（上接A23版）

母公司资产负债表（续）

单位：万元

项　目	2015年3月31日	2014年12月31日	2013年12月31日	2012年12月31日
流动负债：				
短期借款	1,502,000.00	610,000.00	450,000.00	615,000.00
应付账款	2,741.11	5,608.49	7,766.55	2,786.70
预收款项	509.85	938.81	1,344.46	2,875.50
应付职工薪酬	504.74	533.16	399.46	331.38
应交税费	-469.06	792.35	1,571.84	1,162.02
应付利息	41,622.48	45,128.91	49,434.50	51,671.39
应付股利	-	-	-	-
其他应付款	773,870.80	860,959.80	525,250.76	457,418.07
一年内到期的非流动负债	-	1,120,619.75	663,416.66	259,969.20
其他流动负债	-	500,000.00	450,000.00	350,000.00
流动负债合计	2,320,779.93	3,144,581.27	2,149,184.23	1,741,204.25
非流动负债：				
长期借款	764,988.00	395,488.00	404,188.00	453,263.00
应付债券	1,438,487.44	897,497.14	1,196,137.11	1,494,107.65
专项应付款	1,316.20	-	-	-
递延收益	710.00	710.00	710.00	-
递延所得税负债	472.64	472.64	228.68	230.98
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	2,205,974.28	1,294,167.78	1,601,263.78	1,947,601.63
负 债 合 计	4,526,754.20	4,438,749.05	3,750,448.01	3,688,805.88
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（股本）	803,638.90	803,638.90	803,638.90	803,638.90
国家资本	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00
其中：国有法人资本	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00
私营资本	303,638.90	303,638.90	303,638.90	303,638.90
其中：个人资本	303,638.90	303,638.90	303,638.90	303,638.90
实收资本（或股本）净额	803,638.90	803,638.90	803,638.90	803,638.90
资本公积	1,753,960.59	1,753,025.12	1,753,072.32	1,753,072.32
盈余公积	77,806.22	77,806.22	56,924.82	45,279.48
未分配利润	457,667.51	455,858.48	306,098.73	252,482.45
其他综合收益	-	935.47	203.58	272.04
所有者权益合计	3,093,073.22	3,091,264.19	2,919,938.34	2,854,745.19
负债和股东权益总计	7,619,827.43	7,530,013.24	6,670,386.36	6,543,551.07

母公司利润表

单位：万元

项　目	2015年1-3月	2014年度	2013年度	2012年度
一、营业收入	919.83	3,347.05	10,587.03	5,555.88
减：营业成本	351.63	1,683.11	1,798.90	1,822.76
营业税金及附加	595.89	1,275.08	2,677.56	247.28
销售费用	-	-	-	-
管理费用	2,572.09	17,698.96	22,208.89	18,253.82
其中：研究与开发费	0.13	-	-	-
财务费用	-575.54	2,922.80	-543.54	6,415.62
其中：利息支出	-1,845.26	33,394.86	33,522.09	49,510.30
利息收入	-263.92	31,458.40	37,577.55	44,412.68
汇兑净损失（汇兑净收益以“-”号填列）	-14.74	108.95	2,459.22	606.92
资产减值损失	-5,508.37	-4,208.52	91,176.43	-
其他	-	-	-	-
加：公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	-	-	-	-
投资收益(损失以“-”号填列)	-1,577.50	224,843.79	223,212.79	198,493.58
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,577.50	3,016.43	1,563.04	8,754.68
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	1,906.64	208,819.41	116,481.58	177,309.98
加：营业外收入	11.44	0.28	0.58	337.05
其中：政府补助（补贴收入）	-	-	-	335.57
减：营业外支出	-	5.69	28.74	5.23
其中：非流动资产处置损失	-	-	28.48	4.53
三、利润总额(亏损以“-”号填列)	1,918.07	208,814.00	116,453.42	177,641.80
减：所得税费用	-	-	-	-
加：未确认的投资损失	-	-	-	-
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	1,918.07	208,814.00	116,453.42	177,641.80

母公司现金流量表

单位：万元

项　目	2015年1-3月	2014年度	2013年度	2012年度
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	522.81	2,878.37	10,923.53	7,509.32
收到的税费返还	11.30	-	-	-
收到的其他与经营活动有关的现金	916,375.27	6,007,611.09	4,188,489.97	3,479,083.93
经营活动现金流入小计	916,909.39	6,010,489.45	4,199,413.51	3,486,593.25
购买商品、接受劳务支付的现金	168.43	471.19	336.92	398.36
支付给职工以及为职工支付的现金	2,297.60	8,400.60	7,493.84	7,878.57
支付的各项税费	1,268.36	3,769.88	3,375.26	940.06
支付的其他与经营活动有关的现金	910,570.06	6,324,830.38	4,275,795.80	3,558,928.00
经营活动现金流出小计	914,304.46	6,337,472.04	4,287,001.81	3,568,144.99
经营活动产生的现金流量净额	2,604.93	-326,982.59	-87,588.31	-81,551.74
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	-	272,199.00	207,747.00	253,174.37
取得投资收益收到的现金	27,579.51	98,619.64	271,827.61	182,871.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产而收回的现金净额	-	-	0.31	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	0.00	-	-
收到的其他与投资活动有关的现金	-	18.17	-	-
投资活动现金流入小计	27,579.51	370,836.81	479,574.92	436,045.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	-	3,236.59	2,812.10	1,120.36
投资支付的现金	51,929.65	156,971.33	310,278.49	692,546.40
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	3,242.50	4,887.21	14,542.78
支付的其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	51,929.65	163,450.42	317,977.81	708,209.54
投资活动产生的现金流量净额	-24,350.14	207,386.39	161,597.11	-272,163.85
三、筹资活动产生的现金流量				
吸收投资收到的现金	-	-	-	230,025.80
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	2,009,000.00	4,493,900.00	1,859,265.00	2,105,500.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	2,585.09	1,408.20	-
筹资活动现金流入小计	2,009,000.00	4,496,485.09	1,860,673.20	2,335,525.80
偿还债务支付的现金	1,728,300.00	4,146,044.89	1,911,633.07	1,666,427.33
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	148,996.26	220,283.79	211,556.77	199,845.89
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
支付的其他与筹资活动有关的现金	1,684.72	1,391.22	2,149.99	1,440.94
筹资活动现金流出小计	1,878,979.98	4,367,719.90	2,125,339.83	1,867,714.16
筹资活动产生的现金流量净额	130,020.02	128,765.19	-264,666.63	467,811.63
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	14.74	-	-1,900.47	-
五、现金及现金等价物净增加额	108,289.56	9,168.98	-192,558.30	114,096.04
加：期初现金及现金等价物余额	186,846.83	179,293.22	371,851.52	257,755.48
六、期末现金及现金等价物余额	295,136.39	188,462.20	179,293.22	371,851.52

五、近三年及一期合并报表范围的变化

（一）2015年1-3月份合并报表范围变化情况

2015年1-3月，发行人合并报表范围无变化。

（二）2014年合并报表范围变化情况

1.2014年纳入合并范围的子公司在2013年基础上增加15家，明细如下：

序号	企业名称	持股比例（%）	注册资本（万元）
1	含山龙源梅山风力发电有限公司	70.00	45.00
2	龙源宿州风力发电有限公司	70.00	45.00
3	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	68.47	29,500.00
4	国电山东济南龙源风力发电有限公司	50.00	7,500.00
5	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	50.00	3,547.70
6	龙源东海风力发电有限公司	100.00	2,800.00
7	广西龙源风力发电有限公司	100.00	1,000.00
8	龙源玉林风力发电有限公司	100.00	150.00
9	龙源保康风力发电有限公司	100.00	100.00
10	龙源宜春风力发电有限公司	100.00	150.00
11	国电龙源龙川风力发电有限公司	51.00	4,440.06
12	国电龙源江永风力发电有限公司	50.00	900.00
13	龙源横山新能源有限公司	100.00	150.00
14	国电龙源吴起新能源有限公司	51.00	150.00
15	国电重庆电开发有限公司	51.00	10,100.00

2.2014年公司不再纳入合并报表的子公司1家，明细如下：

序号	公司名称	原母公司的持股比例（%）	不纳入合并报表原因
1	国电鄂城生物质发电有限公司	52.00	出售股权

（三）2013年合并报表范围变化情况

2013年纳入合并范围的子公司在2012年基础上增加16家，明细如下：

序号	企业名称	持股比例（%）	注册资本（万元）
1	龙源丽江新能源有限公司	100.00	150.00
2	龙源定边风力发电有限公司	100.00	150.00
3	龙源惠州新能源有限公司	100.00	6,776.00
4	龙源（含山）风力发电有限公司	100.00	150.00
5	龙源西藏那曲新能源有限公司	100.00	2,500.00
6	龙源电力集团（上海）风力发电有限公司	100.00	150.00
7	龙源利通风力发电有限公司	100.00	12,600.00
8	龙源临沂风力发电有限公司	100.00	500.00
9	福建龙源海上风力发电有限公司	100.00	1,000.00
10	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	100.00	150.00
11	龙源仙居风力发电有限公司	100.00	150.00
12	龙源吉木乃风力发电有限公司	100.00	150.00
13	宁夏天净风电股份有限公司	100.00	5,200.00
14	吉林东丰龙新发电有限公司	100.00	100.00
15	龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100.00	10,000.00
16	龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	100.00	1,010.00

（四）2012年合并报表范围变化情况

1.2012年公司新设纳入合并报表的子公司16家，明细如下：

序号	企业名称	持股比例（%）	注册资本(万元)
1	国电聊城生物质发电有限公司	52.00	5,200.00
2	国电洛阳生物质发电有限公司	60.00	5,000.00
3	国电友谊生物质发电有限公司	100.00	4,000.00
4	国电建三江前进生物质发电有限公司	100.00	4,000.00
5	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	70.00	17,600.00
6	国电武川红山风电有限公司	100.00	8,500.00
7	国电山西沽能石玉风电有限公司	100.00	20,200.00
8	龙源静乐风力发电有限公司	100.00	300.00
9	龙源可岚风力发电有限公司	100.00	150.00
10	龙源靖边风力发电有限公司	100.00	150.00
11	龙源磐安风力发电有限公司	100.00	150.00
12	通河龙源风力发电有限公司	80.00	8,000.00
13	龙源吐鲁番新能源有限公司	90.00	1,000.00
14	龙源布尔津风力发电有限公司	100.00	150.00
15	龙源乌鲁木齐风力发电有限公司	100.00	150.00
16	龙源（如东）新能源技术开发有限公司	100.00	17,770.00

2.2012年公司不再纳入合并报表的子公司1家，明细如下：

序号	公司名称	原母公司的持股比例（%）	不纳入合并报表原因
1	国电科技环保集团山东龙源环保有限公司	51.00	出售股权

六、公司最近三年及一期主要财务指标

（一）主要财务指标

1.合并报表口径

财务指标	2015年3月31日	2014年12月31日	2013年12月31日	2012年12月31日
流动比率	0.36	0.34	0.40	0.58
速动比率	0.33	0.31	0.38	0.55
资产负债率	66.40%	66.24%	64.49%	64.73%
归属于母公司每股净资产（元）	4.29	4.17	3.93	3.76
	2015年1-3月	2014年度	2013年度	2012年度
存货周转率（次/年）	10.32	12.80	14.80	13.38
应收账款周转率（次/年）	3.23	3.01	2.95	3.15
应付账款周转率（次/年）	1.86	1.98	2.17	2.29
总资产报酬率	7.05%	5.99%	5.81%	6.42%
利息保障倍数	2.78	2.19	2.03	2.10
每股净现金流量（元）	0.15	-0.07	-0.25	0.20
每股经营活动净现金流量（元）	0.41	1.40	1.54	0.8

2.母公司口径

	2015年3月31日	2014年12月31日	2013年12月31日	2012年12月31日
流动比率	2.00	1.47	1.70	2.29
速动比率	2.00	1.47	1.70	2.29
资产负债率	59.41%	58.95%	56.23%	56.37%
归属于母公司每股净资产（元）	3.85	3.85	3.63	3.55

注：2015年1-3月存货周转率、应收账款周转率、应付账款周转率、总资产报酬率为年化后数字。

上述指标的计算公式如下：

1.流动比率＝流动资产÷流动负债

2.速动比率＝（流动资产-存货）÷流动负债

3.资产负债率＝总负债÷总资产×100%

4.归属于母公司每股净资产＝归属于母公司股东权益÷期末股本总额

5.存货周转率＝营业成本÷存货平均余额

6.应收账款周转率＝营业收入÷应收账款平均余额

7.应付账款周转率＝营业成本÷应付账款平均余额

8.总资产报酬率＝(利润总额+计入财务费用的利息支出)÷总资产平均余额

9.利息保障倍数＝(利润总额+计入财务费用的利息支出)÷(计入财务费用的利息支出+资本化利息支出)

10.每股净现金流量＝现金及现金等价物净增加额÷期末股本总额

11.每股经营活动净现金流量＝经营活动产生的现金流量净额÷期末股本总额

（二）发行人最近三年净资产收益率及每股收益情况

报告期	报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元）	
			基本每股收益	稀释每股收益
2014年度	归属于公司普通股股东的净利润	7.37%	0.30	0.30
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.51%	0.30	0.30
2013年度	归属于公司普通股股东的净利润	6.18%	0.24	0.24
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.15%	0.20	0.20
2012年度	归属于公司普通股股东的净利润	9.29%	0.34	0.34
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.62%	0.32	0.32

注：上述财务指标的计算方法如下：

1. 加权平均净资产收益率=P÷(E0+NP÷2+Ei×Mi÷M0-Ej×Mj÷M0±Ek×Mk÷M0)

其中：P为报告期利润；NP为报告期净利润；E0为期初净资产；Ei为报告期发行新股或债转股等新增净资产；Ej为报告期回购或现金分红等减少净资产；M0为报告期月份数；Mi为新增净资产下一月份起至报告期期末的月份数；Mj为减少净资产下一月份起至报告期期末的月份数；Ek为因其他交易或事项引起的净资产增减变动；Mk为发生其他净资产增减变动下一月份起至报告期期末的月份数。

2. 基本每股收益=P÷S

S=S0+S1+Si×Mi÷M0-Sj×Mj÷M0-Sk

其中：P为归属于公司股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于股东的净利润；S为发行在外的普通股加权平均数；S0为期初股份总数；S1为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj为报告期因回购等减少股份数；Sk为报告期缩股数；M0报告期月份数；Mi为增加股份下一月份起至报告期期末的月份数；Mj为减少股份下一月份起至报告期期末的月份数。

3. 稀释每股收益=[P+（已确认为费用的稀释性潜在普通股利息－转换费用）×（1-所得税率）]/（S0+S1+Si×Mi÷M0-Sj×Mj÷M0-Sk+认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数）

其中，P为归属于公司股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司股东的净利润。

（三）发行人最近三年非经常性损益明细表

单位：元

	2014年度	2013年度	2012年度
非流动资产处置损益	-4,146,506.62	-15,259,853.91	12,588,199.31
计入当期损益的政府补助	32,608,870.62	28,927,450.06	66,561,680.74
合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的损益	-	1,035,036.18	-
计入当期损益的资金占用费	48,000,000.00	1,724,000.00	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（负债）公允价值变动及处置损益	-82,763,373.28	333,513,383.68	-73,611,195.00
委托贷款收益	2,871,184.31	-	4,155,673.80
捐赠性收支净额	-262,000.00	-1,459,100.00	-627,800.00
一次性调整当期损益	-39,760,823.20	-	-
其他	16,458,509.72	-2,358,417.34	128,626,903.10
合计	-26,994,138.45	346,122,498.67	137,693,461.95

非经常性损益主要包括非流动资产处置损益、计入当期损益的政府补助、计入当期损益的资金占用费、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（负债）公允价值变动及处置损益、委托贷款收益、捐赠性收支净额、一次性调整当期损益以及其他等。

2012年非流动资产处置损益主要为处置的吉林龙源风力发电有限公司处置办公楼收益。2013年非流动资产处置损益主要为子公司江阴苏龙热电有限公司托售次酒设备报废。2014年非流动资产处置损益主要为子公司江阴苏龙热电有限公司和南通天生港发电有限公司技改资产报废处置损失。

计入非经常性损益的政府补助主要包括财政贴息、环保补贴等非持续享受的政府补助。明细如下：

单位：元

	2014年度	2013年度	2012年度	说明
财政贴息	-	15,795,961.30	30,459,050.84	财税2010(129)号
利用煤泥发电减征税额、退税收入	-	4,289,114.68	8,929,220.11	财税（2001）198号
环保补贴、重点节能工程循环经济和资源节约重大示范项目补助等	11,429,181.36	8,842,374.08	13,819,779.65	通财建(20013)172号、通环计【2012】2号等
政府奖励及所得税退税等	17,373,689.26	-	13,353,630.14	津滨发改产业发【2010】161号等
无电地区金太阳项目补助	3,806,000.00	-	-	（藏发改价格[2013]109号）文件
合计	32,608,870.62	28,927,450.06	66,561,680.74	

2013年合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的损益主要是收购宁夏天净风电公司基准日到合并交割日产生的损益。

计入当期损益的资金占用费是各子公司对外借款产生的利息收入，本金的变化直接导致了该项收入金额的变动。

2012至2014年度交易性金融资产（负债）公允价值变动及处置损益主要为本公司持有上市公司股票的市值变化。

2012年和2014年委托贷款收益主要为龙源电力集团本部给航天龙源本溪风电公司的委托贷款投资收益。

捐赠性收支净额为发行人捐赠行为支出。

2014年一次性调整当期损益为固定资产折旧政策变更对损益的影响。

其他项主要包括风机理赔、违约金等收入。2012年，其他项为128,626,903.10元，主要为华锐风机违约和损失电量赔款；2013年，其他项为-2,358,417.34元，主要是生物质电厂燃料盘亏损失；2014年，其他项为16,458,509.72元，主要为白土岗二期风机迟到货赔款以及江阴苏龙热电回没收入、保险赔款等。

七、管理层讨论与分析

本公司管理层结合公司最近三年及一期的财务报表，对公司资产负债结构、现金流量、偿债能力、盈利能力，以及未来业务目标以及盈利能力的可持续性分析如下：

（一）合并报表口径分析

1.资产负债结构分析

（1）资产及负债的构成

（万元）	2015年3月31日		2014年12月31日		2013年12月31日		2012年12月31日	
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例
总资产	12,585,982.35	100.00%	12,217,198.13	100.00%	10,892,597.56	100.00%	10,596,251.76	100.00%
流动资产	1,620,329.36	12.87%	1,464,990.18	11.99%	1,455,823.28	13.37%	1,747,460.72	16.49%
其中：货币资金	395,493.41	3.14%	277,035.84	2.27%	335,534.93	3.08%	538,031.33	5.08%
非流动资产	10,965,652.99	87.13%	10,752,207.95	88.01%	9,436,774.28	86.63%	8,848,791.04	83.51%
总负债	8,356,516.05	66.40%	8,092,979.85	66.24%	7,025,058.95	64.49%	6,858,431.65	64.73%
流动负债	4,561,096.63	36.24%	4,330,315.01	35.44%	3,644,526.02	33.46%	3,007,139.87	28.38%
其中：短期借款	1,570,526.99	12.48%	1,391,209.60	11.39%	956,617.29	8.78%	1,150,678.23	10.86%
非流动负债	3,795,419.42	30.16%	3,762,664.84	30.80%	3,380,532.93	31.04%	3,851,291.78	36.35%
其中：长期借款	2,626,175.80	20.87%	2,343,511.23	19.18%	1,968,379.11	18.07%	2,308,828.16	21.79%

（2）资产状况

（i）总体特点

公司资产规模不断扩大：截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，公司资产总额分别为12,585,982.35万元、12,217,198.13万元、10,892,597.56万元及10,596,251.76万元，2012-2014年年均复合增长率为7.38%。主要原因为：公司近年来风电业务进一步发展，风电在建及投产装机容量持续增加。

流动资产占比波动：2015年3月31日、2014年、2013年及2012年及底流动资产占总资产比重为12.87%、11.99%、13.37%及16.49%，流动性水平近三年及一期有所波动。2013年底及以后期间流动资产占总资产比重较2012年末略下降，是由于部分2012末余额中的H股增发和发行高级永续证券获得的资金投入了在建项目以及归还借款。

货币资金、应收账款、其他应收款、固定资产及在建工程是资产的主要组成部分。截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，以上五项占总资产的比例分别为85.19%、86.44%、88.60%及88.56%。应收账款主要为风电上网电量销售应收当地电网公司款项等；固定资产主要为开发建设风电场而购买的相关机器设备等相关资产；在建工程主要为开发风电场所产生的成本。

（ii）主要资产情况列示

（万元）	2015年3月31日		2014年12月31日		2013年12月31日		2012年12月31日	
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例
流动资产	1,620,329.36	12.87%	1,464,990.18	11.99%	1,455,823.28	13.37%	1,747,460.72	16.49%
货币资金	395,493.41	3.14%	277,035.84	2.27%	335,534.93	3.08%	538,031.33	5.08%
应收账款	616,840.91	4.90%	604,732.29	4.95%	605,383.52	5.56%	661,698.83	6.24%
其他应收款	151,913.60	1.21%	171,982.30	1.41%	129,960.15	1.19%	216,766.64	2.05%
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	103,850.05	0.83%	23,130.60	0.19%	31,593.21	0.29%	30,173.73	0.28%
非流动资产	10,965,652.99	87.13%	10,752,207.95	88.01%	9,436,774.28	86.63%	8,848,791.04	83.51%
固定资产	8,468,096.59	67.28%	8,112,141.19	66.40%	7,538,568.65	69.21%	6,568,470.68	61.99%
在建工程	1,089,326.08	8.66%	1,396,203.67	11.42%	1,041,034.66	9.56%	1,399,255.37	13.21%
总资产	12,585,982.35	100.00%	12,217,198.13	100.00%	10,892,597.56	100.00%	10,596,251.76	100.00%

（iii）主要资产情况分析

A、货币资金

截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，公司货币资金余额占当期总资产的比重分别为3.14%、2.27%、3.08%及5.08%。

关于货币资金的进一步分析请见本节“现金流量分析”部分。

B、应收账款

截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，本公司应收账款占资产总额的比重分别为4.90%、4.95%、5.56%及6.24%。应收账款主要为公司的风电上网售电产生的应收各地电网公司的付款，2011年以来应收账款占总资产的比重整体略有降低，但总体上保持着较为稳定的水平。

2012年末应收账款较高，主要原因是风电投产的增加使得风电上网产生的可再生能源电价补贴总量不断上升，而该补贴的回收期一般为一年左右，导致整体应收账款上升。2013和2014年，由于公司加大了催款力度，期末应收账款余额均小幅下降。

本公司对应收账款划分为三类分别计提坏账准备，即单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款、按组合计提坏账准备的应收账款、单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款。截至2014年12月31日，本公司应收账款计提坏账准备649.39万元。

C、其他应收款

截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，公司其他应收款分别为151,913.60万元、171,982.30万元、129,960.15万元及216,766.64万元，占资产总额的比重分别为1.21%、1.41%、1.19%及2.05%。公司其他应收款的坏账准备计提方式与应收账款相同，截至2014年12月31日，其他应收款计提坏账准备13,806.28万元。

其他应收款主要为公司CDM业务产生的应收国外买家的付款、项目前期费用、应收税收返还、投标保证金、履约保证金、业务往来款等。随着CDM业务收入逐渐实现回款，公司其他应收款规模呈减少趋势。2013年末较2012年末减少86,816.49万元，降幅为40.05%，主要原因为CDM收入当年收入下降，同时公司实现CDM回款所致。截至2013年末，CDM应收账款账面余额为2.27亿元，当年公司对存在风险的CDM项目全额计提坏账准备2.27亿元，因此截至2013年末公司CDM应收账款账面价值为0。截至2014年末，公司其他应收款主要为项目前期费和应收税收返还等。与2013年末相比，2014年末其他应收款金额上涨4.20亿元，主要是营业收入上升导致的增值税返还的金额上升。

D、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产分别为103.85、85.05万元、23、130.60万元、31、593.21万元及30、173.73万元，占资产总额的比重分别为0.83%、0.19%、0.29%及0.28%。由于公司看好新能源行业的长期发展，近年来通过子公司香港能投资有限公司购买了中国大唐集团新能源股份有限公司、华能新能源股份有限公司、北京京能清洁能源电力股份有限公司在香港发行的股票；另外，为有效控制燃料成本降低市场波动带来的风险，江苏苏龙能源有限公司经董事会批准，于2014年11月-12月共计在郑州期货交易所购买动力煤期货做多开仓950手，均价为480.42716元/吨，累计支出手续费11,424.00元，支付保证金8,000,000.00元。2015年3月末，公司的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的余额增长较多主要是由于下属子公司对应金进行投资保值，购买了部分银行理财产品。

E、固定资产

截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日和2012年12月31日，公司固定资产占当期资产总额的比重分别为67.28%、66.40%、69.21%及61.99%。公司各年新增固定资产主要为拓展风电业务而购买的相关机器设备等相关资产所致，各年间固定资产占总资产的比重稳健增长。

2014年末、2013年末固定资产较前一年增长率为7.61%和14.77%，主要原因是风电场大规模开发建设购置机器设备和在建工程转入等所致。

截至2014年12月31日，本公司固定资产明细如下：

单位：万元

项目	固定资产原价	累计折旧	固定资产净值	减值准备	固定资产净额
房屋及建筑物	983,524.67	240,867.11	742,657.56	9,388.60	733,268.97
机器设备	9,373,545.80	2,044,584.30	7,328,961.50	14,052.24	7,314,909.26
运输工具	52,769.11	24,032.60	28,736.51	338.20	28,398.31
电子设备	41,343.54	28,351.61	12,991.93	-	12,991.93
办公设备	9,950.19	5,681.70	4,268.48	12.75	4,255.73
其他	58,469.01	11,341.81	47,127.20	28,810.21	18,316.99
合计	10,519,602.33	2,354,859.14	8,164,743.19	52,602.00	8,112,141.19

F、在建工程

由于公司近年来风电业务发展迅速，大规模风电开发导致在建工程在总资产中占比较高。截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，公司在建工程占总资产的比重分别为8.66%、11.42%、9.56%及13.21%。近年来由于公司持续的资本性支出，在建工程余额一直稳定在较高水平。

（3）负债状况

（i）总体特点

负债占总资产比重自2012年至2015年3月31日稳中略有增长，主要是由于公司投资经营支出需求持续增长导致的负债不断提高。

短期借款占总资产比重处于高水平：主要原因在于公司在采购风机方面对首期及预付款项增加的需求，以及公司基于良好的市场信用及强大的融资能力，为降低资金成本，较多地使用了流动负债。近年，公司积极利用债券直接融资，通过中长期债券发行等手段不断优化负债结构。

短期借款、应付账款、一年内到期的非流动负债、长期借款及应付债券是负债的主要组成部分。截至2015年3月31日、2014年12月31日、2013年12月31日及2012年12月31日，以上五项占总负债的比例分别为87.31%、87.16%、84.49%及86.20%。短期借款主要为向银行进行的短期借贷以支付采购风机的首期付款及应付临时性经营需求；应付账款主要为与其他企业业务往来形成的债务。一年内到期的非流动负债主要是距离到期日不足一年的应付债券和长期借款。长期借款主要为向银行借贷以拓展业务及为资本开支提供资金；应付债券主要为公司发行的企业债、公司债、私募债、境外人民币债、保险资金间接投资基础设施债权投资计划等。

（ii）主要负债情况列表

（万元）	2015年3月31日		2014年12月31日		2013年12月31日		2012年12月31日	
	金额	占总负债比例	金额	占总负债比例	金额	占总负债比例	金额	占总负债比例
流动负债	4,561,096.63	54.58%	4,330,315.01	53.51%	3,644,526.02	51.88%	3,007,139.87	43.85%
短期借款	1,570,526.99	18.79%	1,391,209.60	17.19%	956,617.29	13.62%	1,150,678.23	16.78%
应付账款	621,894.41	7.44%	582,914.02	7.20%	594,846.95	8.47%	516,987.37	7.54%
一年内到期的非流动负债	1,339,502.29	16.03%	1,344,188.67	16.61%	1,028,217.61	14.64%	405,758.31	5.92%
非流动负债	3,795,419.42	45.42%	3,762,664.84	46.49%	3,380,532.93	48.12%	3,851,291.78	56.15%
长期借款	2,626,175.80	31.43%	2,343,511.23	28.96%	1,968,379.11	28.02%	2,308,828.16	33.66%
应付债券	1,138,017.54	13.62%	1,392,272.02	17.20%	1,387,397.07	19.75%	1,529,901.88	22.31%
总负债	8,356,516.05	100.00%	8,092,979.85	100.00%	7,025,058.