

今年我省计划化解煤炭过剩产能994万吨

权威信息

产业结构再优化 转型升级再提速

的重要任务,作为推进煤炭行业新旧动能转换的关键措施,坚定不移处置“僵尸企业”,加快退出安全无保障、资源枯竭、赋存条件差、环境污染重、长期亏损五类煤矿,坚持市场化、法制化手段推动煤炭行业化解过剩产能,结合南四湖省级自然保护区内矿业权退出,适时核减相应煤矿核定生产能力,把煤炭去产能工作抓好抓实,确保关闭煤矿有序退出,巩固和扩大煤炭去产能成果。

对于关闭和核减产能煤矿的退出和变更时间节点,《通知》要求各煤矿企业要有序组织退出,编制煤矿关闭退出方案,严格控制停产、回撤、关闭等时间节点,上半年按程序完成报批工作。列入今年关闭退出计划的7处煤矿,计划上半年关闭的不再组织生产,要尽量压缩“回撤期”或不设“回撤期”,力争7月底完成关闭;计划下半年关闭的要缩短“过渡期”,严格落实批复的时间

节点,原则上于今年10月底前关闭到位、12月底前通过省级联合验收。列入核减生产能力计划的煤矿,要于10月底前完成生产能力核减和相关信息变更登记、公告等工作,确保按期完成全年目标任务。

《通知》强调,要严格落实安全监管责任和主体责任,把去产能煤矿作为安全监管的重点,强化安全监管,做到逢检必查,严禁去产能煤矿突击生产、超能力生产和违法违规组织生产。要坚持月调度制度,及时跟踪去产能进度,有针对性组织重点检查。煤矿企业要强化安全主体责任落实,严格制订并落实好各项安全技术保障措施,确保安全生产。

在今年化解煤炭过剩产能的进程中,省煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展专项小组办公室将牵头定期开展监督检查,督促任务落实,组织做好省级联合验收工作,督促关闭

煤矿办理闭坑和采矿许可证注销手续,严格检查验收,确保做到真关真退。要严格落实《自然资源部办公厅关于政策性关闭矿山采矿许可证注销有关工作的函》等文件要求,督促有关方面明确并认真落实生态修复法定义务。存在欠缴出让收益(价款)问题的煤矿,要由其上级企业(集团公司)出具缴纳矿业权出让收益(价款)承诺书,并由市、县(市、区)自然资源主管部门逐级审核上报。作出关闭决定的县级以上政府应及时将关闭决定、关闭矿山情况通知颁发采矿许可证的自然资源主管部门,由其及时办理公告注销手续。严格落实企业主体责任和属地管理责任,妥善安置职工,职工分流安置不到位的企业,不得验收通过。各成员单位要结合职能分工,加强对去产能工作全过程监督检查。严格执行“一公示二公告”制度和及时公示去产能煤矿名单、公告煤矿关闭情况和验收情况,加大社会监督力度。

胜利油田东胜公司——成功探索动用储量开发“新模式”

□ 本报通讯员 张传广 于佳 胡建伟
本报记者 陈巨慧

78天打4口新井,平均建井周期从38天缩短到19.5天,投资优化600万元,单井产能全部达到预期……新春伊始,一组数字给中石化胜利油田东胜公司动用储量开发带来满满信心。

动用储量是指在现有技术经济条件下,已探明但因储层条件差而难以投入开发或不具工业开采价值的储量。从经济方面来看,动用储量的开发成本不能高于油价,否则会出现开发越多,亏损越多的情况。从高效方面来看,在开发过程中,要尽量合理的缩短施工周期,加快投产时间,同时要避免因为抢进度而导致的各种质量及安全问题。据了解,胜利油田已探明动用储量6.8亿吨。

作为以开发动用储量为主的东胜公司来说,如何在保证50美元盈亏平衡点的条件下,内部收益率达到8%以上的基础上,完成原油产量增加2万吨,成本压减幅度近1亿元的年度目标,成为压在公司肩上的一条重担。

2019年三季度油田经济活动分析会上,一个关于“油井建井周期30天”的话题,让东胜公司总经理刘小波萌生一个大胆念头:能不能把建井周期降至20天以内!让人没想到的是,短短不到三个月,这一大胆想法就已经在牛25区块变成现实。在牛25区块部署的4口新井,不仅成功扩边找到新的未动用储量,还接连刷新建井周期的新记录,其中最短用时只有18天。投产的牛25-斜73井从钻井到交井,建井周期只用23天,单井产量达到8.5吨。

东胜公司副总经理吴伟说,随着油田资源品位变差和原油贸易市场化趋势,动用储量开发站在一条新的跑线上。想要在动用储量开发中保持领先,必须通过技术优化投资,探索动用储量开发“新模式”。东胜公司采取地质工程一体化技术,一方面最大限度把油藏摸清,在勘探认识上做足准备;另一方面把定量化解剖开,核对每一步工序,环节能省则省,优先选用甲方可直供材料,同时通过一系列技术优化实现双方利益最大化,项目运行下来发现,牛25区块的4口新井,平均单井投资优化了近150余万元。

吴伟表示,重点不在于这几口井的成功,而在于它像一把钥匙,帮助东胜公司在动用储量实现低成本高效开发上打开了一扇窗。一是倒逼甲方地质开发人员学习钻井工艺技术,不仅做到对地质工程和地面工程掌握了解,对钻井工艺也要理解掌握,增强提质增效,优化工艺的原始动力。二是持续深入挖掘潜能,每个环节、每个流程都可能成为降本增效的突破口,加强流程和模式探索,最终形成可复制、可推广模式。

目前,东胜公司待开发动用储量约6000万吨。在当前国际油价持续低位形势下,东胜公司将把这一经验复制到录井、测井、采油工艺、地面工程等,着力降低勘探开发成本;同时,进一步积累总结成功经验,形成可复制推广的开发模式,为推动胜利油田近7亿吨动用储量的高效开发提供借鉴。

华能山东分公司德州电厂 彰显责任和担当

战“疫”保热送人间真情

□ 通讯员 朱宁波 张荣宝
记者 陈巨慧 报道

本报德州讯 3月20日,按照地方政府统一安排,华能山东分公司德州电厂在延长供热5天后,圆满完成2019—2020年采暖季供热任务,累计对外供热649.5万吉焦,同比提高15%。在战“疫”保热期间,德州电厂彰显责任和担当,取得战“疫”保热“双胜利”。

德州电厂作为德州唯一大型热源基地,负责德城区80%以上的冬季供热任务。在疫情防控中,德州电厂党委始终站在战“疫”保电、保热第一线,当好“主心骨”,打赢决胜战。电厂400多名发电、供热一线员工坚守战“疫”保电、保供热最前沿,先后成功处理了德州中热网泄漏和1号高压供热主力机组再热器泄漏两起重大突发事件,确保了供热安全稳定。

2020年1月30日,在疫情防控的关键时刻,自2008年已连续安全稳定供热十余年的德州电厂又碰上一次突如其来供热“大考”。承担德城区60%左右供热主力供热机组——1号30万千瓦高压供热机组,因再热器系统出现异常,转入备用消缺。关键时刻,电厂防爆突击队队员冒着炉内60多度的高温和漫天灰尘,仅用46小时,就恢复了机组正常供热运行,在居民不知不觉中,打赢了一场供热保卫战。

“供热工作涉及千家万户,既是民生工程,也是华能热力对外的窗口形象。”德州电厂负责人表示。2019年供暖季来临之前,电厂热务人员在入户摸排调查中发现辖区一户特困家庭,供他人身患多种疾病,心脏已放置了五个支架,老伴患有肾肿瘤,常年卧床,两年前儿子又不幸因车祸去世,留下两个未成年的孙子。两位老人没有收入,生活极度贫困,甚至无力承担暖气费用。了解情况后,热力公司34名干部职工自发捐款2180元,垫付取暖费,还送去了米、面、油等生活用品。

在“服务社区面对面,采暖安全进万家”活动中,德州电厂供热客服人员了解到一位用户因车祸导致双腿残疾,行动不便,立即上门服务,并按照低保优惠政策,帮助缴纳了取暖费。同时,为更好服务低保人群,组建了低保年审微信群,缴费、申报等实现一键办理。2019年,德州电厂辖区内有46户低保户享受了低保取暖政策,减免资金21800元。

在供热工程中,针对敬老院、学校、幼儿园、医院等特殊单位、人群,德州电厂大力实施优惠政策,确保提前供暖、及时供暖。在开展爱心敬老活动中,践行“热到家、暖到心”的服务承诺。当地敬老院院长带着全院70多位老人的嘱托与祝福,为德州电厂赠送锦旗“助老为乐、爱老为美”。在战“疫”保热关键时刻,德州电厂供助人,敢做逆行的“蓝衣战士”,先后进入社区完成设备消缺30余次,解决客户投诉问题327起,用实际行动诠释了华能供热“热到家,暖到心”的深刻内涵。

山东省首批绿色能源示范村镇巡礼之九

李庄镇：绿色能源优生态惠民生

□ 本报通讯员 贺永杰 赵楠楠
周连庆
本报记者 张思凯



惠民永正40兆瓦油用牡丹光伏扶贫电站项目。

吨,光伏电站发电总量11.7亿度,实现了新能源产业和农业产业的协同发展。

为有效解决群众清洁取暖需求,李庄镇依据城区和农村取暖的不同特点,在稳步推进“煤改电”清洁取暖改造的同时,积极实施空气源(地热源)清洁取暖改造,走低碳环保、生态循环、集约惠民的清洁取暖新路子。

2018年,李庄镇积极对接深圳爱能森科技有限公司,25万平方米清洁能源采暖站项目建成投用,解决了李庄镇青龙苑住宅小区680户居民和文东花园800户居民的清洁取暖问题,使小区居民再也不为冬天取暖发愁。在李庄镇前徐村,村民徐广俭高兴地对记者说:“村里通天然气后,对家里的厨房进行了改造

升级,一隔两间。一间作为厨房,安装了壁挂炉和燃气灶;一间铺装了地板砖,安装了淋浴器。做饭也方便了,冬天在家里也可以洗澡了,现在的农村生活和城里没有啥区别了!”

生物质取暖也在李庄镇雨后春笋般地蓬勃发展起来。通过政策引导、资金扶持、强化监督等多种措施,李庄镇2018年完成11个村442户居民的清洁生物质取暖改造,2019年又通过惠民县生物质取暖炉具现场检测推广,在同一地点,采用同一种生物质木质颗粒燃料,现场对来自全国各地49家炉具企业82台生物质炉具进行集中检测,筛选审查,完成了3756户居民的清洁生物质取暖改造,村民取暖的方式由原来的传统燃煤炉变为使用秸秆、木片等生物质取暖设备,保障了农村群众过上“绿色暖冬”,真正实现民生和生态的“双赢”。

“多元开发,扶贫兴村。”谈起今后的发展,李庄镇党委书记霍清林表示,“下一步将以地面光伏互补光伏电站、企业屋顶分布式光伏、农村农户屋顶光伏、扶贫光伏项目等多种“光伏+”应用为特色,利用农户院内空闲可利用土地建设分布式光伏电站,鼓励分布式光伏发电与农户扶贫、新农村建设相结合,进一步促进群众生活改善和农业农村发展;到2022年,李庄镇力争让新能源开发利用量达到1.5万吨标煤;建设4个清洁能源采暖站项目,供暖总面积42.8万平方米,实现供冷供暖系统高效、稳定、安全、经济运行。

兖矿集团统筹协调稳步复产保供应

经济目标不更改 高质量发展不停步

□ 本报通讯员 周燕 魏志尚
本报记者 左平歧

点停产、复工前均执行联合安全检查制度,严格问题整改验收,确保不安全不生产、不安全不复工,严格人员返岗制度。截至目前,省内8对生产矿井全部复工生产。

兖矿集团启动战时应急值守机制,督促指导复产复工矿井制订周密生产组织方案,层层分解生产任务,严格落实安全生产零报告制度,每天三次调度各单位安全生产组织情况。集团公司领导班子成员全部下沉到一线,督导复产复工生产情况。化工单位春节期间保持正常生产,实现系统“安稳长满优”运行。

拓市场保运行。兖矿集团坚持把市场营销作为保障企业正常生产运行的重中之重,科学研判市场形势,有针对性地制定营销策略,发扬“四千精神”,动员一切力量、想尽一切办法,打通运河、公路等运输道路关卡,成立化工产品销售工作专班,做好煤炭、化工产品销售,最大限度提升营销保效

水平。

控成本保效益。兖矿集团树牢成本制胜理念,坚持眼睛向内、手心向下,落实各项成本控制措施,最大限度降费用、减开支、提效益,对成本上升的单位主要负责人进行组织调整。加强经济运行调度分析,及时研究制定应对措施,确保不利影响降到最低,无论形势如何变化、疫情如何发展,坚定不移完成年度经济目标:煤炭产量1.7亿吨,化工产品产量1000万吨,营业收入3000亿元,利润总额120亿元以上。

目前,兖矿化工公司“兖矿新能源研发创新项目”复工建设。该项目于去年9月份开工,今年春节后受疫情影响,项目工期放缓。兖矿集团在做好疫情防控的基础上,积极与相关部门沟通协调,成功办理复工手续。“兖矿新能源研发创新项目”是兖矿集团依托下属国宏公司建设的国际一流的新能

源研发示范基地,通过搭建新能源研发示范平台,引入知名科研院所为技术支撑,推进新能源技术成果验证及示范,加速成果转化和产业孵化。

近期,兖矿集团还将聚焦做优做强三大主导产业,加快建设一批智能化矿山、智能化工厂,实现由“汗水经济”向“智慧经济”模式转变。完善新旧动能转换短期、中期、长期规划,加快鲁南高端化工、鲁西高端产业、煤炭清洁高效利用、塌陷区生态建设“四个示范园区”协调发展,有序推进智慧装备制造、北斗产业发展、新型能源突破、高端器材制造、有色金属开发“五个重点项目”建设,争当省属企业“主力军”。按照省“重点工作攻坚年”要求,兖矿集团坚持抓重点带全局,确立9大项55小项重点工作任务,形成了一级抓一级、层层抓落实的工作格局。

加速推进储气设施和主干管网一体化发展

全力确保山东天然气安全稳定供应

□ 本报通讯员 李凯 杜建
本报记者 左平歧

镇燃气企业预计要形成约1.6亿立方米和9.8亿立方米的储气能力。为此,加快推动储气能力建设达标,确保天然气安全稳定供应,时间紧、任务重。

统筹规划 明确任务 集约建设

围绕全省天然气资源和消费市场情况,结合国家环渤海天然气储运体系建设,综合考虑大气污染防治、清洁取暖和经济社会发展需要,省政府统筹全省储气设施规划,推进天然气储气设施、主干管网一体化发展。规划坚持省级统筹、集约建设,打造以青烟地区沿海LNG接收站储气基地为主、内陆济南等大气污染传输通道城市LNG储气基地为辅的储气调峰体系。其中,规划沿海LNG储气基地储气能力超10亿立方米,内陆LNG储气基地约3亿立方米。为保障资源调配的灵活性,规划济宁、日照等地建设LNG罐箱集散中心作为储气调峰的重要补充;为做好储气能力建设可持续性,鼓励东营、菏泽等地开展地下储气库前期研究和先导性试验。同时,不断完善输配气网络,通过山东天然气管网等省级主干管道,提高储气设施与国家管网、LNG

接收站等天然气基础设施的互联互通能力。

用好政策 配好资金 管好项目

省清洁能源和天然气产供储销体系建设工作领导小组为规划实施创造有利条件,全面做好储气设施规划布局,项目审批、资金支持、监督管理等工作。在政策上做到“快批快建”:优先保障储气设施建设用地需求和对接管网的接入需求,全面建立储气设施项目核准绿色通道,重污染天气应急响应期间,重要储气调峰设施建设“免停工”;在资金上做到“多级联动”:靠上争取中央预算内资金支持重点地区储气设施项目建设,省级财政支持资金通过转移支付方式落实,继续积极申报地方专项债券;在服务上做到“互利共享”,进一步明确各方储气调峰责任与义务,鼓励共建、支持承租,完善储气调峰辅助服务市场机制,形成责任明确、各方参与、成本共担、机制顺畅、灵活高效的储气调峰体系。

抢时间 抓落实 争主动

今年是“十三五”规划收官、新旧动能转换初见成效之年,也是省委、省政府确定的“重点工作攻坚年”。在当前疫情防控特殊时期,加快储气设施项目建设落地,不仅是完成国家考核任务的必然之路,也是油气领域补短板、强弱项的必经之路,更是扩大有效投资、夺取疫情防控和经济社会发展“双胜利”的重要举措。疫情期间,全省深入优化调整储气设施规划建设方案,进一步统筹规划布局,明确储气设施重大项目建设的时间节点。在确保疫情防控到位的前提下,续建重大项目已于2月底前全部开工建设。鲁信集团烟台港西港区省级储气库等一批规划项目也将于近期开工建设。截至2月底,全省完成政府储气目标一半以上,其中6个市已达到或接近完成,2个市达到三分之二,预计今年供暖季前可再投产10个项目;各城镇燃气在立足自建的同时,继续寻求承租购储气设施或者购买储气服务等方式履行储气责任,通过统筹挖潜,近期将新增5600万立方米储气能力,也已取得阶段性进展。下一步,全省将以超常规努力把疫情造成的工作损失、时间损失夺回来,确保项目如期保质保量完工投用,各方储气能力尽早达标。