

山西煤协信息

2022 第 2 期(总第 325 期) 2022.2.28

山西省煤炭工业协会秘书处
山西煤炭志编纂办公室

主 办



● 国家发展改革委进一步完善煤炭市场价格形成机制

● 简 讯

● ★ 2021 年全国原煤产量 41.3 亿吨 煤炭消费量增长 5.7%

★ 国家发展改革委等四部门联合出台文件——高耗能行业节能降碳有了新指南

★ 国家发展改革委组织开展动力煤期货市场异常交易行为排查

★ 山西 890 座煤矿安全监管监察分类名单公示 A 类 57 座

★ 山西省 24 座煤矿设备数据完成全省联网

★ 1 月全国铁路发送货物 41266 万吨 直供电厂存煤 18 天以下动态清零

● 行业动态

★ 北煤机公司一项实用新型专利获国家知识产权局授权

★ 晋能控股集团有限公司 6 个项目获山西省 2021 年度“金桥工程”优秀项目奖

★ 华晋集团着力推动科技创新实现新突破

★ 李村煤矿瓦斯发电站正式投入运行

《山西煤协信息》编辑室 地 址:太原市亲贤北街 72 号金泽大厦 13 楼 1316 室

邮编:030006 电话:0351-4115496(传真) 网址:<http://www.sxsmtgyxh.com> Email:sxmtxh814@163.com

国家发展改革委进一步完善煤炭市场价格形成机制

近日国家发展改革委印发通知,进一步完善煤炭市场价格形成机制。

《通知》指出,煤炭是关系国计民生的重要产品,今后一段时期,我国能源消费仍需立足以煤为主的基本国情。进一步完善煤炭市场价格形成机制,既要充分发挥市场配置资源的决定性作用,也要更好发挥政府作用,在坚持煤炭价格由市场形成基础上,提出煤炭价格合理区间,健全调控机制、强化区间调控,引导煤炭价格在合理区间运行,促进煤、电价格通过市场化方式有效传导。

《通知》明确了三项重点政策措施:

一是引导煤炭价格在合理区间运行。从多年市场运行情况看,近期阶段秦皇岛港下水煤(5500千卡)中长期交易价格每吨570~770元(含税)较为合理,上下游能够实现较好协同发展。综合考虑合理流通费用、生产成本等因素,相应明确了煤炭重点调出地区(晋陕蒙三省区)出矿环节中长期交易价格合理区间。

山西地区热值5500千卡价格合理区间370~570(元/吨);陕西地区热值5500千卡价格合理区间320~520(元/吨);蒙西地区热值5500千卡价格合理

区间260~460(元/吨);蒙东地区热值3500千卡价格合理区间200~300(元/吨)。

二是完善煤、电价格传导机制。引导煤、电价格主要通过中长期交易形成,煤炭中长期交易价格在合理区间内运行时,燃煤发电企业可在现行机制下通过市场化方式充分传导燃料成本变化,鼓励在电力中长期交易合同中合理设置上网电价与煤炭中长期交易价格挂钩的条款,有效实现煤、电价格传导。

三是健全煤炭价格调控机制。首先,提升供需调节能力。保障煤炭产能合理充裕,完善煤炭中长期合同制度,进一步增强政府可调度储煤能力,完善储备调节机制。其次,强化市场预期管理。健全成本调查和价格监测制度,规范煤炭价格指数编制发布行为。煤炭价格超出合理区间时,充分运用《价格法》等法律法规规定的手段和措施,引导煤炭价格回归。第三,加强市场监管。严禁对合理区间内运行的煤、电价格进行不当干预,加强煤、电中长期合同履行监管,强化期现货市场联动监管和反垄断监管,及时查处价格违法违规行为。

(国家发展和改革委员会)

简 讯

★2021年全国原煤产量41.3亿吨 煤炭消费量增长5.7% 2月28日,国家统计局公报显示,全年全部工业增加值372575亿元,比上年增长9.6%。规模以上工业增加值增长9.6%。全年规模以上工业中,原煤产量41.3亿吨,比上年增长5.7%。

初步核算,全年能源消费总量52.4亿吨标准煤,比上年增长5.2%。煤炭消费量增长4.6%,原油消费量增长4.1%,天然气消费量增长12.5%,电力消费量增长10.3%。煤炭消费量占能源消费总量的56.0%,比上年下降0.9个百分点;天然气、水电、核电、风电、太阳能发电等清洁能源消费量占能源消费总量的25.5%,上升1.2个百分点。重点耗能工业企业单位电石综合能耗下降5.3%,单位合成氨综合能耗与上年持平,吨钢综合能耗下降0.4%,单位电解铝综合能耗下降2.1%,每千瓦时火力发电标准煤耗下降0.5%。全国万元国内生产总值二氧化碳排放下降3.8%。

截至2021年年末,全国发电装机容量237692万千瓦,比上年末增长7.9%。其中,火电装机容量129678万千瓦,增长4.1%;水电装机容量39092万千瓦,增长5.6%;核电装机容量5326万千瓦,增长6.8%;并网风电装机容量32848万千瓦,增长16.6%;并网太阳能发电装机容量30656万千瓦,增长20.9%。

2021年,全国矿山安全生产形势稳定向好,全国矿山共发生事故356起、死亡503人,同比减少68起、73人,分别下降16%和12.7%。其中,煤矿事故91起、死亡178人,同比减少32起、50人,分别下降26%和21.9%,煤矿百万吨死亡率0.045,下降23.7%;非煤矿山事故265起、死亡325人,同比减少36起、23人,分别下降12%和6.6%。

(国家统计局)

★《2021年国民经济和社会发展统计公报》发布。初步核算,2021年全年国内生产总值(GDP)为1143670亿元,比上年增长8.1%,两年平均增长5.1%。

★中国煤炭行业盈利水平迎来历史新高。2021年全国规模以上煤炭企业实现利润总额7023.1亿元,同比增长212.7%。中国煤炭行业之前的盈利纪录是2011年,彼时全国规模以上煤炭企业利润总额为4341.73亿元的高点。

从2018年至2020年,国内规模以上煤炭企业分别实现利润总额2888.2亿元、2830.3亿元、2222.7亿元,同比增长5.2%、-2.4%、-21.1%。

横向来看,2021年全国规模以上煤企利润总额仅次于计算机、通信业(8283亿元)和化学原料、化学制品制造业(8019.4亿元),超过医药制造业(6271.4亿元)、汽车制造业(5305.7亿元)。

(国家统计局)

★国家发展改革委等四部门联合出台文件——高耗能行业节能降碳有了新指南

近日,国家发展改革委等4部门联合发布《高耗能行业重点领域节能降碳改造升级

实施指南(2022年版)》(以下简称《实施指南》),围绕炼油、水泥、钢铁、有色金属冶炼等17个行业,提出了节能降碳改造升级的工作方向和到2025年的具体目标。

围绕改造升级和技术攻关,《实施指南》提出,对于能效在标杆水平特别是基准水平以下的企业,积极推广本实施指南提出的先进技术装备,加强能量系统优化、余热余压利用、污染物减排、固体废物综合利用和公辅设施改造,提高生产工艺和技术装备绿色化水平。同时,推动节能减污降碳协同增效的绿色共性关键技术、前沿引领技术和相关设施装备攻关。

作为石油化工的重要补充,煤制甲醇等现代煤化工是推动煤炭清洁高效利用的有效途径。此次发布的《实施指南》提出,到2025年,煤制甲醇、煤制烯烃、煤制乙二醇行业达到能效标杆水平以上产能比例分别达到30%、50%、30%,基准水平以下产能基本清零。

(人民日报海外版)

★国家发展改革委组织开展动力煤期货市场异常交易行为排查 近期,国家发展改革委密切监测煤炭等大宗商品价格走势,认真做好价格预测预警工作,及时了解有关市场主体交易情况,排查异常交易和恶意炒作,严厉打击扰乱市场、哄抬价格等违法违规行为,维护正常市场秩序。对于近日动力煤期货个别品种价格连续大幅上涨的情况,国家发展改革委立即会同有关方面,开展异常交易行为排查,对涉嫌恶意炒作的交易主体进行了仔细甄别,并请地方有关职能部门严肃约谈。

★山西890座煤矿安全监管监察分类名单公示 A类57座 山西省人民政府安全生产委员会日前公示了全省890座煤矿2022年度分类情况,其中A类煤矿57座、B类煤矿444座、C类煤矿205座、D类煤矿184座。

★山西省24座煤矿设备数据完成全省联网 为加快推进煤矿安全信息化建设,山西省从2021年12月启动全省矿用设备感知数据联网试点建设工作,目前已经完成24座煤矿矿用设备数据联网,由“智慧矿山”组成的安全生产“保障网”正在形成。

为避免煤矿重复建设,山西省充分利用矿山原有和正在运行的数据采集系统,严禁单独建设矿用设备数据采集系统、严禁建设企业专用网络用于矿用设备数据上传。

由科达自控承建的国家矿山安全监察局山西局“矿用设备监察管理系统”,通过融合“矿用设备监察管理系统”与“双预控平台”,已成功完成省内24座煤矿矿用设备数据联网。
(山西新闻网)

★国家统计局山西调查总队消息,1月份,山西煤炭类产品出厂价格环比下降2.1%,降幅较上月收窄7.4个百分点;同比上涨66.4%,涨幅较上月回落14.3个百分点。焦炭类产品出厂价格环比上涨1.6%,较上月由降转升13.4个百分点;同比上涨41.9%,涨幅较上月回落8.8个百分点。钢铁类产品价格环比下降1.8%,降幅较上月收窄3.3个百分点;同比上涨10.9%,涨幅较上月回落6.7个百分点。

★截至 2021 年年底,山西焦煤共建成 32 个智能综采工作面,单班作业人员减少 57 人,生产效率提高 30%以上。共建成 35 个智能掘进工作面生产作业,形成了高、中、低不同配置的改造模式和成功经验,平均掘进效率提高 10%左右,安全性大大增强。

★1 月全国铁路发送货物 41266 万吨 直供电厂存煤 18 天以下动态清零 1 月份,全国铁路发送货物 41266 万吨,同比增加 480 万吨、增长 1.2%。截至 1 月底,全国 363 家铁路直供电厂存煤 6767 万吨,同比增加 2884 万吨、增长 74.3%,平均可耗天数 25.7 天,同比增加 12.2 天,实现存煤 18 天以下电厂动态清零。

(国铁集团)

★截至 2 月 22 日,“疆电外送”累计外送电量达 5037 亿千瓦时,为新疆创造直接经济收益 1200 亿元以上,增加税收 310 亿元左右。其中,外送新能源电量达 1378 亿千瓦时,占新疆总外送电量的 27.36%,相当于减少标准煤燃烧 4100 万吨,减排二氧化碳 11000 万吨、二氧化硫 35 万吨、氮氧化物 30 万吨。

★《河南省“十四五”现代能源体系和碳达峰碳中和规划》:鼓励省内企业与晋陕蒙等高品质煤源地建立战略合作共赢发展机制,形成稳定的省外煤炭供应保障格局。对 30 万吨/年以下矿井进行分类处置,确保煤炭产能稳定在 1.4 亿吨/年左右。

★内蒙古投资约 120 亿元支持煤炭数字化转型 内蒙古自治区能源局日前印发《内蒙古自治区“十四五”能源数字转型规划》。规划指出,“十三五”期间,内蒙古共建成智能化采煤工作面 40 个、智能化掘进工作面 9 个。

规划提出,“十四五”期间,内蒙古能源行业数字转型总体投资规模约 560 亿元,其中煤炭数字化投资规模约 120 亿元。

规划提出,在煤矿等应用场景拓展智能传感器等感知设备部署范围,推动无线公网通信融合应用。在矿山井下、电厂、变电站等应用场景推动 5G 网络建设,提升常态数据采集、应急通信快速组网能力,依托刘胡梁、贺斯格乌拉南、白音华二号等煤矿在呼和浩特市、鄂尔多斯市试点建设 5G 基站。

(中国煤炭报)

★南方电网新能源装机增长 23% 风电光伏发电利用率均达 99.8% 日前,记者从南方电网公司了解到,2021 年,广东、广西、云南、贵州、海南五省区新增风光等新能源发电装机 1340 万千瓦,同比增长 23%,占当年新增电源装机的 55%,新能源装机占比提升 2.4 个百分点,全年消纳新能源电量 1251 亿千瓦时,同比增加 22.5%。风电、光伏发电利用率均达 99.8%,区域能源结构转型成效显著。

(南方电网报)

★中国光伏行业协会名誉理事长王勃华 23 日表示,在巨大国内光伏发电项目储备量推动下,2022 年新增光伏装机规模或将增至 75GW 以上,大约在 75-90GW 左右。另外,预计 2022-2025 年,我国年均新增光伏装机将达到 83-99GW。

行业动态

★北煤机公司一项实用新型专利获国家知识产权局授权 北煤机公司针对澳洲用户提出的对出口产品推移-抬底系统中后部推移千斤顶和推杆连接处的压板销轴进行寿命测试,要求对此处销轴进行剪切,每次剪切力不小于 69T 进行 2000 次寿命试验,GB25974 标准中没有此项试验方法。该公司 CNAS 实验室经过与澳洲标准对比研究、验证、投制工装、反复测试,利用杠杆原理、液压技术和自动控制技术,成功研制了推移-抬底系统后剪切销试验装置,实现 2000 次的自动循环试验,得到澳洲用户认可,进一步提升了公司新产品的试验验证能力和水平。
(中煤集团)

★晋能控股集团有限公司 6 个项目获山西省 2021 年度“金桥工程”优秀项目奖 近日,由山西省科协表彰的 2021 年度山西省“金桥工程”优秀项目评选揭晓。经专家评审,评选出一等奖项目 5 项,二等奖项目 9 项,三等奖项目 11 项,优秀奖项目 4 项。晋能控股集团有限公司有 6 项优秀项目获奖。其中:机电管理分公司“ZF21000/27.5/42D 型四柱支撑掩护式支架的研制及应用”、四老沟矿“采空区自燃火灾演化及干冰相变惰化防控技术”获一等奖;通风部“无煤柱开采“Y”型通风技术研究与应用”、“小煤柱开采工作面采空区火灾防治技术”获二等奖;通风部“利用邻近巷道抽放瓦斯技术”、晋华宫矿“晋华宫矿以孔代巷瓦斯治理技术应用与研究”获优秀奖。另外,晋能控股集团有限公司科协获优秀组织单位奖。
(晋能控股)

★华晋集团着力推动科技创新实现新突破 一是着力在完善创新机制上实现新突破。保障科技资金投入,2022 年研发投入强度不低于 3%;完善创新激励机制,建立健全创新成果与薪酬待遇、职业发展挂钩机制。二是着力在关键核心技术攻关上实现新突破。加强灾害治理技术研究,力争突破一批制约安全生产的技术难题和关键核心技术,提升科技兴安能力;三是在煤矿智能化建设上实现新突破。确保 2022 年底前,王家岭矿建成国家级智能化示范矿井、华宁公司建成山西省中级智能化矿井,韩咀公司建成山西省初级智能化矿井,王家岭选煤厂建成新型智能化选煤厂和煤炭行业首个数字孪生选煤厂。
(华晋集团)

★李村煤矿瓦斯发电站正式投入运行 该发电站满负荷每日发电量约 13 万度,李村煤矿以低于国家电网电费的价格采购电量,根据现行国家电网电价约为每度 0.65 元,以从金源煤层气公司采购电价为 0.42 元计算,减去国家瓦斯利用补贴 0.08 元,每度电可节省 0.3 元,每日可节省电费 39000 元,同比每年可节省电费 1400 万余元;同时发电产生的余热每年为矿井节省 300 余万元,两项合计每年可省超 1700 万元,目前发电站运行正常。

(潞安化工集团网站)