



秦山核电:谱写“国之光荣”崭新篇章

秦山核电的建设和发展,是坚持党对核电事业坚强领导的结果

■ 黄潜

秦山核电站是中国核电的起航地,是中国核电的“红色根脉”和“红船”。目前共有9台机组,总装机容量660万千瓦,年发电量约500亿千瓦时,是目前我国核电机组数量最多、堆型最全面、核电运行管理人才最丰

富的核电基地,被誉为“国之光荣”。今年是中国中国共产党成立100周年,也是秦山核电安全发电30周年。30多年来,在党的坚强领导下,秦山核电走出了一条中国特色的核电发展之路,成为展示我国能源事业和中国核电事业自力更生、安全发展、创新发展的重要窗口。

建设秦山核电是党中央的战略部署,是周恩来总理亲自组织下建设发展起来的。周恩来总理指出,建设第一座核电站的目的不仅在于发电,更重要的是通过这座

核电站的研究、设计、建设、运行,掌握核电技术,培训人员,积累经验,为今后的发展打好基础。50余位中央领导同志对秦山核电建设发展作出重要指示批示,给予高度

关心关注指导,更为新时代秦山核电的发展指明了方向。一次次殷切嘱托,一句句勉励指引,让秦山核电从无到有、从小到大、从弱到强,实现了从跟跑、并跑到领跑的跨越。

在党的坚强领导下 走出一条中国特色的核电发展之路

在30多年发展中,秦山核电创造了骄人的业绩,掌握了从胜利走向胜利的制胜法宝——八个坚持。

一是坚持党的领导,强“根”固“魂”铸就“国之光荣”。在党中央的亲切关怀下,充分发挥集中力量办大事的制度优势,秦山核电实现“零的突破”。可以说,没有党的领导,就没有秦山核电,就没有秦山核电的发展。

二是坚持安全发展,确保核电安全万无一失。截至今年6月底,已连续安全运行137堆·年,9台机组运行业绩多年稳定处于世界先进水平,2020年8台机组世界核电运营者协会综合指数满分,并列世界第一。

三是坚持创新发展,为中国核电科技自立自强贡献秦山智慧。荣获国家科技进步特等奖,拥有专利735项,2项ISO国际标准。

四是坚持绿色发展,积极践行“绿水青山就是金山银山”理念。电站累计安全发电6600亿千瓦时,减排二氧化碳6.3亿吨。

五是坚持人才强企,为中国核事业提供第一资源保障。涌现了以“两院”院士欧阳予、叶奇霖为代表的大批杰出人物,输出2500余名骨干、近100名核电企业高管。

六是坚持企地融合发展,与地方政府和人民群众共享发展成果。累计投资833亿元,年缴税费约37亿元,带动核电关联企业近百家,年产值291亿元,吸纳就业2万余人。

七是坚持央企责任担当,积极履行社会责任,造福人民。疫情防控实现“零确诊”“零感染”,结对帮扶浙江3个村,推进核能供暖和同位素技术应用等。

八是坚持“走出去”战略,助力构建新发展格局。承担巴基斯坦实现华龙一号海外首堆工程在内的6台机组的调试运行等,成为“南南合作的典范”。

秦山核电荣获“全国爱国主义教育示范基地”“全国五一劳动奖状”等百余项国家级荣誉,2020年荣获“全国文明单位”。

秦山核电历届党委始终坚持党的领导、加强党的建设,为秦山核电发展壮大提供了坚强有力的政治保证、组织保证、人才支撑和精神动力。

一是加强党的政治建设,使秦山核电始终朝着正确发展方向前进。工程筹建初期,秦山核电党委以核工业创业史和“两弹一星”精神为主要内容,开展自力更生、艰苦奋斗教育。党的十八大以来,认真贯彻落实国有企业党的建设工作

会议精神,坚持两个“一以贯之”,不断强根固魂。

二是加强基层党组织建设,为秦山核电发展提供坚强的组织保证。秦山核电30万千瓦机组安装调试过程中,检修部仅控队仅用1个月就完成18000条电缆、20多万个接头的校线、接线任务,被授予“全国五一劳动奖状”。

三是加强领导班子和干部人才队伍建设,为秦山核电发展提供坚强的人才支

持。公司党委荣获“全国国有企业创建‘四好’领导班子先进集体”等荣誉。高度重视干部人才队伍建设,强化人才培养,为我国核电人才培养作出重要贡献。

四是加强企业文化和精神文明建设,为秦山核电发展提供强大精神动力。大力弘扬社会主义核心价值观,以核安全文化为核心推进企业文化建设,践行卓越核安全文化原则,首创核职业领导力培训,获“全国企业文化最佳实践企业”等。

秦山核电的建设和发展,是不断加强党的建设的结果

大力弘扬伟大建党精神,再造一个“新秦山”

站在新的历史起点,我们将继续牢记初心使命,走好秦山核电新的赶考之路——全力再造一个“新秦山”,为国家能源体系建设谱写“国之光荣”崭新篇章。

首先,立足“三新一高”。完整、准确、全面贯彻新发展理念,重点关注创新发展,实施“创新2025”“自主2025”“数智2025”,把秦山更多的良好实践上升为国家标准、国际标准,努力实现高水平科技自立自强。

充分发挥核能零碳优势,推进核电关联及核技术应用产业,推动核能供暖等,努力打造企地融合高质量发展的“全国样本”;加强对外服务能力和影响力,集成开发更多的高质量对外服务产品,助力中国核电“走出去”,服务“一带一路”。

其次,以发展为首要任务,把握好机遇,坚持系统观念、强化顶层设计,全力再造一个“新秦山”,成为世界核电运营管理的领跑者。“十四五”期间,秦山核电坚持

“一体两翼”发展战略,按“1+1+2+4”发展思路统筹推进实现高质量发展,即一个秦山核电、一个“新秦山”、两个“零碳城”、“四个基地”。

一个秦山核电,持续保持九台机组安全稳定经济环保运行,创造世界一流的运营业绩,成为世界核电运营管理的领跑者。一个“新秦山”,争取“十四五”实现一个新厂址落地,建设六台百万千瓦级核电机组,与秦山核电发电量相当。

两个“零碳城”,建设环石浦港零碳产业园和中国(海盐)零碳未来城,打造“零碳能源,绿色发展”的国家级高质量发展示范区。

“四个基地”,建设“清洁能源示范基地”“同位素生产基地”“核工业大数据基地”“核电人才培养基地”。

再次,大力弘扬伟大建党精神,传承党的伟大精神和光荣传统,学史力行、狠抓

落实,敢于斗争、敢于胜利,谱写“国之光荣”崭新篇章。

新时代新征程,秦山核电人将继续伟大建党精神,传承党的伟大精神和光荣传统,增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”,不断提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力,牢牢把握“两弹一艇”以来最重要的战略机遇期,重整行装再出发,为再造一个“新秦山”做好思想理论武装和艰苦斗争准备。

秦山核电将继续坚持党的领导、加强党的建设,大力弘扬伟大建党精神,传承和发扬核工业优良传统,自力更生、艰苦奋斗,严谨认真、安全至上,创新奉献、为国争光,谱写“国之光荣”崭新篇章,为助力实现碳达峰、碳中和目标,实现中核集团“三位一体”奋斗目标和中华民族伟大复兴作出新的贡献!

(作者为秦山核电党委书记、董事长)

“十四五”垃圾发电市场将加快地域转移

本报讯 实习记者姚美娇报道:云南省住房和城乡建设厅、云南省发改委日前联合印发《云南省城镇生活垃圾分类和处理设施建设十四五规划》,提出将投资150.61亿元新建生活垃圾焚烧发电厂项目。同时,海南省发改委、海南省住房和城乡建设厅近日也联合印发《“十四五”海南省城镇化生活垃圾无害化处理设施建设规划》,明确“十四五”期间扩建改造6座生活垃圾焚烧发电厂。

从今年出台的一系列政策可以看出,垃圾焚烧发电作为“减量化、无害化、资源化”处置生活垃圾的最佳方式,已经引起国家和地方政府高度重视。

“经过近20年发展,我国生活垃圾焚烧技术已十分成熟,国家发改委多次发文推进垃圾焚烧技术的推广应用,加之在《“无废城市”建设试点工作方案》和《城镇生活垃圾分类和处理设

施补短板强弱项实施方案》等文件中提出原生生活垃圾零填埋的要求,再次奠定了在绝大多数城市中以生活垃圾焚烧为主、资源化利用为先、垃圾填埋兜底的格局。”E20研究院固废产业研究中心高级行业分析师李少甫指出。

国家发改委、住建部今年5月印发的《“十四五”城镇生活垃圾分类和处理设施发展规划》明确指出,“十三五”期间全国城镇生活垃圾焚烧处理率约45%,全国约50%的城市尚未建成焚烧设施。《规划》要求,到2025年底,城市生活垃圾焚烧处理能力占比65%左右。

“从需求角度看,截至2020年,我国累计在运的生活垃圾焚烧厂619座,焚烧设施处理能力66.2万吨/日。以实际处理量计算,全国城镇生活垃圾焚烧处理率达到54.1%。由此看来,‘十四五’期间新增生活垃圾焚烧处理能力需求可达14万吨/日,垃圾发电仍有发展

空间。”李少甫表示。

李少甫还指出,目前我国生活垃圾焚烧能力建设发展不平衡。相关数据显示,截至今年上半年,我国垃圾焚烧发电项目主要集中在华东、华南地区,经济相对发达的华东地区发展规模较大,占全国垃圾发电总装机的50%以上。

“一方面,中西部及东北地区垃圾焚烧的建设发展进度,与东南沿海地区相比差距较大;另一方面,中小城市、县城与大城市的发展进度也有较大差距。因此,在大中城市及东南沿海地区垃圾焚烧能力基本饱和的情况下,市场会逐渐向中西部地区发展。从城市级别看,也会逐渐向县级以下下沉,所以仍有较大发展空间。”李少甫说。

业内有分析认为,当前城镇化进程和乡村生态振兴“双轮”驱动我国生活垃圾总体处理需求持续旺盛。同时,焚烧发电的无害化、资源化处理模式将得

到持续推广,由此综合促进生活垃圾发电行业快速发展。

另外,针对“十四五”期间各地相关的建设规划,李少甫建议:“政府规划摸底应更加详细,掌握当地生活垃圾产生量、清运量、已有处置设施处理能力及分布情况,结合运距情况综合考虑,合理规划垃圾焚烧处理设施建设布局,避免出现产能过剩、处理设施‘吃不饱’的局面。同时,也应综合考虑生活垃圾分类推进情况,将垃圾量、热值等变化纳入考量范围。”

“对垃圾发电相关企业而言,首先要深入了解当地生活垃圾焚烧设施规划,审慎评估当地项目需求;其次,要结合当地垃圾处理收费机制建设情况,综合评估地方政府支付能力及支付意愿;最后,应提高技术水平,在合规、稳定运营的基础上提高发电效率,争取合理利润。”李少甫进一步建议。

关注

中电联:电煤库存持续快速提升 坑口港口煤价高位企稳

本报讯 记者赵紫原报道:中国电煤采购价格指数(CECI)编制办公室近日发布的《CECI指数分析周报》(以下简称《周报》)显示,11月12日至11月18日期间,煤电厂发电量和供热量均呈现环比、同比增长;入厂煤量环比增加,超过去年同期水平,创周进煤历史新高;电煤库存继续保持较快增长态势,接近去年同期水平。《周报》显示,当前电煤库存持续快速提升,迎峰度冬电煤保供能力持续增强,但煤炭坑口、港口价格高位企稳,仍远高于红色区间和发电供热成本,成为当前突出问题。

《周报》显示,港口电煤发运量继续维持高位,大秦线本期日均发运量128万吨左右,北港库存持续回升。电厂继续保持较大采购力度,但主要以中协为主,现货采购也基本按照限价询价。电煤供需关系持续改善,市场预期普遍降温,煤价延续承压下行态势,但贸易商进出谨慎,市场可流通货源有限,叠加国家能源新一期外购价格维稳,造成本周中后期价格开始趋稳。

《周报》建议,继续保持当前电煤供应水平,持续提升各环节库存,提高极端天气下的缓冲能力;做好冬季严寒天气电煤运输安排,避免进入电煤高耗量阶段,运输成为电煤供应瓶颈。进一步引导煤价向合理区间回归,合理调整四季度保供煤中长期合同价格,避免长期倒挂,避免政府限价影响市场价格进一步下降,确保煤电等上下游行业的健康持续发展。2022年电煤中长期合同的对接工作已全面展开,尽早确定中长期合同签订价格机制、数量等签订原则和签订流程。随着气温下降耗量上升,当前供大于耗的情况向供耗两旺转变,持续做好电煤日调运量和耗用量等数据跟踪分析;重点关注库存偏低、运输受限地区和电厂的保供存情况。

高质量大修助力核电机组发电保供



图片新闻

近日,伴随岭澳核电站4号机组大修(L409)结束,今年中广核各核电基地大修任务均圆满完成,确保了核电机组安全运行,多发电早发电,助力能源保供。

L409大修期间,中广核运营公司按计划完成全部11190张工单,实施多个改进提升项目,为核电机组下一循环安全稳定运行奠定了基础。图为L409大修现场。

石海萍/图文