

中国中煤能源股份有限公司

2012 年年度报告摘要

一、重要提示

1.1 本年度报告摘要摘自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

1.2 公司简介

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	周东洲	-
电话	(8610)-82236028	-
传真	(8610)-82256479	-
电子信箱	IRD@chinacoal.com	-

二、主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：千元

	2012 年	2011 年		本年(末)比上年 (末)增减 (%)	2010 年
		经重述	重述前		
总资产	183,863,821	160,635,317	158,522,510	14.5	120,815,079
归属于上市公司股东的净资产	86,101,645	81,900,653	81,180,614	5.1	73,436,977
经营活动产生的现金流量净额	12,475,125	15,109,795	15,239,535	-17.4	10,735,581
营业收入	87,291,670	90,864,746	88,872,409	-3.9	71,268,417
归属于上市公司股东的净利润	9,281,271	9,666,806	9,503,817	-4.0	6,908,978
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	9,013,056	9,437,143	9,396,732	-4.5	6,744,711
加权平均净资产收益率 (%)	11.01	12.40	12.29	减少 1.39 个百分点	9.74
基本每股收益 (元 / 股)	0.70	0.73	0.72	-4.1	0.52
稀释每股收益 (元 / 股)	0.70	0.73	0.72	-4.1	0.52

注：(1) 非经常性损益根据《中国证券监督管理委员会公告2008年第43号—公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号--非经常性损益》的定义计算。

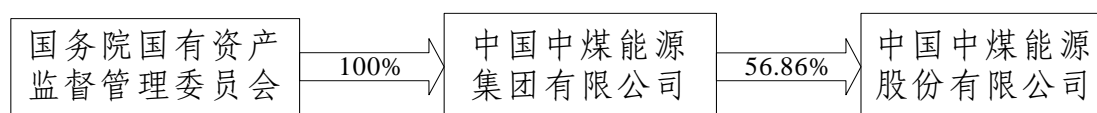
(2) 报告期内本公司从中国中煤能源集团有限公司（以下简称“中煤集团”）收购了中国煤炭销售运输有限责任公司（以下简称“运销公司”）100%股权，从中煤集团所属中国煤炭进出口公司（以下简称“进出口公司”）收购了山西中新唐山沟煤业有限责任公司（以下简称“唐山沟公司”）80%股权，根据会计准则有关规定对比较期的相关业务数据进行重述。

2.2 前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末股东总数：311,385 户		本年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数：305,563 户				
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国中煤能源集团有限公司	国有法人	56.86	7,538,833,347	33,607,993	-	无
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	29.83	3,955,203,385	-	-	未知
全国社会保障基金理事会转持一户	国有法人	1.15	152,533,340	-	145,023,226	未知
中煤能源香港有限公司	境外法人	0.95	125,351,000	5,351,000	-	无
中国农业银行—大成创新成长混合型证券投资基金	未知	0.12	15,998,681	-	-	未知
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	未知	0.11	14,975,373	-	-	未知
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	未知	0.11	14,506,691	-	-	29,600
南方东英资产管理有限公司—南方富时中国 A50ETF	未知	0.09	12,103,372	-	-	未知
徐王冠	未知	0.09	12,000,154	-	-	12,000,000
唐山钢铁集团有限责任公司	未知	0.07	9,393,000	-	-	未知

2.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



三、 董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

(一) 主营业务分析

1、概述

2012 年，公司积极应对市场冲击，面对市场需求增长乏力，煤炭价格大幅下跌的不利形势，努力扩大产销规模，优化产品结构，严格成本费用管控，取得了良好的经营业绩。全年实现营业收入 872.92 亿元，同比下降 3.9%；营业成本 557.16 亿元，同比下降 8.0%；利润总额 134.12 亿元，同比下降 3.2%；归属于母公司股东的净利润 92.81 亿元，同比下降 4.0%；基本每股收益 0.70 元，同比减少 0.03 元；每股经营活动产生的现金净额 0.94 元，同比减少 0.20 元。

利润表及现金流量表相关科目变动情况表

单位：亿元

科目	2012 年	2011 年（经重述）	变动比例（%）
营业收入	872.92	908.65	-3.9
营业成本	557.16	605.29	-8.0
销售费用	122.17	105.09	16.3
管理费用	42.66	47.37	-9.9
财务费用	2.54	1.98	28.3
经营活动产生的现金流量净额	124.75	151.10	-17.4
投资活动产生的现金流量净额	-312.76	-351.30	-11.0
筹资活动产生的现金流量净额	111.10	178.78	-37.9
研发支出	10.51	8.86	18.6

截止 2012 年 12 月 31 日，公司资本负债比率（付息债务总额/（付息债务总额+权益））为 31.6%，比年初增加 8.1 个百分点。

单位：亿元

	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日 （经重述）	同比	
			增减额	增减幅（%）
资产	1,838.64	1,606.35	232.29	14.5
负债	831.50	644.84	186.66	28.9
付息债务	466.19	294.73	171.46	58.2
股东权益	1,007.14	961.51	45.63	4.7
归属于母公司的股东权益	861.02	819.00	42.02	5.1

2、经营业绩

(1)合并经营业绩

◆营业收入

2012 年，公司实现营业收入 872.92 亿元，比 2011 年 908.65 亿元减少 35.73 亿元，降幅 3.9%，在市场形势变化，煤炭价格大幅下跌的情况下，公司积极扩大自产煤炭产销量，坚持以质促销、以量补价，使自产商品煤收入同比增加 12.07 亿元，但由于买断贸易煤价格同比降幅较大，使买断贸易煤收入同比减少 35.66 亿元。此外，公司自产焦炭销量同比减少以及综合销售价格同比下降，使煤焦化业务收入同比减少。

公司各经营分部的营业收入（扣除分部间交易）的情况如下：

单位:亿元

	2012 年	比重(%)	2011 年 (经重述)	比重(%)	同比	
					增减额	增减幅(%)
煤炭业务	717.83	82.2	740.38	81.5	-22.55	-3.0
煤焦化业务	41.85	4.8	53.01	5.8	-11.16	-21.1
煤矿装备业务	78.85	9.0	77.33	8.5	1.52	2.0
其他业务	34.39	4.0	37.93	4.2	-3.54	-9.3
合计	872.92	100.0	908.65	100.0	-35.73	-3.9

从公司煤炭、焦炭、煤机等主要产品的市场情况看，公司主要客户类型为国内电力企业、国内钢铁企业及国内煤炭生产企业等。2012 年，公司对前五名客户实现的营业收入为 171.33 亿元，占公司总营业收入的比例为 19.6%。

◆营业成本

2012 年，公司发生营业成本 557.16 亿元，同比减少 48.13 亿元，下降 8.0%，主要项目变动分析如下：

材料成本从 2011 年的 413.20 亿元下降 9.8%至 372.66 亿元，主要是买断贸易煤采购单价同比下降和外购入洗原料煤量减少使煤炭分部材料成本相应减少。此外，淘汰焦炭落后产能减少自产焦炭销量也使煤焦化分部材料成本相应减少。

人工成本从 2011 年的 41.17 亿元增长 8.2%至 44.53 亿元，主要是公司所属平朔东露天煤矿等在建项目于报告期内投入运营使在成本中列支人工费用的职工人数同比增加，使人工成本相应增加。

折旧及摊销从 2011 年的 35.74 亿元增长 5.4%至 37.66 亿元，主要是公司所属企业在建项目转固，以及根据生产经营需要购置的生产设备和设施增加，使计提的折旧及摊销同比增加。

维修支出从 2011 年的 11.19 亿元下降 3.4%至 10.81 亿元，主要是公司更新投入使用的生产设备和设施增加，发生维修支出减少。此外，公司充分利用自有维修能力，加大设备自我维修及保养，也相应降低了维修支出。

煤炭可持续发展基金（准备金）从 2011 年的 19.45 亿元增长 7.5%至 20.90 亿元，主要是公司在晋煤炭生产企业煤炭产量增加以及煤炭可持续发展基金征收标准自 2011 年 3 月份起由 13 元/吨增加 3 元/吨至 16 元/吨。

煤矿外包矿务工程费从 2011 年的 24.75 亿元增长 10.2%至 27.27 亿元，主要是公司所属煤炭生产企业规模扩大，发生外包剥离费、综采费等增加。此外，平朔矿区东露天煤矿初始运营剥离量较高，使外包剥离工作量增加，相应增加了外包剥离成本。

其他成本从 2011 年的 59.79 亿元下降 27.5%至 43.33 亿元，主要是公司本期进一步加强

地面及井下中小工程支出的控制,使发生的地面复垦、塌陷治理等支出同比减少,以及计提未用的安全费、维简费、矿山环境恢复治理保证金和煤矿转产发展资金同比减少。

2012 年,公司各经营分部成本情况如下:

单位:亿元

	2012 年	比重(%)	2011 年 (经重述)	比重(%)	同比	
					增减额	增减幅(%)
煤炭业务	428.02	76.8	466.22	77.0	-38.20	-8.2
煤焦化业务	39.72	7.1	46.92	7.8	-7.20	-15.3
煤矿装备业务	70.10	12.6	70.31	11.6	-0.21	-0.3
其他业务	35.97	6.5	41.78	6.9	-5.81	-13.9
分部间抵销	-16.65	-3.0	-19.94	-3.3	3.29	-16.5
合计	557.16	100.0	605.29	100.0	-48.13	-8.0

公司主要供应商向本公司煤炭生产企业供应火工品、柴油和配件、入洗原料煤等原材料产品。2012 年公司从前五名供应商采购的原材料物资总额为 67.12 亿元,占公司总营业成本的比例为 12.0%。

◆营业利润及营业利润率

2012 年,公司营业利润从 2011 年的 137.03 亿元下降 2.9%至 133.07 亿元。营业利润率从 2011 年的 15.1%增加 0.1 个百分点至 15.2%。

公司煤炭、煤焦化、煤矿装备三个主要经营分部营业利润及营业利润率情况如下:

单位:亿元

	营业利润			营业利润率(%)		
	2012 年	2011 年 (经重述)	增减额	2012 年	2011 年 (经重述)	增减个百分点
煤炭业务	133.32	132.96	0.36	18.5	17.9	0.6
煤焦化业务	-4.02	-0.91	-3.11	-9.6	-1.7	-7.9
煤矿装备业务	5.88	5.08	0.80	6.6	5.8	0.8

注:以上各业务分部的营业利润和营业利润率均为未抵销分部间交易的数据。

◆毛利及毛利率

2012 年,公司毛利从 2011 年的 303.36 亿元增长 4.1%至 315.76 亿元,综合毛利率 36.2%,比 2011 年 33.4%增加 2.8 个百分点。除受焦炭市场形势影响,煤焦化分部毛利率同比下降外,其他业务分部毛利率同比均实现增长。

公司各经营分部 2012 年与 2011 年毛利、毛利率情况如下:

单位：亿元

	毛利			毛利率(%)		
	2012 年	2011 年(经重述)	增减(%)	2012 年	2011 年(经重述)	增减(个百分点)
煤炭业务	291.93	277.52	5.2	40.5	37.3	3.2
自产商品煤	288.10	270.67	6.4	55.2	53.0	2.2
买断贸易煤	3.56	5.67	-37.2	1.8	2.5	-0.7
煤焦化业务	2.13	6.09	-65.0	5.1	11.5	-6.4
煤矿装备业务	19.09	17.57	8.7	21.4	20.0	1.4
其他业务	3.32	3.33	-0.3	8.4	7.4	1.0
公司	315.76	303.36	4.1	36.2	33.4	2.8

注：计算分部毛利率所依据的分部营业收入及营业成本未经抵销分部间交易。

(2)分部经营业绩

煤炭业务分部

◆营业收入

2012 年，公司煤炭业务的营业收入从 2011 年的 743.74 亿元下降 3.2% 至 719.95 亿元，扣除分部间交易后的营业收入从 2011 年的 740.38 亿元下降 3.0% 至 717.83 亿元，主要是买断贸易煤因价格下降使营业收入减少 35.66 亿元，而自产商品煤销量同比增加使营业收入增加 12.07 亿元则抵减了买断贸易煤收入的部分减幅。

2012 年，公司自产商品煤销售收入同比增加 11.11 亿元至 522.20 亿元，其中经扣除分部间交易后的销售收入同比增加 12.07 亿元至 520.23 亿元；采购外部煤炭转售（买断贸易煤销售）收入同比减少 35.66 亿元至 192.94 亿元，代理业务收入同比减少 0.06 亿元至 0.48 亿元，公司煤炭销售的数量和价格变动情况如下表所示：

		2012 年		2011 年（经重述）		增减额		增减幅	
		销售量 (万吨)	销售价格 (元/吨)	销售量 (万吨)	销售价格 (元/吨)	销售量 (万吨)	销售价格 (元/吨)	销售量 (%)	销售价格 (%)
一、自产商品煤	合计	11,112	468	10,172	500	940	-32	9.2	-6.4
	(一) 动力煤	11,009	465	10,085	492	924	-27	9.2	-5.5
	1、内销	10,945	464	10,011	490	934	-26	9.3	-5.3
	(1) 长协	5,211	452	5,157	425	54	27	1.0	6.4
	(2) 现货	5,734	474	4,854	558	880	-84	18.1	-15.1
	2、出口	64	742	74	795	-10	-53	-13.5	-6.7
	(1) 长协	64	742	74	795	-10	-53	-13.5	-6.7
	(2) 现货	☆	☆	☆	☆	-	-	-	-
	(二) 焦煤◆	103	796	87	1,382	16	-586	18.4	-42.4
	1、内销	103	796	87	1,382	16	-586	18.4	-42.4
	(1) 长协	☆	☆	21	1,412	-21	-	-100.0	-
	(2) 现货	103	796	66	1,373	37	-577	56.1	-42.0

	2、出口	☆	☆	☆	☆	-	-	-	-
二、买断贸易煤	合计	3,364	574	3,317	689	47	-115	1.4	-16.7
	(一) 国内转销	2,941	574	2,869	698	72	-124	2.5	-17.8
	(二) 进口贸易	415	549	443	614	-28	-65	-6.3	-10.6
	(三) 转口贸易	5	1,056	☆	☆	5	-	-	-
	(四) 自营出口	3 *	3,115	5 *	2,529	-2	586	-40.0	23.2
三、进出口及国内代理★	合计	478	10	368	15	110	-5	29.9	-33.3
	(一) 进口代理	133	8	84	3	49	5	58.3	166.7
	(二) 出口代理	225	16	284	18	-59	-2	-20.8	-11.1
	(三) 国内代理	120	1	☆	☆	120	-	-	-

☆：本期无发生

◆：华晋焦煤有限责任公司（以下简称“华晋焦煤公司”）自2011年8月份股权分立之后不再纳入本公司合并范围，因此焦煤销量中不再包含该公司自分立后所销售的焦煤产品。

★：销售价格为代理服务费。

*：出口型煤

◆营业成本

2012 年，公司煤炭业务的营业成本从 2011 年的 466.22 亿元下降 8.2% 至 428.02 亿元，具体情况见下表：

单位：亿元

项目	2012 年	占比(%)	2011 年 (经重述)	占比 (%)	增减额	增减幅(%)
材料成本(不含外购入洗原料煤成本及买断贸易煤成本)	60.28	14.1	59.63	12.8	0.65	1.1
外购入洗原料煤成本	19.60	4.6	22.11	4.7	-2.51	-11.4
买断贸易煤成本	189.38	44.2	222.93	47.8	-33.55	-15.0
人工成本	32.71	7.6	30.24	6.5	2.47	8.2
折旧及摊销	32.10	7.5	29.97	6.4	2.13	7.1
维修支出☆	11.24	2.6	11.65	2.5	-0.41	-3.5
煤炭可持续发展基金(准备金)	20.90	4.9	19.45	4.2	1.45	7.5
外包矿务工程费	27.27	6.4	24.75	5.3	2.52	10.2
其他成本 ◆	34.54	8.1	45.49	9.8	-10.95	-24.1
煤炭业务营业成本合计	428.02	100.0	466.22	100.0	-38.20	-8.2

☆：煤炭业务分部的维修支出中，包含分部间交易发生的维修支出，合并时予以抵销。

◆：其他成本中包括煤炭开采发生的有关环境恢复治理费用、在成本中列支的中小工程等与煤炭生产直接相关的支出，以及计提未用的安全费、维简费、环境恢复治理保证金和煤矿转产发展资金等。

2012 年，公司自产商品煤销售成本 234.10 亿元，比上年 240.42 亿元减少 6.32 亿元，下降 2.6%；自产商品煤单位销售成本 210.68 元/吨，比上年 236.36 元/吨减少 25.68 元/吨，下降 10.9%。主要项目变动情况如下：

单位：元/吨

项目	2012 年	占比(%)	2011 年 (经重述)	占比(%)	增减额	增减幅 (%)
材料成本（不含外购入洗原料煤成本）	54.25	25.8	58.62	24.8	-4.37	-7.5
外购入洗原料煤成本	17.64	8.4	21.74	9.2	-4.10	-18.9
人工成本	29.44	14.0	29.73	12.6	-0.29	-1.0
折旧及摊销	28.89	13.7	29.47	12.5	-0.58	-2.0
维修支出	10.11	4.8	11.45	4.8	-1.34	-11.7
煤炭可持续发展基金（准备金）	18.81	8.9	19.12	8.1	-0.31	-1.6
外包矿务工程费	24.54	11.6	24.33	10.3	0.21	0.9
其他成本	27.00	12.8	41.90	17.7	-14.90	-35.6
自产商品煤单位销售成本	210.68	100.0	236.36	100.0	-25.68	-10.9

2012 年，公司自产商品煤单位销售成本同比减少的主要原因是：

单位材料成本同比减少 4.37 元/吨，主要是公司为应对市场冲击，加大降本增效力度，进一步加强材料修旧利废和节支降耗管理，以及本期材料采购价格同比下降，使材料成本减少，同时自产商品煤销量同比增加以及原材料成本较高的华晋焦煤公司 2011 年 8 月完成分立后本期不再纳入合并范围也使材料成本同比减少。

单位外购入洗原料煤成本同比减少 4.10 元/吨，主要是本期外购入洗煤原料煤采购量减少使外购入洗原料煤总成本减少。此外，自产商品煤销量增加相应摊薄了外购入洗原料煤单位成本。

单位维修成本同比减少 1.34 元/吨，主要是公司更新投入使用的生产设备和设施增加，发生的维修支出减少。此外，公司加大设备自我维修及保养，也相应降低了维修支出。

单位其他成本同比减少 14.90 元/吨，主要是公司计提未用的安全费、维简费、环境恢复治理保证金及煤矿转产发展资金同比减少，以及本期加强日常零星工程支出管理，使发生的环境恢复、地面塌陷治理等支出同比减少。

◆毛利及毛利率

2012 年，公司煤炭业务实现毛利 291.93 亿元，比上年 277.52 亿元增加 14.41 亿元，增长 5.2%；毛利率 40.5%，比上年 37.3%增加 3.2 个百分点，主要是公司煤炭业务成本降幅高于收入降幅使毛利率同比提高。

煤焦化业务分部

◆营业收入

2012 年，公司煤焦化业务的营业收入从 2011 年的 53.01 亿元下降 21.1%至 41.85 亿元（均为对外交易收入），主要是公司为减少焦炭业务亏损，对焦化项目继续实施收缩战略，淘汰焦炭落后产能，使自产焦炭销量同比减少 33 万吨。此外，受市场形势影响，焦炭销售价格同比下降。

2012 年，公司焦炭销售收入 33.25 亿元，同比减少 9.96 亿元。

公司焦炭销售的数量和价格变动情况如下表所示：

	2012 年		2011 年		增减额		增减幅	
	销售量 (万吨)	销售价格 (元/吨)	销售量 (万吨)	销售价格 (元/吨)	销售量 (万吨)	销售价格 (元/吨)	销售量 (%)	销售价格 (%)
自产	177	1,441	210	1,689	-33	-248	-15.7	-14.7
内销	177	1,441	210	1,689	-33	-248	-15.7	-14.7
出口	☆	☆	☆	☆	-	-	-	-
买断贸易	51	1,526	38	2,045	13	-519	34.2	-25.4
内销	50.7	1,523	29	1,835	21.7	-312	74.8	-17.0
出口	0.3	1,978	9	2,711	-8.7	-733	-96.7	-27.0
代理出口*	1	26	10	28	-9	-2	-90.0	-7.1

☆:无发生

*: 销售价格为代理服务费

2012 年，公司煤焦化业务除焦炭销售外，甲醇、煤焦油、粗苯销售等还形成营业收入 8.60 亿元，同比减少 1.20 亿元。其中，公司所属中煤能源黑龙江煤化工有限公司实现自产甲醇销售 14.11 万吨。此外，中煤集团所属中煤黑龙江煤炭化工（集团）有限公司所生产的甲醇产品全部通过公司统一对外销售，增加甲醇销量 4.99 万吨。2012 年，公司甲醇销量共计 19.10 万吨，综合售价 2,118 元/吨，实现营业收入 4.05 亿元。

◆营业成本

2012 年，公司煤焦化业务的营业成本从 2011 年的 46.92 亿元下降 15.3%至 39.72 亿元，主要是公司淘汰焦炭落后产能，自产焦炭产量同比减少，具体情况如下：

单位：亿元

项目	2012 年	2011 年	增减额	增减幅 (%)
材料成本	36.64	42.31	-5.67	-13.4
人工成本	0.73	0.65	0.08	12.3
折旧及摊销	1.60	1.56	0.04	2.6
维修支出	0.24	0.25	-0.01	-4.0
其他成本	0.51	2.15	-1.64	-76.3
煤焦化业务营业成本合计	39.72	46.92	-7.20	-15.3

◆毛利及毛利率

2012 年，公司煤焦化业务实现毛利 2.13 亿元，比上年 6.09 亿元减少 3.96 亿元，下降 65.0%；毛利率 5.1%，比上年 11.5%减少 6.4 个百分点，主要是焦炭市场持续低迷，焦炭市场价格同比降幅较大。

煤矿装备业务分部

◆营业收入

2012 年,公司煤矿装备业务的营业收入从 2011 年的 87.88 亿元增长 1.5%至 89.19 亿元,扣除分部间交易后的营业收入从 2011 年的 77.33 亿元增长 2.0%至 78.85 亿元,主要原因是公司充分发挥产品成套优势,努力开拓市场,主要煤机产品销量同比增加。

◆营业成本

2012 年,公司煤矿装备业务的营业成本从 2011 年的 70.31 亿元下降 0.3%至 70.10 亿元,主要原因是煤机产品结构变化影响,以及煤机产品生产企业进一步优化生产工艺和流程,使成本同比下降。具体情况如下:

单位: 亿元

项目	2012 年	2011 年	增减额	增减幅 (%)
材料成本	57.43	55.84	1.59	2.8
人工成本	6.72	6.47	0.25	3.9
折旧及摊销	0.90	0.86	0.04	4.7
维修支出	0.62	0.63	-0.01	-1.6
其他成本	4.43	6.51	-2.08	-32.0
煤矿装备业务营业成本合计	70.10	70.31	-0.21	-0.3

◆毛利及毛利率

2012 年,公司煤矿装备业务实现毛利 19.09 亿元,比上年 17.57 亿元增加 1.52 亿元,增长 8.7%;毛利率 21.4%,比上年 20.0%增加 1.4 个百分点。

其他业务分部

2012 年,公司电解铝、电力等其他业务分部实现营业收入 39.29 亿元,比上年 45.11 亿元减少 5.82 亿元,下降 12.9%;发生营业成本 35.97 亿元,比上年 41.78 亿元减少 5.81 亿元,下降 13.9%;实现毛利 3.32 亿元,比上年 3.33 亿元减少 0.01 亿元,下降 0.3%;毛利率 8.4%,比上年 7.4%增加 1.0 个百分点。

3. 营业税金及附加

2012 年,公司营业税金及附加从 2011 年的 13.76 亿元下降 0.3%至 13.72 亿元,主要是 2012 年焦炭出口量减少使关税同比减少 0.91 亿元,而营业税等其他税金同比增加 0.87 亿元。

4. 期间费用

单位：亿元

	2012 年	占比 (%)	2011 年 (经重述)	占比 (%)	增减	
					增减额	增减幅 (%)
销售费用	122.17	73.0	105.09	68.0	17.08	16.3
管理费用	42.66	25.5	47.37	30.7	-4.71	-9.9
财务费用	2.54	1.5	1.98	1.3	0.56	28.3
合计	167.37	100.0	154.44	100.0	12.93	8.4

2012 年，公司销售费用从 2011 年 105.09 亿元增长 16.3% 至 122.17 亿元，主要是公司煤炭贸易量中承担运费结算的煤炭销量增加，以及 2011 年 10 月份起港口建设费征收标准提高至 4 元/吨、2012 年 5 月份起部分铁路运输线货运价格提高等因素综合影响使销售费用相应增加。管理费用从 2011 年 47.37 亿元下降 9.9% 至 42.66 亿元，主要是公司所属中煤平朔集团有限公司（以下简称“平朔公司”）本期缴纳的采矿排水水资源费同比减少，以及公司通过加强人工成本控制、压缩日常经费开支等管理手段严格控制管理费用。财务费用从 2011 年 1.98 亿元增长 28.3% 至 2.54 亿元，主要是付息债务增加使费用化的利息支出增加 3.52 亿元，而利息收入同比增加 1.85 亿元以及平朔公司日元贷款汇率变动等本期形成汇兑收益 0.71 亿元（上年汇兑损失 0.46 亿元）抵减了费用化利息支出的部分增幅。

5. 资产减值损失

2012 年，公司资产减值损失从 2011 年的 1.17 亿元增长 100% 至 2.34 亿元，主要原因是本期对账龄较长的备品备件计提存货跌价准备 0.62 亿元、根据市场情况计提铝产品存货跌价准备 0.63 亿元等使存货跌价损失同比增加 1.22 亿元。此外，应收账款坏账损失 0.26 亿元，同比减少 0.41 亿元；固定资产减值损失 0.73 亿元，同比增加 0.35 亿元。

6. 投资收益

2012 年，公司投资收益从 2011 年的 3.05 亿元下降 75.7% 至 0.74 亿元，主要是公司本期按权益法核算的联营及合营公司盈利下降，使公司按持股比例确认的投资收益同比减少 1.92 亿元。此外，本期处置长期股权投资形成投资损失 0.37 亿元。

7. 营业利润

2012 年，公司营业利润从 2011 年的 137.03 亿元下降 2.9% 至 133.07 亿元，主要原因是受焦炭市场持续低迷影响，公司煤焦化业务分部亏损增加。

8. 营业外收入

2012 年，公司营业外收入从 2011 年的 2.05 亿元增长 42.9% 至 2.93 亿元，主要原因是非流动资产处置利得同比增加 0.44 亿元，计入当期损益的政府补助同比增加 0.11 亿元，以及无法支付的应付款项等其他项目合计增加 0.33 亿元。

9. 营业外支出

2012 年，公司营业外支出从 2011 年的 0.57 亿元增加 1.31 亿元至 1.88 亿元，主要原因

是本期所属企业非流动资产处置损失增加及公司所属装备公司发生自然灾害损失。

10. 利润总额

2012 年，公司利润总额从 2011 年的 138.51 亿元下降 3.2% 至 134.12 亿元。

11. 所得税费用

2012 年，公司所得税费用从 2011 年的 33.40 亿元增长 1.9% 至 34.02 亿元。

12. 归属于母公司股东净利润

2012 年，公司归属于母公司股东净利润从 2011 年的 96.67 亿元下降 4.0% 至 92.81 亿元。

13. 少数股东损益

2012 年，公司少数股东损益从 2011 年的 8.45 亿元下降 13.7% 至 7.29 亿元，主要原因是非全资企业本期实现净利润同比减少，使少数股东按股比分享部分减少。

14. 研发支出

报告期内，公司着力实施集成领先的科技创新战略，稳步推进科技创新体系建设，加强重大技术攻关，强化知识产权保护，科技创新能力显著提高。公司本期研发支出总额为 10.51 亿元，同比增加 1.65 亿元，其中费用化研发支出 10.36 亿元，资本化研发支出 0.15 亿元。

公司本年围绕突破公司重大技术瓶颈和行业共性技术问题，努力抢占技术发展制高点，承担国家科技计划项目课题 17 项，实施公司重点科技项目 43 项，扎实推进国家科研任务和企业核心关键技术攻关，2012 年在煤矿地质保障与建设、安全高效开采和煤机产品开发等方面取得各项成就，主要取得了以下技术突破：浅埋深矿井复杂地质构造综合物探评价技术研究；煤矿高精度三维地质模型及重大危险源预警集成系统研究；大屯矿区深部开采局部降温系统研究与实施；蒙陕矿区亿吨级煤炭基地建设关键技术；薄煤层全自动化无人工作面成套设备与技术开发；煤机重大新产品开发等。

2012 年公司研发支出情况

单位：亿元

本期费用化研发支出	10.36
本期资本化研发支出	0.15
研发支出合计	10.51
研发支出总额占净资产比例（%）	1.2
研发支出总额占营业收入比例（%）	1.2

15. 现金流量情况

截止 2012 年 12 月 31 日，公司现金及现金等价余额 132.22 亿元，比年初 209.07 亿元减少 76.85 亿元，下降 36.8%。2012 年度和 2011 年度现金流量状况如下：

单位：亿元

项目	2012 年	2011 年（经重述）	增减额	增减幅（%）
经营活动产生的现金流量净额	124.75	151.10	-26.35	-17.4
投资活动产生的现金流量净额	-312.76	-351.30	38.54	-11.0
筹资活动产生的现金流量净额	111.10	178.78	-67.68	-37.9

经营活动产生现金流入净额从 2011 年 151.10 亿元下降 17.4% 至 124.75 亿元。主要是公司 2012 年为适应市场形势，对重点用户适当调整了销售政策和结算模式，经营性应收项目占用资金同比增加，使经营活动产生的现金流入减少；同时，本期经营应付项目增加额同比减少，以及加大专项基金使用等使公司经营活动产生现金流出同比增加，而存货增量同比减少以及本期经营受限制的银行存款比年初减少 9.44 亿元形成现金流入（上年年末比上年年初增加 7.76 亿元形成现金流出）则抵减了经营活动现金流出部分增幅。

投资活动产生的现金流出净额从 2011 年 351.30 亿元下降 11.0% 至 312.76 亿元。主要是 2012 年随着项目建设的全面推进，公司围绕主业建设发展用于工程建设、设备购置和股权投资等投资活动的现金支出同比增加 76.25 亿元；但由于本期安排初始存期超过三个月定期存款的资金比年初减少 18.24 亿元形成现金流入，而上年安排初始存期超过三个月定期存款的资金比年初增加 66.72 亿元形成现金流出，使投资活动产生现金流出净额同比减少。

筹资活动产生现金流入净额从 2011 年 178.78 亿元下降 37.9% 至 111.10 亿元，主要是公司 2012 年借款产生的现金净流入同比增加 68.01 亿元，而本期发行中期票据产生现金净流入同比减少 99.67 亿元、分派股利和偿付利息支付的现金同比增加 24.47 亿元以及收购少数股东权益支付的现金同比增加 10.45 亿元，使筹资活动产生现金流入净额同比减少。

（二）行业、产品或地区经营情况分析

1. 主营业务分行业、分产品情况

单位：亿元

分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（个百分点）
煤炭业务	719.95	428.02	40.5	-3.2	-8.2	3.2
自产商品煤	522.20	234.10	55.2	2.2	-2.6	2.2
买断贸易煤	192.94	189.38	1.8	-15.6	-15.0	-0.7
煤焦化业务	41.85	39.72	5.1	-21.1	-15.3	-6.4
煤矿装备业务	89.19	70.10	21.4	1.5	-0.3	1.4
其他业务	39.29	35.97	8.4	-12.9	-13.9	1.0
合计	872.92	557.16	36.2	-3.9	-8.0	2.8

注：具体情况参见前述经营业绩分析

2. 主营业务分地区情况

公司营业收入分地区实现情况（扣除分部间交易）如下表所示：

单位：亿元

	2012 年	2011 年（经重述）	同比	
			增减额	增减幅(%)
国内市场	866.40	898.58	-32.18	-3.6
国际市场—亚太地区	6.52	10.01	-3.49	-34.9
国际市场—其他地区	-	0.06	-0.06	-100.0
合计	872.92	908.65	-35.73	-3.9

（三）资产、负债情况分析

1. 资产构成分析

2012 年 12 月 31 日和 2011 年 12 月 31 日，公司主要资产项目构成及其变动情况如下表示：

单位：亿元

	2012 年 12 月 31 日	占总资产比重 (%)	2011-12-31 (经重述)	占总资产比 重(%)	增减	
					增减额	增减幅(%)
流动资产合计	493.82	26.9	571.73	35.6	-77.91	-13.6
其中：应收账款	81.75	4.4	55.85	3.5	25.90	46.4
预付账款	28.10	1.5	26.29	1.6	1.81	6.9
应收利息	2.33	0.1	3.16	0.2	-0.83	-26.3
存货	66.97	3.6	73.15	4.6	-6.18	-8.4
非流动资产合计	1,344.82	73.1	1,034.62	64.4	310.20	30.0
其中：长期股权投资	105.86	5.8	89.33	5.6	16.53	18.5
固定资产	405.44	22.1	296.49	18.5	108.95	36.7
在建工程	426.68	23.2	287.52	17.9	139.16	48.4
无形资产	361.34	19.7	319.02	19.9	42.32	13.3
其他非流动资产	35.26	1.9	29.90	1.9	5.36	17.9
资产总计	1,838.64	100.0	1,606.35	100.0	232.29	14.5

对变动较大的资产项目分析如下：

应收账款：于 2012 年 12 月 31 日，应收账款账面净额为 81.75 亿元，比 2011 年 12 月 31 日增加 25.90 亿元，增长 46.4%，主要原因是公司为适应市场形势，对重点用户适当调整了销售政策和结算模式，使应收账款增加。

预付账款：于 2012 年 12 月 31 日，预付账款账面净额为 28.10 亿元，比 2011 年 12 月 31 日增加 1.81 亿元，增长 6.9%，主要原因是公司所属企业根据生产经营需要，预付材料采购等款项增加。

应收利息：于 2012 年 12 月 31 日，应收利息账面余额为 2.33 亿元，比 2011 年 12 月 31 日减少 0.83 亿元，下降 26.3%，主要原因是公司本期收回上年度计提的银行存款利息。

存货：于 2012 年 12 月 31 日，存货账面净额为 66.97 亿元，比 2011 年 12 月 31 日减少 6.18 亿元，下降 8.4%，主要本年公司加大库存产品销售以及加强原材料等物资的集中采购和管理，加快库存材料周转，使存货规模下降。

长期股权投资：于 2012 年 12 月 31 日，长期股权投资账面净额为 105.86 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 16.53 亿元，增长 18.5%，主要原因是公司本期按持股比例对合营公司及联营公司的投资增加。

固定资产：于 2012 年 12 月 31 日，固定资产账面净额为 405.44 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 108.95 亿元，增长 36.7%，主要原因是东露天煤矿等在建项目本期转固，以及根据年度资本开支计划安排机器设备购置使固定资产增加。

在建工程：于 2012 年 12 月 31 日，在建工程账面余额为 426.68 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 139.16 亿元，增长 48.4%，主要原因是本期公司所属企业在建项目全面推进，项目建设投入增加。

无形资产：于 2012 年 12 月 31 日，无形资产账面净额为 361.34 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 42.32 亿元，增长 13.3%，主要原因是东露天煤矿等在建项目转固将支付资源价款部分转入无形资产，以及所属企业收购整合地方煤矿支付资源价款使无形资产增加。

其他非流动资产：于 2012 年 12 月 31 日，其他非流动资产余额 35.26 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 5.36 亿元，增长 17.9%，主要原因是所属企业预付投资以及资源收购等款项增加。上述款项将根据项目进度情况，转入长期股权投资或无形资产等。

2. 负债构成分析

2012 年 12 月 31 日和 2011 年 12 月 31 日，公司主要负债项目构成及其变动情况如下表所示：

单位：亿元

	2012 年 12 月 31 日	占总负债比重 (%)	2011 年 12 月 31 日 (经重述)	占总负债比重 (%)	增减额	增减幅 (%)
流动负债合计	341.26	41.0	298.24	46.3	43.02	14.4
其中：短期借款	51.30	6.2	22.55	3.5	28.75	127.5
应付账款	146.28	17.6	102.42	15.9	43.86	42.8
应付职工薪酬	5.70	0.7	6.51	1.0	-0.81	-12.4
应交税费	23.47	2.8	37.85	5.9	-14.38	-38.0
应付利息	4.25	0.5	3.62	0.6	0.63	17.4
其他应付款	56.27	6.8	81.60	12.7	-25.33	-31.0
非流动负债合计	490.24	59.0	346.60	53.7	143.64	41.4
其中：长期借款	201.71	24.3	114.56	17.8	87.15	76.1
应付债券	199.06	23.9	149.55	23.2	49.51	33.1
负债总计	831.50	100.0	644.84	100.0	186.66	28.9

对变动较大的负债项目分析如下：

短期借款：于 2012 年 12 月 31 日，短期借款账面余额为 51.30 亿元，比 2011 年 12 月 31 日增加 28.75 亿元，增长 127.5%，主要原因是本期公司所属企业日常经营需要的短期周转借款增加。

应付账款：于 2012 年 12 月 31 日，应付账款账面余额为 146.28 亿元，比 2011 年 12 月 31 日增加 43.86 亿元，增长 42.8%，主要原因是公司生产经营规模扩大和在建项目工程建设投入增加，使应付的材料采购和工程款等增加。

应付职工薪酬：于 2012 年 12 月 31 日，应付职工薪酬账面余额为 5.70 亿元，比 2011 年 12 月 31 日减少 0.81 亿元，下降 12.4%，主要原因是公司所属企业本期支付的工资及附加费增加。

应交税费：于 2012 年 12 月 31 日，应交税费账面余额为 23.47 亿元，比 2011 年 12 月 31 日减少 14.38 亿元，下降 38.0%，主要原因是公司所属企业本期支付的各项税费增加。

应付利息：于 2012 年 12 月 31 日，应付利息账面余额为 4.25 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 0.63 亿元，增长 17.4%，主要原因是公司本期计提的中期票据利息等使应付利息增加。

其他应付款：于 2012 年 12 月 31 日，其他应付款账面余额为 56.27 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净减少 25.33 亿元，下降 31.0%，主要原因是公司根据有关收购协议规定支付了子公司收购款。

长期借款：于 2012 年 12 月 31 日，长期借款账面余额为 201.71 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 87.15 亿元，增长 76.1%，主要原因是公司所属企业因项目建设需要增加的银行借款。

应付债券：于 2012 年 12 月 31 日，应付债券账面余额为 199.06 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 49.51 亿元，增长 33.1%，主要原因是公司本期发行 50 亿元中期票据所致。

3. 股东权益构成分析

于 2012 年 12 月 31 日，公司股东权益总额 1,007.14 亿元，比 2011 年 12 月 31 日增加 45.63 亿元，增长 4.7%。其中归属于母公司的股东权益 861.02 亿元，比 2011 年 12 月 31 日 819.00 亿元增加 42.02 亿元，增长 5.1%。

股东权益增减变动较大的项目分析如下：

资本公积：于 2012 年 12 月 31 日，资本公积账面余额为 372.72 亿元，比 2011 年 12 月 31 日减少 14.98 亿元，降幅 3.9%，主要原因是公司本期同一控制下企业合并及收购子公司少数股东股权，对支付对价超过被收购单位账面价值部分相应冲减资本公积。

未分配利润：于 2012 年 12 月 31 日，未分配利润账面余额为 293.12 亿元，比 2011 年 12 月 31 日净增加 55.01 亿元，增长 23.1%，主要原因是公司本期实现归属于母公司净利润使未分配利润增加 92.81 亿元，而公司分派 2011 年度末期股息使未分配利润减少 28.51 亿元，计提盈余公积使未分配利润减少 10.88 亿元。

（四）2012 年度利润分配预案

截至 2012 年 12 月 31 日止年度，公司经审计 2012 年合并财务报表本公司股东应占利润在国

际财务报告准则下为8,842,210,000元,在中国企业会计准则下为9,281,271,000元。为更好地回馈股东,提高企业价值和股东价值,根据公司现金分红政策以及近三年现金分红情况,公司董事会建议2012年按照国际财务报告准则合并财务报表本公司股东应占利润8,842,210,000元的31.5%计2,785,296,150元向股东分派现金股利(即中国企业会计准则下归属于母公司股东净利润的30%),以公司全部已发行股本13,258,663,400股为基准,每股分派0.210元(含税)。

(五) 核心竞争力分析

本公司是中国第二大煤炭生产商和供应商,致力于发展成为煤炭生产、煤化工、煤矿装备制造等核心业务突出,产业链协调发展的具有国际竞争力的大型现代化能源公司。

本公司拥有数量丰富、品种多样的煤炭资源,质量优良的煤炭产品,以及现代化的煤炭开采、洗选和混配的生产技术和工艺,可为公司在国内外市场带来竞争优势,并可为今后发展创造良好的基础。本公司为主体开发的山西平朔、内蒙鄂尔多斯呼吉尔特矿区是中国最重要的动力煤基地,山西乡宁矿区的焦煤资源是低硫、特低磷的优质炼焦煤。在公司主要煤炭生产基地,均有通畅的运煤通道,并与煤炭港口连接,为公司实现持续发展和赢得优势提供了有利条件。

本公司也是中国最大的煤炭贸易服务商之一。本公司在中国主要煤炭消费地区和转运港口以及主要煤炭进口地区,设有分支机构;依靠已建立的中国最具实力的煤炭营销和物流配送网络、完善的港口服务设施和一流的专业队伍,具有很强的分销和市场开发能力,能迅速适应煤炭市场的变化。

在强化煤炭核心业务领先地位的同时,本公司积极开发煤化工、煤矿装备制造、发电等相关产业,是中国最大的煤矿装备制造企业。企业完整的煤炭产业链优势可以有效地拓宽公司所提供产品和服务的范围,提高公司的煤炭生产和销售能力,增强了公司的抗风险能力和核心竞争力。

近年来公司抓住中国经济快速发展、能源需求快速增长的有利时机,外延扩张,内涵提效,积累了雄厚的资金实力,构筑了稳健的财务结构,为应对金融危机和其它经营风险提供了资金保障,更为公司核心产业的快速发展提供了保证。

(六) 经营计划

2013年,由于国内煤炭市场供需形势已发生较大变化,煤炭价格持续低迷,可能导致公司当年利润总额同比有所下降。公司将积极应对严峻的市场形势,围绕年度生产经营目标,科学组织生产,加强产运销衔接,强化成本费用控制,以提高发展质量和效益为中心,加快布局结构调整,优化产品结构和市场销售,力争全年原煤产量增长5%以上,力争自产商品煤单位销售成本同口径增幅控制在5%以内,确保全面实现董事会下达的各项经营任务。公司将主要采取的措施,一是加强市场开拓,确保产运销平稳运行。二是加强重点项目管理,加快布局结构调整。三是提高安全保障能力,推进安保型企业建设。四是深化管理提升,努力提高经济效益。五是加强技术创新,增强创新驱动动力。

(七) 投资状况分析

1. 资本开支情况

2012 年本公司资本支出围绕煤炭、煤化工、煤矿装备、电力主业展开，安排资本支出计划 431.46 亿元，报告期内完成投资 353.47 亿元，完成计划的 81.92%。

2. 对外股权投资总体分析

2012 年对外股权投资完成 73.56 亿元，同比增加 3.36 亿元，增幅 3.87%。主要股权投资项目如下：收购唐山沟公司，支付股权价款 11.13 亿元；收购运销公司，支付股权价款 2.07 亿元；支付山西小回沟煤矿股权价款 5.17 亿元；收购上海证大投资发展有限公司（以下简称“上海证大”）所持内蒙古中煤蒙大新能源化工有限公司（以下简称“蒙大化工公司”）股权，支付股权价款 1.3 亿元；收购上海证大所持乌审旗蒙大矿业有限责任公司（以下简称“蒙大矿业公司”）股权，支付股权价款 9.15 亿元；参股蒙西华中铁路股份有限公司（以下简称“蒙西华中铁路公司”），支付首期出资 1 亿元；参股蒙冀铁路有限责任公司（以下简称“蒙冀铁路公司”），支付增资资金 3 亿元；参股中电神头发电有限责任公司 2×600MW 发电项目，支付出资 1.3 亿元；向中天合创能源有限责任公司（以下简称“中天合创公司”）增资 9.8 亿元；支付收购鄂尔多斯银河鸿泰煤电有限公司（以下简称“银河鸿泰公司”）股权价款 26.1 亿元。

被投资公司名称	主要业务	占被投资公司的权益比例
唐山沟公司	煤炭生产	80%
运销公司	煤炭贸易	100%
山西小回沟煤业有限公司	煤炭生产	55%
银河鸿泰公司	煤炭生产	78.84%
中天合创公司	煤炭生产及煤化工	38.75%
蒙大矿业公司	煤炭生产	66%
蒙大化工公司	煤化工	75%
中电神头发电有限责任公司	电力	20%
蒙冀铁路公司	铁路运输	5%
蒙西华中铁路公司	铁路运输	10%

(1) 证券投资情况

报告期内，公司不存在证券投资情况。

(2) 持有其他上市公司股权情况

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例(%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601328	交通银行	359.09	0.00599	1594.78	32.28	111.37	可供出售金融资产	-

(3)持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资成本 (元)	持有数量 (股)	占该公司股权比例 (%)	期末账面价值 (元)	报告期损益 (元)	报告期所有者权益变动 (元)	会计核算科目	股份来源
江苏银行股份有限公司	1,000,000	1,000,000	0.01	1,000,000	80,000	-	长期股权投资	-
合计	1,000,000	1,000,000	0.01	1,000,000	80,000	-	长期股权投资	-

(4)买卖其他上市公司股份的情况

报告期内，公司不存在买卖其他上市公司股份的情况。

3.非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1)委托理财情况

◆总体情况

单位：万元

委托理财期初余额	委托理财本期发生额	委托理财实际收回本金金额	委托理财期末余额
-	12,000	-	12,000

◆理财产品情况

单位：万元

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	实际收回本金金额	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金	关联关系
渤海银行	保本保证收益型理财产品	10,000	2012.11.23	2013.1.22	-	否	否	否
工商银行乡宁支行	非保本浮动收益型理财产品	2,000	2012.12.25	2013.4.11	-	否	否	否
逾期未收回的本金和收益累计金额 (元)	无							

注：上述委托理财产品是公司所属山西中煤华晋能源有限责任公司 2012 年通过非同一控制下企业合并取得的子公司山西华宁焦煤有限责任公司购买的理财产品，其中 2013 年 1 月 22 日到期的本金及收益已全部收回。

(2)委托贷款情况

◆总体情况

单位：万元

委托贷款期初余额	委托贷款本期发生额	委托贷款实际收回本金金额	委托贷款期末余额
212,689	20,000	40,000	192,689

◆具体项目情况

单位：万元

借款方名称	委托贷款金额	贷款期限	贷款利率 (%)	抵押物或担保人	是否逾期	是否关联交易	是否展期	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金	关联关系
延安市禾草沟煤业有限公司	100,000	一年	6.60	-	否	否	否	否	否	-
延安市禾草沟煤业有限公司	20,000	一年	6.60	-	否	否	否	否	否	-
延安市禾草沟煤业有限公司	50,000	半年	6.44	-	否	否	否	否	否	-
河北中煤旭阳焦化有限公司	10,200	三年	7.47	-	否	否	否	否	否	合营企业
河北中煤旭阳焦化有限公司*	12,489	四年	8.18	资产抵押	是	否	否	否	否	合营企业

*：截止本报告披露日，12,489 万元委托贷款已全部收回。

(3)其他投资理财及衍生品投资情况

单位：万元

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	预计收益	投资盈亏	是否涉诉
套期保值	自有资金	-	1,900	9 个月	套期保值	-	27.9	否

注：上述套期保值业务是公司所属上海能源公司开展的铝锭套期保值业务，截止 2012 年 12 月 31 日无持仓。

4.募集资金使用情况

单位：亿元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2006	首次公开发行 H 股	144.66	-	144.66	-	-
2008	首次公开发行 A 股	253.20	28.45	197.06	56.14	在募集资金专用账户开设银行以定期存款方式进行存储。
合计	/	397.86	28.45	341.72	56.14	/

5.主要子公司、参股公司分析

(1)主要子公司经营情况及业绩

单位：万元

公司名称	业务性质	主要产品或服务	注册资本	总资产	归属于母公司股东的净资产	营业收入	归属母公司股东净利润	净利润占本公司合并归属于母公司股东净利润比例(%)
平朔公司	煤炭生产	煤炭	1,607,828.80	5,831,428.42	2,617,975.72	3,935,447.76	762,451.72	82.1
上海大屯能源股份有限公司	煤炭生产	煤炭、电解铝等	72,271.80	1,119,898.13	784,796.22	972,298.41	93,772.05	10.1

(2)主要参股公司经营情况及业绩

单位：万元

公司名称	业务性质	持股比例(%)	注册资本	总资产	营业收入	归属母公司股东净利润
华晋焦煤公司	煤炭生产	49	51,987.00	979,634.44	496,154.81	672.12
河北中煤旭阳焦化有限公司	焦炭生产	45	10,000.00	342,097.64	600,867.17	-3,340.25
大同中新能源有限公司	煤炭生产	42	16,100.00	17,088.57	28,928.54	-6,385.38
国投中煤同煤京唐港口有限公司	煤炭码头建设	21	20,000.00	340,955.46	88,568.33	29,684.10
天津港中煤华能煤码头有限公司	港口物流	24.5	112,500.00	205,113.85	61,039.25	2,673.35
中天合创公司	煤化工	38.75	540,376.85	800,654.53	-	-4,700.28
陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	煤化工	30	700,000.00	1,265,363.67	-	-

6.公司控制的特殊目的主体情况

本公司不存在公司控制的特殊目的主体。

四、涉及财务报告的相关事项

4.1 同上年财务报告相比，2012 年度公司合并范围变化如下：

2012 年，公司根据生产经营和建设发展需要，新设子公司 11 户；从中煤集团收购运销

公司 100% 股权、从中煤集团所属进出口公司收购唐山沟公司 80% 股权等收购增加子公司 5 户；清算中煤冀州银海煤化工有限责任公司减少子公司 1 户。

4.2 普华永道中天会计师事务所有限公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。