



煤炭快讯

“十二五”煤矿数量
减到1万处以下

本报讯 中国煤炭工业协会会长王显政称,根据《煤炭工业“十二五”发展规划》,力争在“十二五”末加快全国14个大型煤炭生产基地建设,基地内煤炭产量占全国90%以上;形成10个亿吨级、10个5000万吨级的特大型煤炭企业,煤炭产量占全国60%以上;全国煤矿数量减少到1万处以下;煤矿采煤机械化程度达到75%以上,大型煤炭企业的科技贡献率将达到45%左右。

同时,力争以煤为基础的循环经济产业实现快速发展,煤矸石、矿井水、瓦斯和与煤共生资源的综合利用水平大幅提高,矿区环境保护和采煤沉陷区治理取得明显效果。原煤入选率由2010年的51%提高到65%,煤矸石综合利用率由61%提高到75%,矿井水利用率由59%提高到70%,达标排放率达到100%,沉陷区土地复垦率由35%提高到60%。此外,全国煤矿百万吨死亡率在2010年的基础上下降28%以上。(吕良)

我国首个2亿吨级
商品煤基地建成

本报讯 据神华神东煤炭集团公司披露,2011年企业完成商品煤生产2.02亿吨。这意味着神华神东矿区继2010年建成2亿吨级原煤生产基地之后,又一次建成我国首个2亿吨级商品煤生产基地。

据神华神东煤炭集团公司介绍,2011年公司在煤炭生产、外运方面创造了多项新纪录,原煤、商品煤首次双双突破2亿吨。其中原煤产量共完成2.19亿吨,同比增长1116万吨;商品煤产量完成2.02亿吨,同比增长928万吨。

神东矿区地处陕西省榆林市北部和内蒙古鄂尔多斯市南部,总面积3.12万平方公里,探明储量2236亿吨,是目前我国已探明储量最大的整装煤田。

(学军)

山东不再审批煤矿项目

本报讯 山东省近日下发《关于进一步加强矿山企业安全生产工作的意见》,原则上不再审批煤矿和地下开采非煤矿山项目,确需审批的项目必须达到一定标准,并通过审批。

据了解,上述规定是针对枣庄市防务煤矿“7·6”重大火灾事故和潍坊市昌邑正东矿业有限公司“7·10”重大透水事故,暴露出一些问题而制定的。

根据意见,山东将提高办矿标准,省内原则上不再审批煤矿和地下开采非煤矿山项目,确需审批的,煤矿必须达到45万吨/年以上,铁矿必须达到30万吨/年,金矿必须达到6万吨/年,且必须通过省联席会议联报省政府审批。暂停审批新建石膏矿山。所有地下开采矿山安全生产许可证,由省级安全监管监察部门审查核发。(冬青)

河北30万吨以下煤矿
全部关停

本报讯 河北省强力推进煤炭资源整合,到目前为止,全省年生产能力30万吨以下的地方煤矿已经全部停产、停建,并拆除了主井提升设备。

河北煤炭资源较为丰富,但长期以来,煤炭重点开采地区小煤矿林立,年生产能力3万吨以下的就有不少,极度缺少规模企业。特别是本世纪的前几年,重特大安全生产事故频发,为此,河北近年来加快资源整合,关小建大、重组一批、关闭一批,关停煤矿年生产能力的标准年年攀升,从3万吨到15万吨再到30万吨,资源整合取得了显著成效。

据介绍,按照今年出台的《河北省人民政府关于促进企业兼并重组的实施意见》,河北提出,到“十二五”末煤炭企业将由340家整合到50家以内,这标志着2011年河北省煤炭企业的整合迈入深化阶段。河北通过推进企业兼并重组,力争加快培育一批国内领先、综合竞争力强、带动行业发展的企业。

(春雷)

今年电煤合同汇总量或达12亿吨



■ 吕良

近日落幕的2012年煤炭产运需衔接会议,似乎能对2011年轰轰烈烈的煤电之争下一一定论,然而电企消极待之、汇总方对结果闭口不谈等原因存在,这次汇总会留给今年的电煤形势太多悬而未解的疑问。

难觅电企身影

“昆明见!”这个略带挑衅意味的话语出自数月前的一个电企高层之口,目标当然是老冤家煤炭企业。然而电煤合同汇总会真的在昆明召开时,电企却爽约了。

“虽然我们邀请了,但是五大电力集团一个代表都没来!”汇总会组织方中国煤炭运销协会(以下简称“煤运协会”)的一位负责人2011年12月29日说。据观察,参加汇总会的人员,除了煤企高层、煤炭交易市场负责人和省煤炭管理部门官员外,的确难觅电企身影。

“个别电力集团下属电厂人员还是会来的,特别是运力比较紧张的区域,希望来这里疏通一些关系,协调电煤运力问题。”华能集团控股电厂一位中层表示。

不过据知情人士透露,五大电力集团高层在汇总会最后两天还是出现了,目的是确认电煤合同是否顺利录入。

汇总会的主要内容是煤企将2011年年末签订的电煤合同信息汇总到煤运协会,分为网络汇总和现场集中汇总两种方式,电企并不是参会主体,“但这个会也是一个煤电双方交流谈判的平台,往年电企都是很积极的,双方争执得也很厉害,可2011年是个例外。”

上述负责人说。

电企的腰板儿的确更直一些。一个月前,国家发改委出台了电煤价格的管控以及对上网电价上调的组合拳,这是电企用以谈判2012年电煤合同的重要筹码,也是对这次汇总会淡然处之的态度根源。

“对于2012年重点合同煤价格,发改委的管控信号已十分明确,所以最后煤电双方签订合同时没有发生太多冲突,还是挺平和的。”河北省发改委煤炭运销管理办公室主任郝宏伟对新金报记者说,目前河北省重点合同煤汇总已接近尾声,只有很少

一部分量没有签订。

煤企开采成本少有人算清

从2011年电厂集体赴京哭穷到年末关于“煤企寡头论”的声讨,对电企的舆论造势成果,自认嘴笨的煤炭企业一致认为这是电企“有组织有预谋的统一行动”,并且“会哭的孩子有奶吃”,发改委对2012年电煤价格的干预就是电企的战利品。

而煤企却因此背负了沉重的负担。开滦矿业集团煤炭年产能1000万吨,其中重点合同煤量是500万吨,在此次汇总会上已录入完毕,不过该集团副总经理吴爱民说:“对于有130年开采历史的老矿而言,开采成本很高,几乎到380元/吨左右,而4000大卡的合同煤规定价格才320元/吨左右。”

虽然2012年合同煤价格上涨的上线设定在5%,但对于开滦煤矿的合同煤价仅能上涨15元左右,还是无法弥补每吨亏损45元的现状,如果乘以500万吨合同煤量,就是总共亏损两个多亿。

合同煤的亏损只能靠市场煤销售的利润来填补,但发改委对于市场煤到港价的限价政策又将煤企的利润打了折扣。

煤企对合同煤执行缺乏动力,是电企认为煤企合同煤兑现率不高的根本原因。但吴爱民并不认同:“合同煤兑现率很高,因为国家会定期调查煤企的执行情况,如有疏漏必然加倍处罚。”

据悉,山西焦煤集团和阳煤集团都因此受到3000万元的处罚。“如果是小型煤矿企业,在这样的处罚力度下就倒闭了。”

“煤价高涨、电价难升”这本发电亏损账似乎显而易见,但煤企的开采成本账却少有人算得清。电价上调利好电企,但是对于深井作业的高耗电煤企而言,就是一笔不小的新增投入。“地下矿井巷道有的长达10公里,照明、皮带传送走廊大量耗电,再加上持续的安全设施投入(高则每吨60元),另外国税、地税等的征收,这样的煤矿利润空间很有限。”山西一位煤老板表示。

“成本低虚,利润虚高。”山东省煤炭工业局副局长王立亭这样形容当前的煤炭行业。

2012年煤炭价格可能下跌

■ 钟华

“受产能集中释放和需求减少双重制约,近几年持续火爆的煤炭市场,2012年可能出现逆转。除专用煤和稀缺煤种外,电煤、动力煤和化工用烟煤价格将难以继续上扬,甚至可能下跌。”这是日前在陕西省能源化工地质工会一届一次全委会召开期间,陕西省煤炭工业协会秘书长赵生茂透露的信息。

“十一五”以来,受国内外需求旺盛和国际油价上涨引发能源、资源类产品价格中枢上移等诸多利好刺激,国内煤炭产销量连年大幅攀升。2010年,全国煤炭产量达32.4亿吨,较2005年增长11.3亿吨,年均增长10.71%。在产量增长的同时,煤炭价格也大幅攀升。以秦皇岛5500大卡优混煤为例,2005年平均仅450元(吨价,下同),2010年则达到815元,年均上涨16.22%。但综合各种因素分析,煤炭行业景气度已经触顶,预计明年二季度将出现拐点。

——产能出现过剩。统计显示,2010年,我国煤矿总产能已经达到37亿吨,按当年32.4亿吨产量计算,产能发挥了87.57%。考虑到煤炭工业对安全生产的特殊要求,以及每年都会有1个月左右的停产整顿期,2010年的产能与产量是基本平衡的。但随着山西、河南、河北、内蒙古、陕西、黑龙江、贵州、山东、安徽等省区煤炭资源整合与矿井重组工作的结束,这些地方规划的大型矿井将在2011~2012年投产。加之2009年国家4万亿元投资计划中,煤炭行业上马的大型现代化矿井也将于2012~2013年释放产能,预计2012年,全国煤炭总产能将达42亿吨,已经达到国家规划的2015年产能规模。过剩的煤炭产能,使煤炭价格难以继续上扬。

——产量急剧增加。受国内外宏观经济形势影响,2011年,我国经济增长开始减速,2012年经济增长速度将进一步降至8.5%以下。尽管如此,由于地方政府追求高GDP的热情不减,仍将采取积极措施,促进地方经济高速

增长。煤炭、石油、天然气等资源类产品,既能拉动地方GDP增长,又能带来可观的财政收入,且已形成规模,地方政府岂能不督促其产能尽快释放?在这种情况下,煤炭企业不得不高产稳产,大幅增加煤炭供应量。2011年1~11月,陕西省煤炭产量36403.29万吨,预计全年有望突破4亿吨,同比增长15%以上。排在全国煤炭产量前两位的内蒙古和山西,今年煤炭产量双双超过8亿吨,2012年将冲刺9亿吨。另外,新疆、河北、贵州、河南、宁夏等省区,今明两年煤炭产量也将保持14%以上的增长。“产煤省份为确保经济不出现大的滑坡,继续大幅增加煤炭产量,必然导致煤炭市场供大于求,打压价格下行。”赵生茂说。

——需求有所萎缩。“如果煤炭产能产量增长的同时,需求能保持较快增长,则煤炭行业景气度仍将延续。但现实情况是:2012年,国内外煤炭需求不仅无法大幅增长,甚至会出现萎缩。”赵生茂担

忧地说。他表示,调控房地产政策的出台和实施,不仅有助于挤压房地产泡沫,防范和化解金融风险。而且,对高耗能行业起到了釜底抽薪的作用,将有效遏制煤炭、石油、电力等资源能源类产品的消耗。由于明年国家调控房地产市场的政策、力度和决心不动摇,将进一步减少国内对钢材、水泥、聚氯乙烯等高耗能产品的需求,使相关行业开工率下降,继而减少焦炭、电力消费,使煤炭消费量大幅减少,加剧煤炭市场供大于求矛盾,打压煤炭价格下行。

——全球经济放缓。全球金融危机对实体经济的影响远未结束,甚至可能加剧。尤其欧洲债务危机的蔓延和发酵,使得世界经济二次探底的可能性增大,对包括石油、天然气、煤炭等资源类产品的需求将减少,至少需求增速将放缓。加之美国、加拿大以及欧洲部分国家对煤层气、页岩气、页岩油等非常规油气资源工业化开发

“从山东运到江浙的煤,物流等中间环节成本很高,坑口价占最终交易价格不足50%。”

此外,王立亭还表示,山东省煤炭资源也在面临开采日益枯竭的现状,但是在2011年,为了保证山东省电厂正常供电,山东省内煤企以低于市场价200元/吨供应电煤,合计让利39亿元。

价格分歧基本化解

2012年电煤合同汇总截止时间是2011年12月29日,记者30日向煤运协会征询统计结果,得到的答复是该协会需要对合同内容进行核实,对当前的统计结果不予公布,等2012年1月初将结果提交给国家发改委、铁道部、交通运输部之后,才会公布出来。

不过,一个未经证实的说法是,2012年电煤合同汇总量为12亿吨左右。这远远高出国家发改委2012年跨省区煤炭铁路运力配置指导框架中的8.346亿合同煤调出总量。

签订的12亿吨合同,最终能有多少通过审核,还很难预料,因为根据合同煤汇总要求,各煤炭企业要与煤炭用户企业签订量质价齐全、真实有效的购销合同。

据2011年12月份各省煤企订货会的签约情况,有很多只是合作意向合同,量价难签,在“西三地区”铁路运力吃紧,运力在合同中更是难以体现,所以前来汇总会的人员,也多是协调运力的。

在价格上,煤电双方的分歧已经基本化解,但是有些煤企对于合同煤量上的分配还存在障碍。

淮南矿业集团年产能电煤6700万吨,其中重点合同煤为2800多万吨,是电煤供应大户,主要供应华东、华南区域的电厂。该集团市场营销部负责人说:“现在的难点是如何把合同煤的量合理地分配出去,因为该区域运力充沛,电煤根本不愁销路,所以大家都在争这个合同量,而我们自己也有参股电厂,这碗水怎么端平十分为难。”

热点透视

实行煤炭总量控制势在必行

■ 杨富强

发展中国家对煤炭的消费是爱恨交加。煤炭资源在发展中国家分布广泛,较易获得,是发展中国家有供应保障的当地资源,对经济发展起了十分重要的作用,但另一方面,煤炭开采、运输、转换和消耗的过程中,对环境、生态、公众健康造成巨大的破坏和影响,二氧化碳排放的主要来源也是煤炭。中国2010年消耗了32.4亿吨煤炭,占全世界总耗煤的46%。这种消费的增长仍十分强劲。中国耗煤在2000年约14亿吨,但之后的10年间,耗煤增加了近20亿吨,按这种趋势增长,2020年,耗煤将达到50亿吨以上。

根据绿色和平《煤炭的真实成本》报告中的分析,中国的煤炭外部成本如果内部化,并以价格形式表现出来,真实成本要上升70%至80%。煤炭利用的所有环节所造成的各种损失,约占GDP的7%至9%。煤

炭的洁净化和高效利用是一个行之有效的办法。但在煤炭增长势头仍无减缓的情况下,什么是符合中国实际情况的、更有力度的煤炭政策呢?

对煤炭实行总量控制已经势在必行,是一个有效的措施手段。中国实施多年的节能和提高能效的政策及激励措施是煤炭总量控制的基石。中国现有的方针政策为煤炭总量控制提供了决策的前提。这些政策包括能源总量控制、能耗强度目标、碳强度目标、各种污染物的减排目标。在地方的煤炭消费总量控制方面,有发改委确定的五省八市的低碳示范点和环保部“三区九群”的区域性煤炭消耗控制,这些都是实施煤炭消费总量地区分解的基础。在“十二五”能源规划的草案中,要将煤炭消耗总量控制在36亿吨以内,将煤炭消耗占总能耗的比例从70%降低到63%左右。北京市在“十二五”规划中第一次提出将煤炭消耗总量下降600万吨的要求。根据中国环境容量和资源开发

的要求,煤炭的年消耗总量不应突破39亿吨。有关研究单位近年来都进行相关的研究,但这些煤炭总量控制的目标一再被突破,这种状况不能再继续下去了。

煤炭总量控制的主要目的是减少二氧化碳的排放。2015年按最保守的估计,中国二氧化碳的排放将达到75亿吨至80亿吨。这无疑给中国的减排造成更大的压力。这种压力一直持续到煤炭消耗总量达到峰值,只会继续加重。煤炭消耗总量控制促使煤炭峰值降低,并加速煤炭消耗的下降。煤炭消耗总量控制对环境和公众健康有多重协同效应。环保部门多年强调的源头治理才会生效,污染物减排才会事半功倍。煤炭总量控制是一个复杂的系统工程,要多管齐下、多方治理,要有自上而下的顶层政策设计,也要有自下而上的公众行动。

市场观察