中国神华能源股份有限公司

2010 年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 毕马威华振会计师事务所根据中国注册会计师审计准则为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司董事长张喜武博士、财务总监张克慧女士及财务部总经理郝建鑫先生保证年度报告中财务报表的真实、完整。

1.5 本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于http://www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。本摘要相关词汇和定义请见年度报告全文的释义章节。

§2 公司基本情况简介

2.1 基本情况简介

A股简称	中国神华
A股代码	601088
上市交易所	上海证券交易所
H股简称	中国神华
H股代码	01088
上市交易所	香港联合交易所有限公司
注册地址和办公地址	北京市东城区安定门西滨河路22号
邮政编码	100011
公司国际互联网网址	http://www.csec.com 或http://www.shenhuachina.com
电子信箱	1088@csec.com

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄清	陈广水
联系地址	北京市东城区安定门西滨河路22号神华大厦B座	北京市东城区安定门西滨河路22号神华大厦B座
电话	(010)58133399	(010)58133355
传真	(010)58131804;58131814	(010)58131804;58131814
电子信箱	1088@csec.com	1088@csec.com

§3 会计数据和业务数据摘要：

主要会计数据	2010年	2009年	本年比上年增减(%)	2008年
营业收入(百万元)	152,063	121,312	25.3	107,133
利润总额(百万元)	53,304	43,901	21.4	35,971
归属于本公司股东的净利润(百万元)	37,187	30,276	22.8	25,959
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的净利润(百万元)	37,525	30,439	23.3	26,356
基本每股收益(元)	1.870	1.522	22.8	1.305
稀释每股收益(元)	1.870	1.522	22.8	1.305
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元)	1.887	1.530	23.3	1.325
全面摊薄净资产收益率(%)	18.88	17.88	增加1.00个百分点	17.70
加权平均净资产收益率(%)	20.31	19.16	增加1.15个百分点	18.81
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率(%)	19.06	17.98	增加1.08个百分点	17.98
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	20.49	19.27	增加1.22个百分点	19.10
经营活动产生的现金流量净额（百万元）	59,377	55,927	6.2	44,226
每股经营活动产生的现金流量净额(元)	2.99	2.81	6.2	2.22
	于2010年12月31日	于2009年12月31日	本年末比上年末增减(%)	于2008年12月31日
资产总计(百万元)	339,268	310,514	9.3	275,182
归属于本公司股东权益(百万元)	196,917	169,326	16.3	146,625
归属于本公司股东的每股净资产(元)	9.90	8.51	16.3	7.37

非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
营业外收入	
-补贴收入	203
-其他	185
投资收益	
-委托贷款收益	51
营业外支出	(728)
以上各项对税务的影响	(34)
合计	(323)
其中：影响本公司股东净利润的非经常性损益	(338)
影响少数股东净利润的非经常性损益	15

境内外会计准则差异

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

	按企业会计准则	按国际财务报告准则
归属于本公司股东的净利润	37,187	38,132
归属于本公司股东的净资产	196,917	198,325
差异说明	境内外会计准则差异的说明： 1、维简费、生产安全费及其他类似性质的费用调整 按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、生产安全费及其他类似性质的费用，计入当期费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备形成固定资产时，应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告准则，这些费用应于发生时确认，相关资本性支出于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧。上述差异带来的递延税项影响也反映在其中。 2、土地使用权评估及其他 按企业会计准则，土地使用权应反映企业重组时资产评估值。而按国际财务报告准则，土地使用权作为预付经营租赁款以历史成本减累计摊销列示。因此，按国际财务报告准则编制的财务报表之归属于本公司股东权益及归属于本公司股东的净利润中不包括土地使用权的评估增值及其后续摊销以及相关差异所带来的递延税项影响。	

§4 股本变动及股东情况

4.1 股份数量及股权结构变动表

√适用 □不适用

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份									
1、国家持股	14,691,037,955	73.86	-	-	-	-14,511,037,955	-14,511,037,955	180,000,000	0.90
2、境内法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
有限售条件股份合计	14,691,037,955	73.86	-	-	-	-14,511,037,955	-14,511,037,955	180,000,000	0.90
二、无限售条件流通股份									
1、人民币普通股	1,800,000,000	9.05	-	-	-	+14,511,037,955	+14,511,037,955	16,311,037,955	82.01
2、境外上市的外资股	3,398,582,500	17.09	-	-	-	-	-	3,398,582,500	17.09
无限售条件流通股份合计	5,198,582,500	26.14	-	-	-	+14,511,037,955	+14,511,037,955	19,709,620,455	99.10
三、股份总数	19,889,620,455	100.00	-	-	-	-	-	19,889,620,455	100.00

限售股份变动情况表

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
神华集团公司	14,511,037,955	14,511,037,955	-	-	首次公开发行A股时承诺	2010年10月11日
合计	14,511,037,955	14,511,037,955	-	-	-	-

4.2 股东数量和持股情况

单位：户

报告期末股东总数	426,644

单位：股

前十名股东的持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	期末持股数量	持有有限售条件股	质押或冻结的股份数量
神华集团公司	国家	72.96	14,511,037,955	-	无
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	17.05	3,390,195,332	-	未知
全国社会保障基金理事会转持一户	国家	0.90	180,000,000	180,000,	无
交通银行-易方达50指数证券投资基金	其他	0.17	34,515,020	-	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	其他	0.15	30,643,971	-	未知
中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002沪	其他	0.12	24,147,681	-	未知
中国工商银行-诺安价值增长股票证券投资基金	其他	0.11	21,999,888	-	未知
中国银行-嘉实沪深300指数证券投资基金	其他	0.10	18,906,500	-	未知
宝钢集团有限公司	国有法人	0.07	14,342,665	-	未知
中国工商银行-华夏沪深300指数证券投资基金	其他	0.07	13,200,000	-	未知

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	期末持有无限售条件股份数量	股份种类
神华集团公司	14,511,037,955	人民币普通股
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,390,195,332	境外上市外资股
交通银行-易方达50指数证券投资基金	34,515,020	人民币普通股
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	30,643,971	人民币普通股
中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002沪	24,147,681	人民币普通股
中国工商银行-诺安价值增长股票证券投资基金	21,999,888	人民币普通股
中国银行-嘉实沪深300指数证券投资基金	18,906,500	人民币普通股
宝钢集团有限公司	14,342,665	人民币普通股
中国工商银行-华夏沪深300指数证券投资基金	13,200,000	人民币普通股
中信证券-工行-CREDIT SUISSE (HONG KONG) LIMITED	13,111,835	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金、中国工商银行-诺安价值增长股票证券投资基金和中国工商银行-华夏沪深300指数证券投资基金的基金托管人均为中国工商银行股份有限公司。此外，公司并不知晓前十名无限售条件股东和前十名股东之间是否存在关联关系及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。	

4.3 控股股东及实际控制人基本情况

4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

4.3.2 控股股东及实际控制人基本情况

（1）法人控股股东情况

控股股东名称：神华集团有限责任公司

法定代表人：张喜武

注册资本：38,908,991,000元

成立日期：1995年10月23日

主要经营业务或管理活动：国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理神华集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品(不含危险化学品)、纺织品、建造材料、机械、电子设备、办公设备的销售。

（2）实际控制人情况

实际控制人名称：国务院国有资产监督管理委员会

4.3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

§5 董事、监事和高级管理人员

5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

（一）期末在任

姓名	职务	性别	年龄	年初持股数	年末持股数	报告期内从公司领取的报酬总额(税前)	报告期内被授予的股权激励情况	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
						万元		
张喜武	董事长兼执行董事	男	52	-	-	-	-	是
张玉卓	执行董事	男	48	-	-	-	-	是
凌文	执行董事兼总裁	男	47	-	-	168.51	-	否
韩建国	非执行董事	男	52	-	-	-	-	是
范徐丽泰	独立非执行董事	女	65	-	-	26.25	-	否
贡华章	独立非执行董事	男	65	-	-	45.00	-	否
刘本仁	非执行董事	男	68	-	-	-	-	是
谢松林	非执行董事	男	68	-	-	-	-	是
郭培章	独立非执行董事	男	61	-	-	26.25	-	否
孙文建	监事会主席	男	55	-	-	-	-	是
唐宁	监事	男	55	-	-	31.77	-	否
赵世斌	监事	男	41	-	-	46.85	-	否
王金力	副总裁	男	51	-	-	107.77	-	否
华泽桥	副总裁	男	59	-	-	108.17	-	否
黄清	董事会秘书	男	45	-	-	101.70	-	否
张克慧	财务总监	女	47	-	-	97.73	-	否
合计	/	/	-	-	-	760.00	-	-

注：1、上述董事、监事2010年度薪酬方案尚需获得公司2010年度股东周年大会批准；

2、凌文博士的薪酬中包括兑现2007和2008年延期绩效薪金；

3、范徐丽泰女士、郭培章先生、唐宁先生和赵世斌先生的薪酬计算期间：2010年6月份至12月份；

4、华泽桥先生于2011年3月16日因达到法定退休年龄辞去公司副总裁职务，并即日生效。

（二）期间离任

姓名	职务	性别	年龄	年初持股数	年末持股数	报告期内从公司领取的报酬总额(税前)	报告期内被授予的股权激励情况	本年度任期内是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
						万元		
黄毅诚	独立非执行董事	男	84	-	不适用	22.50	-	否
梁定邦	独立非执行董事	男	64	-	不适用	22.50	-	否
陈小悦	独立非执行董事	男	63	-	不适用	15.00	-	否
徐祖发	监事会主席	男	62	-	不适用	-	-	是
吴高谦	监事	男	60	-	不适用	30.32	-	否
李建设	监事	男	57	-	不适用	22.05	-	否
郝贵	副总裁	男	48	-	不适用	90.80	-	否
薛继连	副总裁	男	56	-	不适用	91.15	-	否
王品刚	副总裁	男	49	-	不适用	90.88	-	否
合计	/	/	-	-	不适用	385.20	-	-

注：1、上述董事、监事2010年度薪酬方案尚需获得公司2010年度股东周年大会批准；

2、薪酬计算期间：(1)黄毅诚先生、梁定邦先生、吴高谦先生、李建设先生：2010年1月份至6月份；(2)陈小悦博士：2010年1月份至4月份；(3)郝贵博士、薛继连先生、王品刚先生：2010年1月份至8月份。

5.2 在股东单位任职的董事、监事情况

姓名	股东单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬、津贴
张喜武	神华集团公司	董事长	2008-12	-	是
	北京国华电力有限责任公司	董事长	2008-12	-	否
张玉卓	神华集团公司	董事、总经理	2008-12	-	是
	中国神华煤制油化工有限公司(原中国神华煤制油有限公司)	董事长	2003-07	2010-04	否
	神华国际(香港)有限公司	董事长	2005-03	2010-05	否
	神华呼伦贝尔煤化工有限公司	执行董事	2006-04	2010-04	否
凌 文	神华集团公司	董事、副总经理	2010-04	-	否
	神华财务有限公司	董事长	2002-07	-	否
韩建国	神华集团公司	副总经理	2003-08	-	是
刘本仁	神华集团公司	外部董事	2005-11	-	是
谢松林	神华集团公司	外部董事	2005-11	-	是
孙文建	神华集团公司	纪检组长、工会主席	2008-12	-	是
唐 宁	神华集团公司	产权管理局副局长	2010-05	-	否
王金力	神华煤炭运销公司	董事长	2010-12	-	否
华泽桥	神华煤炭运销公司	董事长	2004-03	2010-12	否

§6 董事会报告

6.1 管理层讨论与分析

2010年，中国神华管理层落实“科学发展，再造神华，五年实现经济总量翻番”的发展战略，以“五型企业”建设为载体，以安全、规模、效益协同提升为重点，不断提高和创新经营管理模式，完善产业布局，在全体员工的共同努力下，公司业绩实现持续增长。

一、运营指标再创新高

2010年，公司完成商品煤产量224.8百万吨，同比增长6.9%；煤炭销售量292.6百万吨，同比增长15.1%；自有铁路运输周转量为150.3十亿吨公里，同比增长8.8%；港口下水煤量为169.9百万吨，同比增长6.7%；总发电量和总售电量分别为1,411.5亿千瓦时和1,314.1亿千瓦时，同比分别增长34.3%和34.5%；7-12月份，航运货运量为25.9百万吨，航运周转量为21.9十亿吨海里。

二、经营效益和效率稳步提高

公司始终坚持以价值创造为核心，注重发展规模和经济效益协同增长。2010年，公司进一步发挥各业务板块协同效应，强化低成本运营，建立以经济增加值考核为中心的绩效考核体系，发掘新的价值源和价值增长点，运营效率和盈利能力进一步提升。

按企业会计准则，2010年本集团营业收入为1,520.63亿元(2009年：1,213.12亿元)，同比增长25.3%；营业利润为536.34亿元(2009年：441.89亿元)，同比增长21.4%；净利润为425.06亿元(2009年：347.45亿元)，同比增长22.3%；归属于本公司股东的净利润为371.87亿元(2009年：302.76亿元)，同比增长22.8%；本集团基本每股收益为1.870元(2009年：1.522元)，同比增长22.8%。

于2010年12月31日，本集团每股净资产为9.90元(2009年：8.51元)，同比增长16.3%。截至2010年12月31日，本集团总资产回报率为12.5%。2010年净资产收益率为18.9%(2009年：17.9%)，同比上升1.0个百分点；息税折旧摊销前盈利为692.74亿元(2009年：574.92亿元)，同比增长20.5%。于2010年12月31日，本集团总债务资本比为22.1%，较2009年12月31日的28.0%下降了5.9个百分点。

三、生产运营均衡发展 一体化模式日臻完善

煤炭分部运营

1、煤矿生产经营

本公司拥有神东、准格尔和北电胜利三大矿区。2010年公司继续推进安全高效矿井建设，通过技术改造和优化生产组织扩大煤矿产能，实现煤炭产量连续稳定增长。全年商品煤产量达到224.8百万吨，同比增长6.9%。

神东矿区包括原神东矿区和万利矿区。2010年神东矿区积极构建专业化服务体系，组建了生产服务中心、设备维修中心、开拓准备中心等多个专业化服务中心，服务效率和专业化水平显着提升。通过科学安排矿井采掘接续、队伍配置、设备配套，神东矿区克服了部分矿井限产的影响，全年完成商品煤产量达165.9百万吨，占同期本集团商品煤总产量的73.8%。矿区的技改和扩建工作稳步推进。

准格尔矿区商品煤产量为44.6百万吨，同比增长19.9%。围绕建设亿吨级矿区的目标，黑岱沟露天矿和哈尔乌素露天矿继续实施扩能改造。黑岱沟露天煤矿吊斗铲抛掘爆破工艺的生产效率显着提高，达到国际领先水平。

胜利矿区商品煤产量为14.3百万吨，同比增长36.2%。胜利一号露天煤矿二期工程于2010年年中开工建设。工程全部完成后煤矿生产能力可达20百万吨/年。

2、煤炭生产技术与装备

2010年，公司加强煤炭生产制度化、标准化和信息化建设，针对生产技术与装备、采掘设备大修、报废及优化配置等，修订和完善了多项制度和标准，适应了大采高综采工作面、特厚煤层综放开采、中厚偏薄煤层自动化工作面等新工艺、新装备的应用，提高了生产与装备技术水平。世界首个7米大采高重型综采工作面在神东矿区建成，薄煤层开采技术攻关加快，取得阶段性成果。

3、煤矿生产安全

公司坚持安全发展理念，采取加强安全意识和技能培训、增加安全投入、推动科技安保等多项措施加强安全管理、排查治理隐患、强化风险预控。2010年，公司原煤生产百万吨死亡率为0.0123，安全生产继续保持国际先进水平。

4、煤炭资源

于2010年12月31日，中国标准下本集团的煤炭资源量为175.32亿吨，煤炭可采储量为114.73亿吨；JORC标准下本集团的煤炭可售储量为72.82亿吨。

2010年公司煤炭资源勘探工作按计划完成，勘探支出约11亿元。澳大利亚沃特马克煤矿项目的勘探工作进展顺利，完成地质孔、浅层孔及煤质孔等钻孔近400个，总累计进尺超过25,000米。

2010年公司煤矿开发和开采活动进展顺利，相关的资本性支出约118亿元。神东矿区部分矿井、黑岱沟和哈尔乌素露天煤矿、胜利一号露天煤矿等改扩建工程，以及新煤矿的开发和建设工作按计划推进。各矿井开采工作按计划进行。

公司各矿区生产的主要商品煤特征如下：

序号	矿区	主要煤种	主要商品煤的发热量区间	硫分区间
1	神东矿区	长焰煤/不粘煤	>5,200千卡/千克	0-0.5%
2	准格尔矿区	长焰煤	>4,600千卡/千克	0-0.5%
3	胜利矿区	褐煤	>3,050千卡/千克	0-1.0%

注：发热量区间为各矿区生产的主要商品煤数据，受地质条件、开采区域、洗选加工、运输损耗及混煤比例等因素影响，上述数值与矿区个别矿井生产的商品煤或公司最终销售的商品煤的特征可能存在不一致。

2010年，公司顺利开展了对神华集团下属的包括7项采矿权和1项划定矿区范围在内的资产收购，进一步增加了公司的资源储备。有关收购方案已获2011年第一次临时股东大会审议通过。收购资产的煤炭储量如下：截至2010年6月30日，中国标准下的可采储量为24.28亿吨，JORC标准下的可售储量为17.54亿吨。

发电分部运营

2010年公司新增装机容量3,913兆瓦，至年末总装机容量达到27,433兆瓦，同比增长16.6%，总发电量为1,411.5亿千瓦时，同比增长34.3%。于2010年12月31日，公司控制并运营燃煤机组63台，平均单机容量达到423兆瓦。2010年本公司发电业务燃煤消耗量60.5百万吨，其中耗用神华煤为58.2百万吨，占96.2%。

公司实施“上大压小”、“热电联产”的措施，继续发展大机组、高参数、低煤耗、环石综合利用等清洁火电技术，努力提高能源转化效率，降低能耗水平。2010年本公司燃煤机组售电标准煤耗为327克/千瓦时，比全国平均水平(全国6,000千瓦以上电厂供电标煤耗为335克/千瓦时)低8克/千瓦时。2010年绥中电力2×1,000兆瓦机组、惠州热电2×330兆瓦机组及神东电力4×300兆瓦环石发电机组顺利投入运行；神东保德环石电厂工程获国家发改委核准。

为提高机组利用率，公司建立健全营销网络，加强专业营销队伍，在重点销售区域建立营销中心；同时，充分发挥公司大容量、高参数机组的结构特点，利用资源综合优势，积极推进直供电、替代发电、网间交易电量工作，总售电量达1,314.1亿千瓦时，同比增长34.5%。2010年公司发电分部燃煤机组平均利用小时数达到5,566小时，比同期全国6,000千瓦及以上火电设备平均利用小时5,031小时高出535小时。2010年公司燃煤电厂售电电价为334元/兆瓦时，同比减少2元/兆瓦时。

铁路分部运营

公司拥有由铁路和港口组成的大规模一体化运输网络，运营着包括中国西煤东运的第二大通道神朔—朔黄铁路在内的五条铁路，为公司带来了巨大的协同效应和低运输成本优势。2010年公司积极推行本安管理体系，保障了铁路运输安全畅通。公司优化铁路运输组织，提升运输能力和效率，全年自有铁路煤炭运输周转量达到150.3十亿吨公里(2009年：138.2十亿吨公里)，同比增长8.8%。自有铁路运输周转量占总周转量的比例为78.2%，比2009年的77.2%有所上升。

2010年公司自有铁路的扩能改造及新线建设工作进展顺利。包神铁路巴图塔一万水泉南电气化站改完成，增加超过千万吨通过能力。神朔铁路四站完成站改，日均开行万吨重载列车达14对。朔黄铁路扩能改造稳步推进，完工后通过能力将突破2亿吨。大准铁路五站应急改造完成，全年累计发送货物突破70百万吨，再度刷新全国单线铁路货物运量的最高纪录。新建甘泉铁路、巴准铁路相继开工建设；新建大准至朔黄铁路联络线项目获国家发改委核准。

港口分部运营

公司拥有并经营的黄骅港和神华天津煤码头，是本集团煤炭销往国内沿海市场和海外市场的主要中转海港。黄骅港是中国第二大煤炭下水港口。公司还通过秦皇岛港等第三方港口运输煤炭。2010年公司实现下水煤量169.9百万吨，占商品煤销售量的58.1%。其中，黄骅港和神华天津煤码头共完成下水煤量109.7百万吨，占公司总下水煤量的64.6%。

2010年黄骅港和神华天津煤码头克服恶劣天气等不利因素，加强与铁路、航运业务协调，下水煤量同比增长10.3%。黄骅港二期扩容完善工程建成，具备1亿吨下水能力；三期工程项目全面启动，建成后将形成1.5亿吨下水能力。神华天津煤炭码头二期工程核准工作有序推进。

航运分部运营

2010年上半年，公司通过增资扩股以51%的比例控股神华航运公司，标志着公司航运板块的诞生，公司煤电路港航产业链进一步延伸。神华航运公司充分利用中国神华一体化协同优势，扩大船队规模、完善船队结构，加大与重点电力用户合作力度，2010年下半年完成货运量达25.9百万吨。

本公司于2010年6月25日起将神华航运公司纳入合并财务报表。

煤炭销售

2010年公司积极应对市场变化，加快销售方式转变，充分利用神华品牌和运输优势，优化产品结构，强化用户管理，积极开发原料煤、水煤浆用煤、化工用煤、冶金用煤、块煤等市场，商品煤销售量达到292.6百万吨。为满足配煤需要、扩大市场份额和充分利用自有铁路、港口、航运资源优势，公司进一步发展煤炭外购业务，全年煤炭外购总量达72.4百万吨，占煤炭销售总量的24.7%。

1、国内销售和出口销售

	2010年			2009年			
	销售量	占总销售量比例	价格	销售量	占总销售量比例	价格	价格增减
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%
国内销售	282.3	96.5	421.7	240.7	94.7	378.7	11.4
长约合同销售	154.5	52.8	385.3	171.6	67.5	361.8	6.5
坑口	6.2	2.1	162.9	13.5	5.3	105.1	55.0
直达(沿铁路线)	61.1	20.9	297.6	55.8	22.0	277.7	7.2
下水	87.2	29.8	462.4	102.3	40.2	441.4	4.8
现货销售	127.8	43.7	465.7	69.1	27.2	420.7	10.7
坑口	23.7	8.1	130.9	7.7	3.1	177.8	(26.4)
直达(沿铁路线)	31.7	10.8	433.4	18.1	7.1	400.8	8.1
下水	72.4	24.8	589.3	43.3	17.0	472.7	24.7
出口销售	10.3	3.5	566.5	13.6	5.3	551.5	2.7
销售量合计/加权平均价格	292.6	100.0	426.8	254.3	100.0	387.9	10.0

2010年公司国内销售量为282.3百万吨（2009年：240.7百万吨），同比增长17.3%，占煤炭销售量的96.5%。其中，现货销售量为127.8百万吨(2009年：69.1百万吨)，占总销售量的比例从2009年的27.2%上升到2010年的43.7%。2010年公司国内销售中港口下水煤量为159.6百万吨，同期全国港口内贸煤炭中转量5.56亿吨，以此估计中国神华在沿海市场的占有率大约为28.7%。2010年公司加权平均国内煤炭销售价格达到421.7元/吨(2009年：378.7元/吨)，同比增长11.4%。

2010年公司对前五大国内煤炭客户销售量为36.2百万吨，占国内销售量的12.8%，其中，最大客户销售量为10.8百万吨，占国内销售量的3.8%。前五大国内煤炭客户均为发电公司或燃料公司。

2010年公司出口煤炭量10.3百万吨(2009年：13.6百万吨)，同比下降24.3%。出口销量占全部煤炭销售量的比例从5.3%下降到3.5%。2010年出口煤炭销售价格为566.5元/吨（2009年：551.5元/吨），同比上升2.7%。影响出口煤价的主要因素为：(1)正面因素：亚太地区国家煤炭需求增长，推升国际动力煤价格上涨，公司2010年签订的出口长约合同价格提高；(2)负面因素：2010年人民币兑美元汇率升值，出口销售结算使用的加权平均美元兑换汇率为6.7616（2009年：6.8182），人民币升值0.8%；及2010年第一季度执行2009年较低的合同价格。

2010年公司对前五大出口煤炭客户销售量为6.7百万吨，占出口销售总量的65.0%，其中，最大客户销售量为1.9百万吨，占出口销售总量的18.4%。前五大出口煤炭客户主要为能源公司或化工公司。

2、对外部客户和内部发电分部的销售

	2010年			2009年			
	销售量	占总销售量比例	价格	销售量	占总销售量比例	价格	价格增减
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%
对外部客户销售	233.7	79.9	439.9	212.9	83.7	397.4	10.7
对内部发电分部销售	58.9	20.1	374.7	41.4	16.3	339.4	10.4
销售量合计/加权平均价格	292.6	100.0	426.8	254.3	100.0	387.9	10.0

2010年公司对外部客户煤炭销售量为233.7百万吨(2009年：212.9百万吨)，同比增长9.8%。对外部客户煤炭销售价格从397.4元/吨增加到439.9元/吨，增长10.7%。2010年公司对前五大外部煤炭客户销售量为36.2百万吨，占销售总量的12.4%。

向内部发电分部销售煤炭是本集团独特的一体化经营模式。2010年，公司向本集团发电分部煤炭销售量为58.9百万吨（2009年：41.4百万吨），占全部煤炭销售量的比例从16.3%上升到20.1%；销售价格从339.4元/吨增加到374.7元/吨，增长10.4%；且以长约合同销售为主。公司对内部发电分部和外部客户销售煤炭采用统一的定价政策。

2011年经营计划

2011年公司经营层将根据董事会制定的目标，积极推进建设具有国际竞争力的世界一流煤炭综合能源企业的战略，加快转变发展方式，推进战略实施，持续变革创新，推动管理水平提高。以下是2011年公司设定的部分经营目标：

项目	单位	2010年完成	2011年目标	2011年目标比2010年实际完成变动
商品煤产量	百万吨	224.8	258	14.8%
煤炭销售量	百万吨	292.6	350	19.6%
售电量	亿千瓦时	1,314.1	1,520	15.7%

注：2011年经营目标包括了公司2011年第一次临时股东大会批准收购的股权或资产对应的2011年商品煤产量、销售量及售电量目标。

2010年公司商品煤产量为224.8百万吨，完成年度目标的98.2%，主要是上半年部分矿井限产所致。2011年公司将通过进一步加强生产组织和运输协调，加快煤矿改扩建进度等措施，努力完成2011年度各项目标。

2011年公司商品煤产量增长的主要来源是：(1)收购股权或资产带来商品煤产量的增加；(2)哈尔乌素矿、黑岱沟矿和锦界矿等产量增加。

合并经营业绩回顾

A. 合并经营成果

2010年公司合并抵销前各业务分部经营情况如下：

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
	百万元	百万元	%	%	%	
煤炭分部	125,875	81,187	35.5	26.0	28.5	下降1.2个百分点
发电分部	45,463	33,885	25.5	34.5	42.8	下降4.3个百分点
铁路分部	21,306	8,374	60.7	8.9	14.6	下降1.9个百分点
港口分部	2,600	1,649	36.6	29.5	27.9	上升0.8个百分点
航运分部	1,561	1,337	14.3	不适用	不适用	不适用

注：航运分部数据及指标所属期间为2010年7-12月份。

区域	2010年营业收入	2009年营业收入	营业收入比上年增减
	百万元	百万元	%
国内市场	146,251	113,795	28.5
亚太市场	5,732	7,475	(23.3)
其他市场	80	42	90.5
合计	152,063	121,312	25.3

一、营业收入

2010年本集团的营业收入为1,520.63亿元(2009年：1,213.12亿元)，同比增长25.3%。增加的主要原因是煤炭销售价格上涨，煤炭销售量和售电量增加。同期，煤炭销售收入占营业收入的比例从69.8%下降到67.6%，电力销售收入占营业收入的比例从27.3%上升至29.4%。

2010年，本集团前五名客户销售收入总额为358.77亿元，占本集团全部营业收入的23.6%。

二、营业成本

2010年本集团的营业成本为817.12亿元(2009年：614.86亿元)，同比增长32.9%。增加的主要原因是：商品煤产量增加；自产煤单位生产成本上升；外购煤采购量及价格上涨；以及发电量增加。2010年，本集团向前五名供应商采购金额为139.48亿元，占年度采购总额的17.2%。

三、管理费用

2010年本集团管理费用为101.34亿元(2009年：91.46亿元)，同比增长10.8%。增加的主要原因是维修费用等增加。

四、财务费用

2010年本集团财务费用为24.62亿元(2009年：18.60亿元)，同比增加32.4%。增加的主要原因是本年度发生汇兑损失4.65亿元，而上年同期为汇兑收益1.69亿元。

五、资产减值损失

2010年本集团资产减值损失为3.30亿元(2009年：5.47亿元)，同比下降39.7%，主要包括：固定资产减值损失1.84亿元；长期股权投资减值损失1.20亿元；存货跌价损失0.28亿元。

六、公允价值变动损益

2010年本集团公允价值变动收益为1.49亿元(2009年：损失1.78亿元)，主要是日元兑美元汇率上升，日元掉期合同收益增加。

1、与公允价值计量相关的项目

单位：万元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	-	-	-	-	-
2. 衍生金融资产	33,056.41	14,975.59	-	-	48,032.00
3. 可供出售金融资产	-	-	-	-	-
金融资产小计	33,056.41	14,975.59	-	-	48,032.00