

# 建设项目竣工环境保护验收调查报告表

项目名称：第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室  
及管线建设项目

建设单位：中国石油天然气股份有限公司  
长庆油田分公司第一采气厂

鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司

二〇二〇年十一月

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：高加伦

报告编制人：高磊

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

<b>1、综述</b> .....	<b>1</b>
1.1 项目总体描述.....	1
1.2 工程概况.....	1
<b>2、工程环境调查依据</b> .....	<b>3</b>
2.1 法律法规及相关文件.....	3
2.2 其他依据.....	3
<b>3、环境保护目标</b> .....	<b>4</b>
<b>4、建设项目环保设计符合性</b> .....	<b>5</b>
4.1 建设项目地理位置符合性.....	5
4.2 工程组成与实际建设情况符合性.....	13
4.3 环评批复落实情况符合性.....	15
<b>5、建设项目施工期环境调查</b> .....	<b>21</b>
5.1 施工期生态环保措施.....	21
5.2 施工期大气环保措施落实情况.....	22
5.3 施工期水治理措施落实情况.....	22
5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况.....	23
5.5 施工期噪声治理措施落实情况.....	24
<b>6、管线作业带生态恢复调查</b> .....	<b>25</b>
<b>7、环境风险事故防范措施</b> .....	<b>27</b>
<b>8、结论及建议</b> .....	<b>29</b>
<b>附件</b> .....	<b>30</b>

# 1、综述

## 1.1 项目总体描述

项目总体工程情况见表 1-1。

表 1-1 项目总体情况统计表

项目名称	第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目				
建设单位	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂				
法人代表	王振嘉	联系人	赵云龙		
通信地址	陕西省西安市未央区芸辉路 8 号				
联系电话	18591938800	传真	/	邮编	/
建设地点	鄂尔多斯市乌审旗无定河镇排子湾村，嘎鲁图镇巴音柴达木，苏力德苏木通史嘎查				
项目性质	新建	行业类别	石油和天然气开采辅助活动 B1120		
环评名称	第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目 环境影响报告表				
环评单位	河北奇正环境科技有限公司				
环评审批单位	原乌审旗环境保护局				
	审批文号	乌环审【2019】227 号	审批时间	2019 年 12 月 30 日	
环境监理单位	鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司				
投资总概算 (万元)	4270	环境保护投资 (万元)	172.46	环保投资占 总投资比例	4.04%
实际总投资 (万元)	4270	环保投资 (万元)	216.06		5.09%
项目开工日期	2020 年 3 月		投入运行日期	2020 年 9 月	
验收调查时间	2020 年 10 月				

## 1.2 工程概况

(1) 项目名称：第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目；

(2) 建设性质：新建项目；

(3) 建设地点：鄂尔多斯市乌审旗无定河镇排子湾村，嘎鲁图镇巴音柴达木，苏力德苏木通史嘎查；

(4) 建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂；

(5) 建设规模：项目拟建阀室 1 座，主要包括阀组间、配套建设的太阳能电池板、进站道路和放空区；建设天然气输气管线 5 条，管线总长度约 28.45km，包括管线及线路配套辅助设施；

(6) 工程涉及的拆迁：施工不涉及自然保护区和风景名胜区等环境敏感区域；

(7) 工艺流程图见图 1-1、1-2：

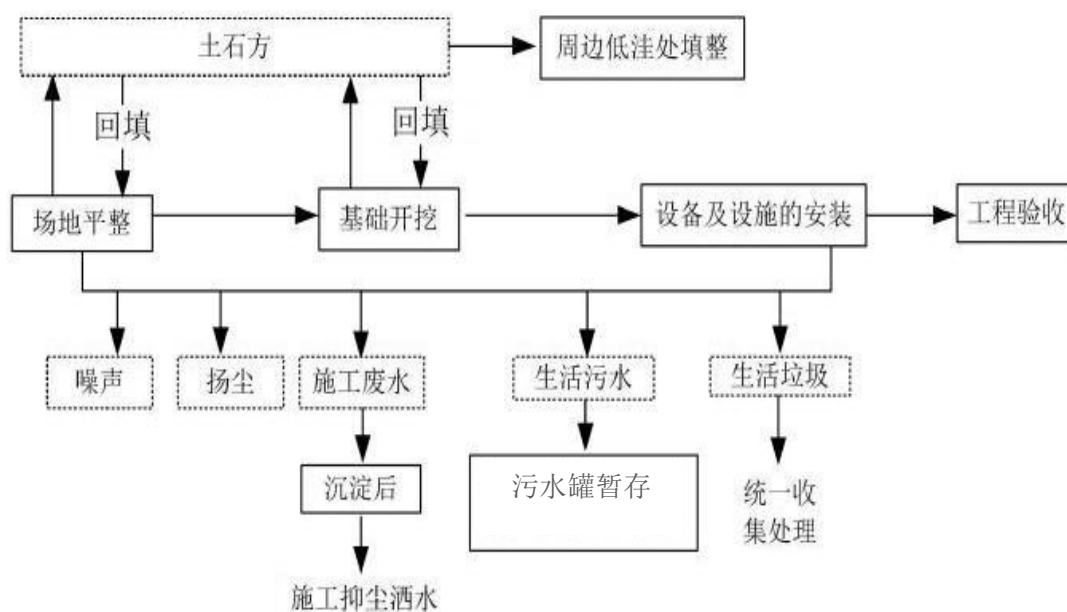


图 1-1 阀室施工期工艺流程图



图 1-2 管线施工期工艺流程及排污节点图

(8) 工程占地：阀室工程（包括进站道路和放空区）全部为永久占地，占

地面积 1242.84m<sup>2</sup>；管线工程永久性标识包括里程桩 29 个、加密桩 58 个、穿越桩 9 个、转角桩 8 个、警示牌 9 个，单个标识占地面积为 0.21m<sup>2</sup>，因此项目管线标识占地为 23.73m<sup>2</sup>；管线施工作业带宽 8m，本项目共建设天然气管线 28.45km，管线工程占地为 227600m<sup>2</sup>，永久性标识占地（永久占地）为 23.73m<sup>2</sup>，则管线工程临时占地面积为 227576.27m<sup>2</sup>；放空管线施工作业带宽 8m，长度 90m，其中位于阀室永久占地范围外的管线长度为 80m，则阀室工程临时占地为 640m<sup>2</sup>；

（9）环保投资：实际总投资 4270 万元，其中环保投资 216.06 万元，占实际总投资比例的 5.09%，环保投资明细见表 1-2。

表 1-2 环保投资明细表

类别	污染源	环保措施、设施	投资 万元
废气	阀室施工扬尘	洒水抑尘、蓬布遮盖堆积土方，土方转运密闭运输	5
	阀室运营期非甲烷总烃	集输系统密闭	1
	管线施工扬尘	施工现场及时洒水	2.9
		及时清理施工场地	2.9
		蓬布遮盖堆积土方	2.9
	土方转运密闭运输	2.9	
废水	生活污水	盥洗废水集中收集后就近送污水处理厂处理。	3.63
噪声	设备	选用低噪声设备，基础减振	9
固废	施工废料	集中收集，外售综合利用。	6
	多余土方	阀室施工多余土用于周边低洼地垫高平整，并进行绿化；管线施工多余土用于管线作业带的土地平整，并进行绿化；	
	职工生活垃圾	集中收集后定期清运，运送至就近的垃圾填埋场统一处理。	0.13
风险	编制完成《环境风险应急预案》并备案。		20
绿化	管线（包括阀室放空管线）完成后植被恢复		159.7
合计	--		216.06

## 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) 《第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目环境影  
响报告表》；
- (2) 《原乌审旗环境保护局关于第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀  
室及管线建设项目环境影响报告表的批复》（乌环审【2019】227 号）。

### 3、环境保护目标

项目阀室位于内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗无定河镇排子湾村村，管线位于乌审旗嘎鲁图镇巴音柴达木，苏力德苏木通史嘎查。项目建设不穿越林地，不破坏农牧民的草场。根据现场调查，项目建设不穿越林地，不破坏农牧民的草场。评价区域内无风景名胜区、国家重点保护珍稀动植物及历史文化保护遗迹。项目敏感点具体位置关系见表3-1。

敏感点具体位置关系表 3-1

项目	敏感点名称	坐标°		保护对象	保护内容	环境功能区	相对厂址方位	相对项目距离(m)
		经度	纬度					
阀室	散户	108.848804	38.151569	居民	2人	二类	NNW	130
	散户	108.847620	38.150626	居民	20人	二类	NW	130
	散户	108.851074	38.150941	居民	2人	二类	NE	140
G08-12~靖39-40	点连素村居民	109.06851	38.44320	居民	15人	二类	SE	100
	散户	109.06226&	38.44356	居民	8人	二类	NE	140
靖39-40~蒙陕分界点	散户	109.04946	38.43240	居民	15人	二类	SE	160
桃96~蒙陕分界点	散户	109.02201	38.46663	居民	12人	二类	NE	100
	散户	109.02896	38.45994	居民	8人	二类	S	100
	散户	109.03853	38.45794	居民	16人	二类	S	100
	散户	109.04287	38.45531	居民	20人	二类	SW	155
	点连素村居民	109.06332	38.44002	居民	5人	二类	NE	150
靖70-07~乌8站	散户	108.70950	38.25583	居民	8人	二类	W	130
	散户	108.70590	38.22350	居民	3人	二类	W	110
	散户	108.70927	38.25394	居民	3人	二类	W	160
	散户	108.70590	38.22350	居民	5人	二类	W	155
	散户	108.7095	38.21914	居民	12人	二类	E	180

## 4、建设项目环保设计符合性

### 4.1 建设项目地理位置符合性

环评要求与实际建设情况一致，具体情况见表 4-1，实际建设位置图见图 4-1。

表 4-1 项目地理位置统计表

编号	管线起点井场	管线起点井号	管线起点坐标		管线终点	管线终点坐标		管线起点坐标	管线终点坐标	符合性说明
			X 坐标	Y 坐标		X 坐标	Y 坐标			
1	G08-12	靖 40-44	4258589	19331272	靖 39-40	4258053	19329225	19331273 4258586	19329224 4258052	符合要求
		靖 40-46								
		靖 40-45H1								
		靖 40-45H2								
		靖 40-44H1								
		靖 40-44H2								
		靖 40-46H1								
靖 40-46H2										
2	靖 39-40	靖 39-40	4258053	19329225	蒙陕分界点	4257477	19329545	19329227 4258050	19329542 4257473	符合要求
		靖 39-41								
		靖 39-39								
		靖 40-39								
		靖 39-41H1								
靖 39-41H2										
3	桃 96	桃 96	4262225	19326717	蒙陕分界点	4258136	19331261	19326715 4262223	19331260 4258132	符合要求
4	靖 67-04	靖 69-04	4235956	19300674	乌 8 站	4243872	19299923	19300673 4235952	19299922 4243873	符合要求
5	靖 70-07	靖 72-07	4232624	19298919	乌 8 站	4243872	19299923	19298914 4232621	19299928 4243879	符合要求

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

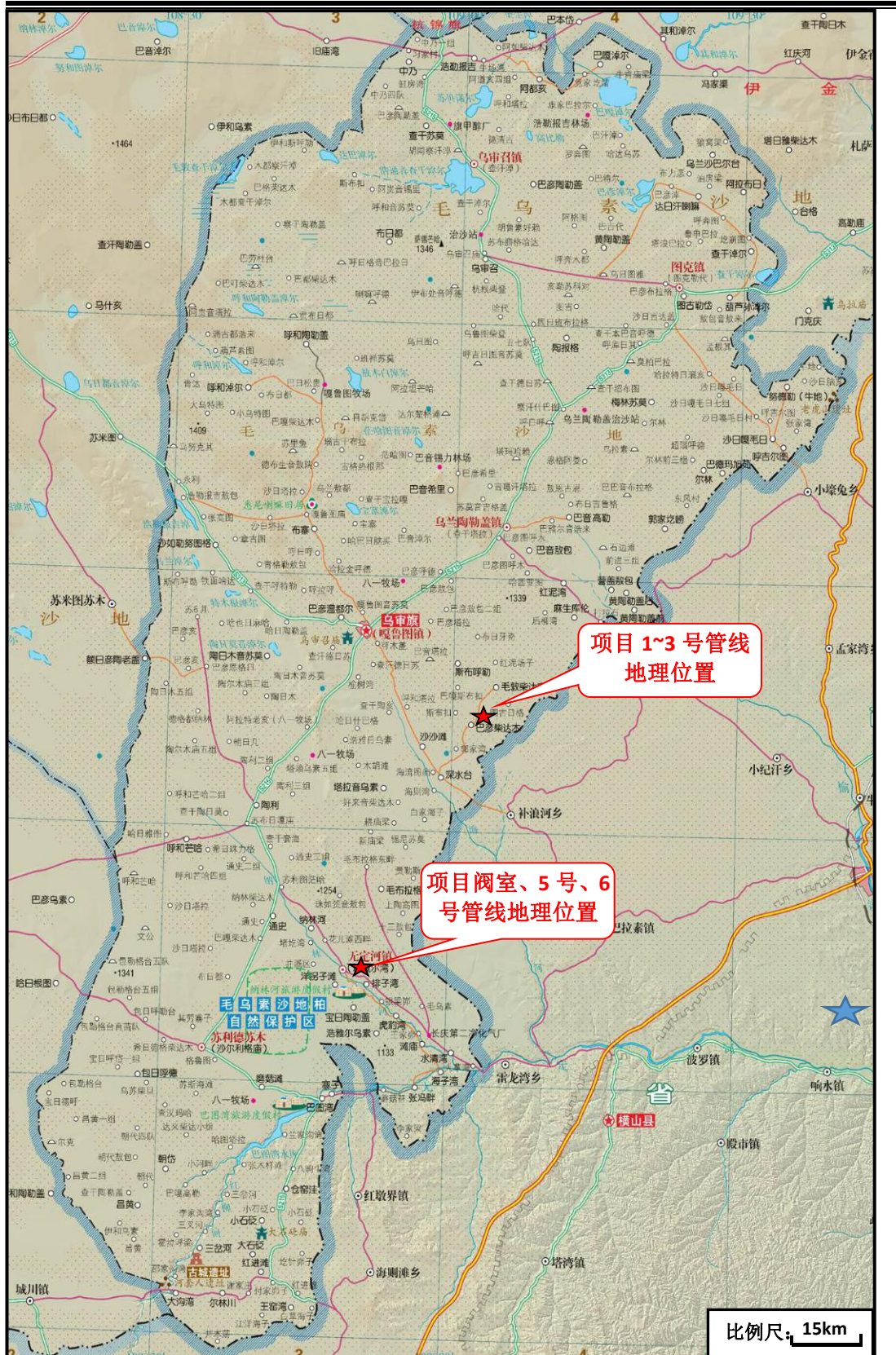


图 4-1 建设项目地理位置图



图 4-2 项目所在区块位置图

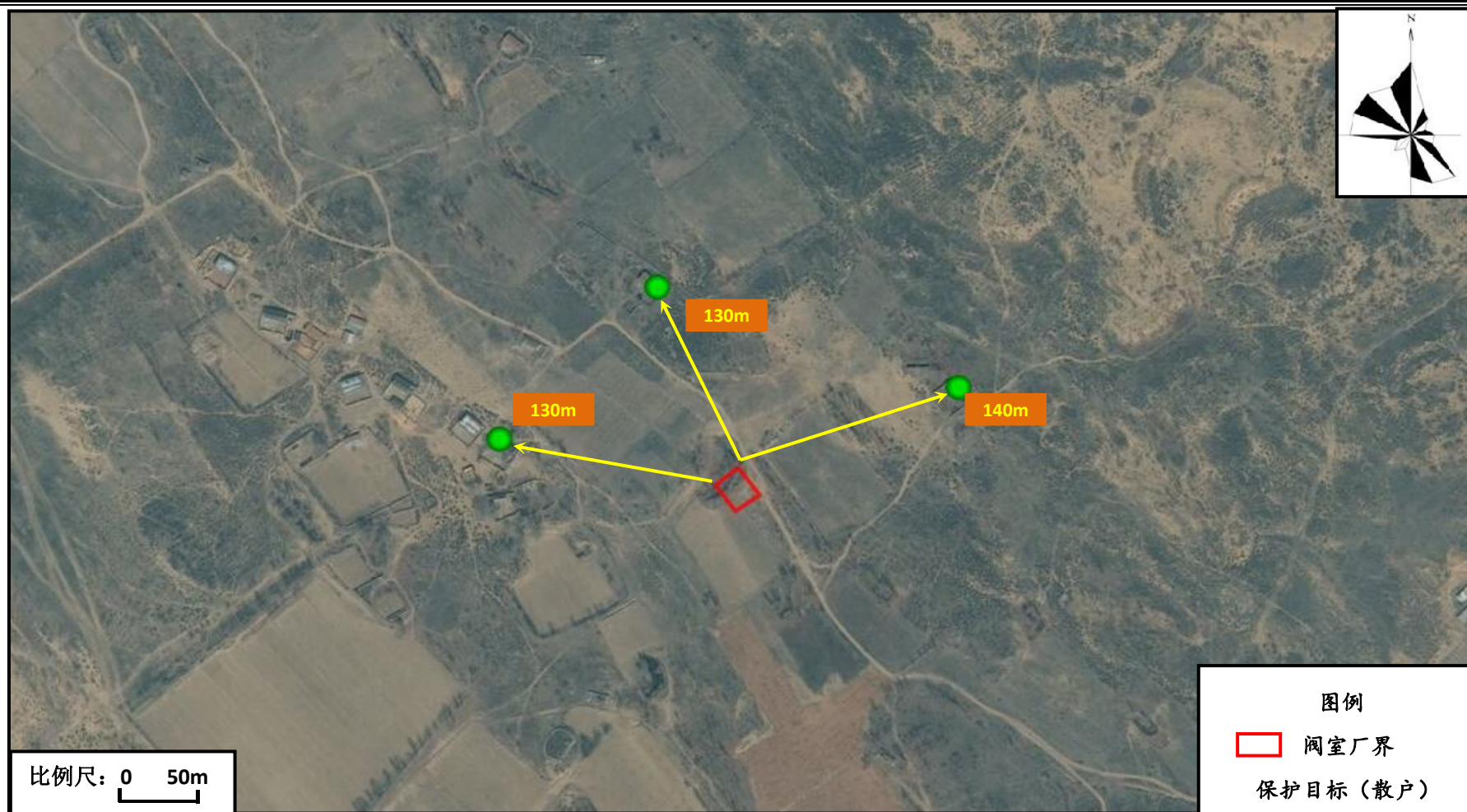


图 4-3 项目阀室周边关系及保护目标图



图 4-4 项目管线周边关系及保护目标图



图 4-5 项目管线周边关系及保护目标图

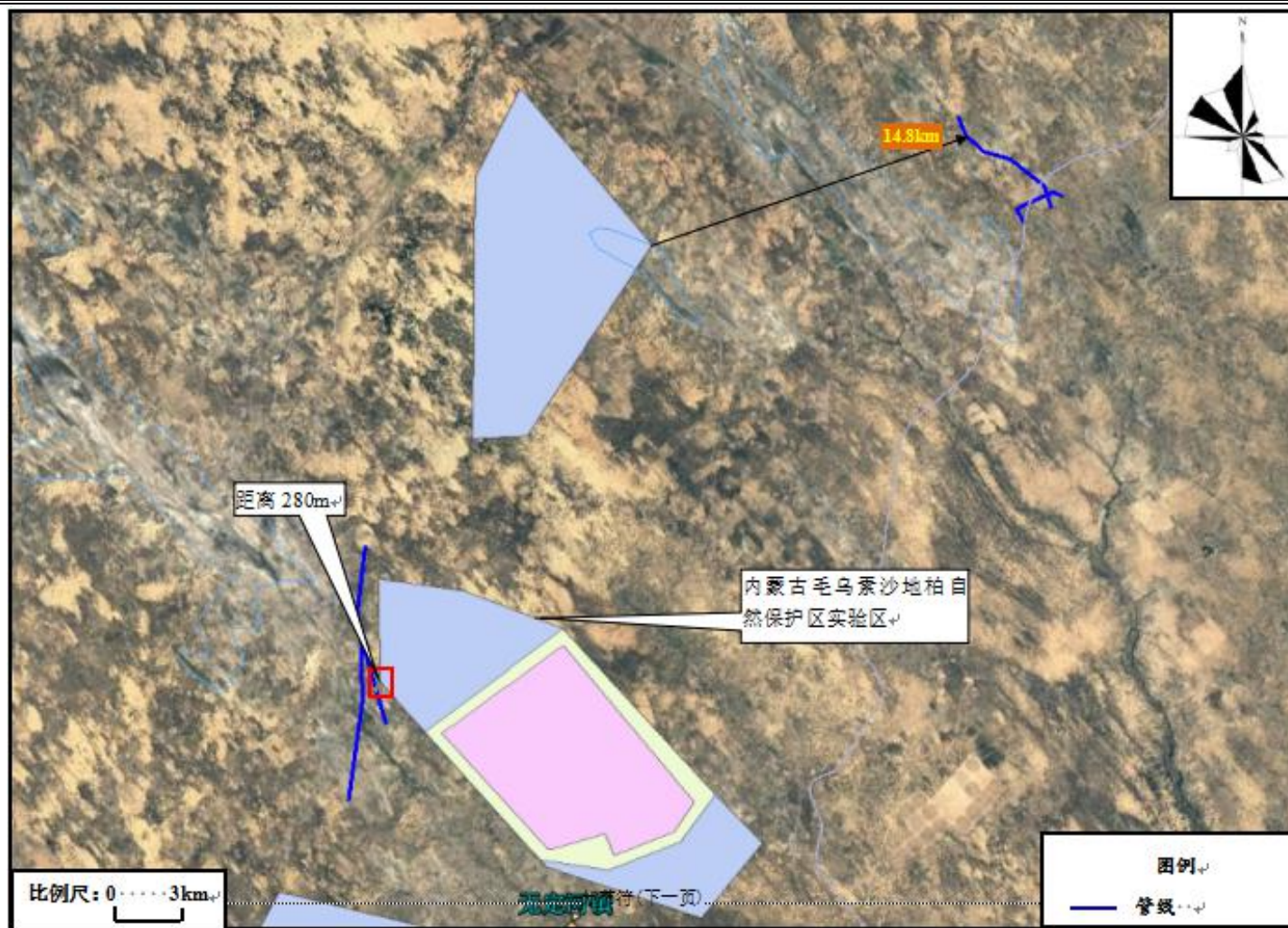


图 4-6 项目管线与沙地柏保护区位置关系图



图 4-7 项目管线与沙地柏保护区位置关系图

## 4.2 工程组成与实际建设情况符合性

项目工程组成与实际情况见表 4-2。

表 4-2 项目阀室工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

项目组成		建设内容	实际建设情况	符合性说明
主体工程	阀组间	阀组间 1 座，占地面积 60m <sup>2</sup> ，内设气液联动阀门 1 套及配套辅助设施。	阀组间 1 座，占地面积 60m <sup>2</sup> ，内设气液联动阀门 1 套及配套辅助设施。	
辅助工程	放空区	占地面积 100m <sup>2</sup> ，位于项目西南侧 50m 处，配置放散管具（DN150，H=15m）、放空管线（DN168，长度 90m）及 1 座污水池（1m×1m×1m）。放散管用于在事故状态下对天然气集气管线放空，污水池用于收集天然气放空过程中冷凝下来的废水。	占地面积 100m <sup>2</sup> ，位于项目西南侧 50m 处，配置放散管具（DN150，H=15m）、放空管线（DN168，长度 90m）及 1 座污水池（1m×1m×1m）。放散管用于在事故状态下对天然气集气管线放空，污水池用于收集天然气放空过程中冷凝下来的废水。	
	太阳能电池板	设置 2m <sup>2</sup> 太阳能电池板 1 座，用于阀室照明供电。	设置 2m <sup>2</sup> 太阳能电池板 1 座，用于阀室照明供电。	
	进站道路	项目阀室配套建设进站道路 75m，路宽 4m，全部为永久占地。	项目阀室配套建设进站道路 75m，路宽 4m，全部为永久占地。	
公用工程	供电	项目阀组采用气液连动机械装置无需用电，厂区照明用电由太阳能电池板提供。	项目阀组采用气液连动机械装置无需用电，厂区照明用电由太阳能电池板提供。	
	供水	项目为无人值守阀室，无生活用水。	项目为无人值守阀室，无生活用水。	
环保工程	废气	项目运营期废气主要为阀组间散逸的非甲烷总烃，无组织排放。	项目运营期废气主要为阀组间散逸的非甲烷总烃，无组织排放。	
	废水	项目运营期，无废水产生；事故状态下产生的放空冷凝废水（气田水）送苏里格第二天然气净化厂处置。	项目运营期，无废水产生；事故状态下产生的放空冷凝废水（气田水）送苏里格第二天然气净化厂处置。	

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

噪声	项目运营期，无噪声产生。	项目运营期，无噪声产生。	
固废	项目为无人值守站，无生活垃圾产生，项目无生产固废产生。	项目为无人值守站，无生活垃圾产生，项目无生产固废产生。	
防渗工程	污水池进行防渗处理，采用 2mm 厚 HDPE 膜，场地防渗系数不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。	污水池进行防渗处理，采用 2mm 厚 HDPE 膜，场地防渗系数不大于 $1.0 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。	
绿化	放空管线完成后进行植被恢复，恢复面积 640m <sup>2</sup> 。	放空管线完成后进行植被恢复，恢复面积 640m <sup>2</sup> 。	

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

表 4-2 项目管线工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

项目组成	项目名称	建设内容	实际建设情况	符合性说明
主体工程	天然气管线	建设天然气集气管线 5 条，总长度约 28.45km。其中 1 号管线 G08-12~靖 39-40 井组、2 号管线靖 39-40~蒙陕分界点、3 号管线桃 96~蒙陕分界点位于巴音柴达木村境内，长度分别为 2.1km、0.65km、6.1km，管径分别为 216mm、273mm、60mm；4 号管线靖 67-04~乌 8 站、5 号管线靖 70-07~乌 8 站，位于通史嘎查长度分别为 8.3km、11.3km，管径 60mm；以上管线材质均为无缝钢管，设计压力为 6.4Mpa，输送介质为天然气。	该项目建设天然气集气管线 5 条，总长度约 28.45km。其中 1 号管线 G08-12~靖 39-40 井组、2 号管线靖 39-40~蒙陕分界点、3 号管线桃 96~蒙陕分界点位于巴音柴达木村境内，长度分别为 2.1km、0.65km、6.1km，；4 号管线靖 67-04~乌 8 站、5 号管线靖 70-07~乌 8 站，位于通史嘎查长度分别为 8.3km、11.3km。	符合环评要求
辅助工程	管线标识	管线设置永久性标识，包括里程碑 29 个、加密桩 58 个、穿越桩 9 个、转角桩 8 个、警示牌 9 个，单个标识占地面积为 0.21m <sup>2</sup> ，因此项目管线标识占地为 23.73m <sup>2</sup> ，全部为永久占地。	管线上方设置永久性标识，包括里程碑 29 个、加密桩 58 个、穿越桩 9 个、转角桩 8 个、警示牌 9 个，单个标识占地面积为 0.21m <sup>2</sup> ，因此项目管线标识占地为 23.73m <sup>2</sup> ，全部为永久占地。	符合环评要求
防腐工程	天然气管线	一般地段采用环氧粉末普通级防腐结构，干膜总厚度不小于 300μm；进出站前后 200m、穿越段和人员密集地区选用环氧粉末加强级防腐结构，干膜总厚度不小于 400μm。管件、焊道外防腐层结构采用聚乙烯热收缩套（带）配套底漆+聚乙烯热收缩套（带）。	一般地段采用环氧粉末普通级防腐结构，干膜总厚度不小于 300μm；进出站前后 200m、穿越段和人员密集地区选用环氧粉末加强级防腐结构，干膜总厚度不小于 400μm。管件、焊道外防腐层结构采用聚乙烯热收缩套（带）配套底漆+聚乙烯热收缩套（带）。	符合环评要求
公用工程	供水	项目无生产用水，生活用水依托附近牧民家中现有供水井。	项目无生产用水，生活用水依托附近乡镇，可满足用水需求。	符合环评要求
	供电	项目所使用的电源由柴油发电机提供。	项目所使用的电源由柴油发电机提供。	符合环评要求

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

				评要求	
环保工程	施工扬尘	施工过程“分层开挖、分层堆放和分层回填”；施工场地及表土临时堆放处，定期洒水抑尘；车辆运输时覆盖帆布、对施工区进行围挡。	施工过程“分层开挖、分层堆放和分层回填”；施工场地及表土临时堆放处，定期洒水抑尘；车辆运输时覆盖帆布、施工区现场材料苫布苫盖、对施工区进行围挡。	符合环评要求	
	废气	焊接、打磨废气	处于空旷地带，自然扩散。	施工区域处于空旷地带，自然扩散，不会造成飞机聚集。	符合环评要求
		柴油发电机等机械设备及运输车辆废气	场地空旷，便于扩散。	施工区域处于空旷地带，自然扩散。	符合环评要求
	废水	管线施工过程中采用空气试压，无生产废水；不设施工营地，盥洗废水暂存生活污水暂存罐，集中收集后就近送污水处理厂处理。	管线施工过程中采用空气试压，无生产废水；管线建设期间不设施工营地，盥洗废水暂存生活污水暂存罐，集中收集后当地送污水处理厂处理。	符合环评要求	
	噪声	选用低噪声设备、基础减振等，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。	使用围挡对施工现场进行降噪处理并选用低噪声设备、基础减振等措施。	符合环评要求	
环保工程	一般固废	多余土方用于管线作业带的土地平整，并进行绿化；废防腐材料、废焊条、焊接废渣、施工期初次清管废渣等施工废料集中收集，外售综合利用。	多余土方用于管线作业带的土地平整，并进行绿化；废防腐材料、废焊条、焊接废渣外售综合利用；管线在安装及焊接时内部灌进去的沙土，试压清管，清管废物主要为沙土（不含铁锈），收集后拉运至当地有资质单位处置。	符合环评要求	
	危险废物	2号管线（39-40~蒙陕分界点）运营期清管作业产生的废渣属于危险废物，经陕西境内苏东 41 站清出，清管废渣依托苏	2号管线（39-40~蒙陕分界点）运营期清管作业产生的废渣属于危险废物，经陕西境内苏东 41 站清出，清管废渣	符合环评要求	

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

		东 41 站, 由有资质单位负责清运, 随清随拉, 不在站内暂存。	依托苏东 41 站, 由有资质单位负责清运, 随清随拉, 不在站内暂存。	
	生活垃圾	生活垃圾集中收集, 定期运送就近垃圾填埋场统一处理。	阀室建设依托集气站生活垃圾集中收集, 定期运送就近垃圾处理场统一处理; 管线工程不设置施工营地, 无生活垃圾产生。	符合环评要求
	绿化	管线完成后进行植被恢复, 恢复面积 227576.27m <sup>2</sup> 。	对输气管线临时占地及时进行植被恢复, 按照 10kg/亩方式撒播草籽, 累计撒播草籽 3413.6kg, 植被恢复面积 227576.27m <sup>2</sup> 。	符合环评要求
风险工程	风险管理	①集输管线敷设前, 应加强对管材和焊接质量的检查, 严禁使用不合格产品。②按规定进行设备维修、保养, 及时更换易损及老化部件, 防止天然气泄漏事故的发生。③加强自动控制系统的管理和控制, 严格控制压力平衡, 采取先进的自动报警系统, 加强事故防范及应急处理措施等措施。	①集输管线敷设前, 应加强对管材和焊接质量的检查, 严禁使用不合格产品。②按规定进行设备维修、保养, 及时更换易损及老化部件, 防止天然气泄漏事故的发生。③加强自动控制系统的管理和控制, 严格控制压力平衡, 采取先进的自动报警系统, 加强事故防范及应急处理措施等措施。④施工单位编制完成应急预案并在原乌审旗环境保护局进行备案, 备案编号为 150626-2019-013-M。	符合环评要求

### 4.3 环评批复落实情况符合性

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	加强施工期环境管理。采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染，对管线沿线敏感点采取设置临时声屏障等防护措施，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)排放限值要求；在环境敏感点附近，中午(12: 00-14: 00)、夜间(22: 00 至次日 6: 00)禁止从事高噪声施工作业和物料运输、防止出现噪声扰民现象，确有需要夜间施工作业的，须报请我局批准，并对外公示。施工废料集中收集后外售综合利用；生活垃圾集中收集后，送当地政府部门指定垃圾处理场所统一处理。生活污水集中收集后，定期外运至当地指 定污水处理厂统一处理。	项目建设现场及运输车辆使用苫布、防渗膜苫盖物料，防止扬尘污染； 生活垃圾集中收集，送当地垃圾处理厂处理； 施工废料部分可回收利用，剩余部分集中收集送当地垃圾处理厂处置； 生活污水经收集后送至当地污水处理厂处置，不外排	按照批复进行落实
2	严格落实生态保护措施。严格按照设计要求划定施工活动范围，控制工程占地和施工作业带宽度，不得随处设置取弃土场、施工营地、临时便道等临时工程。管线施工过程中采取“表土剥离、分层开挖、分层堆放、原序回填”原则。施工结束后须及时对临时占地进行植被恢复。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。	加施工期生态保护和污染防治，严格按照设计要求施工，缩小施工活动范围，及采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘。管线施工过程中采取“表土剥离、分层开挖、分层堆放、原序回填”原则，减少扰动原有土壤。施工结束后对临时工程及时进行整理和恢复植被。	按照批复进行落实
3	落实大气污染防治措施。阀室无组织废气排放须满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中非甲烷总烃无组织排放监控浓度	施工区域处于空旷地带，自然扩散，不会造成飞机聚集。	按照批复

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

	限值要求		进行落实
4	落实噪声污染防治措施。通过采取隔声、消声、基础减振等有效措施，确保厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准要求	使用围挡对施工现场进行降噪处理并选用低噪声设备、基础减振等措施。	按照批复进行落实
5	落实固体废物污染防治措施。运营期清管作业产生的废渣属于危险废物、应交由有资质的危险废物处理单位统一处理，危险废物转移运送过程中严格执行转移联单制度	多余土方用于管线作业带的土地平整，并进行绿化；废防腐材料、废焊条、焊接废渣和施工期初次清管废土等施工废料集中收集，送至就近建筑垃圾处理厂处理； 2 号管线（39-40~蒙陕分界点）运营期清管作业产生的废渣属于危险废物，经陕西境内苏东 41 站清出，清管废渣依托苏东 41 站，由有资质单位负责清运，随清随拉，不在站内暂存；生活垃圾集中收集，定期运送就近垃圾处理场统一处理。	按照批复进行落实
6	优化选线选址方案，避免次生环境问题。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，确保不会对沿线环境敏感目标产生不利影响。严格执行管材选用、焊接工艺、焊后质量检验及管道安装等方面的技术规范严格按《中华人民共和国石油天然气管道保护法》及行业相应管理规范和安全技术规程等要求，合理规划管道用地性质和建设，防止规划问题次生环境污染和纠纷，禁止在管线沿线安全防护距离内新建居民点、学校、医院等敏感建筑物。	施工单位按照《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，输气管线建设避开居民点、学校、医院等敏感建筑物区域。	按照批复进行落实
7	加强环境风险防范，落实环境风险应急措施。进一步优化管道工程设计和施工方案，全线采用 PE 防腐，采用增设紧急截断阀、阴极电流保	建设单位制定了环境风险应急预案，编制有突发环境事件应急预案，并在原乌审旗环境保护局备案，备案编号为：	按照批复进行落实

第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目

	<p>护等提高本质安全的防护措施。建立维护保养、定期检测和巡线检查制度，在人口密集区域提高巡线频率，增设线路警示牌，建立应急管理机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，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，并加强与当地人民政府应急联动，定期开展应急演练。</p>	<p>150626-2019-013-M。落实了环境风险事故防范措施，提高了事故风险防范和污染控制能力。在各集气站采出液管道的出口和终点入口处安装计量装置，严格对水量进行监控，避免发生泄漏对土壤和地下水造成污染。</p>	
--	---	--	--

## 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：

项目施工过程中地面开挖会对现有植被造成破坏，影响区域生态环境，应采取如下措施减小对植被的破坏：

(1) 合理选择施工时间，避开雨季和大风天气。同时建设单位应依照相关部门要求，制定完善的生态恢复方案；

(2) 项目组应该制定详细的施工方案，项目施工负责人应做好施工队伍的思想教育工作，规范操作。施工过程中尽量减小占地范围，最大程度避免对地表植被的碾压；

(3) 工程设计时充分考虑现有土地的植被分布和生长情况，采用不同的施工方案，尽量缩短施工时间；

(4) 复植的绿色植物应优先选择尽量选择乡土树种、优势种，与周边环境相匹配的树草种和能形成群落的建群种，环评建议以当地常见易活的柠条、沙蒿、沙柳等职务为主，并加强养护，提高成活率；

(5) 施工过程会产生少量弃土，弃土用于附近低洼处填补，弃土不外运，并加强弃土处的植被恢复；

(6) 为确保水土保持和植被恢复措施的顺利实施，本评价要求建设单位留下足够的人员和资金进行此项工作，并接受相关主管部门的监督和管理。建设单位应安排专人负责植被恢复工作，负责定期对植被补水、施肥等，确保施工所破坏的区域的植被恢复到施工前的水平。

#### 落实情况：

(1) 施工期避开雨季和大风天气。同时依照相关部门要求，制定完善的生态恢复方案；

(2) 制定详细的施工方案，施工过程中尽量减小占地范围，施工前优化道路布局，减少土地占用；施工过程中道路尽可能利用现有道路，缩小了施工范围；

(3) 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。

(4) 复植的绿色植物应优先选择与周边环境相匹配的树草种和能形成群落的建群种，以当地常见易活的柠条、沙蒿、沙柳等职务为主，并加强养护，

提高成活率；

(5) 施工过程会产生少量弃土，弃土用于低洼处和路面的填补，弃土不外运，并加强弃土处的植被恢复；

(6) 为确保水土保持和植被恢复措施的顺利实施，建设单位预留足够的人员和资金。安排专人负责植被恢复工作，确保植被恢复到施工前的水平。

## 5.2 施工期大气环保措施落实情况

**环评要求：**

(1) 施工扬尘

- ①土方的挖掘、堆放、回填和场地平整等过程产生的粉尘；
- ②施工机械及运输车辆行驶造成地面扬尘；
- ③开挖土方堆放及清运过程中产生的扬尘。

(2) 柴油机排放的废气

采用柴油动力机组发电，发电时产生少量废气，其中的主要污染物为烟尘、二氧化硫和氮氧化物。再经大气稀释扩散后，对周围的环境空气质量影响很小。

**落实情况：**

(1) 施工扬尘：

- ①施工现场进行道路洒水抑尘；
- ②施工过程中尽可能缩小施工范围，施工现场出现四级的大风天气时停止施工活动；
- ③建筑材料、构件、料具指定的区域堆放，并使用苫布苫盖防止二次污染；
- ④大型车辆出入时对进场道路进行洒水抑尘，对施工过程中车辆速度进行控制，减少扬尘污染。

(2) 柴油机排放的废气

- 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

管道施工焊接烟尘排放量很小，且施工场地位于开阔通风状况良好的户外，焊接烟尘可以很快扩散，因此项目周围环境空气质量受焊接烟尘的影响较小。

## 5.3 施工期水治理措施落实情况

**环评要求：**

(1) 施工废水

项目阀室施工期施工废水主要为施工设备清洗废水，经临时排水管道进入施工场地沉淀池处理后循环使用；项目管线工程采用试压车（车载式空压机）进行空气试压，不生产废水。

(2) 生活污水

项目施工期生活污水主要为施工人员盥洗废水，盥洗废水集中收集后就近送污水处理厂处理，运营期无废水排放。

**落实情况：**

该项目施工期的清洗设备废水，现场循环利用完成后，由罐车拉运至当地污水处理厂处置。

本项目管线施工期间不设施工营地，施工人员产生的少量生活污水通过 1 m<sup>3</sup>PE 桶暂存后，送当地污水处理厂处理；阀室施工期间施工人员依托附近乡镇。

## 5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况

**环评要求：**

施工期间的弃土渣主要来自管沟开挖作业产生的弃土。评价要求土方施工应做到“快挖快填、分层开挖、分层堆存、分层回填”，在填埋过程中应逐层夯实。全线管沟挖方主要用于埋管后的覆土回填；管道工程铺设时土方工程较大，沟槽开挖土方在道路两旁堆积，管线铺设后大部分回填，弃方用于附近低洼处填补，不外运。产生的生活垃圾定期运往当地环卫部门指定地点处置。

**落实情况：**

(1) 对于施工阶段产生的生活垃圾集中收集后随车辆运输至送至当地环卫部门指定地点合理处置。

(2) 施工废料部分可回收利用，剩余部分集中收集送当地垃圾处理厂处置。

(3) 开挖的土方全部利用于进场道路、检修道路和低洼地等的回填，无弃土产生。

(4) 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周边的维护用土，不外排

(5) 管线在安装及焊接时内部灌进去的沙土，试压清管，清管废物主要为沙土（不含铁锈），收集后拉运至当地有资质单位处置。

## 5.5 施工期噪声治理措施落实情况

### 环评要求：

施工期噪声来源于施工开挖、道路切割等施工活动中的施工机械运行、汽车运输等。经工程类比调查分析，本项目主要为施工机械发出的噪声，其强度在 88~120dB(A)。由于这些施工机械、车辆的使用以及人员的活动会产生噪声，会对居民的生活产生一定的影响，但这种影响是暂时的，施工结束后即可消失。在采取合理安排施工时间，采用低噪音设备等措施，施工期噪声对环境的影响较小。

### 落实情况：

(1) 管线施工机械较为简单，没有大噪声施工设备；同时，项目在施工过程中合理安排施工时间，昼间施工，夜间停工。

(2) 控制车辆运输速度，途经居住区时必须减速慢行，禁鸣喇叭。

(3) 合理安排施工场地：在不影响施工情况下将强噪声设备尽量安排在距敏感点较远处，同时对相对固定的机械设备尽量入棚操作。

## 6、管线作业带生态恢复调查

### 环评要求：

管道铺设后将临时占地进行植被恢复，施工营地、堆料场、施工便道等临时工程恢复地貌并进行植被恢复。

### 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。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；对阀室工程中放空管线临时占地进行植被恢复。

具体情况如下表：

占地类型		临时占地面积	恢复措施	恢复率
输气 管线	沙地	45516.27m <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，按照 10kg/亩播撒草籽，共计撒播草籽 682kg	100%
	草地	182060m <sup>2</sup>	按照 10kg/亩播撒草籽，共计播撒草籽 2730kg	100%
放空 管线	草地	640m <sup>2</sup>	按照 10kg/亩播撒草籽，共计播撒草籽 10kg	100%

现场照片：






管线植被恢复情况

## 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；设置了天然气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，备案编号为：150626-2019-013-M。

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表			
单位名称	中国石油长庆油田分公司 第一采气厂	统一社会信用代码	91640100927782204D
法定代表人	王振嘉	联系电话	029-86503937
联系人	张建凯	联系电话	13720796557
地址	中国石油长庆油田分公司第一采气厂乌审旗境内区域		
预案名称	中国石油长庆油田分公司第一采气厂乌审旗境内天然气生产场所 突发环境事件应急预案		
风险级别	乌审旗境内天然气生产场所：较大		
<p>本单位于 2019 年 5 月 8 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>			
预案制定单位：中国石油长庆油田分公司第一采气厂（公章）			
	报送时间		2019.6.17

<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 2019 年 6 月 17 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） 2019 年 6 月 17 日</p>		
<p>备案编号</p>	<p>150626-2019-013-M</p>		
<p>报送单位</p>	<p>中国石油长庆油田分公司第一采气厂</p>		
<p>受理部门 负责人</p>	<p>高利</p>	<p>经办人</p>	<p>高利</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，河北永年县\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 20151an 备案，是永年县环保局当年受理的第 26 个备案，则编号为 130426 2015026-2015-026-HT。

LEICA QUAD CAMERA

## 8、结论及建议

根据环境调查现场调查和核实，第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目在项目建设的整个过程中，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）加强管线植被的绿化和抚育工作，确保植被成活率大于 80%，并定期采取补种等措施。

（2）定期对路基边坡进行管理维护，并根据情况不断进行改进，加以巩固和完善，提高其防护能力，防止土壤受到侵蚀。

## 附件

附件 1：《原乌审旗环境保护局关于第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目环境影响报告表的批复》（乌环审【2019】227 号）；

附件 2：验收调查单位营业执照。

附件 3：《第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目竣工环境保护验收意见》及签到表；

附件 4：《第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目竣工环境保护验收调查报告表》公示截图。

## 建设项目竣工环境保护“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分公司第一采气厂

填表人（签字）： 赵云龙

项目经办人（签字）： 赵云龙

建设项目	项目名称		第一采气厂苏东33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目				项目代码		—		建设地点		乌审旗无定河镇排子湾村，嘎鲁图镇巴音柴达木，苏力德苏木通史嘎查			
	行业类别(分类管理名录)		石油和天然气开采辅助活动B1120				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		新建2条输气管线，管线长度共5.85km				实际生产能力		新建2条输气管线，长度5.85km		环评单位		河北奇正环境科技有限公司			
	环评文件审批机关		原乌审旗环境保护局				审批文号		乌环审【2019】227号		环评文件类型		建设项目环境影响报告表			
	开工日期		2020年3月				竣工日期		2020年9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		—			
	验收单位		中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂				环保设施监测单位		—		验收检测时工况(%)		—			
	投资总概算(万元)		4270				环保投资总概算(万元)		172.46		所占比例(%)		4.04			
	实际总投资(万元)		4270				实际环保投资(万元)		216.06		所占比例(%)		5.09			
	废水治理(万元)		3.63	废气治理(万元)		17.6	噪声治理(万元)		9	固体废物治理(万元)		6.13	绿化及生态(万元)		159.7	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		8760h/a				
运营单位		中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)				91640100927782204D	验收时间		2020.11			
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(t/a)					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			

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/



# 乌审旗环境保护局文件

---

乌环审〔2019〕227号

## 乌审旗环境保护局关于第一采气厂苏东33-2# 清管站集气支线阀室及管线建设项目 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分公司第一采气厂：

你公司报送的《第一采气厂苏东33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经研究，现批复如下：

一、该项目位于乌审旗无定河镇、嘎鲁图镇、苏力德苏木境内，主要任务为新建天然气管线阀室1座和集气管线5条，管线总长度28.45km，其中 $\Phi 216$ 管线2.1km， $\Phi 273$ 管线0.65km， $\Phi 60$ 管线25.7km，管道设计压力均为6.4MPa。建设内容主要包括新建天然气管线、集气支线阀室、放空区及其他公辅工程和环保工程等。项目总占地面积229482.84m<sup>2</sup>，总投资4270万元，其中环保投资172.46万元，占总投资的4.04%。

《报告表》认为，在全面落实各项生态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)加强施工期环境管理。采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。对管线沿线敏感点采取设置临时声屏障等防护措施，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)排放限值要求；在环境敏感点附近，中午(12:00-14:00)、夜间(22:00至次日6:00)禁止从事高噪声施工作业和物料运输，防止出现噪声扰民现象，确有需要夜间施工作业的，须报请我局批准，并对外公示。施工废料集中收集后外售综合利用；生活垃圾集中收集后，定期外运至附近垃圾处理场所统一处理。生活污水集中收集后，送就近生活污水处理厂统一处理。

(二)严格落实生态保护措施。按照设计要求划定施工活动范围，控制工程占地和施工作业带宽度，不得随处设置取弃土场、施工营地、临时便道等临时工程。管线施工过程中采取“表土剥离、分层开挖、分层堆放、原序回填”原则。

施工结束后须及时对临时占地进行植被恢复，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)落实大气污染防治措施。阀室无组织废气排放须满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值要求。

(四) 落实噪声污染防治措施。通过采取隔声、消声、基础减振等有效措施,确保厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。

(五) 落实固体废物污染防治措施。运营期清管作业产生的废渣属于危险废物,应交由有资质的危险废物处理单位统一处理,危险废物转移运送过程中严格执行转移联单制度。

(六) 优化选址选线方案,避免次生环境问题,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,确保不会对沿线环境敏感目标产生不利影响,严格执行管材选用、焊接工艺、焊后质量检验及管道安装等方面的技术规范。

严格按照《中华人民共和国石油天然气管道保护法》及行业相应管理规范和安全技术规程等要求,合理规划管道用地性质和建设,防止规划问题次生环境污染和纠纷,禁止在阀室和管线安全防护距离内新建居民点、学校、医院等敏感建筑物。

(七) 加强环境风险防范,落实环境风险应急措施。进一步优化管道工程设计和施工方案,全线采用PE防腐,采用增设紧急截断阀、阴极电流保护等提高本质安全的防护措施。建立维护保养、定期检测和巡线检查制度,在人口密集区域提高巡线频率,增设线路警示牌。

建立应急管理机构和管理体系,制定完善的环境风险应急预

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，并加强与当地人民政府应急联动，定期开展应急演练。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“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，按照规定程序实施竣工环境保护验收。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

2019年12月30日印发



营业执照

统一社会信用代码

9115060209646604XL

# 营业执照

(副本) (1-1)

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, 污水处理工程及技术咨询; 工矿项目土地复垦方案及验收评价; 项目竣工环保验收; 环境影响评价、环境影响后评价; 水土保持及验收技术服务、可研、能评技术服务、水保评价及验收技术咨询、油气田钻井泥浆治理工程; 生态恢复方案及工程施工; 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

## 第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设 项目竣工环境保护自主验收意见

2020年11月12日，中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂根据《第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目竣工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环境保护自主验收。

参加会议的有：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂（建设单位）、鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司（验收调查单位）、鄂尔多斯市汇鑿工程环境监理有限责任公司（环境监理单位）和专业技术专家，共计6人。会前与会专家和代表踏勘了现场，听取了建设单位对项目环保执行情况介绍、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，形成自主验收意见如下：

### 一、工程建设基本情况

#### （一）建设地点、规模、主要建设内容

项目位于乌审旗无定河镇排子湾村，嘎鲁图镇巴音柴达木，苏力德苏木通史嘎查境内。本次验收新建阀室1座，包括阀组间、配套建设的太阳能电池板、进站道路和放空区；建设天然

气输气管线 5 条，管线总长度约 28.45km。项目建设内容包括阀室进场道路、管线及线路配套辅助设施及其他公辅工程和环保工程等。

#### （二）环保审批情况

2019 年 10 月，由河北奇正环境科技有限公司编制完成了《第一采气厂苏东 33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目环境影响报告表》，2019 年 12 月 30 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【2019】227 号）。本项目于 2020 年 3 月开工建设，2020 年 9 月投运。

#### （三）投资情况

项目总投资 4270 万元，其中环保投资 216.06 万元，占总投资比例的 5.09%。

#### （四）验收范围

本次验收范围为废水、废气、噪声、固废污染防治措施和生态恢复措施落实情况。

### 二、工程变动情况

本项目建设内容无重大变动。

### 三、环保措施落实情况

（一）生态：本项目集气支线阀室工程（包括进站道路和放空区）全部为永久占地，占地面积为 1242.84m<sup>2</sup>，放空管线临时占地为 640m<sup>2</sup>；管线建设工程，总临时占地面积为 227576.27m<sup>2</sup>。占地类型为沙地和草地。管沟开挖采取“分层

开挖，原序回填”的措施，施工结束后进行植被恢复按照 10kg/亩播撒草籽，342.2 亩临时占地播撒草籽 3422kg。植被恢复面积共计 228216.27m<sup>2</sup>，临时占地植被恢复率 100%。建设单位制定了生态植被恢复方案，安排了足够的生态恢复专用资金。

（二）废水：施工期不设置施工营地，无生活污水产生。运营期无废水产生。

（三）废气：施工期间歇产生的焊接废气、打磨废气、补口废气，因处于空旷地带操作，自然扩散；运营期废气主要为阀组间散逸的非甲烷总烃，无组织排放。

（四）噪声：施工期采用低噪声作业机械设备，夜间不作业；运营期不产生噪声，阀室及管线周边 100m 范围内无居民等环境敏感目标。

（五）固废：①施工期管线焊接产生的焊渣、废焊条及废包装材料，收集后统一处置；施工期不设置施工营地，无生活垃圾产生；运营期无固废产生。②阀室建设施工废料主要为建筑垃圾、废弃混凝土，废弃焊条及防腐材料等。在施工现场设立定点废料收集处，产生的少量建筑垃圾用于场地平整和道路填筑，其他废料集中收集统一处置。

（六）风险防范措施：建立了管线巡检制度，由专人巡检，每月最低巡检一次。管线带设置了警示标识。阀室设有远程监控系统，定期巡检。项目所在区块编制有突发环境事件应急预案并在鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局备案。

#### 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) 在管道两侧及阀室 100m 范围内无居民等敏感点,管线路带设置了警示标识, 阀室区设置了警示标识和围栏。

(三) 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原乌审旗环境保护局备案, 备案编号为 150626-2019-013-M。

#### 五、验收结论

该项目按照环评及批复文件要求落实了污染防治措施及生态恢复措施, 生态恢复效果较好, 执行了环保“三同时”制度, 满足竣工环保自主验收条件, 验收合格。

#### 六、要求

继续加强临时占地植被恢复和后期养护工作, 确保植被覆盖度不低于周边环境, 加强风险防范管控措施。

验收专家组:   

2020年11月12日

**第一采气厂苏东33-2#清管站集气支线阀室及管线建设项目  
竣工环境保护验收人员签到表**

姓名	单位	职务/职称	签字	备注
赵云龙	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂气田产能建设项目组	安全环保主管		建设单位
王光亮	内蒙古自治区鄂尔多斯市生态环境监测站	高级工程师		验收专家
刘瑞国	内蒙古自治区鄂尔多斯市生态环境监测站	工程师		验收专家
敖其	鄂尔多斯市环境工程评估中心	工程师		验收专家
高磊	鄂尔多斯则渊技术咨询有限责任公司	助理工程师		验收调查单位
王强	鄂尔多斯汇盛工程环境监理有限责任公司	助理工程师		环境监理单位