

煤管票变“煤绑票” 榆林全面取消

■本报记者 朱妍



■ 煤矿产能放大

取押金48486万元。榆林能源主管部门声称,煤管票是为了限制煤矿超产能生产、防止黑煤窑、方便计量、作为征税参考。事实上,煤矿产能管理由矿监部门负责,非法开采由矿产资源部门负责,计量有出厂磅单作为依据,税务部门以发票而不是煤管票作为计税依据,煤管票所谓的职能均不成立。”

围绕煤管票为何取消、如何取消,以及取消后的落实、管理等情况,记者给榆林市能源局发出采访函,对方表示不接受采访。记者又多方了解到,继8月31日督查组谈话后,榆林市政府表示立即整改,决定从9月1日起停止煤炭检查站工作、停止发放煤票,市能源局向各县区回收已发放的煤票,且不再开展煤票验票业务。

“8月31日晚,榆林主要负责同志向督查组作了专题汇报,并召开专题会议提出,要把督查指出问题作为整改长期违规建设站发煤票问题的重要契机,立即行动,立行立改,要求各涉煤县市区和市级相关部门切实提高思想认识,深刻反思整改,组建专班推进整改工作。”上述人士透露,同时展开的自查包括是否存在收费和行政处罚行为、是否收取煤炭计量票押金、是否收取代销服务费等等具体内容。

截至9月2日,撤站撤人工作已全部完成,合计共撤站86个,撤站工作人员1345人。拆除临时建筑30处,封闭停用各类场所28处,清理电脑、打印机、摄像头、服务器、道闸等各类设施设备1493台(套)。此外,责成神木市、府谷县政府从9月1日起,组织能源部门向各相关企业退还煤炭计量票押金。榆阳区煤业集团、横山区能源运销公司、府谷县能源投资集团分别开展了煤炭代销业务,经查已由三地政府责成其立即取消。

据易煤资讯9月5日统计,取消煤管票后,榆林煤矿的产能得到放大,主产区煤炭价格已出现松动。中宇资讯分析显示,相关复杂程序减少,使矿上的运输流通速率较之前有所加快,目前来看,取消煤管票暂无其他方面影响。

“鄂尔多斯市能源局,2022年8月31日,国务院督查组提出停止使用榆林市煤炭销售计量专用票的指导意见。榆林市委、市政府决定从9月1日起,全市所有涉煤企业停止使用榆林市煤炭销售计量专用票,撤销所有公路煤炭计量站、驻矿计量验票点,我市境内所有运煤车辆不再携带煤炭销售计量专用票,如有过境你市的运煤车辆,请给予通行。”9月1日,榆林市能源局发布一则《关于落实国务院督查组督查意见的函》,宣告着一项运行16年之久的制度在当地成为历史。

煤炭销售计量专用票俗称煤管票,集产量控制、运输管控、计量统计等功能为一体。在榆林,煤管票长期被作为原煤出产地唯一有效票据,域内所有煤矿按票组织产销及运输。突然全面取消的举动,很快在业内引发关注。

■ 煤管票曾是唯一“通行证”

榆林不但是产煤大省陕西的主产区,也是全国产煤量第二大的地级市。2021年,该市煤炭产量突破5.5亿吨,占全国煤炭总产量的13.6%。仅去年四季度,其就承担了湖北、湖南等12省份、2200万吨以及省内400多万吨的电煤保供任务。大量煤炭外运仍以公路为主,煤管票则是唯一“通行证”。

“运煤车辆一车一票、一票一号。”一位不愿具名的企业人士介绍,榆林煤管票从2006年起全面使用,生产企业须按时领票,并在煤炭运出产区时接受验票。除了在各矿设有驻矿煤炭计量站,部分地区还会在主要运煤公路上设站,对煤管票进行二次查验。“无票不得运出产区,检查时将劝返没票的车辆。”

早在接受媒体采访时,当地主管部门曾公开肯定煤管票的重要性。“以煤管票为抓手,统管煤炭生产、安全、销售,这是我们30年来结合煤炭行业工作特点,经过不断探索总结、提高完善,形成的一套行之有效的管理体制,在整体工作中发挥着不可替代的作用。”时任榆林市煤炭运销管理站站长陈静称。榆林市能源局安全科科长王海军表示,以煤管票管理制度

为代表的榆林模式,从根本上解决了政府管理部门对矿产资源开采企业难以准确统计数量的难题。

然而,当记者进一步向当地企业人士、行业专家询问时,有人三缄其口、有人避而不谈、有人反复表示“煤管票的事情很敏感,所以不能透露姓名”——“这张票相当于一个生产权,威力比要求煤矿停产检修还厉害”“说起来是需多少、领多少,但有时不给点好处,煤管站就不好好让你领”“设立初衷是为了抑制超能力生产、保障安全运输,执行过程却存在走样”“有企业超额生产部分没有票、运不出,就找其他企业帮忙代销,后者从中收取代销费……”

■ 与煤炭保供要求相悖

记者独家获悉,榆林全面取消煤管票,是经国务院第九次大督查第十六督查组督查的结果。主要原因在于,国家有关部门下达给榆林市的煤矿产能,由当地煤管站分解到各煤炭企业,而煤管票绑定了煤炭的生产、运输、销售,变身“煤绑票”。榆林市对煤炭产供销违规设置行政许可、行政检查,阻碍煤炭保供、保畅通,并给企业增加了

不必要负担。

“听起来有很多用处,甚至有人觉得这是一项可以推广的管理经验。但煤管票的设立于法无据。”了解督查情况的业内人士告诉记者,地方性法规的行政许可设定权主体是省级人大及其常委会,地方政府并无权限。“榆林煤管票制度涉及票的印制、发放、查验和稽查,这些行为没有法律法规支持,是地方自行设定的行政许可、行政检查。”

更为严峻的是,煤管票破坏了保供、保畅通、保产业链。“煤管票为企业正常生产经营设置前置条件,不经发票许可,国家下达的生产指标就落实不了,影响保供大局。把煤管站设在矿区及公路上,运煤车不得出榆林市界,阻碍正常物流交通,进而影响产业链供应链稳定。而榆林又是重要的产煤区,长此以往对全国煤炭保供将产生连锁效应,与建设全国统一大市场的战略部署也相违背。”

上述人士还透露,煤管票由榆林市财政局负责印制和印制,2021年累计印制1298万份。“早年,企业领票时每本缴纳1元/吨的水土资源保持费,后改为收取押金。这又是一笔不小费用,比如府谷县按3万元/本标准缴纳,截至今年8月31日已收

“可再生能源+储能”寻求协同发展

■本报记者 卢奇秀

“据有关部门统计,2021年我国弃电总量约为267亿千瓦时,同比增加22.7%。随着风电、光伏的规模化发展,弃电现象还将持续存在。”在日前召开的“可再生能源+储能”装备创新应用与示范推广专题论坛上,国家能源局原监管总监李冶强调,作为缓解弃风、弃光的重要手段,储能建设已迫在眉睫。

储能是构建新型电力系统,推动能源绿色低碳转型的重要装备基础和关键支撑技术。加快储能设施建设,推进可再生能源与储能协同发展,已成为行业关注的热点。

■ 可再生能源发展离不开储能

李冶指出,“十四五”时期,是我国可再生能源发展的重要窗口期,国家已规划建设七大陆上新能源基地、五大海上风电基地,可再生能源将由电力消费增量的补充转变成为增量的主体,在整个能源消费中占比将不断提升。可再生能源要高质量发展,既要大规模开发,同时也要高水平消纳,保证整个电力系统的安全可靠供应。

随着我国可再生能源发电量和装机容量占比不断提升,“可再生能源+储能”模式将在电力系统的调节和保障方面发挥越来越重要的作用。在电源侧,储能技术可联合火电机组调峰调频、平抑可再生能源出力波

动;在电网侧,储能技术可支撑电网削峰填谷,保障全时域的功率平衡和动态稳定;在用户侧,储能技术可实现用户冷热电气等方面综合供应。

中国能源建设集团副总经理吴云预测,“十四五”期间,我国新型储能需求约为2500万千瓦。随着能源转型进程不断加快,预计到2030年,我国新型储能装机量将达到1.5亿千瓦,到2050年,新型储能装机量将超过10亿千瓦。

目前,全国已有超过23个省区发布了可再生能源配储政策,将储能设施列为新能源场站并网或优先调度的前置条件。但在实际应用中,风电、光伏发电项目配建储能“建而不用”的情况并不罕见,这既增加了企业投资成本,又浪费了社会资源。

“一定要避免无效投资。”业内人士强调,确保储能建设的有效性,要厘清全国电力负荷和可再生能源发电分布的差异性和缺口,将可再生能源与储能发展统筹规划。

■ 氢储能也是重要消纳方式

中能融合副总经理胡泊指出,“可再生能源+储能”协同的根本目标,是为了最大限度的消纳可再生能源电量和实现电网平稳运行。根据相关规划,2030年,我国

风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上。

“目标容量是现有装机容量的3倍以上,电网能否全部消纳?电网又是否是可再生能源消纳的唯一途径?”西南石油大学碳中和首席科学家雷宪章提出疑问。他指出,就地风光资源转化为电能进而制氢,或通过天然气管道运输氢气,以氢能或者清洁能源的方式把能源输送到终端用户,可以搭建起除电网外的第二个电力输出通道。

雷宪章进一步指出,电池储能可以解决电网分钟/小时级别削峰填谷问题,抽水蓄能具有日级别调节能力。但未来保障电力系统的可靠性和安全性,必须要有跨季节的储能能力。基于此,电氢耦合协调是未来能源格局的必然选择。

据悉,氢储能具有长时间、跨区域的优点,可以满足数月乃至更长时间的应用需求,从而平滑可再生能源的季节性波动。氢气的运输也不受输电网限制,可根据不同领域的需求转换为电能、热能、化学能等多种能量形式,实现能量跨区域、长距离、不定向的转移。

国网四川省电力公司三级顾问王永平认为,目前氢能还存在成本偏高和技术壁垒等问题,一旦这些瓶颈得到突破,氢能一定是最具发展潜力的储能技术。

■ 在电力系统下协同互补

多种储能技术具有互补性。目前,我国抽水蓄能和电化学储能是发展的绝对主力,飞轮储能、压缩空气储能、氢储能等技术也在快速应用。

吴云指出,我国抽水蓄能站点资源主要分布在东中部地区,建设周期为8—10年。新型储能受站址资源约束较小,布局相对灵活且建设周期短。新型储能和抽水蓄能在开发时序、建设布局和响应特性等方面可充分互补。

“各种储能技术具有先天优势和短板。”王永平同样认为,未来储能一定是各种系统集成和技术装备的综合应用。他建议,相关部门出台鼓励多种储能技术路线互相融合的政策,在不断融合过程中,弥补不同技术的短板,发挥出综合优势。

“构建以新能源为主体的新型电力系统,是一项系统工程,需要大家携手共同发力。”李冶指出,推动风电、光伏分布式就地开发利用,也是提高可再生能源利用率的重要方向。为减少可再生能源对电网的冲击,加强可再生能源外送能力,“十四五”期间,国家还要规划建设一批煤电基地和特高压外送通道。此外,还要进一步探索储能与电网协调发展,促进电源、通道、储能等调节性资源更好地发挥出总体效应。

销售了相当于21个珠穆朗玛峰高度的产品

——走进世界最大的平板式脱硝催化剂制造基地

■本报记者 李慧颖

造业、火电企业普遍存在含灰量高及煤质不稳定的烟气环境亟需治理的状况,大唐南京环保抢占市场机遇。

黄源说:“大唐南京环保在成立之初引进庄信万丰催化剂(德国)有限公司的平板式脱硝催化剂生产技术,成为世界上最大的平板式脱硝催化剂供应商。此外,公司生产的平板式脱硝催化剂被国家发改委纳入《当前国家鼓励发展的环保产业设备(产品)目录》。”

目前,火电行业SCR脱硝催化剂已进入稳定的加换装时代,市场整体稳中有降。随着国内火电装机容量逐年增速放缓以及占比进一步降低,火电利用小时数下降,电力行业需求以存量换装为主,脱硝催化剂的目标市场亟需由火电转向化工、钢铁、建

材等非电行业以及境外市场。同时,平板式脱硝催化剂市场竞争压力持续攀升,价格战或将持续,尤其对于再生市场,处于异常激烈的竞争局面。

大唐南京环保公司董事长、党委书记林静仁介绍,公司生产的脱硝催化剂以25%的全国市场占有率高居行业首位。自2011年成立以来,产品总供货量系统外市场占比达43%。

数据显示,截至2021年底,该公司累计销售脱硝催化剂约31万立方米,若将产品堆积起来,其高度相当于21个珠穆朗玛峰的高度。

“平板式脱硝催化剂生产工艺主要由配料、拉伸、涂覆、煅烧四大工序组成,它能够有效降低高粉尘环境中的氮氧化物

的含量,使排放的烟气达到国家要求标准。”生产车间相关负责人向记者介绍:“公司生产的平板式脱硝催化剂具有抗灰性强、耐磨性好、适用范围广等特点,经过平板式脱硝催化剂脱硝后的氮氧化物,全部达到超低排放标准,成功实现‘让烧煤像烧天然气一样清洁’,目前广泛应用于国内外各类电厂、玻璃厂的锅炉脱硝工程中。”

记者了解到,作为国内电力行业首个获得“标准化良好行为企业”4A级的制造企业,大唐南京环保主编国际标准1项,国家标准3项,参编国家标准4项,行业标准5项,对电力行业中制造企业的标准化建设起到了示范作用。

此外,面对烟气排放氮氧化物严格控

浙江首个大型电网侧独立储能示范项目投运

本报讯 8月29日上午8点58分,浙江省首个大型电网侧独立储能示范项目在通过72小时全容量试运行后,在浙能集团所属萧山电厂投入运行。该项目第一阶段配置储能容量为50兆瓦/100兆瓦时,最高可存储10万度电,其参与电网AGC频率调节能力相当于2台60万千瓦燃煤机组,是一座集中布置、集中调控、独立统调的大型电化学储能示范电站。

浙能萧山电厂储能项目作为电网侧的巨型“充电宝”,项目投运后推动浙江省主体能源由化石能源向可再生能源更替,为浙江电网未来风电、光伏等可再生能源的储能消纳提供新的解决方案,可大大提高电网的稳定性。该项目建成后,充电一次可持续2小时提供最大5万千瓦的功率,全天最多可充放电4次,将更好提升新能源消纳与电网安全稳定运行的水平。该项目与预制舱室外布置相比,可节约土地资源0.67公顷,节省厂用电20%,可为探索大规模储能电站作为独立主体参与电力市场运营提供样本案例。

浙能萧山电厂储能项目列入《浙江省新型基础设施建设三年行动计划(2020—2022年)》清洁能源设施智能化建设专项行动,是浙江省“十四五”第一批新型储能示范项目,是建设浙江省源网荷储友好型多元融合高弹性电网的重要一环。该项目首次在国内利用退役机组的既有设施场地建设,于2021年11月开工,采用磷酸铁锂电池储能系统,电池单体全测温监控方式,即对每个电池单体的温度进行监控,这在国内属首次应用。全测温监控可实现每个电池单体热失控精准早期预警,可为故障处理赢得时间。(朱将云 胡少君)

“一站式”综合服务助力企业节能降耗

本报讯 9月6日,在甘肃兰州河桥五矿资源有限公司中控室内,国网兰州供电公司电力需求侧管理专工唐聪和客户服务中心员工林联逐一检查新型负荷管理控制柜所有功能的应用情况。

“一切正常,可以使用。”唐聪盯着屏幕上显示的碳排放数据和电源结构说道。至此,兰州供电公司全面完成甘肃首个新型智慧能源单元示范项目的调试与安装,实现了新型电力负荷管理系统的深化应用。

新型智慧能源单元是面向碳化硅、铁合金等高耗能工业行业,通过安装一套支持物联网、数据采集、逻辑运算及运行控制的功能模块,精细感知用电负荷变化,监测采样分析数据,自动进行需求响应、负荷控制、安全用电、无功管理、能效管理等融合业务的“一站式”服务模式。

该公司选定兰州河桥五矿资源有限公司和埃肯硅材料有限公司作为示范应用对象,在国网甘肃省电力公司的指导下深度开展典型工业可调节潜力分析和优化策略制定,挖掘碳化硅和工业硅用户的可调节资源和可中调资源潜力,利用新型智慧能源管理终端和智慧交互终端,建立了2万千瓦以上可中断负荷调控、2000千瓦柔性调节的需求响应能力,将企业电炉等用电设备可调节负荷纳入电网统一调控,实现了监控企业配电室及配电系统无功管理、安全用电等功能,从过压、过流、温度、烟感环境等角度实时保证企业用电安全,整体提高企业的安全生产、能效管理、电网互动等能力。

通过新型智慧能源单元应用,兰州河桥五矿资源有限公司可实现精准、柔性的负荷调节,保证企业在电网负荷高峰的情况下安全稳定生产,同步为客户制定能效诊断报告及能效账单,持续服务客户节能降耗。(唐聪 史双钧)

制目标,大唐南京环保研发了多款适用于不同烟尘工况的脱硝催化剂,如开发的平板式中低温脱硝催化剂,烟温在150℃—350℃时,催化剂的脱硝效率保持在70%以上,且具有优良的抗SO₂、H₂O性能,该技术经中国电力企业联合会鉴定,达国际先进水平;研制的抗碱金属中毒脱硝催化剂,适用于燃煤锅炉、生物质锅炉等高碱烟尘环境,经中国电力企业联合会鉴定,该技术达国际领先水平。

“平板式脱硝催化剂的使用周期大约是在3—5年。”林静仁告诉记者,对于废旧催化剂再生处置及资源化利用,公司通过物理化学清洗、活性组织植入、煅烧等工艺手段,实现废旧催化剂的循环使用,减少危废排放。截至目前,累计完成废旧催化剂再生处置34000多立方米,资源化利用13000多立方米。

在实现“双碳”目标的大背景下,大唐南京环保积极推动绿色发展,助力火电企业超低排放,自成立以来已为300多家电厂、600多台火电机组、1.7亿千瓦装机提供了绿色环保产品。