

探路燃气下乡(一)

开栏的话:

日前发布的《中共中央 国务院关于全面推进乡村振兴加快农业农村现代化的意见》首次提出,“推进燃气下乡,支持建设安全可靠的乡村储气罐站和微管网供气系统。”燃气下乡,意义非凡,如何稳妥推进受到各方关注,气源如何保障?基础设施如何完善?价格是否可承受?安全性如何?本期开始,本刊推出“探路燃气下乡”系列报道,剖析燃气下乡热点问题。

燃气下乡,气从何处来?

■ 本报记者 渠沛然

农村能源是农村经济的重要支撑,也是现代能源体系的重要组成部分。燃气下乡是打通“燃气走进农村千家万户”最后一公里、提高农村燃气普及率的有效途径。

推进燃气下乡,首要问题是气源。大规模燃气下乡会否对我国天然气供应保障带来新考验?农村用气结构复杂的背景下,生物质天然气能否成为有效补充?推进燃气下乡,能否给LNG(液化天然气)点供带来新机遇?未来又该如何提高气源保障能力?

“气荒”大概率难再现

燃气下乡,气从哪里来?

多位受访人士表示,目前我国天然气供应平稳,气源逐步向多元化发展,类似2017年由于供需错配导致的供气紧张问题很难再出现。

数据显示,中石油四大产区保持快速增长势头,中俄东线开始商业运行后,日供气量超800万立方米。中石化普光、元坝、涪陵、华北等主力气田加大开发力度,并依托国家管网通威荣气田等外输通道。同时天津、青岛LNG接收站,自有储气库和管道设施也是供应主体。中海油可充分发挥进口LNG与海上生产的天然气、陆上生产的煤层气之间的互保互供优势,灵活调配资源,综合保障天然气的充足供应。

国务院发展研究中心资源与环境政策研究所研究员郭焦锋表示,因资源禀赋、地理环境差异等原因,不同地区气源供应和普及程度不同,要因因地制宜根据当地气源和基础设施建设情况按需求发展,不可一刀切。

“西部地区国产气源丰富,沿海地区LNG接收站布局广泛,燃气下乡较为容易。例如四川天然气气源丰富且多分布于农村,因此有条件加快推进燃气下乡。东部江苏、浙江、广东等地LNG接收站多,当地经济发展迅速,也适合快速推进气化工程。对于天然气非主产区、非沿海地区的湖南、湖北、广西等地来说,气源不够丰富,燃气下乡推进压力更大。”郭焦锋说。

“目前来看,我国天然气供需总体平衡,燃气下乡不仅包括北方清洁供暖的气化农村工程,还包括全国农村的清洁生活用能。在供应侧较为平稳的当下,还需对农村实际需求进行深入调研和预判,这对目前天然气供应形势会有一定影响,但不太会出现剧烈波动。”生态环境部环境与经济政策研究中心能源环境政策研究部副主任冯相昭说。

生物天然气难担主角

农村用气结构复杂,多元化用能十分必要。北京世创能源咨询公司首席研究员杨建红表示,此次燃气下乡不仅是推广利用天然气,LPG、生物天然气都可作为气源补充。

那么,与农村天然“血脉相连”的生物天然气能否因此迎来“高光时刻”?

对此,吉林省能源局新能源和可再生能源处原调研员佟继良指出,我国生物质能源资源丰富,生物质成型燃料、沼气工程、发电和热电联产等技术相对成熟,利用农村丰富的资源优势发展生物质能源值得肯定,但在北方普及及仍是难题。“在农村地区,某种意义上讲,生物天然气主要是沼气。冬季沼气发酵需要一定加热措施辅助;南方湿度、温度适宜,应用空间更大。”

佟继良进一步表示,虽然生物天然气技术

相对成熟,与欧洲差距不大,但还面临价格高、并网难,难以公平进入市场等问题。

“生物天然气行业有很多废弃工程,存在规模小、利用散,产业发展和监管混乱等问题,整体重建建设轻管理。由于生物质资源收集、打包、储运、利用等环节还未形成规模性全产业链格局,因此经济性较差。此外,行业管理部门众多却监管方式不同,相互协作不顺畅,导致乡镇生物质资源开发利用、效益、产业化水平较低。”郭焦锋指出,“短期来看,要想发挥更大作用还需理顺行业现有问题。”

多位业内人士呼吁,可从原料收储运、工程用地和建设、安全监管、产品并网入市等环节,协调统筹生物天然气规划布局,制定规范标准,出台有利于沼气行业持续健康发展的政策,助燃气下乡气源供应一臂之力。

明确需求成点供首要任务

“中央一号文件”提出“支持建设安全可靠的乡村储气罐站和微管网供气系统”,在市场空间不断收窄的当下,点供能否再次迎来“春天”?

据介绍,点供适用于有一定气价承受能力、能承担气通过车辆运输成本的地区。作为管道气到达之前的过渡气源,与管网供气形成互补。

某不愿具名的业内人士表示,燃气下乡面对的农村地区,多是天然气管网无法覆盖的区域,确实为点供带来新机遇。点供具备单次运量大、经济运输半径长、无需大量资金铺设管道等优势。但随着城镇化发展加速,留在农村的人口不断减少。“不是农村市场有多大就能铺多大业务,落实需求十分必要。”

“在冬季,受市场需求陡升等不可控因素影响,尤其是对一些没有落实供气合同的农村,居民用气气源保障问题更为突出。建议结合农村的地理、经济、人口现状及未来发展规划,对燃气供应方式进行系统研究,根据调研,合理选择供气方式。”该人士补充说。

受访人士均表示,最重要的还是采用多元化措施提高气源保障能力。综合利用管道气、液化天然气、压缩天然气、非常规天然气和煤层气等气源,形成多气源供给,推动地方燃气企业增加供应渠道。同时,研究制定差异化的储气调峰设施政策,加快储气调峰设施建设,通过地下储气库、气田以及液化天然气等多种储备方式,确保满足用气需求。

编辑说两句

摸清“底气”,念好“民心经”

■ 别凡

燃气下乡肩负乡村振兴重任,被寄予提升农民生活水平之厚望。“好事办好”,首要解决的就是保障气源。

去年,我国天然气产量同比增长近一成,达1925亿立方米,天然气表观消费量为3240亿立方米,同比增长5.6%。有预测显示,到2035年,对外依存度或将超过50%。天然气以外,采用

多种类型的气源,如LPG、生物天然气等也是现实选择。

这其中,“因地制宜”尤为重要。一方面,乡村地区是否都要使用燃气要因地制宜。不同农村地区资源禀赋、地域特点不同,就近使用性价比高的能源是最优选择。机械性执行文件,“一刀切”地为了燃气下乡而全部“气

化”,毫无疑问会劳民伤财,失了振兴乡村的“本心”;另一方面,在不同的农村地区选择何种燃气要因地制宜。距离城镇较近的地区,管网建设有先天条件,可采用管道气。但在距离城镇较远的,或山区农村,LPG等或许更具优势。

“兵马未动粮草先行”。几年前的

“气荒”仍历历在目,北方农村地区清洁取暖“气代煤”的经验教训也还不远。当前,推进燃气下乡尚未大规模启动,恰是做好各种预案的有利时机。摸清“底气”,选好“气种”,不做“无米之炊”,不把“好经念歪了”,才能真正让燃气下乡成为民生工程、民心工程。

国内油服企业过半预亏

本报讯 记者渠沛然报道:日前,国内多家油服企业发布2020年业绩预亏,过半数企业预亏业绩亏损,净利润同比增加企业仅2家。

其中,杰瑞股份、洲际油气、博迈科、贝肯能源、潜能恒信和石化油服盈利或预计盈利。

对于业绩预盈的原因,博迈科称,2020年以来,国际油价逐步企稳,油气行业热度不断提高,优质订单大量释放。公司凭借良好的经营业绩和与国际高端客户保持长期合作关系,斩获了数十亿元大单,并持续跟进后续优质订单,新签订单充足。

石化油服2020年归属上市公司股东的净利润为0.8亿元左右,同比减少8.34亿元,降幅达91.2%。非经常性损益预计增加归属于上市公司股东的净利润为3.5亿元左右,主要包括政府补助资金和债务重组利得等。

从业绩报告中不难看出,即使是业绩预盈的企业,过去一年的日子也并不好过。

在新冠肺炎疫情和国际油价暴跌两大“黑天鹅”事件相互叠加影响下,油服原本向好的市场形势急转直下,油企压降油气勘探开发资本支出的同时要求油服企业优化技术方法,提供更加优质、高效的技术服务,追求投资

效益最大化,进一步压缩了油服企业利润空间。

华油能源、ST仁智、准东石油等8家预亏油服企业均表示,油价暴跌,主要客户大幅缩减勘探开发投资规模,投资项目服务价格下调。此外,受疫情影响,企业在各主要产油地区的项目计划、作业安排及动复原工作受严重影响。

未来,油服业有望逐步复苏景气。一方面,国内疫情好转、复工复产顺利进行;另一方面,随着原油价格上涨,石油公司的资本开支增加,石油行业开工率提升,油服行业的勘探、钻井、测录井等技术服务规模变大。此外,中石油、中石化、中海油“七年行动计划”将大力发展国内能源勘探开发业务,为国内油服行业提供了一定的市场空间。

但值得注意的是,油服行业复苏需经历从油价上涨、油公司业绩提升、油公司资本开支提升、油服公司订单(量、价)提升最终到油服公司业绩提升的长周期,因此业绩表现通常滞后于油价1-2年。

业内人士认为,未来,油田与油服企业应加强互通有无,通过地质资料共享、技术共享、信息共享、人才共享,提升地质工程一体化水平。同时强化“一切成本均可降”的理念,做好长期过“紧日子”的准备,全面降低运行成本。



图片新闻

国家管网集团粤东LNG接收站配套外输管道贯通投运

3月1日,国家管网集团粤东液化天然气(以下简称“粤东LNG”)一期工程配套外输管道互联互通段(以下简称“配套外输管道”)正式投产运行,标志着粤东LNG接收站正式新增气外输渠道,粤东地区乃至粤港澳大湾区、我国东南沿海地区供气格局进一步完善。这是我国在天然气基础设施建设中取得的又一重要成果,将为实现“湾+带”能源互联互通、推动沿海经济带与大湾区高水平互动发展注入强劲动力。

国家管网集团/供图

关联阅读

海南明确农村管道燃气补贴标准

本报讯 实习记者杨梓报道:近日,海南省住房和城乡建设厅联合该省财政厅、省规厅、交通厅联合印发《关于推进燃气下乡“气代柴薪”工作的指导意见》(以下简称《指导意见》),明确“气代柴薪”资金补贴省级与市县共担机制,管道燃气每户最高补贴4000元。

据了解,《指导意见》是为贯彻落实《关于支持海南全面深化改革开放的指导意见》和省政府工作要求,并结合燃气下乡“气代柴薪”试点县建设运营情况,为尽早实现“气化海南”的总体目标。

海南省住房和城乡建设厅于去年7月回复徐小刚等3名人大代表“关于推进‘气代柴薪’工作的建议”时表示,燃气下乡“气代柴薪”工程燃气设施单户建设成本和单体积运行成本均远高于城市。“因乡镇农村居民用户众多,分布范围广,燃气下乡‘气代柴薪’农村偏远地区建设成本过高,导致管道燃气建设投资大,资金回笼周期长,利润低,燃气企业发展村镇管道燃气建设的积极性不高。”

本次《指导意见》明确,该省所有符合建设条件及建设基本原则的自然村(含渔村)、农、林场作业区(不含场部)的农村居民家庭全部纳入农村管道燃气补贴范围。热带雨林国家公园范围内社区居民家庭纳入瓶装液化石油气补贴范围。已实施农村管道燃气建设的不再纳入瓶装液化石油气补贴范围。

补贴标准方面,管道燃气为4000元/户,由管道燃气企业负责燃气管道设施建设,入户挂表验收合格后补贴资金拨付给燃气企业;瓶装气每户每瓶给予40元补贴,每户每年最高补贴240元,补贴资金具体发放方式由市县确定。补贴资金由海南省财政与市县财政按比例分担。其中,海南省与琼中、定安、白沙、保亭、五指山、临高的分担比例为9:1,与其他市县的分担比例为5:5。补贴资金分别列入省和县年度预算安排。热带雨林国家公园范围内居民家庭的瓶装液化石油气补贴全部由省级财政承担。

农村管道燃气建设补贴政策从2021年实施至2025年底,瓶装液化石油气补贴政策从2021年实施至2022年底。2020年12月底前已通过竣工验收的燃气下乡“气代柴薪”管道燃气建设项目,不受常住居民家庭户数限制,均可申领燃气下乡“气代柴薪”补贴资金。

《指导意见》中特别提到,要加强对燃气特许经营权的管理。按照“谁授权、谁清理”原则,市县有关部门要加快对“圈而不建”燃气企业的燃气特许经营权的全面清理,建立有效、严格的准入和退出机制。

《指导意见》同时指出,燃气下乡“气代柴薪”工作是一项民生工程。通过开展燃气下乡“气代柴薪”,进一步优化农村居民燃料结构,保护农村地区生态环境,提高农村居民生活质量,逐步实现城乡一体化发展。