

穿孔、焊缝开裂、设施老化、放散阀漏气等，从数据可以看出，中压燃气管道事故下降趋势显著，所采取的管控措施是有效可行的。

4 建议

PE管材管件是目前乃至未来很长时间使用的中压燃气管道用材，加强对PE燃气管道全生命周期，包括出厂检验验收、现场施工电子标签及警示带的埋设、回填土质量把控、隐蔽工程管理和验收等各环节管理，避免将施工期的安全隐患带入运行管理期，可以杜绝或大大减少运行管理过程中出现的问题。另外，建立一体化的燃气管道管理集成信息系统，将各

个生产系统的数据汇集进行大数据分析以支撑运行决策，共享数据和信息资源，为管道管理者提供更加全面的决策支持。

参考文献

- 1 张雯. 地下燃气管道运行安全的影响因素及措施. 煤气与热力, 2014; 34(11): B45-B46
- 2 杨玉锋等. 城市燃气管道系统风险因素分析. 煤气与热力, 2014; 34(10): B15-B19
- 3 张瑞, 帅菁. 防止第三方施工破坏燃气管道的管理措施. 煤气与热力, 2014; 34(3): B38-B39
- 4 管道完整性管理技术编委会. 管道完整性管理技术. 石油工业出版社, 2012

安全管理消息

张家口中油金鸿天然气有限公司 全力做好管网维护 守护“城市地下生命线”

近年来，张家口中油金鸿天然气有限公司坚持全力做好管网维护，守护“城市地下生命线”，保障了我市燃气供应的安全平稳。

据了解，当前张家口市地下燃气管线近800km，燃气次高压管线32km，中压管线160km，低压管线663km，其中不少管线已经运行近30年，且多数处在人口密集的繁华商业区，部分管网设施存在不同程度的腐蚀老化现象，形成了极大安全隐患。此外，第三方施工破坏、违章占压管线、少数市民安全意识薄弱对城市燃气管网的安全运行造成了威胁。

对此，张家口中油金鸿天然气有限公司坚持严格落实安全防范措施，不断加强对管线隐患排查治理力度，有效避免了事故发生，确保了燃气管网设施安全运行。（1）坚持级别分类。根据管线运行年限长短，分成4类，20年以上为A级，20年~15年为B级，15年~10年为C级，10年以下为D级。根据级别的不同分别规定了检漏要求：A级每天1次，B级2天1次，C级3天1次，D级5天1次。（2）加强管线巡

视。重点加强对老旧管网、地下室引入管及管道周边五井一缸的严密排查；对地下管线实行365天全天候的管网分片包干巡查制度，次高压、中压管线每天巡检1次，重点地段、高危管网进行加密巡检。同时，要求巡线人员对无法检测的管线坚持每年不得低于2次钎探检测，必要时埋置永久性检测孔。

（3）加强施工现场盯守。配合第三方施工，对于施工范围内燃气管线做到人盯死守，确保燃气管线安全。（4）加强应急管理。制定专项应急预案和现场处置方案，配套完善安全检测及应急装备，并定期组织演练，提升干部职工应急处置能力。

（5）组织公司中层干部开展了巡线踏线、入户安检活动。2017年，已累计完成巡检管线34万km，巡检调压站8.3万次，打钎探检测66处，第三方施工现场守险80余次，发现并处置安全隐患11处。同时，为强化警示提醒作用，在市内各小区的引入管粘贴警示标志3 300张，补贴塑胶地标3 000余块，补设长线标志桩145根。
（王嘉亮）