|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 高后果区编号 | {{highImpactAreaCode}} | | | |
| 起始位置 | {{startMileage}} | 终止位置 | {{endMileage}} | |
| 高后果区长度 | {{hcaLength}} | 高后果区等级 | | {{highImpactLevel}} |
| 识别依据 | 《GB32167-2015油气输送管道完整性管理规范》 | | | |
| 管段描述 | * {{description}} | | | |
| 高后果区地图 | {{@gispictures}} | | | | |
| 管控措施 | 1. 加强第三方管控措施   2. 加强管道的日常巡护管理  （1）加密巡线次数。对于高后果区加密巡线频次，定期检测可燃气体的浓度。每天不少于1次进行巡线，每月至少进行2次现场检查。  （2）提高巡线质量。利用GPS电子巡检系统，加强巡线工的监督管理（巡线轨迹、巡线时间、平均速度、巡检率、关键点停留时间等指标），确保巡线到位，同时加大对巡线工的培训力度，增强危险识别能力。  （3）明确巡线职责。按巡线职责加强监管、落实。通过培训、陪巡等手段使巡线员明确重点巡护部位（如市政管网、公路、铁路、油气管道交叉、近距离并行等管段，施工风险管段、人员集中管段及地质灾害易发管段等）。巡线管理人员实地巡查，重点高后果区段重点巡查，并监督巡线工的巡线质量。  （4）创新巡线方式。研究管道沿线高后果区段视频，加装监控摄像头，实现全时覆盖。管道沿线重要桥涵通道、沿线村庄主要出入口等关键部位研究安装视频监控探头，实现管道巡线的全时覆盖；在高后果区等人口密集区研究安装安全预警系统。  3.完善标识标牌  （1）在管道正上方设置加密桩、标识标牌，桩牌之间的间距不应大于50米，确保通视要求，并且使加密的警示牌准确地位于管道正上方；  （2）对有清淤、疏浚和清理风险的沟渠、河道、池塘、道路边沟及垃圾堆放点等部位加设警示盖板保护；  （3）高后果区起止处各设置1个警示牌，作出安全提示；  （4）对于丢失、损坏的，及时完成维护（修）、补充，位置不准的，及时增补、维修和调整。  4.加强宣传工作  （1）宣传管道企业和民众的权利和义务，宣传违反管道保护法应承担的法律责任，宣传开挖、动土施工等审批程序；  （2）特别针对管道沿线农田地主、高后果区单元开展走访慰问式管道保护宣传，对高后果区内的群众重点普及管道发生泄漏事故的危害性、紧急疏散逃生、自救常识；  （3）在高后果区人口集聚地张贴第三方施工管道损坏图画，在有条件的管段播放管道保护宣传片。  5.建立建全信息收集、跟踪记录  （1）信息收集：信息收集是第三方风险管理的基础和根本。发放三桩看护费、落实信息奖励制度和管道保护宣传工作，主动收集施工信息，促进信息主动报告，下大力气畅通和稳固的信息收集网络；大型第三方施工信息的获取相对容易，在规划和初设阶段早期介入。中小型有效第三方施工信息的获取则需要建立稳固的信息收集网络。中小型施工信息来源主要有巡线员、施工单位、政府部门服务电话等。  （2）信息跟踪：施工信息施行闭合管理。通过电话回访、加密巡护、抽查陪巡和临时监护员等手段密切跟踪施工信息，直至确认施工安全通过管道或施工取消。  6.加强现场管理  通过测定管道位置、挖掘深坑、设置警示带、现场监护确保施工安全。 | | | | |