

山西漳泽电力股份有限公司

2014 年年度报告

2015 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事 职务	未亲自出席会议 原因	被委托人姓名
徐杨	董事	因公出差	王志军

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

公司负责人文生元、主管会计工作负责人赵文阳及会计机构负责人(会计主管人员)任贵明声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目录

2014 年度报告.....	1
第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介.....	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告.....	10
第五节 重要事项.....	24
第六节 股份变动及股东情况.....	42
第七节 优先股相关情况.....	49
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	50
第九节 公司治理.....	55
第十节 内部控制.....	61
第十一节 财务报告.....	63
第十二节 备查文件目录.....	169

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司	指	山西漳泽电力股份有限公司
董事会	指	山西漳泽电力股份有限公司董事会
监事会	指	山西漳泽电力股份有限公司监事会
山西省国资委	指	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
同煤集团	指	大同煤矿集团有限责任公司
中电投集团	指	中国电力投资集团公司
元、万元	指	人民币元、人民币万元

重大风险提示

本年度报告涉及公司未来发展的展望、经营计划等前瞻性陈述，不构成对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	漳泽电力	股票代码	000767
变更后的股票简称（如有）	深圳证券交易所		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	山西漳泽电力股份有限公司		
公司的中文简称	漳泽电力		
公司的外文名称（如有）	SHANXIZHANGZEELECTRICPOWERCO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	ZHANG ZE POWER		
公司的法定代表人	文生元		
注册地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号		
注册地址的邮政编码	030006		
办公地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号		
办公地址的邮政编码	030006		
公司网址	http://www.zhangzepower.com		
电子信箱	info@zhangzepower.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王一峰	吉喜
联系地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号	山西省太原市晋阳街南一条 10 号
电话	0351-7785891	0351-7785895
传真	0351-7785894	0351-7785894
电子信箱	info@zhangzepower.com	info@zhangzepower.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《中国证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司资本市场与股权管理部

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1993 年 02 月 08 日	山西省工商行政管 理局	140000100014409	140111715930332	71593033-2
报告期末注册	2014 年 12 月 16 日	山西省工商行政管 理局	140000100014409	140111715930332	71593033-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如 有）	不适用				
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区永定门西滨河路 8 号院 7 号楼中海地产广场西塔 5-11 层
签字会计师姓名	张富平 王晓江

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中德证券有限责任公司	北京市朝阳区建国路 81 号华 贸中心德意志银行大厦 22 层	金伟宁 左刚	至 2015 年 12 月 31 日

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2014 年	2013 年	本年比上年增减	2012 年
营业收入（元）	10,922,837,403.68	9,151,114,069.43	19.36%	5,453,334,636.21
归属于上市公司股东的净利润（元）	550,546,960.42	455,454,318.06	20.88%	142,649,874.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	472,177,944.09	396,088,637.92	19.21%	125,836,869.63
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,816,877,057.09	2,212,173,514.36	27.34%	418,750,424.83
基本每股收益（元/股）	0.2443	0.2211	10.49%	0.210
稀释每股收益（元/股）	0.2443	0.2211	10.49%	0.210
加权平均净资产收益率	11.19%	9.60%	1.59%	8.10%
	2014 年末	2013 年末	本年末比上年末增减	2012 年末
总资产（元）	30,301,561,633.35	30,479,052,780.40	-0.58%	14,983,459,343.32
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,186,699,779.54	4,644,868,244.32	11.67%	1,943,390,031.44

二、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-47,741,961.86	-33,049,106.97	382,230.89	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	19,876,719.09	16,575,740.40	6,890,000.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	2,087,869.86			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	11,873,959.87			

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		-31,112,636.60		
对外委托贷款取得的损益	6,086,666.67			
受托经营取得的托管费收入	14,406,868.21	13,691,040.87		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	90,873,708.19	94,202,536.04	13,437,030.18	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		29,940,000.00		
减：所得税影响额	24,365,957.51	10,805,932.11	2,092,449.77	
少数股东权益影响额（税后）	-5,271,143.81	20,075,961.49	1,803,806.04	
合计	78,369,016.33	59,365,680.14	16,813,005.26	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《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》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第四节 董事会报告

一、概述

2014年，面对我国经济结构调整、电力市场需求不旺、燃煤发电企业上网电价下调以及环保政策日趋严格等诸多复杂严峻的局面，公司董事会和管理层认真研判市场变化规律，积极面向市场组织生产经营，通过强化燃料管理、加强电力市场营销、提高机组运行水平、努力降低财务费用和深入开展“挖潜增效”活动等多种手段和措施，确保了公司经营业绩持续稳定增长，树立了公司良好的市场形象。

截至2014年底，公司总装机容量768万千瓦，全年公司完成发电量294.76亿千瓦时，实现营业收入109.23亿元，归属于上市公司股东的净利润5.51亿元，每股收益0.24元，加权平均净资产收益率11.19%，资产负债率79.9%，资本保值增值率111.67%。

公司成功荣获2014主板上市公司诚信50强、2014年度上市公司资本品牌溢价百强、第十届中国证券市场年会“金鹰奖”、全国企业文化顶层设计与基层践行优秀单位等荣誉称号，首次跨入中国企业500强，综合实力和影响力大幅提升，书写了公司发展史上的新篇章。

二、主营业务分析

1、概述

2014年公司主营业务及其结构与上年同期相比未发生明显变化。

报告期内，公司积极应对宏观经济形势下行压力，全省电力产能过剩、市场供大于求，环境治理力度加大等诸多不利因素，紧紧围绕“效益漳电、绿色漳电、创新漳电和幸福漳电”主题，按照年初确定的工作思路，强化管理，开拓创新，各方面工作扎实推进。报告期内，公司实现营业收入109.23亿元，与上年同期相比增加19.36%；营业利润为7.66亿元，比上年同期增加12.98%，归属于母公司所有者的净利润为5.51亿元，比上年同期增加21.1%。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

报告期内，公司积极围绕以下七方面工作，努力完成全年各项目标任务。一是抓好安全生产工作，不断提高生产运营水平。二是大力实施科技创新和技术创新。三是高度重视电力营销工作。四是紧抓燃料管理工作。五是深化资本运作，做好融资筹划。六是要加强企业管理水平的提升。七是要构建人才兴企战略。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20% 以上的差异原因

适用 不适用

主要经营模式的变化情况

适用 不适用

2、收入

2014年，公司销售电量294.76亿千瓦时，营业收入109.23亿元。

2014年，公司受托管理山西华泽铝电有限公司2×300MW发电机组，公司与山西华泽铝电有限公司签定了《山西华泽铝电有限公司2×300MW发电机组委托管理合同》。公司承担受托管理发电机组的燃料费、水费、材料费、工资及福利费、一般修理费及其他费用，公司与华泽铝电按双方协商确定的价格结算收入。报告期内，实现销售收入7.27亿元。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	10,172,344,745.73
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	93.13%

公司前 5 大客户资料

适用 不适用

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	山西省电力公司	8,508,967,727.19	77.90%
2	山西华泽铝电有限公司	741,847,026.39	6.79%
3	广州万宝贸易有限公司	359,273,872.61	3.29%
4	北京金泰恒业燃料有限公司	306,333,128.13	2.80%
5	云南能投物流有限责任公司	255,922,991.41	2.35%
合计	--	10,172,344,745.73	93.13%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

3、成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2014 年		2013 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	电力	6,649,106,542.59	81.50%	6,455,278,473.01	86.10%	3.00%
热力	热力	306,585,295.77	3.76%	215,885,848.24	2.88%	42.01%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2014 年		2013 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料费	3,575,865,488.68	43.83%	3,820,714,500.22	50.96%	-6.41%
电力	水费	80,346,461.34	0.98%	98,191,370.34	1.31%	-18.17%
电力	外购电力费	62,452,946.45	0.77%	50,519,896.52	0.67%	23.62%
电力	材料费	151,850,663.94	1.86%	157,174,971.61	2.10%	-3.39%

电力	职工薪酬	578,707,741.52	7.09%	346,170,025.33	4.62%	67.17%
电力	折旧	1,144,211,077.00	14.03%	1,009,243,290.35	13.46%	13.37%
电力	修理费	320,918,946.06	3.93%	385,516,943.59	5.14%	-16.76%
电力	委托运行费	334,406,570.97	4.10%	209,257,372.23	2.79%	59.81%
电力	其他费用	399,097,574.55	4.89%	378,490,102.82	5.05%	5.44%
热力	燃料费	168,653,055.47	2.07%	113,994,415.22	1.52%	47.95%
热力	水费	4,135,572.40	0.05%	3,138,251.35	0.04%	31.78%
热力	外购电力费		0.00%	154,034.34	0.00%	-100.00%
热力	材料费	7,199,587.54	0.09%	6,157,245.24	0.08%	16.93%
热力	职工薪酬	41,401,896.76	0.51%	25,277,693.64	0.34%	63.79%
热力	折旧	45,216,154.18	0.55%	36,004,188.77	0.48%	25.59%
热力	修理费	22,293,285.80	0.27%	14,925,990.22	0.20%	49.36%
热力	委托运行费	3,977,020.93	0.05%	2,638,604.70	0.04%	50.72%
热力	其他费用	14,948,748.77	0.18%	13,595,424.76	0.18%	9.95%

本期成本较上期增大的原因是：本期新投资公司增加。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	3,087,716,991.75
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	42.28%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	大同煤矿集团有限责任公司	1,908,922,559.61	26.14%
2	天津渤钢物产有限公司	717,683,632.97	9.83%
3	山西煤炭运销集团运城河津有限公司	192,892,661.37	2.64%
4	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司韩城分公司	168,118,137.80	2.30%
5	天津冶金集团贸易有限公司	100,100,000.00	1.37%
合计	--	3,087,716,991.75	42.28%

主要供应商其他情况说明

□ 适用 √ 不适用

4、费用

（1）营业税金及附加2014年度发生数为75,689,571.44元，比上年数增加67.27%，其主要原因是：本年合并范围变化，燃料公司和工程公司销售收入增加所致。

（2）管理费用2014年度发生数为109,121,399.6元，比上年数增加37.5%，其主要原因是：本期合并范围变化，增加燃料公司和工程公司及新投资公司山西漳泽电力新能源投资有限公司及山西漳泽电力节能技术公司所致。

(3) 财务费用2014年度发生数为1,022,034,198.5元，比上年数增加13.18%，其主要原因是：本年新增贷款所致。

(4) 资产减值损失2014年度发生数为1,349,772.75元，比上年数增加110.58%，其主要原因是：2013年新并入公司按上市公司坏账准备计提坏账，冲回以前年度多计提坏账，2014年新增计提坏账准备1,349,772.75元。

(5) 公允价值变动收益2014年度发生数为-14,632,331元，比上年数减少80.13%，其主要原因是：本年衍生金融工具到期。

(6) 投资收益2014年度发生数为-28,068,874.83元，比上年数减少124.79%，其主要原因是：本年对联营企业的净利润减少所致。

5、现金流

单位：元

项目	2014 年	2013 年	同比增减
经营活动现金流入小计	12,334,257,193.66	10,323,754,144.02	19.47%
经营活动现金流出小计	9,517,380,136.57	8,111,580,629.66	17.33%
经营活动产生的现金流量净额	2,816,877,057.09	2,212,173,514.36	27.34%
投资活动现金流入小计	1,686,311,591.69	1,205,034,975.51	39.94%
投资活动现金流出小计	2,961,749,133.62	2,301,057,775.14	28.71%
投资活动产生的现金流量净额	-1,275,437,541.93	-1,096,022,799.63	39.94%
筹资活动现金流入小计	10,224,363,277.78	10,055,073,573.96	1.68%
筹资活动现金流出小计	10,859,879,218.47	9,747,008,685.38	11.42%
筹资活动产生的现金流量净额	-635,515,940.69	308,064,888.58	-306.29%
现金及现金等价物净增加额	921,917,545.33	1,374,040,165.36	-32.90%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

1. 投资活动现金流入2014年末为1,686,311,591.69元，较上年末增加39.94%，其主要原因是：本期新设子公司所致。

2. 筹资活动现金流量净额2014年末为-635,515,940.69元，较上年末减少360.62%，其主要原因是：本期支付融资租赁手续费及保证金增加所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

2014年经营活动的净现金流量2,816,877,057.09元，净利润676,631,456.85元，差额2,140,245,600.24元。主要原因是本期公司未付现的成本和财务费用影响所致。

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	8,661,962,957.83	6,649,106,542.59	23.24%	6.27%	2.92%	12.03%
热力	240,621,927.94	306,585,295.77	-27.41%	44.06%	42.01%	-6.29%
分产品						
电力	8,661,962,957.83	6,649,106,542.59	23.24%	6.27%	2.92%	12.03%
热力	240,621,927.94	306,585,295.77	-27.41%	44.06%	42.01%	-6.29%
分地区						
华北地区	8,775,626,772.63	6,883,983,130.05	21.56%	6.94%	4.08%	11.13%
内蒙古自治区	126,958,113.14	71,708,708.31	43.52%	-13.92%	-21.50%	14.32%
小 计	8,902,584,885.77	6,955,691,838.36	21.87%	6.57%	3.73%	10.86%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2014 年末		2013 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	3,068,923,946.73	10.13%	1,910,071,850.01	6.27%	3.86%	
应收账款	1,330,072,054.76	4.39%	1,445,790,819.76	4.74%	-0.35%	
存货	767,702,367.94	2.53%	708,477,108.55	2.32%	0.21%	
投资性房地产			6,951,393.87	0.02%	-0.02%	
长期股权投资	773,896,536.52	2.55%	925,517,994.06	3.04%	-0.49%	
固定资产	18,191,534,352.25	60.03%	16,597,728,829.33	54.46%	5.57%	
在建工程	2,335,559,086.14	7.71%	3,569,071,338.18	11.71%	-4.00%	

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2014 年		2013 年		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
短期借款	3,300,000,000.00	10.89%	5,559,848,348.35	18.24%	-7.35%	
长期借款	8,056,654,557.95	26.59%	9,426,563,646.36	30.93%	-4.34%	

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	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	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
2.衍生金融资产	14,632,331.00	-14,632,331.00					0.00
金融资产小计	14,632,331.00	-14,632,331.00					0.00
上述合计	14,632,331.00	-14,632,331.00					0.00
金融负债	0.00						0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

五、核心竞争力分析

公司的发展战略是“煤电联营，煤电一体化”，核心竞争力主要表现在四个方面。

一是产业优势。公司依托母公司同煤集团的资源优势和行业优势，积极寻求下属各发电公司附近的煤炭资源，尽快将其改造成为煤电一体化的坑口电厂。

二是专业化管理优势。公司是全国最早上市的百万千瓦电力公司，较早进行了独立的公司化运作，培育了成熟的生产、检修、经营、财务、营销等的专业化管理队伍，建立了完善的专业化管理制度体系。

三是资本运营和并购整合优势。作为同煤集团发展电力产业的唯一平台，公司可以灵活实施并购策略和资本运作，有效整合区域内的电力、煤炭资源，切实提升公司可持续发展能力和抗风险能力。

四是发展优势。公司拥有一批质地优良的前期储备项目，通过发展高参数、大容量火电项目和煤电一体化项目，在同行业中保持较强的竞争比较优势，具备较强的稳定发展能力。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

适用 不适用

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例
山西华泽铝电有限责任公司	电解铝、阳极炭素、电力的生产与销售	40.00%
秦皇岛秦热发电有限责任公司	电力（热力）生产、销售	40.00%
山西天和盛煤焦有限公司	煤炭及制品批发	49.00%

（2）持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期未持有金融企业股权。

（3）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（4）持有其他上市公司股权情况的说明

适用 不适用

公司报告期未持有其他上市公司股权。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额（如有）	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例	报告期实际损益金额
中国光大银行		否	日元掉期合约	0	2007年09月20	2014年04月27	1,463.23		0	0.00%	-1,463.23

					日	日					
合计			0	--	--		1,463.23		0	0.00%	-1,463.23
衍生品投资资金来源	公司持有的日元长期外债										
涉诉情况（如适用）	无										
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）											
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）											
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	公司持有的日元掉期保值协议主要风险在于持有期间的美元兑日元的汇率变动及美元 2 年期掉期利率和 30 年掉期利率倒挂天数，公司通过严格执行金融衍生品业务内部控制制度，密切跟踪有关汇率及利率波动情况，积极研究相关控制风险应急预案，以达到有效控制和降低风险的目的。										
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	该衍生品于 2014 年 4 月 27 日到期，本公司本期将日元衍生工具期末价值确认为公允价值，确定的公允价值变动损益为-14,632,331.00 元。										
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	公司有关金融衍生业务的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比未发生重大变化。										
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	根据深圳证券交易所《上市公司信息披露工作指引第 8 号——衍生品投资》的要求，我们对公司衍生品投资及风险控制情况进行认真的审查，并对相关事项发表如下意见：我们认为该衍生品于 2014 年 4 月 27 日到期，公司在本期将日元衍生工具期末价值 14,632,331.00 元全部确定为公允价值变动损益。										

（3）委托贷款情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

贷款对象	是否关联方	贷款金额	贷款利率	担保人或抵押物	贷款对象资金用途
山西临汾热电有限公司	否	175,900	7.00%	电费收费权质押	归还到期借款及补充流动资金
山西漳电国电王坪发电有限公司	否	8,000	6.60%	电费收费权质押	补充流动资金
山西漳电蒲洲热电有限公司	否	30,000	7.00%	未来电费收费权质押	补充项目建设周转资金
合计	--	213,900	--	--	--
委托贷款审批董事会公告披露日期（如有）	2013 年 12 月 12 日				
	2014 年 03 月 28 日				
委托贷款审批股东会公告披露日期（如有）	2013 年 12 月 31 日				

2014 年 05 月 22 日

3、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

4、主要子公司、参股公司分析

适用 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河津电厂供水有限责任公司	子公司	供水	供水	17,605,000	39,657,331.64	29,290,255.36	36,956,106.47	5,459,285.43	4,083,451.45
山西临汾热电有限公司	子公司	电热生产销售	电热生产销售	374,500,000	3,509,764,310.47	-3,609,542.39	821,074,384.48	-52,479,814.26	-37,306,168.16
山西漳电大唐塔山发电有限公司	子公司	电力生产销售	电力生产销售	410,000,000	3,684,642,550.92	832,919,915.02	1,816,467,934.41	485,737,301.99	342,261,500.29
山西漳电同华发电有限公司	子公司	电力生产销售	电力生产销售	1,000,000,000	5,782,007,123.24	1,352,309,538.34	2,043,416,169.70	384,809,510.53	278,785,652.28
山西漳电国电王坪发电有限公司	子公司	电热生产销售	电热生产销售	391,619,400.00	1,932,337,784.53	197,330,886.20	458,418,776.10	-35,188,964.86	-34,816,896.98
山西漳电大唐热电有限公司	子公司	电热生产销售	电热生产销售	632,447,848.80	1,203,984,737.16	598,051,650.43	399,325,104.65	34,356,726.20	39,447,359.69
山西漳泽电力工程有限公司	子公司	电力设备检修及维护	电力设备检修及维护	130,000,000	221,969,141.06	151,900,689.47	356,773,165.70	6,045,049.95	5,446,025.83
山西漳泽电力燃料有限公司	子公司	煤炭销售	煤炭销售	100,000,000	500,556,181.18	133,263,998.26	2,536,856,177.31	670,877.44	63,581.57
山西华泽	参股公司	电解铝生	电解铝生	1,500,000,000	5,778,961,616.6	1,285,501,312.3	4,152,580,412.4	-244,038,081.2	-243,169,951.2

铝电有 限责任 公司		产销售	产销售	00	36.66	56.31	52.52	5.02	7.57
秦皇 岛秦 热发 电有 限责 任公 司	参 股 公 司	电 热 生 产 销 售	电 热 生 产 销 售	580,000,000	2,150,780,242.74	487,082,916.75	1,179,137,081.40	155,720,069.78	124,770,851.44

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

5、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

七、2015 年 1-3 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

八、公司控制的特殊目的主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

2014年，面对我国经济结构调整、电力市场需求不旺、燃煤发电企业上网电价下调以及环保政策日趋严格等诸多复杂严峻的局面，公司董事会和管理层认真研判市场变化规律，积极面向市场组织生产经营，通过强化燃料管理、加强电力市场营销、提高机组运行水平、切实降低财务费用和深入开展“挖潜增效”活动等多种手段和措施，确保了公司经营业绩持续稳定增长，树立了公司良好的市场形象。

公司面临的形势

从当前形势来看：一是宏观经济增速回落，经济发展由高速转入中高速增长。二是用电需求增速放缓，电力产能相对过剩，随着电力体制改革的深化，发电侧将进入市场竞争。三是国家推动能源生产和消费革命，发电行业进入节能减排、高效清洁发展。从发展环境来看：一是国家支持战略性新兴产业发展，推进传统产业优化升级，为公司加快新能源产业发展提供了机遇。二是经济社会新常态带来倒逼节能降耗的新机遇，为公司挖潜增效、节能降耗提供了空间，公司将大力推进管理提升和科技进步，向创新驱动要效益。三是京津冀及周边地区加强大气污染防治，山西省积极规划外送电通道建设，将为“晋电外送”和公司对外发展开辟新的空间。

公司2015年经营计划

2015年，公司将坚持以提质增效为中心，着力抓好安全生产、经营管理、项目发展、资本运营、企业文化和人才队伍建设，确保全年各项目标任务顺利实现。

1.提高存量经营，挖掘内部潜力，发挥最大经济效益

一是最大空间开拓市场。主动适应市场变化，加大市场营销力度，用好用活各项政策，全力争取外部电量最大化。二是最大力度管好燃料。创新管理机制，加大对燃料采购、运输、入厂、储存、耗用等全过程的管理力度，确保综合标煤单价可控在控。三是最大程度挖潜增效。深入开展“优化运行、节能降耗”活动，加快设备升级改造，最大限度降低能耗，提高机组运行效率。

2.优化增量发展，突出质量效益，提升可持续发展能力

一是做好公司“十三五”规划编制工作。认真研究国家经济能源政策和电力产业发展规划，按照“发展电、依靠电、延伸电”的思路，细化完善“十三五”规划，合理确定今后一个时期的发展目标和重点项目。二是优化发展火电，提升核心竞争能力。抓住我省建设国家新型综合能源基地的契机，在三大煤电基地规划区域内，重点建设60万千瓦以上大型高效、节能环保机组和热电联产机组，优化火电结构，提高能效水平，增强盈利能力。三是全面发展新能源，引领未来可持续发展。合理选择开发区域，加快新能源产业布局，建立快速决策推进机制，自建、并购、合作开发多措并举，加快项目落地和开工建设，确保项目建成一个、盈利一个，稳步提高新能源比重。

3.实施创新驱动，加快节能降耗，提升科技创新能力

积极响应国家能源生产和消费革命号召，统筹制定公司2015-2020年节能减排升级与改造行动计划，确保2017年底前，30万千瓦及以上机组全部实现超低排放，2020年供电煤耗全部达到国家能耗标准。新建项目要优化设计，能耗排放指标必须优于国家标准。在役机组要积极采用先进技术，加快节能减排升级改造。

4.强化资本运作，拓展融资渠道，提升资本经营能力

一是积极筹划和推进股权融资。认真分析和选择融资标的，充分与主要股东进行沟通，征求意见，优化方案，确保资产规模与经济效益的同步增长。二是认真研究创新融资工具，多渠道筹措资金，满足公司经营发展资金需求，切实改善公司资本结构，降低财务费用。

5.推进依法治企，严防经营风险，确保企业规范运营

积极适应依法治国新常态，全面推进依法治企工作。各级领导干部要切实增强法制观念，依法规范企业和个人行为，依法维护企业权益，保障企业在法治轨道上安全运行。坚持依法定制，推进“六权治本”，进一步完善内控制度，夯实依法治企基础，建立权责统一、程序严密、监督到位、追究严格的闭环管理机制。

6.加强作风建设，提升队伍素质，筑牢组织保障和智力支撑

一是全面开展专项检查，强化监督执纪问责，坚决杜绝“四风”问题，努力营造风清气正、干事创业的良好环境。二是探索实施重点人才工程，围绕经营管理、资本运作、生产技术、科技创新等方面，加大人才培养力度，奠定人才基础。三是加强企业民主管理，开展形势任务教育，充分发挥新闻宣传先导作用，营造知难而进、奋发图强的企业氛围。深化群众性劳动竞赛，推进职工素质工程，调动全员智慧和力量，掀起提质增效的高潮。

公司面对的风险

一是上网电价下调的风险。受煤价持续下降影响，国家预期将继续下调上网电价，这将直接影响公司主营收入。二是电煤价格波动的风险。国家深化电煤市场化改革，自2013年起取消重点合同和电煤价格双轨制，由煤炭企业和电力企业资助协商确定价格。电煤价格波动加大，从而影响公司利润波动。三是用电需求下降的风险。由于经济增速放缓，用电需求增长乏力，新项目建设加快并陆续投产，电力供需矛盾将更加突出，发电形势将更加严峻。发电量的持续下降，从而影响公司利润波动。

十、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

十一、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

会计政策变更

因执行新企业会计准则导致的会计政策变更，详细情况见第十一节财务报告中“重要会计政策变更”的描述。

十二、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

十三、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

√ 适用 □ 不适用

本公司本年度合并范围比上年度增加7户，减少0户，分别是：山西漳泽电力工程有限公司、山西漳泽电力燃料有限公司、山西漳电蒲洲热电有限公司、山西漳泽电力节能技术有限公司、山西漳电同兴发电有限公司、漳泽电力平顺新能源有限公司。山西漳泽电力新能源投资有限公司。

十四、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

根据中国证监会和山西证监局《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》的要求，修订了章程中的利润分配条款，确定了具体利润分配政策，明确了现金分红的条件、标准和比例，规定了利润分配政策制定和变更的决策程序，章程条款充分保障了独立董事和中小股东发挥作用及表达意见和诉求的机会。公司近三年的现金分红符合公司章程的规定，利润分配方案决策过程中独立董事发表意见，并充分尊重中小股东的意见。公司报告期利润分配预案符合公司章程等的相关规定。公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司近 3 年（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

不适用。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的金额	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的比例
2014 年		550,546,960.42			
2013 年		455,454,318.06			
2012 年		142,649,874.89			

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十五、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十六、社会责任情况

适用 不适用

1、公司始终坚持围绕“节能减排，绿色发展”这一主题，大力开展节能减排工作，取得了明显成效。2014年共完成8台机组烟气脱硝治理、9台机组脱硫系统改造、7台机组除尘器升级提效改造的目标任务。同时，公司投资设立了节能技术公司，通过“合同能源管理”切实降低发电成本，进一步推动公司产业升级、经济效益和业绩的提升。

2、公司实行劳动合同制，按照《中华人民共和国劳动合同法》和有关劳动法律法规的规定，严格执行国家用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家及当地主管部门的规定、要求，为企业员工缴纳医疗保险金、养老保险金、失业保险金、工伤保险金、生育保险金和公积金。公司切实保护员工的各项权益，为提升企业的凝聚力，实现员工与企业的共同成长而不断努力。

3、公司充分尊重各方利益相关者的合法权益，在经济活动中秉承诚实守信、公平公正的原则，树立良好的企业形象，促进公司能够平稳健康发展。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十七、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年03月06日	公司13楼第九会议室	实地调研	机构	同创伟业	了解公司经营状况及发展规划
2014年04月02日	公司资本部办公室	电话沟通	个人	深圳 杨先生	了解公司经营状况及发展规划
2014年04月25日	公司资本部办公室	电话沟通	个人	武汉 胡先生	了解公司经营状况及发展规划
2014年07月09日	公司资本部办公室	实地调研	个人	太原 吴女士	了解公司经营状况及发展规划
2014年12月19日	公司资本部办公室	电话沟通	个人	烟台 岳先生	了解公司经营状况及发展规划

					规划
2014 年 12 月 19 日	公司资本部办公室	电话沟通	个人	太原 闫女士	了解公司经营状况及发展规划
2014 年 12 月 24 日	公司资本部办公室	电话沟通	个人	太原 刘先生	了解公司经营状况及发展规划
接待次数					7
接待机构数量					1
接待个人数量					6
是否披露、透露或泄露未公开重大信息		否			

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

四、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

公司报告期未收购资产。

2、出售资产情况

适用 不适用

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引

中电投内蒙古新能源有限公司	内蒙古分公司	2014年12月26日	17,031.57	446,326.62	影响利润总额9078万元	10.32%	以经山西省国资委核准的转让标的的评估结果为依据	是	交易对方为中电投集团公司的全资子公司，中电投集团持有漳泽电力13.08%股份，构成关联交易。	否	是	2014年12月10日	公告编号：2014临—064；披露媒体：《中国证券报》和巨潮资讯网
---------------	--------	-------------	-----------	------------	--------------	--------	-------------------------	---	--	---	---	-------------	-----------------------------------

3、企业合并情况

适用 不适用

本公司与大同煤矿集团电力能源有限公司（以下简称“电力能源公司”）签订《国有股权转让合同》，2014年1月1日电力能源公司将其持有的大同煤矿集团同煤电力燃料有限公司54%股权和同煤集团同煤电力工程有限公司50.76%股权转让给本公司，上述两个公司成为本公司的全资子公司，于2013年12月份办理完工商变更登记手续。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	16,297	3.69%			2014年04月25日	公告媒体：《中国证券报》和巨潮资讯网；公告编号：

											2014 临-021
大同煤业股份有限公司	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	5,745	1.30%			2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
大同煤业股份有限公司煤峪口矿	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	5,271	1.19%			2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	29,754	6.73%				公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	同受同一公司控制	采购商品	运费	市场价格	市场价格	5,175	1.17%				公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司宋庄煤炭集运站	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	9,026	2.04%			2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021

大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	3,323	0.75%			公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司梨园河煤矿	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	48,305	10.93%			公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
大同煤矿集团有限责任公司	母公司	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	14,101	3.19%		2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
大同煤矿集团煤炭经营有限公司	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	25,592	5.79%		2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	同受同一公司控制	采购商品	燃煤	市场价格	市场价格	18,095	4.09%		2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》和巨潮资讯网;公告编号:2014 临-021
山西华泽铝电有限	联营企业	采购商品	购入电力费	市场价格	市场价格	5,004	80.13%		2014 年 04 月 25 日	公告媒体:《中国证券报》

责任公司										日	和巨潮资讯网；公告编号：2014 临-021
合计				--	--	185,688	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无										

2、资产收购、出售发生的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)	市场公允价值(万元)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
中电投内蒙古新能源有限公司	交易对方为中电投集团公司的全资子公司，中电投集团持有漳泽电力 13.08% 股份，构成关联交易。	转让	转让内蒙古分公司全部资产及负债	以经山西省国资委核准的转让标的的评估结果为依据	21,030.79	17,031.57	17,031.57	17,031.57	现金	9,078	2014 年 12 月 10 日	公告编号：2014 临—064；披露媒体：《中国证券报》和巨潮资讯网

3、共同对外投资的关联交易

√ 适用 □ 不适用

共同投资方	关联关系	共同投资定价原则	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	轩岗煤电和漳泽电力的控股股东均为同煤集团，构成关联交易。	按照电力项目总投资的 20%，确定注册资本金额。经双方友好协商，确定出	山西漳电同兴发电有限公司	电力生产及销售	100,000	107,136	50,000	

		资比例。					
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	双方合作投资的同华二期 2×660MW 发电项目，于 2014 年 11 月取得国家能源局“路条”变更批复。						

4、关联债权债务往来

适用 不适用

具体明细见第十一节财务报告中关联方及关联交易。

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他关联交易

适用 不适用

委托方名称	受托方名称	托管资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益确定依据	年度确认的托管收益
山西华泽铝电有限责任公司	山西漳泽电力股份有限公司	2×300MW	2014/1/1	2014/12/31	0.003元/千瓦时	14,406,868.21

关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2014 临-021 关于日常关联交易的公告	2014 年 04 月 25 日	巨潮资讯网

八、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

2014年本公司受托经营山西华泽铝电有限公司（以下简称“华泽公司”）2×300MW发电机组的生产运行，华泽公司包销2台发电机组的所有电力产品。根据以前年度签订的框架协议，受托机组燃煤费用按实际供电量、供电标准煤耗率及结算期内的入炉煤标煤单价确定，燃油按油表计算的实际耗油量和单价进行结算，公用费用除检修费、环保收费、以及政策性收费外按双方装机容量6:7进行分摊，2014年固定费用核定值为0.0316元/KWH，上述两台机组全年供电量为4,802,289.40KKWH，受托管理机组实现售电收入727,440,158.18元，托管收入14,406,868.21元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

本公司作为承租人

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
大同煤矿集团有限责任公司	土地使用权	2,069,700.00	2,069,700.00

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

2、担保情况

适用 不适用

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
无		0		0				
报告期内审批的对外担保额度 合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生 额合计（A2）				0
报告期末已审批的对外担保额 度合计（A3）		0		报告期末实际对外担保余额 合计（A4）				0
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
山西漳电同华发电 有限公司	2013 年 12 月 13 日	100,000	2013 年 12 月 30 日	100,000	连带责任保 证	8 年	否	否
山西漳电国电玉坪 发电有限公司	2013 年 12 月 13 日	12,000	2014 年 06 月 05 日	4,000	连带责任保 证	1 年	否	否
山西漳电蒲洲热电 有限公司	2014 年 03 月 27 日	156,000		0	连带责任保 证		否	否
山西临汾热电有限	2014 年 03	50,000	2014 年 03 月	50,000	连带责任保	6 年	否	否

公司	月 27 日	27 日	证		
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		206,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		50,000
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		318,000	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)		154,000
公司担保总额 (即前两大项的合计)					
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)		206,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)		50,000
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)		318,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)		154,000
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例					29.69%
其中:					
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)					0
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 (D)					154,000
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)					0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)					154,000
未到期担保可能承担连带清偿责任说明 (如有)			不适用。		
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)			不适用。		

(1) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

4、其他重大交易

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

九、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺	大同煤矿集团有限责任公司	同煤集团承诺："其持有的漳泽电力 680012800 股股份自获得上市之日起，在 36 个月内限制出售。"	2012 年 07 月 20 日	截至 2016 年 3 月 12 日	持续履约中
	大同煤矿集团有限责任公司	为保证上市公司的独立性，规范运作，同煤集团就大唐二期扩建工程做出如下承诺和说明："（一）本次重组完成后，同煤集团不再委托大唐热电代建该项目；（二）同煤集团将成立项目公司，继续完成大唐热电二期的建设和项目核准工作；（三）大唐热电代建该项目期间所产生的一切权利和义务将由同煤集团享有和承担；（四）同煤集团负责承担大唐热电因代建该项目所引起的一切损失和费用；（五）该项目取得核准文件后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机和方式将该项目注入漳泽电力。"	2012 年 04 月 06 日	截至 2016 年 3 月 1 日	上述（一）至（四）项已履行完毕，第（五）项正在履约中。
	大同煤矿集团	为了规范关联交易，维护公司及中小股东的合法权益，同煤集团承诺："本次发行完	2012 年 07 月 20 日	持续	持续履约中

	有限责任公司	成后，同煤集团将继续严格按照《公司法》等法律法规以及漳泽电力《公司章程》的有关规定行使股东权利，在股东大会对有关涉及同煤集团事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。同煤集团或其控股、实际控制的其他企业将严格规范与漳泽电力之间的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。保证不通过关联交易损害漳泽电力及其他股东的合法权益。同煤集团和漳泽电力就相互间关联事务及交易所做出的任何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。同煤集团愿意承担因违反上述承诺而给漳泽电力造成的全部经济损失，并承诺在同煤集团为漳泽电力关联方期间持续有效，且均不可变更或撤销。			
	大同煤矿集团有限责任公司	为继续保持和完善公司的独立性，同煤集团向公司承诺：“同煤集团在未来成为漳泽电力的控股股东的期间，同煤集团与漳泽电力在人员、财务、资产、业务和机构等方面将保持相互独立，遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定。	2011年08月16日	持续	持续履约中
	大同煤矿集团有限责任公司	在公司重大资产重组中，同煤集团承诺：“（一）截至本承诺函签署之日直至本次重大资产重组完成时，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业不存	2011年08月16日	持续	持续履约中

		<p>在违规占用标的资产资金的情形，标的资产不存在为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供担保的情形。（二）漳泽电力本次重大资产重组完成后，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业将严格遵守《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》（证监发【2003】56号）及《中国证券监督管理委员会、中国银行业监督管理委员会关于规范上市公司对外担保行为的通知》（证监发【2005】120号）等相关法律、法规和规范性文件的规定，规范漳泽电力的对外担保行为，不会发生为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供违规担保，不会发生违规占用漳泽电力的资金的情形。”</p>			
	大同煤矿集团有限责任公司	<p>为避免公司重大资产重组以后的同业竞争，同煤集团承诺,自公司重大资产重组完成之日起：“（一）漳泽电力将作为同煤集团境内发电资产整合的唯一上市平台。（二）大唐热电二期"上大压小"扩建项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。（三）在同煤能源山阴织女泉风电场49.5MW风力发电项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。（四）同煤集团在生产、经营和市场竞争中，将避免与漳泽电力主营的电力生产和销售业务发生同业</p>	2012年07月20日	截至2016年3月1日	持续履约中

	<p>竞争和利益冲突。在重组后的漳泽电力审议是否同煤集团存在同业竞争的股东大会上，将按有关规定进行回避，不参与表决。如漳泽电力认定同煤集团或其控股、实际控制的其他企业正在或将要从事的业务与漳泽电力的主营业务存在同业竞争，则同煤集团将在漳泽电力提出异议后自行或要求相关企业及时转让或终止上述业务。如漳泽电力进一步提出受让请求，则同煤集团应按具有证券从业资格的中介机构审计或评估后的公允价格将上述业务和资产优先转让给漳泽电力。(五)若同煤集团违反上述承诺，则应对漳泽电力因此而遭受的损失做出及时和足额的赔偿，并承诺在同煤集团或其任意一方的关联方为漳泽电力控股股东期间持续有效，且均不可变更或撤销。”</p>			
	<p>大同煤矿集团有限责任公司</p> <p>在公司重大资产重组中，为了进一步保护上市公司和中小股东的利益，同煤集团对上市公司过渡期间收益安排承诺如下：”</p> <p>(一) 本次交易完成后,同煤集团不享有漳泽电力在过渡期间的收益。(二)标的资产、漳泽电力过渡期间损益具体的支付安排： 1、同煤集团和漳泽电力共同协商确定会计师事务所及资产交割审计基准日，对标的资产和漳泽电力在过渡期间的损益进行审计，并确定标的资产和漳泽电力因过渡期间损益而导致的净资产变化额。2、若经审计，漳泽电力的净资产增加额按重组后同煤集团通过定向增发获得的股份比例计算</p>	2012年10月15日	持续	持续履约中

		<p>的份额，超过标的资产的净资产增加额，同煤集团公司应以现金支付该等差额；若标的资产的净资产增加额超过漳泽电力的净资产增加额按重组后同煤集团通过定向增发获得的股份比例计算的份额，就漳泽电力应付同煤集团公司的款项，漳泽电力确认为对同煤集团的负债，以现金方式予以支付。3、同煤集团向漳泽电力进行现金补偿（若计算结果为负数则为漳泽电力应付同煤集团公司的款项）的具体计算公式如下：同煤集团向漳泽电力进行现金补偿=漳泽电力过渡期间净资产增加额×同煤集团通过定向增发获得的股份占定向增发后的股权比例÷(1-同煤集团通过定向增发获得的股份占定向增发后的股权比例)-标的资产的净资产增加额计算上述"同煤集团通过定向增发获得的股份占定向增发后的股权比例"时不考虑定向增发募集资金所发行的股份数。</p>			
	大同煤矿集团有限责任公司	<p>在公司重大资产重组中，同煤集团就标的公司土地权属证书办理问题承诺如下： （一）塔山发电 1、卸煤沟用地 同煤集团就塔山发电正在使用的 56 亩卸煤沟用地出具承诺：该用地已纳入塔山发电二期项目用地申报规划。如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担。 （二）同华发电 1、同煤集团就标的公司同华发电临时用地合同到期续签情况承诺如下：同华发电临时用地合同期满施工尚未</p>	2011 年 08 月 16 日	持续	持续履约中

		<p>完工，则继续续签临时用地合同。若临时用地合同到期无法续签，将由同煤集团负责办理，并承担因此产生的相关费用。因不能正常续签上述临时用地合同而给漳泽电力正常的生产经营造成损失的，将由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。2、同华发电除一期项目用地、临时用地外，目前还使用面积 29.01 万平米（435.13 亩）的集体土地。根据原平市国土资源局出具的证明，二期拟征收的土地已规划为建设用地。该土地用于存放二期前期所需的物料及设备，并拟于二期征收，目前该土地已补偿到位。同煤集团承诺：如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担</p>			
	大同煤矿集团有限责任公司	<p>鉴于大唐热电二期项目投产后，大唐热电一期工程三个月内需关停，大唐热电一期工程存在发生减值的风险，同煤集团承诺："将通过负责购买替代容量和/或其他方式协助大唐热电取得暂缓关停一期项目的批准，确保参与漳泽电力重组后，不会因大唐热电一期未计提减值准备而给漳泽电力造成损失，自承诺书签署之日起至大唐热电一期主机组剩余折旧年限内，如因大唐热电二期项目投产导致大唐热电一期工程关停的，按届时有效的会计准则，对于应记入损益的资产处置损失，同煤集团将及时给予上市公司相应补偿。"</p>	2011 年 08 月 16 日	持续	持续履约中

	大同煤矿集团有限责任公司	同煤集团就标的资产王坪发电、塔山发电、大唐热电尚未取得房屋权属证书事宜承诺如下："王坪发电、塔山发电、大唐热电正在办理上述房屋的房屋所有权证，同煤集团保证上述房产的所有权归属于王坪发电、塔山发电、大唐热电，不存在任何权属纠纷。因上述房产未取得权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。"	2011年08月16日	持续	持续履约中
首次公开发行或再融资时所作承诺	上海东方证券资产管理有限公司(东证资管-工行-东方红-新睿2号集合资产管理计划); 上海东方证券资产管理有限公司(东证资管-浦发-东方红-新睿3号集合资产管理计划); 上海东方证券资产管理有限公司(东证资管-工行-东方红-新睿2号二期集合资产管理计划); 黄荔;中广核财务有限责	在漳泽电力向特定对象非公开发行股份承诺:其持有的股份自获得上市之日起,在12个月内限制出售。	2013年04月01日	截至2014年4月23日	履行完毕。

	任公司;华夏基金管理有限公司(华夏回报证券投资基金);华夏基金管理有限公司(华夏回报二号证券投资基金);华夏基金管理有限公司(兴华证券投资基金);长江证券股份有限公司;山东润沃投资管理有限公司;西藏瑞华投资发展有限公司				
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

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，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

十、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	112
境内会计师事务所审计服务的连续年限	12 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张富平 王晓江

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为内部控制审计会计师事务所，共支付审计费用10万元。

十一、监事会、独立董事（如适用）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十五、公司子公司重要事项

适用 不适用

十六、公司发行公司债券的情况

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	930,021,553	41.27%				-250,000,001	-250,000,001	680,021,552	30.17%
2、国有法人持股	785,012,800	34.83%				-105,000,000	-105,000,000	680,012,800	30.17%
3、其他内资持股	145,008,753	6.44%				-145,000,001	-145,000,001	8,752	0.00%
其中：境内法人持股	120,000,000	5.33%				-120,000,000	-120,000,000	0	0.00%
境内自然人持股	25,008,753	1.11%				-25,000,001	-25,000,001	8,752	0.00%
二、无限售条件股份	1,323,716,247	58.73%				250,000,001	250,000,001	1,573,716,248	69.83%
1、人民币普通股	1,323,716,247	58.73%				250,000,001	250,000,001	1,573,716,248	69.83%
三、股份总数	2,253,737,800	100.00%				0	0	2,253,737,800	100.00%

股份变动的理由

√ 适用 □ 不适用

本期公司有限售条件股份减少250,000,001股，系公司2013年4月向特定对象非公开发行的股份到期解除限售所致。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

2、限售股份变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
大同煤矿集团有限责任公司	680,012,800	0	0	680,012,800	在公司重大资产重组时承诺："其持有的漳泽电力680012800股股份自获得上市之日起，在36个月内限制出售。"	控股股东同煤集团持有的680012800股股份将在2016年3月12日到期解除限售。
上海东方证券资产管理有限公司 (东证资管-工行-东方红-新睿2号集合资产管理计划、东证资管-浦发-东方红-新睿3号集合资产管理计划、东证资管-工行-东方红-新睿2号二期集合资产管理计划)	19,000,000	19,000,000	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺："其持有的漳泽电力19000000股股份自获得上市之日起，在36个月内限制出售。"	2014年4月23日
黄荔	25,000,000	25,000,000	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺："其持有的漳泽电力25000000股股份自获得上市之日起，在36个月内限制出售。"	2014年4月23日
中广核财务有限责任公司	25,000,000	25,000,000	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺："其持有的漳泽电力25000000股股份自获得上市之日起，在36个月内限制出售。"	2014年4月23日
华夏基金管理有限公司(中国银行-华夏回报证)	25,000,000	25,000,000	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺："其持	2014年4月23日

券投资基金、中国银行-华夏回报二号证券投资基金、中国建设银行-华夏兴华混合型证券投资基金)						有的漳泽电力 25000000 股股份自获得上市之日起, 在 36 个月内限制出售。	
长江证券股份有限公司	80,000,000	80,000,000	0	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺: "其持有的漳泽电力 80000000 股股份自获得上市之日起, 在 36 个月内限制出售。"	2014 年 4 月 23 日
山东润沃投资管理有限公司	25,000,000	25,000,000	0	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺: "其持有的漳泽电力 25000000 股股份自获得上市之日起, 在 36 个月内限制出售。"	2014 年 4 月 23 日
西藏瑞华投资发展有限公司	51,000,000	51,000,000	0	0	0	在公司向特定对象非公开发行股份时承诺: "其持有的漳泽电力 51000000 股股份自获得上市之日起, 在 36 个月内限制出售。"	2014 年 4 月 23 日
文生元	2,503	0	0	2,503		高管锁定股	
李玉敏	1,238	0	0	1,238		高管锁定股	
王一峰	5,011	0	0	5,011		高管锁定股	
张薛亮	1	1	0	0		高管锁定股	
合计	930,021,553	250,000,001	0	680,021,552	--	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

√ 适用 □ 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
漳泽电力	2013年02月01日	3.55	680,012,800	2013年03月12日		
漳泽电力	2013年04月12日	3.2	250,000,000	2013年04月23日		
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

2012年12月26日，公司重大资产重组方案获得中国证券监督管理委员会证监许可【2012】1741号文核准批复。2013年2月1日，公司向大同煤矿集团有限责任公司发行680,012,800股股份，收购了其拥有的大唐热电88.98%股权、塔山发电60%股权、同华发电95%股权、王坪发电60%股权，此次新增股份于2013年3月12日上市；2013年4月12日，公司向7名特定投资者发行250,000,000股股份，募集了8亿元配套营运资金，此次新增股份于2013年4月23日上市；公司总股本由重组前1,323,725,000股增至2,253,737,800股。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	121,713	年度报告披露日前第5个交易日末普通股股东总数	162,132	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0			
持股5%以上的股东或前10名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
大同煤矿集团有限责任公司	国有法人	30.17%	680,012,800		680,012,800			
山西省人民政府	国家	13.27%	299,130,000			299,130,000		

国有资产监督管理委员会								
中国电力投资集团公司	国有法人	13.08%	294,758,170			294,758,170		
山西国际电力集团有限公司	国有法人	8.06%	181,606,580			181,606,580		
中广核财务有限责任公司	国有法人	0.43%	9,762,263	-15,237,737		9,762,263		
山东润沃投资管理有限公司	境内非国有法人	0.33%	7,370,400	-17,629,600		7,370,400		
孙晋强	境内自然人	0.20%	4,600,000	4,600,000		4,600,000		
应淑爱	境内自然人	0.19%	4,265,800	4,265,800		4,265,800		
沈建平	境内自然人	0.18%	4,037,900	4,037,900		4,037,900		
曾斌	境内自然人	0.15%	3,322,656	900,300		3,322,656		
上述股东关联关系或一致行动的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会持有大同煤矿集团有限责任公司 65.17% 的股权，持有晋能有限责任公司 64.06% 的股权（晋能有限责任公司持有山西国际电力集团有限公司 100% 股权），是大同煤集团有限责任公司和山西国际电力集团有限公司的控股股东和实际控制人，三名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	299,130,000	人民币普通股	299,130,000					
中国电力投资集团公司	294,758,170	人民币普通股	294,758,170					
山西国际电力集团有限公司	181,606,580	人民币普通股	181,606,580					
中广核财务有限责任公司	9,762,263	人民币普通股	9,762,263					
山东润沃投资管理有限公司	7,370,400	人民币普通股	7,370,400					
孙晋强	4,600,000	人民币普通股	4,600,000					
应淑爱	4,265,800	人民币普通股	4,265,800					
沈建平	4,037,900	人民币普通股	4,037,900					
曾斌	3,322,656	人民币普通股	3,322,656					
上海舜韬实业（集团）有限公司	3,200,000	人民币普通股	3,200,000					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动	山西省人民政府国有资产监督管理委员会持有大同煤矿集团有限责任公司 65.17% 的股权，持有晋能有限责任公司 64.06% 的股权（晋能有限责任公司持有山西国际电力集团有限公司 100% 股权），是大同煤集团有限责任公司和山西国际电力集团有限公司的控股股东和实际控制人，三名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信							

的说明	息披露管理办法》规定的一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。
-----	---

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务
大同煤矿集团有限责任公司	张有喜	1985 年 08 月 04 日	60216168-8	1,703,464.16 万元	煤炭生产加工。
未来发展战略	同煤集团前身为大同矿务局，成立于 1949 年 8 月 30 日，2000 年 7 月改制为集团公司，是国家规划的十三个大型煤炭生产基地和产能亿吨以上的大型煤炭集团之一，是全国最大的动力煤生产基地。经过六十多年的发展，现已形成煤炭、电力、机械制造、煤化工、建材等以煤为基础、多元发展的产业格局，2010 年位列“中国企业 500 强”第 144 位。目前，同煤集团经营业务主要分为煤炭、煤化工、电力和其他四大板块。				
经营成果、财务状况、现金流等	2013 年同煤集团总资产 1913.73 亿元；净资产 390.84 亿元；营业收入 1992.81 亿元；利润总额 5.51 亿元；归属母公司净利润-16.43 亿元；经营活动产生的现金流量净额 286.11 亿元。				
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，大同煤矿集团有限责任公司持有上市公司大同煤业 57.46% 的股份。				

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

法人

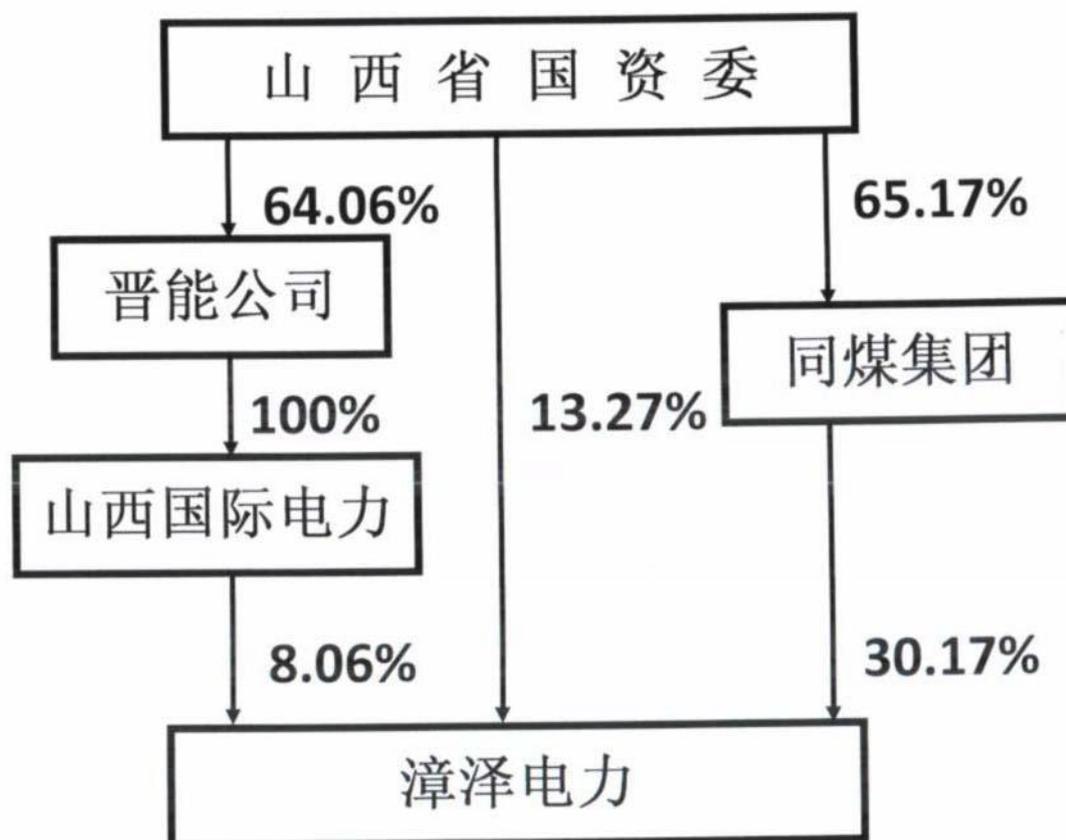
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	朱晓明	2009 年 03 月 01 日	76245919-2		
未来发展战略	不适用。				
经营成果、财务状况、现金流等	不适用。				

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理 活动
中国电力投资集团公司	陆启洲	2002 年 12 月 29 日	71093105-3	120 亿元	电源的开发、投资、建 设、经营和管理。

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

在公司所知的范围内，没有公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）
文生元	董事长	现任	男	54	2013年04月25日	2016年04月25日	3,338	0	0	3,338
李玉敏	独立董事	现任	男	57	2013年04月25日	2016年04月25日	1,651	0	0	1,651
王一峰	董事会秘书	现任	男	57	2013年04月25日	2016年04月25日	6,682	0	0	6,682
张薛亮	监事	现任	男	52	2013年07月05日	2016年05月15日	1	0	0	1
合计	--	--	--	--	--	--	11,672	0	0	11,672

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

(1) 文生元，现任大同煤矿集团有限责任公司董事，公司董事长。曾任漳泽电厂厂长、党委书记，公司副总经理兼总工程师、总经理。

(2) 徐杨，公司副董事长。现任中国电力投资集团公司火电部副主任。曾任国家电力公司电源建设部质量技术处处长，中国电力投资集团公司工程部经理、副主任。

(3) 胡耀飞，现任大同煤矿集团有限责任公司董事，公司董事、总经理，大同煤矿集团电力能源有限公司董事长。曾任大同煤矿集团同华发电有限公司董事长，大同煤矿集团电力能源有限公司董事长。

(4) 夏贵所，公司董事。现任山西国际电力集团有限公司财务部经理。曾任山西通宝能源股份有限公司副总经理兼总会计师，山西地方电力股份有限公司总会计师。

(5) 张玉军，现任公司董事，大同煤矿集团电力能源有限公司总经理。曾任大同煤矿集团大唐热电有限公司董事长、党委书记，大同煤矿集团电力能源有限公司总经理。

(6) 王志军，现任公司董事、副总经理。曾任漳泽发电厂副厂长兼总工程师，漳泽发电分公司副总经理，公司安全生产与科技环保部经理、主任，公司总工程师。

(7) 王团维，公司董事，现任大同煤矿集团有限责任公司副总会计师，大同煤矿集团财务有限责任公司董事长。曾任山西电建二公司总会计师，大同煤矿集团电力能源有限公司总会计师，大同煤矿财务有限责任公司筹备处常务副处长，公司财务总监。

(8) 秦联晋，公司独立董事。现任山西省证券业协会秘书长。曾任山西省临汾地区人才中心副主任，山西省临汾地委秘书处秘书，山西省证券协会副秘书长。

(9) 李玉敏，公司独立董事。现任山西财经大学会计学院会计学教授、硕士研究生导师、MBA导师。

(10) 施光耀，公司独立董事。现任北京鹿苑天闻投资顾问公司董事长、中国上市公司市值管理研究中心主任、北京师范大学客座教授。曾任新华社中国证券报常务副总编辑、党委副书记，金融控股集团筹备小组副组长、党委副书记、战

略创新委员会主席。

(11) 秦庆华，公司独立董事。现任北京市首信律师事务所律师。曾任北京市鑫兴律师事务所、北京市凯文律师事务所、北京国枫凯文律师事务所律师。

(12) 白秀兵，现任公司监事会主席、党委常务副书记、纪委书记，大同煤矿集团电力能源有限公司党委书记。曾任大同煤矿集团公司化工厂党委书记，大同煤矿集团公司临汾宏大矿业有限公司党委书记、副董事长。

(13) 曹贤庆，公司监事。现任大同煤矿集团有限责任公司总法律顾问。曾任大同煤矿集团公司法律事务部部长。

(14) 余正春，公司监事。现任中国电力投资集团公司财务部会计核算与税务管理处处长。曾任中电投河南分公司财务与股权管理部副经理，中国电力投资集团公司财务与产权管理部价格与收费管理处副处长、会计核算与税务管理处副处长。

(15) 丁淑玲，现任公司监事、工会主席。曾任同煤集团化工厂工会主席，大同煤矿集团电力能源有限公司工会主席。

(16) 张薛亮，现任公司监事、总经理助理兼人力资源部主任。曾任山西漳泽电力股份有限公司人力资源部经理、主任。

(17) 叶宁华，现任公司副总经理。曾任山西通宝能源股份有限公司副总经理、总经济师。

(18) 杨旗平，现任公司副总经理。曾任同煤大唐塔山煤矿有限公司副总经理，大同煤矿集团电力能源有限公司副总经理。

(19) 张彦军，现任公司副总经理。曾任麻家梁矿安全副总经理，大同煤矿集团电力能源有限公司副总经理。

(20) 李王斌，现任公司总工程师。曾任漳泽电力漳泽发电分公司总经理、党委副书记。

(21) 王一峰，现任公司董事会秘书兼资本市场与股权管理部主任。曾任公司财务科科长、证券办公室主任、财务证券部经理、证券发展部经理、副总会计师。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
文生元	大同煤矿集团有限责任公司	董事	2013年03月01日		否
徐杨	中国电力投资集团公司	火电部副主任	2011年06月01日		是
胡耀飞	大同煤矿集团有限责任公司	董事	2013年03月01日		否
胡耀飞	大同煤矿集团电力能源有限公司	董事长	2010年10月11日		否
夏贵所	山西国际电力集团有限公司	财务部经理	2010年07月01日		是
张玉军	大同煤矿集团电力能源有限公司	总经理	2010年10月11日		否
王团维	大同煤矿集团有限责任公司	副总会计师	2014年03月31日		是
王团维	大同煤矿集团财务有限责任公司	董事长	2013年03月01日		否
白秀兵	大同煤矿集团电力能源有限公司	党委书记	2013年04月01日		否
曹贤庆	大同煤矿集团有限责任公司	总法律顾问	2004年12月01日		是
余正春	中国电力投资集团公司	财务部处长	2013年12月01日		是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
秦联晋	山西省证券业协会	秘书长	2008年05月01日		是
李玉敏	山西财经大学会计学院	教授、硕士研究生导师、MBA 导师	1982年01月01日		是
施光耀	北京鹿苑天闻投资顾问公司	董事长	2005年05月01日		是
秦庆华	北京市首信律师事务所	律师	2014年11月20日		是

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

决策程序：董事会薪酬考核委员会提出薪酬议案，依次报董事会、股东大会审批通过后执行。

确定依据：公司董事会根据山西省企业工资政策，结合企业实际情况确定不同层次员工的薪酬标准和发放办法。

实际支付情况：在公司领取报酬的董事、监事和高级管理人员2014年年度报酬总额为 866.15万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
文生元	董事长	男	54	现任	70.37		70.37
徐 杨	副董事长	男	59	现任		38.59	38.59
胡耀飞	董事、总经理	男	53	现任	77.36		77.36
夏贵所	董事	男	52	现任		29.5	29.5
张玉军	董事	男	58	现任	78.06		78.06
王志军	董事、副总经理	男	51	现任	71.93		71.93
王团维	董事	男	46	现任	42.01		42.01
秦联晋	独立董事	男	57	现任	8		8
李玉敏	独立董事	男	57	现任	8		8
施光耀	独立董事	男	57	现任	8		8
秦庆华	独立董事	男	50	现任	8		8
白秀兵	监事会主席、 党委常务副书 记、纪委书记	男	47	现任	60.54		60.54
曹贤庆	监事	男	50	现任		43.31	43.31
余正春	监事	男	45	现任		31.6	31.6

丁淑玲	监事、工会主席	女	52	现任	73.24		73.24
张薛亮	监事	男	52	现任	40.58		40.58
叶宁华	副总经理	男	53	现任	71.99		71.99
杨旗平	副总经理	男	53	现任	59.94		59.94
张彦军	副总经理	男	45	现任	73.3		73.3
李王斌	总工程师	男	53	现任	53.01		53.01
王一峰	董事会秘书	男	57	现任	61.82		61.82
赵长利		男	41	离任		36.76	36.76
合计	--	--	--	--	866.15	179.76	1045.91

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
赵长利	监事	离任	2014年11月06日	因本人工作变动，申请辞去公司第七届监事会监事职务。

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内，公司核心技术团队和关键技术人员无变动。

六、公司员工情况

（一）员工情况

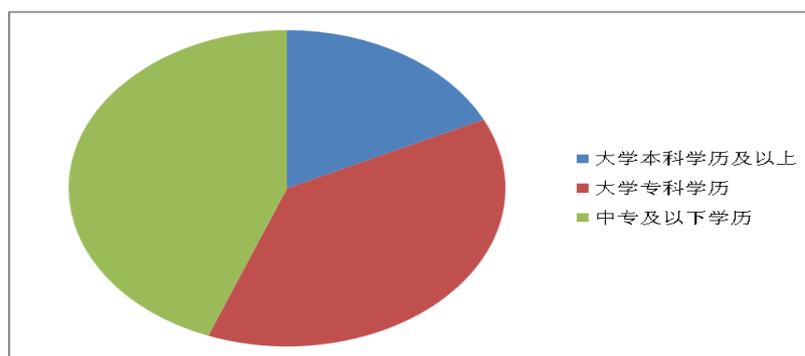
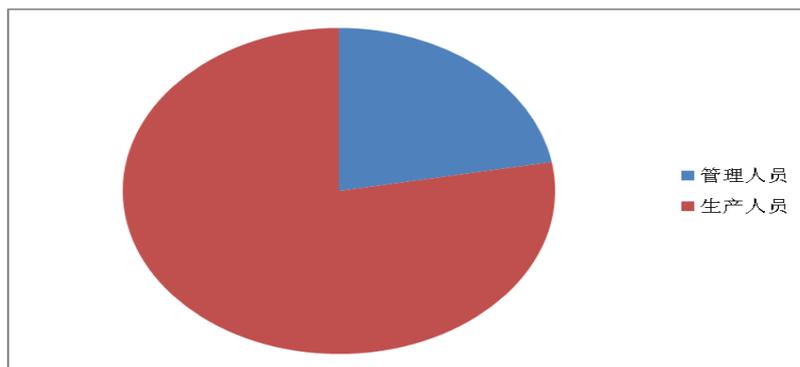
截止报告期末，公司在职员工8232人。员工的结构如下：

1. 在岗员工专业构成情况

专业构成类别	人数
管理人员	1824
生产人员	6408

2. 在岗员工教育程度情况

教育程度类别	人数
大学本科学历及以上	1469
大学专科学历	3131
中专及以下学历	3632



(二) 员工薪酬政策

按照效率优先、兼顾公平以及责任、风险和利益相一致的原则，公司建立了与员工的岗位职责、业务能力、业绩贡献相挂钩的薪酬分配体系，制定了《公司薪酬管理办法》、《公司综合业绩考核管理办法》、《公司工资总额预算管理办法》、《公司重大贡献奖励管理办法》、《公司单项奖励管理办法》等相关薪酬、考核管理制度办法。

(三) 培训计划

为实现公司发展战略，切实加强电力产业专业化、集约化、标准化、信息化管理，最终把公司打造成国内一流、国际先进、主要指标优于同行业平均水平、基于煤电一体化的大型煤电上市企业，根据公司对专业人员的需求及公司中长期发展规划，结合实际，制定公司年度培训计划，经公司审批后逐步实施。

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》及其他法律法规和中国证监会下发的关于上市公司治理的规范性文件的要求，不断完善法人治理结构，按照现代企业制度要求规范运作，真正形成权力机构、决策机构、监督机构和执行机构的有效制衡关系，确保公司持续获利能力，实现股东价值最大化。公司治理的实际状况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。

公司董事会现有董事11人，其中独立董事4人，独立董事人数超过全体董事人数的三分之一。董事会下设战略委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会，各专门委员会对董事会负责。

监事会由5人组成，其中职工代表监事2人，由职工代表大会选举产生。

经理层由总经理、副总经理、财务负责人（财务总监）、董事会秘书和总工程师组成。总经理对董事会负责，主持公司生产经营管理工作，组织实施董事会决议，并向董事会报告工作。

公司现行内部控制制度比较完善、合理。公司对控股子公司、对外担保、重大投资、信息披露的内部控制严格、充分、有效。报告期内，公司根据《企业内部控制基本规范及配套指引》、证券监管部门及自身管理需求，梳理完善了部分公司业务流程，进一步明确了关键流程和关键环节可能存在的风险和控制活动，切实提升了公司《风险管理及内部控制标准》的指导作用。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

公司按照中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》、山西证监局《关于建立健全上市公司内幕信息知情人登记管理制度的通知》以及深交所《信息披露业务备忘录第34号内幕信息知情人员登记管理事项》的相关要求，制定了《内幕信息知情人登记备案制度》，并配套建立了《内幕信息知情人档案》等相关文件，明确规定了内幕信息的范围、保密义务及违约责任等，形成了防范内幕交易的制度性约束。报告期内，公司严格按照《内幕信息知情人登记备案制度》控制内幕信息知情人员范围，及时对知悉公司内幕信息的人员进行登记，本年度未发现内幕信息知情人在影响公司股价的重大敏感信息披露前利用内幕信息买卖公司股份的情况，且公司不存在因内幕交易被监管部门采取监管措施及行政处罚的情况。同时，公司《外部信息使用人管理制度》对外部信息使用人进行了规定，明确了外部信息使用人的保密义务、违约责任等。报告期内，公司严格执行上述制度，对公司定期报告编制、审议、以及重大事项发生的披露，规范外部信息的报送和使用，维护了信息披露的公平原则，保障了中小投资者的合法权益。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2013 年度股东大会	2014 年 05 月 21 日	1、审议《关于公司通过集团财务公司向控股子公司蒲洲热电提供委托贷款的议案》；2、审议《关	以上议案全部审议通过。	2014 年 05 月 22 日	决议公告刊登于 2014 年 5 月 22 日《中国证券报》和巨潮资讯网。公告编

		<p>于公司通过集团财务公司向控股子公司临汾热电提供委托贷款的议案》；3、审议《关于为控股子公司蒲洲热电提供贷款担保的议案》；4、审议《关于控股子公司临汾热电开展融资租赁业务的议案》；5、审议《关于共同出资设立同华二期发电项目公司的议案》；6、审议《2013 年度董事会工作报告》；7、审议《2013 年度监事会工作报告》；8、审议《2013 年度报告及年度报告摘要》；9、审议《2013 年度财务决算报告》；10、审议《2013 年度利润分配议案》；11、审议《2014 年度日常关联交易的议案》；12、审议《2013 年度独立董事述职报告》；13、审议《关于续聘会计师事务所的议案》；14、审议《关于向太平洋资产管理有限责任公司申请保险资金债权融资项目的议案》；15、审议《关于向平安资产管理有限责任公司申请保险资金债权融资项目的议案》；16、审议《关于申请发行非公开定向债务融资工具的议案》；17、审议《关于公司通过</p>			号：2014 临—029
--	--	---	--	--	--------------

		集团财务公司向控股子公司王坪发电提供委托贷款的议案》；18、审议《关于修订公司章程的议案》；19、审议《关于调整独立董事津贴的议案》；20、审议《关于豁免控股股东履行承诺事项的议案》。			
--	--	--	--	--	--

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 08 月 13 日	1、审议《关于参股设立陕西澄合山阳煤矿有限公司的议案》；2、审议《关于参股设立大同煤矿集团（上海）融资租赁有限公司的议案》；3、审议《关于通过华夏金融租赁有限公司开展融资租赁业务的议案》；4、审议《关于通过交银金融租赁有限责任公司开展融资租赁业务的议案》；5、审议《关于通过浦银金融租赁股份有限公司开展融资租赁业务的议案》；6、审议《关于申请发行非公开定向债务融资工具的议案》。	以上议案全部审议通过。	2014 年 08 月 14 日	决议公告刊登于 2014 年 8 月 14 日《中国证券报》和巨潮资讯网。公告编号：2014 临—041
2014 年第二次临时股东大会	2014 年 11 月 06 日	1、审议《关于公司通过集团财务公司向控股子公司临汾热电提供委托贷款的议案》；2、审议《关	以上议案全部审议通过。	2014 年 11 月 07 日	决议公告刊登于 2014 年 11 月 7 日《中国证券报》和巨潮资讯网。公告编号：2014 临—061

		于公司通过集团财务公司向控股子公司蒲洲热电提供委托贷款的议案》；3、审议《关于调整公司部分监事的议案》。			
2014 年第三次临时股东大会	2014 年 12 月 25 日	1、审议《关于转让内蒙古分公司全部资产及负债的议案》；2、审议《关于申请发行长期限含权中期票据的议案》。	以上议案全部审议通过。	2014 年 12 月 26 日	决议公告刊登于 2014 年 12 月 26 日《中国证券报》和巨潮资讯网。公告编号：2014 临—069

3、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
秦联晋	9	2	7	0	0	否
李玉敏	9	2	7	0	0	否
施光耀	9	2	7	0	0	否
秦庆华	9	1	7	1	0	否
独立董事列席股东大会次数		4				

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

报告期内，公司4名独立董事认真履行职责，倾注了充分的时间和精力，积极参加公司董事会会议，确保董事会决策的

公平、公正、公开和有效，对公司定期报告、关联交易事项、对外投资、资产转让、收购、委托贷款、担保、融资等重大决策发表了独立意见；积极参加上市公司规范运作培训班和上市融资、并购重组培训会，为公司规范运作建言献策；认真履行“战略、提名、审计、薪酬与考核”委员会职责，切实维护了公司利益和全体股东特别是中、小股东的利益，促进了公司的规范运作。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

（一）战略委员会履职情况

报告期内，公司董事会战略委员会认真研究分析资产分布状况和电力发展规划，精心布局后续优质储备项目，对公司参股澄合山阳煤矿、同煤财务公司、上海融资租赁公司、投资建设同华二期2×660MW发电项目、收购织女泉风电项目等对外投资事项进行了认真审查，并及时提出了合理化建议，促进了公司依法经营和规范运作。

（二）审计委员会履职情况

公司董事会审计委员会积极开展年度报告的相关工作。结合公司实际情况，与年报审计会计师事务所协商，商讨确定了公司财务报告审计工作的时间安排及年度审计工作计划；与年审会计师沟通审计工作小组的人员构成、风险及舞弊的测试和评价方法、风险判断及本年度的工作重点；对年审注册会计师进场前公司编制的财务会计报表进行了审阅，在年审会计师出具初审意见后再次审阅了公司财务会计报表，并与审计会计师、山西证监局对审计过程中的一些问题进行了沟通。同时，审计委员会还审核了公司2014年第一季度、第三季度财务会计报告和2014年半年度财务报告。

（三）薪酬与考核委员会履职情况

报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会按照公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》认真履行职责，对公司年度报告中董事、监事和高级管理人员所披露的薪酬事项进行了审核，认为公司在报告期内公司董事、监事及高级管理人员所支付的薪酬，符合公司绩效考评管理规定，反映了报告期内公司董事、监事及高级管理人员的薪酬状况。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

1、业务方面：公司拥有独立完整的业务和自主经营的能力。控股股东严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规，通过公司股东大会行使出资人权利。2、人员方面：公司在劳动、人事及工资管理等方面实行独立，董事长、总经理、副总经理及其他高级管理人员均在公司领取薪酬，未在控股单位领取薪酬。3、资产方面：公司拥有独立的生产系统、辅助生产系统及配套设施，工业产权、商标、非专利技术等无形资产均由公司拥有。4、机构方面：公司拥有独立的决策管理体系、制度体系和职能体系。5、财务方面：公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行独立开户。

七、同业竞争情况

适用 不适用

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员的绩效考评及激励约束机制主要是采用年度目标责任考核制度。根据董事会制定的年度经营目标，将

高级管理人员的奖惩、岗位业绩同公司的经营业绩、安全生产、勤政廉政等考核指标挂钩，形成公司高级管理人员的绩效评价及激励约束机制。

第十节 内部控制

一、内部控制建设情况

公司自2009年启动风险管控及内部控制体系建设以来，经过不断修订和完善，形成了一套全面完整的《风险管理及内部控制标准》手册。针对中国证监会、财政部、国家国资委出台的政策，围绕企业治理、财务控制、业务控制三大主线，结合公司对标管理和EVA管理体系建设的有关要求，系统地梳理与优化各种制度和流程，明确各岗位职责及风险控制点，把它们纳入统一有效的管理框架中，形成了符合公司管理要求的内部控制体系，为进一步完善公司治理，防范经营风险提供了制度保障。报告期，公司对截至 2014年12月31 日的内部控制设计及运行的有效性进行自我评价，出具了《内部控制自我评价报告》，瑞华会计师事务所出具了《内部控制审计报告》，认为公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得以有效执行，达到了公司内部控制的的目标，不存在重大缺陷。公司自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间，未发生对评价结论产生实质性影响的内部控制的重大变化。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会、全体董事及其它高级管理人员保证《内部控制自我评价报告》所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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。

三、建立财务报告内部控制的依据

《企业内部控制基本规范》及其配套指引、深圳证券交易所《上市公司内部控制指引》规定及要求、《山西漳泽电力股份有限公司风险管理及内部控制手册》及其配套制度、监管部门的相关规范性文件、《会计法》、《企业会计准则》。

四、内部控制评价报告

内部控制评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内部控制评价报告全文披露日期	2015 年 04 月 17 日
内部控制评价报告全文披露索引	详见巨潮资讯网： http://www.cninfo.com.cn

五、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制审计报告

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，山西漳泽电力股份有限公司于 2014 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内部控制审计报告全文披露日期	2015 年 04 月 17 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见巨潮资讯网： http://www.cninfo.com.cn

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

根据《公司法》、《会计法》、《上市公司信息披露管理办法》等法律、法规、规范性文件，公司于2011年4月18日第六届八次董事会会议审议通过建立了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，明确了年报编制、披露相关责任人的职责，年报信息披露重大差错的责任认定及追究，以及因为未按照有关法律法规的规定，导致年报信息披露出现重大差错或不良影响的情况，将按照该制度规定对相关责任人进行严肃处理。公司严格按照该制度执行，报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2015 年 04 月 15 日
审计机构名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	瑞华审字[2015]61010010 号
注册会计师姓名	张富平 王晓江

审计报告

瑞华审字[2015]61010010号

山西漳泽电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的山西漳泽电力股份有限公司（以下简称“漳泽电力”）的财务报表，包括2014年12月31日合并及公司的资产负债表，2014年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的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

编制和公允列报财务报表是漳泽电力管理层的责任。这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行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中国注册会计师职业道德守则，计划和执行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，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，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，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了漳泽电力2014年12月31日合并及公司的财务状况以及2014年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：山西漳泽电力股份有限公司

2014 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,068,923,946.73	1,910,071,850.01
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		14,632,331.00
应收票据	86,071,629.05	54,903,545.16
应收账款	1,330,072,054.76	1,445,790,819.76
预付款项	231,416,525.75	299,159,353.49
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		
其他应收款	549,447,172.54	3,018,821,176.46
买入返售金融资产		
存货	767,702,367.94	708,477,108.55
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	326,278,083.88	333,517,061.32
流动资产合计	6,359,911,780.65	7,785,373,245.75
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	4,000,000.00	4,000,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	773,896,536.52	925,517,994.06
投资性房地产		6,951,393.87

固定资产	18,191,534,352.25	16,597,728,829.33
在建工程	2,335,559,086.14	3,569,071,338.18
工程物资	236,069,213.08	108,298,849.01
固定资产清理	4,599.00	32,217,689.09
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	1,185,443,982.16	1,226,086,034.02
开发支出		
商誉	73,278,746.55	73,278,746.55
长期待摊费用	111,184,311.68	37,338,590.65
递延所得税资产	191,498,054.27	113,190,069.89
其他非流动资产	839,180,971.05	
非流动资产合计	23,941,649,852.70	22,693,679,534.65
资产总计	30,301,561,633.35	30,479,052,780.40
流动负债：		
短期借款	3,300,000,000.00	5,559,848,348.35
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	326,277,729.52	36,539,707.18
应付账款	2,664,512,341.02	3,353,758,199.00
预收款项	73,358,203.00	866,126.24
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	86,337,291.05	46,266,592.86
应交税费	104,188,714.02	100,376,195.95
应付利息	192,128,475.15	40,745,261.44
应付股利	109,777,653.01	301,954,329.19
其他应付款	854,782,063.62	3,171,120,250.84
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		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	2,240,348,296.68	1,349,852,584.78
其他流动负债	2,000,000,000.00	
流动负债合计	11,951,710,767.07	13,961,327,595.83
非流动负债：		
长期借款	8,056,654,557.95	9,426,563,646.36
应付债券	1,000,000,000.00	
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	2,887,300,586.42	1,487,216,393.48
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	42,893,258.32	52,391,174.80
递延所得税负债	271,083,731.84	247,138,858.45
其他非流动负债		
非流动负债合计	12,257,932,134.53	11,213,310,073.09
负债合计	24,209,642,901.60	25,174,637,668.92
所有者权益：		
股本	2,253,737,800.00	2,253,737,800.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,074,454,711.31	2,066,074,459.14
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	132,561,325.46	85,540,998.47
一般风险准备		
未分配利润	725,945,942.77	239,514,986.71
归属于母公司所有者权益合计	5,186,699,779.54	4,644,868,244.32
少数股东权益	905,218,952.21	659,546,867.16

所有者权益合计	6,091,918,731.75	5,304,415,111.48
负债和所有者权益总计	30,301,561,633.35	30,479,052,780.40

法定代表人：文生元

主管会计工作负责人：赵文阳

会计机构负责人：任贵明

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,088,063,331.51	841,815,285.41
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		14,632,331.00
应收票据	54,698,379.05	31,653,545.16
应收账款	850,109,256.16	870,014,715.70
预付款项	67,687,856.52	177,766,914.84
应收利息		
应收股利		
其他应收款	326,536,913.73	230,148,272.33
存货	341,164,838.19	318,697,106.14
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	205,871,831.39	1,764,540,489.71
流动资产合计	3,934,132,406.55	4,249,268,660.29
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资	2,139,000,000.00	
长期应收款		
长期股权投资	4,647,301,627.44	3,742,459,316.02
投资性房地产		3,250,405.71
固定资产	5,413,133,838.55	4,959,261,741.24
在建工程	1,044,119,786.76	1,742,704,747.43
工程物资	123,160,470.27	104,933,715.28
固定资产清理		410,509.89
生产性生物资产		

油气资产		
无形资产	86,611,816.04	102,475,810.74
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	57,567,897.10	5,448,717.95
递延所得税资产	190,501,414.33	111,933,373.14
其他非流动资产	261,600.00	
非流动资产合计	13,701,658,450.49	10,772,878,337.40
资产总计	17,635,790,857.04	15,022,146,997.69
流动负债：		
短期借款	3,120,000,000.00	5,060,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	222,777,729.52	
应付账款	1,091,761,047.76	1,510,641,482.46
预收款项	1,365,456.19	776,126.24
应付职工薪酬	34,209,868.35	32,663,195.40
应交税费	20,547,292.81	29,134,842.27
应付利息	169,291,476.87	18,464,625.70
应付股利	109,777,653.01	168,521,438.25
其他应付款	496,762,331.21	399,687,823.31
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	652,704,622.90	544,497,709.80
其他流动负债	2,000,000,000.00	
流动负债合计	7,919,197,478.62	7,764,387,243.43
非流动负债：		
长期借款	2,839,954,557.95	2,544,363,646.36
应付债券	1,000,000,000.00	
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	1,257,911,260.23	528,806,021.23
长期应付职工薪酬		
专项应付款		

预计负债		
递延收益	42,893,258.32	47,391,174.80
递延所得税负债		3,658,082.75
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,140,759,076.50	3,124,218,925.14
负债合计	13,059,956,555.12	10,888,606,168.57
所有者权益：		
股本	2,253,737,800.00	2,253,737,800.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,215,322,836.71	3,215,276,683.88
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	349,026,048.67	349,026,048.67
未分配利润	-1,242,252,383.46	-1,684,499,703.43
所有者权益合计	4,575,834,301.92	4,133,540,829.12
负债和所有者权益总计	17,635,790,857.04	15,022,146,997.69

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	10,922,837,403.68	9,151,114,069.43
其中：营业收入	10,922,837,403.68	9,151,114,069.43
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	10,113,943,577.44	8,512,637,990.84
其中：营业成本	8,903,479,315.24	7,497,790,921.99
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	75,689,571.44	45,249,990.21
销售费用	2,269,319.91	
管理费用	109,121,399.60	79,362,550.09
财务费用	1,022,034,198.50	902,990,169.07
资产减值损失	1,349,772.75	-12,755,640.52
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	-14,632,331.00	-73,648,181.00
投资收益（损失以“－”号填列）	-28,068,874.83	113,247,737.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-48,176,475.43	40,772,193.28
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	766,192,620.41	678,075,635.27
加：营业外收入	218,391,739.55	123,172,191.29
其中：非流动资产处置利得	583,388.77	959,658.86
减：营业外支出	118,334,952.01	45,224,588.40
其中：非流动资产处置损失	48,325,350.63	34,008,765.83
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	866,249,407.95	756,023,238.16
减：所得税费用	189,617,951.10	153,684,314.67
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	676,631,456.85	602,338,923.49
归属于母公司所有者的净利润	550,546,960.42	455,454,318.06
少数股东损益	126,084,496.43	146,884,605.43
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他		

综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	676,631,456.85	602,338,923.49
归属于母公司所有者的综合收益总额	550,546,960.42	455,454,318.06
归属于少数股东的综合收益总额	126,084,496.43	146,884,605.43
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2443	0.2211
（二）稀释每股收益	0.2443	0.2211

法定代表人：文生元

主管会计工作负责人：赵文阳

会计机构负责人：任贵明

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	4,324,584,336.83	4,315,171,151.50
减：营业成本	3,701,567,116.86	3,891,227,962.92
营业税金及附加	33,401,112.78	23,681,001.24
销售费用		
管理费用	82,994,502.74	83,230,426.27
财务费用	493,607,381.93	348,324,923.03
资产减值损失		333,905.00
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	-14,632,331.00	-94,895,715.00

投资收益（损失以“－”号填列）	414,915,977.60	109,489,537.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	413,297,869.12	-17,033,244.28
加：营业外收入	19,591,232.89	26,331,111.23
其中：非流动资产处置利得	78,084.84	64,110.10
减：营业外支出	72,867,905.98	5,802,382.20
其中：非流动资产处置损失	15,963,697.37	541,694.95
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	360,021,196.03	3,495,484.75
减：所得税费用	-82,226,123.94	13,414,458.84
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	442,247,319.97	-9,918,974.09
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	442,247,319.97	-9,918,974.09
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1962	-0.0044
（二）稀释每股收益	0.1962	-0.0044

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期金额发生额
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	12,185,685,643.03	10,137,522,035.69
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	6,386,017.15	4,280,189.88
收到其他与经营活动有关的现金	142,185,533.48	181,951,918.45
经营活动现金流入小计	12,334,257,193.66	10,323,754,144.02
购买商品、接受劳务支付的现金	6,954,415,393.88	6,335,476,994.91
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	852,917,803.70	508,021,723.27
支付的各项税费	989,280,810.56	605,264,140.88
支付其他与经营活动有关的现金	720,766,128.43	662,817,770.60
经营活动现金流出小计	9,517,380,136.57	8,111,580,629.66
经营活动产生的现金流量净额	2,816,877,057.09	2,212,173,514.36
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	1,495,393,710.20	51,340,000.00
取得投资收益收到的现金	146,824,267.27	42,535,544.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-223,750.00	260,000,000.00
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	44,317,364.22	851,159,431.11
投资活动现金流入小计	1,686,311,591.69	1,205,034,975.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,671,225,398.37	2,294,572,102.48
投资支付的现金	280,000,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	8,600,929.18	
支付其他与投资活动有关的现金	1,922,806.07	6,485,672.66
投资活动现金流出小计	2,961,749,133.62	2,301,057,775.14
投资活动产生的现金流量净额	-1,275,437,541.93	-1,096,022,799.63
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	243,424,444.45	913,555,555.55
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	9,780,938,833.33	8,759,348,348.35
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	200,000,000.00	382,169,670.06
筹资活动现金流入小计	10,224,363,277.78	10,055,073,573.96
偿还债务支付的现金	9,213,293,033.42	8,647,130,993.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,399,195,105.17	1,046,169,192.21
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	247,391,079.88	53,708,500.00
筹资活动现金流出小计	10,859,879,218.47	9,747,008,685.38
筹资活动产生的现金流量净额	-635,515,940.69	308,064,888.58
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	15,993,970.86	-50,175,437.95
五、现金及现金等价物净增加额	921,917,545.33	1,374,040,165.36

加：期初现金及现金等价物余额	1,910,071,850.01	536,031,684.65
六、期末现金及现金等价物余额	2,831,989,395.34	1,910,071,850.01

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	4,351,819,059.76	4,442,484,653.70
收到的税费返还	141,962.05	3,056,445.62
收到其他与经营活动有关的现金	60,628,593.70	648,996,223.73
经营活动现金流入小计	4,412,589,615.51	5,094,537,323.05
购买商品、接受劳务支付的现金	2,153,999,052.42	3,639,873,208.24
支付给职工以及为职工支付的现金	409,969,315.20	357,965,405.56
支付的各项税费	277,972,210.88	276,089,763.04
支付其他与经营活动有关的现金	345,135,182.77	313,131,549.97
经营活动现金流出小计	3,187,075,761.27	4,587,059,926.81
经营活动产生的现金流量净额	1,225,513,854.24	507,477,396.24
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,274,393,710.20	56,340,000.00
取得投资收益收到的现金	579,639,266.18	42,535,544.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	81,250.00	80,000,000.00
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	-35,890,317.19	
投资活动现金流入小计	1,818,223,909.19	178,875,544.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,097,736,888.08	1,145,752,991.78
投资支付的现金	920,320,000.00	
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		
投资活动现金流出小计	2,018,056,888.08	1,145,752,991.78
投资活动产生的现金流量净额	-199,832,978.89	-966,877,447.38

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		758,000,000.00
取得借款收到的现金	8,000,938,833.33	8,649,500,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	1,699,000,000.00	1,530,000.00
筹资活动现金流入小计	9,699,938,833.33	9,409,030,000.00
偿还债务支付的现金	7,041,514,448.07	6,572,743,840.40
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	553,382,447.30	400,387,484.84
支付其他与筹资活动有关的现金	2,124,799,467.59	1,802,708,500.00
筹资活动现金流出小计	9,719,696,362.96	8,775,839,825.24
筹资活动产生的现金流量净额	-19,757,529.63	633,190,174.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	15,993,970.86	-68,127,638.90
五、现金及现金等价物净增加额	1,021,917,316.58	105,662,484.72
加：期初现金及现金等价物余额	841,815,285.41	736,152,800.69
六、期末现金及现金等价物余额	1,863,732,601.99	841,815,285.41

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	2,253,737,800.00				2,066,074,459.14				85,540,998.47		239,514,986.71	659,546,867.16	5,304,415,111.48
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	2,253,737,800.00				2,066,074,459.14				85,540,998.47		239,514,986.71	659,546,867.16	5,304,415,111.48

	0.00				14							48
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					8,380,252.17			47,020,326.99		486,430,956.06	245,672,085.05	787,503,620.27
(一) 综合收益总额										550,546,960.42	126,084,496.43	676,631,456.85
(二) 所有者投入和减少资本											253,424,444.45	253,424,444.45
1. 股东投入的普通股											253,424,444.45	253,424,444.45
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								47,020,326.99		-64,116,004.36	-133,833,685.83	-150,932,533.20
1. 提取盈余公积								47,020,326.99		-47,020,326.99		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-17,095,677.37	-133,833,685.83	-150,932,533.20
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												

2. 本期使用													
(六) 其他					8,380,252.17								8,380,252.17
四、本期期末余额	2,253,737.80				2,074,454,711.31				132,561,325.46		725,945,942.77	905,218,952.21	6,091,918,731.75

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	1,323,725,000.00				670,003,629.76				36,259,229.29		-86,597,827.61	431,568,379.76	2,374,958,411.20
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,323,725,000.00				670,003,629.76				36,259,229.29		-86,597,827.61	431,568,379.76	2,374,958,411.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	930,012,800.00				1,396,070,829.38				49,281,769.18		326,112,814.32	227,978,487.40	2,929,456,700.28
（一）综合收益总额											455,454,318.06	146,884,605.43	602,338,923.49
（二）所有者投入和减少资本	930,012,800.00				1,396,070,829.38							135,667,038.35	2,461,750,667.73
1. 股东投入的普通股	930,012,800.00				1,396,070,829.38							123,522,868.81	2,449,606,498.19
2. 其他权益工具持有者投入资本													

3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他											12,144,169.54	12,144,169.54	
(三) 利润分配								49,281,769.18		-129,341,503.74	-54,573,156.38	-134,632,890.94	
1. 提取盈余公积								49,281,769.18		-49,281,769.18			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配										-80,059,734.56	-54,573,156.38	-134,632,890.94	
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	2,253,737,800.00				2,066,074,459.14			85,540,998.47		239,514,986.71	659,546,867.16	5,304,415,111.48	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,253,737,800.00				3,215,276,683.88				349,026,048.67	-1,684,499,703.43	4,133,540,829.12
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,253,737,800.00				3,215,276,683.88				349,026,048.67	-1,684,499,703.43	4,133,540,829.12
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					46,152.83					442,247,319.97	442,293,472.80
（一）综合收益总额										442,247,319.97	442,247,319.97
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											

3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					46,152.83						46,152.83
四、本期期末余额	2,253,737,800.00				3,215,322,836.71			349,026,048.67	-1,242,252,383.46		4,575,834,301.92

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,323,725,000.00				974,012,185.16			349,026,048.67	-1,674,580,729.34		972,182,504.49
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,323,725,000.00				974,012,185.16			349,026,048.67	-1,674,580,729.34		972,182,504.49
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	930,012,800.00				2,241,264,498.72				-9,918,974.09		3,161,358,324.63
（一）综合收益总额									-9,918,974.09		-9,918,974.09
（二）所有者投入和减少资本	930,012,800.00				2,241,264,498.72						3,171,277,298.72
1. 股东投入的普通股	930,012,800.00				2,241,264,498.72						3,171,277,298.72
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金											

额											
4. 其他											
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或 股东）的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益 内部结转											
1. 资本公积转增 资本（或股本）											
2. 盈余公积转增 资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补 亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,253,737,800.00				3,215,276,683.88				349,026,048.67	-1,684,499,703.43	4,133,540,829.12

三、公司基本情况

山西漳泽电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身为山西省漳泽发电厂，筹建于1976年7月，1985年3月建成，由山西省电力公司和山西省地方电力公司共同投资兴建，是一座大型现代化坑口火力发电企业。1992年电厂改制为股份制企业，1997年6月上市。2000年1月14日，本公司用配股募集资金整体收购山西河津发电有限责任公司，2005年本公司受托经营山西华泽铝电有限公司两台300MW发电机组，2006年公司实现对山西蒲光发电有限责任公司和秦皇岛秦热发电有限责任公司的股权收购。2013年2月1日，公司收购同煤大唐塔山发电有限责任公司60%股权、大同煤矿集团同华发电有限公司95%股权、同煤国电王坪发电有限责任公司60%股权、大同煤矿集团大唐热电有限公司88.98%股权。

公司于1993年2月8日经山西省工商行政管理局核准登记，企业法人营业执照注册号：140000100014409；注册地址：山西省太原市晋阳街南一条10号；法定代表人：文生元；注册资本：225,373.78万元；经营范围：电力商品、热电商品生产和销售；燃料、材料、电力高新技术、电力物资的开发销售。发电设备检修；电力工程安装、设计、施工（除土建）；工矿机电产品加工、修理；室内外装潢；采暖设备维修；设备清扫；电子信息咨询及技术服务。

本公司股本历史沿革如下：

1997年5月，本公司向社会公开发行了1,500万股A股股票，1997年6月9日连同内部职工股2,500万股共计4,000万股A股股票在深圳证券交易所上市交易，上市当天本公司总股本为14,500万股，股票代码为000767。1997年10月本公司实施了10送2转8方案，股本增至29,000万股；1998年8月实施了10送2方案，股本增加到34,800万股。经中国证监会证监公司字[1999]136

号文核准，本公司于1999年12月20日至2000年1月10日间，以1997年12月31日总股本（29,000万股）为基数，按10:3的比例及每股8.30元的价格向全体股东配售新股，共计配售8,700万股。配售后本公司总股本增至43,500万股。2003年本公司以2002年年末总股本为基数，用资本公积按10:3的比例转增股本，转增后公司股本增至56,550万股。2004年7月8日本公司以2003年年末总股本为基数，用资本公积按10:5的比例转增股本，转增后公司股本增至84,825万股，其中：国有法人股61,425万股，社会公众股23,400万股。2005年12月本公司进行股权分置改革，公司股权分置改革方案实施后，公司总股本仍为84,825万股，其中有限售条件股（国有法人股）共计53,937万股，无限售条件股（社会公众股）共计30,888万股。2006年4月，公司资本公积金转增股本25,447.50万股，转增完毕后，公司总股本为110,272.50万股，其中有限售条件股（国有法人股）共计70,118.10万股，无限售条件股（社会公众股）共计40,154.4万股。2007年1月，本公司以非公开发行股票方式募集资金，发行申请获得中国证券监督管理委员会（证监发行字[2007]3号）文件核准，此次募集，本公司收到缴纳的募集资金99,892万元，扣除发行费用401.28万元，实际募集资金99,490.72万元。其中新增股本22,100万股，增发完毕后，公司总股本为132,372.50万股，其中有限售条件股共计1.05万股，无限售条件股共计132,371.45万股。

2011年中国电力投资集团公司与大同煤矿集团有限责任公司签订《重组协议书》，先后取得了国务院国资委出具的国有资产权[2011]1449号文件和山西省国资委出具的晋国资产权函[2012]377号文件。2012年12月31日本公司收到中国电力投资集团公司和山西国际电力集团有限公司转来的《中国证券登记结算有限公司深圳分公司证券过户登记确认书》。中国电力投资集团公司、山西国际电力集团有限公司分别将其持有本公司18,500万股和11,413万股股份无偿划转给山西省人民政府国有资产监督管理委员会，本次股份无偿划转已完成过户登记手续。根据本公司与大同煤矿集团有限责任公司签订的《发行股份购买资产协议》，经中国证券监督管理委员会证监许可[2012]1741号《关于核准山西漳泽电力股份有限公司向大同煤矿集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司非公开发行股份68,001.28万股，发行价格3.55元/股，收购大同煤矿集团有限责任公司持有的同煤大唐塔山发电有限责任公司60%股权、大同煤矿集团同华发电有限公司（现已更名为山西漳电同华发电有限公司）95%股权、同煤国电王坪发电有限责任公司60%股权、大同煤矿集团大唐热电有限公司88.98%股权，2013年2月1日完成股份登记手续。同时本公司以非公开发行股票方式募集资金，2013年4月3日发行新股25,000万股，募集资金80,000万元，扣除发行费用4,200万元，实际募集资金75,800万元。

截至2014年12月31日，本公司变更后股本2,253,737,800.00元，其中：大同煤矿集团有限责任公司出资人民币680,012,800.00元，占股本总额的30.17%；山西省人民政府国有资产监督管理委员会出资人民币299,130,000.00元，占股本总额的13.27%；中国电力投资集团公司出资人民币294,758,170.00元，占股本总额的13.08%；山西国际电力集团有限公司出资人民币181,606,580.00元，占股本总额的8.06%；长江证券股份有限公司出资人民币80,000,000.00元，占股本总额的3.55%；其他股东出资人民币718,230,250.00元，占股本总额的31.87%。

本公司2014年度纳入合并范围的子公司共14户，本公司本年度合并范围比上年度增加7户，减少0户，分别是：山西漳泽电力工程有限公司、山西漳泽电力燃料有限公司、山西漳电蒲洲热电有限公司、山西漳泽电力节能技术有限公司、山西漳电同兴发电有限公司、漳泽电力平顺新能源有限公司、山西漳泽电力新能源投资有限公司。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具和投资性房地产外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司财务报表以持续经营假设为基础编制，根据实际发生的交易和事项，按照财政部于2006年2月15日颁布的《企业会计准则——基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一

般规定》（2014年修订）的披露规定编制。

五、重要会计政策及会计估计

本公司及各子公司主要从事电力生产经营。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认、建造合同完工百分比确定等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本节“收入”各项描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2014年12月31日的财务状况及2014年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合

并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子

公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见财务报告“长期股权投资”或“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

(2) 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益并计入资本公积。

(3) 外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，列入股东权益“外币报表折算差额”项目；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

10、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

(1) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

(2) 金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产均为交易性金融资产。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A.取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售或回购；B.属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；C.属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

交易性金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

② 持有至到期投资

是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③ 贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④ 可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益并计入资本公积，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

(3) 金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

② 可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时,表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过20%;“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过12个月,持续下跌期间的确定依据为账面价值低于公允价值。

可供出售金融资产发生减值时,将原计入资本公积的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益,该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后,期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复,且客观上与确认该损失后发生的事项有关,原确认的减值损失予以转回,可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益,可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资,或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失,不予转回。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产,予以终止确认:①收取该金融资产现金流量的合同权利终止;②该金融资产已转移,且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方;③该金融资产已转移,虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,但是放弃了对该金融资产控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,且未放弃对该金融资产的控制的,则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产,并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度,是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊,并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产,或将持有的金融资产背书转让,需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的,终止确认该金融资产;保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,不终止确认该金融资产;既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,则继续判断企业是否对该资产保留了控制,并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

(5) 金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债,以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,相关的交易费用直接计入当期损益,对于其他金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量,公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

② 其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债,按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③ 财务担保合同及贷款承诺

不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同,或没有指定为以公允价值计量且其变动计入损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺,以公允价值进行初始确认,在初始确认后按照《企业会计准则第13号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

(6) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(7) 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。除指定为套期工具且套期高度有效的衍生工具，其公允价值变动形成的利得或损失将根据套期关系的性质按照套期会计的要求确定计入损益的期间外，其余衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

(9) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	1000 万元以上
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄分析法计提坏账准备	账龄分析法
个别认定法计提坏账准备	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	0.00%	0.00%
1—2 年	5.00%	5.00%

2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	40.00%	40.00%
4—5 年	60.00%	60.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
个别认定法	0.00%	0.00%

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	本公司对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备
坏账准备的计提方法	有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备

12、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括燃料、原材料、事故备品、低值易耗品等。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

包装物

摊销方法：一次摊销法

13、划分为持有待售资产

若某项非流动资产在其当前状况下仅根据出售此类资产的惯常条款即可立即出售，本公司已就处置该项非流动资产作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让将在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，自划分为持有待售之日起不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组。如果处置组是一个《企业会计准则第8号——资产减值》所定义的资产组，并且按照该准则的规定将企业合并中取得的商誉分摊至该资产组，或者该处置组是资产组中的一项经营，则该处置组包括企业合并中所形成的商誉。

被划分为持有待售的单项非流动资产和处置组中的资产，在资产负债表的流动资产部分单独列报；被划分为持有待售的处置组中的与转让资产相关的负债，在资产负债表的流动负债部分单独列报。

某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，本公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者进行计量：（1）该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；（2）决定不再出售之日的可收回金额。

14、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和

的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

(2) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本公司2007年1月1日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资,如存在与该投资相关的股权投资借方差额,按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时,因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整资本公积,资本公积不足冲减的,调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中,母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资,处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益;母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的,按“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置,对于处置的股权,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资,处置后的剩余股权仍采用权益法核算的,在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益,按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资,处置后剩余股权仍采用成本法核算的,其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益,采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,并按比例结转当期损益;因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的,在编制个别财务报表时,处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的,改按权益法核算,并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整;处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的,改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理,其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前,因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益,在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中,处置后的剩余股权采用权益法核算的,其他综合收益和其他所有者权益按比例结转;处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的,其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的,处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算,其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益,在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益,在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权,如果上述交易属于一揽子交易的,将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理,在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额,先确认为其他综合收益,到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值,或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外,对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物,若董事会(或类似机构)作出书面决议,明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的,也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出,如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成

本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.13
机器设备	年限平均法	4-30	0-5	3.17-23.75
电子设备	年限平均法	5	0	20
运输设备	年限平均法	6	5	15.83

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

17、在建工程

(1) 在建工程的类别

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

(2) 借款费用资本化期间

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

(3) 暂停资本化期间

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资

收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

19、生物资产

生物资产应当按照成本进行初始计量。外购生物资产的成本，包括购买价款、相关税费、运输费、保险费以及可直接归属于购买该资产的其他支出。每年年度终了对生产性生物资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。有确凿证据表明由于遭受自然灾害、病虫害、动物疫病侵袭或市场需求变化等原因，使消耗性生物资产的可变现净值或生产性生物资产的可收回金额低于其账面价值的，应当按照可变现净值或可收回金额低于账面价值的差额，计提生物资产跌价准备或减值准备，并计入当期损益。

20、油气资产

矿区权益分为探明矿区权益和未探明矿区权益。探明矿区，是指已发现探明经济可采储量的矿区；未探明矿区，是指未发现探明经济可采储量的矿区。

探明经济可采储量，是指在现有技术和经济条件下，根据地质和工程分析，可合理确定的能够从已知油气藏中开采的油气数量。为取得矿区权益而发生的成本应当在发生时予以资本化。采用产量法对探明矿区权益计提折耗。采用产量法计提折耗的，折耗额按照单个矿区计算。

21、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

项目	预计使用寿命	依据
土地	50年	土地使用权证
软件	2-10年	有合同约定的按照合同约定，无合同约定的按预计使用年限

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(4) 无形资产减值准备的计提

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(5) 内部研究开发支出会计政策

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

22、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，

如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉,在进行减值测试时,将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的,确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值,再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重,按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认,以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

23、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

24、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划及设定受益计划。其中设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等,相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系,或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议,在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时,和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日,确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的,按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等,在符合预计负债确认条件时,计入当期损益(辞退福利)。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利,符合设定提存计划的,按照设定提存计划进行会计处理,除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

25、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

26、股份支付

（1）股份支付的种类

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公

司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

27、收入

（1）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

本公司属于发电行业，在生产电力的同时即实现了销售，执行政府下发价格文件，在月末按上网电量与客户结算销售收入。

热力销售收入的确认，根据当月销售热量，执行政府下发价格文件，月末与客户结算销售热力收入。

CDM收入的计算，首先双方签订核证减排量购买协议，实际发电后联合国签发减排量文件，聘请第三方核实并出具核查确认报告，按当天欧元汇率计算收入，实际收到回款时确认收入实现。成本的组成包括CDM基金（中国政府2%年度收益分配）、核查成本费用、项目文件编制费、注册费、监测费等，按实际发生时计入成本项目。

（2）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已完工作的测量确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

（3）建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按实际测定的完工进度确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：①合同总收入能够可靠地计量；②与合同相关的经济利益很可能流入企业；③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计，但合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的，按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和费用。

合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。

（4）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

（5）利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

28、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

(1) 应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；(2) 所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；(3) 相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；(4) 根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本公司将与形成长期资产无关的其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

30、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

①本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

②本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

31、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
<p>执行《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》之前，本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的股权投资，作为长期股权投资并采用成本法进行核算。执行《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》后，本公司将对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的股权投资作为可供出售金融资产核算。本公司采用追溯调整法对上述会计政策变更进行会计处理。</p>	<p>由董事会批准。</p>	<p>对2014年1月1日资产负债表的影响：长期股权投资减少4,000,000元，可供出售金融资产增加4,000,000元。</p>

因执行新企业会计准则导致的会计政策变更

2014年初，财政部分别以财会[2014]6号、7号、8号、10号、11号、14号及16号发布了《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第30号——财务报表列报（2014年修订）》、《企业会计准则第9号——职工薪酬（2014年修订）》、《企业会计准则第33号——合并财务报表（2014年修订）》、《企业会计准则第40号——合营安排》、《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》及《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》，要求自2014年7月1日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行，鼓励在境外上市的企业提前执行。同时，财政部以财会[2014]23号发布了《企业会计准则第37号——金融工具列报（2014年修订）》（以下简称“金融工具列报准则”），要求在2014年年度及以后期间的财务报告中按照该准则的要求对金融工具进行列报。本公司于2014年7月1日开始执行前述除金融工具列报准则以外的7项新颁布或修订的企业会计准则，在编制2014年年度财务报告时开始执行金融工具列报准则，并根据各准则衔接要求进行了调整，对当期和列报前期财务报表项目及金额的影响如下：

《企业会计准则第2号——长期股权投资》：

执行《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》之前，本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的股权投资，作为长期股权投资并采用成本法进行核算。执行《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》后，本公司将对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的股权投资作为可供出售金融资产核算。本公司采用追溯调整法对上述会计政策变更进行会计处理。

执行《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》之前，本公司对合营和联营企业因接受其他股东单方面增资而导致本公司所占股权比例稀释但所享有权益份额增加，且仍对其保持共同控制或重大影响的情形，在权益法核算时，视同部分处置该合营或联营企业股权，按新的持股比例确认归属于本公司的被投资单位增发股份导致的净资产增加份额，与应结转持股比例下降部分的长期股权投资账面价值之间的差额计入当期损益。执行《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》之后，本公司在权益法核算时，对于此类情形，将本公司在被投资企业净资产中所享有权益份额的增加额计入资本公积，该部分资本公积可在后续处置该联营、合营企业股权时按比例或者全部转入处置当期的投资收益。本公司采用追溯调整法对上述会计政策变更进行会计处理。

《企业会计准则第9号——职工薪酬》：

执行《企业会计准则第9号——职工薪酬（2014年修订）》之前，对于辞退福利，在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。执行《企业会计准则第9号——职工薪酬（2014年修订）》后，辞退福利的会计政策详见财务报告。本公司采用追溯调整法对上述会计政策变更进行会计处理，

《企业会计准则第37号——金融工具列报》：

《企业会计准则第37号——金融工具列报（2014年修订）》增加了有关抵销的规定和披露要求，增加了金融资产转移的披露要求，修改了金融资产和金融负债到期期限分析的披露要求。本财务报表已按该准则进行列报，并对可比年度财务报表附注的披露进行了相应调整。

《企业会计准则第30号——财务报表列报》：

《企业会计准则第30号——财务报表列报（2014年修订）》将其他综合收益划分为两类：(1)以后会计期间不能重分类进损益的其他综合收益项目；(2)以后会计期间在满足特定条件时将重分类进损益的其他综合收益项目，同时规范了持有待售等项目的列报。本财务报表已按该准则的规定进行列报，并对可比年度财务报表的列报进行了相应调整。

《企业会计准则第39号——公允价值计量》：

《企业会计准则第39号——公允价值计量》规范了公允价值的计量和披露。采用《企业会计准则第39号——公允价值计量》未对财务报表项目的计量产生重大影响，但将导致企业在财务报表附注中就公允价值信息作出更广泛的披露。本财务报表已按该准则的规定进行披露。

《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》：

《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》适用于企业在子公司、合营安排、联营和未纳入合并财务报表范围的结构化主体中权益的披露。采用《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》将导致企业在财务报表附注中作出更广泛的披露。本财务报表已按该准则的规定进行披露，并对可比年度财务报表的附注进行了相应调整。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

32、其他

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

(1) 收入确认——建造合同

在建造合同结果可以可靠估计时，本公司采用完工百分比法在资产负债表日确认合同收入。合同的完工百分比是依照本财务报告中“收入确认方法”所述方法进行确认的，在执行各该建造合同的各会计年度内累积计算。

在确定完工百分比、已发生的合同成本、预计合同总收入和总成本，以及合同可回收性时，需要作出重大判断。项目管理层主要依靠过去的经验和工作作出判断。预计合同总收入和总成本，以及合同执行结果的估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

(2) 租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第21号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

（3）坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

（4）存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（5）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。

（6）持有至到期投资

本公司将符合条件的有固定或可确定还款金额和固定到期日且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产归类为持有至到期投资。进行此项归类工作需涉及大量的判断。在进行判断的过程中，本公司会对其持有该类投资至到期日的意愿和能力进行评估。除特定情况外（例如在接近到期日时出售金额不重大的投资），如果本公司未能将这些投资持有至到期日，则须将全部该类投资重分类至可供出售金融资产，且在本会计年度及以后两个完整的会计年度内不得再将该金融资产划分为持有至到期投资。如出现此类情况，可能对财务报表上所列报的相关金融资产价值产生重大的影响，并且可能影响本公司的金融工具风险管理策略。

（7）持有至到期投资减值

本公司确定持有至到期投资是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断。发生减值的客观证据包括发行方发生严重财务困难使该金融资产无法在活跃市场继续交易、无法履行合同条款（例如，偿付利息或本金发生违约）等。在进行判断的过程中，本公司需评估发生减值的客观证据对该项投资预计未来现金流的影响。

（8）可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

（9）非金融非流动资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现

率确定未来现金流量的现值。

(10) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(11) 开发支出

确定资本化的金额时，本公司管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

(12) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(13) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(14) 内部退养福利及补充退休福利

本公司内部退养福利和补充退休福利费用支出及负债的金额依据各种假设条件确定。这些假设条件包括折现率、平均医疗费用增长率、内退人员及离退人员补贴增长率和其他因素。实际结果和假设的差异将在发生时立即确认并计入当年费用。尽管管理层认为已采用了合理假设，但实际经验值及假设条件的变化仍将影响本公司内部退养福利和补充退休福利的费用及负债余额。

(15) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

(16) 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。本公司会与有资质的外部估价师紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税电力收入按 17%、热力收入按 13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	17%，13%
营业税	按应税营业额的 5% 计缴营业税。	5%

城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 5%、7% 计缴。	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额的 25% 计缴。	25%

2、税收优惠

子公司山西漳电大唐热电有限公司根据财税[2008]156号第四条规定，经大同市南郊区国家税务局国税通[2013]54号文件批准，对本公司资源综合利用产品增值税实行即征即退50%的优惠政策，本期退税金额为10,375,486.15元。

子公司山西漳电大唐塔山发电有限公司根据《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税的问题的规定》（国税地字[1989]13号）的规定，经大同市南郊区地方税务局发《南郊区地方税务局关于同煤大唐塔山发电有限责任公司申请减免灰场土地使用税的批复》（南地税函[2013] 10号）文批准，免征本公司2014年度灰场用地城镇土地使用税共计2,030,347.98元。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	290,392.75	19,045.83
银行存款	2,831,699,002.59	1,910,052,804.18
其他货币资金	236,934,551.39	
合计	3,068,923,946.73	1,910,071,850.01

其他货币资金 236,934,551.39 元为本公司向银行申请承兑汇票保证金。

2、衍生金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	期末余额	期初余额
日元贷款保值交易		14,632,331.00
合计		14,632,331.00

本公司交易性金融资产系衍生金融工具（掉期交易），即根据本公司与中国光大银行签订的《山西漳泽电力股份有限公司日元贷款保值交易委托书》，中国光大银行将根据本公司的委托代其进行工行日元贷款保值交易，一旦交易达成将不能撤销，双方即受到交易项下的所有权利与义务的约束。交易生效日：2007年9月20日，交易到期日：2014年4月27日。

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	86,071,629.05	54,903,545.16
合计	86,071,629.05	54,903,545.16

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	66,707,042.00	
合计	66,707,042.00	

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,331,344,149.50	100.00%	1,272,094.74	0.10%	1,330,072,054.76	1,445,790,819.76	100.00%			1,445,790,819.76
合计	1,331,344,149.50	100.00%	1,272,094.74		1,330,072,054.76	1,445,790,819.76	100.00%			1,445,790,819.76

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			

5 年以上	1,272,094.74	1,272,094.74	100.00%
合计	1,272,094.74	1,272,094.74	100.00%

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

组合名称	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
国网山西省电力公司	879,018,235.44		
山西华泽铝电有限公司	194,802,428.78		
长治市惠城热力有限公司	76,226,867.38		
临汾海姿供气供热有限公司	27,148,770.00		
中电华益实业集团有限公司	23,038,840.58		
侯马市亿众供热有限公司	16,580,406.59		
大同煤矿集团永济热电有限公司	11,127,674.29		
永济市供热公司	10,836,280.28		
其他往来单位	91,292,551.42		
合计	1,330,072,054.76		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 1,272,094.74 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为 1,200,235,142.18 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 90.15%，未计提坏账准备。

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
国网山西省电力公司	非关联方	879,018,235.44	1 年以内	66.02
山西华泽铝电有限公司	联营企业	194,802,428.78	1 年以内	14.63
长治市惠城热力有限公司	非关联方	76,226,867.38	1 年以内及 1 至 2 年	5.73
临汾海姿供气供热有限公司	非关联方	27,148,770.00	1 年以内	2.04
中电华益实业集团有限公司	关联方	23,038,840.58	1 年以内及 5 年以内	1.73
合计		1,200,235,142.18		90.15

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	136,745,181.26	59.09%	233,721,179.67	78.13%
1 至 2 年	2,825,016.26	1.22%	747,342.51	0.25%
2 至 3 年	33,427,041.61	14.44%	464,250.00	0.16%
3 年以上	58,419,286.62	25.24%	64,226,581.31	21.47%
合计	231,416,525.75	--	299,159,353.49	--

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	与本公司关系	金额	预付时间	未结算原因
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司 梨园河煤矿	合并范围外关联方	48,619,897.40	2014 年	未结算
江苏省电力建设第一工程公司	非关联方	48,200,000.00	2014 年	预付工程款
山西坤利通煤炭运销有限公司	非关联方	24,749,025.37	2011 年	未结算
渤海电煤经销有限公司	非关联方	22,503,643.89	2009 年	合同未执行完毕
长治市融利能源有限公司	非关联方	18,657,755.60	2009 年	合同未执行完毕
合计		162,730,322.26		

6、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	549,548,718.29	98.68%	101,545,75	13.17%	549,447,172.54	3,018,865,044.20	99.75%	43,867.74		3,018,821,176.46

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	7,367,701.34	1.32%	7,367,701.34	100.00%		7,367,701.34	0.25%	7,367,701.34	100.00%	
合计	556,916,419.63	100.00%	7,469,247.09		549,447,172.54	3,026,232,745.54	100.00%	7,411,569.08		3,018,821,176.46

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
	338,142.49		
1 年以内小计	338,142.49		
1 至 2 年	408,910.26	81,782.05	5.00%
2 至 3 年	6,707.38	2,682.95	20.00%
3 年以上	23,788.13	19,763.70	
3 至 4 年	6,707.38	2,682.95	40.00%
4 至 5 年			60.00%
5 年以上	17,080.75	17,080.75	100.00%
合计	770,840.88	101,545.75	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用个别认定法计提坏账准备的其他应收款

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
交银金融租赁有限责任公司	122,084,788.06		
招银金融租赁有限公司	50,000,000.00		
兴业金融租赁有限责任公司	50,000,000.00		
山西邦达矿业有限公司	39,000,000.00		
中电华益实业集团有限公司	35,000,000.00		

华夏金融租赁有限公司	32,000,000.00		
大同煤矿集团娘子关发电有限公司	27,670,900.00		
同煤集团塔山二期筹备处	22,258,988.00		
阳泉市宏基苑房地产开发有限公司	20,000,000.00		
山西邦达神龙煤业有限公司	17,741,662.94		
浦银金融租赁股份有限公司	15,000,000.00		
大同煤矿集团有限责任公司财务处	12,304,773.85		
中国电力投资集团有限公司华北分公司	10,517,885.37		
其他	95,198,879.19		
合计	548,777,877.41		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 77,678.01 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	269,084,788.06	140,000,000.00
煤矿投资款	76,741,662.94	
前期项目	67,653,139.89	2,732,414,165.52
借款	45,517,885.37	
内部银行存款	12,304,773.85	
股权转让款		119,800,000.00
其他往来款	85,614,169.52	34,018,580.02
合计	556,916,419.63	3,026,232,745.54

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
交银金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	80,000,000.00	1-2 年	14.36%	
招银金融租赁有限公司	融资租赁保证金	50,000,000.00	1-2 年	8.98%	
兴业金融租赁有限	融资租赁保证金	50,000,000.00	1-2 年	8.98%	

责任公司					
山西邦达矿业有限公司	煤矿投资款	39,000,000.00	5 年以上	7.00%	
中电华益实业集团有限公司	借款	35,000,000.00	1-2 年	6.28%	
合计	--	254,000,000.00	--	45.60%	

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	755,163,146.69	1,491,489.98	753,671,656.71	708,444,141.72	1,491,489.98	706,952,651.74
在产品	13,672,795.62		13,672,795.62			
周转材料	357,915.61		357,915.61	1,524,456.81		1,524,456.81
合计	769,193,857.92	1,491,489.98	767,702,367.94	709,968,598.53	1,491,489.98	708,477,108.55

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,491,489.98					1,491,489.98
合计	1,491,489.98					1,491,489.98

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应交增值税重分类	315,807,710.73	333,517,061.32
预缴企业所得税	10,470,373.15	
合计	326,278,083.88	333,517,061.32

9、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00
按成本计量的	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00
合计	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
朔州煤电王坪精煤有限责任公司	4,000,000.00			4,000,000.00					20.00%	
赛迪网络信息技术有限公司	19,866,480.00			19,866,480.00	19,866,480.00			19,866,480.00	12.00%	
合计	23,866,480.00			23,866,480.00	19,866,480.00			19,866,480.00	--	

(3) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分类	期初已计提减值余额	本期计提	其中：从其他综合收益转入	本期减少	其中：期后公允价值回升转回	期末已计提减值余额
可供出售权益工具	19,866,480.00					19,866,480.00
合计	19,866,480.00					19,866,480.00

10、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
山西华泽铝电有限责任公司	669,967,945.80			-97,267,929.16						572,700,016.64	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	144,804,966.90			49,908,340.58						194,713,307.48	
山西漳泽电力燃料有限公司	61,348,604.92								-61,348,604.92		
山西漳泽电力工程有限公司	49,396,476.44								-49,396,476.44		
山西天和盛煤焦有限公司		7,300,099.25		-816,886.85						6,483,212.40	
小计	925,517,994.06	7,300,099.25		-48,176,475.43					-110,745,081.36	773,896,536.52	
合计	925,517,994.06	7,300,099.25		-48,176,475.43					-110,745,081.36	773,896,536.52	

公司本年进一步取得大同煤矿集团同煤电力燃料有限公司和大同煤矿集团同煤电力工程有限公司全部股权,采用成本法核算。山西漳泽电力燃料有限公司持有山西天和盛煤焦有限公司 49% 股份,采用权益法核算。

11、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	12,959,157.78			12,959,157.78
2. 本期增加金额				

(1) 外购				
(2) 存货\固定资产 \在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	12,959,157.78			12,959,157.78
(1) 处置				
(2) 其他转出	12,959,157.78			12,959,157.78
4.期末余额				
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	6,007,763.91			6,007,763.91
2.本期增加金额				
(1) 计提或摊销				
3.本期减少金额	6,007,763.91			6,007,763.91
(1) 处置				
(2) 其他转出	6,007,763.91			6,007,763.91
4.期末余额				
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值				
2.期初账面价值	6,951,393.87			6,951,393.87

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

12、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	6,138,140,430.03	19,241,114,474.31		124,097,811.48		25,503,352,715.82
2.本期增加金额	415,144,261.84	3,309,168,145.62		35,998,120.27		3,760,310,527.73
(1) 购置		26,594,746.47		13,551,668.16		40,146,414.63
(2) 在建工程转入	389,681,514.42	3,226,312,049.77		4,668,884.67		3,620,662,448.86
(3) 企业合并增加	12,503,589.64	56,261,349.38		17,777,567.44		86,542,506.46
(4) 投资性房地产转入	12,959,157.78					12,959,157.78
3.本期减少金额	81,519,483.61	1,146,341,312.04		14,905,519.61		1,242,766,315.26
(1) 处置或报废	80,042,826.04	1,087,808,444.72		14,905,519.61		1,182,756,790.37
(2) 转入在建工程	1,476,657.57	58,532,867.32				60,009,524.89
4.期末余额	6,471,765,208.26	21,403,941,307.89		145,190,412.14		28,020,896,928.29
二、累计折旧						
1.期初余额	1,808,854,072.30	7,013,980,590.92		82,789,223.27		8,905,623,886.49
2.本期增加金额	271,969,913.59	1,015,905,198.47		21,324,854.43		1,309,199,966.49
(1) 计提	257,495,382.02	959,971,722.61		11,334,289.28		1,228,801,393.91
(2) 在建工程转入	8,466,767.66	55,569,130.51		8,680,917.47		72,716,815.64
(3) 企业合并增加		364,345.35		1,309,647.68		1,673,993.03
(4) 投资性房地产转入	6,007,763.91					6,007,763.91
3.本期减少金额	13,386,205.64	359,352,400.03		12,722,671.27		385,461,276.94
(1) 处置或报废	12,118,242.61	337,771,754.20		12,722,671.27		362,612,668.08
(2) 转入在建工程	1,267,963.03	21,580,645.83				1,267,963.03
4.期末余额	2,067,437,780.25	7,670,533,389.36		91,391,406.43		9,829,362,576.04
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						

3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	4,404,327,428.01	13,733,407,918.53		53,799,005.71	18,191,534,352.25
2.期初账面价值	4,329,286,357.73	12,227,133,883.39		41,308,588.21	16,597,728,829.33

(2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	3,308,230,310.82	429,195,571.73		2,879,034,739.09

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	7,007,481.43

13、在建工程**(1) 在建工程情况**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
塔山发电技改项目	46,754,574.40		46,754,574.40	4,443,933.77		4,443,933.77
大唐热电项目改造	38,461,538.48		38,461,538.48	27,000,000.00		27,000,000.00
临汾热电二期 2×300MW 项目	12,533,578.34		12,533,578.34	1,761,917,191.71		1,761,917,191.71
侯马 2×300MW 热电联产工程	633,752,095.99		633,752,095.99	1,120,735,509.35		1,120,735,509.35
漳泽发电 2×1000MW 项目	281,881,601.34		281,881,601.34	197,574,806.57		197,574,806.57

永济 2*35 万千瓦 热电联产工程	471,154,989.85		471,154,989.85			
同兴发电 2*660MW 超临 界空冷机组建设	438,734,050.47		438,734,050.47			
新能源 20MWp 光伏项目	27,819,643.70		27,819,643.70			
其他项目	384,467,013.57		384,467,013.57	466,290,675.84	8,890,779.06	457,399,896.78
合计	2,335,559,086.14		2,335,559,086.14	3,577,962,117.24	8,890,779.06	3,569,071,338.18

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定 资产金额	本期其他 减少金额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例	工程进 度	利息资 本化累 计金额	其中：本 期利息 资本化 金额	本期利 息资本 化率	资金来 源
临汾热 电 2×300M W 热电 联产	28.49	1,761,91 7,191.71	65,347,0 19.20	1,814,73 0,632.57		12,533,5 78.34	97.49%	99.02	444,116, 614.77	7,391,54 4.32	6.00%	金融机 构贷款
侯马热 电 2*300M W 热电 联产工 程	30.66	1,120,73 5,509.35	1,100,37 4,968.40	1,587,35 8,381.76		633,752, 095.99	87.92%	98.10	209,887, 331.03	96,835,0 33.35	6.30%	金融机 构贷款
漳泽发 电 2×1000 MW 项 目	78.00	194,198, 296.72	87,683,3 04.62			281,881, 601.34	3.61%	3.61	10,698,1 85.59	9,646,81 4.26	6.00%	金融机 构贷款
永济 2*35 万 千瓦热 电联产 工程	29.40		471,154, 989.85			471,154, 989.85	16.03%	64.63	35,213,1 92.89	35,213,1 92.89	7.00%	金融机 构贷款
同兴发 电 2*660M	56.47		444,508, 523.75	5,774,47 3.28		438,734, 050.47	7.87%	7.63	36,071,0 56.47	36,071,0 56.47	5.60%	其他

W 超临界空冷机组建设												
合计	223.02	3,076,850,997.78	2,169,068,805.82	3,407,863,487.61		1,838,056,315.99	--	--	735,986,380.75	185,157,641.29		--

14、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专用材料	29,707,096.33	4,648,083.43
专用设备	206,316,190.92	80,612,637.78
为生产准备的工具及器具	45,925.83	51,737.80
其他		22,986,390.00
合计	236,069,213.08	108,298,849.01

15、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备		32,217,689.09
运输设备	4,599.00	
合计	4,599.00	32,217,689.09

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,309,870,326.50		1,910,840.58	16,666,433.60	1,328,447,600.68
2.本期增加金额	7,486,000.00			5,953,898.64	13,439,898.64
(1) 购置	7,486,000.00			3,958,519.74	11,444,519.74
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加				246,088.32	246,088.32
(4) 类别调整				1,749,290.58	1,749,290.58

3.本期减少金额	18,020,853.97		1,910,840.58		19,931,694.55
(1) 处置	18,020,853.97		161,550.00		18,182,403.97
(2) 类别调整			1,749,290.58		1,749,290.58
4.期末余额	1,299,335,472.53			22,620,332.24	1,321,955,804.77
二、累计摊销					
1.期初余额	89,076,789.59		245,350.96	13,039,426.11	102,361,566.66
2.本期增加金额	33,867,452.62		3,143.49	1,796,900.17	35,667,496.28
(1) 计提	33,867,452.62		3,143.49	1,540,621.58	35,411,217.69
(2) 企业合并增加				127,760.69	127,760.69
(3) 类别调整				128,517.90	128,517.90
3.本期减少金额	1,268,745.88		248,494.45		1,517,240.33
(1) 处置	1,268,745.88		119,976.55		1,388,722.43
(2) 类别调整			128,517.90		128,517.90
4.期末余额	121,675,496.33			14,836,326.28	136,511,822.61
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,177,659,976.20			7,784,005.96	1,185,443,982.16
2.期初账面价值	1,220,793,536.91		1,665,489.62	3,627,007.49	1,226,086,034.02

17、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
反向购买	73,278,746.55					73,278,746.55
合计	73,278,746.55					73,278,746.55

18、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
融资租赁手续费	37,338,590.65	80,957,264.97	11,677,995.96		106,617,859.66
道路使用补偿费		480,000.00	12,000.00		468,000.00
委托贷款手续费		3,297,000.00	515,913.04		2,781,086.96
车辆租赁费		1,825,775.00	923,475.00		902,300.00
装修费		442,705.41	27,640.35		415,065.06
合计	37,338,590.65	87,002,745.38	13,157,024.35		111,184,311.68

19、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	30,099,311.81	7,524,827.96	37,279,859.92	9,319,964.98
可抵扣亏损	676,858,646.93	169,214,661.73	364,188,244.84	91,047,061.21
递延收益	42,893,258.32	10,723,314.58	50,861,174.80	12,715,293.70
应付工资	16,141,000.00	4,035,250.00	431,000.00	107,750.00
合计	765,992,217.06	191,498,054.27	452,760,279.56	113,190,069.89

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,084,334,927.40	271,083,731.84	973,923,102.80	243,480,775.70
交易性金融资产的公允价值变动			14,632,331.00	3,658,082.75
合计	1,084,334,927.40	271,083,731.84	988,555,433.80	247,138,858.45

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		191,498,054.27		113,190,069.89
递延所得税负债		271,083,731.84		247,138,858.45

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	649,540,530.31	1,138,238,959.98
合计	649,540,530.31	1,138,238,959.98

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2015 年		375,828,904.78	未经税务机关审核
2016 年	649,540,530.31	762,410,055.20	未经税务机关审核
合计	649,540,530.31	1,138,238,959.98	--

20、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付工程设备款	839,180,971.05	
合计	839,180,971.05	

21、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	100,000,000.00	200,000,000.00
保证借款	40,000,000.00	439,848,348.35
信用借款	3,160,000,000.00	4,920,000,000.00
合计	3,300,000,000.00	5,559,848,348.35

注：①100,000,000.00元国家开发银行山西太原分行质押借款，担保方式为质押本公司以享有的漳泽发电分公司4×210MW机组的电费收费权及其项下的全部收益。

②40,000,000.00元浦发银行朔州分行保证借款，担保方式为山西漳泽电力股份有限公司提供担保。

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	40,500,000.00	36,539,707.18
银行承兑汇票	285,777,729.52	
合计	326,277,729.52	36,539,707.18

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	1,859,089,509.73	2,569,004,040.64
工程款	403,652,848.49	263,191,120.96
设备款	118,951,991.92	98,042,743.00
修理费	32,768,304.91	114,638,403.04
外委项目费用	120,108,855.32	125,100,127.11
保证金	42,005,274.09	31,071,140.91
其他	87,935,556.56	152,710,623.34
合计	2,664,512,341.02	3,353,758,199.00

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大同煤矿集团大唐塔山煤矿有限公司	268,373,023.12	逐步结算中
河北电力设计院	46,685,700.00	逐步结算中
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司宋庄集运站	31,633,185.03	逐步结算中
大同煤矿集团朔州煤电有限公司	24,900,014.81	未到结算期
山西海姿焦化有限公司	20,000,000.00	工程未完工
东方锅炉(集团)股份有限公司	18,145,700.43	未到结算期
山西潞安环保能源开发股份有限公司	16,914,495.22	尚未结算
北京国能中电节能环保技术有限责任公司	16,109,668.17	未到结算期
河津煤运有限公司	15,867,269.55	未结算
山东三融环保工程有限公司	9,958,284.24	未到结算期
合计	468,587,340.57	--

24、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电费	14,556.09	23,645.98
热费	1,336,956.19	748,980.26
货款	71,956,690.72	93,500.00
检修费	50,000.00	
合计	73,358,203.00	866,126.24

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
永济市凯通印染有限责任公司	670,935.97	尚未结算
永济市创拓新型建材有限公司	50,000.00	尚未结算
武汉鸿鼎源工贸有限公司	9,059,338.43	尚未结算
合计	9,780,274.40	--

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	23,555,919.26	981,105,725.81	948,720,905.74	55,940,739.33
二、离职后福利-设定提存计划	22,710,673.60	162,121,461.31	154,435,583.19	30,396,551.72
合计	46,266,592.86	1,143,227,187.12	1,103,156,488.93	86,337,291.05

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	436,556.00	687,122,071.86	671,843,071.86	15,715,556.00
2、职工福利费		85,377,051.24	85,377,051.24	
3、社会保险费	5,049,677.92	45,676,849.80	40,801,792.85	9,924,734.87
其中：医疗保险费	3,102,486.59	33,061,864.44	29,673,391.13	6,490,959.90
工伤保险费	1,687,790.80	9,024,529.54	8,085,596.67	2,626,723.67
生育保险费	254,794.53	3,528,585.82	2,976,329.05	807,051.30
医疗及储蓄保险	4,606.00	61,870.00	66,476.00	
4、住房公积金	5,288,737.71	63,000,145.84	58,556,723.34	9,732,160.21
5、工会经费和职工教育经费	12,764,781.63	27,791,536.30	22,931,077.68	17,625,240.25
8、其他-劳务费	16,166.00	72,138,070.77	69,211,188.77	2,943,048.00
合计	23,555,919.26	981,105,725.81	948,720,905.74	55,940,739.33

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	11,065,085.75	117,059,333.97	110,511,645.03	17,612,774.69
2、失业保险费	8,789,780.85	7,030,093.23	7,266,201.97	8,553,672.11
3、企业年金缴费	2,855,807.00	38,032,034.11	36,657,736.19	4,230,104.92
合计	22,710,673.60	162,121,461.31	154,435,583.19	30,396,551.72

本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司分别按员工基本工资的20%、2%每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	7,450,102.90	35,157,158.40
营业税	2,747,577.11	557,976.64
企业所得税	77,629,642.54	49,421,962.15
个人所得税	5,004,358.48	6,303,802.06
城市维护建设税	2,251,871.65	1,612,406.44
房产税	1,326,916.09	735,498.08
土地使用税	2,373,356.56	-149,461.60
教育费附加	1,545,382.18	2,377,888.33
其他税费	3,859,506.51	4,358,965.45
合计	104,188,714.02	100,376,195.95

27、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	22,360,765.03	27,721,132.55
企业债券利息	136,155,600.00	
短期借款应付利息	9,291,057.06	13,024,128.89
融资租赁应付利息	24,321,053.06	
合计	192,128,475.15	40,745,261.44

28、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	109,777,653.01	301,954,329.19
合计	109,777,653.01	301,954,329.19

应付中国电力投资集团公司股利109,384,862.76元计划于2015年支付。

29、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付保证金、押金、质保金等	504,590,722.19	3,021,109,230.03
应付往来款	110,487,309.79	7,567,302.64
应付工程款	83,245,087.54	
应付排污费	51,057,016.30	9,773,548.09
应付保险费	19,932,300.79	47,451,029.73
应付水电费	19,575,173.28	
应付材料费	16,794,292.23	
应付住房维修金	7,472,231.48	
应付物业管理费	7,101,178.73	
应付清灰费	5,796,026.05	
应付审计、咨询费	3,160,000.00	4,955,000.00
应付修理费等	2,412,427.54	34,867,404.63
应付离退休药费	1,935,794.40	
应付手续费	1,440,230.38	
应付土地使用权费用	1,425,178.23	6,470,178.23
其他	18,357,094.69	38,926,557.49
合计	854,782,063.62	3,171,120,250.84

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大同煤矿集团有限责任公司	36,657,410.13	逐步结算中
华西能源工业股份有限公司	28,396,500.00	未到结算期
大同煤矿实业总公司	25,000,000.00	逐步结算中
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	14,730,000.00	未到结算期
中国能源建设集团山西省电力建设三公司	12,822,089.90	未到结算期
中国能源建设集团山西省电力建设四公司	11,851,809.40	未到结算期
东方电气集团东方汽轮机有限公司	10,859,656.10	未到结算期
合计	140,317,465.53	--

30、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,763,500,000.00	1,335,297,709.80
一年内到期的长期应付款	476,848,296.68	14,554,874.98
合计	2,240,348,296.68	1,349,852,584.78

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	2,000,000,000.00	
合计	2,000,000,000.00	

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
山西漳泽电力股份有限公司 2014 年度第一期短期融资债券	1,000,000,000.00	2014 年 01 月 13 日	2015 年 01 月 12 日	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00					1,000,000,000.00

山西漳泽电力股份有限公司 2014 年度第二期短期融资债券	1,000,000,000.00	2014 年 04 月 09 日	2015 年 04 月 08 日	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00					1,000,000,000.00
合计	--	--	--	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00					2,000,000,000.00

32、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,158,000,000.00	4,011,000,000.00
抵押借款	175,000,000.00	310,000,000.00
保证借款	1,473,000,000.00	1,798,497,709.80
信用借款	4,014,154,557.95	4,642,363,646.36
减：一年内到期的长期借款	-1,763,500,000.00	-1,335,297,709.80
合计	8,056,654,557.95	9,426,563,646.36

长期借款分类的说明：

①1,940,000,000.00元中国工商银行股份有限公司原平支行长期借款、208,000,000.00元中国农业银行股份有限公司大同南郊支行长期借款、900,000,000.00元交通银行股份有限公司山西省支行长期借款担保方式为山西漳电同华发电有限公司以其收费权设定质押。

110,000,000.00元中国银行永济市支行长期借款，担保方式为本公司以享有蒲洲发电分公司2*31万千瓦机组电费收费权。

1,000,000,000.00元国家开发银行股份有限公司太原分行长期借款，担保方式为本公司以享有的侯马热电分公司2*30万千瓦热电联产工程项目的电费、热费收费权及其项下的全部收益为质押。

②175,000,000.00元中国工商银行股份有限公司临汾银苑支行长期借款，担保方式为以山西临汾热电厂的在建工程或固定资产设定抵押。建设期以在建工程为贷款设定抵押，项目建成后，以形成的全部固定资产及土地使用权设定抵押。

③310,000,000.00元中国工商银行股份有限公司临汾银苑支行长期借款，担保方式为大同煤矿集团有限责任公司提供保证。

517,000,000.00元中国工商银行大同市矿务局支行长期借款，担保方式为大同煤矿集团有限责任公司、国电电力发展股份有限公司按出资比例提供连带责任保证。

160,000,000.00元中国工商银行永济市支行长期借款，担保方式为中国电力投资集团公司提供保证。

90,000,000.00元中国建设银行股份有限公司长期借款，担保方式为中国电力投资集团公司提供保证。

60,000,000.00元中国工商银行大同市矿务局支行长期借款，担保方式为大同煤矿集团有限责任公司、山西国际大唐云冈热电有限责任公司提供连带责任保证。

336,000,000.00元渤海银行股份有限公司太原分行营业部长期借款，担保方式为山西漳泽电力股份有限公司提供保证。

33、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
非公开定向债券融资工具	1,000,000,000.00	
合计	1,000,000,000.00	

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
山西漳泽电力股份有限公司 2014 年度第一期非公开定向债券融资工具	1,000,000,000.00	2014 年 08 月 19 日	2019 年 08 月 18 日	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	25,861,100.00				1,000,000,000.00
合计	--	--	--	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	25,861,100.00				1,000,000,000.00

34、长期应付款

按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
节能减排专项资金	53,230,000.00	53,230,000.00
土地出让金	19,146,383.22	19,146,383.22
融资租赁设备款	3,291,772,499.88	1,429,394,885.24
减：一年内到期部分	-476,848,296.68	-14,554,874.98
合计	2,887,300,586.42	1,487,216,393.48

35、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	52,391,174.80		9,497,916.48	42,893,258.32	
合计	52,391,174.80		9,497,916.48	42,893,258.32	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
塔山电厂 2 号机组脱硫系统改造及优化项目资金	5,000,000.00		5,000,000.00			与收益相关
乌拉特中旗基建项目财政贷款贴息	1,727,003.96		107,327.88	1,619,676.08		与资产相关
漳泽发电分公司 5、6 号机脱硫专项资金	7,673,609.61		590,277.68		7,083,331.93	与资产相关
漳泽发电分公司 2×215MW 机组烟气脱硝改造	5,000,000.00		62,500.00		4,937,500.00	与资产相关
漳泽发电分公司 #3 发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目资金	1,530,000.00				1,530,000.00	与资产相关
漳泽发电分公司 3、4 号机脱硫专项资金	12,114,316.26		835,470.08		11,278,846.18	与资产相关
漳泽发电分公司污水站增容改造专项资金	540,350.91		38,596.48		501,754.43	与资产相关
漳泽发电分公司改供热专项资金	3,435,311.49		230,300.20		3,205,011.29	与资产相关
漳泽发电分公司 3#机高中压通流改造资金	3,549,195.49		237,934.88		3,311,260.61	与资产相关
漳泽发电分公司改供热补贴资金	7,500,000.00		500,000.00		7,000,000.00	与资产相关
漳泽发电分公司 5#机组通流改造专项资金	4,321,387.08		275,833.20		4,045,553.88	与资产相关

合计	52,391,174.80		7,878,240.40	1,619,676.08	42,893,258.32	--
----	---------------	--	--------------	--------------	---------------	----

①依据山西省经济和信息化委员会关于下达2013年山西省电力需求侧管理项目补贴资金计划的通知（晋经信电力字[2013]528号），2013年11月收到塔山电厂2号机组脱硫系统改造及优化项目资金5,000,000.00元，本年转入损益的金额为5,000,000.00元。

②乌拉特中旗基建项目财政贷款贴息（财政部关于拨付2008年基本建设贷款财政贴息资金的通知（财企[2008]256号））原值为2,341,700.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为107,327.88元。内蒙古分公司于2014年12月出售，递延收益剩余摊销金额一并处置。

③漳泽发电分公司5、6号机脱硫专项资金（山西省财政厅及山西省环境保护局关于下达2005年第一批省级环境保护专项治理资金补助预算的通知（晋财建[2005]52号））原值为12,750,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为590,277.68元，截至2014年12月31日，剩余受益期限为156个月。

④依据长治市财政局及长治市环境保护局关于下达2012年第二批省级环保专项资金预算的通知（长财建二[2012]197号），2012年收到漳泽发电分公司2×215MW机组烟气脱硝改造资金5,000,000.00万元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为62,500.00元，截至2014年12月31日，剩余受益期限为237个月。

⑤依据山西省财政厅关于下达2013年省级节能专项资金的通知（晋财建[2013]124号），本期收到漳泽发电分公司#3发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目资金1,530,000.00元。

⑥漳泽发电分公司3、4号机脱硫专项资金（长治市财政局、长治市环境保护局关于下达2007年第二批省级环保专项资金项目补助资金的通知，（长财综[2007]105号））原值为17,000,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为835,470.08元。截至2014年12月31日，剩余受益期限为164个月。

⑦漳泽发电分公司污水站增容改造专项资金（长治市财政局及长治市环境保护局关于下达2006年第二批污染治理项目市级环保专项资金的通知（长财综[2006]137号））原值为800,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为38,596.48元。截至2014年12月31日，剩余受益期限为156个月。

⑧漳泽发电分公司改供热专项资金（长治市财政局文件关于下达煤炭可持续发展基金基建支出预算的通知（长财建[2008]106号））原值为10,000,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为230,300.20元。截至2014年12月31日，剩余受益期限为179个月。

⑨漳泽发电分公司3#机高中压通流改造资金（财政部关于清算2007年和2008年节能技术改造财政奖励资金的通知（财建[2009]685号））原值为4,730,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为237,934.88元。截至2014年12月31日，剩余受益期限为179个月。

⑩漳泽发电分公司改供热专项资金（长治市财政局文件关于下达煤炭可持续发展基金基建支出预算的通知（长财建[2008]106号））原值为8,000,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为500,000.00元。截至2014年12月31日，剩余受益期限为180个月。

⑪漳泽发电分公司5#机组通流改造专项资金（国家发展和改革委员会关于下达2004年现役火电厂脱硫设施建设项目国家预算内专项资金（国债）投资计划（第一批）的通知（发改投资[2004]2896号））原值为5,230,000.00元，受益期限为240个月，本年转入损益的金额为275,833.20元。截至2014年12月31日，剩余受益期限为188个月。

36、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,253,737,800.00						2,253,737,800.00

37、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,396,070,829.38			1,396,070,829.38
其他资本公积	670,003,629.76	8,380,252.17		678,383,881.93
合计	2,066,074,459.14	8,380,252.17		2,074,454,711.31

本期其他资本公积增加的主要原因系本年公司新增子公司，被合并方账面净资产评估增值计入资本公积及本年对增值部分的折旧、摊销转回资本公积。

38、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	84,482,442.60	47,020,326.99		131,502,769.59
任意盈余公积	1,058,555.87			1,058,555.87
合计	85,540,998.47	47,020,326.99		132,561,325.46

根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	239,514,986.71	-86,597,827.61
调整后期初未分配利润	239,514,986.71	-86,597,827.61
加：本期归属于母公司所有者的净利润	550,546,960.42	455,454,318.06
减：提取法定盈余公积	47,020,326.99	49,281,769.18
应付普通股股利	17,095,677.37	80,059,734.56
期末未分配利润	725,945,942.77	239,514,986.71

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,140,530,957.15	8,158,151,963.05	8,319,052,371.64	6,671,164,321.25
其他业务	782,306,446.53	745,327,352.19	832,061,697.79	826,626,600.74
合计	10,922,837,403.68	8,903,479,315.24	9,151,114,069.43	7,497,790,921.99

41、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	13,128,503.11	1,538,172.70
城市维护建设税	27,945,236.88	17,876,934.96
教育费附加	15,045,414.35	12,755,396.00
地方教育费附加	13,046,576.93	10,829,023.18
价格调节基金	4,118,294.18	18,619.34
河道工程修建维护管理费	2,396,036.37	2,096,425.51
水利建设基金	632.80	135,418.52
其他税费	8,876.82	
合计	75,689,571.44	45,249,990.21

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,014,388.58	
燃油费	62,025.36	
租赁费	48,500.00	
业务招待费	27,917.00	
其他	116,488.97	
合计	2,269,319.91	

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	66,743,010.93	41,843,954.11
租赁费	18,476,038.70	7,784,519.96
咨询费	3,125,000.00	5,530,000.00
中介机构服务费	1,882,018.87	4,620,000.00
低值易耗品摊销	619,207.22	4,409,122.00
税金	1,544,677.17	1,862,043.25
折旧费	2,587,343.08	1,431,814.27
会议、办公、业务招待费	2,711,302.76	1,297,829.39
固定资产装修费		1,442,283.48
差旅费	1,826,005.57	1,019,015.00
外部劳务费	1,306,723.80	
广告宣传费	1,943,098.40	675,329.00
其他	6,356,973.10	7,446,639.63
合计	109,121,399.60	79,362,550.09

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	997,373,785.33	877,197,440.44
减：利息收入	-8,590,644.98	-8,312,052.67
汇兑损益	-10,388,824.28	13,534,467.03
其他	43,639,882.43	20,570,314.27
合计	1,022,034,198.50	902,990,169.07

45、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	1,349,772.75	-12,755,640.52
合计	1,349,772.75	-12,755,640.52

46、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	-14,632,331.00	-73,648,181.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-14,632,331.00	-73,648,181.00
合计	-14,632,331.00	-73,648,181.00

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-48,176,475.43	40,772,193.28
处置长期股权投资产生的投资收益		29,940,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	20,107,600.60	42,535,544.40
合计	-28,068,874.83	113,247,737.68

48、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	583,388.77	959,658.86	583,388.77
其中：固定资产处置利得	582,407.22	959,658.86	582,407.22
无形资产处置利得	981.55		981.55
政府补助	36,346,446.67	20,855,930.28	11,638,340.52
违约赔偿及各种罚款收入	555,969.83	409,714.73	197,794.35
其他收入	180,905,934.28	100,946,887.42	164,111,611.51
合计	218,391,739.55	123,172,191.29	176,532,116.70

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
节能专项资金	670,000.00	2,100,000.00	与收益相关
增值税退税款	16,469,727.58	4,280,189.88	与收益相关
减免税费	8,111,050.69		与收益相关
电力需求侧管理项目	5,000,000.00	1,400,000.00	与收益相关

环保专项资金	217,428.00	5,000,000.00	与收益相关
工程专项款	2,878,240.40		与资产相关
供热补贴	3,000,000.00	3,000,000.00	与收益相关
递延收益转入		5,075,740.40	与收益相关
合计	36,346,446.67	20,855,930.28	--

(1) 根据财税[2008]156号第四条规定, 经大同市南郊区国家税务局国税通[2013]54号文件批准, 对本公司资源综合利用产品增值税实行即征即退50%的优惠政策, 本期退税金额为10,375,486.15元。

(2) 本年内蒙分公司已经处置, 确认收回增值税返还款6,094,241.43元。

49、营业外支出

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置损失合计	48,325,350.63	34,008,765.83	-48,325,350.63
其中: 固定资产处置损失	48,325,350.63	34,008,765.83	-48,325,350.63
对外捐赠	192,700.00	1,515,000.00	-192,700.00
赔偿金、违约金及各种罚款	7,321,503.86	1,470,075.27	-7,253,256.44
其他支出	62,495,397.52	8,230,747.30	-50,950,381.14
合计	118,334,952.01	45,224,588.40	-106,721,688.21

50、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	237,009,688.51	133,345,579.26
递延所得税费用	-47,391,737.41	20,338,735.41
合计	189,617,951.10	153,684,314.67

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位: 元

项目	本期发生额
利润总额	866,249,407.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	216,562,351.99

调整以前期间所得税的影响	3,055,272.52
非应税收入的影响	-1,250,000.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	30,595,974.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-78,167,600.52
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	18,821,952.70
所得税费用	189,617,951.10

51、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收大同煤矿集团实业总公司往来款		25,000,000.00
收其他小额往来款	78,457,672.83	82,168,128.80
收保证金及预付款退款	37,640,613.59	18,089,329.99
废品处理款	1,658,509.87	3,307,616.84
收罚款收入	43,410.52	2,533,323.49
收安全风险抵押金	1,341,557.00	819,300.00
职工归还借款	3,149,626.40	2,801,689.11
利息收入	7,782,912.60	8,312,052.67
双细则收入		15,333,453.55
收到政府补助款	6,867,428.00	11,500,000.00
其他	5,243,802.67	12,087,024.00
合计	142,185,533.48	181,951,918.45

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款	30,521,988.91	29,024,077.33
支付办公、差旅、宣传等管理费用	179,054,376.65	208,731,792.88
付同热二期资金款	251,513,515.43	395,669,545.39
银行咨询费及手续费	14,707,217.42	14,225,775.85
罚款、捐赠支出	2,503,559.78	960,266.05
承兑保证金	236,934,551.39	

其他	5,530,918.85	14,206,313.10
合计	720,766,128.43	662,817,770.60

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
期初现金及现金等价物	30,827,339.96	848,284,859.33
娘子关发电有限公司收到的补偿款		2,874,571.78
收工程保证金	13,490,024.26	
合计	44,317,364.22	851,159,431.11

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
娘子关发电有限公司支付款		2,050,500.00
塔山二期工程前期费用		4,435,172.66
支付工程保证金	1,922,806.07	
合计	1,922,806.07	6,485,672.66

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助款		6,530,000.00
验资存款利息		29,670.06
同热二期收集团拨入资金		375,610,000.00
收回委托贷款	200,000,000.00	
合计	200,000,000.00	382,169,670.06

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁及贷款手续费	47,391,079.88	53,708,500.00
支付委托贷款	200,000,000.00	
合计	247,391,079.88	53,708,500.00

52、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	676,631,456.85	602,338,923.49
加：资产减值准备	1,349,772.75	-12,755,640.52
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,309,200,349.91	1,094,146,156.82
无形资产摊销	35,667,496.28	32,521,308.25
长期待摊费用摊销	13,145,024.35	3,581,637.27
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-583,388.77	-959,658.86
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	48,325,350.63	34,008,765.83
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	14,632,331.00	73,648,181.00
财务费用（收益以“-”号填列）	921,102,775.16	843,867,845.04
投资损失（收益以“-”号填列）	28,068,874.83	-113,247,737.68
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-78,307,984.38	38,750,780.66
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	30,916,246.97	-18,412,045.25
存货的减少（增加以“-”号填列）	-59,225,259.39	72,854,409.36
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	2,455,017,688.43	-96,648,273.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,579,063,677.53	-341,521,137.83
经营活动产生的现金流量净额	2,816,877,057.09	2,212,173,514.36
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	2,831,989,395.34	1,910,071,850.01
减：现金的期初余额	1,910,071,850.01	536,031,684.65
现金及现金等价物净增加额	921,917,545.33	1,374,040,165.36

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	80,000,000.00
其中:	--
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	66,763,809.98
其中:	--
其中:	--
取得子公司支付的现金净额	13,236,190.02

(3) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,831,989,395.34	1,910,071,850.01
其中: 库存现金	290,392.75	19,045.83
可随时用于支付的银行存款	2,831,699,002.59	1,910,052,804.18
三、期末现金及现金等价物余额	2,831,989,395.34	1,910,071,850.01

注: 本公司年末现金及现金等价物余额2,831,989,395.34元与资产负债表中货币资金年末余额3,068,923,946.73元相差236,934,551.39元, 差异为支付的银行承兑汇票保证金。

53、所有权或使用权受到限制的资产

单位: 元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	236,934,551.39	承兑保证金
固定资产	5,871,343,516.94	其中: 借款抵押 2,018,911,543.39 元、售后回租形成的融资租赁 973,397,234.46 元,通过融资租赁租入的固定资产 2,879,034,739.09 元
在建工程	12,533,578.34	贷款抵押
合计	6,120,811,646.67	--

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位: 元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
山西漳泽电力燃料有限公司	2014年01月01日	97,197,455.11	100.00%	购买	2014年01月01日	取得控制	2,536,856,177.31	63,581.57
山西漳泽电力工程有限公司	2014年01月01日	126,280,370.78	100.00%	购买	2014年01月01日	取得控制	356,773,165.70	5,446,025.83

分步实现企业合并并且在当年取得控制权的情况

取得股权时点	取得成本	取得比例 (%)	取得方式
2007年	46,472,581.62	46.00%	购买
2008年	40,703,334.32	49.00%	购买

(2) 合并成本及商誉

项目	山西漳泽电力燃料有限公司	山西漳泽电力工程有限公司
合并成本		
—现金	65,354,600.00	46,527,300.00
—非现金资产的公允价值		
—发行或承担的债务的公允价值		
—发行的权益性证券的公允价值		
—或有对价的公允价值		
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	60,925,770.78	50,670,155.11
—其他		
合并成本合计	126,280,370.78	97,197,455.11
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	132,447,327.78	102,904,457.99
合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-6,166,957.00	-5,707,002.87

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	山西漳泽电力燃料有限公司		山西漳泽电力工程有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	337,850,622.34	338,603,711.25	193,983,210.10	187,892,601.08
负债：	205,403,294.56	205,403,294.56	91,078,752.11	91,078,752.11
净资产	132,447,327.78	133,200,416.69	102,904,457.99	96,813,848.97
减：少数股东权益				
取得的净资产	132,447,327.78	133,200,416.69	102,904,457.99	96,813,848.97

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

√ 是 □ 否

单位：元

被购买方名称	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益转入投资收益的金额
山西漳泽电力燃料有限公司	61,347,844.70	60,925,770.78	-422,073.92	按照中企华评报字(2013)第3372号评估价值确定	
山西漳泽电力工程有限公司	49,457,815.59	50,670,155.11	1,212,339.52	按照中企华评报字(2013)第3373号评估价值确定	

九、在其他主体中的权益**1、在子公司中的权益****(1) 企业集团的构成**

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
河津电厂供水有限责任公司	山西省河津市	山西省河津市	供水	67.00%		设立
山西临汾热电有限公司	山西省临汾市	山西省临汾市	电热生产销售	53.40%		设立
山西漳电娘子关发电有限责任公司	阳泉平定县娘子关镇	阳泉平定县娘子关镇	筹备项目	100.00%		设立
山西漳电大唐塔山发电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	60.00%		非同一控制企业合并
山西漳电大唐热电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	88.98%		非同一控制企业合并
山西漳电同华发电有限公司	山西省原平市轩岗镇	山西省原平市轩岗镇	电力生产销售	95.00%		非同一控制企业合并
山西漳电国电王	山西省朔州怀仁	山西省朔州怀仁	电力生产销售	60.00%		非同一控制企业

坪发电有限责任 公司	县	县				合并
山西漳泽电力燃 料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	燃料贸易	100.00%		非同一控制企业 合并
山西漳泽电力工 程有限公司	山西省太原市	山西省太原市	工程检修	100.00%		非同一控制企业 合并
山西漳电蒲洲热 电有限公司	山西省永济市	山西省永济市	火力发电	65.00%		设立
山西漳泽电力节 能技术有限公司	山西省太原市	山西省太原市	电力节能维护咨 询	100.00%		设立
山西漳泽同兴发 电有限公司	山西省原平县轩 岗镇	山西省原平县轩 岗镇	电力生产销售	74.00%		设立
漳泽电力平顺新 能源有限公司	长治市平顺县	长治市平顺县	可再生能源开 发、技术服务	100.00%		设立
山西漳泽电力新 能源投资有限公 司	山西省太原市	山西省太原市	新能源电力热力 销售、技术服务	100.00%		设立

子公司山西临汾热电有限公司持股比例为53.4%，表决权比例为50%，主要原因是二股东山西海姿焦化有限公司出资不到位。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的 损益	本期向少数股东宣告分 派的股利	期末少数股东权益余额
山西漳电大唐塔山发电 有限责任公司	40.00%	136,904,600.12	117,901,309.59	333,167,966.00
山西漳电同华发电有限 公司	5.00%	13,939,282.61	14,735,546.24	67,615,476.92
山西漳电大唐热电有限 公司	11.02%	4,347,099.04		65,905,291.87
山西漳电国电王坪发电 有限责任公司	40.00%	-13,926,758.79		78,932,354.46

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
山西漳电大唐塔山发电有限责任公司	56,072.04	312,392.22	368,464.26	113,172.26	172,000.00	285,172.26	90,844.67	332,741.01	423,585.68	96,544.51	248,500.00	345,044.51
山西漳电同华发电有限公司	119,417.94	458,782.78	578,200.71	76,051.85	366,917.91	442,969.76	121,755.31	447,987.99	569,743.31	79,575.31	353,344.51	432,919.83
山西漳电大唐热电有限公司	16,876.86	103,521.61	120,398.47	60,593.31		60,593.31	265,558.48	105,936.43	371,494.91	309,634.49	6,000.00	315,634.49
山西漳电国电王坪发电有限责任公司	13,031.75	180,202.03	193,233.78	51,830.69	121,670.00	173,500.69	23,651.05	186,128.79	209,779.85	55,645.07	130,920.00	186,565.07

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
山西漳电大唐塔山发电有限责任公司	181,646.79	34,226.15	34,226.15	54,014.90	194,959.63	33,454.86	33,454.86	95,335.27
山西漳电同华发电有限公司	204,341.62	27,878.57	27,878.57	76,674.93	219,979.65	30,746.16	30,746.16	83,229.78
山西漳电大唐热电有限公司	39,932.51	3,944.74	3,944.74	-9,835.07	42,485.53	5,085.97	5,085.97	-23,647.15
山西漳电国电王坪发电	45,841.88	-3,481.69	-3,481.69	21,959.44	54,985.20	1,000.31	1,000.31	33,192.34

有限责任公司								
--------	--	--	--	--	--	--	--	--

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
山西华泽铝电有限责任公司	山西省河津市	山西省河津市	电解铝生产销售	40.00%		权益法
秦皇岛秦热发电有限责任公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	电热生产销售	40.00%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

项 目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	山西华泽铝电有限责任公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	山西华泽铝电有限责任公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司
流动资产	1,602,685,804.31	268,528,439.53	1,041,010,200.63	356,710,781.27
非流动资产	4,176,275,832.35	1,882,251,803.21	4,357,376,310.75	2,024,336,255.25
资产合计	5,778,961,636.66	2,150,780,242.74	5,398,386,511.38	2,381,047,036.52
流动负债	3,758,680,285.29	249,097,325.99	3,563,275,197.42	504,134,971.21
非流动负债	734,779,995.06	1,414,600,000.00	306,440,000.08	1,514,600,000.00
负债合计	4,493,460,280.35	1,663,697,325.99	3,869,715,197.50	2,018,734,971.21
归属于母公司股东权益	1,285,029,769.85	487,082,916.75	1,528,199,592.76	362,312,065.31
按持股比例计算的净资产份额	514,200,542.52	194,833,166.70	611,468,525.55	144,924,826.12
对联营企业权益投资的账面价值	600,000,000.00	246,995,260.00	600,000,000.00	246,995,260.00
营业收入	4,152,580,452.52	1,179,137,081.40	4,537,876,951.47	1,291,168,429.04
净利润	-243,169,957.57	124,770,851.44	756,980.79	75,733,167.51
终止经营的净利润	-	-	-	-
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	-243,169,957.57	124,770,851.44	756,980.79	75,733,167.51
本年度收到的来自联营企业的股利	-	-	-	-

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款，各项金融工具的详细情况说明见财务报告中的相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

(1) 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

(2) 其他价格风险

本公司持有的分类为可供出售金融资产在资产负债表日以成本计量。

2、信用风险

2014年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。
- 详见财务报告中“其他流动负债”中披露的短期应付债券金额。

为降低信用风险，本公司成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。

本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项 目	1年以内	1年以上
非衍生金融负债：		
短期借款	3,300,000,000.00	
应付票据	326,277,729.52	
应付账款	2,195,925,000.45	468,587,340.57
应付债券	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
长期借款	1,763,500,000.00	8,056,654,557.95
长期应付款	476,848,296.68	2,887,300,586.42

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
大同煤矿集团有限责任公司	大同市新平旺	煤炭生产、销售	1,703,464.16 万元	30.17%	30.17%

本企业最终控制方是大同煤矿集团有限责任公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
山西华泽铝电有限责任公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州矿业公司金沙滩煤炭集运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司总医院	受同一母公司控制
大同煤业股份有限公司	受同一母公司控制

同煤大唐塔山煤矿有限公司	受同一母公司控制
同煤集团生活污水处理分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团通信有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同运煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同达热电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	受同一母公司控制
大同煤业股份有限公司同家梁矿	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏远工程建设有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司平旺物业管理公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	受同一母公司控制
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	对子公司持股 11.02% 的股东
大同煤矿集团外经贸有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销朔州有限公司宋庄煤炭集运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司煤气厂	受同一母公司控制
大唐国际发电股份有限公司	对子公司持股 40.00% 的股东
中国电力投资集团公司	持有公司 5% 以上股权的股东
中电华益实业集团有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团山西科技贸易有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团电力能源有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团电力能源有限公司风电分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团永济热电有限公司	受同一母公司控制
山西海姿焦化有限公司	对子公司持股 41.26% 的股东
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	受同一母公司控制
大同煤业股份有限公司	受同一母公司控制
同煤大唐塔山煤矿有限公司	受同一母公司控制

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中电华益实业集团山西科技贸易有限公司	房屋租赁费	516,000.00	
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	煤款、矸石款	162,971,479.91	5,596,275.61
山西华泽铝电有限责任公司	购入电力费	50,039,334.21	10,849,366.65
大同煤业股份有限公司	燃煤	57,447,554.30	130,316,160.58
同煤大唐塔山煤矿有限公司	燃煤		124,316,687.60
同煤集团生活污水处理分公司	污水处理	2,110,743.40	1,814,403.20
大同煤矿集团同运煤电有限公司	采购燃煤		2,124,738.46
大同煤业股份有限公司同家梁矿	维护及检修	17,023,370.80	6,970,321.18
大同煤矿集团通信有限公司	通讯服务	375,846.00	376,101.27
大同煤矿集团有限责任公司煤气厂	采购燃煤	28,697,862.67	81,156,851.29
大同煤业股份有限公司煤峪口矿	采购燃煤	52,714,776.74	
大同煤业股份有限公司晋华宫矿	采购燃煤	24,397,934.60	
大同煤矿集团朔州煤电有限公司	采购燃煤	13,318,757.66	
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	燃煤	297,544,836.18	384,264,367.71
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	运费	51,752,586.57	58,976,164.11
大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	检修服务	5,079,326.00	
大同煤矿集团朔州矿业公司金沙滩煤炭集运站	购煤	10,694,378.14	2,239,124.77
大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销总公司	购煤		48,105,458.63
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司宋庄煤炭集运站	购煤	90,260,154.01	100,658,739.48
大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	运输	70,540.54	
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	燃煤	33,228,801.46	
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司梨园河煤矿	燃煤	483,048,001.95	429,187,654.26
大同煤矿集团有限责任公司	燃煤	141,009,859.50	139,317,664.01
大同煤矿集团煤炭经营有限公司	燃煤	255,922,991.46	
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	燃煤	180,951,578.68	205,132,801.75
中电华益实业公司	办公楼房租		809,947.64
中电华益集团山西科技贸易有限公司	会议费	149,156.63	
大同煤矿集团电力能源有限公司	利息	152,022.41	157,271.89

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西华泽铝电有限责任公司	销售电	727,440,158.18	786,001,414.12
山西华泽铝电有限责任公司	委托管理费	14,406,868.21	13,691,040.87
山西华泽铝电有限责任公司	检修服务		1,561,960.00
大同煤矿集团有限责任公司平旺物业管理公司	销售热力	94,422,679.36	88,254,533.40
同煤大唐塔山煤矿有限公司	销售暖气	8,792,522.13	9,523,938.05
大同煤矿集团永济热电有限公司	检修服务		5,190,000.00
大同煤矿集团电力能源有限公司风电分公司	检修服务	505,726.50	

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
山西华泽铝电有限责任公司	山西漳泽电力股份有限公司	2×300MW	2014年01月01日	2014年12月31日	0.003元/千瓦时	14,406,868.21

注：2014年本公司受托经营山西华泽铝电有限公司（以下简称“华泽公司”）2×300MW发电机组的生产运行，华泽公司包销2台发电机组的所有电力产品。根据以前年度签订的框架协议，受托机组燃煤费用按实际供电量、供电标准煤耗率及结算期内的入炉煤标煤单价确定，燃油按油表计算的实际耗油量和单价进行结算，公用费用除检修费、环保收费、以及政策性收费外按双方装机容量6:7进行分摊，2014年固定费用核定值为0.0316元/KWH，上述两台机组全年供电量为4,802,289.40KKWH，受托管理机组实现售电收入727,440,158.18元。

(3) 关联租赁情况

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
大同煤矿集团有限责任公司	土地使用权	2,069,700.00	2,069,700.00

(4) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
大同煤矿集团有限责任公司	547,000,000.00	2010年11月10日	2025年11月10日	否
山西大唐国际云冈热电有限责	180,000,000.00	2005年03月01日	2015年03月30日	否

任公司、大同煤矿集团有限责任公司				
大同煤矿集团有限责任公司	310,000,000.00	2012年11月15日	2017年12月31日	否

547,000,000.00元为大同煤矿集团有限责任公司对本公司子公司同煤国电王坪有限责任公司长期借款提供担保；180,000,000.00元为大同煤矿集团有限责任公司及山西大唐国际云冈热电有限责任公司对本公司子公司大同煤矿集团大唐热电有限公司长期借款按出资比例提供连带责任保证；310,000,000.00元为大同煤矿集团有限责任公司为本公司子公司山西临汾热电有限公司长期借款提供担保。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				
中电华益实业集团有限公司	35,000,000.00	2013年09月11日	2014年09月10日	协商展期
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	200,000,000.00	2014年05月16日	2014年11月16日	已归还
大同煤矿集团电力能源有限公司	20,000,000.00	2013年04月26日	2014年04月26日	已归还

(6) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
总额	834.15	6,841,300.00
其中：（各金额区间人数）		
20万元以上	13.00	11.00
15~20万元		
10~15万元		
10万元以下		4.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	山西华泽铝电有限公司	195,052,428.78		18,742,699.76	
应收账款	大同煤矿集团有限责任公司平旺物业管理公司	3,795,480.00			
应收账款	中电华益实业集团有限公司	1,871,622.26		3,960,635.97	
应收账款	中电华益实业集团长治漳电实业有限公司	1,505,366.70		1,505,366.70	
应收账款	大同煤矿集团永济热电有限公司	20,355,137.66		20,355,137.66	
应收账款	大同煤矿集团电力能源有限公司风电分公司	59,170.00			
预付款项	大同煤矿集团有限责任公司	836,691.36			
预付款项	大同煤矿集团外经贸有限责任公司			265,692.92	
预付款项	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	1,000,000.00			
预付款项	大同煤矿集团同煤电力燃料有限公司			80,128,592.00	
预付款项	大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	48,700,000.00			
预付款项	大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销朔州有限公司宋庄煤炭集运站			15,000,000.00	
预付款项	大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司梨园河煤矿	48,619,897.40		48,278,247.90	
预付款项	大同煤矿集团巴公发电有限公司	1,174,793.32		1,174,793.32	

其他应收款	大同煤矿集团有限责任公司	12,304,773.85		374,300,624.98	
其他应收款	大同煤矿集团同达热电有限公司	2,145,126.70		2,347,332,057.54	
其他应收款	同煤广发化学工业有限公司	5,865,000.00		791,700.00	
其他应收款	大同煤矿集团有限责任公司总医院	50,000.00		50,000.00	
其他应收款	大同煤矿集团有限责任公司塔山二期 2×66 万千瓦项目筹备处	22,258,988.00		20,807,076.61	
其他应收款	大同煤矿集团娘子关发电有限公司	27,670,900.00			
其他应收款	山西海姿焦化有限公司	271,800.00		1,089,000.00	
其他应收款	中电华益实业集团有限公司	35,000,000.00		35,000,000.00	
其他应收款	大同煤矿集团永济热电有限公司	2,751,103.60		2,751,103.60	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国电力投资集团公司-物资装备分公司	1,729,152.00	5,129,152.00
应付账款	大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	61,121,723.53	10,770,187.32
应付账款	大同煤矿集团永济热电有限公司		15,989.60
应付账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	486,523,171.38	670,929,722.61
应付账款	大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	3,641,120.85	1,569,531.72
应付账款	同煤集团生活污水处理分公司	2,113,518.20	2,237,941.20
应付账款	大同煤矿集团通信有限公司		8,609.00
应付账款	大同煤矿集团有限责任公司煤气厂	948,369.95	5,683,789.54
应付账款	大同煤业股份有限公司同家梁矿	2,308,823.01	
应付账款	大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司宋庄集运站	37,097,511.97	31,078,404.10
应付账款	大同煤业股份有限公司晋华宫矿	90,000.00	

应付账款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	25,000.00	
应付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	15,204,750.18	17,034,945.60
应付账款	大同煤矿集团朔州矿业公司金沙滩煤炭集运站	5,280,849.71	3,943,331.76
应付账款	大同煤矿集团朔州煤电有限公司	26,609,416.52	32,535,707.66
应付账款	大同煤矿集团有限公司煤炭运销总公司	3,383,939.44	4,783,939.44
应付账款	大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	1,239,537.60	
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	2,464,848.00	
应付账款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	13,406,485.05	
应付账款	大同煤矿集团有限责任公司	150,855,042.36	83,299,277.28
应付账款	大同煤业股份有限公司	60,510,756.94	71,363,246.18
应付账款	大同煤矿集团轩岗煤电有限公司	15,675,944.38	143,498,730.18
应付账款	山西海姿焦化有限公司	20,000,000.00	30,000,000.00
应付账款	中电华益实业集团有限公司		3,636,444.46
应付账款	中电华益集团山西科技贸易有限公司		22,500.00
应付账款	大同煤矿集团电力能源有限公司	2,523,294.30	2,371,271.89
应付股利	大唐国际发电股份有限公司		53,373,156.38
应付股利	大同煤矿集团有限责任公司		80,059,734.56
应付票据	大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	20,000,000.00	
其他应付款	大同煤矿集团电力能源有限公司	31,885,623.64	1,691.87
其他应付款	中电华益实业集团	508,944.96	3,608,944.96
其他应付款	中电华益实业集团山西科技贸易有限公司	444,030.00	156,030.00
其他应付款	大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	863,816.20	
其他应付款	大同煤矿集团永济热电有限公司	4,623,674.06	7,492,489.24
其他应付款	大同煤矿集团有限责任公司	36,657,410.13	2,613,881,161.93
其他应付款	大同煤业股份有限公司塔山铁路分公司	1,500,000.00	1,500,000.00
其他应付款	大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	388,449.41	148,699.35
其他应付款	大同煤矿实业总公司	25,000,000.00	
其他应付款	大同煤矿集团同达热电有限公司	73,356,082.20	
其他应付款	大同煤矿集团娘子关发电有限公司	3,593,506.02	3,593,506.02
其他应付款	大同煤业股份有限公司	2,992,686.24	22,138,686.35
其他应付款	大同煤矿集团轩岗煤电有限公司	5,272,415.20	13,094,259.40
其他应付款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司		2,436,371.05
其他应付款	山西海姿焦化有限公司		10,000,000.00

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 资本承诺

单位：万元

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
—对外投资承诺	66,760.00	
合计	66,760.00	

①公司于2014年7月18日以[2014]临—034号公告拟以现金出资人民币26,250万元与澄合矿务局共同投资设立“澄合山阳煤矿有限公司”，拟注册资本75,000万元，本公司持股比例为35%。

②公司于2014年7月18日以[2014]临—035号公告拟以现金出资人民币40,000万元与大同煤矿集团（香港）融资租赁有限公司共同投资设立“大同煤矿集团（上海）融资租赁有限公司”，拟注册资本：100,000 万元，本公司持股比例为40%。

③公司于2014年9月3日以[2014]临—047号公告公司拟以现金出资人民币 510 万元与山西国源煤层气综合利用工程技术股份有限共同投资设立“山西漳电国源能源有限公司”，拟注册资本：人民币1,000万元，本公司持股比例为51%。

(2) 经营租赁承诺

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

项目	年末余额	年初余额
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额：		
资产负债表日后第1年	9,540,523.30	
资产负债表日后第2年	9,540,523.30	
资产负债表日后第3年	9,540,523.30	
以后年度	19,081,046.60	
合计	47,702,616.50	

2、或有事项

截至2014年12月31日，本公司无需要披露的重大或有事项。

十三、资产负债表日后事项

截至报告日2014年度第一期短期融资债券10亿元已于2015年1月14日按期归还，第二期短期融资债券10亿元将于2015年4月10日到期。

公司股东山西国际电力集团有限公司自2015年1月29日至2015年2月5日通过深圳证券交易所交易系统累计出售公司74,512,080股，截至报告日山西国际电力集团有限公司持有公司股份107,094,500.00股，持股比例降为4.75%，不再是持有公司5%以上的股东（详见公司2015临—003号公告）。

十四、其他重要事项

1、年金计划

2012年1月起，本公司开始参加中电投集团公司企业年金计划。规定企业缴费按照本企业上年度工资总额的5%提取，提取比例由中电投集团公司根据各企业年度经营情况每年进行调整，但最高不超过工资总额的十二分之一。个人缴费按本人上年度缴费基数的2%代为扣缴。本报告期无重大变化。

2、其他

(1)、以公允价值计量的资产和负债

项目	年初金额	本年公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本年计提的减值	年末金额
金融资产					
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）					
衍生金融资产	14,632,331.00	14,632,331.00			
可供出售金融资产					
金融资产合计	14,632,331.00	14,632,331.00			

注：本公司日元汇率掉期风险管理业务于2014年4月27日到期，本期确认损益14,632,331.00元。

(2)、汇率掉期风险管理

本公司2007年度对日元外债进行汇率掉期风险管理，与中国光大银行签订《日元贷款保值交易委托书》和《衍生交易总协议》，协议约定：（1）美元兑日元汇率在1美元兑75日元至1美元兑125日元之间，银行需在每半年还本日向本公司支付“日元摊还本金×（125-即期汇率）÷125”的款项；当美元兑日元汇率小于75时，本公司需在每季度付息日向银行支付“日元未摊还本金×（75-即期汇率）÷75”的费用。（2）合同生效后，中国光大银行向本公司支付3,745.40万日元，另外中国光大银行在本公司付息日向公司支付6个月日元LIBOR利率的利息；当美元30年掉期利率小于美元2年掉期利率时，公司需在每半年还本日向银行支付“1.75×日元计息本金×n÷N的费用”，其中n为长、短期利率发生倒挂的天数，N为相关计息（每半年）的实际日历天数。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面价值	期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组	850,109,256.16	100.00%			850,109,256.16	870,014,715.70	100.00%			870,014,715.70

合计计提坏账准备的 应收账款									
合计	850,109,256.16	100.00%			850,109,256.16	870,014,715.70	100.00%		870,014,715.70

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

组合中，采用个别认定法计提坏账准备的应收账款：

组合名称	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
国网山西省电力公司	516,138,945.01		
山西华泽铝电有限公司	194,474,935.58		
长治市惠城热力有限公司	76,226,867.38		
中电华益实业集团有限公司	21,167,218.32		
侯马市亿众供热公司	16,580,406.59		
永济市供热有限公司	10,836,280.28		
其他公司	25,520,883.28		
合 计	850,109,256.16		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
国网山西省电力公司	非关联方	516,138,945.01	1年以内	60.71
山西华泽铝电有限公司	联营企业	194,474,935.58	1年以内	22.88
长治市惠城热力有限公司	非关联方	76,226,867.38	1年以内	8.97
中电华益实业集团有限公司	关联方	21,167,218.32	5年以上	2.49
侯马市亿众供热公司	非关联方	16,580,406.59	1年以内	1.95
合 计		844,040,202.03		97.00

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	326,536,913.73	97.80%			326,536,913.73	230,165,353.08	96.90%	17,080.75	12.44%	230,148,272.33
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	7,364,782.09	2.20%	7,364,782.09	100.00%	0.00	7,367,701.34	3.10%	7,367,701.34	100.00%	0.00
合计	333,901,695.82	100.00%	7,364,782.09	0.03%	326,536,913.73	237,533,054.42	100.00%	7,384,782.09	0.04%	230,148,272.33

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用个别认定法计提坏账准备的其他应收款：

组合名称	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
山西漳电蒲洲热电有限公司	121,133,983.48		
招银金融租赁有限公司	50,000,000.00		
华夏金融租赁有限公司	32,000,000.00		
山西临汾热电有限公司	19,833,000.00		
交银金融租赁有限责任公司	16,000,000.00		
浦银金融租赁股份有限公司	15,000,000.00		
大同煤矿集团娘子关发电有限责任公司	11,130,000.00		
中电投华北分公司	10,517,885.37		
中电华益集团河津龙门实业有限公司	6,953,137.41		
浑源热电项目筹建处	5,760,714.00		

山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司筹建处	5,500,000.00		
其他公司	32,708,193.47		
合 计	326,536,913.73		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
租赁保证金	113,000,000.00	50,000,000.00
前期项目往来款	135,655,442.28	10,781,483.00
往来款	52,538,060.07	150,763,000.00
其他小额单位	32,708,193.47	25,988,571.42
合计	333,901,695.82	237,533,054.42

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
山西漳电蒲洲热电有限公司	往来款	121,133,983.48	1 年以内	50.44%	
招银金融租赁有限公司	融资租赁保证金	50,000,000.00	1 年以内	21.05%	
华夏金融租赁有限公司	融资租赁保证金	32,000,000.00	1 年以内	4.69%	
山西临汾热电有限公司	往来款	19,833,000.00	1 年以内	8.35%	
交银金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	16,000,000.00	1 年以内	2.32%	
合计	--	238,966,983.48	--	86.85%	

2、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,838,848,210.29		3,838,848,210.29	2,775,840,650.00		2,775,840,650.00
对联营、合营企业投资	808,453,417.15		808,453,417.15	966,618,666.02		966,618,666.02
合计	4,647,301,627.44		4,647,301,627.44	3,742,459,316.02		3,742,459,316.02

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00	0.00		200,000,000.00		
河津电厂供水有限责任公司	11,795,350.00	0.00		11,795,350.00		
山西漳电娘子关发电有限责任公司	150,000,000.00	0.00		150,000,000.00		
山西漳电同华发电有限公司	1,058,163,300.00	0.00		1,058,163,300.00		
山西漳电塔山发电有限责任公司	754,205,600.00	0.00		754,205,600.00		
山西漳电国电大唐热电有限公司	428,852,500.00	0.00		428,852,500.00		
山西漳电王坪发电有限责任公司	172,823,900.00	0.00		172,823,900.00		
山西漳泽电力燃料有限公司	0.00	126,702,444.70		126,702,444.70		
山西漳泽电力工程有限公司	0.00	145,985,115.59		145,985,115.59		
山西漳泽电力蒲洲热电有限公司	0.00	268,320,000.00		268,320,000.00		
山西漳泽电力节能技术有限公司	0.00	50,000,000.00		50,000,000.00		
山西漳泽电力同兴发电有限公司	0.00	370,000,000.00		370,000,000.00		
山西漳泽电力平	0.00	2,000,000.00		2,000,000.00		

顺新能源有限公司						
山西漳泽电力新能源投资有限公司	0.00	100,000,000.00		100,000,000.00		
合计	2,775,840,650.00	1,063,007,560.29		3,838,848,210.29		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
山西华泽 铝电有限 责任公司	665,381,5 49.77			-97,267,9 29.16						568,113,6 20.61	
秦皇岛秦 热发电有 限公司	190,431,4 55.96			49,908,34 0.58						240,339,7 96.54	
山西漳泽 电力工程 有限公司	49,457,81 5.59		49,457,81 5.59							0.00	
山西漳泽 电力燃料 有限公司	61,347,84 4.70		61,347,84 4.70							0.00	
小计	966,618,6 66.02		110,805,6 60.29	-47,359,5 88.58						808,453,4 17.15	
合计	966,618,6 66.02		110,805,6 60.29	-47,359,5 88.58						808,453,4 17.15	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,440,904,135.62	2,961,406,386.99	3,476,601,313.40	3,075,395,087.80

其他业务	883,680,201.21	740,160,729.87	838,569,838.10	815,832,875.12
合计	4,324,584,336.83	3,701,567,116.86	4,315,171,151.50	3,891,227,962.92

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	442,167,965.58	2,436,300.00
权益法核算的长期股权投资收益	-47,359,588.58	34,577,693.28
处置长期股权投资产生的投资收益		29,940,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	20,107,600.60	42,535,544.40
合计	414,915,977.60	109,489,537.68

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-47,741,961.86	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	19,876,719.09	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	2,087,869.86	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	11,873,959.87	
对外委托贷款取得的损益	6,086,666.67	
受托经营取得的托管费收入	14,406,868.21	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	90,873,708.19	
减：所得税影响额	24,365,957.51	
少数股东权益影响额	-5,271,143.81	
合计	78,369,016.33	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项

目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	11.19%	0.2443	0.2443
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.60%	0.21	0.21

3、会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

单位：元

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	536,031,684.65	1,910,071,850.01	3,068,923,946.73
衍生金融资产		14,632,331.00	
应收票据	16,000,000.00	54,903,545.16	86,071,629.05
应收账款	860,676,776.54	1,445,790,819.76	1,330,072,054.76
预付款项	432,288,055.54	299,159,353.49	231,416,525.75
其他应收款	2,031,455,227.15	3,018,821,176.46	549,447,172.54
存货	354,597,096.78	708,477,108.55	767,702,367.94
其他流动资产	244,208,239.21	333,517,061.32	326,278,083.88
流动资产合计	4,475,257,079.87	7,785,373,245.75	6,359,911,780.65
非流动资产：			
可供出售金融资产	4,000,000.00	4,000,000.00	4,000,000.00
长期股权投资		925,517,994.06	773,896,536.52
投资性房地产		6,951,393.87	
固定资产	9,912,962,072.79	16,597,728,829.33	18,191,534,352.25
在建工程	129,541,740.19	3,569,071,338.18	2,335,559,086.14
工程物资	19,568,761.06	108,298,849.01	236,069,213.08
固定资产清理		32,217,689.09	4,599.00
无形资产	334,352,730.86	1,226,086,034.02	1,185,443,982.16

商誉		73,278,746.55	73,278,746.55
长期待摊费用		37,338,590.65	111,184,311.68
递延所得税资产	2,869,089.82	113,190,069.89	191,498,054.27
其他非流动资产	104,907,868.73		839,180,971.05
非流动资产合计	10,508,202,263.45	22,693,679,534.65	23,941,649,852.70
资产总计	14,983,459,343.32	30,479,052,780.40	30,301,561,633.35
流动负债：			
短期借款	206,852,400.00	5,559,848,348.35	3,300,000,000.00
应付票据	15,108,936.40	36,539,707.18	326,277,729.52
应付账款	1,634,411,424.11	3,353,758,199.00	2,664,512,341.02
预收款项		866,126.24	73,358,203.00
应付职工薪酬	2,755,438.58	46,266,592.86	86,337,291.05
应交税费	30,302,719.82	100,376,195.95	104,188,714.02
应付利息	11,936,310.22	40,745,261.44	192,128,475.15
应付股利		301,954,329.19	109,777,653.01
其他应付款	2,506,373,702.99	3,171,120,250.84	854,782,063.62
一年内到期的非流动 负债	402,500,000.00	1,349,852,584.78	2,240,348,296.68
其他流动负债			2,000,000,000.00
流动负债合计	4,810,240,932.12	13,961,327,595.83	11,951,710,767.07
非流动负债：			
长期借款	7,796,000,000.00	9,426,563,646.36	8,056,654,557.95
应付债券			1,000,000,000.00
长期应付款		1,487,216,393.48	2,887,300,586.42
递延收益			42,893,258.32
递延所得税负债		247,138,858.45	271,083,731.84
其他非流动负债	2,260,000.00	52,391,174.80	
非流动负债合计	7,798,260,000.00	11,213,310,073.09	12,257,932,134.53
负债合计	12,608,500,932.12	25,174,637,668.92	24,209,642,901.60
所有者权益：			
股本	1,323,725,000.00	2,253,737,800.00	2,253,737,800.00
资本公积	670,003,629.76	2,066,074,459.14	2,074,454,711.31
盈余公积	36,259,229.29	85,540,998.47	132,561,325.46
未分配利润	-86,597,827.61	239,514,986.71	725,945,942.77

归属于母公司所有者权益合计	1,943,390,031.44	4,644,868,244.32	5,186,699,779.54
少数股东权益	431,568,379.76	659,546,867.16	905,218,952.21
所有者权益合计	2,374,958,411.20	5,304,415,111.48	6,091,918,731.75
负债和所有者权益总计	14,983,459,343.32	30,479,052,780.40	30,301,561,633.35

第十二节 备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、财务总监、会计主管人员签名并盖章的会计报表。
 - 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
 - 三、报告期内在《中国证券报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 以上文件存放于公司资本市场与股权管理部以供查阅。

董事长：文生元

二〇一五年四月十五日