

能源安全·记者观察

# 多项燃气安全重大隐患被通报

■本报记者 梁沛然

近日,住建部城市建设司向各省市燃气管理部门发出督促整改函,通报了2025年度中央安全生产考核巡查和2026年一季度明察暗访发现的多项燃气安全重大事故隐患。

此次巡查和暗访在各地燃气经营、充装、配送和使用环节共“揪”出36项重大事故隐患,既有失效的静电接地报警器,也有违规混放的钢瓶,还有长期无人处置的报警器选型错误。

此前,相关部门就要求加强《城镇燃气经营安全重大隐患判定标准》的宣贯解读,让监管人员真正看懂标准、用好标准。但闭环整改这么多年为何复查时隐患还在?那些被检查多次却未能发现的隐患又该怎么查出来?

## “安全链条上仍有漏洞”

手握判定标准,企业看不懂;检查连年进行,隐患查不出;整改通知下了,没人去跟……今年4月,中央安全生产考核巡查组的明察暗访,揭开燃气安全领域一个个尴尬的现实。从云南到广西再到辽宁,充装场站、配送链条、终端用户环环失守,安全防线没有发挥真正作用。

充装场站的安全设施“带病运行”,暴露企业安全管理“失职”。在云南砚山永维气业有限公司,卸车区的静电接地报警器早已失效,管理人员却浑然不知。

曲靖市多福燃气有限公司的卸车区压根没有紧急切断装置。考核巡查组专家当场指出:“一旦泄漏,气阀关不住,很

容易爆燃,这是重大隐患。”

陆良县鑫鑫实业开发这家1993年成立的老牌燃气经营企业,液化石油气生产区安装的可燃气体报警探头自2022年12月起便被错误选用为天然气检测型号,与实际气质严重不符,隐患三年未被发现。

配送链条的无证经营和混装混送,显示的是安全责任的层层推诿与监管失序。

在文山永维公司,管理数据库中大量混入外部企业气瓶,非本公司产权气瓶被违规录入系统并开展入户安检,送气工“分不清哪家的气瓶送到哪儿”,考核巡查组专家当场判定安全管理完全失控。委托的配送公司无证非法经营、气瓶混送、违规存储,面对询问负责人先谎称“只代运”,直到考核巡查组现场查获仓库内存放的多家气站气瓶才承认。

在广西崇左市大新县旺利液化石油气储配站,办公楼地下室放置着15公斤液化石油气气瓶并连接灶具使用,同时存放着乙炔和二氧化碳气瓶,多位专家当场指出地下室通风条件受限、有毒有害气体不易扩散极易造成严重事故。辽宁锦州市老恩养老护理康复中心的问题同样触目惊心,厨房污水沟中敷设着输送气态液化石油气的钢管道,一旦泄漏,液化气会沿污水沟扩散到整个后厨和餐厅区。

考核巡查组专家表示,燃气安全连着千家万户,“一次侥幸,一处疏漏,就可能出人命”。

“以上案例反映出,不论是场站还是末端,从企业用户再到监管,这条安全链条上仍有漏洞。”一位不愿具名燃气安全专

家表示。

## “标准发近三年,还有人答不上来”

其实国家早有标准。2023年9月,住建部印发了《城镇燃气经营安全重大隐患判定标准》,把重大隐患定义为“可能导致群死群伤或重大经济损失”的情形,并列出厂站、管道、气瓶等六个方面21种具体表现。住建部城市建设司有关负责人解读时明确表示,编制标准就三条原则——于法有据、尊重实际、责任清晰,每个重大隐患对应治理、谁监管,都是明确的。

在山东一家燃气公司,充装的是丙烷、丁烷混合物,报警器却全按甲烷型号装。负责人也很无奈:“当初就是安装公司上门装的,我们以为他们懂。”考核巡查组还发

现,不少企业负责人被问起《标准》内容,根本答不上来。

为何手里有尺却量不出隐患?

湖北省燃协专家库成员黄伟峰指出,很多培训停留在逐条读文件的层面,没有结合现场实物辨识、隐患排查实操来开展,企业人员“听了课就忘”。培训效果打折扣,一线看不懂标准,检查自然流于形式。

云南省安全生产督导组曾剖析过一个普遍现象,不少地方监管部门检查时“重台账轻现场”,对照企业自己上报的材料逐项勾画就算过关,对厂站内设备设施的实际运行状况缺乏实质性检验手段。

在上述燃气安全专家看来,标准发近三年,还有人答不上来,这与燃气企业负责人和安全管理是否参加宣贯,是否真正清楚《判定标准》内容息息相关。

“燃气企业负责人是否组织落实并亲自带队检查,这个很重要。《判定标准》里的重大隐患,是指燃气经营者在生产经营过程中,存在的危害程度较大、可能导致群死群伤或造成重大经济损失的隐患。作为燃气企业负责人要重视生产经营过程中的各个环节,更要重视生产经营过程中可能出现的重大隐患,燃气企业负责人必须熟知,而熟知只有亲自组织落实并带队检查才能发现并消除隐患。”上述燃气安全专家说,“这把‘尺’并没有限定结束时间,是要长期遵守执行的,而个别燃气企业实际上只把它当成一段时间要完成的一件事,忽视它的长期性,并没有仔细研究,这也是造成‘看不懂’的一个原因。”

## “闭环整改不能只靠‘回头看’”

“你们下了整改书,半个月后隐患还

在,凭什么不管?”在考察巡查组的追问中可以看出,不少企业中,检查的人走了,整改的事就没人继续跟进。

“不能检查轰轰烈烈,整改轻飘飘,复查还是老样子。比如广西崇左那家储配站,第一次查就发现地下室违规用气瓶,复查时一点没动。乌海、通辽等地表示‘闭环销号’‘回头看’,但落到场站和企业,照样是一纸空文。”上述燃气专家说,“还有一个值得关注的问题,基层燃气监管人手不足、专业能力跟不上,也确实卡着不少地方的‘脖子’。”

“要解这个结,我认为可以从四件事入手。一方面,把企业的自查动力逼出来。用好事故隐患内部报告奖励机制,要求企业按月或按季上报自查案例,让他们从‘等检查’转向‘自己找’。企业查得动了,监管入企的次数自然就能降下来,人手紧张的压力也能缓一缓。”上述燃气专家说,“缺专业能力就花钱买服务。有条件的省、市可以每年招标第三方安全机构,把所有燃气厂站全覆盖检查评估一遍。专业的事交给专业的人,比硬撑着让监管人员去啃不懂的设备要实在得多。”

更为重要的是培训不能光念文件,要进现场。

“市、县两级定期组织镇街监管人员,用图片、视频、案例讲燃气法规、厂站和用气怎么查、执法怎么干。有条件就拉到现场去教,看得见摸得着,比坐会议室管用。”上述燃气专家建议,“给基层手里塞一‘傻瓜表’。省、市一级牵头制定标准化的检查指引,做成清单式表格,监管人员拿着表一项项勾就行。专业门槛降下来,日常检查才不会走空。”

燃气安全监管的短板,不能总靠“上级检查”来补。将安全检查、监测和罚则一件件落实,急不来也缺不得。

## 短评

### 为何燃气安全的“尺子”落了灰

重大隐患清单公布后,一个问题被反复提及追问,那些失效三年的报警器、公然造假的安检照片、藏在污水沟里的燃气管,为什么日常监管没能发现?

更让人在意的不仅是隐患本身,还有它们存在的时间。陆良县的报警探头,型号用错三年。三年里各级监管部门来过,第三方检测机构报告年年出,都是“合格”。青海几个场站的塑料格拦头,防爆区里一装就是很久,每天有人巡检没人觉得不对。江西九江一家公司,停业整顿刚恢复到半个月,又被查出制度形同虚设、危险源分布图标

着别家企业的名字。

这些事放在一起,却很难简单地归结为“监管人员不负责”。比如一个县城的燃气监管科室,两三个人是常态。他们要管场站、管网、用户,要查资料、跑现场、写报告。让他们同时精通设备选型、防爆标准、电气密封、燃气质匹配,确实有些为难。

人手和专业能力的缺口,不能总靠中央考核巡查组的“飞行检查”来兜底。更可持续的办法,是把企业的自查动力逼出来,把第三方的专业力量引进来。比如,用好隐患内部报告奖励机制,让

企业从“被动等查”转向“主动自查”;有条件的地区可以委托专业机构对厂站进行年度全覆盖评估,用购买服务弥补监管能力不足。基层培训要更加侧重实际能力的提升。一张清单式检查表,往往比一摞标准更容易落地。

燃气安全没有捷径,但可以找到更巧的路。与其让监管人员在知识盲区里硬撑,不如把制度设计得更务实,让企业担起该担的责任,让专业的人做专业的事,让基层的手里有张好用的“傻瓜表”,这比等到事故发生后再去追责要有效得多。(梁沛然)

## 能聊能说

### 能源,贯穿“六张网”的隐形主轴

■王海霞

6月16日,国家发改委主持召开座谈会,围绕“六张网”建设听取民营企业意见。奥德集团、哈尔滨九洲集团、上海瀚讯信息技术、河北宝信物流等5家企业负责人与会——业务横跨燃气、智能电网、通信、物流,恰好对应“六张网”的不同板块。这场座谈会的信号清晰而强烈:自4月中央政治局会议明确提出加强“六张网”规划建设,到5月国务院常务会议作出精准部署,再到此次国家发改委推动民企参与,“六张网”正从顶层设计加速转入落地推进。

今年“六张网”及相关领域投资预计超过7万亿元,“十五五”时期总投资规模有望达到25万亿元左右。如此庞大的投资版图,真正贯穿始终的隐形主轴,是能源。“六张网”在物理形态上各有侧重,但在能源逻辑上深度耦合——它们共同构成了一幅从生产、传输、消费到调度的能源系统性重构图景。

新型电网是这场重构的核心引擎。“十五五”时期,新型电网投资预计超过5万亿元,其中两大电网投资合计约5万亿元,年均投资逼近万亿元。特高压建设是重中之重——“十五五”将投产直流工程线路15条,“西电东送”能力超过4.2亿千瓦。与此同时,新型电网建设正从“主干网架”转向“主配微协同”,配电网智能化改造加速,储能调节资源投资增速预计高于新能源本身,虚拟电厂、智能微电网等新业态密集落地。电网不仅是输电通道,更是能源灵活配置的智能中枢。

算力网的本质是“电力驱动的数字引擎”。2026年“算电协同”首次写入政府工作报告,标志着算力与电力的关系被提升至国家战略层面。“十五五”时期全国算力用电量年均新增将超过1000亿千瓦时,到2030年可能达到8000亿千瓦时,占全社会用电量的6%。在部分算力项目中,电力成本占比可达70%至80%。“算电协同”的核心是西部绿电与东部算力的精准匹配——算力设施优先对接大型风光基地,以电力市场价格信号引导算力调度,既为人工智能发展提供绿色能源保障,又

为新能源消纳开辟新出路。绿电直连、储能配套、智能微电网等产业的巨大空间由此打开。

城市地下管网则承担着能源安全与智能化的底层支撑功能。“十五五”时期,全国将建设改造地下管网约77万公里,带动投资约5万亿元,最终撬动GDP约7.5万亿元至10万亿元,年均带动就业岗位约280万个,全方位提升城市运行安全与综合韧性。这77万公里包括:城镇燃气管网约20万公里、排水管网约17.5万公里、供水管网约17.5万公里、污水管网约10万公里、供热管网约12万公里。政策明确要求建立地下管网“一张图”体系,实现可视化三维立体智慧管控。在能源转型的更深维度,依托地下盐穴、废弃矿洞等发展压缩空气储能、地下储氢,正为大容量长时储能提供经济可行的空间解决方案,为间歇性可再生能源的稳定利用筑牢“地下根基”。

水网、通信网、物流网同样与能源深度耦合。水网泵站与灌区建设直接拉动电力需求,也是西部清洁能源的重要消纳场景;新一代通信网为电网、油气管网的智能化调度提供低延迟传输保障;物流网中新能源重卡、电动船舶的规模化替代,正在催生“移动储能+智能充换电”的全新基础设施形态。“六张网”看似分属不同领域,实则围绕能源的生产、传输、消费与调度形成了完整闭环——新型电网是能源的“超级动脉”,算力网是能源的“价值放大器”,地下管网是能源的“安全底座”,水网是能源的“消纳场”,通信网是能源调度的“神经中枢”,物流网是能源消费端的“结构重塑者”。

国家发改委明确表示,将统筹用好各类政府资金和新型政策性金融工具,推进基础设施竞争性领域向经营主体公平开放,积极吸引社会资本参与“六张网”建设。从特高压到储能系统,从绿电直供到智慧管网,“六张网”织就的是一个以能源为血脉、以算力为神经、以数据为语言的现代化经济新底座。这既是基础设施的系统性升级,更是中国经济从“规模扩张”迈向“系统集成”的关键一跃。



## 图片新闻

### 光伏板下艾草香 产业赋能促振兴

近年来,湖北省襄阳市坚持生态优先、绿色发展理念,充分利用低丘陵坡地建设“农光互补”光伏电站,上层光伏发电,下层用来种植中药材、水果等,不但没有额外占用土地,还助力农民增收。图为6月15日,在湖北省襄阳市襄州区峪山镇园艺场光伏艾草基地,农户抢抓晴好天气收割艾草。

人民图片