



中经社

# 内蒙古煤炭价格指数周报

(第 199 期)

中国经济信息社  
2025 年 9 月

# 内蒙古煤炭价格指数周报

(2025.8.25-2025.8.29)

## ◆ 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: 终端电厂采购策略谨慎,鄂尔多斯煤价格小幅下行

西部焦煤: 市场供需格局略显宽松,内蒙古西部焦煤价格变化不大

东部褐煤: 市场继续呈现弱平衡格局,蒙东褐煤价格环比无变化

# 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（8月25日-8月29日，下同），鄂尔多斯煤价格指数报510元/吨，较上期（8月18日-8月22日，下同）下跌8元/吨，跌幅1.54%。产地端，月末虽供给有所收紧，但限于市场整体需求走弱，坑口交投氛围偏冷清，多数煤矿产品售价承压下行，出货压力增加。港口市场动力煤价格稳中偏弱运行，截至8月29日，环渤海5500K动力煤市场现货价格697元/吨，较上周同期下跌6元/吨，港口调入调出量变化不大，但受旺季需求已过预期影响，贸易商出货意愿增长，库存水平继续下降。截至8月29日，环渤海煤炭库存2300万吨，较上周同期下降27.4万吨。下游方面，市场看空情绪显现，终端电厂采购策略谨慎，对市场现货压价意愿强烈。截至8月28日，六大发电集团日耗94.53万吨，较上周同期上涨2.52万吨，六大发电集团库存1351.5万吨，较上周同期下降7.1万吨。

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)
2025/8/29	原煤4500K	363	-205		
	原煤5000K	423	-7		
	原煤5500K	514	-10		
	混煤4200K	330	-5		
	混煤4500K	360	-6	408	-7
	混煤5000K	420	-7	469	-8
	混煤5500K	506	-8	555	-9
	块煤4800K	371	-5		
	块煤5000K	451	-7		
	块煤5500K	512	-8		
	块煤5700K	570	-10		

# 内蒙古西部焦煤价格指数

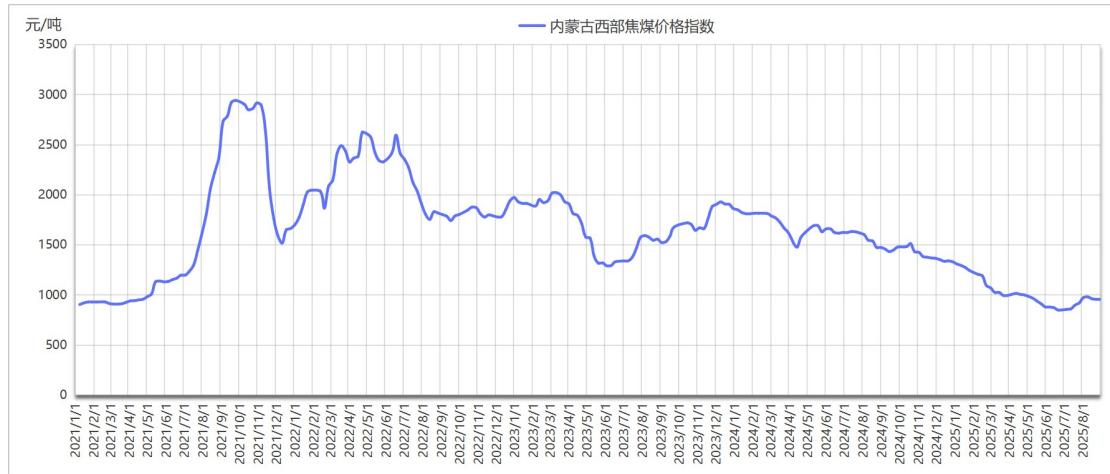


图 2 内蒙古西部焦煤价格指数运行图

本期，内蒙古西部焦煤价格指数报 954 元/吨，较上期下跌 1 元/吨，跌幅 0.10%。

产地方面，受降雨和超产核查影响，乌海、棋盘井地区企业焦煤产量下降，但进口煤补给充足，产地供需格局略显宽松，市场上行动力不足。焦炭方面，市场开启第八轮提涨，焦企近期多有所限产。截至 8 月 29 日，全国 230 家独立焦化厂产能利用率 72.68%，较上周同期下跌 1.51 个百分点。下游钢材价格小幅波动，钢厂利润水平虽受到挤压，但铁水日产量仍维持相对高位，市场多空交织。截至 8 月 29 日，全国 247 家样本钢企高炉开工率 83.20%，较上周同期下降 0.16 个百分点。进口煤方面，截至 8 月 28 日，蒙 5 原煤报价 956 元/吨，蒙 5 精煤报价 1185 元/吨，整体变化不大。

价格方面，本期，低硫 1/3 焦煤报 986 元/吨，较上期下跌 1 元/吨，中硫肥煤报 920 元/吨，与上期持平，洗中煤 4200K（动力煤用）报 356 元/吨，与上期持平。

# 内蒙古东部褐煤价格指数

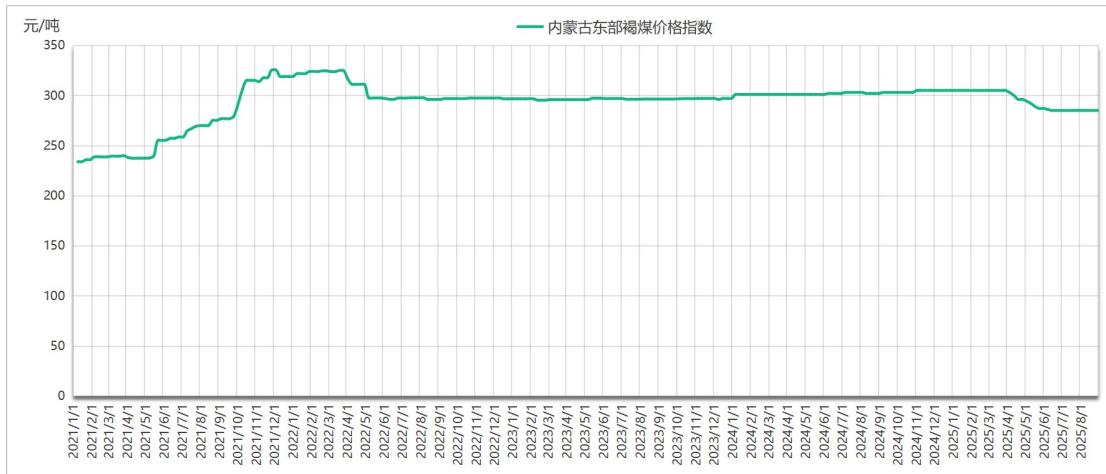


图3 内蒙古东部褐煤价格指数运行图

本期，内蒙古东部褐煤价格指数报 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。蒙东煤炭市场继续呈现弱平衡格局，褐煤指数环比上期无变化。

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)
2025/8/29	锡林浩特	3200K	250	0
		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