

不再简单粗暴拉闸限电——

# 灵活调节夏季用电高峰

本报记者 王轶辰

## 视点

中国新闻奖名专栏

随着各地气温持续攀升,我国迎来今夏第一波用电高峰,11个省级电网负荷创新高。全国日用电量在7月14日刷新了历史纪录,达到271.87亿千瓦时,比去年夏季的最高值增长超过了10%,比今年年初的极端寒潮天气情况下用电量增长也超过了4.7%。

同时,各地也频繁发布高温预警,用电需求快速增长。7月6日,江苏电网用电负荷达到1.0031亿千瓦,这是夏季梅雨期期间,江苏电网用电负荷首次突破1亿千瓦;7月8日,广东省也迎来用电高峰,最高统调负荷达1.3156亿千瓦,创历史新高。

屡创新高的用电负荷背后,用电缺口不容小视。据国网河南省电力公司测算,今年夏季,河南电网最高用电负荷将首次突破7000万千瓦,达7350万千瓦,同比增长19.3%,河南电网最大供电能力7050万千瓦,整体存在供电缺口300万千瓦,全省供需形势已由“相对平衡”转为“整体趋紧”。

另据华北能源监管局预测,2021年度夏季期间华北电网最大负荷预计2.7亿千瓦,同比增长9.3%,预计存在约200万千瓦供电缺口,但如遭遇持续高温闷热天气,最大负荷预计2.8亿千瓦,电力缺口可能达1200万千瓦。同时,京津唐电网、河北南网和蒙西电网也都预计将不同程度出现电力缺口。

国家发展改革委新闻发言人孟玮分析认为,工业生产快速恢复,拉动用电增长;高温天气出现,进一步增加用电负荷,这些都是出现电力供需紧张情况的原因。

业内人士指出,从历年情况看,夏季基本上都是一年中全网用电负荷最大、电力供需矛盾最突出、供电服务最艰巨的一段时期,也是极端天气最频发、建设任务最繁重、安全生产压力最集中的一段时期。考虑到去年湖南、江西等地已经出现过不同程度的有序用电现象,今年迎峰度夏如何应对极为关键。

在电力供给端,电煤保障是重中之重。国家发展改革委经济运行调节局有关负责人表示,对于即将到来的迎峰度夏高峰,已提前作出安排,继续组织做好增产增供,稳定煤炭生产,适当增加进口,加强协调调度,确保煤炭稳定供应。“初步研判,今年迎峰度夏期间能源供需能够保持总体平衡。”

除了政府部门,电网公司在迎峰度夏中扮演关键角色。国家电网公司董事长、党组书记辛保安表示,在供应保障方面,要增强电网侧能力,发挥大电网优势调剂余缺。要挖掘发电侧潜力,协调发电企业保障机组稳发满发。要落细需求侧措施,积极争取政府出台支持政策,落实有序用电预案。

值得注意的是,在需求调节方面,有关单位不再是简单粗暴地拉闸限电,而是更多元化地灵活调节。

7月6日,位于浙江杭州市萧山区经济开发区的中国电信杭州分公司收到需求响应邀

约短信,根据其与国网杭州市萧山区供电公司签署的需求响应协议,该公司于15时到16时期间降低用电负荷,参与小时级需求响应。最终,该公司共计有效响应电量7500千瓦时。通过这次响应,中国电信杭州分公司预计将获得近3万元的响应电量补贴。

记者了解到,在电力供需出现缺口的时候,供电公司可通过电力需求响应平台,如网上国网APP启动需求响应邀约,邀请企业及居民用户参与响应需求,企业及居民用户通过关闭或减少使用非必要用电设备,如调高空调温度等形式,共同参与负荷调节。而参与电力需求响应的工业和居民用户,均可获得不同数额的电力补贴。电力需求响应有效地调动了社会各界力量,通过协同企业开展市场化需求响应的方式,取得了节能减排、反哺惠民的双重效益。

据电力规划设计总院预计,综合考虑新冠肺炎疫情对全球社会经济活动影响的逐步减弱、全球经济的逐渐恢复、我国经济发展态势等因素,未来三年全国电力供需将维持总体平衡的态势,部分地区在用电高峰时段仍将存在短时电力供应紧张的情况。

## 热评

□ 周 琳

# 防范利用资本市场违法违规“造富”

日前,中国证监会明确提出,严把资本市场入口关,坚决防止资本无序扩张,防范少数人利用资本市场违法违规“造富”。强监管态度表露无遗。之所以强调严防少数人违规“造富”,根源还是规范发展直接融资市场的需求使然。受益于设立科创板并试点注册制等一系列改革举措,截至7月19日,今年以来A股市场共有270家企业登陆A股,同比增长101.25%,合计首发募资金额2238.26亿元,同比增长50.04%。

在亮丽的融资“成绩单”背后,多数企业上市后股价涨幅惊人,以股权投资方式入股的诸多投资者收益颇丰。其中,少数“影子股东”突击入股的行为“若隐若现”,为利益相关方提供了低价入股、套取巨额溢价的机会。万得资讯统计显示,目前已有139家IPO申报企业主动撤单,其中不乏信息披露存在“瑕疵”“影子股东”突击入股甚至涉嫌“带病闯关”的企业。

作为连接企业和投资者的重要枢纽,资本市场乐见投资者用买卖股票的方式加强财富管理,实现资产保值增值,也欢迎企业利用直接融资手段获得宝贵的“金融活水”。但所有投资端、融资端的目的必须建立在合法合规架构下。科创板企业的属性不能“注水”,中介机构的责任不能“打折”,上市公司的业绩不容掺假,监管部门不能对突击入股和“带病闯关”行为睁一只眼闭一只眼,投资者的“血汗钱”也不

该流入少数“影子股东”的私囊。

无论是站在投资者保护视角,还是站在居民财富管理视角,抑或是从发展直接融资、推动资本市场服务实体经济的高度审视,对于少数“影子股东”突击入股、利用资本市场违法违规“造富”的行为,各方必须以“零容忍”态度将“蛀虫”赶出市场。

一方面,在保持新股发行常态化、退市制度常态化的同时,证券监管部门应持续“查漏补缺”,压实中介机构责任,提高证券发行人信息披露质量,力争从源头提高上市公司质量,为全面推进注册制积极创造条件。特别要加强必要的首发企业现场检查,以强化信息披露落实,督促证券交易所继续完善保荐业务现场督导。

另一方面,在现有的申请首发上市企业股东信息披露指引和证监会系统离职人员入股行为监管指引基础上,继续完善各项规章制度,提高违法成本,强化科创板姓“科”属性,完善证券集体诉讼制度。对涉嫌欺诈发行、用“影子股东”违规突击入股的企业加大处罚力度,劝退有信息披露“瑕疵”的企业。

自有股权融资伊始,资本市场的“造富”故事每天都在上演。面对这样的故事,各方应学习合法合规获取财富的方法和长期投资者的韧性,而不是妄图投机取巧、一夜暴富。毕竟,股权投资最大的初心是赚“长钱”、赚“慢钱”、赚“老实钱”。

本版编辑 李 瞳 李 苑 美 编 倪梦婷

# 货币政策继续保持稳健基调

本报记者 姚 进

7月20日,最新一期贷款市场报价利率(LPR)出炉:1年期LPR为3.85%,5年期以上LPR为4.65%,均与上期持平。至此,LPR已连续15个月保持不变。

此前,市场对本期LPR报价颇为关注,也存在较大分歧。有观点认为本期LPR报价将下调,原因在于此前央行降准释放长期资金,降低了银行负债成本,政策意图是引导实体经济融资成本下降。也有观点认为本期LPR报价将继续保持不变,原因在于从目前流动性改善情况来看,尚不足以带动LPR下调。

中国民生银行首席研究员温彬认为,上述两种观点都有一定道理,本期LPR保持不变的原因可以从以下几个方面解释。

首先,中期借贷便利(MLF)利率并未改变。LPR报价以MLF利率加点的形式形成,MLF利率是LPR的“锚”,对LPR起到重要的决定作用。基于历史经验,7月15日央行缩量续做MLF,但并未下调MLF利率,预示着本月LPR大概率保持不变。

其次,压降点差存在一定压力。LPR构成的另一部分是银行的加点,当前银行资金成本压力仍然较大,因此在商业原则下,压降点差存在压力。虽然存款报价机制改革落地,但受影响较大的是1年期以上的定期存款,对于活期存款和1年期以内存款利率影响有限,银行短期资金成本改善有限。LPR调降最小幅度为5个基点,由于银行仍然面临较大的负债成本压力,相关措施尚不足以驱动压降5个基点的点差。

再次,当前下调LPR还存在一定制衡因素。从经济恢复程度上看,6月份我国经济数据整体好于预期,制造业投资、消费等过去复苏较弱的项目有所加速,经济整体复苏向好,相对于普降LPR,更需要的是结构性降成本。同时,外部环境中的不确定因素有所增多,种种迹象预示着要警惕美联储提前转向风险,这也是我国在调整包括LPR在内的利率水平时,需要考虑的现实问题。

需要指出的是,LPR报价连续保持不变,与为实体经济降成本并不背离。“今年上半年,企业贷款利率为4.63%,同比下降0.16个百分点;小微企业新发贷款合同利率为5.18%,分别比上年同期和2019年同期低0.3个和1.06个百分点。说明即使在LPR保持不变的情况下,金融仍通过结构性政策,持续加大力度为实体经济降成本。”温彬说。

东方金诚首席宏观分析师王青认为,本月LPR报价不动,但全面降准导致银行信贷供给增加,信贷市场供需变化仍可能驱动银行下调贷款定价中的点差部分,引发企业贷款利率下调,从而扭转一季度企业贷款利率边际小幅上行的局面。此外,考虑到今年以来监管层多次强调要继续推动银行降费,预计下半年包括贷款利率、各项收费在内的企业综合融资成本将保持下行趋势,最终推进就业市场稳健修复。

LPR连续15个月保持不变,也传递出货币政策继续保持稳健基调不变的信号。招联金融首席研究员、复旦大学金融研究院兼职研究员董希淼表示,7月15日超预期的全面降准落地,并不意味着货币政策从稳健转向宽松。未来一段时间,我国货币政策仍将坚持稳健基调,保持连续性、稳定性和可持续性;在总量上,将突出“正常”,流动性将保持在合理水平,在支持经济增长与防范风险之间寻求平衡;在结构上,将突出“精准”,加大对绿色发展、小微企业等进行有效支持。

“下一阶段,宏观政策要在不搞大水漫灌的基础上,加大对重点领域和薄弱环节的结构性支持力度。目前降准已经落地,减费等措施也在持续实施中,未来央行将继续保持流动性合理充裕,这些政策将继续促进中小微企业的融资成本稳中有降。”温彬说。

经济快速恢复,用电创新高——

# 浙江最高用电负荷首破1亿千瓦

本报记者 柳 文

能调控5G通信基站等,帮助削峰填谷。7月14日,义乌全社会用电负荷达255万千瓦的历史新高。通过源荷储智能集成平台,发挥储能电站作用,义乌成功转移尖峰负荷1688千瓦,降低尖峰负荷2小时以上,确保了民生和工商业用电需求。

面对电力供需“紧平衡、硬缺口”总体态势,浙江多措并举保供电。浙江省能源局局长周卫兵表示,有关部门将科学优化电力调度运行,积极增加外来电力供应,全力抢建电网、电网补强工程和应急电源项目,有效提升天然气机组发电量,以省内发电调控管理刚性应对省外来电不确定性,以需求侧响应的柔性应对供应侧的不确定性,全力保障电力安全稳定供应。

在电源供给侧,浙江推动多元化、清洁化能源供给。一方面,积极争取特高压直流工程满功率输送,加快特高压环网建设,提升清洁能源入

浙能力;另一方面,积极推动省内风电、太阳能发电等新能源发展并确保全消纳。迎峰度夏期间,国网浙江电力全力挖掘、优化省内发电资源,进一步优化小水电发电计划,化零为整发挥最大效益,以高交互能力支撑电网弹性。此外,千方百计增加省外购电,积极协调安徽、福建等周边省市给予电力支援,争取最大外来电力达3400万千瓦。

在电力需求侧,浙江加强电力管理,动员和唤醒“沉睡”响应资源。电力需求侧管理重点,从单纯节能、削峰填谷,转移到促进电力系统平衡、消纳可再生能源;参与需求响应的企业,从第二产业拓展到第三产业,从高压用户扩大至高低压用户。浙江在全国首推公共机构电力需求响应集中示范工程,试点开展负荷响应专项市场交易,上线“虚拟电厂”,不断提升储备用户侧削峰响应能力。

全国日用电量在7月14日刷新了历史纪录,达到271.87亿千瓦时,比去年夏季的最高值增长超过了10%

7月6日,江苏电网用电负荷达到1.0031亿千瓦,这是夏季梅雨期期间,江苏电网用电负荷首次突破1亿千瓦

7月8日,广东迎来用电高峰,最高统调负荷达1.3156亿千瓦,创历史新高

7月13日,浙江电网最高用电负荷首破1亿千瓦,达到1.0022亿千瓦

7月13日,浙江电网最高用电负荷首破1亿千瓦,达到1.0022亿千瓦,同比增长8.1%。继广东、江苏后,浙江电网成为国内第三个最高负荷过亿的省级电网。

浙江用电需求持续增加,主要是由于经济快速恢复增长。年初以来,浙江省经济持续向好,工业发展、外贸形势好于预期,1月份至6月份用电需求快速攀升。数据显示,今年上半年,浙江全社会用电量达2533.31亿千瓦时,同比增长22.87%。其中,工业用电量1764亿千瓦时,增速达26.29%,占全社会用电量69.64%。专家指出,正是以制造业为主的工业拉动,加上高温刺激用电需求,助推了浙江用电负荷创新高。

据浙江省发展改革委、省能源局发布的《2021年度浙江省电力电量平衡方案》,今年浙江省内电源增加以少量风光电为主,外来电供应增幅较小,迎峰度夏、度冬可能面临严峻挑战。国网浙江电力调度控制中心副主任项中明表示,目前国网浙江电力正在建设能源互联网形态下多元融合高弹性电网,具备进一步强抗扰、自愈能力和高效运行能力,电网更智慧、充满弹性,即便遇到一些冲击,也能得到较好缓冲。

在工商业重镇义乌,全社会用电负荷屡创新高。义乌供电公司建设多处负荷聚合智控装置,将光伏所发电能收集储存,并通过加装电池、智