

# 建设项目竣工环境保护验收调查报告表

项目名称：苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）  
（10#、11#、12#管线）

建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南  
作业分公司

编制单位：鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司

二〇二〇年十月

编制单位：鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司

项目负责人：王茂森

报告编制人：高加伦

编制单位：鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司

电 话：13304777933

邮 编：017000

地 址：内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区伊化北路 38 号街坊宏源

西村 4 号楼-1 层-8 车库

# 目 录

1、综述.....	1
1.1 项目总体描述.....	1
1.2 工程概况.....	2
2、工程环境调查依据.....	4
2.1 法律法规及相关文件.....	4
2.2 其他依据.....	4
3、环境保护目标.....	5
4、建设项目环保设计符合性说明.....	7
4.1 建设项目地理位置符合性说明.....	7
4.2 工程组成与实际建设情况符合性说明.....	9
4.3 环评批复落实情况符合性说明.....	11
5、建设项目施工期环境调查.....	13
5.1 施工期生态环保措施.....	13
5.2 施工期大气环保措施落实情况.....	14
5.3 施工期水治理措施落实情况.....	16
5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况.....	16
5.5 施工期噪声治理措施落实情况.....	17
6、管线作业带生态恢复调查.....	18
7、环境风险事故防范措施.....	25
8、结论及建议.....	28
附件： .....	29

## 1、综述

### 1.1 项目总体描述

项目总体工程情况见表 1。

表 1 项目总体情况统计表

项目名称	苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）				
建设单位	中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司				
法人代表	刘社明	联系人	张川		
通信地址	陕西省西安市经济技术开发区凤城三路三号五洲商务中心 B 座				
联系电话	0477-7229348	传真	\	邮编	\
建设地点	鄂尔多斯市乌审旗苏力德苏木				
项目性质	新建	行业类别	B0721 陆地天然气开采		
环评名称	苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）环境影响评价报告表				
环评单位	内蒙古绿洁环保有限公司				
环评审批单位	原乌审旗环境保护局				
	审批文号	乌环审【2015】30 号	审批时间	2015 年 11 月 16 日	
环境监理单位	鄂尔多斯市汇鋈工程环境监理有限责任公司				
投资总概算 (万元)	1200	环境保护投资 (万元)	56	环保投资占 总投资比例	4.6%
实际总投资 (万元)	252	环保投资 (万元)	14		5.5%
项目开工日期	2015 年 12 月		投入试运行日期	2020 年 5 月	
验收调查时间			2020 年 9 月		

## 1.2 工程概况

(1) 项目名称：苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）；

(2) 建设性质：新建项目；

(3) 建设地点：鄂尔多斯市乌审旗苏力德苏木；

(4) 建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司；

(5) 建设规模：本项目建设 12 条输气管线，总长度 53.8km，包括管线及线路配套辅助设施。本次验收 10#、11#、12#管线 3 条，共计 11.3km；1#、2#、3#、4#、5#、6#、7#7 条管线已完成自主验收，剩余 8#、9#2 条管线未投产；

(6) 工程涉及的拆迁：本项目区位于乌审旗苏力德苏木，不涉及学校、医院、油库、风景名胜和文物古迹等敏感点和特殊保护目标；

(7) 生产工艺流程（附流程图）：

本项目管线施工主要采用开槽的施工工艺，穿越土路道路采用明开的工艺，穿越公路（油路）采用顶管穿越。管道施工过程见图 1；

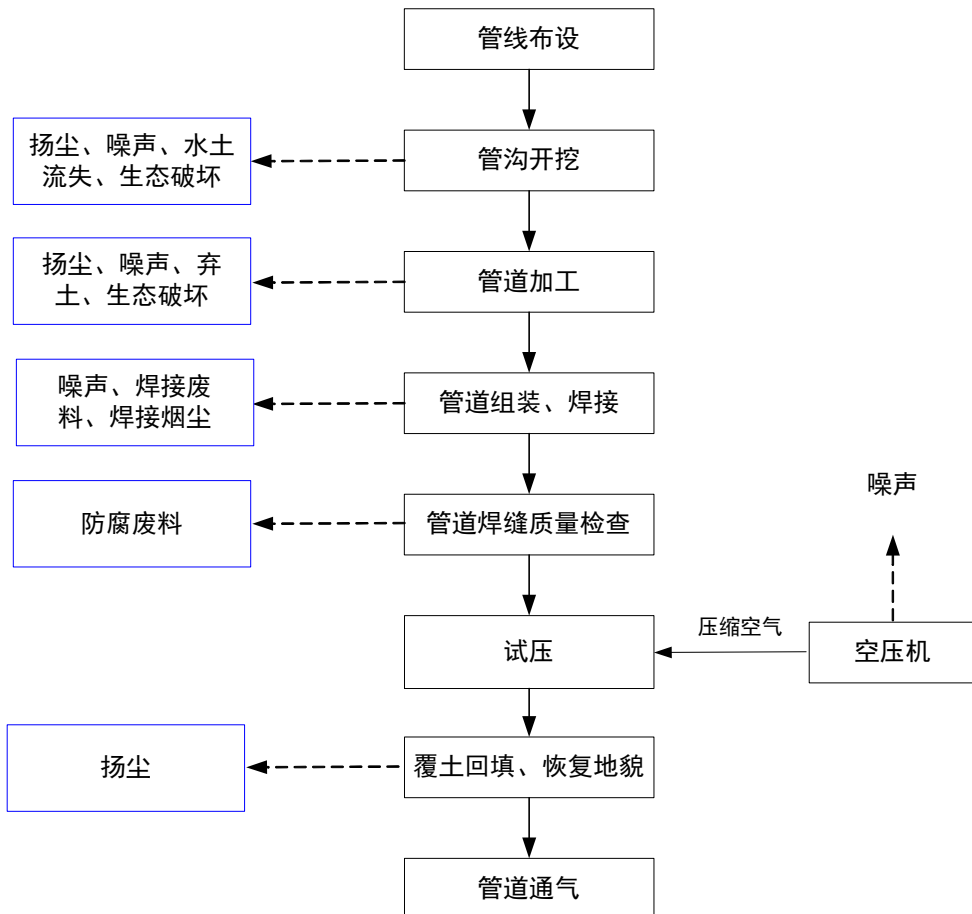


图 1 管道开挖工艺流程图

（8）工程占地：本项目（10#、11#、12#管线）主要为单井输气管线建设工程，建设过程中占地为输气管道沿线堆放、管线开挖及开挖土方堆存的临时占地，无永久占地。总占地面积 90400m<sup>2</sup>，全部为临时占地，占地主要为草地和沙地；

（9）项目投资：项目（10#、11#、12#管线）总投资 252 万元，其中环保投资 14 万元，占总投资比例的 5.5%，环保投资明细见表 2。

表 2 环保投资明细表

分期	环境要素	污染源	治理措施、设施	单价	数量	总价 (万元)
				万元		
施工期	大气	扬尘	洒水抑尘	/	0.2	2
	固废	施工生活垃圾	集中收集处置	/	/	2
	生态	植被恢复		1 万/hm <sup>2</sup>	90400m <sup>2</sup>	9.04
	水土保持	水保设施补偿费				0.96
合计						14

## 2、工程环境调查依据

### 2.1 法律法规及相关文件

- （1）《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日修订；
- （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 日修订；
- （5）《中华人民共和国噪声污染防治法》，2018 年 12 月 29 日修订；
- （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；
- （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；
- （8）《建设项目竣工环境保护验收暂行办法公告》国环规环评[2017]4 号，2017 年 11 月 22 日；
- （9）《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》生态环境部 2018 年第 9 号，2018 年 5 月 15 日；
- （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）；
- （11）《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）；
- （12）鄂尔多斯市环境保护局关于《鄂尔多斯市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（2015 年 2 月 13 日）；
- （13）鄂尔多斯市环境保护局关于印发《鄂尔多斯市天然气开发环境保护  
管理办法》（试行）的通知鄂环发【2014】91 号（2014 年 5 月 28 日）。

### 2.2 其他依据

- （1）《苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）建设项目环境影  
响报告表》；
- （2）《原乌审旗环境保护局关于苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工  
程（一）环境影响报告表的批复》（乌环审[2015]30 号）。
- （3）《苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（1#、2#、3#、  
4#、5#、6#、7#管线）竣工环境保护验收调查报告表》；
- （4）《苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（1#、2#、3#、  
4#、5#、6#、7#管线）竣工环境保护验收意见》。

### 3、环境保护目标

根据现场调查，本项目（10#、11#、12#管线）200m范围内均不涉自然保护区、饮用水水源保护区、文物保护区等其他环境敏感目标，且符合产业政策及当地政府部门整体规划，本项目环境保护目标如表3-1所示，管线相对区块位置图3-1，环境敏感目标图见图3-2。

表 3-1 环境敏感点及特殊保护目标关系统计表

环境要素	管线	保护对象			方位距离		执行标准
		村庄	户数	人数	方位	距离 (m)	
环境空气 环境风险	SN0101-05~SN0100 井丛	巴嘎柴达木	6	20	WS	1680	环境空气执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准； 环境风险保护目标为管线两侧 200m 居民的生命安全、财产安全
	SN0127-05~ SN0125 井丛	朝代敖包	2	5	S	860	
		朝代二组	3	9	W	500	
	SN0128-05~SN0152 井丛	昌黄六组	5	15	E	1570	
地下水	各管线所在地及周边 200m 范围内，项目 200 范围内无饮用水水源保护区						《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III类标准
环境噪声	管线两侧 200m 范围内						《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准
生态	管线周边 10m 以外的植被，项目 200m 范围内无自然保护区						减少植被破坏
注：本次评价只统计管线两侧 2000m 范围内的居民点，具体环境敏感目标图见附图。							



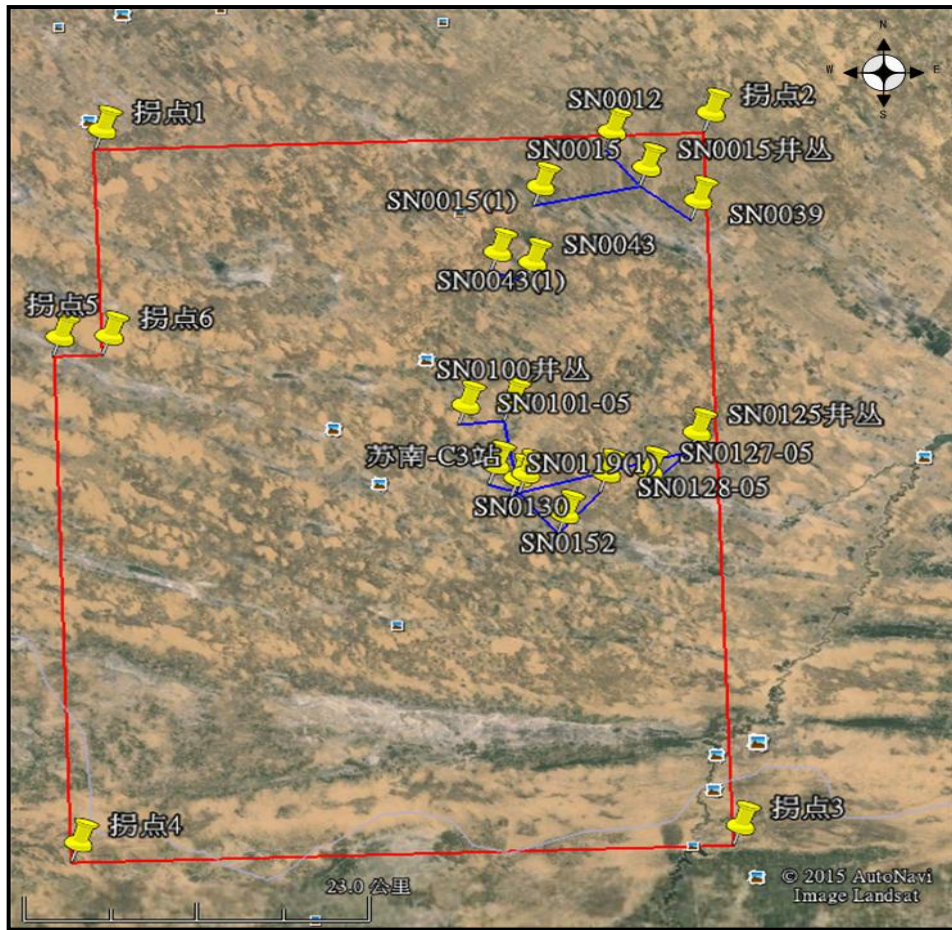


图 3-1 管线相对区块位置图

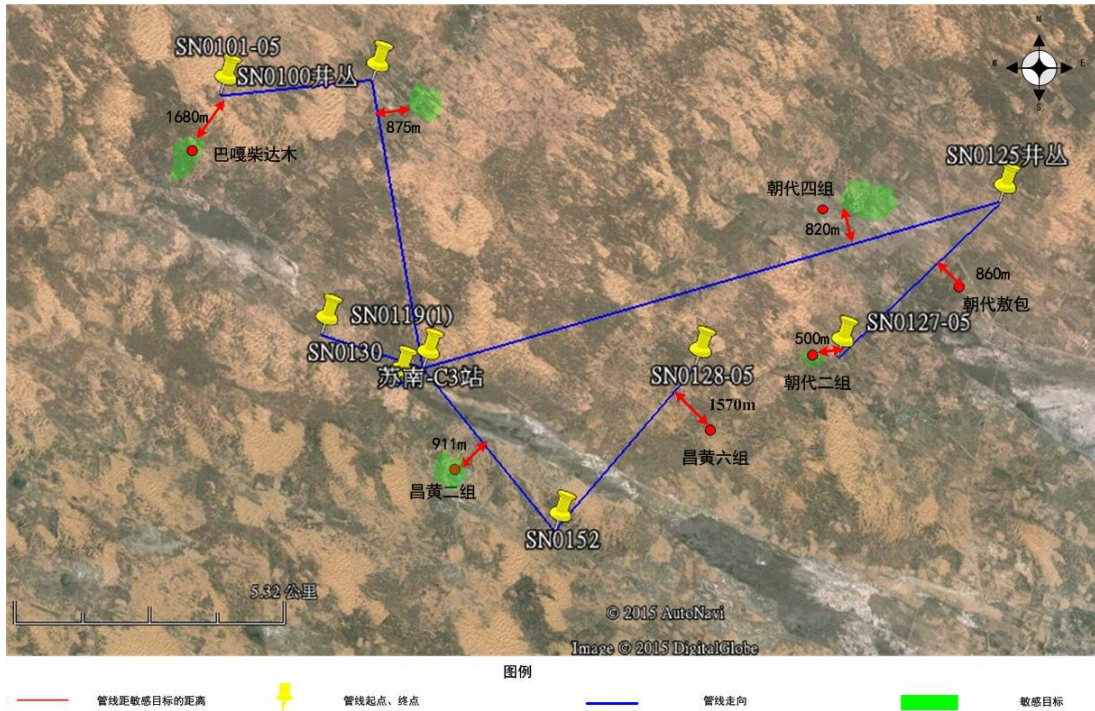


图 3-2 环境敏感目标图

## 4、建设项目环保设计符合性说明

### 4.1 建设项目地理位置符合性说明

环评要求与实际情况一致，详细情况见表 4-1，实际建设位置图见图 4-1-1。

表 4-1 环评要求及实际情况地理位置符合性统计表

编号	起点	终点	起点坐标		终点坐标		管径(mm)	环评长度(km)	实际长度(km)	符合性说明
			X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标				
1#	SN0015	SN0015 (1)	4221696.34	19276288.39	4220627	19269167	ND200	7.2	/	已验收
2#	SN0043	SN0043 (1)	4214711.355	19268246.243	4215660.00	19265987.00	ND200	2.4	/	已验收
3#	SN0012	SN0015 井丛	4224654.3	19274157.98	4221696.34	19276288.39	ND100	3.7	/	已验收
4#	SN0039	SN0015 井丛	4218884.4	19279545.6	4221696.34	19276288.39	ND100	4.3	/	已验收
5#	SN00119 (1)	苏南-C3 站	4198978.00	19264831.00	4198182.00	19266788.00	ND200	2.1	/	已验收
6#	SN0130	苏南-C3 站	4197868	19266238	4198182.00	19266788.00	ND200	0.6	/	已验收
7#	SN0152	苏南-C3 站	4194837.58	19269187.15	4198182.00	19266788.00	ND200	4.2	/	已验收
8#	SN0100	苏南-C3 站	4203882.20	19266144.66	4198182.00	19266788.00	ND200	5.7	/	未建设
9#	SN0125	苏南-C3 站	4200723.57	19278346.5	4198182.00	1926788.00	ND200	11.9	/	未建设
10#	SN0101-05	SN0100 井丛	4203812.00	19263138.00	4203882.20	19266144.66	ND114	3.0	3.0	符合环评要求
11#	SN0127-05	SN0125 井丛	4197914.00	19274962.00	4200723.57	19278346.50	ND114	4.4	4	减少 0.4km
12#	SN0128-05	SN0152 井丛	4197884.4	19272145.60	4194837.58	19269187.15	ND114	4.3	4.3	符合环评要求
合计								53.8	11.3	/



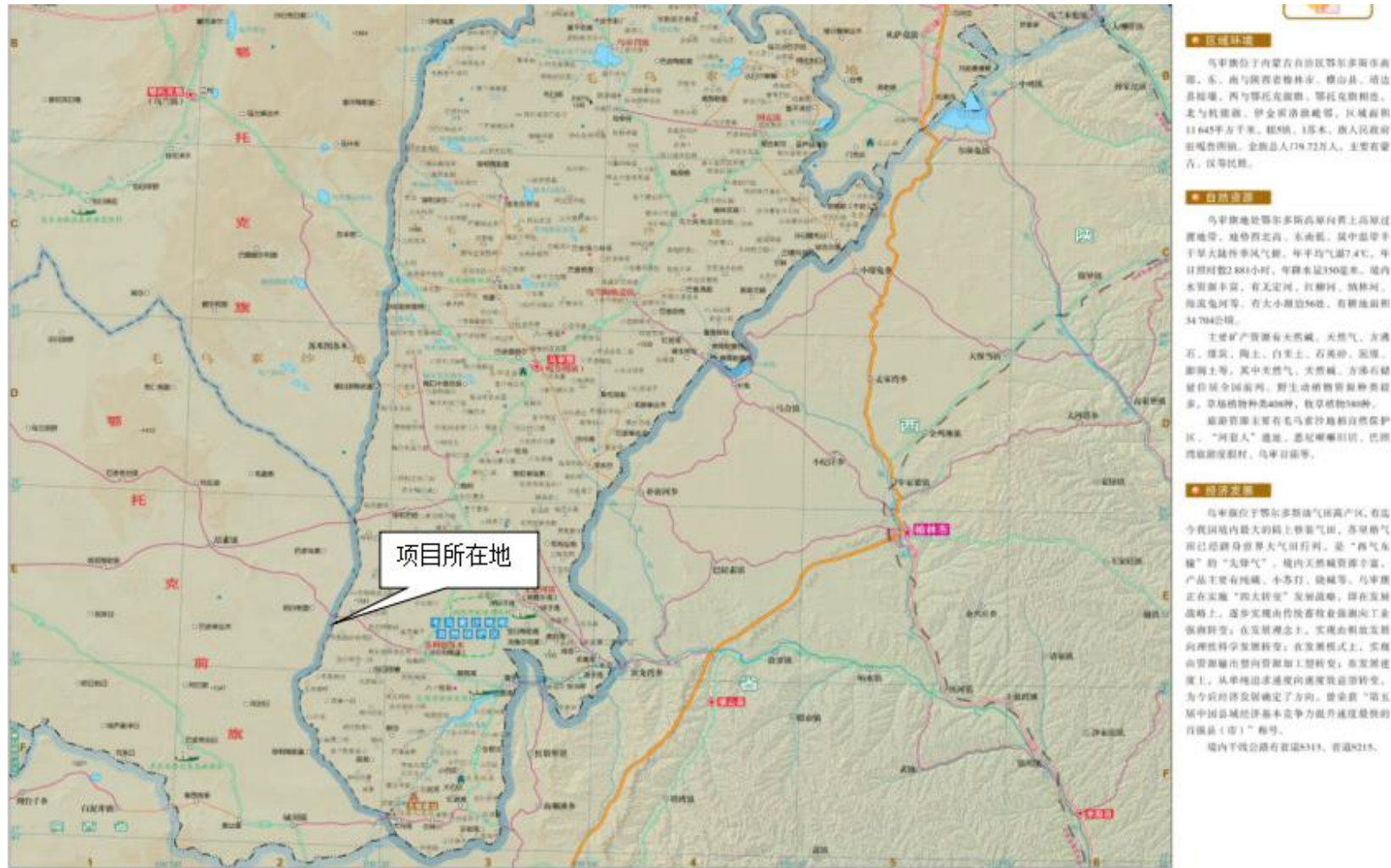


图 4-1-1 项目建设位置图

## 4.2 工程组成与实际建设情况符合性说明

项目工程组成与实际情况见表 4-2。

表 4-2 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		工程主要建设内容	实际建设情况	符合性说明
主体工程	管线工程		建设天然气气井配套集气管线 12 条，共计 53.8km，集气管线选用 $\Phi 100 \sim \Phi 200$ 直缝钢管。	本次验收（（10#、11#、12#）管线 3 条，共计 11.3km（其中 SN0127-05 管线长度减少 0.4km）；其余（（1#、2#、3#、4#、5#、6#、7#管线）7 条管线已完成自主验收，剩余 2 条管线未投产	减少 0.4km
辅助工程	防腐工程		集气管道采用二层 PE 防腐涂层；集气管道外防腐层采用三层 PE 防腐涂层。	集气管道采用二层 PE 防腐涂层；集气管道外防腐层采用三层 PE 防腐涂层。	符合要求
公用工程	供水		生活用水依托管线就近的苏南-C2、苏-C3 集气站。	生活用水依托管线就近的乡镇。	符合要求
	供电		施工期用电依托管线就近的苏南-C2、苏-C3 集气站。	施工期用电依托管线就近的苏南-C2、苏-C3 集气站。	符合要求
环保工程	水污染物	生活污水	少量生活污水用于施工区洒水抑尘，综合利用。	生活污水依托管线就近的乡镇。	生活污水依托苏南集气站
	固体废物	管线施工弃土	用于回填及检修道路维护用土。	管线挖方全部用于回填，无弃土。	符合要求
		清管废渣	交由陕西新天地固体废物综合处置有限公司处置。	本项目不设置清管器，不产生清管废渣	不产生清管废渣
事故	风险管		有 HSE 作业指导书，岗位建有标准操作卡，	有 HSE 作业指导书，岗位建有标准操作卡，有针对不	符合要求

苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）

	防范	理	针对不同事故类型编制事故风险应急预案。	同事故类型事故风险应急预案，并在原乌审旗环境保护局进行备案。	
	生态保护	占地绿化	临时占地属草地的播撒披碱草等草本植物草籽；临时占地以草方格方式植扦插沙柳为主，植被覆盖率达 95%以上。	临时占地属草地的播撒披碱草等草本植物草籽；临时占地属沙地的以草方格方式植扦插沙柳为主，植被覆盖率达 100%。	符合要求

### 4.3 环评批复落实情况符合性说明

建设项目环评批复落实情况具体说明见表 4-3。

表 4-3 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	建设项目实际建设情况	备注
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）及《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）中提出的各项规定和要求	已落实《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》（试行）及《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）中提出的各项规定和要求	经回顾调查该环保已落实
2	加强施工期环境管理，土石方开挖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，以减少对植被的破坏。同时，采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。管沟开挖采取"分层开挖，原序回填"原则，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，保证生态恢复措施落实到位。	已加强施工期环境管理，土石方开挖过程中严格按照设计要求施工，缩小施工活动范围，以减少对植被的破坏。同时，采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。管沟开挖采取"分层开挖，原序回填"原则，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位已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，保证生态恢复措施落实到位。	按照批复进行落实
3	清管废渣属于危险废物，应交由有资质的危险废物处理单位统一处理。危险废物转移过程中须严格执行危险废物转移联单制度。临时	无清管废渣	按照批复进行落实

	贮存库应满足《危险废弃物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单中相关要求。		
4	项目运营中应按相关规范要求保证安全防火间距，防止爆炸、着火及泄漏等事故的发生。同时，制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。	项目运营中按相关规范要求保证安全防火间距，防止爆炸、着火及泄漏等事故的发生。同时，制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。	按照批复进行落实
5	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，确保不会对周围环境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，确保不会对周围环境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。	按照批复进行落实

## 5、建设项目施工期环境调查

### 5.1 施工期生态环保措施

#### 环评要求：

##### （1）占用土地、压占破坏植被

本项目主管线段施工过程中不可避免地将占用部分土地，主要为草地，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。本项目建设占用土地面积约 43.04hm<sup>2</sup>（作业带范围为管线两侧 4m，共 8m 的区域），主要为临时占地。本项目管道施工时尽量减少开挖面积，管沟开挖宽度不大 4m，施工完成后将原来表土重新进行覆盖，用乡土物种进行绿化，采取此措施后，将大大降低临时占地对环境的影响。

##### （2）对植物多样性的影响分析

施工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，局部部分植物物种可能会消失或数量减少；但本项目管线走向范围内植物种类较少，物种多样性指数不高。植被的次生性较强，因此工程施工对沿线生物多样性的影响相对较小。

管线经过区无自然保护区、风景名胜区等。

##### （3）对陆生动物的影响

施工期间，对两栖动物和爬行动物的活动有一定的影响，但它们会迁移到非施工区，但对其生存不会造成威胁。施工期间，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，当临时占地的植被恢复后，它们仍可回到原来的领域。

蜥蜴类及蛇类等爬行动物，由于原分布区被部分破坏，导致这些动物远离施工区。随着管线的建成，啮齿目、食虫目小型兽类这类动物在施工期其种群密度将有所上升。

本项目施工范围区域基本是同一个植被类型，因此，在线路上有许多动物



的替代生境，动物比较容易找到新的栖息场所。由于管线施工范围小，工程建设对野生动物影响的范围不大且影响时间较短，因此对动物不会造成大的影响。同时可随植被的恢复而缓解、消失。拟建管线经过的区域，当植被恢复后，它们仍可回到原来的领域。

**落实情况：**

①管线施工前优化管线布局，减少土地占用；施工过程中道路利用现有道路，未新建施工道路；

②施工过程中，对施工车辆加强管理，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，减少原有植被和土壤的破坏；

③对管道施工过程中无法避让必须占用的植被，挖掘时将表层土、底层土分开堆放，在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；

④施工过程中严格控制作业带宽度，根据管径将作业带宽度控制为 8m，占地面积为 90400m<sup>2</sup>；

⑤临时占地的土地平整、覆土、播撒播撒披碱草等草本植物草籽 1356kg（10kg/亩）。

## 5.2 施工期大气环保措施落实情况

**环评要求：**

（1）扬尘

①在施工过程中，对于居民集中区附近的作业场地将采取围挡、围护以减少扬尘扩散，围挡、围护对减少扬尘对环境的污染有明显的作用，挡风速为 2.5m/s 时可使影响距离缩短 40%。在施工现场周围，连续设置不低于 1.5m 高的围挡，并做到坚固美观。

②在施工现场安排人员定期对施工场地洒水以减少扬尘量，洒水次数根据天气状况而定，一般每天洒水 1~2 次，若遇到大风或干燥天气可适当增加洒水次数。

③针对施工任务和施工场地环境状况，制定合理的施工计划，采取集中力量逐段施工方法，缩短施工周期，减少施工现场的工作面，减轻施工扬尘对环境的影响。

④为了减少工程扬尘对周围环境的影响，建议施工中遇到天气起风的情况下，对弃土表面洒水，防止扬尘。

⑤施工车辆采取篷布加盖措施，运输路线尽量避绕人口密集区等敏感点。

⑥在施工场地上设置专人负责建筑垃圾、建筑材料的处置和堆放，堆放场地加盖篷布或洒水，防止二次扬尘。

⑦运输弃土、垃圾的车辆装载高度应低于车箱上沿，不得超高超载。实行封闭运输，以免车辆颠簸撒漏。

⑧对建筑垃圾及弃土应及时处理、清运、以减少占地，防止扬尘污染，改善施工场地的环境。

#### （2）柴油机械与运输车辆尾气

①加强施工机械的保养维护，提高机械的正常使用率。

②加强对机械、车辆的维修保养，禁止以柴油为燃料的施工机械超负荷工作，减少烟尘和颗粒物排放。

③禁止使用废气排放超标的车辆。

#### （3）焊接烟尘

管道施工焊接时加强对工人的劳动防护，为焊接工人配备防护口罩、面具、防护服等措施。

#### 落实情况：

（1）在施工场地安排人员定期对施工场地洒水以减少扬尘量，洒水次数根据天气状况而定，一般每天洒水 1~2 次，若遇到大风或干燥天气可适当增加洒水次数。

（2）管线施工过程中尽可能缩小施工范围，施工现场出现四级及以上的大风天气时停止施工活动；

（3）建筑材料、构件、料具集中堆放至指定的区域；

（4）施工结束后选择适宜的季节、适宜的植被对施工管线作业带进行植被恢复工作；

- (5) 对施工过程中车辆速度进行控制，减少扬尘污染。
- (6) 施工车辆采取篷布加盖措施，运输路线尽量避绕人口密集区等敏感点
- (7) 管道施工焊接时，为焊接工人配备防护口罩、面具、防护服等措施。

### 5.3 施工期水治理措施落实情况

#### 环评要求：

本工程施工过程中产生的废水主要为施工工人的生活污水。

#### 落实情况：

施工期不设置施工营地，无生活污水产生。

### 5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况

#### 环评要求：

本项目产生的固体废弃物包括生活垃圾、施工废料、试压前清管废物和弃土。

#### (1) 施工人员生活垃圾

本项目在施工现场设立定点垃圾投放处，施工中产生的生活垃圾经分类收集后，定期由公司专车运往当地环卫部门指定的生活垃圾填埋场处置。

#### (2) 施工废料

施工废料主要为建筑垃圾、废弃混凝土及防腐材料等。在施工现场设立定点废料收集处，产生的少量建筑垃圾直接用于场地平整和道路填筑，其他废料能够回收的进行回收利用，不能回收及利用的送至当地政府部门指定地点合理处置。

#### (3) 弃土

根据设计资料可知，输气管线放线长度为 53.8km，输气管线最大外径为 200mm 的天然气输气主管，施工时管沟开挖深度约为 2.0m，地面扰动宽度 8m，地面开挖宽度 1m。经计算，本项目挖方总量为 107600m<sup>3</sup>，填方量为 105911m<sup>3</sup>，弃方量为 1689m<sup>3</sup>，该部分弃土全部用于管线两侧绿化用土，故项目产生的弃土对周围环境影响很小。

#### 落实情况：

（1）现场配置垃圾桶收集生活垃圾，定期送至乌审旗生活垃圾处理厂统一处理；

（2）工业垃圾统一收集后少量用于整平地面，其余部分回收利用；

（3）实际输气管线放线长度为 11.3km，项目挖方总量为 22600m<sup>3</sup>，填方量为 22600m<sup>3</sup>，无弃土产生；

## 5.5 施工期噪声治理措施落实情况

### 环评要求：

（1）合理安排作业时间，避开敏感时段施工，避免大量高噪声设备同时运行；在居民点集中区严禁午间（12:00-2:00）进行产生噪声污染的施工作业。

（2）切割机切割混凝土路面时，路面应洒水，切割过程中应加水，降低路面与切割机的摩擦，并降低温度，切割机应按装减震基座，降低源强，同时切割工艺应避开午休时间。

（3）施工设备尽量采用先进低噪声设备，对产生噪声的施工设备加强维护和维修工作。

（4）优化运输方案，机械车辆途经居住区时必须减速慢行，禁鸣喇叭。

（5）合理布置施工场地，适当控制机械作业场地，修建临时隔声屏障。

（6）采用集中力量、逐段施工方法，速断施工周期，减轻施工噪声对局部地段声环境的影响。

### 落实情况：

（1）定期对施工机械进行维护保养，合理安排施工时间，昼间施工，夜间停工；

（2）控制车辆运输速度，途经居住区时减速慢行，禁鸣喇叭。

## 6、管线作业带生态恢复调查

### 环评要求：

项目建设完毕后，在管线施工占地范围内及时进行表土回填和植被恢复，在沙化严重区域，采取在该区域回填表土范围内压覆沙袋，防止水土流失。

### 落实情况：

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。

本项目建设管线长度为 11.3km，总占地面积为 90400m<sup>2</sup>。所占用土地类型主要为草地及沙地，具体情况如下表：

序号	占地类型	占地面积	恢复措施	恢复率
1	沙地	27800m <sup>2</sup>	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，共 417kg	100%
2	草地	62600m <sup>2</sup>	按照 10kg/亩播撒草籽，共计 93.9 亩，共计播撒草籽 939kg	100%



SN0127-05 管线作业带植被恢复



SN0127-05 管线作业带植被恢复





SN0127-05 管线作业带植被恢复



SN0127-05 管线作业带植被恢复





SN0101-05 管线作业带植被恢复



SN0101-05 管线作业带植被恢复





SN0101-05 管线作业带植被恢复



SN0101-05 管线作业带植被恢复





SN0128-05 管线作业带植被恢复



SN0128-05 管线作业带植被恢复





SN0128-05 管线作业带植被恢复



SN0128-05 管线作业带植被恢复

## 7、环境风险事故防范措施

由于环境风险具有突发性和破坏性（有时体现为灾难性）的特点，所以必须采取措施加以防范，加强控制和管理是杜绝、减轻和避免环境风险的有效办法。为此本项目运营期专门成立了环境风险管理小组，定期对管线进行巡查；编制了天然气管线突发事件专项应急预案和突发环境事件应急预案。建设单位编制有环保应急预案并在原乌审旗环境保护局进行备案。

### 企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石油天然气股份有限公司 长庆油田苏里格南作业分公司	机构代码	91150623581774388Y
法定代表人	刘社明	联系电话	02986588737
联系人	苗震	联系电话	02986588770
传真		电子邮箱	Zhuangch001_cq@petr ochina.com.cn
地址	北纬 37° 38' 00" ~ 38° 08' 15" 东经 108° 00' 00" ~ 108° 30' 00"		
预案名称	中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司 突发环境事件应急预案		
风险级别	L（一般）		
<p>本单位于2018年11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> <div style="text-align: center;">  <p>预案制定单位（公章）</p> </div>			
预案签署人		报送时间	2018.11.9



<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：     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。</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2018年11月12日收 讫，文件齐全，予以备案。</p> <p style="text-align: right;">备案受理部门（公章） 2018年11月12日</p>		
<p>备案编号</p>	<p>130626-2018-046-L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司</p>		
<p>受理部门负 责人</p>	<p>高习习</p>	<p>经办人</p>	<p>高习习</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。

## 8、结论及建议

根据环境调查现场调查和核实，苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）在建设整个过程中，基本按照环保要求进行施工与环保工程建设，该工程各项措施已经按照环评要求基本落实。验收调查单位提出以下建议：

- （1）认真执行环保“三同时”制度，严格落实各项环保措施。
- （2）加强环保设施的运行管理、维护，确保环保设施高效、稳定运行。
- （3）建设单位和当地政府、村民、单位等应充分协商，共同搞好当地的植被绿化和植被恢复工作。
- （4）严格执行各项操作规程，并制定突发事件应急预案，加强人员培训，提高职工清洁生产意识。

**附件：**

附件 1：《原乌审旗环境保护局关于苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）环境影响报告表的批复》（乌环审[2015]30 号）；

附件 2：营业执照。

附件 3：苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（1#、2#、3#、4#、5#、6#、7#管线）竣工环境保护验收意见》及签到表；

附件 3：苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）竣工环境保护验收意见》及签到表；

附件 4：苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）竣工环境保护验收调查报告表》公示截图。



苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）

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）：中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司 填表人（签字）：张川 项目经办人（签字）：张川

建 设 项 目	项目名称	苏里格南区块乌审旗2015年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）				项目代码	—				建设地点	鄂尔多斯市乌审旗苏力德苏木				
	行业类别(分类管理名录)	B0721陆地天然气开采				建设性质	■新建 □改扩建 □技术改造				项目中心坐标					
	设计生产能力	12条管线，长度53.8km				实际生产能力	3条管线，总长度11.3km				环评单位	内蒙古绿洁环保有限公司				
	环评文件审批机关	原乌审旗环境保护局				审批文号	乌环审【2015】30号				环评文件类型	建设项目环境影响报告表				
	开工日期	2015年12月				竣工日期	2020年5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	鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司				环保设施监测单位	—				验收检测时工况(%)	—				
	投资总概算(万元)	1200				环保投资总概算(万元)	56				所占比例(%)	4.6%				
	实际总投资(万元)	252				实际环保投资(万元)	14				所占比例(%)	5.5%				
	废水治理(万元)	/	废气治理(万元)	2	噪声治理(万元)	/	固体废物治理(万元)	2			绿化及生态(万元)	9.04	其他(万元)	0.96		
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	中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司					运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)					91150623581774388Y		验收时间	2020.10		
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			0.0000				
与项目有关的其他特征污染物	生活垃圾				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0500			
	废机油(t/a)				0.0000	0.0000	0.0000			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；生活垃圾——万吨/年；

烏 審 旗 環 境 保 护 局 文 件

乌环审〔2015〕30号

乌审旗环境保护局关于苏里格南区块乌审旗  
2015 年新建管线工程（一）环境  
影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司：

你公司报送的《苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）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、该项目位于鄂尔多斯市乌审旗境内，建设内容主要包括新建天然气管线 53.8km 及线路配套辅助设施。项目总投资 1200 万元，其中环保投资 56 万元。

《报告表》认为，在全面落实各项生态环境保护和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、工艺、环境保护措施进行建设。

二、项目建设和运营过程中应重点做好如下工作

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

（二）加强施工期环境管理，土石方开挖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，以减少对植被的破坏。同时，采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。管沟开挖采取“分层开挖，原序回填”原则，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，保证生态恢复措施落实到位。

（三）清管废渣属于危险废物，应交由有资质的危险废物处理单位统一处理。危险废物转移过程中须严格执行危险废物转移联单制度。临时贮存库应满足《危险废弃物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单中相关要求。

（四）项目运营中应按相关规范要求保证安全防火间距，防止爆炸、着火及泄漏等事故的发生。同时，制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。

（五）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，确保不会对周围环境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环境保护“三同时”制度，认真开展施工期环境监理工作。项目竣工后，按照规定程序申请竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。我局委托乌



审旗环境监察大队做好施工期和运营期日常监管工作。

四、该项目自批准之日起超过 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、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，重新报批环境影响评价文件。





---

抄送：乌审旗环境监察大队

---

乌审旗环境保护局办公室

2015 年 11 月 16 日印发

---

  
**营 业 执 照**  
副 本 (副 本) (1-1)

统一社会信用代码  
9115060209646604XL

 扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名 称	鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司	注 册 资 本	伍佰万 (人民币元)
类 型	有限责任公司(自然人投资或控股)	成 立 日 期	2014年04月08日
法 定 代 表 人	孙俊梅	营 业 期 限	自2014年04月08日至 2044年03月31日
经 营 范 围	环保检测仪器的销售、环保检测技术服务、烟气除尘、脱硫治理工程及技术咨询, 污水治理工程技术咨询及施工; 工矿项目土地复垦方案及验收技术咨询、建设项目环境影响评价、环境影响后评价; 项目竣工环保验收; 环境监理技术咨询服务、水保评价及验收技术服务、可研、能评技术咨询服务、应急预案技术咨询服务; 油气田钻井废浆治理工程; 生态恢复方案及工程服务; 清洁生产技术咨询; 化学清洗技术咨询及施工。(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)	住 所	内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区伊化北路38号街坊宏源西村4号楼-1层-8车库
		登 记 机 关	
		2019 年 05 月 15 日	

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn> 市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。 国家市场监督管理总局监制

**苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）  
竣工环境保护验收意见**

2019 年 6 月 28 日，中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司根据《苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）环境保护验收调查报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求组织本项目竣工验收，参加会议的有，建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司，施工单位：中国石油管道局工程有限公司长庆分公司，验收调查单位：鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司，共计 9 人(名单附后)。与会专家和代表踏勘了现场，听取了建设单位对项目情况介绍、验收调查单位对验收调查报告表的汇报，查阅相关资料，经认真讨论，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

项目位于鄂尔多斯市乌审旗苏力德苏木，主要建设内容为新建天然气输气管线 7 条及配套辅助设施，管线长度合计 24.50km。

（二）环保审批情况

2015 年 11 月 16 日，原乌审旗环境保护局批复了该项目

环境影响报告表（乌环审【2015】30号）。项目于 2016 年 3 月开工建设，2019 年 5 月投产。

### （三）投资情况

工程实际总投资 552 万元，其中环保投资 32.64 万元，占总投资的 6.0%。

### （四）验收范围

本次验收范围为大气、水、噪声污染防治设施的落实及污染物达标排放情况和生态环境影响恢复情况。

## 二、工程变动情况

SN0100 至苏南-C3 站、SN0125 至苏南-C3 站、SN0101-05 至 SN0100 井丛、SN0127-05 至 SN0125 井丛、SN0128-05 至 SN0152 井丛等 5 条管线暂未建设。

## 三、环保措施建设情况

施工期严格控制施工作业带宽度为 10m（DN100）、12m（DN200）；管线开挖采取了分层开挖、分层堆放、分层回填的措施。本项目建设管线长度为 24.50km，所占用土地类型主要为草地和沙地。管线作业带采用插播沙蒿网格（1m×1m）进行防风固沙确保植被恢复作业效果，并播撒草籽（4170kg），绿化面积为 27.80hm<sup>2</sup>，植被恢复率达 100%。

## 四、环境保护执行情况

（一）认真落实了《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法（试行）》鄂环发【2014】91 号和《鄂尔多斯市天然气



开发环境保护管理办法试行中有关规定的通知》鄂环发【2015】33 号。

（二）项目施工过程中未设置施工便道和施工营地；项目总占地面积为 27.80hm<sup>2</sup>，全部为临时占地，并对临时占地进行植被恢复，恢复率为 100%；建设单位制定了详细的生态植被恢复方案，安排了足够的生态恢复专用资金 20 万元。项目施工期总挖方 49000m<sup>3</sup>，挖方全部进行回填。

（三）在国家规定的安全距离内无敏感点，管线作业带设置了警示标识。

（四）建立健全环境管理制度，环保档案齐全。项目所在区块编制有突发环境事件应急预案并在乌审旗环境保护局备案，备案编号为 150626-2018-046-L。

#### 五、验收结论

该项目按照环评及批复文件要求，执行了“三同时”制度，落实了生态恢复措施，验收专家组一致通过竣工环境保护验收。

#### 六、要求







继续加强临时占地植被恢复和后期养护工作，确保植被成活率。

验收专家组：  2019年 刘瑞国

2019 年 6 月 28 日

苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）（10#、11#、12#管线）

苏里格南区块乌审旗 2015 年新建管线工程（一）竣工环境保护验收会人员签到表

姓名	单位	职务/职称	签字	备注
苗 震	中国石油天然气股份有限公司 长庆油田苏里格南作业分公司	科长		建设单位
马 骞	中国石油天然气股份有限公司 长庆油田苏里格南作业分公司	科长		建设单位
赵 强	管道局长庆分公司苏南项目部	项目经理		施工单位
王光亮	鄂尔多斯市环境保护中心监测站	高工		验收专家
刘小平	鄂尔多斯市环境保护中心监测站	工程师		验收专家
刘瑞国	鄂尔多斯市环境保护中心监测站	工程师		验收专家
王亚运	鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司	副总经理		验收调查单位
任昊东	鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司	工程师		验收调查单位
赵 雨	鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司	工程师		验收调查单位