

全部再利用。中间必存在一临界楼层即该楼层用户所需理论最长管长与现有实际管长相当,但临界层以下楼层必须采取逐级增大第二计算管段部分管径或采取减阻措施来减少压力降,如果还不能满足,就只有改动部分第一计算管段了。

6 结论

在天然气置换液化石油气过程中,可以通过对现有管道系统进行评估分析,尽可能部分或全部利用,以节省置换费用、缩短工期,取得较好的经济效益:

(1) 在天然气置换液化石油气时,首先要根据新的气源——天然气的性质,按相应的水力计算公式,核算现有管道系统水力工况,是否可以满足燃具前允许的压力波动,以确定现有管道系统的可再利用程度。

(2) 若庭院及室内液化石油气管道供应系统不可完全再利用,就以不便改动管段,如埋地敷设作为

第一计算管段。在假定第一计算管段不更换的情况下,核算第二计算管段。如果只更换第二计算管段的管道能够满足用户要求,则第一计算管段管道可以完全再利用。

(3) 若核算后发现,只更换第二计算管段的管道不能满足用户燃具的要求,此时则需要对管道进行新的水力计算与设计,改动第一计算管段甚至更换所有管道,置换成本及工期将增加。

参考文献

- 1 张宁,田贯三.中压燃气管网的简化与流量折算系数的研究[J].煤气与热力,2007;27(7):12-16
- 2 段常贵.燃气输配(第三版).北京:中国建筑工业出版社,2001

安全管理消息

邯郸市煤气公司全力做好冬季供气保障工作

进入冬季以来,随着气温不断下降,日供气量也不断增加,供气设备负荷加大,给安全供气增加了压力。邯郸市公用局煤气公司提早动手,周密部署,供气、巡线、维修职工奋战在工作岗位上,按照事先制订的保供预案,从气源保证、管线维护、设施检修、应急抢险等方面,采取有力措施,全力做好燃气保供工作。

为确保冬季供气高峰期间能够安全供气,该公司开展了设备检修和保养工作,对全市燃气管网设施进行大检修,对液化石油气储灌站、天然气门站、铁西储配站、滏东储配站的储供气设施进行了详细检查,对储气柜、球罐、风机等重点部位进行全面细致排查,发现问题,立即处理。此外,加强了对8.4km天然气长输高压管线的巡

线工作。对管线沿途标志桩的丢失和损毁情况进行统计,并对管线17处阳极测试桩进行了电极测试,检查管线的腐蚀情况,检测数据均在合理范围之内。各设备管理班组,从设备主体到每一个零部件,进行全面彻底地维护保养,检修中坚持问题查不清不放过、处理不彻底不放过的原则,决不让设备“带病上岗”。加强值班力量,中层以上干部24h轮流值班,主要岗位负责人24h通讯工具畅通。目前,公司已备足、备齐各类设施、燃气具配件,服务部、液化石油气换瓶点正常营业,燃气服务热线——5512345全天服务不间断,及时处理各类用气故障,为居民正常生活提供有力保障。

(韩军 马国庆 卢琳)