



中经社

内蒙古煤炭价格指数周报

(第 195 期)

中国经济信息社
2025 年 8 月

内蒙古煤炭价格指数周报

(2025.7.28-2025.8.1)

◇ 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：环渤海煤炭库存显著回落，鄂尔多斯煤价格延续升势
西部焦煤：下游焦钢产品需求强劲，内蒙古西部焦煤价格大幅上涨
东部褐煤：产地长协拉运稳定，蒙东褐煤价格保持不变

鄂尔多斯煤价格指数

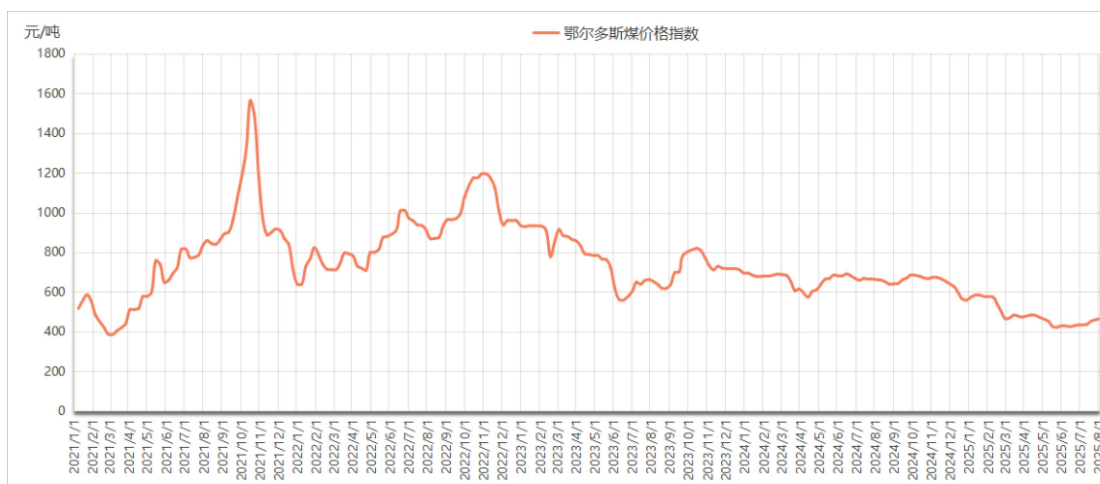


图 1 鄂尔多斯煤价格指数运行图

本期（7 月 28 日-8 月 1 日，下同），鄂尔多斯煤价格指数报 465 元/吨，较上期（7 月 21 日-7 月 25 日，下同）上涨 5 元/吨，涨幅 1.09%。

产地端，月末停产煤矿增多，同时降雨天气持续影响煤炭生产，产地供需结构逐步趋紧，矿方涨价情绪抬升，煤炭坑口价格进一步上行。港口市场稳中偏强运行，截至 8 月 1 日，环渤海 5500K 动力煤市场现货价格 657 元/吨，较上周同期上涨 7 元/吨，受产地成本提升影响，港口调入量下降，同时调出量有所提升，库存显著回落。截至 8 月 1 日，环渤海煤炭库存 2472.7 万吨，较上周同期下降 221.6 万吨。下游方面，降雨天气同步抑制终端电厂日耗，水电发力起到一定替代作用，而非电端基建需求显著改善。截至 7 月 31 日，六大发电集团日耗 87.65 万吨，较上周同期下降 2.64 万吨，六大发电集团库存 1394.3 万吨，较上周同期下降 3.7 万吨。

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)
2025/8/1	原煤4500K	327	7	—	—
	原煤5000K	398	8		
	原煤5500K	465	2		
	混煤4200K	296	6	372	8
	混煤4500K	323	8		
	混煤5000K	392	6		
	混煤5500K	463	6		
	块煤4800K	340	5		
	块煤5000K	420	10	—	—
	块煤5500K	471	7		
	块煤5700K	536	6		

内蒙古西部焦煤价格指数

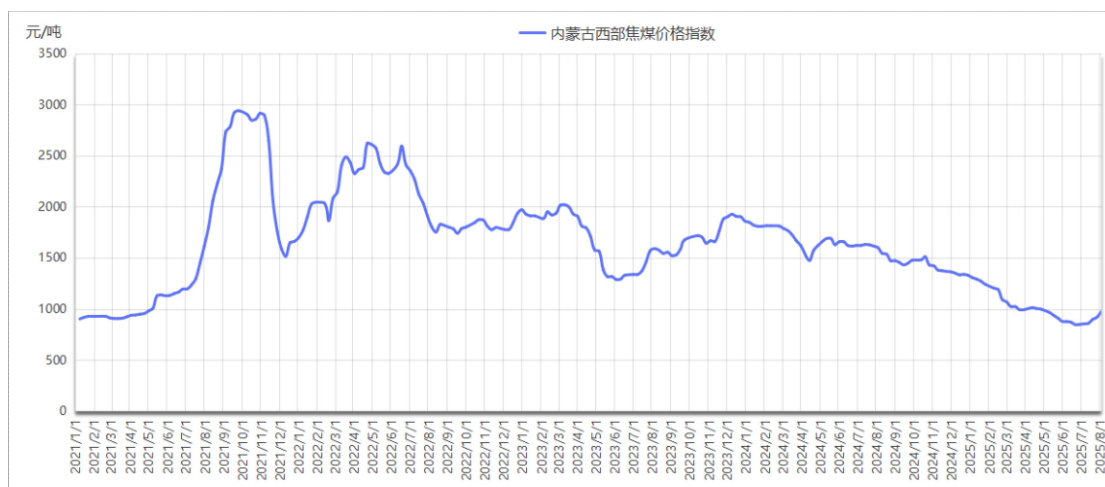


图 2 内蒙古西部焦煤价格指数运行图

本期，内蒙古西部焦煤价格指数报 972 元/吨，较上期上涨 54 元/吨，涨幅 5.88%。

产地方面，月底乌海、棋盘井地区企业生产节奏放缓，市场供需结构紧平衡，企业报价涨势明显。焦炭方面，市场第四轮提涨全面落地，焦企出货顺畅，下游拉运需求强劲。截至 8 月 1 日，全国 230 家独立焦化厂产能利用率 73.46%，较上周同期降低 0.17 个百分点。下游钢材价格窄幅波动，钢厂开工率及铁水产量高位运行，对焦炭采购需求进一步提升。截至 8 月 1 日，全国 247 家样本钢企高炉开工率 83.46%，与上周同期持平。进口煤方面，截至 7 月 30 日，蒙 5 原煤报价 1008 元/吨，蒙 5 精煤报价 1140 元/吨。

价格方面，本期，低硫 1/3 焦煤报 994 元/吨，较上期上涨 54 元/吨，中硫肥煤报 948 元/吨，较上期上涨 53 元/吨，洗中煤 4200K（动力煤用）报 362 元/吨，较上期上涨 3 元/吨。

内蒙古东部褐煤价格指数

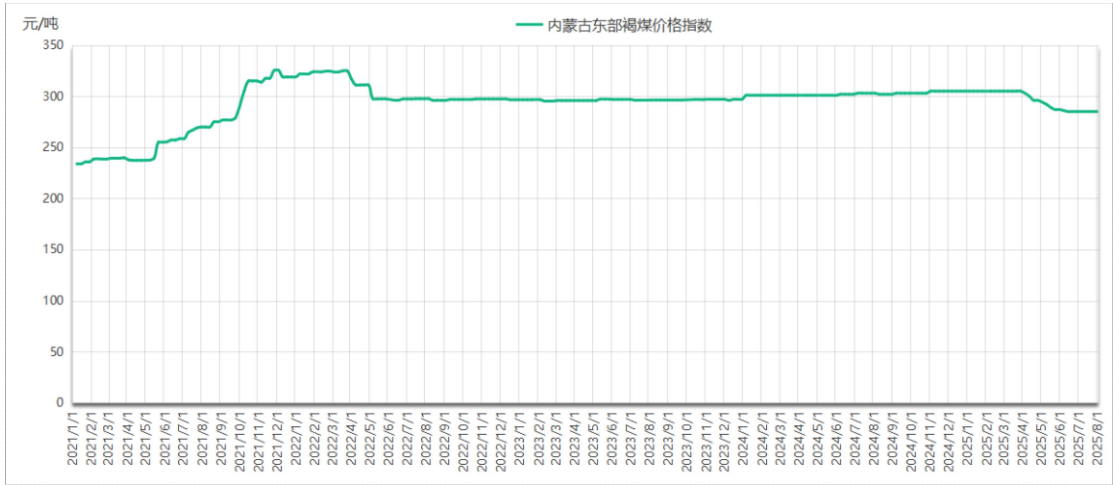


图 3 内蒙古东部褐煤价格指数运行图

本期，内蒙古东部褐煤价格指数报 285 元/吨，与上期持平。从价格采集产区来看，所有盟市褐煤规格品售价均保持不变。蒙东煤炭供给相对平稳，终端日耗增长，长协拉运稳定，褐煤指数环比上期持平。

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）
2025/8/1	锡林浩特	3200K	250	0
	西乌旗	3200K	285	0
	呼伦贝尔	3200K	279	0
		3600K	324	0
	通辽	3200K	270	0
		3600K	300	0
	赤峰	3200K	340	0
		3600K	374	0
		4000K	521	0
	蒙东3200K		274	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

联系方式：010-88056239

邮箱：zhengdawei@xinhua.org

地址：北京市西城区宣武门外大街甲 1 号环球财
讯中心 A 座 5 层