

撰写人: 陈一兰 从业资格证号: F3010136 投资咨询从业证书号: Z0012698

项目类别	数据指标	最新	环比	数据指标	最新	环比
期货市场	CZCE ZC主力合约收盘价(日,元/吨)	712.00	-15.20↓	CZCE ZC5-1价差(日,元/吨)	143.4	-10.80↓
	CZCE ZC持仓量(日,手)	22,476.00	+3181↑	ZC前20名净持仓(日,手)	-3411	-207↓
	ZC前20名多头(日,手)	16427	-221↓	ZC前20名空头(日,手)	19838	-14↓
现货市场	秦皇岛港Q5500,S0.6,MT8山西(日,元/吨)	1,075.00	0.00	山西晋城Q5500,A20,V9,S1.5,MT8	700.00	0.00
	广州港 Q5500,S0.4,MT17 内蒙古(日,元/吨)	1,420.00	0.00	车板含税价(日,元/吨)		
	CZCE ZC主力合约基差 (秦皇岛港)(日,元/吨)	363	+15.20↑	澳大利亚5500,A<22,V>25,S<1,MT10CFR不含税(日,美元/吨)	112	0.00
产业情况	55港库存 (周,万吨)	5,172.40	-51.10↓	黄骅港库存 (周,万吨)	168	-13.00↓
	秦皇岛港库存 (周,万吨)	487.00	-43.00↓	广州港库存 (周,万吨)	185.5	-20.40↓
	曹妃甸港库存 (周,万吨)	449.00	-12.00↓	环渤海动力煤价格指数(周,元/吨)	746.00	-21.00↓
	动力煤产量(月,万吨)	27,753.00	-61.00↓	动力煤进口量(煤及褐煤)(月,万吨)	3,505.20	+811.20↑
下游情况	全国72家电厂样本区域存煤 (周,万吨)	1,265.06	+21.16↑	全国72家电厂样本区域存煤可用天数 (周,天)	22.53	+0.63↑
	全国72家电厂样本区域日耗 (周,万吨)	56.16	-0.74↓	全国发电量(月,亿千瓦时)	6,393.50	-357.70↓
	全国用电量(月,亿千瓦时)	6,603.00	-344.00↓	全国水力发电(月,亿千瓦时)	1,193.70	-215.10↓
	全国火力发电(月,亿千瓦时)	4,263.70	-257.70↓			
期权市场	标的历史20日波动率(日,%)	85.45	-0.03↓	标的历史40日波动率(日,%)	87.33	-0.27↓
	平值看涨期权隐含波动率(日,%)	43.45	-2.09↓	平值看跌期权隐含波动率(日,%)	51.37	-1.57↓
行业消息	1.12月11日,全国发展和改革工作会议在京召开,会议强调,充分发挥煤电油气运保障工作部际协调机制作用,做好煤炭、电力、天然气等供应保障。加强精细化用能管理,确保民生和公共用能需求,推动能效低于基准水平的重点行业企业有序实施改造升级,推动全社会加强节约用电用能。先立后破有序推进能源结构调整优化,积极推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电、光伏基地建设,继续发挥传统能源特别是煤炭、煤电的调峰和兜底保供作用。					
	2.国家统计局12月14日公布的数据显示,普通混煤(山西粉煤与块煤的混合煤,热值4500大卡)价格858.8元/吨,较上期下跌38.3元/吨,跌幅4.3%;山西大混(质量较好的混煤,热值5000大卡)价格为985.0元/吨,较上期下跌67.9元/吨,跌幅6.4%;山西优混(优质的混煤,热值5500大卡)价格为1159.4元/吨,较上期下跌73.1元/吨,跌幅5.8%;大同混煤(大同产混煤,热值5800大卡)价格为1244.4元/吨,较上期下跌70.6元/吨,跌幅5.4%。上述数据显示,12月上旬全国动力煤价格再次走弱。					
观点总结	动力煤现货价格持稳运行。陕西矿区调出情况正常,部分较前期需求增加;内蒙矿区拉运有所提升,需求端采购节奏不减,量增加。当前港口存在货源结构性不均衡,优质高卡低硫煤货源少,且报价较为坚挺。目前电厂以长协和四季度保供煤为主,但当前处于消费旺季,下游采购需求持续存在。年关将至,煤矿安全生产监管或将加严。电厂日耗逐渐攀升;“迎峰度冬”进入最关键阶段,市场呈现阶段性趋好,短期动力煤价格或有支撑。技术上,ZC2205合约回调整理,日MACD指标显示红色动能柱小幅扩大,关注上方均线压力。操作建议,可考虑在705元/吨附近短多,止损参考695元/吨。					
						更多观点请咨询!
重点关注	12月15日秦皇岛煤炭网环渤海动力煤价格指数					

数据来源第三方,观点仅供参考。市场有风险,投资需谨慎!

备注: ZC: 动力煤



更多资讯请关注!



更多观点请咨询!