

吉林省就生物质成型燃料排放标准再次征求意见——

生物质锅炉排放地方标准如何把握“松紧度”

■ 本报记者 姚金楠

8月26日,吉林省生态环境厅就《生物质成型燃料锅炉大气污染物排放标准》(以下简称《标准》)进行第二轮征求意见。与2020年发布的首版征求意见稿相比,在除城市建成区外的其他地区,生物质成型燃料锅炉的颗粒物、二氧化硫、氮氧化物排放浓度限值由50mg/m³、100mg/m³、300mg/m³分别上调为30mg/m³、50mg/m³、

250mg/m³。《标准》施行时间从明年5月1日延至2023年5月1日。“大家各有考量,所以一直有争议。目前这个版本的征求意见稿应该是相关部门多方权衡的结果。”《标准》起草人之一、吉林宏日新能源股份有限公司董事长洪浩告诉记者,对于非建成区的排放标准,一直都存在两种声音。“简单说,一种偏松,一种偏紧。”

不同考量带来争议

洪浩透露,《标准》制定的讨论过程中,曾提出过一版参照天然气排放国际限值的标准,但很快遭到激烈反对。“之前吉林有一些煤改生物质的项目,由于种种原因,可能改后排放仍不理想,这时如果标准偏紧,可能还要再淘汰一轮。而且非建成区主要是农村,秸秆处理需求大,很多地方甚至还没有完全杜绝露天焚烧现象,如果贸然将标准制定得过严,农林废弃物处理压力会非常大。”

“另一方面,还有部分观点是从淘汰落后产能的角度出发,觉得若标准太松,会有滥竽充数的项目存在。”洪浩表示,如果变成一个行业内普遍都能轻松实现的标准,那就丧失了标准存在的意义。不同考量之下一直存在争议,所以目前版本的征求意见稿应该是多方权衡的结果。

此外,对于施行日期的调整,有知情人表示,考虑到两轮征求意见相隔时间已超过一年,跨度较大,“还是要给行业留下缓冲和技术升级的准备时间,所以暂定延期至2023年开始执行。”

据记者了解,虽然当前国内生物质燃料还没有全国性的排放标准,但在上海、天津、广东等地都已有相应的地方性标准。

以天津市为例,《天津市生物质成型燃料锅炉大气污染物排放标准》就规定,生物质成型燃料锅炉的颗粒物、二氧化硫、氮氧化物排放浓度限值为20mg/m³、30mg/m³和150mg/m³。

洪浩坦言:“若和天津的标准相比,吉林当前征求意见稿的版本还是偏松的。但地方标准必须要考虑地方的实际情况,其中环境容量就是重要的客观因素。很多发达地

地方标准制定须量体裁衣

区或者特大城市,环境容量已经非常小,对各种污染物的排放也已经非常敏感,就必须制定相对严苛的排放标准。”

放眼国际,洪浩指出,欧盟对生物质燃料的排放标准体系设计相对完备,但在具体污染物的排放浓度限值上,却执行相对宽松的指标。例如,根据欧洲议会和欧洲理事会2015年颁布的DIRECTIVE(EU)2015/2193号指令,以固体生物质为燃料的生物质锅炉排放标准,2018年12月20日前投运、额定热输入大于1兆瓦的项目,粉尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓

度限值为50mg/m³、200mg/m³和650mg/m³。洪浩指出,就当前的征求意见稿而言,应该说已充分考虑到吉林的现实情况。“一方面,可以淘汰那些‘挂羊头卖狗肉’的虚假产能。另一方面,对有一定技术水平和积累的企业,想实现达标排放也并非难事。同时,对那些想进入这个行业的企业而言,可能有一点难度,需要一些投入才能实现。但也正是这一点难度,才能引导行业大力推动技术创新和升级,真正提升专业化水平、运营水平、管理水平和装备水平,让行业发展实现正向循环。”

标准提升应匹配行业现状

那么,生物质成型燃料锅炉大气污染物排放标准的“松”与“紧”之间,到底应该怎样把握度呢?

洪浩指出,无论是地方标准还是国家标准,最核心的诉求就是既要满足环境指标要求,又要兼顾行业发展现状,同时具有一定的引领性和前瞻性。

“要实现清洁供暖、节能降碳,使用生物

质燃料就是非常现实的选择,所以标准必须要符合环保要求。但‘超低排放’标准严格,要以高投入、高运营成本为代价,可能对大吨位的燃煤锅炉而言可以实现这个要求,但对广大农村和县城地区,小型生物质锅炉若一味追求‘超低排放’,就需要极高的经济投入。一旦没有经济性,自然就不会有市场。”洪浩告诉记者。

不仅如此,洪浩还强调,如果排放标准过于严苛,脱离行业发展的实际情况,“很容易就把行业‘逼死’。制定严格标准不代表就能达到高水平,如果根本不了解世界范围内行业发展到什么程度,凭什么要制定全世界最严的标准?行业是不断进步发展的,标准也非一成不变,可以在发展水平更高的时候提升标准,这才是正向促进。”

阳江核电1号机组安全运行超2500天



图片新闻

截至8月28日,阳江核电1号机组连续安全运行2500天。今年上半年,该机组累计实现上网电量576.3亿千瓦时,清洁能源上网电量对应减排二氧化碳约4795万吨,相当于种植森林13万公顷。

阳江核电站采用自主品牌压水堆核电技术CPR1000及其改进型技术,一次核准建设六台百万千瓦级核电机组,是我国核电规模化、系列化、标准化发展的重要标志。图为阳江核电基地。

关注

水利部:进一步补齐小型水库安全管理短板

水利部日前印发的《关于健全小型水库除险加固和运行管护机制的意见》(以下简称《意见》)明确,将进一步健全小型水库除险加固和运行管护常态化机制,提高小型水库安全管理水平。

《意见》指出,我国小型水库量大面广,77%的小型水库建于上世纪50至70年代,建设标准总体偏低,运行时间较长,设施老化严重,除险加固不彻底;75%的小型水库由乡镇人民政府和农村集体经济组织管理,管护能力不足。由于先天不足、后天失养,小型水库安全隐患依然突出,是“十四五”期间防汛薄弱环节。

《意见》还明确了“十四五”时期的三大目标任务:小型水库管护主体责任进一步明晰,管理体制机制进一步完善,分散管理的小型水库全面推行区域集中管护、政府购买服务、“以大带小”等专业化管护模式,运行管护常态化机制基本建立;已鉴定的小型病险水库除险加固任务全面完成,工程建设标准、项目管理能力明显提高,水库安全鉴定和除险加固常态化机制基本建立;小型水库监测设施建设基本完成,数据台账准确、完整,管理信息系统功能进一步提升,管理信息融合共享机制基本建立,管理信息化、标准化水平显著提升。

前7月全国市场化交易电量同比增35.3%

中电联8月27日发布的“2021年1-7月份全国电力市场交易概况”显示,前7月,全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量20599亿千瓦时,同比增长35.3%。其中,全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为16402亿千瓦时,同比增长38%,占全社会用电量比重为34.8%,同比提高5.4个百分点。

1-7月,省内交易电量(仅中长期)合计16676.8亿千瓦时,其中电力直接交易15352.9亿千瓦时、发电权交易1199.1亿千瓦时、抽水蓄能交易72.5亿千瓦时,其他交易52.4亿千瓦时;省间交易电量(中长期和现货)合计为3922.2亿千瓦时,其中省间电力直接交易1049.3亿千瓦时、省间外送交易2796.8亿千瓦时、发电权交易76.2亿千瓦时。

1-7月,国网区域各电力交易中心累计组织完成市场交易电量15629.1亿千瓦时,南网区域各电力交易中心累计组织完成市场交易电量3911.3亿千瓦时,内蒙古电力交易中心累计组织完成市场交易电量1058.7亿千瓦时。

中国机械工业联合会:

上半年全国发电设备生产同比增三成

本讯 实习记者杨梓报道:中国机械工业联合会机械工业发电设备中心近日发布的《2021年上半年我国发电设备行业发展情况及形势展望》(以下简称《展望》)显示,今年上半年全国发电设备生产完成6172.33万千瓦(按发电机计),同比增长29.8%。其中,水电机组1101.64万千瓦,同比增长9.2%;火电机组2805.27万千瓦,同比增长19.4%;风电机组2265.42万千瓦,同比增长69.5%;核电无新完工发电机,仅完工1台60万千瓦核电汽轮机。

《展望》指出,在碳达峰、碳中和目标引领下,我国能源结构调整步伐不断加快。上半年,水电、风电设备产量占发电设备总产量的54.6%,同比提高4个百分点,其中风电设备对新能源和可再生能源产量的贡献率接近70%。

今年上半年,大型水电机组有序完工和抽蓄机组加快建设,单机容量10万千瓦及以上机组占水电机组总产量的88.2%;火电设备产量占发电设备产量比重呈逐年下降态势,由2016年的73.2%降至今年上半年的45.4%。随着国

核心阅读

上半年生产水电机组1101.64万千瓦,同比增9.2%;生产火电机组2805.27万千瓦,同比增19.4%;生产风电机组2265.42万千瓦,同比增69.5%;核电无新完工发电机,仅完工1台60万千瓦核电汽轮机。

内非化石能源装机快速增长,电网稳定性压力陡增,灵活性机组、自备发电机组需求明显增加,单机容量30万千瓦以下机组比重逐年上升,由2016年的17.7%升至今年上半年45.1%。

此外,陆上风电进入全面平价时代,项目投资热情短期受抑制,上游风电设备需求有所下降,但风电设备及部件的排产未明显受平价政策影响,产量规模依然保持快速增长;核电设备生产周期较长,国内企业核电项目在手订单少,近

几年核电设备完工产品较少,但随着2019年以来核电项目陆续核准开工,核电设备生产完成情况有所好转。

出口方面,上半年全国出口发电机组360.01万千瓦,同比下降17.7%,占发电设备产量的5.8%,占比同比减少3.4个百分点。其中,水电、火电、风电机组分别为85.87万千瓦、223.5万千瓦、50.64万千瓦,主要出口地区为东南亚、中亚和南美洲。

根据机械工业发电设备中心统计,上半年全国40家重点发电设备主机企业工业总产值完成737.1亿元,同比增长27%。其中哈尔滨电气、东方电气、上海电气集团能源板块共完成工业总产值526.3亿元,同比增长51.5%。

《展望》还指出,现阶段电力行业主要面临的问题:煤电机组深度调峰不具备经济性,煤电厂参与深度调峰意愿不强;海上风电在设备国产化率、机组可靠性、吊装能力、发展机制等方面存在问题;随着大量风电机组运行寿命的临近,风电叶片处置问题凸显;核电在确保安全的基础上,还面临提升经济性和

市场竞争力挑战;煤炭、有色金属、矿石原料价格暴涨对行业产生较大冲击。

针对上述问题,《展望》建议,政府部门出台合理且具激励性的调峰辅助服务补偿政策,推动煤电厂积极进行深度调峰改造,充分挖掘火电机组调峰能力;各级政府出台扶持政策,助推海上风电顺利过渡到平价上网,并加强统筹规划,坚持海上风电集中连片开发;跨部门、跨领域、跨行业协同合作,由政府牵头,围绕宏观政策、行业标准、行政奖惩制度等方面,推动风电行业尽早探索零度风机解决方案,找到具备可持续发展的商业模式;政府部门加大科研投入,提高核电设备设计、制造、检验、研究能力,加快技术消化、吸收和再创新,进行新机型技术储备,满足市场差异化需求,增强核电产品技术竞争力;针对原材料上涨情况,加强行业协会作用,从行业角度呼吁企业守法合规、理性经营,自觉抵制对原材料的过度囤货、哄抬物价行为,以及非自身生产经营需求的投机行为。