

新疆金风科技股份有限公司

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD

(新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号)



2012 年半年度报告

二〇一二年八月

一、重要提示

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

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

公司负责人武钢、主管会计工作负责人霍常宝及会计机构负责人(会计主管人员) 汤有贤声明：保证半年度报告中财务报告的真实、完整。

二、公司基本情况

(一) 公司信息

A 股代码	002202	B 股代码	
A 股简称	金风科技	B 股简称	
上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的法定中文名称	新疆金风科技股份有限公司		
公司的法定中文名称缩写	金风科技		
公司的法定英文名称	XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD		
公司的法定英文名称缩写	GOLDWIND		
公司法定代表人	武钢		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
办公地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
办公地址的邮政编码	830026		
公司国际互联网网址	http://www.goldwind.com.cn		
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn		

(二) 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马金儒	冀田
联系地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号
电话	010-67511996	0991-3767495
传真	010-67511985	0991-3767411
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn	goldwind@goldwind.com.cn

(三) 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《证券时报》、《中国证券报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站网址	http://www.cninfo.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司办公地址

三、主要会计数据和业务数据摘要

(一) 主要会计数据和财务指标

以前报告期财务报表是否发生了追溯调整

是 否 不适用

主要会计数据

主要会计数据	报告期（1-6 月）	上年同期	本报告期比上年同期增减（%）
营业总收入（元）	3,483,682,254.12	5,194,416,979.47	-32.93%
营业利润（元）	48,619,190.18	526,249,921.63	-90.76%
利润总额（元）	111,643,221.68	621,460,240.04	-82.04%
归属于上市公司股东的净利润（元）	72,068,879.75	424,647,507.68	-83.03%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	26,814,316.86	334,171,528.52	-91.98%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-140,518,204.03	-5,716,663,312.94	97.54%
	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产（元）	31,126,043,140.99	31,947,644,206.49	-2.57%
归属于上市公司股东的所有者权益（元）	12,771,951,321.28	12,874,059,092.89	-0.79%
股本（股）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00	0%

主要财务指标

主要财务指标	报告期（1-6 月）	上年同期	本报告期比上年同期增减（%）
基本每股收益（元/股）	0.0267	0.1576	-83.06%
稀释每股收益（元/股）	0.0267	0.1576	-83.06%
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.01	0.124	-91.94%
全面摊薄净资产收益率（%）	0.56%	3.3%	-2.74%
加权平均净资产收益率（%）	0.56%	3.14%	-2.58%
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率（%）	0.21%	2.6%	-2.39%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.21%	2.47%	-2.26%
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	-0.0521	-2.1215	97.54%
	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度同期末增减(%)
归属于上市公司股东的每股净资产（元/股）	4.74	4.78	-0.84%
资产负债率（%）	57.8%	58.47%	-0.67%

报告期末公司前主要会计数据和财务指标的说明（如有追溯调整，请填写调整说明）

无

（二）境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

2、同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

3、存在重大差异明细项目

重大的差异项目	项目金额（元）	形成差异的原因	涉及的国际会计准则和/或境外会计准则规定等说明

4、境内外会计准则下会计数据差异的说明

（三）扣除非经常性损益项目和金额

适用 不适用

项目	金额（元）	说明
非流动资产处置损益	92,956.63	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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）	57,619,749.94	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-2,546,886.68	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-606,494.62	

其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额	355.14	
所得税影响额	-9,305,117.52	
合计	45,254,562.89	--

公司对“其他符合非经常性损益定义的损益项目”以及根据自身正常经营业务的性质和特点将非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的说明

项目	涉及金额（元）	说明

四、股本变动及股东情况

（一）股本变动情况

1、股份变动情况表

√ 适用 □ 不适用

	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	73,128,906	2.71%					7,279,936	80,408,842	2.98%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5.高管股份	73,128,906	2.71%					7,279,936	80,408,842	2.98%
二、无限售条件股份	2,621,459,094	97.29%					-7,279,936	2,614,179,158	97.02%
1、人民币普通股	2,121,412,294	78.73%					-7,279,936	2,114,132,358	78.46%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股	500,046,800	18.56%						500,046,800	18.56%
4、其他									
三、股份总数	2,694,588,000	100%						2,694,588,000	100%

股份变动的批准情况（如适用）

股份变动的过户情况

股份变动对最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

2、限售股份变动情况

适用 不适用

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
武钢	30,125,280			30,125,280	高管锁定	
郭健	21,839,808		7,279,936	29,119,744	高管锁定	
曹志刚	7,026,018			7,026,018	高管锁定	
王相明	14,137,800			14,137,800	高管锁定	
合计	73,128,906		7,279,936	80,408,842	--	--

(二) 证券发行与上市情况

1、前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(元/股)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
境外上市外资股(H股)	2010年10月08日	17.98	454,588,000	2010年10月08日	454,588,000	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
公司债券	2012年02月27日	100	30,000,000	2012年03月16日	30,000,000	
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明(存续期内利率不同的债券,请分别说明)

(1) 根据中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司发行境外上市外资股的批复》(证监许可[2010]622号),核准公司发行不超过45,458.82万股境外上市外资股(H股)。

公司于2010年10月8日完成H股发行并上市,发行395,294,000股H股,发行价格为17.98港元;

公司于2010年10月12日全额行使超额配售权,额外发行59,294,000股H股。

公司总计发行H股454,588,000股,总股本增至269,458.8万股。

(2) 公司于2011年9月6日收到中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司公开发行公司债券的批复》(证监许可【2011】1397号),核准公司向社会公开发行面值不超过50亿元的公司债券,首期发行面值不超过40亿元,公司第一期债券30亿元(“12金风01”)于2012年2月27日发行完毕,并于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。

2、公司股份总数及结构变动及所导致的公司资产负债结构的变动情况

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、报告期末股东总数

报告期末股东总数为 293,375 户。

2、前十名股东持股情况

前十名股东持股情况						
股东名称（全称）	股东性质	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
香港结算有限公司		18.47%	497,789,200	0	无	0
新疆风能有限责任公司	国有法人股	13.95%	375,920,386	0	质押	204,624,000
中国三峡新能源公司	国有法人股	11.19%	301,596,561	0	无	0
新疆维吾尔自治区风能研究所	国有法人股	1.64%	44,072,423	0	无	0
中国-比利时直接股权投资基金	非国有法人股	1.54%	41,542,586	0	无	0
武钢	境内自然人股	1.49%	40,167,040	30,125,280	无	0
郭健	境内自然人股	1.08%	29,119,744	29,119,744	无	0
中国银行-易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	非国有法人股	0.88%	23,729,434	0	无	0
全国社会保障基金理事会转持二户	国家	0.81%	21,775,091	0	无	0
王相明	境内自然人股	0.7%	18,850,400	14,137,800	无	0
股东情况的说明						

前十名无限售条件股东持股情况

√ 适用 □ 不适用

股东名称	期末持有无限售条件股份的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
香港结算有限公司	497,789,200	H 股	497,789,200
新疆风能有限责任公司	375,920,386	A 股	375,920,386
中国三峡新能源公司	301,596,561	A 股	301,596,561
新疆维吾尔自治区风能研究所	44,072,423	A 股	44,072,423
中国-比利时直接股权投资基金	41,542,586	A 股	41,542,586
中国银行-易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	23,729,434	A 股	23,729,434
全国社会保障基金理事会转持二户	21,775,091	A 股	21,775,091
中国工商银行-融通深证 100 指数证券投资基金	15,663,251	A 股	15,663,251
马鸿兵	14,612,898	A 股	14,612,898
中国建设银行-中小企业板交易型开放式指数基金	14,175,661	A 股	14,175,661

上述股东关联关系或（及）一致行动人的说明

新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源公司存在如下关联关系：中国三峡新能源公司是中国长江三峡集团公司的全资子公司，中国长江三峡集团公司通过中国三峡新能源公司持有新疆风能有限责任公司 33.89% 的股权、通过其全资子公司长江新能源开发有限公司持有新疆风能有限责任公司 9.44% 的股权，中国长江三峡集团公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。其他股东的情况未知。

3、控股股东及实际控制人情况

(1) 控股股东及实际控制人变更情况

适用 不适用

(2) 控股股东及实际控制人具体情况介绍

是否有新实际控制人

是 否 不适用

实际控制人名称	
实际控制人类别	

情况说明

(3) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

(4) 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、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人	成立日期	主要经营业务或管理活动	注册资本 (万元)	币种
新疆风能有限责任公司	高忠	1988年04月08日	风力发电；太阳能发电；电子工程专业承包；起重设备安装工程专业承包；水利水电机电设备安装工程专业承包等	9,000	CNY
中国三峡新能源公司	樊建军	1997年12月10日	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种职业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。	552,152.6	CNY
情况说明					

(四) 可转换公司债券情况

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员

(一) 董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	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)	其中：持有 限制性股票 数量(股)	期末持有股 票期权数量 (股)	变动原因	是否在股东 单位或其他 关联单位领 取薪酬
武 钢	董事长、首席执行官兼 总裁	男	54	2010年03月25日	2013年03月24日	40,167,040			40,167,040				否
李 茨	副董事长	男	77	2010年03月25日	2013年03月24日								否
王海波	董事兼副总裁	男	38	2010年03月25日	2013年03月24日								否
高 忠	董事	男	54	2010年03月25日	2013年03月24日								是
胡 阳	董事	女	45	2011年09月28日	2013年03月24日								是
吉冬梅	董事	女	41	2012年06月21日	2013年03月24日								是
王友三	独立董事	男	77	2010年03月25日	2013年03月24日								否
施鹏飞	独立董事	男	72	2010年03月25日	2013年03月24日								否
黄天祐	独立董事	男	52	2011年06月25日	2013年03月24日								否
王孟秋	监事会主席	男	48	2010年03月25日	2013年03月24日								是
洛 军	监事	男	45	2010年03月25日	2013年03月24日								是
王世伟	监事	男	55	2010年03月25日	2013年03月24日								是
郑成江	监事	男	38	2010年03月25日	2012年08月09日								否
肖治平	监事	男	35	2010年03月25日	2013年03月24日								否
曹志刚	执行副总裁	男	37	2010年03月25日	2013年03月24日	9,368,024			9,368,024				否
Jürgen Rinck	副总裁兼首席技术官	男	49	2010年03月25日	2013年03月24日								否

王相明	副总裁	男	43	2010年03月25日	2013年03月24日	18,850,400			18,850,400				否
霍常宝	首席财务官	男	37	2012年01月01日	2013年03月24日								否
吴凯	副总裁	男	43	2011年01月24日	2013年03月24日								否
杨华	副总裁	男	45	2011年01月24日	2013年03月24日								否
刘河	总工程师	男	47	2012年03月23日	2013年03月24日								否
马金儒	副总裁兼董事会秘书	女	46	2010年03月25日	2013年03月24日								否
郭健	总裁、董事	男	49	2010年03月25日	2012年03月23日	29,119,744			29,119,744				否
吕厚军	董事	男	49	2010年03月25日	2012年04月24日								否
崔新维	总工程师	男	51	2010年03月25日	2012年03月23日								否
合计	--	--	--	--	--							--	--

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

（二）任职情况

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
武钢	新疆风能有限责任公司	副董事长	2012年06月26日		否
高忠	新疆风能有限责任公司	董事长兼党委书记	2008年05月01日		是
胡阳	中国三峡新能源公司	总经济师兼企业管理与法律事务部主任	2011年08月01日		是
王孟秋	中国三峡新能源公司	审计部主任	2006年04月13日		是
王世伟	新疆风能有限责任公司	副经理	2005年10月01日		是
洛 军	新疆风能有限责任公司	股管办主任	2008年10月01日		是
吉冬梅	中国比利时直接股权投资基金（管理公司-海富产业基金管理有限公司）	董事总经理	2011年06月01日		是
在股东单位任职情况的说明					

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
武钢	新疆新能源（集团）有限责任公司	董事长	2012年06月27日		否
施鹏飞	中国可再生能源学会风能专业委员会	副理事长	2004年10月01日	2013年03月31日	否
李 荧	宁德市大港水电站开发有限公司	董事长	1996年10月01日		是
黄天祐	中远太平洋有限公司	执行董事兼董事副总经理	1996年07月01日		是
	勤美达国际控股有限公司	独立董事	2004年12月08日		是
	中国正通汽车服务控股有限公司	独立董事	2010年11月17日		是
	中国基建港口有限公司	独立董事	2005年09月02日		是
	I.T Limited	独立董事	2007年08月01日		是
	香港体育学院有限公司	董事	2012年04月01日		否
吉冬梅	北京华夏聚拢自动化设备有限公司	董事	2011年05月21日	2014年05月20日	否
胡阳	青海省水利水电（集团）有限公司	副董事长	2006年08月01日		否
王孟秋	中材科技风电叶片股份有限公司	监事会主席	2007年05月22日		否
	国水投资集团包头风电科技有限公司	监事会主席	2010年03月10日		否

	商都县天润有限公司	监事	2012 年 05 月 01 日		否
洛军	新疆羲之翔风能科技有限公司	董事	2011 年 12 月 27 日		否
	北京金达坂新能源技术有限公司	监事	2009 年 08 月 20 日		否
在其他单位任职情况的说明					

(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	董事、监事报酬由股东大会决定，高层管理人员薪酬根据公司董事会审议通过的《薪酬管理制度》确定。				
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	(1) 在公司任职的董事、高级管理人员的报酬按照其岗位及职务，根据公司《薪酬管理制度》执行；公司职工监事按其任在公司所任职务领取相应报酬。(2) 不在公司任职的董事、监事未在公司领取报酬。				
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	武钢	董事长、首席执行官兼总裁	751,525.38 元		
	王海波	董事兼副总裁	472,959.16 元		
	曹志刚	执行副总裁	438,943.59 元		
	Jürgen Rinck	副总裁兼首席技术官	877,822.10 元		
	吴凯	副总裁	423,764.09 元		
	霍常宝	首席财务官	485,764.09 元		
	马金儒	副总裁兼董事会秘书	554,764.09 元		
	王相明	副总裁	415,391.78 元		
	杨华	副总裁	384,177.25 元		
	刘河	总工程师	246,046.49 元		
	施鹏飞	独立董事	100,002.00 元		
	黄天祐	独立董事	100,002.00 元		
	郑成江	职工监事	120,250.79 元		
	肖治平	职工监事	217,260.09 元		
	郭健	总裁、董事	369,905.56 元		
	崔新维	总工程师	220,214.14 元		

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动日期	变动原因
郭健	董事、总裁	辞职	2012 年 03 月 23 日	身体原因
吕厚军	董事	辞职	2012 年 04 月 24 日	工作原因
崔新维	总工程师	辞职	2012 年 03 月 23 日	个人原因
王海波	董事	选举	2012 年 06 月 21 日	股东大会选举
吉冬梅	吉冬梅	选举	2012 年 06 月 21 日	股东大会选举
刘河	总工程师	新聘	2012 年 03 月 23 日	董事会聘任

(五) 公司员工情况

在职员工的人数	4,160
公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,004
销售人员	203
技术人员	2,039
财务人员	155
行政人员	759
教育程度	
教育程度类别	数量 (人)
博士后	3
博士	29
硕士	435
本科	1,730
大专	1,184
高中及以下	779

公司员工情况说明

截至2012年6月30日，公司员工总数为4160人，其中含劳务派遣人员；此外，技术人员总数中包括服务人员1131人。

六、董事会报告

（一）管理层讨论与分析

自2011年开始，中国风电产业进入调整期，在市场竞争持续升温的同时，政策调控的力度逐渐增强，引导行业进入理性发展轨道，2012年的风电行业延续了这一发展态势，上半年多项产业政策相继出台，为风电行业明确产业发展路径、建立规范的市场运作机制、营造公平的竞争环境、摆脱低迷的行业境遇带来积极的影响。

报告期内风电行业回顾

报告期内风电行业政策变化

“十一五”期间，我国风电产业的发展引人瞩目，已经成为新能源发展的领跑者，但在快速增长的背后，非理性竞争的负面影响日益显现，国家调控必要性逐步增强，建章立制成为风电行业发展的重要推动力。2011年，国家能源局陆续出台了一系列产业政策，加快了风电行业政策体系建设的步伐，有效推动风电产业稳定健康、理性有序的发展。为更好实现“十二五”新能源规划，保证风电产业可持续发展，相关部门于上半年陆续出台了相应政策：

“规划”先行，指引风电发展方向

《风力发电科技发展“十二五”专项规划》

2012年4月，科技部印发的《风力发电科技发展“十二五”专项规划》指出，未来5年，我国风力发电科技要逐步实现从量到质的转变，实现从风电大国向风电强国的转变。

《规划》中提出，特大型风电场建设是我国风电开发的需求重点，“十二五”期间，国家规划建设6个陆上和2个海上及沿海风电基地；此外，我国海上风电已经起步，潮间带和近海风电将进入快速发展、规模化开发阶段。

在风电设备设计制造方面，《规划》提出，“十二五”时期将掌握3MW~5MW直驱风电机组及部件设计与制造，并实现产业化；掌握7MW级风电机组及零部件设计、制造、安装和运营等成套产业化技术，推动我国大容量风电机组的产业化；突破10MW级海上风电机组整机和零部件设计关键技术，实现海上超大型风电机组的样机运行。

《关于印发“十二五”第二批风电项目核准计划的通知》

继2011年7月国家能源局下发了《关于“十二五”第一批拟核准风电项目计划安排的通知》后，2012年3月，国家能源局又下发了《关于印发“十二五”第二批风电项目核准计划的通知》，将前期工作充分、电网接入条件落实的项目列入“十二五”第二批拟核准风电项目计划，同时安排了分散式接入风电项目及风电并网示范项目；这些项目的安排重点考虑了风电消纳能力，同时要求电网企业要积极配合相关配套工作，加快落实电网接入条件和消纳市场，确保项目建设与配套电网同步投产和运行；此外，列入计划的18个分散式风电接入项目是我国首批真正意义上获得国家批复的分散式风电接入项目，具极强的典

型示范意义，也拉开了中国风电产业由“集中式开发”向“集中式与分散式开发并举”发展的新篇章。

加强政策引导，改善风电并网及消纳

伴随我国风电装机的快速增长，局部地区的弃风限电问题日趋严重，在一定程度上影响了风电场运行的经济性，风电并网运行和消纳问题已经成为制约我国风电持续健康发展的重要因素。2012年4月，国家能源局发布了《关于加强风电并网和消纳工作有关要求的通知》，提出了加强风电建设和运行管理、保障风电并网和消纳的工作要求，明确规定：风电并网运行情况将作为新安排风电开发规模和项目布局的重要指标，风电利用小时数明显偏低的地区不得进一步扩大建设规模；要求电网公司尽量保障风电优先上网；采取技术措施确保风电特许权项目的并网运行和所有电量的全额收购，不得限制特许权项目和国家能源主管部门批复的示范项目的出力；不得因新建风电项目限制已建成风电项目的出力。

上述文件的发布针对目前困扰风电发展的消纳能力瓶颈，强制规定了对新能源发电收购的优先级，从而全面推动风电接入相关建设工作，使得风电项目建设、并网、运行各环节进入良性状态，对进一步协调风电和电网建设具有积极作用。

落实补助办法，提供资金保障

在2011年出台的《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》的基础上，2012年3月，国家财政部会同发改委、国家能源局联合发布了《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》，规定可再生能源发电项目上网电量的补助标准；同时明确专为可再生能源发电项目接入电网系统而发生的工程投资和运行维护费用按上网电量给予适当补助，有利于电网企业积极消纳可再生能源电力。

出台强制配额指标，助力持续发展

上半年，业界一直关注的《可再生能源电力配额管理办法》（讨论稿）已经下发各省，将在广泛征求各界意见后正式发布实施。讨论稿从发电企业、电网企业及地方能源主管部门三个层面分别提出须承担的可再生能源发电配额指标及相关义务，其中全国范围内的电网企业须承担的可再生能源发电配额指标最高将达15%。

本办法的出台落实，有望缓解目前风电行业因遭遇电网限电而存在的弃风问题，能够刺激风电、太阳能及生物质发电领域的市场需求。

风电制造行业

市场竞争依然激烈

经过2011年风电设备销售价格的持续下跌，2012年上半年，风电设备的价格趋于稳定并略有回升，但市场竞争依然激烈，目前的竞争属全方位的竞争，除价格外，客户的关注点逐步向产品技术、质量和服务等转移。

产品竞争态势转变

为适应市场需求，2012年上半年，产品市场进一步细分化，各大风电设备制造商都纷纷推出了新产品，增强了自身的产品线。总体而言，新产品推出的速度快、集中程度高，但也存在产品差异化小、规格重叠明显等现象，1.5MW机组外，2MW以上机组的竞争呈加剧趋势。根据“十二五”第二批拟核准风电项目分析，大部分项目所需机型需特殊配置，低风速项目占比超过60%，这就要求风机制造商的产品研制与生产需以市场、应用为导向。

大容量机组稳步发展

国家在“十二五”规划中明确了海上风电的发展思路，在国家各项政策的推动下，潮间带及近海风电将进入快速发展、规模化开发的阶段，将成为我国风电行业发展的重要领域。2012年，各风电设备制造商均加大了对大容量机组的研发和产业化投入，这将给风电行业的发展带来新的商机。

原材料价格趋于稳定

延续2011年下半年稀土价格下跌的态势，2012年上半年稀土价格依然呈现稳步下跌的趋势，这大大缓解了以稀土为原材料的风电设备制造商的成本压力。同时，铜材和钢材的价格也出现不同程度的下跌，亦给风电设备制造商提供了成本控制的空间。

报告期内公司经营情况的回顾

公司总体经营情况

在复杂的经济形势和低迷的行业环境下，作为风电行业的领先企业，公司积极应对市场带来的挑战，以卓越的研发能力保证机组的优良品质，以专业全面的技术支持为客户提供风电项目整体解决方案，加强企业内部管理及体系管理，为公司可持续发展提供有力保障。公司品牌、市场地位及产品价格宏观及行业不景气的情况下稳中有升。

2012年上半年公司实现营业收入人民币348,368.23万元，较上年同期减少171,073.47万元，同比降低32.93%；实现营业利润人民币4,861.92万元，较上年同期减少47,763.07万元，同比降低90.76%；实现净利润人民币8,092.91万元，较上年同期减少40,969.89万元，同比降低83.50%；实现归属母公司净利润人民币7,206.89万元，较上年同期减少35,257.87万元，同比减少83.03%。

风力发电机组的研发、制造与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币319,895.46万元，较去年同期下降37.09%，售出机组装机容量721.3MW，同比减少42.09%。下表为公司2012年上半年及2011年上半年产品销售明细：

机型	2012年1-6月		2011年1-6月		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
2.5MW	13	32.5	14	35.00	-7.14
1.5MW (含4台1.2MW)	460	688.8	807	1,210.50	-43.10
合计	473	721.3	821	1,245.50	-42.09

公司现有800余位研发、技术人才分布于全球3个研发中心（德国、北京、新疆），拥有成熟的技术平台和技术保障。依托金风科技强大的研发实力，针对不同运行环境的“定制化”机组受国内外市场关注。报告期内，公司研发并推出超低风速地区的新型1.5MW机组（GW93/1500机组），该机组样机已于4月下线，目前已经完成吊装并网发电，该机组是针对IV类及以下风速区域开发的大直径叶轮机组，机组的设计紧密结合低风速风资源特性，满足机组载荷要求，其最大优势就是：通过硬件（加长的定制叶片）以及软件（金风控制策略研究的最新成果）实现超低风速下的发电最优；公司研制的低风速机组系列可覆盖“十二五”第二批拟核准风电项目的60%（低风速）区域。此外，适用于陆地的2.5MW机组（GW118/2500机组）、适用于海上的3MW机组（GW118/3000机组）将于下半年完成样机出厂；正因为公司在市场细分方面做出的积极努力，金风科技创新开发出适用于高海拔、低风速等中国不同运行环境的个性化风力发电机组，由此，金风科技再度被美国麻省理工学院《技术评论》杂志评为“年度全球最具创新能力企业50强”。

随着国家颁布的《风电场接入电力系统技术规定》于6月1日正式实施，金风科技依托强大的研发能力和经验丰富的并网技术研究团队，向市场推出“并网友好整体解决方案”：该方案提供包括满足国家各项并网技术标准的直驱永磁系列机组及其全功率变流器、直驱机组低电压穿越升级改造方案、风电场中央监控系统、风电场能量管理平台、产能预报系统等在内的多项并网友好产品和解决方案，可支持风电场满足国家最新颁布的各项并网技术标准并实现“数字化”管理，为客户发现和创造价值。近期，在由国家电网组织的西北电网区域风电机组低电压穿越能力现场抽检中，金风科技的直驱永磁机组全部成功通过测试，再次印证了直驱永磁机组的并网友好性。

报告期内，公司海上项目取得新进展，江苏如东5万千瓦海上项目目前已完成8台2.5MW机组（GW109/2500机组）的吊装，预计8月份将完成全部20台机组的吊装。

截止2012年6月30日，公司待执行订单总量为4,838.75MW，分别为：750kW机组0.75MW，1.5MW机组3,863MW，2.5MW机组960MW，3.0MW机组15MW；其中包括海外订单221.25MW。除此之外，公司中标未签订单2,967.25MW，包括750kW机组2.25MW，1.5MW机组2,172MW，2.5MW机组790MW，3.0MW机组3MW，公司持有的待执行订单和中标未签订单合计为7,806MW。

报告期内，公司国际化业务在机组销售及风电项目开发方面均有所斩获。公司与欧洲领先的风电开发商Volkswind USA达成协议，全资收购其位于美国蒙大拿州Musselshell风电场项目，总容量20MW，项目预计2012年底前完工。另外，金风科技将与全球知名新能源开发商Mainstream Renewable Power携手，联合开发位于智利北部的Ckani风电场项目一期工程，由金

风科技向该项目提供47台高海拔系列直驱永磁风力发电机组GW87/1500。

报告期内，公司荣获“非洲能源奖”之“2011年度非洲风能项目奖”，表彰公司为埃塞俄比亚Adama风电场项目提供的技术先进的直驱永磁风电机组和系统的技术解决方案，以及该项目对非洲可再生能源发展起到的示范作用。

上述成果皆是金风科技国际化拓展的新突破，表明直驱永磁技术产品在国际市场得到了进一步的认可和肯定，也充分彰显了金风科技开展国际合作的综合能力。

风电服务

作为提供风电整体解决方案的风电企业，风电服务也已成为公司利润及业务的重要环节之一，公司在经营过程中不断提升服务质量，所建立的“一站式”服务，是风电场自测风开始直至项目质保、运维期的全过程服务，截止2012年6月30日，累计维护风机数量超过7000台，作为信息技术业务代表性产品的SCADA系统、能量管理平台自2008年以来累计销售分别超过200套和100套。

报告期内，公司实现的服务业务收入16,549.98万元，较上年同期增长243.87%。

风电场投资、开发与销售

报告期内，公司风电场项目累计完工总装机容量1,362MW，权益装机容量585.9MW；在建风电场总装机容量651MW，权益装机容量522M；转让3个风电项目公司部分或全部股权，约合权益装机容量117.5M。

报告期内，公司经营的风电项目实现发电收入人民币10,154.94万元，比上年同期增长114.35%。风电场销售的投资收益为人民币30,236.80万元，较上年同期增长48.07%。

2012年下半年展望

从能源格局的未来发展和我国政策调控的方向来看，风电行业的经营和发展环境长期趋势向好。随着风电行业并网规范的进一步完备、电网瓶颈问题的改善及相关技术标准的出台，风机价格逐渐回归理性，风电行业的竞争将更加注重核心技术的竞争、产品品质的竞争及技术服务的竞争，将在不同程度上加速产业整合及综合技术水平的提高。

作为世界领先的风机制造商和风电一体化整体解决方案的提供商，公司目前虽面临行业发展带来的压力，但始终不变的是为客户创造最大价值、为客户提供优质服务、为市场带来优质的产品的经营目标，公司也将以先进的技术，高品质的产品，不断开拓创新的精神，为风电产业发展做出应有的贡献。

面对复杂的环境和不利因素，公司将积极应对，主要措施包括：

积极拓展新的利润渠道，在全产业链寻求新的利润增长点，加快产品优化升级、全面实施成本控制，保持机组毛利率水平；

加快新产品研发及现有产品的升级改造，提高机组的经济性及竞争力；

加大货款回收力度，充实公司经营现金流；

不断开拓新的海外市场，抢占优势资源，加快国际化步伐；

关注客户价值和售后服务，做好价值营销。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本报告期盈利预测或经营计划是否低 20% 以上或高 20% 以上：

是 否 不适用

公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩分析

序号	公司名称	注册资本 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	主营业务收入 (万元)	归属母公司净利润 (万元)
整机研发与制造公司						
1	北京金风科创风电设备有限公司	99,000	650,576.18	129,600.40	156,688.22	-3,409.80
2	内蒙古金风科技有限公司	15,000	69,927.86	19,262.04	20,906.61	1,866.91
3	德国VENSYS能源股份公司	欧元500	99,628.32	57,578.3	31,640.06	3,415.9
4	甘肃金风风电设备制造有限公司	8,860	46,160.45	23,423.44	13,090.97	354.31
5	西安金风风电设备有限公司	6,000	75,544.77	8,870.04	40,894.42	442.78
6	江苏金风风电设备制造有限公司	75,961.00	128,295.33	81,891.01	17,281.68	1,102.78
零部件研发与制造公司						
1	北京天诚同创电气有限公司	6,920	71,072.07	11,511.93	18,901.92	-1,522.24
风电投资公司						
1	北京天润新能投资有限公司	48,160	548,460.16	128,302.57	8,525.11	21,052.78
2	金风投资控股有限公司	100,000	148,022.33	103,911.86	3,622.71	675.78
风电服务公司						
1	北京天源科创风电技术有限责任公司	4,500	132,343.26	21,762.72	58,229.83	1,850.13
2	天运风电（北京）物流有限公司	1,450	7,864.09	5,814.21	1,477.12	-45.9

可能对公司未来发展战略和经营目标的实现产生不利影响的所有风险因素

行业发展速度放缓的风险；

市场竞争的风险；

原材料价格波动的风险。

1、公司主营业务及其经营状况

(1) 主营业务分行业、分产品情况表

单位：元

分行业或分产品	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						
风机及零部件销售	3,198,954,550.31	2,833,584,319.10	11.42%	-37.09%	-29.86%	-9.13%
风电服务	165,499,772.95	108,342,147.79	34.54%	243.87%	245.98%	-0.4%
风电场开发	101,549,422.39	50,299,221.86	50.47%	114.35%	209.48%	15.22%
分产品						
1.5MW	2,524,158,745.17	2,252,295,228.59	10.77%	-44.52%	-39.24%	-7.75%
2.5MW	132,692,307.72	123,108,549.42	7.22%	0.4%	-12.43%	13.59%
风机零部件	542,103,497.42	458,180,541.09	15.48%	34.42%	137.75%	-36.73%
风电服务	165,499,772.95	108,342,147.79				
风电场开发	101,549,422.39	50,299,221.86				

主营业务分行业和分产品情况的说明

公司主营业务主要为风力发电机组生产及销售，报告期内，风力发电机组销售收入占公司营业收入的92.3%。

公司目前销售的主要机型为1.5MW机组及2.5MW机组。

毛利率比上年同期增减幅度较大的原因说明

报告期内，毛利率较上年同期下降主要系受市场竞争及行业环境影响，公司确认收入的机组平均售价较上年同期降低。

(2) 主营业务分地区情况

单位：元

地区	营业收入	营业收入比上年同期增减(%)
国内销售	3,027,807,868.26	-36.02%
国际销售	438,195,877.39	-2.19%

主营业务分地区情况的说明

公司仍以国内销售为主，国内销售营业收入占比超过80%。

主营业务构成情况的说明

公司主营业务为风力发电机组生产及销售、风电服务及风电场开发，其中风电机组销售收入占比超过90%。

(3) 主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

□ 适用 √ 不适用

(4) 主营业务盈利能力（毛利率）与上年相比发生重大变化的原因说明

√ 适用 □ 不适用

公司主营业务风电机组的生产与销售的毛利率较上年有明显降低，主要是由于市场竞争加剧，风电机组销售价格降低所致。

(5) 利润构成与上年相比发生重大变化的原因分析

□ 适用 √ 不适用

(6) 占净利润 10%以上参股公司业务性质、主要产品或服务 and 净利润等情况

□ 适用 √ 不适用

(7) 经营中的问题与困难

行业发展速度放缓；市场竞争加剧；原材料价格波动。

2、与公允价值计量相关的内部控制制度情况

□ 适用 √ 不适用

3、持有外币金融资产、金融负债情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末
金融资产					
其中：1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	127,238,213.34				33,329,810.27
其中：衍生金融资产	33,203,498.94				33,329,810.27
2.贷款和应收款	1,716,407,338.98				1,734,391,244.46
3.可供出售金融资产	192,749,543.44				193,819,449.63
4.持有至到期投资					
金融资产小计	2,036,395,095.76				1,961,540,504.36
金融负债	1,887,461,859.45	-91,762.39			1,200,439,949.23

（二）公司投资情况

1、上市募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	174,466.38
报告期投入募集资金总额	5,197.47
已累计投入募集资金总额	159,870.85
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	16,094.35
累计变更用途的募集资金总额比例	9.22
募集资金总体使用情况说明	
<p>公司募集资金总额人民币 1,800,000,000.00 元，扣除发行费用后，实际募集资金净额人民币 1,744,663,841.73 元。</p> <p>公司截至 2012 年 06 月 30 日止，募集资金使用总额 1,599,651,000.00 元，具体如下：（1）置换募集资金到位前公司利用自筹资金对募集资金项目已投入的 402,413,900.00 元；（2）直接投入用于募集资金项目 1,197,237,910.00 元。</p> <p>截止 2012 年 6 月 30 日，公司募集资金余额为 145,955,355.53 元。</p>	

2、上市募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
北京兆瓦级风电机组高技术产业化项目	否	15,000	15,000	0	15,000	100%	2008年05月01日	-2,570.54	是	否
新疆兆瓦级风电机组产能扩建项目	否	46,100	46,100	0	46,100	100%	2008年10月01日	-610.48	是	否
内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化项目	否	12,700	12,700	0	12,700	100%	2008年12月01日	1,866.91	是	否
南京兆瓦级风电机组产业化项目	否	11,506.38	2,545.41	0	2,545.41	100%	2011年07月01日	0		否
江苏大丰海上风电机组研发和制造基地项目	否	0	8,960.97	1,825.51	1,825.51	20.37%	2012年12月01日	0		否
1.5MW 系列化风力发电机组研制	否	12,800	12,800	0	12,800	100%	2008年09月01日	0		否
2.5MW 直驱永磁风力发电机组研究开发	否	16,000	16,000	0	16,000	100%	2010年10月01日	0		否
3MW 混合传动永磁风力发电机组研制	否	23,200	23,200	2,823.29	17,635.91	76.02%	2012年12月01日	0		否

5MW 风力发电机组研制	否	412.03	412.03	0	412.03	100%	2010年06月01日	0		否
检测实验室	否	4,000	4,000	0	4,000	100%	2011年06月01日	0		否
6MW 直驱永磁风力发电机组研制项目	否	4,587.97	4,587.97	548.67	2,691.99	58.67%	2012年12月01日	0		否
增资富汇风能实施乌拉特风电场项目	否	8,160	8,160	0	8,160	100%	2008年08月01日	0	是	否
塔城玛依塔斯 49.5MW 试验示范风电场	否	10,000	10,000	0	10,000	100%	2009年03月01日	0	是	否
金风达茂国产示范风电场	否	10,000	10,000	0	10,000	100%	2009年10月01日	0	是	否
承诺投资项目小计	-	174,466.38	174,466.38	5,197.47	159,870.85	-	-	-1,314.11	-	-
超募资金投向										
归还银行贷款（如有）	-						-	-	-	-
补充流动资金（如有）	-						-	-	-	-
超募资金投向小计	-					-	-		-	-
合计	-	174,466.38	174,466.38	5,197.47	159,870.85	-	-	-1,314.11	-	-
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	无									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用									

情况	
募集资金投资项目实施地点变更情况	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
	<input type="checkbox"/> 报告期内发生 <input checked="" type="checkbox"/> 以前年度发生
募集资金投资项目实施方式调整情况	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
	<input type="checkbox"/> 报告期内发生 <input type="checkbox"/> 以前年度发生
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	公司对募集资金实行专户存储，严格审批，保证专款专用，尚未使用的募集资金均按《募集资金使用管理制度》规定在募集资金专户中存放。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

3、募集资金变更项目情况

适用 不适用

4、公司债券募集资金使用情况

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金用途	本报告期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金余额
2012	公司债	2,974,720,888.88	补充流动资金	2,174,720,888.88	2,174,720,888.88	0
			偿还银行贷款	800,000,000	800,000,000	0
合计	/			2,974,720,888.88	2,974,720,888.88	0

5、重大非募集资金投资项目情况

适用 不适用

单位：万元

项目名称	首次公告披露日期	项目金额	项目进度	项目收益情况
增资北京天润新能投资有限公司	2012 年 04 月 25 日	71,840	尚未实施	
全资子公司天和风电叶片江苏有限公司与中材科技风电叶片股份有限公司股权重组	2012 年 05 月 26 日	14,520	尚未实施	
北京天润新能投资有限公司投资骥达（上海）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2012 年 06 月 22 日	50,000	已完成工商注册	
合计			--	--
重大非募集资金投资项目情况说明				

（三）董事会下半年的经营计划修改计划

适用 不适用

（四）对 2012 年 1-9 月经营业绩的预计

2012 年 1-9 月预计的经营业绩情况：归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形。

归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形。

2012 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	-50%	至	-100%
2012 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动区间（万元）	0	至	30,753.67
2011 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润（元）	615,073,452.04		
业绩变动的原因说明	1、风电行业发展速度放缓；2、市场竞争加剧，风电机组价格下降。		

（五）董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

（六）公司董事会对会计师事务所上年度“非标准审计报告”涉及事项的变化及处理情况的说明

适用 不适用

（七）陈述董事会对公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响的讨论结果

适用 不适用

（八）公司现金分红政策的制定及执行情况

公司根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发【2012】37 号）和新疆证监局《关于落实新疆辖区上市公司现金分红有关事项的通知》（新证监局【2012】65 号）的有关要求，以及公司经营发展需要，公司对《公司章程》中有关利润分配政策的规定做了修订。

公司将采取现金、股票或现金与股票相结合的方式分配股利，在公司实现盈利且累计未分配利润为正的情况下，同时现金流满足持续经营和长远发展的前提下，公司应采取现金方式分配股利，公司最近 3 年以现金方式累计分配的利润不少于最近 3 年实现的年均可分配利润的 30%。公司在经营情况良好，且董事会认为公司股本规模与经营规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以提出并实施股票股利分配预案。

公司应该按照合并会计报表、母公司会计报表中可供分配利润孰低的原则来进行分配。

公司原则上每年度进行一次分红，公司董事会也可以根据公司的盈利情况提议公司进行中期分红。

公司董事会制订公司的利润分配预案，公司独立董事发表独立意见，公司股东大会对利润分配方案作出决议。公司董事会及股东大会在公司利润分配方案的研究论证和决策过程中，应充分听取和考虑股东（特别是中小股东）和独立董事的意见。

公司将根据生产经营情况、投资规划和发展战略等确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定，公司利润分配政策的调整必须经过董事会、股东大会审议通过，其中股东大会应经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。

本次修订明确了公司现金分红的条件、标准及最低比例，规定了现金分红政策的决策程序，独立董事需对公司利润分配方案发表独立意见，并通过股东大会为所有股东提供充分表达意见和诉求的平台，公司股东特别是中小股东的合法权益得到充分维护；并明确规定了公司对现金分红政策进行调整或变更的条件及决策程序。

本次对《公司章程》中现金分红政策的修订已经通过公司第四届董事会第二十九次会议审议通过，还将提交公司股东大会审议；公司独立董事对本次章程中现金分红政策的修订发表了独立意见。

(九) 利润分配或资本公积金转增预案

适用 不适用

(十) 公司 2011 年度期末累计未分配利润为正但未提出现金分红预案的情况

适用 不适用

(十一) 其他披露事项

(十二) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排（本表仅适用于发行公司可转换债券的上市公司填写）

适用 不适用

七、重要事项

(一) 公司治理的情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和其他法律、法规的要求，报告期内，根据公司实际经营状况，修订、发布了《关联交易实施细则》、《薪酬与考核委员会工作细则》、《提名委员会工作细则》、《审计委员会工作细则》、《企业管制守则》及《风险投资管理制度》；持续规范公司运作，完善内控相关制度，提高公司治理水平。

(二) 以前期间拟定、在报告期实施的利润分配方案、公积金转增股本方案或发行新股方案的执行情况

适用 不适用

2012年6月20日，公司2011年度股东大会审议通过了2011年度利润分配方案：以2011年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派0.5元(含税)分配，共派发股利人民币134,729,400元。截止报告期末，该方案尚未实施完毕。

（三）重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本期公司无重大诉讼、仲裁事项。

（四）破产重整相关事项

适用 不适用

（五）公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

1、证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

2、持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

证券代码	证券简称	最初投资成本 (元)	占该公司股 权比例 (%)	期末账面价值 (元)	报告期损益 (元)	报告期所有者 权益变动 (元)	会计核算 科目	股份来源
579	京能清洁能 源	192,749,543.44	8.56%	193,819,449.63	0.00	0.00	可供出售 金融资产	购买
合计		192,749,543.44	--	193,819,449.63			--	--

持有其他上市公司股权情况的说明

3、持有非上市金融企业股权情况

适用 不适用

持有非上市金融企业股权情况的说明

4、买卖其他上市公司股份的情况

适用 不适用

股份名称	期初股份数量 (股)	报告期买入/卖出股 份数量 (股)	期末股份数量 (股)	使用的资金数量 (元)	产生的投资收益 (元)
国电科环	53,700,000	-53,700,000	0		-2,638,649.07

报告期内卖出申购取得的新股产生的投资收益总额-2,638,649.07 元。

买卖其他上市公司股份的情况的说明

（六）资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

收购资产情况说明

2、出售资产情况

适用 不适用

出售资产情况说明

3、资产置换情况

适用 不适用

资产置换情况说明

4、企业合并情况

适用 不适用

5、自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响

适用 不适用

（七）公司大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说明

适用 不适用

（八）公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

（九）重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

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）	转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因	关联交易结算方式	对公司经营成果与财务状况的影响情况	转让资产获得的收益（万元）
中国三峡新能源公司	股东	转让	股权转让	评估价格	7,711.97	12,751	12,751	12,696.51	无	根据合同	增加投资收益	4,984.54

资产收购、出售发生的关联交易说明：2012年6月30日，公司全资子公司北京天润新能投资有限公司将其所持有的商都天润50%股权转让给中国三峡新能源公司，中国三峡新能源公司为公司股东，持股金风科技11.19%，本项转让构成了关联交易。

3、共同对外投资的重大关联交易

适用 不适用

4、关联债权债务往来

适用 不适用

报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他重大关联交易

(十) 重大合同及其履行情况

1、为公司带来的利润达到公司本期利润总额 10%以上（含 10%）的托管、承包、租赁事项

(1) 托管情况

适用 不适用

(2) 承包情况

适用 不适用

(3) 租赁情况

适用 不适用

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 （是或 否）
达茂国产示范风电 场项目	2008 年 12 月 03 日	30,000	2009 年 01 月 04 日	25,700	保证	至 2021	否	否
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）		155,000		报告期末实际对外担保余额 合计（A4）		25,700		
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 （是或 否）
全资子公司北京天	2009 年 08	5,379.99	2010 年 07 月	3,605.19	保证	10-12 年	否	否

润新能源投资有限公司美国明尼苏达UILK项目	月 18 日		01 日					
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			5,379.99	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				3,605.19
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)			0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)				0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)			160,379.99	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)				29,305.19
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例				2.29				
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)				29,305.19				
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)				29,305.19				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明				无				
违反规定程序对外提供担保的说明				无				

3、委托理财情况

适用 不适用

4、日常经营重大合同的履行情况

无。

5、其他重大合同

适用 不适用

（十一）发行公司债的说明

适用 不适用

公司于2011年6月24日召开的2010年度股东大会审议通过了发行公司债券的相关议案，并于2011年6月28日召开的第四届董事会第十六次会议审核通过《关于公司债券发行方案的议案》。

公司于2011年9月6日收到中国证券监督管理委员会证监许可【2011】1397号《关于核准新疆金风科技股份有限公司公开发行公司债券的批复》，核准本公司向社会公开发行面值不超过50亿元的公司债券，本次公司债券采取分期发行方式，首期发行面值不超过40亿元。

公司第一期债券30亿元（“12金风01”）于2012年2月27日发行完毕，全部为网下发行；债券利率6.63%，期限3年。第一期公司债券于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。

根据中诚信证券评估有限公司出具的“新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券”信用跟踪评级报告，本期跟踪评级的主体新疆金风科技股份有限公司信用等级为AA+，评级展望稳定；本期债券的信用等级为AA+。

（十二）承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺事项	承诺人	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					
资产置换时所作承诺					
发行时所作承诺	新疆风能有限责任公司、 中国三峡新能源公司	关于避免同业竞争的承诺	2007年05月09日		是
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 不适用				
未完成履行的具体原因及下一步计划					

是否就导致的同业竞争和关联交易问题作出承诺	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 不适用
承诺的解决期限	
解决方式	
承诺的履行情况	履行

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

（十三）其他综合收益细目

单位：元

项目	本期	上期
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额		
减：可供出售金融资产产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
2.按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
3.现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额		
减：现金流量套期工具产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
转为被套期项目初始确认金额的调整额		
小计		
4.外币财务报表折算差额	-41,054,255.13	62,168,034.06
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小计	-41,054,255.13	62,168,034.06
5.其他		2,658,179.03
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响		
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
合计	-41,054,255.13	64,826,213.09

(十四) 报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

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
2012 年 04 月 18 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Morgan Stanley	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料
2012 年 04 月 20 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	CITI Bank	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料
2012 年 05 月 24 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	KGI	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料
2012 年 05 月 30 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Quantum	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料
2012 年 06 月 05 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Norges Bank	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料
2012 年 06 月 26 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Barclays Bank	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料
2012 年 06 月 27 日	北京二期研发楼	实地调研	机构	国信证券	行业政策及现状, 公司 2011 年度及 2012 年 1 季度经营情况。提供 2011 年度业绩公布材料

(十五) 聘任、解聘会计师事务所情况

半年报是否经过审计

是 否 不适用

是否改聘会计师事务所

是 否 不适用

(十六) 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人和收购人处罚及整改情况

适用 不适用

(十七) 其他重大事项的说明

适用 不适用

（十八）本公司转债担保人盈利能力、资产状况和信用状况发生重大变化的情况

（本表仅适用于发行公司可转换债券的上市公司填写）

□ 适用 √ 不适用

（十九）信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
关于全资子公司北京天润新能投资有限公司与国家开发银行股份有限公司签订《开发性金融合作协议》的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 02 月 01 日	http://www.cninfo.com.cn
2012 年公司债券（第一期）发行公告	证券时报、中国证券报	2012 年 02 月 21 日	http://www.cninfo.com.cn
金风科技 2012 年公司债券（第一期）票面利率公告	证券时报、中国证券报	2012 年 02 月 23 日	http://www.cninfo.com.cn
金风科技 2012 年公司债券（第一期）发行结果公告	证券时报、中国证券报	2012 年 02 月 28 日	http://www.cninfo.com.cn
全资子公司设立募集资金专用账户并签署三方监管协议的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 02 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn
2011 年度业绩快报	证券时报、中国证券报	2012 年 02 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn
金风科技股份 2012 年公司债券上市公告书（公告稿）	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn
关于国资委成立一家新能源集团公司批复的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 22 日	http://www.cninfo.com.cn
四届二十五次董事会决议公告	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn
四届监事会第九次会议决议公告	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn
关于募集资金专项报告的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn
2011 年度报告摘要	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn
关于为子公司代为出具保函的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn
关于内控建设实施方案的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn
关于举行 2011 年度网上业绩说明会的通知	证券时报、中国证券报	2012 年 03 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn
2012 年一季度业绩预告	证券时报、中国证券报	2012 年 04 月 14 日	http://www.cninfo.com.cn
四届董事会二十六次会议决议公告	证券时报、中国证券报	2012 年 04 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn
2012 年一季度报告正文	证券时报、中国证券报	2012 年 04 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn
关于召开 2011 年度股东大会的通知	证券时报、中国证券报	2012 年 05 月 04 日	http://www.cninfo.com.cn
关于参加新疆地区上市公司投资者接待日活动公告	证券时报、中国证券报	2012 年 05 月 17 日	http://www.cninfo.com.cn
第四届董事会第二十七次会议决议公告	证券时报、中国证券报	2012 年 05 月 26 日	http://www.cninfo.com.cn
关于转让全资子公司天和风电叶片江苏有	证券时报、中国证券报	2012 年 05 月 26 日	http://www.cninfo.com.cn

限公司股权的公告			
关于召开 2011 年度股东大会的提示性公告	证券时报、中国证券报	2012 年 06 月 06 日	http://www.cninfo.com.cn
2011 年度股东大会决议公告	证券时报、中国证券报	2012 年 06 月 21 日	http://www.cninfo.com.cn
第四届董事会第二十八次会议决议公告	证券时报、中国证券报	2012 年 06 月 22 日	http://www.cninfo.com.cn
关于全资子公司北京天润新能投资有限公司投资骥达（上海）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 06 月 22 日	http://www.cninfo.com.cn
关于转让参股子公司商都县天润风电有限公司股权的公告	证券时报、中国证券报	2012 年 06 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn

八、财务会计报告

（一）审计报告

半年报是否经过审计

是 否 不适用

（二）财务报表

是否需要合并报表：

是 否 不适用

如无特殊说明，财务报告中的财务报表的单位为：人民币元

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：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		5,416,584,848.05	7,613,241,725.01
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		0.00	94,034,714.40
应收票据		368,793,774.70	95,734,739.21
应收账款		11,179,623,234.56	10,203,656,975.14
预付款项		1,027,918,540.70	727,236,332.01
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息		0.00	0.00
应收股利		16,117,680.28	18,840,828.46
其他应收款		537,790,066.98	417,365,456.88
买入返售金融资产			
存货		4,720,341,232.98	5,148,235,764.85
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		32,220,860.53	565,889,296.44
流动资产合计		23,299,390,238.78	24,884,235,832.40
非流动资产：			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产		193,819,449.63	192,749,543.44
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		805,945,887.32	710,657,428.28
投资性房地产		83,832,890.30	85,280,955.56
固定资产		3,466,472,726.56	2,064,453,663.68
在建工程		1,565,819,289.08	2,515,433,153.80
工程物资		0.00	0.00
固定资产清理			

生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		408,132,542.69	424,038,380.53
开发支出		210,012,621.45	180,667,412.11
商誉		310,135,283.29	326,224,659.03
长期待摊费用		2,401,954.86	2,791,308.48
递延所得税资产		495,587,809.73	465,368,014.47
其他非流动资产		284,492,447.30	95,743,854.71
非流动资产合计		7,826,652,902.21	7,063,408,374.09
资产总计		31,126,043,140.99	31,947,644,206.49
流动负债：			
短期借款		967,195,033.18	5,319,130,475.87
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债		445,372.82	537,135.21
应付票据		2,527,102,283.51	2,286,235,619.77
应付账款		5,589,977,164.71	5,294,639,683.47
预收款项		1,268,544,122.77	1,062,647,812.06
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		33,292,880.55	98,590,240.34
应交税费		-404,515,221.13	-293,648,715.32
应付利息		82,233,277.36	31,413,623.16
应付股利		134,729,400.00	0.00
其他应付款		262,407,102.78	204,540,190.29
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
一年内到期的非流动负债		178,138,929.77	161,804,930.91
其他流动负债		676,382,295.30	1,064,464,933.40
流动负债合计		11,315,932,641.62	15,230,355,929.16
非流动负债：			

长期借款		2,915,888,179.89	2,574,744,592.59
应付债券		2,974,720,888.88	0.00
长期应付款			
专项应付款			
预计负债		579,972,999.22	677,121,565.20
递延所得税负债		63,148,917.51	44,411,882.05
其他非流动负债		141,281,189.24	152,500,724.04
非流动负债合计		6,675,012,174.74	3,448,778,763.88
负债合计		17,990,944,816.36	18,679,134,693.04
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积		7,992,202,541.60	7,990,595,537.83
减：库存股			
专项储备		0.00	
盈余公积		495,389,307.95	495,389,307.95
一般风险准备			
未分配利润		1,791,911,988.63	1,854,572,508.88
外币报表折算差额		-202,140,516.90	-161,086,261.77
归属于母公司所有者权益合计		12,771,951,321.28	12,874,059,092.89
少数股东权益		363,147,003.35	394,450,420.56
所有者权益（或股东权益）合计		13,135,098,324.63	13,268,509,513.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,126,043,140.99	31,947,644,206.49

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		2,062,123,482.46	4,163,696,592.04
交易性金融资产			
应收票据		302,541,511.88	77,093,956.72

应收账款		8,541,055,284.45	8,596,886,256.11
预付款项		1,605,481,666.76	850,704,053.52
应收利息		17,281,123.27	17,281,123.27
应收股利		80,000,000.00	80,000,000.00
其他应收款		1,940,938,091.61	1,541,164,187.39
存货		2,102,945,909.04	2,779,070,116.16
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		25,865,134.65	25,865,134.65
流动资产合计		16,678,232,204.12	18,131,761,419.86
非流动资产：			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		6,391,831,323.74	5,565,108,782.63
投资性房地产		72,423,589.18	73,492,532.38
固定资产		194,899,291.89	205,279,660.49
在建工程		745,251.15	208,895.31
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		53,293,524.75	54,578,199.88
开发支出		48,594,317.20	34,493,273.87
商誉			
长期待摊费用		1,058,575.39	
递延所得税资产		270,538,196.29	239,675,314.08
其他非流动资产			
非流动资产合计		7,033,384,069.59	6,172,836,658.64
资产总计		23,711,616,273.71	24,304,598,078.50
流动负债：			
短期借款		762,755,033.18	3,700,784,864.35
交易性金融负债		445,372.82	537,135.21
应付票据		2,515,465,686.57	2,007,221,439.65
应付账款		2,705,890,319.73	3,903,580,800.50

预收款项		967,560,345.13	862,558,746.40
应付职工薪酬		5,514,188.17	17,366,493.43
应交税费		-76,356,023.42	-11,012,209.17
应付利息		67,343,250.00	19,741,006.11
应付股利		134,729,400.00	
其他应付款		705,266,882.96	575,691,094.78
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		495,211,780.21	456,991,471.86
流动负债合计		8,283,826,235.35	11,533,460,843.12
非流动负债：			
长期借款		300,000,000.00	600,000,000.00
应付债券		2,974,720,888.88	
长期应付款			
专项应付款			
预计负债		503,431,286.06	591,797,906.19
递延所得税负债			82,299.14
其他非流动负债		49,634,436.99	49,421,977.15
非流动负债合计		3,827,786,611.93	1,241,302,182.48
负债合计		12,111,612,847.28	12,774,763,025.60
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积		7,969,352,576.29	7,969,352,576.29
减：库存股			
专项储备		0.00	
盈余公积		495,389,307.95	495,389,307.95
一般风险准备			
未分配利润		440,673,542.19	370,505,168.66
外币报表折算差额			
所有者权益（或股东权益）合计		11,600,003,426.43	11,529,835,052.90
负债和所有者权益（或股东权益）总计		23,711,616,273.71	24,304,598,078.50

3、合并利润表

单位：元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		3,483,682,254.12	5,194,416,979.47
其中：营业收入		3,483,682,254.12	5,194,416,979.47
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,823,229,010.06	4,916,485,750.46
其中：营业成本		3,002,638,222.18	4,091,262,945.42
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		14,994,379.53	8,196,890.45
销售费用		227,491,433.24	408,338,448.04
管理费用		313,134,779.20	256,064,968.07
财务费用		214,754,173.31	94,915,396.28
资产减值损失		50,216,022.60	57,707,102.20
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		91,762.39	11,480,570.29
投资收益（损失以“-”号填列）		388,074,183.73	236,838,122.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		67,021,461.24	32,951,332.29
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		48,619,190.18	526,249,921.63
加：营业外收入		65,354,445.94	99,586,244.21
减：营业外支出		2,330,414.44	4,375,925.80
其中：非流动资产处置损失		139,274.29	3,510,681.19
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		111,643,221.68	621,460,240.04
减：所得税费用		30,714,112.06	130,832,241.24
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		80,929,109.62	490,627,998.80
其中：被合并方在合并前实现的净利润			

归属于母公司所有者的净利润		72,068,879.75	424,647,507.68
少数股东损益		8,860,229.87	65,980,491.12
六、每股收益：		--	--
（一）基本每股收益		0.0267	0.1576
（二）稀释每股收益		0.0267	0.1576
七、其他综合收益		-41,054,255.13	64,826,213.09
八、综合收益总额		39,874,854.49	555,454,211.89
归属于母公司所有者的综合收益总额		31,014,624.62	489,473,720.77
归属于少数股东的综合收益总额		8,860,229.87	65,980,491.12

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元。

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

4、母公司利润表

单位：元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入		2,008,576,786.00	5,031,293,112.50
减：营业成本		1,883,747,557.93	4,417,883,008.52
营业税金及附加		6,296,870.44	1,254,059.18
销售费用		85,066,248.52	295,825,586.36
管理费用		63,622,377.00	59,496,579.90
财务费用		169,018,134.38	54,912,292.18
资产减值损失		37,922,073.37	43,091,814.79
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		91,762.39	11,480,570.29
投资收益（损失以“-”号填列）		406,445,239.53	-201,567.77
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）		169,440,526.28	170,108,774.09
加：营业外收入		4,565,508.31	93,390,072.06
减：营业外支出		22,293.45	85,335.96
其中：非流动资产处置损失		3,438.56	37,825.94
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		173,983,741.14	263,413,510.19
减：所得税费用		-30,914,032.39	38,236,768.12
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		204,897,773.53	225,176,742.07

五、每股收益：		--	--
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		204,897,773.53	225,176,742.07

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	3,380,705,396.56	3,834,993,698.87
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		
处置交易性金融资产净增加额		
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	78,155,636.58	71,302,621.07
收到其他与经营活动有关的现金	227,190,316.24	253,641,046.66
经营活动现金流入小计	3,686,051,349.38	4,159,937,366.60
购买商品、接受劳务支付的现金	2,904,452,367.51	8,255,945,718.98
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	324,552,201.28	305,728,663.51

支付的各项税费	322,973,802.83	928,415,117.10
支付其他与经营活动有关的现金	274,591,181.79	386,511,179.95
经营活动现金流出小计	3,826,569,553.41	9,876,600,679.54
经营活动产生的现金流量净额	-140,518,204.03	-5,716,663,312.94
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	16,280,000.00	
取得投资收益所收到的现金	54,474,393.29	6,420,599.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,014,410.20	785,162.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	90,344,551.54	
收到其他与投资活动有关的现金	26,100,895.24	263,157,527.17
投资活动现金流入小计	192,214,250.27	270,363,289.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,155,853,895.08	1,024,439,325.14
投资支付的现金	68,675,285.95	326,624,451.85
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	40,758,626.37	50,897,668.06
支付其他与投资活动有关的现金	173,909.38	324,070,855.82
投资活动现金流出小计	1,265,461,716.78	1,726,032,300.87
投资活动产生的现金流量净额	-1,073,247,466.51	-1,455,669,011.45
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	20,330,432.00	83,690,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	15,046,000.00	
取得借款收到的现金	1,290,682,311.94	4,517,345,564.09
发行债券收到的现金	2,974,500,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	23,365,431.88	20,620,000.00
筹资活动现金流入小计	4,308,878,175.82	4,621,655,564.09
偿还债务支付的现金	5,064,939,638.19	1,073,242,089.78
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	234,910,231.72	90,379,311.64
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	14,304,404.53	20,260,483.23

筹资活动现金流出小计	5,314,154,274.44	1,183,881,884.65
筹资活动产生的现金流量净额	-1,005,276,098.62	3,437,773,679.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-21,690,006.97	21,549,337.72
五、现金及现金等价物净增加额	-2,240,731,776.13	-3,713,009,307.23
加：期初现金及现金等价物余额	7,554,628,519.18	9,242,399,658.07
六、期末现金及现金等价物余额	5,313,896,743.05	5,529,390,350.84

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	2,380,789,221.61	3,175,723,886.00
收到的税费返还		1,497,841.16
收到其他与经营活动有关的现金	249,159,683.91	421,566,335.16
经营活动现金流入小计	2,629,948,905.52	3,598,788,062.32
购买商品、接受劳务支付的现金	2,793,283,584.19	7,138,058,595.35
支付给职工以及为职工支付的现金	49,455,847.64	75,135,366.09
支付的各项税费	128,399,590.32	589,382,435.35
支付其他与经营活动有关的现金	275,253,724.94	452,243,683.59
经营活动现金流出小计	3,246,392,747.09	8,254,820,080.38
经营活动产生的现金流量净额	-616,443,841.57	-4,656,032,018.06
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	89,610,000.00	
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,845.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	64,000,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金	10,744,430.59	62,265,039.34
投资活动现金流入小计	164,354,430.59	62,267,884.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	11,434,839.72	75,937,076.77
投资支付的现金	881,645,041.11	914,511,111.09

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	370,000,000.00	159,201,567.77
投资活动现金流出小计	1,263,079,880.83	1,149,649,755.63
投资活动产生的现金流量净额	-1,098,725,450.24	-1,087,381,870.79
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	340,623,820.72	3,268,272,916.35
发行债券收到的现金	2,974,500,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,315,123,820.72	3,268,272,916.35
偿还债务支付的现金	3,538,289,306.67	197,228,756.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	118,144,417.14	18,023,855.91
支付其他与筹资活动有关的现金	1,614,225.20	538,083.22
筹资活动现金流出小计	3,658,047,949.01	215,790,695.82
筹资活动产生的现金流量净额	-342,924,128.29	3,052,482,220.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,191,483.45	-17,655,800.50
五、现金及现金等价物净增加额	-2,059,284,903.55	-2,708,587,468.82
加：期初现金及现金等价物余额	4,121,408,386.01	5,330,382,893.37
六、期末现金及现金等价物余额	2,062,123,482.46	2,621,795,424.55

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,990,595,537.83			495,389,307.95		1,854,572,508.88	-161,086,261.77	394,450,420.56	13,268,509,513.45
加：会计政策变更										
前期差错更正										

其他										
二、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,990,595,537.83			495,389,307.95		1,854,572,508.88	-161,086,261.77	394,450,420.56	13,268,509,513.45
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										
（一）净利润							72,068,879.75		8,860,229.87	80,929,109.62
（二）其他综合收益								-41,054,255.13		-41,054,255.13
上述（一）和（二）小计							72,068,879.75	-41,054,255.13	8,860,229.87	39,874,854.49
（三）所有者投入和减少资本	0.00	1,607,003.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,357,347.08	-15,750,343.31
1. 所有者投入资本									20,437,156.70	20,437,156.70
2. 股份支付计入所有者权益的金额										0.00
3. 其他		1,607,003.77							-37,794,503.78	-36,187,500.01
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	0.00	-22,806,300.00	-157,535,700.00
1. 提取盈余公积										0.00
2. 提取一般风险准备										0.00
3. 对所有者（或股东）的分配							-134,729,400.00		-22,806,300.00	-157,535,700.00
4. 其他										0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）										0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）										0.00
3. 盈余公积弥补亏损										0.00
4. 其他										0.00
（六）专项储备										0.00
1. 本期提取										0.00
2. 本期使用										0.00

(七) 其他										0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,992,202,541.60	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	1,791,911,988.63	-202,140,516.90	363,147,003.35	13,135,098,324.63

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,976,998,610.29			481,181,480.33		2,178,232,002.66	-42,012,298.39	341,912,191.82	13,630,899,986.71
加: 同一控制下企业合并产生的追溯调整										0.00
加: 会计政策变更										0.00
前期差错更正										0.00
其他										0.00
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,976,998,610.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	2,178,232,002.66	-42,012,298.39	341,912,191.82	13,630,899,986.71
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)										0.00
(一) 净利润							424,647,507.68		65,980,491.12	490,627,998.80
(二) 其他综合收益		2,658,179.03						62,168,034.06		64,826,213.09
上述(一)和(二)小计		2,658,179.03					424,647,507.68	62,168,034.06	65,980,491.12	555,454,218.89
(三) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-45,890,777.73	-45,890,777.73
1. 所有者投入资本									84,668,651.29	84,668,651.29
2. 股份支付计入所有者权益的金额										0.00
3. 其他									-130,559,429.02	-130,559,429.02

(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-916,159,920.00	0.00	-15,973,845.00	-932,133,765.00
1. 提取盈余公积										0.00
2. 提取一般风险准备										0.00
3. 对所有者（或股东）的分配							-916,159,920.00		-15,973,845.00	-932,133,765.00
4. 其他										0.00
(五) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）										0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）										0.00
3. 盈余公积弥补亏损										0.00
4. 其他										0.00
(六) 专项储备										0.00
1. 本期提取										0.00
2. 本期使用										0.00
(七) 其他										0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,979,656,789.32	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	1,686,719,590.34	20,155,735.67	346,028,060.21	13,208,329,655.87

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29			495,389,307.95		370,505,168.66	11,529,835,052.90
加：会计政策变更								0.00
前期差错更正								0.00
其他								0.00
二、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	370,505,168.66	11,529,835,052.90
三、本期增减变动金额（减少）								0.00

以“-”号填列)								
(一) 净利润							204,897,77 3.53	204,897,77 3.53
(二) 其他综合收益								0.00
上述(一)和(二)小计							204,897,77 3.53	204,897,77 3.53
(三) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本								0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								0.00
3. 其他								0.00
(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,4 00.00	-134,729,4 00.00
1. 提取盈余公积								0.00
2. 提取一般风险准备								0.00
3. 对所有者(或股东)的分配							-134,729,4 00.00	-134,729,4 00.00
4. 其他								0.00
(五) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)								0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)								0.00
3. 盈余公积弥补亏损								0.00
4. 其他								0.00
(六) 专项储备								0.00
1. 本期提取								0.00
2. 本期使用								0.00
(七) 其他								0.00
四、本期期末余额	2,694,588, 000.00	7,969,352, 576.29	0.00	0.00	495,389,30 7.95	0.00	440,673,54 2.19	11,600,003 ,426.43

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	2,694,588, 000.00	7,969,352, 576.29			481,181,48 0.33		1,158,794, 640.04	12,303,916 ,696.66

加：会计政策变更								0.00
前期差错更正								0.00
其他								0.00
二、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	1,158,794,640.04	12,303,916,696.66
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								0.00
（一）净利润							225,176,742.07	225,176,742.07
（二）其他综合收益								0.00
上述（一）和（二）小计							225,176,742.07	225,176,742.07
（三）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本								0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								0.00
3. 其他								0.00
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-916,159,920.00	-916,159,920.00
1. 提取盈余公积								0.00
2. 提取一般风险准备								0.00
3. 对所有者（或股东）的分配							-916,159,920.00	-916,159,920.00
4. 其他								0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）								0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）								0.00
3. 盈余公积弥补亏损								0.00
4. 其他								0.00
（六）专项储备								0.00
1. 本期提取								0.00
2. 本期使用								0.00
（七）其他								0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	467,811,462.11	11,612,933,518.73

(三) 公司基本情况

新疆金风科技股份有限公司(“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司,于2001年3月26日经新疆维吾尔自治区人民政府[新政函2001]29号文批准,由新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司(原名中国水利投资集团公司)、新疆风能研究所、新疆太阳能科技开发有限公司、北京君合慧业投资咨询有限公司及7位自然人共同发起设立,并经新疆维吾尔自治区工商行政管理局核准登记,企业法人营业执照注册号:650000410001060号。本公司所发行人民币普通股A股和H股股票,已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售,风电服务及风电场投资、开发及销售业务。本集团属电器机械及器材制造业。

本公司于注册成立时的股本总数为3,230万股,每股面值为人民币1元,股本总额为人民币3,230万元。此后经历三次增资扩股,截至2007年3月25日,本公司股本增至人民币4.5亿元。于2007年12月,本公司通过深圳证券交易所公开向社会发行5,000万股每股面值人民币1元的A股,股本总额变更为人民币5亿元。2008年2月27日,本公司以未分配利润派红股、派现金,资本公积转增股本,股本总额变更为人民币10亿元。2009年4月14日,本公司以未分配利润派红股、派现金,股本总额变更为人民币14亿元。2010年3月25日,本公司以未分配利润派红股、派现金,股本总额变更为人民币22.4亿元。

于2010年9月27日至9月30日期间,本公司通过香港联交所发行了395,294,000股每股面值人民币1元的H股,发行价为每股17.98港元,未扣除发行费用前的总筹资额约71亿港元。这些H股已于2010年10月8日通过香港联交所主板挂牌交易。本公司四家国有法人股东新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司、新疆风能研究所及新疆太阳能科技开发公司于2010年9月30日将合计39,529,400股国有法人股划转给中华人民共和国社会保障基金理事会并转化为H股。

于2010年10月12日,本公司行使了全额H股超额配售权而再次发行59,294,000股每股面值人民币1元的H股,发行价为每股17.98港元,未扣除发行费用前的总筹资额约10.7亿港元。这些H股于2010年10月14日通过香港联交所主板开始挂牌交易。本公司四家国有法人股东新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司、新疆风能研究所及新疆太阳能科技开发公司于2010年10月21日将合计5,929,400股国有法人股划转给中华人民共和国社会保障基金理事会并转化为H股。

完成该次境外首次公开发行后,本公司累计实收股本和注册资本变更为人民币2,694,588,000元。

截至2012年6月30日,本公司累计发行股本总数2,694,588,000股,详见附注五、38。

本公司经营范围为:大型风力发电机组生产销售及技术引进与开发、应用;建设及运营中试型风力发电场(法律法规规定应取得相关行政许可的,在取得许可后方可从事);制造及销售风力发电机零部件;有关风机制造、风电场建设运营方面的技术服务与技术咨询;风力发电机组及其零部件与相关技术的进出口业务。(但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外)。

本财务报表业经本公司董事会于2012年8月24日决议批准。

（四）公司主要会计政策、会计估计和前期差错更正

1、财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部2006年2月颁布的《企业会计准则—基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具和投资性房地产外，均以历史成本为计价原则。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。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、遵循企业会计准则的声明

本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及本集团于2012年6月30日的财务状况以及截至2012年6月30日止六个月期间的经营成果和现金流量。

3、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

境外子公司的记账本位币

本集团下属境外经营的子公司、合营企业和联营企业，根据其所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（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。

合并方在企业合并中取得的资产和负债，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的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

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。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司截至2012年6月30日止六个月的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的余额、交易和未实现损益及股利于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期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的，其余额仍冲减少数股东权益。不丧失控制权情况下少数股东权益发生变化作为权益性交易。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期

初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

(2) 对同一子公司的股权在连续两个会计年度买入再卖出，或卖出再买入的应披露相关的会计处理方法

无

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除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差额按照借款费用资本化的原则处理之外，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，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表的折算

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，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。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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。

9、金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的分类

本集团的金融资产于初始确认时分类为：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、可供出售金融资产、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融资产的分类。金融资产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，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

本集团于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。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和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。交易性金融资产，是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产：

- (1) 该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况。
- (2) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

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投资，不得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。

企业在初始确认时将某金融资产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后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括交易性权益工具投资及金融衍生工具。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益于资本公积中确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，其累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于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，按成本计量。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和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。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；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。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团已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。

本集团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，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手”协议下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

(4) 金融负债终止确认条件

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团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的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

(6) 金融资产（不含应收款项）减值准备计提

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流

量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值, 减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值, 按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定, 并考虑相关担保物的价值。对于浮动利率, 在计算未来现金流量现值时采用合同规定的现实际利率作为折现率。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试, 如有客观证据表明其已发生减值, 确认减值损失, 计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产, 包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试或单独进行减值测试。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。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后, 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, 计入当期损益。但是, 该转回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。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值, 原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失, 予以转出, 计入当期损益。该转出的累计损失, 为可供出售金融资产的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。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具, 在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失, 不通过损益转回, 减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

以成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值, 将该金融资产的账面价值, 与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额, 确认为减值损失, 计入当期损益。发生的减值损失一经确认, 不再转回。

按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》规定的成本法核算的、在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资, 其减值也按照上述原则处理。

(7) 将尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的, 说明持有意图或能力发生改变的依据

无

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

本集团应收款项主要包括应收账款和其他应收款。于资产负债表日, 本集团对应收款项账面价值进行检查, 存在客观证据(例如: 因债务人破产或者死亡, 以其破产财产或者遗产清偿后仍不能收回的应收款项, 或因债务人逾期未履行其偿债义务且有明显特征表明无法收回的应收款项等)表明应收款项发生减值的, 应当根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失, 计入当期损益。

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	人民币 1,000 万元及人民币 1,000 万元以上
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，如有客观证据，表明其已发生减值，确认减值损失。

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
是否逾期的应收款项	其他方法	单项金额非重大的应收款项及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项一起先按类似信用风险特征划分为若干组合，再对这些组合在逾期账龄分析的基础上，根据不同组合的不同风险特征按应收款项的一定比例确认减值损失。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

适用 不适用

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	方法说明
未逾期	0
逾期 6 个月以内	0
逾期 6 个月至 1 年	3.00%
逾期 1 至 2 年	10.00%
逾期 2 至 3 年	30.00%
逾期 3 年以上	80.00%

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由：

无法按照风险特征的相似性和相关性进行组合

坏账准备的计提方法：

单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，结合以前年度应收款项损失率确认减值损失。

11、存货**(1) 存货的分类**

存货包括原材料、在产品、自制半成品、周转材料、库存商品、委托加工物资等。

(2) 发出存货的计价方法

先进先出法 加权平均法 个别认定法 其他

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

(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

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

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。计提存货跌价准备时，原材料和产成品均按单个存货项目计提。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

(4) 存货的盘存制度

永续盘存制 定期盘存制 其他

存货的盘存制度采用永续盘存制。

(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

12、长期股权投资

(1) 初始投资成本确定

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。对于企业合并形成的长期股权投资，通过同一控制下的企业合并取得的，以取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的，以合并成本作为初始投资成本(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，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初始投资成本)，合并成本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。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及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作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；投资者投入的，以投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

(2) 后续计量及损益确认

本集团对被投资单位不具有共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算。本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。

采用权益法时，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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及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，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响，是指对一个企业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。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13、投资性房地产

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和已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。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够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。划分为投资性房地产的房屋及建筑物，其折旧采用年限平均法计算，使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命 (年)	预计净残值率 (%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	20-40	4	2.40-4.80

作为投资性房地产核算的土地使用权，在自取得当月起在50年的受益期限内分期平均摊销，计入损益。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产减值测试方法及减值准备计提方法是本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括

购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出

(2) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

无

(3) 各类固定资产的折旧方法

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20
机器设备	5-20	4	4.80-19.20
电子设备	5-10	4	9.60-19.20
运输设备	5-10	4	9.60-19.20
其他设备			
融资租入固定资产：	--	--	--
其中：房屋及建筑物			
机器设备			
电子设备			
运输设备			
其他设备			

(4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(5) 其他说明

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

15、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必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予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时转入固定资产。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

16、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (1) 资产支出已经发生；
- (2) 借款费用已经发生；
- (3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(3) 暂停资本化期间

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定。
- (2) 占用的一般借款，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加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

17、生物资产

不适用

18、油气资产

不适用

19、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	40-50 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命
软件	3-10 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命
专有技术及技术许可	7-10 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

(4) 无形资产减值准备的计提

对使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。此类无形资产不予摊销，在每个会计期间对其使用寿命进行复核。如果有证据表明使用寿命是有限的，则按上述使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

(5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

20、长期待摊费用摊销方法

长期待摊费用是指本集团已经支出、摊销期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

21、附回购条件的资产转让

不适用

22、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

除企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

23、股份支付及权益工具

不适用

(1) 股份支付的种类

(2) 权益工具公允价值的确定方法

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

24、回购本公司股份

25、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。

销售商品收入

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定。

提供劳务收入

本集团提供风电服务所获得的收入根据协议于服务提供时确认。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

出租开发产品：按合同、协议约定向承租方在付租日期应收的租金确认为营业收入的实现。

(3) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

于资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认合同收入和合同费用；否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计，是指与合同相关的经济利益很可能流入本集团，实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；就固定造价合同而言，还需满足下列条件：合同总收入能够可靠地计量，且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。本集团以已经发生的成本占估计总成本的比例确定合同完工进度。合

同总收入金额，包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

26、政府补助

(1) 类型

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(2) 会计处理方法

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

27、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

- (1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

- (1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

28、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

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为融资租赁

29、持有待售资产

(1) 持有待售资产确认标准

同时符合以下条件的非流动资产，除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产之外，本集团将其划分为持有待售：

- 1、本集团已经就处置该非流动资产作出决议；
- 2、已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- 3、该项转让将在一年内完成。

(2) 持有待售资产的会计处理方法

划分为持有待售的非流动资产的单项资产和处置组，不计提折旧或摊销，按照公允价值减去处置费用后的金额计量，但不得超过符合持有待售条件时的原账面价值。原账面价值高于公允价值减去处置费用后的差额，作为资产减值损失计入当期损益。

30、资产证券化业务

不适用

31、套期会计

不适用

32、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否 不适用

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否 不适用

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否 不适用

33、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否 不适用

(1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是 否 不适用

(2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是 否 不适用

34、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。

分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

1、该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；

- 2、本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
 - 3、本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。
- 两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断和估计，这些判断和估计会影响收入、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结果可能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。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

经营租赁——作为出租人

本集团就投资性房地产签订了租赁合同。本集团认为，根据租赁合同的条款，本集团保留了有关建筑物所有权和土地使用权上的所有重大风险和报酬，因此作为经营租赁处理。

投资性房地产与自用房地产的划分

本集团决定物业是否属于投资性房地产，并制定了判断标准。投资性房地产是持有以赚取租金或实现资本增值或以此二者为目的的物业。因此，本集团考虑的是某个房地产物业是否大致独立于本集团持有的其他资产而产生现金流量。作出判断时以个别房地产物业为基础，以决定有关配套设施是否重大至足以使该房地产物业不合格列作投资性房地产。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。

为定出固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期检讨市况变动、预期的实际耗损及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。倘若固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出检讨。

商誉减值

本集团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，本集团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。

开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须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。

所得税及递延所得税资产

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时，由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据，作出可靠的估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认金额时，该些差额将对当期的所得税和递延所得税造成影响。

由于管理层考虑到未来很可能存在应纳税所得额抵销暂时性差异或可动用税项亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可动用税项亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来是否有足够的应纳税所得额或应税暂时性差异。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间内的损益中确认。

应收账款减值

本集团为客户无能力支付需缴款项而导致的估计损失计提坏账准备。本集团是根据应收账款余额的账龄、顾客的信贷可靠度及过往的核销经验作出估计。倘若顾客的财务状况会转坏，导致实际减值损失比预期值高，本集团需检讨计提坏账准备的依据，未来的业绩会受影响。

产品质量保证准备

本集团为某些产品提供的质量保证准备按照销售量、过去的维修水平经验，适当折现为现值，进行确认。

（五）税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及下属子公司凡被认定为增值税一般纳税人应税收入	按 17% 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缴纳增值税。
消费税	无	
营业税	按照建筑和工程作业收入及服务收入	3% 及 5%
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税	5% 或 7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司企业所得税按应纳税所得额	25%

各分公司、分厂执行的所得税税率

各分公司执行的所得税税率为 25%

2、税收优惠及批文

(1) 资源综合利用企业增值税即征即退税的收优惠政策

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号),塔城天润新能源有限公司(“塔城天润”)向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策,并已于2010年12月8日取得《税收减免登记备案告知书》,自2010年12月1日起执行增值税即征即退50%的税收优惠政策。

(2) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(国务院令[2007]第512号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]第46号)的规定,2008年1月1日以后经批准的公共基础设施项目,其投资经营的所得自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税[2008]第116号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目,其中包括本集团中从事的风力发电项目。

本公司下属子公司塔城天润本年度向其主管税务机关申请享受上述税收优惠,自2011年至2013年塔城天润免缴企业所得税,2014年至2016年,塔城天润减半计缴企业所得税,并已于2011年8月29日取得主管税务机关出具的《企业所得税优惠项目备案登记表》。

(3) 本公司及各子公司其他税收优惠政策

本公司:

本公司根据《高新技术企业认定管理办法》(国科发火(2008)172号)和《高新技术企业认定管理工作指引》(国科发火(2008)362号)有关规定申请认定高新技术企业,经新疆维吾尔自治区科技厅、自治区财政厅、自治区国家税务局、自治区地方税务局组织专家评审,2009年5月6日取得高新技术企业证书,并于2012年5月再次通过高新企业认定,并取得高新技术企业证书。证书编号:GF201265000053。公司将根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条第二款、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十三条及《关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》(国发[2007]39号)第一条第四项的规定,自2012度开始,继续享受高新技术企业所得税减按15%征收的优惠政策,有效期三年。

北京金风科创风电设备有限公司(“?风?创”)

金风科创于2011年10月28日《取得高新技术企业证书》,有效期三年;根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定:高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税。自2011年1月1日起至2013年12月31日止减按15%税率征收企业所得税。

内蒙古金风科技有限公司

内蒙古金风科技有限公司于2009年9月1日取得高新技术企业证书,有效期三年;根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定:高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税;目前,内蒙古金风科技有限公司已经向相关部门递交高新技术企业复审资料,根据国家税务总局公告2011年第4号之相关规定,2012年所得税税率暂按15%的优惠税率执行。

西安金风科技有限公司

西安金风科技有限公司于2010年12月14日取得陕西省国家税务局下发的《关于西安金风科技有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》(陕国税函[2010]574号)。

2012年4月20日取得西安市国家税务局《企业所得税西部大开发优惠政策复核确认表》，确认2012年所得税率暂按15%执行。

北京天诚同创电气有限公司

北京天诚同创电气有限公司于2010年12月24日取得高新技术企业证书，有效期三年；根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定：高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税；该公司于2011年5月24日取得北京市经济开发区国家税务局下发的“高新技术企业备案书”，自2010年起开始减按15%税率征收企业所得税。

哈密金风风电设备有限公司

根据西部大开发税收优惠政策及国家税务总局公告2012年第12号关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题公告第三条，符合《产业结构调整指导目录(2005年版)》第二条，机械类，清洁能源发电设备制造其企业所得税可暂按15%税率缴纳。

甘肃金风风电设备制造有限公司

根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》国家税务总局2012年底12号公告第三条、《甘肃省国家税务局关于深入贯彻西部大开发企业所得税政策有关问题的通知》甘国税函【2012】92号文件第二条规定，同意甘肃金风风电设备制造有限公司自2011年1月1日至2012年12月31日期间减按15%优惠税率征收企业所得税。甘肃金风风电设备制造有限公司于2012年5月10日取得肃州区国税局《2011-2012年企业所得税减免税备案登记表》。

3、其他说明

无

（六）企业合并及合并财务报表

企业合并及合并财务报表的总体说明：

本公司间接拥有该公司超过一半的股权，但是根据该公司的章程，本公司的子公司持有的与股权相关的投票权并不足以使本公司的子公司拥有管理该公司财务及经营活动的权力。根据章程，本公司的子公司为该公司最大的权益拥有人，并无其它权益拥有人独立或合计拥有控制该些公司的权力。

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	币种	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
北京天佑新能投资有限公司	有限责任公司	北京	风力发电	10,000,000.00	CNY	项目投资	10,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
哈密烟墩天润风电有限公司	有限责任公司	哈密	风力发电	1,000,000.00	CNY	风力发电项目及其他	1,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
大庆市红岗区天润风力发电有限公司	有限责任公司	大庆	风力发电	2,000,000.00	CNY	风力发电项目的开发	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
巴里坤天润	有限责任公	巴里坤	风力发电	2,000,000.0	CNY	风力发电项	2,000,000.0	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

新能源有限公司	司			0		目的开发	0									
瓜州县风润风电有限公司	一人有限责任公司	酒泉市瓜州县	风力发电	2,000,000.00	CNY	风力发电项目及其他	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00		
固原风润风电有限公司	一人有限责任公司	固原市	风力发电	2,000,000.00	CNY	风力发电项目及其他	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00		
北京天汇新能源科技有限公司	有限责任公司	北京	制造	10,000,000.00	CNY	设备安装、技术开发等	10,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00		
Windenergie Our-Gaybach GmbH & Co.KG	有限责任公司	德国	风力发电	1,000.00	EUR	风力发电	510.00	0.00	51%	51%	是	-2,490.00	0.00	0.00		
Windpark Wagenfeld Mitarbeiterbeteiligungsgesellschaft GmbH	有限责任公司	德国	风力发电	25,000.00	EUR	风力发电	25,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00		
天信国际租赁有限公司	有限责任公司	宁波	租赁	20,000,000.00	USD	租赁业务	20,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00		

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明：

无

(2) 通过同一控制下企业合并取得的子公司

无

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	币种	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明：

无

(3) 通过非同一控制下企业合并取得的子公司

无

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	币种	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司

														年初所有者权益中所享有份额后的余额

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明：

无

2、特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

适用 不适用

特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体的其他说明：

3、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明：

截至2012年6月30日止六个月期间，本公司新设成立的子公司纳入合并范围；本公司丧失控制权的子公司不再纳入合并范围。

适用 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 11 家，原因为：

截至2012年6月30日止六个月期间，本集团新设成立并纳入合并范围的子公司

与上年相比本年（期）减少合并单位 2 家，原因为：

截至2012年6月30日止六个月期间，因丧失控制权而不再纳入合并范围的子公司。

4、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
北京天佑新能投资有限公司	9,816,257.04	-183,742.96
哈密烟墩天润风电有限公司	1,000,000.00	
大庆市红岗区天润风力发电有限公司	2,000,000.00	
巴里坤天润新能源有限公司	2,000,000.00	
瓜州县风润风电有限公司	2,000,000.00	
固原风润风电有限公司	2,000,000.00	
北京天汇新能科技有限公司	7,025,570.08	-2,974,429.92
Windenergie Our-Gaybach GmbH & Co.KG	-5,078.37	-13,475.83
Windpark Wagenfeld	191,391.94	-5,601.91

Mitarbeiterbeteiligungsgesellschaft GmbH		
天信国际租赁有限公司	131,498,000.00	5,000,000.00

本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
朔州市平鲁区天汇风电有限公司("平鲁天汇")	59,139,081.35	-780.00
Mortons Lane Wind Farm (Holding) Pty Ltd("Mortons Lane")	-12,902,433.91	696,842.01

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体其他说明：

无

5、报告期内发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人	合并本期期初至合并日的收入	合并本期至合并日的净利润	合并本期至合并日的经营活动现金流

同一控制下企业合并的其他说明：

无

6、报告期内发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	商誉金额	商誉计算方法

非同一控制下企业合并的其他说明：

无

7、报告期内出售丧失控制权的股权而减少子公司

子公司名称	出售日	损益确认方法
平鲁天汇	2012年03月31日	注1
Mortons Lane	2012年06月08日	注2

出售丧失控制权的股权而减少的子公司的其他说明：

注1：于2011年10月21日，本集团董事会审议通过转让北京天润全资子公司平鲁天汇部分股权的议案。根据该议案，北京天润拟向平安信托有限责任公司("平安信托")转让其持有的平鲁天汇的49%的股权，股权转让款为人民币158,080,332.97元。于2011年12月31日，北京天润与平安信托签订不可撤销股权转让协议，该转让于2012年3月31日完成。股权转让完成后，北京天润与平安信托共同控制平鲁天汇，故自2012年3月31日起本集团不再将平鲁天汇纳入合并范围。

于丧失控制权日平鲁天汇的相关财务信息列示如下：

	2012年3月31日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
持有待售资产*	547,186,683.29	534,228,423.20
持有待售负债	(488,047,601.94)	(472,178,329.79)
净资产	<u>59,139,081.35</u>	<u>62,050,093.41</u>
归属于母公司的净资产	<u>59,139,081.35</u>	<u>62,050,093.41</u>
剩余股权公允价值	(171,317,680.16)	
未实现损益抵减长期股权投资账面价值	34,832,703.39	
处置收益**	<u>235,426,228.39</u>	
处置对价	<u>158,080,332.97</u>	

*本集团于截至2012年3月31日前累计期间向平鲁天汇销售风机形成的未实现损益，在合并层面冲抵持有待售资产账面价值人民币68,299,418.41元(2011年12月31日： 65,389,186.35元)。

**处置收益中包括北京天润出售平鲁天汇的49%股权收益，本集团内公司于平鲁天汇被处置前期间向平鲁天汇销售风机形成的未实现收益于处置时按处置股权比例确认实现的部分收益，以及剩余股权按处置日公允价值计量而产生的收益。

于年初至丧失控制权日平鲁天汇的经营成果列示如下：

	2012年1月1日至 3月31日期间
营业收入	-
营业成本	-
净亏损	<u>780.00</u>

注2：本集团附属子公司Goldwind New Energy与中广核风力发电有限公司(“中广核风电”)签订股权转让协议，以澳元1,760,000.00元(折合人民币11,171,424.00元)出售其所持有Mortons Lane 100%的股权，处置日为2012年6月8日。故自2012年6月8日起，本集团不再将Mortons Lane纳入合并范围。Mortons Lane于丧失控制权日的相关财务信息列示如下：

	2012年6月8日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
流动资产	6,316,986.56	127,784,301.80
非流动资产**	222,836,047.91	59,632,452.34
流动负债	<u>(242,055,468.38)</u>	<u>(186,150,861.76)</u>
净资产/(负债)	<u>(12,902,433.91)</u>	<u>1,265,892.38</u>
归属于母公司的净资产/(负债)	<u>(12,902,433.91)</u>	<u>1,265,892.38</u>
处置收益**	<u>24,073,857.91</u>	
处置对价	<u>11,171,424.00</u>	

*本集团于截至2012年6月8日前累计期间向Mortons Lane销售风机形成的未实现损益，在合并层面冲抵非流动资产账面价值人民币23,954,755.93元(2011年12月31日：无)。

**处置收益中包含上述子公司股权的投资收益，以及本集团内公司于Mortons Lane被处置前期间向Mortons Lane销售风机形成的未实现损益，这些未实现损益随着Mortons Lane股权被转让而全部得以实现。

8、报告期内发生的反向购买

借壳方	判断构成反向购买的依据	合并成本的确定方法	合并中确认的高誉或计入当期的损益的计算方法

反向购买的其他说明:

无

9、本报告期发生的吸收合并

单位：元

吸收合并的类型	并入的主要资产		并入的主要负债	
	项目	金额	项目	金额
同一控制下吸收合并				

非同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额

吸收合并的其他说明:

无

10、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	平均汇率		期末汇率	
	截至2012年6月 30日止六个月期间	截至2011年6月 30日止六个月期间	2012年 6月30日	2011年 12月31日
美元	6.3054	6.5293	6.3249	6.3009
欧元	8.1910	9.2602	7.8710	8.1625
澳大利亚元	6.4934	6.8209	6.3474	6.4093
港币	0.8123	0.8316	0.8152	0.8107

(七) 合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金:	--	--	336,704.47	--	--	1,259,660.93
人民币	--	--	260,527.79	--	--	705,009.22
EUR	8,162.01	7.871	64,243.18	9,054.21	8.1625	73,904.99
AUD	1,880.06	6.3474	11,933.50	75,007.68	6.4093	480,746.72
银行存款:	--	--	5,166,549,415.32	--	--	7,585,312,188.95
人民币	--	--	3,705,372,567.67	--	--	6,124,406,570.30
HKD	167,867,766.66	0.8152	136,845,803.38	471,993,598.58	0.8107	382,645,210.37
EUR	61,920,469.83	7.871	487,376,018.01	56,281,714.28	8.1625	459,399,492.82
USD	119,707,020.27	6.3249	757,134,932.48	93,849,425.14	6.3009	591,335,842.85
AUD	12,445,694.12	6.3474	78,997,798.83	4,188,445.42	6.4093	26,845,003.23
CAD	134,311.44	6.1223	822,294.95	110,084.56	6.1777	680,069.38
其他货币资金:	--	--	249,698,728.26	--	--	26,669,875.13
人民币	--	--	229,735,795.97	--	--	10,048,798.73
EUR	2,536,263.79	7.871	19,962,932.29	2,036,272.76	8.1625	16,621,076.40
合计	--	--	5,416,584,848.05	--	--	7,613,241,725.01

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明：

- 1、于2012年6月30日，本集团所有权受到限制的货币资金为人民币15,742,000.00元(2011年12月31日：人民币16,325,000.00元)，系本集团以银行存款为质押取得银行借款人民币18,693,625.00元(2011年12月31日：人民币20,406,250.00元)。
- 2、于2012年6月30日，本集团下属子公司北京天润处置其子公司平鲁天汇时的收到的处置款项银行存款人民币86,946,105.00元所有权受到限制，在北京天润履行所有相关合同条款后解冻。
- 3、于2012年6月30日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币1,143,245,313.64元(2011年12月31日：折合人民币2,497,533,210.70元)。
- 4、银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至3个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、交易性金融资产

(1) 交易性金融资产

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
交易性债券投资		
交易性权益工具投资		94,034,714.40
指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
套期工具		
其他		
合计	0.00	94,034,714.40

(2) 变现有限制的交易性金融资产

单位：元

项目	限售条件或变现方面的其他重大限制	期末金额
无		

(3) 套期工具及相关套期交易的说明

无

3、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数

银行承兑汇票	368,793,774.70	95,734,739.21
合计	368,793,774.70	95,734,739.21

(2) 期末已质押的应收票据情况

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
合计	--	--	0.00	--

说明：

于2012年6月30日，本集团无已质押的应收票据（2011年12月31日：无）。

(3) 因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据，以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
合计	--	--	0.00	--

说明：

于2012年6月30日，本集团无已终止确认的已贴现未到期的应收外部单位签发的银行承兑汇票(2011年12月31日：无)。

于2012年6月30日，本集团无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据(2011年12月31日：无)。

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司	2012年01月01日	2012年07月01日	10,000,000.00	
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司	2012年01月01日	2012年07月01日	10,000,000.00	
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司	2012年01月01日	2012年07月01日	10,000,000.00	
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司	2012年01月01日	2012年07月01日	10,000,000.00	
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司	2012年01月01日	2012年07月01日	10,000,000.00	
合计	--	--	50,000,000.00	--

说明：

以上为已背书给其他方但尚未到期的应收票据金额最大的前五项。

已贴现或质押的商业承兑票据的说明：

无

4、应收股利

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
账龄一年以内的应收股利	13,746,813.85	4,428,679.00	2,057,812.57	16,117,680.28
其中：				
瓜州天润	5,883,405.50	0.00	2,057,812.57	3,825,592.93
商都天润	7,863,408.35	0.00	0.00	7,863,408.35
布尔津天润	0.00	4,428,679.00	0.00	4,428,679.00
账龄一年以上的应收股利	5,094,014.61	0.00	5,094,014.61	0.00
其中：	--	--	--	--
国水投资集团西安风电设备股份有限公司(“国水投西安”)	5,094,014.61	0.00	5,094,014.61	0.00
合计	18,840,828.46	4,428,679.00	7,151,827.18	16,117,680.28

说明：

本公司管理层认为，于资产负债表日应收股利无减值发生，无需计提资产减值准备。

5、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
		0.00	0.00	0.00
合计	0.00	0.00	0.00	0.00

(2) 逾期利息

单位：元

贷款单位	逾期时间（天）	逾期利息金额
合计	--	0.00

(3) 应收利息的说明

无

6、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,806,866,283.27	24.15%	260,337,907.27	9.28%	2,859,573,474.49	26.99%	270,552,197.45	9.46%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	3,360,553,323.81	28.92%	0.00	0%	4,653,789,986.30	43.92%	0.00	0%
逾期 6 个月以内	2,790,937,430.07	24.02%	0.00	0%	1,853,031,148.72	17.49%	0.00	0%
逾期 6 个月至 1 年	1,683,910,992.25	14.49%	50,517,329.77	3%	390,926,599.72	3.69%	11,727,798.00	3%
逾期 1 至 2 年	782,899,535.93	6.74%	78,289,953.59	10%	665,735,189.07	6.28%	66,573,518.91	10%
逾期 2 至 3 年	69,535,730.90	0.6%	20,860,719.27	30%	46,958,345.98	0.44%	14,087,503.80	30%
逾期 3 年以上	23,324,935.02	0.2%	18,659,947.75	80%	19,693,028.83	0.19%	15,754,423.07	80%
组合小计	8,711,161,947.98	74.97%	168,327,950.38		7,630,134,298.62	72.01%	108,143,243.78	
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	103,209,181.07	0.88%	12,948,320.11	12.55%	105,502,219.03	1%	12,857,575.77	12.19%
合计	11,621,237,412.32	--	441,614,177.76	--	10,595,209,992.14	--	391,553,017.00	--

应收账款种类的说明：

见八、财务会计报告（四）10

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

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中国大唐集团科技工程有限公司(山西朔城利民大唐二期项目)	120,945,900.00	18,141,885.00	15%	本集团向以上客户供应风力发电设备，在执行合同过程中，合同约定事项出现变化，如客户推迟付款时间，本集团因而估计应收账款减值金额，计提坏账准备。

大唐(朝阳)新能源有限公司(喀左双庙项目)	115,874,292.00	17,381,143.80	15%	同上
大唐托克逊风电开发有限公司(托克逊三期项目)	101,132,030.00	15,169,804.50	15%	同上
华润电力(风能)开发有限公司(“华润电力”)(阳高二期项目)	170,515,328.46	13,641,226.28	8%	同上
中电大丰风力发电有限公司(江苏大丰中电投项目)	99,204,124.76	9,920,412.48	10%	同上
其他	2,199,194,608.05	186,083,435.21	8.46%	同上
合计	2,806,866,283.27	260,337,907.27	--	

组合中，采用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：

适用 不适用

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	3,360,553,323.81	
逾期 6 个月以内	2,790,937,430.07	
逾期 6 个月至 1 年	1,683,910,992.25	50,517,329.77
逾期 1 至 2 年	782,899,535.93	78,289,953.59
逾期 2 至 3 年	69,535,730.90	20,860,719.27
逾期 3 年以上	23,324,935.02	18,659,947.75
合计	8,711,161,947.98	168,327,950.38

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
大唐托克逊风电开发有限公司(托克逊二期项目)	9,265,069.00	1,389,760.35	15%	本集团向以上客户供应风力发电设备，在执行合同过程中，合同约定事项出现变化，如客户推迟付款时间，本集团因而估计应收账款减值金额，计提坏账准备。
大唐襄樊水电有限公司(钟祥山华山观项目)	8,075,000.00	1,211,250.00	15%	同上
中电投河南电力有限公司南阳风电分公司(南阳中方城中电投二期项	8,462,839.40	846,283.94	10%	同上

目)				
甘肃中电酒泉风力发电有限公司(安西一期项目)	8,000,000.00	800,000.00	10%	同上
甘肃中电酒泉第二风力发电有限公司(中电投二期项目)	6,947,482.00	694,748.20	10%	同上
其他	62,458,790.67	8,006,277.62	12.82%	同上
合计	103,209,181.07	12,948,320.11	12.55%	--

(2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
华润电力风能(建平)有限公司	部分收回	逾期	4,000,000.00	50,000,000.00
大唐(朝阳)新能源有限公司	部分收回	逾期	2,732,935.50	18,219,570.00
内蒙古京能旗杆风力发电有限公司	部分收回	逾期	2,369,115.00	81,321,750.00
华润电力风能(阜新)有限公司	部分收回	逾期	702,551.02	8,781,887.68
合计	--	--	9,804,601.52	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提：

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例(%)	理由
华润电力风能(建平)有限公司	50,000,000.00	4,000,000.00	8%	逾期
大唐(朝阳)新能源有限公司	18,219,570.00	2,732,935.50	8%	逾期
华润电力风能(阜新)有限公司	8,781,887.68	702,551.02	8%	逾期
合计			--	--

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明：

无

(3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

合计	--	--	0.00	--	--

应收账款核销说明:

无

(4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
新疆风能	18,237,778.75	70,554.77	2,416,468.75	0.00
三峡新能源	474,500.00		0.00	
合计	18,712,278.75	70,554.77	2,416,468.75	0.00

(5) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
华润电力	第三方	473,493,767.24	1 年以内	4.07%
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司(“甘肃鑫汇”)	第三方	467,104,265.60	1 年以内	4.02%
甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司(“酒泉汇能”)	第三方	450,420,542.40	1 年以内	3.88%
中广核风电	第三方	431,083,559.80	2 年以内	3.71%
西安捷力电力电子有限公司	第三方	423,934,294.95	1 年以内	3.65%
合计	--	2,246,036,429.99	--	19.33%

(6) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
达茂旗天润	合营企业	367,510,256.96	3.16%
平鲁天汇	合营企业	107,701,449.64	0.93%
吉林同力风力发电有限公司(“吉林同力”)	合营企业	57,548,051.50	0.5%
新疆风能	持股 5% 以上的股东公司	18,237,778.75	0.16%
山西玉龙集团右玉牛心堡风	合营企业	5,949,860.00	0.05%

力发电有限公司(“山西右玉”)			
瓜州天润风电有限公司(“瓜州天润”)	联营企业	4,891,739.61	0.04%
布尔津县天润风电有限公司(“布尔津天润”)	联营企业	1,018,043.80	0.01%
青岛润莱风力发电有限公司(“青岛润莱”)	合营企业	619,500.00	0.01%
三峡新能源	持股 5% 以上的股东公司	474,500.00	0%
合计	--	563,951,180.26	4.86%

(7) 终止确认的应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
合计	0.00	0.00

(8) 以应收款项为标的进行证券化的，列示继续涉入形成的资产、负债的金额

单位：元

项目	期末
资产：	
资产小计	0.00
负债：	
负债小计	0.00

7、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计	0.00		0.00		0.00		0.00	

计提坏账准备的其他应收款								
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	537,788,980.20	99.16%			417,364,370.05	98.91%		
组合小计	537,788,980.20	99.16%	0.00	0%	417,364,370.05	98.91%	0.00	0%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	4,553,496.02	0.84%	4,552,409.24	99.98%	4,594,627.47	1.09%	4,593,540.64	99.98%
合计	542,342,476.22	--	4,552,409.24	--	421,958,997.52	--	4,593,540.64	--

其他应收款种类的说明：

无

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

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
合计	0.00	0.00	--	--

组合中，采用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

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	537,788,980.20	0.00
合计	537,788,980.20	0.00

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
艾尔姆玻璃纤维制品(新疆)有限公司	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	账龄较长
其他	1,118,496.02	1,117,409.24	99.9%	账龄较长
合计	4,553,496.02	4,552,409.24	99.98%	--

(2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
合计	--	--	0.00	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提：

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由
合计			--	--

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明：

无

(3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
合计	--	--	0.00	--	--

其他应收款核销说明：

无

(4) 本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
三峡新能源	146,965,100.00	0.00	20,000,000.00	0.00
合计	146,965,100.00	0.00	20,000,000.00	0.00

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
三峡新能源	146,965,100.00	股权转让款	27.1%
合计	146,965,100.00	--	27.1%

说明:

该款项系三峡新能源收购北京兴启源节能科技有限公司股权和商都天润股权应支付的股权收购款。

(6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位: 元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
三峡新能源	持股 5%以上的股东	146,965,100.00	1 年以内	27.1%
平安信托	第三方	126,355,000.00	1 年以内	23.3%
酒泉汇能	第三方	47,962,625.92	1 年以内	8.84%
China Rare Earth Wind Power Group Limited	第三方	34,160,366.02	1 年以内	6.3%
中华人民共和国新港海关	第三方	14,986,566.78	2 年以内	2.76%
合计	--	370,429,658.72	--	68.3%

(7) 其他应收关联方账款情况

单位: 元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
三峡新能源	持股 5%以上的股东	146,965,100.00	27.1%
山西右玉	合营企业	10,837,398.82	2%
达茂旗天润	合营企业	432,837.58	0.08%
平鲁天汇	合营企业	203,383.25	0.04%
合计	--	158,438,719.65	29.22%

(8) 终止确认的其他应收款项情况

单位: 元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
合计	0.00	0.00

(9) 以其他应收款为标的进行证券化的, 列示继续涉入形成的资产、负债的金额

单位: 元

项目	期末
资产:	

资产小计	0.00
负债:	
负债小计	0.00

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	694,460,165.05	67.56%	620,593,518.96	85.34%
1 至 2 年	322,892,565.82	31.41%	98,174,604.06	13.5%
2 至 3 年	4,663,613.67	0.45%	6,674,115.03	0.92%
3 年以上	5,902,196.16	0.58%	1,794,093.96	0.24%
合计	1,027,918,540.70	--	727,236,332.01	--

预付款项账龄的说明:

无

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
江西金力	联营企业	244,989,770.94	2010 年 11 月 30 日	未到合同约定收货时间
烟台正海	第三方	168,458,096.95	2011 年 01 月 01 日	未到合同约定收货时间
澳捷实业	第三方	34,750,607.30	2011 年 04 月 01 日	未到合同约定收货时间
康达客建筑产品(北京)有限责任公司	第三方	28,794,150.00	2012 年 05 月 16 日	未到合同约定收货时间
中材科技风电叶片股份有限公司(“中材叶片”)	第三方	25,674,000.00	2011 年 11 月 01 日	未到合同约定收货时间
合计	--	502,666,625.19	--	--

预付款项主要单位的说明:

无

(3) 本报告期预付款项中持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

□ 适用 √ 不适用

(4) 预付款项的说明

无

9、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	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	2,884,232,352.26	7,122,450.38	2,877,109,901.88	3,054,089,607.39	6,665,079.96	3,047,424,527.43
在产品	547,962,500.07		547,962,500.07	1,024,936,245.87		1,024,936,245.87
库存商品	1,210,764,436.32		1,210,764,436.32	972,304,311.43		972,304,311.43
周转材料	11,955,659.06		11,955,659.06	7,388,702.69		7,388,702.69
消耗性生物资产						
委托加工物资	28,256,706.01		28,256,706.01	25,105,996.43		25,105,996.43
其他	44,292,029.64		44,292,029.64	71,075,981.00		71,075,981.00
合计	4,727,463,683.36	7,122,450.38	4,720,341,232.98	5,154,900,844.81	6,665,079.96	5,148,235,764.85

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
原材料	6,665,079.96	457,370.42	0.00	0.00	7,122,450.38
在产品					
库存商品					
周转材料					
消耗性生物资产					
合计	6,665,079.96	457,370.42	0.00	0.00	7,122,450.38

(3) 存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例
原材料	由外币折算差异导致本期增加原材料跌价准备		
库存商品			
在产品			
周转材料			
消耗性生物资产			

存货的说明：

于2012年6月30日，本集团无存货所有权受到限制的存货(2011年12月31日：无)。

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
待摊费用	32,220,860.53	31,660,873.24
持有待售的资产	0.00	534,228,423.20
合计	32,220,860.53	565,889,296.44

其他流动资产说明：

于2011年10月21日，本集团董事会审议通过转让北京天润全资子公司平鲁天汇部分股权的议案。根据该议案，本公司附属子公司北京天润拟向平安信托转让其持有的平鲁天汇的49%的股权，股权转让款为人民币158,080,332.97元。于2011年12月31日，北京天润与平安信托签订不可撤销股权转让协议，该转让于2012年3月31日完成。股权转让完成后，原重分类至持有待售的资产和负债相应转销。

11、可供出售金融资产**(1) 可供出售金融资产情况**

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
可供出售债券		
可供出售权益工具	193,819,449.63	192,749,543.44
其他		
合计	193,819,449.63	192,749,543.44

本期将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，本期重分类的金额 0.00 元，该金额占重分类前持有至到期投资总额

的比例 0%。

可供出售金融资产的说明

2011年12月，本公司附属子公司Goldwind New Energy认购北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份作为长期持有的投资。于2012年6月30日，该可供出售金融资产的账面价值与其公允价值相同，本期变动为外币报表折算差额。

(2) 可供出售金融资产中的长期债权投资

单位：元

债券项目	债券种类	面值	初始投资成本	到期日	期初余额	本期利息	累计应收或已收利息	期末余额
合计	--	--	0.00	--	0.00	0.00	0.00	0.00

可供出售金融资产的长期债权投资的说明：

无

12、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
合计		

持有至到期投资的说明：

无

(2) 本报告期内出售但尚未到期的持有至到期投资情况

单位：元

项目	金额	占该项投资出售前金额的比例 (%)
合计		--

本报告期内出售但尚未到期的持有至到期投资情况说明：

13、长期应收款

单位：元

种类	期末数	期初数
融资租赁		

其中：未实现融资收益		
分期收款销售商品		
分期收款提供劳务		
其他		
合计		

14、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	币种	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业													
上海颐成	有限责任公司	上海市	王海波	建筑服务	5,000,000.00	CNY	51%	51%	3,818,108.44	27,442.76	3,790,665.68		-3,142.26
甘南富汇	有限责任公司	黑龙江省甘南县	王海波	风力发电	2,000,000.00	CNY	51%	51%	2,000,000.00		2,000,000.00		
吉林同力	有限责任公司	吉林省洮南市	王海波	风力发电	156,000,000.00	CNY	51%	51%	799,300,516.42	649,460,384.65	149,840,131.77	19,178,890.61	-7,020.603.41
达茂旗天润	有限责任公司	内蒙古包头市	刘玮	风力发电	101,510,000.00	CNY	51%	51%	1,516,924,903.08	1,240,874,412.53	276,050,490.55	89,836,841.51	29,954.171.13
山西右玉	有限责任公司	山西右玉县	刘玮	风力发电	72,000,000.00	CNY	51%	51%	361,627,539.29	269,986,383.14	91,641,156.15	34,847,266.66	17,160,615.55
烟台龙骏	有限责任公司	山东省招远市	刘玮	风力发电	80,000,000.00	CNY	51%	51%	398,157,741.99	338,422,168.09	59,735,573.90		-204.426.10
青岛润莱	有限责任公司	山东青岛市	刘玮	风力发电	78,000,000.00	CNY	50%	50%	349,087,800.91	271,087,800.91	78,000,000.00		
平鲁天汇	有限责任公司	山西省朔州市	刘玮	风力发电	21,500,000.00	CNY	51%	51%	724,927,033.59	574,236,522.93	150,690,510.66	20,570,451.29	9,991.230.90
Hab Vindkraft 9 AB	股份有限公司	瑞典	不适用	风力发电	100,000.00	SEK	50%	50%	9,166,014.75	9,074,274.75	91,740.00		
二、联营企业													
布尔津	有限责任	新疆阿	王海波	风力发	57,500,	CNY	40%	40%	319,056	211,175,	107,881	23,364,	11,041,2

天润	任公司	勒泰地区		电	000.00				,528.12	497.40	,030.72	343.26	99.09
瓜州天润	有限责任公司	甘肃省酒泉市	刘玮	风力发电	98,100,000.00	CNY	40%	40%	402,053,625.16	270,306,874.62	131,746,750.54	24,721,841.08	10,106,012.26
新疆哈密广恒新能源有限公司	有限责任公司	新疆哈密市	常文宁	风力发电	90,000,000.00	CNY	22%	22%	90,119,609.57	119,609.57	90,000,000.00		
宁夏嘉原新能源有限公司	有限责任公司	宁夏吴忠市	陈波	服务	8,000,000.00	CNY	40%	40%	7,840,830.78		7,840,830.78		-159,573.76
三河燕郊	有限责任公司	河北三河市	陈红卫	制造	79,491,300.00	CNY	26.5%	26.5%	201,725,533.51	108,940,249.24	92,785,284.27	64,213,949.48	-5,896,248.45
河北金风	有限责任公司	河北省隆化县	杨大正	制造	26,000,000.00	CNY	27.22%	27.22%	92,359,658.30	24,612,169.44	67,747,488.86	19,611,040.54	53,327.01
江西金力	有限责任公司	江西省赣州市	蔡报贵	制造	111,110,000.00	CNY	30.6%	30.6%	705,933,747.54	388,673,035.43	317,260,712.11	466,058,742.89	81,315,368.17
宁夏金泽农业产业惠农基金(“宁夏金泽”)	有限合伙企业	宁夏银川市	不适用	服务		不适用	45%	45%	5,008,569.90		5,008,569.90		8,728.07

合营企业、联营企业的重要会计政策、会计估计与公司的会计政策、会计估计存在重大差异的说明：

无

15、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	初始投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位 持股比例(%)	在被投资单位 表决权比例 (%)	在被投资单位 持股比例与表 决权比例不一 致的说明	减值准备	本期计提减值 准备	本期现金红利
上海颐成	权益法	2,550,000.00	2,013,656.57	-1,602.55	2,012,054.02	51%	51%				
甘南富汇	权益法	1,020,000.00	1,020,000.00		1,020,000.00	51%	51%				
吉林同力	权益法	79,560,000.00	50,147,853.84	-3,580,507.74	46,567,346.10	51%	51%				
达茂旗天润	权益法	153,177,987.00	167,666,048.14	7,728,658.58	175,394,706.72	51%	51%				
山西右玉	权益法	36,720,000.00	18,069,163.60	8,751,913.93	26,821,077.53	51%	51%				
烟台龙骏	权益法	30,600,000.00	16,350,865.68	-2,170,490.34	14,180,375.34	51%	51%				
商都天润	权益法	77,500,000.00	82,738,604.16	-82,738,604.16							
青岛润莱	权益法	39,000,000.00	39,437,046.99	-329,629.74	39,107,417.25	50%	50%				
平鲁天汇	权益法	23,160,000.00		151,736,440.75	151,736,440.75	51%	51%				
Hab Vindkraft 9 AB	权益法	15,182,250.00	15,182,250.00	-542,190.04	14,640,059.96	50%	50%				
布尔津天润	权益法	23,000,000.00	37,837,131.97	4,121,308.13	41,958,440.10	40%	40%				
瓜州天润	权益法	39,240,000.00	53,917,081.59	3,241,600.16	57,158,681.75	40%	40%				
新疆哈密广恒 新能源有限公 司	权益法	19,856,700.00		19,856,700.00	19,856,700.00	22%	22%				
宁夏嘉原新能	权益法	3,200,000.00	3,200,000.00		3,200,000.00	40%	40%				

源有限公司											
三河燕郊	权益法	30,000,000.00	31,486,480.89	-1,562,505.84	29,923,975.05	26.5%	26.5%				
河北金风	权益法	20,519,700.00	19,821,301.86	14,515.61	19,835,817.47	27.22%	27.22%				
江西金力	权益法	35,686,200.00	104,625,838.24	-9,241,075.34	95,384,762.90	30.6%	30.6%				45,585,949.20
宁夏金泽	权益法	2,250,000.00	2,249,928.82	3,927.63	2,253,856.45	45%	45%				
国水投西安	成本法	7,000,000.00	7,000,000.00		7,000,000.00	4.67%	4.67%				-5,094,014.61
酒泉鑫茂科技 风电设备制造 股份有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	5%	5%				
国水投资集团 包头风电科技 有限公司	成本法	5,148,500.00	5,148,500.00		5,148,500.00	5%	5%				
伊春天润亿科 风力发电有限 公司	成本法	200,000.00	200,000.00		200,000.00	10%	10%				
前郭富汇	成本法	3,185,675.93	3,185,675.93		3,185,675.93	3%	3%				
吉林省瞻榆风 电资产经营管 理有限公司	成本法	18,360,000.00	18,360,000.00		18,360,000.00	12.86%	12.86%				
南京长风新能 源股份有限公 司	成本法	30,000,000.00	30,000,000.00		30,000,000.00	15%	15%				
合计	--	697,117,012.93	710,657,428.28	95,288,459.04	805,945,887.32	--	--	--	0.00	0.00	40,491,934.59

(2) 向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

单位：元

向投资企业转移资金能力受到限制的长期股权投资项目	受限制的原因	当期累计未确认的投资损失金额

长期股权投资的说明：

无

16、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	97,996,460.63	0.00	0.00	97,996,460.63
1.房屋、建筑物	82,530,071.47	0.00	0.00	82,530,071.47
2.土地使用权	15,466,389.16	0.00	0.00	15,466,389.16
二、累计折旧和累计摊销合计	12,715,505.07	1,448,065.26	0.00	14,163,570.33
1.房屋、建筑物	11,206,375.43	1,292,408.26	0.00	12,498,783.69
2.土地使用权	1,509,129.64	155,657.00	0.00	1,664,786.64
三、投资性房地产账面净值合计	85,280,955.56	1,448,065.26	0.00	83,832,890.30
1.房屋、建筑物	71,323,696.04	1,292,408.26	0.00	70,031,287.78
2.土地使用权	13,957,259.52	155,657.00	0.00	13,801,602.52
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	0.00	0.00	0.00	0.00
1.房屋、建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
2.土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
五、投资性房地产账面价值合计	85,280,955.56	1,448,065.26	0.00	83,832,890.30
1.房屋、建筑物	71,323,696.04	1,292,408.26	0.00	70,031,287.78
2.土地使用权	13,957,259.52	155,657.00	0.00	13,801,602.52

单位：元

	本期
本期折旧和摊销额	1,448,065.26
投资性房地产本期减值准备计提额	0.00

(2) 按公允价值计量的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

说明报告期内改变计量模式的投资性房地产和未办妥产权证书的投资性房地产有关情况, 说明未办妥产权证书的原因和预计办结时间:

17、固定资产

(1) 固定资产情况

单位: 元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计:	2,347,845,125.35	1,501,730,564.51		11,038,469.49	3,838,537,220.37
其中: 房屋及建筑物	973,196,840.94	8,223,984.81		2,973,927.96	978,446,897.79
机器设备	1,151,145,246.97	1,476,192,550.60		4,195,159.35	2,623,142,638.22
运输工具	55,657,013.29	2,925,056.54		809,770.25	57,772,299.58
电子设备及其他	167,846,024.15	14,388,972.56		3,059,611.93	179,175,384.78
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计:	273,910,536.36	0.00	91,099,891.07	2,426,858.93	362,583,568.50
其中: 房屋及建筑物	60,740,498.89		14,905,542.48	305,947.32	75,340,094.05
机器设备	141,443,541.99		59,035,513.19	715,699.28	199,763,355.90
运输工具	12,032,630.96		3,203,902.20	383,074.22	14,853,458.94
电子设备及其他	59,693,864.52		13,954,933.20	1,022,138.11	72,626,659.61
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	2,073,934,588.99	--			3,475,953,651.87
其中: 房屋及建筑物	912,456,342.05	--			903,106,803.70
机器设备	1,009,701,704.98	--			2,423,379,282.00
运输工具	43,624,382.33	--			42,918,840.64
电子设备及其他	108,152,159.63	--			106,548,725.20
四、减值准备合计	9,480,925.31	--			9,480,925.31
其中: 房屋及建筑物	9,480,925.31	--			9,480,925.31
机器设备		--			
运输工具		--			
电子设备及其他		--			
五、固定资产账面价值合计	2,064,453,663.68	--			3,466,472,726.56
其中: 房屋及建筑物	912,456,342.05	--			903,106,803.74
机器设备	1,000,220,779.67	--			2,413,898,357.01

运输工具	43,624,382.33	--	42,918,840.64
电子设备及其他	108,152,159.63	--	106,548,725.17

本期折旧额 91,099,891.07 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 1,465,481,578.90 元。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面净值	备注
房屋及建筑物				0.00	
机器设备				0.00	
运输工具				0.00	

(3) 通过融资租赁租入的固定资产

适用 不适用

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元

种类	期末账面价值
房屋及建筑物	
机器设备	19,260,952.81
运输工具	

(5) 期末持有待售的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间

(6) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
珠江逸景商品房	2009 年底购入产权证书正在办理中	2012 年 12 月 31 日

固定资产说明：

于2012年6月30日，固定资产账面价值为人民币938,586,853.46元的房屋及建筑物和机器设备用于银行借款抵押而所有权受到

限制。

于2012年6月30日，本集团正在为账面价值为人民币13,827,087.67元的房屋申请产权证明及办理登记手续。本公司管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述房屋，并且本公司管理层认为上述事项不会对本集团2012年6月30日的整体财务状况构成任何重大不利影响。

18、在建工程

(1)

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
美国天润 GSG6, LLC 风电场项目	0.00		0.00	1,121,469,059.46		1,121,469,059.46
通榆富汇风电场项目	31,939,412.50		31,939,412.50	31,886,771.95		31,886,771.95
哈密十三间房风电场项目	271,528,429.92		271,528,429.92	244,579,227.99		244,579,227.99
赤峰盛华风电场项目	0.00		0.00	275,547,427.53		275,547,427.53
赤峰鑫能蔡家沟项目	251,267,035.75		251,267,035.75	228,866,305.70		228,866,305.70
澳洲 Morton's Lane 风电场项目	0.00		0.00	59,406,925.10		59,406,925.10
平陆张店镇一期风电场项目	91,444,292.12		91,444,292.12	26,253,460.77		26,253,460.77
锦州开发区白石 30MW 风电场项目	202,986,398.73		202,986,398.73	180,992,879.55		180,992,879.55
科右中旗额木庭高勒风电场项目	153,867,050.65		153,867,050.65	146,038,641.82		146,038,641.82
中宁长山头风电场天润一期风电场项目	195,614,444.37		195,614,444.37	45,769,496.87		45,769,496.87
山西朔州平鲁大山台风电场三期 199.5MW 项目工程	73,149,776.15		73,149,776.15	22,059,725.70		22,059,725.70
达坂城金风 49.5MW 试验风电场	67,439,343.13		67,439,343.13	5,052,775.60		5,052,775.60
其他	226,583,105.76		226,583,105.76	127,510,455.76		127,510,455.76
合计	1,565,819,289.08	0.00	1,565,819,289.08	2,515,433,153.80	0.00	2,515,433,153.80

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资 产	其他减少	工程投入占 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	期末数
美国天润 GSG6, LLC 风电场项目	1,311,290,000.00	1,121,469,059.46	41,742,961.57	-1,163,212.02 1.03		4%	100%	21,979,951.21	15,358,531.21	3.94%	借款、自筹资金	
通榆富汇风 电场项目	787,420,000.00	31,886,771.95	52,640.55			100%	4%				借款、自筹资金	31,939,412.50
内蒙古洁源 风电场项目	374,780,000.00		4,233,846.13	-4,233,846.13		19%	100%				自筹	
哈密十三间 房风电场项 目	481,670,000.00	244,579,227.99	26,949,201.93			25%	73%	27,063,967.25	10,699,679.25	6.35%	借款	271,528,429.92
赤峰盛华风 电场项目	370,910,000.00	275,547,427.53	11,653,222.39	-287,200,649.92		85%	100%	3,378,848.67	313,333.33	7.05%	借款、自筹资金	
赤峰鑫能蔡 家沟风电场 项目	344,800,000.00	228,866,305.70	22,400,730.05			46%	75%	4,987,042.19	4,638,458.86	6.35%	借款、自筹资金	251,267,035.75
澳洲 Morton's Lane 风电场 项目	305,570,000.00	59,406,925.10	154,538,490.13			60%	70%	1,608,126.71	786,935.15	6.15%	借款、自筹资金	
平陆张店镇	375,170,000.00	26,253,460.77	65,190,831.35			6%	24%				自筹资金	91,444,292.12

一期风电场项目	0											
锦州开发区白石 30MW 风电场项目	265,790,000.00	180,992,879.55	21,993,519.18			14%	85%	7,309,062.51	6,639,312.51	6.35%	自筹资金	202,986,398.73
科右中旗额木庭高勒风电场项目	387,770,000.00	146,038,641.82	7,828,408.83			4%	40%				借款、自筹资金	153,867,050.65
中宁长山头风电场天润一期项目	363,800,000.00	45,769,496.87	149,844,947.50			100%	54%				借款、自筹资金	195,614,444.37
山西朔州平鲁大山台风电场三期 199.5MW 项目工程	1,324,300,000.00	22,059,725.70	51,090,050.45			94%	6%				自筹	73,149,776.15
达坂城金风 49.5MW 试验风电场	483,420,000.00	5,052,775.60	62,386,567.53			73%	14%				自筹	67,439,343.13
其他		127,510,455.76	109,907,711.82	-10,835,061.82			不适用	3,603,333.34	3,000,166.67		不适用	226,583,105.76
合计	7,176,690,000.00	2,515,433,153.80	729,813,129.41	-1,465,481,578.90	0.00	--	--	69,930,331.88	41,436,416.98	--	--	1,565,819,289.08

在建工程项目变动情况的说明：

无

(3) 在建工程减值准备

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	计提原因
合计	0.00	0.00	0.00	0.00	--

(4) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注

(5) 在建工程的说明

本集团截至2012年6月30日止六个月期间无在建工程减值准备的计提和转回。

于2012年6月30日，账面价值为人民币898,298,750.79元(2011年12月31日：人民币967,372,379.82元)的在建工程用于银行借款抵押而所有权受到限制。

19、工程物资

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
合计	0.00	0.00	0.00	0.00

工程物资的说明：

无

20、固定资产清理

单位：元

项目	期初账面价值	期末账面价值	转入清理的原因
合计			--

说明转入固定资产清理起始时间已超过 1 年的固定资产清理进展情况：

21、生产性生物资产**(1) 以成本计量**

□ 适用 √ 不适用

(2) 以公允价值计量

□ 适用 √ 不适用

22、油气资产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计				
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益				
3. 井及相关设施				
二、累计折耗合计				
1. 探明矿区权益				
2. 井及相关设施				
三、油气资产减值准备累计金额合计				
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益				
3. 井及相关设施				
四、油气资产账面价值合计				
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益				
3. 井及相关设施				

油气资产的说明：

23、无形资产**(1) 无形资产情况**

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	571,319,855.57	14,604,604.47	10,921,655.38	575,002,804.66
土地使用权	227,547,957.27	11,944,009.81	0.00	239,491,967.08
专有技术	290,167,483.81	0.00	10,211,472.93	279,956,010.88
技术许可	16,726,057.49	0.00	420,537.25	16,305,520.24
软件	36,878,357.00	2,660,594.66	289,645.20	39,249,306.46
二、累计摊销合计	147,281,475.04	24,674,688.85	5,085,901.92	166,870,261.97
土地使用权	12,759,811.63	2,406,677.53	0.00	15,166,489.16
专有技术	118,176,082.71	18,856,545.48	4,921,805.44	132,110,822.75
技术许可	5,014,539.49	1,007,263.38	0.00	6,021,802.87
软件	11,331,041.21	2,404,202.46	164,096.48	13,571,147.19
三、无形资产账面净值合计	424,038,380.53	-10,070,084.38	-5,835,753.46	408,132,542.69
土地使用权	214,788,145.64	9,537,332.28	0.00	224,325,477.92
专有技术	171,991,401.10	-18,856,545.48	-5,289,667.49	147,845,188.13
技术许可	11,711,518.00	-1,007,263.38	-420,537.25	10,283,717.37
软件	25,547,315.79	256,392.20	-125,548.72	25,678,159.27
四、减值准备合计	0.00	0.00	0.00	0.00
土地使用权				
专有技术				
技术许可				
软件				
无形资产账面价值合计	424,038,380.53	-10,070,084.38	-5,835,753.46	408,132,542.69
土地使用权	214,788,145.64	9,537,332.28	0.00	224,325,477.92
专有技术	171,991,401.10	-18,856,545.48	-5,289,667.49	147,845,188.13
技术许可	11,711,518.00	-1,007,263.38	-420,537.25	10,283,717.37
软件	25,547,315.79	256,392.20	-125,548.72	25,678,159.27

本期摊销额 24,674,688.85 元。

(2) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
3MW 风力发电机组开发支出	28,114,192.26	12,802,232.41	931,457.50	0.00	39,984,967.17

2.5MW 风力发电机组开发支出	143,951,455.61	24,580,747.33	1,924,553.97	0.00	166,607,648.97
6MW 风力发电机组开发支出	0.00	1,622,221.60	1,622,221.60	0.00	0.00
其他项目开发支出	8,601,764.24	7,026,758.93	12,208,517.86	0.00	3,420,005.31
合计	180,667,412.11	46,031,960.27	16,686,750.93	0.00	210,012,621.45

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 45.02%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 36.22%。

公司开发项目的说明,包括本期发生的单项价值在 100 万元以上且以评估值为入账依据的,应披露评估机构名称、评估方法:
无

(3) 未办妥产权证书的无形资产情况

无

24、商誉

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	期末减值准备
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07			16,294.07	
Vensys Energy AG	205,318,975.91		7,332,368.24	197,986,607.67	
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50			5,005,689.50	
锦州全一	18,056.04			18,056.04	
Mortons Lane	8,977,333.46		8,977,333.46		
平鲁天瑞	14,003,750.00			14,003,750.00	
科右中旗	13,200,000.00			13,200,000.00	
Musselshell	3,780,540.00	14,400.00		3,794,940.00	
Musselshell Two	3,780,540.00	14,400.00		3,794,940.00	
Volkswind	3,780,540.00	14,400.00		3,794,940.00	
GSG6, LLC	318,102.08	1,210.11		319,312.19	
TianRun Uilk, LLC	901,828.23		182,026.02	719,802.21	
Gullen Range.	45,282,678.71	357,941.87		45,640,620.58	
天和叶片	21,840,331.03			21,840,331.03	
合计	326,224,659.03	402,351.98	16,491,727.72	310,135,283.29	0.00

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法:

于2012年6月30日和2011年12月31日,通过企业合并取得的商誉已经分配至风机制造资产组(属业务分部)已进行减值测试。

风机制造资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定,其预计未来现金流量根据管理层批准的五年期的财务预算为基础的现金流量预测来确定。

计算风机制造资产组于2012年6月30日和2011年12月31日的预计未来现金流量现值采用了关键假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试,在确定现金流量预测时作出的关键假设:

预算毛利率 — 确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上,根据预计市场开发情况适当降低该平均毛利率。

折现率 — 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至关于风机制造资产组的市场开发、折现率、原材料价格通货膨胀的关键假设的金额与外部信息一致。

25、长期待摊费用

单位: 元

项目	期初额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末额	其他减少的原因
厂房更新改造支出	1,504,905.74	205,536.74	928,218.57		782,223.91	
房屋装修费	500,544.10	1,023,233.59	500,544.10		1,023,233.59	
其他	785,858.64	35,341.80	224,703.08		596,497.36	
合计	2,791,308.48	1,264,112.13	1,653,465.75	0.00	2,401,954.86	--

长期待摊费用的说明:

长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销。

26、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

适用 不适用

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位: 元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产:		
资产减值准备	67,658,135.13	59,313,277.14
开办费	54,563.75	80,140.47
可抵扣亏损	52,063,160.67	1,662,485.53
预提费用和预计负债	216,714,665.90	227,238,222.81
应付职工薪酬—计提未付部分	3,056,400.04	10,138,526.54

递延收益	6,910,915.56	4,625,375.44
未实现内部交易收益	149,025,999.06	160,382,796.33
其他	103,969.62	1,927,190.21
小 计	495,587,809.73	465,368,014.47
递延所得税负债：		
交易性金融工具、衍生金融工具的估值		
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动		
收购 Vensys 产生的评估增值	39,662,140.52	43,886,871.15
转让平鲁天汇 49% 股权或有对价	23,298,307.07	
其他	188,469.92	525,010.90
小计	63,148,917.51	44,411,882.05

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	13,748,718.82	115,796,926.66
合计	13,748,718.82	115,796,926.66

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	期末数	期初数	备注
2014 年	0.00	23,456,448.12	
2015 年	3,512,726.06	92,340,478.54	
2016 年	7,607,631.57	0.00	
2017 年	2,628,361.19	0.00	
合计	13,748,718.82	115,796,926.66	--

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
收购 Vensys 产生的评估增值	132,207,135.08	146,289,573.44
转让平鲁天汇 49% 股权或有对价	93,193,228.27	0.00
其他	1,142,241.94	3,386,478.84

小计	226,542,605.29	149,676,052.28
可抵扣差异项目		
资产减值准备	445,361,766.30	395,145,743.81
预提费用和预计负债	1,444,764,439.34	1,514,921,485.43
应付职工薪酬—计提未付部分	16,042,910.56	58,236,498.37
递延收益	40,000,177.87	25,334,793.87
未实现内部交易收益	722,494,188.39	737,263,059.81
开办费	218,255.00	320,561.88
可抵扣亏损	347,087,737.77	11,083,237.00
其他	662,171.81	12,847,934.74
小计	3,016,631,647.04	2,755,153,314.91

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

√ 适用 □ 不适用

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末递延所得税资产或负债	报告期末可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初递延所得税资产或负债	报告期初可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产：				
资产减值准备	67,658,135.13	445,361,766.30	59,313,277.14	395,145,743.81
开办费	54,563.75	218,255.00	80,140.47	320,561.88
可抵扣亏损	52,063,160.67	347,087,737.77	1,662,485.53	11,083,237.00
预提费用和预计负债	216,714,665.90	1,444,764,439.34	227,238,222.81	1,514,921,485.43
应付职工薪酬—计提未付部分	3,056,400.04	16,042,910.56	10,138,526.54	58,236,498.37
递延收益	6,910,915.56	40,000,177.87	4,625,375.44	25,334,793.87
未实现内部交易收益	149,025,999.06	722,494,188.39	160,382,796.33	737,263,059.81
其他	103,969.62	662,171.81	1,927,190.21	12,847,934.74
小计	495,587,809.73	3,016,631,647.04	465,368,014.47	2,755,153,314.91
递延所得税负债：				
交易性金融工具、衍生金融工具的估值				
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动				
收购 Vensys 产生的评估增值	39,662,140.52	132,207,135.08	43,886,871.15	146,289,573.44
转让平鲁天汇 49% 股权或有对价	23,298,307.07	93,193,228.27		
其他	188,469.92	1,142,241.94	525,010.90	3,386,478.84

小计	63,148,917.51	226,542,605.29	44,411,882.05	149,676,052.28
----	---------------	----------------	---------------	----------------

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额

递延所得税资产和递延所得税负债的说明：

无

27、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	396,146,557.64	60,981,403.40	10,961,374.04		446,166,587.00
二、存货跌价准备	6,665,079.96	457,370.42	0.00	0.00	7,122,450.38
三、可供出售金融资产减值准备					
四、持有至到期投资减值准备					
五、长期股权投资减值准备		0.00			0.00
六、投资性房地产减值准备	0.00	0.00			0.00
七、固定资产减值准备	9,480,925.31				9,480,925.31
八、工程物资减值准备					
九、在建工程减值准备	0.00	0.00			0.00
十、生产性生物资产减值准备					
其中：成熟生产性生物资产减值准备					
十一、油气资产减值准备					
十二、无形资产减值准备	0.00	0.00			0.00
十三、商誉减值准备					0.00
十四、其他					
合计	412,292,562.91	61,438,773.82	10,961,374.04	0.00	462,769,962.69

资产减值明细情况的说明：

无

28、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
电价互换协议	33,329,810.27	33,203,498.94
处置股权或有对价	93,193,228.27	0.00
长期预付款	157,969,408.76	62,540,355.77
合计	284,492,447.30	95,743,854.71

其他非流动资产的说明

2010年度本集团附属子公司TianRun Shady Oaks,LLC与Commonwealth Edison Company签订电价互换协议，旨在规避其于2010年度收购子公司GSG6, LLC风电场于2012年运营发电后，由于美国当地风电上网价格波动而带来的风险，交易期限为自2012年至2032年。因该电价互换交易形成的长期衍生金融资产的账面金额与其公允价值相同。

本集团附属子公司北京天润于2012年3月处置子公司平鲁天汇49%的股权，根据处置协议形成处置股权的或有对价93,193,228.27元。

29、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	344,440,000.00	1,500,232,500.00
抵押借款	50,000,000.00	
保证借款	50,000,000.00	50,000,000.00
信用借款	522,755,033.18	3,768,897,975.87
合计	967,195,033.18	5,319,130,475.87

短期借款分类的说明：

于2012年6月30日，本集团用于质押短期借款的应收账款账面净值为人民币 446,272,362.00元(2011年12月31日：人民币 1,017,779,524.00元)。

于2012年6月30日，本集团抵押借款人民币50,000,000.00元为本公司下属子公司天和叶片以其账面价值折合为人民币 60,271,295.94元和人民币32,823,393.65元的房屋建筑物及土地使用权为抵押取得。(2011年12月31日：无)。

于2012年6月30日，本集团附属子公司天和叶片有银行借款人民币50,000,000.00元由江苏开源投资发展有限公司提供担保(2011年12月31日：50,000,000.00元)。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

单位：元

贷款单位	贷款金额	贷款利率	贷款资金用途	未按期偿还原因	预计还款期

合计	0.00	--	--	--	--
----	------	----	----	----	----

资产负债表日后已偿还金额 653,120,590.20。

短期借款的说明，包括已到期短期借款获展期的，说明展期条件、新的到期日：

无

30、交易性金融负债

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
发行的交易性债券		
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		
衍生金融负债	445,372.82	537,135.21
其他金融负债		
合计	445,372.82	537,135.21

交易性金融负债的说明：

交易性金融负债内容为远期外汇合同，远期外汇合同的账面金额与其公允价值相同。远期外汇合同的交易是与中国银行进行。

31、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	0.00	325,669,947.30
银行承兑汇票	2,527,102,283.51	1,960,565,672.47
合计	2,527,102,283.51	2,286,235,619.77

下一会计期间将到期的金额 2,527,102,283.51 元。

应付票据的说明：

于2012年6月30日，本账户余额中无持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项。(2011年12月31日：无)。

32、应付账款

(1)

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	3,940,653,535.87	4,710,041,725.02
1 年至 2 年	1,527,668,986.78	556,309,575.81

2 年至 3 年	115,911,660.96	21,752,208.78
3 年至 4 年	1,847,257.90	5,269,959.36
4 年至 5 年	2,734,883.70	105,375.00
5 年以上	1,160,839.50	1,160,839.50
合计	5,589,977,164.71	5,294,639,683.47

(2) 本报告期应付账款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

√ 适用 □ 不适用

单位：元

单位名称	期末数	期初数
合计	0.00	0.00

账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

于资产负债表日，账龄超过1年的大额应付款项列示如下：

	2012年6月30日	2011年12月31日	未偿付原因
南车株洲电机有限公司	392,891,969.12	123,198,032.77	未到期的质保金
西安捷力电力电子技术有限公司	408,855,440.12	117,083,961.86	未到期的质保金
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	<u>145,287,659.30</u>	<u>60,860,564.55</u>	未到期的质保金
合计	947,035,068.54	301,142,559.18	

以上账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已结算的金额为人民币97,295,619.45。

33、预收账款

(1)

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	1,124,171,590.38	961,536,072.75
1 年至 2 年	142,487,881.45	94,043,244.38
2 年至 3 年	96,258.00	5,331,782.99
3 年至 4 年	206,344.99	624,711.94
4 年至 5 年	582,047.95	
5 年以上	1,000,000.00	1,112,000.00
合计	1,268,544,122.77	1,062,647,812.06

(2) 本报告期预收账款中预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

√ 适用 □ 不适用

单位：元

单位名称	期末数	期初数
新疆风能有限责任公司	404,400.00	0.00
合计	404,400.00	0.00

账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

于资产负债表日，账龄超过1年的大额预收款项列示如下：

	2012年6月30日	未结转原因
华润新能源（锦州）有限公司	47,739,741.78	项目未完成
华能新能源股份有限公司	20,790,000.00	项目未完成
义县中广核义北风里发电有限公司	18,410,388.20	项目未完成
昌图辽能协鑫风力发电有限公司	2,491,768.00	项目未完成
阜新聚缘风力发电有限公司	<u>870,568.36</u>	项目未完成
	<u>90,302,466.34</u>	
	2011年12月31日	未结转原因
国华中电(沾化)风力发电有限公司	26,579,050.00	项目未完成
华能新能源股份有限公司	20,790,000.00	项目未完成
Eozen	18,773,750.00	项目未完成
响水长江风力发电有限公司	5,238,100.00	项目未完成
Perma Power Ledzin Sp. Z.o.o	<u>4,701,600.00</u>	项目未完成
	<u>76,082,500.00</u>	

以上账龄超过1年的大额预收款项，资产负债表日后无已结转的款项。

34、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	84,930,183.46	166,207,286.31	232,774,285.20	18,363,184.57
二、职工福利费	0.00	8,703,162.02	8,656,672.02	46,490.00
三、社会保险费	-128,462.71	35,536,396.13	34,709,018.31	698,915.11

其中：医疗保险费	-243,042.15	14,856,337.50	13,986,239.29	627,056.06
基本养老保险费	-748,375.34	17,624,739.91	16,974,617.48	-98,252.91
年金缴费	159,974.34	21,129.66	80,131.49	100,972.51
失业保险费	-2,502.35	1,877,538.63	1,777,033.20	98,003.08
工伤保险费	681,094.86	553,278.59	1,279,404.59	-45,031.14
生育保险费	24,387.93	603,371.84	611,592.26	16,167.51
四、住房公积金	83,193.22	10,364,582.48	9,989,002.90	458,772.80
五、辞退福利	11,338.66	291,142.57	302,481.23	0.00
六、其他	13,693,987.71	7,300,540.53	7,269,010.17	13,725,518.07
其中：工会经费和职工教育经费	12,927,837.26	5,289,530.37	5,523,778.91	12,693,588.72
其他	766,150.45	2,011,010.16	1,745,231.26	1,031,929.35
合计	98,590,240.34	228,403,110.04	293,700,469.83	33,292,880.55

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00。

工会经费和职工教育经费金额 5,289,530.37，非货币性福利金额 0.00，因解除劳动关系给予补偿 291,142.57。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排：

无

35、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	-449,812,533.11	-366,761,556.50
消费税		
营业税	355,043.50	1,429,339.22
企业所得税	38,432,461.97	57,837,182.42
个人所得税	1,922,569.29	1,941,550.69
城市维护建设税	369,747.18	3,046,601.13
教育费附加	158,998.70	1,312,436.28
印花税	1,757,236.21	6,000,441.30
土地使用税	367,125.66	349,981.99
房产税	290,673.52	338,810.65
其他	1,643,455.95	856,497.50
合计	-404,515,221.13	-293,648,715.32

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程：

无

36、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	10,140,240.36	8,193,997.63
企业债券利息	66,300,000.00	0.00
短期借款应付利息	5,793,037.00	23,219,625.53
合计	82,233,277.36	31,413,623.16

应付利息说明：

无

37、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因
应付普通股现金股利	134,729,400.00	0.00	
合计	134,729,400.00	0.00	--

应付股利的说明：

根据本集团于2012年6月20日召开的股东大会审议通过的2011年度利润分配方案，本公司以2011年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派人民币0.5元(含税)分配，共派发股利人民币134,729,400.00元。

38、其他应付款

(1)

单位：元

项目	期末数	期初数
应付保证金、押金	29,250,165.94	33,049,239.68
应付第三方单位往来款	174,372,864.79	148,954,440.34
其他	58,784,072.05	22,536,510.27
合计	262,407,102.78	204,540,190.29

(2) 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

□ 适用 √ 不适用

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

	与本集团关系	2012年6月30日	2011年12月31日
北京鉴衡认证中心有限公司	第三方	1,300,000.00	1,300,000.00
新疆天顺供应链股份有限公司	第三方	1,100,000.00	1,000,000.00
		2,400,000.00	2,300,000.00

(4) 金额较大的其他应付款说明内容

序号	欠款单位名称	应付金额	款项性质	未偿还原因
1	北京鉴衡认证中心有限公司	1,300,000.00	鉴定认证费	尚未收到结算单据
2	新疆天顺供应链股份有限公司	1,100,000.00	保证金	对方未催款

39、预计负债

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对外提供担保				
未决诉讼				
产品质量保证	677,121,565.20	91,109,487.32	188,258,023.30	579,972,999.22
重组义务				
辞退福利				
待执行的亏损合同				
其他				
合计	677,121,565.20	91,109,487.32	188,258,023.30	579,972,999.22

预计负债说明：

于2012年6月30日和2011年12月31日，本集团预计负债为将于未来一年以上消耗的产品质量保证金。

40、一年内到期的非流动负债

(1)

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	165,167,276.00	148,352,876.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	12,971,653.77	13,452,054.91
合计	178,138,929.77	161,804,930.91

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	104,867,276.00	105,352,876.00
质押及抵押	60,300,000.00	43,000,000.00
合计	165,167,276.00	148,352,876.00

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额 0.00 元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
金风科创	2010 年 11 月 30 日	2012 年 11 月 30 日	CNY	6.15%		101,072,336.00		101,572,336.00
哈密天润	2011 年 04 月 08 日	2013 年 04 月 10 日	CNY	6.55%		11,000,000.00		0.00
塔城天润	2010 年 05 月 28 日	2013 年 04 月 20 日	CNY	6.55%		10,600,000.00		0.00
锦州全一	2011 年 12 月 27 日	2013 年 05 月 27 日	CNY	6.55%		10,000,000.00		5,000,000.00
赤峰盛华	2011 年 11 月 28 日	2013 年 05 月 20 日	CNY	6.55%		10,000,000.00		5,000,000.00
赤峰盛风	2011 年 11 月 28 日	2013 年 05 月 20 日	CNY	6.55%		10,000,000.00		5,000,000.00
合计	--	--	--	--	--	152,672,336.00	--	116,572,336.00

一年内到期的长期借款中的逾期借款：

单位：元

贷款单位	借款金额	逾期时间	年利率(%)	借款资金用途	逾期未偿还原因	预期还款期
合计	0.00	--	--	--	--	--

资产负债表日后已偿还的金额 1,000,000.00 元。

一年内到期的长期借款说明：

于2012年6月30日，一年内到期的长期借款中无属于逾期借款获得展期的金额。

(3) 一年内到期的应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额

一年内到期的应付债券说明：

无

(4) 一年内到期的长期应付款

单位：元

借款单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
不适用						

一年内到期的长期应付款的说明：

收购Vensys Energy AG过程中对原股东的补充对价

2012年6月30日 2011年12月31日

12,971,653.77 13,452,054.91

41、其他流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
产品质量保证准备金	676,382,295.30	592,561,552.41
重分类为与持有待售资产直接相关的负债	0.00	471,903,380.99
合计	676,382,295.30	1,064,464,933.40

其他流动负债说明：

于2012年6月30日和2011年12月31日，本集团其他流动负债为将于未来一年内消耗的产品质量保证金重分类产生。

42、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	967,428,625.00	965,544,631.00
抵押借款	7,203,728.89	10,175,101.59
保证借款		
信用借款	332,256,990.00	634,024,860.00
质押/抵押	1,608,998,836.00	965,000,000.00
合计	2,915,888,179.89	2,574,744,592.59

长期借款分类的说明：

质押借款：(1)于2012年6月30日，本公司下属子公司TianRun Shady Oaks, LLC的银行借款折合人民币948,735,000.00元以其持有的子公司GSG6, LLC的全部股权质押。(2) 于2012年6月30日，本公司下属子公司Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft GmbH & Co.KG折合人民币18,693,625.00元的银行借款以折合人民币15,742,000.00元的货币资金质押取得。

抵押借款：于2012年6月30日，本集团抵押借款为本公司下属子公司Vensys Elektrotechnik GmbH以其账面价值折合为人民币7,871,000.00元的房屋建筑物为抵押取得。(2011年12月31日：人民币11,427,500.00元)。

质押及抵押借款：本公司若干下属风电场公司的银行借款以其风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款质押，并以风电场项目建成后形成的全部固定资产(包括在建工程、无形资产(土地使用权))为抵押。于2012年6月30日，用于抵押或质押的固定资产账面净值为人民币870,444,557.52元，在建工程人民币898,298,750.79元，无形资产(土地使用权)人民币15,146,639.92元以及应收账款人民币102,035,720.15元。(2011年12月31日：人民币564,382,095.31元、人民币967,372,379.82元、人民币15,244,048.47元以及人民币36,751,675.41元)。

(2) 金额前五名的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
GSG 6, LLC	2011年06月30日	2026年06月30日	USD	3.844%	150,000,000.00	948,735,000.00	150,000,000.00	945,138,381.00
内蒙古洁源	2011年06月28日	2026年06月27日	CNY	5.895%		310,300,000.00		143,000,000.00
哈密天润	2011年02月11日	2024年04月20日	CNY	5.895%		306,800,000.00		297,000,000.00
本公司	2011年09月26日	2013年09月25日	CNY	5.895%		300,000,000.00		300,000,000.00
锦州全一	2011年12月27日	2025年11月17日	CNY	5.895%		180,600,000.00		59,000,000.00

合计	--	--	--	--	--	2,046,435.00 0.00	--	1,744,138.38 1.00
----	----	----	----	----	----	----------------------	----	----------------------

长期借款说明，因逾期借款获得展期形成的长期借款，应说明获得展期的条件、本金、利息、预计还款安排等：

无

43、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
12 金风 01	100.00	2012 年 02 月 23 日	3 年	3,000,000,000.00	0.00	66,300,000.00	0.00	66,300,000.00	2,974,720,888.88

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间：

2012年2月23日至27日期间，本公司采取网下面向机构投资者询价发行的方式，发行新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券(第一期)人民币30亿元。本期本公司发行的公司债券为三年期固定利率债券，发行数量为3,000万张，面值为每张人民币100元，发行价格为每张人民币100元，票面利率为6.63%。本期公司债券在发行完成后已于2012年3月16日在深圳证券交易所挂牌上市。

44、长期应付款

(1) 金额前五名长期应付款情况

单位：元

单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细

单位：元

单位	期末数		期初数	
	外币	人民币	外币	人民币
合计				

由独立第三方为公司融资租赁提供担保的金额 元。

长期应付款的说明：

45、专项应付款

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注说明
合计					--

专项应付款说明：

46、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
与资产相关的政府补助	100,567,125.30	110,625,551.31
与收益相关的政府补助	40,714,063.94	41,875,172.73
合计	141,281,189.24	152,500,724.04

其他非流动负债说明，包括本报告期取得的各类与资产相关、与收益相关的政府补助及其期末金额：

与资产相关的政府补助

	2012年6月30日	2011年12月31日
基础建设扶持资金(江苏)	27,914,616.85	28,829,850.21
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	14,854,315.14	15,101,201.27
750KW高技术产业化示范项目	8,595,238.22	8,738,095.36
基础设施补助款(江苏)	7,319,171.46	8,251,563.64
直驱永磁1.2MW风电机组高技术产业化	7,028,571.42	7,142,857.13
2.5MW直驱永磁电机研发及产业化	6,000,000.00	4,190,282.62
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	4,194,550.29	4,262,204.33
江苏省科技局科技成果转化基金2.0MW叶片设计改造	3,500,000.00	3,500,000.00
研发检测中心基础设施拨款	3,481,761.92	3,537,619.06
863引导项目	3,260,000.00	3,420,000.00
863项目专项经费	1,860,000.00	-
2.5MW直接驱动永磁风力发电机组研制	1,000,000.00	3,693,116.00
低风速、低温风电机组关键技术研究与应用	1,000,000.00	-
应用国产IGBT 模块的MW 级风力发电变频器示范应用	900,000.00	900,000.00
科技发展自主创新资金(开发区财政局)	800,000.00	-
大型风电机组振动监测系统产业化	620,000.00	-
酒泉市风电装备工程技术中心	80,000.00	80,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	-	620,000.00
其他	8,158,900.00	18,358,761.69
	100,567,125.30	110,625,551.31

与收益相关的政府补助

	2012年6月30日	2011年12月31日
中小企业补助资金	18,840,000.00	18,840,000.00
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	14,638,063.94	14,999,172.73
企业技术创新引导工程	3,300,000.00	3,300,000.00
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	1,000,000.00	1,000,000.00
3MW直驱式变速恒频风电机组中试及产业化	1,000,000.00	1,000,000.00
5MW级陆地风电机组整机关键技术与中试	400,000.00	1,000,000.00
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	360,000.00	360,000.00
6MW直驱永磁风电机组全功率变流器开发与产业化	420,000.00	320,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	306,000.00	306,000.00
适应陆地环境的风电机组大型叶片的研制及产业化	300,000.00	300,000.00
5MW风力发电机组研制	-	300,000.00
2.5MW风力发电机组科技成果产业化	150,000.00	150,000.00
	40,714,063.94	41,875,172.73

47、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,694,588,000						2,694,588,000

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足3年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况；无

48、库存股

库存股情况说明

49、专项储备

专项储备情况说明

50、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	7,944,692,250.05	0.00	0.00	7,944,692,250.05
其他资本公积	45,903,287.78	1,607,003.77	0.00	47,510,291.55
合计	7,990,595,537.83	1,607,003.77	0.00	7,992,202,541.60

资本公积说明：

本公司于2012年6月购买子公司北京天源科创风电技术有限责任公司、北京天诚同创电器有限公司的少数股东股权。根据中国企业会计准则解释2号文件规定，母公司在编制合并财务报表时，因购买少数股权新取得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，应当调整所有者权益(记入资本公积-资本或股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。本公司据此调增资本公积人民币1,607,003.77元。

51、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	495,389,307.95			495,389,307.95
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	495,389,307.95	0.00	0.00	495,389,307.95

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议：

根据公司法及本公司章程的规定，本公司按净利润弥补亏损后的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本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。

52、一般风险准备

一般风险准备情况说明：

53、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	1,854,572,508.88	--
调整年初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	0.00	--

调整后年初未分配利润	1,854,572,508.88	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	72,068,879.75	--
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	134,729,400.00	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	1,791,911,988.63	--

调整年初未分配利润明细：

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

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数：

根据本公司章程的规定，本公司可供股东分配利润为本公司按中国企业会计准则编制的报表数与按国际财务报告准则编制的报表数两者孰低的金额。

根据本集团于2012年6月20日召开的股东大会审议通过的2011年度利润分配方案，本公司以2011年末总股本2,694,588,000股为基数,按每10股派人民币0.5元(含税)分配，共派发股利人民币134,729,400.00元。

54、营业收入及营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	3,466,003,745.65	5,180,428,415.43
其他业务收入	17,678,508.47	13,988,564.04
营业成本	3,002,638,222.18	4,091,262,945.42

(2) 主营业务（分行业）

√ 适用 □ 不适用

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
风机及零部件销售	3,198,954,550.31	2,833,584,319.10	5,084,924,274.17	4,039,999,154.11
风电服务	165,499,772.95	108,342,147.79	48,128,808.36	31,314,745.95
风电场开发	101,549,422.39	50,299,221.86	47,375,332.90	16,253,003.29
合计	3,466,003,745.65	2,992,225,688.75	5,180,428,415.43	4,087,566,903.35

(3) 主营业务（分产品）

√ 适用 □ 不适用

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
1.5MW	2,524,158,745.17	2,252,295,228.59	4,549,465,785.92	3,706,698,155.94
2.5MW	132,692,307.72	123,108,549.42	132,163,376.92	140,582,283.09
风机零部件	542,103,497.42	458,180,541.09	403,295,111.33	192,718,715.08
风电服务	165,499,772.95	108,342,147.79	48,128,808.36	31,314,745.95
风电场开发	101,549,422.39	50,299,221.86	47,375,332.90	16,253,003.29
合计	3,466,003,745.65	2,992,225,688.75	5,180,428,415.43	4,087,566,903.35

(4) 主营业务（分地区）

√ 适用 □ 不适用

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	3,027,807,868.26	2,641,966,788.26	4,732,435,098.95	3,865,002,372.56
国际销售	438,195,877.39	350,258,900.49	447,993,316.48	222,564,530.79
合计	3,466,003,745.65	2,992,225,688.75	5,180,428,415.43	4,087,566,903.35

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
宁夏嘉泽发电有限公司	268,332,455.22	7.7%
黑龙江立宏风力发电有限公司	208,124,460.99	5.97%
宁夏京能灵武风电有限公司	190,067,610.26	5.46%

华能新疆清河风力发电有限公司	177,692,307.54	5.1%
国华（诸城）风力发电有限公司	166,712,820.53	4.79%
合计	1,010,929,654.54	29.02%

营业收入的说明

无

55、合同项目收入

适用 不适用

合同项目的说明：

56、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
消费税			
营业税	3,316,067.64	3,507,175.35	按照建筑和工程作业收入及服务收入的 3% 及 5% 分别计缴营业税
城市维护建设税	6,698,659.13	2,717,529.07	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税 5% 或 7% 计缴
教育费附加	2,882,736.37	656,395.04	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的 3% 缴纳
资源税			
其他	2,096,916.39	1,315,790.99	不适用
合计	14,994,379.53	8,196,890.45	--

营业税金及附加的说明：

无

57、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
交易性金融资产	91,762.39	11,480,570.29
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	91,762.39	11,480,570.29
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他		

合计	91,762.39	11,480,570.29
----	-----------	---------------

公允价值变动收益的说明：

截至2012年6月30日及2011年6月30日止六个月期间，本集团的公允价值变动收益为外汇远期合同业务的公允价值变动产生。

58、投资收益

(1) 投资收益明细情况

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	-5,094,014.61	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	67,021,461.24	32,951,332.29
处置长期股权投资产生的投资收益	302,367,991.25	204,208,339.60
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他	23,778,745.85	-321,549.56
合计	388,074,183.73	236,838,122.33

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
国水投西安	-5,094,014.61	0.00	2010年的分红取消
合计	-5,094,014.61	0.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
江西金力	36,344,873.86	20,889,241.50	盈利增加
达茂旗天润	14,559,290.10	-515,497.77	盈利增加
山西右玉	8,751,913.93		盈利增加

布尔津天润	4,121,308.13	6,780,268.19	盈利增加
平鲁天汇	3,770,057.06		盈利增加
瓜州天润	3,241,600.16	2,296,701.50	盈利增加
商都天润	1,358,590.89		盈利增加
河北金风	14,515.61	1,716,446.28	盈利增加
宁夏金泽	3,927.63		盈利增加
上海颐成	-1,602.55	-201,693.50	亏损
三河燕郊	-1,562,505.84	1,431,471.44	亏损
吉林同力	-3,580,507.74		亏损
前郭富汇		584,994.65	
烟台龙骏		-30,600.00	
合计	67,021,461.24	32,951,332.29	--

投资收益的说明，若投资收益汇回有重大限制的，应予以说明。若不存在此类重大限制，也应做出说明：

于2012年6月30日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

59、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	50,216,022.60	57,707,102.20
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	50,216,022.60	57,707,102.20

60、营业外收入

(1)

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置利得合计	232,230.92	124,611.49
其中：固定资产处置利得	204,948.24	124,611.49
无形资产处置利得	27,282.68	
债务重组利得		
非货币性资产交换利得		
接受捐赠		
政府补助	63,537,569.49	98,138,793.34
其他	1,584,645.53	1,322,839.38
合计	65,354,445.94	99,586,244.21

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
企业发展及扶持基金	9,359,200.00	35,229,263.00	
政府奖励金		2,052,000.00	
研发项目补助		1,350,000.00	
增值税减免收入	5,917,819.55	368,750.41	
税费返还	3,508,000.00		
其他	2,415,916.75	28,408.41	
由递延收益结转至损益的政府补助	42,336,633.19	59,110,371.52	
合计	63,537,569.49	98,138,793.34	--

营业外收入说明

无

61、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损失合计	139,274.29	3,510,681.19

其中：固定资产处置损失	139,274.29	3,510,681.19
无形资产处置损失		
债务重组损失		
非货币性资产交换损失		
对外捐赠		49,500.00
罚款支出	175,464.64	10.02
其他	2,015,675.51	815,734.59
合计	2,330,414.44	4,375,925.80

营业外支出说明：

无

62、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	42,197,912.21	198,966,632.66
递延所得税调整	-11,483,800.15	-68,134,391.42
合计	30,714,112.06	130,832,241.24

63、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。

	截至2012年6月30日 止六个月期间	截至2011年6月30日 止六个月期间
收益		
归属于本公司普通股股东的当期净利润	72,068,879.75	424,647,507.68
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.0267</u>	<u>0.1576</u>

注：本公司无稀释性潜在普通股。

64、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额		
减：可供出售金融资产产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计	0.00	0.00
2.按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计	0.00	0.00
3.现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额		
减：现金流量套期工具产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
转为被套期项目初始确认金额的调整		
小计	0.00	0.00
4.外币财务报表折算差额	-41,054,255.13	62,168,034.06
减：处置境外经营当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	-41,054,255.13	62,168,034.06
5.其他		2,658,179.03
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响		
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计	0.00	2,658,179.03
合计	-41,054,255.13	64,826,213.09

其他综合收益说明：

无

65、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
利息收入	12,951,411.77

往来款	92,346,487.12
政府补助	43,820,243.48
保险赔款	26,042,993.23
其他	52,029,180.64
合计	227,190,316.24

收到的其他与经营活动有关的现金说明

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
往来款	93,840,891.19
技术服务费	29,140,054.40
手续费	8,110,449.30
投标保证金	2,043,618.68
差旅费	29,565,823.19
保险费	44,763,625.15
办公费	10,153,591.28
其他	56,973,128.60
合计	274,591,181.79

支付的其他与经营活动有关的现金说明

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
垫付项目款项	15,296,963.28
其他	10,803,931.96
合计	26,100,895.24

收到的其他与投资活动有关的现金说明

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
设计费	100,000.00
其他	73,909.38
合计	173,909.38

支付的其他与投资活动有关的现金说明

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
其他往来款	21,559,600.00
其他	1,805,831.88
合计	23,365,431.88

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
偿还少数股东借款	12,690,179.33
发债费用	1,614,225.20
合计	14,304,404.53

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

66、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	80,929,109.62	490,627,998.80
加：资产减值准备	50,216,022.60	57,707,102.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	92,547,956.33	67,772,617.77
无形资产摊销	24,674,688.86	32,909,869.24

长期待摊费用摊销	1,653,465.75	1,804,910.37
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）	-92,956.63	3,386,069.70
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-91,762.39	-11,480,570.29
财务费用（收益以“-”号填列）	237,283,481.24	95,711,439.51
投资损失（收益以“-”号填列）	-388,074,183.73	-236,838,122.33
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-30,219,795.26	-70,401,332.32
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	18,737,035.49	-9,694,021.51
存货的减少（增加以“-”号填列）	427,437,163.57	-4,216,157,317.34
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,535,209,306.26	-2,475,237,945.64
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	899,408,202.79	612,336,360.42
其他	-19,717,326.01	-59,110,371.52
经营活动产生的现金流量净额	-140,518,204.03	-5,716,663,312.94
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	4,550,109,841.54	5,093,227,498.58
减：现金的期初余额	6,651,211,664.83	6,908,409,978.52
加：现金等价物的期末余额	763,786,901.51	436,162,852.26
减：现金等价物的期初余额	903,416,854.35	2,333,989,679.55
现金及现金等价物净增加额	-2,240,731,776.13	-3,713,009,307.23

（2）本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 取得子公司及其他营业单位的价格		85,507,783.38
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	40,758,626.37	70,399,487.75
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		19,501,819.69
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	40,758,626.37	50,897,668.06

4. 取得子公司的净资产	0.00	36,959,894.31
流动资产		20,775,623.26
非流动资产		52,982,714.15
流动负债		14,693,115.35
非流动负债		22,105,327.75
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	169,251,756.97	111,500,000.00
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	95,148,500.43	
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	4,803,948.89	275,383,758.50
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	90,344,551.54	
4. 处置子公司的净资产	46,236,647.44	90,800,556.50
流动资产	553,503,669.85	305,240,195.96
非流动资产	222,836,047.91	825,370,390.70
流动负债	730,103,070.32	457,810,030.16
非流动负债		582,000,000.00

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	4,550,109,841.54	6,651,211,664.83
其中：库存现金	336,704.47	1,259,660.13
可随时用于支付的银行存款	4,549,773,137.07	6,649,952,004.70
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物	763,786,901.51	903,416,854.35
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	5,313,896,743.05	7,554,628,519.18

现金流量表补充资料的说明

无

67、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额、由同一控制下企业合并产生的追溯调整等事项：

无

（八）资产证券化业务的会计处理

1、说明资产证券化业务的主要交易安排及其会计处理、破产隔离条款

2、公司不具有控制权但实质上承担其风险的特殊目的主体情况

单位：元

名称	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产	本期营业收入	本期净利润	备注

（九）关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：元

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	币种	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 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码

本企业的母公司情况的说明

不适用

2、本企业的子公司情况

单位：元

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	币种	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
北京金风科创风电设备有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	制造	990,000,000.00	CNY	100%	100%	78480106-7
内蒙古金风科技有限公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙古自治区包头市	许磊	制造	150,000,000.00	CNY	100%	100%	78707257-6
甘肃金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市	张晓涛	制造	88,600,000.00	CNY	100%	100%	67082427-9

公司										
西安金风 科技有限 公司	控股子公 司	有限责任 公司	陕西省西 安市	曹志刚	制造	60,000,000 .00	CNY	100%	100%	67326704- 1
乌鲁木 齐金风天翼 风电有限 公司	控股子公 司	有限责任 公司	新疆乌鲁 木齐市	朱新湘	风力发电	426,060,12 6.00	CNY	100%	100%	69343645- 5
北京金风 天通进出 口贸易有 限公司	控股子公 司	有限责任 公司	北京市	曹志刚	贸易	3,000,000. 00	CNY	100%	100%	69963560- 7
江苏金风 风电设备 制造有限 公司	控股子公 司	有限责任 公司	江苏省大 丰市	郭健	制造	759,610,00 0.00	CNY	100%	100%	69677198- 8
天运风电 (北京)物 流有限公 司	控股子公 司	有限责任 公司	北京市	宋永新	货运	14,500,000 .00	CNY	100%	100%	69961511- 2
哈密金风 风电设备 有限公司	控股子公 司	有限责任 公司	新疆哈密 市	李力	制造	10,000,000 .00	CNY	100%	100%	56052961- 5
Goldwind Windenerg y GmbH	控股子公 司	有限责任 公司	德国汉堡 市	不适用	投资	350,000.00	EUR	100%	100%	不适用
北京天源 科创风电 技术有限 责任公司	控股子公 司	有限责任 公司	北京市	汪海	服务	45,000,000 .00	CNY	100%	100%	78097296- 9
北京天诚 同创电气 有限公司	控股子公 司	有限责任 公司	北京市	曹志刚	制造	69,196,799 .96	CNY	100%	100%	68285512- 8
金风投资 控股有限 公司	控股子公 司	有限责任 公司	北京市	魏红亮	投资	1,000,000, 000.00	CNY	100%	100%	56044153- 3
Goldwind New Energy (HK) Investment	控股子公 司	有限责任 公司	香港	不适用	投资	1,000,000. 00	HKD	100%	100%	不适用

Limited										
Goldwind International Holdings (HK) Limited	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	投资	20,000,000.00	HKD	100%	100%	不适用
北京天润新能投资有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	投资	481,600,000.00	CNY	100%	100%	66050820-5
阜新金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	辽宁阜新市	熊伯增	制造	1,000,000.00	CNY	100%	100%	55538564-5
北京天汇新能科技有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王进	销售、服务、工程总包	10,000,000.00	CNY	100%	100%	59063727-0
南京金风科技有限公司	控股子公司	有限责任公司	江苏省南京市	郭健	制造	26,390,000.00	CNY	100%	100%	67901502-1

3、本企业的合营和联营企业情况

单位：元

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	币种	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润	关联关系	组织机构代码
一、合营企业	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
上海颐成	有限责任公司	上海市	王海波	建筑服务	5,000,000.00	CNY	51%	51%	3,818,108.44	27,442.76	3,790,665.68	0.00	-3,142.26	合营企业	68877754-6
甘南富汇	有限责任公司	黑龙江省甘南县	王海波	风力发电	2,000,000.00	CNY	51%	51%	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	0.00	0.00	合营企业	68888592-6
吉林同力	有限责任公司	吉林省洮南市	王海波	风力发电	156,000,000.00	CNY	51%	51%	799,300,516.42	649,460,384.65	149,840,131.77	19,178,890.61	-7,020,603.41	合营企业	78684054-5
达茂旗天润	有限责任公司	内蒙古包头市	刘玮	风力发电	101,510,000.00	CNY	51%	51%	1,516,924,903.08	1,240,874,412.53	276,050,490.55	89,836,841.51	29,954,117.13	合营企业	66407332-5
山西右玉	有限责任公司	山西右玉县	刘玮	风力发电	72,000,000.00	CNY	51%	51%	361,627,539.29	269,986,383.14	91,641,156.15	34,847,266.66	17,160,615.55	合营企业	68193136-0
烟台龙骏	有限责任公司	山东省招远市	刘玮	风力发电	80,000,000.00	CNY	51%	51%	398,157,741.99	338,422,168.09	59,735,573.90	0.00	-204,426.10	合营企业	56773686-0
青岛润莱	有限责任公司	山东青岛市	刘玮	风力发电	78,000,000.00	CNY	50%	50%	349,087,800.91	271,087,800.91	78,000,000.00	0.00	0.00	合营企业	56474401-3
平鲁天汇	有限责任公司	山西省朔州市	刘玮	风力发电	21,500,000.00	CNY	51%	51%	724,927,033.59	574,236,522.93	150,690,510.66	20,570,451.29	9,991,230.90	合营企业	69666247-4

Hab Vindkraft 9 AB	股份有限公司	瑞典	不适用	风力发电	100,000.00	SEK	50%	50%	9,166,014.75	9,074,274.75	91,740.00	0.00	0.00	合营企业	不适用
二、联营企业	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
布尔津天润	有限责任公司	新疆阿勒泰地区	王海波	风力发电	57,500,000.00	CNY	40%	40%	319,056,528.12	211,175,497.40	107,881,030.72	23,364,343.26	11,041,299.09	联营企业	66666255-3
瓜州天润	有限责任公司	甘肃省酒泉市	刘玮	风力发电	98,100,000.00	CNY	40%	40%	402,053,625.16	270,306,874.62	131,746,750.54	24,721,841.08	10,106,012.26	联营企业	68605002-8
新疆哈密广恒新能源有限公司	有限责任公司	新疆哈密市	常文宁	风力发电	90,000,000.00	CNY	22%	22%	90,119,609.57	119,609.57	90,000,000.00			联营企业	56886768-6
宁夏嘉原新能源有限公司	有限责任公司	宁夏吴忠市	陈波	服务	8,000,000.00	CNY	40%	40%	7,840,830.78		7,840,830.78		-159,573.76	联营企业	57489304-7
三河燕郊	有限责任公司	河北三河市	陈红卫	制造	79,491,300.00	CNY	26.5%	26.5%	201,725,533.51	108,940,249.24	92,785,284.27	64,213,949.48	-5,896,248.45	联营企业	66905547-6
河北金风	有限责任公司	河北省隆化县	杨大正	制造	26,000,000.00	CNY	27.22%	27.22%	92,359,658.30	24,612,169.44	67,747,488.86	19,611,040.54	53,327.01	联营企业	76661232-6
江西金力	有限责任公司	江西省赣州市	蔡报贵	制造	111,110,000.00	CNY	30.6%	30.6%	705,933,747.54	388,673,035.43	317,260,712.11	466,058,742.89	81,315,368.17	联营企业	67797499-0
宁夏金泽	有限合伙企业	宁夏银川市	不适用	服务		CNY	45%	45%	5,008,569.90		5,008,569.90		8,728.07	联营企业	58535243-0

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
新疆风能有限责任公司	持有本公司 5% 以上股份的股东	22860107-2
中国三峡新能源公司	持有本公司 5% 以上股份的股东	10000376-x

本企业的其他关联方情况的说明

无

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
江西金力	采购材料	参照市场价后共同协商确定	48,926,901.69	1.32%	248,165,449.60	3.67%
三河燕郊	采购材料	参照市场价后共同协商确定	6,708,490.71	0.18%	29,939,131.00	0.44%
河北金风	采购材料	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	8,725,006.96	0.13%
河北金风	产品组装服务	参照市场价后共同协商确定	9,776,068.38	9.8%	14,928,205.08	10.45%

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
平鲁天汇	销售商品	参照市场价后共同协商确定	43,897,832.19	1.77%	0.00	0%
青岛润莱	销售商品	参照市场价后共同协商确定	23,114,583.33	0.93%	0.00	0%
新疆风能	销售商品	参照市场价后共同协商确定	13,522,487.18	0.55%	0.00	0%
吉林同力	销售商品	参照市场价后共	1,505,094.01	0.06%	65,254,700.87	1.26%

		同协商确定				
达茂旗天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	1,491,498.29	0.06%	214,459,767.52	4.14%
商都天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	846,000.00	0.03%	0.00	0%
三峡新能源	销售商品	参照市场价后共同协商确定	128,205.13	0.01%	0.00	0%
瓜州天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定			74,944.00	0%
达茂旗天润	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	1,192,740.00	0.72%	670,000.00	3.3%
三峡新能源	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	421,000.00	0.25%	0.00	0%
烟台龙骏	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	495,000.00	0.3%	0.00	0%
前郭富汇	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	400,000.00	0.24%	0.00	0%
山西右玉	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	1,274,800.00	0.77%	0.00	0%
河北金风	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	800.00	0%	0.00	0%
达茂旗天润	运输服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	6,451,500.00	15.11%
吉林同力	运输服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	1,817,062.50	4.26%

(2) 关联托管/承包情况

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/承包资产情况	受托/承包资产涉及金额	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	本报告期确认的托管收益/承包收益	受托/承包收益对公司影响

公司委托管理/出包情况表

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产情况	委托/出包资产涉及金额	受托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本报告期确认的托	委托/出包收益对公

			额				据	管费/出包 费	司影响

关联托管/承包情况说明

不适用

(3) 关联租赁情况

公司出租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁资产情况	租赁资产涉 及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益定 价依据	本报告期 确认的租 赁收益	租赁收益 对公司影 响

公司承租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁资产情况	租赁资产涉 及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价 依据	本报告期 确认的租 赁费	租赁收益 对公司影 响

关联租赁情况说明

不适用

(4) 关联担保情况

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行 完毕
北京天润	达茂旗天润	257,000,000.00	2009年01月04日	2021年01月03日	否

关联担保情况说明

于2010年12月29日之前，达茂旗天润为北京天润全资子公司，北京天润为其银行借款提供保证担保。2010年12月29日，北京天润向独立第三方转让了达茂旗天润的部分股权，因而丧失了对达茂旗天润的控制，但相关银行借款担保责任未作解除。

(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				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
				金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)

(7) 其他关联交易

1. 股权转让

本公司附属子公司北京天润于2012年6月30日以人民币126,965,100.00元的价格向持有本公司5%以上股份的股东三峡新能源转让北京天润所持有的合营公司商都天润50%的股权，该股权的公允价值为127,510,000.00元，账面价值为84,097,195.05元，转让收益42,867,904.95元。

1. 其他关联方交易

	截至2012年6月30日 止六个月期间	截至2011年6月30日 止六个月期间
关键管理人员薪酬	<u>6,178,792.60</u>	<u>6,861,311.50</u>

6、关联方应收应付款项

公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应收票据	新疆风能	0.00	810,000.00
应收账款	达茂旗天润	367,510,256.96	527,539,553.76
应收账款	平鲁天汇	107,701,449.64	
应收账款	吉林同力	57,548,051.50	195,045,687.50
应收账款	新疆风能	18,237,778.75	2,416,468.75
应收账款	山西右玉	5,949,860.00	32,385,417.40
应收账款	瓜州天润	4,891,739.61	4,891,739.61
应收账款	布尔津天润	1,018,043.80	1,018,043.80

应收账款	商都天润		24,988,986.00
应收账款	青岛润莱	619,500.00	
应收账款	三峡新能源	474,500.00	
应收账款	烟台龙骏		119,700,000.00
应收账款	河北金风		802,400.00
其他应收款	三峡新能源	146,965,100.00	20,000,000.00
其他应收款	山西右玉	10,837,398.82	8,464,658.82
其他应收款	瓜州天润		7,942,187.43
其他应收款	布尔津天润		4,428,679.00
其他应收款	达茂旗天润	432,837.58	24,087.17
其他应收款	甘南富汇		1,050.00
其他应收款	平鲁天汇	203,383.25	
应收股利	瓜州天润	3,825,592.93	5,883,405.50
应收股利	商都天润		7,863,408.35
应收股利	布尔津天润	4,428,679.00	
预付账款	江西金力	244,989,770.94	165,488,500.00

公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应付票据	江西金力	46,737,470.00	4,974,250.00
应付票据	河北金风		1,953,183.55
应付账款	江西金力	63,403,401.44	41,080,640.00
应付账款	三河燕郊	8,649,514.68	12,219,437.20
应付账款	河北金风	26,756,603.48	3,776,815.64
预收账款	青岛润莱		18,602,000.00
预收账款	新疆风能	404,400.00	
其他应付款	三河燕郊	200,000.00	200,000.00
其他应付款	上海颐成		11,009.38
其他应付款	河北金风	11,000.00	

（十）股份支付

1、股份支付总体情况

公司本期授予的各项权益工具总额	
-----------------	--

公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股份期权行权价格的范围和合同剩余期限	
公司期末其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	

股份支付情况的说明

2、以权益结算的股份支付情况

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	
对可行权权益工具数量的最佳估计的确定方法	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
资本公积中以权益结算的股份支付的累计金额	
以权益结算的股份支付确认的费用总额	

以权益结算的股份支付的说明

3、以现金结算的股份支付情况

单位：元

公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值确定方法	
负债中因以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	
以现金结算的股份支付而确认的费用总额	

以现金结算的股份支付的说明

4、以股份支付服务情况

单位：元

以股份支付换取的职工服务总额	
以股份支付换取的其他服务总额	

5、股份支付的修改、终止情况

(十一) 或有事项**1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响**

无

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

	2012年6月30日	2011年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	238,568,720.93	212,527,267.92
出具的银行保函而形成的或有负债	6,990,408,452.57	6,863,891,267.52
为第三方单位和合营企业的银行借款提供的 保证担保	<u>300,000,000.00</u>	<u>278,000,000.00</u>
	<u>7,528,977,173.50</u>	<u>7,354,418,535.44</u>

其他或有负债及其财务影响:

无

(十二) 承诺事项**1、重大承诺事项**

	2012年6月30日	2011年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	1,381,888,187.18	2,773,259,843.80
已被董事会批准但未签约	<u>63,218,158.15</u>	<u>1,853,916,232.15</u>
	<u>1,445,106,345.33</u>	<u>4,627,176,075.95</u>
投资承诺		
已被董事批准但未签约	<u>-</u>	<u>10,200,000.00</u>

除上述承诺事项外，本集团与在合营企业中的权益有关的资本承诺列示如下：

2012年6月30日	2011年12月31日
------------	-------------

资本承诺

已签约但未拨备

25,003,890.2257,970,349.36

2、前期承诺履行情况

前期承诺事项均按相关要求履行。

（十三）资产负债表日后事项

1、重要的资产负债表日后事项说明

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、资产负债表日后利润分配情况说明

单位：元

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	

3、其他资产负债表日后事项说明

于2012年5月25日，公司第四届董事会第二十七次会议审议通过《关于全资子公司天和风电叶片江苏有限公司与中材科技风电叶片股份有限公司股权重组的议案》，本集团子公司金风投资控股有限公司拟将其持有的天和叶片100%的股权转让给中材科技股份有限公司的控股子公司中材叶片，该股权转让已于2012年7月完成。

（十四）其他重要事项说明

1、非货币性资产交换

不适用

2、债务重组

不适用

3、企业合并

见八、财务会计报告、附注（六）、3

4、租赁

作为出租人

根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2012年6月30日	2011年12月31日
1年以内(含1年)	9,831,697.80	11,831,157.44
1年至2年(含2年)	4,544,197.80	5,287,500.00
2年至3年(含3年)	<u>526,992.00</u>	<u>-</u>
	<u>14,902,887.60</u>	<u>17,118,657.44</u>

作为承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2012年6月30日	2011年12月31日
1年以内(含1年)	6,159,942.24	4,819,480.17
1年至2年(含2年)	3,540,414.18	3,512,780.58
2年至3年(含3年)	288,877.38	1,203,926.34
3年以上	<u>4,867,684.30</u>	<u>4,971,607.99</u>
	<u>14,856,918.10</u>	<u>14,507,795.08</u>

5、期末发行在外的、可转换为股份的金融工具

不适用

6、年金计划主要内容及重大变化

不适用

7、其他需要披露的重要事项

不适用

(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

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,609,392,978.87	29.33%	230,716,911.62	8.84%	2,643,880,600.09	29.66%	238,198,266.30	9.01%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	2,410,544,176.17	27.1%			4,353,344,063.17	48.84%		
逾期 6 个月以内	1,913,567,662.10	21.51%			1,197,800,983.06	13.44%		
逾期 6 个月至 1 年	1,340,804,016.00	15.07%	40,224,120.48	3%	221,511,583.14	2.49%	6,645,347.49	3%
逾期 1 至 2 年	477,146,816.60	5.36%	47,714,681.66	10%	345,125,099.40	3.87%	34,512,509.94	10%
逾期 2 至 3 年	32,290,134.33	0.36%	9,687,040.30	30%	46,094,105.98	0.52%	13,828,231.79	30%
逾期 3 年以上	22,249,620.02	0.25%	17,799,695.75	80%	19,102,033.84	0.21%	15,281,627.07	80%
组合小计	6,196,602,425.22	69.65%	115,425,538.19		6,182,977,868.59	69.37%	70,267,716.29	
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	89,464,522.91	1.02%	8,262,192.74	9.24%	86,510,356.71	0.97%	8,016,586.69	9.27%
合计	8,895,459,927.00	--	354,404,642.55	--	8,913,368,825.39	--	316,482,569.28	--

应收账款种类的说明：

见八、财务会计报告（四）10

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

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,609,392,978.87	230,716,911.62	8.84%	

合计	2,609,392,978.87	230,716,911.62	--	--
----	------------------	----------------	----	----

组合中，采用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：

适用 不适用

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	2,410,544,176.17	
逾期 6 个月以内	1,913,567,662.10	
逾期 6 个月至 1 年	1,340,804,016.00	40,224,120.48
逾期 1 至 2 年	477,146,816.60	47,714,681.66
逾期 2 至 3 年	32,290,134.33	9,687,040.30
逾期 3 年以上	22,249,620.02	17,799,695.75
合计	6,196,602,425.22	115,425,538.19

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	89,464,522.91	8,262,192.74	9.24%	
合计	89,464,522.91	8,262,192.74	9.24%	--

(2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
华润电力风能(建平)有限公司	部分收回	逾期	4,000,000.00	50,000,000.00
华润电力风能(阜新)有限公司	部分收回	逾期	702,551.02	8,781,887.68
龙源大丰风力发电有限公司	部分收回	逾期	617,671.75	5,845,182.15
合计	--	--	5,320,222.77	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提：

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
华润电力风能(建平)有限公司	50,000,000.00	4,000,000.00	8%	逾期
华润电力风能(阜新)有限公司	8,781,887.68	702,551.02	8%	逾期
合计	58,781,887.68	4,702,551.02	--	--

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明：

无

(3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
合计	--	--	0.00	--	--

应收账款核销说明：

无

(4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

适用 不适用

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
新疆风能	18,237,778.75	70,554.77	2,416,468.75	0.00
合计	18,237,778.75	70,554.77	2,416,468.75	0.00

(5) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

无

(6) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
甘肃鑫汇	第三方	461,678,000.00	1 年以内	5.19%
酒泉汇能	第三方	437,000,000.00	1 年以内	4.91%

国网新疆张家口风光储示范电站有限公司	第三方	203,323,500.00	1 年以内	2.29%
科右中旗	子公司	192,168,500.00	1 年以内	2.16%
天津协合华兴风电装备有限公司	第三方	190,250,846.40	1 年以内	2.14%
合计	--	1,484,420,846.40	--	16.69%

(7) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	186,956,530.60	2.1%
甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	1,341,574.88	0.02%
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	83,929,602.22	0.94%
北京天诚同创电器有限公司	子公司	115,839,794.79	1.3%
Goldwind USA, Inc	子公司	4,309,869.97	0.05%
金风国际控股(香港)有限公司	子公司	97,269,150.27	1.09%
哈密天润新能源有限公司	孙公司	25,269,402.50	0.28%
赤峰市盛风新能源有限公司	孙公司	102,289,800.00	1.15%
科右中旗天佑新能源有限公司	孙公司	192,168,500.00	2.16%
江苏金风风电设备制造有限公司	子公司	41.00	0%
平陆天润风电有限公司	孙公司	34,938,000.00	0.39%
合计	--	844,312,266.23	9.48%

(8)

不符合终止确认条件的应收账款的转移金额为 0.00 元。

(9) 以应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

无

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	0.00		0.00		0.00		0.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款								
按组合计提坏账准备未逾期	1,940,938,091.61	99.82 %			1,541,164,187.39	99.78 %		
组合小计	1,940,938,091.61	99.82 %	0.00		1,541,164,187.39	99.78 %	0.00	
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	3,435,000.00	0.18%	3,435,000.00	100%	3,435,000.00	0.22%	3,435,000.00	100%
合计	1,944,373,091.61	--	3,435,000.00	--	1,544,599,187.39	--	3,435,000.00	--

其他应收款种类的说明：

无

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，采用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

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	1,940,938,091.61	0.00
合计	1,940,938,091.61	0.00

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
---------	------	------	------	------

艾尔姆玻璃纤维制品 (新疆)有限公司	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	逾期时间较长
合计	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	--

(2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
合计	--	--		--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提：

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由
合计			--	--

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明：

无

(3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
合计	--	--	0.00	--	--

其他应收款核销说明：

无

(4) 本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
合计	0.00	0.00	0.00	0.00

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

无

(6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
北京天润	子公司	1,482,565,813.93	2年以内	76.25%
北京天诚同创电器有限公司	子公司	220,375,299.71	1年以内	11.33%
酒泉汇能	第三方	47,962,625.92	1年以内	2.47%
Goldwind New Energy	子公司	38,568,503.62	1年以内	1.98%
天和叶片	子公司	35,000,888.00	1年以内	1.8%
合计	--	1,824,473,131.18	--	93.83%

(7) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	1,245,491.14	0.06%
哈密金风风电设备有限公司	子公司	26,412,301.32	1.36%
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	526,908.89	0.03%
北京金风天通进出口贸易有限公司	子公司	96,247.37	0%
北京天诚同创电器有限公司	子公司	220,375,299.71	11.33%
天和风电叶片江苏有限公司(本部)	孙公司	35,000,888.00	1.8%
金风国际控股(香港)有限公司	子公司	97,832.29	0.01%
北京金风新能贸易有限公司	孙公司	8,000,000.00	0.41%
金风新能源(香港)投资有限公司	子公司	38,568,503.62	1.98%
北京天润新能投资有限公司(本部)	子公司	1,482,565,813.93	76.25%
天坤风电(新疆)物流有限公司	子公司	14,764.02	0%
阜新金风风电设备制造有限公司	子公司	225.54	0%

江苏金风风电设备制造有限公司	子公司		222,076.00	0.01%
合计	--		1,813,126,351.83	93.24%

(8)

不符合终止确认条件的其他应收款项的转移金额为 0.00 元。

(9) 以其他应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

无

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	初始投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
金风科创	成本法	990,000,000.00	990,000,000.00		990,000,000.00	100%	100%		0.00	0.00	
内蒙古金风科技有限公司	成本法	150,000,000.00	150,000,000.00		150,000,000.00	100%	100%		0.00	0.00	161,623,865.63
Goldwind Windener gy GmbH	成本法	688,138,920.00	688,138,920.00		688,138,920.00	100%	100%		0.00	0.00	
北京天润新能投资有限公司	成本法	481,600,000.00	481,600,000.00		481,600,000.00	100%	100%		0.00	0.00	
北京天源科创风电技术有限责任公司	成本法	77,160,000.00	77,160,000.00	33,187,500.00	110,347,500.00	100%	100%		0.00	0.00	
甘肃金风风电设备制造有限公司	成本法	88,600,000.00	88,600,000.00		88,600,000.00	100%	100%		0.00	0.00	
西安金风科技有限	成本法	60,000,000.00	60,000,000.00		60,000,000.00	100%	100%		0.00	0.00	218,453,4

公司		0.00	0.00		0.00						24.80
南京金风 科技有限 公司	成本法	116,000,0 00.00	116,000,0 00.00		26,390,00 0.00	100%	100%		0.00	0.00	
北京天诚 同创电气 有限公司	成本法	96,109,37 9.96	96,109,37 9.96	3,000,000 .00	99,109,37 9.96	100%	100%		0.00	0.00	
乌鲁木齐 金风天翼 风电有限 公司	成本法	426,060,1 26.00	426,060,1 26.00		426,060,1 26.00	100%	100%		0.00	0.00	
北京金风 天通进出 口贸易有 限公司	成本法	3,000,000 .00	3,000,000 .00		3,000,000 .00	100%	100%		0.00	0.00	
江苏金风 风电设备 制造有限 公司	成本法	670,000,0 00.00	670,000,0 00.00	89,610,00 0.00	759,610,0 00.00	100%	100%		0.00	0.00	
天运风电 (北京)物 流有限公 司	成本法	14,500,00 0.00	14,500,00 0.00		14,500,00 0.00	100%	100%		0.00	0.00	
阜新金风 风电设备 制造有限 公司	成本法	1,000,000 .00	1,000,000 .00		1,000,000 .00	100%	100%		0.00	0.00	
金风投资 控股有限 公司	成本法	1,008,594 ,000.00	1,008,594 ,000.00		1,008,594 ,000.00	100%	100%		0.00	0.00	
哈密金风 风电设备 有限公司	成本法	10,000,00 0.00	10,000,00 0.00		10,000,00 0.00	100%	100%		0.00	0.00	
Goldwind Internatio nal Holdings (HK) Limited	成本法	266,837,8 00.00	266,837,8 00.00	780,535,0 41.11	1,047,372 ,841.11	100%	100%		0.00	0.00	
北京天汇 新能科技	成本法			10,000,00 0.00	10,000,00 0.00	100%	100%		0.00	0.00	

有限公司											
Goldwind New Energy	成本法	417,508,5 56.67	417,508,5 56.67		417,508,5 56.67	100%	100%		0.00	0.00	
合计	--	5,565,108 ,782.63	5,565,108 ,782.63	826,722,5 41.11	6,391,831 ,323.74	--	--	--	0.00	0.00	380,077,2 90.43

长期股权投资的说明

无

4、营业收入及营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	2,007,876,138.24	5,023,024,560.28
其他业务收入	700,647.76	8,268,552.22
营业成本	1,883,747,557.93	4,417,883,008.52
合计		

(2) 主营业务（分行业）

√ 适用 □ 不适用

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
风机及零部件销售	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17	5,023,024,560.28	4,415,225,450.90
合计	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17	5,023,024,560.28	4,415,225,450.90

(3) 主营业务（分产品）

√ 适用 □ 不适用

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
1.5MW	1,391,174,206.03	1,304,884,854.98	3,993,497,604.52	3,459,586,167.08
2.5MW	166,024,188.66	163,985,831.43	132,163,376.92	144,962,249.37
风机零部件	450,677,743.55	411,284,911.76	897,363,578.84	810,677,034.45

合计	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17	5,023,024,560.28	4,415,225,450.90
----	------------------	------------------	------------------	------------------

(4) 主营业务（分地区）

√ 适用 □ 不适用

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	1,831,796,459.02	1,728,344,559.90	4,882,912,057.42	4,307,827,510.00
国际销售	176,079,679.35	152,811,038.27	140,112,502.86	107,397,941.20
合计	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17	5,023,024,560.28	4,415,225,450.90

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
华能新疆清河风力发电有限公司	177,692,307.54	8.85%
国华（诸城）风力发电有限公司	166,712,820.53	8.3%
中国大唐集团科技工程有限公司	162,842,307.70	8.11%
新疆华电十三间房风电有限责任公司	154,634,615.36	7.7%
中电投广西金紫山风电有限公司	140,083,197.28	6.97%
合计	801,965,248.41	39.93%

营业收入的说明

5、投资收益

(1) 投资收益明细

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	380,077,290.43	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		

处置交易性金融资产取得的投资收益	26,367,949.10	-201,567.77
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合计	406,445,239.53	-201,567.77

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
内蒙古金风科技有限公司	161,623,865.63		本年派发红利
西安金风科技有限公司	218,453,424.80		本年派发红利
合计	380,077,290.43	0.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
合计	0.00	0.00	--

投资收益的说明：

无

6、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	204,897,773.53	225,176,742.07
加：资产减值准备	37,922,073.37	43,091,814.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	14,465,568.52	13,346,462.87
无形资产摊销	78,139.77	2,434,389.37
长期待摊费用摊销		
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）	-1,580.96	-2,549.35
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-91,762.39	-11,480,570.29

财务费用（收益以“-”号填列）	189,139,032.01	48,506,963.12
投资损失（收益以“-”号填列）	-406,445,239.53	201,567.77
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-30,862,882.21	-23,230,260.76
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-82,299.14	
存货的减少（增加以“-”号填列）	680,618,330.04	-2,312,094,770.60
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,358,655,174.35	-2,033,064,984.77
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	50,201,719.93	-550,558,642.53
其他	2,372,459.84	-58,358,179.75
经营活动产生的现金流量净额	-616,443,841.57	-4,656,032,018.06
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	1,952,892,628.56	2,548,692,738.77
减：现金的期初余额	3,422,015,252.29	3,665,830,780.34
加：现金等价物的期末余额	109,230,853.90	73,102,685.78
减：现金等价物的期初余额	699,393,133.72	1,664,552,113.03
现金及现金等价物净增加额	-2,059,284,903.55	-2,708,587,468.82

7、反向购买下以评估值入账的资产、负债情况

单位：元

以评估值入账的资产、负债名称	评估值	原账面价值
资产		
	0.00	0.00
负债		
	0.00	0.00

（十六）补充资料

1、净资产收益率及每股收益

单位：元

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	稀释每股收益

归属于公司普通股股东的净利润	0.56%	0.0267	0.0267
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.21%	0.01	0.01

2、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

两个期间的数据变动幅度达30%以上，或占合并资产负债表日资产总额5%或报告期利润总额10%以上的、非会计准则指定的报表项目、名称反映不出其性质或内容的报表项目分析如下：

- (1) 交易性金额资产(流动资产)较上年末减少100%，主要是由于本期出售了2011年购买的交易性金融资产。
- (2) 应收票据较上年末增加285.22%，主要原因：报告期末新收到银行承兑汇票所致。
- (3) 预付账款较上年末增加41.35%，主要原因：公司为了锁定合同价格，控制采购成本，支付了材料采购预付金额。
- (4) 持有待售资产较上年末减少100%，主要原因：报告期内全资子公司北京天润完成对平鲁天汇部分股权的转让，持有待售资产随着股权转让完成而减少。
- (5) 交易性金融资产—长期较上年末增加281.05%，主要原因：报告期内子公司北京天润于2012年3月处置子公司平鲁天汇49%的股权，根据处置协议形成的或有对价。
- (6) 固定资产较上年末增加67.91%，在建工程较上年末减少37.75%，主要原因：风电场项目完工由在建工程转入固定资产。
- (7) 其他非流动资产较上年末增加152.59%，主要原因：公司的子公司北京天润预付风电场工程建设款。
- (8) 短期借款较上年同期减少81.82%，主要原因：报告期内，公司归还了到期的短期银行借款。
- (9) 应付职工薪酬较上年末减少66.23%，主要原因：公司在报告期内支付了上年末计提的2011年度工资。
- (10) 应交税费较上年末减少37.75%，主要原因：报告期末公司留抵的增值税额较多。
- (11) 应付利息较上年末增加161.78%，主要原因：公司按月计提债券利息，本债券利息按年支付。
- (12) 应付股利较上年末增加1.35亿元，主要原因：公司于2012年6月20日召开的股东大会审议通过的2011年度利润分配方案，以2011年末总股本2,694,588,000股为基数,按每10股派0.5元(含税)分配,共派发股利人民币13,472.94万元。
- (13) 应付债券较上年末增加29.75亿，主要原因：公司2012年3月发行债券。
- (14) 递延所得税负债较上年末增加42.19%，主要原因：北京天润处置平鲁天汇49%的股权，剩余股权以公允价值计量产生的递延所得税负债。
- (15) 外币报表折算差额较上年末减少25.49%，主要原因：本报告期欧元对人民币汇率继续贬值，以欧元为记账本位币的德国财务报表合并时产生的外币报表折算差异所致。
- (16) 报告期内，公司营业收入较上年同期减少32.93%、营业利润减少90.76%、利润总额减少82.04%、归属母公司净利润减少83.03%、所得税减少76.52%。主要原因：受市场环境及国家产业政策影响，风力发电机组销售量及价格较上年同期均有所减少,导致利润的下降，所得税减少。
- (17) 报告期内，公司营业税金及附加较上年同期增加82.93%，主要原因：报告期内缴纳的增值税增加导致营业税金及附加增加。
- (18) 报告期内，公司销售费用较上年同期减少44.29%，主要原因：随着公司风机销售量的减少，运费、代维费、预提销售风机质保期内备品备件等费用相应减少。
- (19) 报告期内，财务费用较上年同期增长126.26%，主要原因：公司报告期内带息债务比上年同期增加较多。
- (20) 报告期内，投资收益较上年同期增长63.86%，主要原因：报告期内公司出售风电场获得的收益较上年同期增多。
- (21) 报告期内，营业外收入较上年同期减少34.37%，主要原因：公司报告期内收到的政府补助较上年同期减少。
- (22) 经营活动现金流量净支出额较上年同期减少97.54%，主要原因：报告期内消化库存，降低了存货的购买量。

(23) 投资活动产生的现金流量净支出额比上年同期减少26.27%,主要原因:报告期内公司投资支付的现金较上年同期减少。

(24) 筹资活动产生的现金流量净支出额较上年同期增加129.24%,主要原因:报告期内公司归还了大量的银行借款。

九、备查文件目录

备查文件目录
载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责签名并盖章的会计报表;

董事长: 武钢

董事会批准报送日期: 2012 年 08 月 24 日