



中经社

内蒙古煤炭价格指数周报

(第 209 期)

中国经济信息社
2025 年 11 月

内蒙古煤炭价格指数周报

(2025.11.10-2025.11.14)

◆ 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：终端电厂日耗大幅回升，鄂尔多斯煤价格小幅上涨

西部焦煤：产地供需格局趋紧，内蒙古西部焦煤价格大幅上行

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

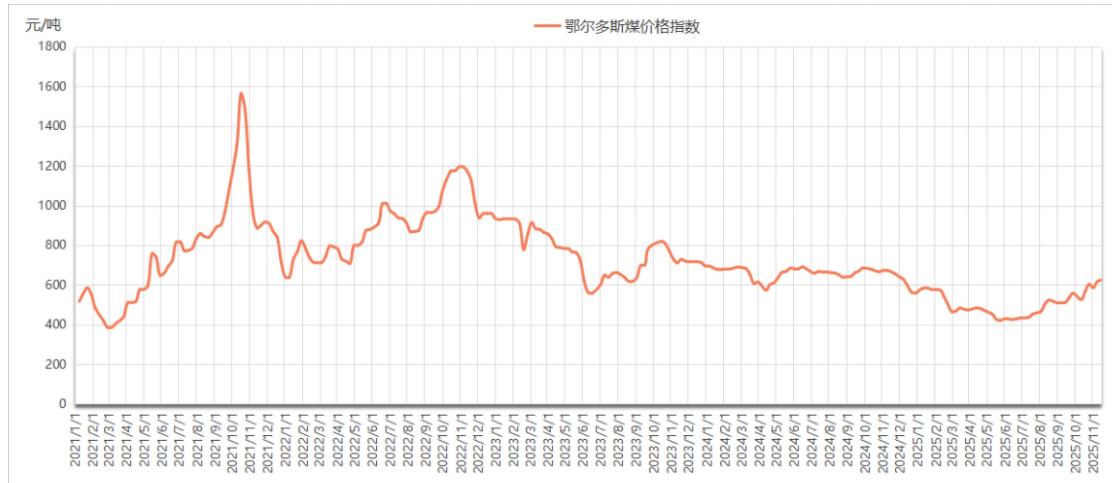


图1 鄂尔多斯煤价格指数运行图

本期（11月10日-11月14日，下同），鄂尔多斯煤价格指数报625元/吨，较上期（11月3日-11月7日，下同）上涨8元/吨，涨幅1.30%。

产地端，前期市场供需平稳，非电行业需求较好，大企业外购煤价格依然处于高位，但后期流通环节采购趋于谨慎，坑口价格有所松动。港口市场报价维持上涨趋势，截至11月14日，环渤海5500K动力煤市场现货价格831元/吨，较上周同期上涨22元/吨，“迎峰度冬”需求支撑贸易商挺价情绪，北方港口调入调出量均有小幅增长，库存水平上升。截至11月14日，环渤海煤炭库存2429.6万吨，较上周同期上涨60.6万吨。下游方面，随着气温下降终端电厂日耗回升，厂内库存明显回落。截至11月13日，六大发电集团日耗80.4万吨，较上周同期大幅提升5.02万吨，六大发电集团库存1387.3万吨，较上周同期下降34.1万吨，库存可用天数降至17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)
2025/11/14	原煤4500K	418	3		
	原煤5000K	524	5		
	原煤5500K	627	5		
	混煤4200K	367	6		
	混煤4500K	416	9	466	8
	混煤5000K	516	3	565	3
	混煤5500K	622	9	674	10
	块煤4800K	429	3		
	块煤5000K	521	7		
	块煤5500K	632	14		
	块煤5700K	674	14		

内蒙古西部焦煤价格指数

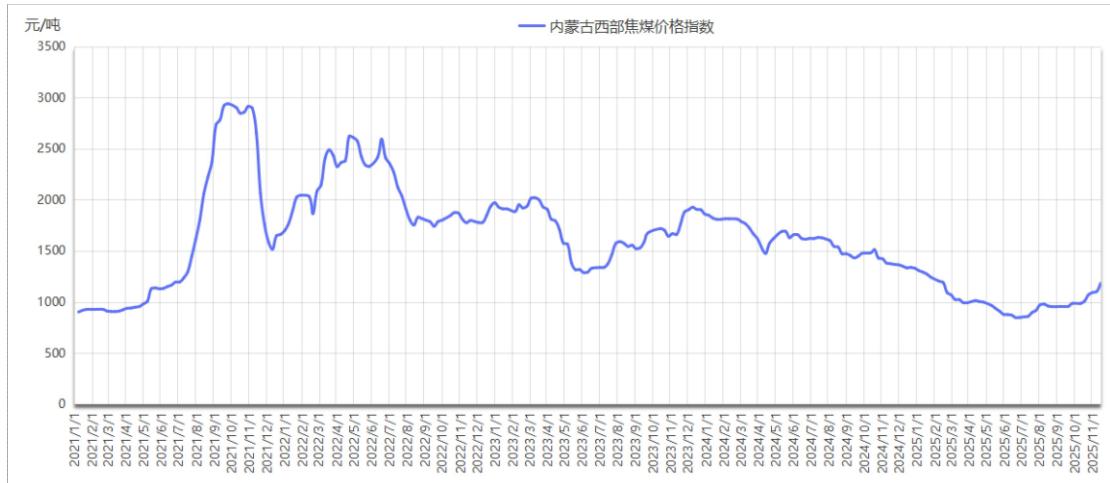


图 2 内蒙古西部焦煤价格指数运行图

本期，内蒙古西部焦煤价格指数报 1183 元/吨，较上期上涨 82 元/吨，涨幅 7.45%。

产地方面，在安监严格背景下，煤矿产能释放有限，市场供需格局偏紧。焦炭第四轮提涨部分落地，受成本上涨影响焦企利润承压，部分焦企减产。截至 11 月 14 日，全国 230 家独立焦化厂产能利用率 71.10%，较上周同期下跌 0.72 个百分点。下游钢材产品价格窄幅波动，铁水产量回落，对焦炭采购积极性有所下降。截至 11 月 14 日，全国 247 家样本钢企高炉开工率 82.81%，较上周同期下降 0.32 个百分点。进口煤方面，截至 11 月 14 日，蒙 5 原煤报价 1079 元/吨，蒙 5 精煤报价 1380 元/吨。

价格方面，本期，低硫 1/3 焦煤报 1231 元/吨，较上期上涨 85 元/吨，中硫肥煤报 1131 元/吨，较上期上涨 77 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

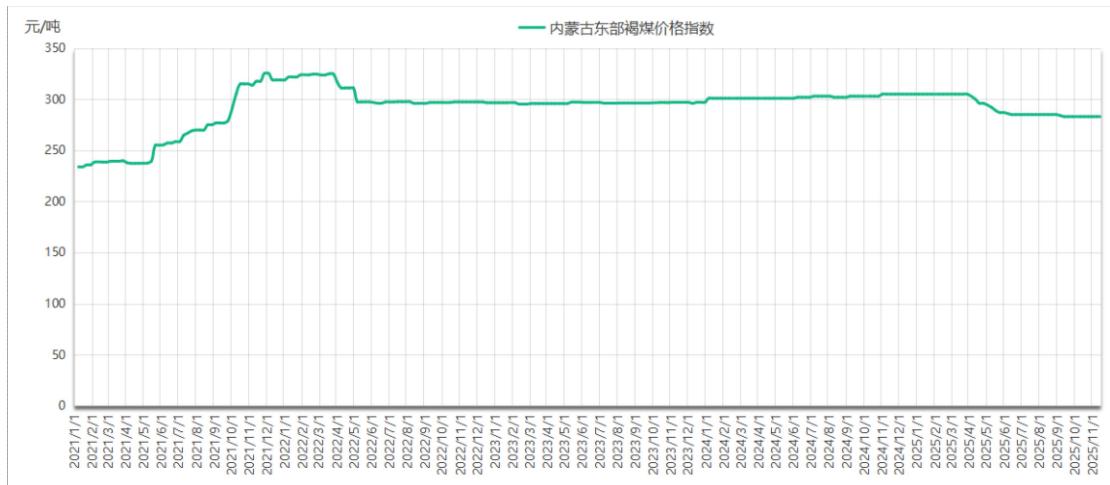


图3 内蒙古东部褐煤价格指数运行图

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，长协煤供给稳定，下游刚需拉运，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)
2025/11/14	锡林浩特	3200K	248	0
		3200K	280	0
	呼伦贝尔	3200K	279	0
		3600K	324	0
	通辽	3200K	270	0
		3600K	300	0
	赤峰	3200K	336	0
		3600K	373	0
		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