

# 建设项目竣工环境保护验收调查表

项目名称：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司  
2021年第五批天然气管线项目

建设单位：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司

编制单位：鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司

二〇二一年十二月

编制单位：鄂尔多斯市汇鋈工程环境监理有限责任公司

项目负责人：

报告编制人：

制编单位：鄂尔多斯市汇鋈工程环境监理有限责任公司

电 话：13947741258

邮 编：017000

地 址：内蒙古鄂尔多斯市康巴什区信息大厦A座1118

# 目 录

前言.....	1
表一 项目总体情况.....	1
表二 调查范围、因子、目标、重点.....	3
表三 验收依据、执行标准.....	5
表四 工程概况.....	6
表五 建设项目建设项目环保设计符合性调查.....	12
表六 环境影响评价回顾.....	18
表七 环境影响调查.....	21
表八 生态恢复调查.....	24
表九 环境管理现状及监测计划.....	26
表十 调查结论与建议.....	29
附图.....	31
附件.....	33

## 前言

天然气是一种清洁、高效能源，它的开发利用有利于改善空气质量和进行环境保护，能够对我国的可持续发展战略起到重要作用。为满足滚动开发、有序生产的要求，达到统一规划、分步实施、有序生产的要求，中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司实施了“中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目”。

2020年12月，河北航部环保科技有限公司编制完成《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表》。2020年12月24日，鄂尔多斯生态环境局鄂托克旗分局以鄂环鄂评字[2020]169号对项目环境影响报告表进行了批复。

根据《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（国务院令第682号）《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）等的有关规定，需查清工程在施工过程中对《环境影响报告表》和工程设计文件所提出的环境保护措施和建议的落实情况，调查分析工程在建设期间对环境已造成的实际影响及可能存在的潜在的影响，以便采取有效的环境保护补救和减缓措施、为工程竣工环境保护验收提供依据、全面做好环境保护工作。本次竣工环境保护验收内容为项目施工期和运营期。中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司委托鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司对项目开展竣工环境保护验收调查工作。

我公司接受委托后，与建设单位积极协作，共同开展了工程资料收集和现场踏勘等工作，对项目所在地调查范围内的环境敏感点分布情况、受工程建设影响的生态恢复状况、水土保持情况、工程环保措施的执行情况等方面进行了现场踏勘。调查人员收集并详细参阅了工程设计资料及工程竣工验收的有关资料，编制完成了《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目竣工环境保护验收调查报告》。

在本项目验收调查过程中得到了环保部门、建设单位及其他有关单位的大力支持，在此一并表示感谢。

表一 项目总体情况

建设项目名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目					
建设单位	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司					
法人代表	于开斌		联系人		徐铭春	
通信地址	内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇鸿沁路苏里格气田生产指挥中心					
联系电话	15048792006	传真	/		邮编	017300
建设地点	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查					
项目性质	新建		行业类别		石油和天然气开采辅助动B1120	
环境影响报告表名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表					
环境影响评价单位	河北航都环保科技有限公司					
环境影响评价审批部门	鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局	文号	鄂环鄂评字[2020]169号	时间	2020年12月24日	
投资总概算(万元)	63	其中：环境保护投资(万元)		3	环保投资比例	4.8%
实际总投资(万元)	58	其中：环境保护投资(万元)		5	环保投资比例	8.6%
建设项目开工日期	2021年4月					
建设项目投运日期	2021年11月					

<p>项目建设过程 简述（项目立 项~调试）</p>	<p>中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目位于内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查。</p> <p>本工程新建采气管线1条，管线总长520m。管线选用DN114的无缝钢管，管线的作业宽度为8.0m。</p> <p>2020年12月，河北航都环保科技有限公司完成《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表》编制工作。</p> <p>2020年12月24日，鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局以鄂环鄂评字[2020]169号对该环评报告表进行了批复。</p> <p>项目于2021年4月开工建设，于2021年10月完工，于2021年11月投入试运行。</p>
------------------------------------	---

**表二 调查范围、因子、目标、重点**

<p>调查范围</p>	<p>本次验收范围为中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目。调查时段为施工前期、施工期、运营期，本次调查范围原则上与环评范围保持一致。</p> <p>本次调查范围：</p> <p>(1) 建设项目管线两侧50m范围内生态恢复情况；</p> <p>(2) 建设项目在施工期管道开挖地表恢复情况和环保设施的运行情况，是否符合使用的要求；</p> <p>(3) 建设项目投入的环保措施是否符合经批准的设计文件和环境影响报告中提出的要求。</p>																											
<p>调查因子</p>	<p>(1) 施工临时占地及时覆土绿化。</p> <p>(2) 管线开挖土方及时回填覆土绿化。</p> <p>(3) 是否有临时施工营地，施工便道。</p>																											
<p>环境保护目标</p>	<p>本项目位于内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查，周边200米无居民、集镇、人口集中地，亦无学校、医院、油库、风景名胜等环境敏感点和特殊保护目标。环境保护目标及保护级别见表2-1。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 2-1 环境保护目标及保护级别</b></p> <table border="1" data-bbox="293 1256 1402 1675"> <thead> <tr> <th rowspan="2">环境要素</th> <th rowspan="2">保护对象</th> <th colspan="2">保护目标</th> <th rowspan="2">保护级别</th> </tr> <tr> <th>方位</th> <th>距离m</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>环境空气</td> <td>居民2户，4人</td> <td>东</td> <td>430m 570m</td> <td>《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级</td> </tr> <tr> <td>环境噪声</td> <td colspan="3">管线两侧200m范围内居民点</td> <td>《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类</td> </tr> <tr> <td>生态</td> <td colspan="3">被破坏植被恢复率100%</td> <td>减少植被破坏</td> </tr> <tr> <td>环境风险</td> <td colspan="3">项目各要素环境风险等级为简单分析，因此不再设置评价范围</td> <td>居民正常生产生活及生命财产安全不受到威胁</td> </tr> </tbody> </table>	环境要素	保护对象	保护目标		保护级别	方位	距离m	环境空气	居民2户，4人	东	430m 570m	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级	环境噪声	管线两侧200m范围内居民点			《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类	生态	被破坏植被恢复率100%			减少植被破坏	环境风险	项目各要素环境风险等级为简单分析，因此不再设置评价范围			居民正常生产生活及生命财产安全不受到威胁
环境要素	保护对象			保护目标			保护级别																					
		方位	距离m																									
环境空气	居民2户，4人	东	430m 570m	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级																								
环境噪声	管线两侧200m范围内居民点			《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类																								
生态	被破坏植被恢复率100%			减少植被破坏																								
环境风险	项目各要素环境风险等级为简单分析，因此不再设置评价范围			居民正常生产生活及生命财产安全不受到威胁																								

调查 重点	<p>本次验收调查重点是项目在建设及运营过程中造成的空气环境影响、水环境影响、声环境影响、固体废物影响、生态环境影响等，分析环境影响报告表和环保批复中提出的各项环境保护措施落实情况及有效性，并根据调查结果提出环境保护补救措施及改进建议。调查重点及主要调查对象见下表2-2。</p> <p style="text-align: center;"><b>表2-2 项目验收重点一览表</b></p>	
	序号	影响环境 调查重点
	1	空气环境 施工期采取的降尘措施以及运营期无组织废气排放情况
	2	水环境 施工期试压废水、生活污水以及运营期气田采出水的处置措施
	3	声环境 施工期及运营期管线两侧200m声环境及降噪措施
	4	生态环境 临时占地情况、生态恢复情况、生态补偿措施落实情况等
5	固体废物 施工期产生的生活垃圾和焊渣以及处置情况，运行期产生的固废的处置措施	

表三 验收依据、执行标准

<p>法律 法规 及 相 关 文 件</p>	<p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日修订；</p> <p>(2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018年12月29日修订；</p> <p>(3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日修订；</p> <p>(4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日修订；</p> <p>(5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2018年12月29日修订；</p> <p>(6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法（2020年修订）》2020年9月1日施行；</p> <p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》国家环境保护部2011年第10号，2011年6月1日；</p> <p>(8) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》国家环境保护总局，2008年02月01日实施；</p> <p>(9) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评【2017】4号，2017年11月22日；</p> <p>(10)《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)；</p> <p>(11) 《中华人民共和国石油天然气管道保护法》，2010年10月01日施行；</p> <p>(12) 《鄂尔多斯市环境保护管理条例》鄂尔多斯市人民代表大会常务委员会，2016年12月28日；</p> <p>(13) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法》鄂环发【2014】91号；</p> <p>(14) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法试行中有关事宜的通知》，鄂环发【2015】33号。</p>
<p>其 他 依 据</p>	<p>(1) 《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表》；</p> <p>(2) 《鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局关于中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表的批复》（鄂环鄂评字[2020]169）。</p>

**表四 工程概况**

项目名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目				
<b>1、主要工程内容及规模</b>					
<p>本项目位于苏11区块，工程建设内容主要为集输管线工程，主体工程（管线工程）、辅助工程、公用工程、环保工程等组成。</p> <p>建设项目新建输气管线1条，长度520m，输气管线选用DN114无缝钢管，采气管道设计压力3.5MPa，管线的作业宽度为8.0m。</p>					
<b>2、建设地点</b>					
<p>该项目位于鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查。</p>					
<b>3、工程占地及土石方平衡</b>					
<p>①工程占地：本项目为1条输气管线建设工程，管线建设长度520m，管线选用DN114无缝钢管，管线的作业宽度为8.0m，管线施工临时占地共计4160m<sup>2</sup>，占地类型为天然牧草地和沙地。项目建成后管线全部进行恢复。项目不设临时施工便道、施工场和表土临时堆场，施工现场之间车辆运输和表土临时堆存全部在管沟两侧的施工作业带内进行。本项目占地情况见表4-1。</p>					
<b>表4-1 工程占地情况一览表</b>					
工程名称	占地面积（m <sup>2</sup> ）			占地类型（m <sup>2</sup> ）	
	合计	永久占地	临时占地	沙地	草地
集输管线临时施工作业带	4160	0	4160	3000	1160
<p>②土石方平衡：本工程建设土方开挖主要为管线施工，管线挖方用于管沟回填，且高出自然地平面0.3m，填挖基本平衡，本项目土石方汇总情况见表4-2。</p>					
<b>表4-2 工程占地情况一览表</b>					
工程名称	挖方（m <sup>3</sup> ）	填方（m <sup>3</sup> ）	弃方（m <sup>3</sup> ）		
集输管线	1547	1547	0		
<p>根据调查，施工结束后，项目临时占地已恢复原有土地使用功能。建成后不再使用的临时占地已进行覆土和植被恢复。验收调查期间无居民投诉现场。</p>					
<b>4、工程环境保护投资明细</b>					
<p>本项目建设总投资为58万元，环保投资5万元，占总投资的8.6%。本项目环保投资主要用于废气治理、固体废物处置、噪声污染防治以及生态恢复等，环保投资一览表见表4-3。</p>					

表4-3 环保投资一览表

分期	环境要素	污染源	治理措施、设施	总价 (万元)	
施工期	废气	扬尘颗粒物	苫盖及洒水抑尘	0.2	
	噪声	施工机械噪声	采用减振措施、选用低噪设备	0.1	
	固废	施工生活垃圾	集中收集处置		0.1
		弃土			
		施工废料			
生态	植被恢复面积4160m <sup>2</sup>		4.4		
运营期	环境风险	完善的风险应急预案；截断阀、阴极保护等		0.2	
合计				5	

## 5、生产工艺流程（附流程及产污位置图）

### 施工期：

本项目施工期施工过程的的施工人员均来自集气站工作人员，因此不需新建施工便道和施工营地，项目施工过程中的施工方案为分段施工，施工所需材料即用即拉，不需新建施工场站。施工期管线敷设作业工艺叙述如下：

#### （1）管线布设

本项目输气管线施工时先根据选线情况进行路线布设。

#### （2）管沟开挖

本项目不涉及穿越工程。

#### ①一般地段施工

管道全线采用沟埋方式，管顶埋深为 1.7m，沟底宽度约 1.5m，管线的作业宽度为 8.0m。管道转角尽量采用弹性敷设，弹性敷设难以实现时，可采用冷弯弯管，尽量避免热煨弯头。

#### ②特殊地段施工

对于连续的高陡边坡区域施工，施工前应经计算、校核后，视具体情况在弯管上部可设置锚固墩、锚固法兰稳管，以避免管线在试压及管子自身重量等情况下的失稳。

#### ③与其它地下构筑物、光缆、电缆交叉时开挖

在穿越有碍施工的构筑物时，施工前应征得相关管理部门同意，管沟应该采用人工

开挖，最大限度的保护已有地下构筑物。当长输管道与其它管道交叉时，应从其下方通过，二者净距不应小于 0.3m，当小于 0.3m 时，中间必须设有坚固的绝缘隔离物，确保其不接触。双方管道在交叉点两侧各延伸 10m 以上的管段，采用相应的最高绝缘等级。当长输管道与光缆、电缆交叉时，相互垂直间距不应小于 0.5m，交叉点两侧各延伸 10 m 以上的管段，应采用相应的最高绝缘等级。

### (3) 管道加工

本工程管道所经地区为天然牧草地草地及其他土地（沙地），由于面临的腐蚀环境比较复杂，需进行管道防腐处理，本工程管道采用三层 PE 防腐外加阴极保护。本项目所用管道从厂家外购，厂家已进行管道防腐，现场施工时除管道焊接接口外不另进行管道的防腐处理。钢管切割宜用机械方法，如用乙炔切割，必须将切割表面的毛刺和氧化铁除去。在作业、拖运及安装过程中均应采取预防损伤管道的措施，避免凿伤或划伤管道外绝缘防腐层。在管道外表面出现的槽痕和划伤等有害缺欠必须修整消除。在修整消除有害的缺欠时，打磨后的管子必须是圆滑过渡的表面，打磨后的管壁厚度不得低于管子壁厚的 90%，否则应将管子受伤部分整段切除。管道不允许存在最大深度大于 3mm 的凹坑、凹痕或最大长度 >300mm 的摔坑，若有上述缺陷必须将管子受伤部分整段切除，禁止嵌补或将凹坑敲击整平。

### (4) 管道组装与焊接

管道组装前，应将管内污物清理干净，并将管端 20mm 以内的浮锈、熔渣等清理干净，并不得有裂纹、夹层等缺陷。管道组焊方式均采用沟上焊接，管道焊接均采用氩弧焊打底，填充和盖面一般采用 E4310 手工电弧焊。管道组装焊接按《油气长输管道工程施工及验收规范》（GB50369-2006）10.1 和 10.2 的规定执行。

管道焊接采用多层焊接，施工时层间熔渣清理干净并进行外观检查，合格后方进行下一层焊接。焊接工艺评定试件应尽量符合工程施工时现场的自然条件；在其评定合格后，施工单位应编制相应焊接工艺规程；然后按焊接工艺规程进行现场组焊。焊接工艺评定应按《钢质管道焊接及验收》（SY/T4103-2006）的有关规定执行。

不合格的焊缝应进行质量分析，确定处理措施，同一部位只能修补一次，返修后仍按规定方法进行检查。由于焊口处的防腐为管道外防腐层的薄弱环节，环焊缝补口采用

带环氧底漆三层结构辐射交联聚乙烯热收缩套（带）。

#### （5）管段下沟及回填

根据管道沿线的地形、地貌、工程地质、水文地质以及气候条件，一般地段管道采取直埋敷设方式。一般地段管沟开挖时，输气管道最小埋设深度（管顶至自然地坪）一般不小于 1.5m。

#### （6）试压

本项目输气管线进行分段一次性试压，管道分段进行强度试验和严密性试验。设计采用试压车（车载式空压机）进行空气试压。强度试压合格后进行严密性试压。

#### （7）干燥

吹扫时，应在管道末端设置水露点分析仪，管内排出的气体水露点应连续4小时比管道输送条件下最低环境温度至少低5℃，变化幅度不大于3℃为合格。管道干燥后如不立即投入运行，应充入干燥氮气，保持内压大于0.12~0.15MPa（绝）的干燥状态下密封，以防止湿空气重新进入管道内，否则应重新进行干燥。

#### （8）置换

本工程输气管线投运前应采用氮气对管道内空气置换。先用氮气置换管道内的空气，再用天然气置换管道内的氮气。置换的管道内气体流速不大于5m/s。放空口应设置在宽广的地带，放空区周围严禁火源及静电火花产生。非本工程人员和各种车辆应远离放空区，放空立管口应固定牢靠。放空口的气体必须符合下列要求才为合格。

①氮气置换空气：放空气体测定的含氧量小于2%。

②天然气置换氮气：放空气体测定含CH<sub>4</sub>的量大于80%。置换空气及试运投产应符合《天然气运行管道运行规范》（SY/T5922-2003）。

#### （9）线路附属构筑物

线路标志包括线路标志桩和警示牌，其设置按《管道干线标记设置技术规定》（SY/T6064）执行。

每处水平转角（线路控制桩）设转角桩一个；从单井输气管线接口开始，每公里处设一个里程桩（可与阴极保护测试桩合用）；凡与地下构筑物交叉处，穿越公路的两侧等均设置标志桩。管道靠近人口集中居住区、工业建设地段等需加强管道安全保护的地

方设警示牌。

### (10) 施工工艺

本项目采气管线工程施工长度较短，施工期短，施工期的施工道路主要依托项目所在地现有道路，施工过程的施工人员均来自中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司的工作人员，因此不需新建施工便道和施工营地。另外，项目施工过程中的施工方案为分段施工，施工所需材料即用即拉，不需新建施工场站。

施工流程及产排污节点见图4-1。

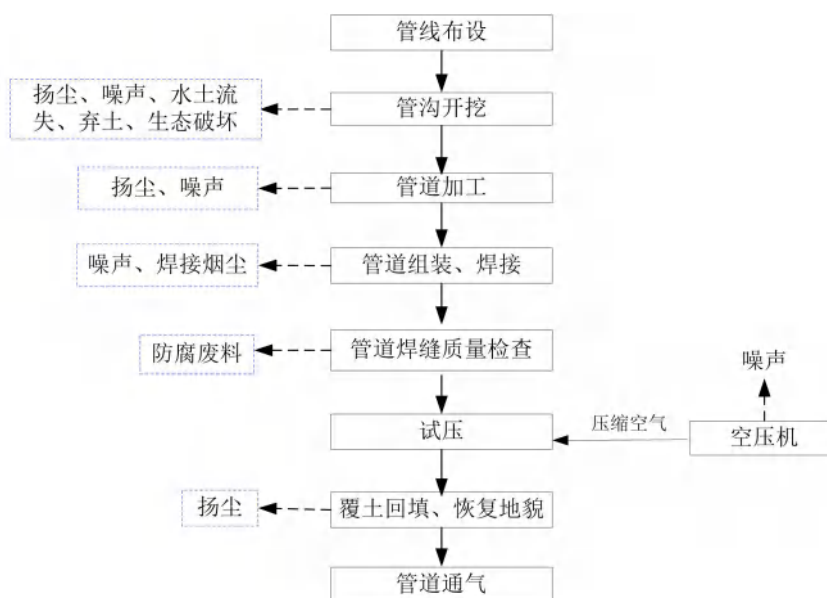


图 4-1 管线施工流程及产排污节点示意图

### 管线施工污染工序：

#### (1) 废气

管沟开挖堆土、平整及运输车辆、施工机械行驶引起的扬尘，柴油机械及运输车辆排放的尾气，管道施工焊接时产生的焊接烟尘等。

#### (2) 废水

不设施工营地，无生活污水。

#### (3) 噪声

施工期噪声来源于施工开挖等施工中的机械设备运行、汽车运输等。

#### (4) 固废

本项目的固体废弃物包括生活垃圾、施工废料。

#### (5) 生态影响

输气管线施工过程中的生态影响主要体现在施工占地以及植被破坏、影响动物活

动、引起水土流失等。管线施工过程中不可避免地将占用部分土地，对生态环境的影响主要是破坏地表植被和土壤结构，使施工区域植被盖度和植物多样性下降，自然景观破碎化，局部生态系统的结构和功能下降。施工期占地将对植被产生直接的破坏作用，导致了被占用部分植物种群和物种多样性发生变化，从而使群落的生物多样性降低，局部植物物种可能会消失或数量减少。施工期间，对两栖动物和爬行动物的活动有一定的影响，临时征地区域的鸟类等将被迫离开原来的领域，邻近领域的鸟类，由于受到施工噪声的惊吓，也将远离原来的栖息地。同时，由于管线施工原有地表部分被毁，造成土壤裸露，特别是挖填方过程中的堆土，会造成施工地段的水土流失。

**表五 建设项目建设项目环保设计符合性调查**

**1、建设项目地理位置符合性说明**

本项目地理位置环评要求与实际建设情况一致，位于内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查，具体见项目地理位置图。环评要求及实际情况地理位置符合性见表5-1。

**表5-1 环评要求及实际情况地理位置符合性**

序号	起点井号	管线名称	环评管线 起点坐标	环评管线 终点坐标	实际管线起点坐标	实际管线终点坐标	环评长 度m	实际长 度m	管径 mm	位置	一致性 说明
			北京54坐 标	北京54坐 标	北京54坐标	北京54坐标					
1	苏 11-48-31CH	苏 11-48-31CH 至苏 11-49-31	4315707/ 19265523	4315191/ 19265589	4315707/ 19265523	4315191/ 19265589	520	520	DN114	鄂托克 旗苏米 图苏木 查汗敖 包嘎查	一致

**2、工程组成与实际建设情况符合性调查**

项目管线工程组成与实际情况见表5-2。

**表5-2 管线工程组成及实际建设情况符合性说明一览表**

工程类别	项目组成	工程环评主要建设内容	工程实际主要建设内容	一致性说明
主体工程	管线工程	建设项目新建输气管线1条，长度520m，输气管线选用DN114无缝钢管，采气管道设计压力3.5MPa，管线的作业宽度为10.0m，占地面积为5200m <sup>2</sup>	建设项目新建输气管线1条，长度520m，输气管线选用DN114无缝钢管，采气管道压力3.5MPa，管线的作业宽度为8.0m，占地面积为4160m <sup>2</sup>	一致
辅助工程	防腐工程	输气管道外防腐层采用三层PE防腐涂层	输气管道外防腐层采用三层PE防腐涂层	一致

	施工营地		本项目不设置施工营地	本项目不设置施工营地	一致
	道路工程		本项目不新建施工道路，施工道路依托项目所在地现有道路	本项目不新建施工道路，施工道路依托项目所在地现有道路	一致
公用工程	供水		施工期生活用水依托管线就近集气站，可满足施工期生活用水需要	施工期生活用水依托管线就近集气站，可满足施工期生活用水需要	一致
环保工程	水污染防治	生活污水	不设置施工营地，不产生生活污水	不设置施工营地，不产生生活污水	一致
	大气污染防治	动力燃料	项目燃油机械采用0#柴油作为燃料，废气产生量较少，属无组织排放，燃烧尾气经自然扩散后能够满足《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	项目燃油机械采用0#柴油作为燃料，废气产生量较少，属无组织排放，燃烧尾气经自然扩散后能够满足《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	一致
		扬尘	施工期扬尘在采取防尘措施后，影响大大降低，满足《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，其对环境的影响也将随施工结束而消失。	施工期扬尘在采取防尘措施后，影响大大降低，满足《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，其对环境的影响也将随施工结束而消失。	一致
	固体废物处置	生活垃圾	施工中的生活垃圾采用垃圾袋集中收集，定期送当地政府相关部门指定地点合理处置	施工中的生活垃圾采用垃圾袋集中收集，定期送当地政府相关部门指定地点合理处置	一致
		管线施工弃土	管道施工中分层开挖、分层堆放及分层填埋，将表层土、底层土分开堆放（表土堆存在管沟左侧，底层土堆存在管沟右侧），开挖土堆存区控制在两侧扰动范围内（5.0m），不新增占地；施工结束后分层回填，恢复原土层，保护土壤肥力，以利后期植被恢复。回填后剩余的弃土用于管线沿线坑洼处的平整使用，不单独设置弃土场。	管道施工中分层开挖、分层堆放及分层填埋，将表层土、底层土分开堆放（表土堆存在管沟左侧，底层土堆存在管沟右侧），开挖土堆存区控制在两侧扰动范围内（4.0m），不新增占地；施工结束后分层回填，恢复原土层，保护土壤肥力，以利后期植被恢复。回填后剩余的弃土用于管线沿线坑洼处的平整使用，不单独设置弃	一致

				土方。	
		施工废料	施工废料部分可回收利用，剩余部分集中收集定期送当地政府相关部门指定地点合理处置	施工废料外售综合利用	一致
		清管废渣	清管废物主要为施工期产生的沙土，用于管线周边的维护用土，不外排。运营期不产生清管废渣。	清管废物主要为施工期产生的沙土，用于管线周边的维护用土，不外排。运营期不产生清管废渣。	一致
	噪声防治措施	施工动力设备	推土机、挖掘机等设备设减振设施，噪声排放能够达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中的相关规定	推土机、挖掘机等设备设减振设施，噪声排放能够达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中的相关规定	一致
	生态保护	临时占地进行植被恢复	在施工完成后2年内恢复植被绿化，绿化面积为5200m <sup>2</sup> ，植被恢复以撒草籽和沙柳网格为主	在施工完成后2年内恢复植被绿化，绿化面积为4160m <sup>2</sup> ，植被恢复以撒草籽和沙柳网格为主	一致
事故防范	风险管理	管线设计、材质符合《输气管道工程设计规范》（GB50251-2003）的规定；管道使用单位制定定期检验计划，并报主管部门备案；除日常巡检外，一年至少一次外部检验，由使用单位专职人员进行；全面检验每五年一次；加强对管线沿线居民对管线保护的宣传工作；输气管道穿越位置设标志桩，对易遭到破坏的管段设置警告牌，并采取保护措施；设置阴极保护、截断阀、报警装置。	管线设计、材质符合《输气管道工程设计规范》（GB50251-2003）的规定；管道使用单位制定定期检验计划，并报主管部门备案；除日常巡检外，一年至少一次外部检验，由使用单位专职人员进行；全面检验每五年一次；加强对管线沿线居民对管线保护的宣传工作；输气管道穿越位置设标志桩，对易遭到破坏的管段设置警告牌，并采取保护措施；设置阴极保护、截断阀、报警装置。	一致	

### 3、环评批复落实情况符合性调查

建设项目环评批复落实情况具体说明见表5-3。

表5-3 建设项目环评批复落实情况一览表

序号	建设项目环评批复要求	实际落实情况	符合性说明
1	加强施工期环境管理,土石方开挖及管道安装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,并及时采取场地洒水等措施,减少裸露土地面积和扬尘。管线施工过程中须做到“分层开挖、分层堆放和分层回填”,施工结束后及时进行植被恢复并与周围生态景观协调一致。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。	加强施工期环境管理,土石方开挖及管道安装过程中严格按照设计要求施工,缩小施工活动范围,并及时采取场地洒水等措施,减少裸露土地面积和扬尘。管线施工过程中做到“分层开挖、分层堆放和分层回填”,施工结束后及时进行植被恢复并与周围生态景观协调一致。建设单位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。	已按照批复进行落实
2	各种施工活动应严格控制在施工区域内,须配备洒水车、篷布等防尘设备,定期洒水,有效控制施工期的扬尘污染。物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。居民点附近施工须设置围挡,降低扬尘对居民的影响。选用低噪声施工机械,采取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,防止噪声扰民。确有需要实行夜间作业的,须提前经有关部门批准,并对外公示。施工期间的管沟挖方用于埋管后的覆土回填,少量弃土用于附近低洼处填补;生活垃圾采用垃圾袋集中收集定期运送至就近的生活垃圾填埋场统一处理;产生的施工废料分类收集,外售综合利用。	各种施工活动严格控制在施工区域内,配备洒水车、篷布等防尘设备,定期洒水,有效控制施工期的扬尘污染。物料堆场等的选址远离居民区等环境敏感目标。居民点附近施工设置围挡,降低扬尘对居民的影响。选用低噪声施工机械,采取有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近,未在夜间施工,防止噪声扰民。施工期间的管沟挖方用于埋管后的覆土回填,少量弃土用于附近低洼处填补;生活垃圾采用垃圾袋集中收集后拉运至项目部处理;产生的施工废料分类收集,外售综合利用。	已按照批复进行落实
3	管线穿越道路须增加管线壁厚度,做好防腐、防渗措施,制定合理的穿越方案,并在征得有关主管部门的同意后方可实施。	管线穿越道路增加管线壁厚度,做好防腐、防渗措施,制定合理的穿越方案,并在征得有关主管部门的同意后方可实施。	已按照批复进行落实
4	管线设计须符合《输气管道工程设计规范》和《原油和天然气工程设计防火规范》要求,确保不会对周围敏感目标产生不利影响。按照相关法律、法规和技术规范要求,禁止在井场、管线附近建设居民点、医院等敏感建筑物。	管线设计符合《输气管道工程设计规范》和《原油和天然气工程设计防火规范》要求,不会对周围敏感目标产生不利影响。按照相关法律、法规和技术规范要求,未在管线附近建设居民点、医院等敏感建筑物。	已按照批复进行落实

4、实际工程量与工程变化情况,说明工程变化原因

根据本项目工程竣工资料、环评报告和对工程现场情况的调查,本项目建设主要工程量变化如下:

表 5-4 项目实际工程量与变化情况一览表

项目	环评阶段建设内容	实际建设工程内容	变化情况	变动分析
----	----------	----------	------	------

建设地点	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木苏米图苏木查汗敖包嘎查	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木苏米图苏木查汗敖包嘎查	一致	/
建设性质	新建	新建	一致	/
建设规模	建设采气管线520m	建设采气管线520m	一致	/
占地面积	临时占地5200m <sup>2</sup>	临时占地4160m <sup>2</sup>	基本一致	管线作业宽度减少，面积减少。
	工程总占地5200m <sup>2</sup>	工程总占地4160m <sup>2</sup>		
环保措施	固废 生活垃圾统一收集后送当地环卫部门指定地点处置，废焊条回收利用，废防腐材料属于危险废物，统一收集后交由有资质单位回收处置，开挖土石方分层堆放，管道下沟后分层回填	生活垃圾统一收集后拉运至项目部处置，废焊条回收利用，废防腐材料属于危险废物，统一收集后交由有资质单位回收处置，开挖土石方分层堆放，管道下沟后分层回填	一致	/

### 5、项目重大变动情形判别分析

本项目含采气管道建设内容，根据《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规定，对本项目管线工程建设重大变动情形判别见表 5-5。

表5-5 项目管线工程重大变动情形判别分析

序号	环办[2015]52号		本项目实际工程	是否造成重大变动
1	规模	线路或伴行道路增加长度达到原线路总长度的30%及以上	本项目实际建设采气管线520m	否
		输气管道设计输量或设计管径增大	本项目管线设计输气量未变化，管径（DN114）与环评一致	否
2	地点	管道穿越新的环境敏感区；环境敏感区内新增除里程	本项目不涉及环境敏感区；管线占地均为临时占地；管	否

		桩、转角桩、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	线为地埋敷设，敷设方式未发生变化	
		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	本项目不涉及具有油品储存功能的站场或压气站建设内容	否
3	生产工艺	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	本项目输送物料为天然气，种类及化学性质未发生变化	否
4	环境保护措施	主要环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低	本项目采取的环境保护措施和风险防范措施与环评一致，经调查，本项目施工期及运营期未发生环境污染事故和环境风险事故	否

由上表所示，项目规模、地点、性质、主体生产工艺未发生变化，污染防治措施未降低及弱化，故项目变动不属于《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》中的重大变动内容，纳入本次竣工环境保护验收管理一并解决。

**表六 环境影响评价回顾**

**环境影响评价的主要环境影响预测及结论（生态、声、大气、水、固废固体废物等）**

根据《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响评价报告表》关于项目生态、声、大气、水、固体废物等环境影响的分析，本次环境影响评价回顾如下：

**1、施工期建设项目的环境影响及防治措施**

**（1）废水**

不设置施工营地，不产生生活污水。

**（2）废气**

本项目产生的废气为管线敷设施工过程中产生的施工扬尘和汽车尾气，产生量均较小，对环境的影响小。

**（3）噪声**

施工期产生的噪声有开挖等施工活动中的施工机械设备产生的噪声，在采取减振及消声再经距离衰减后对周边敏感点影响较小。

**（4）固废**

本项目产生的固体废弃物包括生活垃圾、施工废料和弃土。

施工人员生活垃圾经分类收集后，定期运往政府指定地点处理；产生的少量施工废料部分可回收利用，剩余部分集中收集定期送至当地政府指定地点进行无害化处置；管线施工产生的弃土用于附近低洼处填补，不外排，对环境的影响很小。

**（5）生态影响**

由于工程建设造成原地表植被破坏，引发水土流失。工程通过修排水沟，及时恢复植被，临时用地在施工结束后立即进行植被恢复，可有效降低水土流失。

**2、运营期建设项目的环境影响及防治措施**

**（1）废水**

本项目为管线建设项目运营期无废水产生。

**（2）废气**

建设单位设专业人员负责输气管线运营过程中的巡检工作，在巡检过程中会有少量

的汽车尾气排放，产生的汽车尾气量很少，对环境的影响较小。

### (3) 噪声

建设单位设专业人员负责输气管线运营过程中的巡检工作，在巡检过程中会产生交通噪声，对环境的影响较小。

### (4) 固废

本项目拟建的1条输气管线均为井场与井场之间的输气管线，运营过程中输气管线不进行清管作业，因此无清管废渣产生。本项目运营期运营期产生的固废主要为巡检工作人员产生的生活垃圾。巡检人员均为中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司的员工，产生的生活垃圾经随身携带的垃圾袋集中收集后，定期运往送苏53区块区部。

### (5) 运营期生态影响及防治措施分析

项目建成后临时占地得到有效的填充平整、恢复植被，设防风固沙植物防护带，以降低土地沙漠化，减少水土流失。

## 6、环境影响评价总体结论

本项目环境影响评价认为，工程在施工期和营运中严格按相应的治理措施和建议进行治理和管理，使项目对周围环境的影响控制在可接受范围内，从环境保护的角度衡量，本项目是可行的。

**各级环境保护行政主管部门的审批意见：**

2020年12月24日，鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局对《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表》以“鄂环鄂评字[2020]169号文”予以批复，具体环保要求见附件。

表七 环境影响调查

施工期	
生态影响	<p><b>1、现场勘查结果</b></p> <p>经现场调查得知，工程完工后建设单位对临时占地进行了清理和恢复，恢复了土地原有功能。工程临时占地植被恢复治理率达100%。部分地段植被恢复效果一般，植被生长较稀疏，沙蒿、沙柳属于耐干旱植物，生命力极顽强，预计在1到2年内，项目临时占地植被将完全恢复。</p> <p><b>2、存在问题及补充建议</b></p> <p>存在问题：部分临时占地恢复情况一般，植物生长稀疏。</p> <p>补充建议：建议加强项目临时占地植被抚育工作；建议运营期加强巡检工作，关注井区水土流失情况，出现问题及时修复，避免影响植被生长。</p>
污染影响	<p>经调查核实，工程施工期产生的各种污染物均得到了有效的处置，未对当地水环境、大气环境、声环境造成影响。调查期间，各环境要素均恢复到施工前水平，施工期间，未发生环境污染事件，也无扰民纠纷和环境保护投诉事件发生。</p> <p><b>1、大气环境影响调查</b></p> <p>本项目施工期大气环境影响主要包括管沟开挖堆土、运输车辆、施工机械行驶引起的扬尘，柴油机械及运输车辆排放的尾气，管道施工焊接时产生的焊接烟尘，项目各单项工程施工期较短，排放量较少，未对区域环境空气质量造成明显影响，随着施工结束，大气环境已经恢复到施工前水平。</p> <p>通过调查，项目施工期废气对当地环境影响较小，未造成大气污染，也无扰民纠纷和投诉现象发生。</p> <p><b>2、水环境影响调查</b></p> <p>项目在建设过程中产生的废水主要为生产废水和生活污水。本工程施工过程中管道试压采用空气试压，无生产废水；项目不设施工营地，无生活污水。</p> <p>验收调查期间，在项目区域内，工程建设未对当地地下水环境造成污染影响。同时对农户进行了询问，未对其饮用水造成污染影响。</p> <p><b>3、声环境影响</b></p> <p>本项目施工期噪声来源于施工开挖等施工活动中的施工机械运行、汽车运输等。经现场调查，本项目各管线200m范围内无居民住宅。施工期间未发生噪声污染</p>

	<p>事件，也无无扰民纠纷和投诉现象发生。</p> <p><b>4、固体废物影响</b></p> <p>施工过程中产生的固体废物主要包括生活垃圾、施工废料和弃土。</p> <p>根据调查，本项目产生的生活垃圾统一拉运至项目部，再由项目部统一拉运至乌审旗垃圾处理厂处理；施工废料外售综合利用；管线施工产生的弃土用于附近低洼处填补，不外排。</p> <p>项目所产生的固体废物均得以妥善处理 and 处置，现场调查未发现施工期固废遗留。项目建设产生的固体废物对周围环境没有造成二次污染影响，且无扰民纠纷和投诉现象发生。</p>
<p>社 会 影 响</p>	<p>根据现场调查及询问，项目施工期间，对农户的生活质量等没有造成影响。</p>
<p>环 境 风 险</p>	<p>根据调查，项目施工期未发生环境风险事故，未对周围环境造成影响，环境风险防范措施有效。</p>

运营期	
污 染 影 响	<p><b>1、大气环境影响</b></p> <p>输气管线在正常运营过程中为封闭状态，无废气产生，建设单位设专业人员定期负责输气管线的巡检工作，在巡检过程中会有少量的汽车尾气排放，由于项目每天只有1辆汽车进行巡检，产生的汽车尾气量很少，对环境影响较小。</p> <p><b>2、水环境影响</b></p> <p>本项目运营期无生产废水产生。</p> <p><b>3、声环境影响</b></p> <p>气井在正常运营过程中无噪声，建设单位设2人专业负责各个气井运营过程中的巡检工作，在巡检过程中会产生交通噪声，每日巡检1次，每次用1辆汽车，因此，汽车产生的噪声对环境影响较小。</p> <p><b>4、固体废物影响</b></p> <p>本项目为单井管线，运营期不进行清管，故无清管废渣。</p> <p>运营期产生的固废主要为巡检工作人员产生的生活垃圾。巡检人员均为中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司的员工，产生的生活垃圾经随身携带的垃圾袋集中收集后，回收至区部统一处置。</p>
生 态 影 响	<p>建设单位对施工期临时占地采取了植被恢复措施，通过种植沙蒿、沙柳等植物以及播撒草籽以降低土地沙地化，减少水土流失。</p> <p>运营期间主要是生态自然恢复过程，不会产生新的生态影响，随着时间推移，自然生态环境逐步好转。</p>

表八 生态恢复调查

施工过程中严格控制施工范围，表土分层开挖、原顺回填，提高植被成活率。该项目根据管线周边环境采取不同防护措施对管线作施工业带进行植被恢复。

具体植被恢复情况如下：

序号	临时占地面积 (m <sup>2</sup> )	占地 类型	恢复面积 (m <sup>2</sup> )	恢复措施
1	3000	沙地	3000	作业带采用插播沙蒿网格（1m×1m）进行植被恢复作业，并播撒沙蒿、柠条等事宜当地植被恢复的草籽45kg。
2	1160	草地	1160	作业带采用播撒适宜当地植被恢复的草籽17kg。

植被恢复情况：





表九 环境管理现状及监测计划

### 一、环境管理机构设置

中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司根据HSE管理体系标准和中国石油天然气集团公司（CNPC）建立HSE管理体系的规定和要求，参照公司的安全环境管理机构设置情况，建立了HSE管理机构组织。在基层各站、队设HSE管理小组，组长由主任（队长、站长）担任，组织由副主任和技术人员担任，指派一名懂健康—安全—环境技术且经过专门HSE管理培训并有一定管理能力的技术人员担任或兼职HSE现场监督员。

本项目施工过程中设立1名安全—环境技术现场监督员，经过专门HSE管理培训并有一定管理能力，专门负责安全环境问题，每周进行站内巡查并记录检查结果。

#### 1、施工期

建设单位、施工单位设置了环境管理机构，建立了完善的环境管理体系，并有效实施，环境管理体系图见图9-1。

施工过程中，建设单位、施工单位和环境监理单位环境管理体系得到有效运行，建立了突发环境事件和环保投诉处置程序，整个施工过程中环境保护工作进行顺利。在施工期环境污染控制及生态保护与修复措施基本得到落实、项目配套建设的环保设施已按要求进行建设，项目施工期没有发生环境污染事故和环保投诉事件。

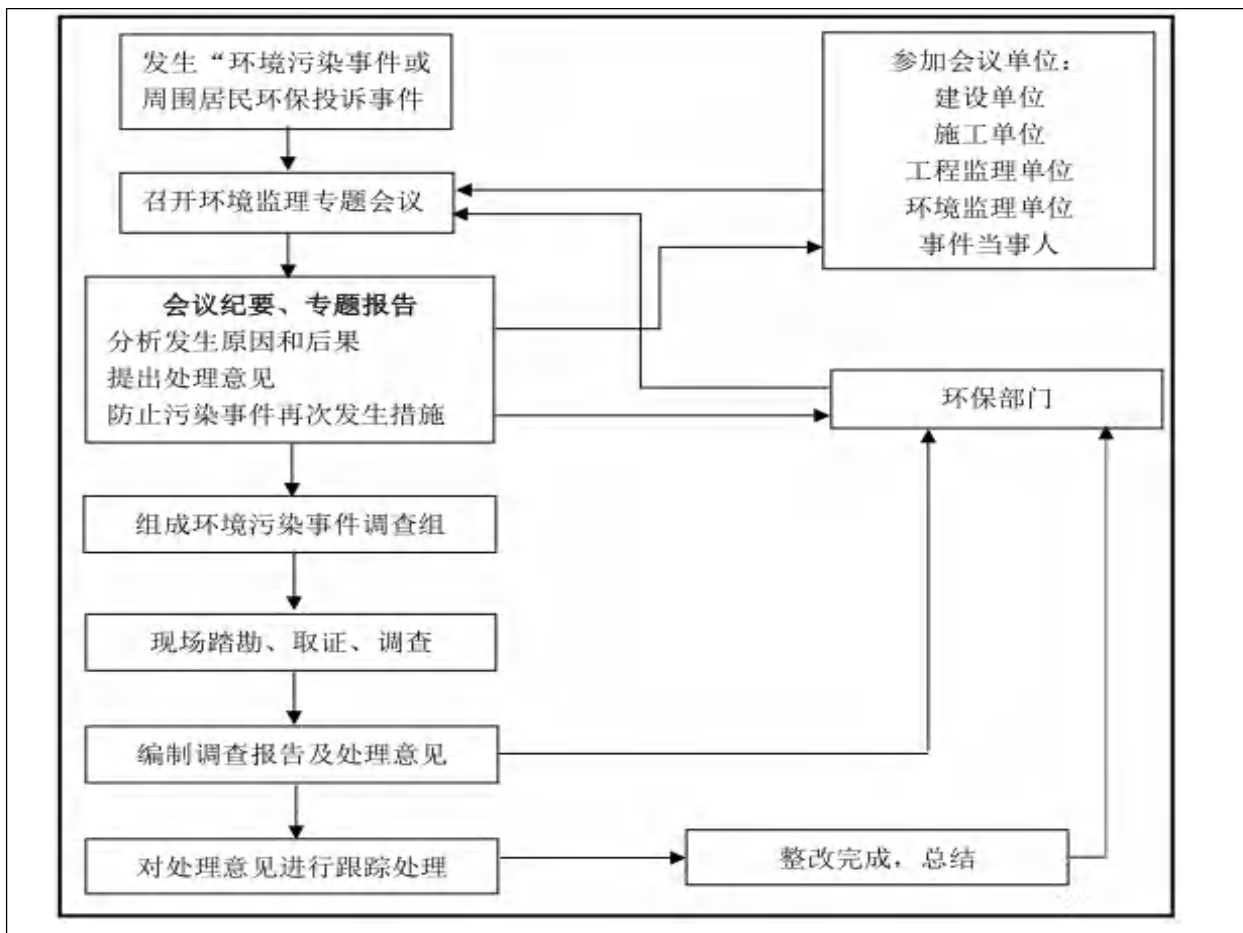


图9-1 施工期的环境管理体系结构图

## 2、运营期

运行期中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司设置了作业区天然气集输管道管理领导小组，组长为作业区经理，副组长为作业区党支部书记、作业区副经理，成员为生产运行室、综合管理室、巡线班，其中巡线班负责全区所有天然气管线日常巡护，生产运行室负责全区所有天然气管线维护管理（植被恢复、掩埋、防洪防汛处理），发现问题，及时上报并采取相应的应急措施或生态恢复补救措施。

## 二、环境监管能力建设情况：

1、建设单位负责日常的巡查工作，对沿线植被恢复、水土保持情况特别是灰土截水墙和石砌护坡进行检查，发现问题及时采取补救措施进行恢复。

2、依建设单位管理制度，定期测试管壁厚度、进行减薄测试，壁厚低于规定要求管段应及时更换，消除安全环境隐患。

3、建设单位设有应急救援指挥中心，编制并在鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局备案了《突发环境事件应急预案》。

### 三、环境影响报告表中提出的监测计划及落实情况：

管线巡检制度已落实，并定期对职工进行环境保护宣传。按照生态恢复方案继续落实生态恢复措施。

### 四、环境管理状况分析与建议：

- 1、加强对施工作业区域生态恢复和水土保持情况检查，发现问题及时采取补救措施。
- 2、加强对突发环境事件应急预案的培训和演练，提高应急响应能力。
- 3、加强对输气管线沿线村民的天然气安全知识宣传，设立有奖举报电话，发现安全隐患、水土流失点位，及时反映到应急救援中心。

表十 调查结论与建议

**调查结论及建议**

**1、工程概况**

中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司 2021 年第五批天然气采气井及管线项目位于内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木哈达图嘎查，项目新建采气管线 1 条，管线总长 520m。管线选用 DN114 的无缝钢管，管线的作业宽度为 8.0m。

工程总投资为 58 万元，其中环保投资 5 万元，环保投资占总投资的 8.6%。

**2、环境保护措施落实情况调查**

项目在建设过程中执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度，环保审查、审批手续完备。项目环境影响评级报告中提出了较为全面的环境保护措施，环评和批复中提到的各项环保要求在工程建设中已基本得到落实。

**3、生态环境影响调查结论**

经调查，项目完工后对管线等临时占地进行了清理并采取了植被恢复措施，临时占地植被恢复治理率100%。项目施工期间，各项水保措施和生态保护措施基本落实，未产生重大生态问题。目前正处于生态系统逐步恢复过程。

**4、污染影响调查结论**

**(1) 水环境影响调查**

经调查，项目在建设过程中产生的废水主要为生产废水和生活污水。本工程施工过程中管道试压采用空气试压，无生产废水；项目不设施工营地，无生活污水。

**(2) 环境空气影响调查**

本项目施工期大气环境影响主要包括管沟开挖堆土、运输车辆、施工机械行驶引起的扬尘，柴油机械及运输车辆排放的尾气，管道施工焊接时产生的焊接烟尘，项目各单项工程施工期较短，排放量较少，未对区域环境空气质量造成明显影响，随着施工结束，大气环境已经恢复到施工前水平。通过调查及询问，项目施工期废气对当地环境影响较小，未造成大气污染，也无扰民纠纷和投诉现象发生。

**(3) 声环境影响调查**

本项目施工期噪声来源于施工开挖等施工活动中的施工机械运行、汽车运输等。

经现场调查，本项目各管线200m范围内无居民住宅。施工期间未发生噪声污染事件，也无扰民纠纷和投诉现象发生。

#### (4) 固废影响调查

本项目产生的生活垃圾统一拉运至项目部,再由项目部统一拉运至垃圾处理厂处理;施工废料外售综合利用;管线施工产生的弃土用于附近低洼处填补,不外排。经调查可知,本项目施工期固废均已得到妥善处置,现场未遗留固体废物,也无扰民纠纷和投诉现场。

#### 5、环境风险事故应急预案及防范措施

本项目由中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司运营管理,建设单位建立了详细周密的应急救援体系,设立了各级应急救援网络,并制定了风险防范措施和应急预案。根据调查,工程自试运营以来未发生过破坏性风险事故,风险防范措施有效。

#### 6、环境管理情况

建设单位制定了完善的环境管理制度,对全厂的各项环保工作作出了详细、具体的规定;设立了环保管理机构,专人专业管理环保工作。

#### 7、验收调查结论

通过调查分析,本项目在建设及试运行过程中,严格执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度;各项污染物治理措施有效,能够达标排放,未对周围环境产生明显影响;相关的生态保护和恢复措施按照要求进行了落实;建立健全了各项安全防护措施。符合建设项目竣工环境保护验收条件。

#### 8、建议

(1)加强对植被恢复情况调查,对植被成活率较低的区域进行补种,确保植被成活。加快对剩余临时占地的植被恢复进度。

(2)建议加强巡查、检查,发现隐患应及时处理,避免管线泄漏污染事故的发生对周围环境造成不利影响。





附图2 管线走向图

## 附件

附件1:《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目竣工环境保护“三同时”验收登记表》;

附件2:《鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局关于中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目环境影响报告表的批复》(鄂环鄂评字【2020】169号);

附件3:《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏11区块 $10\times 10^8\text{m}^3/\text{a}$ 产能开发建设项目突发环境事件应急预案》(150624-2020-013-L);

附件4:验收调查单位营业执照;

附件5:《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目竣工环境保护自主验收意见》及签到表;

附件6:《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目竣工环境保护验收调查报告表》公示截图。

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）：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司

填表人（签字）：徐铭春

项目经办人（签字）：徐铭春

建 设 项 目	项目名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司2021年第五批天然气管线项目				项目代码	—			建设地点	鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查			
	行业类别(分类管理名录)	B0721陆地天然气开采				建设性质	新建			项目中心坐标	—			
	设计生产能力	新建采气管线1条，管线总长520m				实际生产能力	新建采气管线1条，管线总长520m			环评单位	河北航都环保科技有限公司			
	环评文件审批机关	鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局				审批文号	鄂环鄂评字【2020】169号			环评文件类型	建设项目环境影响报告表			
	开工日期	2021年3月				竣工日期	2021年11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	鄂尔多斯市汇碧工程环境监理有限责任公司				环保设施监测单位	—			验收检测时工况(%)	—			
	投资总概算(万元)	63				环保投资总概算(万元)	3			所占比例(%)	4.9			
	实际总投资(万元)	58				实际环保投资(万元)	5			所占比例(%)	8.6			
	废水治理(万元)	0	废气治理(万元)	0.2	噪声治理(万元)	0.1	固体废物治理(万元)	0.1			绿化及生态(万元)	4.4	其他(万元)	0.2
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	8760h/a				
运营单位	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)				91150626328968760Q	验收时间	2021.12			
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	0.0000	—	—	0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	化学需氧量	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	氨氮	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	石油类	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	废气		—	—			0.0000	—	—	0.0000	—	—	0.0000	
	二氧化硫				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	烟尘				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	工业粉尘						0.0000			0.0000			0.0000	
	氮氧化物				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	工业固体废物						0.0000	0.0000		0.0000			0.0000	
	与项目有关的其他特征污染	生活垃圾					0.0000	0.0000			0.0000			0.0000
	废机油(t/a)					0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
						0.0000				0.0000			0.0000	

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；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。

ᠡᠯᠡᠭᠡᠳᠦᠰᠦ ᠰᠢᠨᠡᠬᠡ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ ᠬᠤᠰᠢᠨᠢ

## 鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局文件

鄂环鄂评字[2020]169号

### 鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局关于 中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气 田分公司 2021 年第五批天然气管线 项目环境影响报告表的批复

中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司：

你单位报送的由河北航郜环保科技有限公司编制的《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司 2021 年第五批天然气管线项目环境影响报告表》(以下简称报告表)收悉。经审核，现批复如下：

一、本项目位于鄂托克旗苏米图苏木查汗敖包嘎查，新建采气管线 1 条，管线总长 520m。管线选用 DN114 的无缝钢管，管线的作业宽度为 10.0m。项目总投资 63 万元，其中环保投资 3 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》中所列的项目性质、规模、地点、工艺、环境保护措施进行建设。

二、建设单位在认真落实报告表中提出的污染防治和生态保护措施的同时，要做好以下工作：

1、加强施工期环境管理，土石方开挖及管道安装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，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘。管线施工过程须做到“分层开挖、分层堆放和分层回填”，施工结束后及时进行植被恢复并与周围生态景观协调一致。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。

2、各种施工活动应严格控制在施工区域内，须配备洒水车、篷布等防尘设备，定期洒水，有效控制施工期的扬尘污染。物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。居民点附近施工须设置围挡，降低扬尘对居民的影响。选用低噪声施工机械，采取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，防止噪声扰民。确有需要实行夜间作业的，须提前经有关部门批准，并对外公示。施工期间的管沟挖方用于埋管后的覆土回填，少量弃土用于附近低洼处填补；生活垃圾采用垃圾袋集中收集定期运送至就近的生活垃圾填埋场统一处理；产生的施工废料分类收集，外售综合利用。

3、管线穿越道路须增加管线壁厚度，做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。

4、管线设计须符合《输气管道工程设计规范》和《原油和天然气工程设计防火规范》要求，确保不会对周围敏感目标产生不利影响。按照相关法律、法规和技术规范要求，禁止在井场、管线附近建设居民点、医院等敏感建筑物。

三、项目建设必须严格执行建设项目环境保护“三同时”制度，落实各项生态保护和污染防治措施。项目竣工后，按规定程序进行环境保护竣工验收，验收合格后方可正式投入使用。

四、由鄂托克旗生态环境综合行政执法大队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。如果项目建设地点、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。


鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局  
2020年12月24日





非会员水印

附件三：

### 企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司	机构代码	91150626328968760Q
法定代表人	于开斌	联系电话	0427-7808617
联系人	江涛	联系电话	18609873617
传真	0477-7585918	电子邮箱	JT.gwdc.cnpc.com.cn
地址	鄂尔多斯市鄂托克旗		
预案名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏11区块10×10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /a产能开发建设项目突发环境事件应急预案		
风险级别	L（一般）		
<p>本单位于 2020 年 7 月 5 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> <p style="text-align: center;"> 预案制定单位（公章） 安全环保科</p>			
预案签署人	江涛	报送时间	2020.7.5

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（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）。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2020年7月6日收讫，文件齐全，予以备案。  <div style="text-align: right;">  </div>		
备案编号	150624 - 2020 - 013 - L		
报送单位	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司		
受理部门负责人		经办人	

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。

附件四:



# 营 业 执 照

(副 本) (副本号: 1-1)

统一社会信用代码  
91150602695917324H

<p>名称</p> <p>类型</p> <p>住所</p> <p>法定代表人</p> <p>注册资本</p> <p>成立日期</p> <p>营业期限</p> <p>经营范围</p>	<p>鄂尔多斯市汇鋈工程环境监理有限责任公司</p> <p>有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）</p> <p>内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区维邦金融广场一期K幢5层0503号</p> <p>张占恩</p> <p>伍佰万（人民币元）</p> <p>2009年11月10日</p> <p>自2009年11月10日至 2039年11月09日</p> <p>工程环境监理；土地复垦方案编制、土地复垦工程施工；土地复垦及验收技术咨询、生态恢复方案编制、生态恢复工程施工及验收技术咨询、建设项目环境影响评价技术咨询、水保方案编制、水保验收技术咨询、绿化工程施工、环保应急预案编制、项目竣工环验收技术咨询；职业病防治技术咨询。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）</p>
--	--



登记机关

2019 年 01 月 15 日

