

发展目标

能源总量目标

到2025年,全市能源消费总量保持基本稳定,煤炭消费量下降**10%**,年生产能力达**1000**万吨;电力装机总量达**1000**万千瓦以上,全社会用电量达到**270**亿千瓦时,全市新能源产业年营业收入达到**170**亿元,年均增长**15%**以上。

能源结构目标

天然气占比提高至**9.36%**,非化石能源占比提高至**15%**以上;煤电发电量、可再生能源发电量、市外电量占全社会用电量的比重由**57:18:25**优化到**48:26:26**,可再生能源发电量占总发电量的比重提高到**36%**以上。



《泰安市“十四五”能源发展规划》发布 充电桩保有量2025年超4000台

最泰安全媒体记者 王玉

日前,泰安市政府印发《泰安市“十四五”能源发展规划》(以下简称《规划》),进一步加快构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系,深入推进能源生产和消费方式变革,促进全市现代能源经济高质量发展。

根据《规划》发展目标,“十四五”期间,能源消费总量和煤炭消费总量得到有效控制,可再生能源消费水平加速提高,到2025年,全市能源消费总量保持基本稳定,煤炭消费量下降10%,年生产能力达1000万吨;电力装机总量达1000万千瓦以上,全社会用电量达到270亿千瓦时,全市新能源产业年营业收入达到170亿元,年均增长15%以上。在能源结构方面,天然气占比提高至9.36%,非化石能源占比提高至15%以上;煤电发电量、可再生能源发电量、市外电量占全社会用电量的比重由57:18:25优化到48:26:26,可再生能源发电量占总发电量的比重提高到36%以上。

探索氢能示范应用,到2025年累计建成加氢站3座

《规划》在能源结构优化调整、能源产业转型升级、能源装备产业发展、能源应急保障能力、能源消费利用效能、能源领域安全生产、现代能源发展新体系等7个方面明确了发展任务。

在加快能源结构优化调整方面,《规划》指出,利用太阳能、风能、生物质能、天然气、外电入泰等方式,加快推进清洁能源发展水平,严控煤炭、煤电等新增用能,实现能源消费增量全部由清洁能源供给、电力消费增量主要由清洁电力供给,有效解决能源结构偏

煤问题。到2025年,可再生能源发电装机规模达到550万千瓦以上(含100万千瓦抽水蓄能)。

《规划》指出,要加快推进互联网、物联网、大数据、人工智能与能源产业深度融合,培育壮大能源新产业新业态新模式,构建创新驱动的现代能源科技体系,其中,明确了探索氢能示范应用和推动储备能源提升效能。《规划》指出,培育“光伏+氢储能”一体化应用模式。科学布局加氢站,重点推进城市公交、物流、环卫等专用加氢站建设,试点推进“油电氢气”合建

站建设。拓展氢能应用场景,积极创建各具特色的氢能产业园区,搭建氢能创新平台,引进设立研发机构和中试基地。到2025年,培育国内领先的企业2至3家,氢能产业链年营业收入达到30亿元,累计建成加氢站3座,燃料电池汽车规模达到300余辆,乘用车实现规模化示范。加强储能体系建设,打造以抽水蓄能为主,空气储能、化学储能、制氢储能等为辅的多元储能体系,支撑构建新能源为主体的新型电力系统,保障可再生能源高效消纳,到2025年,新增储能容量50

万千瓦以上。

坚持产业融合,《规划》指出,加快能源装备产业发展,建立能源产业“链长制”,实现资源开发和产业融合发展,做到规划、资源、项目、要素四个统筹,做强延伸“新能源产业链”,支撑建设“资源开发三大基地”,着力打造泰安高新区矿山装备产业园、泰安高新区“双碳”小微企业创业园、新泰光伏装备制造产业园、新泰液态阳光产业园、肥城光储装备产业园等“产业集聚五大园区”,实现能源装备产业转型升级。

推广电动汽车3万辆,充电桩保有量将达到4100台左右

能源保供事关群众切身利益。《规划》明确,要坚持多元供给,提升能源应急保障能力。《规划》指出,稳定煤炭供应保障,强化区域协同发展,到2025年,市内地方煤矿企业在省外的权属煤矿煤炭产量达到300万吨以上。加强油气供应保障,完成中俄东线泰安段、山东天然气环网泰安段工程建设,构建鲁中输气枢纽,不断满足沿海LNG输送需要。实施泰青威线、聊泰线及主要城燃管线安全提升改造工程。到2025年,长输油气管道达到668千米以上。加快储备能力建设,建设大汶口盆地盐穴储

气库工程。打造山东省内陆LNG储备基地,加快实施范镇60万吨LNG国产化扩容及储气、泰山燃气集团储气调峰、新泰市LNG等重点项目。强化电力供应保障,完善电力输送网络,推进实施泰山、岱宗站主变扩建工程,新增变电容量175万千瓦。强化热力供应保障,加快建设华电莱城电厂至泰安市区供热管线,国家能源石横电厂至肥城市区、东平城区供热管线等跨区供热工程。

提高能源消费利用效能,《规划》明确,要推动多领域节能增效。其中,推广绿色建材和装配式

建筑,加快推进智能建造与建筑工业化协调发展。在有条件的办公建筑和居民小区试点开展多能互补智能微网工程。积极推广节能和新能源汽车,提升电动车用电效率,完成氢能源汽车推广任务。到2025年,推广电动汽车3万辆,其中公交、物流、环卫等车型1.4万辆。推进公共机构节能,支持具备条件的政府机构、事业单位率先利用建筑屋顶建设分布式光伏。到2025年,全市公共机构单位建筑面积能耗和人均综合能耗比2020年分别下降5%和6%。

持续推进能源惠民利民工程建

设,实现城乡居民共享能源发展成果。《规划》指出,要持续提升“简化获得电力”服务水平,到2025年,供电可靠率达到99.954%,户均故障停电时间缩短30%以上。加快充电基础设施建设,构建以居民小区和办公场所充电为主、城市公共充换电为辅的综合服务体系;重点推进居民小区充电设施建设,鼓励采用“统建统营”模式利用小区公共车位统一规划、建设、运营与维护充电设施;探索充电服务信息资源共享,引导支持行业领军企业发展充电商业服务新模式。到2025年,全市充电桩保有量达到4100台左右。

有条件的地方2025年实现管道天然气“村村通”

加快推进能源发展实现质量变革、效率变革、动力变革。《规划》提出了打造全国重要的盐穴储气储能基地、采煤沉陷区农光互补基地、鲁中抽水蓄能基地以及实施电网绿色智能升级工程、天然气延伸覆盖工程、清洁能源取暖改造工程、煤矿智能化提升工程、氢能示范推进工程等八大能源工程。

其中,打造全国重要的盐穴储气储能基地。科学、有序、综合开发大汶口盆地岩盐资源,2025年建成库容10亿立方米的盐穴储气库群。发挥国内首台(套)肥城10兆瓦压缩空气储能电站的示范带动作用,推进中储国能300兆瓦压缩空

气储能电站扩容续建工程。用15年时间,建设4000兆瓦的压缩空气储能电站、20亿立方米库容的盐穴储气库群,为经济社会高质量发展提供坚实的能源支撑。

打造采煤沉陷区农光互补基地。把光伏建设作为能源绿色替代主战场,重点利用新泰、肥城采煤沉陷区,继续建设200万千瓦农光互补光伏基地,与其他产业有机融合,向绿色阳光、农产品加工、物流产业延伸。到2025年,基地新增装机规模110万千瓦。

实施天然气延伸覆盖工程。到2025年,有条件的地方实现管道天然气“村村通”。加快推进城市应急

调峰储罐、LNG调峰站等建设,重点推动玻纤1000立方米LNG储配站、范镇360立方米LNG储配站、范镇西4000立方米LNG储配站等储气设施建设工程。稳步发展分布式天然气能源项目,到2025年,建成10个以上天然气分布式能源站。

实施清洁能源取暖改造工程。加快推进供热管网向农村地区延伸,在管网未及区域优先推广燃气、电力、地源热泵、污水源热泵、生物质锅炉等区域集中供热。到2025年,新增城市县城清洁取暖面积908万平方米,农村地区完成清洁取暖改造39万户。

实施氢能示范推进工程。实施氢燃料电池应急备电、移动式加氢车等项目,推进固态储氢技术产业化;实施阳极石墨板、超薄金属复合双极板及高性能燃料电池电堆项目,推进燃料电池落地转化;实施恒信高科“氢气岛”、明升达合成气制氢提纯、瑞星粉煤气化氢气提纯、泰汶盐化工副产氢提纯等项目,推动大规模低成本煤制氢;实施可再生能源电解水制氢光伏配套储能和液态阳光项目,推动“风光电+氢储能”一体化发展。探索推进氢能向绿色旅游、绿色工业园区、分布式储能、应急备电等更广领域拓展应用。