

兖矿集团有望跻身世界500强

“加减乘法”激发新动能,去年营收1900亿元

本报济南1月10日讯(见习记者 王瑞超) 10日,记者从兖矿集团获悉,该公司2017年完成煤炭产量1.35亿吨,有望进入国内前四,营业收入1900亿元,同比增加502亿元,有望跨入世界500强。

兖矿集团的强劲动能源自何处?兖矿集团党委书记、董事长李希勇说:“新一轮国企改革浪潮中能够突破重围、勇立潮头,在于用‘加减乘法’理念破解发展难题,增强了企业市场竞争力和可持续发展能力。”

瞄准核心产业做“加

法”,潜心攻关煤炭清洁高效利用,兖矿集团传统产业可谓“老树发新芽”。继煤制油项目投产、超洁净技术“曝光”后,兖矿“蓝天”牌高效改性洁净煤及节能环保炉具去年底一经投放市场,便引起社会广泛关注。

兖矿集团启动实施“蓝天工程”,通过引进国家“千人计划”人才,以及与中科院、清华大学的合作,初步形成煤炭燃烧治理的技术体系,探索出一条煤炭清洁高效利用的新路径,实现了“高碳能源低碳化、有烟煤炭无

烟化、高硫煤炭低硫化、黑色煤炭绿色化、运营服务一体化”的煤炭发展新格局。目前,年产100万吨洁净煤厂、50万吨复合添加剂厂、10万台炉具生产线建成投产。该项目的成功实施,为蓝天保卫战提供了“兖矿版本”。

随着28名职工加入鄂尔多斯荣信化工,兖矿碳素制品公司关停顺利完成。这是兖矿近期继北宿矿、电解铝厂关停后,再次关停的落后产能企业,其目的是推动国有资本从劣势领域退出,为新旧动能转换腾出更大空间。

“减,某种程度也是为了增。”兖矿集团总经理李伟说,“既解一时之弊,更利长远发展。”

按照治理整顿一批、改制重组一批、股权退出一批、清理注销一批“四个一批”的思路,兖矿集团完成首批46户拟退出和僵尸企业清理处置工作,硫磺沟煤矿、新疆煤化工公司等一批长期亏损企业扭亏为盈,开阳化工、国际焦化合资合作取得实质进展。

经营“乘数效应”如何实现?实施产融结合是兖矿集团

新旧动能转换的一大亮点,也是全面提升产业竞争力、资本控制力和价值创造力的一种战略性行动。2016年改建国有资本投资公司后,兖矿金融板块布局和落地迎来加快发展的广阔机遇。金融资产规模达到300亿元。创新低成本融资渠道,成功发行70亿元可交换债券,年节约财务费用3.84亿元。与中国银行、中国工商银行签订200亿元债转股协议。新风光公司、上海中期公司实现新三板挂牌。他们还通过加强产业链协同,发挥“1+1>2”的乘数效应。

国家发改委: 当前煤炭市场供给总体平稳



近日,国家发改委、国家能源局联合印发《关于建立健全煤炭最低库存和最高库存制度的指导意见(试行)》(下称《意见》)。国家发改委有关司局负责人就《意见》答记者问时表示,当前煤炭市场供给总体平稳,价格呈现稳中趋降的态势,港口、电厂存煤均处于较高水平,2017年10月中旬以来,秦皇岛港口煤炭库存连续一个多月保持在高位,较前年同期大幅增长;截至2017年12月4日,全国统调电厂煤炭库存近1.18亿吨,可用天数23天。

“加之今冬各地高度重视迎峰度冬煤炭保障,各冬储煤工作比较主动超前,重点地区的库存远高于往年同期水平,这些都为库存制度的出台和实施提供了有利条件。”上述国家发改委有关司局负责人表示,《意见》在政策发布与正式施行之间还预留了一定的缓冲期,为企业组织生产和调整库存留出时间。

《意见》根据现有相关行业标准规范,综合考虑煤炭开采布局、资源禀赋、运输条件和产运

需结构变化等因素,按照不同环节、不同区域、不同企业、不同时段,科学确定煤炭最低库存和最高库存。

具体来说,设有储煤场的煤矿,当动力煤价格处于绿色区域时,应保持不低于5天设计产量的最低储煤量;当动力煤价格出现大幅下跌超出绿色区域下限时,煤矿应保持不低于7天设计产量的最低储煤量;当动力煤价格出现大幅上涨超出绿色区域上限时,煤矿储煤量可不低于3天设计产量。从事原煤、配煤及洗选、型煤加工产品经销等活动的煤炭经营企业,最低库存原则上不低于上一年度3天的日常经营量。当市场供不应求,动力煤价格出现大幅上涨超出绿色区域上限时,煤炭经营企业最高库存原则上不超过上一年度月均经营量。电力、建材、冶金、化工等重点耗煤行业的相关企业,日常生产经营过程中煤炭最低库存原则上不应低于近三年企业储煤平均水平;在市场供不应求、价格连续快速上涨时,其存

煤量不应高于最高库存,最高库存原则上不超过两倍的最低库存量。

上述负责人表示,最低库存和最高库存制度能够有效增强煤炭供应保障的稳定性,减少价格大幅波动。第一,能够发挥蓄水池的作用。库存制度通过构建多层次的煤炭市场储备体系,提升社会整体库存水平,能够在一定程度上熨平产运需各环节因突发因素引起的市场波动,增强煤炭供应保障的弹性。第二,能够发挥调节器的作用。当煤炭供过于求、价格下跌时,通过设立最低库存,引导煤炭产供需各方多存煤,有利于促进供需平衡;当煤炭供不应求、价格上涨时,通过设立最高库存,有利于防止产供需各方特别是中间环节囤积惜售,加剧市场失衡,造成价格剧烈波动。第三,能够发挥警戒线的作用。库存制度对企业存煤进行规范,在有利于上下游企业保持连续性平稳生产的同时,为相关部门开展煤炭市场监管提供依据。(来源:中国经济网)

特高压直流输电技术获 国家科学技术进步奖特等奖

仅0.008秒,来自甘肃的风电、太阳能发电等清洁能源,可瞬间送至湖南湘潭换流站……这是8日荣获2017年度国家科学技术进步奖特等奖的特高压±800KV直流输电技术最近成功应用于酒泉至湖南±800KV特高压直流输电工程时的场景。

记者从国家科学技术奖励工作办公室获悉,“特高压±800KV直流输电工程”项目获得国家科学技术进步奖特等奖。特高压±800KV直流输电技术是目前世界上电压等级最高、输送容量最大、送电距离最远、技术水平最先进的输电技术,是解决我国能源与电力负荷逆向分布问题、实施国家“西电东送”战略的核心技术。

2010年,我国自主建成世界上技术水平最先进的云南至广东、向家坝至上海特高压±800KV直流输电示范工程,投运7年多来,一直保持稳定可靠运行。

“运行稳定程度出乎意料地好。”项目第一完成人、南方电网公司专家委员会主任李立浯院士介绍,特高压±800KV直流技术是世界首创,国内外没有可借鉴的经验,面临特高压、大电流下的绝缘物理特性、电磁环境、设备研制、系统控制等四大挑战和难题。

“我国在世界上首次提出发展特高压±800KV直流输电技术,每回输送容量可达500万至1000万千瓦,输电距离超过2000公里,技术经济优势十分突出,是电网技术的制高点。”李立浯说。

国家电网公司董事长、党组书记舒印彪指出:“没有特高压之前,我们都是哪里用电就在哪里建电厂,造成了煤电油运紧张,带来了大量污染,东部地区环境也不堪重负。特高压变输电为输煤,有效解决能源大范围平衡问题。”

“这是能源运输史上新的高峰,将极大解决我国东西能源资源分布不均的问题,其技术的提升就如同从‘绿皮火车’提速至‘复兴号高铁’那样,大大提高了送电效率。”南方电网公司总工程师汪际峰这样形容。

国家电网公司副总经理刘泽洪介绍,作为连接我国能源基地与负荷中心的“电力动脉”,特高压±800KV直流输电工程目前最大容量已经达到1000万千瓦级,一天24小时可以输送2.4亿度电,相当于1200辆100吨卡车送的煤。

“特高压已经成为‘中国创造’和‘中国引领’的金色名片。”舒印彪认为,特高压直流输电技术的突破,能够大幅提高电网远距离、大规模输电能力,使我国西部、北部清洁能源的集约高效开发和大范围配置消纳成为可能,对保障能源安全、推动东西部地区协调发展,具有重要意义。同时,也带动了我国特高压全产业链“走出去”,实现了国际标准制定的新突破。

目前,我国在运在建的特高压直流工程共14项,输送电量中80%以上为清洁能源,将成为我国清洁能源运输的主干线、大动脉,为推动我国西部资源优势转化为经济优势,推进能源革命,防治大气污染,建设美丽中国奠定坚实基础。(来源:新华社)