

迎峰度夏保供电安全

能源保供抓好

雨并存,加之经济运行持续恢复等多重因素助推,西北电网用电负荷创历史新高,华北电网入夏以来用电量负荷新高。确保经济社会平稳运行,人民群众用电安全稳定,能源保供须臾不可放松。

当下,全国发电装机容量充足。由于各大流域来水好于预期,重点水电厂可发电量同比大幅增长,全国统调电厂存煤处于历史高位。因此,做好今年迎峰度夏电力保障工作具备坚实基础。

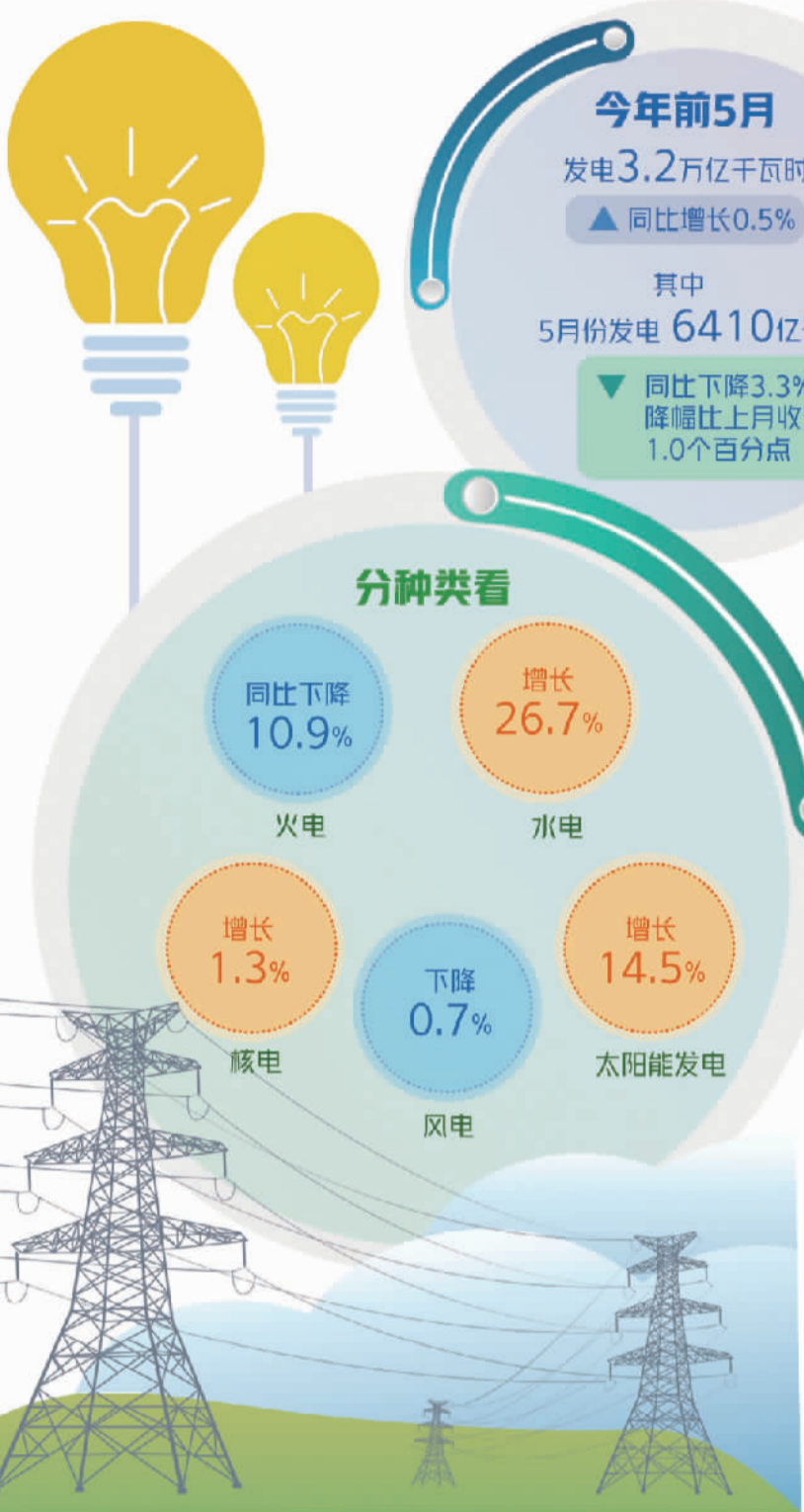
虽然当前我国能源保供势头良好,但今年迎峰度夏面临的压力依然不小。随着全国气温不断攀升和空调制冷负荷不断释放,全社会用电量将持续高位运行,局部地区高峰时段可能出现供需紧张,如遇大范围持续极端高温天气,形势将更趋严峻。同时,国内下游煤炭库存处于相对低位,电煤价格高位波动,煤电企业持续大面积亏损,电力峰谷差不断加大等多方面因素交织叠加,也给电力供需形势带来较大不确定性。迎峰度夏期间煤电和气电保供依然面临潜在风险。

电力安全保供是当前经济工作的重点,煤炭是我国能源安全的“压舱石”。要统筹发展和安全,积极应对当前能源供应的突出矛盾,充分发挥煤炭兜底保障作用,确保迎峰度夏用电安全。

做好煤炭保供工作,要抓住“保量”和“稳价”两个关键。要在确保安全清洁高效利用的前提下,优化煤炭企业生产、项目建设等核准审批政策,加快办理保供煤矿手续,落实地方稳产保供责任,充分释放先进产能,确保煤炭供需平衡。有关省区特别是重点产煤省区要积极探索增产潜力,确保完成电煤保供任务。要统筹好运力安排,加强铁路、公路、港口等各种运输方式衔接,确保电煤运输畅通有序。要高度重视安全生产,及时排查风险隐患,保持合理煤炭库存,确保电厂安全稳定生产和可靠供电。

同时,应密切监测煤炭市场价格变化,严肃查处投机资本恶意炒作和市场主体捏造散布涨价信息、囤积居奇等违法违规行。强化煤炭中长期合同履约监管,建立有效的监督检查问责机制,落实好企业主体责任,确保电煤中长期合同价格执行到位,引导煤炭价格在合理区间运行,降低煤电企业的发电压力,促进国内能源市场平稳运行。

两个关键



压实责任稳发满发

本报记者 王胜强

6月份以来,河北连续发布高温预警,部分地区气温达到40摄氏度,用电量明显攀升,河北南网最大负荷4292.9万千瓦,冀北电网最大负荷2328万千瓦。



为确保安全迎峰度夏,河北省发改委印发《关于加强迎峰度夏煤电油气运保障助力经济稳定运行的通知》《2022年河北省迎峰度夏电力供应保障工作方案》,明确目标任务,提出工作要求,压紧压实属地管理责任和企业主体责任,引导国有企业发挥带头作用,为打赢迎峰度夏能源保供硬仗提供政策指引和机制保障。此外,河北省建立电力运行保障激励和日常监管机制,组织电力供需衔接,足额安排迎峰度夏优先发电电量计划;督促发电企业加强机组运维,合理安排机组和设备检修;强化电力安全管理,联合开展安全隐患排查治理。

河北省发改委与电网公司建立会商机制,适时分析研判迎峰度夏电力供需形势,组织开展用户需求响应和有序用电专项实战演练。遇有缺口时,优先采取需求响应引导用户削峰,需求响应不足时则通过有序用电进行削峰,做到限电不拉闸。国网河北省电力公司营销部市场处处长张凯介绍,目前已

有超6000家用户入市,具备300万千瓦以上的市场化削峰能力。

河北发挥煤炭在能源保障中的基础和兜底作用,统筹省内省外两种资源。加强运力协调,加大省外煤炭资源调入,实行电煤“五优先”快速装运,点对点精准保供。严格执行重点物资运输车辆通行证制度,对能源物资运输车辆通行证快审快发、日申日结。

“发电企业的情况各有不同,我们在度夏前就走访了解诉求,有针对性制定方案,凝聚网厂合力。”国网河北省电力公司调度控制中心调度计划处处长鲁鹏表示,“我们对网内主力电厂实施‘一厂一策’发电能力精准管理,服务发电企业加强煤电储运,提高顶峰发电能力,确保稳发满发,同时积极争取外电支援1733万千瓦。”截至6月下旬,全网统调燃煤电厂32家,存煤683万吨,平均可用37天。

据了解,国网河北省电力公司度夏前投资11.7亿元实施1200余项电网补强工程,其中主网开展220千伏工程4项、110千伏工程18项,线路长度289.2公里,变电容量200.85万千瓦安。配网工程1086项,新增改造配变402台、容量11万千瓦安,新建改造10千伏及以下线路4344.21公里,有效提升了电网供电可靠性。

优化安排度电必争

本报记者 杨子佩



在经济复苏拉动和持续高温影响下,连日来,河南电网迎来入夏首轮负荷高峰。数据显示,6月16日以来,河南省网最高用电负荷连续6天维持在6000万千瓦以上,21日22时14分达到6938万千瓦,较往年历史最高的6515万千瓦增加423万千瓦。

河南省发展改革委经济运行调节局局长赵新民表示,大负荷期间,河南电网保持安全稳定运行,电网断面和设备未出现过载情况,迎峰度夏电力保供首战告捷。据介绍,河南已优化安排57台次、2675万千瓦容量机组检修,开展252台次机组顶峰能力测试,提升发电能力。

当前,河南各发电企业正全力以赴力争稳发满发。国家电投集团河南电力有限公司通过全力保障燃料供应,提高设备安全可靠,做好极端状况应急处置、保障新能源机组等方面入手,确保“度电必争”。“我们现有16台848万千瓦火电机组正开足马力,全部在网运行。”国家电投集团河南电力有限公司总经理王捍忠说,公司还有在运44个257万千瓦风电、光伏等新能源场站,截至6月23日,当月新能

源板块发电量达31745万千瓦时。

为做好迎峰度夏电力保供各项部署,国网河南省电力公司于6月15日全面启动迎峰度夏安全保供“大值班”运行模式。“我们第一时间发布高温Ⅲ级应急响应,5.9万余名电网运行、设备运维、抢修服务等专业员工严阵以待,对重要线路实行特巡特护,确保大电网稳定运行。”国家电投集团河南电力有限公司调控中心调度控制处处长李奎说。

电煤保供是电网平稳运行的关键。据悉,河南制定度夏电煤供应预警管理办法,加强储煤进度监测和考核,动态跟踪疫情对电煤供应的影响,及时协调电煤运输受阻问题。数据显示,6月份河南全省煤炭日均产量26.23万吨,电煤库存始终处于安全合理水平;6月初最高达到915万吨,6月21日电煤库存842万吨,高于去年同期362万吨。

此外,河南还有序完成413项电网春检计划,全面消除设备隐患,稳妥推进500千伏广成变扩建、220千伏颍颥变等43项主网度夏重点工程按期投运,新增供电能力160万千瓦,完成256项配网度夏重点工程。“我们将继续坚持行之有效的办法,细化措施,确保每个阶段的电力供应。”赵新民表示。

备足能源稳定供应

本报记者 蒋波



6月24日早上6点不到,一列从山西大同驶来载有3500吨煤炭的运煤专列缓缓驶入国能(徐州)发电有限公司卸煤场。“公司已进入迎峰度夏稳发满发生产状态,对煤炭需求量大,公司分别安排了原煤产地调度、信息平台调度和现场接卸保供三个专班,通过‘催盯跑要’,确保能源及时稳定供应。”公司副总经理王传告诉记者,为全力打好今年夏天电力保供攻坚战,公司目前日均进场三趟专列,进煤超1.5万吨,保障日均发电3800万千瓦时。此外,公司还储备原煤20万吨,确保双机可发电天数达15天。

江苏迎峰度夏能源保供工作部署以来,国能(徐州)发电有限公司两台100万千瓦发

电机组日夜不停,已将超5亿千瓦时电源源源不断送入高压电网,转化成万家灯火。“今夏徐州市最高用电负荷将达795万千瓦,较历史最高水平增长2.5%,我们将通过加速电网建设、统筹运行、提升应急管理等方式,守牢民生、发展和安全的能源底线。”国网徐州供电公司发展策划部主任王一清介绍,徐州目前已建成投运电网基建工程5项、迎峰度夏工程11项,全力服务保供稳经济。

在江苏,天然气机组的顶峰发电也是保障夏季高峰用电的有效手段之一。江苏南通如东县能源岛上的江苏LNG接收站是目前长三角地区规模最大的LNG接收站,现有6座LNG储罐,总罐容108万立方米。中石油江苏液化天然气有限公司副总经理、安全总监缪晓晨介绍,每2500万立方米天然气可发

电1.1亿千瓦时,能够满足江苏38万户居民1个月的用电量。

缪晓晨表示,眼下该站日加工量保持在2500万立方米以上,下一步,日均外输量最高可达3900万立方米,有力保障了江苏省迎峰度夏天然气调峰发电资源供应。

6月17日16时10分,江苏电网调度最高用电负荷达1.036亿千瓦,今夏首次最高负荷破亿,相比于2021年夏季负荷首次破亿提早了19天。为做好迎峰度夏能源保供工作,江苏省发改委及供电部门充分发挥电网资源配置作用,最大程度增加电力供应。

“一方面密切关注气温情况,采取多项措施,确保夏季高峰时段省内机组稳发满发;另一方面积极争取区外资源,最大限度发挥锦苏、锡泰、雁淮等特高压大规模资源配置作用。”江苏省发改委相关负责人介绍,今年以来,江苏不断加大省内电网建设力度,已建成投产287项35千伏及以上主网和1827项配网工程。同时,科学安排电网运行方式,完善应急预案,配优配强应急队伍,加强设备巡检和运维保障,确保电网安全稳定运行。

成品油价今年

新一轮成品油调价窗口开启。据国家发展改革委信息,根据近期国际油价变化情况,按照现行成品油价格形成机制,自2022年6月28日24时起,国内汽、柴油价格每吨分别降低320元和310元。

本次调价是国内油价今年第二次下调,调价后年内成品油呈现“十涨二跌零搁浅”格局。据测算,本次调价折合成本价后,92#汽油每升下调0.25元,0#柴油每升下调0.26元。以油箱容量50L的普通私家车计算,加满一箱油将少花12.5元左右。隆众资讯成品油分析师徐雯表示,对市区百公里耗油7L至8L的车型而言,平均每行驶一百公里费用减少2元左右;对满载50吨的大型物流运输车辆而言,平均每行驶一百公里燃油费用减少10.4元左右。金联创分析师马建彩表示,目前国内零售92#汽油价格区间在9.25元/升至9.4元/升,本轮零售价下调预期兑现后,除个别地区外,国内92#汽油价格水平多在9.0元/升至9.1元/升,0#柴油价格水平多在8.75元/升至8.85元/升,仍为相对高位水平。

国家发展改革委价格监测中心监测显示,新一轮成品油调价窗口(6月14日—6月27日)国际油价震荡下行,伦敦布伦特、纽约WTI平均油价比上轮调价周期下降5.64%。调价周期内,需求忧虑、美联储加息等因素推动国际油价高位下行。一是市场对经济衰退及由此抑制需求的忧虑增强。二是欧美多国相继加息,尤其是美联储加息引发了近期大宗商品价格普遍下跌。此外,美国政府试图要求美国页岩油企业大幅增产,并通过媒体喊话希望石油公司采取措施降低油价。国家发展改革委价格监测中心分析认为,从后期来看,原油价格走势仍然面临诸多不确定性。一方面,市场对全球经济衰退的忧虑仍然存在,同时当前国际油价处于较高水平,对需求的抑制作用会逐步得到体现。另一方面,当前欧佩克国家增产能力有限,目前除沙特、伊拉克和科威特能进一步增产外,大部分成员国在石油生产方面基本达到极限,而解除伊朗制裁、释放委内瑞拉原油产能仍需时日。本轮调价周期的后期,国际油价已有所反弹。预计短期内国际油价仍将维持在较高水平。

第二降

臭氧污染来袭如何应对

本报记者 曹红艳

6月下半月,受大范围晴热天气影响,我国部分地区受到不同程度臭氧污染。为支撑臭氧污染防治,生态环境部加大了臭氧监测工作力度,重点做到突出全面覆盖、突出重点区域、突出源头监测。

克/立方米左右,臭氧超标天数比例均为11.1%(夏季),其中以轻度污染为主,约占88%。

对于臭氧污染防治,《关于深入打好污染防治攻坚战的意见》已作出安排,提出在继续推进PM_{2.5}污染防治的同时,加快补齐臭氧污染治理短板,大力推进氮氧化物和挥发性有机物协同减排,有效遏制臭氧浓度增长趋势。

为支撑臭氧污染防治,生态环境部加大了臭氧监测工作力度。具体来说,就是重点做到“三个突出”。一是突出全面覆盖。全国339个地级及以上城市均开展以非甲烷总烃为代表的VOCs总量监测,分析各城市VOCs的浓度水平。目前,已有244个城市完成自动监测站建设并开展联网。二是突出重点区域。根据大气污染特征,开展

差异化监测。京津冀及周边地区、汾渭平原和其他PM_{2.5}超标城市,开展PM_{2.5}组分和VOCs组分监测;臭氧超标城市和其他VOCs排放量较高城市,开展57种至117种VOCs组分监测。目前,臭氧超标的城市中,已有134个开展VOCs自动监测。

三是突出源头监测。加强企业、园区、交通等污染源专项监测。在VOCs排放量较大的企业和工业园区周边,开展VOCs组分监测;在公路、港口、机场、铁路货场附近,逐步建设交通污染源监测站点,重点监测氮氧化物等臭氧前体物。

蒋红艳表示,将坚持问题导向,加快补齐短板,一方面完善监测网络建设,推动各地加快协同监测,加强监测数据联网;另一方面深化监测数据分析,支撑臭氧污染精准、科学、依法治理。