内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2007年度报告摘要

(上接89版)

（5）公司现金流量情况分析

经营活动现金流量净额132,986万元，较上年降低了14.5%，主要是由于报告期公司营业收入、成本增加的同时，支付的各项税费现金流出比上年增长、公司分流人员降低了支付给职工以及为职工支付的现金数额以及收到的其它与经营活动有关的现金降低和支付的其它与经营活动有关的现金增加等所致。关于收到的其它与经营活动有关的现金以及支付的其它与经营活动有关的现金具体变动情况详见财务报表附注有关内容。

报告期公司经营活动产生的现金流量与报告期公司净利润关系详见财务报表附注现金流量表补充资料有关内容。

投资活动现金流量净额－163,957万元，比上年降低45%，主要是公司上都发电有限公司一、二期工程机组建设投资集中于上年，报告期机组陆续投产而使购建固定资产支出的现金大幅降低所致。

筹资活动现金流量净额80,948万元，比上年降低了47%，主要是由于报告期借款数额低于上年所致。

（6）2007年公司经营工作分析

报告期内，公司所属上都发电有限责任公司二期工程#3发电机组（60万千瓦）正式投产，同时按照国家“节能减排”、“上大压小”政策，累计关停小火电机组79.9万千瓦，使公司2007年末公司合并口径（全资及控股电厂）总装机容量521万千瓦，与上年末基本持平。

2007年公司全资及控股发电企业完成发电量286.94亿千瓦时，比上年降低3.39%，完成售电量257.51亿千瓦时，比上年降低4.03%。公司合并口径全年完成供热量1617万吉焦，同比降低10.44%。

2006年公司全资及控股各发电企业电量具体情况如下：

单位：千千瓦时

单位	2006年	2007年	比上年增减	比上年增减（%）
丰镇发电厂#1--#4机组	5,709,124	4,979,286	-729,838	-12.78
包头第一热电厂	4,234,360	3,434,070	-800,290	-18.90
包头第二热电厂	3,843,234	3,086,575	-756,659	-19.69
乌拉山发电厂	1,510,510	54,590	-1,455,920	-96.39
直属企业合计	15,297,228	11,554,521	-3,742,707	-24.47
丰泰发电有限公司	2,741,359	2,472,416	-268,943	-9.81
海勃湾电力股份有限公司	1,460,958	651,110	-809,848	-55.43
蒙华海勃湾发电有限责任公司	3,043,342	2,837,418	-205,924	-6.77
京达发电有限责任公司	4,750,981	3,357,639	-1,393,342	-29.33
上都发电有限责任公司	2,406,855	7,820,749	5,413,894	224.94
直属及控股电厂总计	29,700,724	28,693,853	-1,006,871	-3.39

2007年，公司合并口径发电量同比减少10.07亿千瓦时，上网电量同比减少11.08亿千瓦时。上网电量中：蒙西电网各电厂累计上网电量比上年减少59.5亿千瓦时，降幅达24.1%；向华北直送的上都电厂上网电量比上年增加了48.4亿千瓦时。

在蒙西地区用电量增长30%左右的情况下，公司蒙西地区所属电厂上网电量却下降了24.1%，主要是由于蒙西地区发电市场竞争加剧，发电装机容量增长很快，2007年末蒙西地区发电装机总量约2,177万千瓦，比上年增加了37.87%，而公司2007年在蒙西地区不仅没有新增机组，反而关停了52.4万千瓦的机组，公司蒙西地区装机总量占区域容量的比例由2007年初的24.9%下降到目前的15.6%，公司上网电量在蒙西地区的市场份额由2006年的38.13%下降到2007年的21.66%，下降了16.45个百分点。2007年全年，公司平均发电利用小时为5,664小时，比上年的6,791小时减少1,127小时。公司平均发电利用小时2004年为7,491小时，2005年为7,126小时，2006年为6,791小时，2007年为5,664小时，三年间累计下降1,827小时，2007年下降尤为明显，这也是目前公司生产经营所面临的最大的问题。

2007年，公司电力销售收入同比增加了2.33亿元。主要是由于公司上都电厂投产后，实现的平均上网电价提高所致。考虑上网电量同比减少11.08亿千瓦时，降低4.13%的因素，影响收入减少2.34亿元。

2007年，公司全年总成本共计发生61.03亿元，同比增加2.69亿元。其中，由于燃料价格上涨原因增加燃料费成本支出2.54亿元。

2007年，公司完成发电标准煤耗341.11克/千瓦时，同比下降9.83克/千瓦时。

报告期，公司经营工作面临的主要问题是：

①、蒙西地区发电市场竞争加剧，2006、2007年连续两年内蒙古发电装机增长速度远高于发电量增长速度，造成蒙西电网电厂负荷率水平不断下降，电厂利用小时数不断下降，公司面临的竞争情况不断加剧，利润空间不断被压缩。

与此同时，公司根据“节能减排”、“上大压小”有关政策关停的小火电机组均处于蒙西地区，而相应替代的大容量机组建设投产尚需一段时间，造成公司在内蒙古西部电网内发电量进一步降低，增大了公司经营工作的困难。

②、燃料、材料、水等消耗产品价格不断上涨，造成公司成本支出不断上升。其中燃料价格更是持续上涨，造成公司发电成本、供热成本持续上涨。2007年，公司合并口径发电标准煤单价同比增长24.28元/吨，上涨了10.16%。

（7）主要控股和参股公司的经营情况

单位：万元

公司名称	业务性质	主要产品或服务	装机容量	运行容量	在建容量	总资产	净资产
丰泰发电有限公司	电力生产	电力、热力	2×200MW	400MW		132,803.17	38,038.26
海勃湾电力股份有限公司	电力生产	电力	2×100MW	200MW		42,649.17	39,915.92
蒙华海勃湾发电有限责任公司	电力生产	电力	2×200MW	400MW		132,910.74	43,138.32
京达发电有限责任公司	电力生产	电力	2×330MW	660MW		206,122.96	59,910.71
内蒙古上都发电有限责任公司	电力生产	电力	4×600MW	1800MW	600MW	1,035,856.23	237,713.94
大唐托克托发电有限责任公司	电力生产	电力	6×600MW	3600MW		1,197,193.92	372,269.98
内蒙古岱海发电有限责任公司	电力生产	电力	4×600MW	2400MW		933,105.64	275,375.13
国华准格尔发电有限责任公司	电力生产	电力	4×330 MW	1320MW		442,805.66	117,135.90
内蒙古蒙达发电有限责任公司	电力生产	电力	4×330 MW	1320MW		246,750.55	150,192.27
内蒙古京隆发电有限责任公司	电力生产	电力	2×600MW		1200MW	556,847.67	99,262.00
包头东华热电有限责任公司	电力生产	电力、热力	2×330MW	600MW		297,652.36	59,610.25
北京青鸟蒙电信息技术有限公司	信息服务					1,821.95	43.34
北歌电能源开发有限责任公司	煤炭开发	煤炭				126,110.41	50,000.00

控股子公司净利润或参股公司

投资收益对公司净利润影响达到10%以上的情况

单位：万元

公司名称	主营业务收入	主营业务利润	净利润	净利润同比变动	备注
丰泰发电有限公司	50,669.44	-4,241.65	-4,263.94	-5,908.55	控股
海勃湾电力股份有限公司	11,453.19	-1,060.23	-1,072.26	-3,400.14	控股
蒙华海勃湾发电有限责任公司	54,063.83	10,663.38	8,982.30	-442.00	控股
京达发电有限责任公司	65,304.29	5,622.13	4,235.67	-15,658.76	控股
内蒙古上都发电有限责任公司	185,967.78	130,833.77	29,065.79	28,319.50	控股
大唐托克托发电有限责任公司	538,255.54	213,304.81	164,157.21	10,051.80	参股
内蒙古岱海发电有限责任公司	186,124.46	44,388.97	44,407.63	28,063.08	参股
国华准格尔发电有限责任公司	83,236.08	5,610.61	4,544.97	-13,142.48	参股
内蒙古蒙达发电有限责任公司	142,468.04	35,743.06	29,561.37	-9,057.02	参股
包头东华热电有限责任公司	71,027.53	6,155.74	6,255.13	1,213.18	参股

2007年8月31日，上都发电有限责任公司3#机组通过168小时试运行，2007年11月23日，4#机组通过168小时试运行。该两台机组完成168小时试运行后，公司曾相继发布公告披露了该两台机组完成168小时试运行以及商业运营的有关情况。但上都发电有限责任公司#3发电机组在完成168小时试运行的同时，由于安全性评价未完成，计量装置未验收，因此至2007年11月1日才正式交付生产，进入商业运行；而其#4机组由于输电线路串补工程未完成，电力送出存在问题；电厂并网安全性评价未做；计量装置未验收等原因，直至目前尚未转入商业运行，仍在基建期核算。预计该机组2008年正式投入生产。

上都发电有限责任公司2007年净利润实现29,056万元，比2006年度增长28,319万元，主要原因是（1）该公司#1、#2发电机组2006年下半年投产，投产当年由于开办费摊销等原因仅实现利润737万元；（2）2007年该公司#3机组投产发电。

岱海发电有限责任公司2007年净利润大幅增长，主要原因是其送出工程于2006年11月全线贯通，该线路全线贯通前其机组发电负荷较低，因而2007年净利润比2006年大幅增长。

此外，上都发电有限责任公司、岱海发电有限责任公司、大唐托克托发电有限公司发电机组均直接东送华北电网，电力负荷较稳定，上网电价相对蒙西地区高，使上述三公司盈利状况较好。

丰泰发电有限公司、京达发电有限责任公司、国华准格尔发电有限责任公司、蒙达发电有限责任公司利润大幅降低主要是由于蒙西地区电力市场竞争加剧，发电利用小时降低，发电量降低以及煤炭价格上涨等因素造成。

海勃湾电力股份有限公司利润大幅降低是由于该公司两台10万千瓦发电机组于2007年7月关停所致。

（8）、关于“节能减排”、“上大压小”有关情况

国家“十一五”规划纲要明确提出了“节能”和“减排”两个约束性目标，电力工业是节能减排的重点领域之一，上大压小，加快关停小火电机组，对于节能减排具有十分重要的意义。全国电力工业“上大压小”节能减排工作会议决定，今后四年，全国要关停小燃煤机组产能5000万千瓦以上、燃油机组700万千瓦至1000万千瓦，不再新上小火电项目。

公司根据相关要求，制定了小火电机组的关停计划。“十一五”期间公司将关停小火电及高能耗机组159.9万千瓦，其中，已于2007年前关停79.9万千瓦，其余将于2009年前关停。关于上述机组关停后的有关资产处理、人员安置、污染物排放以及取水指标的处理等具体问题，公司正在根据国家有关政策，协商制定具体的处理方案。关停机组相关资产情况详见公司“财务报表附注—固定资产—拟处置固定资产”以及“财务报表附注—其他重要事项”有关内容。

相应，公司“上大压小”替代计划正在不断落实。其中，以“上大压小”方式开展前期工作的内蒙古和林电厂两台60万千瓦发电机组的建设，已在2008年初落实确定由本公司全资建设，目前正在积极开展前期工作；以“上大压小”方式开展前期工作的内蒙古魏家峁电厂两台60万千瓦发电机组，也已在2008年4月落实，由本公司参股40%投资北方魏家峁煤电有限责任公司，合资建设经营内蒙古魏家峁煤电一体化项目。该项目一期工程为建设2×600MW燃煤发电机组和年产600万吨煤炭的露天煤矿。

上述项目投产后，将进一步降低公司能耗水平，提高公司核心竞争力，提升公司行业地位。

2、对公司未来发展的展望

展望2008年，公司的经营和发展，充满挑战，但也有机遇。

（1）、挑战与机遇

根据中国电力企业联合会发布的《2007年全国电力工业统计快报》显示，2007年电力建设速度继续加快，新增电源机组容量创历史最高水平，截止2007年底，全国发电装机容量达到71,329万千瓦，同比增长14.36%，其中内蒙古地区发电装机同比增长38.9%。从电力生产情况看，全国发电量达到32,599亿千瓦时，同比增长14.44%。其中，火电发电量26,980亿千瓦时，约占全部发电量82.86%，同比增长13.82%。内蒙古地区发电量同比增长28.6%。2007年，全国6000千瓦及以上电厂设备平均利用小时数为5,011小时，同比降低187小时。其中，火电设备利用小时数为5,316小时，同比降低296小时。全国电力供需形势进一步缓和。

预计2008年，全国电力供需总体平衡，发电设备利用小时将继续下降。华北电网总体供需平衡，蒙西电网将出现供大于求的局面，蒙西地区发电市场竞争加剧。

2007年8月，国务院办公厅下发了《国务院办公厅关于转发发展改革委等部门节能发电调度办法（试行）的通知》。通知要求节能发电调度应“与电力市场建设工作相结合，充分发挥电力市场的作用”。鉴于国家对节能减排的高度重视，节能减排将成为影响电力市场发展趋势的重要因素。

2008年，预计煤炭价格比上年有较大幅度的上涨。2008年年初，内蒙古西部地区煤炭市场已经出现供应紧张的状况，市场采购价格明显上涨。煤价和运价的上涨给公司的燃料成本控制方面带来挑战。

2007年，国家为控制投资和信贷规模过快增长，数次提高存贷款利率，该措施对公司2008年及以后控制资金成本带来了持续性影响。

以上的国家宏观政策以及市场形势，为公司的发展带来了巨大的挑战，但也有机遇。随着电力供需形势的变化，预计2007年公司所属电厂设备利用小时将继续大幅下降，为公司经营带来更大的困难；煤炭价格继续上涨，水费、材料价格也在不断上涨，公司经营成本压力剧增。在上网电价得不到调整的情况下，成本的不断上涨使公司盈亏平衡点电量不断升高，而发电利用小时数的降低却使公司各电厂发电量不断走低。

国家“节能减排”、“上大压小”，加快关停小火电机组的政策，一方面会使公司部分小火电机组关停，短期内公司所属部分电厂会因机组关停出现发电量降低、亏损面增加的局面；另一方面，公司利用小火电机组关停的契机，加快大容量、高参数发电机组的建设，将为公司未来更好的发展带来新的机遇。

（2）、新年度经营计划

2008年是公司组建以来最为困难的一年，同时也是公司加快发展和多元化战略实施的关键一年，公司董事会将认真贯彻落实股东大会确定的工作目标，主动适应新形势，以全面落实科学发展观为宗旨，确保安全稳定生产，落实环境保护政策，做好小机组关停工作，狠抓节能降耗，努力提高环保运行水平，继续加强经营管理，严格成本控制，确保年度计划顺利完成，积极推动公司持续发展。

2008年，公司计划完成电量289亿千瓦时，完成供热量1,420万吉焦。完成销售收入68亿元，完成供电标准煤耗363.1克/kwh，供标准煤耗42.38公斤/吉焦，完成发电厂用电率8.34%。

为确保完成全年各项任务，要着力抓好以下主要工作：

①高度负责，切实抓好安全生产工作，不断提高安全水平。

坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，进一步做好安全生产工作，规范安全管理，强化落实安全责任，坚决杜绝习惯性违章和责任不落实现象发生。深入开展安全性评价工作，完善安全管理基础工作，以危险点预控，控制检修作为工作重点，推行安全生产综合预控方法，全力消除安全隐患。继续强化安全培训工作，提高全员安全意识和安全技能。

②狠抓落实，全面加强经营管理，不断提高效益水平。

要树立“大财务”理念和全员效益意识，开拓市场、深挖潜力、千方百计增收创收、提高效益水平。加强经营管理工作，下大气力抓电费结算、抓规模效益。

加大融资力度，努力降低资金成本。树立“过紧日子”思想，注重内部成本控制，增收节支。强化内部管理，推进管理创新，花大力气做好对标工作，找出差距，并研究提出解决的思路和建议。进一步完善和强化股权管理，提高公司综合管理水平。

③、全力以赴，积极做好发展工作。

按照“转变发展思想，调整发展结构，完善发展布局”的要求，认真确定项目发展思路。

要积极延伸产业链条，介入风力发电、煤炭开发及铁路建设等项目，增强公司盈利能力和抵御市场风险的能力。

在电力项目在发展上，要突出大容量、效益好的电厂项目，积极落实“上大压小”政策，全力推进魏家峁、和林电厂项目前期工作，尽早开工建设。

④、加强资本运作，拓展公司经营领域

公司将继续积极跟踪政策导向，加强资本运作，拓展公司经营领域，为公司建设筹集资金。探讨各种新的融资途径，进一步降低公司融资成本，实现良性、滚动、可持续发展的目标。

2008年，继续支持公司参股的北联电能源公司所属煤矿的勘探与建设，争取尽早形成生产能力。公司控股的白彦花能源有限责任公司，要争取在资源配置上得到突破。

⑤、全力推进节能减排，落实节约环保规划，实现企业可持续发展

公司以小火电机组关停为契机，充分利用国家“上大压小”的政策，逐步关停小火电机组，争取尽快核准建设大型机组，促进大容量、高参数机组的建设，进一步优化产业结构、调整布局，实现环保、节能要求。

通过加大技改力度，努力提高现役机组的资源利用水平，提高公司的节约环保水平。加大环保指标考核和监督力度，严格执行节能减排责任制。强化能耗控制，积极开展对标管理，深入推进节约环保型企业创建。开展小指标竞赛和全方位节能降耗，保证公司所属电厂各项能耗指标严格控制在要求范围之内，确保实现节能减排目标。

⑥、加强干部员工队伍建设，进一步推进企业和谐发展

要加强干部队伍管理，从转变工作方式，推动制度建设，狠抓工作落实等方面入手，把各项工作决策和部署真正落到实处。努力构建和谐企业，坚持以人为本，关爱员工，建立和谐社会主义劳动关系，进一步增强队伍凝聚力和战斗力。

⑦、继续完善公司治理结构，实现规范运作

完善、健全公司内部管理机构，充实相关管理人员，努力达到完善公司治理结构、规范公司运作的基本要求。

（3）、2008年公司资金需求计划

2008年，公司将加快有关前期工作进度，预计2008年主要项目及资金需求如下：

电源项目拟安排3.5亿元，包括和林电厂及魏家峁电厂项目。其余项目及前期投入拟安排1.25亿元。

（4）、公司面临的主要风险因素分析

①电力市场供求变化风险。近年来由于电力项目投产较多，电力供需发生转变，发电市场竞争加剧，蒙西地区已出现供大于求的局面。预计2008年公司所属电厂设备利用小时数将会大幅下降，为公司经营带来新的困难。

公司下一步将通过优化机组运行、提升系统效率、降低消耗指标、加快新机组建设等具体措施，增强公司竞争力。公司上都电厂等“西电东送”项目，电力市场的保证情况相对较好。此外，公司会继续积极寻求收购电力资产的机会，以进一步扩大规模经营优势，增加市场份额，提高公司竞争能力。

②煤炭市场变化的风险。近几年煤炭价格的迅速上涨已经对公司经营产生了巨大的负面影响，加大了公司经营工作的压力，预计2008年煤炭价格将进一步上涨。

公司一直采取积极的煤炭管理、采购与供应措施。一方面，公司强化燃料管理，加强成本控制；另一方面，对燃料供应实行统一管理，保证供给。此外，2007年公司与母公司共同投资建设的煤矿开始逐步投产。但尽管如此，公司燃料成本控制仍面临巨大压力。

③竞价上网风险。国家先后启动了东北、华东和南方等地的电力竞价上网。竞价上网将加剧发电企业间的竞争，有可能导致发电企业平均利润率下降。

虽然近年煤炭价格飙升，但公司目前发电成本在华北电网内仍处于较低水平。

④环境保护与节能降耗。火力发电会对环境造成一定程度的污染，在日常生产和建设新项目时必须严格遵守国家环保标准。随着社会的进步，国家的环境保护标准越来越高。“十一五”规划国家制定了节能减排目标，电力企业承担着相当一部分节能减排任务。

公司充分利用国家节能减排“上大压小”的政策，通过逐步关停小型机组，促进大型发电机组的建设和投产，进一步优化产业结构、调整布局，加强环保、技术创新，实现环保、节能要求。同时加大技改力度，努力提高现役机组的资源利用水平，提高公司节约环保水平。

⑤资产负债率较高。截止2007年末，公司合并口径的资产负债率为73.34%。原因是公司近期投产的电力基建项目较多。由于当前电力行业新建项目资产负债率一般为80%左右，从而导致公司合并资产负债率较高。资产负债率较高是公司近几年快速发展和快速扩张的表现。但近年来利率的不断调整使得公司面临的财务风险加大。

公司资产负债率将随着投资项目的逐步投产、还贷而降低；另一方面，电源项目固定资产投资大，折旧金额高，因而现金流量一般比较稳定，适当的负债率不会带来很大的偿债风险。

⑥热力业务亏损风险

公司经营的热力产品价格受到政府严格管制，其中供热业务主要服务对象为重点工业企业用热以及电厂所在地区的居民，其成本与价格长期处于倒挂的局面，因此，公司热力业务近几年一直处于亏损的状况，近几年因燃料价格的上涨而使供热业务亏损加剧。

对于供热业务亏损，公司将通过内部挖潜，努力控制并降低热力业务的生产成本。同时，继续加强与地方政府部门沟通，争取较为合理的销售价格。

6.2 主营业务分行业、产品情况表

见前述6.1

6.3 主营业务分地区情况

见前述6.1

6.4 募集资金使用情况

□适用 √不适用

变更项目情况

□适用 √不适用

6.5 非募集资金项目情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	项目进度	项目收益情况
上都二期工程2×600MW	524,000.00	上都二期工程第一台机组已经投产，第二台机组已经完成168小时试运行。	2007年，上都一、二期工程合计实现净利润29056万元。
丰镇500KV切改工程	3,400.00	项目进度约58%。	
包二 新2号脱硫设备	1,800.00	项目已完工。	
包二2#机电除尘器改造	1,568.00	项目进度约50%。	
包二新#2脱硫安装工程	1,200.00	项目进度约60%。	
丰镇#3变电源开关保护	650.00	项目进度约94%。	
#1.2机6KV开关改造	948.67	项目进度约60%。	
上都磨煤机磨棍更换	600.00	项目进度约91%。	
海一热网换热站	631.40	项目进度约80%。	
包一制水系统	1,080.00	项目进度约47%。	
其他工程		其他技改工程本年投资合计4.15亿元，完工合计3.56亿元	
合计		/	/

6.6 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

□适用 √不适用

6.7 董事会本次利润分配或资本公积金转增预案

经北京信永中和会计师事务所审核确认，内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2007年度利润总额为395,621,973.67元，依法交纳企业所得税20,201,926.89元，实现净利润375,420,046.78元。其中：归属于母公司股东的净利润为199,882,953.51元。依据《公司法》及公司章程规定，合并报表提取法定盈余公积金计22,247,113.01元，加年初未分配利润455,180,189.88元，加由于会计政策变更影响期初未分配利润增加数33,969,437.43元，减2007年分配的2006年度普通股股利利237,746,400.10元，本期末未分配利润为429,039,067.71元。

公司建议以2007年12月31日总股本198,122万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.80元（含税），计158,497,600.00元。

公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

□适用 √不适用

§7 重要事项

7.1 收购资产

□适用 √不适用

7.2 出售资产

□适用 √不适用

7.3 重大担保

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）						
担保对象名称	发生日期（协议签署日）	担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保（是或否）
报告期内担保发生额合计						
报告期末担保余额合计						
公司对子公司的担保情况						
报告期内对子公司担保发生额合计						
报告期末对子公司担保余额合计				232,000,000.00		
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）						
担保总额				232,000,000.00		
担保总额占公司净资产的比例				3.67		
其中：						
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额						
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额				232,000,000.00		
担保总额超过净资产50%部分的金额						
上述三项担保金额合计				232,000,000.00		

7.4 重大关联交易

7.4.1 与日常经营相关的关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
北方联合电力有限责任公司	730,597,385.80	10.71		
呼和浩特科林热电有限责任公司	1,198,748.50	0.02		
呼和浩特科林城发热力有限公司	22,938,378.04	0.34		
内蒙古蒙达发电有限责任公司	1,223,869.77	0.02		
北方联合电力有限责任公司			163,071.79	0.003
内蒙古蒙达发电有限责任公司			229,129,046.29	3.75
呼和浩特科林热电有限责任公司			2,046,924.92	0.03
北方联合电力有限责任公司			102,236,586.00	1.68
呼和浩特科林热电有限公司			9,985,021.52	0.16
永诚财产保险股份有限公司			15,338,751.02	0.25
西安热工研究院有限公司			1,168,580.00	0.02
内蒙古自治区电力科学研究院			10,670,000.00	0.17
内蒙古集通铁路有限责任公司			552,768.00	0.01
合计	755,958,382.11	11.09	371,290,749.54	6.073

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额755,958,382.11元。

7.4.2 关联债权债务往来

□适用 √不适用

7.4.3 2007年资金被占用情况及清欠进展情况

□适用 √不适用

截止2007年末，上市公司未完成非经营性资金占用的清欠工作的，董事会提出的责任追究方案

□适用 √不适用

7.5 委托理财情况

□适用 √不适用

7.6 承诺事项履行情况

7.6.1 公司或持股5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

股改承诺及履行情况：

（一）法定承诺1、公司全体非流通股股东承诺，其持有的原非流通股股份，自股权分置改革方案实施之日起的12个月之内不上市交易或者转让；2、持有公司股份5%以上的非流通股股东北方联合电力有限责任公司，在前项承诺期期满后，通过证券交易所挂牌交易出售股份数量占公司股份总数的比例在12个月内不超过5%，在24个月内不超过10%；3、公司全体非流通股股东承诺，通过证券交易所挂牌交易出售的股份数量，每达到公司股份总数1%的，应当自该事实发生之日起2个工作日内做出公告，但公告期间无需停止出售股份。

（二）附加承诺：

公司第一大股东北方电力作出如下特别承诺，其所持有的原非流通股股份，自股权分置改革方案实施之日起24个月内不上市交易或者转让；在前项承诺期期满后，通过证券交易所挂牌交易出售股份数量占公司股份总数的比例在12个月内不超过5%，在24个月内不超过10%；自改革方案实施之日起36个月内，北方电力通过上海证券交易所挂牌减持公司股票的价格不低于3.99元/股。北方电力如有违反本项承诺的卖出交易，将卖出股票所得资金划入内蒙华电账户归内蒙华电全体股东所有.

北方电力承诺将按照国家关于提高上市公司质量的有关精神，继续支持内蒙华电的发展；通过支持其收购优质资产等具体措施，增强该公司的核心竞争力和盈利能力。

北方电力将提议内蒙华电2005-2006年连续二年的利润分配比例不低于当年实现的可分配利润（不含以前年度累计未分配利润）的50%，且每股分红不低于0.1元。并在股东大会上投赞成票。

按照承诺，北方电力截止2007年12月31日，未减持公司股票。公司2005、2006年度利润分配方案均为向全体股东每10股派发现金红利1.20元（含税）。利润分配比例不低于当年实现的可分配利润（不含以前年度累计未分配利润）的50%，且每股分红不低于0.1元。北方联合电力有限责任公司依承诺在股东大会上投了赞成票。北方电力按照承诺继续支持本公司的发展。2006年，北方联合电力有限责任公司同意由本公司掌握为开发白彦花煤田而设立的白彦花能源有限责任公司控股权。该公司目前股权结构为：本公司持股40%，北方电力持股20%，达茂联合旗白彦花煤田综合开发指挥部办公室持股25%，其余股份为其他企业持有。该公司为开发白彦花煤田部分资源而设立，目前正在向相关部门申请资源配置。关于北方联合电力有限责任公司支持公司发展的其他承诺，目前相关方正在积极研究有关方案。

7.6.2 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

□适用 √不适用

7.7 重大诉讼仲裁事项

□适用 √不适用

7.8 其它重大事项及其影响和解决方案的分析说明

7.8.1 证券投资情况

□适用 √不适用

7.8.2 持有其他上市公司股权情况

□适用 √不适用

7.8.3 持有非上市金融企业股权情况

□适用 √不适用

7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

□适用 √不适用

§8 监事会报告

监事会认为公司依法运作、公司财务情况、公司募集资金使用、公司收购、出售资产交易和关联交易不存在问题。

§9 财务报告

9.1 审计意见

财务报告	□未经审计 √审计
审计意见	√标准无保留意见 □非标意见
审计意见全文	

审计报告

XYZH/2007A1014

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的内蒙古蒙电华能热电股份有限公司（以下简称贵公司）合并及母公司财务报表，包括2007年12月31日的资产负债表，2007年度的利润表、现金流量表和股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵公司2007年12月31日的财务状况以及2007年度的经营成果和现金流量。

北京信永中和会计师事务所

北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层

中国注册会计师：朗争 关风茹

2008年4月24日

9.2 财务报表

合并资产负债表

2007年12月31日

编制单位：内蒙古蒙电华能热电股份有限公司　　单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金	八、1	990,344,374.66	490,622,077.67
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据	八、2	385,632,865.49	326,868,594.97
应收账款	八、3	895,566,828.43	912,893,213.02
预付款项	八、4	65,370,996.41	56,590,952.00
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	八、5	20,960,835.16	
其他应收款	八、6	22,381,001.85	41,747,431.88
买入返售金融资产			
存货	八、7	418,666,640.37	416,648,235.95
一年内到期的非流动资产	八、8	7,260,000.00	22,049,551.09
其他流动资产	八、9	3,429,433.70	5,024,479.91
流动资产合计		2,809,612,976.07	2,272,444,536.49
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
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	八、10	2,487,038,195.37	2,109,494,348.92
投资性房地产			
固定资产	八、11	15,839,135,928.73	13,849,271,334.30
在建工程	八、12	1,788,818,745.20	1,223,590,479.95
工程物资	八、13	649,918,837.36	1,779,827,614.51
固定资产清理	八、14	10,876,726.12	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	八、15	113,618,374.70	102,069,399.30
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	八、16	1,394,216.51	7,436,193.33
递延所得税资产	八、17	799,718.87	
其他非流动资产			
非流动资产合计		20,891,600,742.86	19,071,689,370.31
资产总计		23,701,213,718.93	21,344,133,906.80

公司法定代表人：吕慧　　主管会计工作负责人：高原　　会计机构负责人：王晓戎

合并资产负债表(续)

2007年12月31日

编制单位：内蒙古蒙电华能热电股份有限公司　　单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款	八、18	2,790,000,000.00	2,191,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	八、19	796,006,146.00	773,041,730.44
预收款项	八、20	3,071,517.10	1,924,018.99
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	八、21	50,657,267.07	85,294,027.39
应交税费	八、22	97,724,173.76	97,117,473.64
应付利息	八、23	29,657,950.53	21,979,489.00
应付股利	八、24	118,963,679.97	2,512,378.73
其他应付款	八、25	1,471,784,216.73	1,157,229,984.51
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
一年内到期的非流动负债	八、26	370,908,887.00	412,160,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		5,728,773,838.16	4,742,259,102.70
非流动负债：			
长期借款	八、27	9,820,400,000.00	8,591,040,000.00
应付债券	八、28	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债	八、29	34,142,104.23	32,109,332.23
非流动负债合计		11,654,542,104.23	10,423,149,