

中国电煤采购价格指数最新分析周报显示——

# 电煤价格仍处高位运行

**本报讯** 中电联日前发布的“中国电煤采购价格指数(CECI)分析周报”(2021年第19期)显示,沿海电厂日耗继续缓慢回落,库存持续小幅累积。煤价仍处高位,迫于持续经营压力,电厂交易谨慎,多围绕刚需采购。另外,港口堆场煤出现自燃,部分贸易商出货意愿增强,但部分前期发运成本较高,迎峰度夏用煤需求预期乐观者出价依然坚挺,市场价格整体高位运行。

中国电煤采购价格指数显示,CECI 曹妃甸指数(日)高位上涨,CECI 沿海指数(周)现货成交价高位回落,CECI 进口指数到岸综合标煤单价继续上涨,进口样本量达历史最高位;CECI 采购经理人指数及其分指数均处于扩张区间,除供给分指数环比下降外,其余分指

数均环比上升。

分析周报指出,当期,CECI 沿海指数 5500 大卡、5000 大卡现货成交价分别为 879 元/吨、786 元/吨,分别比上期下降 17 元/吨、21 元/吨;综合价分别为 759 元/吨、685 元/吨,分别比上期下降 11 元/吨、13 元/吨。“从样本价格分布看,由于市场快速大幅波动,成交时间、定价模式等的差异造成成交价格差别拉大。”

6月4日,CECI 曹妃甸指数 5500 大卡、5000 大卡和 4500 大卡价格分别比 5 月 28 日上涨 50 元/吨、46 元/吨和 40 元/吨;5 月 31-6 月 4 日,CECI 曹妃甸指数 5500 大卡、5000 大卡和 4500 大卡平均价格分别比上一周平均价格上涨 15.8 元/吨、13.4 元/吨和 10.4 元/吨。

根据中电联《电力行业燃料统计

日报》监测,5月28日—6月3日,纳入统计的发电企业日均耗煤量 418 万吨,环比(5月21日—5月27日)增长 4.3%;其中,海路运输电厂日均耗煤量环比减少 3.2%。6月3日,电厂库存可用天数 16.3 天,比 5 月 27 日减少 0.1 天。

中电联指出,近期部分主产地保供会议结束,预计随着电煤保供控价措施逐步落地,煤炭市场供应将有效增加。部分省份启动有序用电等需求侧管理措施,同时,进入梅雨季,水电出力将会增加,火电出力和电煤消耗将受到一定抑制;部分地区疫情发展或将影响短期内用电用煤需求。

中电联建议,电力企业应采取积极应对措施:密切跟踪相关部委及地方政府保供稳价措施出台、落

地情况,积极配合国家做好保供控价工作,加强长协合同履约兑现,稳定好煤电生产供应基本盘;加强电力及电煤市场监测分析,密切关注煤炭增产情况、气候变化和水电出力情况,及时调整电煤采购计划;全力做好电厂淡季库存管理,做好发电侧管理,统筹做好迎峰度夏电煤储备工作,有序组织电力生产。

煤炭行业分析人士近日指出,全国统调电厂和重点电厂存煤近一个月略有增加,但沿海八省电厂存煤却仍处于低位,与此同时,北方却出现煤炭压港现象。

该人士认为,综合多种因素判断,下游电厂库存偏低的原因并非北方港口缺煤,也非煤矿产能不足,而是电厂观望煤价,延缓采购,将主要精力集中在长协煤和进口煤。(安宁)

聊电事儿

## 都说售电难,到底难在哪?

■ 赵紫原

“在严重亏损的情况下,售电公司难以为继。目前市场上大批售电公司已申请破产退市,大批电力用户也将因售电公司退市而陷入面临保底售电或退市风险。”“为保证公司在激烈的市场竞争下减少巨亏生存下来,我们期待您的理解、支持与帮助!”广东某独立售电公司近日向客户发送的《恳请客户理解支持共渡难关的一封信》,在“售电圈”引发不少讨论。

正如这封信所言,售电公司的困境和无奈很大程度上源于今年广东售电行业的大面积亏损。这里要提及一个背景,即去年 8 月,广东现货市场整月结算试运行中,普遍偏低的现货价格增厚了不少售电公司的业绩,因此不少公司将更大的期待寄托于今年的现货市场。但是,期望与现实之间有不小的差距,而且现实可能更残酷。

其实,去年年底广东年度双边协商交易时,市场出现较大面积批零倒挂,就已经释放出了“危险”信号。广东电力交易中心今年 2 月发布的《关于 2021 年 1 月份广东电力市场结算情况的通告》显示,2021 年 1 月共有 156 家售电公司参与交易,抵扣考核电费后,售电公司收益为正的有 106 家,收益为负的有 50 家,亏损占比超过了 32%。

进入今年 5 月,广东在持续高温、燃料成本偏高、西电送电偏少、迎峰度夏线路检修增多,以及电力需求整体大于供给的复杂情况下,开展了现货结算试运行。在这样的背景下,电力供需失衡、电价高位运行,进一步加剧了售电公司的亏损程度。有售电公司负责人坦言,若再考虑售电公司的居间费、保函成本、人力和物力,全行业亏损的比例可能还会更大。

另外,广东今年现货结算试运行原定 1 月“开锣鸣市”,然而到了点却“按兵不动”,可售电公司却以 1 月供需情况为基准向用户承诺了出低电价。随着 5 月现货市场启动,反弹高企的出清价格给售电公司来了个措手不及。

还有,中长期阻塞费用分摊,也给售电公司增加了不小压力。2020 年 8 月及今年 5 月两次现货结算试运行中,均产生了高额的中长期阻塞费用,不同的是,前一笔费用由发电侧主体分摊,今年 5 月的费用则由售电公司分摊,而且即使售电公司在中长期交易中购入全部电量,也仍需参与分摊。由此可见,中长期阻塞费用是一块“烫手山芋”,无法直接分摊给零售用户,只能在发电企业与售电公司之间踢来踢去,踢到哪里,“伤害”都不小。

除了上述客观因素,售电公司大面积亏损也有自身原因。据笔者了解,广东很多独立售电公司错误估计了供需形势,一开始向用户承诺了过低电价,进而“骑虎难下”。另外,售电市场不断洗牌,大量新入场的公司体量小、技术弱,总要向适应市场和竞争“交学费”。

广东售电市场乃至整个电力市场出现的问题说明,现货市场运行是一个残酷的“抗压”测试,市场主体必须更专业、更敏锐、更抗摔,整个市场必须需要有应对突发情况的处理途径和合理的运行疏导方式,因为堵在任何一个环节,或者让某一方压力过大,都会影响市场健康运转。

图片新闻



**三门核电 1 号机组  
累计发电 267 亿度**

6月3日22时58分,三门核电1号机组与电网解列,正式开始第二次换料大修,计划工期27天。1号机组自2018年9月21日商运以来,安全稳定运行,业绩优异,累计发电267亿千瓦时,未发生INES(国际核事件分级)1级及以上核事件。图为三门核电站。

侯邦军/摄

# 森林木 ?

再没有资源容你浪费...