

“电荒”升级

随着夏季用电高峰的来临,今年的电荒已经基本确定不仅会像往年那样卷土重来,而且时间更早、势头更猛,将可能蔓延至整个南部地区。

■ 本报记者 万斯琴/文

一年一度的“电荒”潮,又如约而至,资源匮乏与煤电矛盾的呼声再起,然而今年却大为不同。

“以前是季节性电荒,今年一开工就电荒,而且很可能贯穿全年。”江苏姜堰市李庄村一个小企业主无奈地说,这个年产值接近4亿元的汽配专业村,一过春节之后就恢复了每周两天的限电措施,对企业生产带来了很大的影响。

而同样的电荒,也发生在江西、浙江、广东等地。江西省自3月份就实施有序用电,浙江一季度用电量同比增长15%,广东省也于数日前启动限电措施,安排八大类高耗能行业错峰生产。

中国电力企业联合会日前发布“2011年第一季度全国电力供需与经济运行形势分析预测报告”显示,今年一季度全国全社会用电量高达10911亿千瓦时,同比增长12.7%,有比较明显的回升。报告还预计在2011年全国全社会用电量将会高达4.7万亿千瓦时左右,同比增长12%。

一季度就已经爆出的淡季电荒,预示着2011年将成为我国近几年来电力最为紧缺的一年。随着夏季用电高峰的来临,今年的电荒已经基本确定不仅会像往年那样卷土重来,而且时间更早、势头更猛,将可能蔓延至整个南部地区。

电荒时间提前

电荒的到来,在2、3月份已经初显苗头,最早的广东佛山实施限电措施的时间,居然是2月15日。进入4月份,预警持续不断升温。

3月25日,国家电监会展开了新一轮的火电企业摸底调查;4月15日,国家发改委发布通知,今年大部分地区电力供需形势偏紧,预计夏季高峰期华东、华北、南方供需缺口较大。

在上述通知中,发改委要求,各地于5月底前必须将“有序用电方案”上报发改委经济运行调节局备案。与此同时,发改委在4月初率先针对16个用电紧张的省市提高了上网电价,调高了部分亏损严重的火电企业上网电价。

“每年到了6、7月份,社会用电量就上来了,但是这次比往年都来得更早了一些。”华南理工大学电力学院原院长、中国南方电网公司专家组成员张尧表示。

根据4月22日国家能源局召开的一季度能源经济形势发布会的报告数字,今年一季度,全口径全社会用电量累计10911亿千瓦时,同比增长12.7%。其中,1月份和3月份的全社会用电量,已经相当于去年7、8月份夏季高峰时段的用电量。

而业内专家认为,全国电网牵一发而动全身,受工业负荷恢复、电煤价格、机组停机以及电力跨区输送能力等影响,部分地区出现限电的状况,有可能造成全国范围内的负荷紧张。

国家能源局预计,2011年全年,全社会用电量将高达4.61—4.69万亿千瓦时,比上年增长10%—12%;上半年用电量将达2.2万亿千瓦时,同比增长11%左右。虽然全年新增发电装机容量8000万千瓦,但上半年只有不到3000万千瓦。供需关系偏紧已成定局。



图为安徽电网2011年迎峰度夏一号工程“淮五线”220千伏输电线路技术改造施工现场。CFP供图

“2011年结构性缺电频繁,华东和华中将进入持续紧张的状态,未来可能会蔓延到全国。”华泰联合电力行业分析师穆启国说,“由于沿海地区装机供给增长受限,特高压电网建设滞后,煤价、电价严重倒挂现象等继续存在,今年到明年出现用电紧张将持续存在。电力供需的变化是趋势性的,具有区域特征,发达地区及产业转移地区,用电紧张将愈加明显。”

国资委25日曾透露,国家电网公司的华北电网特高压工程建设已经全面启动,先期投资就高达315亿元,而整个全国的特高压工程总投资将超过5000亿元。

“发电资源在西北、西南,主要用电地区却在东部沿海,长期来看这样的能源运输系统迟早都要建

立的,但建什么、怎么建,都需要广泛讨论。”一位业内电力专家指出,目前的特高压输电工程,如果能够达到将西北的煤电、西南的水电、北部的风电和未来的核电能源全部大规模、长距离、跨区域输送的目的,将对缓解局部地区电荒大有好处。

煤电通胀压力

煤电之争由来已久。除了经济增长带来的用电量上升之外,今年的电荒根源,还和宏观经济通胀背景下的煤炭市场存在紧密关系。

2010年,火电企业亏损面达43.2%,2011年来受成本高企影响,全国火电企业的亏损问题更加严重,企业经营越发艰难。“火电仍旧占发电总量的70%。2011年一季度淡季电荒现象的出现是由煤炭供应紧张、用电负荷加重等多种因素共同作用造成的,现在依然是燃煤之急。”张尧对本报记者表示。

“煤炭形势,是越来越复杂,价格也越来越高。”浙江桐乡一位专门替电厂采购煤炭的能源商人告诉本报记者,通胀的宏观经济环境已经对煤炭价格的上涨形成了心理预期,煤炭的价格近期普遍上涨了10—20元一吨,再加上运输过程中运费、油价的同时上涨,煤炭总成本已经提高了超过10%。

4月27日,环渤海动力煤价格指数上涨1.13%,已经保持了六个星期的上涨势头。发热量为5500大卡的市场动力煤的市场平均价格,已经从原来的760元上涨到了815元每吨。

“我知道发改委也曾经找过煤炭企业进行过约谈,但是煤炭成本和运输费用的上涨是客观的。”这位煤炭商人告诉记者,4月底,全国的华东、华中地区电煤库存水平又下降到了10天左右水平,但与此同时,山西、内蒙古等煤炭资源大省的资源整合进程也在同步进行中,煤炭价格的调控体制还没有能够完全建立。

“电荒的根本,在于煤电的供给矛盾。通胀带来煤炭涨价,电力企业发电意愿不足,但反过来由于通胀,电价又不可能大幅度上调。这就是目前的两难局面。”

“全中国的所有中小发电机组,不管是储备、用电量 and 预测的指数,都还是以火电为主。现在的发电企业,尤其是3000千瓦以下的机组,都是高耗煤的,达到了每度电要消耗350克煤,甚至370克煤的能耗标准。现在每吨煤是850元左右,如果价格被带到1000元每吨的话,成本就由原来的3毛4上涨到3毛6,而电网价格一直没变。其实明着来看,很多发电就光是煤炭成本这一块已经是实质性亏损了,还没有加上员工的开支、

运费和油价等等。”张尧指出,现在中国的所有发电机组,只有为数不多的几家电厂有盈利,其他全属于在亏损阶段,而新增的发电装机容量,也很难跟得上全社会用电需求的增长步伐。

困局短期难解

利用价格杠杆,实行差别电价是各方的呼声。

“其实对于现在的拉闸限电,对于一季度就出现的用电高峰,对于企业有难处,对于国家也是有压力的。至今为止,工业用电大幅提高,国家也在想办法去解决这事。”张尧表示,“国家只能通过调控来缓解当前的电力困境,深化电力改革,推进电力价格市场化,煤电联动改革,但是就经济发展过热的态势来说,我预计,在2011年下半年,用电量会达到20%增长。”

针对第二季度,甚至今年两半的用电高峰,业内专家普遍认为,“政府需要做好迎峰度夏安全保障,加强煤矿、运输协调管理,加大‘治超’力度的同时,建立高效、快捷的煤炭运输通道,确保电煤供应。”

东方证券电力行业分析师杨宝峰认为,根本解决方案就是特高压实现跨区域送电,在严控碳排放以及核电安全性遭到严重质疑的时代背景下,尤其是在经济发达、环保要求更严的长江三角洲地区,火电和核电项目的审批可以预见将非常缓慢,依赖特高压实现西电东送目前看来是惟一解决办法,预计最快2012年相关特高压线路可实现首批投运。

而被寄予高度期望的特高压电网工程,虽然已经正式开工建设,却依然处于风波和争论之中。以中国电力企业联合会原秘书长陈望祥,电力规划院原规划处长、国家电网建设公司顾问丁功扬等为主的一批专家学者,坚持认为没有必要在现有500千伏的主干网上再建设1000千伏级的特高压电网。

对于此次的电荒,不少社会民众对此提出了好的建议。一位来自安徽的网友就表示,“解决电荒的方案就是结构性电价上调,全国火电的盈利水平历来是东高西低。微观到华东地区,‘皖东电送’的安徽,作为华东电网内重要电量输出大省,这两年的电力新增固定资产投资也出现停滞,这一部分和当地火电商普遍亏损有关,为了缓解用电紧张的局面,未来将通过上调此类重要电量输出省份的上网电价,来实现产能的稳定增长。”

“理性增加供给,在充分发挥现有设施能力的同时,积极争取外购电力。同时,要充分认识到当前经济局部过热对电力需求的影响,理

性考虑地方与全国电力的协调发展,确保电力供给增长与经济发展相适应,防止电力建设上的盲目扩张。”张尧说。

经济全局影响

“去年实施的限电措施,实际上是压抑了企业生产经营的能源需求,现在这种势头反弹上来了。再加上经济还在高速发展,工业产能和新增投资项目还在迅速增加,导致用电量一过春节就持续迅猛增长。”一位电力系统专家对本报记者说。

而企业面临的这种时常限电的局面,很可能会成为近年来的常态。东方证券电力行业分析师杨宝峰认为,地区用电紧张缘于供给结构性失衡,全国新增装机地区性差别显著,呈现华东、华中少,东北、华北多的格局。考虑到常规电力项目需要两年建设周期,目前电力产能供给的结构性失衡,决定了华东用电紧张可能在未来两年内成为常态。

“对于企业来说,节能是惟一不变的法则,对于现在的环保来说,要想尽办法达到节能,降低成本,关键在于靠自己有序有机制地发展电力。”张尧认为,解决长期的电荒问题,还是在调整经济结构和模式,不能永远陷入“水多加面、面多加水”的困境当中。

“短期内,企业要积极配合,缓解电力供需矛盾,电力企业应合理安排检修时间,避开用电高峰期,加强设备维护和运行监测,确保发电设备的正常、安全运行,以提高设备利用率;加强优化调度和电能交易,加大峰谷余缺调剂力度,以提高资源利用效率。”

事实上,不少企业以及行业分析人士已经在调研限电措施对经济发展将可能造成的深层次影响。“限电措施往往都是针对高耗能的钢材、水泥、电解铝等工业企业,这对产业发展存在多重影响。由于限电措施限制产能,缓解了这些产业的过剩的产能压力;但另一方面,限电的高峰期,往往也是煤炭、焦炭等的需求高峰期,市场价格一般都会有10%以上的上涨波动,这就又增加了企业的原材料成本压力,使得生产成本增加。产能减少了、成本增加了,在宏观政策压力减弱与上游成本的支持下,钢材、水泥、电解铝等的价格有可能会步入上升的通道。”一位证券行业分析师说。

而中国华能集团公司相关负责人表示在接受本报记者采访时也表示,虽然目前集团一些南方电力企业还没有反馈严重的电荒问题,整体电力还处于比较平稳的状态,但钢铁、水泥、电解铝、铁合金等部分重点高耗能企业以及产能过剩企业已经被安排错峰生产。

每年减少1.8亿吨二氧化碳的排放量?

仅仅在2009年, ABB 安装的低电压变频器就为地球减少了1.8亿吨的二氧化碳排放量。这种智能化电机控制系统, 可用来调节电机速度并大幅度降低电机能耗, 是ABB帮助用户实现节能减排的众多电力和自动化解决方案之一。欲了解更多, 请登录 www.abb.com.cn/betterworld

绝非妄言。

用电力与效率 创造美好世界™ ABB

郑青:创盾构施工创纪录的北京市优秀项目经理

郑青,毕业于东北大学资源与土木工程专业,2000年以优异的成绩加入北京市政集团四处。他在坝河、凉水河污水截流工程、北京地铁4号线和南水北调等工程中刻苦钻研新技术,在生产实践中曾获得诸多荣誉:先后获得北京市《无水砂卵石地层盾构隧道关键施工技术》一等奖、《提高盾构施工速度QC(质量管理)成果》全国市政行业优秀QC成果一等奖、北京市优秀项目经理称号、北京市轨道交通2009年度安全管理先进个人、北京市优秀青年突击队等荣誉称号。郑青管理的第一个工程是北京市南水北调工程,

南水北调工程是从河北省4座水库筹集3亿立方米水,通过建造的管涵把水源调入北京市第九水厂,以确保奥运会期间有充足的备用水源。工期非常紧,任务量大,对郑青及整个项目团队来讲可谓是一个巨大的考验,而这又是他第一次管理工程。面对这么大的压力他并没有畏缩,而是在施工前期就做好了精心的组织工作和施工筹划。在施工过程中严格控制节点,保证施工质量。通过他和团队日日夜夜的不懈努力,2008年7月15日南水北调工程正式竣工,并荣获了北京市结构长城杯金奖。

苏民/文