

§ 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、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于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。

1.2 本公司全体董事亲自或委托其他董事出席董事会会议，其中云公民先生委托陈虎虎先生、陈斌先生委托褚玉先生出席会议。

1.3 本公司年度财务报告已经毕马威华振会计师事务所审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 本公司负责人云公民先生、主管会计工作负责人陈存来先生及会计机构负责人 会计主管人员)王会萍女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	华电国际
股票代码	600027
上市交易所	上海证券交易所
股票简称	华电国际电力
股票代码	01071
上市交易所	香港联合交易所

2.2 联系人和联系方式

姓名	董事会秘书	证券事务代表
联系地址	北京市西城区宣武门内大街2号	北京市西城区宣武门内大街2号
电话	010-8356 7779	010-8356 7900
传真	010-8356 7967	010-8356 7963
电子信箱	zhongq@hdiq.com.cn	zhanggl@hdiq.com.cn

§ 3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年	2009年
				调整后	调整前
营业总收入	54,490,807.00	45,448,778.00	19.89	36,661,820.00	36,661,820.00
营业利润	-333,662.00	-611,233.00	不适用	1,642,652.00	1,642,652.00
利润总额	176,788.00	232,729.00	-24.04	1,700,909.00	1,700,909.00
归属于上市公司股东的净利润	79,193.00	207,844.00	-61.90	1,150,580.00	1,162,428.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-865,274.00	-1,056,907.00	不适用	1,127,286.00	1,139,134.00
经营活动产生的现金流量净额	6,732,642.00	6,058,722.00	11.12	6,667,851.00	6,667,851.00
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末	2009年末
				调整后	调整前
资产总额	148,379,157.00	127,860,352.00	16.05	100,477,801.00	100,477,801.00
负债总额	124,733,007.00	106,273,154.00	17.37	79,632,701.00	79,632,701.00
归属于上市公司股东的所有者权益	16,104,295.00	15,926,861.00	1.11	15,701,706.00	15,684,800.00
总股本	6,771,084.00	6,771,084.00	0	6,771,084.00	6,771,084.00

3.2 主要财务指标

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年	2009年
				调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.012	0.031	-61.90	0.189	0.191
稀释每股收益(元/股)	0.012	0.031	-61.90	0.189	0.191
用最新股本计算的每股收益(元/股)	0.012	0.031	-61.90	0.170	0.172
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.128	-0.156	不适用	0.185	0.187
加权平均净资产收益率	0.49	1.32	减少0.83个百分点	9.63	9.74
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	-5.40	-6.72	不适用	9.45	9.54
经营活动产生的现金流量净额(元/股)	0.99	0.89	11.12	1.10	1.10
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末	2009年末
				调整后	调整前
归属于上市公司股东的所有者权益(元/股)	2.38	2.35	1.11	2.32	2.32
资产负债率(%)	84.06	83.12	增加0.94个百分点	79.25	79.25

3.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	2011年金额	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益	-393	48,205	-2,973
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	317,776	116,199	43,127
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	13,446	14,748	56
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	79,696	19,537	10,572
公允价值变动损益	13,011	59,029	-
处置长期股权投资产生的投资收益	102,400	457,274	-
处置资产产生的公允价值变动损益	-	621,196	-
联营企业权益性投资收益	568,870	-	-
少数股东权益影响额	-72,035	-48,843	-18,073
所得税影响额	-78,304	-22,595	-23,415
合计	944,467	1,264,750	29,249

§ 4 股东持股情况和控制框图

4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位：股

2011年末股东总数(户)	193,550	本年度报告公布日前一个月末股东总数(户)	188,644
前10名股东持股情况			
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量
中国华电集团公司	国家	47.21	3,196,923,853
香港中央结算(代理人)有限公司	境外自然人	20.76	1,405,705,000
山东省国际信托有限公司	国有法人	11.83	800,766,729
青岛国信发展(集团)有限责任公司	未知	1.18	80,000,000
青岛华通国有资本运营(集团)有限公司	未知	1.03	70,000,000
山东鲁能发展集团有限公司	未知	0.98	66,411,468
航天神舟投资管理有限公司	未知	0.84	56,999,900
中国工商银行-诺安价值增长股票证券投资基金	未知	0.69	46,874,480
博时价值增长证券投资基金	未知	0.59	40,231,196
中国建设银行股份有限公司-华夏盛世精选股票型证券投资基金	未知	0.56	37,839,308
前10名无限售条件股东持股情况			
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类	
中国华电集团公司	3,046,923,853	人民币普通股	2,961,061,853
		境外上市外资股	85,862,000
香港中央结算(代理人)有限公司	1,405,705,000		
山东省国际信托有限公司	800,766,729		人民币普通股
青岛国信发展(集团)有限责任公司	80,000,000		人民币普通股
青岛华通国有资本运营(集团)有限公司	70,000,000		人民币普通股
山东鲁能发展集团有限公司	66,411,468		人民币普通股
航天神舟投资管理有限公司	56,999,900		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	46,874,480		人民币普通股
博时价值增长证券投资基金	40,231,196		人民币普通股
中国建设银行股份有限公司-华夏盛世精选股票型证券投资基金	37,839,308		人民币普通股

§ 5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

据有关资料统计,2011年度,全国国内生产总值(GDP)人民币471,564亿元,按可价格计算,比2010年增长9.2%。全社会用电总计46.928亿千瓦时,同比增长11.74%。其中,第一产业用电量为1.015亿千瓦时,同比增长3.9%;第二产业用电量为35.185亿千瓦时,同比增长11.9%;第三产业用电量为5.082亿千瓦时,同比增长13.5%。

2011年本公司完成发电量1,507.6亿千瓦时,同比增长15.71%;本公司燃煤发电机组利用小时完成5,494小时,供电煤耗为315.93克/千瓦时。

4)营业收入和利润

2011年度实现营业收入达到544.91亿元,营业利润为-3.34亿元,归属于母公司股东的净利润为7,919万元。同比变化如下表:

单位：千元币种：人民币

	2011年度	2010年度	同增/减
营业收入	54,490,807	45,448,778	19.89%
营业利润	-333,662	-611,233	不适用
归属于上市公司股东的净利润	79,193	207,844	-61.90%

2)营业成本

2011年度本公司发生营业成本为494.65亿元,其中燃料成本388.71亿元,占总成本的约78.58%;管理费用15.20亿元,比去年上涨约14.75%,主要是新增合并单位及新机组投产所致;财务费用49.25亿元,比去年上涨约49.75%,主要是本年本公司规模扩大,带息负债增长、国家提高贷款利率及新机组投产等影响。

华电国际电力股份有限公司

2011年度报告摘要

单位：千元币种：人民币

	2011年度	2010年度	同比
营业成本	49,464,893	42,121,006	17.44%
管理费用	1,519,748	1,324,430	14.75%
财务费用	4,925,259	3,288,889	49.75%

1)报告期内本公司资产构成和利润重大变动的情况

1)本公司资产构成及变动情况

于2011年12月31日,本公司资产总额1,483.79亿元,较期初增长16.05%,主要原因是收购新项目 and 基建项目投资等使本公司资产规模扩大;本公司负债总额1,247.33亿元,较期初增长17.37%,主要原因是本公司规模扩大、基建项目投资增加等使得借款增加;归属于本公司股东权益161.04亿元,较期初增长1.11%。资产负债表主要项目变动情况如下:

①本公司期末存货为27.78亿元,较期初增加57.79%,主要原因是本公司规模扩大。

②本公司期末无形资产为132.87亿元,较期初增加39.23%,主要是本年本公司新收购采探)矿权及水电资源开发权增加的影响。

③本公司期末其他应付款为49.06亿元,较期初增加67.33%,主要原因是应付资源价款及应付投资款增加。

④本公司期末其他非流动负债为15.24亿元,较期初增加68.72%,主要原因是供热管网建设费形成的递延收入增加的影响。

2)本公司利润构成及变动情况

①本公司本期财务费用为49.25亿元,较上年同期增加49.75%,主要原因是本公司规模扩大、2011年国家连续上调银行贷款利率及新机组投产等影响。

②本公司本期投资收益为12.82亿元,较上年同期增加51.47%,主要原因是取得联营企业华电莱州发电有限公司股权转让收益及其他参股单位经营状况较好等影响。

4)现金流量情况

2011年度,本公司合并的现金及现金等价物增加额8.76亿元。其中,经营活动产生的现金流入净额67.33亿元,同比增加6.74亿元;投资活动产生的现金流出净额131.82亿元,同比减少59亿元;筹资活动产生的现金流入净额73.25亿元,同比减少56.92亿元。

5)收购煤矿资产

本公司于2011年4月22日与安徽亚利蒙电力新材料有限公司 简称“亚利蒙公司”)及安徽国华新材料有限公司 简称“国华新材料公司”)签署股权转让协议,购买其共同持有的安徽文汇新产品推广有限公司 简称“文汇公司”,主要从事煤矿开采及煤炭销售业务51%股权;于2011年9月6日与赵峰及洪艳签署股权转让协议,购买其共同持有的内蒙古阿拉善盟顺顺矿业有限公司 简称“顺顺矿业公司”)100%股权。于2011年9月14日与李俊治及高梅订立内蒙古浩源煤电有限公司 简称“浩源公司”)股权转让协议,购买其共同持有浩源公司的计85%股权;截止本报告日,前述三家煤矿公司的股权均已交割完毕,本公司共支付约人民币16.5亿元,新增控股煤炭资源约1.44亿吨。目前,本公司在山西、内蒙古、安徽、宁夏及四川等省区累计拥有煤炭资源储量约20亿吨。

6)两次上调上网电价

为补偿火力发电企业因电煤价格上涨增加的部分成本,适当疏导电价矛盾,缓解电力企业经营困难,保障正常合理的电力供应,支持可再生能源发展,促进节能减排,国家发展和改革委员会于2011年先后两次上调发电企业上网电价。收益于此,在第一次上网电价调整后,本公司下属机组的容量加权平均上网电价将上调约1.71分/千瓦时;在第二次上网电价调整后,本公司下属机组的调价容量加权平均上网电价将上调约2.68分/千瓦时。

7)目前本公司已投入运行的控股发电厂共计32家,控股总装机容量为29,818兆瓦,权益容量为25,785.2兆瓦,其中控股燃煤及燃气发电机组共计27,934兆瓦,控股水电、风电、太阳能及生物质能等可再生能源发电机组共计1,884兆瓦。本公司控股参股煤矿企业共计16家,拥有煤炭资源储量约20亿吨,预计拥有煤矿产能约1,270万吨/年,详细情况如下:

1)控股燃煤及燃气发电机组共计27,934兆瓦,详细情况如下:

发电厂/公司名称	装机容量(兆瓦)	本公司拥有权益	机组构成
1 邹县发电厂	2,540	100%	2 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
2 十里泉发电厂	770	100%	1 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 1 x 140兆瓦
3 莱阳发电厂	1,200	100%	4 x 300兆瓦
4 华电邹县发电有限公司(简称“邹县公司”)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
5 华电潍坊发电有限公司(简称“潍坊供电公司”)	2,000	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
6 华电青岛发电有限公司(简称“青岛供电公司”)	1,200	55%	4 x 300兆瓦
7 华电淄博热电有限公司(简称“淄博供电公司”)	433	100%	2 x 145兆瓦 + 2 x 71.5兆瓦
8 华电章丘发电有限公司(简称“章丘公司”)	890	87.5%	2 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦
9 华电滕州新源热电有限公司(简称“滕州新源热电有限公司”)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
10 山东百年电力发展股份有限公司(简称“百年电力公司”)	1,046	84.31%	4 x 220兆瓦 + 1 x 110兆瓦 + 2 x 28兆瓦
11 华电宁夏灵武发电有限公司(简称“灵武发电公司”)	3,320	65%	2 x 1,060兆瓦 + 2 x 600兆瓦
12 宁夏中宁发电有限责任公司(简称“中宁公司”)	660	50%	2 x 330兆瓦
13 四川广安发电有限责任公司(简称“广安公司”)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦
14 华电新乡发电有限公司(简称“新乡公司”)	1,320	90%	2 x 660兆瓦
15 华电漯河发电有限公司(简称“漯河公司”)	660	75%	2 x 330兆瓦
16 安徽华电宿州发电有限公司(简称“宿州发电有限公司”)	1,260	97%	2 x 630兆瓦
17 安徽华电芜湖发电有限公司(简称“芜湖发电有限公司”)	1,320	65%	2 x 660兆瓦
18 杭州华电半山发电有限公司(简称“杭州半山发电公司”)	1,435	64%	3 x 390兆瓦 + 1 x 135兆瓦 + 1 x 130兆瓦
19 河北华电石家庄热电有限公司(简称“石家庄热电公司”)	1,100	82%	2 x 300兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 4 x 25兆瓦
20 河北华电石家庄唐热热电有限公司(简称“唐华公司”)	600	90%	2 x 300兆瓦
21 河北华瑞能源集团有限公司(简称“华瑞公司”)(注1)	1,625.9	100%	-
22 韶关市坪石发电厂有限公司(B厂)(简称“坪石发电公司”)	725	100%	2 x 300兆瓦 + 1 x 125兆瓦

注1：于本报告日,本公司持有华瑞公司的权益装机容量为1,625.9兆瓦。

2)控股可再生能源发电机组共计1,884兆瓦,详细情况如下:

发电厂/公司名称	装机容量(兆瓦)	本公司拥有权益	机组构成
1 华电宿州生物能源发电有限公司(简称“宿州生物发电公司”)	25	78%	2 x 12.5兆瓦
2 四川华电泸定水电有限公司(简称“泸定水电公司”)	460	100%	2 x 230兆瓦
3 四川华电谷泰鑫水电开发有限公司(简称“谷泰鑫水电公司”)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
4 河北华电混合蓄能水电有限公司(简称“河北混合水电公司”)	57	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦
5 华电内蒙古开鲁风电有限公司(简称“开鲁风电公司”)	399	100%	262 x 1.5兆瓦 + 2 x 3兆瓦
6 华电宁夏平罗风电有限公司(简称“平罗风电公司”)	151.5	100%	101 x 1.5兆瓦
7 河北华电沽源风电有限公司(简称“沽源风电公司”)	100.5	100%	67 x 1.5兆瓦
8 华电莱州风电有限公司(简称“莱州风电公司”)	40.5	55%	27 x 1.5兆瓦
9 华电科左中旗风电有限公司(简称“科左中旗风电公司”)	49.5	100%	33 x 1.5兆瓦
10 华电宁夏平罗尚德太阳能发电有限公司(简称“尚德太阳能公司”)	10	60%	10 x 1兆瓦

3)控股参股煤矿企业共计16家,累计拥有煤炭资源储量约20亿吨,预计拥有产能约1,270万吨/年,详细情况如下:

名称	持股比例	资源储量(亿吨)	权益资源量(亿吨)	产能(万吨/年)
山西朔州平鲁区茂华白炭业有限公司	100%	3.95	3.95	120
山西朔州万通源二铺煤业有限公司	70%	3.73	2.61	210
山西朔州平鲁区茂华亚细亚煤业有限公司	70%	1.28	0.90	90
顺顺矿业公司	100%	0.28	0.28	30
浩源公司	85%	0.77	0.65	120
文汇公司	51%	0.39	0.20	60
四川华蓥山龙潭煤电有限责任公司(简称“龙潭公司”)(注)	45%	0.97	0.44	150
宁夏银星煤业有限公司	45%	7.92	3.56	400
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	35%	1.11	0.39	60
内蒙古福能矿业有限公司	35%	2.38	0.83	240
鄂托克前旗正泰商贸有限公司	35%	2.16	0.76	240
鄂托克前旗亿利能源商贸有限公司	35%	7.23	2.53	300
鄂托克前旗百汇商贸有限公司	35%	1.99	0.70	180
临汾市长发煤层业有限公司(简称“长发煤层”)(注)	33%	3.17	0.39	120
华电煤业	12.56%	-	-	-
山东鲁能菏泽煤电开发有限公司	12.27%	-	-	-

注：本公司通过全资子公司广安公司及百年电力公司,分别在龙潭公司及长发煤层中持有45%及33%的股份。

8)新投产机组

自2011年1月1日至本报告日,本公司共新投产发电机组3,499兆瓦:

项目	容量(兆瓦)
灵武公司	2,120
威海公司	600
泸定水电公司	460
谷泰鑫水电公司	121
开鲁风电公司	399
科左中旗风电公司	49.5
平罗风电公司	151.5
合计	3,499

9)已核准及在建的项目

截至本报告日,本公司已获得核准及在建的项目如下:

	装机容量
山东莱州发电有限公司(简称“莱州公司”)	两台1,000兆瓦机组
安徽华电六安发电有限公司(简称“六安公司”)	一台600兆瓦机组
福博公司	两台300兆瓦热电联产机组
湖北华电荆门发电有限公司(简称“荆门热电”)	两台300兆瓦热电联产机组
天津南疆二期项目	两台300兆瓦热电联产机组
天津南疆二期项目	900兆瓦燃气机组
天津武清分布式能源项目	两台200兆瓦燃气机组
庐定水电公司	230兆瓦水电机组
四川凉山水洛河电力开发有限公司(简称“水洛河公司”)	324兆瓦水电机组
华电莱州风力发电有限公司(简称“莱州风力公司”)	48兆瓦风电机组
河北华电康保风电有限公司(简称“康保风电公司”)	49.5兆瓦风电机组
河北华电蔚州风电有限公司(简称“蔚州风电公司”)	49.5兆瓦风电机组
贵州风电公司凯奢洼风电场项目	49.5兆瓦风电机组
古蔺风电公司二期、三期项目	150兆瓦风电机组
山东风电公司三期、五期、六期项目	148.5兆瓦风电机组
山东华电巨野风电有限公司(简称“巨野风电公司”)二期、二期项目	99兆瓦风电机组
山东巨野大鑫山风电有限公司(简称“大鑫山风电公司”)海南原兰湾风电场一期、二期项目	99兆瓦风电机组
大鑫山风电公司大南湾项目	49.5兆瓦风电机组
大鑫山风电公司大南湾项目	49.5兆瓦风电机组
大鑫山风电公司宋家窑项目	49.5兆瓦风电机组
大鑫山风电公司倪家堡项目	49.5兆瓦风电机组
大鑫山风电公司夏家窑项目	49.5兆瓦风电机组
大鑫山风电公司大南湾项目	49.5兆瓦风电机组
宁夏灵武太阳山太阳能发电项目	10兆瓦太阳能发电项目
合计	8,094.5兆瓦