

多地为消除安全隐患出台整治方案,监管由宽转严 LNG 点供市场空间再受挤压

■ 本报记者 渠沛然

继广东、湖南、山东等地出台规范整治 LNG(液化天然气)点供政策后,浙江省发改委近日联合浙江省住建厅、交通厅、应急管理厅等六部门印发《浙江省工业企业自建燃气设施排查整治工作方案》(下称《方案》),要求近期开展工业企业自建燃气设施安全专项整治,建立健全工业企业自建燃气设施安全监管机制,提升管道输送比例,减少危险货物公路运输量,全力消除重大安全隐患。

《方案》同时要求,在未来5个月内完成排查摸底、自查自纠、集中整治、总结验收等工作。受访人士均表示,《方案》出台表明浙江对 LNG 点供由宽转严,LNG 点供短期内仍有发展价值,但发展空间也将进一步收窄。

直指安全“命门”

相比传统城镇管道燃气供应形式,LNG 点供具有投资低、建设周期短、价格灵活等优势。LNG 点供可以解决短时间内管道燃气无法覆盖的区域用户的用气需求,但作为应急和保供的气源补充,大部分 LNG 点供站属于无立项、无手续、无验收的三无站点,个别点供燃气供应系统未经审批私自建设运行,严重的安全隐患客观

存在。
“从《方案》中也不难看出,‘建立健全工业企业自建燃气设施安全监管机制’‘减少危险货物公路运输量,全力消除重大安全隐患’等表述直指 LNG 点供安全‘命门’。随着 LNG 被纳入《特别管控危险化学品目录》和温岭 LPG(液化石油气)油罐车爆炸事故发生后,安全问题使得当地政府不得不收紧政策并提出规范整治方案。”中国石油大学(北京)油气政策与法律研究中心主任陈守海说。

“其实目前未有 LNG 泄漏或爆炸造成重大人员伤亡和财产损失事故发生,温岭 LPG 爆炸事故也是‘城门失火殃及池鱼’。《方案》不是对 LNG 点供的歧视更不是‘一刀切’的限制,而是表明了浙江整治的决心,并向更规范和安全的治理方向转变。”陈守海指出。

“清理 LNG 点供是一个逐步理顺和退出的过程,因此其发展空间收窄也是市场发展规律下的必然趋势。”陕西省燃气设计研究院院长郭宗华说。

频遇政策“旋转门”

《方案》明确,城镇燃气管网覆盖范围内,企业应使用更安全集约的管输气,原则

上不得新建自用燃气供气设施,全省管输气使用比例达到80%以上。城镇燃气管网未覆盖范围内,因生产生活需要使用燃气的,企业可自建自用燃气设施项目,并按规范要求办理相关手续。

“其他省市政策文件中也有提及,在管网未覆盖的地区允许临时使用点供形式供气,但这也意味着管网铺到的地方点供就得拆除。”某不愿具名的业内人士对记者说。

LNG 点供发展政策像一扇旋转门,关系、开启周而复始。

政策倾向不一,频遇约束,主要是由于此前我国不少地区没有出台燃气专项规划,点供发展在先。而在浙江,此前统购统销使得终端气价偏高,LNG 点供因价格优势迅速发展。

然而,随着油气体制改革不断推进,浙江和其他各地加速长输管线规划和建设,LNG 点供发展的外部条件被削弱。“宜管则管,宜罐则罐”还只停留在表面未落到实处,LNG 点供可持续发展受阻。有业内人士指出,由于其不具备不可替代性,虽然成为管道气源的重要补充,承担了“配角”的作用,但在安全等方面存在一定隐患。

“这就是市场博弈的结果,LNG 点供企业大都无城镇燃气经营许可证,部分企

业甚至仅凭危化品经营许可资质(不可存储)就从事此方面业务。在燃气特许经营权和管道建设有序铺开的当下,LNG 点供艰难生存。”上述业内人士表示。

生存空间逐步缩小

有业内人士指出,LNG 点供在技术上是一种与管道气并行不悖的供气方案,政府应当尊重和支持市场主体的选择。尤其是在城燃垄断屡受诟病和普遍供气义务履行不力的现实窘境下,点供的发展更显得必要且及时。在天然气成为主体能源和政府简政放权的趋势下,政府应该主动作为,改造政策“旋转门”。

LNG 点供还能否择机扩大利用空间?郭宗华表示,目前我国天然气管网不够发达,互联互通也存在一定障碍,导致上游输气能力受限。而在下游,城市燃气管网也有很多地区尚不能覆盖或不具备管网铺设条件,短时期内 LNG 点供仍能派上用场。但要注意合规经营并提升应急管理水平,可作为城市燃气企业调峰使用。

上述业内人士表示,未来随着天然气管道网络互联互通不断完善和天然气定价机制逐步理顺,LNG 点供市场空间将不断收窄直至退出历史舞台。

关注

吐哈油田油井管理从地面走上“云端”

本报讯 2月18日,经过吐哈油田信息技术公司项目组成员连续100多天的奋战,848口油井管理从地面走上“云端”,实现了油井“异常发现一分钟、诊断落实一刻钟、问题整改一小时”。

从2013年开始,吐哈油田在中国石油集团公司支持下进行了油气生产物联网系统 A11 建设,按照统一标准和规范分别建设了数据采集与监控系统、数据传输系统和生产管理子系统。通过在井口、计配站、配水间等安装传感器,采集数据接入数据采集与监控软件,实现生产数据采集、生产状态监控和参数报警三大主要功能,已初步实现吐哈数字化油田建设。截至目前,吐哈油田 3/4 的油井“网上运行”,人均管理油井数量翻了一番,达到了“增产不增人”的目的。

为了进一步降低管理成本,吐哈油田信息技术公司大力推进无线网络技术应用,14个主要油气生产区域均已覆盖无线网络。同时,基于现场生产需求,目前无线网桥技术在红台工区落地应用,无线微波技术在吐鲁番采油管理区试验成功,油气生产物联网覆盖到全部油探区。鄯哈办公无线 WIFI 网络也将在“十四五”期间逐步建成,为吐哈油田实现移动生产办公奠定基础。

完善信息系统建设,建立生产办公云数据中心。吐哈油田信息技术公司建成高效、规范、安全的5层架构体系的云数据中心,通过数据分析挖掘技术的研究,建立服务器故障原因预测模型、门户服务器内存消耗量时间序列分析、三塘湖示功图分类预测模型等,逐步实现油田大数据分析及处理,对未来生产过程环节进行主动预测,提高了现场生产效率。

完善油田视频会议系统,建立视频会议私有云。吐哈油田信息技术公司对现有视频会议系统进行改造并新建 WeLink 云服务系统,实现了硬件视频会议、软视频和手机移动端 WeLink 的视频会议业务互通。目前,吐哈油田视频会议系统已实现会议的统一召集、统一会控,可召开云上云下协同会议、云下会议等,并支持多种会议召集模式,灵活满足多种会议应用需求,提升了用户体验。尤其是疫情期间,员工跨越千里云办公,有效保障了生产高效运行。(张斌 王松茂)

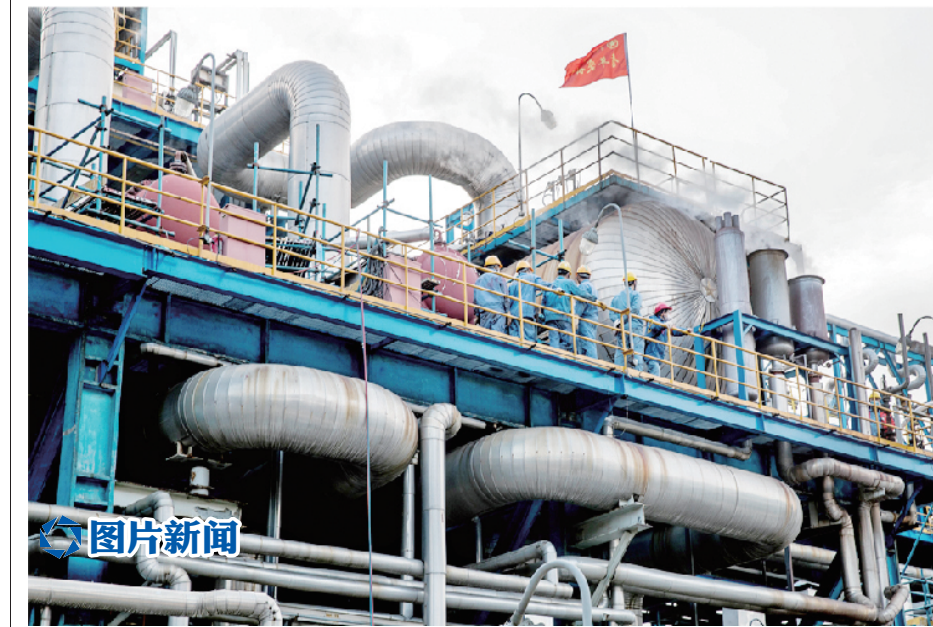
中石化山东管网调控管理水平持续提升

本报讯 今年以来,中石化天然气山东管道公司不断夯实管网安全运行基础,加强管网工艺分析,优化管网运行结构,挖潜管网输销能力,济淄线、淄青线、胶日线管网压力节点全部消除,胶日线、宣宁线、淄莱线等线路输气能力和高峰输气量再创历史新高。2月19日,公司日输销气量再攀2000万立方米新高,山东管网调控管理水平持续提升。

推广输气场站一级调度管理。山东管道公司强化调控中心指挥功能,深化调度管理,严格工艺管理,全面提高输气场站自动化管理水平。经过近3年来科学筹备和坚持不懈的努力攻关,不断调试设备、升级系统、培训人员、检验测试,截至目前,已相继完成了泊里站、平度站、博兴站、邹平站等14座场站一级调度,降低了运行风险,管网运行将更加合理;现另8座输气场站一级调度管理模式切换正在科学有序进行中,计划今年年底前完成,持续提升山东管网调控管理水平。

推行计量监督站无人值守管理。该公司全面梳理14座计量监督站管理业务,通过数据远传、视频监控和加装电子锁等措施,截至目前,已实现了马山站、淄博绿川站、寿光实华站、平度泰能站和莱州实华站5座计量监督站无人值守,变更了管理模式;其余9座计量监督站升级改造正在进行中,计划今年10月底全部完成,从而进一步科学优化山东管网人力资源。

提升济南调控中心通信自控系统管理。该公司结合中长期发展规划,推进自控系统国产化研究,加快济南调控中心自控系统全面提升老旧站场、阀室自控系统水平,增加 SIS 系统、干线自动切断、物联网 RTU 等功能;推进光传输系统升级、裸纤租用、专线开通等工作,不断畅通数据传输网络;调控中心全流程参与公司级和济南、淄博、潍坊、青岛等基层输气管理处应急演练,检验应急指挥能力,优化调整信息流程序,进一步夯实了济南调控中心“指挥部”的作用。(李素珍)



扬子石化 千方百计保生产

春节期间,中国石化扬子石化公司硫回收检修人员坚守在消缺现场,有序开展项目消缺。维修人员在安全排查中发现一管线腐蚀泄漏,为及时消除生产隐患,必须抢修处理,车间成立党、团员突击队,放弃节日团聚,加班加点保检修,以实际行动为装置尽早恢复生产做贡献。李树鹏/摄

一线传真

胜利油田春节期间生产安全平稳有序

本报讯 春节期间,中国石化胜利油田各单位在做好疫情防控同时,强化组织运行,抓牢重点工作,狠抓安全管理,做好值班值守工作,确保节日期间生产安全平稳有序。

春节期间的每天早上八点,油田生产指挥中心内,各个开发单位与保障单位与生产运行管理中心视频连线,汇报重点工作开展情况和下一步工作部署。节日期间,胜利油田平均井口日产油71087吨,比节前增加499吨;钻井交井16口,日均进尺6069米。

春节是走亲访友重要时间节点,随着人员流量陡增,疫情防控工作压力升级。油田强化节日值班值守,加强人员动态监测,加强入境人员管理,春节假期,未出现无中高风险区流入人员,无去往中高风险区人员,没有健康异常报告。各级专班正常运行,

严格执行“日报告”“零报告”制度,疫情防控形势总体平稳。

在埕岛海域,海洋采油厂加密巡护海上平台油水井、长输管道及海管登陆点,确保海上生产平稳有序。该厂周密运行海上油气生产和作业、钻井、试油等重点施工,加强油井作业现场井控管理,优选业务骨干严格开展质量安全监督。节日期间,海上6座油井作业平台、5座钻井平台和2座试油平台安全高效施工。

大年三十,一场大雪染白了胜利西部油区。新春公司一线干部员工未受节日影响,把扫雪、巡检,将重点井、作业井、问题井、易冻堵的管线等作为重点,加密巡井次数,确保节日期间管线不冻堵、设备不冻坏。新春公司对准中区块的董701-斜1、永301井等偏远重点油井,安排专人值守,取全取准

油井各项资料,为下步开发提供详实数据。公司开井809口,每天注汽量9000多吨,产量稳中有升。

孤东采油厂各采油管理区加强对油水井的日常管理和维护工作,对不正常井及时实施有效措施,对突发性问题及时组织处理,做到问题处理不过夜。胜利采油厂各级领导干部认真落实节日生产值班制度,确保生产高效衔接;值班员工强化油水井等设备的日常管理和维护工作,加大重点井、管线的巡查密度。他们完成各类措施井、作业井12口,每天原油产量保持在4140吨平稳运行。

春节期间,科研院所也提前谋划,贡献科技力量。石油工程技术研究院科研人员深入现场,编制压裂、探井试油、微生物注入等技术服务标准化现场实施方案,并做

好应急预案。节日期间,重点井、重点项目研究平稳运行,两个中石化微生物驱示范项目重点试验区块持续跟踪保证激活剂注入质量,区块生产动态平稳。

作为油田体量最大的专业化单位,油气井下作业中心运行动力300台,节日期间留井126台,确保属地开发单位正产运行。自大年初三开始,回撤动力陆续搬上,并于大年初七全部就位,恢复正常生产。

“逆流”而上,注汽技术服务中心呈现“热注答卷”。面对节前转注井增多实际,中心主动对接稠油开发单位生产需求,提前搬上22台注汽锅炉,全力保障节日期间安全高效运行。春节期间,他们始终保持在日均10893万吨注汽量运行,实现了注汽千度抽检合格率100%,注汽及时率100%。(徐海峰)