

(上接A24版)

年,准格尔矿区在生产技术和设备上取得了重要成就,不但引进了当今世界最先进的高新技术,如超大型、悬斗铲倒堆工艺以及单车载重量超过300吨的电动轮矿用汽车等,同时,准信冶炼天炉成功应用“抛掷碾破技术”,有效抛掷率达25%以上,节约剥离费用约150万元以上。2007年,准格尔矿区完成露天“排土场复垦面积120万平方米,复垦率达到100%。

2007年胜利矿区商品煤产量达到16.0百万吨,同比增长233.3%。2007年胜利矿区商品煤产量同比增加11.2百万吨,占公司商品煤产量总增量21.4万吨的52.3%。胜利矿区将合并井与技术改造、大幅提高采矿机械化程度结合起来,技改后各煤矿综采技术水平提高,生产能力迅速增加。胜利矿区的布尔台煤矿建设进展顺利,生产系统基本形成,正在进行设备安装,预计2008年5月投入试运行。布尔台煤矿是世界最大的一次性设计、一次性建设、一次性投产的矿井,核定井建设规模为每年20万吨/日。胜利矿区将是公司未来几年产量的主要增长点之一。

2007年胜利矿区商品煤产量达到2.2百万吨,同比增长121.4%。2007年胜利矿区商品煤产量同比增加3.3百万吨,占公司商品煤产量总增量21.4万吨的15.9%。胜利一号露天煤矿建设任务基本完成,具备一期工程设计生产能力。

在煤炭产量快速增长的同时,本集团亦继续保持对煤矿安全生产工作的高度重视,煤炭安全生产记录继续保持国内乃至国际煤炭采掘行业的领先水平。2007年中国神华煤炭生产百万吨死亡率0.006,大幅低于中国全国煤矿1.485和国有重点煤矿0.383的平均水平。所属147个子公司中有11个连续17年杜绝了责任死亡事故;17处生产煤矿有16处全年实现了“零死亡”,其中有10处煤矿连续安全生产1,000天以上。2007年,中国神华所属17处煤矿中有10个被评为全国安全高效矿井,其中6处被评为特级安全高效矿井。

开采方法	于2007年12月31日		于2006年12月31日	
	可采储量 亿吨	资源量 亿吨	可采储量 亿吨	资源量 亿吨
神东矿区 井工矿	70.33	118.66	61.66	103.54
胜利矿区 井工矿	5.97	10.55	6.19	10.49
准格尔矿区 露天/露天矿	26.77	29.77	11.33	13.16
胜利矿区 露天/露天矿	11.75	21.26	11.81	21.33
合计	114.82	180.24	90.99	148.52

开采方法	于2007年12月31日		于2006年12月31日	
	可采储量 亿吨	资源量 亿吨	可采储量 亿吨	资源量 亿吨
神东矿区 井工矿	39.69	118.66	38.04	103.54
胜利矿区 井工矿	1.40	10.55	3.54	10.49
准格尔矿区 露天/露天矿	23.48	29.77	9.29	13.16
胜利矿区 露天/露天矿	8.63	21.26	8.69	21.33
合计	73.20	180.24	59.56	148.52

* 按于2004年12月生效的澳洲报告矿物资源量及矿产储量的标准 JORC标准。于2007年12月31日,中国标准下,本集团可采储量有114.82亿吨,资源量为180.24亿吨。如果按2007年原煤产量计算,本公司的煤炭资源储量已达到68.5%。

于2007年12月31日,JORC标准,本公司可售煤炭储量达到73.20亿吨,资源量为180.24亿吨。如果按2007年商品煤产量计算,本公司的煤炭资源储量已达到约46%。

2007年本集团获得准格尔矿区的哈尔乌素露天煤矿采矿许可证,增加资源量16.85亿吨,中国标准下可采储量15.67亿吨,JORC标准下可采储量10.74亿吨。2007年年末,哈尔乌素煤矿开始剥离工程基本完工,地面生产系统正在形成,预计2008年年底投入试生产。

2007年本集团购买了控股股东神华集团持有的神东电力100%股权,从而将神东电力拥有的黄玉川煤矿并入本集团神东矿区。2007年年末,黄玉川煤矿资源量15.07亿吨,中国标准下可采储量4.44亿吨,JORC标准下可采储量3.69亿吨。黄玉川煤矿正在进行基本建设,预计2011年投入试生产。

	2007年			06-07 变化比率 %
	百万吨	百万吨	百万吨	
国内销售量	121.1	147.2	185.1	25.7
按区域				
华北	49.1	47.9	82.4	72.0
华东	57.7	66.0	67.2	1.8
华南	8.5	24.8	26.6	7.3
东北	4.8	7.9	8.1	2.5
其它	0.9	0.6	0.8	33.3
按用途				
电煤	87.7	115.9	145.1	22.2
冶金	2.3	3.3	4.3	30.3
化工	1.5	3.1	3.6	16.1
其他	29.6	24.9	32.1	28.9
出口销售量	23.3	23.9	24.0	0.4
按国家				
韩国	8.3	7.8	9.7	24.4
中国台湾	6.7	6.1	6.6	8.2
日本	4.4	4.6	5.0	8.7
其它	3.9	5.4	2.7	-50.0
销售量合计	144.4	171.1	209.1	22.2

截至2007年12月31日止年度,本集团煤炭销售量为209.1百万吨 006年:171.1百万吨),同比增长22.2%。其中,国内销售量为185.1百万吨,占本集团煤炭销售量的88.5%;出口销售量为24.0百万吨,占本集团煤炭销售量的11.5%。

	2007年		2006年	
	销售量 百万吨	销售价格 元/吨	销售量 百万吨	销售价格 元/吨
煤炭销售				
国内销售量小计/加权平均价	185.1	301.8	147.2	296.1
长约合同销售量/加权平均价格	147.5	311.2	119.3	296.0
港口	—	—	2.0	131.9
直达(沿铁路线)	55.1	228.9	36.9	220.4
下水(港口FOB)	92.4	360.2	80.4	334.8
现货销售量/加权平均价格	37.6	265.2	27.9	296.8
港口	13.0	101.5	5.5	110.0
直达(沿铁路线)	10.7	289.2	9.0	285.7
下水(港口FOB)	13.9	399.3	13.4	380.8
出口销售量小计/加权平均价	24.0	398.1	23.9	381.6
煤炭销售合计/加权平均价格	209.1	312.9	171.1	308.1

截至2007年12月31日止年度,本集团国内销售收入为558.57亿元 006年:435.75亿元),同比增长28.2%。增加的主要原因是煤炭销量增加。2007年本集团国内销售量为185.1百万吨 006年:147.2百万吨),同比增长25.7%。同期,国内销售占全部煤炭销售量的比例从86.0%增加到88.5%。国内加权平均价格为301.8元/吨 006年:296.1元/吨),同比增长1.9%。

截至2007年12月31日止年度,本集团国外销售量合计为43.7百万吨 006年:119.3百万吨),同比增长23.6%。内销销售量增加为37.6百万吨 006年:27.9百万吨),同比增长34.8%。同期,内销长约合同销售量占全部煤炭销售量的比例从6.9%增加到7.5%。2007年,内销长约合同销售量加权平均价格为731.1元/吨 006年:296.0元/吨),同比增长5.1%。内销现货销售量加权平均价格为265.2元/吨 006年:296.8元/吨),同比下降0.6%。

国内下水 港口FOB 销售是本集团国内销售的主要形式,销售利润率较其他形式高。截至2007年12月31日止年度,本集团国内下水销售量为106.3百万吨 006年:93.8百万吨),同比增长13.3%。同期,国内下水销售量占国内销售量的比例63.7%下降到57.4%。2007年,国内下水销售量为165.3万吨,006年为141.4万吨,同比增长17.0%。2007年,本集团国内下水销售量占全国主要港口下水销售量的23.1%,继续保持在全国沿海港口市场的领先地位。

国内销量增加是本集团受惠于国内兴起的煤炭市场,并提高市场占有率的结果,有利于增加本集团的国内水平。

截至2007年12月31日止年度,本集团出口销售收入为95.66亿元 006年:91.17亿元),同比增长4.9%。2007年本集团出口销售量为24.0百万吨 006年:23.9百万吨),同比增长0.4%。同期,出口销售量占全部煤炭销售量的比例从10.5%增加到11.5%。

2007年出口销售量为398.1元/吨 006年:381.6元/吨),同比上升4.3%。上升是由于原因综合的结果:1)受国际煤炭市场价格走高的影响,与主要客户签订的长约煤炭出口合同价格比2006年的长约煤炭出口合同价格有所上升;2)2007年人民币兑美元汇率升值,使得以美元计价销售的长约煤炭平均美元兑换率为7.5863 006年:7.9741),升值4.9%,使得以美元计价表示的出口销售价格较上年同期有所降低。

2007年本集团对前五大出口煤炭客户销售量为1,658.1万吨,占出口销售总量的69.1%,其中,最大客户销售量为604.1万吨,占出口销售总量的22.4%。出口煤炭客户均为发电公司或炼钢公司。

	2007年			2006年		
	销售量 百万吨	占销售量 %	销售价格 元/吨	销售量 百万吨	占销售量 %	销售价格 元/吨
煤炭销售至外部客户	178.5	85.4	312.3	148.7	86.9	309.1
国内外客户销售	154.5	73.9	299.0	124.8	72.9	295.2
出口销售	24.0	11.5	398.1	23.9	14.0	381.6
煤炭销售至本集团发电业务	30.6	14.6	216.0	22.4	13.1	301.6
煤炭销售合计/加权平均价格	209.1	100.0	312.9	171.1	100.0	308.1
截至2007年12月31日止年度,本集团对外部客户煤炭销售量为1,658.1万吨 006年:1,459.48万吨),同比增长21.3%。增加的主要原因是煤炭销售量增加。同期,本集团对外部客户煤炭销售量为178.5百万吨 006年:148.7百万吨),增长20.0%,其中:国内外外部客户煤炭销售量为154.5百万吨 006年:124.8百万吨),增长23.8%。同期,对外部客户煤炭销售量占全部煤炭销售量的比例从14.1%增加到14.6%。对外部客户煤炭销售价格从301.57元/吨增加到316.0元/吨,增长4.8%。价格增长的主要原因是2007年沿海地区新投产机组比重高,对本集团发电业务下水销售销售量比例上升,这部分销售价格与港口和直达销售价格比较较高。2007年,发电业务销售量的89.7%来自本集团内部供应,其余来自外部采购。						

3. 煤炭分部经营业绩

营业收入

截至2007年12月31日止年度,合并抵销前本集团煤炭分部营业收入为659.49亿元 006年:533.03亿元),同比增长23.7%。增加的主要原因是2007年销售量增加。

营业成本

截至2007年12月31日止年度,本集团煤炭分部营业成本为445.12亿元 006年:346.00亿元),同比增长28.6%。营业成本除内部采购成本、煤炭生产成本和煤炭运输成本构成,增加的主要原因是进口第三方采购煤价增加,自产煤生产成本增加,商品煤销售量增加。

煤炭分部营业成本为72.1元/吨 006年:66.3元/吨),同比增长8.7%。单位外部采购成本为206.5元/吨 006年:191.4元/吨),同比增长7.9%。

营业利润

截至2007年12月31日止年度,本集团煤炭分部利润为173.92亿元 006年:152.95亿元),同比增长13.7%。同期,煤炭分部的营运利润率从28.7%下降到26.4%。

二. 铁路

本集团充分利用自有铁路和港口一体化的运输系统,解决了中国其它煤炭公司普遍存在的运输瓶颈问题,拥有业内独一无二之竞争优势,借助独有的自备铁路专线,本集团既可以将煤炭源源不断运输到港口销售给中国各地和其它国家,也可以有充分的空间调配煤炭销量,占领了中国沿海地区为主的目标市场,为客户提供稳定、充足的煤炭产品。

	2005年			2006年			2007年			06-07 变化比率 %	
	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	十亿吨公里	
自有铁路	84.3	99.0	116.7	17.9	17.9	17.9					
神朔铁路	23.6	26.7	29.4	10.1	10.1	10.1					
朔黄-黄骅铁路	51.2	60.0	72.7	21.2	21.2	21.2					
大秦铁路	6.1	8.6	9.8	14.0	14.0	14.0					
包神铁路	3.4	3.7	4.8	29.7	29.7	29.7					
国有铁路	23.8	25.4	25.1	-1.2	-1.2	-1.2					
煤炭运输周转量合计	108.1	124.4	141.8	14.0	14.0	14.0					

本集团目前拥有并经营着朔黄铁路、神朔铁路、大秦铁路、包神铁路、黄骅港五条铁路,总营运里程近3,367公里。其中,神朔—朔黄铁路是中国第二条专运的西部东煤东运大通道之一。本集团主要通过自有铁路运营煤炭,同时也通过国有铁路运输部分煤炭。

2007年本集团的煤炭运输总周转量为141.8十亿吨公里 006年:124.4十亿吨公里),增长14.0%。其中,本公司自有铁路的煤炭运输周转量为116.7十亿吨公里 006年:99.0十亿吨公里),增长17.9%。同期,自有铁路的煤炭运输周转量占煤炭运输总周转量的比例78.23%,比2006年的79.6%有所上升。

2. 铁路分部经营业绩

营业收入

截至2007年12月31日止年度,合并抵销前本集团铁路分部营业收入为162.10亿元 006年:129.58亿元),同比增长25.1%。其中,铁路分部为内部运输煤炭收入为147.55亿元 006年:117.04亿元),同比增长26.1%,占铁路分部营业收入91.0%。同时,本集团利用部分铁路线的富余运力,为第三方提供运输服务,获得运输收入。2007年铁路分部营业收入增加,主要原因是运输量增加,铁路运输变动不大。

	2007年		2006年	
	百万元	百万元	百万元	百万元
原材料、燃料和动力	1,490	1,102		
人工成本	993	717		
折旧与摊销	1,435	1,219		
外部运输费	201	158		
其他	422	321		
内部运输业务成本	4,541	3,517		
外部运输业务成本	658	480		
小计	8,519	3,997		
其他业务成本	131	132		
营业成本	5,330	4,129		

截至2007年12月31日止年度,本集团铁路分部营业成本为53.30亿元 006年:41.29亿元),同比增长29.1%。增加的主要原因是自有铁路运输量增加,燃料动力成本增加,以及购置新机车和大型铁路站场改造后折旧增加。

铁路分部的单位运输成本为0.45元/吨公里 006年:0.40元/吨公里)同比增长12.5%。增加的主要原因是原材料、燃料和动力、人工成本增加。

营业收入

截至2007年12月31日止年度,本集团铁路分部利润为86.24亿元 006年:66.47亿元),同比增长29.7%。同期,铁路分部的营运利润率从51.3%上升到53.2%。

三. 港口

本集团除了拥有自有铁路煤炭运输专线以外,还拥有黄骅港和神华天津煤码头,年下水煤能力超过1亿吨。

	2005年			2006年			2007年			06-07 变化比率 %	
	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	百万吨	
自有港口	67.1	80.8	100.4	24.3	24.3	24.3					
黄骅港	67.1	79.2	81.2	2.5	2.5	2.5					
神华天津煤码头	33.2	36.9	29.9	-1,100.0	-1,100.0	-1,100.0					
第三方港口	17.7	21.2	18.2	-14.2	-14.2	-14.2					
天津港	15.5	14.7	10.7	-27.2	-27.2	-27.2					
其他	-	1.0	1.0	-	-	-					
港口下水煤量合计	100.2	117.7	130.3	10.7	10.7	10.7					

本集团拥有并经营黄骅港和神华天津煤码头,它们已经成为本集团煤炭销往国内沿海市场和海外市场的主要中转港。其中,黄骅港是中国第二大煤炭下水港口。此外,本集团还通过秦皇岛港、天津港等第三方港口运输煤炭。

2007年本集团港口下水煤量达130.3百万吨,占公司全年商品煤销售量的62.3%。其中,公司自有港口黄骅港和神华天津煤码头共完成下水煤量100.4百万吨,同比增加19.6百万吨,增长24.3%,占公司总下水量的77.1%。

2006年末投入运营的神华天津煤码头三个泊位,在2007年逐步提升煤炭吞吐量,下水煤量增加到19.2百万吨。2007年9月神华天津煤码头一期工程顺利通过交通部工程验收。2007年神华天津煤码头装载15万吨级以上船舶9艘,作业的快速、高效获得业界的一致好评。

2. 港口分部经营业绩

营业收入

截至2007年12月31日止年度,合并抵销前本集团港口分部营业收入为19.81亿元 006年:15.69亿元),同比增长26.3%。其中,港口分部内部运输煤炭收入为18.78亿元 006年:14.94亿元),同比增长25.7%,占港口分部营业收入94.8%。2007年港口分部营业收入增加,主要原因是运输量增加,港口运费变动不大。

	2007年		2006年	
	百万元	百万元	百万元	百万元
原材料、燃料和动力	207	117		
人工成本	72	39		
折旧与摊销	582	429		
其他	304	386		
内部运输业务成本	1,165	971		
外部运输业务成本	58	46		
其他业务成本	7	-		
营业成本	1,230	1,017		

截至2007年12月31日止年度,本集团港口分部营业成本为1.23亿元 006年:10.17亿元),同比增长20.9%。增加的主要原因是自有港口运输量增加,神华天津煤码头投产后的折旧增加。

港口分部的单位运输成本为11.6元/吨 006年:12.0元/吨)同比下降3.7%,下降的主要原因是运输量增加产生的经济规模效益及使用单位运输费用减少。

营业收入

截至2007年12月31日止年度,本集团港口分部利润为3.81亿元 006年:2.39亿元),同比增长59.4%。同期,港口分部的营运利润率为15.2%上升到19.2%。

	于2006年12月31日(重述)		2007年		于2007年12月31日	
	装机容量	装机容量	装机容量	装机容量	装机容量	装机容量
地理位置						
兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦
黄骅电力	1,200	1,200	612	612		
盘山电力	天津	1,000	332	332		
三河电力	河北	700	600	1,300	365	
国华准格尔	内蒙古	600	660	1,320	896	
北京电力	北京	400	400	204	204	
准能电力	内蒙古	200	200	116	116	
绥中电力	辽宁	1,600	1,600	1,040	1,040	
宁海电力	浙江	2,400	2,400	1,440	1,440	
锦界能源	陕西	6,000	1,200	1,800	1,260	
神东电力	陕西	200	200	102	102	
山东电力	广东	3,000	3,000	2,400	2,400	
神东煤炭	内蒙古	324	324	301	301	
神东电力	内蒙古	347	347	218	218	
装机容量合计	12,631	2,460	15,091	9,286		

	所在电网			总发电量 亿千瓦时	总用电量 亿千瓦时	平均利用小时 小时	售电标准煤耗 元/千瓦时
	装机容量	新增装机容量	装机容量				
黄骅电力	华北电网	64.8	61.5	5,396	326		
盘山电力	华北电网	59.5	55.9	5,952	328		
三河电力	华北电网	46.6	43.5	5,437	328		
国华准格尔	华北电网	41.8	38.4	5,057	330		
北京电力	华北电网	25.3	22.6	6,363	285		
准能电力	华北电网	12.3	11.1	6,169	398		
绥中电力	东北电网	104.7	99.1	6,542	328		
宁海电力	华东电网	141.7	133.5	5,905	323		
锦界能源							