

建设项目竣工环境保护 验收调查报告表

项目名称：苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区
管道改线工程

建设单位：内蒙古新圣天然气管道有限公司

内蒙古绿晨环保有限公司

2023年1月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项目负责人：

填表人：

建设单位：内蒙古新圣天然
气管道有限公司 (盖章)

电话：18681866985

传真：

邮编：017000

地址：内蒙古鄂尔多斯市东
胜区鄂尔多斯东街 15 号

编制单位：内蒙古绿晨环
保有限公司 (盖章)

电话：15847096550

传真：

邮编：017000

地址：内蒙古鄂尔多斯市
东胜区

表一 项目基本情况

建设项目名称	苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程				
建设单位名称	内蒙古新圣天然气管道有限公司				
建设地点	建设地点位于东胜区罕台镇、万利镇和达拉特旗耳字壕镇				
建设项目性质	新建 () 改扩建 (√) 技改 () 迁建 ()				
环评设计生产能力	本工程建设输气管线总长 36.1km，其中输气主管线长 29km，管径为 DN650，设计压力 6.3MPa，主线设置 2 座阀室；支线一长 2.3km，管径为 DN350，设计压力 6.3MPa；支线二长 4.8km，管径为 DN350，设计压力 2.5MPa。				
实际生产能力	本次改线工程涉及东胜区及达拉特旗，主线全长 28.03km，其中东胜境内长度 19.03km，区属罕台镇管辖；达拉特旗境内长度 9km，区属耳字壕镇管辖。支线全长 7.1km，全部在东胜境内，区属罕台镇管辖。				
建设项目开工、竣工日期	工程于 2018 年 9 月开工建设，2021 年 10 月竣工。				
环评时间	2018 年 1 月	验收监测时间	2022.11.05-11.06		
环评报告表审批部门	原鄂尔多斯市环境保护局	环评报告表编制单位	中政国评（北京）科技有限公司		
批复文号	鄂环评字〔2018〕12 号	批复时间	2018 年 1 月 11 日		
环保设施设计单位	--	环保设施施工单位	中国石油管道局工程有限公司		
投资总概算（万元）	16017.17	环保投资概算（万元）	2145	比例	13.39%
实际总投资（万元）	16017.17	环保投资（万元）	570	比例	3.56%
验收监测依据	1、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日施行； 2、《中华人民共和国环境影响评价法》，2018 年 12 月 29 日修订； 3、《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日修订； 4、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日施行； 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020 年 9 月 1 日施行； 6、《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022 年 6 月 5 日修订。				

	<p>7、中华人民共和国国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月 1 日）；</p> <p>8、国家环境保护部文件国环规环评[2017]4 号关于发布《建设项目竣工环境保护验收管理办法》（2017 年 11 月 20 日）；</p> <p>9、《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）；</p> <p>10、《建设项目竣工环境保护验收技术规范—生态影响类》HJ/T394-2007；</p> <p>11、《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》（环办〔2015〕113 号）；</p> <p>12、《苏-东-淮天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程环境影响报告表》中政国评（北京）科技有限公司编制，2021 年 6 月；</p> <p>13、《原鄂尔多斯市环境保护局关于苏-东-淮天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程环境影响报告表的批复》（鄂环评字〔2018〕12 号），2018 年 1 月 11 日；</p> <p>14、委托方提供的工程技术参数及其他有关资料。</p>
<p>环境 质量 标准</p>	<p>1、环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。</p> <p>2、声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。</p>
<p>验收 监测 标准 标号 级别</p>	<p>1、废气排放标准 施工扬尘排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值。</p> <p>2、噪声排放标准 施工噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的标准限值。</p> <p>3、固废排放标准 固体废物暂存堆放执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）中的相关规定。</p>

1、项目由来：

苏-东-准输气管道于 2012 年 5 月开始试运营，是内蒙古新圣天然气管道有限公司建设的天然气输送管道。管道由苏-东天然气管道工程和东-达-准输气管道管网工程两部分组成。2009 年 11 月，内蒙古自治区环保厅以“内环审 [2009] 145 号”文件对苏-东天然气管道工程环评报告予以批复，2014 年 6 月，鄂尔多斯市环保局以“鄂环监字 [2014] 16 号”文件对该项目出具了竣工环保验收意见的通知，项目顺利通过验收。2010 年 6 月，鄂尔多斯市环保局以“鄂环监字 [2010] 696 号”文件对东-达-准输气管道管网工程环评报告予以批复。

苏-东-准输气管道起点为长庆苏里格气田第三天然气处理厂东侧的输气首站，全线在鄂尔多斯市境内敷设，途径鄂托克旗、杭锦旗、伊金霍洛旗、东胜区、达拉特旗，最终至准格尔旗。沿线共设置 8 座站场，10 座阀室，站场分别为苏米图首站、四十里梁清管站、杭锦旗分输站、东胜分输站、耳字壕清管站、达旗分输站、沙圪堵分输站和大路末站。管径为 $\Phi 660$ ，设计压力 6.3MPa，设计年输气能力为 $27 \times 10^8 \text{m}^3$ ，操作压力 3.7MPa。后期管线增压后设计输气能力 $35 \times 10^8 \text{m}^3$ ，操作压力 4.5MPa。管线全长 418km。

由于输气管线部分线路经过色连二矿、巴音孟克刘家渠煤矿、神华万利一矿煤炭开采区，且内蒙古新圣天然气管道有限公司未与以上煤矿达成压矿协议，存在煤矿采空区塌陷隐患。苏-东-准天然气输气管道在刘家渠煤矿和东胜支线等管道周边已出现地表塌陷，对管道安全运行存在重大安全隐患。为了保证天然气管道的安全运行和煤矿的正常开采，内蒙古新圣天然气管道有限公司将苏-东-准天然气输气管道存在压覆矿的管段迁改至安全地带，涉及的三段改线包含苏-东-准天然气输气管道及 6# 阀室（简称主线）、新 6# 阀室至东胜分输站管道（简称支线一）、东胜分输站至铁西门站管道（简称支线二）。因此建设苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程。

2、项目情况：

- (1) 项目名称：苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程；
- (2) 建设性质：改建；
- (3) 建设单位：内蒙古新圣天然气管道有限公司；
- (4) 建设地点：本项目为原管道局部改线，管道从碰头点进新 6# 阀室后，从新

6#阀室出发后沿煤矿边界向西北方向敷设 2.8km 至在建 G210 国道的南侧，在南侧并行 G210 敷设 19.93km 至 G65 互通西侧，后并行长呼线向北敷设 5.3km 至苏-东-准管道碰头点。全线长 28.03km。其中东胜境内长度 19.03km，达拉特旗境内长度 9km。

支线一线路起点为苏-东-准天然气管道新 6#阀室，出阀室后沿煤矿边界向东南方向敷设 1.9km，再折向东北 0.4km 进入新圣天然气管道有限公司东胜分输站。线路全长 2.3km。

支线二线路起点为东胜分输站，出站后沿支线一进站路并行敷设 0.4km 至色连二号井田边界（本段与支线一路由同，且同沟敷设），再沿边界向东南方向敷设 1.8km 至乡道 109，向东穿乡道 109 后沿罕台镇规划北侧路网外（距离规划道路中线 40m）敷设 2.6km 至碰头点。线路全长 4.8km。

（5）建设内容：本次改线工程涉及东胜区及达拉特旗，主线全长 28.03km，其中东胜境内长度 19.03km，区属罕台镇管辖；达拉特旗境内长度 9km，区属耳字壕镇管辖。支线全长 7.1km，全部在东胜境内，区属罕台镇管辖。

表 1 主要工程内容一览表

项目组成	名称	环评报告描述建设内容及规模	实际建设内容及规模	一致性
主体工程	主线	管道全长 29km，输气设计压力为 6.3MPa，管径为 DN650，起点和终点各设置截断阀室 1 座。	管道全长 28.03km，输气设计压力为 6.3MPa，管径为 DN650，起点和终点各设置截断阀室 1 座。	主管线减少 0.97km
	支线一	管道全长 2.3km，输气设计压力为 6.3MPa，管径为 DN350。	管道全长 2.3km，输气设计压力为 6.3MPa，管径为 DN350。	一致
	支线二	管道全长 4.8km，输气设计压力为 2.5MPa，管径为 DN350。	管道全长 4.8km，输气设计压力为 2.5MPa，管径为 DN350。	一致
辅助工程	线路阀室	主线设置监控阀室 2 座。每座阀室占地面积 1500m ² ，总占地面积 3000m ² 。阀室采用钢结构，轻钢彩板屋盖，基础为钢筋砼独立柱基础。	本工程新建 2 座线路截断阀室，1 座为新 6#阀室，另 1 座新建学校湾阀室在苏-东-准主线碰头终点处设置，均为监控阀室，线路截断阀门的阀位信号、压力信号等可上传至东胜分输站，并远程执行 SCADA 系统调度控制中心下达的指令，可实现远程操作。新 6#阀室占地面积 0.15hm ² ，新建学校	一致

			湾阀室占地面积 0.15hm ² 。	
	线路三 桩	管道主线沿线设置标志桩 296 个， 支线沿线设置标志桩 7 个，共 367 个，每个按 1.0m ² 考虑，占地面 积 367m ² 。	管道主线沿线设置标志桩 296 个， 支线沿线设置标志桩 7 个，共 367 个，每个按 1.0m ² 考虑，占地面 积 367m ² 。	一致
	警示牌	主线设置 54 个，支线设置 15 个， 总占地面积 69m ² 。	主线设置 54 个，支线设置 15 个， 总占地面积 69m ² 。	一致
	警示带	39km，主线31km，支线8km。在输 气管道的正上方距管顶 500mm 的 位置设置管道警示带，用以保护 管道及通信设施。	39km，主线31km，支线8km。在输 气管道的正上方距管顶 500mm 的 位置设置管道警示带，用以保护 管道及通信设施。	一致
公用 工程	供电	新 6#阀室、学校湾阀室采用太阳 能电源装置供电，供电电压 DC220V，后备时间 5 天。	新 6#阀室、学校湾阀室采用太阳 能电源装置供电，供电电压 DC220V，后备时间 5 天。	一致
临时 工程	施工作 业带	本工程 DN650 主线管道一般地 段施工作业带宽度取 18m， DN350 输气支线一般地段施工作 业带宽度取 14m。总占地面积 63.08hm ² 。	本工程 DN650 主线管道一般地段 施工作业带宽度取 14m，DN350 输气支线一般地段施工作业带宽 度取 12m。总占地面积 44.82hm ² 。	作业带施工宽 度减小，且主线 实际长度比环 评描述减小，因 此施工作业带 占地面积减少 18.26hm ²
	施工便 道	主线修建施工便道 5km；支线修建 施工便道各 1km，共 2km。所有 施工便道尽量布置在施工作业带 内，平行于管沟修筑在靠近公路 或运输便道的一侧，总占地面积 3.68hm ² 。	主线修建施工便道 2km；支线修建 施工便道各 0.5km，共 1km。所有 施工便道尽量布置在施工作业带 内，平行于管沟修筑在靠近公路 或运输便道的一侧，总占地面积 1.58hm ² 。	施工便道占地 面积减少 2.1hm ²
	堆料场	总占地面积 0.209hm ² 。	总占地面积 0.15hm ² 。	堆料场占地面 积减少 0.059hm ²

3、工程占地

根据核查征占地数据资料，确定苏-东-淮天然气输气管道隐患治理煤矿采空区管道改线工程实际发生的防治责任范围面积 46.89hm²，其中永久占地面积为 0.34hm²，临时占地面积为 46.55hm²。实际发生的工程占地详见下表 2。

表 2 工程占地

项目区	占地性质		
	永久占地	临时占地	小计
管线及施工区	0.04	44.82	44.86
施工便道		1.58	1.58
材料堆场		0.15	0.15
站场、阀室	0.3		0.3
合计	0.34	46.55	46.89

4、土石方情况

本工程建设共土石方总量 29.50 万 m³，其中挖方 14.75 万 m³，填方 14.75 万 m³，土石方总体平衡。未设取（弃）弃土场。

土石方总调配见表 3。

表 3 工程占地

工程区		挖填方 合计	开挖方	回填方
管线工程区	剥离表土	3.96	1.98	1.98
	管沟施工	24.70	12.35	12.35
	小计	28.66	14.33	14.33
站场 阀室		0.10	0.05	0.05
施工便道		0.60	0.30	0.30
材料堆场		0.14	0.07	0.07
合 计		29.50	14.75	14.75

5、线路走向

本项目为原管道局部改线，管道从碰头点进新 6#阀室后，从新 6#阀室出发后沿煤矿边界向西北方向敷设 2.8km 至在建 G210 国道的南侧，在南侧并行 G210 敷设 19.93km 至 G65 互通西侧，后并行长呼线向北敷设 5.3km 至苏-东-准管道碰头点。全线长 28.03km。其中东胜境内长度 19.03km，达拉特旗境内长度 9km。

支线一线路起点为苏-东-准天然气管道新 6#阀室，出阀室后沿煤矿边界向东南方向敷设 1.9km，再折向东北 0.4km 进入新圣天然气管道有限公司东胜分输站。线路全长 2.3km。

支线二线路起点为东胜分输站，出站后沿支线一进站路并行敷设 0.4km 至色连二号井田边界（本段与支线一路由同，且同沟敷设），再沿边界向东南方向敷设 1.8km 至乡道 109，向东穿乡道 109 后沿罕台镇规划北侧路网外（距离规划道路中线 40m）

敷设 2.6km 至碰头点。线路全长 4.8km。

6、公用工程

(1) 供电

本项目阀室采用太阳能电源装置供电，供电电压 AC220V，后备时间 5 天。太阳能电源装置包括控制柜、逆变器、蓄电池柜、太阳能电池板等，容量 3kVA。

(2) 防雷设计

阀室按二类建筑防雷设计，屋面设接闪带作为防直击雷保护。

(3) 通信

本工程主线、支线一、支线二的通信采用与输气管道同沟敷设光缆，保障数据传输安全可靠，光缆采用 24 芯通信光缆。新建阀室数据利用构建的通信网络汇聚到东胜分输站进行统一的控制和管理，实现对本管道运行数据的监控。

(4) 消防

根据《石油天然气工程设计防火规范》GB50183、《建筑灭火器配置设计规范》GB50140 等规范的相关规定，采用移动式灭火器材，危险等级为严重危险级，每座阀室设置 6 具手提式磷酸铵盐干灭火器可满足消防要求，一旦发生火灾，可随时启用扑救。

7、劳动定员

本工程属于管道改线项目，依托内蒙古新圣天然气管道有限公司罕台镇东胜分输站维抢修中心进行管理和维抢修，无新增定员。

8、主要环境保护目标（列出名单及保护级别）

本工程沿线无自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等。经实地勘察，项目主要保护目标及保护级别见表 4。

表 4 环境保护目标及保护级别一览表

环境要素	保护目标名称	方位	距离(m)	户数	人数	保护级别
大气环境	李家渠	W	130	13	39	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012)二级标准
	学校湾	E	60	15	45	
声环境	李家渠	W	130	13	39	《声环境质量准》 (GB3096-2008)2 类标准
	学校湾	E	60	15	45	
地表水	罕台川	定向钻施工范围				季节性河流，常年无水，水体功能为III类水体
	大布芦沟					

生态	灌草丛、林木、耕地	沿线及临时占地范围				拟建管线永久占地和临时占地所占用的草地、林地、耕地，保证草地、林地、耕地的补偿
	临时占地					生物多样性不减少，生态系统稳定，临时占地及时恢复
	野生动物					生物多样性不减少，生态系统稳定
风险	李家渠	W	130	13	39	风险水平在可接受范围内
	学校湾	E	60	15	45	风险水平在可接受范围内

9、建设项目环保投资一览表

本工程环评报告预计总投资为 16017.17 元，其中环保投资 2145 万元，占总投资的 13.39%。

本工程实际总投资为 16017.17 元，其中环保投资 570 万元，占总投资的 3.56%。
环评描述环保投资和实际环保投资情况对照见表 5。

表 5 环评描述环保投资和实际环保投资情况对照表

阶段	污染源	污染物	环评描述		实际情况	
			治理措施	环保投资 (万元)	治理措施	环保投资 (万元)
施工期	场地清理、管沟挖填	颗粒物	定期洒水、设置施工围挡、对挖掘土方进行苫盖。	5	定期洒水、设置施工围挡、对挖掘土方进行苫盖。	20
	管道焊接	烟尘	无组织自然逸散。	--	无组织自然逸散。	--
	定向钻穿越	泥浆、岩屑	暂时存放在防渗泥浆池内，经固化处理后，剩余的干泥浆就地埋入泥浆池中，覆土不少于 60cm，恢复原有地貌和植被。	40	暂时存放在防渗泥浆池内，经固化处理后，剩余的干泥浆就地埋入泥浆池中，覆土不少于 60cm，恢复原有地貌和植被。	50
	管沟挖、填	弃土、渣	沿线回填管垅，高出地面 0.3-0.5m，施工作业带占地平整，基本无弃土。	--	沿线回填管垅，高出地面 0.3-0.5m，施工作业	--

					业带占地平整，基本无弃土。	
	清管试压废水	SS	简易的沉淀后就近排入附近沟渠。	--	简易的沉淀后就近排入附近沟渠。	--
	施工人员	生活垃圾	集中收集，交由当地环卫部门管统一处理。	--	集中收集，交由当地环卫部门管统一处理。	--
	施工作业带生态破坏		输气管线管沟开挖、施工便道等临时占地造成的生态破坏，在施工结束后，恢复原地貌，进行植被恢复，要求植被恢复情况达到 95% 以上。	2100	输气管线管沟开挖、施工便道等临时占地造成的生态破坏，在施工结束后，进行植被恢复，且建设了水土保持工程。	500
	合计		--	2145	合计	570

10、工程变动情况

经现场调查，工程建设与环评阶段对比，建设地点、生产工艺、环境保护措施等未发生变化，环评描述主线管线长为 29km，实际建设管线长为 28.03km，主管线减少 0.97km。具体变更内容及变更后对环境影响变化调查情况见表 6 所示。

根据调查结果，本项目发生变动的工程未导致环境影响显著变化，未加重不利环境的影响，对照环办[2015]52 号《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》要求，本项目变更内容不属于重大变动。

表 6 重大变动清单对照表

内容		本项目变化情况	是否重大变动
规模	1.线路或伴行道路增加长度达到原线路总长度的 30%及以上。	环评描述主线管线长为 29km，实际建设管线长为 28.03km，主管线减少 0.97km。	不属于
	2.输油或输气管道设计输量或设计管径增大。	未发生变化。	不属于
地点	3.管道穿越新的环境敏感区；环境敏感区内新增除里程桩、转角桩、	未发生变化。	不属于

	阴极保护测试桩和警示牌外的永久占地；在现有环境敏感区内路由发生变动；管道敷设方式或穿跨越环境敏感目标施工方案发生变化。		
	4.具有油品储存功能的站场或压气站的建设地点或数量发生变化。	未发生变化。	不属于
生产工艺	5.输送物料的种类由输送其他种类介质变为输送原油或成品油；输送物料的物理化学性质发生变化。	未发生变化。	不属于
环境保护措施	6.主要环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低。	未发生变化。	不属于

表二 环境影响评价件及其批复文件回顾

(一) 环评结论及建议

1、项目概述

(1) 基本情况

苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程位于东胜区罕台镇、万利镇及达拉特旗耳字壕镇境内，本工程建设输气管线总长 36.1km，其中输气主管线长 29km，管径为 DN650，设计压力 6.3MPa，主线设置 2 座阀室；支线一长 2.3km，管径为 DN350，设计压力 6.3MPa；支线二长 4.8km，管径为 DN350，设计压力 2.5MPa。

项目总投资 16017.17 万元，其中环保投资 2145 万元，占总投资的 13.39%。工程总占地面积 67.3136hm²，其中永久占 0.3436hm²，主要为阀室、桩位和警示牌占地；临时占地 66.97hm²，主要为施工作业带、施工便道占地和材料堆场。

(2) 产业政策

项目对照《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(修正)，本项目属于其中鼓励类“七、石油、天然气”中的“3、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”类，符合国家产业政策。

2、区域环境质量现状

(1) 空气环境质量现状

评价区内 TSP、PM₁₀、PM_{2.5}、SO₂、NO₂ 和 O₃ 均能够满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中二级标准要求，总体来看，环境空气质量较好。

(2) 声环境质量现状

项目所在区域声环境满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类标准。

(3) 生态现状

本项目所在地属侵蚀性丘陵地貌，大部地区为低矮山丘，属半荒漠地区，植被稀疏，生态环境脆弱。因此生态功能定为以生态功能恢复为主，生态保护和发展方向为沙漠化控制。

3、施工期环境影响分析结论

(1) 生态影响分析

本项目临时占地仅在施工阶段造成土地利用类型的暂时改变，大部分用地在施工结束后 1-2 年内恢复原有利用功能。工程永久占地比例较小，不会改变当地土地利用格局，基本对沿线土地利用格局没有影响。管道敷设完毕、管沟回填后，其施工作业范围内除在管道两侧 5m 内不得种植深根系植物而需要改种浅根系的农作物或草本植物

外，其余地段仍可恢复原植被类型，随着时间的推移，经过不断地耕作培肥，管沟上方覆土的生产能力能够逐渐恢复至施工前水平；本工程所在区域多风、少雨、干旱、地形开阔，大气中的扬尘易于扩散；而且管道工程建设过程施工时间短、施工点分散，因此在正常情况下扬尘浓度低，持续时间短，对植被的影响不大。施工过程中拟采取分层取土、分层堆放、分层覆土的措施，以减少对土壤结构和养分的影响；覆土后及时进行植被恢复，以减少水土流失的危害。本工程施工所扰动土地并非野生动物主要栖息地，因而对野生动物的影响是暂时的和轻微的，不会导致野生动物物种种群数量的减少。

（2）大气环境影响

本工程施工期对大气环境的影响较小，仅施工过程中产生的扬尘及施工机械、车辆排放的废气会对大气环境产生短期、轻微的影响。

（3）水环境影响

定向钻穿越的管道孔在河床以下，距离河床 10m 以上，具有不破坏河堤、不扰动河床等优点。施工不会对河床中水流、水温、水利条件及水体环境产生直接影响；施工地点距离穿越水域的水面一般较远，施工作业废水不会污染水体。沿线以开挖方式穿越的沟渠，多为水浅、河道较窄、流量较小的季节性河流，开挖施工作业多在枯水期，枯水期沿线季节性河流基本无水，开挖时不会对河水水质造成影响，开挖作业只对河床造成暂时性破坏，开挖深度在设计冲刷线以下 1.5m，待施工完成后，经覆土复原，采用河床稳固措施后，对河床及水体环境影响很小。清管废水中主要污染物为 SS。这部分废水经沉淀后可重复利用或直接排入周边沟渠内，因此不会对水体产生影响，可能会对沿途土壤造成一定影响。通过简易的沉淀后就近排入附近沟渠，应尽量避免排水造成局部土壤流失和污染。

（4）声环境影响

通过采取一定的工程和管理措施，可降低工程施工噪声的影响。施工期噪声影响是暂时的，随着施工的开始影响也随之消失。所以，管线施工对沿线区域声环境造成的短期影响是可以接受的。

（5）固废影响

施工人员生活垃圾集中收集后，依托当地环卫部门处置不外排，对环境影响较小。定向钻剩余的泥浆无回收、再利用价值，将暂时存放在防渗泥浆池内，经固化处理后，剩余的干泥浆就地埋入泥浆池中，覆土不少于 60cm，恢复原有地貌和植被，不会对环境产生大的不利影响。管道施工弃土、弃渣均可到合理利用和安全处置，做到挖填平

衡，环境影响较小。施工废料部分可回收利用， 剩余废料依托当地环卫部门有偿清运，对环境的影响较小。

4、运营期环境影响分析结论

(1) 运营期生态影响分析

运营期正常工况下，管道工程不会对地表植被产生不良影响。非正常工况下，由于天然气的主要成分是甲烷，甲烷无色、无味，具有可燃性，比重小于空气，泄漏发生后将很快扩散，在没明火的情况下，不会发生火灾，不会对生态环境造成危害。遇有火源，则可能引起燃烧爆炸事件，导致植被大面积的破坏，途经森林处还可能引发森林火灾，对生态环境产生重大影响。

(2) 运营期废气影响分析

项目正常运营期间不产生生产废气。只在清管作业时产生天然气的排放。

(3) 运营期废水影响分析

本项目运营期间由内蒙古新圣天然气管道有限公司罕台镇东胜分输站维抢修中心工作人员负责定期巡线，不驻场、不新增员工，工作人员产生的生活污水不计入本次评价。

(4) 运营期噪声影响分析

本项目均为地下管线工程，运行期无噪声产生，阀门及计量设备产生噪声较小，且位于室内，运营期间不会对周边声环境造成影响。

(5) 运营期固体废物影响分析

本项目运营期间由内蒙古新圣天然气管道有限公司罕台镇东胜分输站维抢修中心工作人员定期巡线，不驻场、不新增员工，工作人员产生生活垃圾不计入本次评价。

5、工程项目可行性结论

该项目符合国家产业政策，选址可行，区域环境质量良好，项目运营期通过采取有效的污染防治措施，对周围环境影响较小，综上所述，在认真落实各项环保措施的前提下，从环境保护角度分析，项目建设可行。

6、建议与要求

(1) 加强施工期环境保护监理工作，施工单位及监理单位的合同要明确环境保护责任和任务，确保环境保护各项措施落实到位，工程完工后应组织环境验收，验收合格方能正式投入运行。

(2) 项目在建设过程中，必须严格按照国家有关建设项目环保管理规定， 执行

建设项目须配套建设的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。

(3) 加强线路巡检，保证线路运行安全。

(4) 项目运营期间必须制定完善的风险防范措施及应急预案。严格落实有关风险防范措施，使危险事故发生时危害减小到最低限度。

(二) 环评批复主要内容

《原鄂尔多斯市环境保护局关于苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程环境影响报告表的批复》(鄂环评字〔2018〕12号)。批复内容如下：

一、本项目位于鄂尔多斯市东胜区、达拉特旗境内。改线前，管道由苏-东天然气管道工程和东-达-准输气管道管网工程两部分组成。2009年11月，内蒙古自治区环保厅以内环审〔2009〕145号文对苏-东天然气管道工程进行了批复；2010年6月，鄂尔多斯市环保局以鄂环监字〔2010〕696号文对东-达-准输气管道管网工程进行了批复。由于输气管线部分线路经过煤矿采空区，管道运行存在安全隐患，为了保证天然气管道的安全运行和煤矿的正常开采，拟将苏-东-准天然气输气管道存在压覆矿的管段迁改至安全地带，涉及的三段改线工程包括苏-东-准天然气输气管道及6#阀室(简称主线)、新6#阀室至东胜分输站管道(简称支线一)、东胜分输站至铁西门站管道(简称支线二)。改线后，主要建设内容包括输气管线、2座阀室及其它配套工程，输气管线总长36.1km(包括主管线29km、支线一2.3km、支线二4.8km)。主管线起点为苏-东-准天然气管道新6#阀室，终点为耳字壕阀室上游9km处碰头点，管道全长29km。支线一起点为苏-东-准天然气管道新6#阀室，终点为东胜分输站原进站管道碰头点，管道全长2.3km；支线二起点为东胜分输站，终点为罕台镇色连七队的包西铁路西侧60m处，距离南侧的G109约18km处的碰头点，管道全长4.8km。项目总投资16017.17万元，其中环保投资2145万元。

《报告表》认为，在全面落实各项生态环境保护和环境污染防治措施的前提下，项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此，我局原则同意你公司按照《报告表》中所列的建设项目性质、规模、地点、环境保护措施进行建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作：

1. 认真落实《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》(试行)中提出的各项规定和要求。

2. 加强施工期环境管理，在土石方开挖及管道敷设过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土须单独对方，

并采取有效的防尘措施。管线开挖须做到“分层开挖、分层堆放、分层回填”。管道施工完毕后应立即回填表土还原地貌、恢复生态植被。

3.各种施工活动须严格控制在施工区域内，须配备洒水车、苫布等防尘设备，有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输等过程中的扬尘污染。物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。

4.施工期产生的废水和固体废弃物要集中收集后统一处理，不得随意乱倒；建设单位须选用低噪声施工机械，采用有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，禁止夜间施工和物料运输，防止噪声扰民。确须实行夜间施工的，须提前经当地环保局批准，并对外公示。

5.严格落实生态保护措施。管沟分层开挖并按原序回填，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后能立即进行生态恢复。管线确需穿越河流须做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，不得对河流造成污染，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。

6.建设单位应加强风险管理，防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，并编制环境风险事故应急预案。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》(GB50251-2015)和《石油和天然气工程设计防火规范》(GB50183-2015)要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，按照规定程序实施竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入使用。

四、你单位应在收到本批复 20 日内，将《报告表》(报批版)及批复文件送至东胜区环境保护局和达拉特旗环境保护局，我局委托东胜区环境保护局和达拉特旗环境保护局负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过 5 年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果建设地点、规模、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

表三 项目工程分析

(一) 施工工艺流程简述 (图示):

本项目主管线长度约为28.03km, 主体路由基本沿 G210国道和包茂高速敷设, 管道沿线所经地貌以丘陵、沟壑为主, 地势起伏较大, 线路基本顺直, 沿线大部分路可利用在建公路, 交通依托相对较好, 方便今后巡线、维护工作。管线的敷设主要采用沟埋敷设。

管道工程建设施工过程如图1所示。

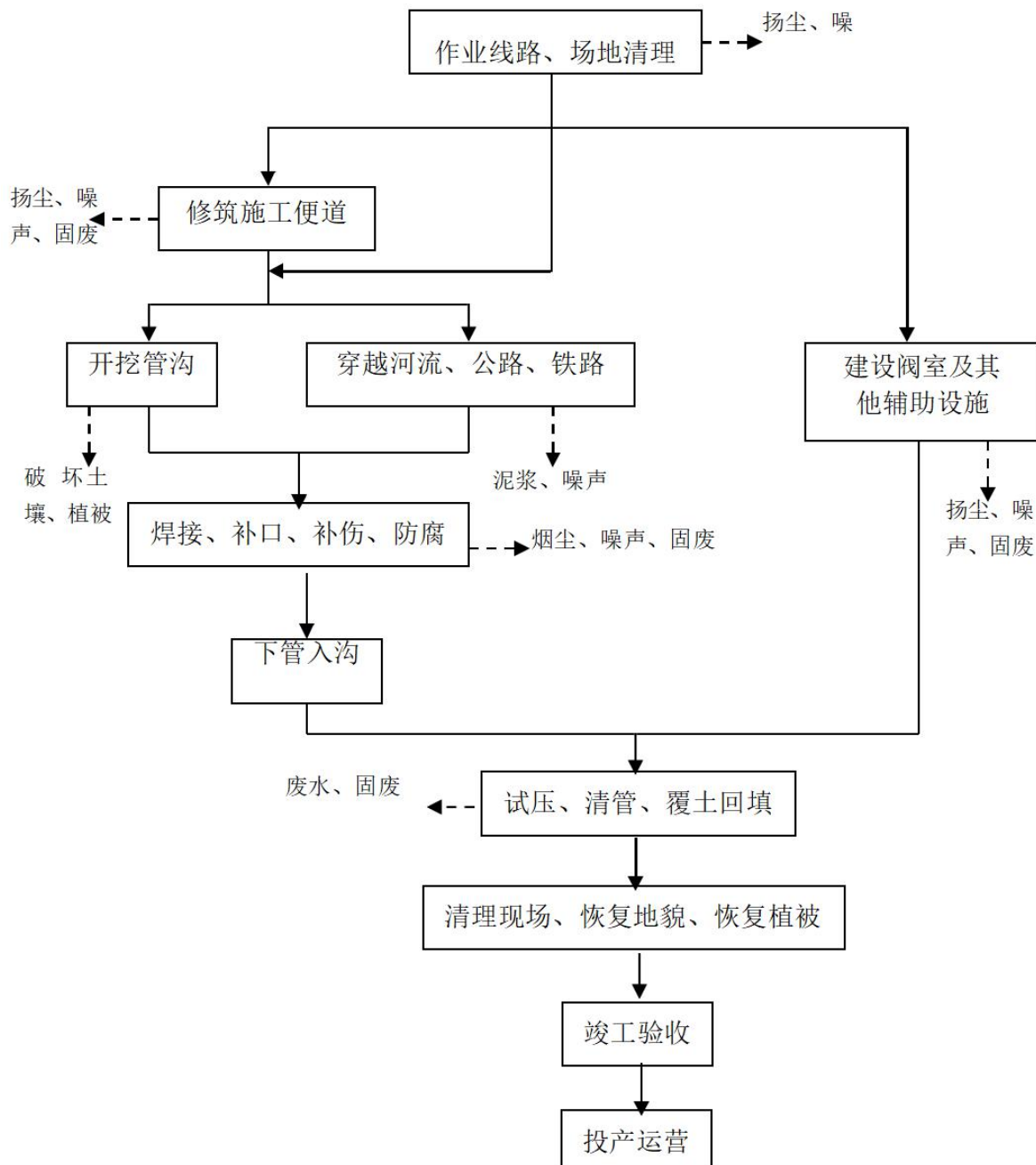


图1 管道工程建设施工过程

施工过程概述如下：

1、工程施工时，首先进行作业线路的清理，在完成管沟开挖、河流、公路穿越等基础工程后，将钢管运至各施工现场。将管段及必要的弯头等组装后，用人工或自动方式焊接，然后进行防腐工艺的的施工，最后按管道施工规范下到管沟内，经清扫、试压合格后，覆土回填。

2、建设截断阀井，安装工艺装置，建设相应的辅助设施。

3、对管线进行清扫、试压，清理作业现场，恢复地貌和地表植被。

4、管线试运行正常后正式投产供气。

施工营地设置在附近的村庄，或租用民房，生活设施可租用村庄里闲置的院落、房屋等，做好文明施工，及时回收施工、生产生活中产生的垃圾及其他废弃物。

从以上施工过程可以看出，工程建设期环境影响因素主要来自管道敷设施工过程中的开挖管沟、管道穿跨越工程、车辆人员践踏等活动，另外工程施工产生的固体废物和工程临时及永久性占地也将对环境造成一定影响。

主要施工工艺阐述：

1、清理场地、开挖管沟、修筑施工便道

(1) 清理场地

根据工程资料，本工程管道主要采用直埋方式敷设。在管道施工中，施工带范围内的土壤和植被都可能受到扰动和破坏，尤其是在开挖管沟约2m~3m的范围内，破坏严重。工程作业带控制及表土保留措施见图2。

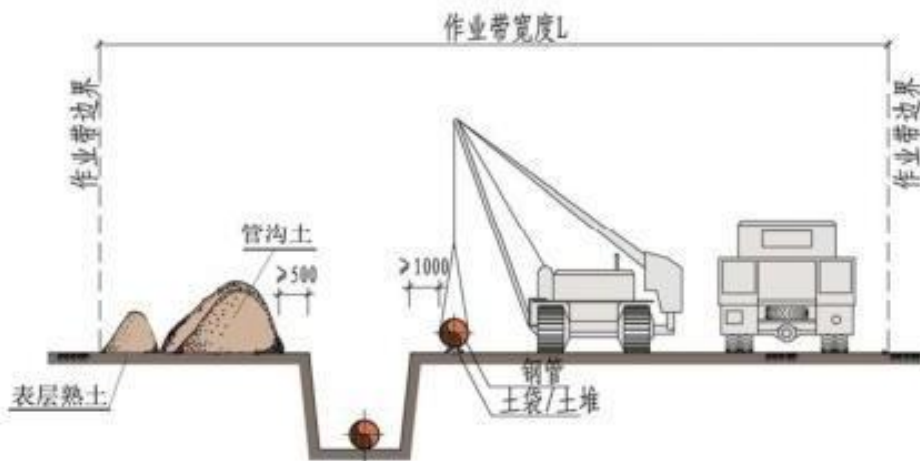


图2 工程作业带控制及表土保留措施示意图

(2) 开挖管沟

管道线路施工可以采用人工配合机械、分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，

把原有表土回填到开挖区表层，以利于恢复植被的生长。管沟施工前首先做好准备工作（如管道的处理等），沟道开挖的土方集中堆放于管道坡脚的临时占地区。开挖完成后尽快安装管道并进行回填，减少临时堆土的堆放时间。纵坡坡度 $20^{\circ}\sim 30^{\circ}$ 的，沿管道前进方向每隔 $10\sim 15\text{m}$ 设一处截土墙，为防治冲刷，截土墙设计高出地面 10cm 。

开挖管沟造成的土体扰动将使土壤的结构、组成及理化特性等发生变化，进而影响土壤的侵蚀状况、植被的恢复、农作物的生长发育等。

管道线路施工产生的弃土也将对生态环境产生一定的影响，弃土主要来自于两部分，一是敷设管道本身置换的土石方，管道底部铺垫沙土置换的土方；二是开挖造成土壤松散，回填后剩余的土石方。弃土若堆放不当，易引发水土流失。

（3）施工便道

建设施工便道是管道施工期间对生态环境产生影响的主要活动之一。弃土处置措施若不当，易引发水土流失。本工程施工便道尽量利用现有道路，新修建的施工便道尽可能布置在施工作业带内，尽可能减小占地、降低对生物量的破坏。

2、管道焊接、检验与防腐

本工程用电弧焊条和半自动焊药芯焊丝应由焊接工艺评定确定。

冬季野外焊接施工时应搭设防风、雪棚、避免风雪的侵袭影响焊接质量，在低温下焊接时应在棚内采暖升温，焊接环境应有温度计观察温度变化情况，应严格遵照相应的焊接工艺规程施工。

本工程所有管道环向焊缝均采用 100% 射线照相检验，对于河流中型穿越、二级和二级以上公路穿越段管道，除进行 100% 射线照相检验外，还需进行 100% 的超声波探伤检验。

本工程输气管道采用三层PE加强级防腐。三层PE已率先在我国石油天然气系统得到应用，已建成的陕京天然气管道及库鄯输油管道，国家重点工程西气东输近 4000 公里管道均采用了三层PE外防腐涂层。根据上述工程的相关资料，该防腐材料在输气管道营运期不会对管道沿线水环境产生污染。

冬季的气候条件对管线喷涂、焊口除锈、补口等施工有很大影响，为保证质量，防腐时采取提高预热温度合理安排防腐时间等措施。

管道焊接产生焊接烟尘，防腐产生喷砂粉尘、有机废气（以非甲烷总烃计）等。废气量较小，且施工现场均在野外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性，因此对局部地区的环境影响较轻。

3、穿越工程施工

本工程管道共计河流中型穿越950m/2处，采用定向钻方式；河流小型穿越1580m/16处；主要公路穿越100m/2处；铁路穿越190m/3处。

（1）河流穿越

苏-东-淮主线水域中型穿越2处，长度950m，均为定向钻穿越。小型穿越16处，其中3处采用定向钻，13处采用挖沟法。支线二水域中型穿越1处，长度100m，采用挖沟法穿越。

①定向钻

本工程拟采用定向钻方式穿越罕台川、大布卢沟两处中型河流及3处小型冲沟。

定向钻穿越大中型河流是目前较为常见的技术方法，是应用垂直钻井中所采用的定向钻技术发展起来的。其施工方法是先用定向钻机钻一导向孔，当钻头在对岸出土后，撤回钻杆，并在出土端连接一个根据穿越管径而定的扩孔器和穿越管段。在扩孔器转动(配以高压泥浆冲切)进行扩孔的同时，钻台上的活动卡盘向上移动，拉动扩孔器和管段前进，使管段敷设在扩大了孔中。定向钻穿越可常年施工，不受季节限制；工期短，质量好，不影响河流通航和防洪，可保证埋深；对水生生物和河流水质均不会造成影响。施工临时占地和产生弃土、泥浆是该施工方式的主要环境问题。

②大开挖

本工程管道大开挖方式穿越的河流13处，主要为小型的季节性冲沟。大开挖方式穿越河流，适合于河水较浅、水流量较小、河漫滩较宽阔的河流，施工作业一般选在枯水期进行。

大开挖方式穿越河流的主要影响表现为增加河水泥沙量，管沟回填后，多余的土石方处置不当，会造成水土流失。施工中应选在枯水期进行。

（2）公路、铁路穿越

本工程穿越高等级公路和铁路以顶管方式为主，对于低等级的道路以开挖穿越方式为主。其中主线顶管穿越G210线和唐公沟公路共5处，穿越长度185m，支线二顶管穿越水泥道路1处，穿越长度40m。工程顶管总穿越长度225m；主线于G210添漫梁1号大桥下以开挖方式穿越，穿越长度60m，支线一和支线二其他处均以开挖方式穿越，共5处，穿越长度80m。主线穿越铁路3处，包西线以顶管方式穿越，穿越长度80m，塔韩铁路和包神线均在铁路桥下以开挖方式穿越，穿越长度110m。

顶管施工技术是国内比较成熟的一项非开挖敷设管线的施工技术，该技术分为泥水平衡法、土压平衡法和人工掘土顶进法。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石、清除余土而成

管的施工方法。主要分为测量放线、开挖工作坑、铺设导向轨道、安装液压千斤顶、吊放混凝土预制管、挖土、顶管、再挖土、再顶管、竣工验收等工序。施工临时占地和弃土石方是顶管穿越主要的环境问题。顶管施工作业示意图3。

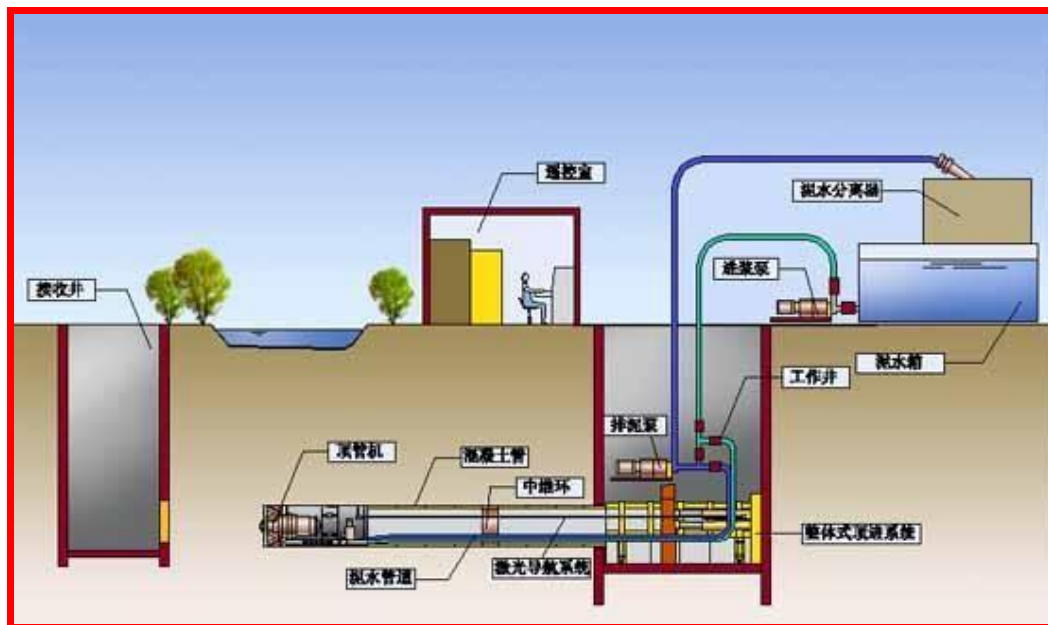


图3 顶管施工作业示意图

穿越公路、铁路采用顶管方式除产生少量的弃土外，对环境影响不大；低等级路及公铁桥下采用大开挖方式施工，将造成短时交通影响和少量弃土。

4、管线清管、试压及干燥

天然气管道在投产前和运行过程中均需进行清管，清管设施由清管器收、发装置组成，包括收、发球筒，工艺管线，阀门以及装卸工具和通过指示器等辅助设备。其主要作用有清除管内积液和杂物（粉尘），减少摩阻损失，提高管道的输送效率；避免低洼处积水（因水的来回波动不仅因存在电解液加快电化学腐蚀，而且产生机械冲刷，使管壁减薄，造成腐蚀破裂）；扫除管壁的沉积物、腐蚀产物，使其不存在附加的腐蚀电极，减少垢下腐蚀；检查管线的严密性，管件、管材在加工制作、运输、保管、安装过程中是否损坏，管道有无堵塞。

本项目管道铺好后，对管道进行的通球清扫、水压试验应分段进行。分段试压前，应采用清管球（器）进行清管，清管次数不应少于两次，以开口端不再排出杂物为合格。压力试验要求按照《输气管道工程设计规范》（GB50251-2003）、《油气长输管道工程施工及验收规范》（GB50369-2006）和《油气输送管道穿越工程设计规范》（GB50423-2007）的规定执行。试压合格后，应将管段内积水清扫干净。根据国内其它管线建设经验，试压后排水中的污染物主要是悬浮物，清管试压用水总量一般为充

满整个管道容积的1.2倍，

可重复利用一般为50%，根据类比计算，本项目清洗试压的总水量约为12361吨。清管试压废水经简易沉降就近排入附近沟渠、河流，不会对周围环境造成破坏以及居民和建筑物造成危险。

本工程推荐全线采用洁净水作试压介质。分段水压试验的管段长度不宜超过35km，试压管段的高差不宜超过30m。试压宜在环境温度5℃以上进行。当无泄漏时，可降到严密性试验压力。当因温度变化或其他因素影响试压的准确性时，应延长稳压时间。

管道排水之后要进行管道内表面干燥，可采用吸水性泡沫清管塞反复吸附或干燥的压缩空气吹扫。

5、管沟回填

一般地段管沟回填土应高出地面0.3m-0.5m，可耕植地段回填时，需先回填下层土，后回填表层耕植土；管道的出土端及弯头两侧应分层回填夯实；管沟回填后应立即进行地貌恢复。当管道通过石方段时，应先在管沟垫200mm细土层。细土应回填至管顶上方300mm，细土的最大粒径不应超过10mm。管道下方的细土垫层压密后才能下管。细土上部采用管沟开挖石料回填，粒径不大于250mm。不允许将爆破、粉碎的碎石作为细土回填。

6、植被恢复

本项目临时性工程占地仅在施工阶段对沿线土地利用产生短期影响，且大部分用地在施工结束后能恢复原有的利用功能；施工结束后，随着生态补偿或生态恢复措施的实施，临时性工程占地影响将逐渐减小或消失。

（二）主要污染工序

（1）施工期主要污染工序：

①废气：管道施工过程中将产生少量扬尘，主要来自于土方的开挖、堆放、回填，施工建筑材料的装卸、运输、堆放以及施工车辆运输产生的扬尘。另外，施工机械(柴油机)和车辆还将排放一定量废气。

②废水：管道施工期废水主要来自施工人员在施工作业中产生的生活污水和管道安装完后清管试压排放的废水。

③噪声：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、推土机、轮式装载机、电焊机、吊管机、冲击式钻机、柴油发电机组等。施工噪声会对沿线的居民及野生动物造成一定的影响。由于管道属于线性工程，局部地段的施工

周期较短，因此，施工产生的噪声只短时对局部环境造成影响。

④固体废物：本工程施工期主要固体废物包括废弃泥浆、钻屑；施工废料；生活垃圾。

1>废弃泥浆、钻屑

本工程钻屑和废弃泥浆主要来自管道河流定向钻穿越施工过程。本工程采用定向钻方式穿越罕台川、大芦布沟及部分小型冲沟。定向钻施工需使用配制泥浆，其主要成份为膨润土，含有少量 Na_2CO_3 ，呈弱碱性，施工过程中泥浆可重复利用，到施工结束后剩余泥浆经 pH 调节为中性后作为废物收集在泥浆坑中，经当地环保部门的允许，经固化处理后就地埋入防渗的泥浆池中，上面覆盖 60cm 的耕作土，保证恢复原有地貌、植被。

2>工程弃土、渣

施工过程中土石方主要来自管沟开挖、穿跨越、修建施工便道和伴行道路以及阀室。本工程在建设中土石方量依据各类施工工艺分段进行调配，按照地貌单元及不同施工工艺分别进行平衡，尽量做到各类施工工艺及各标段土石方平衡。

在耕作区开挖时，熟土(表层耕作土)和生土(下层土)土分开堆放，管沟回填按生、熟土顺序填放，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。

大开挖在枯水期施工，围堰工程量小且标准较低。开挖时需要在河流的上下游修筑围堰，土料取于河流两侧作业带管沟，施工完毕后对围堰进行拆除，将围堰用土还原河流两侧作业带管沟内，无弃方。

采用顶管方式穿越高等级公路以及铁路时，会产生多余土方。该部分多余土方主要为泥土和碎石，用于地方乡道建设填料或道路护坡，无弃方。

施工便道开挖出的土方就近调配，无弃土方。

阀室设在地形平坦处，基本实现挖填平衡，无弃土弃渣场，所需客土及砂石料商业采购。

3>施工废料

施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条、废保温、防腐材料等。根据类比调查，施工废料的产生量约为 0.2t/km，本项目施工过程产生的施工废料量约为 7.22t。施工废料部分可回收利用，剩余废料依托当地环卫部门有偿清运处理。

4>生活垃圾

一般地段管线施工生活垃圾产生量为 0.38t/km，本工程施工期施工人员产生的生

活垃圾约为 13.72t，这些垃圾经收集后，依托当地环卫部门有偿清运处理。

(2) 运营期主要污染工序：

①废气

运行期间的污染源主要是管道破裂时放空系统向大气排放的天然气。本工程排放的大气污染物主要为 CH₄ 等。正常工况下，无废气排放。

②废水

工程的输气管道输送介质为脱硫、脱水后的天然气，输气期间无废水产生。

③噪声

阀室噪声主要来自天然气紧急放空时产生的噪声，其强度在 80-85dB(A)。因为阀室设置于远离居住区的地域，所以设备产生的噪音对周围居民的影响很小。正常工况下阀室设备基本不会产生明显噪声。

④固体废物

运行期无固体废物产生。

综上，本工程管道全线采用密闭输送，正常情况下没有污染物排放，且沿线设有截断阀，自动化程度较高，一旦发生管道泄漏，可及时自动关闭，对环境基本无明显影响。

表四 环保措施落实情况

一、环境影响评价文件提出的环境保护措施落实情况		
内容 类型	《环评》防治措施	实际措施
一、大气污染物（施工期大气环保措施参照环境监理报告）		
施工扬尘	定期洒水、设置施工围挡对挖掘土方进行苫盖。	施工现场定期洒水、设置施工围挡对挖掘土方进行苫盖。
焊接烟尘	无组织溢散。	焊接烟尘无组织溢散。
放空尾气	未提及	本工程新建 2 座线路截断阀室，1 座为新 6# 阀室，另 1 座新建学校湾阀室。两处发生分别建设 1 根高 15m 的放空管，用于事故状态下天然气燃烧放空。
二、水污染物（施工期水环保措施参照环境监理报告）		
施工人员生活污水	依托沿线村庄现有设施。	施工人员生活污水依托沿线村庄现有设施。
清管试压废水	沉淀后，排入就近沟渠。	清管试压废水沉淀后，排入就近沟渠。
三、固体废物（施工期固废环保措施参照环境监理报告）		
定向钻废弃泥浆、钻屑	防渗池暂存，固化后覆土回填，恢复原有地貌植被。	定向钻废弃泥浆、钻屑排入防渗池暂存，固化后覆土回填，恢复原有地貌植被。
管沟开挖、穿越工程、施工便道等弃土、渣	管道沿线回填、平整，无弃土。	管道沿线回填、平整，无弃土。
焊接、防腐施工废料	部分回收，剩余委托当地环卫部门有偿清运处理。	焊接、防腐施工废料部分回收，剩余委托当地环卫部门有偿清运处理。
施工人员生活垃圾	集中收集，委托当地环卫部门有偿清运处理。	施工人员生活垃圾集中收集，委托当地环卫部门有偿清运处理。

四、噪声		
噪声	<p>施工噪声主要来源于施工机械和运输车辆产生的噪声，管线沿线施工期间常用的机械主要有推土机、起重吊车等；本项目运营期噪声污染源主要为阀室及调压计量设施内的设备。设备均置于室内。</p>	<p>施工期噪声主要由施工机械和运输车辆产生，通过限速行驶，白天施工、夜间停工等措施降噪。</p> <p>运营期噪声污染源主要为阀室及调压计量设施内的设备。通过设备置于室内，进行隔声降噪。</p>
五、生态措施		
生态保护	<p>工程管道铺设采用分段施工作业的方式，施工完成后，及时对临时占地进行植被恢复；施工过程中拟采取分层取土、分层堆放、分层覆土的措施，以减少对土壤结构和养分的影响；严格控制施工作业带范围，减小施工人员和机械设备对施工作业带周边植被的扰动、破坏。施工土方及时回填管沟，多余土方在施工作业带范围内平整，做到挖填平衡，无弃土排放，平整后及时植被恢复。总之，本工程在施工过程中，应积极实施植被、土壤保护措施，施工结束后，所有临时占地应恢复为原地貌，植被恢复率大于 95%，尽可能使施工作业区恢复至施工前的环境现状。</p>	<p>1、工程措施</p> <p>(1) 管线及施工区</p> <p>根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工期对管沟开挖进行表土剥离，剥离面积 6.68hm²，剥离土方 1.98 万 m³；施工结束后进行了覆土平整。</p> <p>(2) 施工便道区</p> <p>根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工结束后对施工便道进行了土地整治，土地整治的主要工作内容为场地平整、清理垃圾杂物等，整治面积 1.58hm²。</p> <p>(3) 材料堆场区</p> <p>根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工结束后对材料堆场区进行了土地整治，土地整治的主要工作内容为场地平整、清理垃圾杂物等，整治面积 0.15hm²。</p> <p>(4) 水土保持工程</p> <p>根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工结束后沿线设素草袋挡水墙 102 道、“U”型浆砌毛石挡水墙 1 道、毛石挡水墙 8 道、毛石排水渠 36 道、毛石过水基础路面 1 处、“U”型水泥槽排水渠 1 道、毛石护坡 3 处、钢筋水泥挡水墙 2 道、排水管 4 道。</p> <p>2、植被恢复措施</p> <p>实际完成植物措施面积 45.71hm²。共撒播披碱草 410.4kg，沙打旺 410.4kg，羊草</p>

		<p>410.4kg, 草木樨 410.4kg, 实施时间为 2021 年 05 月-2021 年 07 月、2022 年 5 月-2022 年 7 月, 施工单位为中国石油管道局工程有限公司。</p> <p>(1) 管线工程及施工区 经实地查勘, 施工单位已经对管线工程扰动区进行混合撒播披碱草、草木樨、羊草、沙打旺等进行恢复植被, 栽植及撒播面积 43.78hm²; 共撒播披碱草 393.3kg, 沙打旺 393.3kg、羊草 393.3kg、草木樨 393.3kg。</p> <p>(2) 站场、阀室 经实地查勘, 施工单位已经对站场、阀室空地区域进行了混合撒播披碱草、羊草、沙打旺、草木樨进行恢复植被, 撒播面积 0.25hm²; 共撒播披碱草 2.2kg、羊草 2.2kg、沙打旺 2.2kg、草木樨 2.2kg。</p> <p>(3) 施工便道 经实地查勘, 施工单位已经对施工便道扰动区域进行了撒播沙打旺、披碱草、披碱草、草木樨进行恢复植被, 撒播面积 1.54hm²; 共撒播沙蒿 13.5kg、羊草 13.5kg、披碱草 13.5kg、草木樨 13.5kg。</p> <p>(4) 材料堆场 经实地查勘, 施工单位已经对材料堆场扰动区域进行了混合撒播披碱草、羊草、沙打旺、草木樨等进行恢复植被, 撒播面积 0.14hm²; 共撒播披碱草 1.4kg、羊草 1.4kg、草木樨 1.4kg、沙打旺 1.4kg。</p>
		
<p>毛石排水渠</p>	<p>毛石挡水墙</p>	



素草袋挡水墙



毛石护坡



管线作业带植被恢复

六、其他措施

环境风险防范措施	<p>建设单位应加强风险管理，防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，并编制环境风险事故应急预案。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》(GB50251-2015)和《石油和天然气工程设计防火规范》(GB50183-2015)要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。</p>	<p>建设单位风险管理严格，为了防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，建设单位编制了《突发环境事件应急预案》，并已报送鄂尔多斯市生态环境局东胜区分局和鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局备案。</p> <p>管线设计符合《输气管道工程设计规范》(GB50251-2015)和《石油和天然气工程设计防火规范》(GB50183-2015)要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。</p>
----------	---	--

二、环评批复与实际建设情况对照表

环评批复要求	实际建设情况	是否落实
<p>1.认真落实《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》(试行)中提出的各项规定和要求。</p>	<p>严格落实了《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》(试行)中提出的各项规定和要求。</p>	按照环评批复落实
<p>2.加强施工期环境管理，在土石方开挖及管道敷设过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土须单独对方，并采取有效的防尘措施。管线开挖须做到“分层开挖、分层堆放、分层回填”。管道施工完毕后应立即回填表土还原地貌、恢复生态植被。</p>	<p>施工期环境管理严格，在土石方开挖及管道敷设过程中严格按照设计要求施工，严格控制在施工活动范围施工，减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土单独对方，并采密目网苫盖防尘。管线开挖严格执行“分层开挖、分层堆放、分层回填”。管道施工完毕后立即回填表土还原地貌、恢复生态植被。</p>	按照环评批复落实
<p>3.各种施工活动须严格控制在施工区域内，须配备洒水车、苫布等防尘设备，有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输等过程中的扬尘污染。</p>	<p>各种施工活动严格控制在施工区域内进行，配备洒水车、密目网等防尘设备，有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输等过程中的扬</p>	按照环评批复落实

<p>物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。</p>	<p>尘污染。物料堆场等的选址远离居民区等环境敏感目标。</p>	
<p>4.施工期产生的废水和固体废弃物要集中收集后统一处理，不得随意乱倒；建设单位须选用低噪声施工机械，采用有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，禁止夜间施工和物料运输，防止噪声扰民。确须实行夜间施工的，须提前经当地环保局批准，并对外公示。</p>	<p>施工期产生的废水和固体废弃物集中收集后统一处理，未发生随意乱倒事件；建设单位选用低噪声施工机械，采用有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，未夜间施工和物料运输，避免了噪声扰民。</p>	<p>按照环评批复落实</p>
<p>5.严格落实生态保护措施。管沟分层开挖并按原序回填，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后能立即进行生态恢复。管线确需穿越河流须做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，不得对河流造成污染，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。</p>	<p>严格落实了生态保护措施。管沟分层开挖并按原序回填，施工结束后及时进行了植被恢复。建设单位制定了详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后进行生态恢复。管线需穿越河流做好防腐、防渗措施，制定了合理的穿越方案，未对河流造成污染，取得了有关主管部门的同意后才进行施工。</p>	<p>按照环评批复落实</p>
<p>6.建设单位应加强风险管理，防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，并编制环境风险事故应急预案。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》(GB50251-2015)和《石油和天然气工程设计防火规范》(GB50183-2015)要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。</p>	<p>建设单位风险管理严格，为了防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，建设单位编制了《突发环境事件应急预案》，并已报送鄂尔多斯市生态环境局东胜区分局和鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局备案。 管线设计符合《输气管道工程设计</p>	<p>按照环评批复落实</p>

	<p>规范》(GB50251-2015)和《石油和天然气工程设计防火规范》(GB50183-2015)要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。</p>	

表五 监测结果

本项目验收检测委托内蒙古腾烽环境检测有限公司对苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程的敏感目标噪声进行检测，于 2022.11.05-11.06 进行了现场采样工作。

1、监测内容一览表：

类别	监测位置	项目	采样日期和频次
声环境质量	李家渠	噪声	2022.11.05-11.06 昼夜各 1 次，检测 2 天
	学校湾		

2、监测方法、使用仪器及检出限：

表 1 无组织废气、噪声检测方法与方法来源、使用仪器及检出限

序号	检测项目	分析方法及标准号	使用仪器	方法检出限
1	噪声	《声环境质量标准》（GB3096-2008）	多功能声级计 AWA5688 TF/YQ-46-02	/

3、监测分析质量控制和质量保证

验收监测中及时了解工况情况，保证了监测过程中工况负荷满足有关要求；监测人员经过考核并持有合格证书；监测数据严格实行了三级审核制度。

本次检测采样及样品分析均严格按照《环境监测技术规范》等要求进行，实施全过程质量控制。具体控制措施如下：

(1)按照相关技术规范的要求进行全过程质量控制。检测前对使用的仪器均进行了校准，分析过程严格按照有关检测方法执行。

(2)仪器符合国家有关标准或技术要求。采样、布点、分析全过程严格按照相关标准规定执行。

(3)监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计；声级计在测试前后使用的标准发生源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差均不大于 0.5dB。

(4)检测分析方法采用国家颁布标准分析方法，检测人员持证上岗，检测仪器均在检定有效期内。

4、监测点位图



检测布点图

5 噪声检测结果

噪声检测结果

检测结果（单位：dB（A））							
分析日期	检测点位	昼间	限值	是否达标	夜间	限值	是否达标
2022年 11月05 日	李家渠	48.7	60	是	39.2	50	是
	学校湾	52.3		是	40.2		是
2022年 11月06 日	李家渠	49.5	60	是	40.1	50	是
	学校湾	50.7		是	41.7		是

执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类区

验收检测期间，苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程，李家渠、学校湾噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类区限值要求。

表六 环境管理检查

1、执行国家建设项目环境管理制度的情况

项目执行了环境影响评价制度，2018年1月中政国评（北京）科技有限公司完成了环评报告表的编制，符合相关法律法规的要求。

2、环境管理制度的建立、执行情况

公司安排专门的环境安全管理人员，本项目试运行至今没有发生过环境安全事故。

3、环保设施投资、运行及维护情况

本项目实际总投资16017.17万元，其中实际环保投资570万元，占总投资的3.56%。

项目不设专门的监测设备，由项目建设方定期委托有资质单位进行监测，监测频率由管理部门确定。

4、废气产生、处理情况（施工期大气环保措施参照环境监理报告）

施工期：施工现场定期洒水、设置施工围挡对挖掘土方进行苫盖。焊接烟尘无组织溢散。

运营期：正常工况下，无废气排放。本工程新建2座线路截断阀室，1座为新6#阀室，另1座新建学校湾阀室。两处发生分别建设1根高15m的放空管，用于事故状态下天然气燃烧放空。

5、废水产生、处理情况（施工期水环保措施参照环境监理报告）

施工期：施工人员生活污水依托沿线村庄现有设施。清管试压废水沉淀后，排入就近沟渠。

运营期：不产生废水。

6、噪声产生、处理情况（施工期噪声环保措施参照环境监理报告）

施工期：施工期噪声主要由施工机械和运输车辆产生，通过限速行驶，白天施工、夜间停工等措施降噪。

运营期：本项目运营期噪声污染源主要为阀室及调压计量设施内的设备。通过设备置于室内，进行隔声降噪。

7、固体废物产生、处理处置情况（施工期固废环保措施参照环境监理报告）

施工期：定向钻废弃泥浆、钻屑排入防渗池暂存，固化后覆土回填，恢复原有地貌植被。管道沿线回填、平整，无弃土。焊接、防腐施工废料部分回收，剩余委托当地环卫部门有偿清运处理。施工人员生活垃圾集中收集，委托当地环卫部门有偿清运处理。

运营期：不产生固废。

9、生态措施落实情况

1、工程措施

(1) 管线及施工区

根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工期对管沟开挖进行表土剥离，剥离面积 6.68hm²，剥离土方 1.98 万 m³；施工结束后进行了覆土平整。

(2) 施工便道区

根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工结束后对施工便道进行了土地整治，土地整治的主要工作内容为场地平整、清理垃圾杂物等，整治面积 1.58hm²。

(3) 材料堆场区

根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工结束后对材料堆场区进行了土地整治，土地整治的主要工作内容为场地平整、清理垃圾杂物等，整治面积 0.15hm²。

(4) 水土保持工程

根据现场实地调查及查阅主体施工相关资料，施工结束后沿线设素草袋挡水墙 102 道、“U”型浆砌毛石挡水墙 1 道、毛石挡水墙 8 道、毛石排水渠 36 道、毛石过水基础路面 1 处、“U”型水泥槽排水渠 1 道、毛石护坡 3 处、钢筋水泥挡水墙 2 道、排水管 4 道。

2、植被恢复措施

实际完成植物措施面积 45.71hm²。共撒播披碱草 410.4kg，沙打旺 410.4kg，羊草 410.4kg，草木樨 410.4kg，实施时间为 2021 年 05 月-2021 年 07 月、2022 年 5 月-2022 年 7 月，施工单位为中国石油管道局工程有限公司。

(1) 管线工程及施工区

经实地查勘，施工单位已经对管线工程扰动区进行混合撒播披碱草、草木樨、

羊草、沙打旺等进行恢复植被，栽植及撒播面积 43.78hm²；共撒播披碱草 393.3kg、沙打旺 393.3kg、羊草 393.3kg、草木樨 393.3kg。

(2) 站场、阀室

经实地查勘，施工单位已经对站场、阀室空地区域进行了混合撒播披碱草、羊草、沙打旺、草木樨进行恢复植被，撒播面积 0.25hm²；共撒播披碱草 2.2kg、羊草 2.2kg、沙打旺 2.2kg、草木樨 2.2kg。

(3) 施工便道

经实地查勘，施工单位已经对施工便道扰动区域进行了撒播沙打旺、披碱草、披碱草、草木樨进行恢复植被，撒播面积 1.54hm²；共撒播沙蒿 13.5kg、羊草 13.5kg、披碱草 13.5kg、草木樨 13.5kg。

(4) 材料堆场

经实地查勘，施工单位已经对材料堆场扰动区域进行了混合撒播披碱草、羊草、沙打旺、草木樨等进行恢复植被，撒播面积 0.14hm²；共撒播披碱草 1.4kg、羊草 1.4kg、草木樨 1.4kg、沙打旺 1.4kg。

8、应急预案落实情况

建设单位风险管理严格，为了防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，建设单位编制了《突发环境事件应急预案》，并已报送鄂尔多斯市生态环境局东胜区分局和鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局备案。

表七 验收监测结论及建议

1、项目基本情况

(1) 项目名称：苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程；

(2) 建设性质：改建；

(3) 建设单位：内蒙古新圣天然气管道有限公司；

(4) 建设地点：本项目为原管道局部改线，管道从碰头点进新 6# 阀室后，从新 6# 阀室出发后沿煤矿边界向西北方向敷设 2.8km 至在建 G210 国道的南侧，在南侧并行 G210 敷设 19.93km 至 G65 互通西侧，后并行长呼线向北敷设 5.3km 至苏-东-准管道碰头点。全线长 28.03km。其中东胜境内长度 19.03km，达拉特旗境内长度 9km。

支线一线路起点为苏-东-准天然气管道新 6# 阀室，出阀室后沿煤矿边界向东南方向敷设 1.9km，再折向东北 0.4km 进入新圣天然气管道有限公司东胜分输站。线路全长 2.3km。

支线二线路起点为东胜分输站，出站后沿支线一进站路并行敷设 0.4km 至色连二号井田边界（本段与支线一路由同，且同沟敷设），再沿边界向东南方向敷设 1.8km 至乡道 109，向东穿乡道 109 后沿罕台镇规划北侧路网外（距离规划道路中线 40m）敷设 2.6km 至碰头点。线路全长 4.8km。

(5) 建设内容：本次改线工程涉及东胜区及达拉特旗，主线全长 28.03km，其中东胜境内长度 19.03km，区属罕台镇管辖；达拉特旗境内长度 9km，区属耳字壕镇管辖。支线全长 7.1km，全部在东胜境内，区属罕台镇管辖。

2、验收监测时间

本项目验收检测委托内蒙古腾烽环境检测有限公司对苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程的敏感点噪声进行检测，于 2022.11.05-11.06 进行了现场采样工作。

3、工程对环境的影响

苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程，李家渠、学校湾噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类区限值要求。

4、污染物总量控制情况

环评预计总量：无。实际总量排放量：无。

5、环保管理检查

项目执行了环境影响评价及“三同时”制度，环评批复要求基本得到落实。

6、结论

根据项目验收监测和现场调查结果，项目基本符合建设项目竣工环境保护验收的要求，可以申请环保自主验收。

7、建议

加强设备的维护管理，定期检查，定期维护。

表八 附图、附件

1、附图

附图一：项目地理位置图

附图二：项目敏感目标位置图

附图三：改线和原有线路对照图

2、附件

附件一：《原鄂尔多斯市环境保护局关于苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程环境影响报告表的批复》（鄂环评字〔2018〕12号），2018年1月11日

附件二：突发环境事件应急预案备案表

附件三：验收检测报告

附件四：三同时登记表

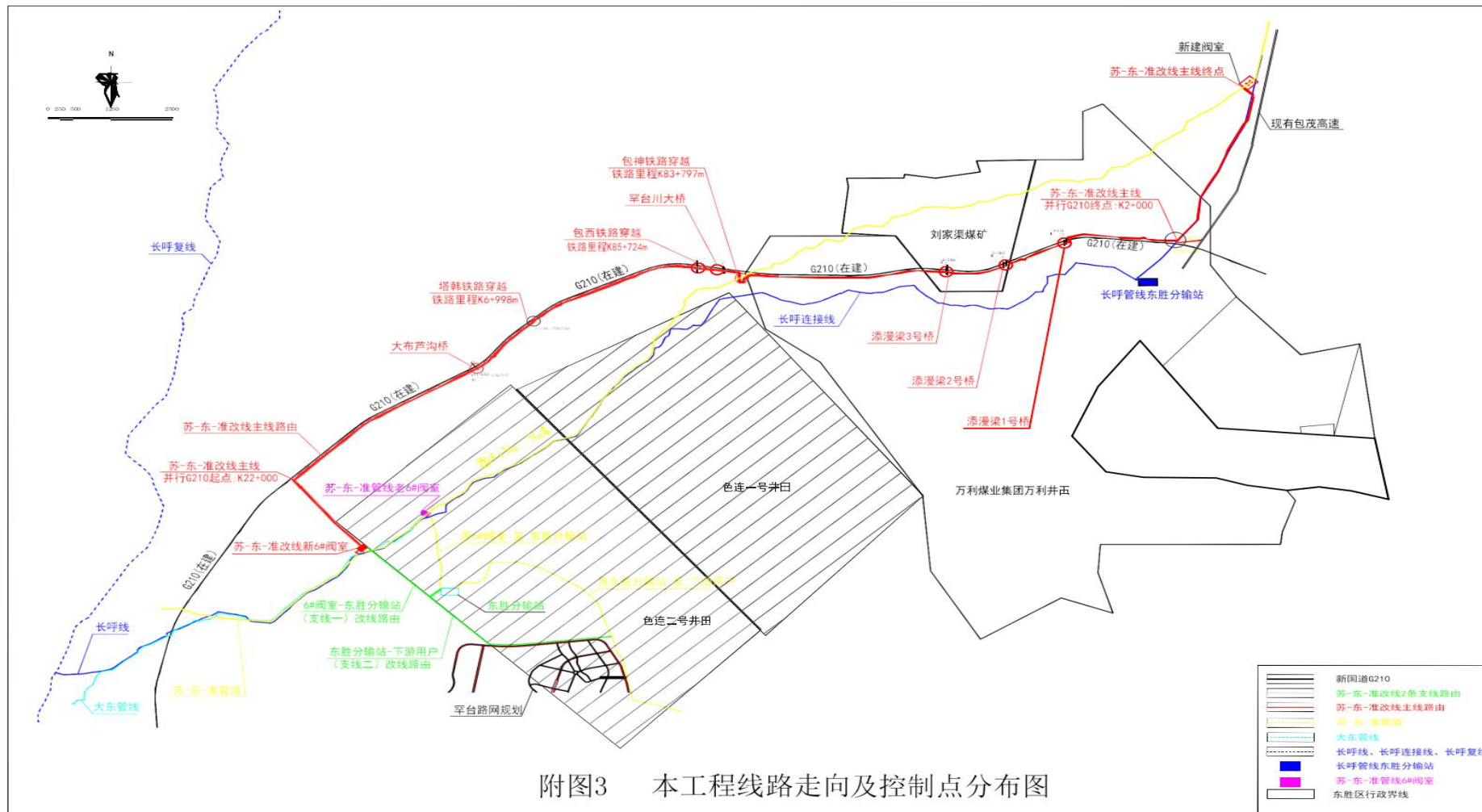
附图一 项目地理位置图



附图二：项目敏感目标图



附图三：改线和原有线路对照图



附件一：环评批复

鄂尔多斯市环境保护局

鄂环评字〔2018〕12号

鄂尔多斯市环境保护局
关于苏-东-准天然气输气管道煤矿
采空区管道改线工程环境影响报告表的批复

内蒙古新圣天然气管道有限公司：

你公司报送的由中政国评（北京）科技有限公司编制的《苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经研究，现批复如下：

一、本项目位于鄂尔多斯市东胜区、达拉特旗境内。改线前，管道由苏-东天然气管道工程和东-达-准输气管道管网工程两部分组成。2009年11月，内蒙古自治区环保厅以内环审〔2009〕145号文对苏-东天然气管道工程进行了批复；2010年6月，鄂尔多斯市环保局以鄂环监字〔2010〕696号文对东-达-准输气管道管网工程进行了批复。由于输气管线部分线路经过煤矿采空区，管道运行存在安全隐患，为了保证天然气管道的安全运行和煤矿的正常开采，拟将苏-东-准天然气输气管道存在压覆矿的管段迁改至安全地带，涉及的三段改线工程包括苏-东-准天然气输气管道及6#阀室（简称主线）、新6#阀室至东胜分输站管道（简称支线一）、东胜分输站至铁西门站管道（简称支线二）。改线

后,主要建设内容包括输气管线、2座阀室及其它配套工程,输气管线总长36.1km(包括主管线29km、支线一2.3km、支线二4.8km)。主管线起点为苏-东-准天然气管道新6#阀室,终点为耳字壕阀室上游9km处碰头点,管道全长29km。支线一起点为苏-东-准天然气管道新6#阀室,终点为东胜分输站原进站管道碰头点,管道全长2.3km;支线二起点为东胜分输站,终点为罕台镇色连七队的包西铁路西侧60m处,距离南侧的G109约1.8km处的碰头点,管道全长4.8km。项目总投资16017.17万元,其中环保投资2145万元。

《报告表》认为,在全面落实各项生态环境保护和环境污染防治措施的前提下,项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此,我局原则同意你公司按照《报告表》中所列的建设项目性质、规模、地点、环境保护措施进行建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作:

1.认真落实《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》(试行)中提出的各项规定和要求。

2.加强施工期环境管理,在土石方开挖及管道敷设过程中应严格按照设计要求施工,尽可能缩小施工活动范围,减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土须单独堆放,并采取有效的防尘措施。管线开挖须做到“分层开挖、分层堆放、分层回填”。管道施工完毕后应立即回填表土还原地貌、恢复生态植被。

3.各种施工活动须严格控制在施工区域内,须配备洒水车、苫布等防尘设备,有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输

等过程中的扬尘污染。物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。

4.施工期产生的废水和固体废弃物要集中收集后统一处理，不得随意乱倒；建设单位须选用低噪声施工机械，采用有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，禁止夜间施工和物料运输，防止噪声扰民。确须实行夜间施工的，须提前经当地环保局批准，并对外公示。

5.严格落实生态保护措施。管沟分层开挖并按原序回填，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后能立即进行生态恢复。管线确需穿越河流须做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，不得对河流造成污染，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。

6.建设单位应加强风险管理，防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，并编制环境风险事故应急预案。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》（GB50251-2015）和《石油和天然气工程设计防火规范》（GB 50183-2015）要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，按照规定程序实施竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入使用。

四、你单位应在收到本批复 20 日内，将《报告表》（报批版）及批复文件送至东胜区环境保护局和达拉特旗环境保护局，

我局委托东胜区环境保护局和达拉特旗环境保护局负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过5年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果建设地点、规模、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

鄂尔多斯市环境保护局

2018年1月11日



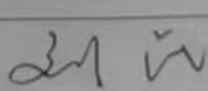
抄送：东胜区环境保护局，达拉特旗环境保护局，市环境监察支队，中政国评（北京）科技有限公司。

鄂尔多斯市环境保护局办公室

2018年1月11日印发

附件二：突发环境事件应急预案备案

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	内蒙古新圣天然气管道有限公司	机构代码	91150600695912515X
法定代表人	刘民	联系电话	13904774628
联系人	康俊伟	联系电话	18247759838
传真		电子邮箱	
地址	起点为东胜罕台镇苏-东-准天然气管道新 6# 阀室 (起点坐标为 E109°47.765', N39°52.107'), 终点为达拉特旗学校湾阀室 (终点坐标为 E110°0'23", N39°58.54')		
预案名称	苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程 突发环境事件应急预案		
风险级别	L (一般)		
本单位于 2022 年 11 月 13 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。 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。			
预案制定单位 (公章) 			
预案签署人		报送时间	2022. 11. 21

<p>突发环境事件应急预案备案文件目录</p>	<p>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（纸质文件和电子文件）： 环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）； 编制说明包括（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（纸质文件和电子文件）； 4. 环境应急资源调查报告（纸质文件和电子文件）； 5. 环境应急预案评审意见（纸质文件和电子文件）。</p>		
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2022 年 11 月 21 日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <div style="text-align: right;">  <p>备案受理部门（公章） 2022年11月21日</p> </div>		
<p>备案编号</p>	<p>150621-2022-055-L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>内蒙古新圣天然气管道有限公司</p>		
<p>受理部门负责人</p>	<p><i>邵:ey</i></p>	<p>经办人</p>	<p>蒋敏</p>

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。

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	内蒙古新圣天然气管道有限公司	机构代码	91150600695912515X
法定代表人	刘民	联系电话	13904774528
联系人	廉俊伟	联系电话	18247759838
传真		电子邮箱	
地址	起点为东胜平台镇苏-东-准天然气管道新 6# 阀室 (起点坐标为 E109°47.765', N39°52.107'), 终点为达拉特旗学校湾阀室 (终点坐标为 E110°0'23", N39°58.54')		
预案名称	苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程 突发环境事件应急预案		
风险级别	L (一般)		
本单位于 2022 年 12 月 20 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。 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。			
 预案制定单位 (公章)			
预案签署人		报送时间	2023.1.3

<p>突发环境事件应急预案备案文件目录</p>	<p>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（纸质文件和电子文件）； 环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）； 编制说明包括（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（纸质文件和电子文件）； 4. 环境应急资源调查报告（纸质文件和电子文件）； 5. 环境应急预案评审意见（纸质文件和电子文件）。</p>		
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2023年1月3日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <div style="text-align: right;">  </div>		
<p>备案编号</p>	<p>1506022023001L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>内蒙古新圣天然气管道有限公司</p>		
<p>受理部门负责人</p>		<p>经办人</p>	

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。

附件三：验收检测报告



TF/JL-JC-001



180512050260
有效期至：2024年08月13日

检 测 报 告



项目名称：苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程
竣工环境保护验收检测

项目编号：TF/XM-2022-984

委托单位：内蒙古新圣天然气管道有限公司

报告编号：TF/BG-2022-984

内蒙古腾烽环境检测有限公司

2022年11月08日





TF/JL-JC-001

报告声明

- 1、本报告仅对本次检测样本有效；
- 2、本报告中检测数据、分析及结论的使用范围、有效时间按国家法律、法规及其它规定界定，超出使用范围或者有效时间时无效；
- 3、本报告中检测数据、分析及结论未经我单位许可不得转借、使用、抄录、备份；
- 4、本报告页码、总页码（含封皮）、报告专用章、骑缝章、资质认定标志齐全时生效。
- 5、检验检测机构不负责抽样（如样品是由客户提供）时，应在报告或证书中声明结果仅适用于客户提供的样品。
- 6、委托方如对本报告有异议，请于收到本报告十五日内以书面形式通知我公司，逾期不予受理。
- 7、未经我单位批准，不得复制（全文复制除外）报告的内容。



内蒙古腾烽环境检测有限公司

联系人：刘帅

联系电话：0477-3885885

地址：内蒙古鄂尔多斯市东胜区恒利国际广场4号楼16层
1608室



TF/JL-JC-001

一、噪声检测

1. 样品情况

表 1-1 样品情况一览表

检测性质	验收检测	样品类别	噪声
采样日期	2022.11.05-11.06	分析日期	2022.11.05-11.06
采样人员	赵璇、贾亚军	分析人员	赵璇、贾亚军
检测点位	检测项目		检测频次
李家渠	噪声		昼夜各 1 次，检测 2 天
学校湾			
采样依据	《声环境质量标准》（GB3096-2008）		
委托方	内蒙古新圣天然气管道有限公司		
联系人	廉俊伟	联系电话	18247759838
受检地址	李家渠、学校湾		

测 有 章

2. 检测项目、检测方法和方法来源

表 1-2 检测方法与方法来源、使用仪器及检出限

序号	检测项目	分析方法及标准号	使用仪器	方法检出限
1	噪声	《声环境质量标准》（GB3096-2008）	多功能声级计 AWA5688 TF/YQ-46-02	/

3. 检测结果

表 1-3 检测结果报告表

检测结果（单位：dB（A））							
分析日期	检测点位	昼间	限值	是否达标	夜间	限值	是否达标
2022 年 11 月 05 日	李家渠	48.7	60	是	39.2	50	是
	学校湾	52.3		是	40.2		是



TF/JL-JC-001

2022年 11月06日	李家渠	49.5	60	是	40.1	50	是
	学校湾	50.7		是	41.7		是
执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类区							

4.结论

检测期间，苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程，李家渠、学校湾噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类区限值要求。

（以下空白）

结束

编制人： 审核人： 批准人： 王雪梅
 批准日期： 年11月08日

公

建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位（盖章）内蒙古新圣天然气管道有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	苏-东-准天然气输气管道煤矿采空区管道改线工程	项目代码		建设地点	东胜区罕台镇、万利镇及达拉特旗耳字壕镇境内	
	行业类别 (分类管理名录)	燃气生产和供应业 D4500	建设性质	●新建 ●改扩建 ●技术改造			
	设计生产能力	本工程建设输气管线总长 36.1km，其中输气主管线长 29km，管径为 DN650，设计压力 6.3MPa，主线设置 2 座阀室；支线一长 2.3km，管径为 DN350，设计压力 6.3MPa；支线二长 4.8km，管径为 DN350，设计压力 2.5MPa。	实际生产能力	本次改线工程涉及东胜区及达拉特旗，主线全长 28.03km，其中东胜境内长度 19.03km，区属罕台镇管辖；达拉特旗境内长度 9km，区属耳字壕镇管辖。支线全长 7.1km，全部在东胜境内，区属罕台镇管辖。	环评单位	中政国评（北京）科技有限公司	
	环评文件审批机关	原鄂尔多斯市环境保护局	审批文号	鄂环评字（2018）12 号	环评文件类型	环境影响评价报告表	
	开工日期	2018 年 9 月	竣工日期	2021 年 10 月	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	内蒙古绿晨环保有限公司	环保设施监测单位	内蒙古腾烽环境检测有限公司	验收监测时工况	100%	
	投资总概算（万元）	16017.17	环保投资总概算（万元）	2145	所占比例（%）	13.39	
	实际总投资	16017.17	环保投资总概算（万元）	570	所占比例（%）	3.56	

建设项目竣工环境保护验收调查报告

	废水治理（万元）	50	废气治理（万元）	20	噪声治理（万元）	--	固体废物治理（万元）	--	绿化及生态（万元）	500	其他（万元）	--	
	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	7920h			
	运营单位	内蒙古新圣天然气管道有限公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				验收时间	2022.6			
污染物排放达总量控制（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（生活垃圾）												
与项目有关的其他特征污染物													

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)。3、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