

建设项目竣工环境保护验收调查报告表

胜丰环验字（2018）第 004 号

项目名称：河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程

委托单位：胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

二〇一八年九月

河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程

竣工环境保护验收调查报告表

承担单位:东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

项目负责人:

报告编写人:

审 核:

审 定:

通讯地址: 东营市东营区蒙山路 7 号

邮 编: 257000

电 话: 0546-7750102

邮 箱: shengfengjianyan@163.com

一 验收调查基本情况

项目名称	河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程				
建设单位名称	胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司				
法人代表	乔恩言	联系人	丁俊	电话	13013562172
通信地址	山东省东营市东营区西四路 260 号				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	山东省东营市河口区新户镇九顷村、联合村、太和村附近				
建设内容	为解决河口采油管理区沾 14 块加热炉天然气供应不足的问题，东胜公司拟配套建设沾 5 至沾 14 块天然气管线，将沾 5 块富余天然气输送至沾 14 块，主要工程内容包括新建输气干线 4.71km（其中定向钻穿越 1.47km，顶管穿越 0.08km）设计压力 1.0MPa，管径为 $\Phi 114 \times 4$ ，管道采用 20#无缝钢管。				
环评批复时间	2018.2.22	建设项目开工日期	2018.5.11		
投入试生产时间	2018.7.13	现场调查时间	2018.9.10		
环评报告表审批部门	东营市环境保护局	环评报告表编制单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司		
环保设施设计单位	——	环保设施施工单位	——		
投资总概算（万元）	272.95	环保投资总概算	30.1	比例	11.03%
实际总投资（万元）	270.2	环保投资总额	31.2	比例	11.55%
编制依据	(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015）； (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2016）； (3) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.7）； (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2015）； (5) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017）； (6) 《中华人民共和国噪声污染防治法》（1996）； (7) 《中华人民共和国固体废物污染防治法》（2013）； (8) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》				

- (HJ/T394—2007)；
- (9) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》(HJ612-2011)；
- (10) 《生态影响类建设项目竣工环境保护验收培训教材》(环境保护部环境工程评估中心，2008.5)；
- (11) 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知(征求意见稿)》(环办环评函[2017]1235 号)；
- (12) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4号)；
- (13) 《山东省人民政府办公厅关于加强环境影响评价和建设项目环境保护设施“三同时”管理工作的通知》，鲁政办发[2006]60 号；
- (14) 《东营市环境保护局关于贯彻落实国环规环评[2017]4 号文件的通知》(鲁东环发[2018]6 号)；
- (15) 《中国石油化工集团公司建设项目环境保护管理办法》(2014年10月)；
- (16) 《中国石化建设项目环境保护管理规定》(中国石化能[2015]37号)；
- (17) 《中国石化建设项目竣工环境保护验收管理实施细则》(试行)
- (18) 《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程环境影响报告表》(胜利油田森诺胜利工程有限公司，2018.2)；
- (19) 《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程环境影响报告表》批复(东环河分建审[2018]022 号，2018.2.22，东营市环境保护局)。

<p>项目验收执行标准</p>	<p>(1) 环境空气：执行《环境空气质量标准》(GB 3095—2012)中的二级标准；</p> <p>(2) 声环境：施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)中表 1 的噪声排放标准限值(昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A))；运行期噪声执行《声环境质量标准》(GB 3096-2008)中 2 类功能区标准(昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A))；</p> <p>(3) 地表水：项目附近地表水执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中 V 类水域标准；</p> <p>(4) 地下水：执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-93) III类标准；</p> <p>(5) 定向钻泥浆执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB 18599-2001)及《关于发布<一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准>(GB 18599-2001)等 3 项国家污染物控制标准修改单的公告》(公告 2013 年 第 36 号)。</p>
<p>调查目的</p>	<p>1、调查项目建设的变更情况，及其对环评结论和环保措施可能产生的影响；</p> <p>2、调查工程在施工、运行和管理等方面落实环境影响报告表所提环保措施落实情况，及对环境保护行政主管部门批复要求的落实情况；</p> <p>3、调查本工程已采取的生态保护及污染控制措施，通过对项目所在区域环境现状调查结果的评价，分析各项措施实施的有效性。针对该工程已产生的实际环境问题及可能存在的潜在环境影响，提出切实可行的补救措施和应急措施，对已实施尚不完善的措施提出改进意见；</p> <p>4、根据调查结果，客观、公正地从技术上论证项目是否符合竣工环境保护验收的条件。</p>
<p>调查范围</p>	<p>1、生态环境调查范围：本次生态调查的范围为输气管道沿线两侧各 200m 的范围；</p> <p>2、固体废物调查范围：定向钻泥浆的处置情况；</p> <p>3、环境风险调查范围：本次环境风险调查的范围为输气管道沿线两侧各 300m 的范围。</p>

环境保护目标

主要环境保护目标

项目	保护目标名称	相对位置	距离(m)	人数(人)	保护级别
声环境、大气环境、环境风险	联合村	N	30	125	《声环境质量标准》(GB 3096-2008)中2类区标准； 《环境空气质量标准》(GB 3095-2012)中二级标准
	太和村	NW	102	228	
	九顷	NW	245	54	
地表水环境	马新河	W	1269	——	《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)中V类标准
地下水环境	周围地下水	——	——	——	《地下水质量标准》(GB/T 14848-93)中III类标准

二 建设项目基本情况

1. 项目概况

河口采油管理区沾 14 块加热炉采用天然气作为燃料，由于输气管网供气气源有限，无法满足区块内相关站场加热炉供气需求，为补充燃料天然气，东胜公司拟配套建设沾 5 至沾 14 块天然气管线，将沾 5 块富余天然气输送至沾 14 块，解决沾 14 块加热炉天然气供应不足的问题。

该建设项目环境影响报告表于 2018 年 2 月由胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成，2018 年 2 月 22 日东营市环境保护局以东环河分建审 [2018]022 号文对该项目进行了审批。2018 年 7 月工程投入试运行，已具备验收条件。根据国家有关法律法规的要求，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司于 2018 年 9 月委托东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司进行项目的竣工环保验收调查工作。

为此，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司成立了项目组。项目组收集了项目的环境影响报告表、报告表批复文件及建设单位所提供的有关资料，于 2018 年 9 月进行了现场勘察，在此基础上编写了《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程竣工环境保护验收调查报告表》。

2. 主要建设内容

本项目位于山东省东营市河口区新户镇九顷村、联合村、太和村附近，本项目地理位置见附件 3。项目建设内容包括：新建输气干线 4.71km（其中定向钻穿越 1.47km，顶管穿越 0.08km），设计压力 1.0MPa，管径为 $\Phi 114 \times 4$ ，管道采用 20#无缝钢管。

（1）线路设计

本项目输气管线起点为沾 5 接转站南侧已建输气干线，管线向东沿进站路敷设后折向东南方向，再沿东西向地方公路敷设，折向南敷设后，沿东西向地方公路向东敷设，到达 4# 计量站西侧。为避让 4# 计量站东北方向果园，采用定向钻工艺穿越该片果园，共分两段实施定向钻穿越，定向钻入土点为沾 14-P14 井场，分别向西南和东北方向进行定向钻穿越，西南方向穿越至 4# 计量站西侧，东北方向穿越至沾 14-33 井场，定向钻穿越段管线长度约 1470m，最终与沾 14-33 井场东侧沾 14 块已建输气干线碰接。输气干线总长 4.71km，设计压力 1.0MPa，管径为 $\Phi 114 \times 4$ ，管道采用 20#无缝钢管。管线走向及周边环境情况见附件 4。

（2）管线穿跨越简介

沾 5 接转站至 4# 计量站西侧采用大开挖的方式敷设，共开挖穿越水渠 14 处，顶管公路

3 处，开挖穿越土路 10 处；4#计量站西侧至沾 14-33 井场采用定向钻穿越，共定向钻穿越公路 8 处，定向钻穿越土路 6 处；沾 14-33 井场至井场东侧已建输气干线，顶管穿越公路 1 处。管线穿越情况见表 2-1。

表 2-1 管线穿跨越情况统计表

序号	管线名称	长度 (km)	穿越河流			穿越方式	备注
			名称	次数 (次)	长度 (m)		
1	沾 5 接转站至 4#计量站西侧、沾 14-33 井场至井场东侧已建输气管线	3.24	沥青路	3	60	顶管穿越	20m/次
2			新义路	1	20	顶管穿越	20m/次
3			沟渠	14	140	开挖穿越	10m/次
4			土路	10	100	开挖穿越	10m/次
5	4#计量站西侧至沾 14-33 井场	1.47	沥青路	7	140	定向钻穿越	20m/次
6			丁太路	1	20		20m/次
7			土路	6	60		10m/次

(3) 主要工程量

该项目主要工程量见表 2-2。

表 2-2 主要工程量

序号	项目名称	单位	数量	备注
1	供气管线			
1.1	开挖管段 Φ114×4 20#	km	3.16	管线管沟开挖，埋深 1.2m， 二层 PE 外防
1.2	顶管穿越 Φ114×4 20#	km	0.08	共 4 处，二层 PE 外防
1.3	定向钻穿越 Φ114×4 20#	km	1.47	共 2 处，埋深 6m，三层 PE 外防
1.4	旋紧旋涡流量计 DN100	台	1	沾 5 接转站处
2	套管			
2.1	螺旋缝钢管 Φ219×6 20#	m	80	顶管穿越地方公路 20m/处
2.2	螺旋缝钢管 Φ219×6 20#	m	240	开挖穿路（土路及沟渠等）10m/处
3	里程桩、标志桩、转角桩	个	21	

3. 项目占地

本项目在管线施工过程中，施工便道、材料场、穿跨越工程施工作业场地以及管道施工作业带等均临时占用土地，项目临时占地面积约为 35072m²，占用土地类型主要是以耕地、道路用地为主。项目所在区域未涉及特殊生态敏感区和重要生态敏感区。一般仅在施工阶段造成沿线土地利用功能的暂时改变，大部分用地在施工结束后短期内能恢复原有的利用功能。因此，项目占地不会导致区域土地利用类型的变化。

4. 与项目有关的生态保护和污染防治及风险防控情况

项目所在区域环境空气质量满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准要求；项目附近地表水质满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的V类水质标准要求；项目周边地下水水质不能满足《地下水质量标准》（GB/T 14848-93）中的III类水质标准要求，其中总硬度、铁、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物超标，这主要是由于该地区位于渤海湾地区，地下水与海水水力联系关系较密切，且区域为盐碱地，地下水为咸水，其本底值较高。

5. 与环保设施有关项目投资情况

本项目实际总投资 270.2 万元，其中环保投资为 31.2 万元。

6. 实际工程建设与环评中描述的工程的差异

对照工程设计文件、施工资料和环评报告等相关文件，根据现场实际走访调查，该建设项目的性质、建设地点、工艺及环境保护措施与环评及批复基本一致，管线长度与项目投资情况有较小变化。本项目工程建设内容及变更情况见表 2-3。

表 2-3 工程建设内容变更情况

序号	项目	设计内容	实际建设情况	变化情况
1	管线总长度	管线设计总长度 4.73km。	管线实际建设总长度 4.71km。	沾 5 接转站至 4#计量站西侧段管线开挖管段比设计减少 0.02km。
2	项目投资	项目设计总投资 272.95 万元，其中环保投资 30.1 万元。	项目实际总投资 270.2 万元，其中环保投资 31.2 万元。	环保投资增加 1.1 万元，用于临时施工场地地貌及植被恢复。

三 主要工艺过程介绍

一、施工期工艺

本项目施工期主要工程内容包括新建管线以及相关配套设备。

1、管道施工工艺

本项目管线主要敷设方式为埋地敷设，穿越果园采用定向钻方式，管线穿越沥青路面采用顶管方式，穿越其他土路、农田和沟渠采用大开挖方式。施工过程首先要测量定线，清理施工现场、平整工作带，修筑施工便道（以便施工人员、施工车辆、管材等进入施工场地），管材防腐绝缘后运到现场，开始布管、组装焊接，无损探伤，补口及防腐检漏，在完成管沟开挖、穿越道路等基础工作以后下沟，分段试压，站间连接，通球扫线，阴极保护，竣工验收。

1) 大开挖穿越施工

管线穿越农田等地段或一般地方道路时采取大开挖方式施工，管道安装完毕后，立即按原貌恢复地面和路面；采用开挖方式时不设保护套管。一般地段管线施工方式断面示意图见图 3-1、产污环节见图 3-2。

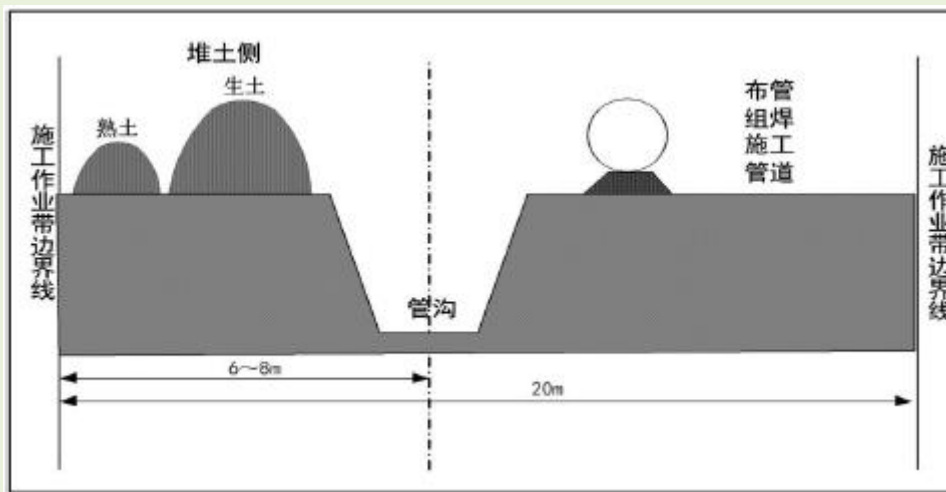


图 3-1 一般地段管线施工方式断面示意图（大开挖）

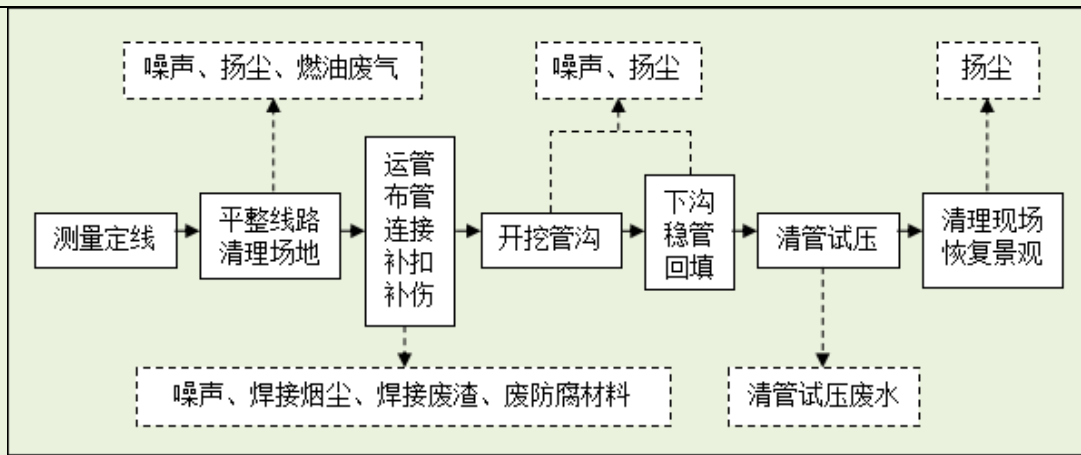


图 3-2 管线施工主要工艺流程及污染节点图（大开挖）

2) 顶管穿越施工

公路以及沥青路采用顶管法顶进混凝土套管进行穿越，套管顶部距公路路面不小于 1.2m，距路边沟底面不小于 0.5m。顶管施工技术是国内外比较成熟的一项非开挖敷设管线的施工技术，目前国内采用较多的是采用大推力的千斤顶直接将预制套管压入土层中，再在管内采用人工或机械掏挖土、清除余土而成管的施工方法。顶管施工工艺过程为：测量放线→做顶管工作井→搭设平台→安装后背→铺设导轨→顶镐、顶铁、油泵就位→复测高程及中心线→安装管线→开挖管前土方→顶进。施工过程见图 3-3。顶管工艺的产污节点见图 3-4。

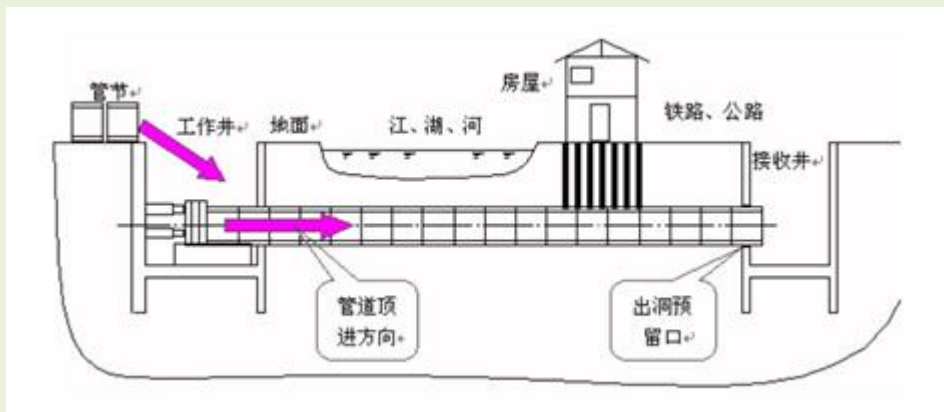


图 3-3 管线施工主要工艺过程图（顶管穿越）

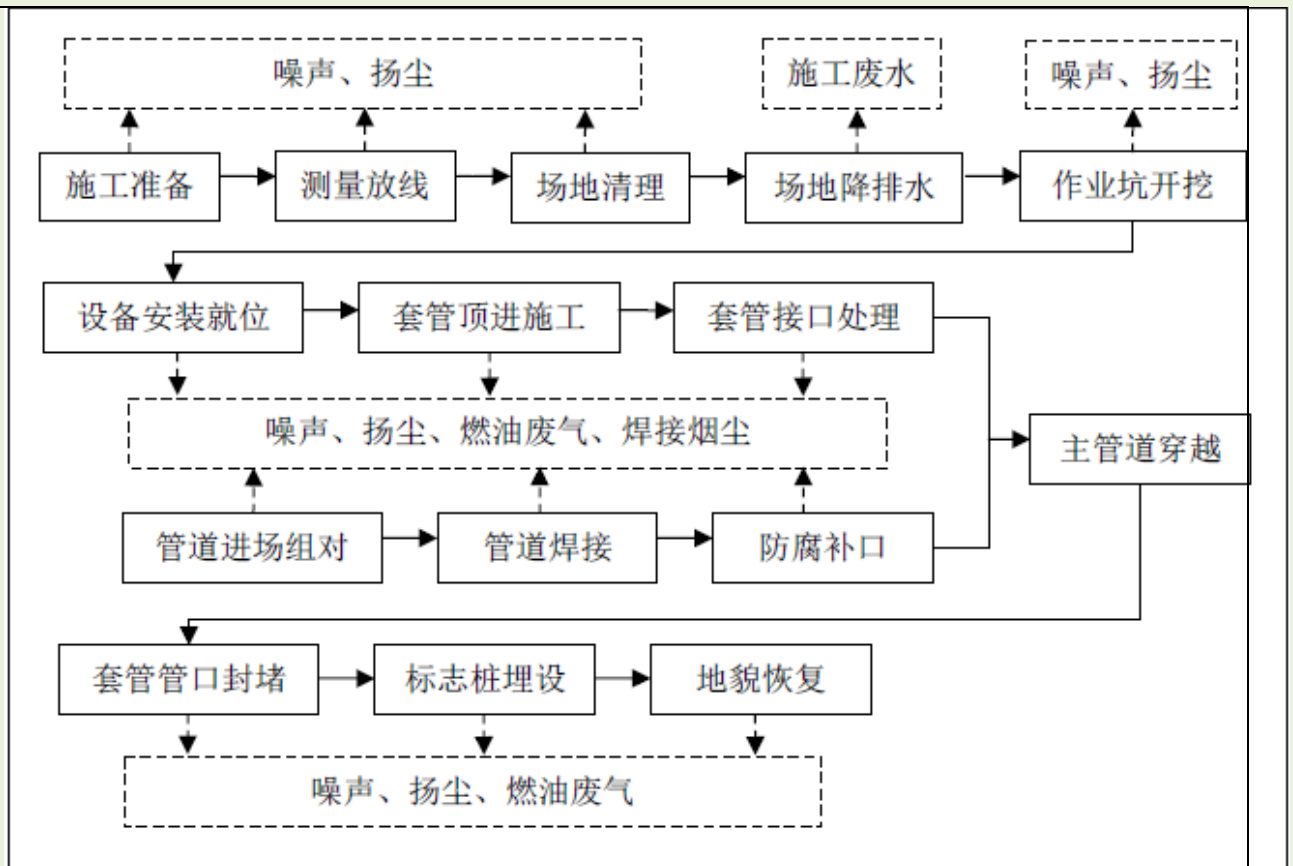


图 3-4 管线施工主要工艺流程及污染节点图（顶管穿越）

3) 定向钻穿越施工

本项目穿越果园采用定向钻穿越方式。定向钻穿越是一种在技术上和设备上均较为成熟可靠的先进施工工艺。定向钻施工过程：首先，用泥浆通过钻杆推动钻头旋转破土前进，按照设计的管线穿越曲线钻导向孔。当钻杆进尺达十余根时，开始下冲洗管，并使钻杆与冲洗管交替钻进。在钻进过程中，随时通过控向装置掌握钻头所处位置，通过调整弯管壳的方向，使导向孔符合设计曲线。导向孔完成和冲洗管出土后，钻杆全部抽回，在冲洗管出土端，连接上切削刀、扩孔器、旋转接头和已预制好的管线，然后开始连续回拖，即在扩孔器扩孔的同时，将钻台上的卡盘向上移动，拉动扩孔器和管线前进，管线就逐渐地被敷设在扩大的孔中，直至管端在入土点露出，完成管线的穿越。钻孔和扩孔的泥屑均随泥浆返回地面。

施工中泥浆起护壁、润滑、冷却和冲洗钻头、清扫土屑、传递动力等作用，成份一般为膨润土和清水、少量（一般为 5% 左右）的添加剂（羧甲基纤维素钠 CMC），无毒、无有害成分。施工期泥浆排至泥浆池，重复利用，工程完成后剩余泥浆作为废物处置，一般采取自然干化后覆土掩埋恢复种植。定向钻穿越施工过程断面示意图见图 3-5。

定向钻穿越施工需在输水渠两岸分别设置钻机场地（入土点）和回托管场地（出土点），定向钻施工主要工艺流程及产污节点图见图 3-6。

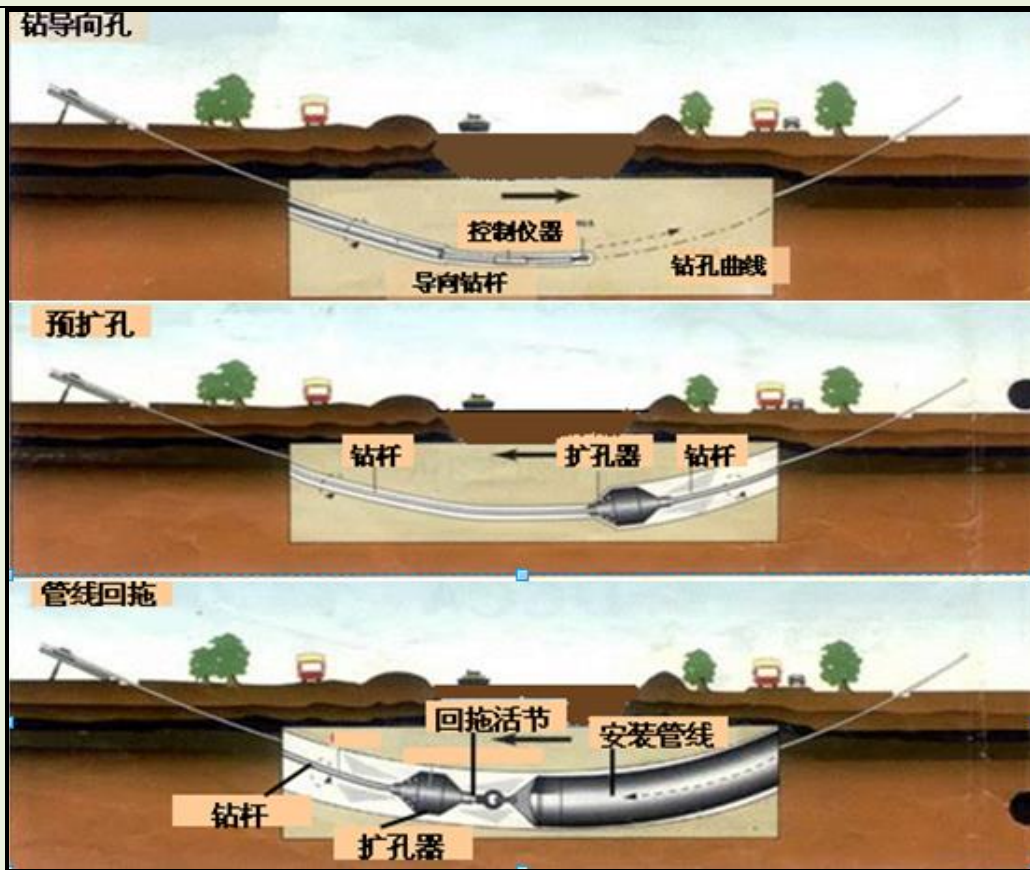


图 3-5 定向钻穿越施工工艺

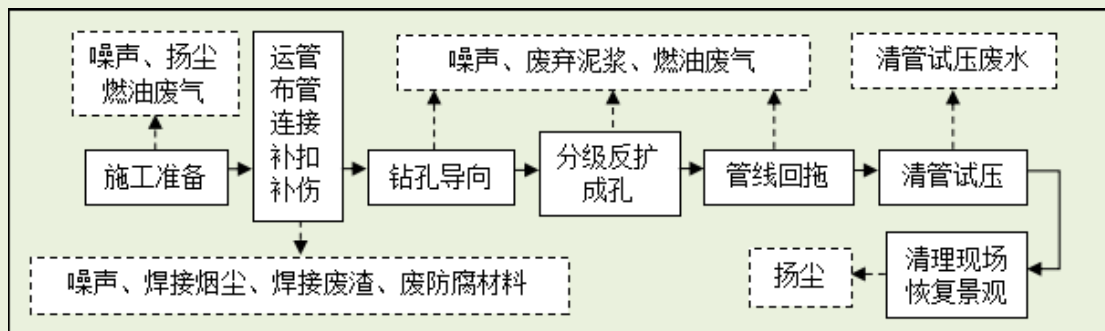


图 3-6 管线施工主要工艺流程产污节点图（定向钻穿越）

2、清管及试压

管道系统安装完毕后，在投入生产前，必须进行吹扫及试压，清出管道内部的杂物并检验管道及焊缝的质量。当吹扫出的气体无铁锈、尘土、石块、水等脏物时为吹扫合格，吹扫合格后应及时封堵。

1) 管道试压

管道液体压力试验介质为洁净水，强度试验压力为设计压力的 1.5 倍。液体压力试验时，必须排净系统内的空气。升压应分级缓慢进行，达到试验压力后停压 2h，然后降至设计压力，进行严密性试验，达到设计压力后停压 4h，不降压、无泄漏和无变形为合格。然后缓慢降压

进行试验水的排放。

2) 管道清管

管道系统压力试验合格后，应进行吹扫，吹扫采用空气吹扫。吹扫前将设备进、出口隔断，将流量计、过滤器、调节阀等设备或仪表拆除。吹扫压力不超过设备和管道系统设计压力。吹扫时进行间断性吹扫，并以最大量进行，空气流速不得小于 20m/s。吹扫过程中，当目测排气无烟尘时，在排出口用白布或涂白色油漆的靶板检查，在 5min 内，靶板上无铁锈及其它杂物为合格。

二、运营期工艺

本项目输气工艺为全密闭流程，正常工况下不会排放污染物。

四 环境影响评价文件回顾

4.1 环境影响评价的主要环境影响结论及建议

一、结论

本项目工程内容主要是新建输气干线 4.73km（其中定向钻穿越 1.47km，顶管穿越 0.08km），设计压力 1.0MPa，管径为 $\Phi 114 \times 4$ ，管道采用 20#无缝钢管。项目总投资 272.95 万元，其中环保投资 30.1 万元。

通过对拟建项目的分析，分别对施工期和运营期的环境影响进行评价，并提出了相应的保护措施。经现场调研及工程分析，得出环境影响评价结论如下：

1.政策符合性

（1）产业政策符合性

根据《国家发展改革委关于修改<产业结构调整指导目录（2011 年本）>有关条款的决定》（国家发展和改革委员会令 第 21 号），本项目属于鼓励类范围（第七类石油、天然气中的第 3 条原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设），项目的建设符合国家产业政策。

2.环境质量现状

根据东营市环境保护局发布的例行监测数据，项目所在区域空气质量能够满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）中二级标准；项目附近地表水监测数据满足《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中的 V 类水质标准要求；项目周边地下水水质不能满足《地下水质量标准》（GB/T 14848-93）中的 III 类水质标准要求，其中总硬度、铁、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物超标，主要是由于该地区位于渤海湾地区，地下水与海水水力联系关系较密切，且区域为盐碱地，地下水为咸水，其本底值较高；项目各区域环境噪声昼间、夜间等效声级能够符合《声环境质量标准》（GB 3096-2008）中规定的 2 类区标准。

3.施工期环境影响

（1）生态环境影响分析

本项目施工期间敷设管线将会对周围生态造成暂时性的影响，工程完工后周围生态将逐步恢复，因此对周围生态环境影响较小。

（2）水环境影响分析

施工期间的水污染物主要来源于施工人员产生的生活污水、施工废水及管道试压后产生的试压废水。

生活污水的主要污染物是 COD、氨氮，污水产生量较少，生活污水依托周边村庄和站场设施；施工废水经沉淀池沉淀后用于施工场地降尘；试压废水主要污染物为少量铁锈、泥沙等悬浮物，经沉淀后即可去除，本项目试压废水引入沉淀池进行沉淀处理后，用于施工现场洒水抑尘，不外排。因此本项目对周围水体影响较小。

(3) 声环境影响分析

工程施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆产生的噪声。

根据调查，目前我国管道建设施工中使用的机械、设备和运输车辆主要有：挖掘机、吊管机、柴油发电机、定向钻机等施工机械及运输车辆，其噪声值为 85dB(A)~105dB(A)，随着施工期的结束，噪声影响随即消失。项目施工过程中采取合理安排施工时间、选用低噪声设备、加强施工管理和设备维护、控制汽车鸣笛等降噪措施后，能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)中相关要求，对周围环境影响较小。

(4) 大气环境影响分析

施工废气主要有来自管道开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工机械(柴油机)排放的废气以及焊接烟气。

本工程施工将对沿线环境空气质量产生一定的不利影响，但影响范围不大，主要是短期影响。在采取对施工现场经常洒水、合理安排施工时间和施工场地等措施后，这种短期影响能够得到控制。

(5) 固体废物

施工期产生的固体废物主要为施工废料、废弃泥浆和生活垃圾。

废弃物料主要包括焊接作业中产生的废焊条、防腐作业中产生的废防腐材料等，这些施工废料由施工单位进行回收利用，不能利用，运至环卫部门指定地点，由环卫部门处理。废弃泥浆经调节 pH 为中性后暂存于泥浆池内，经当地环保部门的许可，进行固化处理后就地填埋，上面覆耕作土，进行地貌和植被恢复。

4. 运营期环境影响

运营期输气管道敷设在地下，管道进行了防腐处理，密闭输送，拟建项目在正常情况下，无污染物排放。

5. 总量控制

本项目不涉及总量控制指标。

6. 风险评价

本项目管线输送介质为天然气，天然气属于甲 B 类火灾危险物质，天然气泄漏为最大

可信事故，具有较大的潜在危险性。本项目管线工程安装有管道泄漏监控系统，在落实设计、施工和运行各项环境风险防范措施和应急预案的基础上，在加强风险管理的条件下，项目的选址和建设从环境风险的角度考虑是可以接受的。

7.清洁生产

本项目工程施工中最大程度地对施工过程中产生的污染物进行综合利用。因此，本项目总体符合“节能、降耗、减污、增效”的指导思想，符合清洁生产基本要求。

8.总体结论

项目的建设对环境会造成一定影响，但其影响都在可接受的范围内，只要在设计、施工和运营中认真落实本评价提出的各项环境保护措施，就可以降低对生态环境的影响，并将本项目对环境的不利影响控制在国家和地方环保法律、法规允许的范围内。因此，在落实本评价提出的各项环保措施后，该项目是可行的。项目建成后，须通过环保部门验收，方可投入正式生产。

二、环保措施

根据建设单位项目“三同时”原则，在项目建设过程中，环境污染防治设施应与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。本项目防护措施一览表见表 4-1。

表 4-1 工程环境保护设施竣工验收一览表

项目	环保措施	验收标准
施工期	生态 ①加强施工期管理，在施工作业带以外不准随意砍伐、破坏树木和植被，不准随意破坏动物巢穴，以减小对生态环境的影响； ②挖掘管沟时应注意表层土与底层土分开堆放，管沟回填时，应分层回填，表层土回填在表面，以恢复原来的土层，保持土壤肥力； ③废弃泥浆经调节 pH 为中性后暂存于泥浆池内，经当地环保部门的许可，进行固化处理后就地填埋，上面覆耕作土，进行地貌和植被恢复； ④做好土地复垦工作，凡受到施工车辆、机械破坏的地方都要及时修整，恢复原貌，植被（包括人工的、自然的）破坏应在施工结束后及时予以恢复； ⑤妥善处理施工期间产生的各类污染物，防止其对生态环境造成污染影响。	恢复原貌
	废气 ①在施工时，对施工现场采取洒水、围挡、遮盖等控制措施，抑制扬尘产生。禁止在大风天气进行渣土堆放作业； ②在施工中做好科学地组织施工设计，及时进行地表植被恢复，避免土方长期裸露堆放，减少扬尘。	——
	废水 ①生活污水依托周边村庄、站场设施，定期清掏用作农肥； ②施工废水经沉淀池沉淀后用于施工场地降尘； ③管道试压废水经沉淀后用于施工场地降尘。	不外排
	固废 ①施工废料由施工单位进行回收利用； ②定向钻泥浆调节为中性后暂存于泥浆池内，进行固化处理后就地填埋，上面覆耕作土，进行地貌和植被恢复； ③生活垃圾统一收集后运至环卫部门指定地点集中处理。	合理处置，不外排
	噪声 ①加强管理，规范化作业； ②选用先进低噪设备，加强对施工机械的维护与保养；	满足《建筑施 工场界环境

		③禁止夜间施工等。	噪声排放标准》(GB 12523-2011)中相关标准
运营期	风险	①制定风险防范措施和应急预案； ②加强巡检，保证管道运行安全； ③安装管道泄漏监控系统。	对管道泄漏实施在线自动化监控

三、建议

1、施工完毕后，应及时清理现场，使之尽快恢复原状，将施工期对生态环境的影响降至最低限度。

2、项目运行过程中加强对管线的巡线、管理、维护，防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故的发生，避免造成环境污染。

4.2 环境影响评价文件的审批意见和要求

胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程位于山东省东营市河口区新户镇九顷村、联合村、太和村附近。项目总投资 272.95 万元，其中环保投资 30.1 万元。新建输气干线 4.73km，设计压力 1.0MPa，管径为 $\Phi 114 \times 4$ ，管道采用 20#无缝钢管。经河口环保分局建设项目联审会研究，同意胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程建设，并提出如下要求：

- 1、严格执行“三同时”制度，确保环保投资和环保防治措施落实到位；
- 2、对施工现场采取设置硬质围挡、蓬盖封闭、定期洒水、绿化等措施防止扬尘污染；设置车辆清洗装置，禁止带泥上路；
- 3、生活污水依托村庄周边及附近战场设施，定期清掏用作农肥；试压废水、施工废水经沉淀池沉淀后用于施工场地降尘；
- 4、施工废料由施工单位回收利用，不能利用的交由环卫部门处理；废弃泥浆经 pH 调节为中性后暂存于泥浆池内，进行固化处理后就地填埋，上面复耕作土，进行地貌和植被恢复；生活垃圾统一收集交由环卫部门处理；
- 5、施工结束后及时恢复原地貌，防止水土流失；
- 6、选用低噪声设备，合理安排施工时间，合理布局，减少噪声对周围环境的影响。
- 7、项目竣工后，需按照国家相关要求进行环保竣工验收申请，经验收合格后方可投入正式运行。

五 环境影响调查

1. 施工期环境影响调查

(1) 大气环境影响调查

施工期废气主要有来自管道开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工车辆与机械（柴油机）排放的废气以及焊接烟尘。

根据调查，项目在施工期采取的措施有：施工场地设置围挡，作业场地保持一定湿度，进出车辆严格限速，装卸器材文明作业，防止沙尘飞扬；运输车辆路过村庄及队部站场等人群居住地时，速度小于 20km/h；运输车辆拉运水泥、石灰等物资加盖篷布；通过采取节能环保型柴油动力系列设备，并采用高品质柴油、添加柴油助燃剂，减少污染物排放量；本项目管道线路较短，焊接量少，使用无毒或低毒焊条，焊接烟尘对环境的影响较小。由于管道施工均在野外且具有移动性，空气扩散性较好，属局部短期影响，施工结束该影响将消失。

现场调查表明，建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施，基本落实了环评报告表及批复提出的大气污染防治要求。

(2) 水环境影响调查

施工期的水污染物主要来源于施工人员产生的生活污水及管道试压后产生的试压水。

根据调查，施工队伍的吃住一般租用当地民房，同时施工是分段分期进行，具有较大的分散性，局部排放量很小，施工期生活污水主要依托当地的生活污水处理系统，施工营地设临时旱厕，生活污水及粪便经化粪池简单处理后用作农家肥，对水环境影响较小；管道工程清管、试压一般采用无腐蚀性的清洁水进行试压，试压后水中的污染物主要是悬浮物，管道试压水经沉淀池沉淀后用于施工场地降尘。

现场调查表明，项目施工期废水进行了妥善处置，水环境保护措施基本达到了环评报告表及批复提出的要求。

(3) 声环境影响调查

工程施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆。

根据调查，本次管道建设施工中使用的机械、设备和运输车辆主要有挖掘机、吊管机、柴油发电机等施工机械及运输车辆，其噪声值较低，项目采取加强施工期管理，施工现场设置围挡等措施，对施工设备定期进行维护、保养，精心安排、减少施工噪声影响时间，禁止夜间施工；制定合理的运输线路，严禁车辆进出工地时鸣笛，控制运输车辆数量和行车密度。施工机械产生噪声对周围环境的影响较小，随着施工期的结束，噪声影响随即消失。

现场调查表明，项目施工期噪声对环境的影响较小，声环境保护措施基本达到环评报告表及批复提出的要求。

(4) 固废环境影响调查

施工中的固体废物主要为施工废料、多余土方、定向钻废弃泥浆及生活垃圾。

根据调查，施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条、防腐作业中产生的废防腐材料及施工过程中产生的废混凝土等，这些施工废料由施工单位进行回收利用；施工过程中弃土主要来自管沟开挖、穿跨越，本项目管道开挖施工时，熟土（表层耕作土）和生土（下层土）分开堆放，管沟回填按生、熟土顺序堆放，保护耕作层，回填后管沟上方留有自然沉降余量（高出地面 0.3m~0.5m），多余土方就近平整土地，工程不产生弃土；穿越主要公路及干渠段采用定向钻工艺产生的废弃泥浆经 pH 调节为中性后暂存于泥浆池内，固化处理后就地填埋，上面覆耕作土，进行地貌和植被恢复；项目施工期施工人员产生的生活垃圾经统一收集后，送至当地环保部门指定地点，由环卫部门处理。

现场调查表明，项目施工期产生的固体废物均得到合理处置，基本达到环评报告表及批复提出的要求。

(5) 生态环境影响调查

本项目主要生态环境影响是管线开挖与穿越道路施工需临时占地，破坏地面植被，干扰野生动物活动，影响生态系统结构。根据现场调研情况，本项目占地范围内主要为耕地和荒草地，植被类型主要为小麦、玉米、棉花等农作物植被和黄须菜群丛、怪柳-黄须群丛、白茅-芦苇群丛等自然植被；项目所在地周围野生动物种类、数量均不丰富，主要为一些常见种和伴人种，无国家和山东省的重点保护物种。

施工期间采取严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能缩小施工作业带宽度等措施，以减少对地表的碾压；在管沟开挖过程中产生的挖方土，暂时堆放于管沟两侧，施工结束后较好的恢复了土壤土质结构，保证挖填平衡，对生态环境影响较小，在加强施工期的管理和规范化操作以及生态保护和生态修复工作后，生态环境受到的影响较小，且该项目生态影响的范围仅限于管线施工区，多为可逆的短期影响。现场调查表明，施工场地的地表植被已基本恢复，周边未发现植被破坏现象，所以管线的建设对周围生态没有明显影响。

2. 运行期环境影响调查

管道运行期间对环境的影响分为正常和事故两种情况。

(1) 正常情况下的环境影响

由于输气管线在运行期为全密闭系统，在正常运行条件下不会对土壤和河流水体造成影

响；密闭输送，正常工况下输运无泄漏污染，故对地下水环境也不会产生影响。

（2）非正常工况下对环境的影响调查

管道营运期间若出现非正常工况（管道破裂等），可能导致大量天然气排入环境，以及次生的火灾爆炸、中毒窒息等环境风险事故，对周围环境产生不同程度的影响。

根据调查，项目试运行期间运行状况良好，无泄漏等事故发生，没有对环境产生影响。如果管道出现非正常工况（管道破裂等），主要表现为管线天然气泄漏、火灾爆炸对生态环境和大气环境、地表水环境的影响。通过采取定期进行管道壁厚的测量，及时维修更换管壁严重减薄的管段；定期检查管道安全保护系统（如截断阀、安全阀、放空系统等），使管道在超压时能够得到安全处理；严格执行环境风险应急预案内容等措施后，能够将环境危害影响范围减小到最低程度。

六 环境保护措施落实情况调查

表 6-1 主要环保设施（措施）调查情况一览表

措施类别	环评文件、环评批复文件和相关标准的要求	项目实际落实情况	结论
废气	1.加强施工期环境管理，按照《山东省扬尘污染防治管理办法》严格控制扬尘污染； 2.对施工现场采取设置硬质围挡、蓬盖封闭、定期洒水、绿化等控制措施防止扬尘污染；设置车辆清洗装置，禁止带泥上路； 3.选用符合国家标准施工机械设备和运输工具，减少燃油废气排放。	1.施工场地设置围挡，作业面保持一定湿度； 2.开挖的弃土临时堆放在施工场地周围，表面覆盖防风抑尘网，遇有四级风以上的天气，停止土方作业； 3.采用高品质的柴油、添加柴油助燃剂等，降低柴油燃烧污染物的排放量，从而减少无组织烃类气体的产生，同时项目周边比较开阔，空气流动性好，厂界处烃类气体浓度很小； 4.据调查，施工期当地环保局没有接到施工废气影响的群众投诉。	已落实
废水	1.生活污水依托村庄周边及附近战场设施，定期清运用作农肥； 2.试压水、施工废水经沉淀池沉淀后用于施工场地降尘。	1.施工营地设临时旱厕，生活污水及粪便经化粪池简单处理后用作农家肥，不外排； 2.管道试压采用洁净水，与施工废水一起经沉淀后用于施工场地洒水降尘； 3.经实际调查，施工现场没有出现废水乱排现象。	已落实
固废	1.施工废料由施工单位回收利用，不能利用的交由环卫部门处理； 2.废弃泥浆经 pH 调节为中性后暂存于泥浆池内，进行固化处理后填埋，复耕作土，恢复地貌和植被； 3.生活垃圾交由环卫部门处理。	1.焊接废渣、废防腐材料由施工单位拉运回收，剩余废料依托当地环卫部门统一处理； 2.定向钻穿越产生的废弃泥浆经 pH 调节为中性后暂存于泥浆池内，固化处理后填埋，施工现场已进行地貌和植被的恢复； 3.施工已结束，施工期生活垃圾由当地环卫部门统一清运处理，现场没有生活垃圾污染的现象。	已落实
噪声	选用低噪声设备，合理安排施工时间，合理布局，减少噪声对周围环境的影响。	1.施工期采取距离衰减，隔声降噪等措施，通过合理安排施工时间，加强施工管理和设备维护，防治噪声污染； 2.据了解施工期当地环保局没有接到施工噪声影响的群众投诉。	已落实
生态影响	1.严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能缩小施工作业带宽度，以减少对地表的碾压； 2.施工完成后即时清理现场做好生态恢复工作； 3.挖掘管沟时应注意表层土与底层土分开堆放，管沟回填时，应分层回填，表层土回填在表面，以恢复原来的土层，保持土壤肥力。	1.本项目施工过程中铺设管线工程涉及临时占地，临时占地面积 35072m ² ，占地类型主要以耕地、荒地和道路用地为主； 2.管沟开挖过程中产生的挖方土，分层暂时堆放于管沟两侧，施工结束后及时回填，施工场地已经平整，植被恢复良好，施工场地周边未发现植被破坏现象，对生态环境影响较小； 3.施工结束时及时进行清场，施工现场设备已经撤场，土壤没有发现污染痕迹。	已落实

其它	严格落实风险防范措施及应急预案，确保项目安全环保。	<ol style="list-style-type: none"> 1.胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区制定了突发环境事件综合应急预案，并包括输气管道运行可能发生的水和大气环境污染等事故的专项应急预案，预案已在河口区环保局备案； 2.管道线路进行优化，与周边居民点等敏感目标距离符合要求； 3.安装了管道泄漏监控系统； 4.输气管道上方设置了标志桩。 	已落实
----	---------------------------	---	-----

七 环境管理情况调查

1. 环保审批手续及“三同时”执行情况

根据国家《建设项目环境保护管理条例》中的有关规定，2018年2月，由胜利油田森诺胜利工程有限公司对该项目进行了环境影响评价，编制完成了《河口采油管理区沾5、沾14块输气管网优化改造工程环境影响报告表》，2018年2月22日，东营市环境保护局以东环河分建审[2018]022号文对该报告表进行了批复。该项目于2018年5月11日开工建设，2018年7月工程投入试运行。根据国家有关法律法规的要求，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司委托东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司进行项目的竣工环保验收调查工作。

该项目在建设过程中，执行了国家有关环保法律法规的要求，按照环评批复要求进行设计、施工和生产，满足了环保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”要求。

2. 环保机构设置及环保规章制度落实情况

按照各级环保部门要求，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司认真落实环境保护工作责任制，完善环保制度，建有专门的环境保护机构，在环保组织机构及职责、环保技术监督、环境监测、技术管理、环保设施运行管理等方面进行了详细的规定。各环保设施岗位运行情况均建立了有关记录且妥善保存，将环保管理具体责任落实到人。

为了贯彻和执行各项环保法规，落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的运行实际情况，建立一系列管理制度。

3. 环保档案管理状况调查

(1) 施工期环境管理：施工期已结束，据调查施工期间未发生由于环保问题的群众投诉。

(2) 环境保护资料档案管理：工程选址文件、可行性研究文件、环境影响评价文件、设计文件及其批复等资料均已成册归档。

(3) 建设单位依据国家环境保护相关标准制定有企业内部专门的环保监督管理标准。

4. 环保设施运行及维护情况调查

为了确保各项设施的有效运行，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养，通过监测、巡查等方式及时发现该项目设施运行中出现的问题，通过公司领导由生产调度会安排解决问题，并严格督察解决的结果，以确保环保设施的正常运行。

5. 环境风险管理情况调查

本项目为新建输气管道项目，主要事故类型为天然气泄漏、火灾和爆炸，具有较大的潜在危险性。项目在建设过程中在工程前期及设计阶段、施工阶段、运行阶段均采取了一系列的环境风险防范措施，避免环境风险事故的发生，具体措施如下：

(1) 设立紧急关断系统。在管线进出站等处设置紧急切断阀，对一些明显故障实施直接切断，也可通过 SCADA 系统进行远程关断，还可以完成全系统关断；

(2) 设立明显的标志桩、转向桩、警示牌等；

(3) 严格按试压方案进行试压，排除更多的存在于焊缝和母材的缺陷，增加管道安全性；

(4) 定期进行管道壁厚的测量，对管壁严重减薄的管段，及时维修更换，避免爆管事故发生；

(5) 定期检查管道安全保护系统（如截断阀、安全阀、放空系统等），使管道在超压时能够得到安全处理，使危害影响范围减小到最低程度；

(6) 制定专项环境风险事故应急预案，配备适当的管线抢修、灭火及人员抢救设施；

(7) 加强对管线沿线群众的安全教育，普及天然气管线输送知识，提高管线穿越村庄居民的防护意识（管线防护意识和自我保护意识），发现问题及时向有关部门报告；

(8) 加强管线巡察，并与当地居民加强联系，做到群防群治，最大限度地保护管线的正常运营。

从现场检查情况看，采取上述防范措施后，新建管道自试运行以来未发生管道泄漏事故。

6. 环境应急预案情况调查

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保在发生事故时，采取有效措施，避免或减少环境污染，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区制定并不断完善各种事故发生后详细的应急预案。预案从环境风险事故的预防和应急准备、发生或可能发生事故时的报告和信息管理机制、应急救援预案的实施程序、应急救援的保障措施等方面都作了详细的规定。各部门依据应急预案，结合各自的管理职责和工作实际，落实各类事故的应急救援措施，与相关方及时进行了沟通和通报，确保在发生事故时能有序地做到各司其职，从而最大限度的控制和减少事故带来的环境污染。

从现场调查的情况看，项目工作纪律都比较严明，工作人员都持证上岗，同时制定了巡检制度，有专人对设备的工作状态进行维护、检查。据建设单位介绍，新建项目自投产试运行以来，尚未发生财产损失严重和生态环境影响较大的火灾、爆炸或泄露等风险事故。

八 调查结论及建议

该项目环境影响报告表由胜利油田森诺胜利工程有限公司于 2018 年 2 月编制完成, 2018 年 2 月 22 日, 东营市环境保护局以东环河分建审[2018]022 号对该报告表进行了批复。该项目于 2018 年 5 月 11 日开工建设, 2018 年 7 月投入试运行, 现已具备验收条件。根据国家有关法律法规的要求, 胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司委托东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司进行项目的竣工环保验收调查工作。公司项目组收集了该项目的环境影响报告表、报告表批复文件及建设单位所提供的有关资料, 并于 2018 年 9 月对河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程建设情况进行了现场勘察工作, 在此基础上编写了《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程竣工环境保护验收调查报告表》, 从环境保护角度对项目提出如下验收结论和建议。

1. 竣工环境保护验收结论

1.1 工程基本情况

本项目位于山东省东营市河口区新户镇九顷村、联合村、太和村附近, 新建输气干线 4.71km (其中定向钻穿越 1.47km, 顶管穿越 0.08km), 设计压力 1.0MPa, 管径为 $\Phi 114 \times 4$, 管道采用 20#无缝钢管, 将沾 5 块富余天然气输送至沾 14 块, 以解决河口采油管理区沾 14 块加热炉天然气供应不足的问题。

1.2 环境影响调查

(1) 大气环境影响调查

施工期废气主要有来自管道开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工车辆与机械(柴油机)排放的废气。调查发现, 项目施工现场均在野外空旷地带, 有利于空气扩散, 且建设单位在施工期采取了洒水抑尘等必要的大气污染防治措施, 项目施工期对大气环境的影响较小。

(2) 水环境影响调查

本项目施工期间的水污染物主要来源于施工人员产生的生活污水及管道试压后产生的试压水。施工营地设临时旱厕, 生活污水及粪便经化粪池简单处理后用作农肥, 不外排; 管道工程清管、试压采用无腐蚀性的清洁水, 经沉淀处理后用于施工场地洒水降尘。因此, 本项目对周围水体影响较小。

(3) 声环境影响调查

本项目施工期噪声主要来自施工机械及运输车辆, 其噪声源主要是挖掘机、吊管机、柴油发电机等施工机械及运输车辆, 其源强为 85dB(A) ~ 100dB(A)。调查发现, 项目加强

施工管理，施工现场设置围挡等措施，控制运输车辆数量和行车密度，对机械设备定期进行维护、保养。随着施工期的结束，噪声影响随即消失。

(4) 固废环境影响调查

本项目施工中的固体废物主要为施工废料、工程土方、定向钻废弃泥浆及生活垃圾。施工废料由施工单位进行回收利用，不能利用的运至环卫部门指定地点由环卫部门处理；管沟开挖、穿跨越过程产生的土方分层回填，多余土方就近平整土地；定向钻施工产生的废弃泥浆经 pH 调节为中性后暂存于泥浆池内，进行固化处理后填埋，复耕作土，恢复地貌和植被；施工人员产生的生活垃圾经统一收集后送至当地环保部门指定地点，由环卫部门处理。

本项目运营期间，项目管线采用常温密闭输送工艺，在正常情况下，管线输送过程中无污染物排放。

1.3 生态影响调查

本项目主要生态环境影响是管线开挖与穿越道路施工需临时占地，破坏地面植被，影响生态系统结构。项目施工期间采取严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能缩小施工作业带宽度等措施，以减少对地表的碾压，在施工结束后较好的恢复了土壤土质结构，及时恢复了原来地表的平整度。现场调查表明，施工场地的地表植被已基本恢复，周边未发现植被破坏现象，所以管线的建设对周围生态没有明显影响。

1.4 环境管理情况调查

该项目在建设过程中，执行了国家有关环保法律法规的要求，按照环评批复要求进行设计、施工和生产，满足了环保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”要求。施工期环境管理：施工期已结束，据调查施工期间未发生由于环保问题的群众投诉；环境保护资料档案管理：工程选址文件、可行性研究文件、环境影响评价文件、设计文件及其批复等资料均已成册归档；建设单位依据国家环境保护相关标准制定有企业内部专门的环保监督管理标准。

1.5 环境风险调查

建设单位针对输气管线制订了应急预案及巡察制度，发现问题及时处理，可以有效防止重大事故的发生。因此，只要在设计、施工和生产过程中加强事故防范措施和事故应急措施建设和管理，提高全体职工的风险防控意识，加强管线巡察管理，可使风险事故的发生率及事故的危害程度、范围降至最低。

从现场调查的情况看，项目各站场工作纪律都比较严明，工作人员都持证上岗，井、站和集输管线都制定了巡检制度，管线安装了在线监控系统，有专人对各站设备的工作状态进

行监控、维护、检查。据建设单位介绍，项目建设、投产运营以来，未发生过财产损失严重和生态环境影响较大的火灾、爆炸或泄露等风险事故，说明建设单位采取的防范措施是较为有效的。

1.6 验收总结论

综上所述，《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程》环保手续齐全，不存在重大环境影响问题。项目落实了环评中提出的环境保护措施，达到了环评批复的要求，建议本项目通过项目竣工环保验收。

2. 建议

针对本次调查发现的问题，提出如下整改建议：

(1) 建议建设单位会同有关政府部门，在输气管线敷设线路附近，敏感地点附近设置管道宣传警示牌，宣传《石油天然气管道保护条例》中禁止占压管道、保护管道的内容，取得沿线附近的居民的配合，共同维护输气管道，减少无意或有意的人为破坏。

(2) 经常对职工进行爱岗教育，使职工安心本职工作，遵守劳动纪律，避免因责任心不强、操作中疏忽大意、擅离职守等原因造成的事故。

(3) 加强设备、管线设施的定期检修和维护工作，确保设备、设施正常运行。

(4) 进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、HSE 管理体系和有关应急预案，并按照应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。

附件 1 委托书

委 托 书

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司：

胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程》项目需进行竣工环保验收调查。经协商，确定委托你单位承担本项目的竣工环保验收调查工作，编制建设项目竣工环境保护验收调查报告表。请接受委托后尽快组织相关人员进行评价工作。

特此委托

委托方：胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司

2018 年 8 月 20 日

附件 2 环评批复

环境保护行政主管部门审批意见:

编号: 东环河分建审[2018]022号

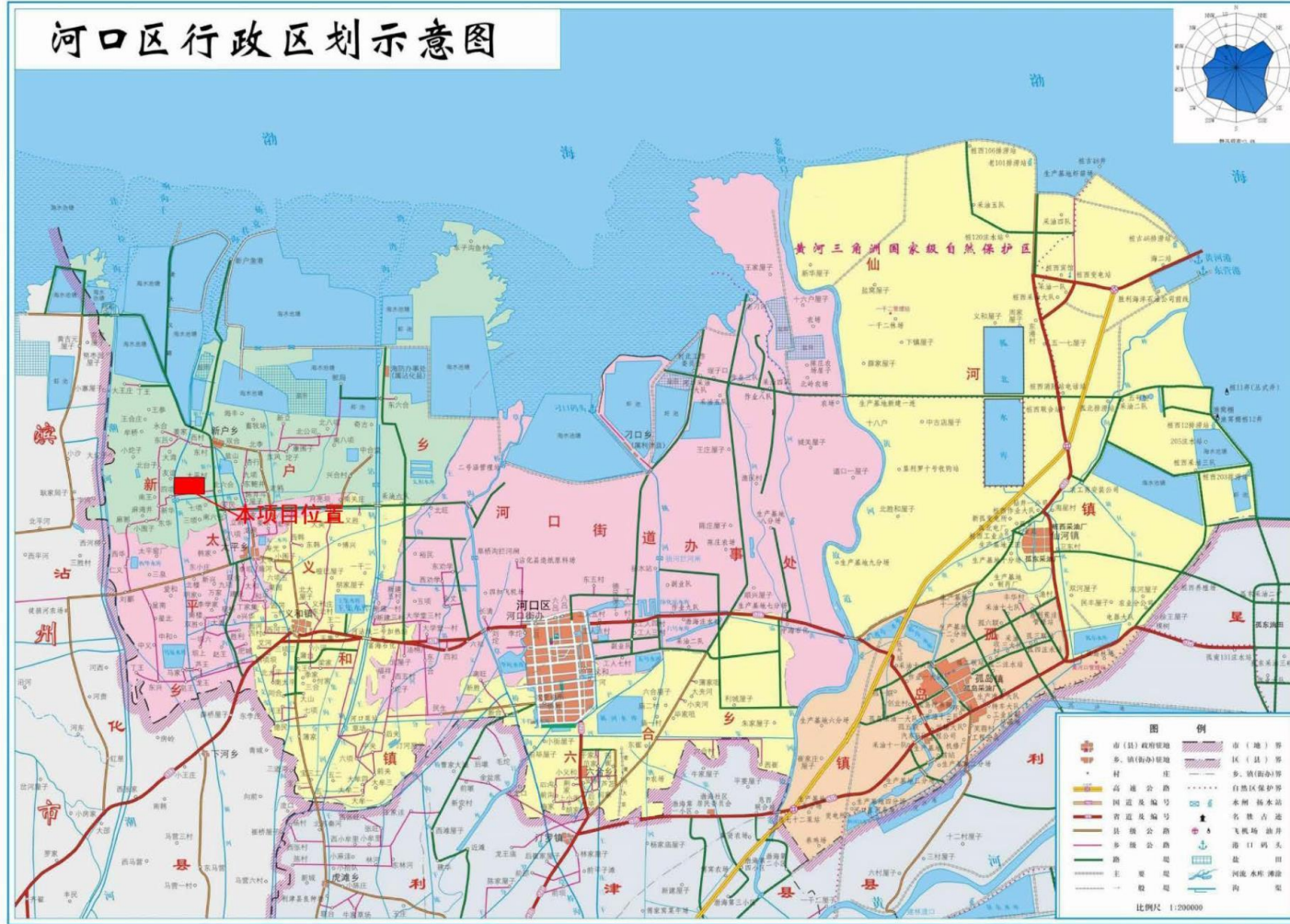
胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程位于山东省东营市河口区新户镇九顷村、联合村、太和村附近。项目总投资 272.95 万元,其中环保投资 30.1 万元。新建输气干线 4.73km,设计压力 1.0MPa,管径为 $\Phi 114 \times 4$,管道采用 20#无缝钢管。经河口环保分局建设项目联审会研究,同意胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程建设,并提出如下要求:

- 1、严格执行“三同时”制度,确保环保投资和环保防治措施落实到位;
- 2、对施工现场采取设置硬质围挡、蓬盖封闭、定期洒水、绿化等控制措施防止扬尘污染;设置车辆清洗装置,禁止带泥上路;
- 3、生活污水依托村庄周边及附近站场设施,定期清掏用作农肥;试压废水、施工废水经沉淀池沉淀后用于施工场地降尘;
- 4、施工废料由施工单位回收利用,不能利用的交由环卫部门处理;废弃泥浆经 PH 调节为中性后暂存于泥浆池内,进行固化处理后就地填埋,上面复耕作土,进行地貌和植被恢复;生活垃圾统一收集交由环卫部门集中处理;
- 5、施工后及时恢复原地貌,防止水土流失;
- 6、选用低噪声设备,合理安排施工时间,合理布局,减少噪声对周围环境的影响;
- 7、项目竣工后,需按照国家相关要求要求进行环保竣工验收申请,经验收合格后方可投入正式运行。

二〇一八年二月二十二日



附件3 项目地理位置图



附件 4 管线路由及周边关系图



附件 5 现场照片



顶管穿越新义路



定向钻穿越果园入土点（沾 14-P14 井场）



西南方向定向钻出土点（4#计量站西侧）



东北方向定向钻出土点（沾 14-33 井场）

附件 6 第一次公示截图

新闻中心/News

- > 行业动态
- > 相关知识
- > 公司新闻
- > 政策法规

联系我们/Contact us

电话: 15318329893 15318397755
传真: 0546-8966722
邮编: 257000
邮箱: shengfengjianyan@163.com
地址: 东营市东营区蒙山路7号恒岳商
厦园1号楼3F

主要业绩

当前位置: 返回首页 > 主要业绩 > 主要业绩

河口采油管理区沾5、沾14块输气管网优化改造工程环境保护设施竣工及验收起止时间说明

发布时间: 2018/9/18 9:24:11 分享到:

河口采油管理区沾5、沾14块输气管网优化改造工程
环境保护设施竣工及验收起止时间说明

胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司河口采油管理区沾5、沾14块输气管网优化改造工程配套的环境保护设施于2018年7月12日全部竣工完成,调试起止时间为2018年7月13日至2018年8月12日。

胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司
2018年7月12日



附件 7 应急预案备案登记表

附

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	胜利油田河口石油开发有限责任公司	机构代码	91370503164842941N
法定代表人	李祥同	联系电话	0546-8573666
联系人	童敏	联系电话	0546-8676368
传真	0546-8571685	电子邮箱	hkgszj@163.com
地址	中心经度 118°32'17" 中心纬度 37°53'25"		
预案名称	胜利油田河口石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案		
风险级别	一般		
<p>本单位于 2017 年 7 月 6 日签署发布了突发环境事件应急预案, 备案条件具备, 备案文件齐全, 现报送备案。</p> <p>本单位承诺, 本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实, 无虚假, 且未隐瞒事实。</p>			
预案签署人	李祥同	报送时间	2017.7.20



突发环境事件应急预案备案文件目录	1.突发环境事件应急预案备案表; 2.环境应急预案及编制说明: 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3.环境风险评估报告; 4.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2017 年 7 月 20 日收讫,文件齐全,予以备案。 <div style="text-align: right;">  备案受理部门(公章) 2017年7月21日 </div>		
备案编号	370503-2017-024-L		
报送单位			
受理部门负责人		经办人	陈丽丽

注: 备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别(一般 L、较大 M、重大 H)及跨区域(T)表征字母组成。例如,河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案,是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案,则编号为: 130429-2015-026-H; 如果是跨区域的企业,则编号为: 130429-2015-026-HT。

**关于河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管
网优化改造工程
项目竣工环境保护验收的意见**

2018 年 9 月 22 日，胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司在东胜公司河口采油管理区组织验收工作，对《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程项目验收调查报告》进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收专家意见。针对验收工作组提出的问题，进行了整改。2018 年 9 月 26 日验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核，认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求。经研究，同意《河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程》项目通过竣工环境保护验收。

在工程投运后，你单位要继续做好以下工作：

1. 完善巡护制度，加强巡线管理，确保管网安全运行；
2. 管道标志桩，应急切断阀设置完好。



一. 验收专家意见

1. 加强应急管理, 定期组织管线泄漏应急演练, 提高应急处理能力;

2. 加强管网及其附件可靠性检查;

3. 报告中明确穿越敏感点的相关信息;

4. 专家组提出的其它意见和建议。

二. 专业技术专家复核确认意见

经现场复核, 建设单位已对验收工作组提出的问题进行了整改, 该项目达到竣工环境保护验收的条件。

三. 验收组专家签名

验收组	姓名	单位	职务/职称	签名
专家	王学军	胜利油田	高工	王学军
	高飞	胜利油田	高工	高飞
	张长瑞	胜利油田	高工	张长瑞

胜利油田东胜精攻石油开发集团股份有限公司

2018年9月26日

附件9 “三同时”验收登记表

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）：东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设 项目	项 目 名 称	河口采油管理区沾 5、沾 14 块输气管网优化改造工程				建设地点	山东省东营市河口区新户镇九顷村、联合村、太和村附近							
	行 业 类 别	G57 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			
	设计生产能力	建设项目开工日期		2018 年 5 月 11 日		实际生产能力			投入运行日期	2018 年 7 月 13 日				
	投资总概算(万元)	272.95				环保投资总概算(万元)	30.1		所占比例 (%)	11.03				
	环 评 审 批 部 门	东营市环境保护局				批准文号	东环河分建审 [2018]022 号		批准时间	2018 年 2 月 22 日				
	初步设计审批部门					批准文号			批准时间					
	环保验收审批部门					批准文号			批准时间					
	环保设施设计单位	环保设施施工单位				环保设施监测单位								
	实际总投资(万元)	270.2				实际环保投资(万元)	31.2		所占比例 (%)	11.55				
	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)	其它(万元)						
新增废水处理设施能力	t/d				新增废气处理设施能力	Nm ³ /h		年平均工作时						
建 设 单 位	胜利油田东胜精攻石油开发集团 股份有限公司		邮 政 编 码	257000		联系电话	13013562172		环评单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司				
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	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)	
	废 水													
	化学需氧量													
	氨 氮													
	石 油 类													
	废 气													
	二氧化硫													
	烟 尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
	工业固体废物													
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	非甲烷 总 烃											

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）；3、计量单位：废水排放量—万吨/年；废气排放量—万吨/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。