



中经社

内蒙古煤炭价格指数周报

(第 208 期)

中国经济信息社
2025 年 11 月

内蒙古煤炭价格指数周报

(2025.11.3-2025.11.7)

◆ 指数简介

内蒙古煤炭价格指数是在内蒙古自治区能源局指导下,由中国经济信息社和国能互通内蒙古网络科技有限公司合作编制并发布的产地类煤炭价格指数。总指数共计包括3只子指数,即鄂尔多斯煤价格指数、内蒙古西部焦煤价格指数以及内蒙古东部褐煤价格指数。其中,鄂尔多斯煤价格指数选取鄂尔多斯地区煤矿生产的原煤、混煤及块煤中5500K热值动力煤作为代表规格品,反映鄂尔多斯地区5500K市场煤的综合坑口价格水平。内蒙古西部焦煤价格指数选取鄂尔多斯鄂托克旗以及乌海地区经过洗选之后的1/3焦煤以及中硫肥煤洗煤厂出厂价。内蒙古东部以长协价格占绝对主导,指数选择锡林郭勒盟、呼伦贝尔市、通辽市以及赤峰市3200K以及3600K褐煤长协价及少量现货价综合计算内蒙古东部褐煤价格指数。三只子指数以实值计算发布自2017年1月6日以来计算结果,直观反映不同地区煤炭价格水平变动趋势。

◆ 核心提示

鄂尔多斯煤: 大企业外购煤价格上调,鄂尔多斯煤价格大幅上涨
西部焦煤: 焦炭第三轮提涨落地,内蒙古西部焦煤价格微幅上行
东部褐煤: 产地长协煤炭供给稳定,蒙东褐煤价格与上期持平

鄂尔多斯煤价格指数

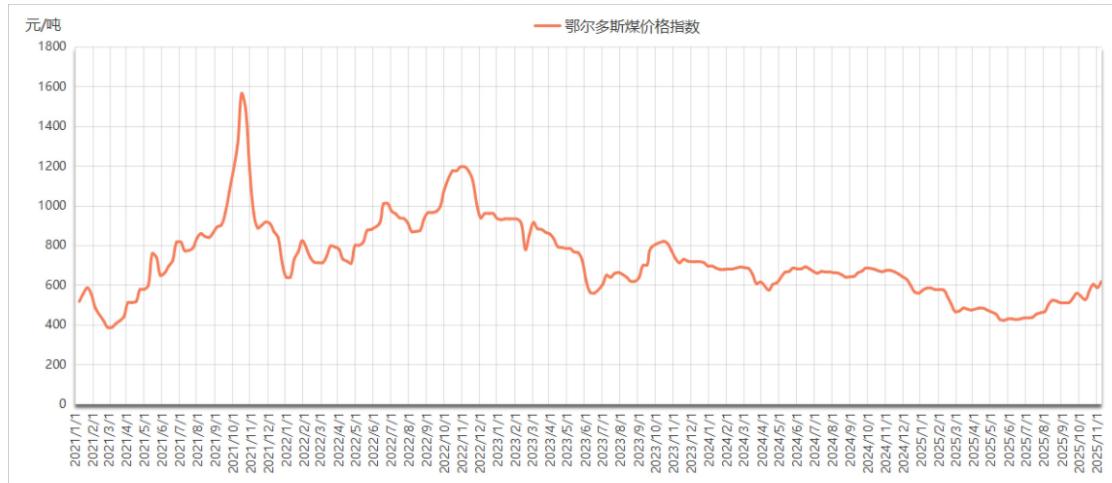


图1 鄂尔多斯煤价格指数运行图

本期（11月3日-11月7日，下同），鄂尔多斯煤价格指数报617元/吨，较上期（10月27日-10月31日，下同）上涨31元/吨，涨幅5.29%。

产地端，受超产核查和安全检查影响，供给端增量有限，产量低于去年同期水平，而站台补库及非电拉运需求较好，大企业外购煤价上调，多数煤矿涨价意愿较强。港口市场价格偏强运行，截至11月7日，环渤海5500K动力煤市场现货价格809元/吨，较上周同期上涨39元/吨，市场整体情绪较好，受产地成本支撑贸易商挺价情绪浓，港口调入量小幅增长，调出量回落，库存水平有所上升。截至11月7日，环渤海煤炭库存2369.0万吨，较上周同期上涨53.1万吨。下游方面，终端电厂日耗进一步回落，随着市场煤价格上涨电厂谨慎采购，厂内库存水平维持稳定。截至11月6日，六大发电集团日耗75.38万吨，较上周同期下降0.75万吨，六大发电集团库存1421.4万吨，较上周同期下降1.2万吨，库存可用天数维持在19天左右。

本期，各规格品价格如下表所示：

表1 鄂尔多斯煤不同规格品当期价格

日期	规格品	坑口价 (元/吨)	较上期涨跌 (元/吨)	车板价 (元/吨)	较上期涨跌 (元/吨)
2025/11/7	原煤4500K	415	35		
	原煤5000K	519	32		
	原煤5500K	622	34		
	混煤4200K	361	15		
	混煤4500K	407	29	458	31
	混煤5000K	513	37	562	37
	混煤5500K	613	32	664	33
	块煤4800K	426	21		
	块煤5000K	514	22		
	块煤5500K	618	20		
	块煤5700K	660	40		

内蒙古西部焦煤价格指数

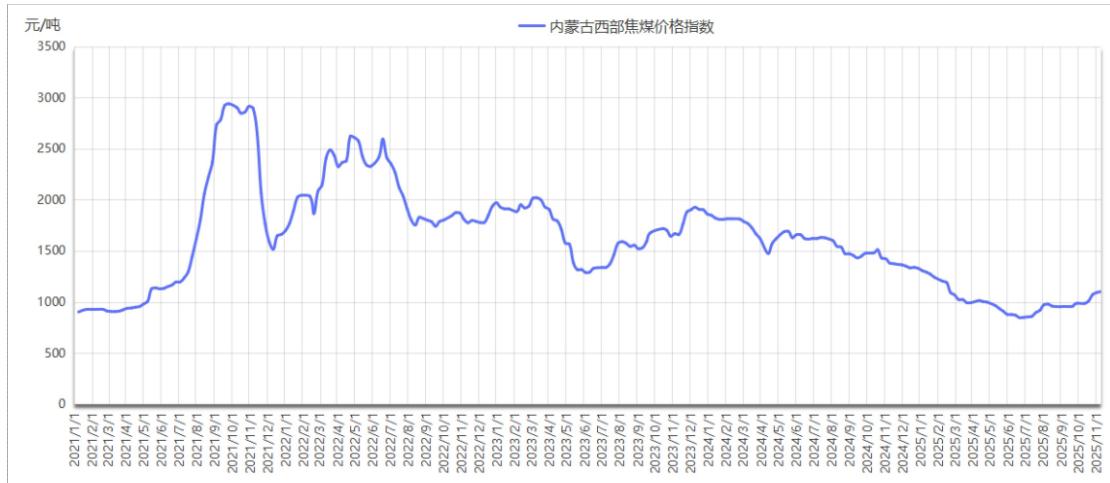


图 2 内蒙古西部焦煤价格指数运行图

本期，内蒙古西部焦煤价格指数报 1101 元/吨，较上期上涨 9 元/吨，涨幅 0.82%。

产地方面，乌海、棋盘井地区煤矿供给偏紧，矿山产能利用率下降，库存低位对煤价形成底部支撑。焦炭第三轮提涨落地，焦企利润有所修复，但整体产量延续收缩态势。截至 11 月 7 日，全国 230 家独立焦化厂产能利用率 71.82%，较上周同期下跌 0.9 个百分点。下游钢材产品需求预期转弱，但铁水产量仍维持高位，对焦炭采购较为积极。截至 11 月 7 日，全国 247 家样本钢企高炉开工率 83.13%，较上周同期提升 1.38 个百分点。进口煤方面，截至 11 月 7 日，蒙 5 原煤报价 1159 元/吨，蒙 5 精煤报价 1436 元/吨。

价格方面，本期，低硫 1/3 焦煤报 1146 元/吨，较上期上涨 11 元/吨，中硫肥煤报 1054 元/吨，较上期上涨 7 元/吨，洗中煤 4200K（动力煤用）报 363 元/吨，与上期持平。

内蒙古东部褐煤价格指数

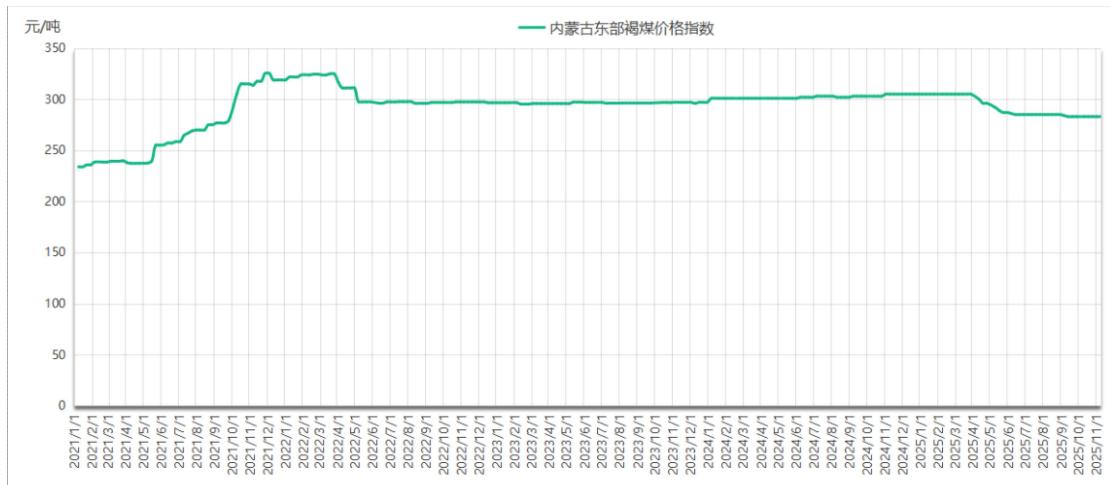


图 3 内蒙古东部褐煤价格指数运行图

本期，内蒙古东部褐煤价格指数报 283 元/吨，与上期持平。从价格采集产区来看，全部盟市及规格品价格均保持不变，成本刚性支撑及冬储需求主导市场，蒙东褐煤价格指数环比上期持平。

各盟市规格品价格如下表：

表 2 蒙东褐煤不同盟市规格品当期价格

日期	地区	规格品	车板价 (元/吨)	较上期涨跌 (元/吨)
2025/11/7	锡林浩特	3200K	248	0
		3200K	280	0
	西乌旗	3200K	279	0
		3600K	324	0
	呼伦贝尔	3200K	270	0
		3600K	300	0
	通辽	3200K	336	0
		3600K	373	0
	赤峰	4000K	521	0
		蒙东3200K	272	0
	蒙东3600K	329	0	

免责声明

中国经济信息社是新华社专业承担经济信息服务业务的直属机构，宗旨是“发展信息事业，服务国家战略”。新华指数隶属于中国经济信息社，负责开发、管理和运维新华社旗下全部指数和指数衍生产品，是国内第一家综合性指数研究、发布、推广及运营的专业部门。

本报告由内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司共同编制并发布。编制者对本报告取自公开来源信息的准确性和完整性不作任何保证。本报告所载的资料、意见及推测仅反映本报告最初出具日的观点和判断。

在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司可不发出特别通知。

在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况。

若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考。

本报告版权为内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司共同所有。未经三方书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。如征得双方同意进行引用、刊发的，需在允许的范围内使用，并注明出处为“内蒙古自治区能源局”“中国经济信息社”和“国能互通内蒙古网络科技有限公司”，且不得对本报告进行任

何有悖原意的引用、删节和修改。若内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

未经内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。内蒙古自治区能源局、中国经济信息社以及国能互通内蒙古网络科技有限公司将保留随时追究其法律责任的权利。

联系方式

作者：郑大伟

编辑：吕世阔、李慧敏

数据校审：陈嘉、田洪筱