



预案编号：SQC-NCYJ-01
预案版本：[2023] 第 1 版

输气管理处南充输气作业区 生产安全事故应急预案

（根据 GB/T 29639-2020 编制）

2023 年 1 月 9 日 修正

2023 年 1 月 9 日 实施

西南油气田分公司输气管理处南充输气作业区编制

生产经营单位生产安全事故应急预案备案申请表

单位名称	输气管理处南充输气作业区		
联系人	王磊	联系电话	13890888877
负责人	毛学彬	资产总额	
行业类型	天然气	从业人数	58
单位地址	南充市顺庆区石油东路	邮政编码	637007

根据《中华人民共和国安全生产法》（主席令第 88 号，2021 年 9 月 1 日起施行）和《生产安全事故应急条例》（中华人民共和国国务院令第 708 号要求，我单位按照《生产安全事故应急预案管理办法》及《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》（GB/T29639-2020），编制了《输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案》，包括：

（1）综合应急预案；（2）专项应急预案；（3）现场处置方案；（4）风险评估报告；（5）应急资源调查报告及其电子文档。

一并报上，请予备案。

（单位公章）

2023 年 月 日

发 布 令

为保证作业区在生产安全事故发生后，能够及时对事故予以控制，防止事故蔓延，有效组织救援，保护员工人身及作业区财产安全，依据《生产安全事故应急预案管理办法》（应急管理部令第2号）、《生产安全事故应急条例》（国务院令第708号）、《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》（GB/T 29639-2020）等有关法律法规标准及文件的规定，并针对作业区生产经营特点、经营过程中存在的危险因素及可能发生事故类型的特点，结合作业区实际情况，修订完成了《输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案》。

《输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案》由综合应急预案、专项应急预案和现场处置方案3部分构成，是指导作业区应急救援工作的规范性系列文件，是作业区安全管理体系的重要组成部分。新修订的《输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案》已由输气管理处南充输气作业区审查通过，现批准发布，自发布之日起实施，作业区全体员工均应严格贯彻执行。

输气管理处南充输气作业区经理：

批准日期： 2023 年 1 月 9 日

目 录

第一篇 综合应急预案	1
1 总则	1
1.1 适用范围	1
1.2 响应分级	1
1.2.1 I 级响应（集团公司级）	1
1.2.2 II 级响应（公司级）	2
1.2.3 III 级响应（输气处级）	2
1.2.4 IV 级生产安全事故（作业区级）	2
2 应急组织机构及职责	3
2.1 应急组织机构	3
2.2 应急领导小组	3
2.3 现场抢险小组	5
2.4 应急救援小组	5
2.5 作业区职能部门的职责	6
2.5.1 综合管理办公室职责	6
2.5.2 生产运行中心职责	7
2.5.3 技术信息室职责	7
2.5.4 成都销售部南充服务站职责	8
2.5.5 专家组职责	9
3 应急响应	10
3.1 信息报告	10

3.1.1 信息接报	10
3.1.2 信息处置与研判	13
3.2 预警	14
3.2.1 预警启动	14
3.2.2 响应准备	15
3.2.3 预警解除	16
3.3 响应启动	16
3.3.1 响应流程	16
3.3.2 分级响应	19
3.4 应急处置	23
3.4.1 输气站场关键设备故障应急处置	23
3.4.2 天然气泄漏、火灾、爆炸应急处置	25
3.4.3 气量中断、保供处置要点	28
3.4.4 环境事故应急处置	30
3.4.5 交通生产安全事故应急处置	31
3.4.6 特种设备生产安全事故应急处置要点	33
3.4.7 突发自然灾害事件应急处置要点	33
3.4.8 公共卫生事件应急处置要点	34
3.4.9 社会安全事件应急处置要点	35
3.5 应急支援	36
3.5.1 扩大应急响应程序	36
3.5.2 指挥权移交	37

3.6 响应终止	37
4 后期处置	38
4.1 污染物处理	38
4.2 事故后果影响消除	38
4.3 生产秩序恢复	38
4.4 医疗救治	38
4.5 善后赔偿	39
4.6 应急救援评估	39
5 应急保障	40
5.1 通信与信息保障	40
5.2 应急队伍保障	40
5.3 物资装备保障	40
5.4 其他保障	41
5.4.1 经费保障	41
5.4.2 其他保障	41
第二篇 专项应急预案	43
一、泄漏事故专项应急预案	43
1 适用范围	43
2 应急组织机构及职责	43
3 响应启动	43
4 处置措施	44
5 应急保障	47

二、火灾爆炸事故专项应急预案	50
1 适用范围	50
2 应急组织机构及职责	50
3 响应启动	50
4 处置措施	51
5 应急保障	55
三、自然灾害专项应急预案	58
1 适用范围	58
2 应急组织机构及职责	58
3 响应启动	58
4 处置措施	59
5 应急保障	64
第三篇 现场处置方案	68
1、站内管道发生泄漏事件现场处置预案	68
2、管道发生泄漏事件现场处置预案	71
3、场站火灾爆炸事故现场处置预案	74
4、进、出站/阀室截断阀误关断现场处置预案	77
5、站场发生恐怖袭击现场处置预案	79
6、站场发生人员触电现场处置预案	81
7、站场发生公共卫生事件现场处置预案	83
附件	85
附件 1 作业区基本概况	85

1、总体概况	85
2、干线概况	86
3、支线概况	88
附件 2 预案体系与衔接	91
附件 3 风险评估结果	93
附件 4 应急物资装备名录清单	94
附件 5 有关部门、机构或人员的联系方式	98
1、西南油气田公司应急联系方式	98
2、输气处应急人员及电话联系表	98
3、输气处所属单位应急电话联系表	99
4、南充输气作业区应急人员及电话联系表	100
5、站点联系方式	102
6、重点用户联系表	102
7、应急医疗机构应急联络方式	103
8、应急管理机构	104
9、环境监测机构	105
10、输气管道主管机构	106
11、川渝（含中央驻川渝）主要媒体联系表	107
附件 6 文本表格	110
1、信息报告记录表	110
2、南充输气作业区生产安全事故应急预案启动（关闭）	
审批单	111

3、演练记录表	112
附件 7 现场处置卡示例	113
1、输（配）气站站内设备管道大量泄漏应急处置 ..	113
2、输（配）气站进出站管道泄漏应急处置	114
3、输（配）气站用户管道泄漏应急处置	115
4、输（配）气站关键设备（调压阀）故障应急处置	116
5、输（配）站关键设备（过滤、分离器）故障应 急处置	117
6、输（配）站关键设备故障（压力容器、其他设备） 应急处置	118
7、输（配）气站站场（工艺区）火灾应急处置	119
8、输（配）气站站场（站内公共建筑）火灾应急处置	120
9、输（配）气站防恐（防范暴力袭击站场人员）应 急处置	121
10、输（配）气站防恐（防范暴力损坏设备设施）应 急处置	122
附件 8 桌面推演	123
附件 9 南充输气作业区天然气管网及站场示意图	124
1、管线示意图	124
2、站场、管线示意图	125
附 录 A 生产安全事故风险评估报告	126
A.1 危险有害因素辨识	126

A.2 事故风险分析	126
1 物质固有性危险性分析	126
2 事故分析	128
A.3 事故风险评价	133
1、LEC 评价法	133
A.4 结论建议	135
1 风险评估结论	135
2 建议	136
附录 B 生产安全事故应急资源调查报告	137
B.1 单位内部应急资源	137
1 应急救援工作开展情况	137
2 应急队伍	137
3 应急物资与装备	138
B.2 外部应急资源	143
B.3 应急资源差距分析	150
附录 C 应急预案修订记录表	152

第一篇 综合应急预案

1 总则

1.1 适用范围

本预案适用于南充输气作业区管辖范围内作业区机关、输气站场、输气管道发生生产安全事故的应急处置工作。

1.2 响应分级

依据生产安全事故的类别、危害程度、级别和从业人员的评估结果，可能发生的事故现场情况分析结果，设定预案的启动条件，将本作业区应急响应分为Ⅰ、Ⅱ、Ⅲ、Ⅳ应急响应。

1.2.1 Ⅰ级响应（集团公司级）

- 1) 造成或可能造成 10 人以上死亡（含失踪），或 50 人以上重伤（含中毒）；
- 2) 造成或可能造成 5000 万元以上直接经济损失；
- 3) 造成或可能造成大气、土壤、水环境重大及以上污染；
- 4) 引起国家领导人关注，或国务院、相关部委领导作出批示；
- 5) 引起人民日报、新华社、中央电视台、中央人民广播电台等国内主流媒体，或法新社、路透社、美联社、合众社等境外重要媒体负面影响报道或评论。

1.2.2 II级响应（公司级）

- 1) 造成或可能造成 3 人以上 10 人以下死亡（含失踪），或 10 人以上 50 人以下重伤（含中毒）；
- 2) 造成或可能造成 1000 万元以上 5000 万元以下直接经济损失；
- 3) 造成或可能造成大气、土壤、水环境较大污染；
- 4) 引起省部级或集团公司领导关注，或省级政府部门领导作出批示；
- 5) 引起省级主流媒体负面影响报道或评论。

1.2.3 III级响应（输气处级）

- 1) 造成或可能造成 3 人以下死亡（含失踪），或 3 人以上 10 人以下重伤（含中毒）；
- 2) 造成或可能造成 500 万元以上 1000 万元以下直接经济损失；
- 3) 造成或可能造成大气、土壤、水环境一般污染；
- 4) 引起地（市）级领导关注，或地（市）级政府部门领导作出批示；
- 5) 引起地（市）级主流媒体负面影响报道或评论。

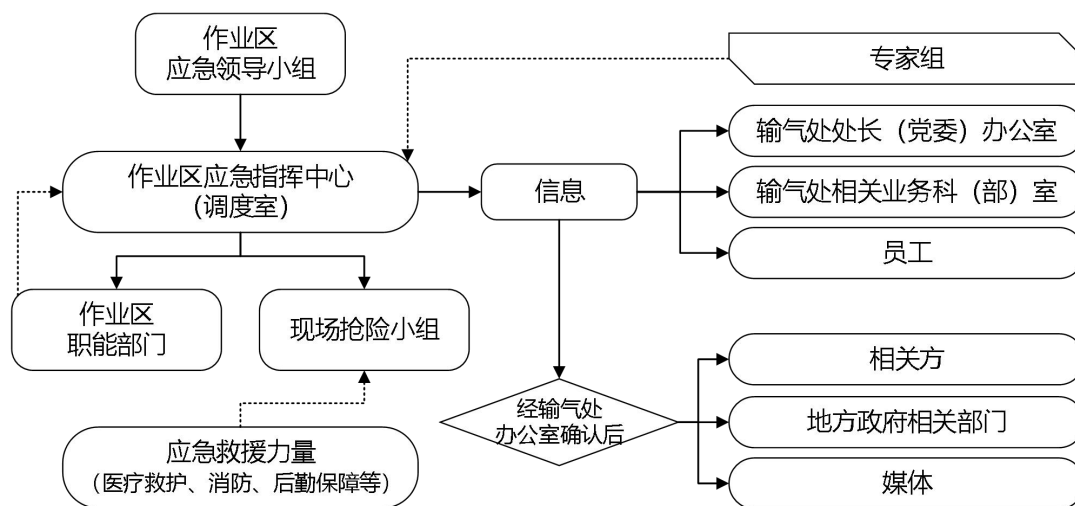
1.2.4 IV级生产安全事故（作业区级）

低于III级生产安全事故指标的为IV级生产安全事故。指突然发生，对员工、相关方和人民群众的生命安全、设备财产、生产经营和工作秩序造成一定危害或威胁，可能造成人员伤亡、财产损失或环境污染和生态破坏，需要处属单位调度力量和资源进行应急处置的事件。

2 应急组织机构及职责

2.1 应急组织机构

南充输气作业区应急组织机构由应急领导小组、现场抢险小组、应急救援小组、作业区职能部门等应急救援力量组成。作业区应急组织框架如下图所示。



实线箭头：管理流程 虚线箭头：支持流程

图 2-1 南充输气作业区应急组织框架图

2.2 应急领导小组

南充输气作业区成立应急领导小组，负责事故应急救援领导工作，是作业区生产安全事故应急管理工作的最高领导机构。应急办公室设在综合管理室，应急指挥中心及应急信息收集办公室设在调度室，应急办主任为综合管理室主任。

组长：经理（安全事件发生后，如经理因故无法指挥工作，应急领导小组组长由作业区其他领导担任，按班子成员顺序临时担任，或由经理指派）

副组长：书记、副经理、副书记

成员：综合管理办公室主任、生产运行中心主任、技术信息室主任、三级工程师、成都销售部南充服务站站长

职责：

1) 负责组织编制、修订、评审和演练南充输气作业区生产安全事故应急预案，确定应对各种生产安全事故的程序；

2) 接受集团公司、股份公司、分公司、输气管理处和地方政府（市、县级）应急管理办公室的领导，请示并落实指令；

3) 确定作业区级事件应急处置的指导方案，负责作业区级生产安全事故的应急组织领导和决策指挥工作，下达应急处置指令，统一协调调动应急状态下的应急资源；

4) 决定是否存在或可能存在紧急事件，要求应急服务机构提供帮助并实施场外应急计划，在不受事件影响的地方进行直接控制；

5) 评估事件的规模和发展态势，建立应急步骤，确保员工安全和减少设施、财产损失；

6) 确定向输气管理处和地方主管部门申请救援或配合开展应急联动工作；

7) 设立与应急中心的通讯联络，明确应急信息的报送，为应急服务机构提供建议和信息；

8) 指导生产设施的部分停工，并与领导小组成员的关键人员配合指挥现场人员撤离，并确保任何伤害者都能得到足够的重视；

9) 安排寻找受伤者及安排非重要人员撤离到集中地带，在救援服务机构来之前直接参与救护活动；

10) 在紧急状态结束后, 控制受影响地点的恢复, 并组织人员参加事件的分析和处理。

2.3 现场抢险小组

组长: 经理

副组长: 书记、副经理、副书记

成员: 综合管理办公室主任、生产运行中心主任、技术信息室主任、三级工程师、成都销售部南充服务站站长

职责:

- 1) 实施抢险抢修的应急方案和措施, 并不断加以改进;
- 2) 寻找受害者并转移至安全地带;
- 3) 在事故有可能扩大进行抢险抢修或救援时, 高度注意避免意外伤害;
- 4) 抢险抢修或救援结束后, 直接报告最高管理者或上级应急领导机构并对结果进行复查和评估。

2.4 应急救援小组

组长: 主管安全副经理

成员: 技术信息室、生产运行中心、综合管理办公室、成都销售部南充服务站、义务消防员

职责:

- 1) 提出抢险抢修及避免事故扩大的临时应急方案和措施。
- 2) 指导抢险抢修组实施应急方案和措施。

- 3) 修补实施中的应急方案和措施存在的缺陷。
- 4) 绘制事故现场平面图，标明重点部位，向外部救援机构提供准确的抢险救援信息资料。
- 5) 保障系统内各组人员必需的防护、救护用品及生活物资的供给。
- 6) 提供合格的抢险抢修或救援的物质及设备。
- 7) 就近医疗救援保障。
- 8) 在确保自身安全的情况下，突发火灾时，对可以处置的火情进行控制，灭火救援。
- 9) 定期开展消防演练、并接受消防培训。

2.5 作业区职能部门的职责

2.5.1 综合管理办公室职责

- 1) 负责协助处应急领导小组办公室做好预警和作业区级应急预案的启动、关闭建议和报批工作；
- 2) 负责应急值班值守、信息报送、动态跟踪、协调和督办工作；
- 3) 负责舆情监控与引导工作；
- 4) 参与现场应急处置，督促落实应急领导小组指令，联络应急指挥中心（调度室）；
- 5) 负责联络相关市、县、区应急办和输气处应急指挥中心（调度室）；
- 6) 负责应急处置过程中各类资料、信息的起草、收集、汇总和

归档工作；

- 7) 负责应急处置期间的生活、交通及日常事务等后勤保障工作；
- 8) 协调新闻通稿的编写、报审，协助新闻发布工作；
- 9) 参与事件的调查和报告的编写工作，负责本部门业务分工内事件的调查报告编写工作；
- 10) 参与应急体系的建设工作。

2.5.2 生产运行中心职责

- 1) 负责南充输气作业区应急预案体系建设，负责作业区生产安全事故应急预案制（修）订、发布、备案、评估和变更管理；
- 2) 负责跟踪掌握生产安全事故应急处置情况，执行应急领导小组分工落实指令；
- 3) 组织或参与应急处置方案的审定，协调实施应急处置方案，收集、整理，应急处置过程中相应的资料和信息；
- 4) 负责调动和协调消防、气防、医疗卫生等专业救援队伍，组织环境监测和应急状态下的污染防治工作；
- 5) 负责联络专家队伍，联系地方安全生产应急救援机构和队伍；
- 6) 负责组织或参与事件的调查、评估和善后工作；
- 7) 负责组织或参与事件总结的编写工作。

2.5.3 技术信息室职责

- 1) 跟踪掌握各类生产安全事故及应急处置情况，并根据应急职能分工落实指令；

2) 负责应急指挥中心应急预案、管网图、站场流程图等应急所需资料、文件准备;

3) 收集事故现场生产运行参数、生产信息、现场状况, 分类整理, 及时提供应急领导小组, 落实应急调度指令, 及时传达到应急现场, 并协助领导小组做好相应记录;

4) 负责应急物资调运落实、通信保障等工作, 协助应急领导小组调配抢修救援队伍;

5) 负责生产安全事故后生产组织、生产外援协调、天然气调度、生产恢复等工作;

6) 参与事件的调查和报告的编写工作, 负责本部门业务分工内事件的调查报告编写工作;

7) 跟踪掌握输气管道、输配气场站设备设施运行生产安全事故及应急处置情况, 并根据应急职能分工落实指令, 参加现场应急处置工作;

8) 负责按照应急首次会议要求编制现场应急处置方案;

9) 负责跟踪掌握生产安全事故应急处置情况, 组织好抢维修队伍, 执行应急领导小组指令;

10) 负责应急处置现场设备设施运行保镖工作;

11) 负责应急期间的应急值守。

2.5.4 成都销售部南充服务站职责

1) 配合协调因生产安全事故对相关用户造成的影响的工作;

2) 按应急分工落实指令, 完成应急领导小组交办的相关工作。

2.5.5 专家组职责

依托输气管理处建立生产安全事故应急处置的专家库，按输气处要求完成应急处置工作：

- 1) 为现场应急工作提出实施应急救援方案的建议和技术支持；
- 2) 参与制订生产安全事故应急方案或现场处置工作；
- 3) 为应急管理提供决策建议，必要时参加生产安全事故的应急处置工作；
- 4) 完成应急领导小组办公室交办的其他任务。

3 应急响应

3.1 信息报告

3.1.1 信息接报

（1）南充输气作业区主要领导是本单位生产安全事故信息报告的第一责任人。综合管理办公室负责具体的信息汇总、编辑和报告工作，要按照“统一口径，专业对口”原则负责统一报送本单位生产安全事故信息。

（2）发生作业区级生产安全事故后，必须在第一时间报告综合管理办公室、调度室，同时报告处相关职能部门。发生作业区级及以上生产安全事故后，必须在半小时内报告处办公室（党委办公室），同时报告处相关职能部门。特殊情况，站场、管道可以直接向输气管理处总应急指挥中心（调度室）报告集团公司级、分公司级、输气处级生产安全事故信息。

（3）生产安全事故信息报送要形成闭环，分为初报、续报、终报和总结报告四个环节，初报必须在生产安全事故发生后信息报送规定时间内及早报送。初报后 2 小时内报送续报信息，根据情况变化和工作进展，及时续报相关信息。生产安全事故处置完毕后及时报告处理结果，不得迟报、谎报、瞒报和漏报。

（4）生产安全事故信息报送以书面报告为主，必要时和有条件的可采用音像摄录的形式。情况特别紧急时，可用电话口头初报，随后立即书面报告。书面报告须加盖单位公章，标注签发人、报送

环节和编号、事件级别、联系方式等。信息内容要求要素完整、重点突出、表述准确、文字精练、层次清晰，主要包括：

1. 事件发生的具体时间、地点、现场情况以及存在的社会、环境敏感因素。
2. 事件造成的伤亡人数、经济损失、周边影响。
3. 事件原因分析，生产影响情况，已经采取的措施，下一步处置方案，生产恢复期判断。
4. 舆情监测和媒体应对情况。
5. 事件涉及的装置、设施等基础数据和背景资料。
6. 请求上级部门协调、支持的事项。
7. 其他需要报告的事项。

注：初报信息必须包括 1、2 项内容，其他内容应在续报中及时补充。

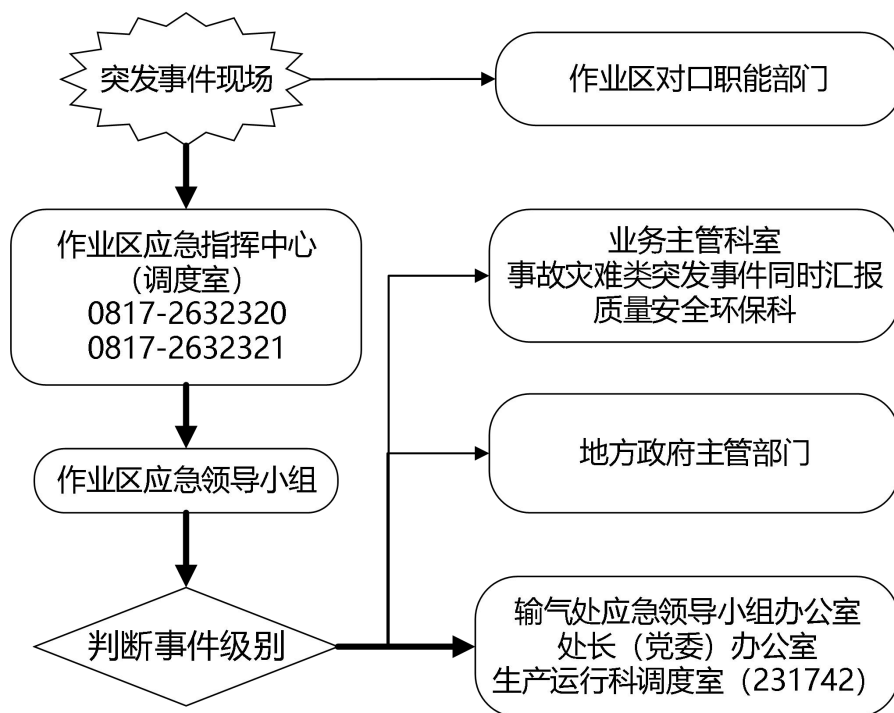


图 3-1 南充输气作业区应急信息报送流程

1、向作业区报告

1) 作业区输配气点站、输气管道发生生产安全事故后，应初步评估确定事件等级，启动现场处置方案，并在第一时间向作业区应急办公室（调度室）报告，作业区调度室应立即向作业区应急领导小组成员报告。

2) 涉及生产类的生产安全事故，应第一时间汇报作业区调度室，作业区调度室应及时报告作业区应急领导小组的同时汇报输气处生产运行调度室，并通过后续报告及时反映事态进展，提供进一步的情况和资料。

3) 机关、点站生产安全事故信息报送在情况特别紧急时，可用电话口头初报，必要时或有条件时的可采用书面、音像摄录的形式。

2、向输气处报告

(1) 作业区属地发生生产安全事故后，应初步评估确定事件等级，启动本作业区应急预案。在第一时间内向处应急领导机构办公室（处长（党委）办公室）报告，同时报告输气管理处相关业务主管部门，并通过后续报告及时反映事态进展，提供进一步的情况和资料。

(2) 生产安全事故信息报送以书面报告为主，必要时或有条件的可采用音像摄录的形式。情况特别紧急时，可用电话口头初报，随后立即书面报告。书面报告应注明信息编号、签发人及联络方式等。

3、向政府主管部门初步报告

(1) 作业区生产安全事故经应急领导小组审查并汇报输气处应急领导机构后，应根据法律、法规、当地政府规定，协助输气处应急领导机构在 **1 小时**向属地政府部门作出报告。

(2) 报告内容：

- 1) 事故发生的时间、地点；
- 2) 概况和处理情况（事故、人员情况）；
- 3) 人员伤亡及撤离情况；
- 4) 对场周边人员造成影响的初步情况；
- 5) 造成地环境污染情况；
- 6) 现场气象情况；
- 7) 事态恢复的初步判断；
- 8) 请求政府部门协调、支持的事项；
- 9) 报告人姓名和联系电话等基本信息。

3.1.2 信息处置与研判

1、应急响应条件

符合以下条件之一时，经南充输气作业区应急领导小组作出响应启动的决策并宣布，或者依据事故信息是否达到响应启动的条件，启动应急响应程序。

- 1) 发生作业区级及以上生产安全事故；
- 2) 集团公司、股份公司、分公司应、输气管理处应急联动要求；
- 3) 地方政府（市、县级）应急联动要求。

2、未达到启动条件处置

若未达到响应启动条件，应急领导小组可作出预警启动的决策，做好响应准备，实时跟踪事态发展。

3、启动处置后续跟踪

响应启动后，应注意跟踪事态发展，科学分析处置需求，及时调整响应级别，避免响应不足或过度响应。

3.2 预警

3.2.1 预警启动

1、预警信息

应急领导小组通过以下途径获取预警信息：

- 1) 政府主管部门告知的预报信息；
- 2) 通过政府新闻媒体公开发布的预警信息；
- 3) 作业区站场、管道、职能部门，站场及管道区域关联人员上报的预警信息；
- 4) 经风险评估得出可能发生的作业区级及以上生产安全事故的情况；
- 5) 站场、管道周边单位发生事故，为避免造成连锁事故告知预警信息。

2、预警发布

根据作业区监测监控数据变化状况、事故险情紧急程度和发展势态或有关部门提供的预警信息进行预警。

事故预警的条件：事故发生的征兆。

事故预警的方法、方式：采用电话、手机、广播等方式通知。

信息发布的程序：根据各部门对生产安全事故的预报和预测结果，应急领导小组对生产安全事故采取以下措施：

- 1) 下达预警指令；
- 2) 及时向所属部门、输气场站发布和传递预警信息；
- 3) 所属部门、输气场站连续跟踪事态发展，采取防范控制措施，做好相应的应急准备；
- 4) 作业区应急机构进入应急准备，采取相应防范控制措施；
- 5) 一旦达到安全事故 I、II、III、IV 级标准时，启动应急预案。

3.2.2 响应准备

应急领导小组在接到预警并且分析研判后，按照响应分级，准备启动应急预案，进入应急响应准备状态，指导预警行动。立即召集现场抢险小组、应急救援小组人员，通知应急工作支持部门各部门进入应急状态。

1) 人员

- (1) 领导小组组长亲临现场；
- (2) 各小组、部门成员做好应急准备、佩戴好防护服、准备好车辆工具等。

2) 物资

- (1) 应急救援物资、装备发配给各应急救援人员；
- (2) 保障物资、装备的补给，做好医护救治准备工作等。

3) 通信

- (1) 确保通信畅通;
- (2) 专人负责通信联络。

3.2.3 预警解除

1) 预警解除的基本条件

险情不再继续发展,得到有效控制,作业区站场主要存在的预警解除情况:

- (1) 设备故障已维修排除;
- (2) 初始火源被扑灭;
- (3) 泄露问题已解决;
- (4) 易燃物质被控制等。

2) 预警解除

应急领导小组根据险情已经排除,宣布预警解除。

3.3 响应启动

3.3.1 响应流程

(1) 根据预警分析研判结果,确定响应级别,应急响应过程为接警、警情判断、应急启动、应急指挥、应急行动、资源调配、应急避险、事态控制、扩大应急、应急终止和后期处置等。事故应急救援系统的响应程序按过程可分为接警、响应级别确定、应急启动、救援行动、应急恢复和应急结束等几个过程。

(2) 应急领导小组接到事故报警后,按照工作程序,对警情做

出判断，初步确定相应的响应级别。如果事故不足以启动应急救援体系的最低响应级别，响应关闭。

（3）应急响应级别确定后，应急领导小组按所确定的响应级别启动应急程序，如通知指挥人员到位、开通信息与通信网络、通知调配救援所需的应急资源（包括应急队伍和物资、装备等）等。

根据预警分析研判结果，确定响应级别，应急响应图见图 3-2。

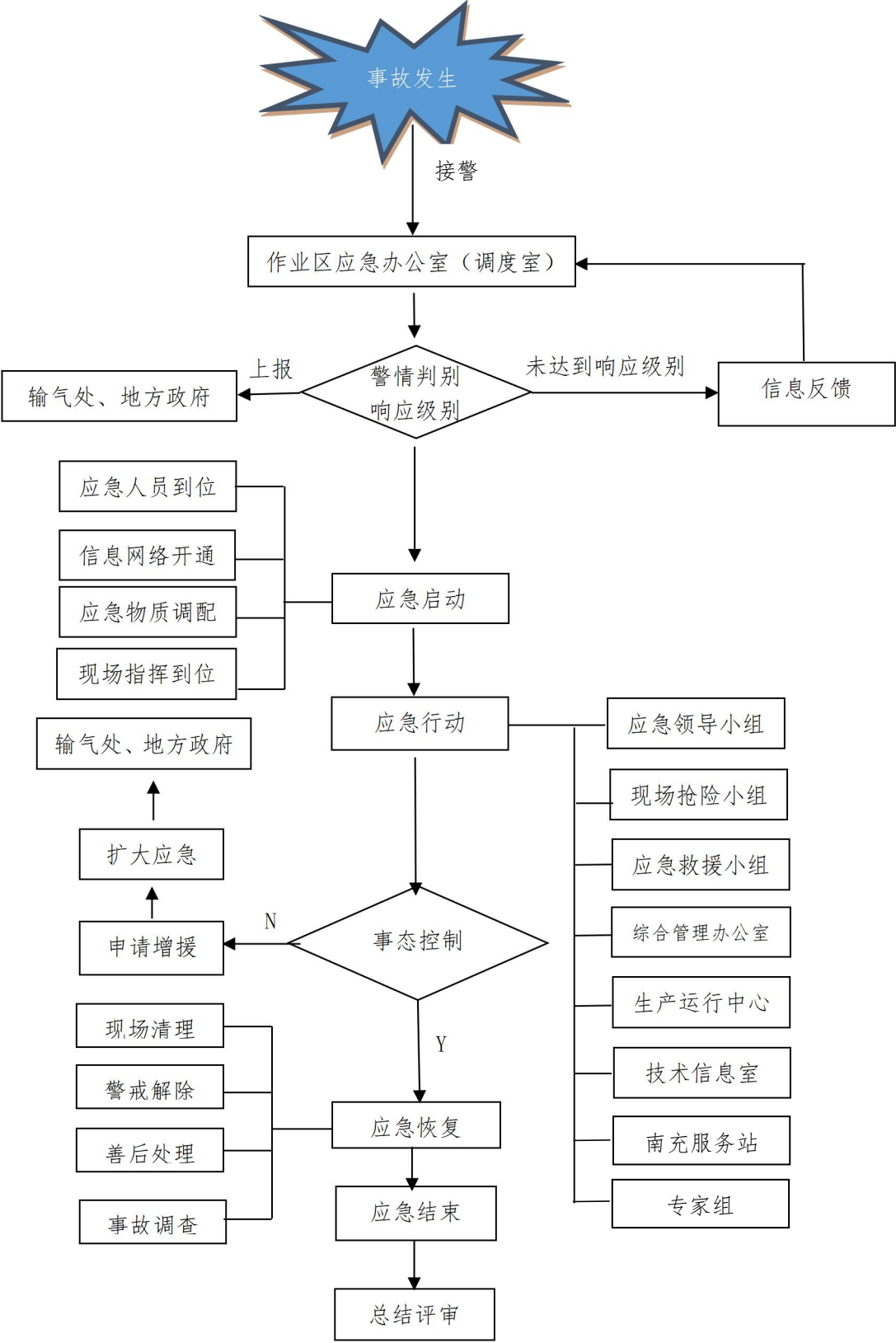


图 3-2 应急响应图

3.3.2 分级响应

1、响应分级原则

按照分级处置的原则，应根据生产安全事故的不同等级启动相应应急响应。发生生产安全事故时，生产点站立即实施现场处置，如事件等级为作业区级，应及时上报作业区，由作业区启动应急响应预案；发生作业区级及以上事件时，作业区立即启动应急响应预案，同时根据事态发展及事件等级上报输气处，如事件等级达到输气处级及以上，由输气处应急机构启动相应的应急响应预案。

2、应急响应启动

符合以下条件之一时，经南充输气作业区应急领导小组决定，启动应急响应程序：

- （1）发生作业区级及以上生产安全事故；
- （2）集团公司、股份公司、分公司、输气管理处应急联动要求；
- （3）地方政府（市、县级）应急联动要求。

3、应急响应程序

南充输气作业区建立应对作业区级别生产安全事故的应急响应程序：接警、报告，应急机构启动，生产安全事故信息发布、告知，后勤保障，应急状态解除。

4、接警报告内容及要求

1) 接警报告内容

- （1）事件类别；
- （2）事件发生的时间、地点；

- (3) 事件发生的初步原因;
- (4) 事件概况和已经采取的措施等;
- (5) 现场人员状况, 人员伤亡及撤离情况(人数、所属单位);
- (6) 事件经过描述;
- (7) 事件造成环境污染情况;
- (8) 事件对周边的影响情况;
- (9) 现场气象及主要自然天气情况;
- (10) 生产恢复期的初步判断;
- (11) 报告人的单位、姓名、职务和联系电话。

2) 报告的基本要求

- (1) 真实、简洁、快速;
- (2) 及时补报事件动态;
- (3) 应该以文字为准;
- (4) 得到授权和审核;
- (5) 保留所有报告的文稿。

5、启动作业区应急预案

1) 启动应急预案

(1) 南充输气作业区所属站场、管道发生作业区级及以上生产安全事故时, 按照现场生产安全事故应急方案和作业区应急预案要求, 采取有效的处置措施, 控制事态进一步发展, 同时向应急办公室汇报。

(2) 南充输气作业区应急办公室根据生产安全事故的发展态

势，报告作业区应急领导小组组长，提出是否启动作业区综合应急预案的建议，做好应急准备。由组长决定是否启动作业区应急预案。应急预案启动后，应急小组应将情况向各业务部门通报。

（3）启动命令下达后，由应急领导组织机构召开应急会议，研究制定应急处置的相关事宜。会议内容应包括但不限于：

- 通报生产安全事故情况；
- 落实应急处置的职能部门及联系人，明确工作任务；
- 明确现场应急处置主要成员；
- 确定赴现场人员；
- 初步判定所需资源；

（4）根据应急工作需要，组织召开后续的应急会议，研究解决后续应急处置有关问题。

2) 对赴现场人员的要求

（1）依据应急会议要求，确定派出人员。

①发生作业区级及以上生产安全事故时，按生产安全事故分类的职责划分，作业区主管领导或主要领导赶赴现场，负责协调指挥抢险救援工作；

②职能部门赴现场人员，负责落实领导指令，协调所需应急资源。

（2）现场工作要求应包括但不限于以下内容

- ①全面了解生产安全事故情况，督促指导应急救援工作；
- ②听取意见和建议，关注社会公众反映；

- ③加强与政府相关部门的联系，取得理解和支持；
- ④关注、评估事态发展，及时完善应急救援方案；
- ⑤保持联系，定时汇报；
- ⑥安抚受到生产安全事故影响的群众，做好善后处置工作。

6、信息发布响应程序

1) 新闻媒体信息发布的要求

作业区级及以上生产安全事故发生后，作业区如需向新闻媒体发布信息，应先征得输气处主管部门同意。发言人由处应急领导机构指派或授权，未经授权，任何人不得擅自对外发布信息和接受媒体采访。信息发布会的具体方案、确定参加发布会的主要媒体名单，信息发布的时间和场所均应报告输气处审核后按《输气处总体应急预案》要求实施。

2) 内部员工信息告知的要求

要对内部员工告知生产安全事故的情况，及时进行正面引导，齐心协力，共同应对生产安全事故。主要采用内部网站、群组、内部材料等渠道或信息沟通会等方式。员工不得对外披露或内部传播与企业告知不相符的内容。

3) 受生产安全事故影响的相关方的告知要求

当发生生产安全事故时，作业区应尽可能及时地向受到影响的相关方告知有关情况，以及相应的应急措施和方法。

7 后勤保障应急响应

在南充输气作业区应急预案启动后，作业区职能部门按照应急

职能分工，负责安排提供资金、通信、交通等保障，保持正常的工作秩序。

3.4 应急处置

3.4.1 输气站场关键设备故障应急处置

1、当南充输气作业区所辖输气站场关键设备发生故障时，输气站当班员工或应根据岗位应急处置要点，快速判断、处置和报警

1) 判断生产安全事故发生部位、事件性质、可控性、破坏损失程度、危害范围、目前状况及发展趋势。

2) 根据现场判断，关键设备如过滤器，调压阀、其他压力容器等发生故障，如有备用系统，及时启动备用系统，停用故障设备，及时汇报值班调度（应急办）及主管职能部门，故障未处理期间，加强监控；如无备用系统，及时汇报值班调度及主管职能部门，根据其指令调整流程。

3) 根据现场判断，关键设备发生作业区级及以上等级事件时，且失控危及站场安全运行时，在采取必要防范措施且不危及自身安全条件下，应立即实施相关应急处置。如：站场紧急启动 ESD 系统，关闭进出站截断阀、断火、断电及开启站内紧急放空（视现场需要而定），并立即向作业区调度室报警，听取作业区指令。

4) 当判断事态极为严重、已无法进入操作区域进行处置时，在撤离危险区域的同时，应立即向作业区调度室（应急办）报警，听取作业区指令。同时立即封锁事故现场和危险区域，在周边拉设警

示带、警示牌，并警戒值守；需要疏散周边人员时，应立即通知可能受到影响的相关人员。

5) 无论事件是否得到有效控制，当班员工完成应急处置后，应立即向作业区调度室（应急办）汇报，听取作业区指令。

2、南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处置职责，快速判断、处置和上报

1) 根据报警内容对事件进行初步的核实和确认，对事件性质、危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导一线人员进行必要的应急处置，并根据现场情况向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 在确认作业区发生作业区级及以上或以上的事件时，应立即核实站场应急处置情况，如未采取相应的应急处置，则通知相关站场员工在不危及自身安全条件下，立即实施相关应急处置，如：紧急启动 ESD 系统，关闭进出站截断阀、断火、断电及紧急放空（视现场需要而定）；若事态已极为严重、已无法进入操作区域进行处置时，在撤离危险区域的同时，应安排人员关闭邻近阀室干线截断阀，实施应急处置，并对事故站场所涉管段放空，防止关联反应导致事态扩大，衍生次生灾害。

3) 作业区应急领导小组组织应急抢险人员应紧急赶往事故现场，赶往现场后立即查看封锁的事故现场和危险区域，据现况在周边增补拉设警示带、警示牌，并安排专门人员进行警戒值守，防止周边非抢险人员进入，继续对事故源周边 200 米—500 米区域内（或

据现场状况确定) 人员进行疏散并确认, 在警戒区内应交通管制, 严禁一切火源, 切断一切电源, 防止静电火花, 并随时监测周围环境的燃气浓度, 尽量将易燃易爆物品搬离事发地周围 200 米—500 米的危险区域。发现天然气泄漏时, 现场不得启用非防爆电气设备和使用非防爆工具。

4) 当涉及公共安全时, 经向输气管理处应急办公室汇报后, 应在第一时间向当地县级人民政府主管部门或乡、村发出报警信息, 请求支持和配合疏散周边群众。

3.4.2 天然气泄漏、火灾、爆炸应急处置

1、当南充输气作业区输气站场、管线发生泄漏、火灾爆炸生产安全事故时, 点站当班员工或油气管道保护工、巡线员应根据岗位应急处置措施, 快速判断、处置和报警: 当作业区机关发生火灾等生产安全事故时, 发现人员应立即开展初期灭火等应急处置措施, 快速处置, 及时处置和报警。

1) 判断生产安全事故发生部位、事件性质、可控性、人员伤亡情况、破坏损失程度、危害范围、目前状况及发展趋势。

2) 根据现场判断, 在输气站内、管线上生产安全事故为作业区级或以下等级事件时, 确认能够立即自行进行处理的, 应立即进行处置: 如采取紧固处理连接部位的泄漏, 截断故障设备前后控制阀, 启用备用流程防止事态后果扩大; 如发生火灾, 燃烧等等生产安全事故, 首先应截断火源, 进行初期灭火, 并同时向作业区调度室(应急办) 报警, 听取作业区指令; 不能立即自行处理的, 应立即向作

业区调度室报警，听取作业区指令。

作业区机关发生火灾生产安全事故的，发现人员首先应判断火灾类型，使用适宜的消防器材进行初期灭火（油类火灾，电器火灾，普通火灾使用与之对应的消防器材），呼叫人员协助，做好人员疏散等工作，同时汇报作业区应急办；如火灾态势扩大，无法处置，应及时撤离，立即向作业区应急办、消防单位报警，同时协助人员疏散及救援工作。

3) 根据现场判断，发生作业区级及以上等级事件时，且失控危及站场安全运行时，在采取必要防范措施且不危及自身安全条件下，应立即实施相关应急处置。如：站场紧急启动 ESD 系统，关闭进出站截断阀、断火、断电及开启站内紧急放空（视现场需要而定）；管线上发生相应事件后，紧急截断前后阀室（站场）干线截断阀门。并立即向作业区调度室报警，听取作业区指令。同时立即封锁事故现场和危险区域，在周边拉设警示带、警示牌，并警戒值守。

4) 当判断事态极为严重、已无法进入操作区域进行处置时，在撤离危险区域的同时，应立即向作业区调度室（应急办）报警，听取作业区指令。

5) 无论事件是否得到有效控制，当班员工完成应急处置后，应立即向作业区调度室汇报，听取作业区指令。

2、南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处置职责，快速判断、处置和上报。

1) 根据报警内容对事故进行初步的核实和确认，对事件性质、

危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导一线人员进行必要的应急处置，并向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 在确认作业区发生作业区级或以上的事件时，应立即核实现场应急处置情况，如未采取相应的应急处置，如机关火灾事件应立即要求机关人员做好应急处置，做好人员的疏散及应急救护工作等工作，如一线发生以上生产安全事故，应通知相关站场员工在不危及自身安全条件下，立即实施相关应急处置，如：紧急启动 ESD 系统，关闭进出站截断阀、断火、断电及紧急放空（视现场需要而定）；若事态已极为严重、已无法进入操作区域进行处置时，在撤离危险区域的同时，应安排人员关闭邻近阀室干线截断阀，实施应急处置，并对事故站场所涉管段放空，防止关联反应导致事态扩大。

3) 作业区应急领导小组组织应急抢险人员应紧急赶往事故现场，赶往现场后立即查看封锁的事故现场和危险区域，根据现况在周边增补拉设警示带、警示牌，并安排专门人员进行警戒值守，防止周边非抢险人员进入，继续对事故源周边 200 米—500 米区域内（或视现场情况确定）人员进行疏散并确认，在警戒区内应交通管制，严禁一切火源，切断一切电源，防止静电火花，并随时监测周围环境的燃气浓度，尽量将易燃易爆物品搬离事发地周围 200 米—500 米的危险区域。发现天然气泄漏时，现场不得启用非防爆电气设备和使用非防爆工具。

4) 当涉及公共安全时，经向输气管理处应急办公室汇报后，应

在第一时间向当地县级人民政府主管部门或乡、村发出报警信息，请求支持和配合疏散周边群众。

3.4.3 气量中断、保供处置要点

1、本处置要点适用于南充输气作业区所管辖的输气干线、支线、站场发生事故减少输气，或因自然灾害和其他生产安全事故造成输气中断或大用户紧急故障等情况，具体实施时应根据实际工况核算

1) 处置原则：

1. 按照先安全后生产，先重点后一般，局部利益服从整体利益的原则，形成统一指挥、规范有序、科学高效的天然气应急处理体系，最大限度降低紧急状态下对天然气生产和供气的影响。

2. 根据分公司制定的供气原则，在天然气产销出现缺口时实施有保有压，供气保障顺序为：

第一：民用、CNG、机场及商业用气；

第二：重点工业用户（军工及国防装备生产项目的工业用户，玻璃窑炉及其他由于气源波动易引起事故的工业用户）；

第三：一般工业用户；

第四：大化肥、大化工生产企业；

第五：中小化肥生产企业。

3. 在应急状态下压气的顺序为：中小化肥、大化肥、一般工业、重点工业、商业、CNG、民用生活用气。

2) 应急处置措施：

1. 作业区调度应急处置措施

1). 在职责范围内采取事故流程切换、压减气措施，制止事态的进一步扩大和恶化，核算影响气量，并向处生产运行科汇报，根据事故影响程度通报相关气矿、净化厂和相关用户。

2). 密切监控管网压力、流量变化情况，根据生产运行科的调度指令及时做好天然气流向调配工作和执行新的输供气方案。

3). 随时了解抢险现场情况和掌握抢险进度，并及时向处生产运行科汇报，根据抢险进度提前做好生产恢复准备工作。

4). 抢险结束后，作业区根据上级调度指令执行生产恢复方案，恢复相关减、停气用户的正常供气。

2. 抢修过程中的生产运行临时措施

根据不同原因造成的事故以及在不同地点发生的事故，对生产运行都将造成很大的影响，作业区调度室应采取不同的临时措施，隔离事故管段，降低事故对运行管网的破坏程度，在安全范围内，尽最大努力保持给用户的供气不间断，同时调整运行方式配合事故抢修，尽早恢复生产运行。坚持供气措施如下：

1) 利用干线管容，给下游用户供气。

2) 当分输站上游截断后，倒通站内紧急供气流程，利用下游干线给予供气。

3) 当临时旁通线建立后，应立即恢复供气。

4) 事故工况下，不用控制压力的干线站场可尽量开启越站旁通流程，减少站内压损。

3.4.4 环境事故应急处置

1、当作业区环境生产安全事故发生后，点站当班员工或油气管道保护工、巡线员应根据岗位应急处置措施，快速判断、处置和报警，开展自救工作

1) 设定初始隔离区，封闭事故现场，紧急疏散转移隔离区内所有无关人员；

2) 及时控制或切断危险源，减少或者停止排放污染物，全力控制事件态势，严防二次污染和次生、衍生事件发生，消除环境污染；

3) 做好可能波及区域的布防，切断一切可能扩大污染范围的环节，防止对食物、畜禽及水源的污染；

4) 迅速收集现场信息，核实现场情况，及时向应急小组报告。

2、南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处置职责，快速判断、处置和上报

1) 根据报警内容对事件进行初步的核实和确认，对事故性质、危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导一线人员进行必要的应急处置，并向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 作业区应急领导小组组织应急抢险人员应紧急赶往生产安全事故现场，赶往现场后立即查看封锁的事故现场和危险区域，根据现况在周边增补拉设警示带、警示牌，并安排专门人员进行警戒值守，防止周边非抢险人员进入。

3) 做好可能受污染人群的疏散及中毒人员的救治工作。

4) 当涉及公共安全时, 经向输气管理处应急办公室汇报后, 应在第一时间向当地县级人民政府主管部门或乡、村发出报警信息, 请求支持和配合疏散、安抚周边群众。

3.4.5 交通生产安全事故应急处置

1) 立即停车

车辆发生交通事故时必须立即停车。停车以后按规定拉紧手制动, 切断电源, 开启危险报警闪光灯, 如夜间事故还需开示宽灯、尾灯。在公路发生事故时还须在车后按规定设置危险警告标志。

2) 及时报案、汇报

当事人在事故发生后应及时将事故发生的时间、地点、肇事车辆及伤亡情况。打电话或委托过往车辆、行人向附近的公安机关或执勤交警报案, 在警察来到之前不能离开事故现场, 不允许隐匿不报。在报警的同时也可向附近的医疗单位、急救中心呼救、求援。如果现场发生火灾, 还应向消防部门报告。“交通事故报警”“急救中心”“火灾报警”的全国统一呼叫电话号码分别为“122”“120”“119”。当事人需得到对方明确答复方能挂机, 并立即回到现场通报联系情况、等候救援及接受调查处理等。

3) 保护现场

保护现场的原始状态, 包括其中的车辆、人员、牲畜和遗留的痕迹、散落物不随意挪动位置。当事人在交通警察到来之前可以用绳索等设置保护警戒线, 防止无关人员、车辆等进入, 避免现场遭受人为或自然条件的破坏。为抢救伤者, 必须移动现场肇事车辆、

伤者等，应在其原始位置做好标记，不得故意破坏、伪造现场。

4) 抢救伤者或财物

当事人确认受伤者的伤情后，能采取紧急抢救措施的，应尽最大努力抢救，包括采取止血、包扎、固定、搬运和心肺复苏等。并设法送往就近的医院抢救治疗，除未受伤或虽有轻伤本人拒绝去医院诊断外，一般可以拦搭过往车辆或通知急救部门、医院派救护车前来抢救。对于现场散落的物品及被害者的钱财应妥善保管，注意防盗防抢。在有可能发生大火、爆炸的险情时，应及时采取措施排除。

5) 做好防火防爆措施

事件当事人还应做好防火防爆措施，首先应关掉车辆的引擎，消除其他可能引起火警的隐患。事故现场禁止吸烟，以防引燃泄漏的燃油。载有危险物品的车辆发生事故时，危险性液体、气体发生泄漏，要及时将危险物品的化学特性，如是否有毒，易燃易爆、腐蚀性、装载量、泄漏量等情况通知警方及消防人员，以便采取防范措施。

6) 协助现场调查取证

在交通警察勘查现场和调查取证时，当事人必须如实向公安交通管理部门陈述交通事故发生的经过，不得隐瞒交通事故的真实情况，应积极配合协助交通警察做好善后处理工作，并听候公安交警部门处理。

3.4.6 特种设备生产安全事故应急处置要点

南充输气作业区管理的特种设备主要承压类特种设备（压力管道、压力容器），发生安全事故时，分别按照 3.4.1 、3.4.2 进行处置。

3.4.7 突发自然灾害事件应急处置要点

1、当南充输气作业区所辖区域发生突发自然灾害事件，作业区机关员工、点站当班员工或油气管道保护工、巡线员应根据岗位应急处置措施，快速判断、处置和报警，开展自救工作

1) 判断突发自然灾害事件发生部位、事件性质、可控性、人员伤亡情况、破坏损失程度、危害范围、目前状况及发展趋势。

2) 根据现场判断，能够自行处理的，及时进行处置，防止事态后果扩大，并同时向作业区应急办报警，听取作业区指令；不能立即自行处理的，应立即向作业区应急指挥中心（调度室）报警，听取作业区指令。

3) 根据初步判断，如果自然灾害危及输气生产安全，事态严重，应立即上报。

4) 无论自然灾害事件是否得到有效控制，当班员工完成应急处置后，应立即向作业区应急办汇报，听取作业区指令。

生产类事故处置原则实施相关应急处置，同时自救；并立即向作业区调度室（应急办）报警，听取作业区指令。

2、南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处

置职责，快速判断、处置和上报

1) 根据报警内容对事件进行初步的核实和确认，对事件性质、危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导一线人员进行必要的应急处置，并向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 在确认自然灾害生产安全事故危害作业区生产安全，应立即通知员工在不危及自身安全条件下，立即实施生产类生产安全事故相关应急处置防止关联反应导致事态扩大。

3) 作业区应急领导小组组织应急抢险人员应紧急赶往事故现场，赶往现场后根据现场初期处置的情况，立即增补警示牌，标识等封锁事故现场和危险区域。

4) 当涉及公共安全时，经向输气管理处应急办公室汇报后，应在第一时间向当地县级人民政府主管部门或乡、村发出报警信息，请求支持和配合疏散周边群众。

3.4.8 公共卫生事件应急处置要点

当作业区所辖区域发生公共卫生事件，作业区员工应快速判断、处置和报警，开展救援工作。

1) 判断突发公共卫生事件发生源头、事件性质、可控性、人员伤亡情况、破坏损失程度、危害范围、目前状况及发展趋势。

2) 根据现场判断，能够自行处理的，及时进行处置，防止事态后果扩大，并同时向作业区应急办报警，听取作业区指令；不能立即自行处理的，应立即向作业区应急办报警，听取作业区指令。无

论公共卫生事件是否得到有效控制，员工完成应急处置后，应立即向作业区应急办报警，听取作业区指令。

南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处置职责，快速判断、处置和上报。

1) 根据报警内容对事件进行初步的核实和确认，对事件性质、危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导事发人员进行必要的应急处置，并向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 在确认突发公共卫生事件危害作业区员工及周围群众的安全下，应立即指导作业区人员采取隔离等有效措施，防止事态扩大，如有人员伤亡情况，及时展开救治。

3.4.9 社会安全事件应急处置要点

南充输气作业区社会安全事件主要包括恐怖袭击事件、群体性事件、网络与信息安全事件和新闻媒体事件。

恐怖袭击事件应急处置要点：当作业区辖地发生恐怖袭击事件，当事员工应立即开展自救，报警。如危及输气生产安全，立即按生产类应急处置措施开展处置，同时报告作业区应急办。应急办接警后立即判断事件性质，按事件处置程序开展相应的处置。

网络与信息安全事件应急处置要点：当作业区发生网络与信息安全事件，应根据事件性质立即进行应急处置，同时将情况汇报作业区应急办。应急领导小组接到报警后，应根据事件性质进行处置或上报上级。

群体性事件应急处置要点：当作业区发生群体性事件时，当事人员应根据事件性质进行处置或自救，并将信息汇报应急领导小组。应急领导小组接到报告后，应及时判断事件性质及时处置，并根据事件发展态势向上一级应急机构汇报。

新闻媒体事件处置要点：当作业区发生新闻媒体事件，应及时判断事件性质及发展态势，开展相应的应急处置，防止事态扩大，如事件等级达到输气处级及以上，应及时向上级应急机构汇报。

3.5 应急支援

3.5.1 扩大应急响应程序

（1）因生产安全事故次生或衍生出其他安全事故，目前采取的应急救援能力不足以控制严峻的发展形势，需由多个主管单位同时参与处置工作的（比如火灾失控，造成大面积火灾事故），作业区应及时向上级部门报告。上级部门根据事态发展负责协调和指挥其他相关单位参与应急工作。

（2）发生或可能发生重大、特别重大突发生产安全事故，采取一般处置措施无法控制和消除其严重危害，需要实施扩大应急行动，作业区应急领导小组可适时按照有关程序采取有利于控制事态的非常措施（联系并请求当地部队的支援）。

（3）因生产安全事故发生区域超出地域范围，或造成的危害程度超出当地自身控制能力、事态隐患将要波及周边地区，应急领导小组将情况及时向人民政府报告，请求上级政府直接指挥。

3.5.2 指挥权移交

- (1) 外部救援力量到达现场后，简要介绍险情状况。
- (2) 现场指挥权移交给外部救援组织的领导人，并配合救援处置工作。

3.6 响应终止

各相关部门经确认满足以下条件时，可由应急领导小组组长宣布应急响应结束：

- (1) 事故已消除，不存在二次发生的可能；
- (2) 可能导致次生、衍生事故隐患已消除；
- (3) 事故对人、环境造成的影响已经消除；
- (4) 受伤人员已经得到妥善安置；
- (5) 事故现场已根据有关要求进行了保护。
- (6) 对应急救援工作应组织进行总结。

应急结束后，应急救援指挥小组应指定责任部门完成如下事项：

- 1) 事故发生部门按有关规定向上级主管部门报告事故发生、发展、应急救援等情况。
- 2) 事故发生部门做好事故现场保护和原始资料收集工作，向事故调查小组移交相关资料；得到事故调查小组同意后，方可开始恢复生产工作。
- 3) 编写应急救援工作总结报告，应急救援工作总结报告应作为应急预案修订维护的重要资料。

4 后期处置

后期处置主要包括污染物处理、事故后果影响消除、生产秩序恢复、医疗救治、善后赔偿、应急救援评估及应急预案的修订等内容。

4.1 污染物处理

事故造成的污染物不得随意丢弃，应进行妥善收集。污染物、废弃物处理严格按照有关法律法规进行，必要时请环保部门进行处理。

4.2 事故后果影响消除

主要工作包括事故现场的清理（包括对损坏设备的拆除、修复、检测等），由现场抢险小组负责，若自身力量无法完成，应当向作业区领导报告，决定是否求助外部专业队伍。

4.3 生产秩序恢复

待事故后果影响消除后、事故原因已查明并采取了有效的预防措施，且得到上级主管部门或作业区领导的允许后，方可恢复生产。

4.4 医疗救治

医疗救护组积极组织对伤员的医疗救治；作业区财务部门及时对接医疗救治费用工作。

4.5 善后赔偿

对于在事故中受到伤害的员工，由应急领导小组负责组织善后处理工作，落实保险理赔事项，并按公司规定及相关法律法规的要求给予一定的赔偿。

4.6 应急救援评估

事故善后处置工作结束后，作业区各部门要进行总结，主要内容包

- 1) 对事故的评估是否准确；
- 2) 应急救援决策是否准确；
- 3) 应急救援资源调配使用是否合理；
- 4) 应急救援行动是否协调；
- 5) 通信是否畅通；
- 6) 应急救援效果与预案的不适之处，提出修订建议。

5 应急保障

作业区应急保障包括通信与信息保障、应急队伍保障、应急物资装备保障、经费保障、其他保障等方面。

5.1 通信与信息保障

南充输气作业区技术信息室应组织相关单位及部门，加强与地方通信部门的联系，保障救援现场以及与应急指挥中心（调度室）的通信畅通，作业区应急值班电话见附件。

- 1) 在应急处置期间，应保证应急领导小组和应急救援现场之间的通讯畅通；
- 2) 作业区应急领导小组成员必须保持手机 24 小时开通，应急办公室（调度室）专人值班，并保持值班电话 24 小时畅通；
- 3) 督促、协助事故单位保障事故现场与外部应急通讯的畅通。

5.2 应急队伍保障

南充输气作业区应急队伍主要以作业区员工为基础，建立应急事件初期应急队伍；同时依托输气管理处成都抢险维修中心，输气管理处应急资源平台及地方政府公共资源。

5.3 物资装备保障

南充输气作业区应急领导小组依据生产安全事故应急处置的需求，以作业区已经储备物资为基础，同时依托输气处应急资源，由应急领导小组统一调配使用。

南充输气作业区应急物资见附件。

5.4 其他保障

5.4.1 经费保障

（1）本作业区按照相关法律法规（《安全生产法》），每年投入必要的应急救援专项资金。

（2）应急救援资金的投入用于在应急救援中的支出：

- ①应急物资、器材、设施的供应、采购；
- ②应急救援队伍的培训、演练；
- ③事故应急过程中发生的各项费用；
- ④用于事故救援结束后对应急救援、应急处置有功人员的奖励。

（3）应急专项经费由作业区财务部门负责提取。未经批准不得用于其他方面。

5.4.2 其他保障

（1）技术保障

作业区技术保障由本作业区技术部门、上级技术部门及政府应急部门进行技术支持。

（2）交通运输保障

作业区公用车辆和员工自有车辆可临时作为应急车辆使用，及时调运有关物资和设施。

（3）治安保障

作业区工作人员利用视频监控负责现场的治安保卫工作，防止

偷盗等治安事件发生，由警戒保卫组负责治安管理。

(4) 人员防护保障

作业区有防毒面具等应急救援设施进行人员防护。

(5) 医疗救护保障

作业区配备有急救药箱，医疗救护资源主要依托作业区及站场周边医院。

(6) 消防力量保障

作业区及站场配备有较为完善的消防应急设施设备，作业区与周边企业签订了应急救援互助协议，一旦发生火灾、爆炸事故，可请求周边企业给予消防保障。

第二篇 专项应急预案

一、泄漏事故专项应急预案

1 适用范围

本预案适用于在作业区站场或管道发生泄漏事故的应急处置。
本专项应急预案是对综合预案天然气泄漏方面的强化与补充，主要用于应对泄漏事故。

2 应急组织机构及职责

同综合应急预案。

3 响应启动

3.1 应急会议

泄漏事故发生后应急领导小组迅速组织召开紧急会议，部署安排应急处置工作。

3.2 信息上报

（1）当出现泄漏事故险情时，现场值班人员立即组织危险区域人员撤离，并迅速报告应急指挥中心（调度室），应急指挥中心（调度室）迅速评估险情，判断是否启动本预案。

（2）现场报警方式采用警报器、喊话或其他方式来疏散人员，并采用电话向应急指挥中心（调度室）报警。

（3）应急指挥中心（调度室）应及时与输气处、地方部门取得联系，确保 24 小时联络畅通，联络方式采用电话、网络、微信等。

(4) 应急指挥中心（调度室）通过上述联络方式向有关部门报警，报警的内容主要是：事故发生的时间、地点、泄漏范围；造成的损失（包括人员受灾情况、人员伤亡数量及造成的直接经济损失），已采取的处置措施和需要救助的内容。

3.3 资源协调

在事故状态下，现场总指挥有权调用其他部门的人力、物力等资源，相关部门必须积极配合。

3.4 信息公开

信息发布由应急指挥中心（调度室）负责，由总指挥第一时间进行信息发布，坚持客观陈述，不推测等原则，信息发布则应以下固定内容发布信息：

- (1) 事故的类型、性质；
- (2) 事故发生时间、地点；
- (3) 事故影响范围；
- (4) 事故应急处理措施及其取得的效果。

3.5 后勤及财力保障

事故发生后，公司上下要充分调配人财物力等资源，全力配合做好事故处理相关工作。

4 处置措施

4.1 天然气泄漏

1) 隔离、疏散：设定初始隔离区，封闭事故现场，紧急疏散转移隔离区内所有无关人员，指挥群众向上风口转移，并实行交通管

制。

2) 工程抢险：以控制泄漏源，防止次生灾害发生为处置原则，应急人员应佩戴个人防护用品进入事故现场，实时监测空气中有毒物质的浓度，及时调整隔离区的范围，转移受伤人员，控制泄漏源，实施堵漏，回收或处理泄漏物质。

3) 医疗救护：应急救援人员必须佩戴个人防护用品迅速进入现场危险区，沿逆风方向将患者转移至空气新鲜处，根据受伤情况进行现场急救，并视实际情况迅速将受伤、中毒人员送往医院抢救，组织有可能受到天然气中毒伤害的周边群众进行体检。

4) 洗消：设立洗消站，对中毒人员、现场医务人员、抢险应急人员、抢险器材等进行洗消，严格控制洗消污水排放，防止次生灾害。

5) 危害信息宣传：宣传中毒化学品的危害信息和应急急救措施。

6) 防火防爆：对于易燃易爆物质泄漏时，应使用防爆工具，及时分散和稀释泄漏物，防止形成爆炸空间，引发次生灾害。

7) 紧急点火：当易燃易爆物质在人口密集处或密闭空间泄漏，并得不到有效控制，可能造成重大次生灾害时，现场应急指挥中心（调度室）要果断适时下达点火指令。

8) 火灾爆炸：当泄漏事故发生火灾爆炸次生灾害后，同时启动火灾爆炸事故应急预案。

4.2 天然气中毒

1) 隔离、疏散：设定初始隔离区，封闭事故现场，紧急疏散转

移隔离区内所有无关人员，实行交通管制。

2) 现场急救：应急救援人员必须佩戴个人防护用品迅速进入现场危险区，沿逆风方向将患者转移至空气新鲜处，根据受伤情况进行现场急救，并视实际情况迅速将受伤、中毒人员送往医院抢救。

3) 医院治疗：迅速将受伤、中毒人员送往医院抢救；组织医疗专家，保障治疗药物和器材的供应，组织有可能受到危险化学品伤害的周边群众进行体检。

4) 危害信息告知：宣传中毒化学品的危害信息和应急预防措施。

4.3 站区天然气发生泄漏、着火事故应急预案

1) 发现泄漏者立即联系应急小组成员，同时通知作业区应急指挥中心（调度室）。

2) 作业区应急指挥中心（调度室）首先通知场站负责人到现场确认事故情况，确定应急处理措施及方案。

3) 作业区应急指挥中心（调度室）根据现场勘察情况，组织应急指挥中心（调度室）的各组实施紧急应急预案；同时联系消防等相关部门。

4) 可能情况下，堵住泄漏源，减少事故影响程度和范围；

5) 监视泄漏点，并进行初期灭火、废水管理等现场的监视。

6) 赶到事故现场，放置事故泄漏警示牌，划定警示区域，禁止任何无关人员和车辆进入；进入警戒内域的人员必须佩戴防护面罩或空气呼吸器，并有班组人员陪同。

7) 组织现场的无关人员立即撤离事故现场，救援事故现场的受

伤人员。

8) 在消防或专业小组到达后，将指挥、排险工作移交消防或专业小组。

9) 收集槽内存留的事故废水，渐次进入本项目事故池，待事故结束后妥善处置。

5 应急保障

作业区应急保障包括通信与信息保障、应急队伍保障、应急物资装备保障、经费保障、其他保障等方面。

5.1 通信与信息保障

南充输气作业区技术信息室应组织相关单位及部门，加强与地方通信部门的联系，保障救援现场以及与应急指挥中心（调度室）的通信畅通，作业区应急值班电话见附件。

1) 在应急处置期间，应保证应急领导小组和应急救援现场之间的通讯畅通；

2) 作业区应急领导小组成员必须保持手机 24 小时开通，应急办公室（调度室）专人值班，并保持值班电话 24 小时畅通；

3) 督促、协助事故单位保障事故现场与外部应急通讯的畅通。

5.2 应急队伍保障

南充输气作业区应急队伍主要以作业区员工为基础，建立突发事件初期应急队伍；同时依托输气管理处成都抢险维修中心，输气管理处应急资源平台及地方公共资源。

5.3 物资装备保障

南充输气作业区应急领导小组依据生产安全事故应急处置的需求，以作业区已经储备物资为基础，同时依托输气处应急资源，由应急领导小组统一调配使用。

南充输气作业区应急物资见附件。

5.4 其他保障

5.4.1 经费保障

（1）本作业区按照相关法律法规（《安全生产法》），每年投入必要的应急救援专项资金。

（2）应急救援资金的投入用于在应急救援中的支出：

- ①应急物资、器材、设施的供应、采购；
- ②应急救援队伍的培训、演练；
- ③事故应急过程中发生的各项费用；
- ④用于事故救援结束后对应急救援、应急处置有功人员的奖励。

（3）应急专项经费由作业区财务部门负责提取。未经批准不得用于其他方面。

5.4.2 其他保障

（1）技术保障

作业区技术保障由本作业区技术部门、上级技术部门及政府应急部门进行技术支持。

（2）交通运输保障

作业区公用车辆和员工自有车辆可临时作为应急车辆使用，及

时调运有关物资和设施。

(3) 治安保障

作业区工作人员利用视频监控负责现场的治安保卫工作，防止偷盗等治安事件发生，由警戒保卫组负责治安管理。

(4) 人员防护保障

作业区有防毒面具等应急救援设施进行人员防护。

(5) 医疗救护保障

作业区配备有急救药箱，医疗救护资源主要依托作业区及站场周边医院。

(6) 消防力量保障

作业区及站场配备有较为完善的消防应急设施设备，作业区与周边企业签订了应急救援互助协议，一旦发生火灾、爆炸事故，可请求周边企业给予消防保障。

二、火灾爆炸事故专项应急预案

1 适用范围

本预案适用于可能发生在库房、生活区、办公区、场站、管线等火灾爆炸事故的应急处置。本专项应急预案是对综合预案火灾爆炸事故方面的强化与补充，主要用于应对火灾爆炸事故。

2 应急组织机构及职责

同综合应急预案。

3 响应启动

3.1 应急会议

火灾爆炸事故发生后应急领导小组迅速组织召开紧急会议，部署安排应急处置工作。

3.2 信息上报

（1）当出现火灾爆炸事故险情时，现场值班人员立即组织危险区域人员撤离，并迅速报告应急指挥中心（调度室），应急指挥中心（调度室）迅速评估险情，判断是否启动本预案。

（2）现场报警方式采用警报器、喊话或其他方式来疏散人员，并采用电话向应急指挥中心（调度室）报警。

（3）应急指挥中心（调度室）应及时与输气处、地方部门取得联系，确保 24 小时联络畅通，联络方式采用电话、网络、微信等。

（4）应急指挥中心（调度室）通过上述联络方式向有关部门报

警，报警的内容主要是：事故发生的时间、地点、燃烧物品及燃烧范围；造成的损失（包括人员受灾情况、人员伤亡数量及造成的直接经济损失），已采取的处置措施和需要救助的内容。

3.3 资源协调

在事故状态下，现场总指挥有权调用其他部门的人力、物力等资源，相关部门必须积极配合。

3.4 信息公开

信息发布由应急指挥中心（调度室）负责，由总指挥第一时间进行信息发布，坚持客观陈述，不推测等原则，信息发布则应以下固定内容发布信息：

- （1）事故的类型、性质；
- （2）事故发生时间、地点；
- （3）事故影响范围；
- （4）事故应急处理措施及其取得的效果。

3.5 后勤及财力保障

事故发生后，公司上下要充分调配人财物力等资源，全力配合做好事故处理相关工作。

4 处置措施

1、当南充输气作业区输气站场、管线发生泄漏、火灾爆炸生产安全事故时，点站当班员工或油气管道保护工、巡线员应根据岗位应急处置措施，快速判断、处置和报警：当作业区机关发生火灾等生产安全事故时，发现人员应立即开展初期灭火等应急处置措施，

快速处置，及时处置和报警。

1) 判断生产安全事故发生部位、事件性质、可控性、人员伤亡情况、破坏损失程度、危害范围、目前状况及发展趋势。

2) 根据现场判断，在输气站内、管线上生产安全事故为作业区级或以下等级事件时，确认能够立即自行进行处理的，应立即进行处置：如采取紧固处理连接部位的泄漏，截断故障设备前后控制阀，启用备用流程防止事态后果扩大；如发生火灾，燃烧等等生产安全事故，首先应截断火源，进行初期灭火，并同时向作业区调度室（应急办）报警，听取作业区指令；不能立即自行处理的，应立即向作业区调度室报警，听取作业区指令。

作业区机关发生火灾生产安全事故的，发现人员首先应判断火灾类型，使用适宜的消防器材进行初期灭火（油类火灾，电器火灾，普通火灾使用与之对应的消防器材），呼叫人员协助，做好人员疏散等工作，同时汇报作业区应急办；如火灾态势扩大，无法处置，应及时撤离，立即向作业区应急办、消防单位报警，同时协助人员疏散及救援工作。

3) 根据现场判断，发生作业区级及以上等级事件时，且失控危及站场安全运行时，在采取必要防范措施且不危及自身安全条件下，应立即实施相关应急处置。如：站场紧急启动 ESD 系统，关闭进出站截断阀、断火、断电及开启站内紧急放空（视现场需要而定）；管线上发生相应事件后，紧急截断前后阀室（站场）干线截断阀门。并立即向作业区调度室报警，听取作业区指令。同时立即封锁事故

现场和危险区域，在周边拉设警示带、警示牌，并警戒值守。

4) 当判断事态极为严重、已无法进入操作区域进行处置时，在撤离危险区域的同时，应立即向作业区调度室（应急办）报警，听取作业区指令。

5) 无论事件是否得到有效控制，当班员工完成应急处置后，应立即向作业区调度室汇报，听取作业区指令。

2、南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处置职责，快速判断、处置和上报。

1) 根据报警内容对事故进行初步的核实和确认，对事件性质、危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导一线人员进行必要的应急处置，并向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 在确认作业区发生作业区级或以上的事件时，应立即核实现场应急处置情况，如未采取相应的应急处置，如机关火灾事件应立即要求机关人员做好应急处置，做好人员的疏散及应急救护等工作，如一线发生以上生产安全事故，应通知相关站场员工在不危及自身安全条件下，立即实施相关应急处置，如：紧急启动 ESD 系统，关闭进出站截断阀、断火、断电及紧急放空（视现场需要而定）；若事态已极为严重、已无法进入操作区域进行处置时，在撤离危险区域的同时，应安排人员关闭邻近阀室干线截断阀，实施应急处置，并对事故站场所涉管段放空，防止关联反应导致事态扩大。

3) 作业区应急领导小组组织应急抢险人员应紧急赶往事故现

场，赶往现场后立即查看封锁的事故现场和危险区域，根据现况在周边增补拉设警示带、警示牌，并安排专门人员进行警戒值守，防止周边非抢险人员进入，继续对事故源周边 200 米—500 米区域内（或视现场情况确定）人员进行疏散并确认，在警戒区内应交通管制，严禁一切火源，切断一切电源，防止静电火花，并随时监测周围环境的燃气浓度，尽量将易燃易爆物品搬离事发地周围 200 米—500 米的危险区域。发现天然气泄漏时，现场不得启用非防爆电气设备和使用非防爆工具。

4) 当涉及公共安全时，经向输气管理处应急办公室汇报后，应在第一时间向当地县级人民政府主管部门或乡、村发出报警信息，请求支持和配合疏散周边群众。

3、根据物质燃烧原理和实际救火经验，可采用如下方式处理：

1) 窒息灭火法

现场人员采用不燃或者难燃材料覆盖燃烧物或封闭孔洞；用水、惰性气体、氮气等不利于燃烧的物质冲入燃烧区域内；利用建筑物原有的门、窗以及生产设备上的部件封闭燃烧区，阻止新鲜空气流入，以降低燃烧区域内氧气含量，窒息燃烧。此外，在迫不得已且灭火条件允许的情况下，也可采用水淹没（灌注）的方式扑灭火灾。

2) 冷却灭火法

将灭火剂直接喷洒在燃烧物体上，使可燃物质的温度降低至燃点以下，终止燃烧。在必要的情况下，可用冷却剂冷却建筑构件、生产装置、设备容器等，防止建筑构件变形造成更大的损失。

3) 隔离灭火法

将燃烧区域附近的可燃、易燃、易爆和助燃物质转移到安全地点；关闭阀门、门窗等，组织气体、液体流入燃烧区；设法阻拦流散的易燃、可燃气体；拆除与燃烧区相毗邻的可燃建筑物，形成阻止火势蔓延的间距区域等。

4) 抑制灭火法

使灭火剂参与燃烧反应过程，使燃烧工程中产生游离基消失，从而形成稳定分子或低活性的游离基，促使燃烧反应停止。

5) 电器、焊接设备火灾的扑灭

扑灭电器火灾时，首先应切断电源，并使绝缘性良好的灭火剂，如干粉灭火器、二氧化碳灭火器等。

焊接设备（氧气、乙炔、电焊机）着火，首先要关闭阀门，可用二氧化碳灭火器或干粉灭火器扑救，不能用水、泡沫灭火器和四氯化碳灭火器救火，如邻近建筑物或可燃物失火，应尽快将氧气瓶搬走，放在安全地带，防止受火场高热影响引起爆炸。

5 应急保障

作业区应急保障包括通信与信息保障、应急队伍保障、应急物资装备保障、经费保障、其他保障等方面。

5.1 通信与信息保障

南充输气作业区技术信息室应组织相关单位及部门，加强与地方通信部门的联系，保障救援现场以及与应急指挥中心（调度室）的通信畅通，作业区应急值班电话见附件。

1) 在应急处置期间，应保证应急领导小组和应急救援现场之间的通讯畅通；

2) 作业区应急领导小组成员必须保持手机 24 小时开通，应急办公室（调度室）专人值班，并保持值班电话 24 小时畅通；

3) 督促、协助事故单位保障事故现场与外部应急通讯的畅通。

5.2 应急队伍保障

南充输气作业区应急队伍主要以作业区员工为基础，建立应急事件初期应急队伍；同时依托输气管理处成都抢险维修中心，输气管理处应急资源平台及地方公共资源。

5.3 物资装备保障

南充输气作业区应急领导小组依据生产安全事故应急处置的需求，以作业区已经储备物资为基础，同时依托输气处应急资源，由应急领导小组统一调配使用。

南充输气作业区应急物资见附件。

5.4 其他保障

5.4.1 经费保障

(1) 本作业区按照相关法律法规（《安全生产法》），每年投入必要的应急救援专项资金。

(2) 应急救援资金的投入用于在应急救援中的支出：

①应急物资、器材、设施的供应、采购；

②应急救援队伍的培训、演练；

③事故应急过程中发生的各项费用；

④用于事故救援结束后对应急救援、应急处置有功人员的奖励。

(3) 应急专项经费由作业区财务部门负责提取。未经批准不得用于其他方面。

5.4.2 其他保障

(1) 技术保障

作业区技术保障由本作业区技术部门、上级技术部门及政府应急部门进行技术支持。

(2) 交通运输保障

作业区公用车辆和员工自有车辆可临时作为应急车辆使用，及时调运有关物资和设施。

(3) 治安保障

作业区工作人员利用视频监控负责现场的治安保卫工作，防止偷盗等治安事件发生，由警戒保卫组负责治安管理工作。

(4) 人员防护保障

作业区有防毒面具等应急救援设施进行人员防护。

(5) 医疗救护保障

作业区配备有急救药箱，医疗救护资源主要依托作业区及站场周边医院。

(6) 消防力量保障

作业区及站场配备有较为完善的消防应急设施设备，作业区与周边企业签订了应急救援互助协议，一旦发生火灾、爆炸事故，可请求周边企业给予消防保障。

三、自然灾害专项应急预案

1 适用范围

本预案适用于暴雨洪涝、雷雨大风等气象灾害发生，还有因气象灾害诱发的泥石流、滑坡、崩塌等次生灾害发生时的应急处置。本专项应急预案是对综合预案自然灾害事故方面的强化与补充，主要用于应对自然灾害事故。

2 应急组织机构及职责

同综合应急预案。

3 响应启动

3.1 应急会议

自然灾害事故发生后应急领导小组迅速组织召开紧急会议，部署安排应急处置工作。

3.2 信息上报

（1）自然灾害事故险情发生时，现场值班人员立即组织危险区域人员撤离，并迅速报告应急指挥中心（调度室），应急指挥中心（调度室）迅速评估险情，判断是否启动本预案。

（2）现场报警方式采用警报器、喊话或其他方式来疏散人员，并采用电话向应急指挥中心（调度室）报警。

（3）应急指挥中心（调度室）应及时与输气处、地方部门取得联系，确保 24 小时联络畅通，联络方式采用电话、网络、微信等。

(4) 应急指挥中心（调度室）通过上述联络方式向有关部门报警，报警的内容主要是：事故发生的时间、地点、影响范围；造成的损失（包括人员受灾情况、人员伤亡数量及造成的直接经济损失），已采取的处置措施和需要救助的内容。

3.3 资源协调

在事故状态下，现场总指挥有权调用其他部门的人力、物力等资源，相关部门必须积极配合。

3.4 信息公开

信息发布由应急指挥中心（调度室）负责，由总指挥第一时间进行信息发布，坚持客观陈述，不推测等原则，信息发布则应以下固定内容发布信息：

- (1) 事故的类型、性质；
- (2) 事故发生时间、地点；
- (3) 事故影响范围；
- (4) 事故应急处理措施及其取得的效果。

3.5 后勤及财力保障

事故发生后，公司上下要充分调配人财物力等资源，全力配合做好事故处理相关工作。

4 处置措施

1、当南充输气作业区所辖区域发生突发自然灾害事件，作业区机关员工、点站当班员工或油气管道保护工、巡线员应根据岗位应急处置措施，快速判断、处置和报警，开展自救工作

1) 判断突发自然灾害事件发生部位、事件性质、可控性、人员伤亡情况、破坏损失程度、危害范围、目前状况及发展趋势。

2) 根据现场判断，能够自行处理的，及时进行处置，防止事态后果扩大，并同时向作业区应急办报警，听取作业区指令；不能立即自行处理的，应立即向作业区应急指挥中心（调度室）报警，听取作业区指令。

3) 根据初步判断，如果自然灾害危及输气生产安全，事态严重，应立即上报。

4) 无论自然灾害事件是否得到有效控制，当班员工完成应急处置后，应立即向作业区应急办汇报，听取作业区指令。

生产类事故处置原则实施相关应急处置，同时自救；并立即向作业区调度室（应急办）报警，听取作业区指令。

2、南充输气作业区应急领导小组接到报警后应根据岗位应急处置职责，快速判断、处置和上报

1) 根据报警内容对事件进行初步的核实和确认，对事件性质、危害程度和范围等应迅速进行初步评估和判断，指导一线人员进行必要的应急处置，并向输气管理处应急办公室报告，确定初步处置方案。

2) 在确认自然灾害生产安全事故危害作业区生产安全，应立即通知员工在不危及自身安全条件下，立即实施生产类生产安全事故相关应急处置防止关联反应导致事态扩大。

3) 作业区应急领导小组组织应急抢险人员应紧急赶往事故现

场，赶往现场后根据现场初期处置的情况，立即增补警示牌，标识等封锁事故现场和危险区域。

4) 当涉及公共安全时，经向输气管理处应急办公室汇报后，应在第一时间向当地县级人民政府主管部门或乡、村发出报警信息，请求支持和配合疏散周边群众。

4.1 地震处置措施：

(1) 当发生地震时，保持镇定，听从指挥。

(2) 应急救援人员在没有收到撤离命令之前，不得擅自离开应急救援岗位。

(3) 楼梯、工作台发生断裂时不要冲出出口处。

4.1.1 地震时自救

地震时，从地震发生到房屋倒塌，一般有 12 秒钟，此时要采取如下行动。

(1) 躲入结实的台子、桌子或凳子下面，臀部及下弯的背部抵住内墙或门框（膝盖弯曲和手臂弯曲抱住头部），如果台子、桌子发生移动，须确保与其一起移动。

(2) 远离玻璃、日光灯、文件柜或其他可能坠落的物件，可能倾斜的物件。

(3) 在振动过后，要在原位置保持数分钟。

(4) 鉴于在地震前后，由于震动可能产生气体泄漏等，不要使用火柴、蜡烛或开放式的可燃物，不要开关电灯或其他电源。

(5) 不要在外跑到处跑动，以免被高空坠落的物件或电线击伤。

(6) 将门打开，确保出口。

(7) 如果来不及逃离现场，在结实的台子或桌子下面寻找应急庇护点或向内紧靠门框或背对着内墙。

(8) 与窗户保持 4 米距离。

(9) 如果台子、桌子发生移动，须确保与其一起移动。

(10) 如果听到玻璃破碎的声音、墙壁开裂的声音、物件坠落的声音时要集中思想，保持冷静。

4.1.2 震后立即行动事项

(1) 如果在地震后还有余震，仍要在原地保持几分钟不动。

(2) 不要试图撤离或离开所在区域，除非有必要或有适当的机会，撤离时要根据撤离指示进行撤离。

(3) 帮助受伤人员检查伤势，并寻求医生的救助，不要移动重伤人员。

(4) 如果有可能，检查水、电、气是否有危险，并关掉主管道阀门或开关。

(5) 如有气体等泄漏，不要使用火柴、蜡烛或开放式的可燃物，不要开关电灯或其他电源，要迅速打开窗户或离开，并报告有关部门进行抢修。

(6) 如果发生火灾，要检查火灾情况，按事故应急程序执行。

(7) 若发生震后燃气事故，按照公司制定的应急预案实施，防止次生灾害发生。

4.4 暴雨处置措施:

黄色、橙色暴雨预警信号防御要求:



黄色暴雨预警信号图形符号为, 颜色为黄色, 表示 6 小时内降雨量将达 50 毫米以上, 或已达 50 毫米以上, 可能造成影响且降雨可能持续。



橙色暴雨预警信号图形符号为, 颜色为橙色, 表示 3 小时内降雨量将达 50 毫米以上, 或者已达 50 毫米以上, 可能造成较大影响且降雨可能持续。

当地政府发布黄色或橙色暴雨预警信号后, 公司有关部门应采取下列防御措施:

- (1) 留意当地气象站预报。通过有关媒体和政府气象管理等部门了解暴雨最新情况。
- (2) 收盖露天存放物品, 疏散低洼易浸地区的物资。
- (3) 暂停在空旷地方的户外非紧急作业。
- (4) 提醒员工外出时应考虑天气和道路情况是否许可, 驾驶人员应注意道路是否水淹、打滑及交通挤塞情况。
- (5) 安排值班人员对可能出现严重水浸地段加强执勤。
- (6) 对毗邻有斜坡及挡土墙的生产设备要做好山洪、泥石流的防御工作。
- (7) 下列场所必须进行检查, 采取有效防御措施, 以防水淹:

雨水排放系统，泄洪排涝设施；配电房、天然气罐区；生产装置、排洪沟、护坡、挡土墙；地下式和半地下式设施；建（构）筑物防风抗灾能力及隐患；仓库、抢险救灾物质等各种物质储存仓库；通信设备、紧急报警系统；公司范围内的道路、交通运输工具；场站以及各种管网设施。

红色暴雨预警信号防御要求：



（1）红色暴雨预警信号图形符号为，颜色为红色，表示 3 小时内降雨量将达 100 毫米以上，或者已达 100 毫米以上，可能或已经造成严重影响且降雨可能持续。

（2）当地政府发布红色预警信号后，除继续做好黄色、橙色暴雨预警信号的工作外，还应做好以下工作：

（3）暂停所有在空旷地方的户外非紧急作业。

（4）抢险队要准备随时出动抢修。

（5）除处理紧急事故外，在外的公司车辆一律停驶，驾驶人员应找合适地方避风及停泊（不可在树下，电杆，高压线，铁塔，高层建筑及容易遭到雷击和产生火花的地点）。驾驶人员在停车后紧急拉上手掣，并用三角木或砖块垫住车轮，以防车辆滑动。

5 应急保障

作业区应急保障包括通信与信息保障、应急队伍保障、应急物资装备保障、经费保障、其他保障等方面。

5.1 通信与信息保障

南充输气作业区技术信息室应组织相关单位及部门，加强与地方通信部门的联系，保障救援现场以及与应急指挥中心（调度室）的通信畅通，作业区应急值班电话见附件。

1）在应急处置期间，应保证应急领导小组和应急救援现场之间的通讯畅通；

2）作业区应急领导小组成员必须保持手机 24 小时开通，应急办公室（调度室）专人值班，并保持值班电话 24 小时畅通；

3）督促、协助事故单位保障事故现场与外部应急通讯的畅通。

5.2 应急队伍保障

南充输气作业区应急队伍主要以作业区员工为基础，建立应急事件初期应急队伍；同时依托输气管理处成都抢险维修中心，输气管理处应急资源平台及地方公共资源。

5.3 物资装备保障

南充输气作业区应急领导小组依据生产安全事故应急处置的需求，以作业区已经储备物资为基础，同时依托输气处应急资源，由应急领导小组统一调配使用。

南充输气作业区应急物资见附件。

5.4 其他保障

5.4.1 经费保障

（1）本作业区按照相关法律法规（《安全生产法》），每年投入必要的应急救援专项资金。

(2) 应急救援资金的投入用于在应急救援中的支出：

- ①应急物资、器材、设施的供应、采购；
- ②应急救援队伍的培训、演练；
- ③事故应急过程中发生的各项费用；
- ④用于事故救援结束后对应急救援、应急处置有功人员的奖励。

(3) 应急专项经费由作业区财务部门负责提取。未经批准不得用于其他方面。

5.4.2 其他保障

(1) 技术保障

作业区技术保障由本作业区技术部门、上级技术部门及政府应急部门进行技术支持。

(2) 交通运输保障

作业区公用车辆和员工自有车辆可临时作为应急车辆使用，及时调运有关物资和设施。

(3) 治安保障

作业区工作人员利用视频监控负责现场的治安保卫工作，防止偷盗等治安事件发生，由警戒保卫组负责治安管理。

(4) 人员防护保障

作业区有防毒面具等应急救援设施进行人员防护。

(5) 医疗救护保障

作业区配备有急救药箱，医疗救护资源主要依托作业区及站场周边医院。

(6) 消防力量保障

作业区及站场配备有较为完善的消防应急设施设备，作业区与周边企业签订了应急救援互助协议，一旦发生火灾、爆炸事故，可请求周边企业给予消防保障。

第三篇 现场处置方案

1、站内管道发生泄漏事件现场处置预案

目的	为防止天然气泄漏造成人员伤害及公共安全，并避免对环境造成危害，制定本方案。
职责	应急领导小组行使事件的指挥抢险工作。 输气站组织人员对现场进行控制，以避免发生火灾等次生灾害。
防护措施	加强运行管理，加强站场巡护、检测，加强第三方施工监督、跟踪等。
风险分析	输气站内管道在以下几种情况容易发生泄漏： ● 腐蚀； ● 磨损冲刷； ● 地质变化； ● 意外破坏； ● 管道材质或焊接缺陷。 由于天然气比空气轻，在野外容易向空中散发，但在室内或阴雨低气压气候环境下，会因散发不畅天然气在泄漏点周围区域积聚，导致该区域的空气中含氧量低，如果有人员进入低含氧量区域，有可能造成人员缺氧窒息事故；当天然气泄漏并使空气中天然气浓度达到其爆炸极限（5%~15%）时，遇明火可发生爆炸事故；当空气中天然气浓度超过其爆炸上限（15%）时，遇明火会燃烧，若燃烧点周围有建构筑物或易燃物，有可能引发火灾事故。
响应程序	1、事故确认和报告 对输气站内管道发生泄漏事件信息处置渠道： ● 输气站值班人员发现 输气站值班人员一旦发现险情应立即启动应急处置卡。 ● 在第一时间向值班站长汇报现场泄露位置和天然气泄漏情况，处置过程中同步汇

报作业区管道站场风险监控中心现场处置情况和天然气泄漏情况。

● 佩戴防护装置迅速关闭泄露点上下游阀门,或关闭进出站阀门,切断泄露点气源,可控的情况下开启旁通。可站控操作的进行站控操作,迅速切换流程。打开泄露管段放空阀,放空天然气。

● 若现场不可控,站内人员迅速撤离危险区,值班人员向站长、作业区管道站场风险监控中心汇报流程操作情况。并对站场周边进行警戒,消除周边火源,对现场进行初步控制。

● 通知公安、消防、医疗救护人员赶往现场。

2、初级响应

输气站响应:

● 接到值班人员的报告后,值班站长、作业区应急领导小组应该立即启动站级预案,通知相关人员赶往事故现场。

● 到达现场后向作业区应急领导小组汇报泄漏的原因、时间、地点、部位。

● 站长到达事故现场后,首先检查、安排布置本站力所能及的抢险救援工作,使初期抢险救援工作顺利进行。本站相关人员到达事故现场后,站长要布置人员按预案的职责范围,主动地到自己岗位,进行必要的力所能及的抢险救援工作。根据泄漏现场勘查情况,进行相关维抢修作业,对泄露点采取相应的紧固、修复措施。

● 进行现场初步警戒,划定警戒区,在漏气量较大时立即疏散人群,严禁无关人员接近事故现场。

● 加强现场监护,用可燃气体检测仪检测天然气浓度,防止出现火灾、爆炸和中毒等事故。

● 如果本站处理无效,对现场进行警戒,等待专业人员处理。

● 引领后期到达的应急响应人员。

● 查看现场周边情况,进行前期协调。

● 进行现场的初步控制。

3、站内管道发生泄漏后会有大量天然气溢出,先期达到现场的人员应有的防护装备。

	包括： ✓ 用于防有害气体的空气呼吸器。 ✓ 用于可燃气体浓度检测的可燃气体检测仪。 ✓ 防静电工作服。 ✓ 劳保鞋。 ✓ 可燃气体报警器。 ✓ 降低现场可燃气体浓度的防爆轴流风机。 ✓ 用于观测风向的风向标。 ✓ 安全帽。
基本程序	程序 ● 采取必要的流程操作，减少输送介质溢出。 ● 现场可燃气体浓度监测。
	说明：可燃气体浓度超标时应采取必要措施降低可燃气体浓度（如采用轴流风机强制通风等）。
	● 破损点处置完毕后，恢复流程。

2、管道发生泄漏事件现场处置预案

目的	为防止管道发生泄漏，威胁管道周边群众的生命和财产安全，影响管道下游用户的生产生活用气，制定本预案。
职责	事件处置在作业区应急领导小组的领导下进行。 值班人员负责在事故抢险期间及时了解并向相关部门通报事故情况、上报作业区管道站场风险监控中心。 泄漏点若为紧邻站场上、下游管线，站长组织人员配合作业区对现场进行初步控制，以避免发生爆炸等次生灾害。
防护措施	加强运行管理，加强站场巡护、检测，加强第三方施工监督、跟踪等。
风险分析	因腐蚀、地质变化、意外破坏、误操作或材质、焊接缺陷等原因，导致高压介质发生泄漏。由于天然气比空气轻，低气压气候环境下，会在泄漏点周围区域积聚，导致该区域的空气含氧量低，如果有人员进入低含氧量区域，有可能造成人员缺氧窒息事故；当天然气泄漏并使空气中天然气浓度达到其爆炸极限（5%~15%）时，遇明火可发生爆炸事故；当空气中天然气浓度超过其爆炸上限（15%）时，遇明火会燃烧，若燃烧点周围有建构筑物或易燃物，有可能引发火灾事故。
响应程序	1、事故确认和报告 发生管道泄漏事件信息处置渠道： ● 输气站值班人员、管护人员或周边人员发现。 ● 若为上、下游紧邻管道发生泄漏，输气站值班人员应立即启动应急处置卡。 ● 若为站场值班人员发现，则第一时间向值班站长及作业区管道站场风险监控中心汇报天然气泄漏情况，由作业区排查泄漏位置并根据排查结果告知站场是否启动上、下游管道泄漏应急处置。 ● 若为管护人员或周边人员发现并告知作业区管道站场风险监控中心后，由作业区排查泄漏位置并根据排查结果开展处置，包括告知站场是否启动上、下游管道泄漏应

急处置。

- 佩戴防护装置迅速关闭泄露点上下游阀门，或关闭进出站阀门，切断泄露点气源。

可站控操作的进行站控操作。若泄漏管道可以放空，打开泄漏管段放空阀，放空天然气。

- 值班人员向站长、作业区管道站场风险监控中心汇报流程操作情况。

- 通知公安、消防、医疗救护人员赶往现场。

2、初级响应

响应步骤：

- 接到发现人员的报告后，作业区应急领导小组应该立即启动站级预案，通知相关人员赶往事故现场。
- 到达现场后向作业区应急领导小组汇报泄漏的时间、地点、部位。
- 进行现场初步警戒，划定警戒区，可燃气体浓度检测，在漏气量较大时立即疏散人群，严禁无关人员接近事故现场。
- 根据应急领导小组指示安排人员值守监视。
- 引领后期到达的应急响应人员。
- 查看现场周边情况，进行前期协调。
- 进行现场的初步控制。

3、管道发生泄漏后会有大量天然气溢出，先期到达现场的人员应有的防护装备。包括：

- ✓ 用于防有害气体的空气呼吸器。
- ✓ 用于可燃气体浓度检测的可燃气体检测仪。
- ✓ 防静电工作服。
- ✓ 劳保鞋。
- ✓ 可燃气体报警器。
- ✓ 降低现场可燃气体浓度的防爆轴流风机。
- ✓ 用于观测风向的风向标。

	✓ 安全帽。
基本 程序	● 采取必要的流程操作，减少输送介质溢出。
	● 现场可燃气体浓度监测。
	说明：可燃气体浓度超标时应采取必要措施降低可燃气体浓度（如采用轴流风机强制通风等）。
	● 破损点处置完毕后，恢复流程。

3、场站火灾爆炸事故现场处置预案

目的	为降低站场火灾或爆炸对人员造成的伤害，制定本预案。
职责	事件处置在作业区应急领导小组的领导下进行。 站长组织人员对现场进行初步控制。
防护措施	加强运行管理，加强站场巡护、检测，加强第三方施工监督、跟踪，加强外来人员管理，杜绝火种进站，加强站场周边环境管理等。
风险分析	输气站场内工艺管道、工艺设备及连接法兰存在因腐蚀、地质变化、意外破坏、误操作、设备超压、管道材质、焊接缺陷或法兰紧固件、密封件技术失效，以及法兰材质、焊接缺陷等原因导致管道破裂或技术失效，造成天然气泄漏遇明火、静电、雷击等引发火灾或爆炸发生。 输气站场内非工艺区内明火、静电、雷击等造成火灾或爆炸发生。
响应程序	1、事故确认和报告 对输气站内发生火灾、爆炸事件信息渠道： ● 输气站值班人员发现。 1) 输气站值班人员一旦发现险情应立即启动应急处置卡。 2) 在第一时间向作业区管道站场风险监控中心及值班站长汇报现场情况及着火的可能原因、地点。处置过程中同步汇报作业区管道站场风险监控中心现场着火情况和处置情况。 ● 作业区管道站场风险监控中心一旦确认险情应立即响应。 1) 立即向作业区应急领导小组组长报告。 2) 立即向上级调度汇报。 2、初级响应 ● 响应步骤： 1) 确认事故后，根据着火点立即启动站场火灾应急处置程序（工艺区/站内公共

	建筑），组织人员撤离，并向作业区管道站场风险监控中心汇报。 2）作业区应急救援小组组长组织安全保卫和抢险作业人员赶往事故现场。 3）安全保卫人员到达事故现场后，对现场进行初控，组织人员疏散，并在路口等待外援。 4）站队应急救援小组组长根据现场情况，负责联系外联人员、机具等，确保抢险车辆进入现场。 5）后勤保障人员将抢险物资送到目的地，配合当地交通部门，在路口引领车辆进出场，并配合当地医疗急救部门，组织人员救护等工作。 6）作业区应急响应程序启动后，调整组员的职责，配合现场抢险工作。 ● 现场抢险完成后，恢复正常生产和协调事故点周边其他工作，做好记录。 ● 紧急情况下，先操作再汇报。
	说明：现场工艺调整采用以下方式进行（工艺区火灾爆炸） ● 立即启动站场 ESD。 ● 如果站场火势较大，且无法站控切断事故点上下游气源的，切断邻近上下游阀室截断阀并放空事故段天然气。
基本程序	程序 1、工艺区火灾爆炸： ● 采取必要的流程操作，对事故段进行截断和放空，减少输送介质溢出。 ● 待火势成功扑灭后，配合维抢修中心检查现场损坏情况。 ● 现场可燃气体浓度监测。 2、站内公共建筑火灾： ● 切断着火区域电源，合理使用站场消防器材进行初期灭火，若火势难以控制，则组织人员撤离，对周边人员疏散，做好警戒。
	说明：针对工艺区着火，在抢修前和抢修过程中，随时监测可燃气体浓度。可燃气体浓度超标时应采取必要措施降低可燃气体浓度（如采用轴流风机强制通风等）。

	● 现场可燃气体浓度监测。 ● 破损点处置完毕后，恢复流程。
--	--

4、进、出站/阀室截断阀误关断现场处置预案

目的	为避免进出站/阀室截断阀误关断造成压力变化制定此预案。
职责	应急领导小组行使事件的指挥抢险工作。 输气站组织人员负责初期的应急处理工作。
防护措施	加强运行管理，加强巡护、检测等。
风险分析	进出站/阀室截断阀误关断导致下游压力下降,上游压力上升,可能出现天然气泄漏及爆管等次生灾害。
响应程序	1、事故确认和报告 对进、出站/阀室截断阀误关断事件信息渠道： ● 输气站值班人员发现。 1) 若为站内ESD异常启动，则立即启动应急处置卡，若分析为管线异常，站内值班人员应在第一时间把压力、流量变化情况向值班站长汇报。 2) 向作业区管道站场风险监控中心汇报，并做好记录。 ● 作业区管道站场风险监控中心一旦确认险情应立即响应。 1) 立即向作业区应急领导小组组长报告。 2) 立即向上级调度汇报。 2、初级响应 ● 响应步骤： 1) 接到值班人员的报告后，作业区应急领导小组应该立即组织人员赶到现场。 2) 人员到达事故现场后，开展力所能及的抢险救援工作，使初期抢险救援工作顺利进行。 3) 把掌握的现场情况向作业区应急领导小组汇报。 4) 布置人员按预案的职责范围，主动地到自己岗位，协助进行必要的力所

	能及的抢险救援工作。 5) 组织进行管道失效后的管道输气恢复。
基本 程序	程序：采取必要的流程操作，减少输送介质溢出。
	说明：可手动关闭放空阀门，防止天然气溢出。
	现场处置完毕后，恢复流程。

5、站场发生恐怖袭击现场处置预案

目的	为避免站场发生恐怖袭击造成设备受损、人员伤亡制定此预案。
职责	应急领导小组行使事件的指挥工作。 输气站组织人员负责初期的应急处理工作。
防护措施	加强地企协调，做好周边人员管道保护宣贯等。
风险分析	站场发生外来人员恐怖袭击，引起人员受伤，工艺区设备被损坏造成天然气泄漏及爆管等次生灾害。
响应程序	1、事故确认和报告 对站场发生恐怖袭击事件信息渠道： ● 输气站值班人员发现。 1) 值班人员告知站长并立即启动应急处置卡。 2) 向作业区管道站场风险监控中心汇报，并做好记录。 ● 作业区管道站场风险监控中心一旦确认险情应立即响应。 1) 立即向作业区应急领导小组组长报告。 2) 立即向上级调度汇报。 2、初级响应 ● 响应步骤： 1) 接到值班人员的报告后，作业区应急领导小组应该立即组织人员赶到现场。 2) 人员到达事故现场后，配合地方部门开展抢险救援工作，使初期抢险救援工作顺利进行。 3) 把掌握的现场情况向作业区应急领导小组汇报。 4) 布置人员按预案的职责范围，主动地到自己岗位，协助进行必要的力所能及的抢险救援工作。

	5) 组织进行管道失效后的管道输气恢复。
基本 程序	程序：采取必要的流程操作，防止泄漏或爆炸。
	说明：若有破坏设备倾向，启动 ESD 系统，防止天然气泄漏或爆炸。
	现场处置完毕后，恢复流程。

6、站场发生人员触电现场处置预案

目的	为避免人员触电造成人员伤亡制定此预案。
职责	应急领导小组行使事件的指挥工作。 输气站组织人员负责初期的应急处理工作。
防护措施	加强用电常识、解救方法、心肺复苏等知识的宣传学习，加强巡护、检测等。
风险分析	站场人员操作带电设备可能导致发生人员触电，因施救不当造成人员伤亡等事故。
响应程序	1、事故确认和报告 对站场发生人员触电事件信息渠道： ● 输气站值班人员发现。 1) 发现人员告知站长并立即启动应急处置卡。 2) 向作业区管道站场风险监控中心汇报，并做好记录。 ● 作业区管道站场风险监控中心一旦确认险情应立即响应。 1) 立即向作业区应急领导小组组长报告。 2) 立即向上级调度汇报。 2、初级响应 ● 响应步骤： 1) 接到值班人员的报告后，作业区应急领导小组应该立即安排人员联系附近救援力量，同时组织人员赶到现场。 2) 人员到达事故现场后，指导站场人员开展后续处置工作。 3) 把掌握的现场情况向作业区应急领导小组汇报。
	程序： 人员施救时做好防护措施。

基本 程序	说明：若人员触电后未脱离带电设备，利用绝缘棍状物等物品将触电者与触点进行分离。
	现场处置完毕后，开展后续调查。

7、站场发生公共卫生事件现场处置预案

目的	为避免发生公共卫生事件危害人员健康制定此预案。
职责	应急领导小组行使事件的指挥工作。 输气站组织人员负责初期的应急处理工作。
防护措施	加强疫情信息、传播方式、隔离措施等知识的宣贯学习，加强监控、保护等。
风险分析	站场人员因接触感染人群、食物中毒，因施救、隔离不当造成人员伤亡等。
响应程序	1、事故确认和报告 对站场发生公共卫生事件信息渠道： ● 输气站值班人员发现。 1) 发现人员告知站长并立即启动应急处置卡。 2) 向作业区管道站场风险监控中心汇报，并做好记录。 ● 作业区管道站场风险监控中心一旦确认险情应立即响应。 1) 立即向作业区应急领导小组组长报告。 2) 立即向上级调度汇报。 2、初级响应 ● 响应步骤： 1) 接到值班人员的报告后，作业区应急领导小组应该立即安排人员指导站场员工对疑似感染人员开展隔离，联系附近救援力量，同时其余员工做好清洁、戴好口罩。 2) 指导站场人员开展后续处置工作：如告知隔离时间、向社区报备或紧急前往医院检查治疗。 3) 掌握的现场情况向作业区应急领导小组汇报。

基本 程序	程序：人员施救时做好防护措施。
	说明：若站场其余人员疑似感染员工，因按疫情临床症状开展监控（体温测量、身体状况分析等），作业区每日收集监控情况，隔离期满后到医院开具健康证明。
	现场处置完毕后，开展后续调查，并完善记录。

附件

附件 1 作业区基本概况

1、总体概况

西南油气田分公司输气管理处南充输气作业区成立于 2006 年 5 月，由原射洪天然气运销部和渠县天然气运销部整合而来，是一个专业从事长输天然气管道运输和销售一体化的单位。

作业区辖有输配气及无人值守站场 15 座，阀室、清管站 26 座，管理着北内环、北干线、肖石线、龙肖线、屏渠线、磨铜线 6 条大口径输气干线，以及东南线、长东线、安杨线、龙王庙净化厂进气管线等 9 条支线，总长约 657.53 公里，覆盖川渝 8 市 16 区县 100 余个乡镇。

作业区承担着高石梯—磨溪区块天然气和金华致密气的进气、外输任务，年输气量超过 120 亿立方米，是西南油气田公司、输气管理处重要的天然气外输通道之一。

地址：四川省南充市顺庆区石油东路 1 号

电话：0817-2632320 2632321

传真：0817-2632320

2、干线概况

一、北干线

1、北干线（渠县输气站至永安阀室段）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 251.83km，于 1987 年 11 月建成投产。管道规格为 720mm，管道材质为 T/S-52k、X52，设计压力 4.0MPa，设计输量 $600 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成北干线所有高后果区识别，共有 27 处高后果区，无新增高后果区。

二、北内环

1、南充输气作业区管理的北内环（渠县输气站至简乐桥永安阀室段）输气管道起于渠县输气站，止于简乐桥阀室，管道规格为 D813 $\times$ 8.8，管道材质为 L485，设计压力 6.3MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，全长 254.94km，其中渠县输气站—广安阀室段于 2007 年 11 月建成投产，广安阀室—玉成输气站段于 2008 年 5 月建成投产。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成北内环所有高后果区识别，共有 18 处高后果区，消除 1 处高后果区。

三、龙肖线

1、龙肖线（渠县静边镇站至广安区肖溪输气站）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 39.82km，于 2009 年 5 月建成投产。管道规格为 813mm，管道材质为 L485，设计压力 7.5MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成龙肖线所有高后果区识

别，共有 1 处高后果区，无新增高后果区。

四、磨铜线

1、南充输气作业区管理的磨铜线输气管道起于磨溪输气站，止于磨溪镇八角村，管道规格为 D813×8.8（11），管道材质为 L485M，设计压力 6.3MPa，设计输量 $1600 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，管辖段全长 3km，于 2019 年 10 月建成投产。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成磨铜线所有高后果区识别，共有 1 处高后果区，无新增高后果区。

五、屏渠线

1、屏渠线（大竹八渡乡至渠县输气站）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 64km，于 2005 年 10 月建成投产。管道规格为 457mm，管道材质为 L415，设计压力 6.3MPa，设计输量 $450 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成屏渠线所有高后果区识别，共有 4 处高后果区，无新增高后果区。

六、肖石线

1、肖石线（广安区肖溪输气站至渠县望溪阀室）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 8.8km，于 2009 年 6 月建成投产。管道规格为 813mm，管道材质为 L485，设计压力 7.0MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成肖石线所有高后果区识别，共有 4 处高后果区，无新增高后果区。

3、支线概况

一、成十三井进站管线

1、成十三井进站管线（重庆气矿末站至渠县输气站段）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 0.14km，于 1987 年 11 月建成投产。管道规格为 426mm，管道材质为 T/S-52K，设计压力 4.0MPa，设计输量 $200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

二、渠县支线

1、渠县支线（渠县配气站至渠县清管站段）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 0.6km，于 2009 年 8 月建成投产。管道规格为 108mm，管道材质为 L245，设计压力 4.0MPa，设计输量 $15 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，目前运行压力为 2.9~3.2MPa，输气量为 $8 \times 10^4 \sim 15 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

三、花桥支线

1、花桥支线（花桥配气站至花桥阀室段）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 0.23km，于 2009 年 4 月建成投产。管道规格为 219mm，管道材质为 L245，设计压力 4.0MPa，设计输量 $80 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，目前运行压力为 2.8~3.2MPa，输气量为 $5 \times 10^4 \sim 15 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

四、济蓬支线

1、济蓬支线（济度阀井至济渡配气站段）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 1km，于 1998 年 10 月建成投产。管道规格为 108mm，管道材质为 20#，设计压力 4.0MPa，设计输量 $10 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，目前运行压力为 2.8~3.1MPa，输气量为 $7 \times 10^4 \sim 12 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

五、东南线

1、东南线（南充东阀室至南充配气站段）由输气管理处南充输气作业管理，管道全长 6.3km，于 2002 年建成投产。管道规格为 273/219mm，管道材质为 L245N，设计压力 4.0MPa，设计输量 $80 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，目前运行压力为 2.8~3.1MPa，输气量为 $30 \times 10^4 \sim 80 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

六、龙王庙净化厂进站 40 亿管道

1、龙王庙净化厂进站 40 亿管道（龙王庙净化厂至磨溪输气站段）全长 3.5km，于 2014 年 8 月建成投产。管道规格为 813mm，管道材质为 L485，设计压力 6.3MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

七、龙王庙净化厂进站 60 亿管道

1、龙王庙净化厂进站 60 亿管道（龙王庙净化厂至磨溪输气站段）全长 3.5km，于 2015 年 9 月建成投产。管道规格为 813mm，管道材质为 L485，设计压力 6.3MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

八、中贵线武胜站与北内环连接管道

1、中贵线武胜站与北内环连接管道（北内环至中贵线武胜站）全长 0.2km，于 2013 年 6 月建成投产。管道规格为 610mm，管道材质为 L415，设计压力 6.3MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

九、安杨线

1、安杨线（安岳净化厂外输首站至杨家湾输气站）全长 8.3km，于 2019 年 10 月建成投产。管道规格为 711mm，壁厚 8mm，管道材质为 L485M，设计压力 6.3MPa，设计输量 $1200 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

2、2022 年 11 月，南充输气作业区完成所有支线高后果区识别，无高后果区。

附件 2 预案体系与衔接

本预案向上衔接南充市、达州市、遂宁市、广安市、绵阳市、重庆市潼南区、德阳市、资阳市生产安全事故应急预案及西南油气田分公司生产安全事故应急预案，向下衔接南充输气作业区渠县输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区渠县配气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区肖溪输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区太平输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区济渡配气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区花桥配气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区长乐输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区南充配气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区蓬溪输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区射洪输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区磨溪输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区景福输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区杨家湾输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区木老输气站突发事件应急处置方案、南充输气作业区输气管道突发事件应急处置方案。

南充输气作业区应急预案		
序号	预案名称	备注
一、综合应急预案		
1	南充输气作业区综合应急预案	
二、专项应急方案		
1	泄漏事故专项应急预案	
2	火灾爆炸事故专项应急预案	
3	自然灾害专项应急预案	
三、现场处置方案		
1	站内管道发生泄漏事件现场处置预案	
2	管道发生泄漏事件现场处置预案	

3	场站火灾爆炸事故现场处置预案	
4	进、出站/阀室截断阀误关断现场处置预案	
5	站场发生恐怖袭击现场处置预案	
6	站场发生人员触电现场处置预案	
7	站场发生公共卫生事件现场处置预案	

附件 3 风险评估结果

1 风险评估结论

通过对输气管理处南充输气作业区生产经营过程中存在的危险危害因素分析，得出作业区的事故风险评估结论如下：

输气管理处南充输气作业区存在的事故伤害类型有火灾爆炸、天然气泄漏、关键设备故障、自然灾害及其他等事故，其中火灾爆炸是本企业的主要危险因素。

2 建议

- 1) 站区内严禁火源。
- 2) 定期进行设施设备的监测，特别特种设备定期委托检测。
- 3) 严格按照操作流程进行作业。

附件 4 应急物资装备名录清单

序号	物资类别		物资名称	规格型号	单位	期初数量	实 存			存放地点	备注	联系电话
	大类	小类				数量	完好	变质（过期）	毁损（消耗）			
							数量	数量	数量			
1	工程抢险	管道场站抢修	精密压力表	y-60 2.5级	个	2	2			作业区抢险库房		13198811998
2	安全防护	警戒器材	警示带	50 米	圈	5	5			作业区抢险库房		13198811998
3	工程抢险	管道场站抢修	石棉布		卷	1	1			作业区抢险库房		13198811998
4	工程抢险	管道场站抢修	内六角		套	4	4			作业区抢险库房	其中 3 个存放于应急箱内	13198811998
5	安全防护	警戒器材	锁具、挂签		套	2	2			作业区抢险库房		13198811998
6	通讯广播	通讯设备	防爆数字对讲机	HYtera PD680Um(MD)	个	4	4			作业区抢险库房	2022. 3. 28 报废 6 个，同时入库 4 个	13198811998
7	防洪防汛	防汛物品	大型雨伞		把	1	1			作业区抢险库房		13198811998
8	应急照	照明设备	防爆电筒	海洋王	个	4	4			作业区抢险库房	2015. 5 入	13198811998

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

	明			1W51H(1个) 尚莱特 SEH956(3个)							库 4 个	
9	应急照明	照明设备	防爆探照灯	尚为 SZSW2401	个	4	4			作业区抢险库房	2022. 3. 28 入库 4 个	13198811998
10	工程抢险	管道场站抢修	管钳	48"36"24" 18"14"8"	把	9	9			作业区抢险库房	其中 3 个存放于应急箱内	联系电话
11	防洪防汛	防汛物品	雨靴	EN20345S5	双	4	4			作业区抢险库房		13198811998
12	防洪防汛	防汛物品	麻绳	50 米	袋	1	1			作业区抢险库房		13198811998
13	防洪防汛	防汛物品	铁 铲		把	10	10			作业区抢险库房		13198811998
14	防洪防汛	水上救生	救生衣	YS-A	套	20	20			作业区抢险库房	2018. 4. 14 报废 56 套出库，同时入库 20 套	13198811998
15	防洪防汛	水上救生	水桶	10kg 铁质	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
16	其他物资	管道场站抢修	油桶	10L	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

17	消防环 保	消防器械	消防桶		个	26	26			作业区抢险库房		13198811998
18	防洪防 汛	防汛物品	编织袋	10 个/包	包	6	6			作业区抢险库房		13198811998
19	防洪防 汛	防汛物品	帐篷	2*2m	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
20	工程抢 险	管道场站 抢修	棉纱	30 斤	包	1	1			作业区抢险库房		联系电话
21	其他物 资	管道场站 抢修	人字梯		个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
22	工程抢 险	堵漏设备	吸油毡		包	2	2			作业区抢险库房		13198811998
23	安全防 护	个体防护	安全帽	JFZ-2	顶	4	4			作业区抢险库房	生产日期 2021 年 10 月 01, 报 废年限 2.5 年, 需 2024 年 4 月前更换	13198811998
24	工程抢 险	抢险物品	电工刀		只	3	3			作业区抢险库房	存放于应 急箱内	13198811998
25	工程抢 险	抢险物品	生胶带	低压	卷	3	3			作业区抢险库房	存放于应 急箱内	13198811998
26	工程抢 险	抢险物品	可燃气体 检测仪	ALTAIR 4X	台	4	4			作业区抢险库房	存放于应 急箱内	13198811998

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

27	工程抢险	抢险物品	线手套		双	6	6			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
28	工程抢险	抢险物品	验漏液		瓶	4	4			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
29	应急照明	抢险物品	固态强光防爆灯（头戴式）		个	3	3			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
30	工程抢险	抢险物品	一次性雨衣		套	12	12			作业区抢险库房	存放于应急箱内	联系电话
31	应急照明	抢险物品	尚为防爆手提灯		个	5	5			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
32	消防环保	消防器材	灭火器	MFZ/ABC5A	个	8	8			作业区抢险库房		13198811998
33	安全防护	警戒器材	危险警示牌		个	2	2			作业区抢险库房		13198811998
34	通讯广播	通讯设备	喊话器	M-9XX	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
35	安全防护	个体防护	自给开路式压缩空气呼吸器	Honeywell SCBA T8000	箱	5	5			作业区抢险库房	2022 年 4 月 2 日入库	13198811998

附件 5 有关部门、机构或人员的联系方式

1、西南油气田公司应急联系方式

序号	单 位	联系电话	传 真
1	西南油气田公司总值班室	211689 028-86011689	210641 028-86010641
2	生产运行处气调中心	211716 028-86011716	211715 028-86011715

2、输气处应急人员及电话联系表

部门	姓名	职 务	办公室电 话	移动电话	备注
处领导	李明	副处长、总工程师	231086	13880315797	主任
处领导	张凯	副处长、HSE 总监	231660	15882612288	副主任
规划计划科	田毅	科长	231832	13980768955	成员
	李鹏	副科长	231712	13881935268	成员
	丁川	副科长	231819	13982171408	成员
	廖呈龙	副科长	231299	13648084334	成员
财务科	陈琳	科长	231665	13980604120	成员
	刘伟	财务科副科长	231267	13541318515	成员
	袁艳	财务科副科长	231665	18280329206	成员
	代瑜	财务科副科长	231342	13981790806	成员
办公室	聂华	办公室（党委办公室）主 任	231752	13980960356	成员
	李进	副主任	231828	13880194896	成员
	冉娟	副主任	231326	18123317385	成员
生产运行科	黄成	一级工程师	231583	15923436466	成员
	刘力升	科长、天然气调度中心主 任	231237	13730870308	成员
	胡梅	副科长、天然气调度中心 副主任（正科级）	231650	13981804878	成员
	杨丽茹	副科长（正科级）	258486	13880147579	成员
	王勇	副科长、行政事务中心副 主任	231616	13508072059	成员

	陈莉	副科长、天然气调度中心 副主任	231237	13890319766	成员
管道管理科	刘长林	副科长	231824	15928726807	成员
	段行知	副科长	231327	15928905171	成员
	陈银	副科长	231327	13699467786	成员
	陈莉	副科长	231176	13890319766	成员
	肖农	技术组长	231034	13608055190	成员
质量安全环保科	骆畅	HSE 副总监兼科 长	231660	15882612288	成员
	唐璐瑶	副科长	231728	15528081806	成员
	王东	副科长	231802	15928726488	成员
企管法规科（内控与 风险管理科）	李清英	科长	231285	18200536847	成员
监察科（纪委办公室）	刘忠	科长	231727	13518187588	成员
党群工作科	聂华	科长	231580	113980960356	成员
基建工程管理部	熊猛	主任	231211	13808225312	成员
物资采购管理部	蒋忠	主任	231277	13980602516	成员
信息管理部	谭力文	主任	231771	15823823466	成员
维稳信访管理部	陈吉权	主任	258515	13518128765	成员
财务共享中心	刘伟	主任	231302	13518176876	成员
造价中心	杜晓春	主任	231716	13981895963	成员
QHSE 监督站	黄健	站长、书记	231738	15928604071	成员
西南销售成都销售部	王晓刚	经理	231778	18780283920	成员

3、输气处所属单位应急电话联系表

序号	单 位	部 门	电 话	传 真
1.	成都输气作业区	调度室（24 小时）	238602 028-82972502	
		综合办公室	238682 028-82972582	028-82972569
		HSE 办公室	238655 028-82972555	028-84726536
2.	仁寿输气作业区	调度室（24 小时）	0833-6225023	
		综合办公室	028-36215791	028-36215791
		HSE 办公室	028-36225192	
3.	自贡输气作业区	调度室（24 小时）	0813-3319740	
		综合办公室	0813-3315506	
		HSE 办公室	0813-3306503	
4.	合江输气作业区	调度室（24 小时）	0830-5262473	0830-5268809
		综合办公室	0830-5250077	

序号	单 位	部 门	电 话	传 真
		HSE 办公室	0830-5262978	
5.	重庆输气作业区	调度室（24 小时）	372402	023-67821205
		综合办公室	023-67804906	
		HSE 办公室	023-67259025	
6.	梁平输气作业区	调度室（24 小时）	13668487682 023-53253556	023-53239615
		综合办公室	023-53239610	023-53239610
		HSE 办公室	023-53239613	023-53239603
7.	南充输气作业区	调度室（24 小时）	532320 0817-2632320	0817-2632320
		综合办公室	0817-2632305	0817-2632307
		HSE 办公室	0817-2632311	
8.	仪陇输气作业区	调度室（24 小时）	521910 0817- 7771910	
		综合办公室	0817-7771922	
		HSE 办公室	0817-7771915	

4、南充输气作业区应急人员及电话联系表

部门	姓名	岗 位	座机	手机	短号
领导	毛学彬	经理、党委副书记	532301	15108195430	\
	罗斌	党委书记、副经理、工会主席	532302	13990860228	6228
	邹奎	党委副书记、纪委书记	532300	13778713013	666
	杜艳	党委委员、副经理	532309	15228168759	6759
	吴卓谦	党委委员、副经理	532303	17781116621	\
	王磊	党委委员、副经理	532304	13890888877	6677
综合管理室	徐文潇	主任	532305	15108383267	6267
	彭曙麟	综合管理	532306	15881785765	6005
	张艳琳	人事劳资	532336	15828860214	6620
	莫文德	经营管理	532323	13438752199	6199
	赵文秀	经营管理	532317	15892758883	6883
生产运行中心	何京燃	主任	532328	15984883344	6344
	何文盛	计量技术（三级工程师）	532315	13778189105	6105
	譙伟	生产运行	532367	15882658488	6488
	平威华	HSE 技术	532314	15182966589	6589
	关明	生产运行技术	532328	15182966107	\
	何洋	HSE 技术	532314	13982106491	\
	夏韵	HSE 技术	532314	18875249205	\

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

部门	姓名	岗位	座机	手机	短号
	唐嘉阳	计量技术	532314	1518355533	\
	邓鑫	培训与基础管理	532307	13350264435	6365
技术信息室	王子豪	管道及防腐技术（三级工程师）	532313	15182966592	\
	祝芸芸	工艺及设备技术（三级工程师）	532312	13990800295	62095
	张宜波	工艺及设备技术	532312	18582276617	6526
	何俊	管道及防腐技术	532313	13890700088	6012
	颜晶	管道及防腐技术	532313	13648042790	\
	汪洋	工艺及设备技术（首席技师）	532312	13198811988	\
	张义兵	工艺及设备技术（首席技师）	532367	13890803600	\
	蒋虎	电气自动化技术（自控技术）	532367	15928860526	6700
运维保障班	李丽娜	仓库保管工	532327	13198811998	\
	喻刚安	行车班一班长	532330	15182966109	6109
	杨文忠	汽车驾驶员	532330	13458235777	6577
	赵友志	汽车驾驶员	532330	13890864499	6099
	吴刚	汽车驾驶员	532330	15182966117	6617
	刘聪	汽车驾驶员	532330	13547562323	6323
	徐志彬	汽车驾驶员	532330	18008172105	\
	杜活虎	汽车驾驶员	532330	15181755760	6660
	张赫桉	汽车驾驶员	532330	15881700068	6768
	何严	维修班一班长	532326	13990850136	6136
	侯笃才	油气管线安装工	532326	15387642211	\
	张义兵	电工兼设备管理	532326	13678286207	6207
	何浩	电工兼焊工、目视化管理	532312	13619055968	6968
	何永忠	后勤事务管理	532328	13540958777	\
	赵勇	油气管道保护工（防腐） 兼党委一支部书记	532129	13309078026	\
	王斌	油气管道保护工（防腐）	532324	13990731431	6631
	赵泽芳	值班调度员	532320	13980301322	6322
	周云	值班调度员兼党委三支部书记	532320	15182966108	6108
	何晓玲	值班调度员	532320	18608197855	\
	石鸣	值班调度员	532320	18381732591	699
	吴华	仪表班一班长	532325	13990772699	6699
	唐建军	采输气仪表工	532325	15908276826	6826
	杨勇	采输气仪表工	532325	18780779998	6998

部门	姓名	岗位	座机	手机	短号
	杨帆	后勤管理		17721926850	\
财务	焦艳	会计（南充片区）	532337	15908276829	6829
	陈静	会计（仪陇片区）	532319	15181736159	6159
成都销售部	夏勇	南充服务站站长	532318	13990800545	6565
	王伟	南充服务站营销员	532318	13350400303	\
	周莉	南充服务站营销员	532318	13696017770	6092

5、站点联系方式

站点联系方式					
部门	姓名	岗位	座机	手机	备注
管护片区	杨军	管护工—南充片长	532129	13890872099	6299
	申鹏	管护工—渠县片长	0818-7324912	13981457888	\
	刘长春	管护工—射洪片长	0825-6699353	13882565268	\
站名			内线	外线	备注
渠县输气站			349040	0818-7301977	
肖溪输气站				0826-2596292	
磨溪输气站			511102	0825-8524688	
太平输气站			530180	0826-5279830	
			0817-2630180		
长乐输气站				0817-3418015	
南充配气站				0817-3325880	
蓬溪输气站			511101	0825-5395974	
射洪输气站			511100	0825-6615782	
景福输气站				0816-5820154	
花桥配气站				0826-2532057	
渠县配气站				0818-7206600	
济渡配气站				0817-8740180	
嘉陵配气站			521349	0817-3631977	
杨家湾输气站			532320	0817-2632321	无人站
渠县清管站			532320	0817-2632321	无人站
木老输气站			532320	0817-2632321	无人站

6、重点用户联系表

序号	单位	姓名	职务	手机
1	南充市新星燃气有限公司	任建林	总经理	15198199078
2	南充市高坪区东观燃气有限公司	乐荣	经理	19982882166
3	广安市佳源燃气有限公司	兰宏伟	经理	13982666597

序号	单位	姓名	职务	手机
4	渠县鑫昇燃气有限公司	康静	总经理	13008100333
5	渠县华润燃气有限责任公司	吴开国	副总经理	13808244098
6	蓬安县天然气汽车加气站	殷光勇	站长	13699672262
7	三台县天龍燃气有限公司	陈天昊	总经理	18990101318
8	射洪县洪达家鑫化工有限责任公司	李长伟	总经理	13982525966
9	蓬溪县祥兴压缩天然气洁能有限责任公司	何彬	副经理	13388355100
10	蓬溪县昂汽车能源有限公司	李佳霖	法定代表人	13882599588
11	三台县恒烨天然气有限公司	杜贤彬	法人	13440043703
12	射洪丰泽天然气有限公司	杨恒发	副总经理	13909065881
13	四川宏源燃气股份有限公司	赵勇	副经理	13982509879
14	南充高坪燃气股份有限公司	吕杰	经理	15196772666
15	南充嘉能天然气有限责任公司	赵力	副经理	13408286111
16	岳池合众能源开发有限公司	杨仁文	副经理	13982631573
17	蓬安县天然气公司	祝正森	经理	18881765553
18	(渠县加气站)	黄勇	站长	15082866111
19	南充合能压缩天然气有限责任公司	熊杰	营销主任	19982877103
20	中国石油天然气股份有限公司四川南充销售分公司(鹤鸣CNG)	王维	营销主任	18781785577
21	渠县天通燃气有限公司	杨洪	经理	15181833123

7、应急医疗机构应急联络方式

序号	名称	所在地	等级	联系电话	是否配备高压氧舱
1.	达州市大竹县人民医院	四川省达州市大竹县竹阳镇青年路13号	二级甲等	0818-6221243	
2.	达州市渠县人民医院	四川省渠县渠江镇和平街88号	三级乙等	0818-7322120	

3.	广安市人民医院	四川省广安市广安区城南开发区滨河路四段1号	三级甲等	0826-2222163	
4.	广安市武胜县人民医院	广安市武胜县新建北路2号	二级乙等	0826-6211626	
5.	广安市岳池县人民医院	四川省广安市岳池县九龙镇建设路东段22号	三级甲等	0826-5238363	
6.	南充市中心医院	四川省南充市顺庆区人民南路97号	三级甲等	0817-2222658	是
7.	南充市蓬安县人民医院	南充市蓬安县周口镇建设路9号	二级甲等	0817-8622345	
8.	南充市第五人民医院(南充市高坪区人民医院)	南充市高坪区江东中路七段八角街21号	三级乙等	0817-3362777	
9.	南充市嘉陵区人民医院	四川省南充市嘉陵区耀目路	二级甲等	0817-3633548	
10.	遂宁市蓬溪县人民医院	四川省遂宁市蓬溪县赤城镇白塔街20号	二级甲等	0825-5420345	
11.	遂宁市安居区人民医院	四川省遂宁市开发区天峰宁70号	二级乙等	0825-2319860	
12.	遂宁市射洪市人民医院	四川省遂宁市射洪县太和镇广寒路29号	二级甲等	0825-6621105	
13.	绵阳市三台县人民医院	四川省绵阳市三台县潼川镇解放大街139号	二级甲等	0816-5226180	
14.	重庆市潼南区人民医院	重庆市潼南区梓潼街道办大同街271号	二级甲等	023-44551535	
15.	德阳市中江县人民医院	四川省德阳市中江县凯江镇大北街96号	二级甲等	0838-7215999	
16.	资阳市安岳县人民医院	四川省资阳市安岳县外南街68号	二级甲等	028-24501796	
17.	资阳市乐至县人民医院	资阳市乐至县迎宾大道405号	三级乙等	028-23322539	

8、应急管理机构

序号	名称	所在地	联系电话
1.	达州市应急管理局	通川区巴渠东路97号	0818-2377753
2.	达州市大竹县应急管理局	大竹县新华路98号	0818-6223535
3.	达州市渠县应急管理局	渠县天星街道庆丰大道南段东四期	0818-7210998
4.	广安市应急管理局	广安市广安区朝阳大道二段166号	0826—2334746

序号	名称	所在地	联系电话
5.	广安市武胜县应急管理局	广安市武胜县沿口镇清平街 23 号	0826-6211519
6.	广安市岳池县应急管理局	广安市岳池县体育路 133 号	0826—5222570
7.	广安市广安区应急管理局	广安市人民路 1 号	0826 222 2392
8.	南充市应急管理局	南充市顺庆区万年西路 2 号	0817-2667099
9.	南充市蓬安县应急管理局	蓬安县政府街 132 号	0817-8622574
10.	南充市高坪区应急管理局	南充市高坪区青松路 12 号	0817-3340001
11.	南充市嘉陵区应急管理局	南充市嘉陵区耀目路二段 166 号	0817-3635063
12.	遂宁市应急管理局	遂宁市河东新区环岛商务中心 5 号楼 5525 办公室	0825-6800290
13.	遂宁市蓬溪县应急管理局	蓬溪县城南新区映月街 71 号附 1 号	0825-5428055
14.	遂宁市安居区应急管理局	遂宁市安居区安居大道	0825-8665559
15.	遂宁市射洪市应急管理局	射洪市紫薇街 66 号	0825-6622627
16.	绵阳市应急管理局	绵阳市玉泉中路 9 号	0816-2305002
17.	绵阳市三台县应急管理局	三台县梓州干道	0816-5333039
18.	重庆市潼南区应急管理局	潼南区桂林街道办事处金佛大道 46 号	023-44551035
19.	德阳市应急管理局	德阳市长江东路 101 号	0838-2300048
20.	德阳市中江应急管理局	中江县凯江镇一环路东段 618 号	0838-7202924
21.	资阳市应急管理局	资阳市雁江区康乐中路 101 号	028-26115692
22.	资阳市安岳应急管理局	岳县岳城街道广场路县级机关办公区 3 号楼 5 楼	028-24520897
23.	资阳市乐至应急管理局	资阳市乐至县帅乡大道 1 号	028-23322235

9、环境监测机构

序号	名称	所在地	联系电话
1.	达州市大竹县生态环境局	达州市大竹县濠井坝巷 28	0818-6221827
2.	达州市渠县生态环境局	达州市渠县四合街 55 号	0818-7322060
3.	广安市生态环境局	四川省广安市广安区金安大道三段 68 号	0826-2335178

序号	名称	所在地	联系电话
4.	广安市武胜县生态环境局	四川省广安市武胜县沿口镇东街 26 号	0826-6228391
5.	广安市岳池县生态环境局	四川省广安市岳池县建设路 160 号	0826-5222953
6.	广安市广安区生态环境局	广安市广安区人民路 1 号	0826-2222967
7.	南充市生态环境局	南充市顺庆区万年西路	0817-2666355
8.	南充市蓬安县生态环境局	南充市蓬安县抚琴大道 151 号	0817-8632605
9.	南充市高坪区生态环境局	南充市高坪区鹤鸣东路 97 号	0817- 3332218
10.	南充市嘉陵区生态环境局	四川省南充市嘉陵区滨江南路一段 1 号	0817-3638888
11.	遂宁市蓬溪县生态环境局	遂宁市蓬溪县政通街蓬溪县政府南侧约 130 米	0825-5421178
12.	遂宁市安居区生态环境局	遂宁市安居区蟠龙路 7 号	0825-5820533
13.	遂宁市射洪市生态环境局	遂宁市射洪市文化路 446 号	0825-6610407
14.	绵阳市三台县生态环境局	遂宁市三台县梓州干道 508 号	0816-5229121
15.	重庆市潼南区生态环境局	重庆市潼南区春阳街 250 号	023-81658965
16.	德阳市中江县生态环境局	德阳市中江县凯江镇一环路东段 618 号	0838-7251877
17.	资阳市安岳生态环境局	资阳市安岳县岳阳镇学沟湾路 120 号	028-24522173
18.	资阳市乐至生态环境局	资阳市乐至县新南路 99	028-23328130

10、输气管道主管机构

序号	名称	所在地	联系电话
1.	达州市发展和改革委员会	达州市通川区永兴路 2 号	0818—2375060
2.	达州市大竹县发展和改革局	大竹县新华路 98 号	0818—6221583
3.	达州市渠县发展和改革局	渠县渠江街道和平街 19 号	0818-7322923
4.	广安市发展和改革委员会	广安市广安区兴安街 227 号	0826-2333167
5.	广安市武胜县发展和改革局	广安市武胜县沿口东街 228 号	0826-6211245

序号	名称	所在地	联系电话
6.	广安市岳池县发展和改革局	广安市岳池县建设路东段16号	0826—5222049
7.	广安市广安区发展和改革局	广安市广安区建设路31号	0826—2249000
8.	南充市发展和改革委员会	南充市顺庆区万年西路2号 南充市人民政府一号楼	0817-2224996
9.	南充市蓬安县发展和改革局	蓬安县文体路政务大楼2楼	0817-8622312
10.	南充市高坪区发展和改革局	南充市高坪区阳春路2号	0817-3350213
11.	南充市嘉陵区发展和改革局	南充市嘉陵区粮丰街35号	0817-3631036
12.	遂宁市发展和改革委员会	遂宁市河东新区环岛商务中心7422室	0825-2988123
13.	遂宁市蓬溪县发展和改革局	蓬溪县政通街88号	0825-5900908
14.	遂宁市安居区发展和改革局	遂宁市安居区柔刚写字楼B区一楼	0825-8665901
15.	遂宁市射洪市发展和改革局	射洪市人民街106号	0825—6622629
16.	绵阳市发展和改革委员会	绵阳市园艺山集中办公区5A	0816-2241633
17.	绵阳市三台县发展和改革局	三台县北坝镇梓州干道95号 县政府综合楼五楼	0816-5333068
18.	重庆市潼南区发展和改革委员会	重庆市潼南区桂林街道夏露街215号	023-85118715
19.	德阳市发展和改革委员会	四川省德阳市长江东路101号	0838-2503840
20.	德阳市中江发展和改革局	四川省德阳市中江县凯江镇一环路东一段618号	0838-7202821
21.	资阳市发展和改革委员会	四川省资阳市雁江区广场路9号市政府2号楼六楼	028-26110346
22.	资阳市安岳发展和改革局	安岳县县级机关集中办公区三号楼2楼	028-25038211
23.	资阳市乐至发展和改革局	资阳市乐至县帅乡大道200号	028-26306361

11、川渝（含中央驻川渝）主要媒体联系表

序号	姓名	职务	单位	通讯地址	联系电话	手机
1	林治波	站长	人民日报驻川记者站	成都市华兴正街5号	028-86750573	18909316536
2	惠小勇	社长	新华社驻川分社	成都市人民南路4段51号新1号	028-85282001	

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

序号	姓名	职务	单 位	通讯地址	联系电话	手机
3	樊成志	站长	中央人民广播电台 四川记者站	成都市红星中路 119 号附 1 号	028-8652641 8	18008016688
4	钟华林	站长	经济日报四川 记者站	成都市督院街 30 号	028-8662389 0	15608090002
5	陈 岚	总编辑	四川日报	成都市红星路 70 号	028-8696801 2	18608003155
6	刘成安	台长	四川电视台	成都市东城根上街 95 号	028-8663919 1	13708078977
7	吴高全	台长	四川人民广播电台	成都市红星中路 1 段 119 号附 1 号	028-8663276 0	13808083548
8	方 埜	总编辑	华西都市报	成都市红星路 2 段 70 号	028-8696870 3	13308176619
9	冉 梅	总编辑	天府早报	成都市红星路 2 段 70 号	028-8696900 1	13908189751
10	贾 强	总编辑	四川新闻网	成都市高新区高朋 大道 3 号东方希望 A 座		13608186100
11	何苑菁	采访中心 主编	四川新闻网	成都市高新区高朋 大道 3 号东方希望 A 座		15902850245
12	张小良	党委委员、 常务副总 编	重庆日报 报业集团、 重庆日报		023-6390703 2	13808352999
13	关文舸	副总裁	重庆广电集团 (总台)			13708354663
14	赵吾君	副总编	重庆晨报			13808336285
15	刘建忠	副总编	重庆晚报		023-6390778 6	13808334735
16	彭建洪	常务副 总编辑	重庆商报		023-8908922 2	13908385161
17	李元胜	副总编	时代信报		023-6390721 6	13808331310
18	龚建平	社长	重庆青年报			13983735111
19	石 磊	副总编	重庆时报			13527588321

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

序号	姓名	职务	单 位	通讯地址	联系电话	手机
20	刘 亢	党组成员、常务副总编	新华社 重庆分社			13908308195
21	张国圣	站长	光明日报 重庆记者站		023-6098572 7	13608369651
22	冉瑞成	站长	经济日报 重庆记者站		023-6786251 6	13908389968
23	陈代泽	站长	中央人民广播电台重庆市记者站			13908325890
24	邹 辉	社长	中新社 重庆分社		023-6757770 9	13983697290
25	李友凡	副处长	中共重庆市委 宣传部			13883147117

附件 6 文本表格

1、信息报告记录表

报告单位				报告时间	
报告人姓名		电话		报告地点	
事件简要情况					
事件发生时间	年 月 日 时 分				
事件发生地点	省（自治区） 县（市） 乡镇				
事故经过 简要描述					
目前状况 简要描述					

2、南充输气作业区生产安全事故应急预案启动（关闭）审批单

事件描述			
预案启动	类别（名称）：		
	启动时间： 年 月 日 时 分		
	批准人： 年 月 日		
工作组	工作组名称	负责人	联系电话
预案关闭	关闭原因：		
	关闭时间： 年 月 日 时 分		
	批准人： 年 月 日		

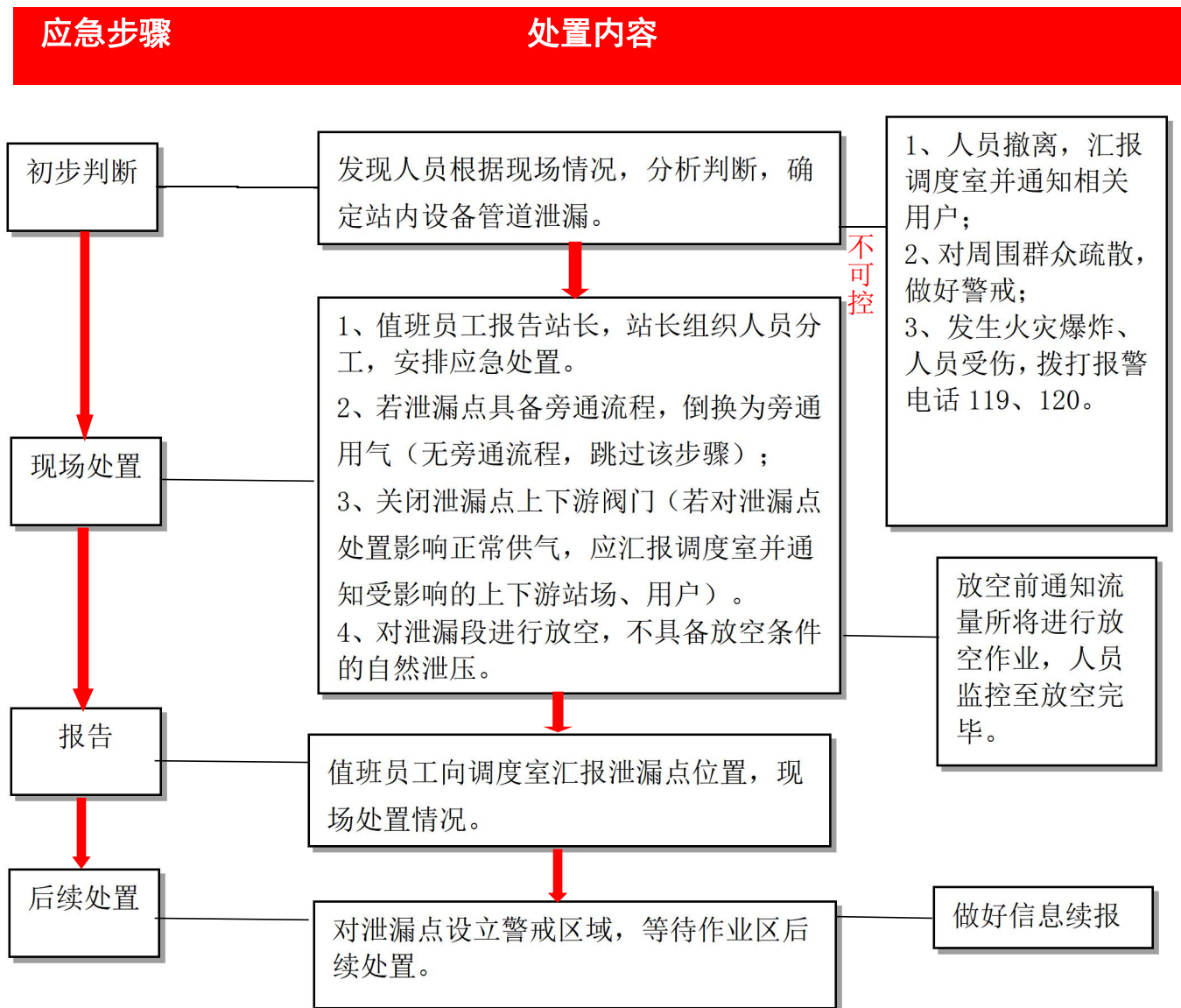
3、演练记录表

《南充输气作业区_____应急演练》演练过程控制时间表

时 间	发话人	受话人	内 容	备 注

附件 7 现场处置卡示例

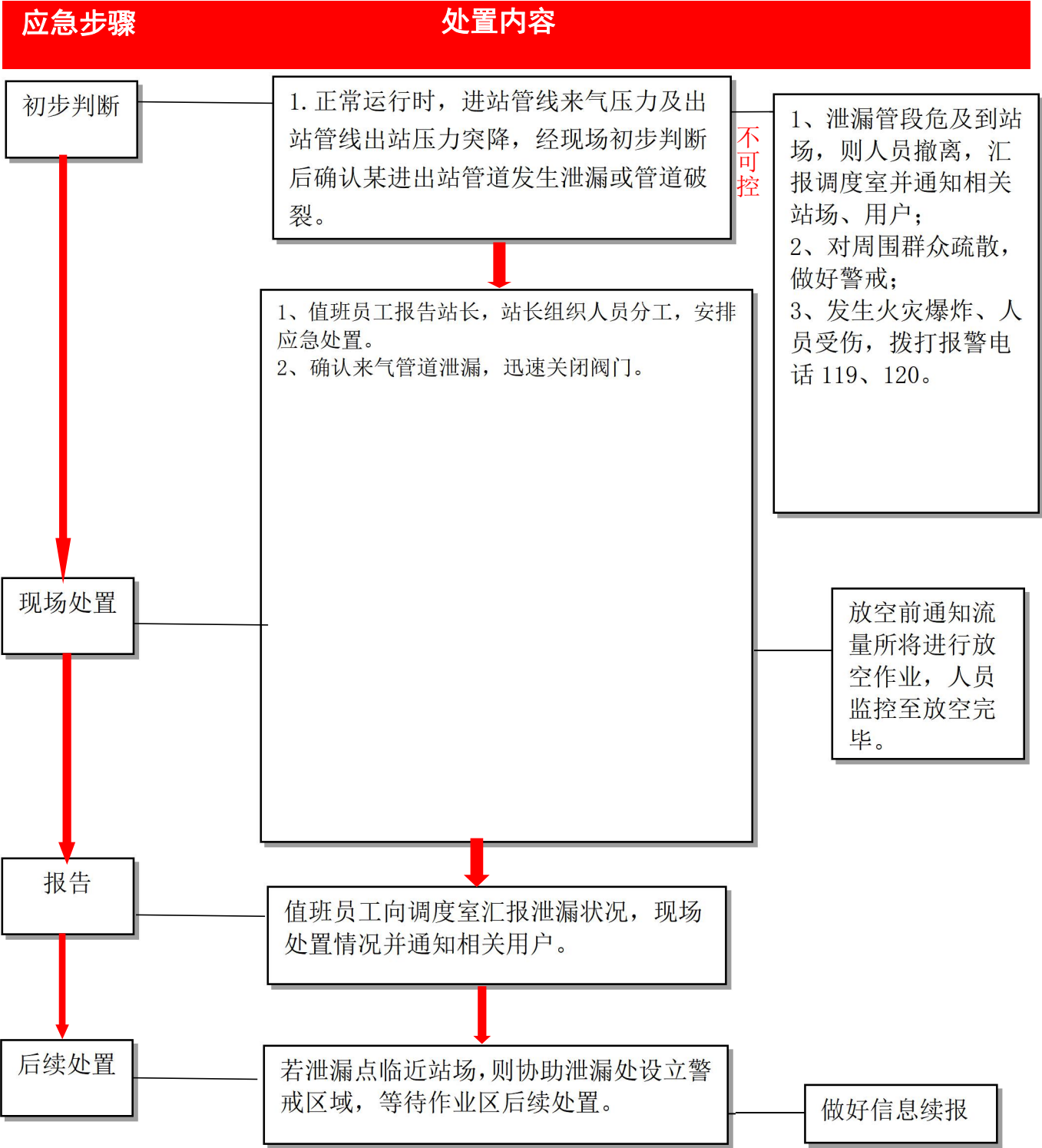
1、输（配）气站站设备管道大量泄漏应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置。

作业区调度室电话：0817-2632321

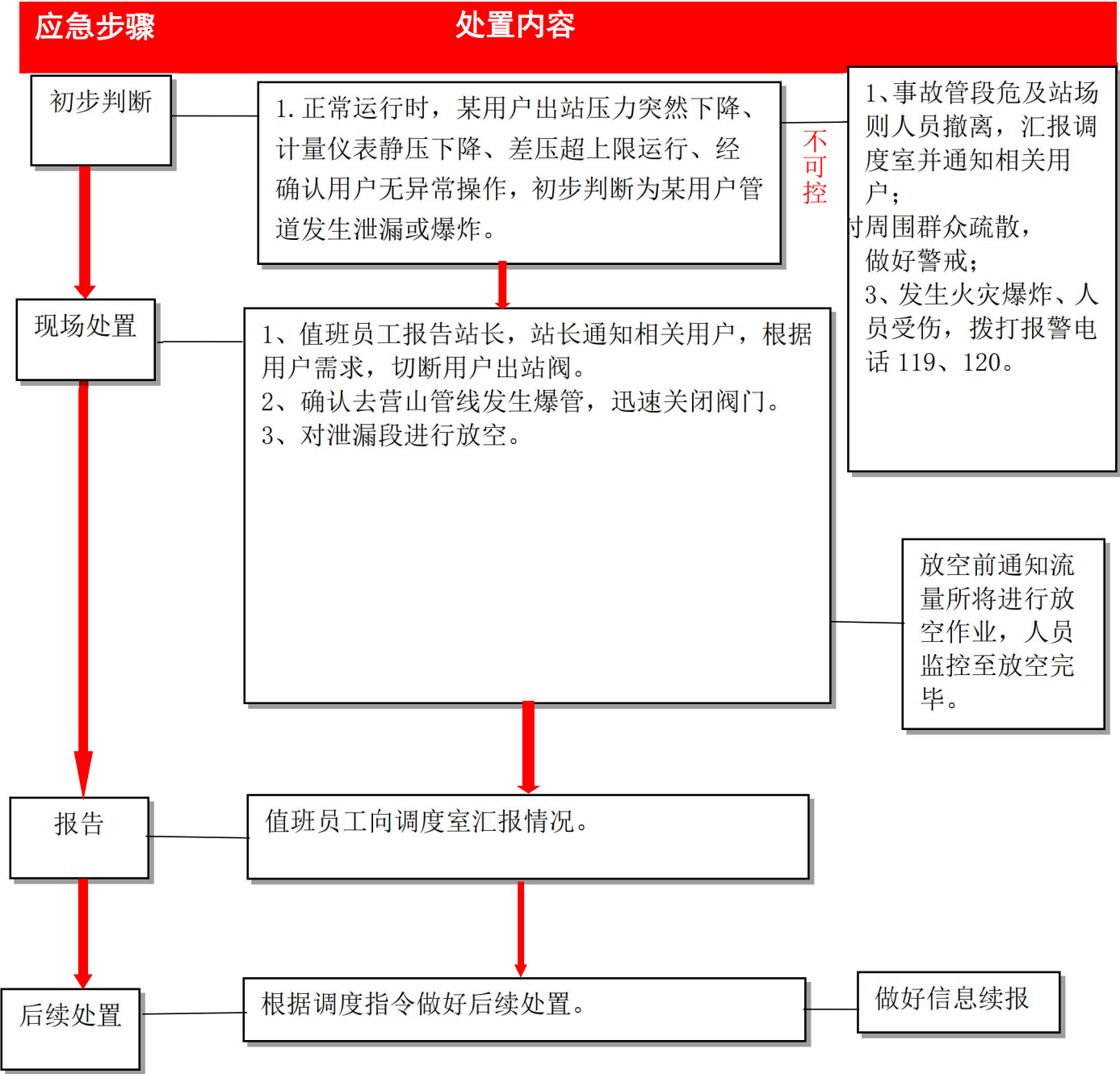
2、输（配）气站进出站管道泄漏应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置。

作业区调度室电话：0817-2632321

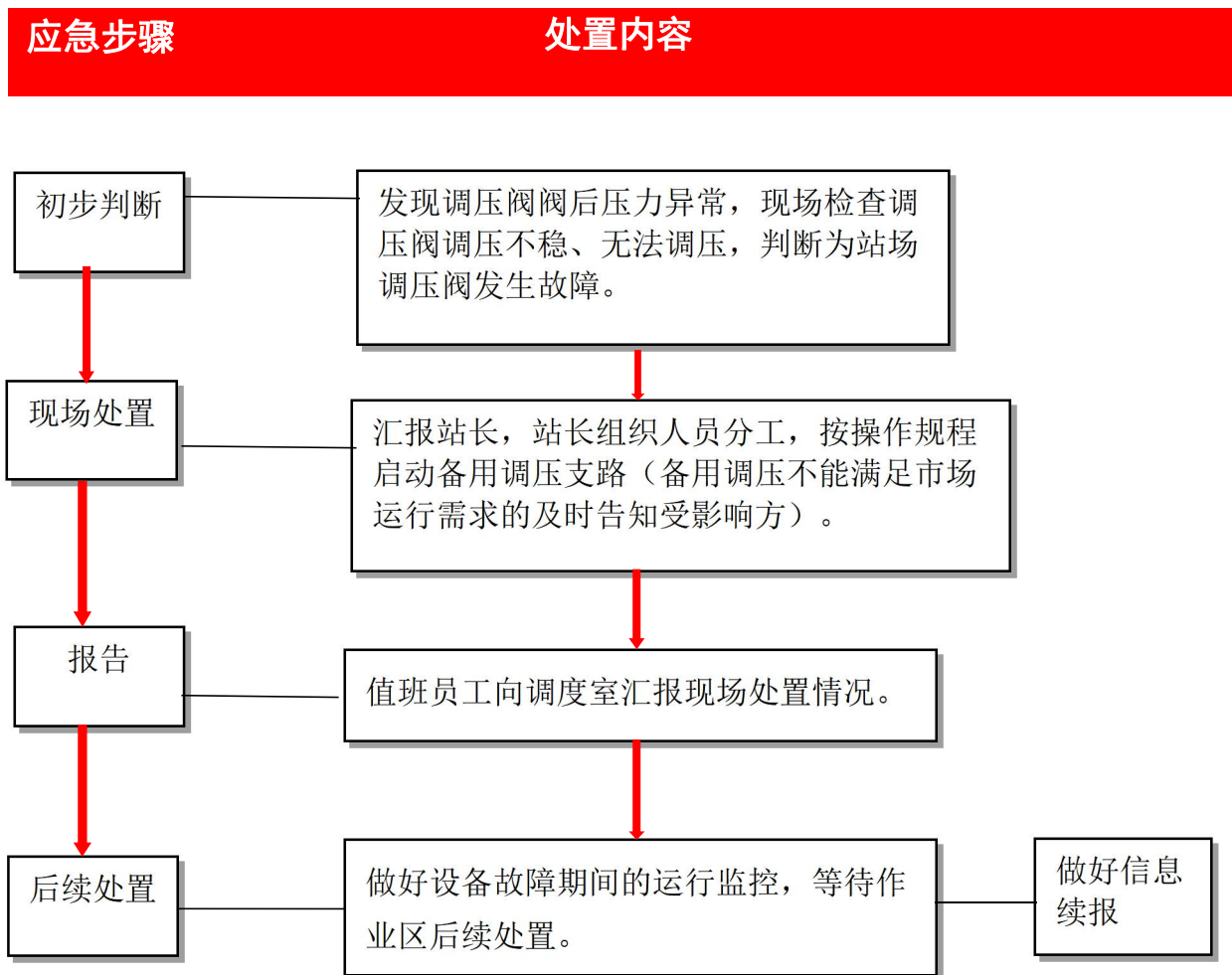
3、输（配）气站用户管道泄漏应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置。

作业区调度室电话：0817-2632321

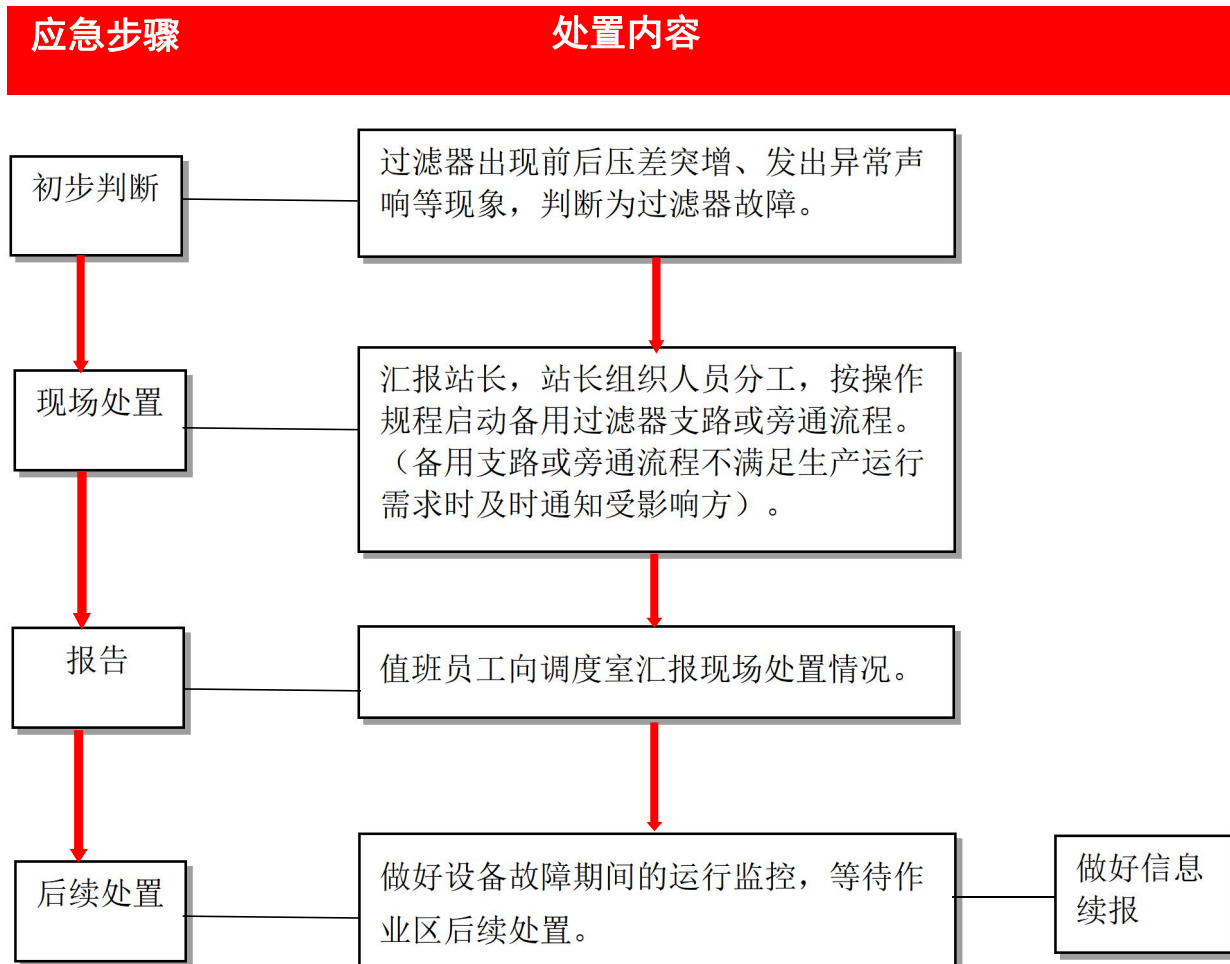
4、输（配）气站关键设备（调压阀）故障应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置。

作业区调度电话：0817-2632321

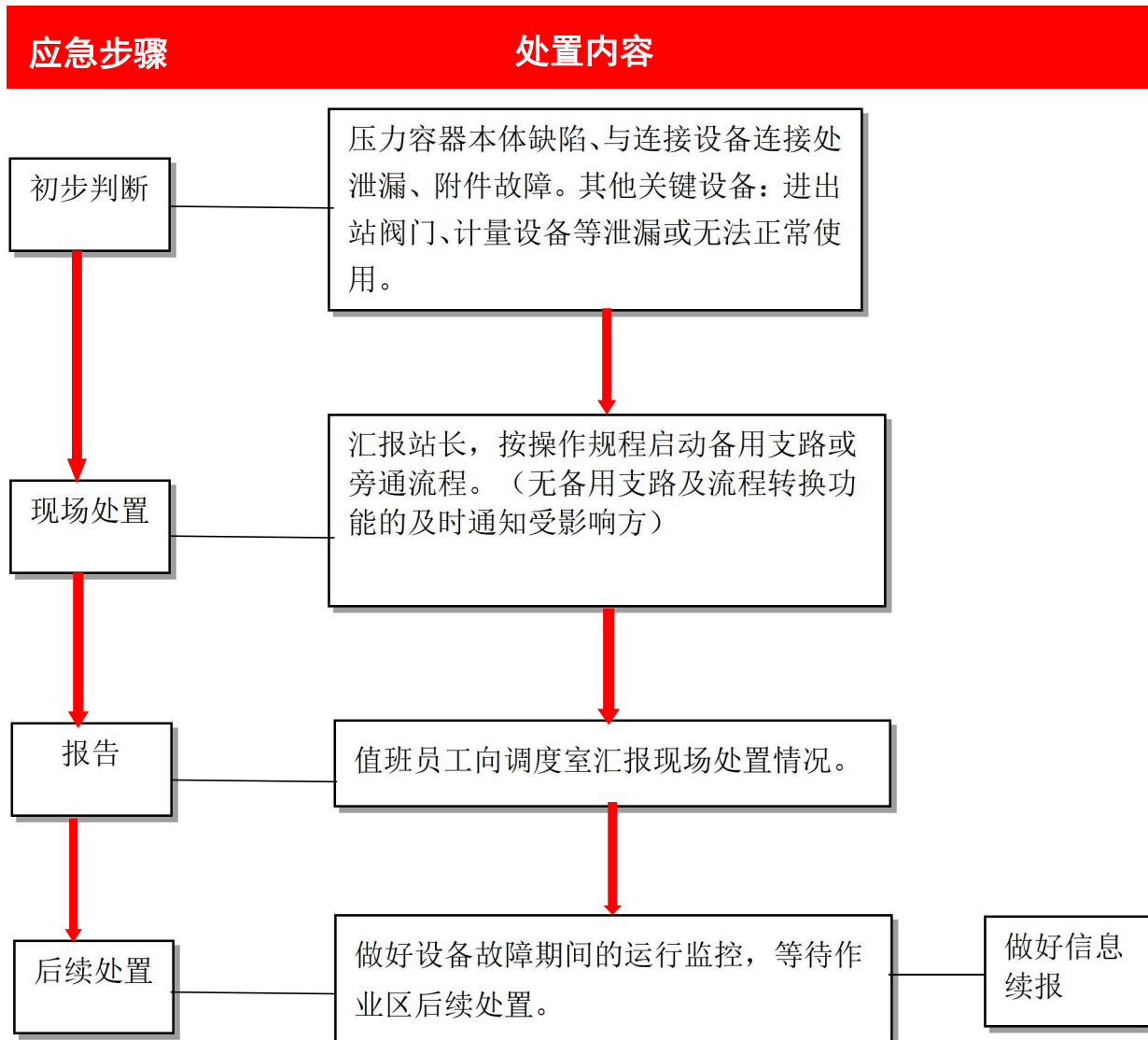
5、输（配）站关键设备（过滤、分离器）故障应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置。

作业区调度电话：0817-2632321

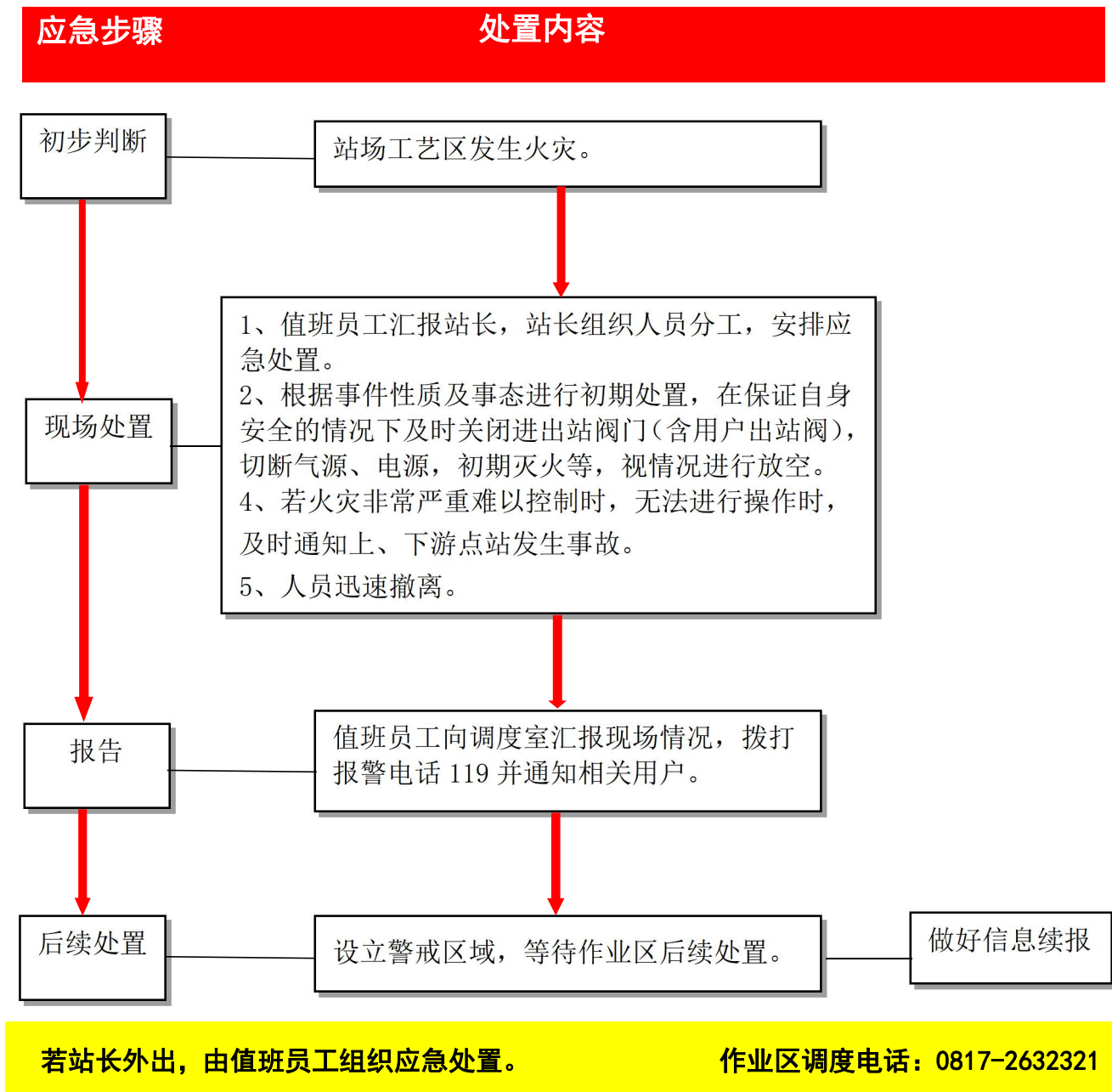
6、输（配）站关键设备故障（压力容器、其他设备）应急处置



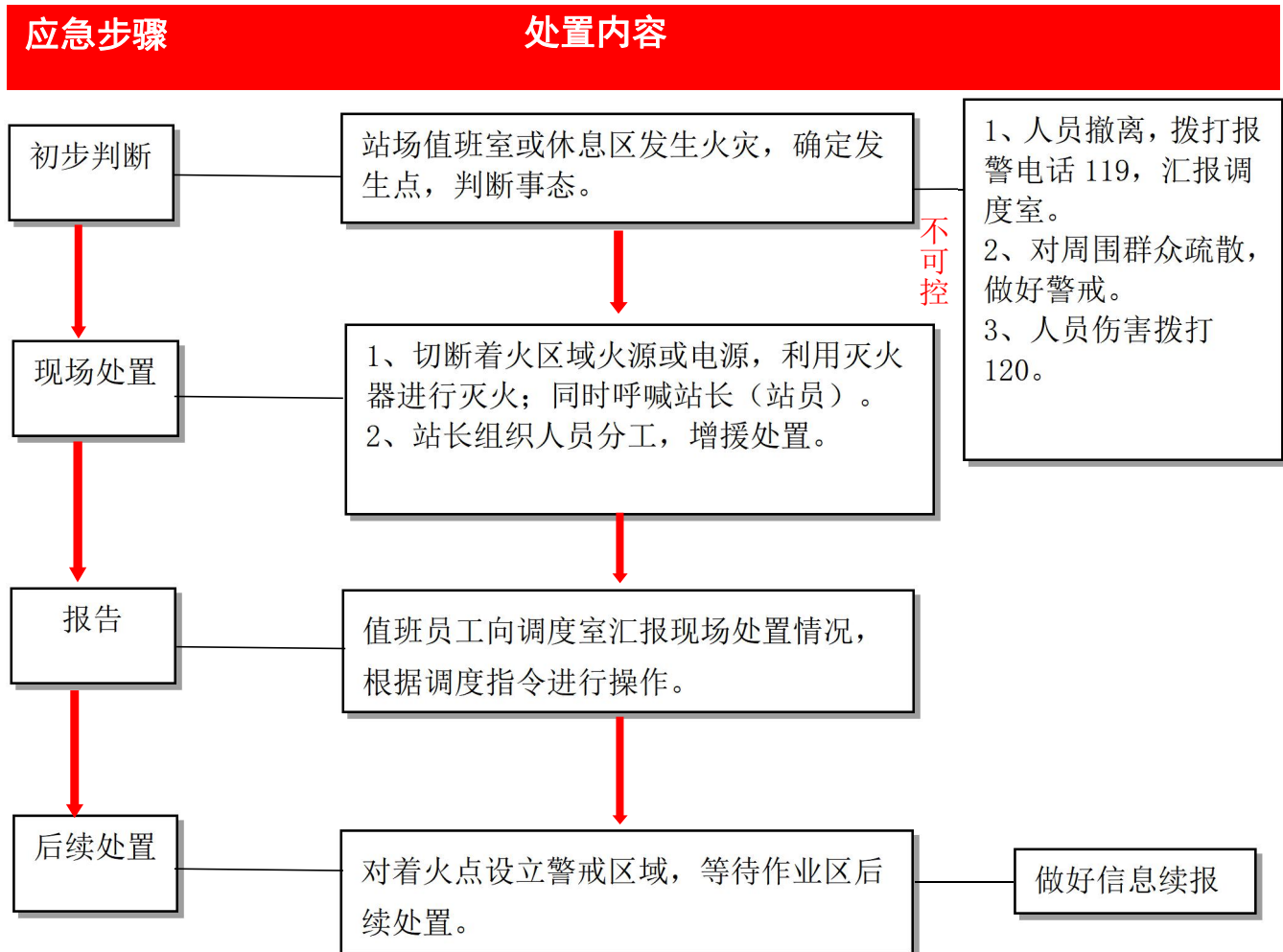
若站长外出，由值班员工组织应急处置。

作业区调度电话：0817-2632321

7、输（配）气站站场（工艺区）火灾应急处置



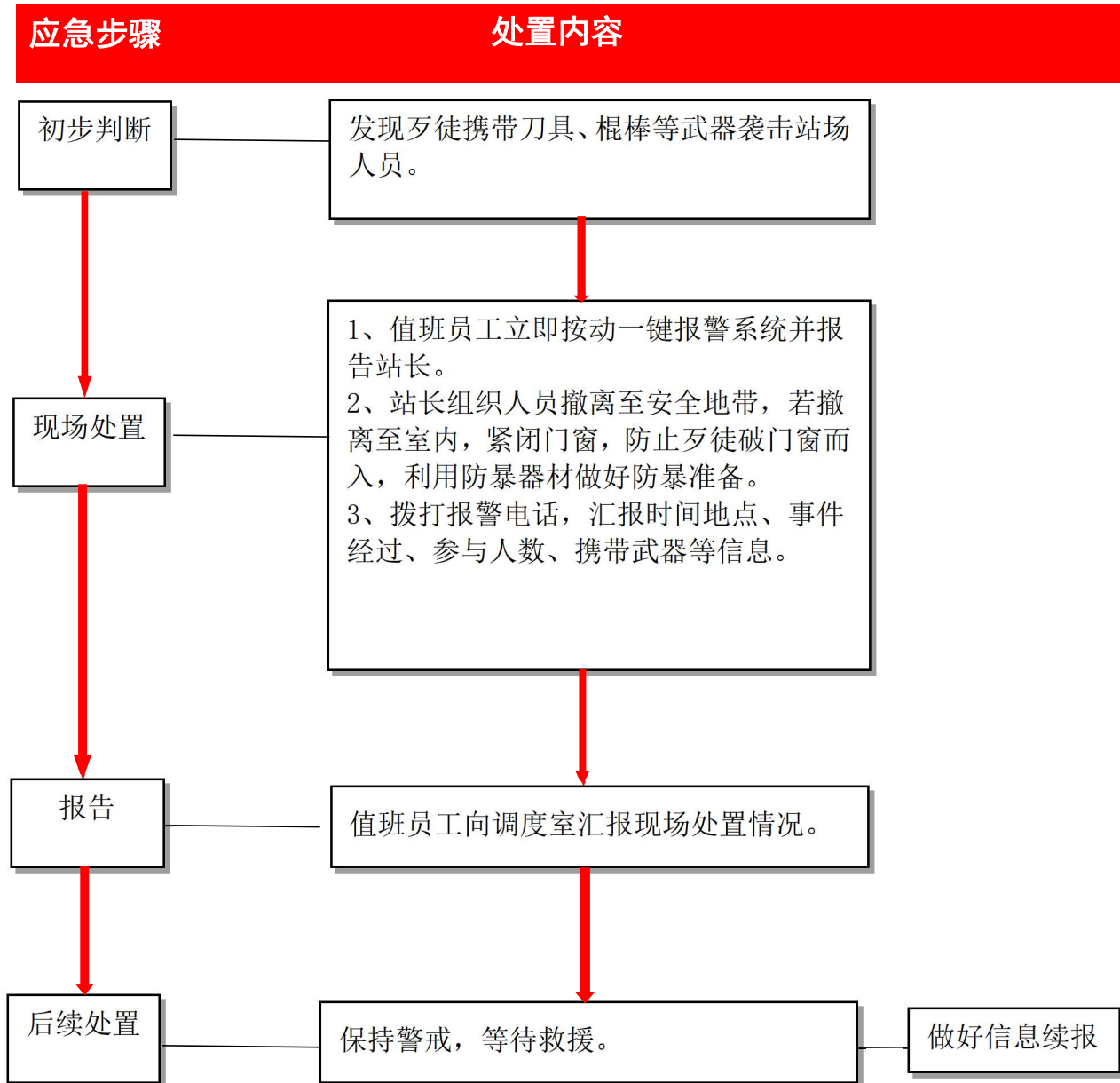
8、输（配）气站站场（站内公共建筑）火灾应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置

作业区调度电话：0817-2632321

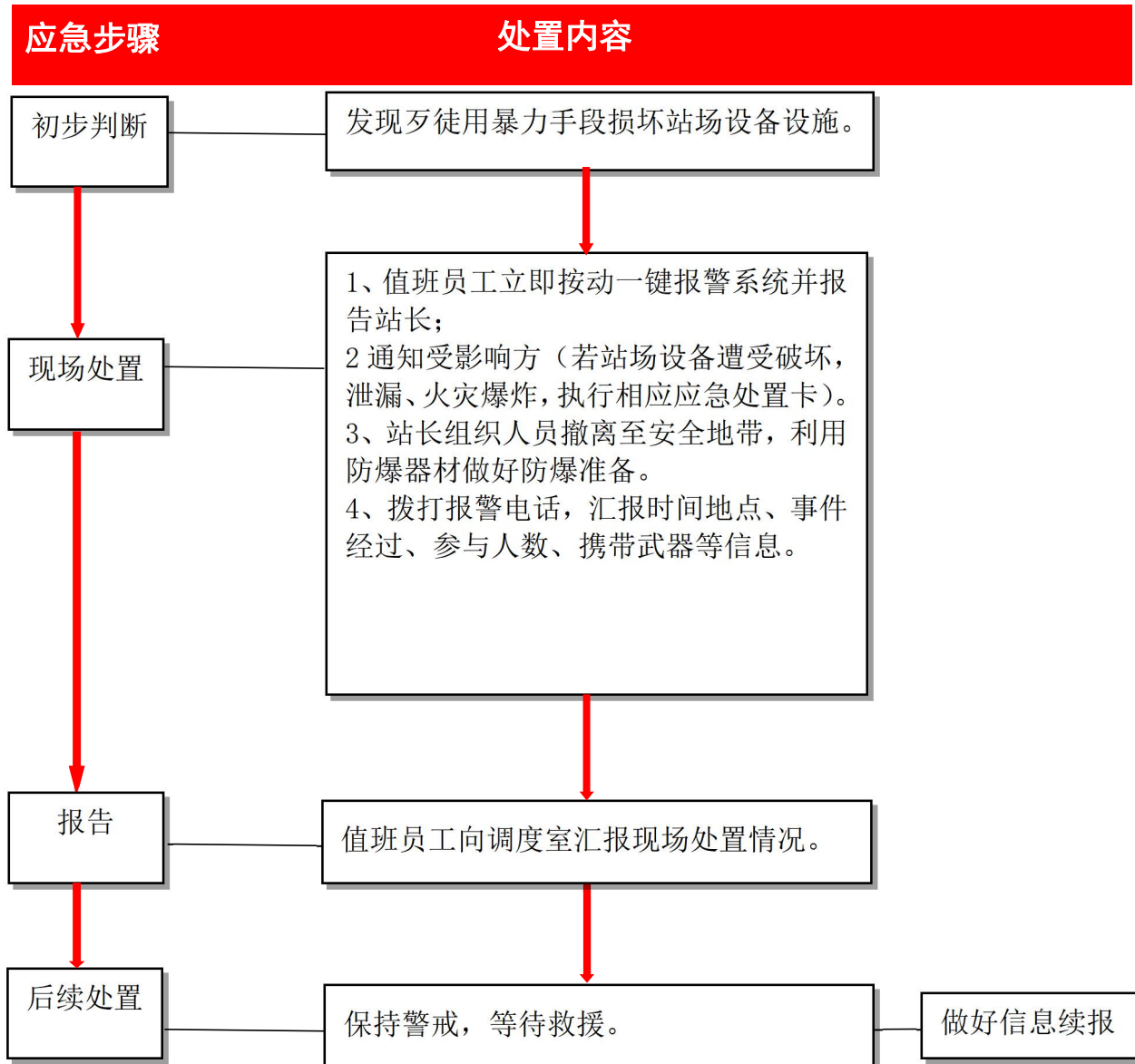
9、输（配）气站防恐（防范暴力袭击站场人员）应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置

作业区调度电话：0817-2632321

10、输（配）气站防恐（防范暴力损坏设备设施）应急处置



若站长外出，由值班员工组织应急处置

作业区调度电话：0817-2632321

附件 8 桌面推演

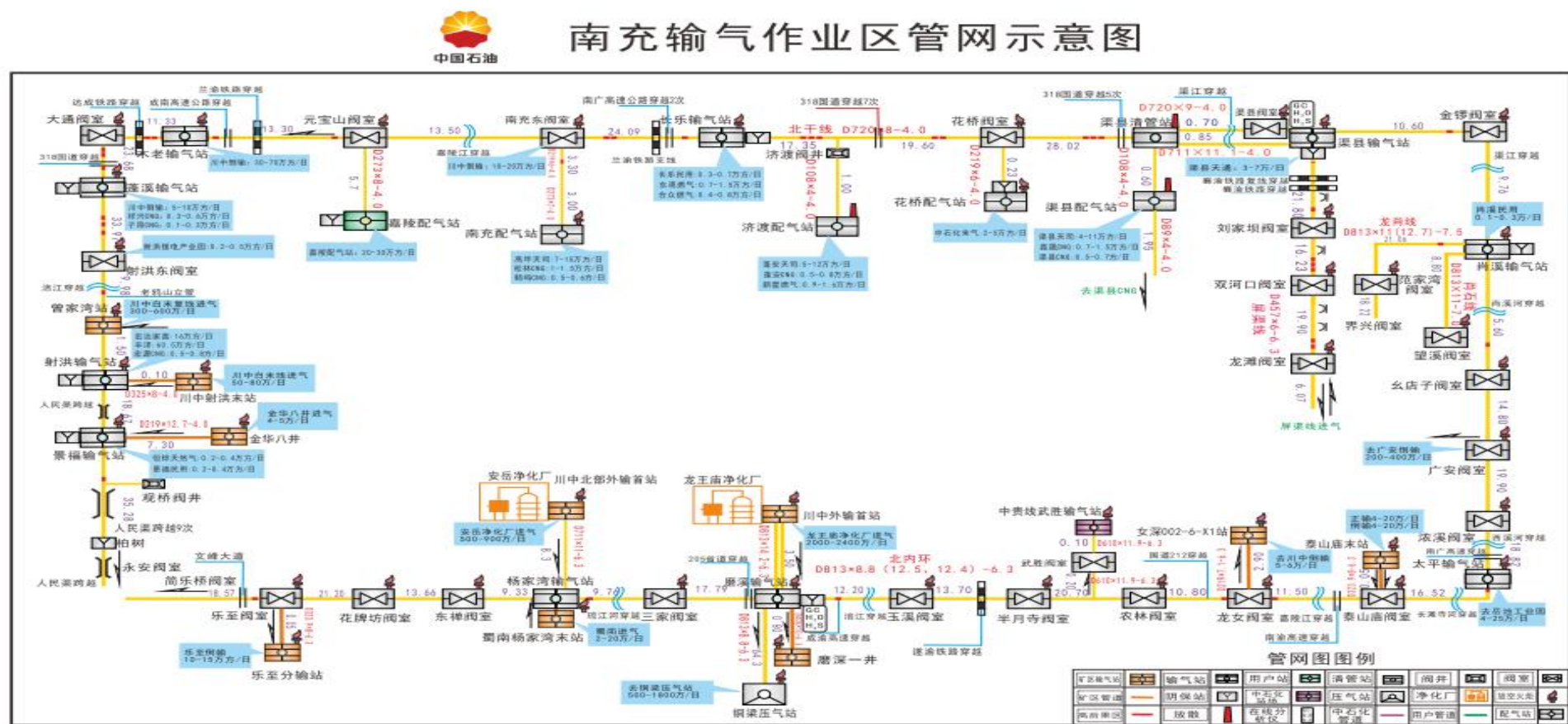
作业区生产安全事故应急预案桌面演练方案（示例）	
目的	检验员工对作业区生产安全事故应急救援预案内容的掌握程度，提高员工对生产安全事故的应急处理能力及应急救援知识的认识
假设事故内容	XXXX 年 XX 月 XX 日上午 12 时 10 分，假定 XX 大道与 XX 大道交叉口南 100 米处的高压天然气管道在第三方野蛮作业时遭到破坏，天然气发生泄漏并着火燃烧。如果不能及时救援抢修，事态将进一步扩大，后果不堪设想，情况十分危急。
演练方式	围绕假设的事故内容，采用“桌面演练”的方式，口述应急救援预案的启动过程及各专业分工小组及职能部门应履行的职责和处置措施
时间地点	XXX 年 XX 月 XX 日上午 8 时 30 分在公司会议室举行
参与人员	作业区全体人员（特殊在岗人员除外）
演练程序	（1）演练总指挥阐述本次桌面演练的意义及要求，宣布演练开始； （2）演练副指挥宣读假定事故内容； （3）针对假定发生的管道泄露事故发展事态，总指挥宣布启动应急预案； （4）“通知”专业分工小组组长及职能部门负责人，进入应急救援状态，履行各自职责。 （5）演练副指挥对参加演戏人员进行针对性提问。 （6）演练结束，针对本次演练，讨论存在的问题及需要改进的内容
演练中可能提出的问题	（1）进入现场，首先应该做什么？ （2）需要佩戴什么防护用品？ （3）针对出现的泄露事故，如何进行现场救援，采取什么措施？ （4）结合预案所制定的职责，口述可能涉及到的工作器具或应急材料有哪些？ （5）与我作业区有互助救援协议的单位有哪些？ （7）XX 地医院的联络电话？ （8）口述联络医院时表达的内容（要说明患者的病情，是外伤？中毒？可能是什么物质中毒？） （9）进入事故现场，在进行救援时，根据风向，应注意什么？ （10）本案例中，能否开展人工呼吸？为什么？

附件 9 南充输气作业区天然气管网及站场示意图

1、管线示意图



2、站场、管线示意图



附 录 A 生产安全事故风险评估报告

A.1 危险有害因素辨识

输气作业区作为天然气运营管理基层生产单位，在生产经营过程中存在自然灾害、事故灾难、公共卫生事件、社会安全事件四种类型风险。其主要危险源来自运输介质天然气本身的危害；其次为运载天然气的输气工艺（输气设备、管道及其附属设备）故障带来的危害；再次为自然环境事故带来的危害；其他为天然气运行管理过程中发生的其他危害。

A.2 事故风险分析

1 物质固有性危险性分析

作业区主要经营的化学品为天然气，燃料自身的危险性取决于这些物质的化学成分及其物理、化学性质，如易挥发、易流失、易燃易爆、有毒等。

天然气属易燃易爆化学品，企业在设计、施工、经营过程中，管理不善易造成泄漏，与点火源，即可发生火灾爆炸事故。

1.1 天然气

表 A-2 天然气的理化特性

标识	中文名称：甲烷	英文名：methane； Marsh gas	
	分子式 CH ₄	相对分子质量：16.04	UN 编号：1971
	危险性类别：第 2.1 类易燃气体	危规分类号：21007	CAS 号：74-82-8

理化性质	外观与性状：无色无臭气体	
	熔点（oC）：-182.5	溶解性：微溶于水, 溶于醇、乙醚。
	沸点（oC）：-161.5	相对密度（水=1）：0.42（-164℃）
	饱和蒸汽压（kPa）： 53.32（-168.8℃）	相对密度（空气=1）：0.55
	临界温度（oC）：-82.6	燃烧热（kJ/mol）：889.5
	临界压力（MPa）：4.59	最小引燃能量（mJ）：0.28
燃烧爆炸危险性	燃烧性：易燃	燃烧分解产物：一氧化碳、二氧化碳。
	闪点（oC）：-218	聚合危害：不聚合
	爆炸极限（%V/V）：（5—15）	稳定性：稳定
	引燃温度（oC）：537	禁忌物：强氧化剂、氟、氯。
	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、二氟化氧及其他强氧化剂接触剧烈反应。	
	灭火方法：切断气源，若不能立即切断气源，不允许熄灭正在燃烧的气体。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。	
防护	工程控制：生产过程密闭,全面通风。 呼吸系统防护：一般不需要特殊防护，但建议特殊情况下,佩戴自吸过滤式防毒面具（半面罩）。皮肤防护：穿防静电工作服。 眼睛防护：一般不需要特殊防护，高浓度接触时可戴安全防护眼镜。 其它：工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。进入罐、限制性空间或其他高浓度区作业，须有人监护。	
泄漏处理	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，也可以将漏气的容器移至空旷处，注意通风。漏气容器要妥当处理，修复、检验后再用。	
储运	储运注意事项：易燃气体。储存于阴凉、通风仓间内。仓温不宜超过 30℃。远离火种、热源。防止阳光直射。应与氧气、压缩空气、卤素（氟、氯、溴）等分开存放。切忌混储混运。储存间内的照明、通风等设施应采用防爆型，开关设在仓外。配备相应品种和数量的消防器材。罐储时要有防火防爆技术	

	措施。露天贮罐夏季要有降温措施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。验收时要注意品名，注意验瓶日期，先进仓的先发用。搬运时轻装轻卸，防止钢瓶及附件破损。
--	--

2 事故分析

（1）火灾爆炸

爆炸是天然气管道、站场最严重的事故。当天然气的浓度到达爆炸极限时，遇热源、明火就会发生爆炸，喷射火焰的热辐射会导致人员烧伤或死亡。火灾、爆炸导致建筑物、设备的崩塌、飞散会引起进一步的扩大火灾，火势蔓延极快，火势较难控制，造成的后果较为严重。

如果天然气没有被直接点燃，则释放的天然气会形成爆炸烟云，这种烟云点燃后，会产生一种敞口的爆炸蒸汽烟云，或者形成闪烁火焰。在闪烁火焰范围内的人群会被烧死或造成严重伤害。当产生敞口的爆炸蒸汽烟云时，其冲击波可使烟云以外的人受到伤害。

事故的发生最直接的影响是造成人员伤亡、财产损失，此外对区域环境也会造成较为严重的影响。天然气一旦发生爆炸、火灾，爆炸、燃烧过程中有毒有害气体和燃烧烟尘、颗粒物对区域的大气环境会造成不利影响，导致区域环境空气质量下降，且短时间内不易恢复。事故的发生同时也会毁坏区域的地表人工植被，污染土壤，对生态环境造成影响。除大气和生态影响外，事故本身及事故后建筑物等毁坏状态将明显破坏区域的环境景观。

如果输气管道破裂而引发火灾、爆炸，在影响范围内的动物、人类都将受到火灾之害，使其一度或二度烧伤甚至死亡。尤其是在

人口稠密地区将带来较大的人员伤亡和财产损失，人口越密集，事故后果越严重。

根据天然气生产设备及工艺操作方面的特点，可进一步识别其主要危险有害因素。

——设备缺陷

设备或管道因阀门内漏、腐蚀、安装质量差、以及设备开停频繁、温度升降骤变等原因，极易引起设备、管道及其连接点、阀门、法兰等部位泄漏，造成着火爆炸。

——生产过程

（1）管道及站场装置均为带压运行，在发生泄漏时，会造成天然气的快速扩散，在遇到点火源（如明火、雷电、电火花等）时，就会发生火灾甚至爆炸。

（2）在进行天然气置换时，若置换不彻底，天然气与空气混合达到了爆炸极限，若遇火源便可引发爆炸。

（3）在进行天然气升压操作时，站场天然气升到操作温度、操作压力必须保持一定的速率，升温、升压过快产生的热应力、压力会损坏设备，可造成重大爆炸事故。

（4）放空设施故障，会造成放空天然气的聚集，易造成火灾事故。

（5）在设备检修作业过程中由于违章检修、违章动火作业引起的爆炸等等。

（2）天然气泄漏

天然气输送过程是一个密闭输送的过程，由于天然气中的主要危险、有害介质为烃类，微量二氧化碳、硫化氢等。它们大多属于易燃、易爆、有毒有害物，泄漏在环境中与空气混合后易达到爆炸极限，此时若遇明火或静电产生的可能引起燃烧和爆炸。而硫化氢属于《常用危险化学品的分类标准》（GB3690-92）中的生产性毒性物质和腐蚀性物质，若空气中硫化氢含量超过一定限度，将会对处于该环境中的人员造成伤害，同时废水、废渣和危化品泄漏或排放，易对河流、湖泊、水库以及城镇水源地、浅层地下水造成污染；废气对大气环境造成污染。对于天然气输送，泄漏又可以分成下列几种类型：

——管线泄漏

因地质或自然灾害（如滑坡、洪灾）、第三方破坏、管道本质安全状况等原因均会导致管道破裂，而发生天然气泄漏。对于管道经历三、四类地区，由于人口集中或有重要的其他设施存在，管道泄漏将产生严重的后果。

——场站泄漏

由于天然气输送工艺涉及较多设备与工艺操作，因此，在天然气场站发生泄漏的概率较大。但由于场站可控的特点，除场站进站阀上游、出站阀下游发生泄漏需进行干线阀室管断外，其他类型的泄漏均可以采取站内关断、停止使用、流程倒换等措施，对故障区域进行隔离，而减少泄漏量。

——场站进站阀上游、出站阀下游

发生概率低，但发生后果较为严重。该情况将影响该站及其上下游的天然气输送，需进行干线阀室管断，且控制范围较大，处理时间较长。

(3) 关键设备故障

——一、二类场站故障停运

由于一、二类场站涉及天然气集输、处理气量较大，用户较多。若停止运行，其对天然气生产造成的影响以及由此而产生的社会影响都较大。

——无人值守天然气生产设施故障

由于无人值守天然气生产设施大多远离作业区、有人值守场站，发生故障后，处理时间较长，故障危害程度可能会升级。

——管道变形

管道变形会引发管道憋压、泄漏，更严重将引起爆炸，易造成人员伤亡和设备、设施损毁，控制影响范围较大，恢复时间较长，易产生次生污染事故。

——管线、设施冰堵

冬季作业时易发生，如处理不及时，易造成管线或设备超压，并引发事故。

(4) 自然灾害

输气管理处南充输气作业区长输管网系统所辖范围涉及四川省南充地区、遂宁地区、广安地区、达州地区等地区，这些区域属于

中亚热带、亚热带季风湿润气候区，受海拔高度影响和季风影响，地区内立体气候明显，夏热秋凉、夏秋多雨、雨热同季、盛夏多干旱，秋冬多阴雨；地形以山地、丘陵为主，地质构造复杂，位于扬子准地台（Ⅰ级构造单元）的Ⅱ级构造单元——四川台坳，Ⅲ级构造单元川中台拱的北部，地质构造范围内河流密布，沟谷深邃；地区内人口数量多，密度大，加上近年来基础建设增多，人类对自然环境的破坏强烈并有加剧的趋势。因此，地区范围内自然灾害种类多种多样，其中尤以洪涝灾害、干旱灾害和地质灾害最为突出。

作业区主要面对的自然灾害事故事件类型或风险有以下几类：

突发性洪汛灾害：包括江河洪水、渍涝灾害、山洪灾害、水库垮坝、堤防决口、水闸倒塌等。

突发性气象灾害：包括冰雹、暴雨、暴雪、寒潮、冰冻、低温、大雾、大风、高温、雷电等。

突发性地震灾害。

突发性地质灾害：包括山体崩塌、滑坡、泥石流和地面塌陷等。

可能造成的危害是：

——集输气管线位移、破裂、天然气外泄，可能造成火灾或爆炸甚至引起周围植被大面积燃烧，严重破坏生态环境，造成重大影响。

——生产设备损毁、操作人员伤亡，造成重大经济损失。

——输气站场装置被淹，造成设备损坏、停电停产，对生产造成重大影响。

——员工身体健康受损或伤亡。

——天然气供应中断，严重影响社会公众和厂矿企业的生活生产。

(5) 其他

——车辆事故

受道路环境条件、车辆、驾驶人员的影响，发生概率较高，影响事故后果的因素较多。

——群体性、社会公共安全事件

主要包括下列严重影响输气生产、员工正常生活的事件：

食物中毒；

重大疫情；

火灾、建筑物坍塌，

大量有毒、有害气体泄漏，

拥挤踩踏等事故灾难；

爆炸、恐怖袭击等重大刑事、治安案件。

可能造成的危害是：

人民群众或员工身体健康受损或伤亡，造成重大经济损失。

生产设备损毁、操作人员伤亡，造成重大经济损失。

A.3 事故风险评价

从危险有害因素分析中可以看出，作业区主要存在火灾爆炸、天然气泄露、关键设备故障、自然灾害等其他事故风险。

1、LEC 评价法

该方法用与系统风险有关的三种因素指标值的乘积来评价风险

大小，这三种因素分别是：L（likelihood，事故发生的可能性）、E（exposure，人员暴露于危险环境中的频繁程度）和 C（consequence，发生事故可能造成的后果）。给三种因素的不同等级分别确定不同的分值，再以三个分值的乘积 D（danger，危险性）来评价风险大小，即：

$$D = L \times E \times C$$

表 A-3 事故发生的可能性 L

分数值	事故发生的可能性
10	完全可以预料
6	相当可能
3	可能，但不经常
1	可能性小
0.5	很不可能
0.1	极不可能

表 A-4 人员暴露的频繁程度 E

分数值	人员暴露的频繁程度
10	连续暴露
6	每天工作时间内暴露
3	每周一次或偶然暴露
2	每月一次暴露
1	每年几次暴露
0.5	非常罕见暴露

表 A-5 发生生产安全事故后果的严重性 C

分数值	发生事故产生的后果
100	10 人以上死亡
40	3-9 人死亡
15	1-2 人死亡

分数值	发生事故产生的后果
7	严重
3	重大，伤残
1	引人注目

表 A-16 风险等级判定表

分数值	风险程度	标志色
≥ 720	极高	红色
$720 > R \geq 240$	高	橙色
$240 > R \geq 150$	中等	黄色
$150 > R$	低	蓝色

通过上文的风险评估方法，作业区应急办公室对作业区区域内安全事故进行了定性评估，本次定性风险评估结论如下：

序号	事件	L	E	C	D
1.	火灾爆炸	1	6	40	240
2.	天然气泄漏	3	6	3	54
3.	关键设备故障	6	6	3	108
4.	自然灾害	0.5	3	15	22.5
5.	其他	3	2	3	18

A.4 结论建议

1 风险评估结论

通过对输气管理处南充输气作业区生产经营过程中存在的危险危害因素分析，得出作业区的事故风险评估结论如下：

输气管理处南充输气作业区存在的事故伤害类型有火灾爆炸、

天然气泄漏、关键设备故障、自然灾害及其他等事故，其中火灾爆炸是本企业的主要危险因素。

2 建议

- 1) 站区内严禁火源。
- 2) 定期进行设施设备的监测，特别特种设备定期委托检测。
- 3) 严格按照操作流程进行作业。

附录 B 生产安全事故应急资源调查报告

B.1 单位内部应急资源

1 应急救援工作开展情况

(1) 认真编制切实可行的生产安全事故应急预案

本作业区成立了应急预案编制小组的成立，为生产安全事故及应急救援工作提供了有力的技术支持和专业指导。

(2) 注意在资金上投入

作业区每年设有固定安全专项投资，用于救援器材、安全防护设施、宣传材料及培训演练。

(3) 深入开展应急知识宣传

为切实提高员工的应急意识和应急能力，加强对安全生产科普知识宣传。如每年六月安全生产月活动期间，都要以宣传单、板报等形式面向员工宣传普及应急、预防、避险、自救、互救、减灾等知识，努力提高员工应对各种生产安全事故的综合素质，为应急管理工作顺利开展营造良好的氛围。

2 应急队伍

南充输气作业区应急组织机构由应急领导小组、现场抢险小组、应急救援小组、作业区职能部门等应急救援力量组成。作业区应急组织框架如下图所示。

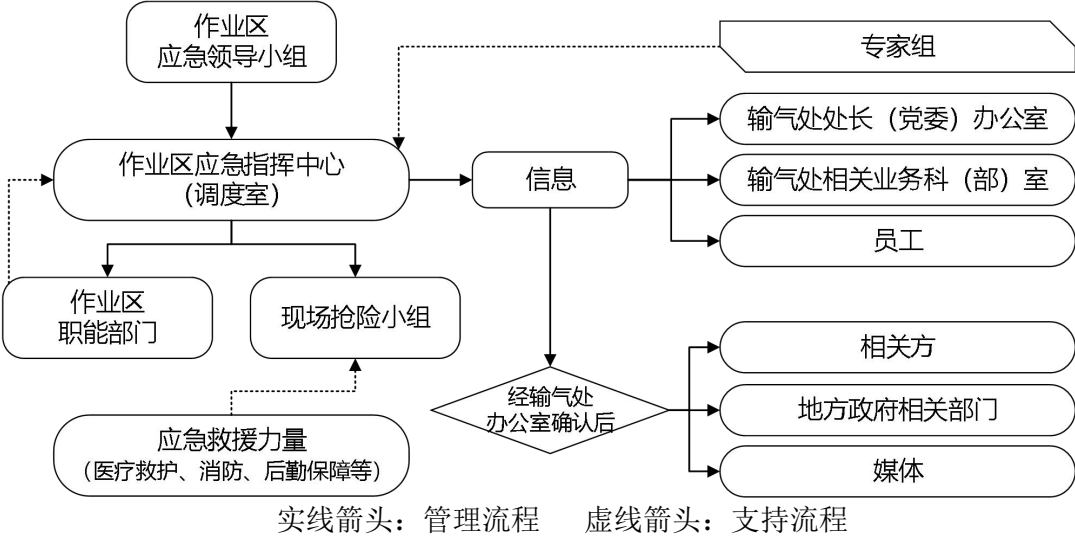


图 B-1 南充输气作业区应急组织框架图

3 应急物资与装备

输气管理处南充输气作业区配备了充足的应急救援物资。具体配置情况见下表。

表 B-1 应急物资配备表

序号	物资类别		物资名称	规格型号	单位	期初数量	实 存			存放地点	备注	联系电话
	大类	小类				数量	完好	变质（过期）	毁损（消耗）			
							数量	数量	数量			
1	工程抢险	管道场站抢修	精密压力表	y-60 2.5级	个	2	2			作业区抢险库房		13198811998
2	安全防护	警戒器材	警示带	50 米	圈	5	5			作业区抢险库房		13198811998
3	工程抢险	管道场站抢修	石棉布		卷	1	1			作业区抢险库房		13198811998
4	工程抢险	管道场站抢修	内六角		套	4	4			作业区抢险库房	其中 3 个存放于应急箱内	13198811998
5	安全防护	警戒器材	锁具、挂签		套	2	2			作业区抢险库房		13198811998
6	通讯广播	通讯设备	防爆数字对讲机	HYtera PD680Um(MD)	个	4	4			作业区抢险库房	2022. 3. 28 报废 6 个，同时入库 4 个	13198811998
7	防洪防汛	防汛物品	大型雨伞		把	1	1			作业区抢险库房		13198811998
8	应急照明	照明设备	防爆电筒	海洋王 1W51H(1个)	个	4	4			作业区抢险库房	2015. 5 入库 4 个	13198811998

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

				尚莱特 SEH956(3 个)								
9	应急照明	照明设备	防爆探照灯	尚为 SZSW2401	个	4	4			作业区抢险库房	2022. 3. 2 8 入库 4 个	13198811998
10	工程抢险	管道场站 抢修	管钳	48"36"24" 18"14"8"	把	9	9			作业区抢险库房	其中 3 个 存放于应 急箱内	联系电话
11	防洪防汛	防汛物品	雨靴	EN20345S5	双	4	4			作业区抢险库房		13198811998
12	防洪防汛	防汛物品	麻绳	50 米	袋	1	1			作业区抢险库房		13198811998
13	防洪防汛	防汛物品	铁 铲		把	10	10			作业区抢险库房		13198811998
14	防洪防汛	水上救生	救生衣	YS-A	套	20	20			作业区抢险库房	2018. 4. 1 4 报废 56 套出库， 同时入库 20 套	13198811998
15	防洪防汛	水上救生	水桶	10kg 铁质	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
16	其他物资	管道场站 抢修	油桶	10L	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
17	消防环	消防器材	消防桶		个	26	26			作业区抢险库房		13198811998

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

	保											
18	防洪防汛	防汛物品	编织袋	10 个/包	包	6	6			作业区抢险库房		13198811998
19	防洪防汛	防汛物品	帐篷	2*2m	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
20	工程抢险	管道场站抢修	棉纱	30 斤	包	1	1			作业区抢险库房		联系电话
21	其他物资	管道场站抢修	人字梯		个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
22	工程抢险	堵漏设备	吸油毡		包	2	2			作业区抢险库房		13198811998
23	安全防护	个体防护	安全帽	JFZ-2	顶	4	4			作业区抢险库房	生产日期 2021 年 10 月 01, 报废年限 2.5 年, 需 2024 年 4 月前更换	13198811998
24	工程抢险	抢险物品	电工刀		只	3	3			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
25	工程抢险	抢险物品	生胶带	低压	卷	3	3			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
26	工程抢险	抢险物品	可燃气体检测仪	ALTAIR 4X	台	4	4			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
27	工程抢险	抢险物品	线手套		双	6	6			作业区抢险库房	存放于应	13198811998

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

	险										急箱内	
28	工程抢险	抢险物品	验漏液		瓶	4	4			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
29	应急照明	抢险物品	固态强光防爆灯（头戴式）		个	3	3			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
30	工程抢险	抢险物品	一次性雨衣		套	12	12			作业区抢险库房	存放于应急箱内	联系电话
31	应急照明	抢险物品	尚为防爆手提灯		个	5	5			作业区抢险库房	存放于应急箱内	13198811998
32	消防环保	消防器材	灭火器	MFZ/ABC5A	个	8	8			作业区抢险库房		13198811998
33	安全防护	警戒器材	危险警示牌		个	2	2			作业区抢险库房		13198811998
34	通讯广播	通讯设备	喊话器	M-9XX	个	1	1			作业区抢险库房		13198811998
35	安全防护	个体防护	自给开路式压缩空气呼吸器	Honeywell SCBA T8000	箱	5	5			作业区抢险库房	2022 年 4 月 2 日入库	13198811998

B.2 外部应急资源

输气管理处南充输气作业区及辖下所属站场所在地交通便利，供水供电、通讯等基础设施齐备。企业所需医疗、应急、环境及政府主管部门等社会援助力量基本可以满足救援要求。

表 B-2 西南油气田公司应急联系方式

序号	单 位	联系电话	传 真
1	西南油气田公司总值班室	211689 028-86011689	210641 028-86010641
2	生产运行处气调中心	211716 028-86011716	211715 028-86011715

表 B-3 输气处应急人员及电话联系表

部门	姓名	职 务	办公室电话	移动电话	备注
处领导	李明	副处长、总工程师	231086	13880315797	主任
处领导	张凯	副处长、HSE 总监	231660	15882612288	副主任
规划计划科	田毅	科长	231832	13980768955	成员
	李鹏	副科长	231712	13881935268	成员
	丁川	副科长	231819	13982171408	成员
	廖呈龙	副科长	231299	13648084334	成员
财务科	陈琳	科长	231665	13980604120	成员
	刘伟	财务科副科长	231267	13541318515	成员
	袁艳	财务科副科长	231665	18280329206	成员
	代瑜	财务科副科长	231342	13981790806	成员
办公室	聂华	办公室（党委办公室）主任	231752	13980960356	成员
	李进	副主任	231828	13880194896	成员
	冉娟	副主任	231326	18123317385	成员
生产运行科	黄成	一级工程师	231583	15923436466	成员
	刘力升	科长、天然气调度中心主任	231237	13730870308	成员
	胡梅	副科长、天然气调度中心副主任（正科级）	231650	13981804878	成员
	杨丽茹	副科长（正科级）	258486	13880147579	成员

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

	王勇	副科长、行政事务中心副主任	231616	13508072059	成员
	陈莉	副科长、天然气调度中心副主任	231237	13890319766	成员
管道管理科	刘长林	副科长	231824	15928726807	成员
	段行知	副科长	231327	15928905171	成员
	陈银	副科长	231327	13699467786	成员
	陈莉	副科长	231176	13890319766	成员
	肖农	技术组长	231034	13608055190	成员
质量安全环保科	骆畅	HSE 副总监兼科长	231660	15882612288	成员
	唐璐瑶	副科长	231728	15528081806	成员
	王东	副科长	231802	15928726488	成员
企管法规科（内控与风险管理科）	李清英	科长	231285	18200536847	成员
监察科（纪委办公室）	刘忠	科长	231727	13518187588	成员
党群工作科	聂华	科长	231580	113980960356	成员
基建工程管理部	熊猛	主任	231211	13808225312	成员
物资采购管理部	蒋忠	主任	231277	13980602516	成员
信息管理部	谭力文	主任	231771	15823823466	成员
维稳信访管理部	陈吉权	主任	258515	13518128765	成员
财务共享中心	刘伟	主任	231302	13518176876	成员
造价中心	杜晓春	主任	231716	13981895963	成员
QHSE 监督站	黄健	站长、书记	231738	15928604071	成员
西南销售成都销售部	王晓刚	经理	231778	18780283920	成员

表 B-4 输气处所属单位应急电话联系表

序号	单 位	部 门	电 话	传 真
1.	成都输气作业区	调度室（24 小时）	238602 028-82972502	
		综合办公室	238682 028-82972582	028-82972569
		HSE 办公室	238655 028-82972555	028-84726536
2.	仁寿输气作业区	调度室（24 小时）	0833-6225023	
		综合办公室	028-36215791	028-36215791
		HSE 办公室	028-36225192	
3.	自贡输气作业区	调度室（24 小时）	0813-3319740	
		综合办公室	0813-3315506	
		HSE 办公室	0813-3306503	
4.	合江输气作业区	调度室（24 小时）	0830-5262473	0830-5268809
		综合办公室	0830-5250077	

输气管理处南充输气作业区生产安全事故应急预案

序号	单 位	部 门	电 话	传 真
		HSE 办公室	0830-5262978	
5.	重庆输气作业区	调度室（24 小时）	372402	023-67821205
		综合办公室	023-67804906	
		HSE 办公室	023-67259025	
6.	梁平输气作业区	调度室（24 小时）	13668487682 023-53253556	023-53239615
		综合办公室	023-53239610	023-53239610
		HSE 办公室	023-53239613	023-53239603
7.	南充输气作业区	调度室（24 小时）	532320 0817-2632320	0817-2632320
		综合办公室	0817-2632305	0817-2632307
		HSE 办公室	0817-2632311	
8.	仪陇输气作业区	调度室（24 小时）	521910 0817- 7771910	
		综合办公室	0817-7771922	
		HSE 办公室	0817-7771915	

表 B-5 站点联系方式

站点联系方式					
部门	姓名	岗 位	座机	手机	备注
管护片区	杨军	管护工—南充片长	532129	13890872099	6299
	申鹏	管护工—渠县片长	0818-7324912	13981457888	\
	刘长春	管护工—射洪片长	0825-6699353	13882565268	\
站 名			内 线	外 线	备注
渠县输气站			349040	0818-7301977	
肖溪输气站				0826-2596292	
磨溪输气站			511102	0825-8524688	
太平输气站			530180	0826-5279830	
			0817-2630180		
长乐输气站				0817-3418015	
南充配气站				0817-3325880	
蓬溪输气站			511101	0825-5395974	
射洪输气站			511100	0825-6615782	
景福输气站				0816-5820154	
花桥配气站				0826-2532057	
渠县配气站				0818-7206600	
济渡配气站				0817-8740180	
嘉陵配气站			521349	0817-3631977	
杨家湾输气站			532320	0817-2632321	无人站
渠县清管站			532320	0817-2632321	无人站
木老输气站			532320	0817-2632321	无人站

表 B-6 重点用户联系表

序号	单位	姓名	职务	手机
1	南充市新星燃气有限公司	任建林	总经理	15198199078
2	南充市高坪区东观燃气有限公司	乐荣	经理	19982882166
3	广安市佳源燃气有限公司	兰宏伟	经理	13982666597
4	渠县鑫昇燃气有限公司	康静	总经理	13008100333
5	渠县华润燃气有限责任公司	吴开国	副总经理	13808244098
6	蓬安县天然气汽车加气站	殷光勇	站长	13699672262
7	三台县天龍燃气有限公司	陈天昊	总经理	18990101318
8	射洪县洪达家鑫化工有限责任公司	李长伟	总经理	13982525966
9	蓬溪县祥兴压缩天然气洁能有限责任公司	何彬	副经理	13388355100
10	蓬溪子昂汽车能源有限公司	李佳霖	法定代表人	13882599588
11	三台县恒烨天然气有限公司	杜贤彬	法人	13440043703
12	射洪丰泽天然气有限公司	杨恒发	副总经理	13909065881
13	四川宏源燃气股份有限公司	赵勇	副经理	13982509879
14	南充高坪燃气股份有限公司	吕杰	经理	15196772666
15	南充嘉能天然气有限责任公司	赵力	副经理	13408286111
16	岳池合众能源开发有限公司	杨仁文	副经理	13982631573
17	蓬安县天然气公司	祝正森	经理	18881765553
18	(渠县加气站)	黄勇	站长	15082866111
19	南充合能压缩天然气有限责任公司	熊杰	营销主任	19982877103
20	中国石油天然气股份有限公司四川南充销售分公司(鹤鸣CNG)	王维	营销主任	18781785577
21	渠县天通燃气有限公司	杨洪	经理	15181833123

表 B-7 应急医疗机构应急联络方式

序号	名称	所在地	等级	联系电话	是否配备
----	----	-----	----	------	------

					高压 氧舱
1.	达州市大竹县人民医院	四川省达州市大竹县竹阳镇青年路 13 号	二级 甲等	0818-6221 243	
2.	达州市渠县人民医院	四川省渠县渠江镇和平街 88 号	三级 乙等	0818-7322 120	
3.	广安市人民医院	四川省广安市广安区城南开发区滨 河路四段 1 号	三级 甲等	0826-2222 163	
4.	广安市武胜县人民医院	广安市武胜县新建北路 2 号	二级 乙等	0826-6211 626	
5.	广安市岳池县人民医院	四川省广安市岳池县九龙镇建设路 东段 22 号	三级 甲等	0826-5238 363	
6.	南充市中心医院	四川省南充市顺庆区人民南路 97 号	三级 甲等	0817-2222 658	是
7.	南充市蓬安县人民医院	南充市蓬安县周口镇建设路 9 号	二级 甲等	0817-8622 345	
8.	南充市第五人民医院（南充市高坪区人民医院）	南充市高坪区江东中路七段八角街 21 号	三级 乙等	0817-3362 777	
9.	南充市嘉陵区人民医院	四川省南充市嘉陵区耀目路	二级 甲等	0817-3633 548	
10.	遂宁市蓬溪县人民医院	四川省遂宁市蓬溪县赤城镇白塔街 20 号	二级 甲等	0825-5420 345	
11.	遂宁市安居区人民医院	四川省遂宁市开发区天峰宁 70 号	二级 乙等	0825-2319 860	
12.	遂宁市射洪市人民医院	四川省遂宁市射洪县太和镇广寒路 29 号	二级 甲等	0825-6621 105	
13.	绵阳市三台县人民医院	四川省绵阳市三台县潼川镇解放大 街 139 号	二级 甲等	0816-5226 180	
14.	重庆市潼南区人民医院	重庆市潼南区梓潼街道办大同街 271 号	二级 甲等	023-44551 535	
15.	德阳市中江县人民医院	四川省德阳市中江县凯江镇大北街 96 号	二级 甲等	0838-7215 999	
16.	资阳市安岳县人民医院	四川省资阳市安岳县外南街 68 号	二级 甲等	028-24501 796	
17.	资阳市乐至县人民医院	资阳市乐至县迎宾大道 405 号	三级 乙等	028-23322 539	

表 B-8 应急管理机构

序号	名称	所在地	联系电话
1.	达州市应急管理局	通川区巴渠东路 97 号	0818-2377753
2.	达州市大竹县应急管理局	大竹县新华路 98 号	0818-6223535

序号	名称	所在地	联系电话
3.	达州市渠县应急管理局	渠县天星街道庆丰大道南段东四期	0818-7210998
4.	广安市应急管理局	广安市广安区朝阳大道二段 166 号	0826—2334746
5.	广安市武胜县应急管理局	广安市武胜县沿口镇清平街 23 号	0826-6211519
6.	广安市岳池县应急管理局	广安市岳池县体育路 133 号	0826—5222570
7.	广安市广安区应急管理局	广安市人民路 1 号	0826 222 2392
8.	南充市应急管理局	南充市顺庆区万年西路 2 号	0817-2667099
9.	南充市蓬安县应急管理局	蓬安县政府街 132 号	0817-8622574
10.	南充市高坪区应急管理局	南充市高坪区青松路 12 号	0817-3340001
11.	南充市嘉陵区应急管理局	南充市嘉陵区耀目路二段 166 号	0817-3635063
12.	遂宁市应急管理局	遂宁市河东新区环岛商务中心 5 号楼 5525 办公室	0825-6800290
13.	遂宁市蓬溪县应急管理局	蓬溪县城南新区映月街 71 号附 1 号	0825-5428055
14.	遂宁市安居区应急管理局	遂宁市安居区安居大道	0825-8665559
15.	遂宁市射洪市应急管理局	射洪市紫薇街 66 号	0825-6622627
16.	绵阳市应急管理局	绵阳市玉泉中路 9 号	0816-2305002
17.	绵阳市三台县应急管理局	三台县梓州干道	0816-5333039
18.	重庆市潼南区应急管理局	潼南区桂林街道办事处金佛大道 46 号	023-44551035
19.	德阳市应急管理局	德阳市长江东路 101 号	0838-2300048
20.	德阳市中江应急管理局	中江县凯江镇一环路东段 618 号	0838-7202924
21.	资阳市应急管理局	资阳市雁江区康乐中路 101 号	028-26115692
22.	资阳市安岳应急管理局	岳县岳城街道广场路县级机关办公区 3 号楼 5 楼	028-24520897
23.	资阳市乐至应急管理局	资阳市乐至县帅乡大道 1 号	028-23322235

表 B-9 环境监测机构

序号	名称	所在地	联系电话
1.	达州市大竹县生态环境局	达州市大竹县濫井坝巷 28	0818-6221827
2.	达州市渠县生态环境局	达州市渠县四合街 55 号	0818-7322060

序号	名称	所在地	联系电话
3.	广安市生态环境局	四川省广安市广安区金安大道三段 68 号	0826-2335178
4.	广安市武胜县生态环境局	四川省广安市武胜县沿口镇东街 26 号	0826-6228391
5.	广安市岳池县生态环境局	四川省广安市岳池县建设路 160 号	0826-5222953
6.	广安市广安区生态环境局	广安市广安区人民路 1 号	0826-2222967
7.	南充市生态环境局	南充市顺庆区万年西路	0817-2666355
8.	南充市蓬安县生态环境局	南充市蓬安县抚琴大道 151 号	0817-8632605
9.	南充市高坪区生态环境局	南充市高坪区鹤鸣东路 97 号	0817- 3332218
10.	南充市嘉陵区生态环境局	四川省南充市嘉陵区滨江南路一段 1 号	0817-3638888
11.	遂宁市蓬溪县生态环境局	遂宁市蓬溪县政通街蓬溪县政府南侧约 130 米	0825-5421178
12.	遂宁市安居区生态环境局	遂宁市安居区蟠龙路 7 号	0825-5820533
13.	遂宁市射洪市生态环境局	遂宁市射洪市文化路 446 号	0825-6610407
14.	绵阳市三台县生态环境局	遂宁市三台县梓州干道 508 号	0816-5229121
15.	重庆市潼南区生态环境局	重庆市潼南区春阳街 250 号	023-81658965
16.	德阳市中江生态环境局	德阳市中江县凯江镇一环路东段 618 号	0838-7251877
17.	资阳市安岳生态环境局	资阳市安岳县岳阳镇学沟湾路 120 号	028-24522173
18.	资阳市乐至生态环境局	资阳市乐至县新南路 99	028-23328130

表 B-10 输气管道主管机构

序号	名称	所在地	联系电话
1.	达州市发展和改革委员会	达州市通川区永兴路 2 号	0818—2375060
2.	达州市大竹县发展和改革局	大竹县新华路 98 号	0818—6221583
3.	达州市渠县发展和改革局	渠县渠江街道和平街 19 号	0818-7322923
4.	广安市发展和改革委员会	广安市广安区兴安街 227 号	0826-2333167
5.	广安市武胜县发展和改革局	广安市武胜县沿口东街 228 号	0826-6211245

序号	名称	所在地	联系电话
6.	广安市岳池县发展和改革局	广安市岳池县建设路东段16号	0826—5222049
7.	广安市广安区发展和改革局	广安市广安区建设路31号	0826—2249000
8.	南充市发展和改革委员会	南充市顺庆区万年西路2号 南充市人民政府一号楼	0817-2224996
9.	南充市蓬安县发展和改革局	蓬安县文体路政务大楼2楼	0817-8622312
10.	南充市高坪区发展和改革局	南充市高坪区阳春路2号	0817-3350213
11.	南充市嘉陵区发展和改革局	南充市嘉陵区粮丰街35号	0817-3631036
12.	遂宁市发展和改革委员会	遂宁市河东新区环岛商务中心7422室	0825-2988123
13.	遂宁市蓬溪县发展和改革局	蓬溪县政通街88号	0825-5900908
14.	遂宁市安居区发展和改革局	遂宁市安居区柔刚写字楼B区一楼	0825-8665901
15.	遂宁市射洪市发展和改革局	射洪市人民街106号	0825—6622629
16.	绵阳市发展和改革委员会	绵阳市园艺山集中办公区5A	0816-2241633
17.	绵阳市三台县发展和改革局	三台县北坝镇梓州干道95号 县政府综合楼五楼	0816-5333068
18.	重庆市潼南区发展和改革委员会	重庆市潼南区桂林街道夏露街215号	023-85118715
19.	德阳市发展和改革委员会	四川省德阳市长江东路101号	0838-2503840
20.	德阳市中江发展和改革局	四川省德阳市中江县凯江镇一环路东一段618号	0838-7202821
21.	资阳市发展和改革委员会	四川省资阳市雁江区广场路9号市政府2号楼六楼	028-26110346
22.	资阳市安岳发展和改革局	安岳县县级机关集中办公区三号楼2楼	028-25038211
23.	资阳市乐至发展和改革局	资阳市乐至县帅乡大道200号	028-26306361

B.3 应急资源差距分析

在全面调查和客观分析我单位主要事故风险、应急队伍、装备、物资等应急资源状况的基础上，对作业区应急资源和能力进行综合评估。评估认为：输气管理处南充输气作业区已组建了员工应急队

伍并按应急管理要求配备了必要的应急设施及装备。由于企业各类事故造成的危害也难以预测，而企业自身的应急资源又是有限的，通过本次调查明确了周边可依托的互助单位与政府配套的公共应急资源及队伍，安全事故发生时，应及时有效地利用好这些资源，做到区域联动，控制生产安全事故发展趋势，防止事故后果扩大。

建议：

- （1）加强应急救援知识培训。
- （2）加强应急救援演练，在实战中熟练掌握应急救援流程、抢险专业技术，增强遇到险情临危不乱的心理素质。

附录 C 应急预案修订记录表

序号	修订原因及内容	修订人	时间
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			