

今年全国电力供需或总体紧平衡

全社会用电量同比将增6%左右,新增发电装机有望增至2.5亿千瓦左右

■本报记者 卢奇秀

“根据电力需求预测,并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等方面,预计2023年全国电力供需总体紧平衡,部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。”1月19日,中电联秘书长郝英杰在中电联召开的《全国电力供需形势分析预测报告》(以下简称《报告》)新闻发布会上指出,预计2023年经济运行有望总体回升,拉动电力消费需求增速,全国全社会用电量9.15万亿千瓦时,比2022年增长6%左右。

去年全社会用电同比增3.6%

2022年全国多次出现大范围雨雪、极端高温少雨天气,叠加经济恢复增长,拉动用电负荷快速增长,电力供需形势较为紧张。通过省间余缺互济、实施负荷侧管理等措施,有力地保障了电力供应平稳有序。

2022年,全国全社会用电量8.64万亿千瓦时,同比增长3.6%。共有27个省份用电量实现正增长,东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长2.4%、6.7%、4.2%和0.8%。其中,西藏、云南、安徽用电量增速超过10%。宁夏、青海、河南、湖北、江西、陕西、内蒙古、四川、浙江用电量增速均超过5%。

分产业看,去年第一产业用电量1146亿千瓦时,同比增长10.4%。第二产业用电量5.70万亿千瓦时,同比增长1.2%。第三产业用电量1.49万亿千瓦时,同比增长4.4%。城乡居民生活用电量1.34万亿千瓦时,同比增长13.8%。

截至2022年底,全国全口径发电装机容量25.6亿千瓦,同比增长7.8%,非化石能源发电装机容量占总装机容量比重接近50%,绿色低碳转型成效显著。2022年,全国新增发电装机2亿千瓦,其中新增非化石能源发电装机1.6亿千瓦,新投产的总发电装机容量以及非化石能源发电装机容量均创历史新高。全口径煤电发电量同比增长0.7%,占全口

今年底,预计全国发电装机28.1亿千瓦左右,其中非化石能源发电装机合计14.8亿千瓦,占总装机比重上升至52.5%左右。

今年底,预计水电4.2亿千瓦、并网风电4.3亿千瓦、并网太阳能发电4.9亿千瓦、核电5846万千瓦、生物质发电4500万千瓦左右,风光装机都将首超水电装机规模。

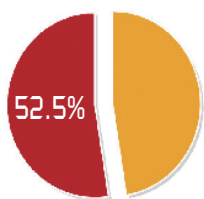
风光装机或均超水电

径总发电量的比重为58.4%,同比降低1.7个百分点,煤电仍是当前我国电力供应的最主要电源。在来水明显偏枯的三季度,全口径煤电发电量同比增长9.2%,较好地弥补了水电出力的下降,充分发挥了兜底保供作用。

那么,2023年电力消费将呈现哪些特点?

“第二产业用电量增速逐步回升。”中电联统计与数据中心副主任蒋德斌指出,在政策利好影响下,房地产市场逐步修复将推动钢铁、建材等行业用电量回升。同时,《“十四五”工业绿色发展规划》明确提出推动传统行业绿色发展和工业能源低碳转型,提升工业部门终端用电电气化水平,也会拉动传统制造业的用

2023年非化石能源装机占比将达52.5%



2023年底非化石能源装机分布情况



电量增长。“另外,在高技术制造业、高技术服务业生产和投资的拉动下,相关行业用电量也将继续保持较快增长。”

《报告》预计,在新能源发电快速发展带动下,2023年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机规模将再创新高,其中全国新增发电装机规模有望达到2.5亿千瓦左右,新增非化石能源发电装机1.8亿千瓦。到2023年底,全国发电装机达28.1亿千瓦左右,非化石能源发电装机合计14.8亿千瓦,占总装机容量比重上升至52.5%左右。其中,水电4.2亿千瓦、并网风电4.3亿千瓦、并网太阳能发电4.9亿千瓦、核电5846万千瓦、生物质发电4500万千瓦左右,太阳能发电及风电装机规模将在2023年首超水电装机规模。

记者了解到,根据电力需求预测,并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交

换、发电出力及合理备用等方面,预计2023年迎峰度夏期间华东、华中、南方区域电力供需形势偏紧,华北、东北、西北区域电力供需基本平衡。迎峰度冬期间,华东、华中、南方、西北区域电力供需偏紧,华北区域电力供需紧张,东北区域电力供需基本平衡。

多措并举保电力安全供应

为确保能源电力安全供应,中电联提出加大电力燃料供应保障能力、疏导燃煤发电成本、加快电网规划建设、强化电力负荷管理、完善电力交易机制和市场价格形成机制等8条建议。

蒋德斌建议,发电端努力克服燃料供应中面临的价格、质量等问题,积极采购电煤,努力保障电力可靠供应。另外,充分利用前期检修窗口期,加强机组及相关电力设备检修,提高设备健康水平,减少用电高峰期的非计划停运。大力推进保供重点发电项目建设投产,尽早在迎峰度夏等用电高峰期发挥作用。“总之,要全面挖掘发电潜力,推动各类电源应并尽并、应发尽发。”

在电网端,中电联指出,要科学安排运行方式,加强电网运行监控。充分发挥大电网资源配置作用,加大跨省跨区电网错峰支援、余缺调剂力度。通过省间现货市场、应急调度等手段,对电力供需形势紧张的地区进行紧急支援减少电力缺口。此外,加强与各地方政府沟通,严格落实跨省区优先发电计划,加强省间交易中长期合同电量签订和履约。

在用电端,坚持“需求响应优先、有序用电保底、节约电力助力”导向,充分挖掘电力需求响应潜力,精细化落实需求侧负荷控制措施,持续强化负荷管理。各地区提前制定需求响应及有序用电实施方案并提前演练。引导社会持续提高节能节电意识,同时不断完善价格补偿机制,以市场化方式降低高峰用电负荷需求。

油品进出口配额发放一松一紧

今年第二批原油非国营贸易进口允许量下降,成品油出口配额大幅增长

■本报记者 梁沛然

商务部日前下发2023年第二批原油非国营贸易进口允许量,配额总量为11182万吨。至此,前两批共计下发13182万吨,同比去前两批下降18.5%。

数据显示,今年前两批传统地炼和民营炼化一体化项目下发总量均较去年同期有所减少。传统地炼方面,新旧动能转换持续推进下,三年来共计淘汰落后产能2696万吨,削减进口原油配额1300万吨,占比由2020年的71%降至今年的56%。随着传统地炼产能趋于稳定,未来进口原油配额下降空间较为有限;民营炼化一体化项目方面,除恒力下发比例已超90%以外,浙石化和盛虹目前仅下发50%,下半年仍有约2900万吨的增量空间,故后期民营大炼化占比仍有望小幅反弹。

“从下发比例看,2023年前两批进口原油配额落地后,整体下发比例虽较去年同期略有下降,但大体趋势基本符合前期规律。”金联创燃料油分析师周密表示。

周密指出,整体来看,经历了前几年的新旧产能更迭,今年进口原油配额下发趋势仍有一些新变化。“比如,传统地炼趋于平稳,民营大炼化涨幅放缓,两者占比保持在六四分水平。未来1-2年,待山东裕龙岛项目全面投产后,民营大炼化梯队仍有望收获千万吨级配额增量,届时四家民营大炼化或将斩获近亿吨原油配额,而传统地炼虽然总量趋稳,但市场占比或将再度下滑。”

在进口原油配额收紧的同时,成品油出口配额则大幅增长。今年首批出口配额总量为1899万吨,同比上涨599万吨,各出口主体与去年同期相比也有不同程度增长,与“十四五”初期出口政策大力收紧时期相比较,近来趋向放松。进口原油配额和成品油出口配额也整体呈现一松一紧。

在“双碳”目标要求下,“十四五”以来炼油行业调整力度不断加深。同时,2020-2021年全球疫情形势严峻,导致外部需求

萎缩。多重因素影响下,成品油出口配额告别正向增长。

数据显示,2021年出口配额急剧下降,降幅超30%,2022年出口政策前紧后松,前三季度也在保持紧缩趋势,第一批至第三批下发量降幅进一步扩大至40%。2022年年底,考虑到提升经济稳定外贸、调节疫情内需疲弱等因素,商务部集中追加两批配额,且最后一批数量较大,大幅提升后总量基本与2021年数量持平,同比仅微跌0.9%。

“虽然2022年的出口配额仍略有下降,但可以看出政策收紧的程度已有所放缓。进入2023年,一定程度上延续了去年四季度的趋势,首批配额同比大涨近五成也验证了这一点。”金联创成品油分析师徐鹏表示,由于近两年配额下发批次、数量变化较大,全年数量存在较大不确定性。

徐鹏预计,按照“十四五”期间原有出口压减的政策保持不变的原则以及适度

放松紧缩力度的趋势,今年全年配额不高于2022年的3725万吨,下发总量或接近3700万吨。“若稳外贸仍是重要发力点,不排除进一步放宽出口的可能性,届时有望超过2022年水平。综合两种可能性来看,预计2023年配额指标的区间将在3700-4000万吨范围内,后期将有1800-2000万吨的配额可以发放。”徐鹏指出。

业内人士表示,从全年看,今年揭阳、盛虹两大炼化已经正式投入运行,按照负荷平稳的情况预估,将为2023年贡献大约1300万吨成品油资源。同时,国际原油脱离高价,叠加疫情影响明显降低,国内油企运行有望回归平稳,整体负荷大概率回升,进一步带动产量增长。

徐鹏认为,随着经济等方面的优化政策出台,2023年有望成为疫情后的复苏之年,但与成品油产量相比,在恢复速度及程度上或有所不及,出口有望调节国内基本矛盾,并助力出口油企创收增收,同时对国内油市产生正向调节作用。

关注

内蒙古:全力保障春节能源供应安全

本报讯 针对春节期间能源供需形势,内蒙古自治区能源局近期积极研判,加强煤、电、天然气供应的监测预警,全力保障春节期间能源供应安全。

煤炭保供方面,内蒙古自治区能源局积极督促各产煤盟市、煤炭企业提前制定春节期间生产计划,合理安排职工轮休,做到不停工、不停产,确保煤炭正常生产和平稳有序供应。同时,督促各盟市和企业严格履行属地监管责任和企业安全生产主体责任,要求各企业提前组织开展隐患排查治理,落实落地各项安全措施,及时消除安全生产风险隐患,确保煤矿安全生产形势持续稳定。坚持煤炭生产日调度日报制度,强化煤炭市场监测,及时协调解决问题,坚决打击市场炒作、哄抬煤价等违法行为,维护春节期间煤炭市场稳定。

电力保供方面,强化电力运行监测,加大机组非停受阻治理力度,确保限时恢复并网,督办受困率较高、虚报出力的电厂,提高电厂出力。指导电网企业科学制定检修方案,合理安排检修时间,在确保电力安全稳定可靠供应的前提下,充分考虑机组升级改造与常规检修工作,减少停机时间。同时,督促电网企业加快新型电力负荷管理平台建设,提高需求侧响应能力,保障春节期间电力供应稳定可靠。

与此同时,内蒙古自治区全力保障春节期间民生用气需求,积极协调推进中石油、中石化完成与管道企业的天然气供销合同签订。截至目前,全区2022年及2022年-2023年供暖季天然气合同签订量58.25亿方,同口径比较,比去年同期实际用气量增长6.7%,已覆盖全部民生用气。(康丽娜)

河南:碳达峰试点名单出炉

本报讯 1月28日,河南省发改委发布的《关于印发河南省碳达峰试点名单的通知》(以下简称《通知》)指出,确定舞钢市等8个县(市)、焦作经济技术开发区等10个园区、河南沁心化学工业集团股份有限公司等12家企业为河南省碳达峰试点,建设期为2022年-2024年。

《通知》指出,各试点单位要切实落实试点建设主体责任,根据试点建设方案明确的重点领域、重点任务,建立工作台账,细化落实措施,明确时间节点,推动重点领域、重点行业绿色低碳发展,确保完成“十四五”能耗和碳排放强度控制目标。要结合自身特点,通过创新体制机制、促进产业升级、推广先进技术、提升节能降碳水平等措施,探索一批可操作、可复制、可推广的做法和模式,为全省推动碳达峰碳中和提供示范引领。

针对政策支持,《通知》明确,河南省碳达峰碳中和工作领导小组办公室将会同有关部门支持试点单位符合条件的项目列入河南省重点项目。对低碳高效产业类项目在能耗、环保、用地等要素方面予以倾斜,引导金融机构加大绿色信贷、绿色股权、绿色债券等金融工具支持力度。对通过终期验收的试点单位,将利用省节能和资源循环利用专项资金予以奖励,奖励标准和程序另行制定。(豫希)

天津:发布减污降碳协同增效方案

本报讯 天津市生态环境局等六部门日前联合印发《天津市减污降碳协同增效实施方案》(以下简称《方案》),把减污降碳协同增效作为推动经济社会全面绿色转型的重要抓手,加快推进产业结构、能源结构、交通运输结构、用地结构调整和绿色转型升级。据悉,天津市将实施减污降碳协同增效行动,以碳达峰行动进一步深化环境治理,以环境治理推进高质量达峰,为如期实现碳达峰碳中和目标和生态环境质量改善提供有力支撑。

据天津市生态环境局工作人员介绍,到2025年,天津市减污降碳协同管理机制将初步建立,打造一批绿色低碳示范引领样板,同时,重点领域结构调整和生产生活方式绿色转型将成效显著,重点企业达到国内清洁生产以及能效先进水平;到2030年,天津市减污降碳协同管理体系将更加完善,清洁低碳安全的能源体系初步建立,绿色生产生活方式广泛形成,绿色低碳发展水平显著提高,碳达峰与空气质量改善协同推进取得显著成效,水、土壤、固体废物等污染防治领域协同治理水平也将显著提高。(韩雨晨)

图片新闻

湖南五强溪水电站扩机工程春节忙施工



春节期间,湖南省“十四五”重点建设项目——五凌电力五强溪水电站扩机工程不停工,近400名建设者坚守一线,施工现场秩序井然,确保今年“双投”目标顺利实现。

截至目前,五强溪水电站扩机工程目标节点如期完成,进度总体可控在控。其中,引水隧洞完成混凝土浇筑1800立方米,厂房及尾水渠完成混凝土浇筑1500立方米,机电安装完成各类管径管道安装600米。图为该项目厂房及调压井施工现场。

喻欣翔/图文