

来源：中国证券报

中国证券报记者 张军

中国煤炭工业协会新闻发言人张宏日前接受媒体采访时表示，今年前5个月，全国原煤日均产量超过1200万吨，创历史高位，今年夏季全国煤炭市场将继续保持基本平衡略显宽松态势。

机构表示，目前中下游各环节煤炭库存维持高位，在长协煤覆盖及兑现率提高下，电力用户整体采购压力不大。

煤炭市场供应稳定

张宏表示，今年前5个月，全国煤炭产量完成18.1亿吨，同比增长10.4%，全国煤炭供应保障能力大幅增加。

“目前全国煤炭中长期合同签订总量已经超过全国煤炭需求总量的75%以上，高比例的煤炭中长期合同，对于稳定煤炭市场供应，特别是对于稳定煤炭市场价格发挥了重要作用。”张宏说。

中国煤炭市场网数据显示，截至6月29日，北方九港煤炭库存为2545.8万吨，同比增加468万吨，目前处于历史同期高位水平。

机构表示，在保供政策持续发力下，煤炭供应及铁路运量将维持在高位水平。中下游各环节库存维持高位，在长协煤覆盖及兑现率提高下，电力用户整体采购压力不大。

中国国家铁路集团有限公司日前表示，7月1日开始，2022年铁路暑运工作拉开帷幕，至8月31日结束。预计暑运期间日均电煤装车在6万车左右，同比提高1万车以上。

此外，今年水电运行不弱。机构数据显示，前5个月，水电产量同比增加17.5%，也将减轻火电压力。

加速优质产能释放

除保供稳价外，有序释放煤炭优质产能也是煤炭行业的重点工作之一。

6月9日，应急管理部、国家矿山安监局、国家发改委、国家能源局发布《关于加强

煤炭先进产能核定工作的通知》，提出核增产能煤矿要积极承担电煤增产保供责任，核增产能形成的新增产能必须全部按国家政策签订电煤中长期合同。

山西省日前印发通知提出，今年山西省煤炭产量将比2021年增加1.07亿吨，达到13亿吨；力争2023年比今年再增产5000万吨，全年达到13.5亿吨。

河北省此前发布通知提出，用好国家煤矿产能核增调整政策，对符合增加产能条件的煤矿依规办理核增产能手续。

从价格端来看，商务部数据显示，6月20日至6月26日，动力煤价格为943元/吨，较前期有所下降。内蒙古自治区商务厅数据显示，6月18日至6月24日，5000大卡-5500大卡动力煤均价为659.72元/吨，较前一周下降0.2%。

“国内高库存已对煤价形成压制，预计三季度国内煤价以震荡回落为主。”有机构人士表示。