紧扣时间节点 全力全速推进

今年山东将化解煤炭过剩产能2621万吨

权威信息

□通讯员 缪久田 施喜书
记 者 张思凯 报道

本报济南讯 近日，我省下发《关于公布2020年全省化解煤炭过剩产能调整方案的通知》（以下简称《通知》），明确2020年全省计划化解煤炭过剩产能2621万吨，其中，计划关闭退出煤矿8处、退出产能806万吨，计划核减产能煤矿29处、退出产能631万吨，以其他形式退出产能1184万吨。

“‘十三五’以来，我省坚持以推进供给侧结构性改革为主线，以处置‘僵尸企业’和加快退出安全无保障、资源枯竭、赋存条件差、环境污染重、长期亏损的五类煤矿为重点，加强组织领导，落实主体责任，完善配套政策，强化监督检查，狠抓工作落实，每年均超额完成年度计划。”省能源局煤炭处负责人介绍，“2016年-2019年，全省累计化解煤炭产能3839万吨，其中，关闭煤矿85处，退出产能2961万吨；核减产能煤矿27处，核减产能878万吨。”

《通知》提出，今年全省化解煤炭过剩产能调整计划，分别由山东能源集团和烟台、济宁、泰安3市抓好落实。其中，山东能源集团化解2244万吨，关闭煤矿6处，关退产能746万吨，核减产能煤矿23处，退出产能559万吨，以其他形式退出煤炭产能939万吨。烟台市化解60万吨，关闭煤矿2处，关退产能60万吨。济宁市化解产能12万吨，核减产能煤矿2处，核减产能12万吨。泰安市化解产能305万吨，核减产能煤矿4处，核减产能60万吨，以其他形式退出煤炭产能245万吨。

《通知》明确，今年全省化解煤炭过剩产能关闭退出调整计划，山东能源集团将关闭的6处煤矿分别是：山东许厂煤矿有限公司、山东新阳能源有限公司、山东华恒矿业有限公司、山东省田庄煤矿有限公司、肥城曹庄煤矿有限公司、山东省济西生建煤矿。烟台市将关闭的2处煤矿分别是：龙口市洼东煤矿有限公司和龙口市桑园煤矿有限公司。

《通知》强调，2020年是“十三五”煤炭去产能工作的收官之年，各有关市政府、山东能源集团要加强组织领导，严格落实责任，切实把煤炭去产能工作抓紧抓实抓到位，进一步巩固和扩大煤炭去产能成果，坚决完成“十三五”全省化解煤炭过剩产能6460万吨规划目标任务。

《通知》要求，各有关市、山东能源集团要坚持有序组织退出，科学编制煤矿关闭退出方案，明确停产、回撤、关闭等时间节点，按程序完成报批工作。上半年已实施关闭的煤矿，要对照标准做好验收工作；下半年计划关闭的煤矿，要确保9月底前停产、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9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。购买省外煤炭产能指标的煤矿，要于9月底前完成产能指标交易合同签订，并按程序报省煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展专项小组办公室备案。

要强化安全监管。在化解煤炭过剩产能进程中，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，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，有针对性地组织重点检查。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，确保安全退出。

要严格检查验收。对于今年的过剩煤炭产能，省煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展专项小组办公室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，确保做到真关真退。严格实行“一公示二公告”制度，及时公示去产能煤矿名单、公告煤矿关退情况和验收情况，加大社会监督力度。

核电重点示范工程进入全面调试阶段

石岛湾高温气冷堆电站将启动首堆“冷试”

□通讯员 许红波 池毓凯
记 者 左丰岐 报道

本报荣成讯 近日，石岛湾高温气冷堆核电站示范工程现场报告暨研讨会在荣成市召开，来自能源动力领域的14位院士和相关行业的百余名专家学者齐聚会议现场，对该示范工程的调试阶段工作把脉问诊、建言献策，为即将启动的首堆冷态功能试验提供技术支持和保障。

“核电机组投入商运前需开展检验建造、安装质量，验证机组设计参数及性能指标、安全运行等一系列调试工作。”据该项目相关负责人介绍，调试阶段工作包括非核试验和带核试验，非核试验指机组首次装料前的调试活动，主要包括系统设备的单体试验、冷态功能试验（即“冷试”）、热态功能试验（即“热试”）、装料准备等。带核试验指机组首次装料及装料后的调试活动，主要包括反应堆首次装料、临界和低功率试验、汽轮机冲转并网试验、功率提升试验等。

据了解，该项目近期进行冷态功能试验，其目的是测试一回路系统、设备及辅助管道的强度和密封性，并对相关系统进行功能试验。该阶段主要工作包括反应堆一回路压力试验、役前检查、保温及检修平台的恢复等，工期约2个月，将实现整个机组一回路承压边界性能的全面“体检”。

其中，一回路压力试验是对反应堆一回路进行充气打压，根据相关规范，高温气冷堆压力试验升压过程中需在0.56兆帕、1兆帕、4兆帕、6兆帕、7兆帕（系统正常工作压力）、8.1兆帕（系统设计压力）等6个压力平台分别保压10分钟，最后达到最高压力9兆帕时保压30分钟，每个压力平台分别对一回路进行泄露检测。降压过程中，在8.1兆帕平台保压24小时，计算一回路泄漏率；在7兆帕平台，完成一回路压力自动调节试验、压力泄放隔离阀功能试验等调试工作。

此外，役前检查包括压力容器、蒸汽发生器、热气导管等相关焊缝的射线检查，确认相关设备经“高压”考验后无缺陷产生。相关数据将作为后续机组商运期间在役检查的对比参照，用于跟踪金属材料的性能劣化及趋势。

保温及检修平台的恢复则是在一回路压力试验和役前检查等工作完成后，将试验过程中临时拆除的保温材料、检修平台结构进行恢复，同时启动热态功能试验准备工作。

值得一提的是，冷态功能试验的“冷”是相对热态功能试验而言。在实际一回路压力试验过程中，为保证一回路相关设备温度高于韧脆转变温度，防止高压作用下发生脆性断裂，需在试验初始阶段对一回路进行加热。高温气冷堆冷试要求在金属堆内构件温度大于35℃后方可提升系统压力，相对应的压水堆冷试要求温度则更高，为50℃-70℃，因此“冷试”并不冷。

创新“三区”建设 打造“双赢”样板

临邑积极推进油地绿色融合发展

□通讯员 李凯 郝付勇
记 者 陈巨慧 报道

本报临邑讯 作为德州境内最大的老油区，40多年来，临邑油区与地方共存共荣，为经济社会发展作出重要贡献。面对当前生态环境保护、地企利益等问题，临邑县积极作为、开拓思路、共建共赢，走出一条融合共生的绿色发展之路。

临邑油区是一家没有围墙的油田企业，土地规划、税收分配、利益保障等问题突出，油地关系和油区秩序维护任务繁重。创新共建共赢的发展格局，是摆在地企面前的一项紧迫课题。为此，临邑县在支持油区建设和抓好当地发展的同时，积极推进油地共建示范区、环境友好先行区、综合治理样板区“三区”建设，油地深度融合、发展互利共赢、综合治理规范有效，打造“双赢”样板。

围绕共建共享共赢，推进油地共建示范区建设。聚焦民生共建，抓细落实“三供一业”改革，让干部职工的衣食住行、社会服务更加暖心、安心。强化文化共建，打造油地区域品牌，把“崇文尚德 创新图强”的临邑精神与胜利文化、为民精神有机融合、相互促进。抓实产业共建，建立互促共荣联结机制，全面支持油企生产发展。去年以来协调新打钻井147口，协调争取城区压覆采油区块3块、完成开发区内临济线改线9公里，13家涉油企业2019年税收超4亿元。围绕油田企业生产，成立29个村级涉油服务经济项目。油田企业帮扶的临盘街道前杨村、林子镇小庞村等先后被评为2020年中国美丽休闲乡村、省乡村振兴示范村。

临邑油区钻井分公司钻井现场

践行绿色发展理念，推进环境友好先行区建设。在全省率先开展临邑油区生态地质环境影响评估，变“先资源开发后生态修复”为“资源开发与生态保护一体推进”，为油区可持续发展提供“临邑方案”。梯次推进油井现场生态观光建设，把遍布乡村的油井生产现场，建成生态旅游观光点和油田文化体验区。以科技进步、装备提升、管理升级促安全生产，建立“绿企”创建示范点72处，引进新技术装备项目30多项。探索建立腾退闲置土地和开发压覆矿产双向调节机制，将近5000亩废弃场地列入复垦复种计划。探索开展油气水管线入管廊工程，为地方和油田长远发展拓展空间。

聚焦“零发生”“零障碍”目标，推进综合治理样板区建设。创新监管执法，保持打孔盗油井口气“零发生”。落实油气管道网格化实名制管理，在全省油区系统率先开展油地机关干部定期巡线活动，打通鲁宁和临济管道上方38公里的“绿色巡护通道”，保持“零打孔”纪录超2万天。强化共治共享，保持地企关系“零障碍”。把油区秩序纳入乡镇村党支部书记绩效考核范围，并设立专门奖励资金，有效发挥村级党组织作用，为油区高质量发展提供有力支撑。

重点检验政府、电网、客户协调联动应急处置能力

处置大面积停电联合应急演练启动

□通讯员 朱宁波 胡玉哲
记 者 陈巨慧 报道

本报济南讯 为正确、高效、有序处置大面积停电事件，保障电网安全稳定运行，防止大面积停电后引发的次生、衍生灾害，最大程度预防和减少大面积停电事件造成的损失和影响，我省先后在青岛、济南等市组织开展处置大面积停电事件政企联合应急演练。

演练采取桌面推演与实战演练相结合的方式，分监测预警、应急响应、应急结束三个阶段，重点检验政府部门、电网企业、电力客户之间协调联动应急处置能力。

8月底，青岛市组织开展处置大面积停电事件政企联合应急演练。监测预警阶段，国网青岛供电公司模拟接到暴雨红色预警后，立即组织公司各部门、各县公司召开应急会议，做好救援力量、抢修物资等应急保电准备工作。应急响应阶段，演练模拟受强降雨影响，外电进入青岛市区的输电走廊受损，5回线路掉闸，市区内若干变电站失电，导致部分区域电力供应中断，5个一级重要客户、18个二级重要客户停电，达到四级大面积停电事件标准。大面积停电事件发生后，根据《青岛市大面积停电事件应急预案》，市处置大面积停电事件专项应急指挥部启动四级应急响应，立即组织协调有关部门和单位开展相关应急处置工作，成功处置因停电造成的次生、衍生灾害。应急结束阶段，模拟经紧急抢修电网恢复至故障前总负荷的97%，停电的重要客户全部恢复供电，尚未恢复供电的少数客户已通过应急发电车和照明灯塔提供应急供电和照明，1天内全部恢复供电，市处置大面积停电事件专项应急指挥部解除大面积停电四级响应。

据青岛市电力主管部门负责人介绍，本次应急演练有效检验了青岛市大面积停电事件应急预案的科学性、有效性，健全完善政企联动处置大面积停电事件应急机制，强化应急指挥能力和协同意识，进一步提升了青岛市大面积停电应急处置能力。

9月上旬，济南市大面积停电应急演练在国网济南供电公司举行。本次演练以夏季强对流极端天气侵袭济南市为背景，选取济南轨道交通R1线、和谐广场购物中心、济南世纪创新水泥厂等受灾严重地区具有典型代表性的重要用户。

停电事件发生后，济南市各级政府部门、电力企业、重要客户协调联动，开展电网抢修恢复、重要客户供电保障、舆情监测引导、跨区协作支援等处置行动。各参演人员根据预案、职责和流程图对模拟故障情景进行处置，锻炼了各参演单位的应急救援队伍，提高了社会各方应对突发性公共事件的快速反应能力、指挥协调能力和协同作战能力。

▲青岛大面积停电应急演练桌面推演现场

除济南和青岛外，近期，淄博、临沂等市均已举行大面积停电事件政企联合应急演练。“下一步，我省将进一步巩固和扩大演练成果，健全完善应急措施，强化电力供应保障，确保全省居民、企业安全稳定用电。”省能源局电力处负责人表示。

以科技提升能源节约

临沂探索能源集约化科技化发展路径

□通讯员 张洋 车路
记 者 陈巨慧 报道

本报临沂讯 近年来，临沂市高度重视能源节约和科技进步工作，聚焦科技创新和内涵提质，不断加快新旧动能转换步伐，积极推进能源结构调整优化，逐渐探索出一条集约化、科技化的能源发展新路径。

强化企业用能监管。去年，临沂市开展能源生产企业情况调查工作，涵盖火电、风电、光伏、供热、采煤、焦化、炼油等各个领域，全面掌握该市85家能源生产企业基本信息，以及企业能源消费种类、年度能源生产和消费等情况。同时，结合此次调查情况和“双随机一公开”原则，制订能源企业落实节能法律法规情况检查计划，进一步指导全市能源企业加强能源管理。

强化能源行业调研分析。开展全市能源科技现状调查。对照国内外先进能源技术，梳理能源种类，拟定重点发展方向；开展生物质能源化利用、储能技术等专项调查。全面掌握生物质能源燃料化利用、生物质发电供热企业、生物质燃料成型企业、储能技术应用等现状。全市征集重点节能技术、产品、设备，先后征集11项先进的能源技术产品和装备，并大力宣传推广。组织各县区认真借鉴学习外市能源科技、生物质能源利用等能源领域先进经验，积极探索能源科技发展新路子。

强化项目资金管理。目前已有27个项目纳入省2020年能源节约项目库，4个新能源多能互补项目获得省2020年度财政奖励资金440万元。严格组织项目核查，委托第三方机构对2020年省能源节约项目开展现场核查。实施项目绩效评价，全面调研全市“十三五”以来149个能源节约项目建设运行情况，梳理存在问题，认真总结经验。

强化能源企业融资。主动与银行开展对接，及时掌握绿色金融政策，通过各种形式大力宣传绿色金融政策。征集绿色信贷项目。先后征集绿色信贷项目12个，融资需求23.27亿元，积极帮助企业争取信贷支持，充分发挥绿色金融在能源科技领域的推动作用。发挥主管部门的桥梁纽带作用，积极搭建银企合作平台，推进华夏银行临沂分行、邮储银行临沂分行与沂水长青生物公司、费县永能生物公司等能源企业开展项目合作。

强化专业技术引进。建立能源科技专家库，在全市范围内吸纳百位有能力、有热情的专业学者和技术人才，建立市能源科技专家库。征集全市有资质、有能力的能源审计、节能评估、节能服务第三方服务机构参与技术服务工作，第一批征集机构6家，目前已委托4家机构开展咨询服务、核查等业务。

临沂市发展和改革委员会相关负责人表示，下一步该市将继续挖潜力、补短板、强弱项，聚焦新能源和可再生能源，集中精力推进能源领域科技提升、技术攻关、节能环保等工作，奋力开创能源行业高质量发展新局面。

蓬莱倾力打造中国北方风电母港

□通讯员 谢焕海 李宗伟
记 者 张思凯 报道

本报烟台讯 日前，东方电气风电（山东）有限公司生产制造的山东省海上风电首支叶片——7MW-B910A型叶片成功下线，成为国内首个开始批量产出此功率等级叶片的生产制造基地，标志着“蓬莱新能源装备产业基地”项目产业园倾力打造的中国北方风电母港已进入新阶段。

蓬莱依海而兴，有天然深水良港，海洋资源禀赋突出。结合自身地域资源禀赋、产业基础特点，蓬莱规划建设了“蓬莱新能源装备产业基地暨中国北方风电母港”项目产业园。据介绍，项目产业园利用蓬莱港现有5个泊位和大金重工3个码头，建设15万平方米的公用集港堆场；在大金重工西侧区域，建设防波堤和高桩形式的满堂式码头，两港共规划6个泊位（1个10万吨、2个5万吨、1个2万吨和2个5000吨），直接连通深海水道。园区总体规划布局分为风电设备装配制造区、科研培训运维区、办公生活区和风电母港，致力于打造一座集新能源科研、装备制造、检测、运维、培训等产业于一体的中国北方海上风电母港。

海上风电产业生产环节多、工艺流程复杂、技术含量高、相关产业链较长且附加值高，具备发展能源新兴产业的条件。蓬莱新能源产业基地的开发建设，对区域内各个具体产业部门的发展具有明显的拉动作用，有利于区域产业结构的调整优化，有效促进蓬莱装备产业结构优化和产业升级。

蓬莱附近海域具备大规模开发的潜力，项目建设对海上风电主机和其他配套设备的需求量巨大。在蓬莱建设的新能源装备产业基地，已布局风电叶片、风电塔筒、海工模块、导管架等多家装备制造企业，重点推进风电主机、海底电缆、风电运维等配套企业落地，海上风电产业链日趋完善。产业园综合供货能力可覆盖整个烟台市附近海域，并向山东及渤海湾区域辐射，保障附近海上风电的供货能力，降低设备的运输成本，为推动蓬莱海上风电顺利开发提供有力保障。

据产业园相关负责人介绍，园区第一阶段年产值约100亿元，第二阶段年产值约300亿元，争取在“十四五”末，建设成为千亿级产业集群，可推动产业项目可持续发展，全面带动当地绿色发展和高端装备制造业发展，提高当地经济收入，促进地方就业。