

荷兰近日宣布将从2030年起禁止使用煤炭发电,并要求国内两家已运营多年的煤电厂必须在2024年年底前关闭,三家全新的煤电厂也必须在2029年年底前关闭。随着气候变化(巴黎协定)的签署,实施清洁能源转型、新建可再生能源发电项目成为大势所趋。为减少温室气体排放,不少欧洲国家纷纷为限制或禁止煤炭发电设定时间表,欧洲电力行业正在经历巨变。

电力企业:五年签约“一带一路”项目912亿元

本报讯 中国电力企业联合会7月26日发布的数据显示,2013年~2017年,我国主要电力企业在“一带一路”沿线国家签订电力工程合同494个,总金额912亿美元;实际完成投资3000万美元以上的项目50多个,共完成投资80亿美元。

截至目前,三峡集团实现境外资产1150亿元,国际业务年收入200亿元、利润50亿元;国家电网公司境外资产达655亿美元;华能集团境外发电装机超1000万千瓦;南方电网公司、大唐集团、华电集团境外总资产分别为437亿元、130亿元、200亿元。

“五年来,我国电力企业紧密协同协作,以EPC总承包为重点,建立了全产业链和资金、技术、标准、管理全方位‘走出去’的国际产能合作模式。”中电联常务副理事长杨昆说。

巴西美丽山特高压输电项目全部采用中国技术和标准;英国欣克利角C核电项目采用“华龙一号”技术;三峡集团所有绿地开发投资项目均使用中国技术规范,工程设计、建设、机电产品供应均为中国公司或中国制造。

据不完全统计,五年来,我国电力设备直接出口总额62.84亿美元、技术直接出口22.48亿美元,境外工程带动电力设备出口177.68亿美元、带动技术出口51.22亿美元。“中国制造”“中国建造”“中国服务”受到越来越多国家的欢迎。

(姜琳)

北京:今年改造100个老旧小区供热管网

本报讯 新华社记者从北京市城市管理委员会了解到,今年北京市将对100个老旧小区进行供热管网改造,提高供热质量,降低能耗。所有改造将在今冬供热季前完成。

自2008年以来,北京已累计改造1950个老旧小区的供热管网,管线达4200公里,190万余户受益。

据了解,管线老化是老旧小区供热质量不高的重要原因。由于管道腐蚀、跑冒滴漏现象严重,居民家中的温度上不去,屡次维修也解决不了根本问题。

正值酷暑时节,西城区百万庄小区正在进行老旧供热管线更换。为了减少对居民生活的影响,供热管网改造采取分段实施,并采用地下顶管施工。北京热力集团西城分公司技术设备部工作人员米春磊说,该小区建于上世纪五六十年代,管线已经腐蚀严重,换上新管后,供热季居民家中温度可以提高2至3摄氏度。

北京市城管委供热办副主任胡荻表示,到2018年年底,北京2000年以前建成的老旧小区的供热管网将基本改造完毕。改造完成后,不仅解决了老旧小区常年供热季温度不达标的问题,同时也消除了安全隐患,提高了能源利用效率。

(桂桂峰)

能源发展编辑部

主任:张宇

执行主编:焦红霞

新闻热线:(010)56805160

监督电话:(010)56805167

电邮:cee66@sina.com

网址:www.nationalee.com

书写能源高质量发展新篇章

国家能源局召开年中工作会议,总结上半年工作成绩,并对下半年工作作出具体部署



浙江湖州:优化能源结构 护航绿色发展

截至2018年6月底,浙江湖州市新能源发电装机达到145万千瓦,比2017年同期增长40%;2018年上半年累计新能源发电量8.59亿千瓦时,同比增长51%,相当于减少煤炭使用量约34.7万吨,减少二氧化碳排放约85.64万吨。图为养殖户在湖州市和孚镇陈塔村清理光伏板下的鱼塘内的漂浮物。

新华社记者 徐昱 摄

□ 本报记者 焦红霞 张莎莎

行至年中,我国能源发展质量效益如何?行至年中,我国能源交出了怎样的答卷?

7月26日,新鲜“出炉”的全国能源“年中考卷”成绩斐然:2018年上半年,全国能源消费总量同比增长约3.4%。其中,煤炭消费稳中有升,同比增长3.2%左右;石油消费增速较平稳,表观消费量同比增长4.0%;天然气表观消费量同比增长16.8%;电力消费持续较快增长,同比增长9.4%,比去年同期提高3.1个百分点,创6年来新高。前5个月全国煤电新增装机同比减少超过4成,弃风弃光率实现“双降”,实现新一轮电改试点全覆盖……

当日,国家能源局召开年中工作会议,会议总结了上半年的工作成绩,并对下半年的工作作出了具体的部署。

质量效益进一步提升

2018年上半年,国家能源局持续深化供给侧结构性改革,优化存量资源配置,扩大优质增量供给,煤炭煤电去产能进展顺利,光伏产业

发展稳中提质,清洁能源消纳问题明显缓解,能源发展质量效益进一步提升。数据显示,今年上半年,我国平均弃风率和弃光率分别为8.7%、3.6%,处于国际公认的合理区间。

上半年,我国清洁能源发展日新月异。截至6月底,我国水电、风电、太阳能发电和核电装机,比去年年底分别增加249、753、2431、113万千瓦,AP1000依托项目三门核电1号机组和海阳核电1号机组实施首次装料。此外,国家能源局及时研究调整光伏产业政策,科学把握发展节奏,优化发展布局,推动完善光伏电价退坡机制,市场投资建设秩序日趋理性有序,有效防范了光伏行业出现过剩产能风险。

上半年,我国煤炭煤电去产能也取得一定成效。煤炭先进产能得到积极释放,年产30万吨以下的煤矿有序退出,调整优化煤炭产业布局和建设时序,煤炭产业集中度进一步提高,煤炭供求关系由总体宽松转向平衡。此外,对不达标的30万千瓦以下煤电机组进行全面摸排,严控新增规模,前5个月全国煤电新增装机同比减少超过4成,煤电利用效率明显提高。

与此同时,今年上半年,国家能源局还深入贯彻落实中央重大战略任务,能源发展对经济社会发展的服务保障能力进一步增强;有力有序推进能源改革开放,不断深化重点关键领域改革,持续推进放管服改革,能源国际合作富有成效,能源发展活力、动力进一步提升;扎实抓好能源安全生产和保障,全力以赴推进天然气产供储销体系建设,积极有序释放煤炭先进产能,能源安全发展水平进一步提高。

推动能源高质量发展

随着我国经济发展由高速增长转向高质量发展,必然要求能源发展以 fewer 的资源消耗、更高的利用效率、更低的污染排放来支撑经济可持续发展。“推动能源高质量发展是一项艰巨复杂的系统工程,内容多、范围广、挑战大,有些方面才刚刚破题,必须要在导向上更鲜明、思路上更明确、举措上更精准。”国家发改委副主任、国家能源局局长努尔·白克力以更高标准和更严格要求作出了工作部署。

会议指出,为推动能源高质量发展迈出更大步伐,需要牢牢把握因地制宜、实事求是的原则,加强与有关

方面统筹协调,加强对地方有关工作的指导督促,积极稳妥推进北方地区冬季清洁取暖。

记者了解到,目前,冬季清洁供暖主要面临两大问题。首先,煤改气、煤改电缺乏统一步伐,能源结构性难以支撑煤改气过快增长,而个别地区配电网薄弱,电网线路过窄,难以负荷煤改电所需电量,其他清洁供暖方式开发利用又不够。其次,国内天然气资源禀赋差,天然气产供储销体系建设还存在短板,勘探开发机制不健全,投入不足,短期内产量难以大幅增长。

下半年,国家能源局将全力落实北方地区冬季清洁取暖规划,制定清洁取暖规划的重点任务清单,坚持宜气则气、宜电则电、宜煤则煤、宜热则热、宜油则油。同时,扎实推进天然气产供储销体系建设,通过推动中亚天然气管道建设,有效推进互联互通成果落实,科学有序推动北方地区煤改气,积极稳妥推动储气能力建设,推动上游天然气生产和天然气基础设施完善等,确保今冬明春,京津冀以及晋鲁豫陕等城市民生用气平稳供应,不再出现气荒。

与此同时,推动能源高质量

发展,还需要抓紧制订出台关于打赢能源领域污染防治攻坚战行动计划,进一步明确具体目标任务、重大标志性战役和重点保障措施,扎实抓好能源领域污染防治攻坚战。

下半年,国家能源局将认真做好关停高污染煤电,推进煤电超低排放和兼容改造,实施油品质量升级,推进生物燃料乙醇等重点任务落实,加快形成能源发展与环境保护和谐共进的新格局,扎实打好能源领域污染防治攻坚战。

会议指出,推动能源高质量发展迈出更大步伐,还要科学把握能源安全保障与结构调整关系,认真抓好重大活动能源保障,坚决抓好安全监管,切实做好冬季能源供应,确保能源生产和供应安全;要深入推进电力体制改革、积极推进油气体制改革、持续深化“放管服”改革、大力推进能源国际合作,切实加大能源领域改革开放工作力度;要进一步健全创新攻坚的体制机制,完善支持政策,持续推进能源领域重大科技装备创新;要着力强化监管责任、创新监管方式、提高监管效能、加强信息保障,推动能源监管水平全面提高等。

推动电力市场化交易 实现资源有效配置

□ 高世宪 樊慧娟

2015年3月,党中央、国务院印发《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》,对新一轮电力体制改革作出了总体部署。3年来,新一轮电力体制改革取得了重要突破和阶段性成效,主要表现在发用电计划正有序放开,电力市场化交易规模不断扩大,用电成本逐步下降,市场化改革方向更加清晰。

2017年3月,国家发改委、能源局发布《关于有序放开发用电计划的通知》,在政策引导下,电力市场化交易规模不断扩大。2017年全国市场化交易电量达到1.63万亿千瓦时,同比增长45%,占全社会用电量比重达到26%。在市场化交易中,电力价格

反应灵活,市场竞争公平有序,2017年通过电力市场化交易为实体经济企业降低成本约603亿元。

由于电力体制改革涉及发电企业、用电企业、电网企业、地方政府等多方利益,随着改革深化和市场化交易规模的扩大,一些深层次矛盾和问题不断凸显,电力体制改革进入“深水区”,市场化交易面临多重问题。比如,各省改革进度各不相同,不少省份市场化交易推进缓慢;电力市场化交易面临一定程度的省间壁垒,阻碍了跨省跨区交易。

电力是国民经济的重要基础,其资源配置、市场机制会很大程度上影响整个社会的资源利用效率。未来要实现资源有效配置的电力市场化交易,充分发挥市场作用、还原电力

商品属性任重道远,需要放开发用电计划和建设完善的电力市场并重。现阶段可以推进重点行业市场化交易、扩大市场参与主体范围、制定市场化价格形成机制等重点任务为依托和着力点开展工作。

一是加快放开发用电计划。各地在试点的基础上,减少市场化交易障碍,消除跨省跨区交易壁垒,营造良好发展环境。选择有条件的重点行业全面放开发用电计划,力争同步放开发用电计划和电价。主要电力用户可选择与各类型发电企业开展市场化交易,自主协商确定市场化的电价水平或定价机制。

二是推进重点行业市场化交易。煤炭、钢铁、有色、建材等4个重点行业作为高耗能行业在全社会

电力消费中占有较大比重,这4个重点行业市场化程度较高,进入市场交易电量占一半左右,具有较好的市场化交易基础。以其为试点试行全面放开发用电计划,能更容易探索市场化交易中存在的价格机制、跨省跨区交易、清洁能源交易等问题,为其他行业提高市场化交易规模提供借鉴。

三是扩大市场参与主体范围。发电企业、电力用户和售电企业是电力市场交易的三大市场主体。放开煤电、水电、风电、太阳能、燃煤自备电厂、核电、分布式能源等不同类型发电企业进入市场,将减少市场垄断性,提高不同电源品种的上网经济性,并促进清洁能源消纳;放开10千伏及以上电压等级、500万千瓦

时以上用电量用户及部分新兴产业、工业园区、商业企业、公共服务企业、优先购电用户等不同类型电力用户进入市场,以及积极培育售电市场主体,将有助于扩大电力市场化交易规模,提升改革空间,释放更大改革红利。

四是制定市场化价格形成机制。市场化交易电量价格形成机制是影响电力市场化交易的核心要素,合理的价格机制能够反映市场供需关系和电力商品的真实价值。协商建立“基准电价+浮动机制”的市场化定价机制,在固定价格的基础上随电煤价格、下游产品价格及其他市场因素调整交易电价,可以实现多个市场主体共同分担市场风险,并真实反映不同时段、不同区域的用电成本和价值差异。

(作者单位:中国宏观经济研究院能源研究所)