

目录电价以公平负担为基础,兼顾公共政策目标,其中包含交叉补贴,主要是工商业用电补贴农业和居民用电。随着各地取消工商业目录电价,“捆绑”电价将逐步“解绑”,其中的电能价格放开并由市场决定——

目录电价“解绑”影响几何

■本报记者 赵紫原

广东省发改委日前发布的《关于进一步深化我省电价改革有关问题的通知广东》(粤发改价格[2021]402号)(以下简称《通知》)明确,取消全省(不含深圳市)电价价目表中的大工业用电、一般工商业用电目录电价。此外,甘肃省、河南省、山西省近日也陆续发布通知,取消一般工商业目录销售电价。

目录电价即销售电价,是一种直接向

向用户,由政府制定标准的“到户价”。目录电价等于平均上网电价、输配电价(含线损)、政府性基金及附加之和。广东、甘肃发布的文件均以国家发改委近日印发的《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》为依据。取消工商业目录销售电价将给电力市场建设带来哪些变化和影响?

电价改革迈出坚实一步

一般工商业用电通常指变压器容量在315千伏安以下的商业和小型工业的用电。国家发改委表示,目前全国约44%的工商业用电量已通过参与市场形成用电价格。此次改革,明确提出有序推动工商业用户都进入电力市场,按照市场价格购电,取消工商业目录销售电价。届时,目录销售电价只保留居民、农业类别,基本实现“能放尽放”。

国家发改委2019年印发的《关于全面放开经营性电力用户发用电计划的通知》明确推进经营性用户全部进入市场。去年国家发改委就在酝酿针对工商业目录电价的改革,并于4月发布《关于清理规范城镇供水供电供气供暖行业收费进一步提升服务质量的意见(征求意见稿)》,再次重申逐步取消工商业目录电价。

北京先见能源咨询有限公司副总裁沈贤义介绍,在供电侧,政府分电压等级、分用户类别制定了目录电价,部分地区的目录电价还考虑了分季节的丰枯电价和分时段的峰谷电价。

“目录电价是一个‘捆绑’价格,其定价原则是以公平负担为基础,同时兼顾公共政策目标,其中包含了交叉补贴,主要是工商业用电补贴农业和居民用电。”

沈贤义表示,本轮电改的体制架构是“管住中间,放开两头”,在电价形成机制方面,原来“捆绑”的目录电价被“解绑”,将其中的电能价格放开由市场决定。广东某售电公司蒋某指出,取消工商业目录电价,对电力市场而言是决定性举措。“本质上讲,对工商业用电而言,未来只有市场电价,没有计划性的电价,任何一个工商业电力用户的电价都由市场决定,工商业的用电价将带来直观改变,市场用户和非市场用户也将更关注电力市场。”

中嘉能首席交易管张骥告诉记者,工商业目录电价的取消,意味着对标目录电价、只能降价不能涨价的售电模式将不复存在,电力将全面还原商品属性,电价随供需形势变动。

市场风险和机遇并存

沈贤义告诉记者,由于目录电价根深蒂固,加上降价需要一个“锚”来参照,因此对于已经参与了电力市场交易的用户,目录电价的“身影”仍随处可见。

“十三五”期间,我国目录电价呈现“双轨制”特征,部分工商业用户采用市场化形成的用电价格,更多用户采用目录销售电价。这种模式运行下,不平衡资金和交叉补贴成为两个凸显的问题。

蒋某认为,取消工商业目录电价,即工商业电价“双轨并一轨”,将有力缓解不平衡资金问题。“以往

的电力市场等同于降价红利,降价用户就进市场,不能降就不进市场或退出。近期发电成本大幅攀升导致电力市场价格大幅上涨,引发了市场能否继续运营的风险。同时,将缓解优发优购放开比例不对等形成的不平衡资金问题。”

取消工商业目录电价,对电力市场而言,风险和机遇并存。

业内分析人士指出,目录电价取消后,意味着市场化用户的电价“天花板”被取消,电价随市场供需关系波动,如果是在电力现货试点

省份,其波动可能较为剧烈。“大幅波动的电价会给发电企业、售电公司和电力用户等市场主体的生产、经营带来很大不确定性。不同的交易技术和风险管理能力,会使市场主体的利润产生大幅分化。”

针对市场主体的分化趋势,张骥表示,就售电公司而言,以往价差让利、稳赚不赔的盈利模式将一去不复返,必须通过高超的交易能力,为用户规避电力市场风险,或利用精湛的节能、降耗技术,帮助用户精细化用能,以抵消电费上涨的风险。

配套措施亟待建设完善

随着电价形成机制逐步“解绑”,电力市场建设将逐渐走向正轨,那么在这个过程中需要配套哪些政策措施?

张骥认为,因电力市场中的电价波动风险将愈加剧烈,因此后续需出台电力期货等金融对冲工具,帮助市场主体对冲市场风险。“随着市场主体日趋成熟,将逐步取消目前电价上浮20%的幅度限制和现货试点中高比例中长期电量的限制。”

上述业内分析人士建议,“放开两头”向前迈一大步,下一步需要对电力市场进一步完善和规范,包括容量市场建设、辅助服务市场的完善和开放、可再生能源电力证书的统一与交易、中长期市场信息披露、现货市场的完善和稳定运行、零售市场的流通性等。

“容量市场的建设和辅助服务市场的完善是接下来的关键措施,电能市场在现货市场建设并稳定运行后将初具雏形,但在

容量资源、调节性资源、绿色电力资源的配置方面仍然欠缺,这些将严重限制电力市场的发展和市场化机制对电力系统资源配置的优化效率。”蒋某补充道。

蒋某进一步建议,市场规模和参与主体将会大幅提升,所有经营性用户都与市场息息相关。“市场运行公平、公开、公正的要求将会更高,对市场主体行使市场力、串谋、操纵市场价格等行为的监管将更加重要。”

漳州核电1号机组压力容器吊装成功



图片新闻

10月19日17时6分,历经9小时作业,国内首次采用开顶法先行引入施工的华龙一号漳州核电1号机组反应堆压力容器顺利吊装就位,创业内核电机组反应堆压力容器引入最快速度,为后续穹顶吊装及主管道焊接创造了先决条件。图为压力容器吊装现场。
中核集团/图

关注

全国首个智慧核能综合利用示范项目投用

本报讯 10月16日,在山东荣成国家重大科技专项“国和一号”示范工程现场,全国核能行业首个智慧核能综合利用示范项目——“国和一号+”智慧核能综合利用示范项目一期工程正式进入运行阶段。

国核示范电站有限责任公司(以下简称“国核示范”)介绍,该项目一期工程完成建设装机容量为1182kWp分布式光伏发电系统,分布于国家电投新能源科技馆、国和一号仿真国际交流中心技能培训楼、模拟机教学楼等主要子项屋顶以及光伏车棚,并涵盖垂直轴风机、智慧路灯、电动汽车充电桩、锂电池储能系统及“天枢一号”综合智慧能源管理系统。

“国和一号+”智慧核能综合利用示范项目今年4月13日正式启动实施,是国核示范与国家电投商业模式创新中心联合承接的创新实证重点战略任务,依托国家重大科技专项“国和一号”平台,打造的集核能供热、海水淡化、核风光储综合智慧能源系统、智慧多能管控平台等于一体的“核能+”商业模式创新项目。“国和一号+”建成投运后,平均每年可增加发电量600万度,节约标准煤约1889吨,减排二氧化碳5167吨。

“国和一号”是我国在引进消化吸收三代非能动压水堆核电技术的基础上,通过大型先进压水堆及高温气冷堆核电站国家科技重大专项开发的、具有自主知识产权的大型先进压水堆核电型号。机组设计寿命60年以上,安全水平相比二代核电机组提高了100倍;单台机组年发电量大约120亿千瓦时,可满足超过2200万居民的用电需求,每年可减少温室气体排放超过900万吨。

“国和一号”研发工作自2008年正式启动,历时12年完成。国家电投集团作为牵头单位,组织全国600多家单位,31000余名技术人员参与,累计形成知识产权成果超7611项,建成了具有国际先进水平的三代核电自主创新体系和产业链供应体系,标志着我国核电技术实现了从“二代”到“三代”的跨越,具备先进核电自主化、批量化、规模化建设能力。(郝明 祝华伟)

高水位蓄水提升水库电站发电效益

本报讯 记者苏南报道:日前从水利部获悉,今年秋季因雨水陡增,小浪底水库水位10月9日20时创1999年水库蓄水以来历史最高水位,汉江丹江口水库10月14日首次蓄至正常蓄水位170米,海河流域的漳河岳城水库10月10日7时出现建库以来最高水位。今年秋汛中,高水位蓄水不仅使水库大坝的防汛作用得到充分体现,而且显著提高了水电站发电效益。

水利部表示,为确保骨干水库持续高水位运用期间的防汛安全,水利部等相关各级部门密切关注汛情,做好防汛会商、精准调度等工作,充分发挥水库防洪和经济效益。

记者随后从丹江口水电厂了解到,利用今年来水较多时机多发满发,截至10月7日,丹江口水电站累计发电量41.85亿千瓦时。预计今年全年,该电站发电量约49.5亿千瓦时,超多年平均发电量15.7亿千瓦时,为南水北调中线一期工程

通水以来最大年发电量,相当于替代标准煤153万吨,减排二氧化碳400万吨、二氧化硫1.3万吨、氮氧化物1.13万吨。

“丹江口水电站是湖北电网的主力调频电站,承担了湖北电网重要的调峰、调相和事故备用任务,对保证电网安全运行、改善供电质量和提高电网经济效益发挥着重要作用。”汉江集团公司总经理何晓东告诉记者。

高水位蓄水可以显著提升水库的发电效益,但秋汛累计来水量较常年同期偏多也给黄河、长江流域带来了水量级大、延续时间长、水库快速上涨、调度难度大等挑战。

数据显示,今年8月下旬以来,黄河中下游累积雨量389毫米,较常年同期118毫米偏多2.3倍;长江支流汉江上游降水量520毫米,较常年偏多1.5倍;丹江口水库秋汛累计来水量约340亿立方米,较常年同期偏多约4倍。

“受华西秋雨持续影响,黄河中下游干支流发生秋汛,支流渭河、伊洛河、沁河均发生有实测资料以来同期最大洪水。”水利部黄河水利委员会水文局副局长袁东良告诉记者。

小浪底管理中心水量调度处处长李鹏介绍:“小浪底水库持续拦洪,拦截第1号洪水的同时还要拦截第3号洪水,防汛形势严峻。不过,截至目前,小浪底水库运行平稳,库周无大的地质灾害发生。”

据了解,目前水利部已全面摸清晋陕甘宁豫五省区降雨区135个县区1.3万座的大中型淤地坝分布。水利部黄河水利委员会已督促各地全面摸清摸准病险水库分布及数量以及山洪沟分布、危险区村庄和人员情况,逐库逐沟落实防御措施。河南、山西省防指已做好小浪底水库274米以下、故县水库544.2米以下、河口村水库280米以下高水位运用准备。

“实施长河段、干支流水库群联合调

度,最大限度减轻下游漫滩和防守压力。黄河水利委员会组织工作专班,以每小时50立方米每秒为调度单元,滚动修订水库调度方案,精准调控花园口站流量。”黄河水利委员会防御局副局长张希玉介绍。

小浪底管理中心开发公司运行部副部长郑静告诉记者,与以往调度均是几百流量调度相比,今年调度精准到50立方米/秒,水机组运行管理难度加大,机组随时需要按照指令下泄流量。

水利部长江水利委员会防御局副局长郑静表示,科学调度汉江流域水库群,有效应对了汉江7次10000立方米每秒以上的丹江口水库入库洪水过程,极大减轻了汉江中下游地区的防洪压力。“若没有水库群拦蓄,汉江中下游将全线超保,部分河段洪峰水位将超堤顶高程。通过水库群拦洪、削峰、错峰,有效控制汉江中下游水位,防洪效益十分显著。”