



中经社

内蒙古煤炭价格指数周报

(第 210 期)

中国经济信息社
2025 年 11 月

内蒙古煤炭价格指数周报

(2025.11.17-2025.11.21)

◆ 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：供给偏紧叠加坑口库存低位，鄂尔多斯煤价格延续涨势
西部焦煤：下游出货预期走弱，内蒙古西部焦煤价格回落
东部褐煤：产地市场采暖需求较好，蒙东褐煤价格与上期持平

鄂尔多斯煤价格指数

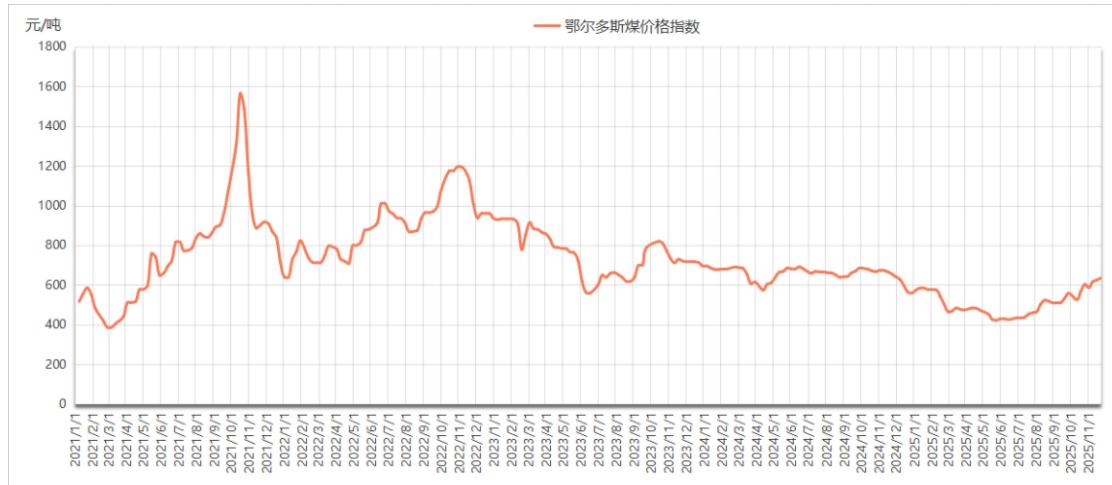


图1 鄂尔多斯煤价格指数运行图

本期（11月17日—11月21日，下同），鄂尔多斯煤价格指数报635元/吨，较上期（11月10日—11月14日，下同）上涨10元/吨，涨幅1.60%。

产地端，少数煤矿停产检修及当前坑口库存低位，市场供给相对偏紧，大企业外购煤价格支撑市场情绪，叠加非电及长协拉运需求较好，涨价煤矿环比上期增多。港口市场运行较为僵持，截至11月21日，环渤海5500K动力煤市场现货价格831元/吨，与上周同期持平，市场观望情绪较浓，实际成交少，环渤海港口在频繁封航影响下库存加速积累，调入量增长调出量下跌。截至11月21日，环渤海煤炭库存2598.3万吨，较上周同期上涨168.7万吨。下游方面，终端电厂日耗止涨企稳，厂内库存有所反弹。截至11月20日，六大发电集团日耗80.48万吨，与上周同期基本持平，六大发电集团库存1413.3万吨，较上周同期上涨26万吨，库存可用天数接近18天。

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)
2025/11/21	原煤4500K	418	0		
	原煤5000K	534	10		
	原煤5500K	639	12		
	混煤4200K	364	-3		
	混煤4500K	412	-4	463	-3
	混煤5000K	522	6	572	7
	混煤5500K	631	9	682	8
	块煤4800K	429	0		
	块煤5000K	531	10		
	块煤5500K	641	9		
	块煤5700K	691	17		

内蒙古西部焦煤价格指数

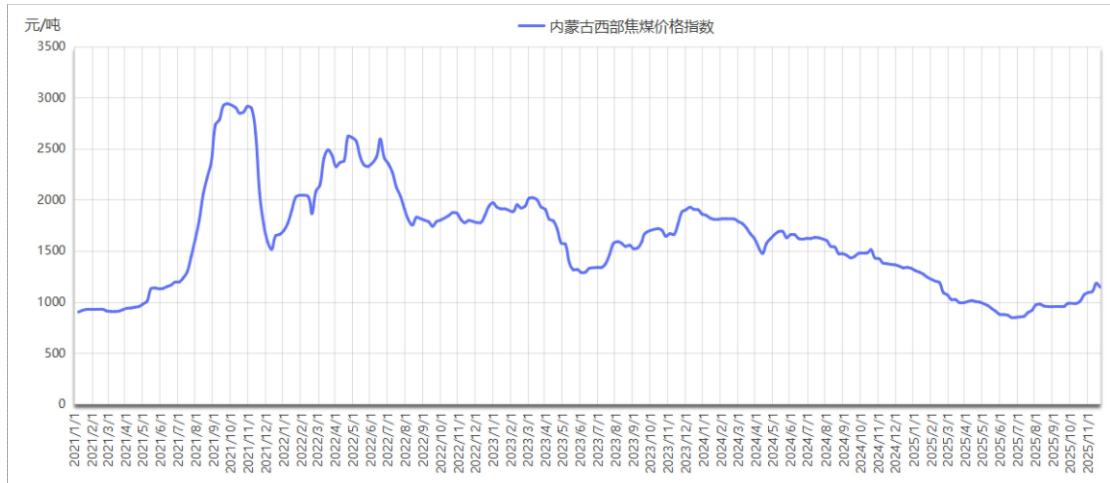


图 2 内蒙古西部焦煤价格指数运行图

本期，内蒙古西部焦煤价格指数报 1144 元/吨，较上期下跌 39 元/吨，跌幅 3.3%。

产地方面，全国炼焦煤库存上升，市场供需格局趋向宽松，煤矿报价小幅下调。焦炭第四轮提涨全面落地后下游采购意愿走低，市场现货采购趋于谨慎，成本压力逐渐向上传导。截至 11 月 21 日，全国 230 家独立焦化厂产能利用率 71.08%，与上周同期基本持平。下游钢材产品价格变化不大，但市场出货预期有所减弱，铁水产量小幅下滑。截至 11 月 21 日，全国 247 家样本钢企高炉开工率 82.19%，较上周同期下降 0.62 个百分点。进口煤方面，截至 11 月 21 日，蒙 5 原煤报价 999 元/吨，蒙 5 精煤报价 1287 元/吨，较上周同期双双走弱。

价格方面，本期，低硫 1/3 焦煤报 1200 元/吨，较上期下跌 31 元/吨，中硫肥煤报 1085 元/吨，较上期下跌 46 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

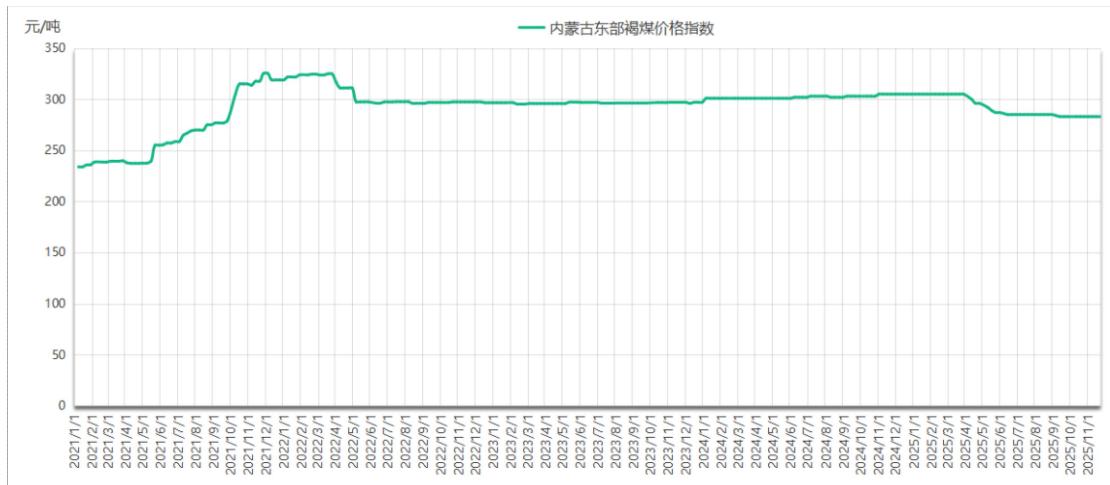


图3 内蒙古东部褐煤价格指数运行图

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，电厂供暖需求较好，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)
2025/11/21	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