

信用等级公告

联合[2009] 519 号

联合资信评估有限公司通过对淮南矿业（集团）有限责任公司信用状况进行综合分析和评估，确定

淮南矿业（集团）有限责任公司
主体长期信用等级为
AA⁺

特此公告。

联合资信评估有限公司
二零零九年十一月五日



信用评级报告声明

一、除因本次评级事项联合资信评估有限公司（联合资信）与淮南矿业（集团）有限责任公司构成委托关系外，联合资信、评级人员与淮南矿业（集团）有限责任公司不存在任何影响评级行为独立、客观、公正的关联关系。

二、联合资信与评级人员履行了实地调查和诚信义务，有充分理由保证所出具的评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。

三、本信用评级报告的评级结论是联合资信依据合理的内部信用评级标准和程序做出的独立判断，未因淮南矿业（集团）有限责任公司和其他任何组织或个人的不当影响改变评级意见。

四、本信用评级报告用于相关决策参考，并非是某种决策的结论、建议等。

五、本信用评级报告中引用的企业相关资料主要由淮南矿业（集团）有限责任公司提供，联合资信不保证引用资料的真实性及完整性。

六、淮南矿业（集团）有限责任公司主体长期信用等级自 2009 年 11 月 5 日至 2010 年 11 月 4 日有效；根据跟踪评级的结论，在有效期内信用等级有可能发生变化。

联合资信评估有限公司

二零零九年十一月五日



淮南矿业（集团）有限责任公司

主体长期信用评级报告

评级结果：AA⁺
评级展望：正面
评级时间：2009 年 11 月 5 日

财务数据

项 目	2006 年	2007 年	2008 年	09 年 9 月
资产总额(亿元)	273.56	419.85	559.17	765.24
所有者权益(含少数股东权益)(亿元)	112.83	127.83	142.66	236.39
长期债务(亿元)	63.00	102.54	155.46	288.48
全部债务(亿元)	84.02	168.89	285.94	368.86
主营业务收入(营业收入)(亿元)	119.66	156.90	276.78	264.77
利润总额(亿元)	2.48	8.14	9.42	4.55
EBITDA(亿元)	15.76	29.32	79.09	--
主营业务利润率(营业利润率)(%)	26.94	26.95	33.45	22.83
净资产收益率(%)	1.70	5.57	4.95	--
资产负债率(%)	58.76	69.55	74.49	69.11
全部债务资本化比率(%)	42.68	56.92	66.71	60.94
流动比率(%)	54.12	57.89	65.71	86.17
全部债务/EBITDA(倍)	5.33	5.76	3.62	--
EBITDA 利息倍数(倍)	6.42	4.15	5.85	--

注：2007 年为期初调整数，2009 年 9 月财务数据未经审计。

分析师

吕 晗 黄 竞

lianhe@lianheratings.com.cn

电话：010-85679696

传真：010-85679228

地址：北京市朝阳区建国门外大街甲 6 号
中环世贸中心 D 座 7 层（100022）

Http: //www.lianheratings.com

评级观点

联合资信评估有限公司（简称“联合资信”）对淮南矿业（集团）有限责任公司（以下简称“公司”）的评级反映了其作为全国13个亿吨级煤炭基地和6个大型煤电基地之一，较大的煤炭储量和生产规模、邻近华东煤炭主要消费区的区位优势、以及煤电一体化联营和物流产业建设等方面的突出优势。同时联合资信也关注到公司盈利能力尚有待提高，债务负担较重等方面给公司整体信用水平带来的不利影响。

随着公司现有矿井高定位技术改造不断完成和在建矿井建成投产，公司煤炭生产规模有望继续扩大；同期公司借助电力行业低谷期，加快了参控股电厂的煤电一体化建设步伐，预计随下游电力需求恢复，公司电力业务运营将逐渐转好，而芜湖港（600575.SH）以定向增发方式收购公司的优质资产，使公司成为芜湖港第一大股东，也有助于进一步完善公司物流业务产业链，拓宽公司煤炭运输途径。联合资信对公司的评级展望为正面。

优势

1. 公司煤炭储量丰富，煤质优良。
2. 公司地处华东腹地，紧邻长三角，交通便利，无运输瓶颈限制，区位优势明显。
3. 公司生产技术先进，注重科技创新，瓦斯治理等多项生产技术在国内外处于领先地位。
4. 公司拥有优质的客户资源，与多家大型钢铁、电力企业建立了长期战略合作关系。
5. 公司煤炭销售以电煤为主，合同煤占比大，受煤炭价格波动影响相对较小。
6. 公司煤电一体化建设已初具规模，能够消化部分煤炭产能，并增强公司整体抗风险能力。
7. 芜湖港（600575.SH）通过定向增发购买公司优质资产，公司成为芜湖港第一大股东，有

利于公司物流运输业务的良好发展。

关注

1. 中国国内煤炭下游电力、钢铁等行业需求放缓，煤炭价格呈逐步回落趋势。
2. 公司矿区瓦斯储量丰富，瓦斯既是一种可利用的资源，同时也给煤矿安全生产提出了更高的要求。
3. 由于资源特殊性和历史欠账较重，公司在生产、安全、环境修复等方面阶段性支出较大，整体盈利能力一般。
4. 受制于煤炭成本的上升和发电量不足，公司电力业务短期面临一定经营及盈利压力。
5. 公司资产负债率较高，债务负担较重。

一、主体概况

淮南矿业（集团）有限责任公司（以下简称“公司”）前身为淮南矿务局，1909 年建立第一座矿井，1930 年成立机构，1985 年上划为中央企业，隶属煤炭部管理，1998 年 5 月由原淮南矿务局改制为国有独资公司，1998 年 7 月由中央直属下放安徽省管理，主管部门为安徽省国有资产监督管理委员会。

公司是全国 520 家国有大型企业集团和安徽省 17 家重点企业之一，也是中国东部主要煤炭生产基地之一，已被国家列为 13 个亿吨级煤炭基地和 6 个大型煤电基地之一。公司煤炭总储量占华东地区 50%、安徽省 74%，淮南煤田是中国东部和南部地区资源最好、储量最大的整装煤田。

公司主要经营范围：煤炭开采、洗精煤、矿井建设、土建安装、筑路工程、铁路运输、电力；水泥、雷管、炸药、机械维修、机械加工、化工、建材；物流及一体化服务等。公司主要业务属煤炭开采和洗选业，2008 年公司主要投产矿井 12 对，原煤产量达到 6043 万吨。

公司本部设总经理办公室、生产部、安全开采研究总院、财务部、市场营销部、资源环卫部等 11 个职能部门，下设 30 家分公司、11 家全资、控股子公司，2 家均股子公司（按合并口径，见附件 1），拥有职工总数 7.3 万人。

截至 2008 年底，公司（合并）资产总额 559.17 亿元，所有者权益 142.66 亿元，其中归属母公司所有者权益 140.28 亿元；2008 年实现营业收入 276.78 亿元，利润总额 9.42 亿元，经营活动活动现金流净额 67.93 亿元。

截至 2009 年 9 月底，公司（合并）资产总额 765.24 亿元，所有者权益 236.39 亿元，其中归属母公司所有者权益 205.66 亿元；2009 年 1~9 月实现营业收入 264.77 亿元，利润总额 4.55 亿元，经营活动活动现金流净额 48.20 亿元。

公司地址：安徽省淮南市洞山中路 1 号；
法定代表人：王源。

二、行业分析

煤炭是中国重要的基础能源和原料，煤炭工业是中国重要的基础产业，在国民经济中具有重要的战略地位。

1. 行业概况

（1）资源分布

煤炭行业是中国重要的能源基础行业。中国能源资源的基本特点是“富煤、贫油、少气”。既有的能源禀赋结构造成煤炭在中国一次能源消费结构中所占的比重达到 69%，“以煤为主”的能源消费结构和欧美国家“石油为主，煤炭、天然气为辅，水电、核电为补充”的情况差别显著，未来中国能源供应以煤炭为主的格局在较长时间内无法改变。

表 1 2007 年底各主要产煤国煤炭资源探明情况

国别	探明储量 (亿吨)	储采比(年)	占总量比例(%)
美国	2427	234	28.6
俄罗斯	1570	500 年以上	18.5
中国	1145	45	13.5
澳大利亚	766	194	9.0
印度	565	118	6.7
南非	480	178	5.7
乌克兰	339	444	4.0
哈萨克斯坦	313	332	3.7
波兰	75	51	0.9
德国	67	34	0.7
加拿大	66	95	0.8
全球	8474	133	100

注 1：储采比=探明储量/年原煤产量

注 2：资料来源 BP 世界能源统计 2008

煤炭是地球上蕴藏最丰富的化石燃料。世界前十位储量最大的国家依次为：美国、俄罗斯、中国、澳大利亚、印度、南非、德国、波兰、加拿大、印度尼西亚。中国煤炭资源丰富，但人均占有量低，可持续开采条件差。

中国国内煤炭资源分布的基本特点为：北多南少，西多东少，煤炭资源分布与消费区不协调。中国煤炭远景储量主要分布在山西、陕西、内蒙、新疆等地，占全国的 94.40%，探明储量的 80.50%分布在以上四省。晋陕蒙将是中国长期稳定的煤炭供给来源，其次是西南区及

西北新甘宁青地区，煤炭储量丰富，但地处西部内陆，运输不便。华北、中南、京津冀地区煤炭储量有限，不能满足本地需求；东北地区

作为传统煤炭基地，随着老旧煤矿的报废，短期供给潜力不足，面临资源枯竭和工业转型的挑战。

表 2 中国煤炭资源分布情况（单位：亿吨）

	保有储量	基础储量	查明资源量	占比（%）		
				保有储备	基础储量	查明资源量
全国	1842.37	3326.35	10430	100	100	100
晋陕蒙	1233.07	2096.74	6651	66.93	64.12	63.77
新甘宁青	130.31	260.21	1454	7.07	16.81	13.94
西南区	183.39	290.47	903	9.95	8.62	8.66
东北区	54.91	148.18	324	2.98	2.48	3.11
华东区	128.27	288.34	594	6.96	4.30	5.69
中南区	83.32	162.05	329	4.52	2.35	3.15
京津冀	29.10	80.36	174	1.58	1.32	1.67

资料来源：中国安监总局

由于中国煤炭资源生产与消费地逆向分布，华东以及东南沿海地区作为煤炭最主要消费地，始终存在煤炭供需偏紧的矛盾。华东以及东南沿海地区大部分煤炭通过“三西”地区外运至北方七港，然后再由水路运输至沿海各省。中国另一煤炭主要消费地京津冀地区煤炭产量有限，主要通过铁路调入煤炭满足区域内需求。正是由于区域不平衡，中国煤炭行业对运输依赖性强，铁路运输对煤炭及下游行业运行构成重要影响因素。

（2）煤炭下游需求

煤炭是中国重要的基础能源和原料，煤炭消费占中国一次能源消费的 69%，比世界平均水平高 42 个百分点。目前，国内电力燃料的

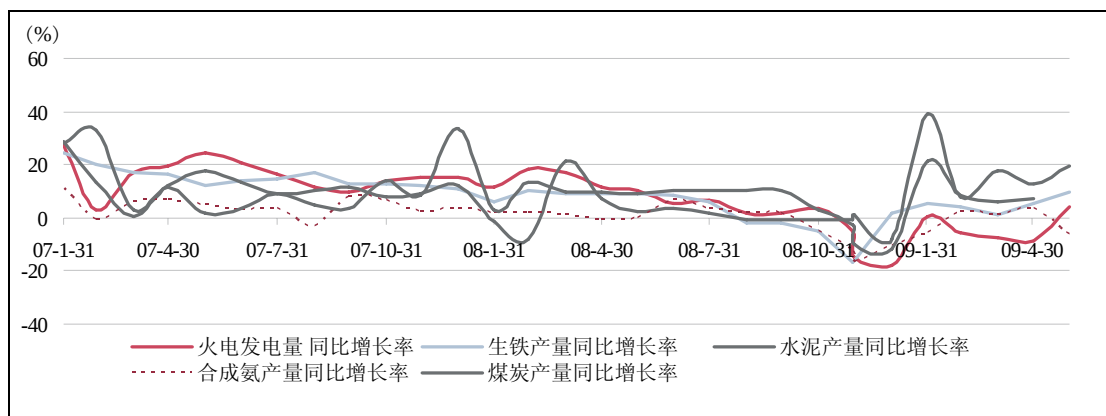
76%、钢铁冶炼与铸造能源的 70%、民用燃料的 80%均依赖煤炭。从消费结构来看，中国煤炭的主要需求主要来自于四大行业，电力、建材、钢铁、化工约占煤炭总需求的 89%。按 2007 年煤炭资源的消费结构，电力约占 51.5%，建材约占 16.5%，钢铁约占 14.5%，化工约占 6%。

表 3 2007 年煤炭消费分行业情况

	消费量（万吨）	同比增速	消费量占比
四行业合计	216766	6.6%	88.5%
电力	126141	6.3%	51.5%
建材	40414	4.1%	16.5%
钢铁	35515	7.6%	14.5%
化工	14696	4.9%	6.0%
其他	28167	1.0%	11.5%

资料来源：国家统计局

图 1 2005-2009 年 8 月煤炭下游行业煤炭消费增长情况



资料来源：国家统计局、wind

2008 年下半年开始，在美国次贷危机影响下，国内经济放缓迹象明显，煤炭下游主要消

费群体产能增长均明显放缓。2008 年 11 月火电、水泥、生铁、化肥同比增长分别为-16.60%、2.80%、-16.20%和-16.30%。2009 年 1 月开始,在国家 4 万亿投资计划的拉动下,水泥、生铁、化肥、电力等产量也出现回升。其中主要消耗煤炭的火电行业发电量月度同比增长由 2008 年 11 月-16.60%回升至 2009 年 4 月的-6.21%。发电量下滑情况得到一定程度缓解。中国电力消费以工业用电为主,未来电力消费的持续性更多要依靠下游房地产、有色金属行业回暖。

(3) 煤炭价格

自 2003 年以来,虽然煤炭下游行业持续高速增长,但受限于煤炭价格双轨制和消化前期产能过剩因素,煤炭价格一直保持稳中有升态势。2007 年初,国家发改委取消全国煤炭订货会议,改为电视电话汇总会议,鼓励煤电双方自主协商定价,煤炭价格市场化迈出关键性一步,煤炭价格也具备了大幅上涨条件。

2008 年以来,由于对中小煤矿的治理整顿造成部分煤矿停工关闭,煤炭行业产生了暂时性的需求缺口,国际油价的一路上涨使具有部分替代性的煤炭资源相对稀缺,年初雪灾造成运力紧张更是放大了煤炭的需求缺口。国内煤炭价格也随之一路上涨,较具代表性的秦皇岛港煤炭交易市场山西大混(发热量 5000 大卡/千克)由年初约 400 元/吨最高升至 2008 年 7 月底约 900 元/吨。2008 年国家发改委两次对煤炭提出限价,要求秦皇岛港、天津港、唐山港等港口动力煤平仓价格不得高于 2008 年 6 月 19 日价格,煤炭价格上涨得到一定程度抑制。

2008 年 6 月以来,随着美国次贷危机的加剧,美国经济和世界经济减速预期加强,油价从 140 美元高位回落至 2008 年 12 月的 50 美元附近,带动国际煤炭价格回落。房地产、钢铁、有色金属冶炼等高耗能企业受宏观经济减速影响,增长显著放缓,带动下游发电量增长率连

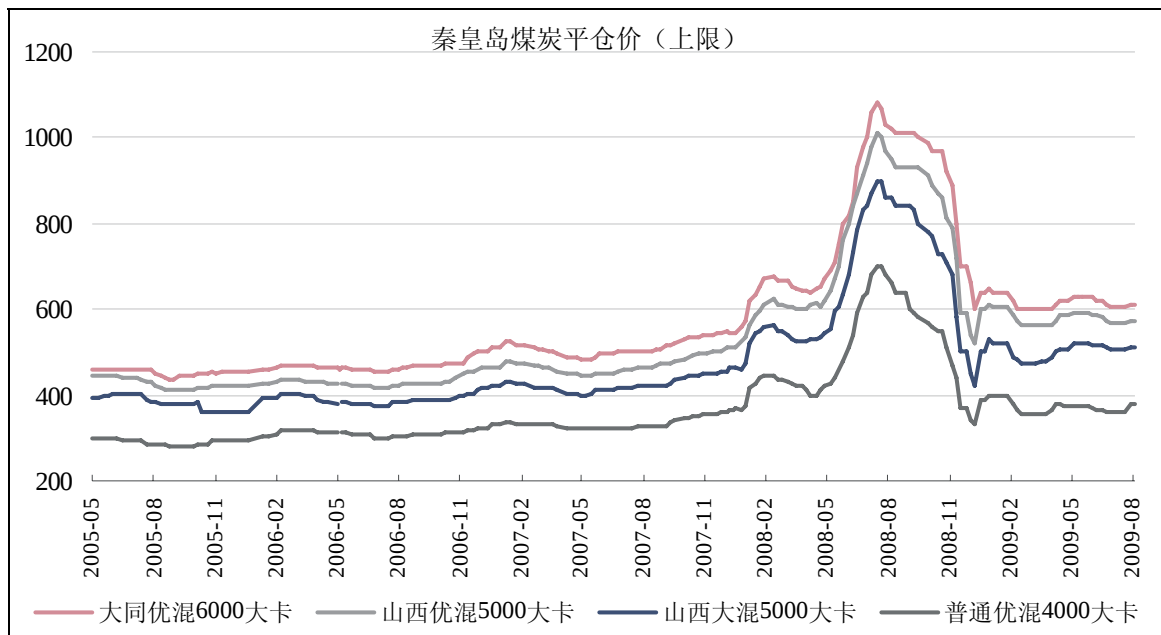
续下滑,火电企业对煤炭需求减少,钢铁企业减产则直接减少了炼焦煤需求,煤炭供求形势趋于宽松,市场价格由上半年的快速上涨转为逐步回落,港口和电力企业存煤增加。至 2008 年 10 月,秦皇岛港煤炭压港现象已趋于严重,主要品种煤炭价格出现不同程度下跌,2009 年年初,秦皇岛港不同煤炭价格均较 2009 年最高峰下降约 1/2。4 月供暖期结束后,在发电量下滑的情况下,由于山西等煤炭大省“限产保价”,以及山西省启动中小煤矿整合进程,供给压力得到缓解,国内煤价渐趋稳定。截至 2009 年 8 月 31 日,山西大混为 515 元/吨,普通混煤为 390 元/吨。

2008 年 12 月,国家发改委下发了《关于做好 2009 年跨省区煤炭产运需衔接工作通知》,指出 2009 年产运需衔接工作中要继续发挥市场机制作用,依法签订买卖合同煤炭价格继续实行市场定价,由供需双方企业协商确定,完善反映市场供求关系、资源稀缺程度和环境损害成本的煤炭价格形成机制。煤炭价格继续朝市场化方向推进。

未来中国煤炭价格将更多取决于煤炭企业限产措施、中小煤矿关停力度和新建矿井的投产速度。

煤炭运输方面,中国煤炭资源北多南少、西富东贫,煤炭的生产与供应基本在中、西部地区,而煤炭消费主要在东部地区,这种错位性布局导致中国煤炭运输形成“北煤南运、西煤东运”的格局。中国东、中、西部经济发展的不平衡在短时期内将难以消除,而东部缺煤地区由于开采程度高、资源逐渐枯竭,煤炭供应主要依赖西部地区的现象将更加突出。随着能源发展战略和开发重点西移和北移,长距离、大运量的煤炭运输任务将越来越繁重,煤炭运输“北煤南运、西煤东运”的格局将长期存在。

图2 秦皇岛港煤炭交易市场煤炭价格



资料来源：wind 资讯

中国煤炭运输有铁路、水运、公路等3种运输方式。铁路以其运力大、速度快、成本低、能耗小等优势，一直是煤炭的主要运输方式。铁路运输量占中国煤炭总运量的比重一直在50%以上，而煤炭更是占据了全国铁路货运运力的一半以上，铁路运力直接影响了煤炭的有效供给量。2007年，全国铁路运输煤炭15.4亿吨，而公路运煤仅2.2亿吨，内河运煤也仅2.44亿吨。

表4 2007~2009年主要运煤铁路运力增长情况

运力（亿吨）		2007	2008	2009E
北通道	大秦线	3	3.5	3.5
	神朔黄线	1	1.5	1.6
	迁曹线	0.5	—	—
中通道	石太线	0.7	0.7	1.1
	邯长线			
南通道	太焦线	0.5	0.5	0.5
	候月线	1	1.1	1.1
合计		6.85	7.85	8.35

资料来源：国家发改委

在中国主要运煤通道“三西”煤运的三条通道中，北通道的大秦线，煤运量从2005年的2亿吨增加到了2007年的3亿吨；在中通道，

石太线煤运量持续下降，从2005年的6817万吨下降到了2007年的6244万吨，邯长线则始终运能不强，2007年才达到766万吨运能；在南通道，虽然太焦线等运能有所上升，但陇海线、西康线等运量增加不多。按照铁路规划，2009年石太线客运专线的建成通车，将释放0.4亿吨的运煤能力，大秦铁路将增加0.5亿吨运力，神木-朔州-黄华铁路将增加0.1亿吨运力。2009年三条主要煤炭运输干线的运力扩容合计将达到1亿吨，按铁路运输占比50%测算，能消化2亿吨的新增煤炭消费量，未来两年中国煤炭运输的铁路瓶颈将明显得以缓和。

2. 现阶段中国煤炭工业面临问题

当前中国煤炭行业发展面临的诸多问题主要是：

①产业结构不合理。煤炭产业存在产业生产力总体水平低和发展不平衡问题，部分地区较为突出。一是中国煤矿数量多、规模小、小型煤矿技术水平低的问题突出；二是煤炭行业发展区域性差异扩大；三是煤炭价格水平不平衡问题凸现。中国华东地区靠近煤炭主要消费区，煤炭总体价格水平高，而西北地区平均售

价要低 200 元/吨。

②受运输瓶颈制约，结构性矛盾突出。中国煤炭产量集中在晋、陕、蒙地区，跨省区煤炭调运量约占煤炭消耗总量的 1/3。晋东南煤炭外运能力较为紧张，特别是增加直达华东、中南地区的铁路运力比较困难。

③行业发展面临的资源、环境压力越来越大。煤炭产能向环境承载力差的晋陕蒙宁地区集中，经济发达的华北华东地区受采煤沉陷、村庄搬迁影响，产量规模难以增加。

3. 煤炭产业政策

根据国家发改委《煤炭工业“十一五”发展规划》，国家将给予适当国债资金补助，重点支持大型煤炭企业兼并整合中小型煤矿，并制定切实可行的支持措施，鼓励煤炭企业联合重组，引导形成产能亿吨级和 5000 万吨级的大型骨干企业。另外，政府鼓励煤炭企业向下游产业延伸，形成多元产业格局，延长产业链条，提高煤炭产品附加值。

为避免因煤炭勘查投资过热而出现产能过剩问题，2007 年 2 月，国土资源部出台了《关于暂停受理煤炭探矿权申请的通知》，决定在中国范围内暂停受理新的煤炭探矿权申请。

2007 年 4 月，国务院安委会下发了《国务院办公厅关于印发 2007 年煤矿整顿关闭工作要点的通知》，要求 2007 年底前确保完成关井 4000 处，力争提前完成第三阶段关闭任务。“十一五”期间各地不再批准建设规模小于 30 万吨/年的矿井；立即关闭 3 万吨/年及以下煤与瓦斯突出、水害严重矿井。

2007 年 11 月，国务院出台了《国家关于促进煤炭企业组织结构调整的指导意见》，意见表示要逐步推进一个矿区由一个主体开发，优先向大型煤炭企业有偿出让矿业权，对大型企业矿区内的煤矿分类进行整合、收购或关闭。

2007 年 11 月，国家发改委发布了《煤炭产业政策》。政策提出要深化煤炭资源有偿使用制度改革，加快煤炭资源整合；推进煤炭企业

的股份制改造、兼并和重组，提高产业集中度，形成以大型煤炭企业集团为主体、中小型煤矿协调发展的产业组织结构；建设神东、晋北、晋中、晋东、陕北、黄陇（华亭）、鲁西、两淮、冀中、河南、云贵、蒙东（东北）、宁东等十三个大型煤炭基地。

2008 年 10 月，国家发改委、能源局、安监总局、煤监局四部门联合发出《关于下达“十一五”后三年关闭小煤矿计划的通知》，计划到 2010 年底至少再关闭 4000 余处，小煤矿总数控制在 1 万处以内，并均落实到各省市。煤炭产业整合如期加速。在目前煤炭产业景气下滑之际，整合煤炭行业有利于稳定市场。

2009 年 1 月 1 日起增值税转型改革在全国所有地区 and 行业推行。允许企业抵扣新购入设备所含的增值税；将矿产品增值税税率从 13% 恢复到 17%。新购入设备所含增值税抵扣政策实施，将导致煤炭企业现金流量以及净利润增加；矿产品增值税从 13% 恢复到 17%，将导致煤炭企业现金流量以及净利润减少。总体上，增值税改革的影响取决于煤炭企业的生产形式、投资计划以及税负转嫁能力，现有市场情况下对煤炭企业业绩影响有限。

2009 年 1 月 7 日，国土资源部发布《全国矿产资源规划（2008～2015 年）》，政府将实行战略矿产储备制度，增强应对突发事件和抵御国际市场风险的能力；加大对煤炭、石油等重点矿产资源的勘探、开发力度，并对有重要价值的特殊煤种加大保护和合理利用度。该项政策的出台，有利于平抑煤炭价格波动、稳定煤炭市场，有利于部分特殊煤种和稀缺煤种企业长期发展。

煤炭产品出口方面，中国目前实行煤炭出口配额制。自 2006 年 9 月 15 日起，中国取消了煤炭出口退税政策，2006 年 11 月 1 日起对煤炭产品加征 5% 的出口关税，2007 年 6 月 1 日起，中国煤炭进口税率由 3%-6% 调至 0%-3%。2008 年 8 月 20 日起，焦炭出口税率从 25% 上调至 40%，炼焦煤税率从 5% 上调至

10%，此外，开征其他八类烟煤及一般贸易项下出口的铝合金出口关税，税率分别暂定在10%和15%。国家鼓励煤炭进口减少出口的政策导向对煤炭出口造成了较大影响。

2009年4月28日国家发改委等四部委发布《关于组织开展小煤矿瓦斯专项整治的通知》（发改能源【2009】889号），针对全国30万吨/年及以下的煤矿，计划用一年半左右时间组织开展小煤矿瓦斯专项整治。由此，产量约占总成的小煤矿预期复产进程将放慢，短期内煤炭市场的供给量将受到抑制，煤价走势可能好于预期，对大型煤炭企业具有利好影响。

4. 煤炭行业前景

①整体供求关系由偏紧转为宽松。从主要煤炭消费行业的发展趋势看，电力、冶金、建材、化工等国民经济重点行业随宏观经济减速增长速度放缓，考虑节能降耗的影响和煤炭行业新建扩建产能在未来的释放，预计国内煤炭将存在一定程度供大于求，未来煤炭价格将更多取决于财政政策的拉动效果、煤炭行业限产及关停小煤矿力度。

②成本还原推动煤炭价格上涨，煤炭价格市场化程度将进一步提高。一是煤炭价格逐步市场化。国家通过征收各类基金进行价格还原加大了煤炭生产成本，这也是推动煤炭价格上升的因素之一；二是从2007年开始，电煤价格开始实现市场化，通过煤炭订货会由供需双方自主协商定价，自主衔接，扭曲的资源价格有望得到纠正。

③产业整合提升企业规模。根据国家发改委《煤炭工业“十一五”发展规划》和《煤炭产业政策》，未来将进一步加快煤炭资源整合，提高产业集中度，形成以大型煤炭企业集团为主体、中小型煤矿协调发展的产业组织结构。

④产业链逐步完善提升企业盈利能力。煤炭行业处于产业链的上游，近年来，随着煤炭行业的持续景气，一些大型煤炭企业集团为减少单一产业波动性，开始向下游产业链延伸。

而且，随着石油价格的持续高位运行，煤炭对石油的替代性也开始逐渐显现。随着产业链和产品结构的不断完善，煤炭企业的盈利能力有望得到提升，经营业绩对煤炭价格的敏感度将有一定程度下降。

总体来看，作为以资源型产品为主的产业，煤炭行业未来的发展前景看好，行业中资源储备充足、规模效益显著、产业布局合理、资金实力雄厚的大型煤炭企业，具备明显的竞争优势。

电力行业

电力行业是国民经济和社会发展的基础和支柱产业。受需求拉动的影响，近年来中国电力行业一直保持较快发展，装机容量持续增长，电力供应紧张的矛盾基本缓和。截至2008年底全国装机容量达到9.73亿千瓦，其中当年新增装机容量9061万千瓦，增速为10.34%，较上年回落4个百分点。尽管新增装机容量增速较上年有所回落，但仍明显高于用电需求增速，发电行业设备利用效率由此出现下滑，根据中国电力企业联合会数据，2008年国内6000千瓦以上电厂发电设备利用小时数为4677小时，较上年下降了337小时，其中火电行业设备平均利用小时数为4911小时，较上年下降了427小时。2008年，全社会用电量为34268亿千瓦时，同比增长5.23%；全国发电量为34334亿千瓦时，同比增长5.18%，增速比上年回落10.32个百分点。全国发电量中，水电、核电发电量占全部发电量的比重分别较上年提高1.97和0.07个百分点，火电发电量比重则回落2.40个百分点，风电等新能源发电量比重也有一定程度的提高。

2009年上半年，全国全社会用电量16526亿千瓦时，同比增长-2.24%；全国电网供电量14527亿千瓦时，售电量13707亿千瓦时，分别比去年同期增长-1.52%和-1.56%；全国规模以上电厂发电量16441亿千瓦时，比去年同期增长-1.7%，其中，水电2484亿千瓦时，同比增长15.7%，火电13392亿千瓦时，同比增长

-4.8%，核电 325 亿千瓦时，同比增长-1.2%，风电 126 亿千瓦时，同比增长 117%。2009 年 6 月开始，随着宏观经济调控政策效应的逐步显现，国内市场钢铁、有色、水泥等行业的用电需求逐步恢复，电力需求企稳回升的趋势进一步得到强化。中国电力企业联合会和国家统计局的相关数据显示，2009 年 6 月国内单月发电量同比增速为 5.2%，自去年 10 月以来首次实现正增长，环比增幅达到了 9.0%；其中火电发电量增速由 5 月的-6.83%上升至 3.70%。东南沿海地区以及包括河南、河北、云南、辽宁在内的部分高耗能等地区的发电量回升趋势明显。

电煤燃料成本占发电企业生产成本 60%以上，在目前煤电价格传导不畅的体制下，电煤价格的波动在很大程度上影响了发电企业的盈利状况。2008 年，国际原油以及天然气价格的飙升引发全球能源消费重心向价格相对低廉的煤炭转移。受国际煤价暴涨、中国煤炭需求及生产成本增长等因素推动，国内煤炭价格进入快速上升通道。进入 2009 年，电煤价格，尤其是坑口煤价格走势未如行业预期出现进一步大幅调整，但目前的市场价格显著低于 2008 年的平均水平，这将有助于发电企业 2009 年成本压力的缓解。目前煤炭价格走势是基于下游需求不足、大矿限产及中小煤矿开工率低背景下的弱平衡，短期内煤价进一步上行的压力不大，未来受国内市场运力充沛、沿海地区国内外煤价倒挂等因素影响，仍有一定下行空间。

总体看，受益于宏观经济刺激政策，在目前宏观经济复苏预期逐步强化的背景下，电力行业景气程度回升的趋势有望持续。2009 年，电煤价格尤其是坑口煤炭价格走势，未能按预期出现进一步回落，但目前的市场价格显著低于 2008 年的平均水平。在燃煤成本下降和用电需求逐步回升的双重作用下，电力生产企业的盈利状况有望得到有效的改善。

三、基础素质分析

1. 竞争实力

规模优势

公司已有 90 多年的开采历史，截至 2008 年底，公司拥有 12 对主要矿井（注：原李二矿和原李一矿已合并为一矿井），核定生产能力达到 8000 万吨/年。其中公司有选煤厂 12 座，设计入洗能力 6120 万吨/年。公司在已发行债券的煤炭企业中，2008 年产量位居第 4 位。2009 年公司在 中国煤炭工业百强中名列第 17 位，煤炭产量位居全国煤炭企业产量 50 强第 6 位。

资源优势

公司煤炭储量丰富，矿区横跨淮南和阜阳两市，东西长约 100km，南北倾斜宽约 30km，面积约 3000km²，-1000m 以上已探明保有储量 200 亿吨，-1200m 以上约 300 亿吨，-1500m 以上约 500 亿吨。公司煤矿总储量占安徽省的 74%，华东地区的 50%。国家批准公司开发规划内矿区获得的资源量 295 亿吨，可供公司开采百年以上。国务院发展研究中心和中国煤炭工业发展咨询研究专家的认定，淮南矿区煤炭资源是中国东部和南部地区资源最好、储量最大的一块整装煤田，资源优势明显。

公司煤田煤层瓦斯气资源丰富，煤层气资源面积达 2241.9km²，瓦斯气赋存量高达 5928 亿 m³，单位时间瓦斯绝对涌出量与相对涌出量位居全国煤炭企业第一，具有很高的开采和利用价值，同时增加了煤炭开采难度与安全隐患。公司将矿区瓦斯利用到民用燃气、工业用气和瓦斯发电上，变废为宝，具有良好的节能效果、环境效益、经济效益和社会效益。公司现已完成 6 座储气罐、总储气量 16 万 m³ 的建设，同时已经敷设中压管网 25km，低压及庭院入户管网 200km，能满足 10 万户居民同时用气。公司已被列为全国首批循环经济试点企业之一。

产品优势

淮南矿区内煤种齐全，属 1/3 焦煤为主的多种优质炼焦煤和动力煤，深部拥有肥煤、焦

煤和瘦煤等，并拥有丰富的煤层气、高岭土等煤炭伴生资源；煤质优良，具有特低硫、特低磷、高灰熔点、粘结性强、结焦性好等优点，被称为“环保产品”和“绿色能源”。

区位优势

公司拥有的淮南矿区位于华东腹地、安徽省中北部，紧邻长三角，距上海、杭州约 500 公里，距南京市 250 公里，距合肥市 100 公里，公路、水路、铁路交通畅通，运输便捷。公司具有承东启西和连南接北的区位优势。

技术和科技创新优势

公司建立了博士后科研工作站，与中国矿业大学联合组建了煤矿瓦斯治理国家工程研究中心。公司拥有专业技术人员 11112 人，其中享受国务院政府特殊津贴 34 人，国家有突出贡献专家 1 人。近几年在铁路下和水体下采煤、奥灰水和太灰水治理、提高回采率、三维地震勘探以及瓦斯治理技术等方面成绩显著，达到了国内先进或领先水平。九五”以来，有 134 项科技成果获科技进步奖，其中 25 项获得国家和省部级科技进步奖，4 项获国家科技进步二等奖。2006 年 7 月公司与浙江大学合作成立了热电气焦油联产联合实验室，启动了煤焦油化工项目的研究，为未来公司延伸煤焦化产业链条做了充分准备。

综上所述，公司生产规模较大，煤炭资源丰富，区位优势与产品优势明显，生产技术先进，创新能力较强，在全国煤炭行业中占有重要地位，参与市场竞争的实力较强。

2. 人员素质

公司现有高层管理人员共 12 名，均为大专以上学历，从事相关业务工作和管理工作 20 年以上，领导层的整体素质高。近年来，公司高层管理人员和核心技术人员变动不大，凝聚力强。

公司董事长王源先生，1953 年生，本科学历，高级政工师。1968 年 10 月起，历任淮南矿务局新庄孜矿采煤队工人、矿党委办公室秘

书、副主任，安徽煤炭工业公司办公室秘书、副主任，华东煤炭医专筹备处领导成员、副组长、党总支书记，淮南矿务局办公室副主任（正处级）、淮南矿务局多种经营总公司党委副书记、谢一矿党委书记、淮南矿务局党委副书记兼纪委书记、淮南矿业集团董事、党委副书记。2003 年 4 月至 2006 年 8 月，任中共淮南市委常委。2002 年 7 月起，任淮南矿业集团董事长、党委书记。

公司总经理孔祥喜先生，1962 年生，安徽工商管理学院工商管理硕士同等学历教育，工学学士，正高级工程师。1979 年 9 月至 1983 年 7 月在淮南矿业学院采矿专业学习。1983 年起，历任淮南矿务局潘一矿科研所技术员、高普一区技术员、工程师、副区长，淮南矿务局谢一矿副矿长、矿长，淮南矿务局副局长、淮南矿业集团副总经理(期间:1999 年 4 月至 2001 年 12 月参加安徽工商管理学院工商管理硕士同等学历教育)。2002 年 7 月任公司党委常委、董事、总经理，2004 年 11 月起，任公司党委常委、副董事长、总经理。

整体看，公司高管人员学历较高，行业从业经历较为丰富。

公司“以人为本”，尊重知识、尊重人才，尊重职工的生命权、利益权、人格权、发展权，确立了“一切为了发展，一切为了职工”的企业宗旨，2002 年以来公司大幅提高员工收入与生产、生活条件，吸引了大批人才到公司，人才数量缺乏的情况得以改善。

截至 2008 年底，公司在岗在册职工 7.3 万人。按教育程度分类，本科及以上学历员工占 3.57%，大专、中专和中技占 25.71%，高中及初中 62.29%，小学以下占 8.43%；按技术职称分类，高级职称员工占 1.11%，中级职称占 2.89%。总体看，公司的工种配置、员工素质符合煤炭行业劳动密集型特点，员工文化素质一般。公司通过引进高级人才和培养技术骨干，已逐渐形成了多层次、多元化的人才梯队结构，能满足公司生产经营的实际需要。

3. 外部环境与支持

公司煤炭主要销往华东地区。华东地区是中国经济最发达的地区之一，也是能源紧缺地区。据预测，到 2010 年，华东地区的煤炭生产量可达 3.06 亿吨，消费量 6.02 亿吨，缺口 2.96 亿吨，到 2020 年，缺口可达 3.44 亿吨。2003 年以后，随着西气东输工程全面贯通及三峡电站开始向华东地区送电，虽可解决部分能源，但华东地区煤炭缺口仍然很大。公司具有较好的市场环境。

公司发展一直受到党和国家的重视，得到中央和安徽省各级领导的关怀与支持。公司作为全国 13 个大型煤炭生产基地和 6 个煤电基地之一，是第一家通过国家发展改革委员会审批《中长期发展规划》的单位，是安徽“861”计划和“皖电东送”规划的重要组成部分，列入国家能源战略。公司获得了安徽省财政增值税补贴、施工企业困难补助、煤矸石发电增值税返还、复合水泥退税、高新企业退税等多项政府补助。

四、管理分析

1. 治理结构

根据《公司法》等相关法律、法规的要求，公司建立了相对完善的法人治理结构。目前董事会成员均为内部董事；股东会、董事会议事规则符合相关的法律、法规和规范性文件的规定；公司实行董事会领导下的总经理负责制，并采取总经理办公会议的方式，对重大经营管理活动进行科学决策，以降低决策风险。公司内设 11 个职能部门，内部职责分工明晰，组织机构设置和职能的分工符合内部控制的要求。

母子公司管理体制方面，公司在具体实施中采取由集团统一核算，所属单位分级管理的管理形式，集团对整个企业的经营好坏和盈亏负全责；在经营管理职能方面，集团与子公司各有分工。供、产、销和人、财、物的重要经营管理权力集中在集团，而生产等具体业务下放给子公司，并拥有一定相对独立的权力。

2. 管理控制体系

随着公司生产经营规模的扩大，2006 年起，公司已启动管理转型工作，逐步实施管理体制一体化、管理方式自主化，使企业的管理能力适应集团公司当前及未来发展的需要。目前，公司按照现代化企业制度运作模式，在国有资产管理、建设项目管理、安全生产技术管理、营销管理、经营管理、人事管理、财务管理等方面制定了一系列制度和办法，先后出台了近 300 个文件，并严格实施执行，从而整体上提升了公司的管理效率和管理水平。

公司高度重视安全生产，现正在引进杜邦安全管理理念。公司已制定多项安全生产管理制度和操作规程，落实各级领导人员的安全责任，强推安全“三化”管理，加大安全奖励和惩罚力度；同时，以科技创新作为推动力，加大瓦斯治理和综合利用力度。2006 年 4 月，在煤炭企业建设的第一个国家级煤矿瓦斯治理国家工程研究中心在公司成立；在瓦斯管理利用方面，公司设立了瓦斯治理基金等安全专项资金，2006 年、2007 年安全投入分别为 11 亿元、12 亿元，其中瓦斯治理分别为 5.7 亿元、8.5 亿元；2006-2008 年公司百万吨死亡率平均为 0.18 人，低于行业平均水平。

公司深入贯彻“抓大户、理通道、树正气”的指导方针，确立“诚信销售、缔造双赢”的营销理念，实施目标市场战略、通道战略、大户战略、品牌战略和人力资源战略等五大营销战略；制定了 22 项营销管理制度；制定了煤炭营销规划，明确了公司中长期营销策略；建立了完善的运销管理信息系统；针对不同用户，实施差异化销售政策、结算方式和回款流程管理。

公司重视发展循环经济。公司推出“三废一沉”综合治理，推进瓦斯综合利用，提高矿井水利用率和市场化开发，积极发展煤矸石制砖，建设煤矸石综合利用自备电厂，修复矿区生态环境，推进资源枯竭矿区整治开发，并且取得了初步成效。

公司实施集团、子分公司二级核算的财务集中管理体制。在销售、供应、资金三方面实施“三集中”高度统一管理；制定和完善了内部控制制度；实施基层财务部门领导委派制；集团统一进行融资管理；进行成本管理转型，实施成本精细化管理，完善消耗定额，实行全成本考核；实施要素资金管理控制，资金使用高度集中。

2007年1月23日，中国银行业监督管理委员会（银监复[2007]16号）批准公司筹建淮南矿业集团财务有限公司（以下简称“财务公司”），财务公司于2007年9月正式挂牌营业。财务公司的成立，有效强化公司资金集中管理力度、提高资金使用效率、降低公司财务成本，同时通过对集团内部成员单位的资金集中管理也提高了集团对子公司的控制力。

从总体上看，公司已建立了较为规范的法人治理结构，内部管理制度比较健全，运作比较规范，管理风险较低。随着管理转型的不断深入，公司管理水平及效率有望进一步提高。

五、生产经营

公司是全国520户重点企业之一，是国家重要的煤炭生产基地，生产规模较大，煤炭资源丰富，产品优势、区位优势明显，在全国煤炭行业中占有重要地位，市场竞争实力较强。

公司主要经营煤炭的开采、洗选及销售。近几年公司煤炭产业均占公司主营业务收入的85%以上。公司煤炭产品以电煤为主，2008年煤炭销售量中61.85%销售于电力行业。

1. 煤炭产业

煤炭生产

近几年，公司煤炭生产能力随着新建煤矿的投产和对原有煤矿开采技术改造的基础上不断扩大。2006~2008年公司原煤产量分别为3334万吨、4196万吨和6043万吨，2009年1-9月实现原煤产量5070万吨。

表6 公司生产矿井简况

矿井名称	煤种	可采储量 (亿吨)	可开采年限(年)
新庄孜矿	QM、 1/3JM、JM	1.4582	35.9
谢一矿	1/3JM、JM、 SM	2.9702	43.3
李一矿	1/3JM	0.0598	3.8
李嘴孜矿	QM、1/3JM	0.3739	29.7
潘一矿	QM、1/3JM	4.9594	88.6
潘二矿	QM、1/3JM	2.0061	65.1
潘三矿	QM、1/3JM	4.0984	73.2
谢桥矿	QM、1/3JM	3.8128	38.9
张集矿	QM、1/3JM	9.233	66
顾桥矿	QM、1/3JM	10.9884	78.5
顾北矿	QM、1/3JM	2.8623	68.2
丁集矿	QM、1/3JM	5.1989	74.3

注：QM指气煤，1/3JM指1/3焦煤，SM指瘦煤

截至2008年底，公司拥有12对主要矿井（注：原李二矿和原李一矿已合并为一矿井），核定生产能力达到8000万吨/年。其中，顾桥北井和丁集矿井为2008年新投产的矿井。

近几年，随着矿区由老区向新区转移、由浅部开采向深部开采，公司结合矿区瓦斯大、地质条件复杂、水大、地压大以及成本高等诸多不利因素，以“一通三防”为重点，开展瓦斯综合治理，改革采煤方法和巷道支护技术，采用综采、综放、轻放、简放、高档普采等多种新工艺与技术，矿区的安全条件与生产技术有了很大提高，采煤机械化程度、掘进机械化程度、原煤全员效率等指标均有较大提升，受地质条件复杂影响，公司百万吨死亡率略有上升，但整体维持在较好水平（参见表7）。目前公司的各项指标达到了国内煤炭行业的先进水平。

表7 公司煤炭生产指标概况

项 目	2006年	2007年	2008年	09年9月
采煤机械化程度 (%)	81.40	85.20	91.3	92.27
掘进机械化程度 (%)	79.12	81.45	87.72	91.14
全员效率（吨/ 工）	4.21	4.47	5.839	6.276
死亡率（人/百万 吨）	0.17	0.24	0.130	0.316

资料来源：公司提供

煤炭销售及运输

公司的煤炭产品由分公司——煤炭销售公司集中统一销售。公司主要采取大客户直销方式销售，已与中石化、浙江能源、中电投、大唐电力、华能电力、国电电力、华润集团、杭钢、马钢、新钢、安徽海螺集团等 19 家大客户建立了长期战略合作伙伴关系，销售渠道畅通。2006~2009 年 9 月，公司煤炭产销率分别为 102.16%、97.26%、99.76%和 101.40%。

在销售区域及价格方面，公司通过寻找省外电力用户，提高了合同煤销售占比。公司近

年来省外煤炭销售比例基本保持 30-40%之间，合同煤销售比例近三年均保持在 80%以上。较大的合同煤销售比例也有助于公司保持较高的产销率水平。

表 8 公司煤炭销售结构概况 单位：万吨

	2007 年	2008 年	2009 年 1-9 月
本省	2060.39	3335.66	65.05
外省	1467.06	1620.07	34.95
电煤占比	52.87%	61.85%	63.5
合同煤占比	84.32%	81.97%	100

资料来源：公司提供

表 9 公司煤炭分品种销售情况

煤种	2006 年		2007 年		2008 年		2009 年 1-9 月	
	销量 (万吨)	价格 (元/吨)	销量 (万吨)	价格 (元/吨)	销量 (万吨)	价格 (元/吨)	销量 (万吨)	价格 (元/吨)
混煤	2795	312.62	3337	338.52	3919	445.49	3099.72	426.30
块煤	10	390.92	6	436.49	6	788.82	3.24	668.96
精煤	167	668.97	170	733.62	217	1369.48	182.55	952.85
洗混	74	377.72	90	374.30	122	493.83	121.46	420.71
煤泥	25	172.29	24	137.41	24	172.29	197.97	173.90
合计	3071	--	3627	--	4228	--	3604.94	--

资料来源：公司提供；不包括对淮沪煤电有限公司、淮浙煤电有限公司电煤销售

2008 年公司共销售煤炭 4955 万吨，其中安徽本省约占 67.31%，省外约占 32.69%。公司紧紧把握铁路系统改革和试行铁路大客户运作的机遇，加强铁路运输组织协调能力，科学调度；同时加快自营铁路改造，基本保障了煤炭省外运输。

2008 年度公司铁路运输量占总运量的 63.10%。铁路运输成本低于公路，较大比例的铁路运输销售有助于公司降低成本，增强产品竞争力。2004 年公司制定的《淮南矿区自营铁路总体规划》已经铁道部批准，被列为全国重点建设的十大自营铁路运输通道之一。目前，铁道部和上海铁路局已把公司作为战略基地，制定了亿吨煤战略基地煤炭外运和提高二通道运能的方案，为公司今后的煤炭外运奠定了基础。

销售价格

公司的动力煤品质较高，产品价格高于国内同类产品，2006~2008 年公司原煤销售价格

（不含税）分别为 317.86 元/吨、338.52 元/吨和 582.35 元/吨。同期煤矿的新井建设、安全投入、开采引起的环境补偿、工人工资、生产资料价格等成本费用的上涨，原煤单位成本上涨也较快，吨煤单位完全成本由 2006 年 306.85 元/吨上升至 2008 年 374.43 元/吨，由于单位成本的增长幅度小于煤炭销售价格上涨幅度，因此公司主营业务的获利能力有所提升。

2009 年 1-9 月，秦皇岛煤炭市场主要煤炭品种下跌价格均较 2008 年最高峰下跌 50%，公司混煤、块煤、精煤、洗混煤等主要产品价格也相应下降。

2. 电力及其他产业

公司按照“建大矿、办大电、做资本”理念，积极参股控股电厂，推进煤电一体化经营。

公司现有 4 个电厂，分别为淮沪煤电有限公司田集电厂和淮浙煤电有限公司凤台电厂，淮南矿业集团电力公司新庄孜电厂和潘三电

厂。

淮南矿业集团电力有限公司，注册资金 30456.65 万元，主营煤矸石发电业务，为公司控股 100%的子公司。目前经营 2×35MW 煤矸石综合利用技术的新庄孜电厂和 2×135MW 的潘三电厂。

淮沪煤电有限责任公司，注册资金 4 亿元，主营采煤、发电业务，为公司与中电投上海电力股份有限公司各控股 50%的子公司。目前经营丁集煤矿和 2×60 万千瓦的田集电厂。田集电厂 2×66 万千瓦二期工程目前正在建设中。

淮浙煤电有限责任公司，注册资金 19.02

亿元，主营采煤、发电业务，为公司与浙江能源集团公司各控股 50%的子公司。目前经营顾北煤矿和 2×60 万千瓦的风台电厂。

田集电厂配套丁集矿井，首期 2×60 万千瓦机组，已于 2007 年 10 月投入运行，所发电量上海市已签协议全部购买。“十一五”期间开工二期 2×66 万千瓦，已列入安徽省和国家发改委项目安排规划。

风台电厂配套顾北矿井。首期 2×60 万千瓦机组已于 2008 年 8 月投入运行，所发电量纳入浙江省电力电量平衡计划。“十一五”期间开工二期 2×66 万千瓦，已列入安徽省和国家发改委项目安排规划。

表 10 公司电厂情况

单位：万元

电厂名称	设计装机容量 (万千瓦)	2008 年发电量 (万千瓦时)	2009 年 1-9 月发 电量(万千瓦时)	2008 年		2009 年 1-9 月	
				收入	净利润	收入	净利润
淮沪煤电有限公司田集电厂	2×60	743347	496981	241790	15358	163805	13557
淮浙煤电有限公司风台电厂	2×60	266233	516301	84359	6359	169466	17470
淮南矿业集团电力公司(新庄孜电厂)	3×2.5	48612.67	16242	15351.79	-9890.78	5871	-5856
淮南矿业集团电力公司(潘三电厂)	2×13.5	143285.4	114686	41049.18	-4787.95	45622	-7184
合计	274.50	1201478.07	1144210	382549.97	7038.27	384764	17987

资料来源：公司提供

田集电厂和新庄孜电厂在 2007 年已经开始发电，2008 年发电量分别为 743347 万千瓦时和 266233 万千瓦时。风台电厂和潘三电厂在 2008 年也建成发电。

2008 年，四个电厂合计发电 1201478.07 万千瓦时，收入 38.25 亿元，净利润 0.73 亿元。2009 年 1-9 月，四个电厂合计发电 1144210 万千瓦时，收入 38.48 亿元，净利润 1.80 亿元；受煤炭价格回落影响，公司电力板块业务盈利能力有所回升。

公司计划到 2010 年，矿区发电规模达到 620 万千瓦，其中煤电一体化电厂 480 万千瓦，低热值煤电厂 141 万千瓦。

公司在积极自建电厂、与电力公司合营建设电厂外，还积极参股电厂，以加强在电煤供

应稳定性。截至 2009 年 9 月，公司陆续参股①国电黄金埠电厂（占比 49%，2×60 万千瓦）、②华电芜湖电厂（占比 31.58%，2×60 万千瓦）、③皖能合肥电厂（占比 34%，2×60 万千瓦）、④国电蚌埠电厂（占比 20%，2×60 万千瓦）、⑤皖能马鞍山电厂（占比 49%，2×60 万千瓦）、⑥华能巢湖电厂（占比 30%，2×60 万千瓦）、⑦鄂能葛店电厂（占比 49%，2×60 万千瓦）、⑧皖能铜陵电厂（占比 25.54%，2×30 万千瓦）、⑨国电铜陵电厂（占比 23%，2×60 万千瓦）。其中后 5 家为 2009 年 6 月以后新参股电厂。截至 2009 年 9 月底，淮南矿业集团电力装机权益规模达到 1060 万千瓦，成为安徽省最大的电力企业。

公司在参控股电厂的选择上，采取“选大

不选小，选新不选老，选好不选差”的原则，选择人员负担轻，上网电价、小时数高，设备先进的机组进行参股，所参控股电厂在区域内均具有较强竞争力。受 2008 年煤炭价格上涨影响，公司参股电厂出现亏损，2009 年以来，煤

炭价格下跌，参股电力公司亏损有所改善。考虑到参股电力企业有助于公司煤炭销售，以及在整体经济复苏背景下，电力企业发电小时数的逐步增加，公司参股电力企业经营将逐步转好。

表 11 截至 2009 年 9 月公司参股电力公司情况

电厂名称	设计装机容量 (万千瓦)	2008 年发电量 (万千瓦时)	2009 年 1-9 月发电量 (万千瓦时)	2008 年		2009 年 1-9 月	
				收入 (万元)	净利润(万元)	收入 (万元)	净利润 (万元)
国电黄金埠电厂	2×60	467125	432809	152088	-32628	148197	3567
华电芜湖电厂	2×66	58309	378844	17671	-10680	118283	-965
皖能合肥电厂	2×60	--	195220	32648	-4038	77214	-565
国电蚌埠电厂	2×60	--	--	--	--	--	--
合计	492	525434	1006873	202407	-47346	343694	2037

资料来源：公司提供

在煤电主业之外，公司根据自身靠近长江内河航道的运输优势和煤炭生产需要，积极开展物流业务。公司物流业务将向产业链物流、钢材、煤机采购等供应链物流方向发展，沿长江航道构建完整物流运输体系。

2009 年 5 月芜湖港储运股份有限公司（以下简称“芜湖港”）与淮南矿业（集团）有限责任公司就双方合作建设芜湖港煤炭储配中心项目签署框架协议。该框架协议计划于“十一五”跨“十二五”期，双方共同投资建设储配中心项目，并努力把芜湖港打造成中国沿江最大的煤炭储配基地。项目总投资 6.68 亿元（一期投资）其中公司出资 4.70 亿元；芜湖港出资 1.98 亿元。

2009 年 8 月 17 日，芜湖港（600575）公告拟向公司非公开发行境内上市人民币普通股(A 股)，购买公司持有的淮南矿业集团铁路运输有限责任公司、淮矿现代物流有限责任公司各 100% 股权。标的股权预估值约为 187400.68 万元，具体交易价格以截至评估基准日(2009 年 7 月 31 日)经评估且经安徽省人民政府国有资产监督管理委员会(下称：省国资委)备案或核准的评估结果为依据确定。本次股

票的发行价格为 11.11 元/股，发行数量不超过 17000 万股。目前芜湖港(600575)重组方案已获安徽省国资委同意，尚须中国证监会批准。

该增发完成后，公司在长江内河航线的物流产业链优势将得到较大程度的增强，并有助于保障公司煤炭业务运营的区域销售半径延伸。

3. 经营效率

2006~2008 年，公司资产总额快速增长，年均复合增长率达到 42.97%，所有者权益年均复合增长 26.44%，营业收入和营业利润年均复合增长分别为 52.09%和 94.90%。

2006~2008 年公司销售债权周转次数均值为 17.24 次。受存货及应收票据在 2008 年大幅增长影响，公司 2008 年销售债权周转次数下降较大，为 14.30 次。

2008 年公司存货较年初增加 127.69%，存货周转次数也由 2007 年 16.41 次下降至 8.98 次。

2006~2008 年公司总资产周转次数保持稳定，3 年均值为 0.48 次，2008 年为 0.50 次。

整体看，公司历史经营效率一直较高，受

2008 年 3 季度以来,煤炭市场景气度下降,需求疲软影响,公司存货增加,导致经营效率指标下降,但仍处于正常范围;预计随煤炭市场下游行业好转,公司经营效率指标将回升。

4. 发展规划

煤炭生产方面

2009~2012 年期间,公司将新建朱集矿井、望峰岗矿井、潘一东区、张集风井区、顾桥南区 5 对矿井,对新庄孜矿、潘一矿、潘二矿、潘三矿、谢桥矿进行技术改造,公司预计 2009 年原煤产量将达 6800 万吨、2010 年达 7050 万吨、2011 年达 7600 万吨、2012 年达 8070 万吨。

2009 年 4 月,公司与天津永泰红碱集团合资成立内蒙古银宏能源开发有限责任公司(公司占股 40%),共同开发内蒙古地区的煤炭资源。该煤矿规划中井田范围煤炭储量 11.58 亿吨,工业储量 7.74 亿吨,设计可采储量 5.04 亿吨,预计公司总投资额约为 15 亿元。

目前共同建设的泊江海子煤矿矿井前期准备工作进展顺利,风井井筒有望 12 月正式开挖,预计 2012 年建成投产。内蒙煤炭资源的获取是公司在西部开展煤炭生产布局的重要一步,未来有望以此为支点,在区域范围内进行进一步资源整合及收购。

投资方面

根据公司煤炭生产需求,2008~2012 年公司处理存续以及新开工投资完成合计 11 个项目,项目总投资为 200.52 亿元,其中新建煤炭矿井建设和现有煤矿技术改造类合计 9 个项目,9 个项目投资合计占同期项目总投资的 85%以上。

整体看,随着公司煤炭产量的增加,公司主营业务收入将呈快速增长态势,但由于公司继续加大安全费用投入及提升员工收入水平,未来一段时间内各项成本仍将保持较快增长。公司债务负担在 2008 年加重较快,主要是为满足公司投资需求对外融资加大。2009 年业绩

受煤炭价格影响较大,考虑到公司电力业务的逐步发展,未来公司业绩稳定性将增强。

六、财务分析

公司提供了经安徽华安会计师事务所审计的 2006 年、2007 年,和由中瑞岳华会计师事务所有限公司审计的 2008 年标准无保留意见审计报告,以及未经审计的 2009 年 9 月财务报表。公司 2006 年为旧会计准则报表格式编制,2007 年、2008 年以及 2009 年 9 月按新会计准则格式编制。由于 2006~2008 年报表编制方式不同,加之会计事务所不同,因此近三年财务数据可比性不强,以下分析以 2008 年审计报告提供的财务数据分析为主。

2008 年公司根据总经理办公室文件集办[2008]147 号《关于调整固定资产折旧年限的通知》,对部分固定资产的折旧年限和净残值率进行了调整,按照《中华人民共和国企业所得税法》及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》规定的最低使用年限,设备在原使用年限基础上缩短 1-6 年,房屋建筑物在原使用年限基础上缩短 5-10 年,房屋建筑物的净残值率调整为零。公司对上述会计估计变更采用未来适用法。此项会计估计变更对 2008 年度利润总额的影响为:减少利润总额 6.52 亿元。

截至 2008 年底,公司(合并)资产总额 559.17 亿元,所有者权益 142.66 亿元,其中归属母公司所有者权益 140.28 亿元;2008 年实现营业收入 276.78 亿元,利润总额 9.42 亿元,经营活动活动现金流净额 67.93 亿元。

截至 2009 年 9 月底,公司(合并)资产总额 765.24 亿元,所有者权益 236.39 亿元,其中归属母公司所有者权益 205.66 亿元;2009 年 1~9 月实现营业收入 264.77 亿元,利润总额 4.55 亿元,经营活动活动现金流净额 48.20 亿元。

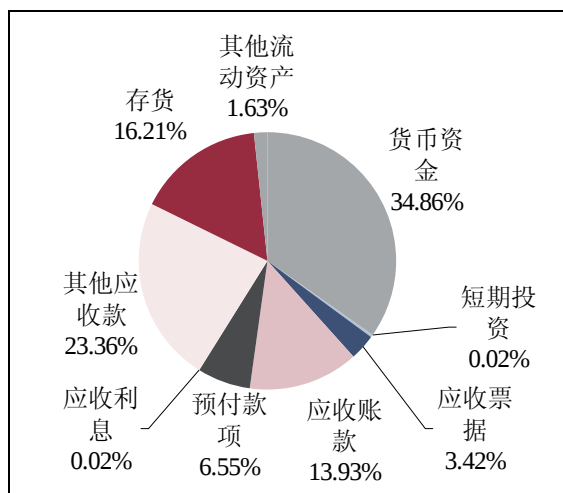
1. 资产质量

2008 年底，公司资产总额较 2008 年初增长 33.13%。其中，流动资产在货币资金、应收账款和存货快速增长的带动下，2008 年底较年初增长 79.21%，其在资产中的占比也由年初的 19.49% 提升至年底 26.24%。非流动资产方面，固定资产增长较快，在建工程 and 无形资产有所下降，非流动资产整体增幅 21.97%，在资产中占比为 73.76%，较年初有所下降。

(1) 流动资产

2008 年底，公司流动资产合计 146.73 亿元，占比较大的科目包括货币资金（占 34.86%）、其他应收款（占 23.36%）、存货（占 16.21%）、应收账款（占 13.93%）、预付款项（占 6.55%）。

图 3 2008 年流动资产构成



资料来源：公司审计报告

2008 年底，公司货币资金合计 51.15 亿元，较 2008 年初增长 105.26%，其快速增长是由于公司举债和主营业务收入大规模增加所致。

2008 年底，公司其他应收款净额合计 34.28 亿元，较 2008 年初增长 16.52%，主要是垫付基建工程款增多所致。其中，1 年以内占 94.03%，账龄较短，公司计提了 6406.72 万元的坏账准备，计提比例不足 1.84%，但考虑到主要为应收垫付的基建工程款，加之账龄短，不回款风险较小，因此计提比例基本合理。

2008 年底，公司存货 23.78 亿元，较 2008

年初增长 127.69%，主要是 2008 年 3 季度煤炭市场景气度下降，公司煤炭产品存货增加。

2008 年底，公司应收账款净额合计 20.43 亿元，较 2008 年初增长 204.81%，主要是主营业务收入增多带来的煤炭欠款增多所致。其中，1 年以内的占 94.42%，1-2 年的占 2.22%，3 年以上的占 2.78%，公司按账龄不同计提相应的比例坏账，2008 年底，公司计提坏账合计 1.16 亿元，坏账计提比例基本合理。

2008 年底，公司预付款项合计 9.61 亿元，较 2008 年初增长 99.44%，主要为预付的工程款。

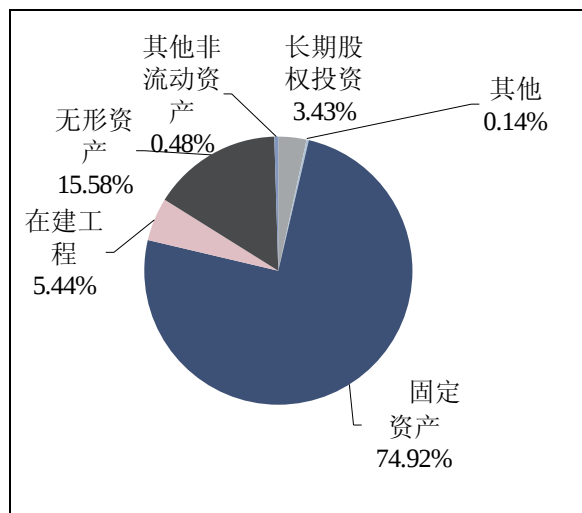
截至 2009 年 9 月底，公司流动资产总额 194.72 亿元，其中货币资金占 35.20%，应收账款占 11.81%、预付账款占 7.76%、其他应收款占 11.05%、存货占 24.60%。受房地产待售项目增加影响，公司存货有所增加。

整体看，公司流动资产中货币资金占比较大，资产流动性好。

(2) 非流动资产

2008 年底，公司非流动资产合计 412.44 亿元，以固定资产(占 74.92%) 和无形资产(占 15.58%)为主。

图 4 公司非流动资产构成



资料来源：公司审计报告

2008 年底，公司固定资产合计 309.02 亿元，较 2008 年初增长 50.59%，以房屋建筑

物、机器设备为主，资产的成新率为 74.22%，资产质量良好。

2008 年底，公司在建工程合计 22.47 亿元，较 2008 年初有所下降，在建工程的项目以安全和采矿技术改造项目为主。

2008 年底，公司无形资产合计 64.26 亿元，较年初下降 10.24%。其中土地使用权 19.64 亿元，探矿权合计 44.47 亿元。

截至 2009 年 9 月底，公司非流动资产合计 570.52 亿元，其中长期股权投资占 7.06%，固定资产占 62.49%、在建工程占 17.87%、无形资产占 11.59%。

整体看，公司资产快速扩张，整体资产质量较好。

2. 负债和所有者权益

2008 年底，归属母公司所有者权益较年初增长 10.16%，主要是股权投资准备带来的资本公积的增长，公司归属母公司所有者权益结构较 2008 年初底变化不大。截至 2008 年底，归属母公司的所有者权益 140.28 亿元，占公司所有者权益的 98.33%，其中实收资本占 71.96%，资本公积占 17.34%，未分配利润占 7.98%，盈余公积占 1.05%。公司所有者权益稳定性较好。

2008 年底，公司负债规模大幅上涨，较 2008 年初增长 42.64%，主要来自长短期有息债务的增长。2008 年底，公司全部债务合计 285.94 亿元（含其他流动负债中的 28 亿元短期融资券），占同期负债总额的 68.65%，其余非有息负债主要以应付账款（应付的工程款）、其他应付款（预提的设备维修款）、应交税金、预收账款、专项应付款（以破产职工安置费和财政拨付的棚户区改造为主）。2008 年底公司债务结构（有息债务结构）偏重长期债务。

2008 年底，公司负债水平由 2007 年底 69.55%提升至 74.49%，全部债务资本化比例由 56.92%上升至 66.71%。

2009 年 9 月底，归属母公司的所有者权益合计 205.66 亿元，较 2008 年底增长 51.93%，

主要是（1）公司根据安徽省人民政府关于淮南矿业(集团)有限公司矿业权转让价款有关问题的批复(皖[2009]166 号文)，将矿业权价款地方分成部分全额作为企业储备，主要用于采煤塌陷区搬迁和治理。将原来计入一年内到期的非流动负债和其他应付款中的采矿权价款地方分成部分 41.19 亿元转入资本公积，归属母公司的所有者权益结构中资本公积大幅上升至 29.46%。（2）公司根据财政部将原计入长期应付款和专项应付款中的安全维简费转入资本公积下专项储备科目。（3）公司在 2009 年 9 月依据新会计准则，对原按 50%股权比例并表的淮浙煤电公司和淮沪煤电公司依据实质控制原则，进行完全合并报表。

2009 年 9 月底，公司负债规模进一步增长，负债合计达到 528.85 亿元。公司债务结构（有息债务结构）仍偏重长期债务。2009 年 9 月底公司资产负债率、全部债务资本化比率有所下降，分别为 69.11%和 60.94%。

整体看，公司资产负债率较高，债务负担较重。

3. 盈利能力

2008 年公司营业收入较 2007 年增长 52.89%，达到 276.78 亿元，其中 2008 年公司实现主营业务收入 244.00 亿元，占营业收入的 90.07%。2008 年公司实现利润总额 9.42 亿元，净利润 6.91 亿元。

受煤炭价格上涨影响，2008 年公司主营业务盈利能力明显提升，营业利润率由 2007 年 26.95%上升至 33.45%；但受同期费用大幅增长的影响，公司利润总额增幅相对较少，加之所得税费用的增加，公司净利润较上年呈下降趋势。2008 年公司实现净利润 6.91 亿元，较 2007 年下降 8.14%。公司的净资产收益率由 2007 年的 5.57%下降至 4.95%。

2009 年 1-9 月，煤炭价格较 2008 年均价大幅下跌，公司盈利能力下降，营业利润率下降至 22.83%，受成本刚性和新增固定资产较

大，计提折旧增加影响，公司营业成本上升，营业利润率低于 2008 年水平。

2009 年 1-9 月，公司实现营业收入 264.77 亿元，营业利润 4.69 亿元，利润总额 4.55 亿元，净利润 2.70 亿元。

4. 偿债能力

从短期偿债能力看，由于公司流动负债相对于流动资产规模较大，2006~2008 年公司流动和速动比率整体指标不高，三年平均值分别为 61.04%和 52.75%，2009 年 9 月底公司两项指标分别为 86.17%和 64.97%，受采矿权地方分成部分由一年内到期的流动负债中移至资本公积科目，公司短期偿债指标有明显改善。2008 年公司经营活动的现金流入和净流入分别是同期公司短期债务的 2.49 倍和 0.52 倍，较 2007 年有所上升，2009 年 9 月底，公司现金类资产合计 79.46 亿元，为公司短期债务的 0.99 倍。整体看，公司短期支付能力正常。

从长期偿债能力看，截至2008年底，公司全部债务合计285.94亿元，受盈利水平上升，EBITDA大幅增长影响，公司全部债务/EBITDA由2007年5.76倍下降至3.62倍。2008年EBITDA对整体债务的保障能力明显增强，由于公司利息资本化了一部分，因此指标中涉及EBITDA对利息保护倍数不具有参考性。

考虑到2009年1-9月公司全部债务的高速增长和煤炭价格下跌对公司盈利能力的影响因素，预计2009年公司全部债务/EBITDA将有较大幅度上升。

截至 2009 年 9 月底，公司对外提供担保 227071 万元，占同期公司所有者权益的 9.61%。公司担保金额较大，但公司对外担保企业均为国有企业，且被担保企业目前生产经营情况正常，发生代偿风险的可能性较小。

截至 2009 年 9 月底，公司共获得各家银行授信额度 441.30 亿元，已使用 200.96 亿元，尚未使用 240.34 亿元。公司间接融资渠道通畅。

七、综合评价

煤炭是中国重要的基础能源和原料，煤炭工业是重要的基础产业，在国民经济中占有重要的战略地位。

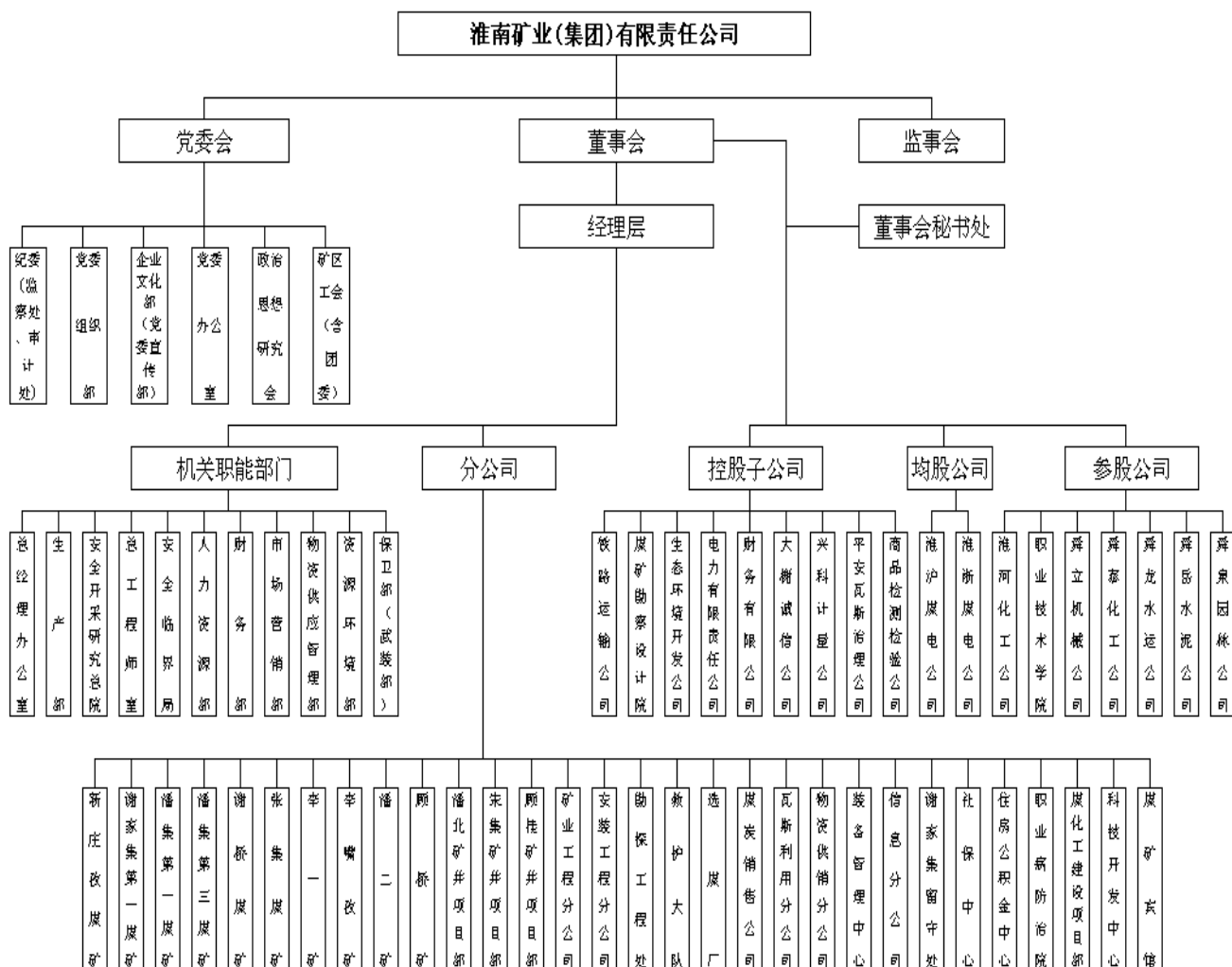
公司目前被国家列为13个亿吨级煤炭基地和6个大型煤电基地之一，具备较强的综合实力及规模优势。公司法人治理结构较为完善，内控制度健全并能有效运行，整体管理水平较高。公司在做大做强煤电主业的同时，积极向资本运作、物流等业务拓展。受煤炭价格下跌影响，2009年以来公司盈利能力有所下降，考虑到公司煤炭产能的进一步扩大及下游电力产业链的建设对收入水平和结构的改善，公司抗风险能力依然较强。

公司目前经营情况良好，资产和收入规模增长较快，整体资产质量较好，盈利能力一般，债务负担偏重。

总体看，公司主体信用风险很低。

附件 1 淮南矿业（集团）有限责任公司组织机架图

淮南矿业（集团）有限责任公司组织架构图



附件 2-1 2006 年底资产负债表（资产）

（单位：万元）

资 产	2006 年
流动资产	
货币资金	135672.83
短期投资	3000.00
短期投资净额	3000.00
应收票据	20132.25
应收利息	82.48
应收账款	39761.86
其他应收款	201234.60
减：坏账准备	
应收账款净额	240996.46
预付账款	41989.71
存货	56894.13
存货净额	56894.13
待摊费用	3860.72
待处理流动资产净损失	
其他流动资产	
流动资产合计	502628.58
长期投资	
长期股权投资	74912.50
长期债权投资	0.00
长期投资合计	74912.50
合并价差	0.00
长期投资净额	74912.50
固定资产	
固定资产原值	2098136.53
减：累计折旧	628528.15
固定资产净值	1469608.38
固定资产净值减值准备	0.00
固定资产净额	1469608.38
工程物资	0.00
在建工程	318261.63
固定资产清理	76.50
待处理固定资产净损失	
固定资产合计	1787946.51
无形资产及其他资产	
无形资产	226848.13
长期待摊费用	137088.44
长期应收款	
其他长期资产	6165.13
无形资产及其他资产合计	370101.70
递延税项	
递延税项借项	
资产总计	2735589.29

附件 2-2 2006 年底资产负债表（负债与所有者权益）

（单位：万元）

负债及所有者权益	2006 年
流动负债	
短期借款	195000.00
应付票据	15198.00
应付账款	130097.59
预收账款	1962.48
代销商品款	0.00
应付工资	24177.63
应付福利费	70744.31
应付股利	0.00
应交税金	27233.45
其他应交款	12545.01
其他应付款	329407.15
预提费用	1163.12
预计负债	0.00
递延收益	0.00
一年内到期的长期负债	0.00
其他流动负债	121236.07
流动负债合计	928764.82
长期负债	0.00
长期借款	630035.80
应付债券	6.17
长期应付款	0.00
专项应付款	48454.40
住房周转金	0.00
其他长期负债	37.31
长期负债合计	678533.68
递延税项	0.00
递延税项贷款	0.00
负债合计	1607298.50
少数股东权益	1024.69
所有者权益	0.00
实收资本	1026594.88
资本公积	114528.89
盈余公积	1076.78
未确认的投资损失	0.00
其中：公益金	0.00
未分配利润	-14934.44
外币报表折算差额	0.00
所有者权益合计	1127266.10
负债及所有者权益合计	2735589.29

附件3 2006年利润及利润分配表

(单位: 万元)

项 目	2006 年
一、主营业务收入	1196565.89
减: 折扣与折让	
主营业务收入净额	1196565.89
减: 主营业务成本	853837.26
主营业务税金及附加	20399.23
二、主营业务利润	322329.40
加: 其他业务利润	4617.94
减: 存货跌价损失	
营业费用	40277.43
管理费用	249881.95
财务费用	14579.20
其他	
三、营业利润	22208.76
加: 投资收益	1196.15
补贴收入	0.00
营业外收入	3378.19
其他	
减: 营业外支出	1963.92
其他支出	
加: 以前年度调整	
四、利润总额	24819.17
减: 所得税	5684.05
减: 少数股东损益	2.33
加: 未确认的投资损失	
五、净利润	19132.80
加: 年初未分配利润	-34062.83
盈余公积转入数	
其他调整因素	
六、可供分配的利润	-14930.02
减: 提取法定盈余公积	4.42
提取法定公益金	
七、可供股东分配的利润	-14934.44
减: 应付优先股股利	
提取任意盈余公积	
应付普通股股利	
转作股本的普通股股利	
其他	
八、未分配利润	-14934.44

附件4-1 2006年现金流量表

(单位: 万元)

项 目	2006 年
一、经营活动产生的现金流量	
销售商品、提供劳务收到的现金	993889.06
收到的租金	
收到的税费返还	57.00
收到的其他与经营活动有关的现金	80224.91
现金流入小计	1074170.98
购买商品、接受劳务支付的现金	277984.86
经营租赁所支付的现金	
支付给职工以及为职工支付的现金	503209.55
支付的各项税费	153634.07
支付的其他与经营活动有关的现金	3164.04
现金流出小计	937992.53
经营活动产生的现金流量净额	136178.45
二、投资活动产生的现金流量	
收回投资所收到的现金	6825.06
取得投资收益所收到的现金	597.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产而收回的现金	238.74
收到的其他与投资活动有关的现金	195.35
现金流入小计	7856.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	390574.20
投资所支付的现金	23326.36
支付的其他与投资活动有关的现金	126.16
现金流出小计	414026.72
投资活动产生的现金流量净额	-406169.97
三、筹资活动产生的现金流量	
吸收权益性投资所收到的现金	
发行债券所收到的现金	
借款所收到的现金	440519.00
收到的其他与筹资活动有关的现金	115632.00
现金流入小计	556151.00
偿还债务所支付的现金	165800.00
发生筹资费用所支付的现金	
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	14911.33
融资租赁所支付的现金	
减少注册资本所支付的现金	
支付的其他与筹资活动有关的现金	120480.00
现金流出小计	301191.33
筹资活动产生的现金流量净额	254959.67
四、汇率变动对现金的影响	
五、现金及现金等价物净增加额	-15031.84

附件 4-2 2006 年现金流量附表

(单位: 万元)

项 目	2006 年
一、不涉及现金收支的投资和筹资活动	
以固定资产偿还债务	
以投资偿还债务	
以固定资产进行长期投资	
以存货偿还债务	
融资租赁固定资产	
二、将净利润调节为经营活动的现金流量	
净利润	19132.80
加: 少数股东损益	2.33
减: 未确认的投资损失	
加: 计提的资产减值准备	-466.79
加: 计提的坏账 准备或转销的坏账	
固定资产折旧	103625.07
无形资产摊销	4606.09
长期待摊费用摊销	13.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(减:收益)	569.96
待摊费用减少(减:增加)	-588.68
预提费用增加(减:减少)	72.26
固定资产报废损失	245.23
财务费用	14911.33
投资损失(减:收益)	-1196.15
递延税款贷项(减:借项)	
存货的减少(减:增加)	-931.91
经营性应收项目的减少(减:增加)	-12591.77
经营性应付项目的增加(减:减少)	8775.09
其他	
经营性活动产生的现金流量净额	136178.45
三、现金及现金等价物净增加情况	
货币资金的期末余额	135672.83
减: 货币资金的期初余额	150704.67
现金等价物的期末余额	
减: 现金等价物的期初余额	
现金及现金等价物净增加额	-15031.84

附件 5-1 2007 年底资产负债表（资产）

（单位：万元）

	2007 年初	2007 年末	变动率%
流动资产：			
货币资金	135672.83	249196.12	83.67
交易性金融资产			
短期投资	3000	20643.58	588.12
应收票据	20132.25	19732.26	-1.99
应收账款	39761.86	67037.14	68.60
预付款项	41989.71	48216.6	14.83
应收利息	82.48	200.4	142.97
应收股利			
其他应收款	201234.6	294144.66	46.17
存货	56894.13	79755.97	40.18
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	3860.72	15159.74	292.67
流动资产合计	502628.58	794086.47	57.99
非流动资产：			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	75219.19	67130.81	-10.75
股权分置流通权			
投资性房地产			
固定资产	1469608.38	2052058.14	39.63
生产性生物资产			
在建工程	318261.63	387506.85	21.76
工程物资			
固定资产清理	76.50	67.08	-12.31
油气资产			
无形资产	226848.13	722706.8	218.59
开发支出			
商誉		15572.82	
合并差价		5.47	
长期待摊费用	137088.44	138719.77	1.19
递延所得税资产		265.42	
其他非流动资产	6165.13	20369.32	230.40
非流动资产合计	2233267.4	3404402.5	52.44
资产总计	2735895.98	4198488.97	53.46

注：2006年~2007年财务数据经由安徽华安会计师事务所审计，其中2007年采用新会计准则报表格式编制。

附件 5-2 2007 年底资产负债表（负债与所有者权益）

（单位：万元）

负债和所有者权益（或股东权益）	2007 年初	2007 年末	变动率%
流动负债：			
短期借款	195000	656478	236.66
短期应付债券			
应付票据	15198	7003	-53.92
应付账款	130097.59	295934.44	127.47
预收款项	1962.48	4226.1	115.34
应付职工薪酬	94921.94	24542.11	-74.14
应交税费	29841.56	19200.04	-35.66
应付利息		459.8	
应付股利			
其他应付款	329407.15	327143.12	-0.69
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	131317.53	36772.54	-72.00
流动负债合计	927746.25	1371759.14	47.86
非流动负债：			
长期借款	630035.8	1025388.2	62.75
应付债券	6.17	6.16	-0.16
长期应付款		479751.83	
递延收益			
专项应付款	48454.4	42832.33	-11.60
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债	37.31	484.42	1198.37
非流动负债合计	678533.68	1548462.94	128.21
负债合计	1606279.94	2920222.09	81.80
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1026594.88	1026594.88	0.00
资本公积	114528.89	189173.17	65.18
减：库存股			
盈余公积	1076.95	9235.39	757.55
未分配利润	-13606.68	50762.79	-473.07
一般风险准备			
归属于母公司所有者权益合计	1128594.04	1275770.14	13.04
少数股东权益	1022	2496.75	144.30
所有者权益（或股东权益）合计	1129616.04	1278266.89	13.16
负债和所有者权益总计	2735895.98	4198488.97	53.46

注：2006年~2007年财务数据经由安徽华安会计师事务所审计，其中2007年采用新会计准则报表格式编制。

附件6 2007年利润及利润分配表

(单位: 万元)

项 目	2006 年	2007 年	变动率%
一、营业收入	1296749.09	1568981.32	20.99
减: 营业成本	948705.85	1121333.00	18.20
营业税金及附加	21095.90	24734.75	17.25
销售费用	40277.43	35037.11	-13.01
管理费用	249881.95	270194.93	8.13
财务费用	14579.20	31867.12	118.58
资产减值损失			
加: 公允价值变动收益 (损失以“—”号填列)			
投资收益 (损失以“—”号填列)	1502.84	3073.92	118.58
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	573.05	2106.15	267.53
汇兑收益 (损益以“—”号添列)			
二、营业利润 (亏损以“—”号填列)	23711.59	88888.34	274.87
加: 营业外收入	3378.19	869.65	-74.26
减: 营业外支出	1963.92	8404.79	327.96
其中: 非流动资产处置损失	831.01	707.22	-14.90
三、利润总额 (亏损总额以“—”号填列)	25125.86	81353.20	223.78
减: 所得税费用	4665.48	10116.19	116.83
加: 未确认的投资损失			
四、净利润 (净亏损以“—”号填列)	20460.38	71237.00	248.17
少数股东损益	-0.36		
五、归属于母公司所有者的净利润	20460.74	71237.00	248.16

注: 2006年~2007年财务数据经由安徽华安会计师事务所审计, 其中2007年采用新会计准则报表格式编制。

附件 7-1 2007 年现金流量表

(单位: 万元)

项 目	2006 年	2007 年	变动率%
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金	993889.06	1441837.39	45.07
收到的税费返还	57	1626.03	2752.68
收到其他与经营活动有关的现金	80224.91	71782.33	-10.52
经营活动现金流入小计	1074170.98	1515245.75	41.06
购买商品、接受劳务支付的现金	277984.86	438888.11	57.88
支付给职工以及为职工支付的现金	503209.55	555842.89	10.46
支付的各项税费	153634.07	179006.91	16.52
支付其他与经营活动有关的现金	3164.04	22993.04	626.70
经营活动现金流出小计	937992.53	1196730.95	27.58
经营活动产生的现金流量净额	136178.45	318514.81	133.90
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金	6825.06	7117.63	4.29
取得投资收益收到的现金	597.6	209.11	-65.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	238.74	119.9	-49.78
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	195.35	1383.21	608.07
投资活动现金流入小计	7856.75	8829.85	12.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	390574.2	570664.64	46.11
投资支付的现金	23326.36	17304.9	-25.81
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	126.16	4.4	-96.51
投资活动现金流出小计	414026.72	587973.94	42.01
投资活动产生的现金流量净额	-406169.97	-579144.08	42.59
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金	440519	702978	59.58
收到其他与筹资活动有关的现金	115632	2650	-97.71
筹资活动现金流入小计	556151	705628	26.88
偿还债务支付的现金	165800	285000	71.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	14911.33	46475.43	211.68
支付其他与筹资活动有关的现金	120480	0.01	-100.00
筹资活动现金流出小计	301191.33	331475.44	10.05
筹资活动产生的现金流量净额	254959.67	374152.56	46.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	-15031.84	113523.29	-855.22

注: 2006年~2007年财务数据经由安徽华安会计师事务所审计, 其中2007年采用新会计准则报表格式编制。

附件 7-2 2007 年现金流量附表

(单位: 万元)

项 目	2006 年	2007 年	变动率%
一、将净利润调节为经营活动的现金流量			
归属于母公司所有者的净利润	20460.00	71237.00	248.18
加: 少数股东损益			
减: 未确认的投资损失			
加: 计提的资产减值准备	-468.00	1607.00	-443.38
固定资产折旧	103625.00	135078.00	30.35
无形资产摊销	4606.00	6181.00	34.19
长期待摊费用摊销	14.00	14.00	0.00
待摊费用减少(减:增加)	-589.00	3641.00	-718.17
预提费用增加(减:减少)	72.00	343.00	376.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	570.00	530.00	-7.02
固定资产报废损失	245.00	0.00	
公允价值变动损失(减:收益)			
财务费用	14579.00	31867.00	118.58
投资损失(减:收益)	-1503.00	-3074.00	104.52
递延所得税资产减少(减:增加)	0.00	-265.00	
递延所得税负债增加(减:减少)			
存货的减少(减:增加)	-932.00	-22862.00	2353.00
经营性应收项目的减少(减:增加)	-12592.00	-141070.00	1020.31
经营性应付项目的增加(减:减少)	8090.00	235288.00	2808.38
其他			
经营性活动产生的现金流量净额	136178.00	318515.00	133.90

注: 2006年~2007年财务数据经由安徽华安会计师事务所审计, 其中2007年采用新会计准则报表格式编制。

附件 8-1 2008 年和 2009 年 9 月资产负债表（资产）

（单位：万元）

	2008 年初	2008 年底	变动率%	2009 年 9 月
流动资产：				
货币资金	249196.12	511499.89	105.26	685366.00
交易性金融资产				10271.00
短期投资	20643.58	365.91	-98.23	98926.00
应收票据	19732.26	50142.50	154.11	230030.00
应收账款	67037.14	204335.62	204.81	151089.00
预付款项	48216.60	96161.27	99.44	685366.00
应收利息	200.40	336.92	68.13	431.00
应收股利				
其他应收款	294144.66	342728.45	16.52	215198.00
存货	104445.49	237808.98	127.69	479068.00
一年内到期的非流动资产				0.00
其他流动资产	15159.74	23913.45	57.74	76801.00
流动资产合计	818776.00	1467293.00	79.21	1947180.00
非流动资产：				
可供出售金融资产				
持有至到期投资				
长期应收款				5136.00
长期股权投资	67398.02	141312.99	109.67	402874.00
股权分置流通权				
投资性房地产				23856.00
固定资产	2052058.14	3090168.04	50.59	3565272.00
生产性生物资产				
在建工程	388071.67	224466.60		1019700.00
工程物资				2772.00
固定资产清理	67.08	67.08	0.00	-116.00
油气资产				0.00
无形资产	715932.16	642634.54	-10.24	661142.00
开发支出				
商誉				2797.00
合并差价	5.47	2797.05	51052.99	
长期待摊费用	137184.10	2721.21	-98.02	6562.00
递延所得税资产	319.01	214.01	-32.92	427.00
其他非流动资产	20369.32	19985.74	-1.88	14775.00
非流动资产合计	3381404.96	4124367.24	21.97	5705197.00
资产总计	4200180.96	5591660.25	33.13	7652377.00

附件 8-2 2008 年和 2009 年 9 月资产负债表（负债和所有者权益）

（单位：万元）

负债和所有者权益（或股东权益）	2008 年初	2008 年底	变动率%	2009 年 9 月
流动负债：				
短期借款	656478.00	626352.50	-4.59	455316.00
短期应付债券				
应付票据	7003.00	54413.44	677.00	108500.00
应付账款	295934.44	354871.19	19.92	432939.00
预收款项	4226.10	55494.45	1213.14	101851.00
应付职工薪酬	24548.19	24582.57	0.14	126305.00
应交税费	17952.22	66448.81	270.14	135066.00
应付利息	459.80	1041.23	126.45	2143.00
应付股利				
其他应付款	327145.44	306926.89	-6.18	471715.00
一年内到期的非流动负债		344024.20		240000.00
其他流动负债	36772.54	398930.65	984.86	185755.00
流动负债合计	1370519.73	2233085.92	62.94	2259590.00
非流动负债：				
长期借款	1025388.20	1554578.75	51.61	2594762.00
应付债券	6.16	6.16	0.00	290006.00
长期应付款	479751.83	310886.63	-35.20	72280.00
递延收益				
专项应付款	42832.33	65373.41	52.63	70862.00
预计负债				0.00
递延所得税负债	978.72	978.72	0.00	983.00
其他非流动负债	484.42	142.22	-70.64	
非流动负债合计	1549441.66	1931965.89	24.69	3028893.00
负债合计	2919961.39	4165051.80	42.64	5288483.00
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	1026594.88	1026594.88	0.00	1026594.88
资本公积	187449.20	247362.79	31.96	497191.88
减：库存股				
盈余公积	8063.32	15010.46	86.16	15721.00
未分配利润	51385.34	113881.10	121.62	136608.00
一般风险准备				
归属于母公司所有者权益合计	1273492.74	1402849.23	10.16	2056551.49
少数股东权益	6726.83	23759.21	253.20	307343.00
所有者权益（或股东权益）合计	1280219.57	1426608.44	11.43	2363894.49
负债和所有者权益总计	4200180.96	5591660.25	33.13	7652377.49

附件 9 2008 年和 2009 年 9 月利润及利润分配表

(单位: 万元)

项 目	2007 年	2008 年	变动率%	2009 年 1-9 月
一、营业收入	1810312.37	2767789.10	52.89	2647691.00
减: 营业成本	1362934.37	1841837.53	35.14	2005192.00
营业税金及附加	24734.75	39738.65	60.66	38064.00
销售费用	35212.51	38306.87	8.79	25930.00
管理费用	270232.50	589593.06	118.18	420923.00
财务费用	31866.26	128987.00	304.78	112142.00
资产减值损失		326.82		-491.00
加: 公允价值变动收益 (损失以“—”号填列)				
投资收益 (损失以“—”号填列)	3341.12	-18148.09	-643.17	975.00
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	2373.35	-18540.01	-881.17	0.00
汇兑收益 (损益以“—”号添列)				
二、营业利润 (亏损以“—”号填列)	88673.10	110851.08	25.01	46906.00
加: 营业外收入	4784.52	5002.33	4.55	5183.00
减: 营业外支出	8404.79	21654.83	157.65	6585.00
其中: 非流动资产处置损失	707.22	2501.66	253.73	825.00
三、利润总额 (亏损总额以“—”号填列)	85052.83	94198.58	10.75	45504.00
减: 所得税费用	9869.77	25138.78	154.70	18481.00
加: 未确认的投资损失				
四、净利润 (净亏损以“—”号填列)	75183.06	69059.80	-8.14	27023.00
少数股东损益	-47.71	-317.71	565.96	13902.00
五、归属于母公司所有者的净利润	75230.77	69377.51	-7.78	13121.00

附件 10-1 2008-2009 年 9 月现金流量表

(单位: 万元)

项 目	2007 年	2008 年	变动率%	2009 年 1-9 月
一、经营活动产生的现金流量:				
销售商品、提供劳务收到的现金	1441837.39	3228370.41	123.91	2623894.00
收到的税费返还	1626.03	49.92	-96.93	467.00
收到其他与经营活动有关的现金	71782.33	25661.27	-64.25	10933.00
经营活动现金流入小计	1515245.75	3254081.60	114.76	2635294.00
购买商品、接受劳务支付的现金	438888.11	1636891.73	272.96	1340425.00
支付给职工以及为职工支付的现金	555842.89	400644.68	-27.92	460112.00
支付的各项税费	179006.91	302871.46	69.20	284926.00
支付其他与经营活动有关的现金	22993.04	234351.35	919.23	67785.00
经营活动现金流出小计	1196730.95	2574759.22	115.15	2153248.00
经营活动产生的现金流量净额	318514.80	679322.38	113.28	482046.00
二、投资活动产生的现金流量:				
收回投资收到的现金	7117.63	24177.96	239.69	47692.00
取得投资收益收到的现金	209.11	1102.47	427.22	938.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	119.90	2195.26	1730.91	5216.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额				
收到其他与投资活动有关的现金	1383.21	8125.93	487.47	29552.00
投资活动现金流入小计	8829.85	35601.62	303.20	83398.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	570664.64	1259365.05	120.68	275567.00
投资支付的现金	17304.90	298717.18	1626.20	389352.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额				
支付其他与投资活动有关的现金	4.40	36662.87	833147.14	36840.00
投资活动现金流出小计	587973.94	1594745.10	171.23	701759.00
投资活动产生的现金流量净额	-579144.08	-1559143.49	169.22	-618361.00
三、筹资活动产生的现金流量:				
吸收投资收到的现金		292751.06		5000.00
取得借款收到的现金	702978.00	1555637.12	121.29	1447687.00
收到其他与筹资活动有关的现金	2650.00	276116.17	10319.48	150159.00
筹资活动现金流入小计	705628.00	2124504.36	201.08	1602846.00
偿还债务支付的现金	285000.00	849191.18	197.96	1173623.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46475.43	130595.33	181.00	127297.00
支付其他与筹资活动有关的现金	0.01	2592.97	25929578.91	1447.00
筹资活动现金流出小计	331475.44	982379.48	196.37	1302367.00
筹资活动产生的现金流量净额	374152.56	1142124.88	205.26	300479.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响				
五、现金及现金等价物净增加额	113523.29	262303.77	131.06	164164.00
加: 期初现金及现金等价物	135672.83	249196.12	83.67	521199.00
六、期末现金及现金等价物余额	249196.12	511499.89	105.26	685366.00

附件 10-2 2008 年现金流量补充表
 (单位: 万元)

项 目	2007 年	2008 年	变动率%
一、将净利润调节为经营活动的现金流量			
归属于母公司所有者的净利润	75183.06	69059.80	-8.14
加: 少数股东损益			
减: 未确认的投资损失			
加: 计提的资产减值准备	1607.51	9022.11	461.25
固定资产折旧	135077.60	401674.82	197.37
无形资产摊销	6119.69	21999.18	259.48
长期待摊费用摊销	278.64	137884.56	49385.28
待摊费用减少(减:增加)			
预提费用增加(减:减少)			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	530.52	1852.49	249.19
固定资产报废损失			
公允价值变动损失(减:收益)			
财务费用	46474.57	126416.23	172.01
投资损失(减:收益)	-3341.12	18119.99	-642.33
递延所得税资产减少(减:增加)	-319.01	105.00	-132.92
递延所得税负债增加(减:减少)	978.72	0.00	-100.00
存货的减少(减:增加)	-47551.36	-133363.49	180.46
经营性应收项目的减少(减:增加)	-141070.17	-260516.66	84.67
经营性应付项目的增加(减:减少)	244546.17	287068.34	17.39
其他			
经营性活动产生的现金流量净额	318514.81	679322.38	113.28
三、现金及现金等价物净变动情况:			
现金的期末余额	249196.12	511499.89	105.26
减: 现金的期初余额	135672.83	249196.12	83.67
现金及现金等价物净增加额	113523.29	262303.77	131.06

附件 11 主要计算指标

项 目	2006 年	2007 年	2008 年	平均值	2009 年 9 月
经营效率					
销售债权周转次数(次)	18.36	21.40	14.30	17.24	--
存货周转次数(次)	15.12	16.41	8.98	12.44	--
总资产周转次数(次)	0.49	0.45	0.50	0.48	--
盈利能力					
营业利润率(%)	26.94	26.95	33.45	30.20	22.83
总资本收益率(%)	2.22	2.98	4.79	3.73	--
净资产收益率(%)	1.70	5.57	4.95	4.48	--
财务构成					
长期债务资本化比率(%)	35.83	44.51	52.15	46.59	54.96
全部债务资本化比率(%)	42.68	56.92	66.71	58.97	60.94
资产负债比率(%)	58.76	69.55	74.49	69.86	69.11
偿债能力					
流动比率(%)	54.12	57.89	65.71	61.04	86.17
速动比率(%)	47.99	52.07	55.06	52.75	64.97
全部债务/EBITDA(倍)	5.33	5.76	3.62	4.60	--
EBITDA 利息倍数(倍)	6.42	4.15	5.85	5.46	--
EBITDA/本期发债额度(倍)	1.58	2.93	7.91	5.15	--
筹资前现金流量净额债务保护倍数(倍)	-0.32	-2.00	-0.31	-0.82	--
筹资前现金流量净额利息偿还能力(倍)	-11.00	-3.69	-6.51	-6.56	--

附件 12 2009 年 6 月淮南矿业（集团）有限责任公司合并报表范围

序号	子公司名称	注册资本（万元）	主营业务	控股比率（%）
1	淮南矿业集团铁路运输有限责任公司	5001	铁路运输	100
2	淮南矿业集团煤矿勘察设计院	200	勘察设计	100
3	宁波大榭诚信有限责任公司	500	煤炭销售	100
4	淮南矿业集团商品检测检验公司	10	商品检测检验	100
5	平安煤矿瓦斯治理国家工程研究中心有限责任公司	10000	煤矿瓦斯治理与利用	90
6	生态环境开发有限责任公司	5000	生态环境开发	100
7	淮南矿业集团财务有限公司	100000	非银行金融机构	91.5
8	淮南矿业新地产投资公司	50000	房地产投资	100
9	淮南矿业集团电力有限公司	30457	煤矸石发电	51
10	淮沪煤电有限责任公司	40000	采煤、发电	50
11	淮浙煤电有限责任公司	190228	采煤、发电	50
12	淮矿现代物流有限责任公司	20000	物流服务	100
13	上海淮矿资产管理有限公司	30000	金融投资	100

附件 13 有关计算指标的计算公式

指 标 名 称	计 算 公 式
增长指标	
资产总额年复合增长率	(1) 2 年数据: 增长率= (本期-上期) / 上期×100% (2) n 年数据: 增长率=[(本期/前 n 年) ^{1/(n-1)} -1]×100%
净资产年复合增长率	
营业收入年复合增长率	
利润总额年复合增长率	
经营效率指标	
销售债权周转次数	营业收入/ (平均应收账款净额+平均应收票据)
存货周转次数	营业成本/平均存货净额
总资产周转次数	营业收入/平均资产总额
盈利指标	
总资本收益率	(净利润+利息支出) / (所有者权益+长期债务+短期债务) ×100%
净资产收益率	净利润/所有者权益×100%
营业利润率	(营业收入-营业成本-营业税金及附加) /营业收入×100%
债务结构指标	
资产负债率	负债总额/资产总计×100%
全部债务资本化比率	全部债务/ (长期债务+短期债务+所有者权益) ×100%
长期债务资本化比率	长期债务/ (长期债务+所有者权益) ×100%
担保比率	担保余额/所有者权益×100%
长期偿债能力指标	
EBITDA 利息倍数	EBITDA/利息支出
全部债务/ EBITDA	全部债务/ EBITDA
筹资活动前现金流量净额债务保护倍数	筹资活动前现金流量净额/全部债务
短期偿债能力指标	
流动比率	流动资产合计/流动负债合计×100%
速动比率	(流动资产合计-存货) /流动负债合计×100%
经营现金流动负债比	经营活动现金流量净额/流动负债合计×100%
筹资活动前现金流量净额利息偿还能力	筹资活动前现金流量净额/利息支出

注: 现金类资产=货币资金+交易性金融资产/短期投资+应收票据
 短期债务=短期借款+交易性金融负债+一年内到期的长期(非流动) 负债+应付票据
 长期债务=长期借款+应付债券
 全部债务=短期债务+长期债务
 EBITDA=利润总额+费用化利息支出+固定资产折旧+摊销
 利息支出=资本化利息支出+费用化利息支出
 筹资活动前现金流量净额=经营活动产生的现金流量净额+投资活动产生的现金流量净额
 企业执行新会计准则后, 所有者权益=归属于母公司所有者权益+少数股东权益

附件 14 主体长期信用等级设置及其含义

根据中国人民银行2006年3月29日发布的“银发〔2006〕95号”文《中国人民银行信用评级管理指导意见》，以及2006年11月21日发布的《信贷市场和银行间债券市场信用评级规范》等文件的有关规定，主体长期信用等级划分成三等九级，分别用AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC和C表示，其中，除AAA级，CCC级（含）以下等级外，每一个信用等级可用“+”、“-”符号进行微调，表示略高或略低于本等级。

级别设置	含 义
AAA	偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低
AA	偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约风险很低
A	偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低
BBB	偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般
BB	偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约风险较高
B	偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高
CCC	偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高
CC	在破产或重组时可获得保护较小，基本不能保证偿还债务
C	不能偿还债务

联合资信评估有限公司关于 淮南矿业（集团）有限责任公司 主体长期信用的跟踪评级安排

根据有关要求，联合资信评估有限公司（联合资信）将在淮南矿业（集团）有限责任公司主体长期信用等级有效期内进行定期跟踪评级和不定期跟踪评级。

淮南矿业（集团）有限责任公司应按联合资信跟踪评级资料清单的要求，提供相关资料。淮南矿业（集团）有限责任公司如发生重大变化，或发生可能对信用等级产生较大影响的重大事件，应及时通知联合资信并提供有关资料。

联合资信将密切关注淮南矿业（集团）有限责任公司的经营管理状况及相关信息，如发现淮南矿业（集团）有限责任公司出现重大变化，或发现其存在或出现可能对信用等级产生较大影响的重大事件时，联合资信将落实有关情况并及时评估其对信用等级产生的影响，据以确认或调整主体长期信用等级。

如淮南矿业（集团）有限责任公司不能及时提供上述跟踪评级资料及情况，联合资信将根据有关情况进行分析并调整信用等级，必要时，可公布信用等级暂时失效，直至淮南矿业（集团）有限责任公司提供相关资料。

在跟踪评级过程中，如淮南矿业（集团）有限责任公司主体长期信用等级发生变化调整时，联合资信将在本公司网站予以公布，同时出具跟踪评级报告报送淮南矿业（集团）有限责任公司、主管部门、交易机构等。

