

川渝地区去冬今春天然气供应平稳 西南油气田公司:守护人民“福气” 增强发展“底气”



西南油气田公司输气管理处员工冬日巡线 (输气管理处供图)

2月26日,冬去春来。为期四个月的“去冬今春”天然气保供期,也只剩最后半个多月的时间。

作为我国西南地区最大的天然气生产和供应企业,在过去的三个多月的时间里,中国石油西南油气田公司顺利完成寒潮、春节等重点时期的保供工作,有力保障川渝地区供气平稳,切实守护千家万户温暖。

记者获悉,去年12月至今年1月的天然气保供高峰期,西南油气田公司共生产天然气超72亿立方米,日产气量最高达到1.19亿立方米,同比增加1000万立方米。

数据的增长,是西南油气田公司全力保障天然气安全平稳供应的有力证据。数据的背后,离不开该公司保供方案的科学制定、配套项目的加速建设、天然气的产能提升、细心到位的企业服务等。

近年来,西南油气田公司牢记践行“能源的饭碗必须端在自己手里”,勇担保障国家能源安全重任,打赢了一场又一场保供“硬仗”,安全高效为人民输送“福气”,也为经济社会发展注入强劲“底气”。

打好“提前量” 科学制定保供方案 加快配套设施建设

每年的11月15日至次年的3月15日,都是天然气保供的关键时期。事实上,这场天然气保供战,在寒冬来临前,早已打响。

2022年11月2日,中国石油集团召开2022—2023年天然气冬季保供动员部署视频会议,中国石油西南油气田公司执行董事、党委书记姜鹏飞在成都分会场发言表示,西南油气田将周密部署、狠抓执行,全力做好冬季天然气保供工作。

为做好保供各项工作,西南油气田公司按照中国石油集团冬季天然气保供工作统一部署,结合公司实际,制定出台《西南油气田公司2022—2023年冬季保供实施方案》,成立公司主要领导挂帅的保供领导小组,设立工作专班,细化具体措施、任务目标和工作预案,确保方案条条落实、责任层层压实。

记者了解到,根据该《实施方案》,西南油气田公司于去年11月启动冬季保供工作,充分发挥产运储销一体化优势,积极组织天然气资源,加快新井快建快投,强化老井稳产保效,高效推进重点工程建设,优化生产组织及管网运行,提升能源供应能力。

“同时,我们还提前编制了春节产销运行专项方案,制定了包括节前降低管网存在在内的6项措施,切实保障民生用气。”说完,在西南油气田生产运行处生产调度科科长蒋永指引下,记者

来到了在西南油气田公司的调度大厅,只见生产运行指挥系统大屏上,生产动态、客户用气、重点工程进度等关键信息一览无余。据蒋永介绍,这个大屏为春节产销运行专项方案的优化调整,提供了重要的数据参考。

“根据实时变化的各项数据,我们在供气上游24小时不断优化管网运行,适时调整运行方案,足量、足压保障家家户户都能煮好年夜饭,保障川渝地区人民春节稳定用气。”蒋永表示。

“提前量”,不仅体现在各类方案的制定上,还体现在项目建设的进度上。

“有很多重点项目,都赶在去年11月前竣工投产了!”西南油气田公司气田开发管理部高级工程师何敏掰着手指数,如数家珍地给记者列举项目。“例如,去年11月5日,川中油气矿致密油气金秋气田金华区块金23集气站投运,这也标志着金浅5H井区三座浅冷集气站全面建成进入试生产阶段,这在保供期间保障了390万立方米/天的产能呢!”

据何敏介绍,在去年冬季来临前,西南油气田公司还高效完成了金秋气田3个区块4座天然气脱水脱烃装置、超过200公里输气管线以及单井平台及配套设施建设等。何敏表示,“快马加鞭建设的这些项目,在冬供期间发挥了大作用。”



西南油气田金浅5H致密气集气站(张辉 摄)



西南油气田华油公司生产调度中心的生产数据发布系统(华油公司供图)

加厚“资源量” 常规气、页岩气、致密气“三驾马车”齐发力

在去冬今春的保供期间,西南油气田公司实现了一次新突破——2022年12月26日,公司年生产油气当量跨上3000万吨。

3000万吨油气当量,包含376亿立方米天然气,这一产量,约等于全国去年天然气总产量的17%。不仅如此,根据公式换算,这些能源可供全国14亿人日常连续使用3个月,可降低我国天然气对外依存度10个百分点。

迈上3000万吨油气当量新台阶,为西南油气田公司高质量完成去冬今春保供工作,提供了强力保障。

近年来,西南油气田公司紧密围绕常规气“压舱石”、致密气“新阵地”、页岩气“增长极”三条主线,如今已然形成常规气稳步增产、页岩气规模上新、致密气效益增产“三驾马车”齐发力的全新格局。

站在3000万吨油气当量的新起点上,面对今年1月冬季保供关键时期,“三驾马车”依然气势磅礴,交出高分答卷——1月,西南油气田公司生产常规气超过21亿立方米,页岩气超过11亿立方米,致密气超过3亿立方米。与去年同期相比,页岩气和致密气产量实现大幅提升,分别同比增长超过1.8亿立方米、1.3亿立方米。

记者了解到,为实现天然气安全高效生产,西南油气田公司始终坚持“早、优、精、控”的生产组织原则,严格执行“日跟踪、周分析、月调整”的工作制度,科学组织生产,确保公司全面完成年度天然气生产任务。

例如,从去年年初开始,西南油气田公司就根据生产任务,将接近3000口生产井的生产能力进行详细分析,并根据产能建设进度,编制年度月度计划。每个月根据最新的生产情况,及时调整生产组织方案,编制月度运行计划,运行计划要落实到井,细化到天,并建立完善的日跟踪机制,出现问题马上召开动态分析会,提措施、抓落实、见实效,确保产量任务刚性落实。

“同时,去年以来,我们还通过启动‘关停井复产计划’,深挖增量,让每一方天然气都‘颗粒



2022年12月26日,西南油气田公司年生产油气当量跨上3000万吨(郑海涛 摄)

归仓”。

据何敏介绍,去年,西南油气田公司通过建设LNG管线、完善井站设施等方式,已有30余口关停井实现了复产。“今年我们计划再让200口左右关停井实现复产!”何敏表示。

人勤春来早。如今,四川盆地各气区,油气上产的步伐还在加快。

2月1日,铁山坡气田005-X4井飞仙关组测试获日产气222万立方米,打破铁山坡气田大斜度井最快完钻纪录和单井试油测试纪录,标志着中国石油全面自主开发铁山坡高含硫气田第二批首口完钻井旗开得胜,为公司川东北高含硫气田开发建设再添新底气;

2月13日,位于绵阳市盐亭县境内的蓬深6

井,以完钻并深9026米刷新亚洲最深直井纪录。蓬深6井位于蓬莱气区,这是四川盆地未来天然气上产的重要区域,万亿立方米的增储新阵地已基本落实。作为一口重点预探井,蓬深6井为西南油气田公司获取四川盆地更多的油气资源信息,开辟了“新通道”;

……
今年以来,西南油气田公司不断加快产能建设,1月投产新井34口,新建产能超过14亿立方米。高效推进各项重点工程,铁山坡气田飞仙关组气藏开发地面工程、阳101井区页岩气开发地面工程(二期)两个项目均已完项目进度超50%。

服务“高质量” 发挥产运储销一体化优势 强化国企担当

2月20日至22日,四川多地雨雪连天气温骤降,一般来说,温度降低必然导致天然气使用量大幅上升,但西南油气田公司营销部副主任张友波告诉记者,依托西南油气田公司产运储销一体化的优势,我们能有效确保产能最大发挥的同时保障民生用气稳定。

“在降温、春节等保供重点时期,我们营销部门24小时都有专人值班,并多次跟生产部门、运行部门开会讨论,要把销售量数据预测到每天,以确保产销平衡。”张友波告诉记者,产销联动,使居民都能够用上气、用好气,守护好千家万户的烟火气。

据介绍,去年12月初,全国范围遭遇强降温天气,川渝两地民生日用气量最高达7400万立方米,较夏季低谷时增加4000万立方米,保供压力陡增。对此,西南油气田公司第一时间启动应急预案,依托产运储销一体化的优势,科学配置气源——储气库连续24天采气

量超2800万立方米。同时,优化场站及管网运行,加密管道、阀室及自控设备等巡检维护防冻堵,加强与地方燃气公司、重点天然气用户联络协调,根据资源及时优化调整气量分配,保障川渝地区民生用气稳定供应。

作为中国石油集团公司唯一的天然气全产业链地区公司,目前,西南油气田公司在川渝地区市场占有率达77%,保障了四川近80%的天然气供应,并融入国家大管网,向川渝以外地区供气。在加快天然气产供储销体系建设的道路上,西南油气田更是锚定“市场营销川渝样板”发展目标,加快从单一能源向综合供应、传统销售向现代营销,各自为战向竞合共赢三个转变,在市场营销上走出一条高质量发展的新路径。

“开发一个气田,带动一方经济,造福一方百姓。”西南油气田公司作为在川央企,始终践行“党的中国石油”发展路线,把天然气保供作

为重中之重,充分发挥产运储销一体化优势,抓住抓实产运储销一体化统筹,实现“产得出来、输得出去、供得稳定”,全力保障川渝天然气安全平稳供应,服务人民群众对美好生活的向往。

如今,随着国内经济稳步复苏、消费市场明显回暖,作为我国西南地区最大的天然气生产和供应企业,西南油气田公司也将持续强化国企担当,持续守护人民“福气”增强发展“底气”。
今年,是西南油气田公司加快发展、跨越发展的机遇期、黄金期,更是“上产500亿”的关键窗口期。站在3000万吨油气当量的新起点上,西南油气田公司将准确把握自身优势和定位,着力提升“七大能力”,统筹“天然气上产、新能源发展”两大业务,瞄准“产量跨越400亿”,推动“规模实力、经营效益、科技创新、安全环保、管理能力、党的建设”迈上新台阶,以团结奋斗的姿态在高质量发展新征程上谱写全新篇章。
(冯雪梅 唐千惠)