

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司  
采气二厂

元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目

# 环境影响报告书

(公示本)

建设单位：中国石油化工股份有限公司西南油气分公司  
采气二厂

评价单位：四川久远环保安全咨询有限公司

二零二二年七月

# 目 录

<b>第一章 概述</b> .....	<b>1</b>
1.1 项目背景.....	1
1.2 环境影响评价的工作过程.....	3
1.3 项目关注的主要问题.....	4
1.4 环境影响报告主要结论.....	4
<b>第二章 总则</b> .....	<b>5</b>
2.1 编制依据.....	5
2.2 评价目的与原则.....	8
2.3 评价方法与时段.....	9
2.4 环境影响要素识别和评价因子筛选.....	9
2.5 评价等级、评价范围及评价重点.....	12
2.6 环境功能区划.....	18
2.7 评价标准.....	19
2.8 污染控制与环境保护目标.....	22
2.9 产业政策符合性.....	25
2.10 规划符合性分析.....	25
2.11 与“三线一单”符合性分析.....	38
2.12 评价工作程序.....	51
<b>第三章 建设项目工程分析</b> .....	<b>53</b>
3.1 工程选址选线环境合理性.....	53
3.2 建设项目概况.....	63
3.3 工程分析.....	77
3.4 总量控制.....	90
<b>第四章 环境现状调查与评价</b> .....	<b>91</b>
4.1 自然环境概况.....	91
4.2 大气环境质量现状评价.....	93
4.3 地表水环境质量现状评价.....	94
4.4 地下水环境质量现状评价.....	94

4.5 声环境质量现状评价 .....	99
4.6 土壤环境质量现状评价 .....	100
<b>第五章 生态环境影响评价 .....</b>	<b>105</b>
5.1 生态现状调查与评价 .....	105
5.2 生态环境影响分析 .....	108
5.3 生态环境影响减缓措施 .....	114
<b>第六章 永久基本农田影响 .....</b>	<b>121</b>
6.1 对永久基本农田的影响分析 .....	121
6.2 永久基本农田保护措施 .....	122
<b>第七章 环境影响预测与评价 .....</b>	<b>124</b>
7.1 大气环境影响分析 .....	124
7.2 地表水环境影响分析 .....	125
7.3 地下水环境影响预测与评价 .....	126
7.4 声环境影响预测与评价 .....	130
7.5 土壤生态环境影响评价 .....	132
7.6 固体废物处置环境影响分析 .....	134
<b>第八章 环境风险分析 .....</b>	<b>135</b>
8.1 评价依据 .....	135
8.2 环境敏感目标概况 .....	136
8.3 环境风险识别 .....	136
8.4 环境风险分析 .....	140
8.5 环境风险防范措施 .....	144
8.6 应急预案 .....	147
8.7 环境风险简单分析分析内容表 .....	156
8.8 风险评价小结 .....	158
<b>第九章 环境保护措施及其可行性论证 .....</b>	<b>159</b>
9.1 设计阶段环境保护措施 .....	159
9.2 施工期环境保护措施及可行性论证 .....	159
9.3 运营期环境保护措施及其可行性论证 .....	161
9.4 环保治理措施与投资 .....	161

<b>第十章 环境影响经济损益分析</b> .....	<b>163</b>
10.1 经济效益分析.....	163
10.2 社会效益分析.....	163
10.3 环境经济损益分析.....	164
10.4 小结.....	165
<b>第十一章 环境管理与环境监测计划</b> .....	<b>166</b>
11.1 环境管理.....	166
11.2 施工期环境监理.....	171
11.3 环境监测计划.....	173
11.4 环保竣工验收“三同时”制度.....	174
<b>第十二章 结论及建议</b> .....	<b>176</b>
12.1 工程建设内容.....	176
12.2 工程与相关政策、规划的符合性分析.....	176
12.3 环境现状及影响评价结论.....	177
12.4 风险评价结论.....	180
12.5 污染物总量控制.....	180
12.6 公众参与.....	180
12.7 评价结论与建议.....	181

## 第一章 概述

### 1.1 项目背景

为满足当前经济发展和人民生活对天然气日益增长的需求，增加清洁能源供应建设，满足城市燃气、交通能源、工业燃料、电力工业等供给，中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂在四川省广元市苍溪县石门乡杨河村部署实施了“元陆 27 井钻井工程项目”，经地层勘测和射孔测试，结果表明该井产气量良好，具有较好的开发前景。因此，中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂决定加大对该井深部气藏的大规模产气活动，同时配套建设地面采气工程，为方便对该井所采天然气进行资源的集中及分配，需对该井场所采天然气进行集输。

根据中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂的实施计划，拟将元陆 27 井采出天然气通过陆相输气管网与 2 号阀室相连，然后进入元坝陆相集输主管道中，并利用既有主管道向外进行输气。2012 年 9 月 28 日，四川省环境环保厅下达了《关于元陆 18、20、22、25、26、27 井钻探工程建设项目环境影响报告表的批复》（川环审批[2012]587 号）；2015 年 7 月 10 日，四川省环境保护厅以“川环验[2015]146 号”文同意元陆 27 井通过验收；2022 年 4 月 26 日，广元市苍溪生态环境局出具了《关于元陆 27 井地面配套工程环境影响报告表的批复》（苍环审批[2022]9 号），同意建设元陆 27 井地面配套工程，主要建设包括采气树、污水罐、放散管、安全截断系统等，设计产气量  $3 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。2022 年 2 月 23 日，西南油气分公司油气开发管理部下达了《关于元陆 18 井等井站场及输气管线建设任务的通知》（分公司工单开发[2022]19 号），同意建设《元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目》，本项目的评价内容仅为元陆 27 井和 2 号阀室之间的输气管线，与《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910 号）中关于区块环评和单井环评的要求不冲突。管线的建设将有助于广元市苍溪县及周边区域实现能源结构转换，改善人民的生活质量，对本区经济发展是十分必要的。工程实施后，将进一步完善中国石油化工股份有限公司西南油气分公司基础管线，贯彻国家“切实推进天然气产供储销体系建设”的战略需要，因此，本工程的建设是十分必要、也是十分迫切的。建设项目与区域现有站场及管网关系见**错误!未找到引用源。**。



图 1.1-1 建设项目与区域现有站场及管网关系示意图

元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目总投资 200 万元，设计管径  $\Phi 89 \times 5.0$ ，设计压力为 7MPa，设计输气能力为  $15 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，管线全长约 2.7km（以设计长度计），全部位于广元市苍溪县境内；该管线自元陆 27 井出发，途径广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及苍溪县白鹤乡柳池村后到达陆相 2#阀室（位于广元市苍溪县，现隶属于苍溪县白鹤乡）。工程管线仅穿越公路 54m/5 次（均为村道），不涉小型沟渠及功能性河流、铁路、高速公路、等级公路等穿越。本项目仅为站场及阀室间的站内集输管线，全线不涉及站场、阀室的建设。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》和国务院第 682 号令《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》的要求，中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂“元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目”须进行环境影响评价。根据中华人民共和国生态环境部部令第 16 号《建设项目环境影响评价分类管理目录（2021 年版）》，本项目属于“第五项 石油和天然气开采业 07 中 8 陆地天然气开采 0721”中【涉及环境敏感区的（含内部集输管线建设）】，由于本项目涉及环境敏感区（临时占用永久基本农田），应编制环境影响报告书。为此，中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂委托四川久远环保安全咨询有限

公司承担本项目的环评工作。我公司接受委托后，立即开展了详细现场踏勘、资料收集工作，现根据环境影响评价技术导则等有关技术规范编制完成了《元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目环境影响报告书》，呈报广元市生态环境局审查。

本工程特点主要包括两方面，如下：

(1) 本工程利用陆地管道对天然气进行站内集输，项目建成后，将项目所涉及的井站所采天然气进行集输，该项目不涉及站场的建设。

(2) 本工程有利于中石化的气源调配。输气管道采用的工艺方案比较成熟可靠，设备材料供应基本有保障，工程的社会效益明显，在技术上是可行的，在经济上也是合理的。

## 1.2 环境影响评价的工作过程

本工程环境影响评价工作程序按照《环境影响评价技术导则—总纲》(HJ2.1-2016)要求，将工作程序划分为前期准备、调研和工作方案阶段，分析论证和预测评价阶段，环境影响评价文件编制阶段。

(1) 前期准备、调研和工作方案阶段：接受环境影响评价委托后，首先研究国家和地方有关生态环境的法律法规、政策、标准及相关规划等文件，确定环境影响评价文件类型。在研究相关技术文件和其他有关文件的基础上，进行初步的工程分析，同时开展初步的环境状况调查。结合初步工程分析结果和环境现状资料，识别建设项目的环境影响因素，筛选主要的环境影响评价因子，明确评价重点和环境保护目标，确定环境影响评价的范围，评价工作等级和评价标准，最后制定工作方案。

(2) 分析论证和预测评价阶段：进一步进行工程分析，进行充分的环境现状调查、监测并开展环境质量现状评价，根据污染源强和环境资料进行建设项目的环境影响预测，评价建设项目的环境影响。对涉及的多个路由进行比选，并从环境保护角度推荐最佳路由方案；如果对既定选线得出了否定的结论，则需要对新选路由重新进行环境影响评价。

(3) 环境影响评价文件编制阶段：主要工作内容是汇总、分析第二阶段工作所得各种资料、数据，根据工程环境影响、法律法规和标准等的要求以及公众的意愿等，提出减少环境污染和生态影响的工程措施和环境管理措施。从环境保护的角度评价项目建设的可行性，给出评价结论并提出进一步减缓环境影响的建议，最终完成环境影响报告书的编制。

### 1.3 项目关注的主要问题

评价过程中重点关注：

- (1) 工程的选线对环境保护目标的影响及避让；
- (2) 工程施工过程对周边生态环境的破坏程度，尤其是对永久基本农田的影响；
- (3) 工程施工废水、废气、噪声、固体废物对周边环境的影响；
- (4) 评估工程运行环境风险，关注环境风险预防措施、应急预案的可行性。

### 1.4 环境影响报告主要结论

本项目符合国家产业政策、石油天然气发展规划；全线不涉及饮用水水源保护区、自然保护区、风景名胜区等生态红线，符合四川省及广元市“三线一单”管控要求，沿线临时占用的基本农田施工结束后立即恢复，路由从环境影响角度可接受。工程运行期不产生废水、废气、噪声及固体废物，对环境的影响较小，环境风险在可控和可接受程度内；生态影响多属临时、可恢复的，并采取了相应的生态恢复和补偿措施。因此，在落实各项污染防治、生态保护措施及风险防范措施和应急预案后，从环境保护角度，本项目的建设是可行的。在报告编制过程中，得到了广元市生态环境局、广元市苍溪生态环境局、苍溪县自然资源局、中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂等有关部门的大力支持和帮助，在此表示衷心感谢！



## 第二章 总则

### 2.1 编制依据

#### 2.1.1 法律

- 1、《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1）；
- 2、《中华人民共和国水污染防治法》（2018.1.1）；
- 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018.10.26）；
- 4、《中华人民共和国噪声污染防治法》（2022.6.5）；
- 5、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020.9.1）；
- 6、《中华人民共和国环境影响评价法》（2018.12.29）；
- 7、《中华人民共和国土地管理法》（2020.1.1）；
- 8、《中华人民共和国水土保持法》（2011.3.1）；
- 9、《中华人民共和国土壤污染防治法》（2019.1.1）；
- 10、《中华人民共和国农业法》（2013.1.1）；
- 11、《中华人民共和国野生动物保护法》（2018.10.26）；
- 12、《中华人民共和国石油天然气管道保护法》（2010.10.1）；

#### 2.1.2 法规

- 1、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1 施行）
- 2、《基本农田保护条例》(2011.1.8)；
- 3、《中华人民共和国陆生野生动物保护实施条例》(2016.2.6)；
- 4、《中华人民共和国野生植物保护条例》(2017.10.7)；
- 5、《危险化学品安全管理条例》（2013.12.7）；
- 6、《土地复垦条例》（2011.3.5）。

#### 2.1.3 部门规章、规范性文件

- 1、《产业结构调整指导目录（2019 年本）》（2020.1.1）；
- 2、《国务院关于发布实施促进产业结构调整暂行规定的决定》(国发[2005]40 号)；
- 3、《国务院关于加强环境保护重点工作的意见》(国发[2011]35 号)；
- 4、《关于切实加强环境影响评价监督管理工作的通知》(环办[2013]104 号)；
- 5、《关于印发<建设项目环境影响评价政府信息公开指南(试行)>的通知》(环办

[2013]103 号)；

6、《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》（国发[2013]37 号）；

7、《关于落实大气污染防治行动计划严格环境影响评价准入的通知》，（环办[2014]30 号）；

8、《国务院办公厅转发环境保护部等部门关于推进大气污染联防联控工作改善区域空气质量指导意见的通知》（国办发[2010]33 号）；

9、《国务院关于印发水污染防治行动计划的通知》（国发[2015]17 号）；

10、《国务院关于印发土壤污染防治行动计划的通知》（国发[2016]31 号）；

11、《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（环发[2012]77 号）；

12、《突发环境事件应急管理办法》（环境保护部部令 第 34 号）

13、《关于切实加强风险防范严格环境影响评价管理的通知》（环发[2012]98 号）；

14、《国家危险废物名录（2021 年版）》（中华人民共和国生态环境部部令第 15 号，2021.1.1）；

15、《关于划定并严守生态保护红线的若干意见》（中共中央办公厅、国务院办公厅，2017.2.7）；

16、《全国生态环境保护纲要》（国发[2000]38 号）；

17、《国家重点生态功能区规划纲要》（环发[2007]165 号）；

18、《全国生态功能区划（修编版）》（环境保护部 中国科学院 公告 2015 年第 61 号）；

19、《全国生态脆弱区保护规划纲要》（环发[2008]92 号）；

20、《关于加强国家重点生态功能区环境保护和管理的意见》（环发[2013]16 号）；

21、《全国生物物种资源保护与利用规划纲要》（环发[2007]163 号）；

22、《国家重点保护野生植物名录》（国家林业和草原局 农业农村部公告（2021 年第 15 号），2021.8.7）；

23、《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知（自然资规[2019]1 号）》；

24、《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第 4 号）；

25、《能源发展战略行动计划（2014-2020 年）》（国办发[2014]31 号）；

26、《国务院关于落实科学发展观加强环境保护的决定》（国发[2005]39 号）；

27、《国务院关于加快发展循环经济的若干意见》（国发[2005]22 号）；

28、《“十四五”现代能源体系规划》（国家发展改革委 国家能源局 发改能源〔2022〕210 号）；

29、《关于检查化工石化等新建项目环境风险的通知》（环办〔2006〕4 号）；

30、《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版）（中华人民共和国生态环境部部令第 16 号，2021.1.1）。

#### 2.1.4 地方环保法规、政策及规划文件

1、《四川省环境保护条例》（修订）（2018.1.1）；

2、《四川省生态功能区划》（2006.6.15）；

3、《四川省主体功能区规划》（川府发〔2013〕16 号）；

4、《四川省基本农田保护实施细则》（1996.2.29）；

5、《四川省人民政府关于〈全国生态环境保护纲要〉的实施意见》（川府发〔2002〕7 号）；

6、《四川省〈中华人民共和国土地管理法〉实施办法》（2012.7.27）；

7、《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》（川办发〔2013〕32 号）；

8、《四川省灰霾污染防治实施方案》（川环发〔2013〕78 号）；

9、《四川省固体废物污染环境防治条例》（2018.7.26）；

10、《四川省环境保护厅办公室关于贯彻落实〈建设项目主要污染物排放总量控制指标审核及管理暂行办法〉的通知》（川环办发〔2015〕333 号）；

11、《中共四川省委四川省人民政府关于进一步加强环境保护工作的决定》（川委发〔2004〕38 号文）；

12、《四川省环境保护局关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（川环发〔2006〕1 号）；

13、《四川省人民政府关于印发水污染防治行动计划四川省工作方案的通知》（川府发〔2015〕59 号）；

14、《四川省人民政府关于印发四川省生态保护红线方案的通知》（川府发〔2018〕24 号）；

15、《四川省环境保护厅关于发布生态保护红线市县级行政区汇总表和登记表的函》（川环函〔2018〕1201 号）；

16、《四川省生物多样性保护战略与行动计划》；

17、《四川省〈中华人民共和国水土保持法〉实施办法》（2012.12.1）；

- 18、《四川省重点保护野生动物名录》（1990.3.20）；
- 19、《四川省新增重点保护野生动物名录》（川府发[2000]37号）；
- 20、《广元市人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（广府发〔2021〕4号）
- 21、《四川省人民政府关于印发〈四川省“十四五”生态环境保护规划〉的通知》（川府发〔2022〕2号）；

### 2.1.5 环评技术规范

- 1、《环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2016)（2017.1.1）；
- 2、《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018)（2018.12.1）；
- 3、《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ2.3-2018)（2019.3.1）；
- 4、《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ610-2016)（2016.1.1）；
- 5、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)（2022.7.1）；
- 6、《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)（2022.7.1）；
- 7、《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)（2019.3.1）；
- 8、《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》(HJ964-2018)（2019.7.1）；
- 9、《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2015）；
- 10、《土壤侵蚀分类分级标准》(SL190-2007)；
- 11、《突发环境事件应急监测技术规范》（HJ589-2010）。

### 2.1.6 项目有关技术文件

- 1、管线平面布置图；
- 2、沿线乡镇土地利用总体规划图；
- 3、沿线乡镇水源地保护区划分文件；
- 4、项目有关的其他技术文件。

## 2.2 评价目的与原则

### 2.2.1 评价目的

环境影响评价的目的,是对项目实施后可能造成的环境影响进行分析、预测和评估,提出预防或者减轻不良环境影响的对策和措施。评价内容主要包括:①分析工程建设是否符合国家产业政策及相关专项规划要求;②对工程选线进行环境可行性论证;③通过工程分析,分析项目施工期对生态环境的影响和运营期的环境风险;④提出污染防治措

施、生态减缓措施和风险防控措施，为工程设计和环境管理提供科学依据。

### 2.2.2 评价原则

本次评价坚持“依法评价、科学评价、突出重点”的原则，起到环境影响评价的源头预防作用，坚持保护和改善环境质量。

(1) 贯彻执行我国环境保护相关法律法规、标准、政策和规划等；

(2) 提出污染防治措施和环境管理要求，优化项目建设；

(3) 科学分析项目建设对生态环境的影响，明确项目建设对生态环境影响的范围及程度，预测评价生态环境影响可接受性，确定生态环境影响预防、恢复措施，并论证措施可行性；

(4) 坚持突出重点，结果客观明确，环保措施具有可操作性，体现本次评价的实用性和针对性；充分利用符合时效的数据资料及成果，对建设项目主要环境影响予以重点分析和评价。

## 2.3 评价方法与时段

### 2.3.1 评价方法

本项目为线性工程，评价按“以点为主、点线结合、反馈全线”的方法开展工作。结合本项目各评价区段的环境特征和各评价要素的评价工作等级，有针对、有侧重的对环境要素进行监测与评价。结合国家产业政策、生态保护红线等要求论证管线路由走向的环境可行性。最后，综合分析各章节评价结论，给出该项目建设的环境可行性结论。

### 2.3.2 评价时段

本项目环境影响评价时段主要包括施工期和运行期两个时段，以施工期作为评价重点。

## 2.4 环境影响要素识别和评价因子筛选

### 2.4.1 环境影响要素识别

本工程为生态影响型建设工程，主要针对工程施工期及运行期对区域生态环境及其他环境要素所造成的影响进行识别。

#### 2.4.1.1 生态环境影响

本项目生态环境影响主要体现在施工期，生态环境影响要素主要表征为地表清理、管沟开挖、管道穿越等施工阶段，带来对土地表层的扰动、地貌改变、地表植被的破坏、土地利用格局的变化、农、种植业的损失。

营运期不会带来新的生态影响，受施工期影响的生态环境按相应的环境保护措施，逐步恢复。

#### 2.4.1.2 地表水环境影响

水环境影响表征为：

- (1) 施工废水对地表水环境的影响；
- (2) 施工人员产生的生活污水对地表水环境的影响。

#### 2.4.1.3 地下水环境影响

本工程施工期对地下水的影响是施工废水及施工生活废水处理不当外排，废水下渗对局部区域地下水水质造成影响。

#### 2.4.1.4 大气环境影响

大气环境影响表征为：（1）施工机械排放的废气；（2）施工产生的扬尘；（3）施工焊接废气等的排放对周边大气环境质量的影响。

#### 2.4.1.5 声环境影响

声环境影响表征为施工期施工机械产生的机械噪声对周围声环境及声环境敏感点的影响。

#### 2.4.1.6 固体废弃物污染环境因素

固体废弃物污染环境因素表征为下列固体废物的随意处置对环境造成的影响。

- (1) 施工期产生的废弃建渣；
- (2) 施工期废料；
- (3) 施工期施工人员的生活垃圾；

环境影响识别见下表。

表 2.4-1 环境影响识别

时段	工程建设活动		环境影响内容
施工期	管道敷	临时占地（2.56hm <sup>2</sup> ；含施工作业带及临时堆管场）	临时占用土地，短期影响土地的使用功能或类型
		管沟开挖与回填	破坏施工作业带内的土壤、植被和视觉景观；土石方堆放不当易引起水土流失，污染地表水体或农田；运输、挖填作业中产生扬尘
		原材料运输	运输车辆产生尾气、噪声和扬尘；临时材料堆场占用土地，短期影响土地的使用功能或类型
		施工机械操作	产生机械尾气和机械噪声
		施工人员日常生活	施工人员生活污水、生活垃圾

		施工作业场地	临时占用土地，短期影响土地的使用功能或类型，破坏生态环境
	穿越工程	穿越道路（5次，挖沟法加套管法）	破坏路面及边坡；轻微破坏生态植被；
		穿越环境敏感区	管线穿越永久基本农田，临时占用土地，短期影响土地的使用功能或类型
运行期	管道（2.7km）		正常工况：无废水、废气、噪声、固废产生 事故工况：管线发生泄漏、火灾、爆炸对沿线自然环境和人群财产生命健康的影响

表 2.4-2 环境影响要素识别

类别	环境要素	施工期			运营期		
		有利影响	不利影响	影响程度	有利影响	不利影响	影响程度
自然生态环境	地形地貌	/	有	一般	/	/	/
	植被与水土流失	/	有	明显	/	/	/
	土壤	/	有	一般	/	/	/
	土地利用	/	有	明显	/	/	/
	野生植物	/	有	明显	/	/	/
	野生动物	/	有	一般	/	/	/
	农业	/	有	明显	/	/	/
环境质量	地表水	/	有	一般	/	/	/
	地下水	/	有	一般	/	/	/
	环境空气	/	有	一般	/	/	/
	声环境	/	有	明显	/	/	/

由上表可见，本项目对环境的影响主要为施工过程对自然生态环境（地形地貌、植被、水土流失、土壤、土地利用、动植物、农业与土地利用）的影响以及对周边生态环境的影响。

#### 2.4.2 评价因子筛选

根据本项目环境影响要素识别、环境影响因子表征和环境影响程度，筛选的评价因子见下表。

表 2.4-3 本项目环境影响评价因子

环境要素	环境质量现状评价因子	环境影响预测与评价	
		施工期	运营期
生态	生态功能区划、土地利用现状、植被类型、野生动植物、水生生物、土壤侵蚀、生态系统完整性、生态保护目标	土地利用、植被、动物、永久基本农田等	/
大气环境	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>2</sub> 、PM <sub>10</sub> 、PM <sub>2.5</sub> 、CO、O <sub>3</sub>	颗粒物	/
地表水	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、总磷、氯化物、挥发酚、硫化物、悬	SS	/

	浮物、石油类		
地下水环境	pH、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬（六价）、总硬度、铅、氟、镉、铁、锰、溶解性固体、耗氧量、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、细菌总数、石油类、 $K^+$ 、 $Na^+$ 、 $Ca^{2+}$ 、 $Mg^{2+}$ 、 $CO_3^{2-}$ 、 $HCO_3^-$ 、 $Cl^-$ 、 $SO_4^{2-}$	/	/
声环境	Leq(A)	Leq(A)	/
环境风险	/	/	天然气（甲烷）

## 2.5 评价等级、评价范围及评价重点

### 2.5.1 评价等级及评价范围

#### 2.5.1.1 生态环境

##### 2.5.1.1.1 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）的要求判定评价等级，具体见下表。

表 2.5-1 项目生态影响评价等级判别表

	导则原文	本项目	评价等级
1	a) 涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境时，评价等级为一级	不涉及	三级
	b) 涉及自然公园时，评价等级为二级	不涉及	
	c) 涉及生态保护红线时，评价等级不低于二级	不涉及	
	d) 根据 HJ 2.3 判断属于水文要素影响型且地表水评价等级不低于二级的建设项目，生态影响评价等级不低于二级	不涉及	
	e) 根据 HJ 610、HJ 964 判断地下水水位或土壤影响范围内分布有天然林、公益林、湿地等生态保护目标的建设项目，生态影响评价等级不低于二级	不涉及	
	f) 当工程占地规模大于 20km <sup>2</sup> 时（包括永久和临时占用陆域和水域），评价等级不低于二级；改扩建项目的占地范围以新增占地（包括陆域和水域）确定	本项目占地 0.0216km <sup>2</sup> < 20km <sup>2</sup>	
	g) 除本条 a)、b)、c)、d)、e)、f) 以外的情况，评价等级为三级	符合，三级	
	h) 当评价等级判定同时符合上述多种情况时，应采用其中最高的评价等级	三级	
2	建设项目涉及经论证对保护生物多样性具有重要意义的区域时，可适当上调评价等级	不涉及	
3	建设项目同时涉及陆生、水生生态影响时，可针对陆生生态、水生生态分别判定评价等级	不涉及	
4	在矿山开采可能导致矿区土地利用类型明显改变，或拦河闸坝建设	不涉及	



	可能明显改变水文情势等情况下，评价等级应上调一级		
5	线性工程可分段确定评价等级。线性工程地下穿越或地表跨越生态敏感区，在生态敏感区范围内无永久、临时占地时，评价等级可下调一级	不涉及	
6	涉海工程评价等级判定参照 GB/T 19485	不涉及	
7	符合生态环境分区管控要求且位于原厂界（或永久用地）范围内的污染影响类改扩建项目，位于已批准规划环评的产业园区内且符合规划环评要求、不涉及生态敏感区的污染影响类建设项目，可不确定评价等级，直接进行生态影响简单分析	不涉及	

### 2.5.1.1.2评价范围

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）中“6.2.5：线性工程穿越非生态敏感区时，以线路中心线向两侧外延 300m 为参考评价范围”，本项目生态评价范围为管线中心线向两侧外延 300m 为评价范围。

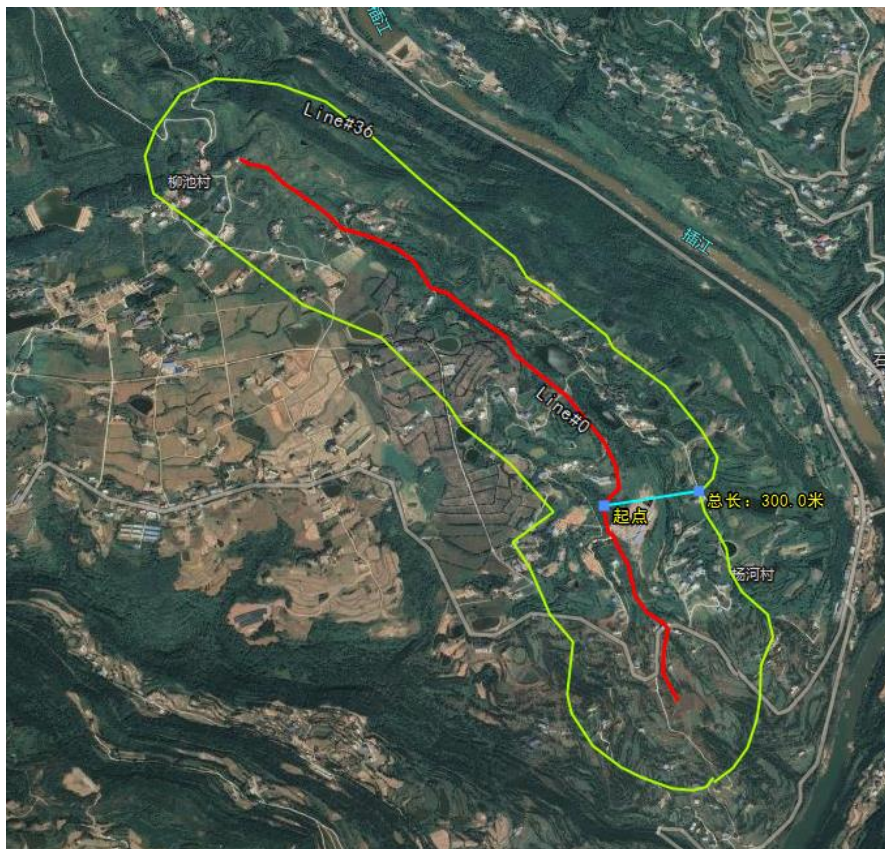


图 2.5-1 生态环境评价范围图

## 2.5.1.2大气环境

### 2.5.1.2.1评价等级

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）：“5.3.1 选择项目污染源正常排放的主要污染物及排放参数，采用估算模式计算各污染物的最大影响程度和最远影响范围，然后按评价工作分级判据进行分级。”由于本项目运营期正常工况下不对

大气环境排放污染物，直接确定本项目**大气环境评价等级定为三级**。

#### 2.5.1.2.2 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018），本项目无需设置大气环境影响评价范围。

### 2.5.1.3 地表水环境

#### 2.5.1.3.1 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）中“5.2.1 建设项目地表水环境影响评价等级按照影响类型、排放方式、排放量或影响情况、受纳水体环境质量现状、水环境保护目标等综合确定。5.2.2 水污染影响型建设项目主要根据废水排放方式和排放量划分评价等级。5.2.2.2 间接排放建设项目评价等级为**三级 B**。”本项目管道中不含水，运营期不产生废水，**水污染影响型评价等级为三级 B**。

#### 2.5.1.3.2 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）中“5.3.2.2 三级 B，其评价范围应符合以下要求：a) 应满足其依托污水处理设施环境可行性分析的要求；b) 涉及地表水环境风险的，应覆盖环境风险影响范围所及的水环境保护目标水域”，本项目不涉及地表水体的穿越、不涉及地表水环境风险，因此不划定地表水环境评价范围。

### 2.5.1.4 地下水环境

#### 2.5.1.4.1 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）附录 A 中注解：“本表未提及的行业，或《建设项目环境影响评价分类管理名录》修订后较本表行业类别发生变化的行业，应根据对地下水环境影响程度，参照相似行业分类，对地下水环境影响评价类别进行分类”。

《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）的制定基于《建设项目环境影响评价分类管理名录》（中华人民共和国环境保护部令第 33 号，2015 年 6 月 1 日起施行），后管理名录进行多次修订，现行的管理名录为《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》（生态环境部部令第 16 号）。

根据 2015 年和 2021 年版的建设项目分类管理名录，本项目类别由“41.石油、天然气、成品油管线（不含城市天然气管线）”变更为“8 陆地天然气开采 0721 中涉及环境敏感区的（含内部集输管道建设）”。

**本项目类别在《建设项目环境影响评价分类管理名录》修订后行业类别发生变化，**

但影响未发生变化，项目输送的天然气为各起点井站经脱水脱烃后的干气，项目对地下水环境影响程度同附录 A 中“F 石油、天然气 中 41 石油、天然气、成品油管线（不含城市天然气管线）”相似，因此参照该行业对地下水影响评价进行分类，本项目为输气管线，涉及环境敏感区，编制报告书，地下水环境影响评价项目类别为 III 类。

根据现场调查，本项目不涉及集中式饮用水源保护区，项目所在地地下水环境属于较敏感区（见表 2.5-3）。

表 2.5-2 建设项目所属地下水环境影响评价项目类别

行业类别	环评类别	本项目建设内容及项目类型识别	
	F 石油、天然气	报告形式	项目类型
	41、石油、天然气、成品油管线（不含城市天然气管线）	报告书	III 类

表 2.5-3 地下水环境敏感程度分级

分级	项目场地的地下水环境敏感特征	本工程
敏感	集中式饮用水源地（包括已建成的在用、备用、应急水源地，在建和规划的水源地）准保护区；除集中式饮用水源地以外的国家或地方政府设定的与地下水环境相关的其它保护区，如热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源保护区。	根据现场调查，本项目不涉及集中式饮用水源保护区，确定本项目地下水环境敏感程度为“较敏感”。
较敏感	集中式饮用水源地（包括已建成的在用、备用、应急水源地，在建和规划的水源地）准保护区以外的补给径流区；特殊地下水资源（如矿泉水、温泉等）保护区以外的分布区以及分散居民饮用水源等其它未列入上述敏感分级的环境敏感区 <sup>a</sup> 。	
不敏感	上述地区之外的其它地区	

注：a“环境敏感区”是指《建设项目环境影响评价分类管理名录》中所界定的涉及地下水的环境敏感区。

建设项目地下水环境影响评价工作等级划分见表 2.5-4。

表 2.5-4 建设项目地下水评价工作等级分级表

环境敏感程度	项目类别	I	II	III
	敏感		一	一
较敏感		一	二	三
不敏感		二	三	三

因此，本项目地下水环境评价等级为三级。

#### 2.5.1.4.2 评价范围

本项目不涉及站场，根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）8.2.2.2：线性工程应以工程边界向外延伸 200m 作为调查评价范围。因此，本项目评价范围为以管道边界两侧向外延伸 200m 的带状范围作为地下水环境评价范围。

#### 2.5.1.5 声环境

##### 2.5.1.5.1 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），确定本项目声环境影响评价工作等级。本项目为地下天然气管线，运营期不产生噪声。本次声环境影响评价等级为二级。

声环境影响评价工作等级判定结果见下表。

**表 2.5-5 声环境影响评价工作等级判定结果**

项目	内容
周围环境适用标准	GB3096-2008 中 2 类
周围环境受项目影响噪声增加量	3dB(A)以内
受影响人口数量变化情况	变化不大
评价工作等级	二级

#### 2.5.1.5.2 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）中“5.2.2 对于以移动声源为主的建设项目（如公路、城市道路、铁路、城市轨道交通等地面交通）：a）满足一级评价的要求，一般以线路中心线外两侧 200 m 以内为评价范围；b）二级、三级评价范围可根据建设项目所在区域和相邻区域的声环境功能区类别及声环境保护目标等实际情况适当缩小；c）如依据建设项目声源计算得到的贡献值到 200m 处，仍不能满足相应功能区标准值时，应将评价范围扩大到满足标准值的距离。”

本项目为线性工程，运营期不产生噪声，施工期机械设备沿管线路由移动，声环境影响评价范围参考以移动声源为主的建设项目评价范围的划定方法。本项目声环境影响评价等级为二级，夜间不进行施工，昼间距离管线 200m 可满足 2 类声环境功能区划（60dB(A)）标准要求，因此，本项目声环境影响评价范围确定为管线中心两侧向外延伸 200m。

#### 2.5.1.6 土壤环境

##### 2.5.1.6.1 评价等级

本项目仅为站内集输管线，不涉及站场，根据《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》，项目类别为“五、石油和天然气开采业 07”中“8 陆地天然气开采 0721 中涉及环境敏感区的（含内部集输管道建设）”，但根据《国民经济行业分类》（GBT4754-2017），本项目行业分类为“G 交通运输、仓储和邮政业”中“5720 陆地管道运输”。

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）中 4.2.3 及土壤环境影响评价工作程序：“土壤环境影响评价应识别建设项目土壤环境影响类型、影响途径、影响源及影响因子，确定土壤环境影响评价工作等级”。

项目不会导致土壤盐化、酸化、碱化，不属于生态影响型。项目输送天然气为井站经过脱水脱烃净化后的干气，无影响源和影响因子，不存在大气沉降、地面漫流、垂直入渗等污染途径，不会导致土壤环境质量恶化。同时，根据《环境影响评价技术导则 土

壤环境（试行）》（HJ964-2018）中“6.2.5 线性工程重点针对主要站场位置（如输油站、泵站、阀室、加油站、维修场所等）参照 6.2.2 分段判定评价等级，并按相应等级分别开展评价工作”可知，线性工程评价的重点为站场。本项目不涉及站场，仅为站内集输管道，对土壤的影响小。

综上所述，虽然项目类别为“天然气开采”，但从行业分类、影响类型、影响途径、影响源及影响因子等方面，项目的影响同“附录 A 中交通运输仓储邮政业中 其他”相似，属于IV类建设项目。

因此，本项目可不开展土壤环境影响评价。

#### 2.5.1.6.2评价范围

本项目不划定土壤环境评价范围。

### 2.5.1.7环境风险

#### 2.5.1.7.1评价等级

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）中“C.1.1 危险物质数量与临界量比值(Q)：对于长输管线项目，按照两个截断阀室之间管段危险物质最大存在总量计算。当只涉及一种危险物质时，计算该物质的总量与其临界量比值，即为 Q。”

本项目管道起点为元陆 27 井站，终点为陆相 2#阀室，管道长 2.7km，管内压力为 7.0MPa，管径为 D89×5.0；危险物质数量与临界量比值（Q）见下表。

表 2.5-6 本项目天然气 Q 值

序号	单元划分	起点	终点	间距 km	管径 φ mm	管壁 mm	管道天然气容量		临界 量 (t)	Q 值
							m <sup>3</sup>	t		
1	元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目	元陆 27 井	陆相 2# 阀室	2.7	89	5	13.22	0.660	10	0.066

注：天然气密度  $\rho = \rho(\text{标况}) \cdot P/P(\text{标况})$ ，标准状态下天然气密度为  $0.72\text{kg/m}^3$ ，则  $\rho = 0.72 \times P/P(\text{标况})$ ，P 取 7.0MPa；天然气容量  $= \pi \times ((\varphi - 2 \times \text{壁厚}) / 2)^2 \times \text{间距} \times 1000$

由上表可知，危险物质（甲烷）的 Q 小于 1。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），该项目环境风险潜势为I，评价工作等级为简单分析。

表 2.5-7 评价等级划分表

环境风险潜势	IV <sup>+</sup> 、IV	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析

#### 2.5.1.7.2评价范围

本项目评价等级为简单分析，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 A 简单分析基本内容，无评价范围确定内容，因此，本次环评不确定环境风险评



价范围。

本项目管线管径为 DN89，管径较小，项目中心线及管线边界向外 200m 范围重合，因此，本项目地下水环境、声环境评价范围相同，见下图。

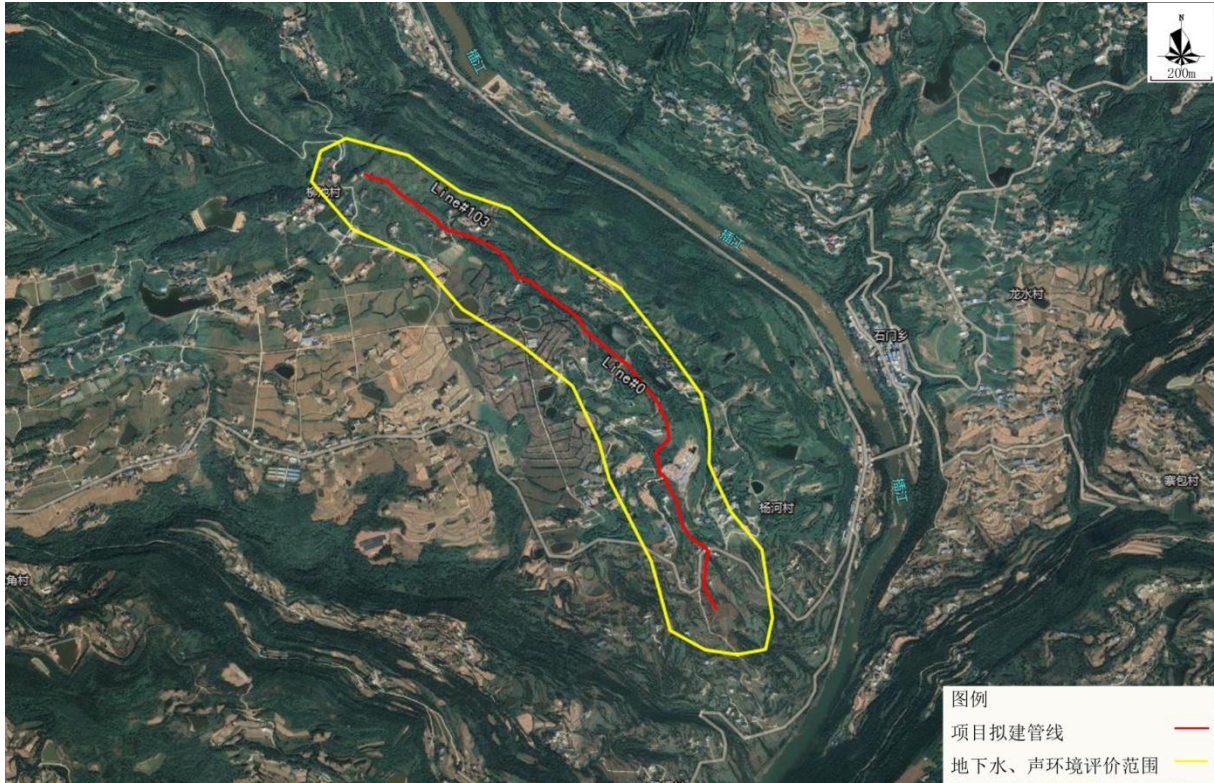


图 2.5-2 项目声环境、地下水环境评价范围示意图

### 2.5.2 评价重点

本工程评价重点如下：

- 1、分析管道路由选址合理性；
- 2、根据本工程特点和工程沿线的环境概况，在工程分析的基础上，重点评价工程施工过程中对周边生态环境的影响；
- 3、运营期重点分析项目事故风险；
- 4、重点评价工程对永久基本农田的影响。

## 2.6 环境功能区划

### 2.6.1 生态功能区划

根据《四川省生态功能区划》（2010 版），项目所在地属于“Ⅰ四川盆地亚热带农林生态区中 I-2 盆中丘陵农林复合生态亚区中的 I-2-3 嘉陵江中下游城镇与水污染控制生态功能区”。

## 2.6.2 大气环境功能区划

根据管道沿线所在地为农村环境，管道沿线所在地属于二类环境空气质量功能区。

## 2.6.3 地表水环境功能区划

本项目不涉及天然冲沟、小型沟渠及大中小型河流的穿越，项目所在区域（四川省广元市苍溪县石门乡杨河村）最近地表水体为插江，位于项目东侧约 700m 处，为地表水Ⅲ类水域，本项目不涉及插江穿跨越。

## 2.6.4 地下水环境功能区划

项目沿线区域地下水均属于Ⅲ类地下水功能区。

## 2.6.5 声环境功能区划

根据《声环境质量标准》（GB3096-2008）中，本项目所在地声环境功能区为 2 类。

## 2.7 评价标准

### 2.7.1 环境质量标准

#### 2.7.1.1 环境空气质量标准

项目所在区域空气质量指标执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准，相关标准摘录见下表。

表 2.7-1 环境空气质量评价标准 单位：mg/m<sup>3</sup>

污染物	污染物的浓度限值			依据
	1 小时平均	日平均	年平均	
SO <sub>2</sub>	0.50	0.15	0.06	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 中的二级标准
NO <sub>2</sub>	0.20	0.08	0.04	
PM <sub>10</sub>	—	0.15	0.07	
PM <sub>2.5</sub>		0.075	0.035	
O <sub>3</sub>	0.20	—	—	
CO	10	4	—	
TSP	—	0.3	0.2	

#### 2.7.1.2 地表水质量标准

项目所在区域地表水环境质量执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中Ⅲ类标准，相关标准摘录见下表。

表 2.7-2 《地表水环境质量标准》（GB3838-2002） 单位：mg/L，pH 无量纲

项目	Ⅲ类标准
pH	6~9
BOD <sub>5</sub>	≤4
COD	≤20
氨氮	≤1.0
总磷	≤0.2

氯化物	≤250
挥发酚	≤0.005
硫化物	≤0.2
悬浮物	/
石油类	≤0.05

### 2.7.1.3地下水质量标准

项目所在区域地下水质量标准执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的III类标准值，相关标准摘录见下表。

表 2.7-3 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017） 单位：mg/L，pH 无量纲

项目	III类标准限值	项目	III类标准限值
pH	6.5~8.5	氟化物	≤1.0
氨氮	≤0.5	镉	≤0.005
硝酸盐	≤20.0	铁	≤0.30
亚硝酸盐	≤1.0	锰	≤0.1
挥发性酚类	≤0.002	溶解性总固体	≤1000
氰化物	≤0.05	耗氧量（COD <sub>Mn</sub> 法，以O <sub>2</sub> 计）	≤3.0
砷	≤0.01	硫酸盐	≤250
汞	≤0.001	氯化物	≤250
铬(六价)	≤0.05	总大肠菌群（MPN/100mL或CFU/100mL）	≤3.0
总硬度	≤450	细菌总数（CFU/m/L）	≤100
铅	≤0.01	石油类	≤0.05

注：石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类标准

### 2.7.1.4声环境质量标准

项目所在区域声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准，相关标准摘录见下表。

表 2.7-4 《声环境质量标准》（GB3096-2008）

类别	昼间（dB）	夜间（dB）
2类	60	50

### 2.7.1.5土壤环境质量标准

项目土壤现状执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018），标准值见表 2.7-5。

表 2.7-5 农用地土壤污染风险筛选值（基本项目） 单位：mg/kg

序号	污染物项目		风险筛选值			
			pH≤5.5	5.5<pH≤6.5	6.5<pH≤7.5	pH>7.5
1	镉	水田	0.3	0.4	0.6	0.8
		其他	0.3	0.3	0.3	0.6
2	汞	水田	0.5	0.5	0.6	1.0
		其他	1.3	1.8	2.4	3.4
3	砷	水田	30	30	25	20



		其他	40	40	30	25
4	铅	水田	80	100	140	240
		其他	70	90	120	170
5	铬	水田	250	250	300	350
		其他	150	150	200	250
6	铜	果园	150	150	200	200
		其他	50	50	100	100
7	镍		60	70	100	190
8	锌		200	200	250	300

注：①重金属和类金属砷均按元素总量计。

②对于水旱轮作地，采用其中较严格的风险筛选值。

## 2.7.2 污染物排放标准

### 2.7.2.1 大气污染物排放标准

工程施工期废气污染物中  $\text{NO}_x$ 、 $\text{SO}_2$  排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的无组织排放监控浓度限值，TSP 执行《四川省施工场地扬尘排放标准》(DB51/2682-2020)中表 1 排放限值，详见下表。

表 2.7-6 大气污染物排放标准

序号	污染物	监控点	排放浓度限值 ( $\text{mg}/\text{m}^3$ )	标准来源
1	TSP	周界外浓度最高点	0.6 (土方开挖/土方回填阶段)	《四川省施工场地扬尘排放标准》(DB51/2682-2020)
			0.25 (其他工程阶段)	
2	$\text{NO}_x$	高点	0.12	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)
3	$\text{SO}_2$		0.40	

### 2.7.2.2 水污染物排放标准

本项目施工期废水不外排，运营期不产生废水。

### 2.7.2.3 噪声排放标准

本项目施工期采用《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)，具体见下表。

表 2.7-7 建筑施工场界环境噪声排放标准

类别	昼间	夜间	依据
噪声限值[Leq: dB (A)]	70	55	(GB12523-2011)

### 2.7.2.4 固体废物

一般固体废物处理处置参照执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)。

## 2.8 污染控制与环境保护目标

### 2.8.1 污染控制目标

- (1) 控制和减轻管沟开挖对地表植被和土壤的破坏而造成的水土流失。
- (2) 控制和减轻管沟开挖建设对管道沿线耕地的影响，尽量减少对永久基本农田的占用，落实农田恢复措施。
- (3) 控制和减轻施工活动对管道沿线周围居民的影响。

### 2.8.2 环境保护目标

本项目管线途经广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及苍溪县白鹤乡柳池村，位于农村地区。根据调查，本项目管线沿线及临时占地周边均不涉及文物保护单位、自然保护区、风景名胜区、集中式及分散式饮用水源保护区。

#### 2.8.2.1 生态保护目标

根据线路走向及现场调查结果，本工程沿线主要生态保护目标参见下表：

表 2.8-1 本工程管道沿线及周边生态保护目标表

环境敏感区名称	与项目位置关系	保护要求
永久基本农田	管道沿线及管道临时占用	不因本项目建设而降低永久基本农田的使用功能

#### 2.8.2.2 地表水环境保护目标

根据调查，本项目不涉及地表水体的穿越，不涉及废水排放，无地表水保护目标。

#### 2.8.2.3 地下水环境保护目标

本工程所在区域附近无地下水集中供水水源地，评价范围内有少量村民取用地下水，为分散式打井取水，地下水保护目标主要为各分散式居民饮用水源井，保护地下水水质不受项目建设影响；本项目地下水保护目标见下表。

表 2.8-2 本项目评价范围内地下水环境保护目标一览表

序号	保护目标	坐标	与管线位置	与管线最近距离 (m)
1#	分散式居民饮用水井	106.01450443, 31.87163830	西侧	99
2#	分散式居民饮用水井	106.01613522, 31.87404156	东侧	138
3#	分散式居民饮用水井	106.01285219, 31.87513590	西侧	113
4#	分散式居民饮用水井	106.01403236, 31.87966347	东北侧	97
5#	分散式居民饮用水井	106.01115704, 31.87923431	西侧	179
6#	分散式居民饮用水井	106.01117849, 31.88292503	东北侧	115
7#	分散式居民饮用水井	106.00607157, 31.88595057	北侧	63
8#	分散式居民饮用水井	106.00117922, 31.88689470	西侧	112

本项目地下水保护分布见下图：

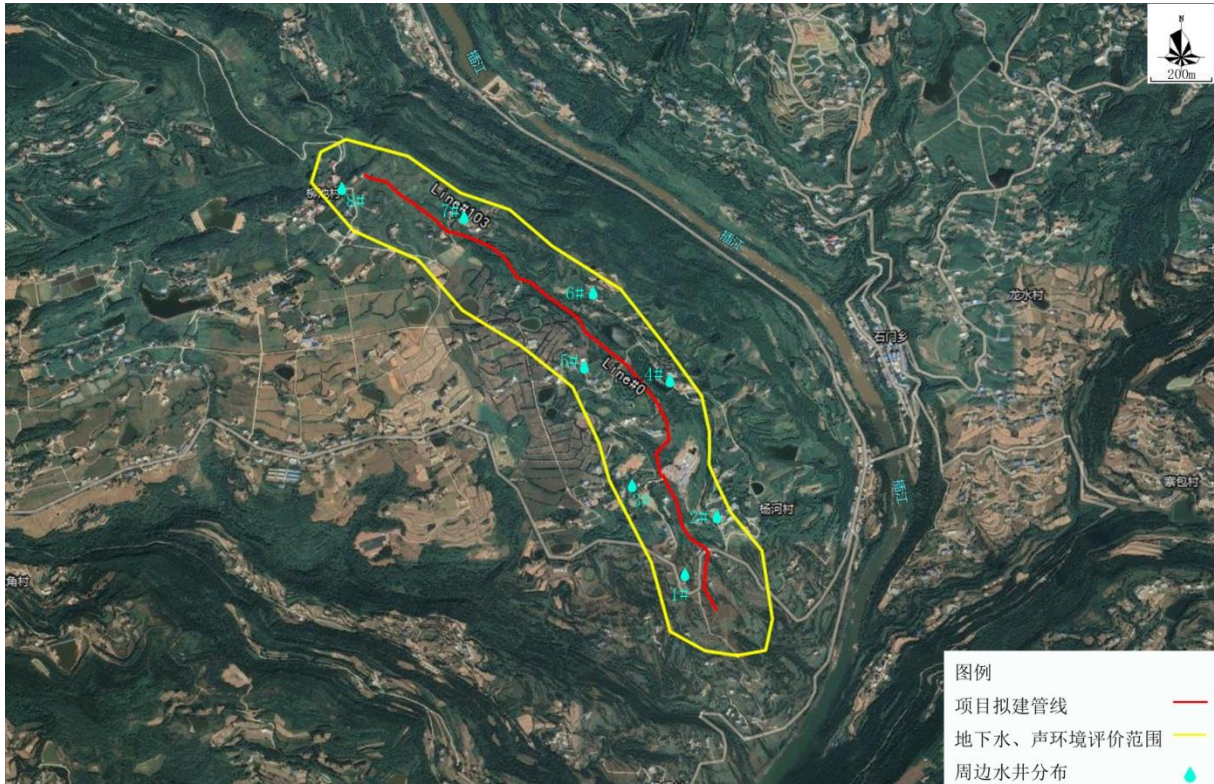


图 2.8-1 项目地下水环境保护目标分布示意图

### 2.8.2.4 大气环境保护目标





本工程运营期正常情况下不对大气环境排放污染物，因此，本次大气环境评价等级定为三级，不设置大气评价范围，不调查大气环境保护目标。

### 2.8.2.5 声环境保护目标





本项目声环境评价范围内保护目标主要为管道沿线 200m 范围内的居民；共约 81 户，282 人。

表 2.8-3 声环境敏感点统计

序号	保护目标名称	地理位置	行政区划	声环境功能区	人口分布情况	与管线位置关系	最近距离 (m)	建筑情况

1	散户居民	106.01531982, 31.87113404	苍溪县元坝镇石门乡杨河村	2 类	3 户 10 人	东侧		15	砖混结构, 1-2 层
2	散户居民	106.01554513, 31.87238932	苍溪县元坝镇石门乡杨河村	2 类	11 户 35 人	西侧		15	砖混结构, 1-2 层
3	散户居民	106.01658583, 31.87379479	苍溪县元坝镇石门乡杨河村	2 类	16 户 60 人	东北侧		40	砖混结构, 1-2 层
4~6	散户居民	106.01285219, 31.87513590	苍溪县元坝镇石门乡杨河村	2 类	11 户 35 人	西侧		20	砖混结构, 1-2 层



7~8	散户居民	106.01403236, 31.87966347	苍溪县元坝镇石门乡杨河村	2 类	17 户 60 人	东、西侧		18	砖混结构, 1-2 层
9	散户居民	106.01117849, 31.88292503	苍溪县元坝镇石门乡杨河村	2 类	7 户 28 人	东侧		95	砖混结构, 1-2 层
10	散户居民	106.00786328, 31.88310742	苍溪县白鹤乡柳池村居民	2 类	4 户 14 人	西南侧		17	砖混结构, 1-2 层
11~13	散户居民	106.00117922, 31.88689470	苍溪县白鹤乡柳池村居民	2 类	12 户 40 人	西南侧、东北侧		33	砖混结构, 1-2 层

注：图中黄线为评价范围，红色为本项目拟建管线，蓝色阴影区为居民敏感点。

## 2.9 产业政策符合性

本项目属于《产业结构调整指导目录(2019 年本)》（中华人民共和国发展和改革委员会令 2019 年第 29 号）中“七、石油、天然气”“3、常规石油、天然气勘探与开采”类项目，为国家“鼓励类”项目。因此，本项目符合国家现行产业政策。

## 2.10 规划符合性分析

### 2.10.1 与《“十四五”现代能源体系规划》（发改能源〔2022〕210 号）符合性分析

“十四五”时期现代能源体系建设的主要目标是：

——能源保障更加安全有力。到 2025 年，国内能源年综合生产能力达到 46 亿吨标准煤以上，原油年产量回升并稳定在 2 亿吨水平，天然气年产量达到 2300 亿立方米以上，发电装机总容量达到约 30 亿千瓦，能源储备体系更加完善，能源自主供给能力进

进一步增强。重点城市、核心区域、重要用户电力应急安全保障能力明显提升。

——能源低碳转型成效显著。单位 GDP 二氧化碳排放五年累计下降 18%。到 2025 年，非化石能源消费比重提高到 20% 左右，非化石能源发电量比重达到 39% 左右，电气化水平持续提升，电能占终端用能比重达到 30% 左右。

——能源系统效率大幅提高。节能降耗成效显著，单位 GDP 能耗五年累计下降 13.5%。能源资源配置更加合理，就近高效开发利用规模进一步扩大，输配效率明显提升。电力协调运行能力不断加强，到 2025 年，灵活调节电源占比达到 24% 左右，电力需求侧响应能力达到最大用电负荷的 3%~5%。

——创新发展能力显著增强。新能源技术水平持续提升，新型电力系统建设取得阶段性进展，安全高效储能、氢能技术创新能力显著提高，减污降碳技术加快推广应用。能源产业数字化初具成效，智慧能源系统建设取得重要进展。“十四五”期间能源研发经费投入年均增长 7% 以上，新增关键技术突破领域达到 50 个左右。

——普遍服务水平持续提升。人民生活生活用能便利度和保障能力进一步增强，电、气、冷、热等多样化清洁能源可获得率显著提升，人均年生活用电量达到 1000 千瓦时左右，天然气管网覆盖范围进一步扩大。城乡供能基础设施均衡发展，乡村清洁能源供应能力不断增强，城乡供电质量差距明显缩小。

本项目的建设属于为天然气开采服务的内部集输管道，即有利于增强天然气的供应能力，又可推进管网互通互联，符合《国家发展改革委关于印发石油天然气发展“十三五”规划的通知》（发改能源〔2016〕2743 号）要求。

### 2.10.2 与《四川省“十四五”能源发展规划》（川府发〔2022〕8 号）符合性分析

四川省人民政府于 2022 年 3 月印发的《四川省“十四五”能源发展规划》（川府发〔2022〕8 号）中提出：大力推进油气基础设施建设，按照适度超前的原则，加快省内油气输送管网建设，围绕主要产气区、消费区和薄弱区，统筹优化管网布局，构建供应稳定、运行高效、安全可靠的输配系统。建成西南地区天然气(页岩气)输送枢纽,全面形成环形输送管网，年输配能力达到 450 亿立方米，五年累计外输天然气 544 亿立方米。

本项目管线有利于省内油气输送管网建设，可为苍溪县及其下属乡镇提供稳定、高效、可靠的输配系统。因此，本项目建设符合《四川省“十四五”能源发展规划》（川府发〔2022〕8 号）要求。

### 2.10.3 与《四川省“十四五”生态环境保护规划》符合性分析

根据四川省人民政府于 2022 年 1 月 12 日印发的《四川省“十四五”生态环境保护规划》要求，推动能源利用方式绿色转型。以川中安岳及川东北高含硫天然气、川西致密气、川南页岩气等气田为重点，强化气田开发的环境管理，推动甲烷减排和回收利用，提高废弃油基泥浆、含油钻屑及其他钻采废物资源化利用和安全处置，强化地下水污染防治，重视废水回注过程中的环境风险控制。鼓励非常规天然气清洁开发、污染治理等技术的研究和应用，加快制定符合区域实际的非常规天然气开采的环境政策、标准及污染防治技术规范。促进天然气资源综合利用，支持天然气主产地高质量发展绿色精细化工产业。

本项目的建设将有助于广元市苍溪县及周边区域实现能源结构转换，改善人民的生活质量，对本区经济发展是十分必要的。工程实施后，将进一步完善西南油气分公司采气二厂基础管线，促进天然气资源的综合利用，因此，**本项目管线建设符合《四川省“十四五”生态环境保护规划》要求。**

### 2.10.4 与区域土地利用规划符合性分析

本项目沿线穿越广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及白鹤乡柳池村，输气管线均位于农村地区，不属于石门乡、白鹤乡城镇规划范围，且根据建设单位提供“元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线线路地形图”，苍溪县自然资源局已同意本项目管线走向，因此，项目选址与区域土地利用规划相符合。

### 2.10.5 与相关生态环境保护要求符合性分析

#### 2.10.5.1 与《全国生态功能区划（修编版）》符合性分析

环境保护部和中国科学院以“公告 2015 年第 61 号”发布了《全国生态功能区划（修编版）》。根据《全国生态功能区划（修编版）》，按照生态系统的自然属性和所具有的主导服务功能类型，将生态系统服务功能分为生态调节、产品提供与人居保障 3 大类。在生态功能大类的基础上，依据生态系统服务功能重要性划分 9 个生态功能类型：生态调节功能包括水源涵养、生物多样性保护、土壤保持、防风固沙、洪水调蓄 5 个类型；产品提供功能包括农产品和林产品提供 2 个类型；人居保障功能包括人口和经济密集的大都市群和重点城镇群 2 个类型。同时，根据各生态功能区对保障国家与区域生态安全的重要性，以水源涵养、生物多样性保护、土壤保持、防风固沙和洪水调蓄 5 类主导生态调节功能为基础，确定 63 个重要生态系统服务功能区（简称重要生态功能区）。

本项目位于四川省广元市苍溪县，所在地属于“T-01-29 米仓山—大巴山水源涵养功能区”。

该类型区的主要生态问题：人类活动干扰强度大；生态系统结构单一，生态系统质量低，水源涵养功能衰退；森林资源过度开发、天然草原过度放牧等导致植被破坏、水土流失与土地沙化严重；湿地萎缩、面积减少；冰川后退，雪线上升。

该类型区的生态保护主要方向：（1）对重要水源涵养区建立生态功能保护区，加强对水源涵养区的保护与管理，严格保护具有重要水源涵养功能的自然植被，限制或禁止各种损害生态系统水源涵养功能的经济社会活动和生产方式，如无序采矿、毁林开荒、湿地和草地开垦、过度放牧、道路建设等。（2）继续加强生态保护与恢复，恢复与重建水源涵养区森林、草地、湿地等生态系统，提高生态系统的水源涵养能力。坚持自然恢复为主，严格限制在水源涵养区大规模人工造林。（3）控制水污染，减轻水污染负荷，禁止导致水体污染的产业发展，开展生态清洁小流域的建设。（4）严格控制载畜量，实行以草定畜，在农牧交错区提倡农牧结合，发展生态产业，培育替代产业，减轻区内畜牧业对水源和生态系统的压力。

本项目为天然气运输项目，不涉及全国重要生态功能区，不涉及国家级自然保护区，施工期采取水土保持措施，不进行陡坡开垦，占用林地进行补偿，符合《全国生态功能区划（修编版）》。

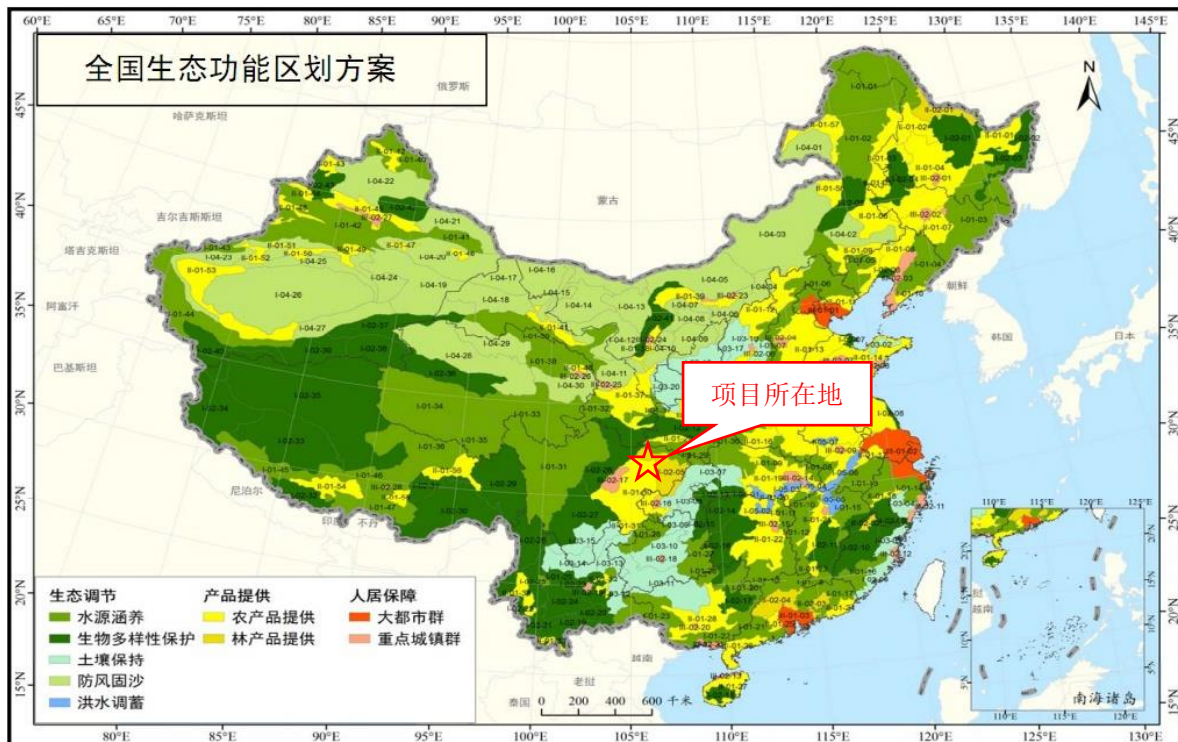


图 2.10-1 全国生态功能区划方案



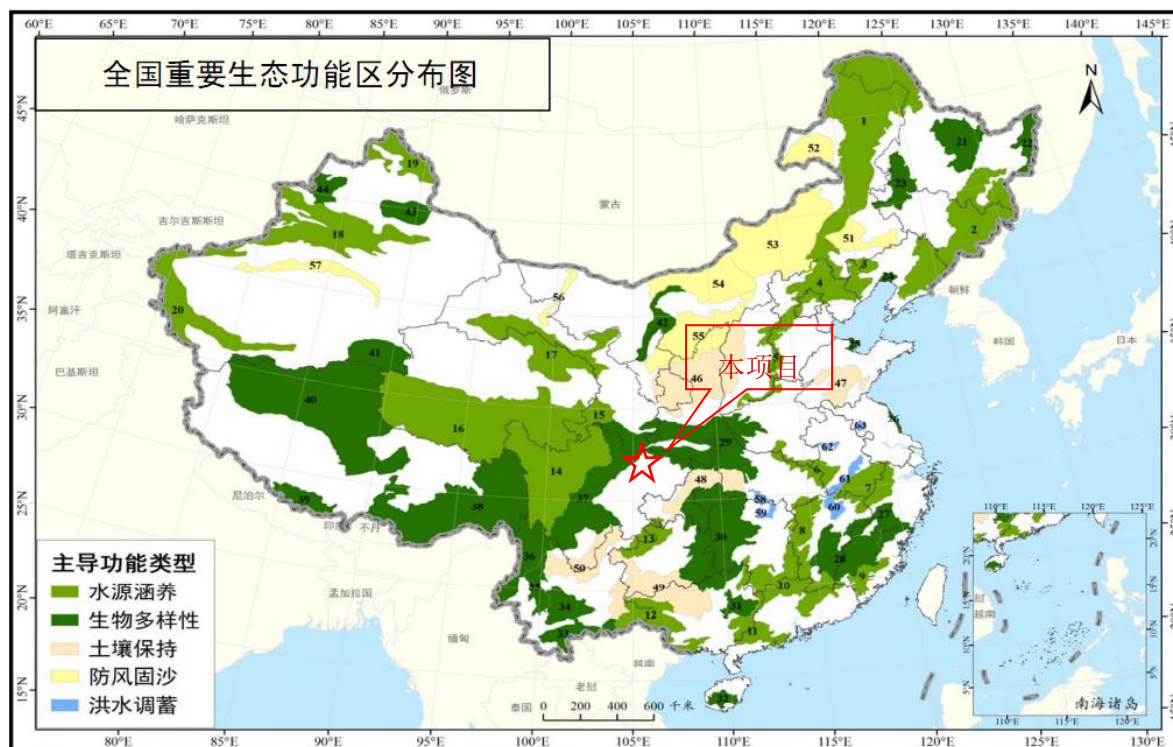


图 2.10-2 全国重要生态功能区分布图

### 2.10.5.2 与《全国主体功能区规划》符合性分析

根据《全国主体功能区规划》，本项目位于《全国主体功能区规划》中的成渝地区，“该区域是国家层面的重点开发区域，是全国‘两横三纵’城市化战略格局中重要组成部分，是成渝地区的核心区域之一”，该区域主体功能定位：西部地区重要的经济中心，全国重要的综合交通枢纽、商贸物流中心和金融中心，以及先进制造业基地，科技创新产业化基地和农产品加工基地。“加强岷江、沱江、涪江等水系生态环境保护。强化龙泉山等山脉的生态保护与建设，构建以龙门山—邛崃山脉、龙泉山为屏障，以岷江、沱江、涪江为纽带的生态格局。加强防洪基础设施建设，加强山洪灾害防治，提高水旱灾害应对能力”。

因此，本项目在建设过程中，应采取有效的生态保护和环境治理措施，确保不会对该区域的生态环境及主体功能区划产生影响，在此基础上，本项目符合《全国主体功能区规划》。

### 2.10.5.3 与《四川省生态功能区划》的符合性分析

本项目管道位于广元市苍溪县，根据《四川省生态功能区划》（2010 版），管线所在地区的生态功能区划见下表。

表 2.10-1 管线所在地区的生态功能区

生态区	生态亚区	生态功能区	主要生态问题	服务功能	生态保护与发展方向

生态区	生态亚区	生态功能区	主要生态问题	服务功能	生态保护与发展方向
I 四川盆地亚热带湿润气候生态区	I-2 盆地中丘陵农林复合生态亚区	I-2-3 嘉陵江中下游城镇与水污染控制生态功能区	森林覆盖率低,水土流失,人口密度较大,耕地垦殖过度,农村面源污染,地表径流水质污染严重	城镇与农业发展,水环境污染控制,洪水调蓄	发挥中心城市辐射作用,改善人居环境和投资环境,加强水利设施建设,植树造林,增加保水功能;发展桑蚕养殖及其加工业,做好产业结构调整规划;加强环境保护管理,严防资源开发造成的环境污染和生态破坏,防治农村面源污染和地表径流水质污染

本项目位于四川盆地亚热带湿润气候生态区,属于嘉陵江中下游城镇与水污染控制生态功能区(I-2-3),该生态功能区的主导功能是城镇与农业发展,水环境污染控制,洪水调蓄。

本项目为天然气管线项目,位于农村地区,不涉及水体的穿越,不会对水环境造成污染,不会影响区域农业生态系统,符合《四川省生态功能区划》。

#### 2.10.5.4 与《四川省主体功能区规划》的符合性分析

##### 2.10.5.4.1 四川省主体功能区规划概述

根据《四川省主体功能区规划》(川府发[2013]16号文)(以下简称《规划》),全省主体功能区分为以下四个大类:

##### (1) 重点开发区域

主要包括成都平原、川南、川东北和攀西地区 19 市(州)中的 89 个县(市、区),以及与之相连的 50 个点状开发城镇,该区域面积 10.3 万平方公里,占全省幅员面积 21.2%;分为国家层面重点开发区域和省级层面重点开发区域。

该功能区是全省经济增长的重要支撑区,实施加快推进新型工业化新型城镇化的主要承载区,是全省经济和人口密集区。

##### (2) 限制开发区域(农产品主产区)

限制开发的农产品主产区是指具备较好的农业生产条件,以提供农产品为主体功能,以提供生态产品、服务产品和工业品为其他功能,需要在国土空间开发中限制进行大规模高强度工业化城镇化开发,以保持并提高农产品生产能力的区域。

全省农产品主产区包括盆地中部平原浅丘区、川南低中山区和盆地东部丘陵低山区、盆地西缘山区和安宁河流域 5 大农产品主产区,共 35 个县(市),面积 6.7 万平方公里,扣除其中重点开发的县城镇及重点镇规划面积 1750 平方公里,占全省幅员面积 13.4%。

该功能区是国家优质商品主战略保障基地,现代农业示范区,现代林业产业基地,

优势特色农产品加工业发展的重点区域，农民安居乐业的美好家园。区域应着力保护耕地，加强农业基础设施建设，稳定粮食生产，发展现代农业，增强农业综合生产能力，保障全省主要农产品有效供给，增加农民收入，加快社会主义新农村建设。

### （3）限制开发区域（重点生态功能区）

限制开发的重点生态功能区是指生态系统十分重要，关系较大范围区域的生态安全，目前生态系统有所退化，需要在国土空间开发中限制进行大规模高强度工业化城镇化开发，以保持并提高生态产品供给能力的区域。

重点生态功能区共 57 个县（市），总面积 31.8 万平方公里，扣除其中省级重点生态功能区中重点开发的县城镇及重点镇规划面积，占全省幅员面积 65.4%；分为国家层面的重点生态功能区和省级层面的重点生态功能区。

国家青藏高原生态屏障和长江上游生态屏障的重要组成部分，国家重要的水源涵养、水土保持与生物多样性保护区域，全省提供生态产品的主体区域与生态财富富集区，保障国家生态安全的重要区域，生态文明建设、人与自然和谐相处的示范区。

### （4）禁止开发区域

禁止开发区域是指依法设立的各级各类自然文化资源保护区域以及其他禁止进行工业化城镇化开发、需要特殊保护的生态功能区。主要包括国家级自然保护区、世界文化自然遗产、国家级风景名胜区、国家森林公园、国家重要湿地、国家湿地公园和国家地质公园；省级及以下各级各类自然文化资源保护区域、重要饮用水水源地以及其他省级人民政府根据需要确定的禁止开发区域。

该区域是四川省自然文化资源的重要区域，森林、湿地生态、生物多样性和珍稀动植物基因资源保护地，重要水土保持区域与重要饮用水水源保护地。

禁止开发区域要严格控制人为因素对自然生态的干扰，严禁不符合主体功能区定位的开发活动，引导人口逐步有序转移，实现污染物“零排放”，提高环境质量，提高可持续发展能力。自然保护区、文化自然遗产、风景名胜区、森林公园、湿地公园、地质公园，要逐步达到各类区域规定执行标准。

#### 2.10.5.4.2 与《四川省主体功能区规划》的符合性分析

本项目位于四川省广元市苍溪县石门乡杨河村及白鹤乡柳池村，该区域属于《四川省主体功能区规划》划定的国家层面的限制开发区（农产品主产区），但项目所在的广元市属于国家层面的重点开发城镇，其确定的功能定位为：区域性中心城市产业辐射和转移的重要承接区，农产品、劳动力等生产要素的主要供给区，农产品深加工基地，周

边农业和生态人口转移的集聚区，使其成为集聚、带动、辐射乡村腹地的经济社会发展中心。发展方向：在保障农产品供给和保护生态环境的前提下，适度推进工业化城镇化开发，点状开发优势矿产、水能资源，促进资源加工转化，推进清洁能源、生态农业、生态旅游、优势矿产等优势特色产业发展，促进产业和人口适度集中集约布局，加强县城和重点镇公共服务设施建设，完善公共服务和居住功能。

四川省主体功能区划分总图

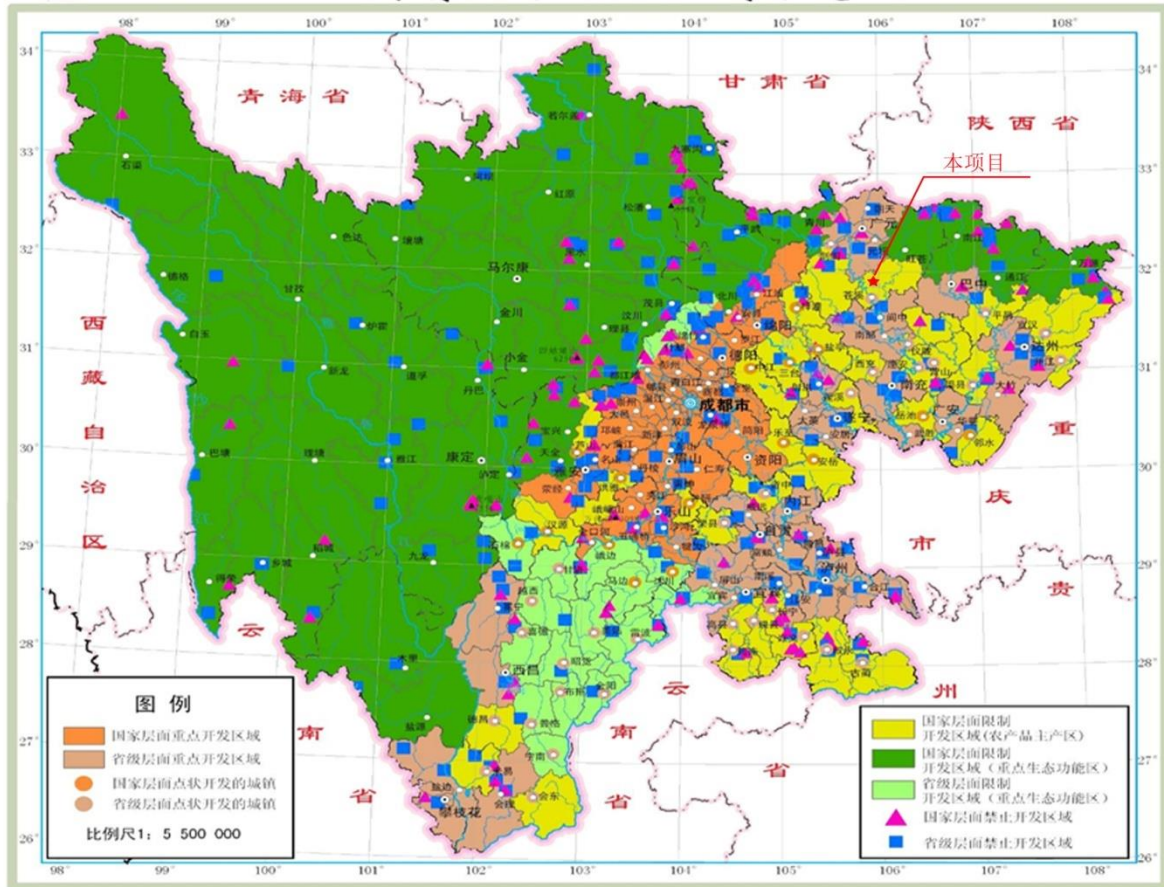


图 2.10-3 四川省主体功能区划图

拟建项目为非污染生态类项目，工程对农产品主产区的影响主要发生在施工期，施工结束后因临时占地对农业生产的影响随着复垦工作的开展而消失；项目对基本农田的影响仅限于施工期，满足《四川省主体功能区规划》提出的“对全部耕地按限值开发的要求进行管理，对全部基本农田按禁止开发的要求进行管理”要求。

因此，管道工程的建设通过采取合理的工程措施、环保措施，能将对限值开发区的影响控制在可接受的范围，项目建设符合《四川省主体功能区规划》的要求。

#### 2.10.5.5 与永久基本农田相关法律法规、规范标准的符合性分析

表 2.10-2 项目与永久基本农田相关要求符合性分析

法律法规	要求	本项目	符合性
------	----	-----	-----

《中华人民共和国土地管理法》(2019.8.26 修订, 2020.1.1 实施)	<p>第四条 国家实行土地用途管制制度。国家编制土地利用总体规划,规定土地用途,将土地分为农用地、建设用地和未利用地。严格限制农用地转为建设用地,控制建设用地总量,对耕地实行特殊保护。前款所称农用地是指直接用于农业生产的土地,包括耕地、林地、草地、农田水利用地、养殖水面等;建设用地是指建造建筑物、构筑物的土地,包括城乡住宅和公共设施用地、工矿用地、交通水利设施用地、旅游用地、军事设施用地等;未利用地是指农用地和建设用地以外的土地。使用土地的单位和個人必须严格按照土地利用总体规划确定的用途使用土地。</p>	<p>本项目仅临时占用基本农田,施工结束后全部恢复至原有功能水平,不改变土地利用类型</p>	<p>本次环评提出要求,需在开工前取得合法临时用地手续</p>
	<p>第三十条 国家保护耕地,严格控制耕地转为非耕地。国家实行占用耕地补偿制度。非农业建设经批准占用耕地的,按照“占多少,垦多少”的原则,由占用耕地的单位负责开垦与所占用耕地的数量和质量相当的耕地;没有条件开垦或者开垦的耕地不符合要求的,应当按照省、自治区、直辖市的规定缴纳耕地开垦费,专款用于开垦新的耕地。省、自治区、直辖市人民政府应当制定开垦耕地计划,监督占用耕地的单位按照计划开垦耕地或者按照计划组织开垦耕地,并进行验收。</p>	<p>本项目仅临时占用耕地,施工结束后全部恢复至功能水平</p>	<p>符合</p>
	<p>第三十一条 县级以上地方人民政府可以要求占用耕地的单位将所占用耕地耕作层的土壤用于新开垦耕地、劣质地或者其他耕地的土壤改良。</p>	<p>本项目将占地范围内的耕作层均单独收集用于复垦</p>	<p>符合</p>
	<p>第三十五条 永久基本农田经依法划定后,任何单位和个人不得擅自占用或者改变其用途。国家能源、交通、水利、军事设施等重点建设项目选址确实难以避让永久基本农田,涉及农用地转用或者土地征收的,必须经国务院批准。禁止通过擅自调整县级土地利用总体规划、乡(镇)土地利用总体规划等方式规避永久基本农田农用地转用或者土地征收的审批。</p>	<p>本项目选线无法避让永久基本农田,仅临时占用永久基本农田,施工结束后全部恢复至原有功能水平</p>	<p>符合</p>
	<p>第三十七条 非农业建设必须节约使用土地,可以利用荒地的,不得占用耕地;可以利用劣地的,不得占用好地。禁止占用耕地建窑、建坟或者擅自在耕地上建房、挖砂、采石、采矿、取土等。禁止占用永久基本农田发展林果业和挖塘养鱼。</p>	<p>本项目为天然气管线建设项目,项目选线无法避让耕地(永久基本农田),不属于禁止的范围</p>	<p>符合</p>
	<p>第四十三条 因挖损、塌陷、压占等造成土地破坏,用地单位和个人应当按照国家有关规定负责复垦;没有条件复垦或者复垦不符合要求的,应当缴纳土地复垦费,专项用于土地复垦。复垦的土地应当优先用于农业。</p>	<p>本项目因施工活动造成永久基本农田的临时破坏,项目施工完成后负责对土地进行复垦,保证恢复至原有耕地原有功能水平</p>	<p>符合</p>
	<p>第四十四条 建设占用土地,涉及农用地转为建设用地的,应当办理农用地转用审批手续。</p>	<p>本项目不改变农用地土地利用类型</p>	<p>符合</p>
	<p>第五十二条 建设项目可行性研究论证时,自然资源主管部门可以根据土地利用总体规划、土地利用年度计划和建设用地标准,对建设用地有关事项进行审查,并提出意见。</p>	<p>本项目用地红线已取得苍溪县自然资源局同意</p>	<p>符合</p>



	<p>第五十七条 建设项目施工和地质勘查需要临时使用国有土地或者农民集体所有的土地的，由县级以上人民政府自然资源主管部门批准。其中，在城市规划区内的临时用地，在报批前，应当先经有关城市规划行政主管部门同意。土地使用者应当根据土地权属，与有关自然资源主管部门或者农村集体经济组织、村民委员会签订临时使用土地合同，并按照合同的约定支付临时使用土地补偿费。临时使用土地的使用者应当按照临时使用土地合同约定的用途使用土地，并不得修建永久性建筑物。临时使用土地期限一般不超过二年。</p>	<p>本项目施工过程中需要临时占用土地，项目管线走向已取得苍溪县自然资源局同意，且项目施工周期较短，约 1 月，临时占地不修建永久性建筑物</p>	<p>建设单位需办理前期临时用地手续，并按照合同约定使用土地</p>
<p>《中华人民共和国土地管理法实施条例》（国令第 743 号）（2021.9.1 起实行）</p>	<p>国家实行占用耕地补偿制度。在国土空间规划确定的城市和村庄、集镇建设用地范围内经依法批准占用耕地，以及在国土空间规划确定的城市和村庄、集镇建设用地范围外的能源、交通、水利、矿山、军事设施等建设项目经依法批准占用耕地的，分别由县级人民政府、农村集体经济组织和建设单位负责开垦与所占用耕地的数量和质量相当的耕地；没有条件开垦或者开垦的耕地不符合要求的，应当按照省、自治区、直辖市的规定缴纳耕地开垦费，专款用于开垦新的耕地。</p>	<p>本项目因施工活动造成耕地的临时破坏，项目施工完成后负责对土地进行复垦，保证恢复至原有耕地功能水平</p>	<p>符合</p>
	<p>非农业建设依法占用永久基本农田的，建设单位应当按照省、自治区、直辖市的规定，将所占用耕地耕作层的土壤用于新开垦耕地、劣质地或者其他耕地的土壤改良。</p>	<p>本项目将占地范围内的耕作层均单独收集用于复垦</p>	<p>符合</p>
	<p>国家对耕地实行特殊保护，严守耕地保护红线，严格控制耕地转为林地、草地、园地等其他农用地，并建立耕地保护补偿制度，具体办法和耕地保护补偿实施步骤由国务院自然资源主管部门会同有关部门规定。</p>	<p>本项目施工活动造成耕地的临时破坏，项目施工完成后负责对土地进行复垦，不会改变其土地利用类型</p>	<p>符合</p>
	<p>非农业建设必须节约使用土地，可以利用荒地的，不得占用耕地；可以利用劣地的，不得占用好地。禁止占用耕地建窑、建坟或者擅自在耕地上建房、挖砂、采石、采矿、取土等。禁止占用永久基本农田发展林果业和挖塘养鱼。</p>	<p>本项目为天然气管道建设项目，线路位于农村环境，周围均为耕地，无法避让，所占用耕地均为临时占地，施工结束后对土地进行复垦，不属于禁止范围</p>	<p>符合</p>
	<p>禁止任何单位和个人在国土空间规划确定的禁止开垦的范围内从事土地开发活动。</p>	<p>本项目为天然气管道建设项目，不涉及土地开发活动</p>	<p>符合</p>

<p>自然资源部 农业农村部 关于加强和 改进永久基 本农田保护 工作的通知 (自然资规 [2019]1 号)</p>	<p>三、严控建设占用永久基本农田 (七) 严格占用和补划审查论证。一般建设项目不得占用永久基本农田; 重大建设项目选址确实难以避让永久基本农田的, 在可行性研究阶段, 省级自然资源主管部门负责组织对占用的必要性、合理性和补划方案的可行性进行严格论证, 报自然资源部用地预审; 农用地转用和土地征收依法报批。深度贫困地区、集中连片特困地区、国家扶贫开发工作重点县省级以下基础设施、易地扶贫搬迁、民生发展等建设项目, 确实难以避让永久基本农田的, 可以纳入重大建设项目范围, 由省级自然资源主管部门办理用地预审, 并按照规定办理农用地转用和土地征收。严禁通过擅自调整县乡土地利用总体规划, 规避占用永久基本农田的审批。</p>	<p>本项目占地仅为临时用地, 不涉及永久占地, 不涉及农用地转为建设用地</p>	<p>符合</p>
<p>《基本农田 保护条例》 (2011.1.8 修 订)</p>	<p>第十五条 基本农田保护区经依法划定后, 任何单位和个人不得改变或者占用。国家能源、交通、水利、军事设施等重点建设项目选址确实无法避开基本农田保护区, 需要占用基本农田, 涉及农用地转用或者征收土地的, 必须经国务院批准。</p>	<p>本项目为天然气管线, 项目选线无法避让基本农田</p>	<p>本次环评提出要求, 需在开工前取得合法临时用地手续</p>
	<p>第十七条 禁止任何单位和个人在基本农田保护区内建窑、建房、建坟、挖砂、采石、采矿、取土、堆放固体废弃物或者进行其他破坏基本农田的活动。禁止任何单位和个人占用基本农田发展林果业和挖塘养鱼。</p>	<p>本项目为天然气管线, 不属于基本农田保护区禁止的范围</p>	<p>符合</p>
<p>《四川省&lt; 中华人民共 和国土地管 理法&gt;实施 办法》 ( 2012.7.27 修订)</p>	<p>第二条 全省依法实行土地用途管制制度。各级人民政府应当编制本行政区域的土地利用总体规划, 规定土地用途, 严格限制农用地转为建设用地, 控制建设用地总量, 对耕地实行特殊保护。使用土地的单位和个人必须严格按照土地利用总体规划确定的用途使用土地。</p>	<p>本项目为天然气管线, 项目选线无法避让耕地, 所占耕地均为临时占地, 不改变土地利用类型</p>	<p>符合</p>
<p>《四川省基 本农田保护 实施细则》 ( 1996.2.29 施行)</p>	<p>第十条 基本农田一经划定, 任何单位和个人不得擅自改变或占用。国家和省能源、交通、水利等重点建设项目选址确实无法避开基本农田保护区, 需要占用基本农田保护区内耕地的, 必须依照土地管理法律、法规规定的审批程序和审批权限向县级以上人民政府土地管理部门提出申请, 经同级农业行政主管部门签署意见后, 报县级以上人民政府批准, 发给《基本农田占用许可证》。</p>	<p>本项目为天然气管线, 项目选线无法避让基本农田, 建设单位已按照规定在办理基本农田保护区申请手续</p>	<p>本次环评提出要求, 需在开工前取得合法临时用地手续</p>

本项目为天然气开采井站间的站内集输管线, 不属于建窑、建坟、建房、挖砂、采石、采矿、取土、林果业、挖塘养鱼等禁止建设的项目。项目选线耕地基本为永久基本农田, 项目选线无法避让。项目不涉及永久占地, 临时占地范围内不涉及耕地转为非耕地、不涉及农用地转用或征收土地、不涉及农用地转为建设用地, 且项目管线走向已取得苍溪县自然资源局同意, 且项目施工周期短, 不超过二年, 也不修建永久性建筑物, 本次环评提出要求, 建设单位开工建设前需取得合法合规的永久基本农田占用及使用手续。因此, 项目建设与《中华人民共和国土地管理法》(2019.8.26 修订, 2020.1.1 实施)、《基本农田保护条例》(2011.1.8 修订)、《四川省<中华人民共和国土地管理法>实施办法》(2012.7.27 修订)、《中华人民共和国土地管理法实施条例》(国令第 743 号)

(2021.9.1 起实行)、《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》(自然资规[2019]1 号)、《四川省基本农田保护实施细则》(1996.2.29 施行)中各项要求不冲突。本次环评提出建设单位在开工建设前,需办理前期合理的用地手续,并按照合同约定使用土地和支付临时使用土地补偿费、土地开垦费等。

#### **2.10.5.6 《长江经济带生态环境保护规划》的符合性分析**

根据《长江经济带生态环境保护规划》专栏 11 城乡环境综合整治-大气污染治理:开展燃煤电厂超低排放和节能改造。以钢铁、水泥、平板玻璃等行业和燃煤工业锅炉为重点,推进工业污染源全面达标排放。以石化、化工、工业涂装、包装印刷等行业为重点,推进挥发性有机物排放综合整治。建设完善天然气输送管道、城市燃气管网、天然气储气库、城市调峰站储气罐等基础设施,实施民用部门“煤改电”“煤改气”工程。本工程属于天然气开采内部集输管线项目,项目建设将完善天然气开采的基础设施。

因此,本工程的建设符合《长江经济带生态环境保护规划》要求。

#### **2.10.5.7 与《长江经济带发展负面清单指南(试行)(2022 年版)》的符合性分析**

本工程属于天然气开采内部集输管线项目,项目管线不穿越河流,不穿越、不占用自然保护区,不涉及饮用水水源保护区,风景名胜区、水产种质资源保护区、国家湿地公园和河段,不设置排污口,不涉及《长江岸线保护和开发利用总体规划》划定的岸线保护区、岸线保留区,不涉及长江流域河湖干线。

本项目为天然气开采内部集输管线项目,不属于《长江经济带发展负面清单指南(试行)(2022 年版)》禁止新建、扩建的项目。

因此,本工程的建设符合《长江经济带发展负面清单指南(试行)(2022 年版)》要求。

#### **2.10.5.8 与《四川实施长江经济带发展负面清单(试行)》的符合性分析**

按照《四川实施长江经济带发展负面清单(试行)》的相关要求:禁止新建、改建和扩建不符合《长江干线过江通道布局规划》的过长江通道项目(含桥梁、隧道)。同时,四川禁止在自然保护区核心区、缓冲区的岸线和河段范围内,投资建设旅游和生产经营项目,禁止在自然保护区内进行砍伐、放牧、狩猎、捕捞、采药、开垦、烧荒、开矿、采石、挖砂等活动。

本工程属于天然气开采内部集输管线项目,同时工程管线不穿越、占用自然保护区,不属于《四川实施长江经济带发展负面清单》中禁止建设的项目。

因此,本工程的建设符合《四川实施长江经济带发展负面清单》要求。



### 2.10.5.9与《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910号）文件的符合性分析

生态环境部 2019 年 12 月 31 日以环办环评函[2019]910 号发布《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》，其中部分内容如下：

#### 二、深化项目环评“放管服”改革

未确定产能建设规模的陆地油气开采新区块，建设勘探井应当依法编制环境影响报告表。海洋油气勘探工程应当填报环境影响登记表并进行备案。确定产能建设规模后，原则上不得以勘探名义继续开展单井环评。勘探井转为生产井的，可以纳入区块环评。自 2021 年 1 月 1 日起，原则上不以单井形式开展环评。过渡期间，项目建设单位可以根据实际情况，报批区块环评或单井环评。

本项目所连接的起始站已经以单井形式开展了环评，并取得了环评批复，本项目仅为井站与井站间的内部集输管道，根据实际情况，对内部集输管道开展了环评。

因此，本项目与环办环评函[2019]910 号文要求不冲突。

### 2.10.6与水产种质资源保护区管理暂行办法（中华人民共和国农业部令 2011 年第 1 号 2011.3.1 日起施行）符合性分析

本项目沿线穿越广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及白鹤乡柳池村，东距插江国家级水产种质资源保护区核心区 700m，不涉及穿越插江国家级水产种质资源保护区核心区及实验区。本项目与中华人民共和国农业部令 2011 年第 1 号《水产种质资源保护区管理暂行办法》符合性分析如下：

表 2.10-3 与全省总体生态环境管控要求符合性分析

序号	水产种质资源保护区管理暂行办法要求	本项目	符合性
1	<b>第十六条</b> 农业部和省级人民政府渔业行政主管部门应当分别针对国家级和省级水产种质资源保护区主要保护对象的繁殖期、幼体生长期等生长繁育关键阶段设定特别保护期。特别保护期内不得从事捕捞、爆破作业以及其他可能对保护区内生物资源和生态环境造成损害的活动。	本项目不涉及特别保护期；同时项目属于天然气管道工程项目，不涉及捕捞、爆破作业	符合
2	<b>第十七条</b> 在水产种质资源保护区内从事修建水利工程、疏浚航道、建闸筑坝、勘探和开采矿产资源、港口建设等工程建设的，或者在水产种质资源保护区外从事可能损害保护区功能的工程建设活动的，应当按照国家有关规定编制建设项目对水产种质资源保护区的影响专题论证报告，并将其纳入环境影响评价报告书。	本项目不涉及保护区内从事修建水利工程、疏浚航道、建闸筑坝、勘探和开采矿产资源、港口建设等工程建设；同时项目施工期较短，施工产生的废水等均循环使用不外排，运营期无废水排放，不会损害保护区功能，因此，本项目不需要编制水产种质资源保护区的影响专题论证报告	符合
3	<b>第十九条</b> 单位和个人在水产种质资源	本项目不涉及	符合

	保护区内从事水生生物资源调查、科学研究、教学实习、参观游览、影视拍摄等活动，应当遵守有关法律法规和保护区管理制度，不得损害水产种质资源及其生存环境。		
4	<b>第二十条</b> 禁止在水产种质资源保护区内从事围湖造田、围海造地或围填海工程。	本项目不涉及	符合
5	<b>第二十一条</b> 禁止在水产种质资源保护区内新建排污口。在水产种质资源保护区附近新建、改建、扩建排污口，应当保证保护区水体不受污染。	本项目不涉及	符合

综上所述，本项目的建设符合中华人民共和国农业部令 2011 年第 1 号《水产种质资源保护区管理暂行办法》相关要求。

## 2.11 与“三线一单”符合性分析

### 2.11.1 与《四川省生态保护红线实施意见》（川府发[2018]24 号）符合性分析

#### ① 生态红线划分及管理要求

根据《四川省生态保护红线实施意见》（川府发[2018]24 号）生态保护红线划定结果：四川省生态保护红线总面积 14.80 万平方公里，占全省幅员面积的 30.45%，涵盖了水源涵养、生物多样性维护、水土保持功能极重要区，水土流失、土地沙化、石漠化极敏感区，自然保护区、森林公园的生态保育区和核心景观区，风景名胜区的一级保护区（核心景区）、地质公园的地质遗迹保护区、世界自然遗产地的核心区、湿地公园的湿地保育区和恢复重建区、饮用水水源保护区的一级保护区、水产种质资源保护区的核心区等法定保护区域，以及极小种群物种分布栖息地、国家一级公益林、重要湿地、雪山冰川、高原冻土、重要水生生境、特大和大型地质灾害隐患点等各类保护地。

四川省生态保护红线主要分布于川西高山高原、川西南山地和盆周山地。根据方案及四川省生态红线分布图，本项目未涉及生态红线区。

经调查，本项目位于广元市苍溪县，不涉及生态保护红线，项目建设符合四川省生态保护红线相关要求。

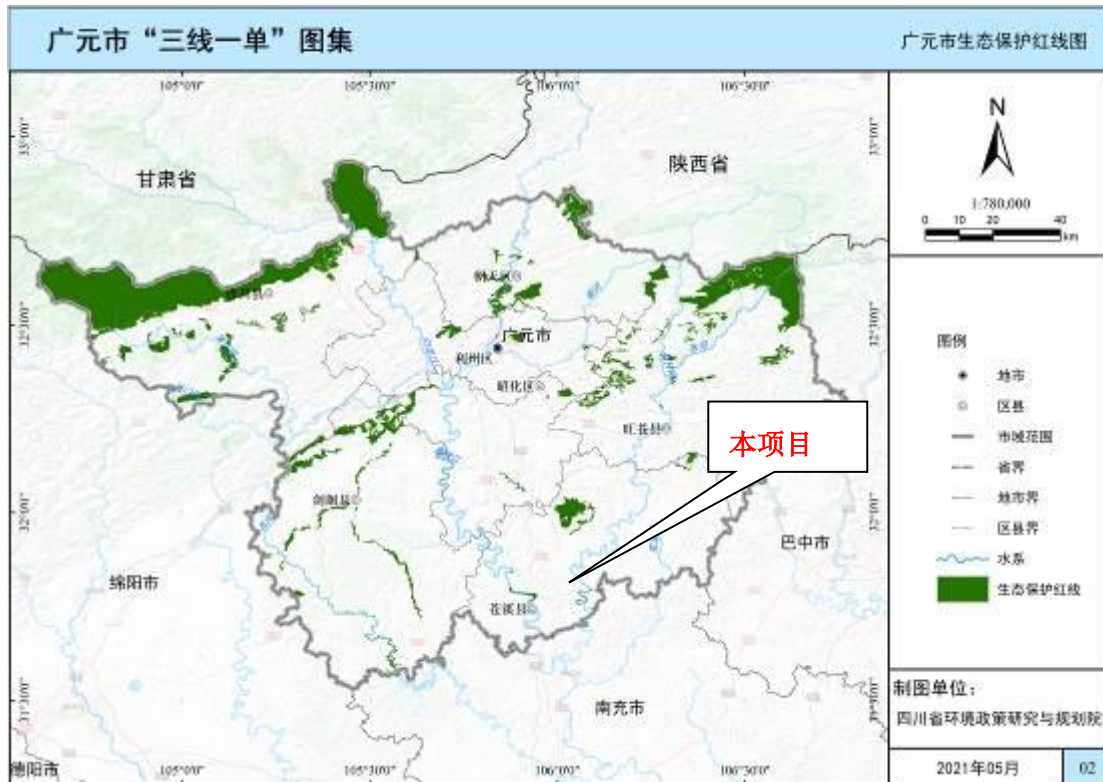


图 2.11-1 项目与广元市生态保护红线分布位置示意图

### 2.11.2 与《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，制定生态环境准入清单，实施生态环境分区管控的通知》（川府发[2020]9号）的符合性分析

根据《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（川府发〔2020〕9号），按照省委“一干多支、五区协同”的区域发展战略部署，立足五大经济区的区域特征、发展定位及突出生态环境问题，将全省行政区域从生态环境保护角度划分为优先保护、重点管控和一般管控三类环境管控单元，优先保护单元指以生态环境保护为主的区域，主要包括生态保护红线、自然保护地、饮用水水源保护区等，应以生态环境保护优先为原则，严格执行相关法律、法规要求，严守生态环境质量底线，确保生态环境功能不降低，重点管控单元指涉及水、大气、土壤、自然资源等资源环境要素重点管控的区域，应不断提升资源利用效率，有针对性地加强污染物排放控制和环境风险防控，解决生态环境质量不达标、生态环境风险高等问题，一般管控单元指除优先保护单元和重点管控单元之外的其他区域，主要落实生态环境保护基本要求。

#### 2.11.2.1 与全省总体生态环境管控要求符合性分析

根据《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，制

定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（川府发〔2020〕9号），本项目位于四川省一般管控单元。

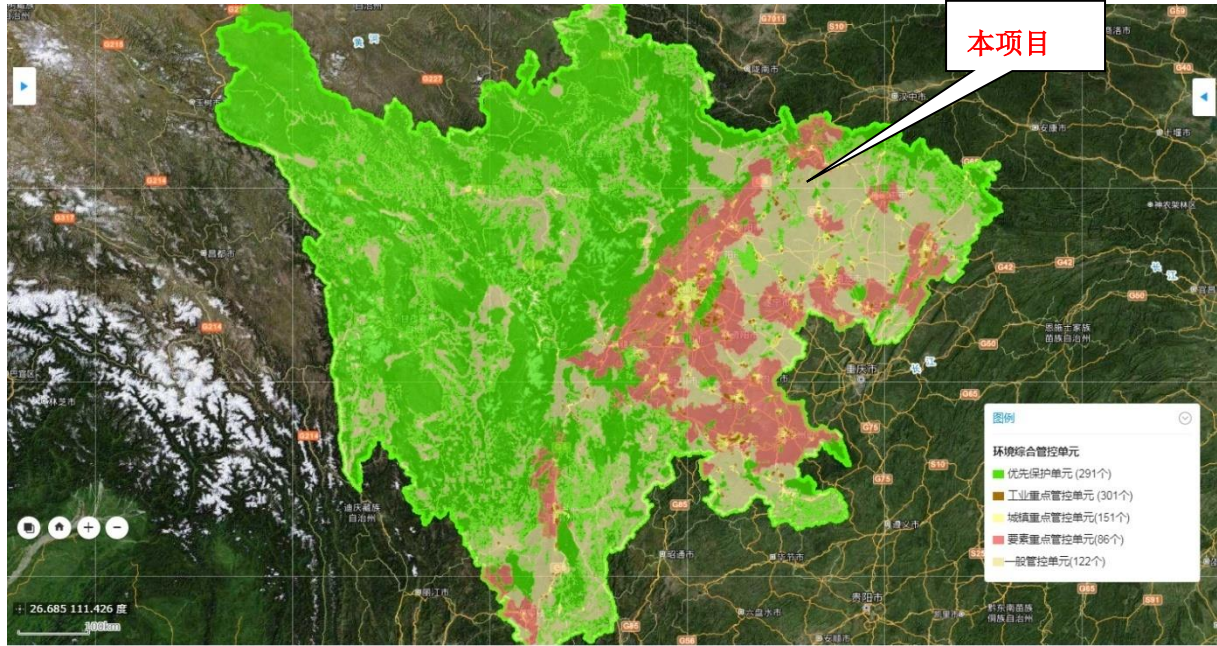


图 2.11-2 项目与四川省环境管控单元分布位置示意图

与全省总体生态环境管控要求符合性分析见下表。

表 2.11-1 与全省总体生态环境管控要求符合性分析

区域	总体生态环境管控要求	本项目	符合性
一般管控单元	一般管控单元中，执行区域生态环境保护基本要求，重点加强农业、生活等领域污染治理	本项目属于天然气管道工程项目，项目施工期废水不外排，运营无废水、废气、噪声、固体废物产生，不会影响区域生态环境质量和生态环境功能	符合

### 2.11.2.2 与区域总体生态环境准入符合性分析

根据《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（川府发〔2020〕9号），本项目所在地属于成都平原经济区，该区域总体生态环境管控要求如下。

表 2.11-2 成都平原经济区生态环境管控要求

区域	管控要求	本项目	符合性
成都平原经济区	(1) 针对突出生态环境问题，大力优化调整产业结构，实施最严格的环境准入要求。 (2) 加快 GDP 贡献小、污染排放强度大的产业如建材、家具等产业替代升级，结构优化。 (3) 对重点发展的电子信息、装备制造、先进材料、食品饮料、生物医药等产业提出最严格的环境准入要求。 (4) 岷沱江流域执行岷沱江污染物排放标准。 (5) 优化涉危险废物涉危险化学品产业布局，严控环境风险，保障人居安全。	不涉及	符合

综上，本项目不涉及生态保护红线，属于一般管控单元，项目的建设满足《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，制定生态环境准入清单，实施生态环境分区管控的通知》（川府发[2020]9号）中环境准入要求。

### **2.11.3与《广元市人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（广府发〔2021〕4号）的符合性分析**

根据广元市人民政府《关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（广府发〔2021〕4号）：坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大，十九届二中、三中、四中全会精神和中央经济工作会议精神，深入贯彻习近平生态文明思想，按照党中央、国务院和省委、省政府决策部署，建立实施生态环境分区管控体系，推进生态环境治理体系和治理能力现代化，筑牢长江上游生态屏障，协同推进经济社会高质量发展和生态环境高水平保护，深入实施生态立市战略，加快中国最干净城市建设，实现经济行稳致远、社会安定和谐，打造四川绿色低碳发展的广元样板。

广元市共划分环境管控单元 66 个，其中优先保护单元 26 个，主要包括生态保护红线、饮用水水源保护区、国家公园、湿地公园、自然保护区等。重点管控单元 33 个。其中：城镇重点单元 7 个，工业重点单元 23 个，环境要素重点单元 3 个。主要包括人口密集的城镇规划区和产业集聚的工业园区（集聚区）等。一般管控单元 7 个，主要为除优先保护单元和重点管控单元之外的其他区域。根据《广元市环境管控单元分布图》，本项目属于“一般管控单元”。



广元市环境管控单元分布图

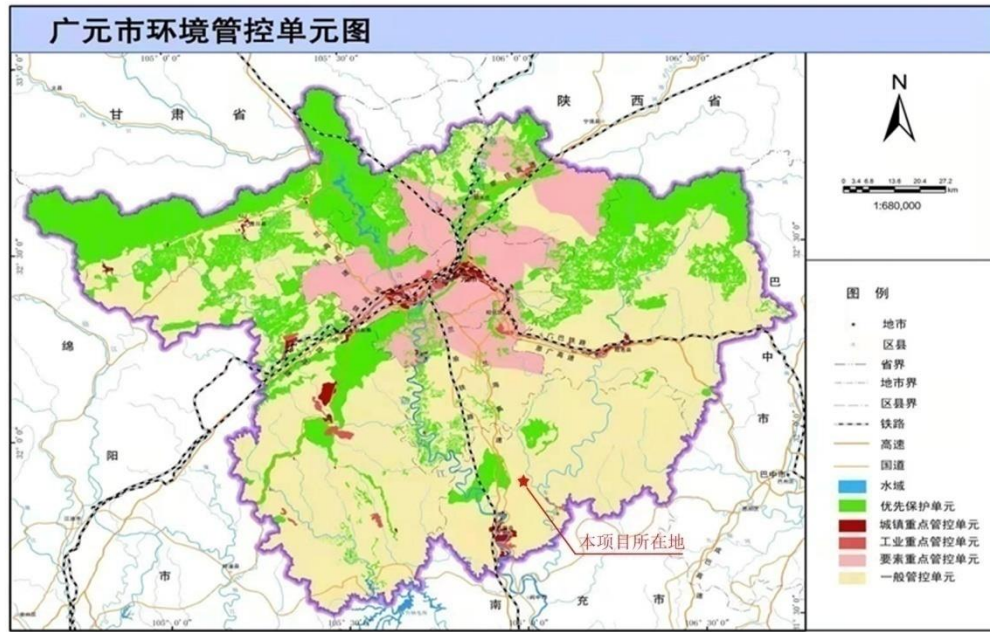


图 2.11-3 广元市环境管控单元图

### 2.11.3.1 与广元市总体生态环境管控要求符合性分析

#### (1) 与广元市环境管控单元管控要求符合性分析

全市层面确定优先保护、重点管控、一般管控单元的生态环境管控要求，本项目位于一般管控单元内，符合性分析见下表。

表 2.11-3 全市环境管控单元管控要求符合性分析

环境管控单元类型	总体管控要求	本项目	符合性
一般管控单元	以生态环境保护与适度开发相结合，开发建设中应落实生态环境保护基本要求	本项目属于一般生态空间，项目占地均为临时占地，运营期不产生影响，施工期的响是临时性、可恢复性的	符合

#### (2) 与全市总体生态环境管控要求符合性分析

与全市总体生态环境管控要求见下表。

表 2.11-4 全市总体生态环境管控要求符合性分析

序号	区域	管控要求	本项目	符合性分析
1	广元市	长江干支流岸线一公里范围不得新建、扩建化工园区和化工项目。长江干流岸线三公里范围内和重要支流岸线一公里范围内不得新建、改建、扩建尾矿库；但是以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。	本项目不属于化工项目，不属于新建、改建、扩建尾矿库	符合
2		落实《长江流域重点水域禁捕和建立补偿制度实施方案》，长江流域重点水域实施常年禁捕。	本项目不涉及	符合

3		结合地区资源环境禀赋，合理布局承接产业，加强环保基础设施建设，确保环境质量不降低。承接钢铁、电解铝等产业转移地区应严格落实生态环境分区管控要求，将环境质量底线作为硬约束。	本项目为天然气输气管线建设项目，属于生态类，不承接钢铁、电解铝等产业	符合
4		加强与嘉陵江上游甘肃陇南市、陕西汉中市环境风险联防联控	本项目不涉及	符合
5		大熊猫国家公园严格按照《大熊猫国家公园总体规划（试行）》要求进行保护、管理	本项目不涉及	符合

### 2.11.3.2 与苍溪县总体生态环境管控要求符合性分析

本项目位于广元市苍溪县，项目与苍溪县生态管控要求见下表。

表 2.11-5 苍溪县总体生态环境管控要求符合性分析

序号	区域	管控要求	本项目	符合性分析
1	苍溪县	苍溪县是苍溪县属于国家层面限制开发区域（农产品主产区），同时属于省级层面的点状开发的城镇，严格控制限制开发区域的农业发展用地、生态用地转变为工业发展和城市建设用地。	本项目为临时用地，临时用地期满后恢复土地原貌	符合
2		提高现有化工企业风险防控水平，嘉陵江岸线一公里范围内的现有化工企业，不得进行扩建，现状长期停产的企业不得复产，并于 2025 年前关闭	本项目不属于化工企业	符合
3		严控水土流失，保护耕地资源，促进和巩固陡坡退耕还林还草，荒山荒坡营造水土保持林	本项目用地属于临时用地，用地结束后拟采取迹地恢复措施	符合
4		提升城乡污水收集处理能力，因地制宜推进城镇生活污水处理设施提标改造工作，加快推进《广元市城镇污水处理设施建设三年推进实施方案（2021-2023 年）》	本项目施工废水经沉淀后循环使用，项目运营期不会产生废水	符合

### 2.11.3.3 与《四川省广元市“三线一单”生态环境分区管控优化完善研究报告》符合性分析

根据项目行业类别，拟选址经纬度坐标，通过查询四川省生态环境厅“三线一单”应用平台可知，本项目共涉及 4 个环境管控单元。查询结果见下图。



按照相关管理要求，本系统查询结果仅供参考。

元陆27井—陆相2#阀室输气管线建设项目

天然气开采 [选择行业](#)

106.016076 [查询经纬度](#)

31.870125

[立即分析](#) [重置信息](#) [导出文档](#) [导出图片](#)

**分析结果**

项目元陆27井—陆相2#阀室输气管线建设项目所属天然气开采行业，共涉及4个管控单元，若需要查看管控要求，请点击右侧导出按钮，导出管控要求进行查看。

序号	管控单元编码	管控单元名称	所属城市	所属区县	准入清单类型	管控类型
1	ZH51082430001	苍溪县一般管控单元	广元市	苍溪县	环境综合	环境综合管控单元一般管控单元
2	YS5108242220002	清泉乡-苍溪县-城镇污染重点管...	广元市	苍溪县	水环境分区	水环境城镇生活污染重点管控区
3	YS5108243310001	苍溪县大气环境一般管控区	广元市	苍溪县	大气环境分区	大气环境一般管控区
4	YS5108241410006	苍溪县土壤优先保护区	广元市	苍溪县	土壤环境	农用地优先保护区

图 2.11-4 四川省生态环境厅“三线一单”符合性分析平台查询结果

涉及到管控单元见下表。

表 2.11-6 项目涉及环境管控单元一览表

环境管控单元编码	环境管控单元名称	所属市(州)	所属区县	准入清单类型	管控类型
ZH51082430001	苍溪县一般管控单元	广元市	苍溪县	环境管控单元-单元管控要求	环境综合管控单元一般管控单元
YS5108242220002	清泉乡-苍溪县-城镇污染重点管控单元	广元市	苍溪县	水环境一般分区	水环境城镇生活污染重点管控区
YS5108243310001	苍溪县大气环境一般管控区	广元市	苍溪县	大气环境一般分区	大气环境一般管控区
YS5108241410006	苍溪县土壤优先保护区	广元市	苍溪县	土壤污染风险管控分区	农用地优先保护区

项目与管控单元相对位置如下图所示：





结合该平台导出的《四川省“三线一单”符合性分析报告》与《广元市“三线一单”生态环境分区管控优化完善研究报告》，本项目与各环境管控单元符合性分析如下表。

“三线一单”的具体要求			项目对应情况介绍	符合性	
类别		对应管控要求			
ZH51082430001 苍溪县一般管控单元	普适性清单管控要求	空间布局约束	<p>禁止开发建设活动的要求：禁止在长江干支流岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。禁止在长江干流岸线三公里范围内和重要支流岸线一公里范围内新建、改建、扩建尾矿库；但是以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。（《中华人民共和国长江保护法》）</p> <p>不符合空间布局要求活动的退出要求：涉及自然保护区、风景名胜区、森林公园、饮用水源保护区等法定自然保护地，现有不符合相关保护区法律法规和规划的项目，应限期整改或关闭。</p>	不涉及	符合
		限制开发建设活动的要求	<p>限制开发建设活动的要求：国家重大战略资源勘查、生态保护修复和环境治理、重大基础设施、军事国防以及农牧民基本生产生活等必要的民生项目（包括深度贫困地区、集中连片特困地区、国家扶贫开发工作重点县省级以下基础设施、易地扶贫搬迁、民生发展等建设项目），选址确实难以避让永久基本农田的，按程序严格论证后依法依规报批。（《四川省长江经济带发展负面清单实施细则（试行）》）</p>	不涉及	符合
		污染物排放管控	<p>现有源提标升级改造：现有家具企业、胶合板制造企业提高 VOCs 治理水平，确保达到《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》中相应标准限值要求。</p> <p>-汽修企业提高 VOC 收集处理效率。</p> <p>-限时完成中心城区内现有油库、加油站和油罐车的油气回收改造工作。</p> <p>-现有水泥制品、砖瓦制造等提高除尘、脱硫治理效率。</p> <p>大气环境：</p> <p>-火电、水泥等行业的燃煤锅炉按相关要求实施大气污染物超低排放。（《四川省打赢蓝天保卫战实施方案》）</p> <p>-砖瓦行业实施脱硫、除尘升级改造，污染物排放达到《砖瓦工业大气污染物排放标准》相关要求。（《四川省大气污染防治行动计划实施细则》、《砖瓦行业大气污染物排放标准》）</p>	不涉及	符合

		<p>水环境： -加快城镇污水处理厂工艺升级改造，至 2023 年，达《城镇污水处理厂污染物排放标准》一级 A 标或相关规定的标准。（依据：《广元市城镇污水处理设施建设三年推进实施方案（2021-2023 年）》《四川省打好环保基础设施建设攻坚战实施方案》）</p>		
	环境风险防控	<p>-工业企业退出用地，应按相关要求进行评估、修复，满足相应用地功能后，方可改变用途。（《土壤污染防治行动计划》） -加强“散乱污”企业环境风险防控。（《四川省打好“散乱污”企业整治攻坚战实施方案》） -严禁新增铅、汞、镉、铬、砷五类重金属污染物排放，引导现有排放重金属企业结合产业升级等适时搬迁入园。</p> <p>建设用地： -对拟收回土地使用权的有色金属矿采选、有色金属冶炼、石油加工、化工、焦化、电镀、制革、天然（页岩）气开采、铅蓄电池、汽车制造、农药、危废处置、电子拆解等行业企业用地，以及用途拟变更为居住和商业、学校、医疗、养老机构等公共设施的上述企业用地，由土地使用权人按照国家发布的建设用地土壤环境调查评估技术规定，开展土壤环境状况调查评估，符合相应规划用地土壤环境质量要求的地块，可进入用地程序。（《土壤污染防治行动计划广元市工作方案》）</p> <p>农用地： -到 2035 年，全市受污染耕地安全利用率得到有效保障，污染地块安全利用率得到有效保障。严禁将城镇生活垃圾、污泥、工业废物直接用作肥料，禁止处理不达标的污泥进入耕地；禁止在农用地排放、倾倒、使用污泥、清淤底泥、尾矿（渣）等可能对土壤造成污染的固体废物。（《土壤污染防治行动计划》） -严格控制在优先保护类耕地集中的区县新建有色金属矿采选、有色金属冶炼、石油加工、化工、焦化、电镀、制革、天然（页岩）气开采、铅蓄电池、汽车制造、农药、危废处置、电子拆解、涉重等行业企业。严格控制林地、草地、园地的农药使用量，禁止使用高毒、高残留农药。（《土壤污染防治行动计划》、《土壤污染防治行动计划广元市工作方案》）</p>	<p>本项目属于天然气输气管线建设项目，不涉及新增铅、汞、镉、铬、砷五类重金属污染物排放企业</p>	符合

		资源开发利用	-加强农业灌溉管理，发展喷灌、微灌、管道输水灌溉、水肥一体化等高效农业节水灌溉方式和农耕农艺节水技术，提高输配水效率和调度水平。发展节水渔业、牧业，组织实施规模养殖场节水建设和改造，推行节水型畜禽养殖技术和方式。	不涉及	符合
YS5108242220002 清乡-苍溪县-城镇污染重点管控单元	单元级清单管控要求	空间布局约束	原则上禁止新建生产性企业，经论证与周边环境相容的农副产品加工等工业企业除外。禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色等高污染项目。（《长江保护修复攻坚战行动计划》、《四川省长江经济带发展负面清单实施细则（试行）》） -严格执行相关行业企业布局选址要求，禁止在居民区、学校、医疗和养老机构等周边新建有色金属冶炼、焦化、化工、铅蓄电池制造等行业企业。（《土壤污染防治行动计划广元市工作方案》） 对存在违法违规排污问题的工业企业（特别位于嘉陵江岸线延伸陆域 1 公里范围内的化工企业）限期整改，整改后仍不能达到要求的依法责令关闭，鼓励企业搬入合规园区。（《中共四川省委四川省人民政府关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战实施意见》） -嘉陵江岸线延伸至陆域 200 米范围内基本消除畜禽养殖场（小区）。（《四川省打好长江保护修复攻坚战实施方案》）	不涉及	符合
		污染物排放管控	水环境： 到 2021 年底，广元市城市建成区生活污水收集率达到 49%或三年提高 10 个百分点，生活污水处理厂进水生化需氧量（BOD）浓度达到 91mg/L。 到 2023 年底，县级及以上城市设施能力基本满足生活污水处理需求，所有建制镇具备污水处理能力；城市市政雨污管网混错接改造更新及建制镇污水支线管网建设取得显著成效，生活污水收集效能明显提升，力争广元市生活污水处理厂进水生化需氧量（BOD）浓度平均达 105 毫克每升、县级城市平均达 90 毫克每升。 大气环境： -严格落实建设工地“六必须、六不准”；建设扬尘监控体系；严禁露天焚烧建筑垃圾，排放有毒烟尘和气体；严禁在禁搅区内现场搅拌混凝土、砂浆或设置移动式搅拌站。（依据：《四川省打赢蓝天保卫战实施方案》） -城市规划区内施工工地全面设置封闭式围挡,严禁围挡不严或敞开式施工。垃圾、渣土、沙石等要及时清运,并采取密闭运输措施。大力发展装配式建筑,通过标准化设计、装配化施工,有效降低施工扬尘。 固体废物：	不涉及	符合

			-完善生活垃圾分类收运体系。到 2023 年底，广元市生活垃圾回收利用率力争达 30% 以上		
		环境风险防控	涉及有毒有害、易燃易爆物质新、改、扩建项目，严控准入要求。 涉及铅、汞、镉、铬、砷五类重金属污染物排放的项目，严控准入，严格执行重金属污染物总量控制要求。	不涉及	符合
		资源开发利用效率	/	/	/
YS5108243310001 苍溪县大气环境 一般管控区	单元 级清 单管 控要 求	空间布局约束	(1) 严格执行大气污染防治相关法律法规以及《自然保护区条例》《风景名胜区条例》要求，全面加强自然保护区和风景名胜区的建设管理。(2) 环境空气质量达到一级功能区要求，禁止新、扩建污染源。(3) 符合国民经济和社会发展规划要求的建设项目，经发展改革部门批准后实施。(4) 优先保护区和历史文化遗迹保护相关的活动经主管部门批准后可以开展。	不涉及	符合
		污染物排放管控	严格落实大气污染防治法律法规要求，加强绿色管控，倡导绿色低碳生产生活，持续推动节能减排。加强绿化建设，增加自然净化能力。加强农业面源污染防治，科学管控秸秆露天焚烧。	本项目施工废气通过洒水降尘等措施，降低对周边大气环境影响	符合
		环境风险防控	/	/	/
		资源开发利用效率	/	/	/
YS5108241410006 苍溪县土壤优先保护区	单元 级清 单管 控要 求	空间布局约束	结合区域功能定位和土壤污染防治需要，科学布局产业；落实《中华人民共和国土壤污染防治法》《土壤污染防治行动计划四川省工作方案》等相关要求，加强林地、园地和未利用地的土壤环境管理。	不涉及	符合
		污染物排放管控	/	/	/
		环境风	/	/	/

		险防控			
		资源开 发利用 效率	/	/	/

综上所述，本项目的建设符合广元市及苍溪县“三线一单”管控要求。

#### 2.11.4 环境准入负面清单

环境准入负面清单是基于生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线，以清单方式列出的禁止、限制等差别化环境准入条件和要求。根据《四川省生态保护红线实施意见》（川府发[2018]24 号），由于本项目所经区域未进入广元市生态保护红线区，根据《四川省国家重点生态功能区产业准入负面清单（第一批）（试行）》、《四川省国家重点生态功能区产业准入负面清单（第二批）（试行）》，项目所在区域苍溪县不属于四川省国家重点生态功能区，项目不在四川省国家重点生态功能区产业准入负面清单内。

#### 2.11.5 与“三线一单”符合性分析结论

本项目位于广元市苍溪县，项目位于农村地区，不涉及生态保护红线，项目建设符合四川省、广元市及苍溪县生态管控要求。项目所在地管控单位为一般管控单元，本项目运营期不产生废气、废水、固体废物，本项目管道运输物质为天然气（不含硫化氢），通过加强巡线、套管保护等措施严控环境风险，项目建设不会导致生态环境质量和生态环境风险恶化，符合一般管控单元和广元市、苍溪县管控要求。项目不在四川省国家重点生态功能区产业准入负面清单内。

因此，项目建设符合“三线一单”管控要求。

#### 2.12 评价工作程序

本项目环境影响评价采用了如下图所示工作程序。

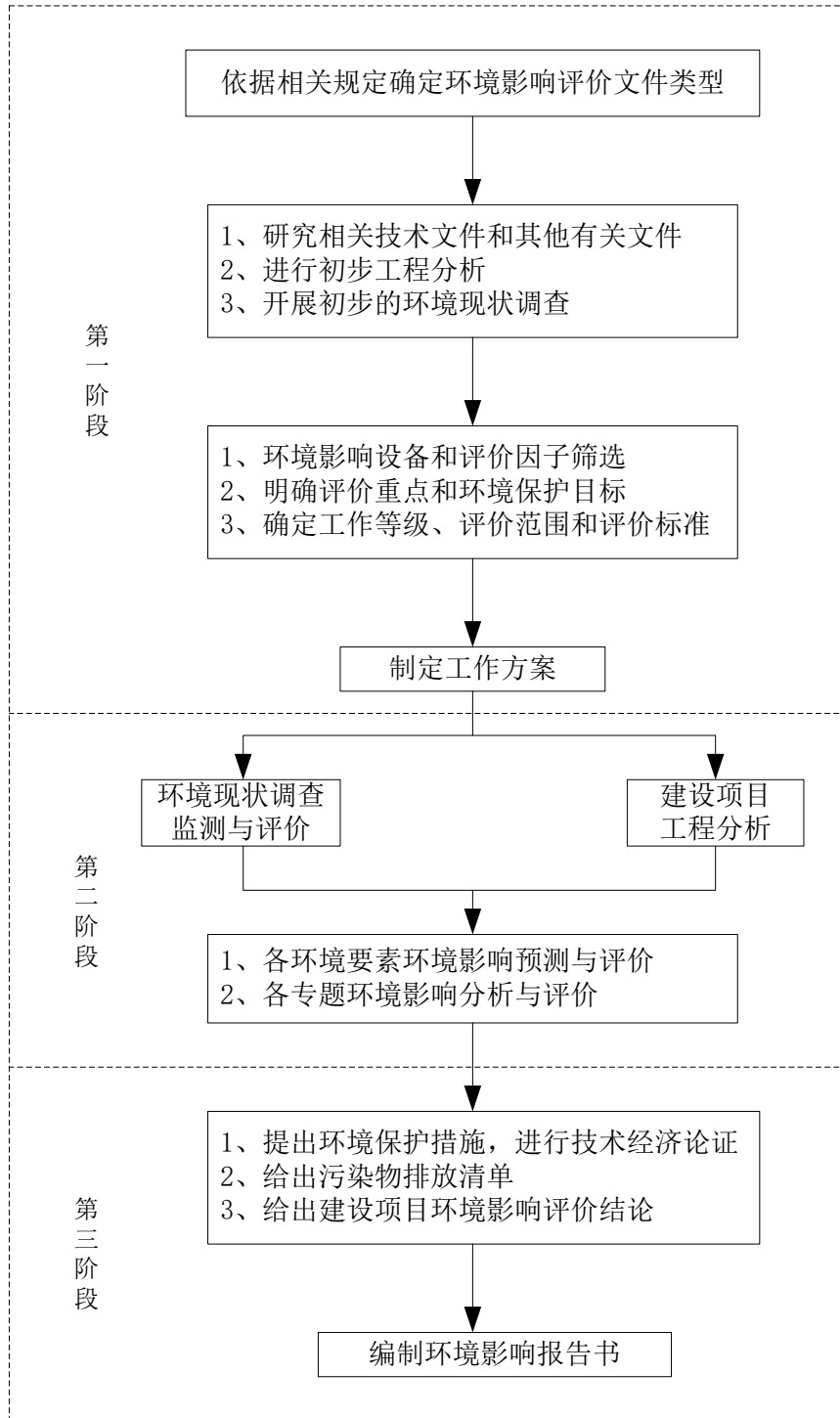


图 2.12-1 建设项目环境影响评价工作流程图



## 第三章 建设项目工程分析

### 3.1 工程选址选线环境合理性

#### 3.1.1 选址选线原则

依据选址选线原则，对初步设计阶段不同的路由方案进行比选，结合对个别路由的环境影响比较分析，确定本工程符合工程设计规范和环境影响较优的方案作为评价路由，以此作为开展工程分析及环境影响评价的依据。

(1) 严格执行国家、地方、行业有关法律、法规及相关标准、规范要求。

(2) 线路走向应根据地形、工程地质、沿线主要进气、供气点的地理位置以及交通运输、动力等条件，经多方案对比后确定。

(3) 线路宜避开多年生经济作物区域和重要的农田基本建设设施。

(4) 应尽量减少地表水体的穿越工程，若必须穿越，应根据地表水体的局部走向进行调整。

(5) 线路必须避开重要的军事设施、易燃易爆仓库、国家重点文物保护单位。

(6) 线路应避开城镇规划区、自然保护区、重点文物保护单位等区域。当受条件限制，管道需要在上述区域内通过时，必须征得主管部门同意，并采取安全保护措施。

(7) 选线中始终将管道安全放在首位，管线尽量避开地质灾害严重地段，如滑坡体、崩塌、泥石流、塌陷等不良工程地质区；尽量避开矿产资源区，地震高烈度区和大型活动断裂带；避开有爆炸、火灾危险性的场所及强腐蚀性地段。

(8) 充分考虑管道的施工特点，线路选择应尽量顺直、地势平缓，以缩短线路长度，减少热煨弯管用量，并尽量减少与天然和人工障碍物交叉。

(9) 管道路由必须和沿线城市规划相结合，与现有交通、电力、通信设施保持一定距离。

(10) 有条件的情况下，尽量靠近或沿现有道路敷设，以便于施工和管理，在其他现有管道并行的地段，一般按照并行、保持一定间距设计，并按照管道的特点做线路优化。

(11) 考虑管道服役年限内，管道拟通过地区的可能发展变化，合理确定线位与地区等级，避开人口稠密的四级地区。

(12) 尽量减少对自然环境的破坏，防止水土流失，注重自然环境和生态平衡的

恢复，保护沿线人文景观，使工程建设与自然环境相协调。

### 3.1.2 工程路由选址穿越永久基本农田的不可避免性

本项目所涉及连接的起始点元陆 27 井、陆相 2# 阀室均位于农村地区，根据项目所在区域土地利用总体规划，工程沿线耕地基本为永久基本农田，因此，工程选线无法避让永久基本农田。

### 3.1.3 工程路由比选

本工程元陆 27 井接气后向西北敷设管道，沿途穿越苍溪县石门乡杨河村、白鹤乡柳池村，穿过耕地、林地后进入陆相 2# 阀室，线路总长约 2.7km，项目不涉及国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线、重要物种的天然集中分布区、栖息地，重要水生生物的产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，迁徙鸟类的重要繁殖地、停歇地、越冬地以及野生动物迁徙通道等生态敏感区。

根据气源方向、前期调研及现场踏勘，在管线大走向及起始点确定的前提下，设计单位初步设计阶段根据宏观走向确定两条路由比选方案，线路走向见下图。

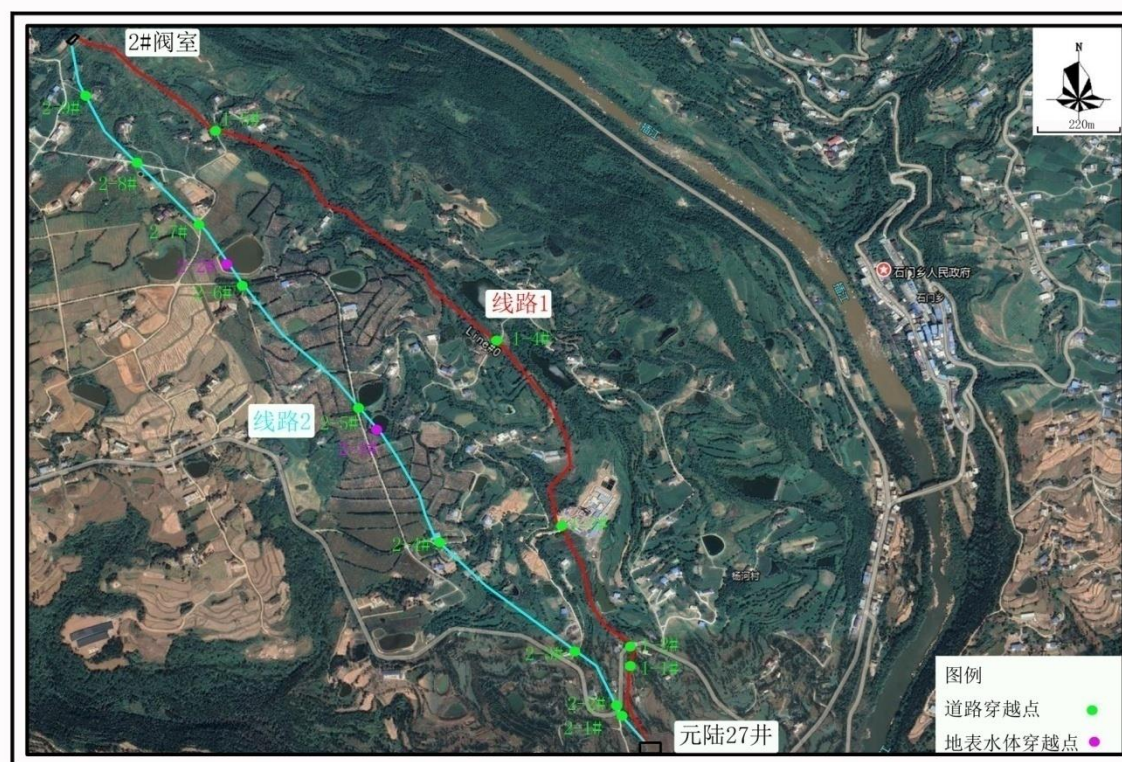


图 3.1-1 线路比选方案

工程概述如下：

方案 1：自元陆 27 井接气后向西北敷设管道，沿途穿越苍溪县石门乡杨河村、白鹤乡柳池村，穿过耕地、林地后进入陆相 2# 阀室，线路总长约 2.7km，投资 200 万元。

方案 2：自元陆 27 井接气后向西北敷设管道，沿途穿越苍溪县石门乡杨河村、白鹤乡柳池村，穿过耕地、林地、地表水体后进入陆相 2# 阀室，线路总长约 2.5km，投资 260 万元。

表 3.1-1 比选结果表

方案比选		方案 1	方案 2	比选结果
投资		200 万元	260 万元	方案 1 较方案 2 投资低，方案 1 更优
主要工作量		施工道路依托乡村道路，不进行施工便道修建	施工道路依托乡村道路，不进行施工便道修建	相同
		不涉及沟渠及水塘穿越	穿越水塘 2 次	项目拟于非灌溉期和雨季开工，方案 1 无地表水体穿越，方案 2 需要穿越水塘；方案 1 更优
		乡道穿越 5 次	乡道穿越 9 次	项目穿越为乡村道路，方案 1 较方案 2 穿越次数更少，方案 1 更优
地形地貌		沿线为浅丘地貌，地势平缓，沿线主要以农田和林地为主	沿线为浅丘地貌，地势平缓，沿线主要以农田和林地为主	相同
环境制约因素	耕地(主要为永久基本农田)	施工作业带按 8m 计，共扰动耕地 19200m <sup>2</sup> ，施工结束后可完全恢复至原状	施工作业带按 8m 计，共扰动耕地 18400m <sup>2</sup> ，施工结束后可完全恢复至原状	方案 2 更优
	自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区	不涉及	不涉及	相同
	地下水	拟建管线不涉及饮用水水源保护区	拟建管线不涉及饮用水水源保护区	相同
环境影响程度	声环境、大气环境	管线两侧敏感点约 81 户，管道距离最近居民 15m	管线两侧敏感点约 102 户，管道距离最近居民 10m	方案 1 较方案 2 敏感点少，施工期对周围住户的影响随着施工的结束而消失，施工期方案 1 更优
	水环境	不涉及有功能性地表水体穿越	穿越水塘 2 次	方案 1 更优
	生态环境	拟建管线施工扰动林地 2400m <sup>2</sup> (共穿越林地 300m)，该林地基本为人工栽培林地植物，管线建设完成后周围 5m 范围内不能种植深根作物	拟建管线施工扰动林地 1600m <sup>2</sup> (共穿越林地 200m)，该林地基本为人工栽培林地植物，管线建设完成后周围 5m 范围内不能	方案 2 更优

		物，林地恢复其他常见的灌木、草本类植被，会对区域生态景观造成一定的改变。	种植深根作物，林地恢复其他常见的灌木、草本类植被，会对区域生态景观造成一定的改变。	
环境风险		管线两侧敏感点约 81 户，管道距离最近居民 15m	管线两侧敏感点约 102 户，管道距离最近居民 10m	方案 1 更优
工程推荐结果				方案 1

**从环境制约因素方面：**2 个方案均涉及永久基本农田，项目对永久基本农田的影响主要集中在施工期，施工期结束后对临时占地进行恢复，可使永久基本农田恢复至现有水平，运营期影响基本相同；根据现场调查，2 个方案均不涉及自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区，因此，从环境限制因素角度分析，推荐方案 1。

**从主要工作量方面：**方案 1 不穿越沟渠，项目工程期短（约 1 月）；方案 2 穿越鱼塘，施工方式复杂；项目穿越为乡村道路，方案 1 较方案 2 穿越次数更少，方案 1 更优；且方案 1 投资更少，因此，从主要工作量角度分析，推荐方案 1。

**从环境影响程度方面：**方案 1 和方案 2 管线两侧均分布有农户，方案 1 农户数量较方案 2 少，方案 1 距离管道中心线最近距离为 15m，方案 2 距离管道中心线最近距离为 10m，从施工期噪声、扬尘和运营期环境风险对管道两侧农户的影响程度考虑，方案 1 路由优于方案 2；方案 1 不涉及地表水体的穿越，方案 2 穿越水塘 2 次，从对地表水体的影响考虑，方案 1 优于方案 2；方案 1 较方案 2 占用林地及耕地面积多，该林地为人工林，均不涉及天然林、公益林等，管道建成后两侧 5m 范围内不能种植深根根系植物，方案 2 优于方案 1。综合考虑各要素环境影响程度，方案 1 和方案 2 各有优劣。

综合来看，因施工期的影响是暂时的，且永久基本农田的占用基本为临时占用，施工结束后可恢复为原状，考虑施工期对永久基本农田和对林地的影响，并综合考虑施工工艺难度及管理要求，**本次环评将方案 1 作为推荐方案。**

同时，根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）中“4.3，收集、分析建设项目工程技术文件以及所在区域国土空间规划、生态环境分区管控方案、生态敏感区以及生态环境状况等相关数据资料，开展现场踏勘，通过工程分析、筛选评价因子进行生态影响识别，确定生态保护目标，**有必要的补充提出比选方案**”及“5.1.3 工程设计文件中包括工程位置、工程规模、平面布局、工程施工及工程运行等不同比选方案的，应对不同方案进行工程分析。现有方案均占用生态敏感区，或明显可能对生态保护目标产生显著不利影响，还应补充提出基于减缓生态影响考虑的比选方案。”

本工程管线起点及终点确定，工程设计文件进行选线时，已基本采用了两点之间最近路由，同时工程选线时已经考虑了少占基本农田、少穿越、避开了不良地质条件；综合考

虑了各要素环境影响程度及环境限制因素，因此，本工程走向已是最优路线。

### 3.1.4 项目选址合理性分析

#### 3.1.4.1 管线路由选址合理性分析

根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版），环境敏感区是指依法设立的各级各类保护区域和对建设项目产生的环境影响特别敏感的区域，主要包括下列区域：

（一）国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区；

（二）除（一）外的生态保护红线管控范围，永久基本农田、基本草原、自然公园（森林公园、地质公园、海洋公园等）、重要湿地、天然林，重点保护野生动物栖息地，重点保护野生植物生长繁殖地，重要水生生物的自然产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，天然渔场，水土流失重点预防区和重点治理区、沙化土地封禁保护区、封闭及半封闭海域；

（三）以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域，以及文物保护单位。

#### （1）本项目与苍溪县境内集中式饮用水源保护区关系

根据《广元市人民政府关于对苍溪县龙山镇等 39 个乡镇农村集中式饮用水源保护区划定方案的批复》（广府函【2006】248 号）、广元市人民政府办公室《关于同意调整苍溪县文昌镇等 15 个乡镇（社区）集中式饮用水源保护区的批复》（广府办函【2015】128 号）、苍溪县人民政府办公室转发《广元市人民政府办公室关于同意调整苍溪县文昌镇等 15 个乡镇（社区）集中式饮用水源保护区的批复》的通知（苍府办函【2015】109 号）（详见附件），对照苍溪县境内所有集中式饮用水源地划定范围及基本情况可知，本项目不涉及集中式饮用水源保护区。

本项目最近的集中式饮用水源保护区为西侧 1.6km 的元坝镇石门社区文家角水库饮用水源保护区及东侧 328m 的苍溪县元坝镇地表水饮用水源保护区，该保护区划分情况如下：

表 3.1-2 元坝镇石门社区文家角水库饮用水源保护区设置情况



序号	县区	水源地名 称	水源级 别	取水口坐标	水源类型	供水人 口(人)	设计能 力(吨/ 日)	一级保护区		二级保护区	
								水域	陆域	水域	陆域
4	苍溪县	元坝镇石 门社区文 家角水库 饮用水水 源地	乡镇级	31° 52' 34.21"N 105° 59' 0.24"E	水库型	1200	150	石门文家角水 库取水口为中 心,半径 300m 范围内的水 域;水域面积 为 0.126km <sup>2</sup> 。	石门文家角水 库岸线纵深 200m 范围 内,北侧不超 过文家角村道 及分水岭的 陆域,其他 面以水库大 坝坝顶外侧 为界的陆域 范围;陆域 面积为 0.078km <sup>2</sup> 。	石门文家角水 库除一 级保护区水 域边界外的 全部水域; 水域面积为 0.411km <sup>2</sup> 。	石门文家角水 库东 侧以水库大 坝为界,南 侧以山脊线 为界,西侧 以白鹤村 村道为界, 北侧以山 脊线为界 的整个集 水范围(一 级保护区 陆域外区 域);陆域 面积为 5.314km <sup>2</sup> 。

表 3.1-3 苍溪县元坝镇地表水饮用水源保护区设置情况

保护区 名称	取水方式	设计能力 (吨/日)	是否 达标	超标因子	保护区范围		
					一级	二级	准保护区
元坝镇	地表水	1200	否	大肠菌群	从取水点起算。上游 1000 米至下游 100 米的水域及其河岸两侧纵深各 200 米的陆域	从一级保护区上界起。上游 2500 米 的水域及其河岸两侧纵深各 200 米的 陆域	从二级保护区上界起, 上溯 5000 米的水域及其 河岸两侧纵深各 200 米的陆域

本项目与苍溪县境内集中式饮用水源保护区位置关系如下图所示:

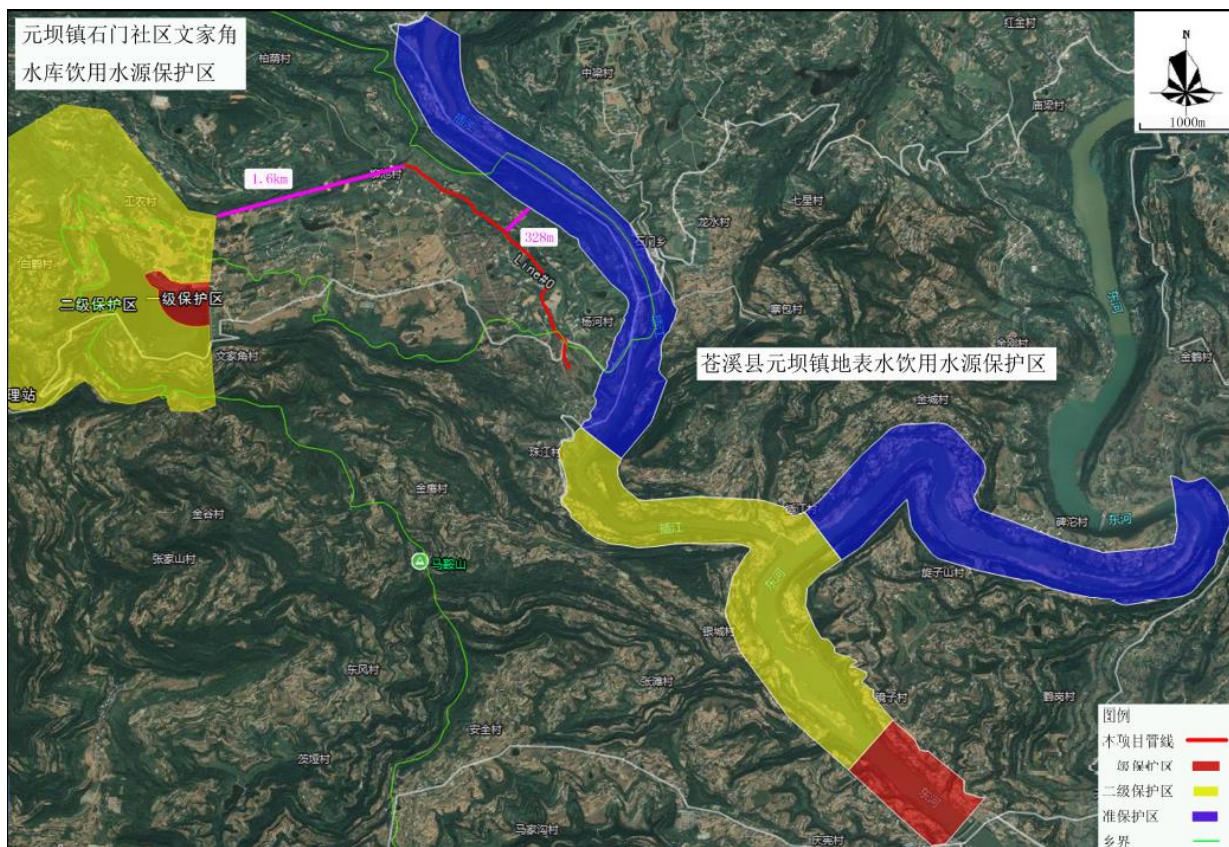


图 3.1-1 本项目与最近的集中式饮用水源保护区位置关系图

(2) 项目与其他环境敏感区的位置关系

根据《四川省林业地方级自然保护区名录》、《四川省长江经济带发展负面清单实施细则(试行)》的通知(四川省推动长江经济带发展领导小组办公室文件(川长江办[2019] 8 号)、《四川苍溪国家森林公园总体规划(2016-2025 年)》等文件可知,本项目周边其

他环境敏感区主要有九龙山自然保护区、构溪河湿地自然保护区、四川苍溪国家森林公园、插江国家级水产种质资源保护区及四川苍溪梨仙湖湿地公园。本项目位于四川省广元市苍溪县石门乡杨河村，北距九龙山自然保护区约 11km；南距构溪河湿地自然保护区约 13km；西南距四川苍溪国家森林公园 15km；东距插江国家级水产种质资源保护区核心区 700m；西南距四川苍溪梨仙湖湿地公园约 14km，因此，本项目不涉及自然保护区、森林公园、水产种质资源保护区及湿地公园等环境敏感区。

本项目与插江国家级水产种质资源保护区位置关系见下图：



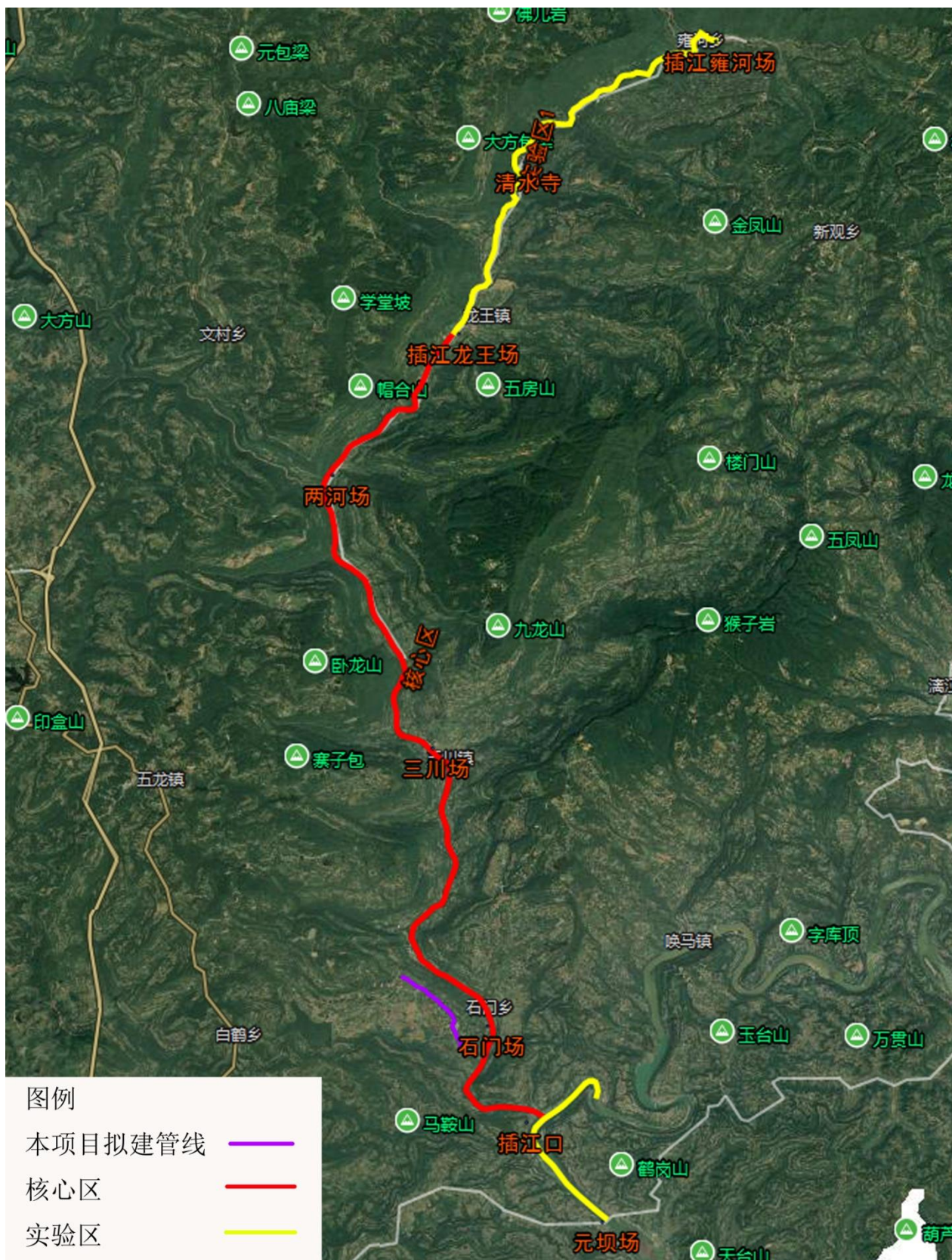


图 3.1-2 本项目与插江国家级水产种质资源保护区位置关系图  
本项目与九龙山自然保护区、构溪河湿地自然保护区位置关系见下图：





图 3.1-3 本项目与九龙山自然保护区、构溪河湿地自然保护区位置关系图

综上所述；项目不涉及生态保护红线范围内，不涉及自然保护区、森林公园、风景名胜、地质公园、饮用水水源保护区、湿地公园、水产种质资源保护区等各类自然保护地。项目周边敏感保护目标为永久基本农田和管道两侧农户。项目临时占用永久基本农田，不改变永久基本农田的分布及功能、结构，对两侧农户的影响施工期结束后可消失，不会长期造成不利影响。

因此，项目选线合理可行。

### 3.1.4.2 临时材料堆场选址合理性分析

本项目整体路线较短，项目沿途拟设置 2 处临时材料堆场，分别位于 A0+000 起点处

元陆 27 井场内及 A10+10 东侧元陆 22 井场内，根据现场调查，元陆 27 井场及元陆 22 井场内均有大量空地可用于临时管材的堆放，临时堆场均属于元陆 27、22 井场用地，用地性质为集体用地，不新增土壤扰动，不占用永久基本农田和林地，且所有临时堆管点均已道路可以通行，无需新建自材料堆场至施工场地的临时施工便道。

临时材料堆场设置见下表。

表 3.1-4 临时材料堆场设置

序号	设置位置	临时材料堆场数量 (个)	占地面积(m <sup>2</sup> )	占地类型
1	A0+000 起点处元陆 27 井场内	1	1000	位于元陆 27 井站用地红线内
2	A10+10 东侧元陆 22 井场内	1	3000	位于元陆 22 井站用地红线内
合计		3	4000	/

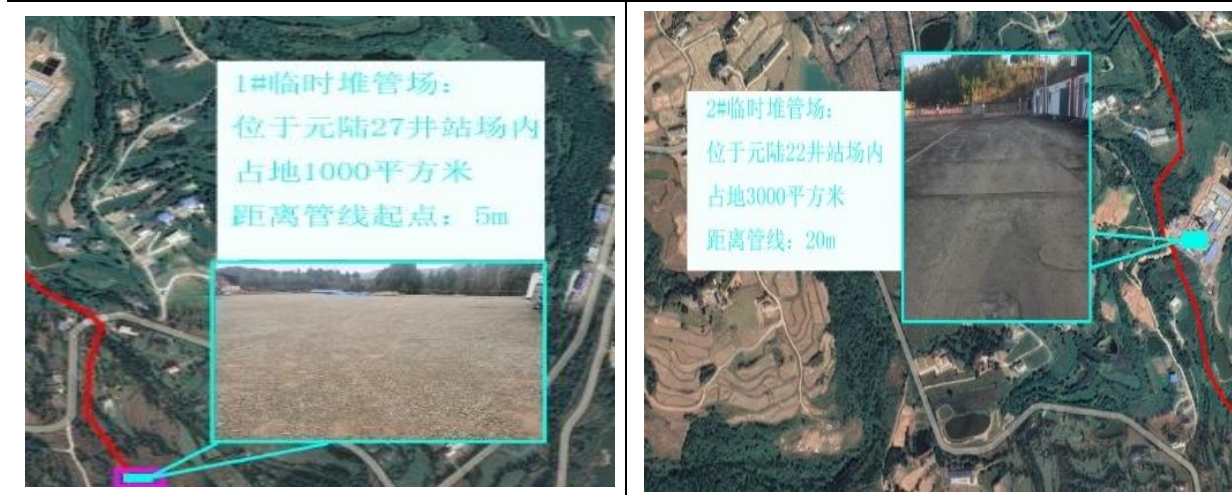


图 3.1-2 临时堆管场所在地示意图

由上表可知，项目临时材料堆场均为采气二厂已建采气井场，土地利用现状为集体土地，不涉基本农田的占用，不存在新增占地的地表扰动，且周边人为活动频繁，未发现古树名木、珍稀保护植物等敏感目标。

因此，临时堆场周边均不涉及学校、医院、文物保护单位、自然保护区、风景名胜区等环境敏感点，未发现古树名木、珍稀保护植物等敏感目标。项目临时材料堆场选址合理。为减轻临时材料堆场对生态环境的影响，本次环评提出施工期加强管理，严格控制用地范围，不扰动临时占地范围外的土地，施工结束后及时对临时材料堆场进行清理，保证恢复井站原状。

因此，本项目临时材料堆场选址合理。

## 3.2 建设项目概况

### 3.2.1 项目基本情况

**项目名称：**元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目

**建设单位：**中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂

**建设性质：**新建

**建设地点：**广元市苍溪县

**投资金额：**项目总投资 200 万元

**占地面积：**总占地 2.16hm<sup>2</sup>，全部为临时占地

**输气线路：**新建元陆 27 站至陆相 2 阀室集输管线 1 条，线路水平长度 2700m，设计管径  $\Phi 89 \times 5.0$ ，设计输气量  $15.0 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，设计压力 7.0MPa，管道全部采用 L245N 材质的无缝钢管。

**线路走向：**该管线自元陆 27 井出发，整体沿西北敷设，途径广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及苍溪县白鹤乡柳池村后到达陆相 2# 阀室。

**线路穿越：**工程管线仅穿越公路 54m/5 次（均为村道），不涉及沟渠、河流、铁路、高速公路、等级公路等穿越。

**站场及阀室：**本项目不涉及站场及阀室。

**项目实施进度安排：**项目计划施工时间 1 个月。

**行业类别及代码：**陆地天然气开采[B0722]。

表 3.2-1 输气管线基本情况一览表

项目名称	起点	终点	管径 (mm)	长度 (km)	设计压力 (MPa)	设计输气能力 ( $\times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ )
元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目	元陆 27 井	陆相 2# 阀室	$\Phi 89 \times 5.0$	2.7	7.0	15

### 3.2.2 项目组成

#### 3.2.2.1 本项目组成

本项目为元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目，不涉及站场及阀室。项目组成及主要环境问题见表 3.2-2，项目主要工程量见表 3.2-3，主要经济技术指标见表 3.2-。



表 3.2-2 项目组成及主要环境问题

名称	项目名称	主要建设的内容及规模		可能存在的环境问题	
				施工期	运行期
主体工程	输气管线	项目共涉及 1 条管线，总长为 2.7km，设计压力为 7.0MPa，管径为 $\Phi 89 \times 5.0$ ，设计输气能力为 $15 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，全部位于广元市苍溪县境内，管道全部采用 L245 材质的无缝钢管。自元陆 27 井站出发，途径广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组，到达陆相 2# 阀室（苍溪县白鹤乡）。		临时改变土地利用性质，造成农业损失、生态破坏及水土流失，产生施工噪声、扬尘、渣土等	植被将得到一定的恢复，农田的生产力将得到恢复，水土流失将逐步减少
	穿越工程	沟渠	不涉及沟渠穿越	施工废水、扬尘、噪声、生活垃圾、建筑垃圾	正常状态下无污染问题
		其他管线	不涉及与其他管线的穿越。		/
辅助及公用工程	管道防腐	输气管道直管段、冷弯弯管均采用常温型加强级三层 PE 防腐层，在厂家进行防腐，施工现场仅进行补口补伤。热煨弯管采用“双组份无溶剂液体环氧涂料+辐射交联聚乙烯热收缩带”防腐结构；管道补口采用“无溶剂液体环氧涂料（干膜厚度 $\geq 200\mu\text{m}$ ）+聚乙烯热收缩补口带”		/	/
	标志桩、转角桩、警示牌	<b>里程桩：</b> 每公里设一个，一般与阴极保护桩合用，本项目共计 3 个里程桩； <b>转角桩：</b> 管道水平改变方向的位置，转角角度大于等于 5 时，设置转角桩，转角桩上标明管道里程，共设置 20 个； <b>穿越标志桩：</b> 管道穿越水塘、公路处设置穿越标志桩，穿越标志桩上标明管道名称、穿越类型、公路的名称，线路里程，穿越长度，有套管的应注明套管的长度、规格和材质；穿越管道、光缆、电缆处应在交叉处两侧设置交叉标志桩，共 10 个； <b>警示牌：</b> 在穿越公路、沟渠、人口集中居住区设置警示牌，共 2 个 <b>警示带：</b> 沿管道敷设，共 2.7km			/
	光缆	同输气管线同沟敷设，铺设长度 2.7km			/
施工期辅助工	水土保持	做好护坡和排水设施		临时改变土地利用性质，造成一定的农业损失、生态	/
	临时材料堆场	共设置 2 个临时材料堆场，占地共计 4000m <sup>2</sup> ，分别位于元陆 27 及元陆 22 井场内空地，用于堆放管材、设备等。			/

程	施工便道	项目不设置施工便道，均利用周边已有村道进行运输	破坏，产生水土流失，产生施工噪声、扬尘、渣土等	—
	施工营地	不设营地，施工员工生活租用附近居民房		—
工程占地	总占地 2.56hm <sup>2</sup> 临时占地：主要为施工作业带，合计 2.16hm <sup>2</sup> ；待施工期结束后，恢复临时占地原有土地功能。临时材料堆场设置于采气二厂已建井站站场内，占地 0.04hm <sup>2</sup> ，待施工结束后，恢复井场原状。			—

表 3.2-3 本工程主要工程量表

序号	项目	单位	数量	备注
一、线路工程：总长度 2.7km				
（一）输气管道(外径×壁厚)、材质、管型				
1	直管段用管 L245N 无缝钢管 Φ89×5.0	m	2050	/
2	冷弯用管 L245N 无缝钢管 Φ89×5.0	m	660	
3	热煨用管 L245N 无缝钢管 Φ89×5.0	m	52.6	
（二）水域穿越				
1	穿越小型沟渠（开挖）	m/处	0/0	/
（三）公路穿越				
1	穿越普通公路（水泥）	m/次	54/5	/
（四）防腐				
1	输气管道直管段、冷弯管均采用常温型加强级三层 PE 防腐层	km	2.7	直管段和冷弯管（工厂内进行）
（五）土石方				
1	土石方开挖	m <sup>3</sup>	4860	/
2	土石方回填	m <sup>3</sup>	4843	/
3	弃方	m <sup>3</sup>	17	
二、征地				
1	临时征地（施工作业带）	hm <sup>2</sup>	2.16	
2	临时征地（临时堆场）	m <sup>2</sup>	4000	临时材料堆场设置于采气二厂已建井站站场内，占地类型为集体土地

表 3.2-4 主要技术经济指标表

序号	项目	单位	数量	备注
1	设计输量	10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /a	15	
2	设计压力	MPa	7	
3	钢材用量	10 <sup>4</sup> t	2.5	线路用管
4	电力、燃料消耗			
4.1	电力	(10 <sup>4</sup> kWh)/a	16.0	
4.2	水	m <sup>3</sup> /a	/	
4.3	燃料	10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /a	0.65	
4.4	输气周转量综合能耗	kgce/(10 <sup>7</sup> m <sup>3</sup> km)	0	
5	总建筑面积	m <sup>2</sup>	/	
6	用地面积	hm <sup>2</sup>	2.16	
7	定员	人	0	
8	工程总投资	万元	200	
8.1	建设投资	万元	150	
8.2	流动资金	万元	50	

### 3.2.2.2 沿线涉及站场（起点及终点）相关情况介绍

本项目仅为输气管线，不涉及任何站场的改建，项目沿线共涉及元陆 27 井站（起点）和陆相 2#阀室（终点），站场环保手续及建设运营情况见下表。

表 3.2-5 相关站场环保手续及建设运营情况一览表

井站	环评批复	建设及运营情况	环境保护竣工验收
元陆 27 井 (起点)	2022 年 4 月 26 日，广元市苍溪生态环境局出具了《关于元陆 27 井地面配套工程环境影响报告表的批复》（苍环审批[2022]9 号）	正在建设，未投产	未验收
陆相 2#阀室 (终点)	2015 年 5 月 25 日，四川省环境保护厅出具了《关于中国石油化工股份有限公司西南油气分公司元陆 7 井—元坝首站集气管道工程环境影响报告书的批复》（川环审批[2015]245 号）	已建成，正常营运	广环验[2016]6 号

#### 1、井站建设内容介绍

元陆 27 井口天然气经加热、节流、分离、计量、调压后，进入地方燃气管网，主要设备包括 35MPa，60kW 单进单出型水套加热炉撬块一套；4MPa，DN800 生产分离撬一套；4MPa，DN50 疏水阀撬块一套；PN70MPa 管汇台一套；1.6MPa、20m<sup>3</sup> 钢制污水罐一套；以及电、信、控、防腐等相关地面配套工程，新建放散区及放空立管一套（DN100、1.6MPa、H=10m），井口最高关井压力为 70MPa，井口流动压力为 10MPa，出站运行压力 0.35MPa，流动温度为 30℃，设计产气量 3×10<sup>4</sup>m<sup>3</sup>/d，产水量 2 m<sup>3</sup>/d，本项目天然气不含硫；不涉及站外管网建设。

该项目开采期主要生产工艺如下：

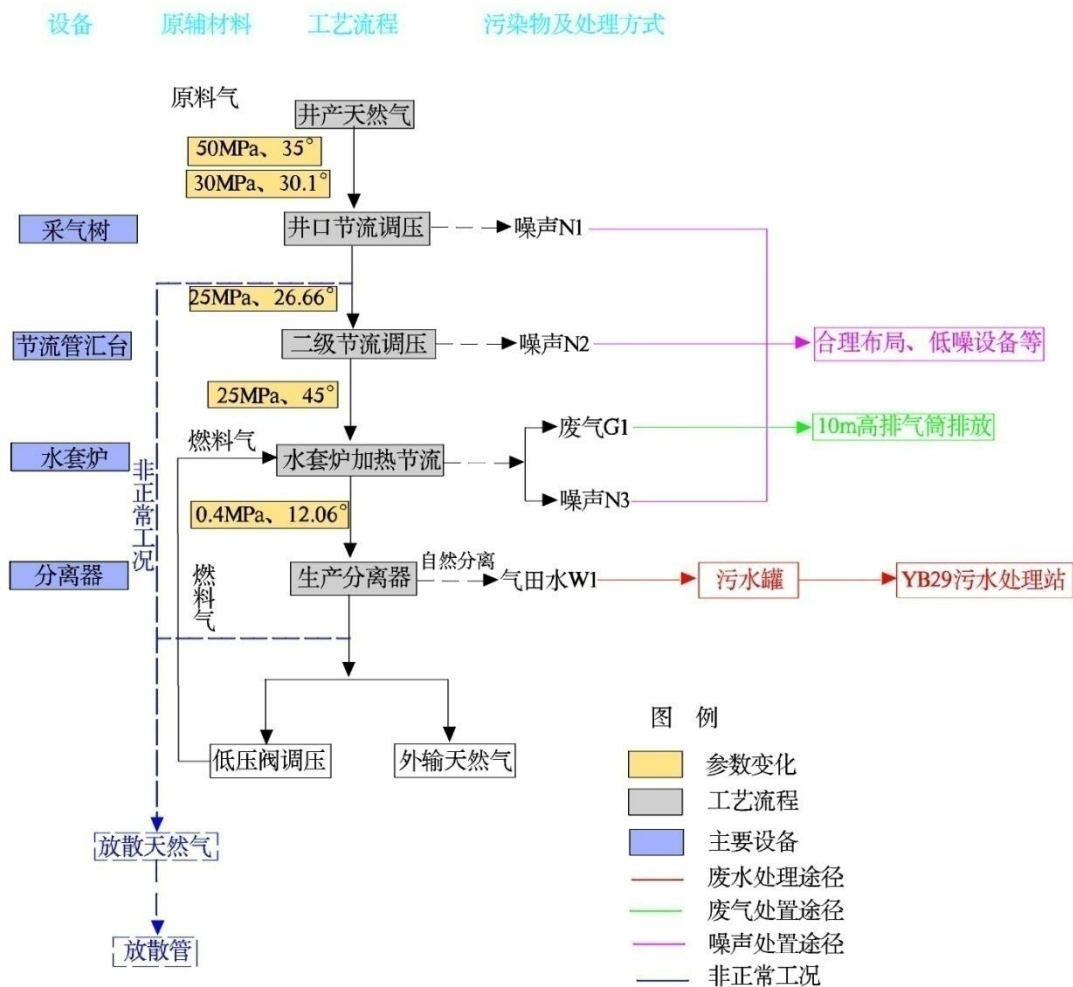


图 3.2-1 元陆 27 井运营期采气工艺流程

根据上述工艺流程可知，天然气在元陆 27 井内经过水套炉加热、分离器分离后将不含水分和油分的天然气进入本项目管道中进行输送，因此，本项目管道内输送天然气为不含水分和油分的天然气。

## 2、元陆 27 井现有的环保措施及环境影响（因元陆 27 井站正在建设，该部分引用环评报告中的结论）

### （1）废气

项目正常工况下排放废气主要为水套炉燃烧废气，通过其自带排气筒排放。非正常工况，在事故或检修放空期间会产生放空废气，通过放散管直接高空排放，但由于事故及检修频率低，每次外排天然气较少。且本项目设置的放空区位于地势开阔的空旷地带，大气扩散条件良好，故放散废气不会对周边大气环境造成明显不利影响。

### （2）废水

废水主要为元陆 27 井站内管理人员产生的生活污水，经化粪池预处理后用作周边



农田施肥；气田水储存于 20m<sup>3</sup> 污水罐中，定期拉运至元坝 29 气田水处理站或大坪污水处理站处理后回注或资源化回用。

### （3）噪声

主要为水套炉、分离器、节流阀等设备运行噪声，主要采取选用低噪设备、优化布局。安装消声器等防噪措施。

### （4）固废

元陆 27 井站营运期间产生的固废主要有设备检修废物以及人员生活垃圾。其中检修废渣主要成分为一般铁屑，属于一般固废，集中收集后就地填埋处理；生活垃圾收集后交由当地环卫部门处理。

经调查，元陆 27 井站目前正在建设中，建设进度约为工程总量的 30%，截止目前，未收到当地居民相关环保投诉。

## 3、陆相 2# 阀室相关情况

陆相 2# 阀室（环评及验收情况详见附件 8）位于苍溪县白鹤乡柳池村，该阀室性质为截断阀室，主要设备包括气液联动全通径焊接球阀 DN400、手动球阀 DN250、动球阀 DN100、节流截止放空阀 DN150、低温阻火器、放空立管 DN150。截断阀室主要用以减少事故天然气的损失和防治次生灾害的发生，保证安全输气；其主要功能为线路截断、事故紧急放空、线路附近井站来气进入集气管道。陆相 2# 阀室为无人值守，运营期产生的污染物主要为设备运行噪声及事故状态下的放空废气及放空噪声。

本项目管线利用陆相 2# 阀室内预留接口接管，不新增球阀等设备。

## 4、本项目依托可行性

本项目依托元陆 27 井及陆相 2# 阀室设置的安全截断阀、工作人员日常巡线及元陆 27 井站及陆相 2# 阀室内设置的放空装置。本项目依托工程均不会影响站场及阀室的各项设施的正常运行，同时不会改变“三废”的产生量及排放量，因此，本项目依托可行。

### 3.2.3 输气工艺与物性

#### 3.2.3.1 气质组分

根据建设单位提供的沙溪庙组天然气组分分析报告，该气层天然气不含 H<sub>2</sub>S。天然气在井站进行开采，开采主要工艺为：气层所产天然气经过井口节流降压后，进入水套加热炉，加热后转入分离器，在分离器内根据天然气与采气废水比重的不同进行重力分离，分离后的采气废水转至井站内的污水罐，天然气外输。

本项目仅为站内集输管线，不涉及井站的建设和天然气的开采，来气已在经站内

进行了水气分离，因此，项目输送的天然气按不含水分考虑。天然气组分分析见下表。

表 3.2-7 天然气组分表

组分	含量 (mol%)	组分	含量 (mol%)
H <sub>2</sub>	0.003	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	0.141
He	0.015	iC <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	0.020
N <sub>2</sub>	0.381	nC <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	0.017
CO <sub>2</sub>	0.929	iC <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0.004
H <sub>2</sub> S	<0.001	nC <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0.002
CH <sub>4</sub>	97.161	nC <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	0.001
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	1.326	Ar/O <sub>2</sub>	<0.001
H <sub>2</sub> S (g/m <sup>3</sup> )	<0.001		
相对密度	0.5738		
真实密度 (Kg/m <sup>3</sup> )	0.6911		
高位发热量 (MJ/m <sup>3</sup> )	37.11		
沃泊指数 (MJ/m <sup>3</sup> )	48.99		

### 3.2.3.2 输气工艺方案

本输气管道设计压力及管径见下表：

表 3.2-8 输气方案技术参数

序号	项目	参数
1	管道	元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目
2	长度 (km)	2.7
3	管径 (mm)	Φ89×5.0
4	输气量	15×10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /d
5	设计压力 (MPa)	7.0MPa
6	年工作天数	350 天
7	管道防腐	输气管道直管段、冷弯弯管均采用常温型加强级三层 PE 防腐层
8	用管规格	无缝钢管 Φ89×5.0 L245 GB/T9711

### 3.2.4 线路工程

#### 3.2.4.1 管道路由

##### 1、线路总体走向

输气线路走向见下表。

表 3.2-9 输气管线基本情况一览表

序号	项目名称	管线走向
1	元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目	管线自元陆 27 井组向西北敷设至接入陆相 2#阀室。管线途经广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组；苍溪县白鹤乡柳池村

线路总体走向见下图：



图 3.2-2 线路总体走向示意图

## 2、项目所在区域分类

本方案输气管道总长 2.7km。管道全线途经区域远离规划区，均为农村环境。

### (1) 行政区域情况

拟建项目管道总长 2.7km，管道线路位于广元市苍溪县。管道沿线行政区划统计见下表所示。

表 3.2-10 行政区划统计 单位：km

序号	项目名称	广元市苍溪县
1	元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目	2.7

### (2) 地表状况

经现场踏勘，管道沿线地表状况、地貌统计如下表所示：

表 3.2-4 沿线地表状况长度统计表 单位：km

序号	项目名称	地形地貌				长度
		耕地	交通设施用地	林地	水域及水利设施用地	
1	元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目	2.4	/	0.3	/	2.7

表 3.2-5 沿线地貌区划长度统计 单位：km

序号	项目名称	地形地貌	长度
		丘陵	
1	元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目	2.7	2.7

### (3) 线路沿线地区等级划分

输气管线通过的地区，应按照沿线居民户数和（或）建筑物的密集程度，划分为四

个地区等级，并应依据地区等级做出相应的管道设计。沿管线中心线两侧各 200m 范围内，任意划分成长度为 2km 并能包括最大聚居户数的若干地段，按划定地段内的户数应划分为四个等级。在乡村人口聚集的村庄、大院及住宅楼，应以每一独立户作为一个供人居住的建筑物计算。地区等级应按下列原则划分：

1)一级一类地区：不经常有人活动及无永久性人员居住的区段；

2)一级二类地区：户数在 15 户或以下的区段；

**3)二级地区：户数在 15 户以上 100 户以下的区段；**

4)三级地区：户数在 100 户或以上的区段，包括市郊居住区、商业区、工业区、规划发展区以及不够四级地区条件的人口稠密区；

5)四级地区：四层及四层以上楼房(不计地下室层数)普遍集中、交通频繁、地下设施多的区段。

元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目全长 2.7km（以设计长度计），全部位于广元市苍溪县；该管线自元陆 27 井出发，途径广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及白鹤乡柳池村。根据调查，输气管线位于农村区域，通过的地区户数在 15 户以上 100 户以下的区段。

根据沿线设计资料，线路沿线地区等级详见下表。

**表 3.2-6 沿线地区等级统计 单位：km**

序号	项目名称	广元市苍溪县	合计
		二级地区	二级地区
1	元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目	2.7	2.7

### 3、管道敷设方式

本工程管道全部采用埋地敷设，同时采用弹性敷设、现场冷弯弯管、热煨弯头三种形式来满足管道变向要求。管道穿越公路应设保护套管，管道穿越地表水体段应敷设在稳定层以下，并采取相应的稳管措施。

#### (1) 一般路段铺设方式

##### ①挖深

管道沿途以丘陵为主，一般地段管沟开挖时，管顶覆土深度要求不小于 1.0m，在耕作区开挖管沟时，应将地表 300mm 的耕作土（熟土）与下层土分别堆放，以便后期进行地貌恢复时仍然覆于地表，为复耕、复植创造条件，下层土应放置在靠近管沟的一侧。管道通过岩石层、卵砾石地段时，管沟应超挖 0.2m，并用细土或细砂将深挖部分垫平后方可下管。在经过一些沟渠、陡坎时，为满足管道的弹性敷设要求及管道的轴向

稳定性，局部地段应适当挖深，管沟宽度适当放大。

#### ②管沟底宽

管沟底宽度根据管道外径、开挖方式、组装焊接工艺及工程地质等因素确定。

根据建设单位提供的资料，本项目管沟深 5m 以内，管底宽度 0.5-1.2m。

#### ③管沟坡度

管沟坡度依据土壤性质确定，坡度比为 1:0~1:1.25。

#### ④施工作业带

施工应严格按照《油气田集输管道施工规范》（GB50819-2013）、《油气长输管道工程施工及验收规范》（GB50369-2014）和各种相关的施工技术要求执行。线路施工作业带的宽度应根据管径、现场情况、施工机具等确定。对于本工程 DN80 输气管道，一般地段作业地段及特殊地段均为 8m。

### （2）沿线特殊地段及处理

#### ①经济作物段

管道所经地区以耕地为主，为减少管线施工对经济作物的损坏，选线过程中尽量选择避让，对于无法避开区段，管道尽量靠近农用道路敷设，施工作业带宽度应尽量缩窄，可考虑采用沟下组焊方式以减小施工作业带宽度，以减少占地赔偿。

#### ②穿越林区地段

对于林区内的管道施工，作业带宽度 8m，并应预先编制施工安全预案，确保林区内的施工安全。管沟成型组焊前，应清除管沟附近的树枝、树叶，组焊建议采用沟下焊方式；焊接过程中，应对焊接区一定范围设置临时的隔阻材料（如隔板），防止电弧和火花进入林区；严禁在树林边或树林内吸烟、引弧；对于材料中的易燃物质，应设置于空旷的场地且远离焊接区；施工中应配备一定数量的移动灭火器。

### 3.2.4.2管道地表水穿越

本项目不涉及河流穿越，不涉及沟渠、河流、池塘等穿越。

### 3.2.4.3公路穿越

本工程管线不涉及高速公路、等级公路、国道、省道、县道的穿越，沿线共计穿越 54m/5 次，均为村道。采用大开挖加钢筋混凝土套管保护的方式进行穿越，项目穿越管线情况见表 3.2-7。

表 3.2-7 管道公路穿越一览表

穿越标号	穿越位置	穿越宽度	道路现状	施工方式	保护方式	备注
------	------	------	------	------	------	----

1	A03-A04	8	水泥路	大开挖	钢筋混凝土套管保护	村道
2	A04-A05	14	水泥路	大开挖	钢筋混凝土套管保护	村道
3	A10-A11	16	水泥路	大开挖	钢筋混凝土套管保护	村道
4	A16-A17	8	水泥路	大开挖	钢筋混凝土套管保护	村道
5	A25-A26	8	水泥路	大开挖	钢筋混凝土套管保护	村道
合计	54m/5 次					

### 3.2.4.4 与高压线并行

根据《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2004），集输管道与架空输电线路平行时，3kV 以下距离需大于 1.5m，3~10kV 距离应大于 2m，35~66kV 距离应大于 4m，110kV 距离应大于 4m，220kV 距离应大于 5m。环评要求在初设、施工等阶段若存在集输管道与架空输电线路平行时，应满足《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2004）中相关距离要求，根据调查，本项目管线不存在与现有集输管线并行。

### 3.2.4.5 与其他障碍物的交叉穿越

本工程管道沿线暂未发现需穿越的各类地下设施。在设计阶段和施工过程中若发现有穿越的各类地下设施，在穿越前应获取相关管理部门同意，管道应在其下部通过。对于与埋地管道交叉穿越，垂直净距不小于 0.3m。施工时还需对穿越的管道采取妥善的保护措施。

### 3.2.4.6 线路附属设施

#### （1）标志桩

根据《管道干线标记设置技术规定》SY/T6064—2011 的规定，管道沿线应设置：  
里程桩：每公里设一个，一般与阴极保护桩合用，本项目共计 3 个里程桩。

转角桩：管道水平改变方向的位置，均应设置转角桩。转角桩上要标明管道里程，转角角度，项目共计 20 个转角桩。

穿越标志桩：管道穿跨越沟渠、公路的两侧，均设置穿越标志桩，穿越标志桩上应标明管道名称、穿越类型、穿越对象名称，线路里程，穿越长度，有套管的应注明套管的长度、规格和材质，项目共计 10 个穿越标志桩。

#### （2）警示牌

为保护管道不受意外外力破坏，提高管道沿线群众保护管道的意识，输气管道沿途设置一定数量的警示牌。项目共计 2 个警示牌。

警示牌设置位置：管道经过人口分布较集中区域，在进出两端各设警示牌一块，中

间每 300m 设置一块警示牌。

### (3) 警示带

为尽可能避免管道受外力破坏，管道沿线设置警示带。管道警示带作用是警示下方敷设有天然气管道，其敷设位置在管道管顶正上方 500mm 处。

## 3.2.5 辅助工程

### 3.2.5.1 防腐探伤

输气管道直管段、冷弯弯管均采用常温型加强级三层 PE 防腐层，在厂家进行防腐，施工现场仅进行补口补伤。热煨弯管采用“双组份无溶剂液体环氧涂料+辐射交联聚乙烯热收缩带”防腐结构；管道补口采用“无溶剂液体环氧涂料（干膜厚度 $\geq 200\mu\text{m}$ ）+聚乙烯热收缩补口带”。

探伤采用超声波探伤检查和射线检测，射线检测涉及的辐射专项评价另行委托，本项目不包含。

本项目采用牺牲阳极阴极保护。

### 3.2.5.2 自动控制

采用以计算机为核心的监控及数据采集（Supervisory Control And Data Acquisition 简称 SCADA）系统，对管道全线进行实时的监控和管理。**拟建项目自动控制系统依托沿线各井站，不单另设置。**

整个输气管道工程 SCADA 系统控制分为三级：

第一级为调度中心控制级：对全线进行远程监控，实行统一调度管理。在正常情况下，由调控中心对全线进行监视和控制。沿线各站控制无需人工干预，工艺站场的 SCS 和阀室 RTU 在调度控制中心的统一指挥下完成各自的监控工作。

第二级为站场控制级：输气站场通过站控系统（SCS）对站内工艺变量及设备运行状态进行数据采集、监视控制及连锁保护。站场控制级控制权限由调控中心确定，经调控中心授权后，才允许操作人员通过 SCS 对该站进行授权范围内的操作。当通信系统发生故障或者系统检修时，用站控系统实现站内的监视与控制。

第三级为就地控制级：当进行设备检修或紧急切断时，可采用就地控制方式。

### 3.2.5.3 通信

本工程新建输气管道采用同沟敷设 24 芯光缆方式作为 SCADA 系统数据传输的主要通道，采用租用通信公网电路方案作为 SCADA 数据传输备用通信方式。



### 3.2.5.4临时工程

项目不设置施工营地，临时工程仅涉及临时材料堆场。

### 3.2.5.5施工道路

本项目管线总长约 2.7km，自元陆 27 井出发（起点），整体沿西北敷设，途径广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组及苍溪县白鹤乡柳池村后到达陆相 2#阀室（终点）。项目施工采取机械+人工相结合的施工方案。

根据现场调查，项目所在区域地势较为平坦，交通比较方便，同时因项目管线长度较短，项目现场起点、终点及其他区域均有道路可以到达，根据调查，现有公路与本项目有多达 10 处交接，道路宽 3~8m，能满足施工机械设备的同行，相关设备可以沿现有道路到达管线绝大部分施工区域，因此，无需设置施工便道，直接依托周边乡道即可。项目管线周边道路分布情况见下图。

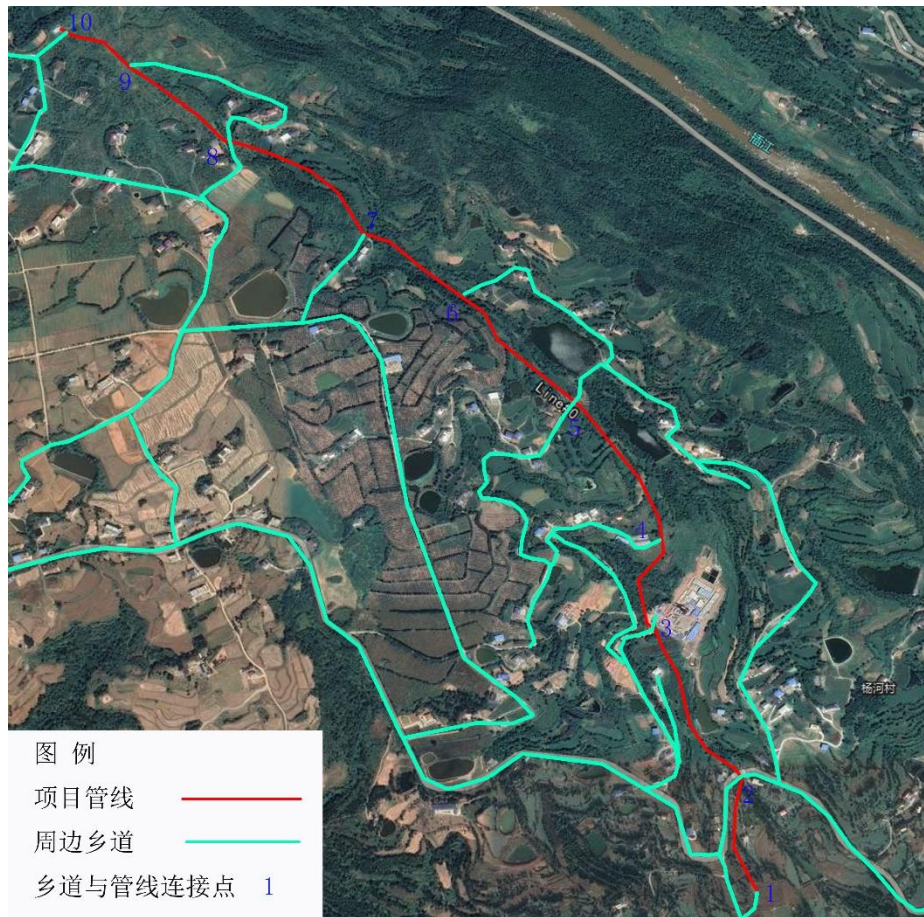


图 3.2-3 本项目周边道路系统分布图

### 3.2.5.6临时材料堆场

本项目整体路线较短，项目沿途拟设置 2 处临时材料堆场，分别位于 A0+000 起点处元陆 27 井场内及 A10+10 东侧元陆 22 井场内，根据现场调查，元陆 27 井场及元陆

22 井场内均有大量空地可用于临时管材的堆放，临时堆场均属于元陆 27、22 井场用地，用地性质为集体用地，不新增土壤扰动，不占用永久基本农田和林地，且所有临时堆管点均已有道路可以通行，无需新建自材料堆场至施工场地的临时施工便道。

表 3.2-8 临时材料堆场设置（优化后）

序号	设置位置	临时材料堆场数量 (个)	占地面积(m <sup>2</sup> )	占地类型
1	A0+000 起点处元陆 27 井场内	1	1000	集体用地
2	A10+10 东侧元陆 22 井场内	1	3000	集体用地
合计		3	4000	/

### 3.2.6 拆迁安置工程

本工程建设前，对管道沿线民房进行调查，无需拆迁，本项目不涉及工程拆迁和环保拆迁。

### 3.2.7 占地

拟建项目总占地共计 2.56hm<sup>2</sup>，均为临时占地，其中施工作业带占地 2.16 hm<sup>2</sup>，占地类型为耕地及林地；临时材料堆场占地 0.40 hm<sup>2</sup>，占地类型为集体土地。根据现场调查，项目施工作业带临时占地中占用耕地 1.92hm<sup>2</sup>，林地 0.24hm<sup>2</sup>。其中耕地多种植大豆、红薯、花生、油菜等；林地为人工林，主要植被为柏木、灌木等。

本项目管线占地见下表。

表 3.2-16 本项目占地情况一览表 单位：hm<sup>2</sup>

占地类型	名称	耕地	林地	其他用地	合计
		旱地	其他林地	集体用地	
临时占地	作业带	1.92	0.24	0	2.16
	临时材料堆场	0	0	0.40	0.40
	小计	1.92	0.24	0.40	2.56

注：其中耕地中临时占用永久基本农田 19200m<sup>2</sup>

### 3.2.8 土石方平衡

本项目新建管道长 2.7km，管沟开挖断面 1.5m，深约 1.2m，其中表土深约 0.4m；总土石方开挖量约 4860m<sup>3</sup>（包括清基剥离表土 1620m<sup>3</sup>、其他土石方 3240m<sup>3</sup>），开挖土石方就地进行回填平整，填方量约 4843m<sup>3</sup>，其余多余土方约 17m<sup>3</sup>沿管线两侧就地平整，无弃方产生。土石方平衡见下表。

表 3.2-9 项目土石方平衡表 单位：m<sup>3</sup>

项目名称	挖方量	填方量	就地平整
------	-----	-----	------

	土方	石方	小计	土方	石方	小计	数量	去向
管线占地	1620	3240	4860	1620	3223	4843	17	管道沿线就地平整

土石方平衡见下图。

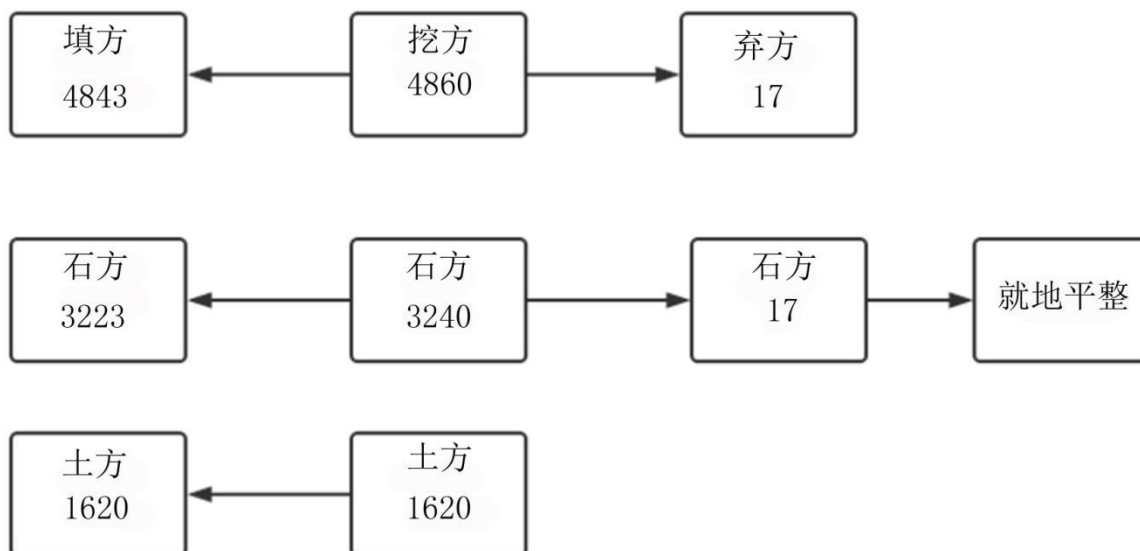


图 3.2-4 土石方平衡图 (单位  $m^3$ )

### 3.2.9 劳动定员

本项目不设置劳动定员，巡线人员由线路起点站场元陆 27 井站配置。

## 3.3 工程分析

### 3.3.1 施工期工程分析

#### 3.3.1.1 施工期工艺流程

本项目施工由装备先进的专业施工队伍完成。

##### 3.3.1.1.1 线路施工总工艺

首先要测量定线，机械清理施工现场、平整工作带，将符合防腐绝缘要求的管材（工厂内进行，现场不进行防腐）运到现场，开始人工布管、组装焊接，无损探伤，补口、补伤，在完成管沟开挖、道路穿越、沟渠穿越等基础工作以后管道下沟，分段试压，站间连接，通球扫线，阴极保护，竣工验收后投入使用。

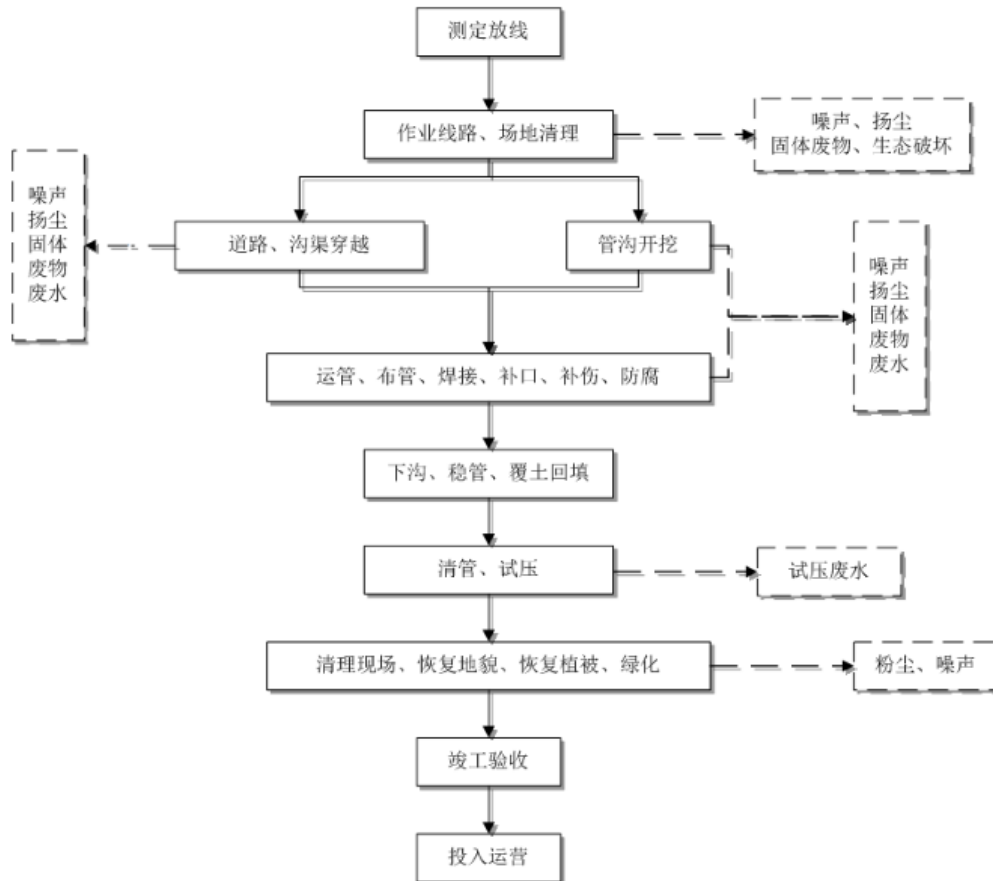


图 3.3-1 管道工程主要施工过程及产污节点图

施工期工艺流程简述：

(1) 现场勘查，确认路由后进行作业线路的清理。在完成管沟开挖、道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，按管道施工规范人工下管，覆土回填。

(2) 对管线进行清管、吹扫试压，清理作业现场，恢复地貌。

(3) 管线试运行正常后正式投产输气。

从上图可以看出，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、管道穿越工程、清管试压、清理现场等活动。另外，工程临时占地也将对环境造成一定影响。

### 3.3.1.1.2 一般线路段施工工艺

#### (1) 测定放线

根据设计控制桩，用经纬仪打出管线的中心段，并撒上白灰线，同时放出施工临时便道的起点、终点及边界线。定出穿越点的限速、转向标志的位置，定出施工警戒线的位置。

## (2) 施工作业带清理和管沟开挖

### 1) 作业带清理

一般线路段管道采用沟埋方式敷设，管道施工作业带应以少占良田为原则，根据长输管道施工特点并结合本工程实际，在一般地段，施工作业带考虑机械化施工所需要的宽度。本工程输气管道施工作业带宽度均为 8m。

本项目线路全长 2.7km，在管道通过经济作物区等地带，尽量采取沟下组焊等占地宽度较小的施工作业方式，减少施工作业带宽度。在施工作业带范围内，对于影响施工机具通行或施工作业的石块、杂草、树木应清理干净，沟、坎应予以平整。有积水的地势低洼地段应排水，施工作业带清理时，应注意对土地的保护，减少或防止产生水土流失。清理和平整施工作业带时，应注意保护标志桩，如果破坏应立即恢复。在耕地开挖管沟时，应严格将表层耕作土和底层生土分层堆放。严格控制施工作业范围，堆土场设置于施工作业带内，以防对植物的破坏范围扩大，施工结束后，立即回填并进行植被恢复工作。

### 2) 管沟挖深

一般地段管沟开挖时，管顶覆土厚度要求不小于 1.0m，管道通过岩石层、卵砾石地段时，管沟应超挖 0.2m，并用细土或细砂将深挖部分垫平后方可下管。管沟回填时，应先用细土或细砂（最大粒径不应大于 3mm）回填至管顶以上 0.3m，方可用土、砂或粒径小于 100mm 的碎石回填压实。管沟回填土应高出地面 0.3m。在经过一些沟渠、陡坡、陡坎时，为满足管道的弹性敷设要求及管道的轴向稳定性，局部地段应适当挖深，管沟宽度适当放大。本工程输气管道与通信光缆路由一致，管沟开挖时沟底宽能保证回填时管道与光缆之间 200-300mm 的距离，一般沟底宽度能满足 1.1-1.2m 之间即可。

### 3) 管沟边坡

根据线路的特点，本项目均为一般地段，且管沟挖深在 5m 之内，边坡坡度执行以下规定：

表 3.3-1 沟底加宽裕量 (m)

土壤类别	陡边坡坡度		
	坡顶无载荷	坡顶有静载荷	坡顶有动载荷
中密的砂土	1:1.00	1:1.25	1:1.50
中密的碎石类土(填充物为砂土)	1:0.75	1:1.00	1:1.25
硬塑的轻亚粘土	1:0.67	1:0.75	1:1.00
中密的碎石类土(填充物为粘性土)	1:0.50	1:0.67	1:0.75

硬塑性的亚黏土、黏土	1:0.33	1:0.50	1:0.67
软土（经井点降水）	1:1.00	/	/
硬质岩	1:0	1:0	1:0

#### 4) 管沟底宽

本项目管沟深度在 5m 以内，管沟宽度按下式计算：

$$B=D+K$$

式中：B—沟底宽度（m）；

D—钢管的结构外径（包括防腐层的厚度）（m）；

K—沟底加宽裕量（m）。按下表取值。

**表 3.3-2 沟底加宽裕量（m）**

条件因素	沟上焊接			沟下焊条电弧焊接			沟下半自动焊接处管沟	沟下焊接弯头、弯管及连头处管沟
	沟中无水	沟中有水	岩石爆破管沟	沟中无水	沟中有水	岩石爆破管沟		
沟深 3m 以内	0.5	0.7	0.9	0.8	1.0	0.9	1.6	2.0
沟深 3~5m	0.7	0.9	1.1	1.0	1.2	1.1	1.6	2.0

#### 5) 管沟开挖

采用人工开挖与机械开挖相结合方式，管沟开挖前，在地下设施两侧 3m 范围内，例如与其它管道交叉处，应采用人工开挖，并对挖出的地下设施给予必要的保护。对于重要的地下设施，开挖前应征得其管理部门同意，必要时应在其监督下开挖（本项目不涉及穿越地下设施）。

在耕作区开挖管沟时，应将地表 300~500mm 的耕作土（熟土）与下层土分别堆放，以便后期进行地貌恢复时仍然覆于地表，为复耕、复植创造条件。下层土应放置在靠近管沟的一侧。

在管道穿越道路、居民密集区等地段进行管沟开挖时，为保证公共安全应采用适当的安全措施，如设置警示牌、信号灯、警示物等。

### （3）焊接、补口、补伤

#### 1) 管道焊接

本工程推荐采用半自动焊接，采用人工进行布管，焊条为 E6010。管道焊缝质量先进行外观检查，外观检查标准应符合《油气长输管道工程施工及验收规范》（GB50369-2006）的规定，合格后方可进行无损检测。无损检测方法应选用射线检测和超声波检测，焊缝表面缺陷应选用液体渗透探伤。管道所有焊缝内部质量检查均应进行 100% 的超声波探伤检查，要求达到《石油天然气钢质管道无损检测》（SY/T4109—

2005) 的 II 级质量要求。当采用超声波检测对焊缝进行无损检测时, 应按下列比例对每个焊工或流水作业焊工组当天完成的焊缝进行复验。探伤采用射线检测涉及的辐射专项评价另行委托。

## 2) 补口、补伤、探伤

管道补口采用“无溶剂液体环氧涂料(干膜厚度 $\geq 200\mu\text{m}$ ) + 聚乙烯热收缩补口带”; 补伤推荐采用聚乙烯补伤片和聚乙烯热收缩带。探伤采用超声波探伤检查和射线检测, 射线检测涉及的辐射专项评价另行委托, 本项目不包含。

## (4) 下沟、稳管、覆土回填

管沟回填应留有沉降裕量, 一般高出地面 0.3m。管道出土端、弯头两侧非嵌固端及固定墩处, 回填土时应分层夯实。管沟回填后, 应恢复原地貌, 并保护耕植层, 防止水土流失和积水。

回填: 管沟回填前, 应使用电火花检漏仪检查管道防腐层, 如有破损或针孔应及时补修; 检测电压执行防腐专业设计文件要求。管沟回填土自然沉降密实后(一般地段自然沉降宜 30 天后, 沼泽地段及地下水位高的地段自然沉降宜 7 天后), 应对管道防腐层进行地面检漏, 符合防腐专业设计规定为合格。

管沟回填前应将阴极保护测试引线焊好并引出地面, 或预留出位置暂不回填。

管沟回填时, 耕作土地段的管沟应分层回填, 并将表面耕作土置于最上层。

石方段管沟回填时, 应先用细土或细砂(最大粒径不应大于 3mm) 回填至管顶以上 0.3m, 方可用土、砂或粒径小于 100mm 的碎石回填并压实。陡坡地段管沟回填应采取袋装土分段回填。管沟回填土应高出地面 0.3m。

回填土应平整密实。在管道出土端和弯管两侧扰动范围内, 回填土应分层夯实。

管道施工完后恢复原地貌, 不造成生态环境割裂; 保证最大限度地减少新增水土流失隐患; 保证土地所有者的满意; 并及时进行补种和补栽, 确保草木成活。

## (5) 清管、试压、干燥、置换

### 1) 清管

分段试压前, 应采用清管球(器) 进行清管, 清管介质应用空气。清管次数不少于 2 次, 以开口端不再排除杂物为合格。分段清管应设临时清管器收发装置, 清管器接受装置应选择在地势较高且 50m 范围内没有建筑物和人口的区域内, 并应设警示标志。清管选用复合式清管器。

### 2) 管道试压



本项目采用分段试压的方式进行，本工程强度试压、严密性试压介质采用洁净水。强度试压时，低点环向应力达到  $95\% \sigma_s$  为宜。

表 3.3-3 试验压力值、稳压时间及允许压降值

分类		试验介质	强度试压	严密性试压
二级地区管道	压力值 (MPa)	洁净水	不小于 1.25 倍设计压力	设计压力
	稳压时间 (h)		4	24
合格标准			无变形、无泄漏	压降不大于 1% 试验压力值，且不大于 0.1MPa。

施工期管线试压分段进行，为节约用水，避免水资源的浪费，部分试压用水过滤后可重复使用。此类废水中主要污染物为含少量铁锈、泥沙等悬浮物，废水经沉淀后可直接用于周边施工场地洒水抑尘。

### 3) 干燥

排水作业完成后，安放临时收、发球筒，对管段内的积水进行清扫，清扫的污物应排放到规定区域。扫水采用直板清管器，清扫应多次进行，直至没有流动的水。直板清管器扫水后，多次使用泡沫清管器（每隔 1h 发送一次）清管。在泡沫清管器后跟一个机械清管器，发送前和接收后称测泡沫清管器质量，连续 2 次称重含水量不应大于  $(1.5 \times D/1000)$  kg 为合格。

管道干燥可采用干空气法（用露点低于  $-40^{\circ}\text{C}$  的干燥空气）。干燥空气吹扫时，在管道末端配置水露点分析仪，以排处气体水露点连续 4h 比管输条件下最低环境温度低  $5^{\circ}\text{C}$  且变化幅度不大于  $3^{\circ}\text{C}$  为合格。

### 4) 置换空气

试压、吹扫、干燥完毕后，须采用氮气进行置换空气工作，以保证在未投产前管内的防锈蚀和天然气进气时的安全。用氮气置换空气时，当置换管道末端放空管口置换气中氧气浓度小于 2%，每间隔 5min 连续 3 次取样分析，均达到此指标为置换合格。

### (6) 清理现场、恢复地貌、恢复植被、绿化

施工结束后对临时材料堆场、施工作业带进行清理，恢复施工作业带临时占地的地貌、植被。

### (7) 投运

试压合格后，管道管理单位应根据《天然气管道运行规范》（SY/T5922-2012）相关规定制定投运方案及相应的安全应急预案，经相关部门审查通过后实施。

### 3.3.1.1.3 大开挖施工

#### (1) 陆地大开挖施工

本项目管线穿越耕地等地段时均采用大开挖方式施工，管道安装完毕后，立即按原貌恢复地面和路面，采用大开挖方式不设保护套管。

本项目输气管道采用埋地敷设。机械开挖时，管沟边坡土壤结构不得被搅动或破坏。管沟开挖土石方堆放于管沟一侧，另一侧为施工场地。为有效保护耕作层，要求采取分层开挖，分层堆放，分层回填的原则。采用细土垫实超挖部分，以保护管道外防腐层。

管沟开挖过程中，地表扰动剧烈，流失强度可能达到剧烈侵蚀以上，特别是如果遇到雨季，水土流失将十分严重。本项目施工期避开大风及雨季，因风力和水力引起的土壤侵蚀导致的水土流失都将降低。

#### (2) 大开挖穿越道路挖施工方法

本项目采用开挖加套管保护穿越道路，套管管顶距路面埋深不小于 1.2m，施工完毕后做好地面恢复。道路管沟开挖时，开挖深度应满足套管顶距路面最小埋深不小于 1.2m，当管沟开挖较深时，应设置临时支护，避免管沟垮塌造成损失。管沟开挖后，彻底清除沟底的石块、垃圾等杂物，再进行钢筋混凝土套管的组装，管道下沟前再进行一次防腐层的检漏，发现有漏点立即修复处理，直至电火花检漏合格。下沟就位后，回填全部采用细土，分层夯实。施工完毕后，应清理施工现场剩余的材料、废物等杂物，设备撤离，做到工完料尽场地清。把施工时破坏的地貌恢复到原来的形状。

#### (3) 穿越沟渠大开挖施工

本项目不涉及河流及沟渠穿越。

#### (4) 地下障碍物的交叉穿越

根据设计资料，本项目不涉及地下障碍物的交叉穿越。

### 3.3.1.1.4 施工期方案合理性分析

根据项目施工方案，项目在施工中合理安排施工进度。施工期采用人工+机械方式施工，为减少机械对土壤地面的碾压，环评要求施工单位缩短施工工期，严格控制施工作业范围，尽可能减少对土壤环境和农田作物的破坏以及由此引发的水土流失。堆土场位于施工作业带内，以防对植物的破坏范围扩大，施工结束后，立即回填并进行植被恢复工作，以植被护土，减轻水土流失。

环评对项目施工从环保方面提出优化措施如下：

#### **环保措施：**

(1) 尽量减小管道施工作业幅宽，独立堆放表层土，施工完毕后立即进行植被恢复措施。

(2) 严格控制施工作业范围，堆土场设置于施工作业带内。

(3) 加强施工管理，雨季避免挖填施工。

同时，本项目拟采取的大开挖施工是最常见的施工方法，其特点是安全，成本低，质量利于控制等。管线穿越普通四级公路均为乡村公路等非主干道路，车辆较少，且本项目施工期短，车辆可绕行，不会影响周围交通。

因此，本项目采用穿越施工的方式可行。

### 3.3.1.2 施工期产污环节分析

根据项目工艺流程分析可知，管道在施工过程中由于施工作业带的清理、管沟的开挖、布管等施工活动将不可避免地会对周围环境产生不利影响。一种影响是对土壤扰动和自然植被等的破坏，这种影响是比较持久的，在管道施工完成后的一段时间内仍将存在。另一种是在施工过程中产生的“三废”排放对环境造成的影响，这种影响是短暂的，待施工结束后将随之消失。

工程施工期间对环境的影响主要表现在以下几方面：

- 1、施工中产生的施工扬尘、噪声、固废等“三废”排放对环境的影响；
- 2、施工期间土石方工程的开挖引起自然地貌的改变和地表自然及人工植被的破坏，生物量和生产力的变化，由此造成区域生态环境的破坏；
- 3、施工中管线敷设占用导致农业生态系统发生变化；
- 4、施工中对地表土壤进行扰动，造成新的水土流失，增加了区域内的水土流失量，加剧了环境的破坏。

### 3.3.1.3 施工期污染物排放及治理措施

#### 3.3.1.3.1 施工期废气、扬尘分析

##### 1、施工期废气、扬尘产生情况

**废气：**项目施工阶段频繁使用机动车辆运输材料、施工设备及器材等，排出的机动车尾气主要污染物是  $\text{SO}_2$ 、 $\text{NO}_x$ 、 $\text{CO}$  和未完全燃烧的 HC 等烃类；管道现场焊接过程中产生的焊接烟尘。

**扬尘：**项目在施工阶段，扬尘主要产生于土方挖掘产生的扬尘、露天堆场和裸露场地风力扬尘、运输车辆行驶动力起尘等。影响起尘量的因素包括：基础开挖起尘量、施工土石方堆场起尘量以及起尘高度、采取的防护措施、空气湿度、风速等。

### (1) 土方挖掘产生的扬尘

挖土的扬尘对环境的浓度贡献较大。本项目施工期间对环境空气影响最主要的是粉尘。干燥地表的开挖产生的粉尘，一部分悬浮于空中，另一部分随风飘落到附近地面和建筑物表面；开挖的土石方堆砌过程中，在风力较大时，会产生粉尘扬起。

### (2) 露天堆场和裸露场地风力扬尘

由于施工需要，施工作业现场需露天临时堆放一些施工点开挖出来的土石方。

根据有关资料，尘粒在空气中的传播扩散情况与风速等气象条件有关，也与尘粒本身的沉降速度有关。不同尘粒的沉降速度见下表。

表 3.3-4 不同粒径尘粒的沉降速度

粒径(mm)	10	20	30	40	50	60	70
沉降速度(m/s)	0.03	0.012	0.027	0.048	0.075	0.108	0.147
粒径(mm)	80	90	100	150	200	250	300
沉降速度(m/s)	0.158	0.170	0.182	0.239	0.804	1.005	1.829
粒径(mm)	450	550	650	750	850	950	1050
沉降速度(m/s)	2.211	2.614	3.016	3.418	3.820	4.222	4.624

由上表可知，尘粒的沉降速度随粒径的增大而迅速增大。当粒径为 250mm 时，主要影响范围在扬尘点下风向近距离范围内，而真正对外环境产生影响的是一些微小尘粒。根据施工作业现场气候的不同情况，扬尘影响范围也有所不同。施工期间施工单位若不采取措施，扬尘会对该区域环境产生一定影响。为有效减少扬尘污染，需要及时对开挖的地面及时洒水。

### (3) 运输车辆行驶动力起尘

据有关调查显示，施工作业现场扬尘主要来自于运输车辆在行驶过程中产生的扬尘，其产生量约占工地扬尘总量的 40%。在施工便道完全干燥的情况下，运输车辆行驶动力起尘量可按下述经验公式计算：

$$Q=0.123(V/5)(W/6.8)^{0.85}(P/0.5)^{0.75}$$

式中：Q—汽车行驶时的扬尘，kg/Km 辆；

V—汽车速度，km/h；

W—汽车载重量，t；

P—道路表面粉尘量，kg/m<sup>2</sup>；为 1km 路面时，在不同路面清洁程度、不同行驶速度情况下产生的扬尘量。

由此可见，在同样路面清洁程度条件下，车速越快，扬尘量越大；在同样车速情况下，路面越脏，扬尘量越大。因此，限速行驶及保持路面清洁是减少运输车辆动力起尘

的有效办法。

表 3.3-5 在不同车速和地面清洁程度的汽车扬尘 单位: kg/km·量

P	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	1
5km/h	0.051	0.086	0.116	0.144	0.171	0.287
10km/h	0.102	0.171	0.232	0.289	0.341	0.574
15km/h	0.153	0.257	0.349	0.433	0.512	0.861
20km/h	0.255	0.429	0.582	0.722	0.853	1.435

运输车辆动力起尘属于等效线源,扬尘会向道路两边扩散,最大扬尘浓度出现在道路两侧。随着离道路的距离增加,扬尘浓度逐渐递减,直至最后趋于背景值。据类别调查,一般情况下,施工场地在自然风作用下产生的扬尘影响范围在周边 100m 范围。

## 2、施工期大气污染治理措施

### (1) 扬尘防治措施

为有效减少施工场地扬尘污染,施工过程中环评提出以下措施减少扬尘排放:

- ①土方挖掘施工过程进行洒水作业,每天洒水 4-5 次,减少扬尘产生。
- ②本项目物料运输较少,合理科学制定运输车辆运行班次,减少行驶动力扬尘起尘量,定期对道路进行洒水抑尘,开挖出的土石方表面用篷布覆盖;
- ③工程完毕后及时清理施工场地。对施工场地、临时材料堆场等,除及时进行清理外,恢复临时占地原有使用功能。

### (2) 施工机械废气防治措施

- ①选用先进的施工机械,减少油耗和燃油废气污染;
- ②尽量使用电气化设备,少使用燃油设备;
- ③施工阶段做好设备的维修和养护工作,使机械设备处于良好的工作状态,减少油耗,同时降低污染;
- ④尽量将燃油设备工作场所移至当地常年主导风下风向和场地开阔的地方,以利于污染物的扩散。

### (3) 焊烟防治措施

采用半自动焊接方式进行,焊烟产生量较小。施工场地地势开阔,利于焊接烟气扩散,减少对周围环境的影响。

## 3.3.1.3.2 施工期废水分析

管道施工期废水主要来自施工人员产生的生活污水、管道试压产生的试压废水。

### 1、生活污水

施工人员生活污水产生量按 75L/人日计算，COD<sub>Cr</sub> 浓度按 300mg/L，氨氮浓度按 30mg/L 计算。根据类比调查，管线施工过程中施工生活污水、COD<sub>Cr</sub>、氨氮产生量分别为 37.5m<sup>3</sup>/km、11.25kg/km、1.13kg/km。

本项目管线全长 2.7km，全部大开挖施工，施工段长度 2.7km。因此，本项目施工期生活污水产生量为 101.25m<sup>3</sup>，COD<sub>Cr</sub> 产生量约为 0.030t，氨氮产生量约为 0.0031t。

根据以往施工经验，施工队伍除业主方的施工技术人员外，其余均雇佣当地的民工，项目不建设施工营地，施工队伍的吃住一般依托当地的居民，项目施工期产生的生活污水经过周围农户旱厕处理后直接用于农肥。

## 2、试压废水

本项目管道试压使用洁净水，且采取分段试压的方式进行，产生量约为 20m<sup>3</sup>，水中的主要污染物为管线敷设时掉落的少量泥沙，由于在试压前已经过清管处理，试压废水中所含污染物主要是机械杂质、泥沙等，SS 浓度较低。由于污染物相对简单，这部分废水在分段式压末端处挖一沉沙池，处置方式一般是在经沉淀池沉淀后用于施工场地洒水降尘。

### 3.3.1.3.3 施工期噪声分析

在施工过程中，各种施工机械设备的运转和各类车辆的运行会产生噪声。施工期的机械有挖掘机、吊管机、电焊机、推土机等都是噪声的产生源。在实际施工过程中，往往是各种机械同时工作，各种噪声源辐射的相互迭加，噪声级将会更高，辐射面也会更大。施工噪声对周围地区声环境的影响，将采用《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）进行评价。

表 3.3-6 施工期主要噪声源及其声级值

序号	噪声源	噪声强度 dB (A)	序号	噪声源	噪声强度 dB (A)
1	挖掘机	92	4	推土机	90
2	吊管机	88	5	柴油发电机	100
3	电焊机	85	6	切割机	95

项目部分管段周边分布有声环境敏感点，施工噪声将对这些敏感点产生不同程度的影响，夜间影响尤为明显，因此，必须严格采取措施，最大限度地降低施工噪声对环境保护目标的影响。环评要求提出以下噪声污染防治措施：

①合理布局施工现场，在居民点附近施工时采取围挡施工。

②合理安排施工作业时间，严格控制各种强噪声施工机械的作业时间，夜间（22:00~06:00）禁止任何施工作业，如果工艺要求必须连续作业的强噪声施工，应首先征



得当地生态环境局的同意。

③合理安排施工运输车辆的行走路线和行走时间，车辆运行线路尽量避开居民区。

④尽量采用低噪声机械，工程施工所用的施工机械设备应事先对其常规工作状态下的噪声进行测量，超过国家标准的机械应禁止入场施工。施工过程中还应经常对设备进行维修保养，避免由于设备性能差而使噪声增加的现象发生。

⑤施工单位通过文明施工、加强有效管理缓解人为因素造成的噪声强度升高。施工方应该合理有效的制定施工计划，提高工作效率，把施工时间控制在最短范围内，并提前发布公告，最大限度的争取民众支持。

⑥施工单位要加强对施工人员的教育，提高作业人员的环保意识，坚持文明施工。

⑦项目在清管试压过程中会使用空压机，鉴于空压机产生噪声较大，项目试压点分布较多，试压时间较短的特点，环评要求，项目应将试压点设置在远离居民点等敏感区域的地方，合理安排试压时间，使噪声经过衰减后不会对居民点造成影响。

本项目在同一现场施工的时间较短，约 3-5 天左右，施工噪声在进行以上防治措施后，对声环境影响较小。

#### 3.3.1.3.4 施工期固体废物分析

项目施工过程中产生的固体废物主要为生活垃圾、施工废料、废弃土石方等。

##### (1) 生活垃圾

根据类比调查，一般地段管线施工生活垃圾产生量为 0.35t/km。则本项目施工期施工人员产生的生活垃圾约为 0.945t。

施工生活垃圾应袋装收集，并集中收入项目垃圾桶内，依托当地环卫部门处置，纳入当地垃圾清运系统。

##### (2) 施工废料

施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条及施工过程及穿越公路大开挖过程产生的废混凝土等。根据类比调查，施工废料的产生量按 0.2t/km 估算，本项目施工过程中产生的施工废料量约为 0.54t。施工废料部分可回收利用，可回收的部分全部由废品收购方回收处理，剩余废料及时清运到指定建筑垃圾处置场所进行处置。

##### (3) 工程废弃土石方

本工程为天然气开采站场间的站内集输管线，工程土石方主要来源于管沟开挖、穿越工程。本项目土石方结合段管沟敷设情况见下图：

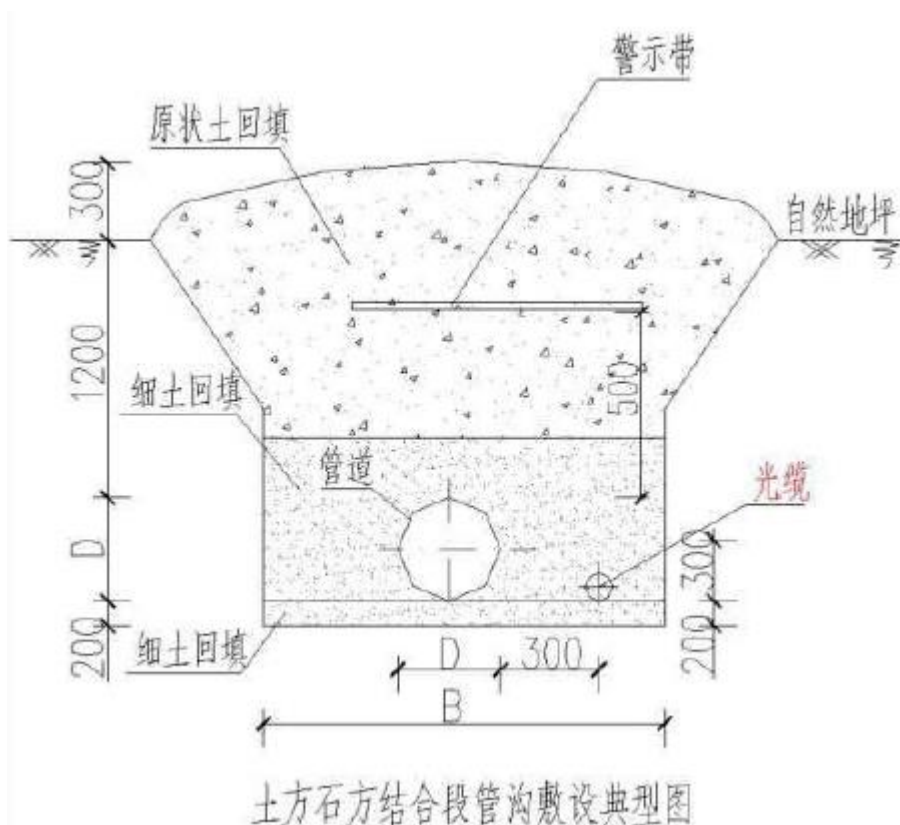


图 3.3-3 土石方结合段管沟敷设典型图

根据《输气管道工程设计规范》（GB50251-2003）的规定，天然气管道工程回填高度应高于原地表 300mm，见上图，以便让地表土进行自然沉降从而确保天然气管道的埋深及输送安全。根据此规定，天然气管道在埋设于地下所占有的回填空间则有了弥补，故可以实现线路管道的土石方挖填基本平衡。多余土方为表层耕作土，均匀分布在管线两侧，多余土石方沿管线两侧就地平整，无弃方产生，故项目不设置弃渣场。本次环评要求建设单位按照水土保持方案合理暂存、堆放、回填土石方。

#### 3.3.1.3.5 生态影响

本工程对生态环境的影响主要表现为开挖管沟、敷设管道等工程活动占用土地导致临时改变土地利用性质、对地表植被的破坏、对土壤环境的破坏等，即打破了地表的原有平衡状态。若恢复治理措施不当，土壤的每一个新剖面，每条新车印都可能形成新的侵蚀起点，从而加重当地的水土流失，并影响农业生产，使当地农民的收入受到一定的损失。

### 3.3.2 运营期工程分析

#### 3.3.2.1 运营期工艺流程

本项目天然气来自元陆 27 井，经 2.7km 长输气管线输送至陆相 2# 阀室，经该阀室连接元坝区块陆相集输主管网。项目为天然气管道工程，项目建成后管道输送介质为

天然气，其输送是在密闭系统中进行，正常状况下管道沿线没有泄漏等过程，因此，天然气输送过程中无污染物产生和排放。管道输送对环境的影响主要是环境风险。

### 3.3.2.2 运营期产污环节分析

#### 3.3.2.2.1 废气

运营期，输气管线封闭运行，正常运营过程中不会产生废气。仅检修过程中产生少量天然气，依托元陆 27 井站放空装置放空。

#### 3.3.2.2.2 废水

运营期，输气管线封闭运行，正常运营过程中不会产生废水。

#### 3.3.2.2.3 噪声

运营期，输气管线封闭运行，正常运营过程中不会产生噪声。仅检修过程依托元陆 27 井站放空装置放空时产生噪声。

#### 3.3.2.2.4 固体废物

运营期采用密闭输气工艺，根据建设单位设计资料，不设置清管装置，运营期不产生清管废渣。

## 3.4 总量控制

本工程为天然气输送项目，在项目正常运行过程中不产生废水及废气，因此，本工程不设置总量控制指标。

## 第四章 环境现状调查与评价

拟建管线自元陆 27 井组出发，途径广元市苍溪县石门乡杨河村 2 组、3 组、白鹤乡柳池村后到陆相 2# 阀室（位于苍溪县白鹤乡）。

### 4.1 自然环境概况

#### 4.1.1 地理位置

苍溪县地处四川盆地北缘、大巴山南麓之低、中山丘陵地带，介于东经 105°43'—106°28' 与北纬 31°37'—32°10' 之间，幅员 2346.46 平方公里，辖 39 个乡镇、718 村、87 个居委会。18500 万年前之中生代三叠纪时，今苍溪县境和四川盆地的其它地区一样，还被沟通大西洋和太平洋之古地中海的海水所淹没。三叠纪后期，海水向西南退去。自侏罗纪起，秦岭地槽完全升起形成米仓山、大巴山等高山由北向南倾斜，从这时起，县境再也没有受海水侵没，成为内陆湖盆北缘一隅。白垩纪以后，四川盆地边缘发生褶皱，盆地随着上升，加之长江向源切割，盆地中的沉积作用停止。苍溪这块山脉绵亘，沟谷交错，丘陵起伏之地理环境由此形成。

本项目位于四川省广元市苍溪县石门乡杨河村。项目地理位置见附图 1。

#### 4.1.2 地形、地貌、地质

苍溪县域受米仓山、大巴山构造控制，地势由东北向西南倾斜。北部横亘着千米以上的黑猫梁、九龙山、五凤山、龙亭山和龙干山、山岭程北、北东孤型走向，最高处九龙山主峰 1377.5 米，回水、石门歧坪累赘一线以南为低山深丘区，山丘多呈现桌状及台阶状，沿江可见冲击阶地，最低处八庙见、涧溪口海拔 353 米。境内江河纵横，切割剧烈，地形破碎，岭陡谷深，平坝、台地、丘陵、低山、低中山及山塬地貌皆有，其中以低山为主，面积为 1685.5 平方公里，占有幅员面积 72.68%；零星分布在江河沿岸一、二级阶平坝共 70.8 平方公里，仅占幅员面积 3%。

#### 4.1.3 气候、气象特征

苍溪县属亚热带湿润季风气候区，热量丰富，雨水充沛，无霜期长，气候温和，四季分明，有“高山寒未尽，谷底春意浓”的气候特征。多年平均气温 16.9℃，一月平均气温 6℃，七月平均气温 27℃，极端最低气温 -4.6℃，最高气温 39.3℃，昼夜温差 3~7℃，全年无霜期 288 天，多年平均降雨量 1100mm 以上。主要有旱、涝、雹等灾害性气候，

以旱灾主。县境日照充足，累年平均日照时数为 1490.9 小时，最多 1822.3 小时（1978 年），最少于 1154.2 小时（1989 年）。月日照 8 月最多，达 209.3 小时。2 仅累年平均太阳总辐每平方厘米 87.8 千卡，月辐射 8 月最大，每平方厘米 12.3 千卡，12 月最小，最平方厘米 3.0 千卡。日平均气温大于或等于 10℃ 的总辐射，年平均每平方厘米 73.0 千卡，生理辐射，年平均每平方厘米 32.8 千卡。该县累年降雨量，北部山区均在 1100-1300mm 之间，东部低山，累年大于或等 0.1mm 的降雨日数，年平均 131.5 天。由于降雨量时空分布不均匀，季候雨多集中在夏季，大部分区域平均降雨量在 400—600 之间，战友全年总降雨量 46~50%；秋季次之，为 280-350mm，春季为 213.5mm 左右；冬季最少，平均降雨量 35.4mm，仅战友全年总降雨量的 3%。全年各月降雨分配不均，最多是 7 月，为 214.3mm；最少是 12 月，9.8mm。50.0mm 以上暴雨多出现在 4-10 为月份，100.0mm 以上大暴雨多出现在 5-9 月。风向，多静风，多年平均频率 34%；其次为西北偏北风，多年平均频率 15.7%。累年均风速 2.0 米/秒，月平均最大风速出现在 4 月、5 月，分别为 2.4 米/秒和 2.3 米/秒，1 月较小，为 1.6 米/秒。

#### 4.1.4 水文特征

苍溪县境处大巴山暴雨影响区，多年平均降雨量 26.5 亿立方米多年平均地表径流量 10.33 亿立方米，年均径流量 437 毫米。境内水系流域面积达 2313.40 平方公里，江河过境水流总量 228.9 亿立方米。

苍溪县境内嘉陵江、东河迂回曲折纵贯南北，为境内两大主要河流，插江、深沟河等 12 条较大支流“九曲回肠”结成河网；红花溪、青盐沟等 180 多条涓涓细流成树枝状分布全县，这些溪河九曲回肠，呈羽状遍布全境，全长 650 公里。均属嘉陵江水系。

苍溪县境地下水较丰富。径流模数为 0.5 升/秒平方公里，储量 0.37--0.65 亿立方米/年，自然山泉分布颇广。

#### 4.1.5 生态环境现状

本项目位于四川省广元市苍溪县石门乡杨河村及苍溪县白鹤乡柳池村，该区域属于《四川省主体功能区规划》划定的国家层面的限制开发区（农产品主产区），但项目所在的广元市属于国家层面的重点开发城镇，其确定的功能定位为：区域性中心城市产业辐射和转移的重要承接区，农产品、劳动力等生产要素的主要供给区，农产品深加工基地，周边农业和生态人口转移的集聚区，使其成为集聚、带动、辐射乡村腹地的经济社会发展中心。发展方向：在保障农产品供给和保护生态环境的前提下，适度推进工业化城镇化开发，点状开发优势矿产、水能资源，促进资源加工转化，推进清洁能源、生态

农业、生态旅游、优势矿产等优势特色产业发展，促进产业和人口适度集中集约布局，加强县城和重点镇公共服务设施建设，完善公共服务和居住功能。

#### 4.1.5.1 动植物资源

动物：境内动物区系主要由亚热带及温带森林农田动物群所组成。无脊椎动物主要有蚯蚓、田螺、河蚌、蚂蚁、蟋蟀等。脊椎动物中鱼类有 7 目，16 科，115 种。江河、池塘及沟渠水域中自然鱼种主要有鲤鱼、长吻鮠、鲢鱼、鳊鱼、鲫鱼、白甲鱼等。常见鸟类 24 科，52 种；哺乳动物有 13 科，21 种。珍稀动物有金钱豹、水獭、大鲵；大灵猫和小灵猫在低、中山杂木灌丛亦有少量。爬行动物中有北草蜥、壁虎、乌龟、鳖、黑眉锦蛇、乌梢蛇、翠青蛇和锈链游蛇。两栖动物中有大鲵、蟾蜍等，但以黑斑蛙、沼蛙和泽蛙等稻田蛙类为多。

植物：县境地带性植被属亚热带落叶阔叶、常绿阔叶、针叶混交林区。植物群落有乔木、灌木、草本及地被物层。

经调查，项目评价区域无需特殊保护的珍稀濒危动植物和古树。项目周围无国家重点保护的珍稀、濒危野生动、植物。

#### 4.1.5.2 土壤

项目所涉及区域基质以石灰岩和砂岩为主，土壤类型有紫色土冲积土，山地黄壤及少量黄棕壤。低山下部及河谷浅丘平坝区分布着紫色土，冲积土，低山中上部为山地黄壤和黄棕壤。质地以中壤和砂壤为主，偶而有少量的重壤和轻壤土，土壤化学性质呈酸性或微酸性反应，pH 值一般在 5.0~6.0 左右。土层厚度一般多在 40~100cm 之间，表土层为 5~30cm 左右。

#### 4.1.5.3 自然保护区、风景名胜及文物古迹

评价区域内无自然保护区、风景名胜区、自然遗迹、文物古迹等，在项目建设过程中如果发现具有保护价值的文物遗迹，建设单位应保护好现场，并报告文物主管部门。

## 4.2 大气环境质量现状评价

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018），项目所在区域达标情况判定优先采用国家或地方生态环境主管部门公开发布的环境质量公告或环境质量报告中的数据或结论。

根据苍溪县《2020 年度环境状况公报》，2020 年，苍溪县全年监测有效天数为 366 天，其中空气质量为优的 169 天，占全年的 46.17%，空气质量为良的 176 天，占全年的 48.09%；



空气质量为轻度污染的 20 天, 占全年的 5.46%; 空气质量为中度污染的 1 天, 占全年的 0.27%; 空气质量为重度污染的 0 天, 沙尘暴天气 3 天。苍溪县空气环境质量优良率达到 94.3%。同比 2019 年上升 0.83%。

现状如下表所示:

表 4.2-1 区域空气质量现状评价表

污染物	年评价指标	现状浓度	标准值	标准指数	达标情况
SO <sub>2</sub>	年平均浓度质量	3.9ug/m <sup>3</sup>	60ug/m <sup>3</sup>	0.065	达标
NO <sub>2</sub>	年平均浓度质量	13.3ug/m <sub>3</sub>	40ug/m <sup>3</sup>	0.332	达标
PM <sub>10</sub>	年平均浓度质量	43.4ug/m <sup>3</sup>	70ug/m <sup>3</sup>	0.620	达标
PM <sub>2.5</sub>	年平均浓度质量	32.7ug/m <sup>3</sup>	35ug/m <sup>3</sup>	0.934	达标
O <sub>3</sub>	日最大 8h 平均第 90 百分位浓度	124ug/m <sup>3</sup>	160ug/m <sup>3</sup>	0.775	达标
CO	日均值第 95 百分位浓度	0.8mg/m <sup>3</sup>	4.0mg/m <sup>3</sup>	0.200	达标

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018), 全区环境空气质量达标情况评价指标为 SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、PM<sub>2.5</sub>、CO 和 O<sub>3</sub>, 6 项污染物全部达标即为城市环境空气质量达标, 因此, 苍溪县环境空气质量总体评价结果为达标区。

按照《环境空气质量标准》(GB 3095-2012) 评价, SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、CO、O<sub>3</sub>、PM<sub>2.5</sub> 浓度均达到《环境空气质量标准》(GB 3095-2012) 中二级标准。

### 4.3 地表水环境质量现状评价

根据苍溪县生态环境局发布的《苍溪县 2020 年度环境状况公报》, 苍溪县内东河及插江监测断面水质情况如下。

表 4.3-1 地表水环境质量现状

河流	监测断面	规定水功能类别	2020 年实测水质类别
东河	王渡	III	II
插江	杨老汉地边	III	II

由上表可知: 东河及插江监测断面水质均达到了地表水环境质量二类标准。

### 4.4 地下水环境质量现状评价

#### 4.4.1 地下水现状监测

##### 4.4.1.1 监测断面布设

本项目共设置 3 地下水水质监测点、6 个地下水水位监测点, 具体监测点位见下表。

表 4.4-1 地下水水质、水位监测点位一览表

监测点位	点位描述	监测类型
1	元陆 27 井站旁最近居民井	水质、水位
2	沿线敏感点	水质、水位
3	2#阀室旁最近居民井	水质、水位
4	沿线敏感点	水位
5	沿线敏感点	水位
6	沿线敏感点	水位

#### 4.4.1.2 监测频率、监测因子

监测指标：pH、氨氮、硝酸盐氮、亚硝酸盐氮、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬（六价）、总硬度、铅、氟化物、镉、铁、锰、溶解性固体、溶解氧、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、细菌总数、石油类、 $K^+$ 、 $Na^+$ 、 $Ca^{2+}$ 、 $Mg^{2+}$ 、 $CO_3^{2-}$ 、 $HCO_3^-$ 、 $Cl^-$ 、 $SO_4^{2-}$ ，同时统计地下水埋深和监测点位标高。

监测频率：监测 1 天，采样 1 次。

#### 4.4.1.3 监测结果

项目所在地地下水水位现状监测结果见下表。

表 4.4-2 水位监测结果

点位	监测点位	高程 (m)	水位 (m)	埋深 (m)
1#	元陆 27 井站旁最近居民井	425.31	423.5	1.8
2#	沿线敏感点	443.27	442.0	1.3
3#	2#阀室旁最近居民井	643.68	642.2	1.5
4#	沿线敏感点	506.42	504.1	2.3
5#	沿线敏感点	485.18	483.5	1.7
6#	沿线敏感点	498.20	495.10	3.1

地下水水质现状监测结果和评价结果见下表。

表 4.4-1 地下水监测结果 单位：mg/L (pH 除外)

因子	1#	2#	3#	执行标准
	2022.3.08	2022.3.08	2022.3.08	
pH (无量纲)	7.17	7.22	7.18	6.5~8.5
氨氮 (mg/L)	0.093	0.101	0.106	≤0.50
硝酸盐 (以氮计) (mg/L)	4.42	6.12	3.61	≤20.0
亚硝酸盐 (mg/L)	0.006	0.004	0.008	≤1.0
挥发酚 (mg/L)	<0.0003	<0.0003	<0.0003	≤0.002
氰化物 (mg/L)	<0.002	<0.002	<0.002	≤0.05
砷 (mg/L)	<0.03×10 <sup>-3</sup>	<0.03×10 <sup>-3</sup>	<0.03×10 <sup>-3</sup>	≤0.01
汞 (mg/L)	<0.004×10 <sup>-3</sup>	<0.004×10 <sup>-3</sup>	<0.004×10 <sup>-3</sup>	≤0.001

六价铬 (mg/L)	<0.004	0.004	<0.004	≤0.05
总硬度 (mg/L)	342	256	308	≤450
铅 (mg/L)	$0.59 \times 10^{-3}$	$0.57 \times 10^{-3}$	$0.49 \times 10^{-3}$	≤0.01
氟化物 (mg/L)	0.34	0.21	0.27	≤1.0
镉 (mg/L)	$<0.05 \times 10^{-3}$	$<0.05 \times 10^{-3}$	$<0.05 \times 10^{-3}$	≤0.005
铁 (mg/L)	0.03	0.07	0.06	≤0.3
锰 (mg/L)	<0.02	0.02	0.04	≤0.10
溶解性总固体 (mg/L)	409	334	370	≤1000
耗氧量 (mg/L)	0.8	1.0	0.90	≤3.0
硫化物 (mg/L)	未检出	未检出	未检出	≤0.02
硫酸盐 (mg/L)	121	120	128	≤250
氯化物 (mg/L)	20.8	13.3	9.0	≤250
总大肠菌群 (MPN/100mL)	<10	10	10	≤3.0
细菌总数 (CFU/mL)	65	53	55	≤100
石油类 (mg/L)	0.01	0.01	0.01	≤0.05

#### 4.4.2 地下水化学类型

地下水化学类型是根据地下水中 8 种主要离子 ( $K^+$ 、 $Na^+$ 、 $Ca^{2+}$ 、 $Mg^{2+}$ 、 $HCO_3^-$ 、 $SO_4^{2-}$ 、 $Cl^-$ ) 及矿化度划分的。首先列举出本次项目地下水中的主要离子含量, 然后将计量单位 mg/L 换算为当量浓度 meq/L, 公示如下:

$$c(\text{meq/L}) = \frac{c(\text{mg/L})}{\text{该离子的相对原子质量}} \times \text{自身离子价}$$

最后, 阴阳离子分别计算毫克当量比, 将主要离子中含量大于 25% 毫克当量的阴离子和阳离子进行组合并且命名, 阴离子在前, 阳离子在后可得出地下水化学类型。根据下表可知, 本项目地下水主要化学类型为  $HCO_3^-$ -Ca 型。本项目地下水各阴阳离子毫克当量浓度占比见下表。

表 4.4-4 地下水各监测点位阴阳离子毫克当量浓度占比一览表

离子	1#	2#	3#	平均值
	2022.3.8	2022.3.8	2022.3.8	
$K^+$	1.23	1.73	0.76	1.24
$Na^+$	19.1	12.3	8.68	13.36
$Ca^{2+}$	110	85.1	113	102.7
$Mg^{2+}$	18.1	9.84	8.13	12.02
$HCO_3^-$	242	188	210	213
$CO_3^{2-}$	0.00	0.00	0.00	0.00

Cl <sup>-</sup>	20.8	13.3	9.0	14.37
SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	121	120	128	123

#### 4.4.3 地下水水质现状监测结果及评价

##### (1) 评价因子

根据地下水环境质量现状监测结果，地下水环境现状评价因子为：pH、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发酚、氰化物、砷、汞、六价铬、总硬度、铅、氟化物、镉、铁、锰、溶解性总固体、耗氧量、硫化物、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、细菌总数、石油类。

##### (2) 评价标准

本项目评价范围内地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准，石油类执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准。

##### (3) 评价方法

地下水质量评价执行《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）的 III 类标准。根据导则，本次地下水水质现状评价采用标准指数法。单项指数法数学模式如下：

①评价标准为定值的水质因子，其标准指数计算公式：

$$P_i = \frac{C_i}{C_{si}}$$

式中： $P_i$ ——第  $i$  个水质因子的标准指数，无量纲；

$C_i$ ——第  $i$  个水质因子的监测浓度，mg/L；

$C_{si}$ ——第  $i$  个水质因子的标准浓度，mg/L。

②评价标准为区间值的水质因子（如 pH 值），其标准指数计算公式：

$$P_{pH} = \frac{7.0 - pH}{7.0 - pH_{sd}}, \text{ pH} \leq 7 \text{ 时；}$$

$$P_{pH} = \frac{pH - 7.0}{pH_{su} - 7.0}, \text{ pH} > 7 \text{ 时；}$$

式中： $P_{pH}$ ——pH 的标准指数，无量纲；

pH——pH 监测值；

$pH_{sd}$ ——标准中 pH 的下限值；

$pH_{su}$  —标准中  $pH$  的上限值。

水质参数标准指数大于 1，表明该水质参数已超过了规定的指数水质指标，已不能满足使用要求；水质参数标准指数小于或等于 1，表明该水质参数达到或优于规定的水质，完全符合国家标准，可以满足使用要求。

#### (4) 监测结果及评价

根据单项指数法，计算得出各监测点位各监测指标的最大指数值，对其作出水质达标情况的评价，统计结果列于下表。

表 4.4-2 地下水水质评价因子标准指数统计表

因子	1#	2#	3#
	2022.3.8	2022.3.8	2022.3.8
pH	0.11	0.15	0.12
氨氮	0.19	0.20	0.21
硝酸盐（以氮计）	0.22	0.31	0.18
亚硝酸盐	0.006	0.004	0.008
挥发酚	/	/	/
氰化物	/	/	/
砷	/	/	/
汞	/	/	/
六价铬	/	/	/
总硬度	0.76	0.57	0.68
铅	/	/	/
氟化物	0.34	0.21	0.27
镉	/	/	/
铁	0.1	0.23	0.20
锰	0.2	0.2	0.4
溶解性总固体	0.41	0.33	0.37
耗氧量	0.27	0.33	0.30
硫化物	/	/	/
硫酸盐	0.48	0.48	0.51
氯化物	0.08	0.05	0.04
总大肠菌群	/	/	/
细菌总数	0.65	0.53	0.55
石油类	0.20	0.20	0.20

表 4.4-3 地下水现状监测统计表

因子	最大值	最小值	均值	标准差	检出率	超标率
pH	7.22	7.17	7.19	0.03	100%	0%
氨氮	0.106	0.093	0.100	0.006	100%	0%

硝酸盐（以氮计）	6.12	3.61	4.72	1.28	100%	0%
亚硝酸盐	0.008	0.004	0.006	0.002	100%	0%
挥发酚	/	/	/	/	0%	0%
氰化物	/	/	/	/	0%	0%
砷	/	/	/	/	0%	0%
汞	/	/	/	/	0%	0%
六价铬	/	/	/	/	0%	0%
总硬度	342	256	302	43.31	100%	0%
铅	/	/	/	/	0%	0%
氟化物	0.34	0.21	0.27	0.065	100%	0%
镉	/	/	/	/	0%	0%
铁	0.07	0.03	0.05	0.02	0%	0%
锰	0.04	0.02	0.03	0.014	0%	0%
溶解性总固体	409	334	371	37.50	100%	0%
耗氧量	1.0	0.8	0.9	0.10	100%	0%
硫化物	/	/	/	/	0%	0%
硫酸盐	128	120	123	4.35	100%	0%
氯化物	20.8	9.0	14.3	5.97	100%	0%
总大肠菌群	/	/	/	/	0%	0%
细菌总数	65	53	58	6.43	100%	0%
石油类	0.01	0.01	0.01	0.01	100%	0%

根据上述评价可知，本项目监测点地下水各项指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类标准要求，总体来说，项目评价区内地下水水质较好。

## 4.5 声环境质量现状评价

### 4.5.1 监测点位

根据项目特点及周围敏感点分布情况，在项目管道沿线布设了 7 个噪声监测点。具体位置见下表。

表 4.5-1 噪声监测点位一览表

序号	点位描述
1	元陆 27 井站厂界
2	沿线敏感点
3	沿线敏感点
4	沿线敏感点
5	沿线敏感点
6	沿线敏感点
7	2#阀室厂界

### 4.5.2 监测指标与频次

监测 2 天，昼间、夜间各一次，评价指标为等效 A 声级，监测范围为项目沿线敏感点、管道起点、终点处。



### 4.5.3 评价标准

管线经过区域声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类区标准，即昼间 60 dB(A)，夜间 50 dB(A)。

### 4.5.4 评价结果

评价结果见下表。

表 4.5-2 噪声检测结果 单位：dB(A)

监测点位序号	第一天 2022.3.7		第二天 2022.3.8	
	昼间	夜间	昼间	夜间
1	50	41	53	42
2	52	44	53	40
3	50	41	49	40
4	50	41	52	41
5	53	39	50	40
6	48	40	50	41
7	49	39	52	41
评价标准	60	50	60	50

由上表可知，管线经过区域各监测点的昼、夜间噪声均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准，声环境质量良好。

## 4.6 土壤环境质量现状评价

### 4.6.1 土壤环境现状监测

#### （1）监测项目

为了解项目所在区域土壤环境质量现状，本次环评对管道周边土壤进行了取样监测。

#### （2）监测点位

土壤现状监测布点及监测因子见下表。

表 4.6-1 土壤现状监测布点及监测因子

点位描述		监测样品
1	元陆 27 井站外项目连接处	柱状样，0~0.5m、0.5~1.5m、1.5~3m 各取一个样
2	沿线耕地	
3	2#阀室外项目连接处	
4	元陆 27 井站外林地处	表层样，在 0~0.2m 取样
5	沿线林地	
6	2#阀室外外林地处	

#### （3）监测频次

取样监测 1 次。

(4) 采样及监测分析方法

各监测因子参照《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）中的有关规定进行监测。

(5) 监测结果

本项目土壤环境质量监测结果见下表。

表 4.6-2 土壤环境质量监测结果

采样时间	检测点位信息	检测项目	单位	检测结果			标准值 (mg/kg)	标准指数
				0~0.5m	0.5m-1.5m	1.5m-3m		
2022.03.04	1#元陆 27 井站外项目连接处	pH	无量纲	8.26	8.30	8.34	/	/
		砷	mg/kg	9.96	9.22	5.83	25	0.40
		汞	mg/kg	0.285	0.457	0.168	3.4	0.13
		铬	mg/kg	58	70	63	250	0.28
		镉	mg/kg	0.39	0.43	0.41	0.6	0.72
		铅	mg/kg	23	49	34	170	0.29
		铜	mg/kg	40	44	43	100	0.44
		锌	mg/kg	136	145	126	300	0.48
	2#沿线耕地	pH	无量纲	8.37	8.44	8.46	/	/
		砷	mg/kg	5.63	8.37	7.09	25	0.33
		汞	mg/kg	0.505	0.347	0.255	3.4	0.15
		铬	mg/kg	61	61	63	250	0.25
		镉	mg/kg	0.42	0.45	0.35	0.6	0.75
		铅	mg/kg	24	17	30	170	0.18
2022.03.04	3#2#阀室外项目连接处	铜	mg/kg	40	40	40	100	0.40
		锌	mg/kg	123	122	121	300	0.41
	镍	mg/kg	49	42	44	190	0.26	
	pH	无量纲	8.32	8.40	8.42	/	/	
	砷	mg/kg	10.7	7.86	7.81	25	0.43	
	汞	mg/kg	0.293	0.236	0.197	3.4	0.08	
2022.03.04	3#2#阀室外项目连接处	铬	mg/kg	61	65	102	250	0.41
		镉	mg/kg	0.41	0.25	0.26	0.6	0.68

		铅	mg/kg	34	25	36	170	0.21
		铜	mg/kg	33	35	31	100	0.35
		锌	mg/kg	98	98	114	300	0.38
		镍	mg/kg	41	34	43	190	0.23
2022.03.04	4#元陆 27 井站外林地 处	pH	无量纲	8.30			/	/
		砷	mg/kg	8.42			25	0.34
		汞	mg/kg	0.564			3.4	0.17
		铬	mg/kg	90			250	0.36
		镉	mg/kg	0.37			0.6	0.62
		铅	mg/kg	30			170	0.18
		铜	mg/kg	43			100	0.43
		锌	mg/kg	128			300	0.43
		镍	mg/kg	46			190	0.24
	5#沿线林地	pH	无量纲	8.34			/	/
		砷	mg/kg	8.88			25	0.35
		汞	mg/kg	0.635			3.4	0.19
		铬	mg/kg	59			250	0.24
		镉	mg/kg	0.32			0.6	0.53
		铅	mg/kg	33			170	0.19
		铜	mg/kg	38			100	0.38
锌		mg/kg	111			300	0.37	
镍		mg/kg	48			190	0.25	
2022.03.04	6#2# 阀室外南林地 处	pH	无量纲	8.36			/	/
		砷	mg/kg	14.7			25	0.59
		汞	mg/kg	0.184			3.4	0.05
		铬	mg/kg	74			250	0.30
		镉	mg/kg	0.27			0.6	0.42
		铅	mg/kg	33			170	0.19
		铜	mg/kg	38			100	0.38
		锌	mg/kg	137			300	0.46
		镍	mg/kg	48			190	0.25

#### 4.6.2 土壤环境质量现状评价

##### (1) 土壤环境质量现状评价

本项目统计结果见表 4.6-。

表 4.6-3 土壤环境质量监测结果统计表

检测项目	镉	汞	砷	铅	铬	铜	镍	锌
样本数量	12	12	12	12	12	12	12	12
最大值	0.45	0.635	14.7	49	102	44	59	145
最小值	0.25	0.197	5.63	17	58	31	34	98
均值	0.35	0.416	10.16	33	80	37.5	46.5	121.5
检出率	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
超标率	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
最大超标倍数	0	0	0	0	0	0	0	0

由错误!未找到引用源。可知,各监测点位各监测因子标准指数均小于 1,均满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准》(试行)(GB15618-2018)中风险筛选值。

### (2) 土壤盐化、碱化、酸化的评价

土壤理化性质见下表。

表 4.6-4 土壤理化特性调查表

点位		4#元陆 27 井站外林地 处	采样时间	2022.03.04
经度		东经 106.016407	纬度	北纬 31.86888
层次		0~0.2m		
现场 记录	颜色	棕色		
	结构	块状结构		
	质地	壤土		
	其他异物	无异物		
	氧化还原电位/(mV)	365		
实验室 测定	阳离子交换量/(cmol+/kg)	13.2		
	pH 值(无量纲)	8.30		
	饱和导水率/(mm/min)	0.58		
	土壤容重/(g/cm <sup>3</sup> )	1.40		
	孔隙度/(%)	44.7		
	全盐量(g/kg)	0.4		

土壤盐化、酸化、碱化评价见错误!未找到引用源。，统计结果见错误!未找到引用源。。

表 4.6-5 土壤盐化、酸化、碱化评价表

检测项目		盐化	酸化	碱化
1	0-0.5m	未盐化	未酸化	未碱化
2	0-0.2m	未盐化	未酸化	未碱化

检测项目		盐化	酸化	碱化
3	0-0.5m	未盐化	未酸化	未碱化
4	0-0.2m	未盐化	未酸化	未碱化
5	0-0.2m	未盐化	未酸化	未碱化
6	0-0.5m	未盐化	未酸化	未碱化

表 4.6-6 土壤盐化、酸化、碱化监测统计结果

检测项目	pH	全盐量
样本数量	12	1
最大值	8.46	0.4
最小值	8.26	0.4
均值	8.36	0.4
评价结果	未酸化和碱化	未盐化

根据监测结果，各监测点位均未发生盐化、酸化和碱化。

## 第五章 生态环境影响评价

### 5.1 生态现状调查与评价

#### 5.1.1 土地利用现状调查与评价

依据《土地利用现状分类》（GB/T 21010-2017），一级地类包括耕地、林地、园地、草地、商服用地、工矿仓储用地、住宅用地、公共管理与公共服务用地、特殊用地、交通运输用地、水域及水利设施用地、其它用地，合计 12 个一级地类。二级地类包括旱地、水田、乔木林地、灌木林地、茶园、果园、天然牧草地等共计 73 个二级地类。

本项目为天然气输气管道，拟建管道沿线地貌为浅丘，本次调查主要为管道两侧 300m 范围内的土地，土地利用现状主要包括耕地和林地。具体见下表。

表 5.1-1 评价范围内土地利用现状二级分类统计表

土地类型（二级分类）	面积（hm <sup>2</sup> ）	比例
草地	7.207127	3.56%
灌木	11.688056	5.78%
林地	20.220154	10.01%
裸地	1.968599	0.97%
交通用地	8.249343	4.08%
建筑用地	28.046604	13.88%
耕地	115.404366	57.14%
水域	9.166881	4.53%

#### 5.1.2 生态系统完整性现状分析

根据地形地貌、土地利用类型以及植被类型的不同，将管线评价范围内生态系统划分为不同的类型。调查显示，评价范围内生态系统类型主要包括森林生态系统、农田生态系统。生态系统整体开发强度大，区域内森林多为人工林，少量为次生林，农业生态系统发达。

##### （1）森林生态系统

森林生态系统是以乔木为主的生物群落及其非生物环境综合组成的陆地生态系统；生态系统中的植物以乔木为主，也有少量灌木和草本植物，还有不同种类动物。森林生态系统服务功能高，在涵养水源、净化空气、保持水土、改变区域水热状况等方面有着突出的作用。



根据现场调查,管线在评价区内穿越地区的森林生态系统的植被主要是人工植被和次生林,包括桉树林、柏木林、马尾松林等。

## (2) 农田生态系统

农业生态系统是指以作物为主要生产者的陆地生态系统。由于是人工建立的生态系统,人的作用非常突出。评价区内的农田生态系统分布在区内的各个地方。其主要特点是生物群落结构较简单,常为单优群落,伴生有杂草、昆虫、土壤微生物、鼠、鸟等其他小动物;由于大部分生产力随收获而被移出系统,养分循环主要靠系统外投入而保持平衡;农田生态系统的稳定有赖于一系列耕作栽培措施的人工养地,在相似的自然条件下,土地生产力远高于自然生态系统。

表 5.1-2 评价范围内生态系统分类统计表

生态系统	面积 (hm <sup>2</sup> )	比例
森林生态系统	20.220154	10.01%
淡水生态系统	9.166881	4.53%
陆地生态系统	57.1597	28.30%
农田生态系统	115.404366	57.14%

### 5.1.3 植被现状调查与评价

#### 5.1.3.1 区域植被概况

根据《苍溪县志》、《四川植被》等资料,本工程所在区域植被区为“川东盆地及川西南山地常绿阔叶林地带—川东盆地偏湿性常绿阔叶林带—盆地北部中山植被小区—米仓山植被小区”。基带植被为亚热带常绿阔叶林,由南向北随海拔升高,过渡到常绿、落叶、阔叶、混交林和针叶林。原生天然植被破坏后,演替为次生植被,其分布规律如下:

(1) 水平分布:南部低山以柏木,桉木、慈竹、马尾松为主;中部低山河谷地带以马尾松、柏木、桉木为主,抱栎林分布也较广泛;北部种上地区广泛分布华山松、油松、栎类林和落叶、常绿阔叶混交林,以及木竹、杜鹃等。

(2) 垂直分布:南部低山和中部低山河谷地区相对高差较小,森林植被垂直分布故不明显;北部中山地区,相对高差大,气温随高度上升而下降,变幅较大,山地水热条件差异显著:在海拔 1200m 以下的低山河谷地带,分布为亚热带的马尾松、杉木油桐等为主,山上中部(1200m 以上),分布为华山松、油松、桦木、栎类和木竹、杜鹃等,森林植被垂直分布差异较大。

苍溪县境内树种繁多，境内的森林树种有 1900 多种（含 1954 年以来引种成功的悬铃木、水杉、桉树等树种），野生饲草植物 300 多种，可利用灌木 100 多种，栽培植物 700 多种。国家保护的名贵树种有珙桐、楠木、银杏、桫罗树、剑阁柏等，其中属于国家一级重点保护植物有水杉，二级保护植物有香果树、杜仲、银杏和胡桃，三级保护植物有厚朴、凹叶厚朴、红豆树和香水月季。

### 5.1.3.2 沿线植被现状

管道途经地区主要为丘陵和低山地貌。丘陵、低山地貌自然植被组合简单，多为人工林和次生林。

通过野外调查、访问有关部门和文献查阅，管道沿线常见乔木主要有柏木、桉树、杉木、冬青等；常见灌木主要有黄荆、马桑、火棘、莢蒾、木姜子、铁仔、黄连木等；常见草本主要为芒萁、白茅、蕨类等。

### 5.1.3.3 珍稀保护植物及古树名木

通过与《国家重点保护野生植物名录》（中国国家林业和草原局 农业农村部公告，2021 年第 15 号）和《四川省人民政府关于公布四川省重点保护野生植物名录的通知》（川府函〔2016〕27 号）名录对照可知，本工程评价区内未发现国家级、省级珍稀保护野生植物和古树名木。

### 5.1.4 动物现状调查与评价

根据拟建管线评价范围内生态环境现状调查结果得知，管道沿线地表植被多为人工林和农田植被，人为活动较频繁，常见野生动物主要有八哥、乌鸦、草兔、家鼠等。根据现场调查，评价区范围内未发现国家重点保护野生动物和四川省重点保护野生动物。

### 5.1.5 管道沿线环境敏感区调查

#### 5.1.5.1 文物保护单位

本项目管线主要穿越苍溪县境内乡镇，位于农村地区，根据调查，本项目管线沿线及临时占地周边均不涉及文物保护单位。

#### 5.1.5.2 饮用水源保护区

本项目不涉及集中式及分散式饮用水源保护区。

#### 5.1.5.3 自然保护区及风景名胜区

根据调查，本项目不涉及自然保护区及风景名胜区的穿越。

#### 5.1.5.4 永久基本农田现状及评价

本项目沿线穿越苍溪县白鹤乡及石门乡，根据项目所在区域土地利用总体规划图可

知，本项目管线穿越涉及的耕地均为永久基本农田。

### 5.1.6 主要生态环境问题（水土流失）

项目区域地貌类型为四川盆地丘陵地区。管线途经的苍溪县属于嘉陵江及沱江中下游国家级水土流失重点治理区。

按照《四川省水土保持规划（2015-2030 年）》，管线穿越的苍溪县，属于盆北高丘、中丘保土人居环境维护区。

盆北高丘、中丘保土人居环境维护区土壤侵蚀主要是水蚀，水蚀强度以中度和轻度为主。本区主要问题为森林覆盖率低，耕地垦殖过渡，土壤退化及抗蚀性较差，降雨集中，洪涝灾害频繁，是长江上游的主要产沙区之一。水土保持功能为土壤保持和人居环境改善。水土保持防治模式以小流域为单元综合治理水土流失为主，突出坡改梯和坡面水系工程，积极建设高标准基本农田；积极营造水土保持林、农田防护林，着力搞好天然林保护工程和库区河岸林地保护，加强城镇建设、工矿、交通等生产建设项目造成新增水土流失的预防监督，坚决控制人为新增水土流失。

### 5.1.7 生态环境现状调查与评价结论

评价区生态系统类型主要包括森林生态系统、农田生态系统。生态系统整体开发强度大，区域内森林多为人工林，少量为次生林，农业生态系统发达。同时，管道路由沿线的生态系统完整性受人类干预影响较大，局部区域干扰较小。耕地景观、森林景观的优势度值较大，局部地段为道路景观、水域景观、住宅景观混合组成，但从整个区域的连通性讲，生态系统层次结构仍基本保持完整，组成各生态系统各因子的匹配与协调性以及生物链的完整性依然存在。项目区域地貌类型为四川盆地丘陵、低山区。评价区内未发现国家重点保护野生植物、四川省重点保护野生植物、国家重点保护野生动物、四川省重点保护野生动物。

## 5.2 生态环境影响分析

本工程对生态环境的影响主要表现为管沟开挖、敷设管道等工程活动占用土地导致临时改变土地利用性质、对地表植被的破坏、对土壤环境的破坏等，即打破了地表的原有平衡状态。若恢复治理措施不当，土壤的每一个新剖面都可能形成新的侵蚀起点，从而加重当地的水土流失，并影响农业生产，使当地农民的收入受到一定的损失。

## 5.2.1 施工期的生态影响分析

### 5.2.1.1 工程占地的生态影响分析

#### 5.2.1.1.1 工程占地情况

拟建项目总占地共计 2.56hm<sup>2</sup>，均为临时占地，主要为作业带、临时材料堆场。占地类型包括耕地、林地、集体用地。其中耕地 1.92hm<sup>2</sup>，林地 0.24hm<sup>2</sup>，集体用地 0.4hm<sup>2</sup>。

#### 5.2.1.1.2 临时性占地影响分析

在管线施工过程中，管道施工作业带等均为临时占用土地，一般仅在施工阶段造成沿线土地利用的暂时改变，大部分用地在施工结束后短期内（1 年~2 年）能恢复原有的利用功能。

##### 1、管道施工占地

管道工程大部分临时占地是在管道开挖埋设施工过程中，由于管道施工时间较短，从施工到重新覆土约为 1 个月的时间，施工完毕后，在敷设完成后该地段土地利用大部分可恢复为原利用状态。

施工完成后，管道两侧 5m 范围内不能再种植深根植物，一般情况下，该地段可以种植根系不发达的农作物，以改善景观、防止水土流失。

##### 2、材料堆放场占地

材料堆放场利用元陆 27 井及元陆 22 井井场内空地，在施工结束后恢复原状，不会对区域土地利用产生较大影响。

##### 3、表土临时堆放占地

本项目表土临时堆放占地设置于施工作业带内，不单独设置临时表土堆场，故不计入临时占地面积，本项目管沟开挖过程中对表土实施“分层开挖、分层堆放和分层回填”的措施，同时项目采取分段施工、及时回填的施工方式，可有效对表土进行保护，同时本次环评提出，需对临时表土堆场采取防雨布苫盖等措施，防止雨水冲刷造成水土流失。

因此，临时性工程占地短期内将影响沿线土地的利用状况，施工结束后，随着生态补偿或生态恢复措施的实施，这一影响将逐渐减小或消失。

### 5.2.1.2 主要工程活动对生态环境的影响分析

#### 5.2.1.2.1 敷设管道对生态环境的影响

管线主要沿低山、丘陵地带中耕地敷设。施工活动将破坏农作物，工程施工过程中将开挖地表覆盖层，破坏植被，扰动土层。同时，管线经过的地带为耕地及林地，因此，施工活动还会对农业生产造成一定影响。

### 5.2.1.2.2 穿越沟渠对生态环境的影响

本工程沿线不涉及小型沟渠及池体等地表水体的穿越工程，因此，项目的建设不会对水生生态环境造成影响。

### 5.2.1.2.3 穿越公路对生态环境的影响分析

本工程沿线共穿越公路（均为乡村道路）5 次，累计穿越长度约 54m，均采用大开挖方式进行穿越。

穿越公路工程施工工期较短，可以采取集中施工方式进行，缩短施工期限，这种影响属于短期行为，施工结束后影响就会消失，施工过程中只要安排好工程进度，加强施工管理，对生态环境和景观格局带来的影响较小。

### 5.2.1.3 对沿线植被和植物资源的影响分析

管线工程占地会使沿线植被受到破坏。根据本工程特点，管线工程施工期均为临时性占地，故本次评价给出工程临时占地所引起一次性植被生物量损失情况。

拟建项目总占地共计 2.24hm<sup>2</sup>，均为临时占地。占地类型包括耕地、林地及集体用地。其中耕地 1.92hm<sup>2</sup>，林地 0.24hm<sup>2</sup>，集体用地 0.40hm<sup>2</sup>。生物量是指一定地段面积内某个时期生存着的活动有机体的重量，以 t/hm<sup>2</sup> 表示，评价区内工程占地引起的植被生物量损失=单位面积生物量×面积。类比同类型项目，耕地（农作物）单位面积生物量 t/hm<sup>2</sup> 为 30.101；林地单位面积生物量 t/hm<sup>2</sup> 为 400。临时占地所引起的一次性植被生物量损失情况见表 5.2-1。

表 5.2-1 评价区内工程占地引起的植被生物量损失统计表 tC

损失类型	占地类型	林地		耕地（农作物）		合计 tC
		面积/hm <sup>2</sup>	单位面积 生物量 t/hm <sup>2</sup>	面积/hm <sup>2</sup>	单位面积生 物量 t/hm <sup>2</sup>	
一次性植被生物 量损失	临时占地	0.24	400	1.92	30.101	153.79

由上表可知，本项目占地造成的一次性生物量损失约 153.79t，在施工结束后的 2~3 年内可以得到一定程度的恢复。

综上所述，工程施工期临时占地会破坏评价范围内分布的植被，从而使群落的生物多样性降低，但临时占地影响是短期且可恢复的。

### 5.2.1.4 对陆生植物的影响分析

评价区内的植物都是区域内分布广泛的常见种和广布种。工程施工会消除施工区内的植物个体，使相关种类的个体数量减少，但受影响的个体数量非常有限，工程建设不

会造成相关区域植物种群数量的明显改变，不会造成植物种类的减少和植物区系的改变。工程运行期间，不会对植物资源造成任何影响。

管道施工对该区域植被造成一定的影响，但总体上不会使评价区内植物群落的种类组成发生变化，也不会造成某一植物种的消失，对区域植被稳定性的破坏较小。施工结束后，通过复垦、恢复植被等措施，评价范围内被破坏的农作物可以得到有效的恢复。

同时，本次环评提出，在施工过程中一旦发现保护植物，需立即告知当地林业部门，并在林业部门的指导下采取合理的保护措施。

### 5.2.1.5 对野生动物的影响分析

#### 5.2.1.5.1 对陆生脊椎动物的影响

本工程在管道施工期间由于施工机械的运行及施工人员的活动等，会对管道所在地区的野生动物，特别是第一类适应顶极群落的动物产生惊扰而使其躲避或暂时迁移。因此第一类适应顶级群落的动物可以避开施工干扰区，从而减小对其的影响。

施工地段的阻隔也可能使一些陆行动物暂时失去迁移行走的通道，但通过调查，未发现横穿管线的重要动物通道；同时，本工程施工期一般只有 1 个月，施工完毕即可恢复正常，不会影响动物存活及种群数量；施工过程中，人为干扰如施工人员滥捕乱猎等现象的出现，将直接影响到这一地区的某些野生动物种群数量。这种影响可通过加强对施工人员的宣传教育和管管理得到消除；施工活动将对动物的生境造成一定破坏，施工区域内自然植被的破坏，会使一些野生动物失去小量觅食地、栖息场所和活动区域，但由于工程建设区域的主要植被类型为农田，所以生境破坏不会对动物的生存和繁殖造成明显影响；同时，工程影响是短期的，施工结束后将进行土地复垦和植被恢复，多数动物有重返原有生存环境的条件和可能。

总之，项目建设不会使管道沿线所经地区野生动物物种数及种群数量发生变化。

#### 5.2.1.5.2 对两栖爬行类动物的影响

由于本工程管沟的开挖过程中，遇到两栖爬行动物的几率较小，对其直接造成的损害几乎没有，且两栖爬行类在评价区范围内种类不多，分布数量较少，故管道工程施工对其影响较小。

#### 5.2.1.5.3 对鸟类的影响

在施工过程中，管线穿越林地时，施工场地将在林地中形成干扰走廊，影响到野生动物的迁移与觅食，施工的噪音影响野生动物的栖息，如在夜晚施工，灯光也会影响到鸟类的栖息，甚至影响到候鸟的迁移等。



#### 5.2.1.5.4 对水生生物的影响

本项目不涉及对河流的穿跨越，不涉及水生生物。因此，本项目施工对水生生物无明显影响。本次环评要求施工期生活污水依托周边居民已有的设施进行处置，施工废水经处理后回用，固体废物及时清运、妥善处置，禁止将生活污水、施工废水、固体废物排入或倾倒入沟渠中。

### 5.2.2 营运期对生态环境的影响

#### 5.2.2.1 对沿线景观生态环境的影响

管线两侧各 5m 范围内为耕地和林地，耕地种植物种包括常见农作物，农作物施工结束后立即进行恢复，不会导致景观类型发生变化；管线两侧 5m 范围内林地基本为人工栽培林地植物，管线建设完成后周围 5m 范围内不能种植深根作物，林地恢复其他常见的灌木、草本类植被，会对区域生态景观造成一定的改变，但是本项目林地占地面积小，相对于区域整体林地景观，整体变化不大。

本项目输气管线敷设在地下，进行密闭输送，运营后沿线工程扰动区域内的原有人工植被及自然植被逐渐恢复，对沿线区域景观生态环境影响相对较小。

#### 5.2.2.2 对沿线动植物的影响

线性工程营运期对动植物的影响从景观生态功能和生态关系角度分析，输气管线等线性工程建设会对沿线工程扰动区域地表；但从生物传播关系来看，这种隔离作用仅限于对土壤微生物及以根系作为传播途径的植物的影响，对以花粉、种子为传播途径的植物以及动物的生态隔离影响较小。从生态系统中的食物链关系以及更广范围的生物互惠关系来看，由于建设过程持续时间较短，项目在区域总面积中所占比重较小，其影响较小。因此项目的建设对沿线的动植物影响较小。

### 5.2.3 对生态系统结构完整性和功能连续性的影响分析

拟建管道沿线评价范围内主要植被类型为林地和农田植被（农田植被现状主要为常见农作物）。构成这些植被类型的种类为适应该区域的物种，具有种群数量大、适应性强的特点。项目建设过程占用的林地及耕地，会减少部分植被类型的分布面积，但不会造成沿线植被类型分布状况和植物群落结构的改变。

对于森林植被而言，呈带状分布的施工作业不会阻隔植物的散布。植物通过花粉流仍能进行基因交流，种子生产和种子库更新等过程也不会被打断，因此，现有植物群落的物种组成不会因此发生改变，生物多样性也不会受较大的影响。由不同植物群落组成的生态系统结构也不会发生改变，生态系统的物质循环和能量流动及其中的生态关系仍

能延续。

对于农田生态系统而言，大豆、红薯、花生、油菜及蔬菜等农作物均为常见的物种，因此不会改变农田生态系统的结构和功能，因此，农田生态系统的农作物持续生产能力不会下降，系统的运行连续性不会破坏。

综上所述，本区域内森林生态系统及农田生态系统不会发生改变，少量的植被类型发生变化，但对本区域生态环境起控制作用的组分未变动，生境的异质性没有发生大的改变，因此，项目建设不会改变现有生态系统的完整性和功能的连续性。

#### 5.2.4 对景观生态体系的影响分析

##### 5.2.4.1 对生态系统优势度的影响

本项目建成后，土地利用格局不发生变化，优势度值不发生变化，故工程实施和运行对评价区自然体系的景观格局影响不大。

##### 5.2.4.2 隔离效应对生态景观的影响分析

拟建项目部分经过农业生态系统，为方便表土堆放、施工机械的移动和人员施工等的需要，需收割管道穿越的耕地中的农作物，使原本较为完整的农田景观出现条状的断带，使景观趋于破碎，对农田景观有较大的影响。在施工期结束后，立即进行迹地恢复。

拟建项目部分经过林地生态系统，为方便表土堆放、施工机械的移动和人员施工等的需要，需砍伐管线穿越的森林区的部分树木，使原本较为完整的森林景观出现条状的断带，使景观趋于破碎，对局部森林景观有一定的影响。在施工期结束后，需在作业带上采取乔灌草相结合的方式对植被进行恢复，会对原有的森林景观进行一定的恢复，根据《石油天然气管道保护条例》的有关规定，在管道中心线两侧各 5.0m 范围内不得种植深根型的植物，因此在施工作业带范围内不能种植深根型乔木树种，仅能种植灌木和草本种类，会在管道穿越上方绿化空间留下不和谐痕迹。

综上，天然气管道工程在建设过程中的植被破坏和地表开挖会对林地景观、农田景观造成一定的影响，但随着植被恢复，对景观的影响也会逐渐减轻。

#### 5.2.5 小结

1、项目占用的土地类型有耕地、林地、集体用地等，项目占地均为临时占地，临时占地所造成的影响是短期的，局部的，不会对评价区的土地利用性质和功能、土地利用格局等造成显著影响。

2、临时占地仅在施工阶段造成沿线土地利用的暂时改变，施工结束后立即进行恢复，短期内能恢复原有的利用功能。

3、项目在敷设管道、穿越公路建设过程中因破坏地表植被等行为对生态环境造成一定的不利影响，但该影响主要体现在施工期，施工期结束后，原有生态系统会逐渐恢复，不会产生明显的不利影响。

4、本项目占地造成的一次性生物量损失约 153.79tC，在施工结束后立即实施恢复措施。整体而言，工程建设不会造成任何一种植被类型在评价区内消失；临时占地主要在施工期间造成水土流失，随着输气管线绿化工程和水土保持工程措施的实施，这些影响将有所减轻。

5、工程施工会消除施工区内的植物个体，但不会造成植物种类的减少和植物区系的改变。调查未发现评价区内有保护植物，且管线施工作业带内未发现有保护植物分布，工程建设不会对保护植物的种类、数量产生影响。

6、在输气管道工程施工和运营将破坏占地附近陆栖脊椎动物原有的栖息环境、取食地和巢穴等，大多数陆栖脊椎动物具有趋避的本能，只要项目区以外的环境不遭破坏，施工人员不对它们直接捕杀，项目建设对当地动物的多样性及各动物种群均不会有明显的影响。

7、在管道施工期间，本工程主要涉及管道施工，破坏耕地上所种植农作物及耕作层，导致耕地功能和结构发生改变，项目建设完成后，对耕地进行恢复，将原有的耕作层回填至表层用于恢复农业。在管道正常运行期内，对农业生产基本上不产生什么影响。但是由于在管线两侧 5m 范围内不能种植深根作物，对于原来为深根经济作物的地区会产生一定的损失。在下阶段的设计中，应在满足技术标准的前提下，尽量减少永久基本农田的占用，在穿越永久基本农田的管段，施工过程中应严格控制施工作业带并且尽量缩窄施工作业带宽度，并保证及时恢复农田灌溉系统。

总体来说，本项目建设会对评价区生态环境有一定的影响，但不会显著改变评价区的植物物种多样性状况、植被组成类型、动物多样性和种群结构组成。工程建设和营运对景观生态系统的影响主要体现在导致部分土地利用情况会发生一定变化，但评价区内景观格局不会发生明显变化。在采取植被恢复、水土流失防治措施、野生动植物保护等措施的情况下，本项目建设造成的生态影响可得到有效减缓，生态系统的稳定性较好。

## 5.3 生态环境影响减缓措施

### 5.3.1 总体措施

1、线路走向应尽量避免占用永久基本农田等植被较好的地段，尽量不要影响或破

坏现有的农田水利设施和水土保持设施。要采取尽量少占地、少破坏植被的原则，并将临时占地面积控制在最低限度，以免造成土壤与植被的大面积破坏，将项目建设对现有植被和土壤的影响控制在最低限度。

2、施工中应加强施工管理，尽量缩小施工范围，各种施工活动应控制在施工区域内，尽可能不破坏原有的地表植被和土壤。

3、对于临时占地等破坏区，竣工后应按照国务院《土地复垦规定》进行土地复垦和植被重建工作。凡受到施工车辆、机械破坏的地方均要进行土地平整，保持地表原有的稳定状态。

4、施工期应避开雨季等易引发自然、地质环境灾害等自然气象条件。

5、在农田段施工时，要尽量避开农作物生长季节，以减少农业生产损失。施工完毕后，作好现场清理、恢复工作。

6、熟化土壤的保护和利用：耕作层土壤和表层土壤是经过多年耕作和植物作用而形成的熟化土壤，是深层生土所不能替代的，对于植物种子的萌发和幼苗的生长有着重要作用。为此，在施工前，首先要把表层的熟化土壤妥善堆存；待施工结束后，再施用到要进行植被建设的地段，使其得到充分、有效的利用。

7、妥善处理施工期产生的各类污染物、生活垃圾等，要进行统一集中处理，不得随意弃置。施工结束后，要进行现场清理，采取恢复措施。

8、施工期应加强对施工人员生态环境保护意识的教育，严禁对施工作业带外林木进行滥砍滥伐、破坏野生动物的栖息环境，严禁对野生动物的滥捕滥杀。

9、施工过程中，发现有野生动物的繁殖地时，应尽量避免，不得干扰和破坏野生动物的栖息、活动场所。

### **5.3.2 设计阶段环境保护措施**

1、严格按照相关管理办法办理临时占地手续。

2、开工建设前，对施工范围临时设施的规划用地要进行严格审查，以达到既少占用农田，又方便施工的目的。

**3、设计中考虑采用沟下组焊的方式减少施工作业带宽度。**

4、初步设计时应在道路穿越段采用管壁加厚、稳管、防腐层加强等措施。

5、在初步设计阶段明确地表肥力土层的临时堆放方案和防止水土流失的临时保护措施设计，确保工程后期地方对工程临时占用耕地进行复垦改造。

### 5.3.3 施工期环境保护措施

#### 5.3.3.1 一般性措施

(1) 加强施工管理，确保施工期间的的环境管理，并接受广元市市生态环境局及苍溪生态环境局的监督。

(2) 管沟开挖时对土壤实行分层开挖、分层堆放和分层回填的方法，并保证施工完成后恢复管道沿线的植被和地貌，对作业区外缘被破坏的植被进行复种和复植，其覆盖率不得低于原有水平。

(3) 利用已有道路运输管道等物资，施工车辆、机械和人员走固定线路，**不新建施工便道。**

(4) 加强施工人员管理，严格控制施工作业带范围，并防止人为对沿线动植物造成破坏。

(5) 加强教育，规范施工人员的行为，爱护花草树木，严禁砍伐、破坏施工区外的作物和植被，严禁采摘花果。不准乱挖、乱采野生植物，不准随便破坏野生动物巢穴，严禁捕杀野生动物。

(6) 采用低噪声设备，禁止夜间作业，避免灯光对夜间动物的惊扰，减缓噪声对动物影响。

(7) **临时材料堆场设置于已建井场内空地区域**，如施工造成损坏，施工后应及时恢复至原状。

#### 5.3.3.2 占地补偿措施

(1) 在工程施工过程中，应**严格按照设计进行开挖施工，不得超计划占地。**

(2) **管道沿线不单独设置集中的施工营地，表土堆放在工程临时用地范围内。**施工中严格按照水土保持方案，不得新增占地，禁止在施工作业带以外随意堆渣弃土。

#### 5.3.3.3 植物保护措施

管线沿线植被主要为人工农田植被和林地。

##### 5.3.3.3.1 人工农田植被恢复措施

针对该段区，提出以下保护和恢复措施：

(1) 根据所需施工管段占用永久基本农田作物的生产规律，**尽量选择在作物收割后进行管道施工**，减少对永久基本农田农作物产量的影响；**在作物生长期内进行收割的，与当地农民进行协商，确实无法避开的，应当进行补偿。**

(2) **严格控制施工扰动范围**，避免对临时占地范围外的农田造成影响。

(3) 管道施工过程中要对管沟区的农田表层土壤进行分层剥离（剥离深度约为**30-50cm**）、分层开挖、分层堆放和循序分层回填，同时要按照恢复耕作设计文件规定的范围，将其剥离并单独堆放用土工布进行临时防护，以便工程结束后用于恢复扰动的永久基本农田。以此来尽量降低对土壤养分的影响，尽快恢复农作物产量。

(4) 在施工中应尽量减少对农田防护树木的砍伐，完工后根据不同的地区特点采取植被恢复措施，在农地可种植绿肥作物，加速农业土壤肥力的恢复。

(5) 施工人员、施工车辆和各种设备应按规定的路线行驶，不得随意破坏道路和农田水利设施等农田基础设施。

(6) 施工完成后及时做好现场清理及恢复工作，尽可能降低施工对农田生态系统带来的不利影响。

(7) 以农业种植复垦为主，复垦第一年可考虑固氮型经济作物种植，适当辅助以人工施肥措施，以提高土壤肥力，促进土地生产力恢复，且设置警示牌，在管线两侧各**5m** 范围不得种植深根性植物。

#### 5.3.3.3.2 林地恢复措施

(1) 在施工扫线过程中，聘请植被专家参与工作，若在占地区范围内发现保护植物分布，应及时上报并采取保护措施。

(2) 管道穿越林地时应尽量减小施工作业带宽度，严格禁止砍伐施工作业带以外的树木。在林地地区，尽量采取人工开挖方式，减小机械作业对林地造成的破坏。

(3) 利用现有道路进行运输，可满足施工要求，避免穿越林地。沿线施工作业带不得随意扩大范围和破坏周围林地植被。尽量减少施工人员及施工机械对作业场外的植被的破坏；严格规定施工车辆的行驶便道，防止施工车辆在有植被的地段任意行驶。

(4) 管道管沟开挖过程中要对管沟区的林地表层土壤进行分层剥离（剥离深度约为**40cm**）、分层开挖、分层堆放和循序分层回填，同时要将表层土单独堆放用土工布进行临时防护，以便工程结束后用于恢复植被。

(5) 施工结束后要及时对临时占地进行植被恢复工作，根据因地制宜的原则视沿线具体情况实施，原为林地段，原则上复垦后恢复林地，不能恢复的应结合当地生态环境建设的具体要求，可考虑植草绿化。根据管道有关工程安全性的要求，管道沿线两侧各**5m** 范围内原则上不能种植深根性植物或经济类树木，对这一范围内的林地穿越段，林地损失应按照“占一补一”的原则进行经济补偿和生态补偿。

(6) 林地穿越段两侧各**5m** 范围内以植草绿化为主，必要时可考虑浅根性半灌木、

**灌木绿化。**林地穿越段两侧各 5m 以外的施工扰动区以植树绿化为主。异林分树种绿化一定程度上有利于提高当地生物多样性；树种尽量选择树冠开阔型，一定程度上有利于弥补因工程穿越所造成的林带景观分割。

(7) 植物恢复措施物种禁止选取入侵物种，**建议选用当地灌木对占用林地进行恢复。**

(8) 施工人员及器械进入工区开展施工活动，施工用火、生活用火频率大大提高，一旦发生火灾火势极易蔓延，给陆生植被带来潜在威胁。因此，施工期面临较高的火灾威胁。施工方应该配合林地的防火工作，积极贯彻《森林防火条例》，加强防火宣传教育，做好施工人员吸烟以及其它生活和生产用火的火源管理。**施工区应配备一定数量的森林防火设备。**

#### 5.3.3.4 野生动物保护措施

工程评价区分布的有两栖类、爬行类、鸟类、兽类等野生动物。施工期野生动物保护措施如下：

(1) 采取先进的工艺和技术，减少振动对野生动物带来的干扰。

(2) **施工单位应对施工人员开展增强野生动物保护意识的宣传工作，杜绝施工人员猎捕施工作业区附近的蛙类、蛇类、鸟类等现象。建议在主要施工场地设置警示牌，提醒施工人员保护野生动物，禁止任何人员、采取任何方式进行捕捉和猎杀动物等非法行为。**

(3) 通过积极的日常巡护管理工作加强对野生动物的保护管理。

(4) 施工期加强管理。

##### 5.3.3.4.1 两栖爬行类动物保护措施

(1) **加强对现有植被的保护，严格限定施工范围，避免造成大的水土流失，从而破坏两栖爬行类动物的生境；**

(2) 严防燃油泄漏及油污对土壤环境造成污染；对工程废弃物进行及时处理，及时运出，防止遗留物对环境造成污染，防止对两栖爬行动物本身及栖息环境的破坏和污染。

(3) 施工注意避免对两栖动物造成碾压危害，施工期若发现冬眠的蛇及两栖动物，应禁止捕捉，并报请主管部门安全移至远离工区的相似生境中。

##### 5.3.3.4.2 鸟类保护措施

(1) 增强施工人员的环境保护意识，严禁猎捕各种鸟类。



(2) 减少施工对鸟类栖息地的破坏。

(3) 靠近林地段施工时禁止夜间施工，避免采用高噪声设备，降低噪声、夜间灯光对鸟类的影响。

(4) 施工期避开鸟类繁殖期。

(5) 应加强水土保持，促进临时占地区植物群落的恢复，为鸟类提供良好的栖息、活动环境，使鸟类的种群数量不发生大的波动。

#### 5.3.3.4.3 兽类保护措施

输气管线铺设工程沿线以小型兽类的栖息地为主，小型兽类保护措施如下：

(1) 严格控制施工范围，避免扰动占地范围外土壤、植被，保护好小型兽类的栖息地；

(2) 对工程废物和施工人员的生活垃圾进行快速处理，尽量避免生活垃圾为鼠类等疫源性兽类提供生活环境，避免疫源性兽类种群爆发。

#### 5.3.3.5 土壤保护措施

管沟开挖过程中实施“分层开挖、分层堆放和分层回填”的措施，管线建设完毕后及时尽量恢复沿线地表原貌，比如种植新的草地和其他与新环境相宜的植物，使土壤生态环境的影响得到有效的控制。

#### 5.3.3.6 施工裸露面植被恢复

由于区域气候条件相对较好，在该区域气候条件下植物生长迅速，在各种施工迹地上辅以人工手段，可以在较短的时间内完成施工迹地的恢复，尽快消除植被开挖给保护区带来的不利影响。

输气管道施工临时占地的植被恢复有以下技术要点：

由于植物根系可能损坏管道防腐层，输气管道中心线两侧各 5m 范围内不能种植深根性的植物。管道中心线两侧各 5m 范围内应选择浅根性的农作物进行恢复；施工作业带宽度为 8m，均使用浅根性的农作物进行恢复。

②按照各地块的立地条件开展植被恢复，以保证植被恢复成功。

#### 5.3.3.7 水土流失防治措施

本项目施工期仅 1 个月，避开大风和雨季，土石方开挖后表层熟土和下层生土均需采用防尘网遮盖，项目施工结束后及时进行回填和植被恢复，减少水土流失。

#### 5.3.3.8 管理措施

(1) 加强对工程施工的相关领导、技术人员和施工人员的环境保护教育，明确环

境保护的重要性，自觉保护周围环境、自然资源。

(2) 与当地林业部门加强配合，加强施工期的用火管理，防止管线周边森林火灾的发生。加强巡护，防止砍伐树木、捕杀鸟类等伤害野生动植物的行为发生。

### 5.3.3.9 施工期环境监理

施工期的环境监理由专业的环境监理人员负责，对工程施工期的环保措施落实情况巡查，确保工程符合环保要求，监督环评报告提出的环保措施的落实，对存在环境问题的施工区随时进行跟踪检查。

施工期环境监理工作应对工程承包商的以下工作进行现场监督管理：动植物保护、噪声污染控制、挖填方回填情况、固体废物处置、水土保持工程等，检查环保措施的落实情况。

### 5.3.4 运营期保护措施

1、依据现行法律法规，制订和完善生态保护管理制度。

2、各责任方要持续监控输气管道运行，评估其对生态系统的影响，掌握输气管道运行对物种多样性和生态系统的影响程度，指导保护工作的正常开展。

3、加强生态风险管理，制定生态风险应急预案，并准备必要的生态风险防范物资，尽量避免或减轻生态风险因素对生态系统的危害。

4、运营管理方应依据《中华人民共和国森林法》《森林防火条例》等制定森林防火预案，增加距离林地较近的管线的巡线频次，发现隐患及时处理，防患于未然，防止林区火灾发生，杜绝破坏林区生态系统的事故发生。

## 第六章 永久基本农田影响

### 6.1 对永久基本农田的影响分析

#### 6.1.1 工程优化

本项目初步设计阶段共设置 2 处临时材料堆场，设置于沿线耕地内，占用了基本农田。

本次环评通过现场调查，对临时堆场的位置进行优化，项目沿途拟设置 2 处临时材料堆场，分别位于 A0+000 起点处元陆 27 井场内及 A10+10 东侧元陆 22 井场内，根据现场调查，元陆 27 井场及元陆 22 井场内均有大量空地可用于临时管材的堆放，临时堆场均属于元陆 27、22 井场用地，用地性质为集体用地，不新增土壤扰动，不占用永久基本农田和林地，且所有临时堆管点均已有道路可以通行，无需新建自材料堆场至施工场地的临时施工便道。

#### 6.1.2 拟建项目永久基本农田占地

本项目临时材料堆场设置于沿线已建井场内部，不占用永久基本农田，项目不设置施工便道。因此，拟建项目施工作业带临时占用永久基本农田。

根据苍溪县自然资源局核实结果及线路走向和现场调查结果，本工程沿线主要生态保护目标（永久基本农田）参见下表：

表 6.1-1 本工程管道穿越永久基本农田及施工作业带占地一览表

项目	穿越耕地长度(km)	临时占地面积(m <sup>2</sup> )	穿越方式
元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目	2.40	19200	开挖

注：施工作业带宽度为 8m

#### 6.1.3 永久基本农田植被概况

根据现场调查，项目沿线所涉及的永久基本农田种植农作物，其中农作物为粮食作物、经济作物、蔬菜等，其中粮食作物主要为大豆、红薯、玉米等，经济作物以花生、油菜为主，并根据季节种植应季蔬菜。各类作物的种植情况见下表。

表 6.1-2 项目所涉及基本农田种植情况一览表

种类		播种时间	收获时间
粮食作物	大豆	11 月份	3-4 月份
	红薯	5 月份	10-11 月份
经济作物	花生	7 月份	11 月份
	油菜	9 月份	次年 5 月份
蔬菜	蔬菜	除冬季外全年	

## 6.1.4 对永久基本农田的影响

### 6.1.4.1 对永久基本农田土壤环境影响

项目施工期,施工运输作业中施工机械碾压等会破坏施工沿线的农作物、耕作土壤,导致永久基本农田功能和结构发生改变,对土壤环境产生一定的影响,主要表现为扰动土壤耕作层、破坏土壤结构;影响土壤紧实度和土壤养分等。随着施工结束,通过采取一定的措施,土壤质量将逐渐得到恢复。

### 6.1.4.2 对永久基本农田农作物影响

管沟开挖施工、运输作业中施工机械碾压等施工过程会对施工范围内及周边种植的农作物产生影响。项目建设完成后,对永久基本农田进行恢复,将原有的耕作层回填至表层用于恢复农业。在管道正常运行期内,对农业生产不造成影响。但是由于在管线两侧 5m 范围内不能种植深根作物,对于原来为深根经济作物的地区会产生一定的损失。

在下阶段的设计中,应在满足技术标准的前提下,尽量减少永久基本农田的占用,在穿越永久基本农田的管段,施工过程中应严格控制施工作业带并且尽量缩窄施工作业带宽度,并保证及时恢复农田灌溉系统。施工过程中要采取有效措施防止污染农田,项目完工后临时用地要按照合同条款要求恢复。

## 6.2 永久基本农田保护措施

根据《中华人民共和国土地管理法》第五十七条:“建设项目施工和地质勘查需要临时使用国有土地或者农民集体所有的土地的,由县级以上人民政府自然资源主管部门批准。土地使用者应当根据土地权属,与有关自然资源主管部门或者农村集体经济组织、村民委员会签订临时使用土地合同,并按照合同的约定支付临时使用土地补偿费。临时使用土地的使用者应当按照临时使用土地合同约定的用途使用土地,并不得修建永久性建筑物。临时使用土地期限一般不超过二年。本项目施工期 1 个月,本项目需在施工结束后立即进行土地复垦,恢复原貌或种植条件,还原土地用途。需采取如下措施:

1、**施工作业带宽度为 8m**,在符合设计规范,满足工程要求的前提下,优先采用沟下组焊的方式,尽量缩减施工作业带宽度,减少永久基本农田的占用;

2、**不设置施工便道**,已对临时材料堆场进行优化,不占永久基本农田;

3、**严格控制施工作业带宽度**,严禁扰动占地范围外的扰动;

4、根据所需施工管段占用永久基本农田作物的生产规律,尽量选择**在作物收割后进行管道施工**,减少对永久基本农田农作物产量的影响;在作物生长期内进行收割的,

与当地农民进行协商，确实无法避开的，应当进行补偿；

5、永久基本农田进行地表清理时，应对表层熟化土壤进行保护和利用。耕作层土壤和表层土壤是经过多年耕作和植物作用而形成的熟化土壤，是深层生土所不能替代的，对于植物种子的萌发和幼苗的生长有着重要作用。为此，在**施工前**，需把表层的熟化土壤分层开挖、分别堆放、分层回填，并且对表层熟化土壤进行保护，将其妥善保存；待施工结束后，施用到要进行植被建设的地段，使其得到充分、有效的利用；

6、项目施工结束后及时对永久基本农田进行恢复，并恢复相关的水利设施，保证功能不降低；

7、管线两侧 5m 范围内不能种植深根作物。

## 第七章环境影响预测与评价

### 7.1 大气环境影响分析

#### 7.1.1 施工期大气环境影响分析

##### 1、施工期扬尘影响分析

施工扬尘的起尘量与许多因素有关，如挖土机等在工作时的起尘量与挖坑深度、挖土机抓斗与地面的相对高度、风速、土壤的颗粒度、土壤含水量等有关。对于渣土堆场而言，起尘量还与堆放方式、起动风速及堆场有无防护措施等有关。在相关影响因素中，起尘量受风力的影响因素最大，随着风速的增大，施工扬尘（粉尘）的污染程度和超标范围也将随之增强和扩大。

管道的地面开挖、填埋、土石方堆放过程为分段进行，在同一地点施工时间较短，作业带内产生的扬尘（粉尘）为无组织面源排放，本项目施工区地形主要为丘陵地施工。根据类似工程的实际现场调查：在大风情况下施工现场下风向 1m 处扬尘浓度可达  $3\text{mg}/\text{m}^3$  以上，25m 处为  $1.53\text{mg}/\text{m}^3$ ，下风向 60m 范围内 TSP 浓度超标。但由于施工过程为分段进行，施工时间较短，在严格执行分层开挖、分层回填的操作制度、避免长距离施工、工程措施与生物措施相结合的情况下，总体而言，管线施工作业扬尘污染是短时的，且影响不会很大。

施工阶段汽车运输过程中，也会产生扬尘污染。扬尘量、粒径大小等与多种因素有关，如路面状况、车辆行驶速度、载重量、天气情况等。其中风速、风向等天气状况直接影响扬尘的传输方向和距离。由于汽车运输过程中产生的扬尘时间短、扬尘落地快、影响范围主要集中在运输道路两侧，故汽车运输扬尘对周边的环境空气影响程度和范围较小，影响时间也较短。如果采用道路定时洒水抑尘、车辆不要装载过满并采取密闭或遮盖措施，可大大减少运输扬尘对周围环境空气的影响。根据类比监测分析，运输车辆扬尘其影响范围主要集中在运输路线两侧 100m 内。

##### 2、施工机械尾气影响分析

施工期间，公路和沟渠穿越等施工中，由于使用柴油机等设备，将产生燃烧烟气，主要污染物为  $\text{SO}_2$ 、 $\text{NO}_x$ 、 $\text{CO}$  和未完全燃烧的 HC 等烃类。但由于废气量较小，且施工现场均在野外，施工机械排放燃烧烟气具有排放量小、间歇性、短期性和流动性的特点，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性，烟气对大气环境的影响

较轻。

### 3、施工期焊烟影响分析

项目管道焊接采用半自动焊接，焊烟产生量较小，施工场地地势开阔，利于焊接烟气扩散，在施工过程中先布管后在进行焊接，焊接点位沿管线布设，在同一个焊接点排放污染物较少，不会对环境造成明显影响。

## 7.1.2运营期大气环境影响预测与分析

本项目为站内集输管线项目，天然气处于完全密闭系统内，项目运营期在正常运营过程中不会排放大气污染物。

### 7.1.3小结

施工期：项目管线的大气污染物主要是施工扬尘以及各类施工机械和运输车辆所排放的废气。扬尘所形成的环境空气影响为主要因素。由于施工期时间不长，施工期大气污染属于短期行为。项目施工过程中严格按照环评提出的扬尘防治措施，不会对环境造成明显影响。

运营期：项目运营过程中不会排放大气污染物。

## 7.2地表水环境影响分析

### 7.2.1施工期地表水环境影响分析

本工程施工期对水环境的影响主要是管道施工人员在施工作业中产生的生活污水、管道安装完后清管试压的生产污水等排放对水环境的影响等。

#### 7.2.1.1管道施工对地表水环境影响分析

本项目输气管道不穿越河流，不穿越沟渠。

根据设计资料，项目拟采取机械+人工相结合的施工方式，因项目不涉及地表水体（河流、沟渠等）的穿越，因此，施工期对周边环境的影响主要为施工废水泄露对周边饮用水源保护区及插江造成的影响。根据调查，本项目最近的集中式饮用水源保护区为西侧 1.6km 的元坝镇石门社区文家角水库饮用水源保护区及东侧 328m 的苍溪县元坝镇地表水饮用水源保护区；东距插江国家级水产种质资源保护区核心区 700m，同时，项目管线与上述饮用水源保护区及插江中间有分水岭相隔，不属于同一水文地质单元，鉴于本项目施工废水产生量很少，即便发生泄露也能及时切断泄露源头。

因此，本项目施工不会对水质、水生生物和下游农业用水产生影响，施工中应做好临时防护工程，减少水土流失。



### 7.2.1.2 生活污水及试压废水对地表水的影响分析

根据工程分析，本项目施工期生活污水产生量总约为 101.25m<sup>3</sup>，CODCr 产生量约为 0.030t，氨氮产生量约为 0.0031t。施工期间，施工单位就近租用当地民房。因此，施工期生活污水主要依托当地的生活污水处理系统（旱厕）后用于周围农田施肥，不外排。

项目在同一地点产生生活污水较少，生活污水不进入地表水体，施工期生活污水对地表水环境的影响很小。

项目在进行试压前已先使用空气进行清管，已基本清除了管道内的泥沙等颗粒，因此，试压废水中含有的污染物浓度极低，经沉淀处理后用于用于施工场地洒水降尘。

### 7.2.2 运营期地表水环境影响预测与分析

项目运营期不产生废水，对地表水环境无影响。

### 7.2.3 小结

本工程施工期对水环境的影响主要是管道施工、施工人员在施工作业中产生的生活污水、管道安装完后清管试压的生产污水等排放对水环境的影响等。

施工期生活污水主要依托当地的生活污水处理系统后用于周围农田施肥，不直接排入附近河流。若无现有处理设施可依托，则采用移动厕所或临时厕所进行处理，收集后用于施肥等。项目在同一地点产生生活污水较少，生活污水不直接进入地表水体，施工期生活污水对地表水环境的影响很小。

试压废水排入沉淀池中，经沉淀后可用于施工场地洒水降尘。

项目运营期不产生废水，对地表水环境无影响。

## 7.3 地下水环境影响预测与评价

### 7.3.1 总论

#### 7.3.1.1 评价目的与任务

##### 1、评价目的

为分析项目可能对地下水环境产生的影响，并提出有效缓减措施，根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《环境影响评价技术导则--地下水环境》（HJ610-2016）的有关规定，该项目在进行环境影响评价时，需对地下水环境影响进行相应评价，本项目地下水环境影响评价的目的如下：

- 1) 结合资料调研和实地调查，了解拟建项目所在区域水文地质条件；
- 2) 根据工程建设、运行特点，分析工程实施过程中对地下水环境可能造成的影响。

## 2、评价任务

- 1) 收集工程所在区域环境水文地质条件等有关资料。
- 2) 调查工程区域地下水环境现状

水文地质条件：包括地质构造、地下水类型、地下水补给、径流和排泄条件等。

### 7.3.1.2 评价内容与评价工作程序

#### 1、评价内容

地下水环境的现状调查、监测与评价，以及工程实施过程中对地下水环境可能造成的影响。

#### 2、评价工作程序

本次环境影响评价技术工作程序见下图：

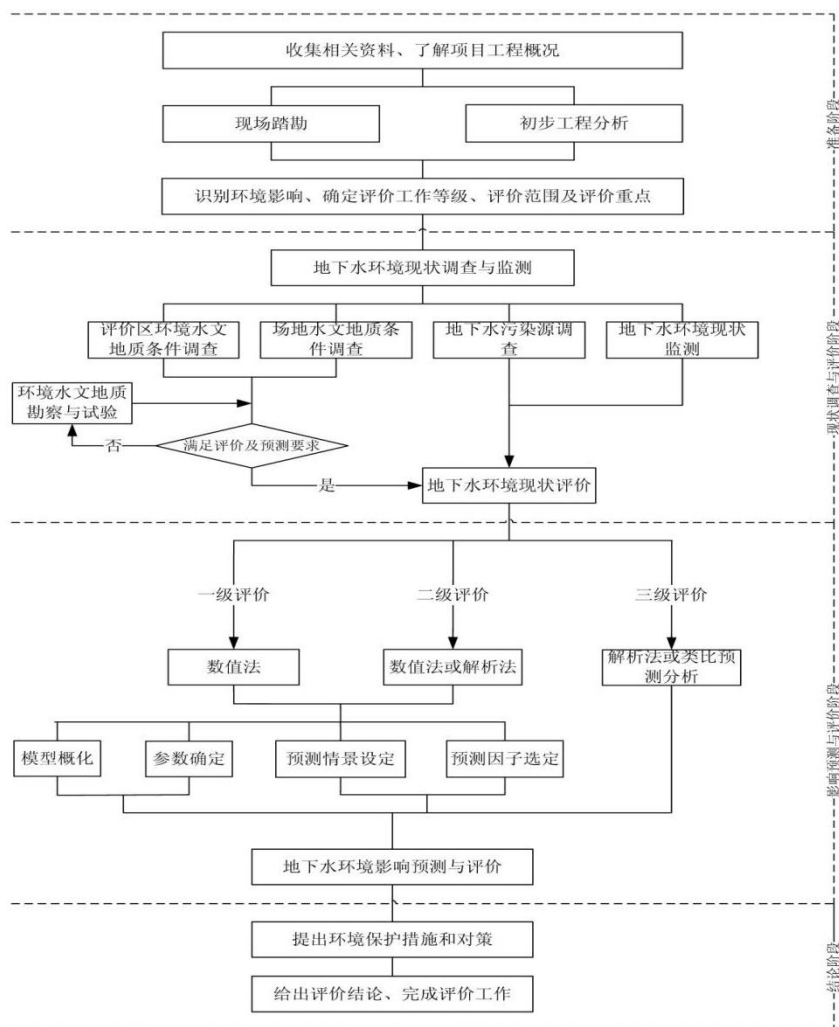


图 7.3-1 地下水环境影响评价工作程序

### 7.3.2 地下水评价等级及评价范围

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016），项目对地下水环

境影响评价参照附录 A 中“F 石油、天然气 中 41 石油、天然气、成品油管线（不含城市天然气管线）”行业进行分类，地下水环境影响评价项目类别为Ⅲ类。根据现场调查，本项目不涉及集中式饮用水源保护区。因此，按照《环境影响评价技术导则—地下水环境》(HJ610-2016)中表 2“评价工作等级分级表”可知，本项目地下水评价工作等级为三级评价。

本项目评价范围为以管道边界两侧向外延伸 200m 的带状范围作为地下水环境评价范围。

### 7.3.3 评价区和场地环境水文地质条件

#### 7.3.3.1 地质构造

项目位于九龙山构造主体构造。九龙山构造属四川盆地川北低平褶皱带，龙门山—米苍山山前断褶构造亚带九龙山—张家碛构造群南部的一个局部构造。川北低平褶皱带位于四川盆地西北部，其西北部和北部紧邻龙门山推覆构造带和米苍山台缘隆起带，东南与川中隆起带相邻，龙门山—米苍山山前断褶构造亚带位于该构造带的西北部。九龙山—张家碛潜伏构造群位于龙门山—米苍山山前潜伏断褶构造亚带东部。九龙山构造位于该构造群的南部，西南端和东南翼与梓潼向斜相邻；西北翼的浅层向北隔庙二镇向斜很快过渡为南倾的单斜，地腹与吴家坝潜伏构造以向斜相隔；东北端的浅层向北很快过渡为南倾的单斜，成为鹰嘴岩隆起南翼的一部分。

#### 7.3.3.2 地下水类型

本项目所在地地下水类型为基岩裂隙水（以构造裂隙水为主）。想买评价区内主要出露地层为白垩系下统苍溪组，岩性组合为青灰色砂岩和砖红色泥质粉砂岩夹砖红色泥岩，岩石风化后破碎形成裂隙，为地下水赋存及运移提供介质条件及通道，加之有地表水及大气降水的补给，为区域内主要含水介质。区内井水涌水量多在 0.01~0.1L/s，由流量判断其属于弱含水岩层，且水流动态稳定，多处井水作为当地分散供水水源。

#### 7.3.3.3 地下水补径排条件和地下水环境质量现状

##### 1、地下水补径排条件

本项目评价区浅部含水层以白垩系下统苍溪组砖红色泥质粉砂岩为主，区内地形坡降较大，地表径流条件好，使部分大气降水以地表径流形式流出区外，部分大气降水补给地下含水层。受地形地貌及地层岩性控制主要在层间裂隙、泥岩及砂岩裂隙中赋存和运移，于冲沟河床以分散状泄流出地表。

本项目位于插江西侧，插江为区域主要地表水系，流向为自北向南东流动。本项目

所处水文地质单元内，地下水主要补给来源为东北侧山体区域及大气降水；地下水主要通过白垩系下统苍溪组的泥质粉砂岩裂隙赋存及运移；受地表水系、地质背景及裂隙发育条件控制，地下水主要流向为北西向南东排泄，于石门河河床以分散状泄流。

## 2、地下水类型及环境质量现状

根据地下水现状监测结果可知，项目所在地地下水化学类型基本为  $\text{HCO}_3\text{-Ca}$  型，各监测点地下水各项指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准要求，总体来说，项目评价区内地下水水质较好。

### 7.3.4 施工期地下水环境影响分析

本工程的管道敷设埋深一般在 2m 以内，在施工过程中的辅料、废料等在降水的淋滤作用下产生的浸出液进入地下含水层，将对地下水造成不同程度的影响，其影响程度取决于下渗量及其饱和地带的厚度、岩性和对污染物的阻滞、吸附分解等自然净化能力。由管道通过地区沿线的表层土来看，均有一定的自然净化能力，对地下水的影响较小。施工过程中不设营地，均依托民居与招待所，生活污水、生活垃圾利用现有设施进行处理处置，废弃土石方及时回填，对地下水的影响很小。本工程管道所经过区域不涉及地下水源保护区，工程施工不会对地下水源保护区造成影响。因此，本工程的管线埋设不会对地下水造成明显影响。

### 7.3.5 运营期地下水环境影响预测与评价

本项目地下水环境影响评价等级为三级，本项目为元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目，仅为站场及站场间的站内集输管线，全线不涉及站场、阀室的建设，本项目通过焊接、无损探伤、压力检测系统（依托站场）等源头预防措施避免项目管道破裂，同时，本项目输送天然气不含水和硫化氢，项目运营期不产生废水、废气、噪声和固体废物，因此，本次环评不对地下水进行影响预测，仅进行影响分析。

运营期管道沿线表层地质结构受到破坏，渗透性增大，有利于地面污染物随降水渗入地下含水层，由于本工程所经区域为农村地区，地表污染物较少，因此，由于地表破坏而造成的地下水影响很微小。

运营期，正常工况下，由于输气管线是全封闭系统，采用外防腐层和强制电流阴极保护联合方式，如不发生泄漏事故，对地下水不会造成影响。当管线发生破裂事故，其泄漏的天然气主要成分为甲烷，为气态，不溶于水，直接进入空气中，气体不会进入地下水，对地下水基本不会造成影响。

### 7.3.6 小结

项目不涉及集中式地下水饮用水源保护区，在管道铺设建设过程中，废水产生量较小，且对施工过程中的辅料、废料等加强管理，及时清运，不会对地下水水质造成明显影响。在项目运营过程中，输气管线全封闭，不会对地下水造成影响，当管线发生破裂事故，其泄漏的天然气主要成分为甲烷，为气态，不溶于水，直接进入空气中，气体不会进入地下水，对地下水基本不会造成影响。

## 7.4 声环境影响预测与评价

### 7.4.1 施工期声环境影响分析

#### 7.4.1.1 施工噪声源

根据工程分析，施工期对噪声环境的影响主要是由施工机械和运输车辆造成，此外，在开挖管沟等施工中，会产生强噪声。

各施工区段内随着项目进展，将采用不同的机械设备施工，如在挖沟时采用挖掘机，布管时使用运输车辆，焊接时使用电焊机及发电机，管线入沟时采用吊管机，回填时使用推土机，这些施工均为白天作业，根据施工内容交替使用施工机械，并随施工位置变化移动，在同一区域施工时间较短。

穿越施工地点选择在交通方便、场地开阔的一侧，施工周期取决于采用的施工方式和穿越长度及地质情况，每项穿越工程的施工时间一般在 20~40d 不等，一般白天施工，噪声源主要是挖掘机、发电机等。

根据类比调查以及项目提供的主要设备选型等有关资料分析，设备高达 85dB(A) 以上的噪声源施工机械有：挖掘机、吊管机、电焊机、推土机、切割机等。

施工机械噪声采用如下模式进行预测计算：

$$L_i = L_0 \times 20 \lg \left( \frac{r_i}{r_0} \right) - \Delta L$$

式中： $L_i$ ——距声源  $r_i$  处的声级 dB (A)；

$L_0$ ——距声源  $r_0$  处的声级 dB (A)；

$\Delta L$ ——其它因素引起的噪声衰减量 dB (A)。

各声源在预测点产生的合成声级采用以下公式计算：

$$L_{TP} = 10 \lg \left[ \sum_{i=1}^n 10^{0.1L_{pi}} \right]$$

通常在同一施工场地上有多台不同种类的施工机械同时作业，它们的辐射声级将叠

加，其强度增量视噪声源种类、数量、相对分布的距离等因素而不同。施工噪声随距离衰减后的预测值见下表。

表 7.4-1 施工噪声随距离的衰减情况 单位：dB (A)

距离	10m	20m	40m	80m	100m	200m
挖掘机	72.0	66.0	60.0	53.9	52.0	46.0
电焊机	65.0	59.0	53.0	46.9	45.0	39.0
切割机	75.0	69.0	63.0	56.9	55.0	49.0
空压机	70.0	64.0	58.0	51.9	50.0	44.0
柴油发电机	80.0	74.0	68.0	61.9	60.0	54.0
声源叠加	82.1	76.0	70.0	64.0	62.1	56.0

根据上表，项目施工过程中主要机械在 40m 以外可满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中昼间噪声限值 70dB (A)。

#### 7.4.1.2 施工噪声影响分析

根据上表，项目施工过程中主要机械在 80m 以外不超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中昼间噪声限值 70dB (A)，而在夜间若不超过 55dB (A) 的标准，其距离要远到 200m 以上。本项目管线 200m 范围内分布有村庄、居民点等。

本项目挖掘机使用频率最高，因此，以挖掘机为代表说明本项目施工期噪声影响。根据计算结果，本项目施工期设备噪声声级值以施工管道沿线向外逐渐减弱，根据表 7.4-1，在昼间距离施工机械 40m 处能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中昼间噪声限值 70dB (A) 要求，夜间在距声源 200m 以外挖掘机的噪声声级值已低于 54dB(A)。本项目管线主要在昼间进行施工，施工机械产生的噪声经过距离衰减后需要 100m 才满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中二级标准要求。因此管线两侧 200m 以内声环境保护目标的声环境在施工期会受到施工噪声的影响（100m 范围内的影响较大），距离施工区域越近，噪声水平有不同程度的增加，若不采取隔声降噪措施，噪声值会超过标准限值。但施工噪声是短暂的且具有分散性，一般在白天施工，不会对夜间声环境产生影响。在同一工段施工时间为 3-5 天，随着施工期的结束，影响也随之结束。因此，一般施工噪声对周围居民的生活影响不是很大。

为防止对近距离的敏感点造成影响，采取措施如下：

##### (1) 合理安排施工时间

在制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备同时施工，高噪声施工时间安排在白天，夜间不施工。

##### (2) 合理布局施工现场，避免在同一地点安排大量动力机械设备，以免局部声级

过高。

(3) 建立临时声屏障，在 40m 范围内有较多敏感目标存在时，在敏感目标和项目施工作业带间设置临时单面声障，减缓噪声对敏感点的影响。

(4) 管线运输、吊装应安排在日间，施工车辆路过村镇时，禁止鸣笛。

(5) 施工方应该合理有效的制定施工计划，提高工作效率，把施工时间控制在最短范围内，并提前发布公告，最大限度的争取民众支持。

(6) 尽量采用低噪声机械，工程施工所用的施工机械设备应事先对其常规工作状态下的噪声测量，超过国家标准的机械应禁止入场施工。施工过程中经常对设备进行维修保养，避免因使用的设备性能差而使噪声增加的现象发生。

#### 7.4.2 运营期声环境影响预测与分析

项目天然气管线运输过程中不会产生噪声，因此项目运营期对声环境无影响。

#### 7.4.3 小结

1、项目施工期噪声主要由挖掘机、吊管机、电焊机等产生，在同一区域施工时间较短，主要机械在 40m 以外噪声值不超过建筑物施工场界昼间噪声限值 75dB (A) 要求。在管线两侧 40m 范围内存在敏感点时，安装临时声屏障，并合理布设施工机械，将高噪声设备布设在远离敏感点一侧。随着施工期的结束，影响随之结束。只要严格按照本次评价提出的措施后，项目施工期噪声不会对线路外环境造成明显影响。

2、本项目在正常运营过程中不会产生噪声，对声环境无影响。

### 7.5 土壤生态环境影响评价

#### 7.5.1 施工期土壤生态环境影响分析

项目施工期对土壤环境的影响主要是由管道施工开挖土方引起的，主要是对土壤结构、土壤的紧实度、土壤养分状况造成影响。同时，施工废弃物也会对土壤的理化性质产生影响。

##### 1、对土壤结构的影响

在施工中，沿线管道开挖，机械施工对一定范围内的土壤结构造成一定的破坏。农田土壤耕作层是保证农业生产的基础，深度一般在 15cm~25cm，是农作物根系生长和发达的层次。管道开挖会扰乱和破坏土壤的耕作层，除管道开挖的部分受到直接的破坏外，开挖土堆放在管线两侧占用农田，也会破坏农田的耕作土，此外，土层的混合和扰动，同样会改变原有农田耕作层的性质。因此在整个施工过程中，对土壤耕作层的影响

最为严重。

### 2、对土壤紧实度的影响

在耕作区，土壤经过人类改造，其土壤层次、深度与自然条件下形成的土壤还有一定区别，表层为耕作层，深度约为 15~25cm，中层犁底层 20~40cm，40cm 以下为母质层。耕作层是作物根系分布密集区，土壤肥力、水分集中分布区。在土壤学中，以土壤紧实度作为土壤耕作层水分、通气的物理性状指标。在开挖地段，施工机械的碾压以及施工人员的频繁践踏，土壤的紧实度增大，在施工结束，土石方回填过程中，土壤又过于松散，土壤的紧实度减小。土层过松，易引起水土流失，土体过紧，又会影响作物生长。

### 3、土壤养分的流失

在土壤剖面各个土层中，就养分状况而言，表土层（腐殖质层、耕作层）远比心土层养分好，其有机质、全氮、全磷均较其他层次高。施工作业对原有的土体构型产生扰动，使土壤性质发生变化，土壤养分状况受到影响，从而影响植物的生长。另外，修建施工便道时，通过运输机械（车辆）碾压，破坏地表植被和土壤物理结构，在风动力作用下极易散失，不仅造成扬尘影响区域环境空气质量，并且表土在风动力作用下易造成土地沙化。

### 4、土壤污染

施工过程中将产生施工垃圾、生活垃圾以及焊渣、废弃外涂层涂料等废物。这些固体废物可能含有难于分解的物质，如不妥善管理，回填入土，将影响土壤质量。若在农田中，将影响土壤耕作和农作物生长。另外施工过程中，施工设备的燃油滴漏也可能对沿线土壤造成一定的影响。

随着施工结束，通过采取一定的措施，土壤质量将逐渐得到恢复。

## 7.5.2 运营期土壤生态环境影响分析

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境》(HJ964-2018)，本项目属于污染影响型建设项目，但项目在运营过程中不存在大气沉降、地表漫流、垂直入渗等影响途径，因此，不对运营期土壤环境影响进行预测。

运营期采用密闭输气工艺，不进行清管，不产生清管废渣，运营期不会对土壤生态环境造成明显影响。



### 7.5.3 小结

项目施工期由于铺设管道由于改变了土壤结构和土壤养分状况，施工期结束通过迹地恢复等措施，土壤质将会逐渐得到恢复。

项目运营期不涉及大气沉降、地面漫流、垂直入渗等污染途径，运营期采用密闭输气工艺，不进行清管，不产生清管废渣，不会对土壤环境造成明显影响。

## 7.6 固体废物处置环境影响分析

### 7.6.1 施工期固体废物环境影响分析

施工期的固体废物来源：施工人员产生的生活垃圾、工程施工产生的废弃土石方、施工废料等。

#### 7.6.1.1 弃土石方影响分析

本项目开挖的土石方全部回填，多余土方就地平整，不设置弃渣场，工程废弃土石方对周围环境影响不大。

#### 7.6.1.2 生活垃圾

工程施工过程中，施工人员就近租用当地民房，生活垃圾产生量很小，产生的生活垃圾运送至附近的垃圾中转站处理，不会对周围环境产生明显不利影响。

#### 7.6.1.3 施工废料

施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条及施工过程及公路穿越过程中产生的废混凝土等。施工废料部分可回收利用，可回收的部分全部由废品收购方回收处理，剩余废料及时清运至指定建筑垃圾处置场所进行处置，不会对周围环境产生明显不利影响。

### 7.6.2 运营期固体废物环境影响分析

运营期采用密闭输气工艺，不进行清管，不产生清管废渣，运营期不会对环境造成明显影响。

### 7.6.3 小结

施工期的固体废物来源：施工人员产生的生活垃圾、工程施工产生的废弃土石方、施工废料等。运营期采用密闭输气工艺，不进行清管，不产生固体废物。本项目施工期的固废均得到了有效的处理、处置，对环境影响较小。

## 第八章 环境风险分析

本工程输送天然气不含 H<sub>2</sub>S。天然气开采主要工艺为：气层所产天然气经过井口节流降压后，进入水套加热炉，加热后转入分离器，在分离器内根据天然气与采气废水比重的不同进行重力分离，分离后的采气废水转至井站内的污水罐，天然气外输。本项目仅为输气管线，不涉及井站的建设和天然气的开采，来气已在站内进行了水气分离，因此，项目输送的天然气不含水分和硫化氢。

### 8.1 评价依据

#### 8.1.1 风险调查

本项目为天然气输送管线，天然气中主要成分为甲烷，不含水分及硫化氢，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）中附录 B，甲烷为重点关注的危险物质。

#### 8.1.2 环境风险潜势初判

##### 8.1.2.1 危险物质及工艺系统危险性（P）的分级

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），本项目为管线项目，按照两个截断阀室之间管段危险物质最大存在总量计算。

##### 8.1.2.1.1 危险物质数量与临界量比值（Q）

本项目管道起点为元陆 27 井站，终点为陆相 2# 阀室，管道长 2.7km，管内压力为 7.0MPa，管径为 D89×5.0；危险物质数量与临界量比值（Q）见下表。

表 8.1-1 本项目天然气 Q 值

序号	单元划分	起点	终点	间距 km	管径 φ mm	管壁 mm	管道天然气容量		临界 量（t）	Q 值
							m <sup>3</sup>	t		
1	元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目	元陆 27 井	陆相 2# 阀室	2.7	89	5	13.22	0.660	10	0.066

注：天然气密度  $\rho = \rho(\text{标况}) \cdot P/P(\text{标况})$ ，标准状态下天然气密度为 0.72kg/m<sup>3</sup>，则  $\rho = 0.72 \times P/P(\text{标况})$ ，P 取 7.0MPa；天然气容量 =  $\pi \times ((\phi - 2 \times \text{壁厚}) / 2)^2 \times \text{间距} \times 1000$

##### 8.1.2.2 环境风险潜势判断

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），本项目  $Q < 1$ ，则该项目环境风险潜势为 I。

### 8.1.3 评价等级

根据下表确定本项目评价工作等级为简单分析。

表 8.1-2 评价等级划分表

环境风险潜势	IV <sup>+</sup> 、IV	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析

## 8.2 环境敏感目标概况

### 8.2.1 大气环境敏感目标

本项目大气环境敏感目标见表 8.2-1。

表 8.2-1 大气环境敏感目标

序号	敏感点	桩号	规模	与管线位置关系	最近距离 (m)
1	杨河村村民	A2+20— A3+05	3 户 10 人, 砖混结构, 1-3 层	东侧	15
2	杨河村村民	A2+40— A3+10	11 户 35 人, 砖混结构, 1-3 层	西侧	15
3	杨河村村民	A3+05— A7+10	16 户 60 人, 砖混结构, 1-3 层	东北侧	40
4~6	杨河村村民	A7+15— A13+18	11 户 35 人, 砖混结构, 1-3 层	西侧	20
7~8	杨河村村民	A13+70— A15+135	17 户 60 人, 砖混结构, 1-3 层	东、西侧	18
9	杨河村村民	A15+140— A18+38	7 户 28 人, 砖混结构, 1-3 层	东侧	95
10	白鹤乡村民	A19+29— A20+10	4 户 14 人, 砖混结构, 1-3 层	西南侧	17
11~13	白鹤乡村民	A22+66— A30+06	12 户 40 人, 砖混结构, 1-3 层	西南侧、东北侧	33

### 8.2.2 地表水敏感目标

工程管线不涉及河流穿越, 不涉及地表水敏感保护目标。

## 8.3 环境风险识别

### 8.3.1 物质危险性识别

本项目主要物质为甲烷, 管道发生破裂天然气泄漏后主要物质仍为甲烷, 若发生火灾和爆炸后, 其产生的伴生/次生物为 CO 和 CO<sub>2</sub>。

表 8.3-1 甲烷的理化性质和危险特性

中文名	甲烷	英文名	methane		
分子式	CH <sub>4</sub>	相对分子质量	16.04	CAS 号	74-82-8

危险性类别	易燃气体		化学类别	烷烃	
主要组成与性状					
主要成分	甲烷	外观与性状	气态		
健康危害					
侵入途径	吸入				
健康危害	甲烷对人基本无毒，但浓度过高时，使空气中氧含量明显降低，使人窒息。当空气中甲烷达 25%~30% 时，可引起头痛、头晕、乏力、注意力不集中、呼吸和心跳加速、共济失调。若不及时脱离，可致窒息死亡。皮肤接触液化本品，可致冻伤。				
危险特性与灭火方法					
危险特性	易燃，与空气混合能形成爆炸性混合物，遇热源和明火有燃烧爆炸的危险。与五氧化溴、氯气、次氯酸、三氟化氮、液氧、二氧化氧及其它强氧化剂接触剧烈反应。				
灭火方法	切断气源。若不能切断气源，则不允许熄灭泄漏处的火焰。喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂：雾状水、泡沫、二氧化碳、干粉。				
毒理性质：LD <sub>50</sub> ：无资料 LC <sub>50</sub> ：无资料					
理化性质					
熔点（℃）	-182.5	沸点（℃）	-161.5	相对密度（水=1）	0.42（-164℃）
相对密度（空气=1）	0.55	饱和蒸汽压（mPa）	53.32（-168.8℃）	辛醇/水分配系数的对数值	无资料
燃烧热（kJ/mol）	889.5	临界温度（℃）	-188	临界压力（MPa）	4.59
折射率	/	溶解性	微溶于水，溶于醇、乙醚。		
爆炸特性					
燃烧性	易燃	闪点（℃）	4.59	引燃温度（℃）	538
爆炸下限（%）	5.3	爆炸上限（%）	15		
稳定性和反应活性					
稳定性	稳定	聚合危害	/		
避免接触条件		/			
禁忌物		强氧化剂、氟、氯。			
燃烧（分解）产物		一氧化碳、二氧化碳、水			
对应的事故防范措施	<p>应急处理：迅速撤离泄漏污染区人员至上风处，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿防静电工作服。尽可能切断泄漏源。合理通风，加速扩散。构筑围堤或挖坑收容产生的大量废水。</p> <p>急救措施：皮肤接触或眼睛接触：皮肤或眼睛接触液态甲烷会冻伤，应及时就医。</p> <p>吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。</p>				

表 8.3-2 CO 的理化性质和危险特性

中文名	一氧化碳	英文名	carbon monoxide		
分子式	CO	分子量	28.01	CAS 号	630-08-0
健康危害					
侵入途径	吸入				
健康危害	一氧化碳在血中与血红蛋白结合而造成组织缺氧。急性中毒：轻度中毒者出现头痛、头晕、耳鸣、心悸、恶心、呕吐、无力，血液碳氧血红蛋白浓度可高于 10%；中度中				

	毒者除上述症状外，还有皮肤粘膜呈樱红色、脉快、烦躁、步态不稳、浅至中度昏迷，血液碳氧血红蛋白浓度可高于 30%；重度患者深度昏迷、瞳孔缩小、肌张力增强、频繁抽搐、大小便失禁、休克、肺水肿、严重心肌损害等，血液碳氧血红蛋白可高于 50%。部分患者昏迷苏醒后，约经 2~60 天的症状缓解期后，又可能出现迟发性脑病，以意识精神障碍、锥体系或锥体外系损害为主。慢性影响：能否造成慢性中毒及对心血管影响无定论				
环境危害	对环境有危害，对水体、土壤和大气可造成污染				
危险特性与灭火方法					
危险特性	是一种易燃易爆气体。与空气混合能形成爆炸性混合物，遇明火、高热可引起燃烧爆炸				
灭火方法	切断气源。若不能切断气源，则不允许熄灭泄漏处的火焰。喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂：雾状水、泡沫、二氧化碳、干粉。				
毒理性质：LD <sub>50</sub> ：无资料 LC <sub>50</sub> ：2069mg/m <sup>3</sup> ，4 小时（大鼠吸入）					
理化性质					
熔点（℃）	-199.1	沸点（℃）	-171.4	相对密度（水=1）	0.79
相对密度（空气=1）	0.97	饱和蒸汽压（mPa）	无资料	辛醇/水分配系数的对数值	无资料
燃烧热（kJ/mol）	无资料	临界温度（℃）	-140.2	临界压力（MPa）	3.50
折射率	/	溶解性	微溶于水，溶于乙醇、苯等多数有机溶剂。		
爆炸特性					
燃烧性	易燃	闪点（℃）	<-50	引燃温度（℃）	610
爆炸下限（%）	12.5	爆炸上限（%）	74.2		
稳定性和反应活性					
稳定性	/	聚合危害	/		
避免接触条件			/		
禁忌物			强氧化剂、碱类		
燃烧（分解）产物			一氧化碳、二氧化碳、水		
对应的事故防范措施	<p>应急处理：迅速撤离泄漏污染区人员至上风处，并立即隔离 150m，严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿防静电工作服。尽可能切断泄漏源。合理通风，加速扩散。喷雾状水稀释、溶解。构筑围堤或挖坑收容产生的大量废水。如有可能，将漏出气用排风机送至空旷地方或装设适当喷头烧掉。也可以用管路导至炉中、凹地焚之。漏气容器要妥善处理，修复、检验后再用。</p> <p>吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。呼吸心跳停止时，立即进行人工呼吸和胸外心脏按压术。就医。</p>				

### 8.3.2 生产设施风险识别

#### 8.3.2.1 输气管道

集输管道输送的介质具有易燃、易爆危险性。在设计、施工、运行管理过程中，可能存在设计不合理、施工质量问题、腐蚀、疲劳等因素，可能造成阀门、仪器仪表、管线等设备设施及连接部位泄漏而引起火灾、爆炸事故。如输气管道内积水、冰堵事故；

过滤器、管道连接法兰处泄漏等。

### 1、设计不合理

#### (1) 材料选材、设备选型不合理

在确定管子、管件、法兰、阀门、机械设备、仪器仪表材料时，未充分考虑材料的强度，若管线的选材不能满足强度要求，管道存在应力开裂危险。

#### (2) 管线布置、柔性考虑不周

管线布置不合理，造成管道因热胀冷缩产生变形破坏或振动；埋地管道弯头的设置、弹性敷设、埋设地质影响、温差变化等，对运行管道产生管道位移具有重要影响，柔性分析中如果未充分考虑或考虑不全面，将会引起管道弯曲、拱起甚至断裂。

#### (3) 结构设计不合理

在管道结构设计中未充分考虑使用后定期检验或清管要求，造成管道投入使用后不能保证管道内检系统或清管球的通过，而不能定期检验或清污；或者管道、压力设备结构设计不合理，难以满足工艺操作要求甚至带来重大安全事故。

#### (4) 防雷、防静电设计缺陷

管线工程如果防雷、防静电设计不合理、设计结构、安装位置等不符合法规、标准要求，会为工程投产后带来很大的安全隐患。

### 2、腐蚀、磨蚀

如果管道的阴极保护系统故障或受到人为破坏，使被保护管段短时失去保护，也可能导致管线腐蚀。

在管输工艺过程中，若天然气中所含尘粒等固体杂质未被有效分离清除，同时管输天然气的流速较高，会冲击、磨蚀管道或设备材料表面，在管线转弯处尤为严重，从而可能导致局部减薄。

### 3、疲劳失效

管道、设备等设施在交变应力作用下发生的破坏现象称为疲劳破坏。所谓交变应力即为因载荷作用而产生随时间周期或无规则变化的应力。交变应力引起的破坏与静应力引起的破坏现象截然不同，即使在交变应力低于材料屈服极限的情况下，经过长时间反复作用，也会发生突然破坏。

管道、设备等设施在制造过程中，不可避免的存在开孔或支管连接、焊缝缺陷，这些几何不连续造成应力集中，由于交变应力的作用将在这些部位产生疲劳裂纹，疲劳裂纹逐渐扩展贯穿整个壁厚后，会导致天然气泄漏或火灾、爆炸事故。

### 8.3.2.2 其他危害因素

社会环境危害因素主要指由于人类经济活动造成天然气管道的破坏，可以分为无意破坏和有意破坏。

#### (1) 无意破坏

在管道附近修建房屋、开挖池塘、种树等都可能造成无意破坏；无意破坏是可以采取措施避免的，往往可以事半功倍。

#### (2) 有意破坏（或者叫故意破坏）

受经济利益的驱使，一些人采取偷盗、抢夺的手段对国有财产进行掠夺，并干扰正常生产秩序，破坏站场设施，偷盗资源，使事故发生并酿成惨剧。

在管道上打孔盗气的事件越来越多，对管道的运行安全构成潜在的威胁。有意破坏近些年来有愈演愈烈的趋势，是我们应该防范的重点。

### 8.3.3 危险物质向环境转移的途径识别

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）规定，根据有毒有害物质放散起因，本项目的环境风险类型为：天然气的泄露和火灾爆炸引发的伴生/次生污染物排放。本项目风险事故类型根据所涉及的天然气物料确定，天然气主成分为甲烷，属甲类易燃气体，危险性物质，管道以事故泄漏排放会对环境造成污染事故，将给周围的民众健康造成危害；泄漏的天然气遇明火将发生火灾爆炸事故，存在火灾爆炸的危险性，将造成较大影响，包括财产损失和人员伤亡。

表 8.3-3 风险事故及原因分析

设施	事故类型	原因分析
管道	泄漏	外部损坏；地震、人为破坏
		腐蚀
		管材及施工缺陷；施工质量、材料缺陷
	管道埋深	
	火灾、爆炸引发的伴生/次生污染物排放	管道泄漏事故后天然气遇明火容易引起火灾和爆炸事故

## 8.4 环境风险分析

### 8.4.1 典型事故分析

随着我国大口径、长距离、高压力的大型管道系统的修建（如西气东输管道、陕京输气管道、忠武输气管道、川气东送管道等），管道的安全运行日益受到重视。天然气管道事故是指输送介质从天然气管道内泄漏并影响正常输气的意外事故。管道事故率通

常是指事故次数与管道运行长度和服役年限的比值，一般干线管道事故率被定义为：每年每 km 管道上发生事故的次数。

#### 8.4.1.1 管道事故典型案例

根据国内外输气管线的天然气泄漏事故（仁寿县富加镇的中石油西南油气田分公司富加输气站的出站管道、泸州市天然气公司安富天然气管理所直径 108mm 管道、加拿大管道公司然气管道、美国新墨西哥州东南部一条输气管道等），事故基本均为天然气泄漏及因天然气泄漏引发的火灾及爆炸。

#### 8.4.1.2 同类项目事故统计结果

通过对国内外输气管道事故进行统计和事故原因分析，得出以下几点结论：

①在 70 年代和 80 年代的不同阶段，世界主要输气大国的输气管道泄漏事故类型可分为针孔泄漏、穿孔和破裂三种；较小直径的管道事故高于较大直径的管道，管道壁厚越大、埋地越深，受外部影响或干扰越小；本工程因输气量的不同共采用两种直径的输气管道（ $\Phi 89 \times 5$ 、 $\Phi 159 \times 6$ ），属于较小孔径，壁厚按照不同地区类别进行设计，埋深也有一定要求（1.2~1.5m），因孔径较小，因此必须从埋深上对管道安全进行保障，同时需要从施工安装的各个环节加以落实，确保质量，以减少事故发生。

②国外不同地区和不同国家输气管道事故原因在事故总数中虽然所占比例不同，排序不同，但前三项不外乎为外部干扰、腐蚀及材料失效和施工缺陷；在欧美等国管道事故中，外力影响占第一位，其次是施工和材料缺陷，第三是腐蚀；前苏联输气管道的主要原因是腐蚀、外部干扰、材料缺陷；我国输气管道的事故原因和前苏联有相似的地方，事故原因以腐蚀为主，施工和材料缺陷及不良环境的影响居后，但是近年来人为破坏的事故增长势头非常迅猛。因此在本工程的设计、建设和运营中，应采取各种技术、措施，防止或削减这些事故因素。

③随着世界输气管道向着长距离、大直径、高强度和高压力及高度自动化遥控和智能管理方向发展，提高管材等级和施工、质检标准，采用性能更加优良的防腐材料和有效的日常监控和维修措施，各类事故都会随之减少，本工程亦然。

为了避免或尽量减少管道建设及运行中的各类事故，本工程建设应借鉴先进的经验，从设计和施工的各个环节入手，在防腐、管材以及施工技术等方面都要制定各种严格的规章制度并切实落实，从各个方面保证工程的安全性；同时在运行后要建立完整的事故报告制度，建立管道动态运行管理数据库，为管道建设和今后运营打下坚实的基础。



## 8.4.2 本项目环境风险分析

天然气管道事故通常是指造成天然气从管道内释放并影响正常输气的意外事件。当出现事故时，天然气输气管道所属高压容器释放出的天然气可能带来下列危害，天然气若立即着火即产生燃烧热辐射，在危险距离内的人会受到热辐射伤害；天然气未立即着火可形成爆炸气体云团，遇明火就会发生爆炸，在危险距离以内，人会受到爆炸冲击波的伤害，建筑物会受到损坏。

### 8.4.2.1 大气环境风险预测分析

#### 8.4.2.1.1 天然气泄漏事故影响分析

本项目输送介质为天然气，不含  $H_2S$ ，稀释扩散很快，随着距泄漏点距离的增加，甲烷测试浓度下降非常快，一个泄漏点泄漏的甲烷对环境、人和动物的影响是局部影响。本项目管线正常输气时，站控系统可实时监测管线压力变化情况，当管线发生意外事故破裂，监测点压力急剧下降，压降变化速率达设定值后并保持超过设定时间时，自动启动气-液联动驱动头，利用管输天然气的压力，关闭阀门，截断燃气管道。从站控系统感测压力降至关闭阀门时间 3~5 分钟，因此，天然气管道发生事故时，高浓度区域出现的时间最大不超过 10 分钟，出现高浓度污染区时，为防止缺氧状况发生，救援人员应选择供气式空气呼吸器（工作时间在 30~60min），做好防护工作，一旦发生窒息，救援人员应将中毒人员撤出甲烷污染区（注意：救援人员一定进入污染物前进行含氧量测定，并配备必要的空气呼吸器）才能进入现场进行救援，同时注意防止火灾和爆炸的发生。

#### 8.4.2.1.2 天然气管道火灾伴生事故影响分析

当管道发生 100% 完全破裂事故时，高压天然气将从破裂口高速喷射和膨胀。天然气的爆炸危险性很大，其爆炸极限范围为 5~15(% V/V)。当泄漏天然气与空气组成混合气体，其浓度处于该范围内时，遇火即发生爆炸。

在事故状态下，若发生火灾或爆炸事故，遇火源燃烧将伴生  $NO_x$ 、CO 等污染物，且很快就能扩散，不会长期影响空气质量。事故时天然气燃烧主要采用二氧化碳或干粉灭火器等进行灭火。

### 8.4.2.2 地表水环境风险分析

本项目未穿越河流，同时，由于天然气密度比空气小，沸点极低（ $-161.5\text{ }^{\circ}\text{C}$ ），且几乎不溶于水，在事故状态下，即一旦输气管道穿越沟渠处发生破裂，天然气对水质的直接影响很小，但管道的维修和维护将会对水环境造成一定的影响，通过严格管理，规范

施工，可以将影响降低到最小。

#### 8.4.2.3 地下水环境影响分析

本项目发生泄漏后其成分主要为甲烷，全部扩散至大气中，不会进入地下水中，因此本次环评不对地下水环境影响进行分析。

#### 8.4.2.4 生态环境影响分析

事故状态下，主要影响是天然气泄漏，伴生或次生火灾爆炸事故。由于天然气属于易燃易爆危险物品，其管线的泄漏环境为开放环境，不易形成爆炸性蒸气云，多数形成火灾，会对沿线的人员和周围环境产生破坏性的影响。主要影响表现在：

- 1) 直接伤害的生物资源，包括动物、植物、微生物等。
- 2) 改变土壤的温度、结构、理化性质、肥力、土壤微生物含量等。

经调查，穿越处无珍稀濒危野生动物和保护植物分布，穿越处为林地、耕地，通过加强巡视等措施，严格规范管道维修、维护操作规程等措施，防止事故或处理事故时引起火灾。管道发生泄漏事故，对生态敏感目标的直接影响较小。泄漏事故引发火灾事故对生态敏感目标会造成一定影响，影响程度与火灾事故大小有关。

##### 8.4.2.4.1 对沿线农作物（永久基本农田）影响分析

管道经过的部分区域属于农作物种植区，农作物种植区多为大豆等作物、菜地等，天然气泄漏对农作物影响不大，主要体现在泄漏后燃烧对农作物等植物的直接焚毁。

事故产生的影响一般在半径 200m 范围内，影响时间相对较短，在发生事故时，应加强对抢维修作业的管理，把环境影响降到最低程度。

##### 8.4.2.4.2 对沿线林地植被影响分析

项目管线两侧外扩 200m 范围内有人工林分布。如果在处理泄漏事故时，由于误操作引发火灾、爆炸，发生火灾的地方为植被茂密地区，在一定的气象条件下还可能引发森林大火，这会给当地的生态环境造成极大的破坏。在管道经过林区段，分别采取营造生物防火带、加强瞭望、巡视等措施，严格规范管道维修、维护操作规程等措施，防止事故或处理事故时引起森林火灾。

- ①快速关断上下游气源；
- ②如有火情，请求当地消防部门的支援，组织尽快灭火；
- ③如火势较大，配合消防部门在事故现场周围开挖防火沟或防火带，避免火势继续蔓延；
- ④通知林业管理部门，采取必要的预防措施，控制对周边环境的影响；

⑤如尚未发生火情，应与当地公安部门联系，对天然气的扩散范围实施警戒，设置警戒线，控制人员、车辆和火源，避免进一步灾害发生；由于环境风险具有突发性和破坏性（有时甚至为灾难性）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。沿线要加大力度进行《中华人民共和国石油天然气管道保护法》（2010 年 10 月 1 日）的宣传，强化“保护管道安全就是保护沿线群众自身安全”的教育，并密切与地方有关部门共同协调保护管道，以法律来约束管道保护中的违规行为，做到有法可依，有法必依，严惩罪犯，确保管道长期安全稳定运行。管道建设管理方还应与沿线各级地方政府、各基础设施所属管辖单位协调配合，进行事故应急演练，通过宣传、教育、演练等手段加强沿线居民、相关企事业单位、相关人员的事事故防范意识和能力，正确采取各种应急措施的能力，以将事故损失降低到最小。

## 8.5 环境风险防范措施

### 8.5.1 工程前期及设计阶段的风险防范措施

#### 1、管道风险防范措施

①选择线路走向时，尽可能避开居民区以及复杂地质段，以减少由于不良地质造成管道泄漏事故，以及天然气泄漏引起的火灾、爆炸事故对居民危害经济损失；

②管道沿线人口密集、房屋距管线较近等敏感地区，提高设计系数，增加管线壁厚，以及其它保护管道的措施，以增强管道抵抗外部可能造成破坏的能力；

③据《输气管道工程设计规范》（GB50251-2015）的要求，输气管道通过的地区，应按沿线居民户数和建筑物的密集程度，划分地区等级，并依据地区等级作出相应的管道设计。

#### 2、防腐蚀措施

##### ①外防腐

输气管道直管段、冷弯弯管均采用常温型加强级三层 PE 防腐层，在厂家进行防腐，施工现场仅进行补口补伤。热煨弯管采用“双组份无溶剂液体环氧涂料+辐射交联聚乙烯热收缩带”防腐结构；管道补口采用“无溶剂液体环氧涂料（干膜厚度 $\geq 200\mu\text{m}$ ）+聚乙烯热收缩补口带”。

##### ②阴极保护

为保证防腐工作的可靠性，采用外防腐层和强制电流阴极保护联合方式。对管线采用以强制电流为主，牺牲阳极为辅的阴极保护方法。

在杂散电流流出点安装成组的锌阳极，以达到排流的目的，减轻干扰。

### 3、管道抗震防范措施

① 管线与活动断裂平行时，管线设在其外 200m；与管线交叉时，选择合适的交角，或采取管线水平弯曲补偿形式敷设。

② 增加交叉段管壁厚度。

③ 尽量采取弹性敷设来处理管道转角。

④ 加宽管沟，回填松散土。

## 8.5.2 施工阶段的风险防范措施

- 1、选择有经验、有资质的单位施工，减少施工误操作；
- 2、建立施工质量保证体系，提高施工检验人员的水平，提高检验手段；
- 3、制定严格的规章制度，发现施工缺陷及时修补并做好记录；
- 4、进行水压试验，排除存在于焊缝和母材的缺陷；
- 5、在施工过程中，严格工程监理，确保施工质量；
- 6、管线经过地区要设立提示牌和警示标志。

## 8.5.3 运行阶段的风险防范措施

1、各穿越点、控制点均应设置清楚、明确的标志标识，其设置应能从不同方向，不同角度均可看清；

2、依托站场的自动控制系统及截断阀设施，站场配备的安全仪表系统主要包括 SIS 系统和火气系统，SIS 系统保障输气管道能够在紧急状态下安全的停输，同时使系统安全地与外界截断防止故障和危险的扩大化；

3、实施定时巡线，制定巡线方案，加大巡线频率，提高巡线有效性；定时检查管道施工带，查看地表情况，并关注在此地带的人员活动情况，发现对管道安全有影响的行为，应及时制止、采取相应措施并向上级报告。

4、严格控制输入天然气的气质，定期监测，并检查管道内腐蚀情况；

5、每三年进行管道壁厚的测量，对严重管壁变薄管段，及时维修更换，避免爆管事故发生；

6、每半年检查管道安全保护系统，使管道在超压时能够得到安全处理，使危害影响范围减小到最低程度；

### 8.5.4 管理措施

1、按《中华人民共和国石油天然气管道保护法》要求加强管理建设单位应向沿线群众进行有关管道设施安全保护的宣传教育，配合公安机关做好管道设施的安全保卫工作，以保障管道及其附属设施的安全运行。

(1) 在管道中心线两侧各 5m 范围内，禁止取土、挖塘等容易损害管道的作业活动；

(2) 在管道中心线两侧及管道设施场区外各 50m 范围内，禁止爆破、开山、修筑大型建筑物、构筑物工程；

(3) 在管道中心线两侧各 50m 至 500m 范围内进行爆破，应事先报告建设方主管部门同意后，在采取安全保护措施后方可进行；

#### 2、建立环境风险管理体系

管道在运营期必须制定综合管理、HSE 管理和风险管理体系，综合管理体系和安全管理体系为风险管理提供技术保障。综合管理体系包括：管理组织结构、任务和职责，制定操作规程，安全章程，职员培训，应急计划，建立管道系统资料档案。为了防范事故风险，必须编制主要事故预防文件。

#### 3、建立输气管道完整性管理体系

为了保证输气管道沿线居民和财产的安全，管道建成后，管道公司应建立输气管道完整性管理体系，做好管道沿线的调查，主要包括：

①靠近管道的大致人数（包括考虑人工或自然障碍物可提供的保护等级）；

②可能的财产损坏和环境破坏。

收集以上资料，从而为制定本工程天然气管道事故应急救援预案提供依据。

4、在管道系统投产运行前，应制订出供正常、异常或紧急状态下的操作手册和维修手册，并对操作、维修人员进行培训，持证上岗，避免因严重操作失误而造成的事故。

5、制订应急操作规程，在规程中应说明发生管道事故时应采取的操作步骤，规定抢修进度，限制事故的影响，另外还应说明与管道操作人员有关的安全问题。

6、操作人员每周应进行安全活动，提高职工的安全意识，识别事故发生前的异常状态，并采取相应的措施。

7、对管道附近的居民加强教育，进一步宣传贯彻、落实《中华人民共和国石油天然气管道保护法》，减少、避免发生第三方破坏的事故。

8、对重要的仪器设备有完善的检查项目、维护方法；按计划进行定期维护；有专

门档案（包括维护记录档案），文件齐全。将各种标志按类编号入档，并应根据线路及环境的变化情况及时增减或变更，标志桩宜每年刷漆更新，保持标记内容清晰。

9、部门和分部的领导在各自所负责的范围内保证采取组织和技术措施，以便建立安全的劳动条件，并对工作人员进行安全工作方法的指导和培训，监督其执行安全技术、生产卫生和防火安全规则和条例。

10、加强职工培训，提高操作管理人员的技术水平和素质，做到安全、平稳、文明生产。

11、建立健全安全检查制度，不断进行安全检查，及时整改隐患，防止事故发生。每一个工人和工程技术人员必须立即向自己的直接领导汇报自己发现的设备、管道、仪表和工具等出现的损坏、故障和泄漏，以及违反安全技术、生产卫生和防火安全规范的行为。

12、任何不幸事件和任何违反劳动保护规则的情况都按一定的程序调查，应找出原因并采取一定的预防措施。所有的生产员工接受一定的方法培训。

13、按照不同工种，不同劳动环境和条件，或同工种，不同劳动环境和条件，发给职工具有不同防护功能的护品。防护用品和安全防护装置在发给工人和工程技术人员之前，要根据已确定的要求进行检查和试验。

## 8.6 应急预案

本项目为天然气管线项目，应急预案依托于沿线各站场，本次环评提出原则性要求，建议建设单位将管线与站场一并进行突发环境事件应急预案的编制及演练。

### 8.6.1 预案适用范围

适用范围为拟建项目工程范围内发生的突发性环境污染事故，拟建项目的危险目标主要为管道，主要环境保护目标为管道附近村庄、沟渠等敏感目标。

### 8.6.2 组织机构与职责

#### 8.6.2.1 机构组成

沿线各站场应成立应急组织机构，成立环境风险事故应急救援“应急领导小组”，由总经理、有关副总经理及安全环保、保卫等部门领导组成，下设应急办公室，日常工作由安全环保部门兼管。发生重大事故时，以应急领导小组为基础，立即成立风险事故应急救援指挥部，总经理任总指挥，有关副总经理任副总指挥，负责应急救援工作的组织和指挥。如若总经理、有关副总经理不在企业，由安全环保部门负责人为临时总指挥，

全权负责应急救援工作。

### 8.6.2.2 机构职责

应急领导小组：组长由各级主管安全生产的领导担任，安全机构负责人、各职能部门领导为副组长，负责事故发生后的指挥、决策工作。

应急办公室：应急领导小组下设应急办公室，为常设机构，负责应急工作日常工作，事故状态下以应急办公室名义向所属单位下达各项任务，指挥、协调应急工作。

应急支持保障组：应急领导小组下设应急支持保障组，为非常设机构，在事故状态下接受应急领导小组指挥，行使相应职责。支持保障组由各级机构中的有关职能处室(安全、环保、计划、财务等)及相关专家组成，负责应急工作中的 QHSE 支持、财务支持、技术支持、后勤保障及与地方政府应急机构联络等。

应急指挥小组根据预案在实施过程中的成功经验和存在的问题及时对预案进行调整、修订，定期组织职工对事故预案进行演练。同时指派专人在事故结束后收集、整理所有的应急记录、文件等资料，并存档。

### 8.6.2.3 人员分工

总指挥组织指挥本项目的应急救援；副总指挥协助总指挥负责应急救援的具体指挥工作。环保安全科长协助总指挥做好事故报警、情况通报及事故处置工作，负责事故现场及有害物质扩散区域内的洗消、监测工作，必要时代表指挥部对外发布有关信息；保卫科长负责灭火、警戒、治安保卫、疏散、道路管制工作。

### 8.6.2.4 专业救援队伍

企业内设不脱产的专业救援队伍，由各部门职工经培训后组成，分为抢险抢修队、医疗救护队、义务消防队、通讯保障队、负责事故控制、救援和善后处理工作。

### 8.6.2.5 职责

预案应明确应急机构各成员职责分工，需要明确的主要内容有：

- 由谁来报警、如何报警、向哪儿报警；
- 向上级汇报事故的时机、方式(人员和联络手段)；
- 谁来组织抢险、控制事故；
- 应急器材的使用、分配等；
- 现场人员的医疗救护措施；
- 哪个部门组织现场人员撤离；
- 明确与媒体沟通渠道和事故信息对外发布渠道；

——当事故现场以及周边环境达到了安全、环保部门认可的对人身健康没有危害的条件时，由谁来宣布危害已解除，事故危害区域内撤离疏散的人员可以返回；

——明确规定在什么情况下、谁来宣布应急预案关闭。

### 8.6.3 监控和预警

#### 8.6.3.1 预防工作

1) 建立长输管线管理制度，指定合理的质量控制点参数，保证参数控制稳定准确。在管线系统投产运行前，制定出正常、异常或紧急状态下的操作手册和维修手册，并对操作、维修人员进行培训，持证上岗，避免因严重操作失误而造成的事故。

2) 加强巡检巡线，选用责任心强、经验丰富的职工担任巡线员。密切监测压力、温度、排量等参数变化，做好起末点对比分析。指定应急操作规程，在规程中应说明发生管道事故时应采取的操作步骤，规定抢修进度，限制事故的影响，另外还应说明与管道操作人员有关的安全问题；

3) 外输管线配备在线监测系统，对重要的仪器设备指定完善的检查项目、维护方法；按计划进行定期维护，并保存记录；

4) 一旦发现管线泄漏，所在单位总指挥应当立即组织抢险救援，组织各专业组和车辆迅速赶赴现场开展抢险工作，并迅速向上级公司汇报；

5) 应急保障组根据现场需要，协调、调集、配备必要的抢险装备和物资；

6) 操作人员每周进行安全活动培训，提高职工的安全意识，识别事故发生前的异常状态，并采取相应的措施；

7) 对管道附近的居民加强教育，进一步宣传贯彻、落实《石油天然气管道保护条例》，减少、避免发生第三方破坏的事故。

#### 8.6.3.2 预警分级与准备

1) 所属单位发生 III 级环境突发事件时，事发单位立即启动本单位应急预案进行应急处理，并向公司环境突发事件应急指挥部办公室报告，应急指挥部办公室启动预警程序；

2) 属地政府部门发布预警，有可能发生 II 级及以上突发事件；

3) 属地政府要求公司配合应急联动工作；

4) 其它可能影响到公司人员健康安全，严重影响公司生产运行安全的信息。



### 8.6.3.3 预警程序

当达到预警条件之一时，环境突发事件应急指挥部办公室启动预警程序：

- (1) 立即向环境突发事件应急指挥部报告，并落实领导指令；
- (2) 通知环境突发事件应急指挥部有关成员做好应急准备。必要时，应急指挥部及办公室有关成员、有关专家到公司应急指挥中心集中办公；
- (3) 及时收集和掌握事件发展动态及现场抢险进展情况；
- (4) 组织有关部门人员和专家分析、判断环境突发事件的紧急程度和发展态势，向相关单位提出指导意见；
- (5) 提供应急队伍、装备、物资、专家等信息；
- (6) 根据事态变化，适时向环境突发事件应急指挥部成员通报预警信息。

### 8.6.3.4 预警发布

指挥部接到事故及险情信息，经核实确认后，应根据险情严重等级，判定预警级别，及时向应急救援办公室、下游阀室、管线巡线工、管道沿线群众以及人民政府、生态环境局等相关政府部门发布预警。

预警信息包括突发事故类型、预警级别、起始时间、可能影响范围、预警事项、应采取的措施和发布单位等。

主要发布途径有电视台、广播、各类公众显示屏、短信息、互联网、内部有线或无线通讯手段等。

### 8.6.3.5 预警措施

进入预警状态后，应当采取相对应措施：

- 1) 立即启动应急预案；
- 2) 各应急救援队伍进入应急状态，立即开展应急监测，随时掌握并报告事态进展情况；
- 3) 针对可能造成的危害，封闭、隔离或者限制使用有关场所，终止可能导致危害扩大的行为和活动；
- 4) 调集环境应急所需物资和设备，确保应急保障工作；
- 5) 发布预警公告；
- 6) 转移、撤离或者疏散可能受到危害的人员，并妥善安置。

### 8.6.3.6 预警解除

当环境突发事件危险已经消除，经过评估确认，公司环境突发事件应急指挥部办公

室可适时下达预警解除指令，并将指令信息及时传达至环境突发事件应急指挥部成员和有关单位。

## 8.6.4 应急响应

### 8.6.4.1 响应条件

- (1) 公司所属单位发生I、II级环境突发事件；
- (2) 公司所属单位发生III级环境突发事件，需公司协调相应资源进行应急救援时；
- (3) 接到国家或地方政府的应急联动要求时；

### 8.6.4.2 响应程序

符合上述响应条件之一的，应急办公室接到报告后，向环境突发事件应急指挥部组长报告并请示是否启动应急响应程序，按照应急指挥部组长指示启动应急响应程序。

- (1) 立即召集环境突发事件应急指挥部及办公室人员召开首次会议：

- ① 由环境突发事件应急指挥部办公室通报事件情况，提交《环境突发事件信息报告单》由环境突发事件应急指挥部组长审核；

- ② 现场指挥组提出初步抢险方案、应急处置资源需求、工艺运行需求；

- ③ 初步审定现场抢险方案；

- ④ 必要时邀请有关专家，对抢险方案提出建议。

- (2) 信息上报。公司环境突发事件应急指挥部办公室向中国石油化工股份有限公司西南油气分公司总值班室（应急协调办公室）、安全环保部、专业公司安全环保处、中国石油化工集团公司总部报告信息。

- (3) 应急综合组根据初步确定的抢险方案组织筹备应急资金，以保障应急需要；拟定事件媒体报道稿经应急指挥部组长审核后报集团公司审定；组织做好媒体应对及舆论导向工作；必要时安排法律咨询专家提供法律支持。

- (4) 应急保障组依据抢险方案的物资需求，立即组织调配各类应急抢险物资送往现场；安排应急指挥部成员及赴现场人员的车辆；建立通讯主站及应急指挥中心和现场的通讯联络，必要时派专业人员赴现场实施通讯保障工作。

- (5) 采取应对措施对事态进行控制。现场指挥组立即赶赴现场，确定抢险方案报应急指挥部批准，必要时由应急指挥部组织专家进行审查。现场指挥组按照批准后的抢险方案协调抢险物资、队伍，组织实施现场抢险作业，在抢险过程中应及时将抢险进度向应急指挥部办公室汇报。

(6) 解除应急状态。

### 8.6.4.3 应急措施

#### 8.6.4.3.1 天然气大量泄漏引发的环境污染应对措施

天然气大量泄漏的情况下，主要是对泄漏现场进行控制，防止人员和野生动物受到侵害，同时，防止火灾造成的进一步污染。

(1) 人口分布较多地区环境污染事件的处理原则

① 快速关断事故管段的上下游气源；

② 组织以泄漏点为中心的空气环境检测，确定天然气泄漏造成的危险区域范围，并立即通知周边单位和政府组织疏散危险区域内人员；

③ 与当地公安部门联系，对天然气的扩散范围实施警戒，设置警戒线，控制人员、车辆和火源，避免进一步灾害发生；

④ 如有火情，请求当地消防部门的支援，组织尽快灭火；

⑤ 联系地方环境检测部门对人口居住区域进行大气环境监测，确定天然气泄漏对居住环境的影响程度；

⑥ 根据现场情况，组织对事故管段降压、放空。

(2) 穿跨越沟渠区域干线爆管造成环境污染事件的处理原则：

① 发生爆管事故时，应首先关闭上下游气源；

② 与当地水利、水源保护区管理部门等单位取得联系，通报事故情况，请求其采取预防措施，避免污染事故发生；

③ 联系地方环境检测部门，对天然气泄漏处下游水体进行检测，确定水体影响程度；

④ 根据现场情况，组织对事故管段降压、放空。

(3) 林业保护区干线爆管造成环境污染事件的处理原则

① 快速关断上下游气源；

② 如有火情，请求当地消防部门的支援，组织尽快灭火；

③ 如火势较大，配合消防部门在事故现场周围开挖防火沟或防火带，避免火势继续蔓延；

④ 通知保护区管理部门，采取必要的预防措施，控制对周边环境的影响；

⑤ 如尚未发生火情，应与当地公安部门联系，对天然气的扩散范围实施警戒，设置警戒线，控制人员、车辆和火源，避免进一步灾害发生；

⑥ 根据现场情况，组织对事故管段降压、放空；

(4) 耕地（永久基本农田）干线爆管造成环境污染事件的处理原则

① 快速关断上、下游气源；

② 与当地自然资源主管部门取得联系，确定控制和抢修作业范围，明确保护措施；

③ 如有火情，请求当地消防部门的支援，组织尽快灭火；

④ 如火势较大，配合消防部门在事故现场周围开挖防火沟或防火带，避免火势继续蔓延；

⑤ 根据现场情况，组织对事故管段降压、放空。

#### 8.6.4.3.2次生灾害应急处理措施

①现场指挥组组织专家进行会商，研判事态发展趋势，制定次生灾害防范措施。

②现场指挥组安排有毒有害气体监测和环境监测，防止人员中毒或引发次生环境事件。

③现场指挥组进行动态评估，当有可能危及人员生命安全时，应立即指挥撤离。

#### 8.6.4.4应急终止

当现场周边环境污染防治已经得到有效控制，环境污染隐患基本消除；次生、衍生事故隐患已经得到有效控制，受伤、中毒人员得到妥善救治和安置，经过评估确认后，现场指挥组提出解除现场应急状态的建议，向公司环境突发事件应急指挥部报告，由环境突发事件应急指挥部组长宣布解除应急状态。

##### 1、应急终止条件

(1) 事件现场得到控制，事件条件已经消除；

(2) 污染源的泄漏或释放已经降至规定限值以内；

(3) 时间所造成的危害已经被彻底消除，无继发可能；

(4) 事件现场的各种专业应急处置行动已经无继续的必要；

(5) 采取了必要的防护措施以保护公众免受再次危害，并使事件可能一起的中长期影响趋于合理且尽量低的水平。

##### 2、应急终止的程序

(1) 现场救援指挥部确认终止时机，经应急指挥领导小组批准；

(2) 现场救援指挥部向所属各专业应急救援队伍下达应急终止命令。

##### 3、应急终止后的行动

(1) 有关部门及突发环境事件单位查找事件原因，防止类似问题的重复出现；

(2) 对应急事故进行记录、建立档案。并根据实践经验,组织有关类别环境事件专业部门对应急预案进行评估,并及时修订环境应急预案;

(3) 参加应急行动的部门负责组织、指导环境应急队伍维护、保养应急仪器设备,使之始终保持良好的技术状态。

## 8.6.5 应急保障

### 8.6.5.1 通讯与信息

在公共通信手段基础上,辅助以光通讯、卫星通讯、调频无线通讯、短波电台等手段建立可靠的应急通讯系统,在应急状态下,可有效保障应急处置相关方信息传递。具体手段:

1、公网固定电话:利用公网电话网络,在现场管理单位基地与应急指挥中心之间实现话音通讯。公司应急值班室设 24 小时调度值班电话,保证内外部随时取得联系。

2、公共移动通讯网:主要以现场应急处置人员持有的移动电话,在有信号区域建立事件现场与公司及地方相关单位之间的联系。公司应急指挥中心配备 4 部防爆手机以供必要时在危险区域抢险通讯专用。

3、调频无线通讯:利用车载台及手持防爆对讲机等设备,在应急处置过程中建立现场各应急小组之间的联系。

4、全球星手机:作为应急抢险专用通信设备使用,应急状态下可迅速建立事件现场与公司所属各单位及地方单位之间的联系。公司应急指挥中心保管 2 部全球星手机;分设的输气处各保管 1 部全球星手机。

5、移动应急通讯车:是具备无线通讯、卫星通讯等手段的可移动通信系统,具有现场图像资料收集处理传输能力和多功能会议能力,可在事件现场迅速建立起应急指挥中心的现场调度平台,并及时将现场信息回传到应急指挥中心,方便指挥中心指挥。

### 8.6.5.2 物资与装备

1、各输气处、中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂负责按照本预案应对措施的相关要求,配备应急装备和物资。

2、每半年由环境突发事件应急指挥部办公室负责对应急装备和物资清单进行一次更新。

### 8.6.5.3 应急队伍

公司环境突发事件应急队伍由中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二

厂维抢修中心、各维修队、应急队伍等组成。

### 8.6.6 善后处置

由公司善后处理组负责对受灾人员的安置及损失赔偿工作。组织专家对突发环境事件中长期环境影响进行评估，提出生态补偿和对遭受污染的生态环境进行恢复的建议。根据现场调查情况及相应技术支撑部门的科学依据，对事故中涉及的损害赔偿问题，依据行政调解程序进行。

### 8.6.7 预案管理与演练

#### 8.6.7.1 环境应急预案的实施与监督管理

本项目应急预案由中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂、调控中心和沿线各站场负责组织实施。

#### 8.6.7.2 应急演练和应急技术培训

对于环保管理人员和有关操作人员，应建立“先培训后上岗”、“定期培训安全和环保法规、知识以及突发性事故和应急处理技术”的制度。应急机构应定期对机构内成员单位的有关人员进行应急技术培训和考核，并每年进行一次模拟演习，以提高应急队伍的实战能力，并积累经验。每一次演练后，企业应对事故应急处理预案规定的内容是否都被检查，并找出不足和缺点，检查主要包括下列内容：

- (1) 事故期间通讯系统是否能运转；
- (2) 人员是否安全撤离；
- (3) 应急服务机构能否及时参与事故抢救；
- (4) 能否有效控制事故进一步扩大；
- (5) 企业应把在演习中发现的问题及时提出解决方案，对事故应急预案进行修订完善；
- (6) 企业应在危险设施和危险源发生变化时及时修改事故应急处理预案，并把对事故应急处理预案的修改情况及时通知所有与事故应急处理预案有关的人员。

#### 8.6.7.3 公众教育和信息

应急计划制定后，对职工及环境敏感目标居民进行环境风险应急预案及其应急处理宣传、教育。

### 8.6.8 环境风险应急体系

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂应在工程开工运行之前，根据

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司 HSE 的管理规定，按照本评价报告提出的要求，针对企业可能存在的风险及可能发生的事故，借鉴国内其他同类管道，编制全面的、详细的、具有可操作性的各级事故应急预案。

本评价提出的事故应急预案框架见下图：

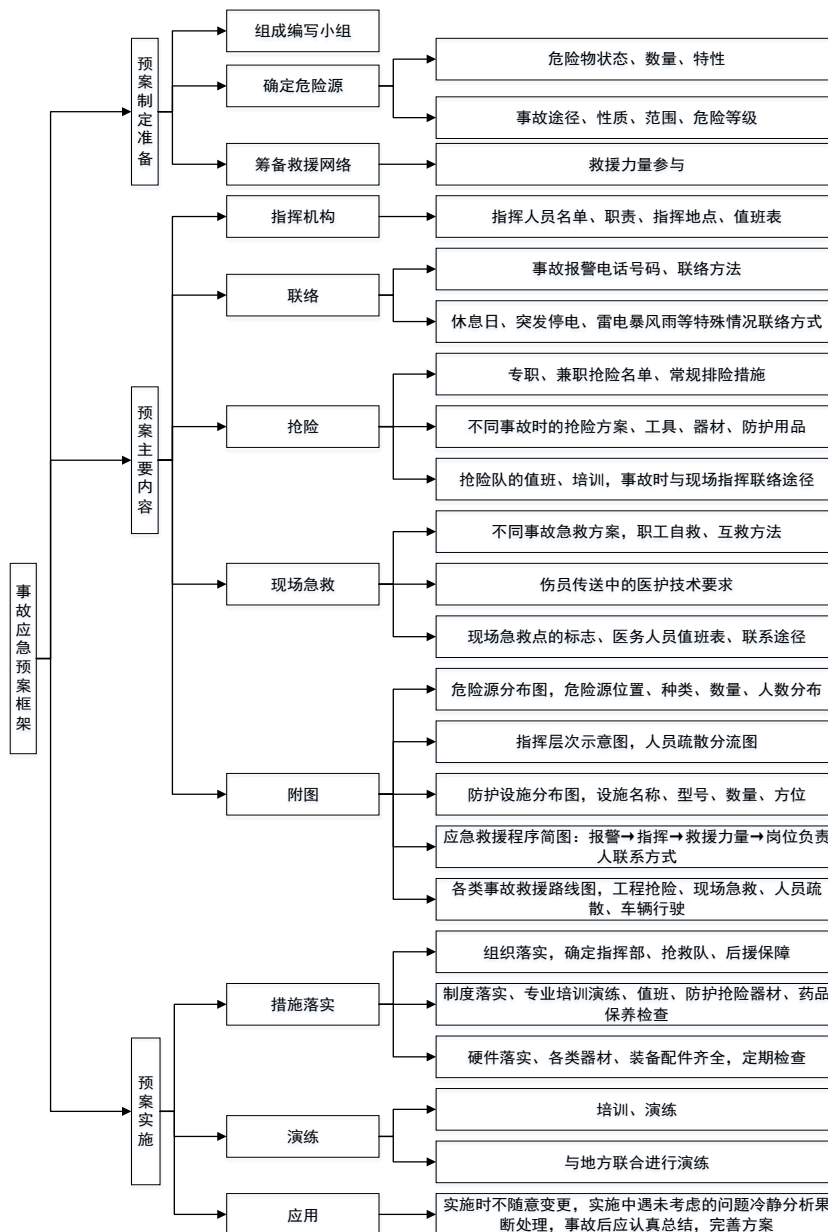


图 8.6-1 应急预案框架表

### 8.7环境风险简单分析分析内容表

本项目管线环境风险简单分析内容表见表 8.7-1。

表 8.7-1 建设项目环境风险简单分析内容表

建设项目名称	元陆 27 井—陆相 2#阀室输气管线建设项目				
建设地点	(四川)	(广元) 市	(/) 区	(苍溪) 县	(/) 园区

	省			
地理坐标	经度	起点经度：106.01654 终点经度：106.00164	纬度	起点纬度：31.86955 终点纬度：31.88789
主要危险物质及分布	本工程是天然气管道工程，主要危险物质为甲烷，本项目集输管道天然气含量小于 10t（临界量）			
环境影响途径及危害后果	<p>1、对环境空气的影响</p> <p>本项目输送介质为天然气，不含 H<sub>2</sub>S，稀释扩散很快，随着距泄漏点距离的增加，甲烷测试浓度下降非常快，一个泄漏点泄漏的甲烷对环境、人和动物的影响是局部影响。在事故状态下，若发生火灾或爆炸事故，遇火源燃烧将伴生 NO<sub>x</sub>、CO 等污染物，且很快就能扩散，不会长期影响空气质量。事故时天然气燃烧主要采用二氧化碳或干粉灭火器等进行灭火。若引发大面积火灾时会产生一定的消防水，但该类消防水不含有毒有害物质，对项目拟建地周围环境不会造成较大污染。</p> <p>2、对地表水、地下水的的影响</p> <p>在事故状态下，即一旦输气管道穿越沟渠处发生破裂，天然气对水质的直接影响很小，且不会进入地下水中，对地下水无影响。</p> <p>3、对生态环境</p> <p>如果在出现泄漏事故时，由于误操作引发火灾、爆炸，在一定的气象条件下还可能引发森林大火，这会给当地的生态环境造成极大的破坏。主要影响表现在： （1）直接伤害保护区内的生物资源，包括动物、植物、微生物等；（2）改变土壤的温度、结构、理化性质、肥力、土壤微生物含量等；（3）改变野生动物的栖息环境、食源、种间竞争关系、野生动物之间的捕食与被捕食关系等；（4）对植物的影响表现为直接伤害、促进、引起植物种群和群落的变化。在该工程的运行阶段，对发生的风险应给予足够的重视，采取必要的防范、防护措施，主要从施工阶段和运行阶段采取防护措施</p>			
风险防范措施要求	<p>（1）严格控制输入天然气的气质，减轻管道内腐蚀；</p> <p>（2）每三年进行管道壁厚的测量，对严重管壁变薄管段，及时维修更换，避免爆管事故发生；</p> <p>（3）每半年检查管道安全保护系统，使管道在超压时能够得到安全处理，使危害影响范围减小到最低程度；</p> <p>（4）<b>加大巡线频率</b>，提高巡线有效性；定时检查管道施工带，查看地表情况，并关注在此地带的人员活动情况，发现对管道安全有影响的行为，应及时制止、采取相应措施并向上级报告；</p> <p>（5）<b>设置标志桩（穿越标志桩、转角桩、警示牌等）</b>，各穿越点的标志不仅清楚、明确，并且其设置应能从不同方向，不同角度均可看清；</p> <p>（6）对穿越沟渠等敏感地段的管道应加大检查频率；</p> <p>（7）在洪水期，应特别关注沟渠穿越段管道的安全；</p> <p>（8）<b>依托沿线站场，安装火灾设备检测仪表、消防自控设施</b>；</p> <p>（9）设立紧急关断系统。在管线进出站等处设置紧急切断阀，对一些明显故障实施直接切断；</p> <p>（10）<b>采用自动关闭截断阀组等先进工艺及设备</b>；</p> <p>（11）装备完善通信系统，对管道运行全过程进行动态监视、控制、模拟、分析、预测、计划调度和优化运行，为输气管线的各站场间提供可靠的计算机数据、话音等信号的传输信道，防范风险事故的发生。</p>			



- (12) 按《中华人民共和国石油天然气管道保护法》要求加强管理建设单位应向沿线群众进行有关管道设施安全保护的宣传教育,配合公安机关做好管道设施的安全保卫工作,以保障管道及其附属设施的安全运行。
- (13) 建立环境风险管理体系;
- (14) 建立输气管道完整性管理体系;
- (15) 在管道系统投产运行前,应制订出供正常、异常或紧急状态下的操作手册和维修手册,并对操作、维修人员进行培训,持证上岗,避免因严重操作失误而造成的事故;
- (16) 制订应急操作规程,在规程中应说明发生管道事故时应采取的操作步骤,规定抢修进度,限制事故的影响,另外还应说明与管道操作人员有关的安全问题;
- (17) 操作人员每周应进行安全活动,提高职工的安全意识,识别事故发生前的异常状态,并采取相应的措施;
- (18) 对管道附近的居民加强教育,进一步宣传贯彻、落实《中华人民共和国石油天然气管道保护法》,减少、避免发生第三方破坏的事故;
- (19) 对重要的仪器设备有完善的检查项目、维护方法;按计划进行定期维护;有专门档案(包括维护记录档案),文件齐全。将各种标志按类编号入档,并根据线路及环境的变化情况及时增减或变更,标志桩宜每年刷漆更新,保持标记内容清晰。

填表说明(列出项目相关信息及评价说明):本项目管线环境风险潜势为I,评价等级为简单分析。

## 8.8 风险评价小结

本项目事故风险水平低于同类项目事故的总体水平,在进一步采取安全防范措施和事故应急预案,落实各项环保措施和采取本报告书提出建议,确保各项目安全设施实际与执行完整的前提下,基本满足国家相关环境保护和安全法规、标准的要求,在发生不大于本报告设定的最大可信事故的情况下,建设项目环境风险是可防控的,企业仍应加强风险管理水平和强化风险防范措施。

## 第九章 环境保护措施及其可行性论证

### 9.1 设计阶段环境保护措施

#### 9.1.1 水环境影响减缓措施

1、按照相关设计规范，强化管道的抗震、防洪和防腐设计，对穿越道路管段等采取可靠的安全防护措施，如加强级防腐、增加管道壁厚、增加管道埋深、配重固定管道、设置监控阀室等，以提高管道抗自然灾害和人为破坏的能力；

2、管道防腐层设计采用采用常温型加强级三层 PE 防腐层，工厂预制，现场热收缩套补口，减少在施工过程中防腐材料对土壤造成污染。

#### 9.1.2 固体废弃物减缓措施

本项目施工期开挖的土石方均匀分布在管线两侧，项目不设置弃渣场。施工结束后，进行迹地恢复。

### 9.2 施工期环境保护措施及可行性论证

#### 9.2.1 水环境影响减缓措施

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及管道安装完后清管、试压中排放的废水。

##### (1) 生活污水

在一般地段，施工队伍的吃住一般依托当地的民房。在农村区域产生的生活污水依托现有污水处理系统处理后用于农田施肥，施工期产生的生活污水不会对环境造成明显影响。

##### (2) 试压废水

试压废水主要含铁锈和泥沙等杂质，经沉淀过滤后用于施工场地等的洒水降尘。由于管道试压是分段进行的，局部排放量相对较少，同时废水中主要含少量铁锈、焊渣和泥砂，因此，经收集进行沉淀处理后，可用于施工场地洒水降尘。

#### 9.2.2 地下水防治措施

1、污水集中处理。生产废水经过沉淀后用于洒水降尘等。生活污水经过区域内已有污水处理设施处理。

2、合理选择施工场地，禁止将污水、废料和其它施工机械的废油等污染物抛入沿

线沟渠，应收集后和工地上的污染物一并处理。

3、施工要避开雨季，尽量缩短施工期，使土壤暴露时间缩短，并快速回填。并进行生态恢复。

### 9.2.3 大气环境影响减缓措施

为减少项目施工对沿线大气环境的影响，本次评价提出以下减缓措施：

1、土方挖掘施工过程进行洒水作业，每天洒水 4-5 次，减少扬尘产生；

2、施工扬尘的一种重要产生方式是露天堆放作业，这类扬尘的主要特点是受作业时风速大小的影响显著。因此，禁止在大风天气时进行此类作业以及对露天堆放土石方等；

3、本项目物料运输较少，合理科学制定运输车辆运行班次，减少行驶动力扬尘起尘量，定期对道路进行洒水抑尘；

4、工程完毕后及时清理施工场地；

5、严格控制施工范围，施工机械在施工过程中应尽量避免扰动作业带以外原始地面、碾压周围地区的植被；

6、施工结束时及时清理施工场地，及时对敷管施工占用场地恢复植被，减少地面裸露的时间。对施工场地、堆料场等，除及时进行清理外，恢复临时占地原有使用功能；

7、本项目在施工过程中，加强对施工队伍的管理，如建立施工规章制度，找通过 ISO14000 认证的施工单位等。对施工人员实行劳动保护，在必要时佩戴口罩等防尘用品。

### 9.2.4 声环境影响减缓措施

1、合理布局施工现场，优化施工方式，在居民点较多区域尽量避免机械施工。

2、加强与周边居民的协调沟通，合理安排施工作业时间，严格控制各种强噪声施工机械的作业时间，在午间（12:00~14:00）和夜间（22:00~06:00）禁止任何施工作业，如果工艺要求必须连续作业的强噪声施工，应首先征得当地生态环境局的同意。

3、合理安排施工运输车辆的行走路线和行走时间，车辆运行线路尽量避开居民区。

4、尽量采用低噪声机械，工程施工所用的施工机械设备应事先对其常规工作状态下的噪声进行测量，超过国家标准的机械应禁止入场施工。施工过程中还应经常对设备进行维修保养，避免由于设备性能差而使噪声增加的现象发生。

5、施工单位通过文明施工、加强有效管理缓解人为因素造成的噪声强度升高。施

工方应该合理有效的制定施工计划，提高工作效率，把施工时间控制在最短范围内，并提前发布公告，最大限度的争取民众支持。

6、施工单位要加强对施工人员的教育，提高作业人员的环保意识，坚持文明施工。

7、将试压点设置在远离居民点等敏感区域的地方，合理安排试压时间，使噪声经过衰减后不会对居民点造成影响。

### 9.2.5 固体废弃物减缓措施

施工期产生的固体废物主要为生活垃圾、工程废弃土石方、施工废料等。

1、施工期产生的生活垃圾具有较大的分散性，且持续时间短。施工人员吃住依托当地的旅馆和饭店或民居，其废水及垃圾处理均依托当地的处理设施，不能依托的，使用垃圾桶收集起来统一送环卫部门处理。不能随意丢弃造成环境污染。

#### 2、工程废弃土石方

施工过程中产生的废弃土石方主要为管沟开挖时产生的多余泥土和碎石。在不同地段采取不同的措施，将该部分土石方全部利用。

(1) 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、熟土顺序堆放，保护耕作层。回填后管沟上方留有自然沉降余量（高出地面 0.3~0.5m），多余土方及时回填。

(2) 在穿越乡村道路时，产生的多余泥土和碎石用于地方乡道建设填料、或道路护坡。

项目土石方在各个功能区内进行调配，可以做到土石方挖填平衡，不设置弃渣场。项目将开挖的土石方进行分层堆放，分层回填，管沟上方覆土一般高于地面 20-30cm。

3、施工废料主要包括焊接作业中产生废焊条及施工过程中产生的废混凝土、废焊条等。施工废料部分可回收利用，剩余废料及时清运至指定建筑垃圾处置场所进行处置。

## 9.3 运营期环境保护措施及其可行性论证

本项目运营期不产生废水、废气、噪声、固体废物，不会对环境造成明显影响。

## 9.4 环保治理措施与投资

项目总投资 200 万元，环境保护投资 25 万元，占项目总投资的 12.5%，主要用于植被恢复、环境监理、废水处理等措施，可满足项目环境保护及污染防治的需要。项目环境保护措施及投资清单见下表。

表 9.4-1 本工程环保投资估算一览表

项目	措施类型	投资(万元)	说明	备注
生态保护措施	生态保护工程措施	4	用于施工期管线区域临时占地的剥离表土、土地整治、复耕等	/
	生态保护植物措施	4	管道沿线植被恢复、绿化等植物措施	/
	生态保护临时措施	5	设置土质排水沟等措施	/
大气保护措施	扬尘防护措施	1	施工期购置洒水设备进行洒水作业，对临时堆放表土采用篷布覆；进行道路清扫等；	/
水环境保护措施	试压废水沉淀池	1	用于修建试压废水沉淀池	/
	生活废水处理	/	依托周围居民已有设施	/
噪声防治措施	隔声降噪措施	1	合理安排施工作业时间，合理布局施工现场，禁止夜间施工；在施工沿线居民集中点临设时围挡	/
固废处理措施	生活垃圾处理	1	施工期设置垃圾桶和转运设置，将施工过程中产生的生活垃圾收集后运至周边垃圾填埋场进行处理	/
环境风险措施	管道施工防护措施	/	做好管道防护加固措施等措施	计入主体工程
	探测仪器	/	安装可燃气体探测器（依托站场）	
	环境应急预案	1.5	制订环境风险应急预案，建立环境风险事故报警系统体系	
环境管理	环境监理、监测	2.5	开展施工期环境监理、监测工作	/
	环境宣传、保护	0.5	开展环保知识培训；宣传环境保护法律、法规；建设并设施环保“三同时”制度	/
	竣工验收	3.5	开展环保竣工验收工作	/
合计		25 万元		

## 第十章 环境影响经济损益分析

本工程的建设对管道沿线的环境和经济发展产生一定影响。在进行工程的效益分析时，不仅要考虑工程对自然环境造成的影响，同时，也要从提高社会效益为出发点，分析对社会和经济的影响。

本章选择工程、环境、生态资源和社会经济等有代表性的指标，从经济效益、社会效益和环境效益等三方面，进行环境经济损益分析。

### 10.1 经济效益分析

本项目总投资 200 万元，净现值等于零。从经济效益角度上来分析，可行性一般，但是工程的社会效益显著。本项目建成后，可以加强广元市苍溪县片区周边区域天然气供应，还具有一定的间接经济效益，例如使用天然气发电与燃煤电厂比可大大节约投资投入，减少运营成本，主要为煤炭的运费等，同时可以提高居民生活质量等。

### 10.2 社会效益分析

本工程的建设有利于提高国民经济的增长，扩大内需。通过实施本工程，可以扩大内需，增加就业机会，促进经济发展。还有利于提高沿途地区人民的生活质量，改善生活环境，注入新的能源。本工程建设需要一定数量的人力，除施工单位外，还需在当地招募民工，因而可给当地居民和农民增加收入。另外，管道工程建设需要大批钢材、建材及配套设备，可带动机械、电力、化工、冶金、建材等相关工业的发展。

该工程的建设，是促进广元市苍溪县周边区域清洁能源使用的重大举措，对于缓解苍溪县周边区域天然气供需矛盾，优化能源结构，建设环境友好型社会，具有重要意义，项目的建设符合国家产业政策，将使国内的能源配置更趋于合理，使得全国经济的效益在总体上大大提高，体现出中国能源供需的协调发展战略。

因此，本工程在实施西部大开发战略、加快西部地区经济发展、拉动国民经济增长、调整我国能源结构和充分利用天然气资源等方面有重要的意义，项目具有良好的社会效益。

## 10.3 环境经济损益分析

### 10.3.1 经济正效益分析

本工程的实施，将为广元市苍溪县提供清洁的天然气能源，与燃料油和燃煤等能源相比在减轻大气环境影响方面效益显著。

#### 10.3.1.1 减少环境空气污染物的排放量

天然气作为清洁能源，可以减少大气污染物产生量，改善环境空气质量，与燃料油和燃煤等能源相比在减轻大气环境影响方面效益显著。燃烧天然气与燃油和燃煤相比，年产生 SO<sub>2</sub>、烟尘量和 NO<sub>x</sub> 量将大大降低，有助于项目市场调整区域能源结构、普及清洁能源使用、改善大气环境质量。

#### 10.3.1.2 减少污染处理费用

据全国统计数据结果，处理 SO<sub>2</sub> 所需费用为 1.0 元/kg，用天然气替代燃油或者燃煤，每年可节约处理 SO<sub>2</sub> 的资金费用。

#### 10.3.1.3 减少运输带来的环境污染

管道运输是一种安全、稳定、高效的运送方式，由于天然气采用管道密闭运输的方式，正常运行不会对环境造成污染，如果采用车运输，其运输消耗远大于管道运输，同时运输中会产生一定量的大气污染物，如汽车尾气、二次扬尘等。利用管道运输天然气避免了运输对大气环境的污染问题，保护了生态环境，具有较好的环境效益。

### 10.3.2 环境经济损失分析

本工程为天然气管道输送项目，根据其施工方案及营运方案，本工程的主要在施工期对生态环境产生影响，从而造成环境损失。针对这些环境损失，结合现有的研究基础，采用一定的模型，同时根据本工程施工期采用的各类环保措施、国家相关的法律法规及地方政府的相关要求对本工程施工期环境损失进行货币化衡量。

本工程生态环境经济损失突出表现为：占地经济损失、植被生态损失、景观环境损失等几个方面。

#### 10.3.2.1 占地经济损失

本工程施工作业带临时占地 2.16hm<sup>2</sup>（32.40 亩）。综合考虑占用土地类型及对地上附着物（建筑和植物）的各种补偿费用，临时占地一般线路临时占地按 1 万元/亩，则占地造成的经济损失 32.40 万元。

### 10.3.2.2 大气环境经济损失分析

施工期大气环境影响主要表现为施工占地的扬尘、施工机械产生的燃油废气等方面的影响，在本报告书设定的环保措施得到落实的情况下，工程施工期对大气环境的影响较弱。

### 10.3.2.3 声环境经济损失分析

施工期声环境影响主要表现为挖掘机、吊管机、电焊机、推土机等机械设备使用产生的噪声，在本报告书设定的环保措施得到落实的情况下，工程施工期对声环境的影响较弱。

### 10.3.2.4 水环境经济损失分析

施工期水环境影响主要表现为施工场地的生活废水、施工废水等方面的影响，在本报告书设定的环保措施得到落实的情况下，工程施工期对水环境的影响较弱。

### 10.3.2.5 固体废弃物环境经济损失分析

施工期固废环境影响主要表现为施工废气土石方、生活垃圾、建筑垃圾等方面的影响，在本报告书设定的环保措施得到落实的情况下，工程施工期对固废环境的影响较弱。

运营期不产生固体废物，工程运营期对固废环境的影响较弱。

## 10.4 小结

本项目建成后，能有效改善沿线城市及农村天然气供应和储配系统，减少燃煤量和污染物排放量，有利于沿线城市能源结构的改善和节能减排目标的实现。项目建成后 will 形成省内新的天然气管道输送配置系统，不仅能产生较大的经济效益，还具有节能减耗增效、环境安全等优势。本工程对环境的影响，从长远角度考虑，有利于环境质量改善，正面影响大于负面影响；天然气的应用，对提高人民生活质量、加快国民经济的发展产生积极作用，同时，社会效益明显。因此本工程从环境经济损益分析考虑利大于弊，项目可行。



## 第十一章 环境管理与环境监测计划

环境管理是企业管理的一项重要内容，加强环境监督管理力度，尽可能的减少“三废”排放量，提高资源的合理利用率，把对环境的不良影响减小到最低限度。环境监测是环境管理的重要组成部分，加强环境监测是了解和掌握项目排污特征，研究污染发展趋势及防治对策的重要依据与途径。

本管道对环境的影响主要来自施工期的各种作业活动及运行期的风险事故。无论是施工期的各种作业活动还是运行期的事故，都将会给生态环境带来较大的影响。为最大限度地减轻施工作业对生态环境的影响，减少事故的发生，确保管道安全运行，建立科学有效的环境管理体制，落实各项环保和安全措施尤为重要。

因此，做好环境管理与环境监测工作具有非常重要的意义。

### 11.1 环境管理

#### 11.1.1 环境管理机构

本工程由中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂直接进行管理，负责本工程天然气管道的生产和管理。管道公司下设各输气管理处，负责本管道的生产运营、日常维护等工作。

为做好环境管理工作，应设置环境管理机构，建立 HSE 管理体系，成立 HSE 管理办公室，负责监督和管理工程施期与运行期的环境保护措施的制定、落实及环境工程的施工监督、检查与验收，负责运行期的环境监测、事故防范和环境保护管理。

#### 11.1.2 HSE 管理体系

HSE 管理体系是国际石油石化企业通用的一种管理模式，具有系统化、科学化、规模化的特点，被国外大石油公司广泛采用。本工程应建立施工期和运营期的 HSE 管理程序框架和运行方案，对生产管理人员和施工人员、操作人员进行 HSE 培训，将使各种施工作业活动中施工人员的健康、安全得到保证，对环境的破坏和影响降低到最小程度。

#### 11.1.3 环境保护管理计划

为了最大限度地减轻施工期作业活动对管道沿线生态环境的不利影响，减少运行期事故的发生，确保管道安全运行，建立科学有效的环境管理体制，落实各项环保和安全

措施显得尤为重要。根据中国石化企业 HSE 管理体系及清洁生产的要求，结合沿线区域环境特征，分施工期和运行期提出本工程的环境管理计划。

### 11.1.3.1 施工期环境管理

在项目建设期，业主单位设立项目 HSE 管理机构，配备 1-2 名环境管理工程师。

#### (1) HSE 机构在施工期环境管理的主要职责

施工期环境管理机构的主要职责为：贯彻执行国家环境保护的方针、政策、法律和法规；组织制订建设期环境保护的规章制度和标准，并督促检查其执行；审定、落实并督促实施生态恢复和污染治理方案，监督生态恢复、污染治理资金和物资的使用；监督检查生态环境保护设施和污染防治设施与项目主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的执行情况；收集归档相关环境保护文件及环境保护工程的技术资料；协调处理项目建设过程中与地方政府、部门、群众等在环境保护方面的问题，批准对外的环境保护合同、协议，调查处理建设中的环境破坏和污染事故；组织开展环境保护的科研、宣传教育和培训工作。

#### (2) 强化施工前的 HSE 培训

在施工作业前必须对全体施工人员进行 HSE 培训，以提高施工人员的环保知识、环保意识和处理跟环境有关的突发事件的能力。培训内容包括：①国家和地方有关环境方面的法律、法规和标准；②施工段的主要环境保护目标和要求；③认识遵守有关环境管理规定的重要性，以及违反规定带来的后果的严重性；④保护动植物、地下水及地表水水源的方法；⑤收集、处理固体废物的方法。

#### (3) 加强施工承包方的管理

施工承包方是施工作业的直接参与者。他们的管理水平直接关系到环境管理的好坏。因此，在施工单位的选择与管理上提出如下要求：

①在工程招标过程中，对施工承包方的选择，除要考虑实力、人员素质和技术装备外，还要考虑其 HSE 的业绩，优先选择那些 HSE 管理水平高、环保业绩好的队伍。

②在承包合同中应明确承包方的环保责任和义务，将有关环境保护条款，如环境保护目标、采取的水、气、声、生态保护及水土保持措施等，列入合同当中，并将环保工作的好坏作为工程验收的标准之一；

③施工承包方应按中国石油化工股份有限公司西南油气分公司采气二厂的要求建立相应 HSE 管理机构，明确管理人员及其相应的职责等。在施工作业前，编制详细的环境管理方案，连同施工计划一起呈报中国石油化工股份有限公司西南油气分公司 HSE

办公室及其它相关生态环境保护部门，批准后方可开工。

环境管理方案应包括以下措施：减少施工扬尘、粉尘、施工机械及车辆废气排放等大气污染防治措施；降低施工机械及车辆噪声、施工噪声，以及在噪声敏感区设置隔声设施等防治噪声污染的措施；减少施工废水、生活污水排放，并加以妥善处理，防止污染地表水环境的措施；施工废渣、生活垃圾等处理处置措施；限定施工活动范围、减少施工作业对土壤和植被的扰动和破坏、保护动植物等生态保护措施。

#### （4）施工人员环境保护守则

①组织施工人员参加环境保护相关的法律法规和基本知识培训；

②施工机械及车辆应在施工便道和施工划定的范围内作业，不得随意开辟施工便道、破坏植被。严禁施工人员猎捕野生动物，特别是严禁捕猎野生动物，保护野生动物生活区域；

③施工单位要严格执行施工期的各项环保规定，落实各项环保措施，按要求选择适宜的施工时间、尽量缩小施工范围、生活垃圾、建筑垃圾等按规定进行处置、施工结束后做到工完料净、按规定对土地进行恢复；

④应按《文物保护法》规定及地方文物保护部门的要求施工。在施工过程中，一旦发现文物，应立即停工，上报当地文物保护主管部门，在文物保护主管部门保护性发掘完成后，才能重新开工；

⑤建设单位的环境监管人员，应不定时对施工现场的环保设施、作业环境、以及环保措施的落实执行情况进行认真的检查，并做好记录；

⑥制定施工营地管理条例，明确施工人员作业区域，应在施工作业带两侧树立明显标志，严禁跨区域施工，还应包括对人员活动范围、生活垃圾及其它废物的管理；

⑦施工单位必须建立环境监控台帐，及时准确地记录不同施工阶段环境保护、水土保持措施的落实情况和各项生态环境保护要求的贯彻情况。

### 11.1.3.2运营期环境管理

运营期环境管理依托沿线站场。运营期环境管理的主要内容是：①定期进行安全环保检查和召开有关会议；②对领导和职工特别是兼职环保人员进行环保安全方面的培训；③制订完备的岗位责任制，明确规定各类人员的职责，有关环保职责及安全、事故预防措施应纳入岗位责任制中；④制定各种可能发生事故的应急计划，定期进行演练；配备各种必要的维护、抢修器材和设备，保证在发生事故时能及时到位；⑤主管环保的人员应参加生产调度和管理工作会议，针对生产运行中存在的环境污染问题，向主管领

导和生产部门提出建议和技术处理措施。

环境管理工作重点是：除抓好日常各项环保设施的运行和维护工作之外，重点针对管道破裂、天然气泄漏着火爆炸、事故排放等重大事故的预防和处理。

### （1）环境管理机构

在项目运营期，应建立和运行公司 HSE 管理体系，在企业管理部门设置环境管理机构，配备 1~2 名环境管理工程师，设环保兼职人员，负责具体的环境监督管理。环境管理机构的基本任务是负责组织、落实、监督本企业的环保工作，其主要职责如下：①贯彻执行国家环境保护的方针、政策、法律和法规；②组织制订企业的环境保护规章制度和标准并督促检查执行，根据企业特点制定污染控制及改善环境质量计划；③负责组织环境监测、事故防范以及外部协调工作，负责组织突发事故的应急处理和善后事宜；④组织开展环境保护的科研、宣传教育和技术培训工作；⑤监督“三同时”规定的执行情况，确保环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时运行，有效控制污染；⑥检查本单位环境保护设施的运行情况。

### （2）日常环境管理

①建立环保指标考核管理制度，并严格落实各项管理制度，定期对相关部门进行考核，以推动环保工作的开展；②定期进行环保工作检查，及时发现问题、处理问题，确保环保设施的正常运转，保证达标排放；③对专、兼职环境管理人员进行环保业务知识的培训，并在全公司范围内进行环保知识的宣传和教育，树立全员的环保意识；④定期组织召开环保工作例会，针对生产中存在的环保问题进行讨论，制定处理措施和改进方案，并报上级主管部门；⑤制定日常及事故时环境监测计划，以及对重大环境因素的监测计划和方案，以便及时掌握环境状况的第一手资料，促进环境管理的深入和污染治理的落实，消除发生污染事故的隐患；⑥建立环境管理台账，制定重大环境因素的整改方案和计划，并检查其落实情况；建立环保设备台帐，制定主要环保设备的操作规程及安排专门操作人员，建立重点处理设备的“环保运行记录”等；⑦协助有关环保部门进行环境保护设施的竣工验收工作；⑧主管环保人员应参加生产调度和管理工作会议，针对生产运行中存在的环境污染问题，向公司领导和生产部门提出建议和技术处理措施；⑨制定各种可能发生的环境事故的应急计划，定期进行演练。

### （3）应急管理

本工程输送介质天然气为可燃物质，火灾危险性大，生产过程中存在发生重大危险事故的可能性，如天然气泄漏事故、火灾爆炸事故、管道断裂等，因此本工程除在方案

选择、工程设计、生产运营中采取工程技术和防范管理措施外，还应制定应急计划和建立应急机构，减轻或消除事故危害后果。

### ①应急机构和职责

企业应建立以总经理或副总经理为总指挥的应急中心。应急中心主要职责：组织制定本企业预防灾害事故的管理制度和技术措施，制定灾害事故应急救援预案；组织本企业开展灾害事故预防和应急救援的培训和演练；组织本企业的灾害事故自救和协调社会救援工作。应急中心应设值班人员，负责联络通知应急指挥人员及应急反应人员。

应急中心应下设若干应急反应专业部门，负责完成各自专业救援工作：

安全管理部门负责组织制定预防灾害事故的管理制度和技术措施，编制应急救援计划方案，组织灾害事故预防和应急救援教育和演练，组织实施企业灾害事故的自救与社会应急救援，组织事故分析及上报等；

环境保护部门负责组织制定应急监测计划，组织对灾害的现场监测和环境监测，测定事故的危害区域，预测事故危害程度，指导控制污染措施的实施，事故现场善后污染清除等；

卫生、医疗部门负责组织事故现场防毒和医疗救护，指导现场人员救护和防护等；

专业消防队负责组织控制危害源、营救受害人员和洗消工作等；

信息部门负责组织应急通讯队伍，保证救援通讯的畅通等；

物资部门负责保障供应救援设施、器具，物资运输，撤离和运送受伤人员等；

保卫部门负责组织快速应急救援队伍，协助公安和消防部门营救受害人员和治安保卫及撤离任务；

维修部门负责善后机电仪器设备及建筑物的抢修任务。

应急中心还应设事故应急专家委员会，为应急预案制定、事故应急决策提供技术咨询、技术方案及建议。

### ②应急计划的实施

当发生灾害事故时，事故发生单位应迅速准确地向企业应急中心报警，同时组织专兼职人员开展自救，采取措施控制危害源，以确保初期灾害的扑救，不延误时间、不扩大事故、不失掉救援良机；企业应急中心接报后，迅速启动应急反应计划，通知联络有关应急反应人员，启动应急指挥系统，对事故进行分析、判断和决策，确定应急对策和事故预案，联络各应急反应专业部门和队伍赴现场各司其职，实施救援计划。如需实施社会救援，应及时向社会救援中心报告，由社会救援中心派专业队伍参战。

### ③应急状态的终止和善后处理

由应急中心根据现场指挥部和事故应急专家委员会意见决定，并发布应急状的终止。事故现场及受其影响区域应采取有效的善后措施，包括清理现场、清除污染、恢复生产等现场工作；对事故中受伤人员的医治；事故损失的估算，事故原因分析和防止事故再发生的防范措施等；总结经验教训，写出事故报告，报有关主管部门等。

表 11.1-1 本工程环境管理计划表

阶段	环境因素	防治措施	实施机构
施工期	管线施工期间占用耕地，减少农作物产量	尽量减少征地面积、减少占地时间，尽快恢复原有功能	施工单位、监理单位、业主
	施工现场的扬尘和噪声	洒水降尘，选用低噪声设备或加消声设施	施工单位、监理单位、业主
	影响周围原有交通	与管理部门协商、加强管理	公路管理部门、施工单位和业主、监理单位
	施工人员的生活污水、垃圾等对环境的影响	垃圾设置收集设施，禁止随意丢弃和倾倒	施工单位、监理单位及业主
	各沟渠	按照环评提出的相关措施进行监督、监理	施工单位、监理单位及业主
运营期	外界存在的对管道安全运营造成威胁的环境因素	制定日常巡线计划，及时消除对管线正常运营造成危险的一切因素	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司专职的环境管理机构

## 11.2 施工期环境监理

本工程施工期应委托有资质的环境监理单位开展作。环境监理是业主和承包商之外的经济独立的第三方，它严格按照合同条款和相关法律、法规，公正、独立地开展工作。

### (1) 环境监理职责

①贯彻执行国家和省、市、县生态环境部门制定的有关法规、政策、条例、协调建设过程中的环境保护问题，指导施工过程中环境保护方案及措施的制定。

②加强对拟建工程施工期间的环保监督管理，协助处理环境污染问题的群众投诉。

③配合上级主管部门监督、检查工程配套建设的污染治理措施的落实情况。

④掌握项目建设中污染治理设施的运行情况、治理能力、处理效果及有待改进的问题，积累相关治理经验为建设项目不断完善治理设施的工艺设计、选型等提供技术基础。

⑤按要求对建设项目所在区域的环境质量进行日常监测和污染事故的临时监测。

### (2) 环境监理范围

本工程施工期环境监理范围为可能因本工程施工而受到环境污染的区域。

### (3) 环境监理工作主要内容

建立环境监理制度，启动环境监理机制，把施工期的环境保护工作制度化。建设单位应委托具有相应资质的环境监理单位，同专职环境保护监理工程师监督施工单位落实施工期应采取的各项环境保护措施。环境监理主要内容包括：

①审查工程设计方案、施工图设计中环境保护措施是否正确落实了经批准的环境影响报告书提出的环境保护措施，监督并协助施工单位建立施工环境保护制度。

②对施工过程中水、声、气、固体废物环境的影响，提出减少工程环境影响的措施。监督检查施工单位在施工各个环节落实治理环境保护措施，纠正可能造成环境污染的施工操作，防范于未然。

③记录工程施工环境影响情况，环境保护措施的效果，环境保护工作建设情况。

④及时向工程监理反映有关环境保护措施和施工中出现的問題，配合生态环境主管部门处理和原因造成的环境污染事故。

### (4) 施工期环境监理具体内容

本工程施工期环境监理有关内容见下表。

**表 11.2-1 施工期环境监理重点监控内容**

施工段	施工活动	监理要点	监理方法
管线施工阶段	准备	1.审查承包商的管线工程开工实施性施工组织设计中的环境保护内容；	审查
		2.检查施工测量控制线，设置明显的管线施工作业范围界桩；	巡回检查
		3.审查承包商的新增临时用地计划，监督其办理相关征地手续。	审查
	管沟开挖	1.沿河路段管沟开挖严禁超出征地范围；	巡回检查
		2.监督开挖产生的土石方，检查是否有乱弃现象；	旁站
		3.监督承包商在施工时是否每天即时洒水	巡回检查
		4.监督承包商夜间不得在声环境保护目标附近路段施工，监督沿线敏感点处是否设置声屏障；	巡回检查
		5.检查是否在施工带外侧布置临时拦挡措施；	巡回检查
		6.监督承包商严格控制开挖面，检查管沟开挖中的临时水土保持措施情况；	旁站
		7.检查穿越沟渠时采用大开挖穿越工程中的环境保护措施；	旁站
	管沟回填	1.检查场界噪声是否达到《建筑施工场界环境噪声排放限值》(GB12523-2011)标准，监督承包商夜间不得在声环境保护目标附近路段施工；	监测
		2.检查路线沿线环境空气质量是否达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准，监督承包商是否对已回填完成管道适时洒水，减轻扬尘污染；	监测、巡回检查
		3.检查承包商雨季施工时，是否及时掌握气象预报资料，按降雨时间和特点实施雨前填铺的松土压实等防护措施，减少水土流失；	巡回检查
		4.检查清管试压废水处理是否全部回用；	监测、旁站
		5.管沟回填工程完成后，检查承包商是否及时清理地表和开展植物防护工程施工。	巡回检查

### 11.3 环境监测计划

环境监测是指在工程的建设期、运行期对工程主要污染源及主要污染对象进行环境样品的采集、化验、数据处理与编制报告等的活动。

制定环境监测计划的目的是，在于通过短期或长期的监测，了解项目可能产生的主要环境影响，并分析在环评阶段可能未被识别，而在建设、运行期间逐渐暴露出的潜在影响，以便及时修订环境保护行动计划，将不利影响减少到最低程度。

环境监测计划应包括项目的建设期施工期、运营期所必需的环境监测有关内容。监测计划的内容要根据现行的环境保护法规、标准和项目对环境产生的主要环境影响和经济条件而定，一般包括下列几个方面：选择合适的监测对象和环境要素；确定监测范围；选择监测方法；经费预算及实施机构等。

本工程环境监测计划主要分为施工期和运营期两部分。

#### 11.3.1 施工期环境监测计划

施工期的环境监测主要是对作业场所的控制监测，主要监测对象有土壤、植被、施工作业废气、废水和噪声等。对作业场所的控制监测可视当地具体情况、当地生态环境保护部门要求等情况而定；对事故监测可根据事故性质、事故影响的大小等，视具体情况监测气、土壤、水等；生态环境监测主要监测内容为项目建设所涉及的生态环境要素、生态环境问题、生态环保措施的落实情况。具体施工期环境监控计划见下表。

表 11.3-1 施工期环境监测、监控计划

监测项目	监测、监控内容	报告制度	实施单位
施工现场清理	施工结束后，施工现场的废弃土石方、建筑垃圾、生活垃圾和生态环境恢复情况； 监督频率：施工结束后 1 次； 监督点：各施工区段	报业主	建设单位委托的环境监理单位
施工噪声	监测频率：根据施工计划视情况而定，不少于 1 次； 监测点：居民相对密集区域； 监测因子：等效连续 A 声级	报建设单位和省（市、县）生态环境保护部门	委托具有相应资质的监测单位
施工废气	监测频率：根据施工计划视情况而定，不少于 1 次； 监测点：居民相对密集区域； 监测因子：PM <sub>2.5</sub> 、PM <sub>10</sub> 、NO <sub>2</sub> 、SO <sub>2</sub> 、CO、总烃、甲烷	报建设单位和省（市、县）生态环境保护部门	委托具有相应资质的监测单位
固体废弃物	对施工作业场地内产生的生活垃圾、建筑垃圾进行随检机查	报建设单位和省（市、县）生态环境保护部门	建设单位委托的环境监理单位
事故监测	根据事故性质、事故影响的大小，视具体情况监测大气、土壤、水等	报建设单位和省（市、县）生态环境保护部门	当地环境监测站



### 11.3.2运营期环境监测计划

根据本工程运行期的环境污染特点，环境监测主要包括对噪声、生态恢复进行定期监测，以及管线发生泄露时的事故监测。其中事故监测要根据发生事故的类型、事故影响的大小以及周围的环境情况等，视具体情况进行监测。具体见下表。

表 11.3-2 运行期环境监测计划

监测项目	监测点位	监测因子	监测频率	控制目标
噪声	管线两侧敏感点	等效连续 A 声级	1 次/年	达标
生态	管道沿线的非农业区	植被恢复	运行后头 3 年, 1 次/年	/
事故监测*	事故地段	甲烷	立即进行	及时提供数据

\*事故发生时的环境监测：当管线发生泄漏时

生态调查主要是对管道沿线的植被恢复情况进行调查和统计，以便能及时采取一些补救措施。

事故监测要根据发生事故的类型、事故的影响大小及周围的环境情况等，视具体情况进行大气监测，同时对事故发生的原因、天然气泄漏量、污染的程度以及采取的处理措施、处理效果等进行统计、建档，并及时上报有关生态环境保护部门。

### 11.4环保竣工验收“三同时”制度

工程竣工后，建设单位应委托有资质的单位对工程采取的环境保护措施和工程投入运行后造成的新的环境影响问题进行调查，并编制竣工环境保护验收调查报告。

项目环保竣工验收“三同时”一览表见下表。

表 11.4-1 项目环保竣工验收“三同时”一览表

环境	污染源	治理措施	验收要求
生态	临时占地	1、施工前，应先剥离有肥力表层土，并妥善保护好，待施工结束后及时回填，促使植被自然恢复； 2、施工期间，对施工人员进行必要的环境保护教育，严禁追赶、猎杀野生动物； 3、工程结束后营立即对各临时占地进行生态恢复，并保证土壤肥力	1、临时占地平整、复耕或植树种草恢复； 2、临时材料堆场、施工场地等位置变更应向生态环境主管部门备案。
水环境	1、生活污水； 2、含油污水； 3、施工场地生产废水 4、生活污水	1、生活污水依托当地已有的处理设施； 2、含油污水经隔油沉淀后循环使用； 3、施工场地生产废水经沉淀后循环使用； 4、试压废水经沉淀后洒水降尘； 5、禁止将沿线服务设施生活污水直接排入沟渠。	1、施工场地生活污水依托现有设施； 2、修建沉淀池
声环境	1、施工噪声	1、采用低轻声机械； 2、合理布局施工现场，在居民点附近施工时临时设施围挡。	施工噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中的相关标准；
环境空气	1、施工车辆扬尘；	1、定时洒水降尘； 2、必须打围作业、必须设置冲洗设施、必须湿法作	1、设置必要的洒水设备；

	2、开挖粉尘	业、必须配齐保洁人员、必须定时清扫施工现场； 不准车辆带泥出门，不准运渣车辆冒顶装载、不准 高空抛撒建渣、不准现场搅拌混凝土、不准场地积 水、不准现场焚烧废弃物 3、湿法作业； 4、大风天气暂停土方开挖，易起尘物料遮盖； 5、物料运送篷布覆盖； 6、运送渣土车辆定期冲洗轮胎及车身	2、设置围挡； 3、设置篷布遮盖物料
固体废 弃物	1、生活垃圾； 2、生产废料； 3、废弃土石方；	1、施工生活垃圾集中收集后运至沿线乡镇生活垃圾 填埋场处理； 2、生产废料依托当地职能部门有偿清运； 3、废弃土石方全部用于土地平整，不设置弃渣场	由当地环卫部门进行 处理
环境风 险	天然气	1、加强施工期运营期环境风险防范措施； 2、编制环境风险应急预案	编制环境风险应急预 案

## 第十二章 结论及建议

### 12.1 工程建设内容

(1) 线路工程：总投资 200 万元，管径  $\Phi 89 \times 5.0$ ，设计压力为 7.0MPa，设计输气能力为  $15 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，管线全长 2.7km，全部位于广元市苍溪县境内。该管线自元陆 27 井站出发，途径苍溪县石门乡及白鹤乡，到达陆相 2# 阀室。本项目仅为站场及站场间的站内集输管线，全线不涉及站场、阀室的建设。

(2) 线路穿越：工程管线不涉及小型沟渠，均采用大开挖加钢筋混凝土套管保护的方式进行穿越；穿越公路 54m/5 次，均为乡村硬化道路，采用大开挖加钢筋混凝土套管保护的方式进行穿越。管线不涉及河流、高速公路、铁路、等级公路穿越。

### 12.2 工程与相关政策、规划的符合性分析

#### 12.2.1 产业政策符合性

本项目属于《产业结构调整指导目录(2019 年本)》（中华人民共和国发展和改革委员会令 2019 年第 29 号）中“七、石油、天然气”“3、常规石油、天然气勘探与开采”类项目，为国家“鼓励类”项目。

#### 12.2.2 与区域土地利用规划符合性分析

本项目沿线穿越苍溪县石门乡及白鹤乡，输气管线均位于农村地区，不属于石门乡及白鹤乡城镇规划范围，且根据建设单位提供“元陆 27 井—陆相 2# 阀室输气管线建设项目线路地形图”，苍溪县自然资源局已同意本项目管线走向，因此，项目选址与区域土地利用规划相符合。

#### 12.2.3 与永久基本农田相关法律法规、规范标准的符合性分析

项目为天然气开采井站间的站内集输管线，不属于建窑、建坟、建房、挖砂、采石、采矿、取土、林果业、挖塘养鱼等禁止建设的项目。项目选线周边耕地基本为永久基本农田，项目选线无法避让。项目不涉及永久占地，临时占地范围内不涉及耕地转为非耕地、不涉及农用地转用或征收土地、不涉及农用地转为建设用地，且项目管线走向已取得苍溪县自然资源局同意，且项目施工周期短，也不修建永久性建筑物建设单位，本次环评提出要求，建设单位开工建设前需取得合法合规的耕地（永久基本农田）占用及使用手续。因此，项目建设与《中华人民共和国土地管理法》(2019.8.26 修订，2020.1.1 实施)、《基本农田保护条例》(2011.1.8 修订)、《四川省<中华人民共和国土地管理法>

实施办法》（2012.7.27 修订）、《四川省基本农田保护实施细则》（1996.2.29 施行）中各项要求不冲突。本次环评提出建设单位在开工建设前，需办理前期合理的用地手续，并按照合同约定使用土地和支付临时使用土地补偿费等。

### 12.2.4与“三线一单”符合性分析

项目位于广元市苍溪县。环境综合管控单元为优先保护单元中的一般生态空间，不涉及生态保护红线、自然保护区、风景名胜区及生物多样性维护极重要区。本项目为天然气管线项目，项目占地均为临时占地，用地性质不发生改变，符合二绕生态带禁止开发建设活动的要求、永久基本农田禁止开发和限制开发建设活动的要求。

因此，项目建设符合《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（川府发〔2020〕9号）、《广元市人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（广府发〔2021〕4号）广元市“三线一单”管控要求。

## 12.3环境现状及影响评价结论

### 12.3.1生态环境现状及影响评价

#### 12.3.1.1生态环境现状评价

评价范围内生态系统类型主要包括森林生态系统、农田生态系统。生态系统整体开发强度大，区域内森林多为人工林，农业生态系统发达。森林生态系统的植被主要是人工植被，包括桉树林、柏木林、马尾松林等。农田生态系统生物群落结构较简单，常为单优群落，伴生有杂草、昆虫、土壤微生物、鼠、鸟等其他小动物。

管道途经地区主要为丘陵和低山地貌。丘陵、低山地貌自然植被组合简单，多为人工林和次生林。通过野外调查、访问有关部门和文献查阅，管道沿线常见乔木主要有柏木、桉树、冬青等；常见灌木主要有黄荆、马桑、火棘、莢蒾、木姜子、铁仔、黄连木等；常见草本主要为芒萁、白茅、蕨类等。本工程评价区内不涉及国家级、省级珍稀保护野生植物和古树名木。

根据拟建管线评价范围内地表植被多为人工林和农田植被，人为活动较频繁，常见野生动物主要有八哥、乌鸦、草兔、家鼠、啄木鸟等。现场调查，评价区范围内未发现国家重点保护野生动物和四川省重点保护野生动物。

### 12.3.1.2 生态环境影响分析

#### 12.3.1.2.1 生态环境影响分析

本项目建设会对评价区生态环境有一定的影响，但不会显著改变评价区的植物物种多样性状况、植被组成类型、动物多样性和种群结构组成。工程建设和营运对景观生态系统的影响主要体现在导致部分土地利用情况会发生一定变化，但评价区内各类拼块构成、廊道类型和基质特点、各类环境资源拼块优势度等景观格局和动态不会发生明显变化；森林和灌草丛生态系统的稳定性和景观完整性没有显著影响。在采取植被恢复、水土流失防治措施、野生动植物保护等措施的情况下，本项目建设造成的生态影响可得到有效减缓，生态系统的稳定性仍然较强。

#### 12.3.1.2.2 永久基本农田影响分析

项目所占用永久基本农田共计 1.92hm<sup>2</sup>，均为临时占地，为施工作业带的占用。项目沿线所涉及的永久基本农田多用于种植粮食作物、经济作物、蔬菜，其中粮食作物主要为大豆、红薯等，经济作物以花生、油菜为主，并根据季节种植应季蔬菜。在管道施工期间，主要包括管道建设期，破坏永久基本农田上所种植农作物及耕作层，导致基本农田功能和结构发生改变。本次环评提出要求：根据所需施工管段占用永久基本农田作物的生产规律，在作物收割后进行管道施工，减少对永久基本农田农作物产量的影响；在作物生长期内进行收割的，与当地农民进行协商，尽量避开施工年种植如大豆、油菜等作物，确实无法避开的，应当进行补偿。项目建设完成后，对基本农田进行恢复，并恢复相关的水利设施，将原有的耕作层回填至表层用于恢复农业。在管道正常运行期内，对农业生产基本上无不利影响。但是由于在管线两侧 5m 范围内不能种植深根作物，对于原来为深根经济作物的地区会产生一定的损失，可以通过种植其余作物来弥补影响。

### 12.3.2 环境空气现状及影响评价

#### 12.3.2.1 环境空气质量现状评价

根据苍溪县《2020 年度环境状况公报》，2020 年，苍溪县全年监测有效天数为 366 天，其中空气质量为优的 169 天，占全年的 46.17%，空气质量为良的 176 天，占全年的 48.09%；空气质量为轻度污染的 20 天，占全年的 5.46%；空气质量为中度污染的 1 天，占全年的 0.27%；空气质量为重度污染的 0 天，沙尘暴天气 3 天。苍溪县空气质量优良率达到 94.3%。同比 2019 年上升 0.83%。

按照《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）评价，SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub>、CO、O<sub>3</sub>、PM<sub>2.5</sub> 浓度均达到《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）中二级标准。

### 12.3.2.2 大气环境影响分析

施工期：项目管线的大气污染物主要是施工扬尘以及各类施工机械和运输车辆所产生的废气。扬尘所形成的环境空气影响为主要因素。由于施工期时间不长，施工期大气污染属于短期行为。项目施工过程中严格按照环评提出的扬尘防治措施，并做好与当地村民的沟通工作争取得到沿线居民的理解和支持后，不会对环境造成明显影响。

运营期：项目运营过程中不产生废气。

### 12.3.3 水环境现状及影响评价

#### 12.3.3.1 地表水环境现状及影响评价

##### 12.3.3.1.1 地表水环境质量现状

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）中 6.6.3.2 规定，优先采用国务院生态环境保护主管部门统一发布的水环境状况信息。根据苍溪县生态环境局发布的《苍溪县 2020 年度环境状况公报》，苍溪县内东河及插江监测断面水质达到《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）II 类水质标准，全年平均水质均为良好。

##### 12.3.3.1.2 地表水环境影响分析

本工程施工期对水环境的影响主要是管道施工、施工人员在施工作业中产生的生活污水、管道安装完后清管试压的生产污水等排放对水环境的影响等。

施工期生活污水主要依托当地的生活污水处理系统后用于周围农田施肥，不外排。项目在同一地点产生生活污水较少，生活污水不进入地表水体，施工期生活污水对地表水环境的影响很小。

试压废水排入沉淀池中，过滤后可用于施工场地洒水降尘。

项目运营期不产生废水，对地表水环境无影响。

#### 12.3.3.2 地下水环境现状及影响评价

##### 12.3.3.2.1 地下水环境质量现状

地下水各监测点的各项指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准要求。

##### 12.3.3.2.2 地下水环境影响分析

项目在管道铺设建设过程中，废水产生量较小，且对施工过程中的辅料、废料等加强管理，及时清运，不会对地下水水质造成明显影响。在项目运营过程中，输气管线全封闭，不会对地下水造成影响，当管线发生破裂事故，其泄漏的天然气主要成分为甲烷，为气态，不溶于水，直接进入空气中，气体不会进入地下水，对地下水基本不会造成影

响。

### 12.3.4 声环境质量现状及影响评价

#### 12.3.4.1 声环境质量现状

项目所在区域主要为农村环境，根据声环境质量现状监测，管线经过区域各监测点的昼、夜间噪声均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

#### 12.3.4.2 声环境影响分析

项目施工期噪声主要由挖掘机、吊管机、电焊机等产生，在同一区域施工时间较短。且随着施工期的结束，影响也随之结束。只要严格按照本次评价提出的措施后，项目施工期噪声不会对线路外环境造成明显影响。

本工程在正常运营过程中不产生噪声。

### 12.3.5 固体废物影响

施工期的固体废物来源：施工人员产生的生活垃圾、工程施工产生的废弃土石方、施工废料等。本项目开挖的土石方全部回填；生活垃圾运送至附近的垃圾中转站处理；施工废料可回收的部分全部由废品收购方回收处理，剩余废料及时清运到指定建筑垃圾处置场所。营运期采用密闭输气工艺，不产生固体废物，对环境的影响较小。

## 12.4 风险评价结论

本项目事故风险水平低于同类项目事故的总体水平，在进一步采取安全防范措施和事故应急预案，落实各项环保措施和采取本报告书提出建议，确保各项目安全设施实际与执行完整的前提下，基本满足国家相关环境保护和安全法规、标准的要求，在发生不大于本报告设定的最大可信事故的情况下，建设项目环境风险是可防控的，企业仍应加强风险管理水平和强化风险防范措施。

## 12.5 污染物总量控制

本工程为天然气输送项目，在项目正常运行过程中，项目不对外排放废气，因此，项目 NO<sub>x</sub> 外排量为零。本工程为天然气输送项目，在项目正常运行过程中不产生废水及废气，因此，本工程不设置总量控制指标。

## 12.6 公众参与

根据建设单位提供的公众参与调查报告可知，本项目按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第 4 号）进行了公众参与，采取网上公示、报纸公示和张贴公示

相结合的方式，公示期间未收到任何单位和个人的反馈意见和建议。根据该项目公众参与调查报告结论，调查公示期间无人反对本项目建设。

## 12.7 评价结论与建议

本工程建设符合国家产业政策、石油天然气发展规划，项目在施工过程中不可避免地对沿线两侧一定范围的生态环境、水环境、声环境、环境空气等产生一定程度的负面影响，在项目建成后施工期产生的水环境、声环境、环境空气会随即消失，生态影响多属临时性、可恢复的。在项目运营过程中无废水、废气、噪声、固体废物产生，对环境影响较小，环境风险在可接受程度内，污染防治措施配套可行。因此，在落实本报告提出的各项污染防治、生态保护、风险控制等措施和应急预案后，从环境保护角度考虑，本工程是可行的。

本次环评提出要求，建设单位需取得相关主管部门的同意后方可开工建设。