

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國大唐集團新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼：01798)

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

茲提述中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)日期為二零一一年十一月十一日有關發行公司債券的公告以及日期為二零一六年九月十四日、二零一六年九月二十九日及二零一六年十月二十四日有關發行綠色公司債券的公告。根據中華人民共和國(「中國」)有關法例規定，於公司債券存續期間，本公司須在每年四月三十日或之前披露上一會計年度的財務報告。本公告隨附的文件為根據公司債券的有關要求，本公司於上海證券交易所(網址：<http://www.sse.com.cn>)披露的本公司債券2016年年度報告摘要、本公司債券2016年年度報告和本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一六年十二月三十一日止的財務報告。

本集團截至二零一六年十二月三十一日止經國際會計準則審閱的報告將於二零一七年四月二十九日向各位股東寄發並可於香港聯合交易所有限公司網站<http://www.hkexnews.hk>以及本公司網站<http://www.cdt-re.com>查閱。

承董事會命

中國大唐集團新能源股份有限公司

賈洪

聯席公司秘書

中國北京，二零一七年四月二十八日

於本公告日期，本公司的執行董事為張春雷先生及焦建清先生；非執行董事為陳飛虎先生、劉光明先生、梁永磐先生及劉寶君先生；及獨立非執行董事為劉朝安先生、盧敏霖先生及余順坤先生。

* 僅供識別



中国大唐集团新能源股份有限公司
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited

中国大唐集团新能源股份有限公司
公司债券 2016 年年度报告摘要

二〇一七年四月

重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司债券相关事项、经营和财务状况，投资者应当到上海证券交易所网站仔细阅读年度报告全文。

一、 存续期公司债券情况

本公司公开发行并在证券交易所、全国中小企业股份转让系统上市或转让，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券如下：

债券名称	中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年公开发行绿色公司债券（第一期）
债券简称	G16 唐新 2
债券代码	136730.SH
起息日	2016-09-27
到期日	2021-09-27
债券余额	人民币 5 亿元
票面利率	3.15%
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
上市或转让交易场所	上海证券交易所
投资者适当性安排	面向合格投资者发行
报告期内兑息兑付情况	本报告期内未发生债券兑息兑付
债券名称	中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年公开发行绿色公司债券（第二期）
债券简称	G16 唐新 3
债券代码	136777.SH
起息日	2016-10-21
到期日	2021-10-21
债券余额	人民币 5 亿元
票面利率	3.10%
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
上市或转让交易场所	上海证券交易所
投资者适当性安排	面向合格投资者发行
报告期内兑息兑付情况	本报告期内未发生债券兑息兑付

除以上公开发行公司债券外，公司尚在存续期内的非公开发行公司债券情况如下：

债券名称	中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年非公开发行绿色公司债券(第一期)
债券简称	G16 唐新 1
债券代码	135854.SH
起息日	2016-09-14
到期日	2021-09-14
债券余额	人民币 10 亿元
票面利率	3.50%
特殊条款	回售选择权:发行人发出关于是否调整本期债券票面利率及调整幅度的公告后,投资者有权选择在本期债券的第 3 个计息年度的投资者回售登记期内进行登记,将持有的本期债券按面值全部或部分回售给发行人或选择继续持有本期债券 调整票面利率选择权:在本期债券存续期的第 3 个计息年度末,发行人有权选择调整本期债券的票面利率,调整幅度以发行人调整票面利率公告中约定的调整幅度为准
特殊条款执行情况	本报告期内未发生特殊条款的执行
还本付息方式	每年付息一次,到期一次还本
上市或转让交易场所	上海证券交易所
投资者适当性安排	面向合格投资者发行
报告期内兑息兑付情况	本报告期内未发生债券兑息兑付

二、 主要会计数据和财务指标

单位: 亿元

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	同比变动比例
总资产(亿元)	687.92	608.27	13.09%
归属于母公司股东的净资产(亿元)	108.79	107.65	1.06%
营业收入(亿元)	57.80	53.41	8.22%
归属于母公司股东的净利润(亿元)	1.98	0.14	1314.29%
息税折旧摊销前利润(EBITDA)(亿元)	49.73	46.46	7.04%
经营活动产生的现金流量净额(亿元)	38.67	73.18	-47.16%
投资活动产生的现金流量净额(亿元)	-56.16	-61.52	-8.71%
筹资活动产生的现金	18.39	-22.79	180.69%

流量净额（亿元）			
期末现金及现金等价物余额（亿元）	11.66	10.78	8.16%
流动比率	0.27	0.25	8.00%
速动比率	0.27	0.25	8.00%
资产负债率（%）	80.08%	77.68%	3.09%
EBITDA 全部债务率（%）	11.21	10.29	8.94%
利息保障倍数	1.12	0.93	20.43%
现金利息保障倍数	3.02	4.10	-26.34%
EBITDA 利息保障倍数	2.61	2.04	27.94%
贷款偿还率（%）	100.00	100.00	0.00%
利息偿付率（%）	100.00	100.00	0.00%

注：上述财务指标计算方法如下：

- 1、EBITDA 全部债务比=EBITDA/全部债务
- 2、利息保障倍数=息税前利润/（计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出）；
- 3、现金利息保障倍数=(经营活动产生的现金流量净额+现金利息支出+所得税付现)/现金利息支出；
- 4、EBITDA 利息保障倍数=EBITDA/（计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出）；
- 5、贷款偿还率=实际贷款偿还额/应偿还贷款额；
- 6、利息偿付率=实际利息支出/应付利息支出；

三、主要资产和负债变动情况

单位：亿元

	2016年 12月31日	2015年 12月31日	同比变动 比例
货币资金	11.79	10.83	8.88%
应收账款	26.53	12.39	114.06%
固定资产净额	467.46	437.57	6.83%
在建工程	111.67	87.34	27.86%
无形资产	12.21	12.07	1.12%
其他非流动资产	26.15	14.49	80.48%
货币资金	11.79	10.83	8.88%
应收账款	26.53	12.39	114.06%
短期借款	30.00	17.73	69.20%
应付票据	22.14	12.25	80.73%
其他应付款	76.37	48.42	57.72%
一年内到期的非流动 负债	31.77	68.14	-53.38%
其他流动负债	40.21	20.17	99.36%

长期借款	312.88	287.37	8.88%
应付债券	19.97	-	-

四、关于重大诉讼、仲裁或受到重大行政处罚的事项

报告期内，本公司不存在对公司财务状况、经营成果、声誉、业务活动、未来前景等可能产生较大影响的未决诉讼、仲裁事项及行政处罚案件。

五、关于重大事项

报告期内，公司累积新增借款¹净额超过2015年末净资产的20%。以上事项不会对公司的偿债能力造成重大影响，公司也未发生不能及时还本付息的情况。

除以上事项外，报告期内，公司未发生其他《公司债券发行与交易管理办法》第四十五条中列示的重大事项情况。

报告期内，未发生公司董事会或有权机构判断为重大的事项的情形。

¹含银行贷款；委托贷款、融资租赁借款、小额贷款；发行公司债券、企业债券、金融债券、非金融企业债务融资工具等。

（本页无正文，为《中国大唐集团新能源股份有限公司公司债券 2016 年年度报告摘要》之盖章页）

中国大唐集团新能源股份有限公司

2017年4月18日





中国大唐集团新能源股份有限公司
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited

中国大唐集团新能源股份有限公司
公司债券 2016 年年度报告

二〇一七年四月

重要提示

公司董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

本公司 2016 年度财务报告已经由安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了安永华明（2017）审字第 61216846_A01 号标准无保留意见的审计报告。

重大风险提示

一、 资产负债率较高的风险

截至 2016 年 12 月 31 日，本公司资产负债率为 80.08%，较 2015 年末增加 2.40 个百分点。资产负债率的增加主要是由于短期借款、其他应付款、其他非流动负债以及长期借款的增加所致。公司较高的资产负债率将增加财务费用负担，因此存在经营性现金流无法覆盖债务本息的风险。

二、 盈利能力波动较大的风险

2016 年度，公司合并口径净利率为 2.93 亿元；归属于母公司所有者的净利润为 1.98 亿元，较 2015 年度增加 1.84 亿元，增幅达 1345.60%。2016 年度毛利润为 24.16 亿元，毛利率为 41.80%，较上年下降 2.85 个百分点。净利润的提高主要是由于财务费用的降低及政府补助等营业外收入的增加所致。由于弃风限电及低风速因素影响，公司 2014 年经营亏损，2015 年以来有所好转，但如果未来财务费用提升，政府补助降低，则可能会对发行人的长期经营产生负面影响。

三、 应收账款、其他应收款损失风险

截至 2016 年 12 月 31 日，公司应收账款余额为 26.53 亿元，较 2015 年末增加 14.14 亿元，增幅达 114.12%。公司应收账款增幅较大主要为应收电网公司的发电补贴结算尚未到位所致。截至 2016 年 12 月 31 日，公司其他应收款余额为 4.25 亿元，较 2015 年末基本持平。虽然目前公司应收账款及其他应收款债务人资信情况较好，但如果未来出现应收账款进一步增速较快的情况，将可能给公司带来回笼资金较慢以及坏账计提规模增加的风险。

四、 资本支出较大的风险

风电行业属于资本密集型行业。公司有庞大的建设及资本支出需求。2016 年度，公司构建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金为 60.82 亿元，较 2015 年度减少 2.06 亿元。收回风电场或其他可再生能源设施的资本投资需时较长，开发与兴建风电项目所需资本投资一般会随必需的固定资产的成本而变化，

在有关设备、主要部件及原材料价格上涨情况下，有可能增加资本支出。如果公司风电项目的发展及建设成本大幅增加，将会对公司的业务、财务状况及经营业绩造成重大不利影响。

五、 借贷水平、利息支付及流动负债较高的风险

近年来公司业务发展迅速，主要依赖长期、短期借贷来满足大部分资本需求，并预期在可预见的未来继续这种情况。截至 2016 年 12 月 31 日，公司有息债务合计 456.97 亿元。较高的有息负债将给发行人还本付息造成一定的现金流压力，同时，较高的债务杠杆水平及较低的流动性水平也可能限制公司经营的灵活性，并对未来融资产生一定的影响。如果公司的现金流量及资本资源不足以应对利率波动所带来的影响，则可能对公司的业务、前景及财务状况造成不利影响。

六、 财务费用占比较高的风险和利率波动的风险

2016 年度，公司财务费用为 17.40 亿元，其中：利息支出 17.42 亿元、利息收入 0.18 亿元，财务费用在三费中的占比为 80.89%。公司高度依赖外部融资以取得投资所需资金以拓展风电业务，因此对融资的资金成本敏感。如未来公司资金使用效率无法获得提高，或受市场利率波动风险财务支出进一步增加，则可能对公司正常项目运作及生产经营造成一定不利影响。

七、 营业外收入波动的风险

2016 年度，公司营业外收入为 2.05 亿元，占利润总额的比例为 51.12%，占比较高。营业外收入主要由政府补助构成，其中：增值税退税、财政贴息（东海风电可再生能源补助）比例较高。总体来看，发行人营业外收入占利润总额的比重较高，且具有一定的波动性。未来营业外收入的波动可能会对公司总体的盈利水平产生一定的影响。

八、 弃风限电风险

公司部分风电项目位于内蒙古、吉林及甘肃等偏远地区，当地部分风电场建设和电网建设速度不匹配，难以传送公司风电场满负荷运转时（尤其是高风速季节时，如冬天）可能产生的全部潜在发电量，影响公司项目建成后的电量送出。各种输电限制（如当地电网的发展滞后造成的网络阻塞）及由系统升级所引起的

暂时中断电力传送可能削减公司发电量的产出，不利于公司充分利用个别风电项目的发电潜力。此外，由于公司的风电场所产生的电力须立即输送或使用而无法被储存或预留，如果风电场满负荷运行时产生的全部发电量无法就地消纳，公司可能被迫暂停部分运行中的风机，以配合不时的输电限制，可能削减公司的发电量。这些情况可能会对公司的发电及经营业绩造成不利影响。

九、 风电项目地理分布集中的风险

公司的风电项目主要集中在内蒙古及东北地区。尽管这些地区可用作发展风电项目的风资源丰富，且当地政府准许风电公司收取的基准上网电价相比我国其他地区较低。但因为风电场建设和当地电网建设速度的不匹配，公司在该地区的风电项目正受到输电限制的不利影响。任何对内蒙古及东北当地风力条件、地方电网传输量、上网电价及政府政策产生不利影响的变动，均可能削减公司的发电量并且不利于公司的风电业务。

十、 气候变化的风险

公司风电场的商业可行性及盈利能力需高度依赖合适的风资源及相关天气条件。风电项目的发电量及营业收入很大程度上依赖于当地的气候条件，特别是风力资源条件会随季节和地理位置出现很大差异，并难以预测。在达到一定的风速条件时，风机才可以开始运转；在超过某风速上限时，为避免机器损害亦必须切断风机。公司对每个风电项目的投资决定是基于对开始建设施工前的实地项目可行性研究结果。然而，项目厂址的实际气候条件尤其是风条件可能会与可行性研究结果不一致，因此，公司的风电项目未必会达到预期的生产水平，从而可能对预测的盈利能力产生不利影响。

十一、 工程施工风险

随着公司在南方沿海等地区风电项目范围的快速扩大，不利于建设风场的地区也进一步增加，风场建设土地及人工成本不断提高。在此情况下，公司可能会遇到因施工难度加大导致工期延误及各类风电项目的总建设成本超预算等风险。

十二、 安全生产风险

随着公司的不断发展，公司的业务已由单一的风力发电生产，转型为以风电为主，太阳能、生物质、煤层气、合同能源等多元化发展的格局。由于危险源、危险点不断增加，对这些行业的安全生产管理特点和规律还相对陌生，建立严密、完整、有序的安全生产管理体系尚需要一定的时间。

十三、 法定购买风险

在风电项目建设之前，公司须取得地方电网公司的同意将公司的风电场与地方电网并网。取得地方电网公司的并网许可取决于多项外在因素，包括拥有足够输送容量的电网、地方电网的建设或系统升级速度、公司拟定的风电场地点与地方电网的距离及额外并网设施的成本等。此外，与地方电网并网设施的建设也要依赖地方电网公司的建设，并由其提供电网并网所必需的电力传输及调度服务。

除了要与地方电网并网，公司的电力传输也需要通过地方电网公司所拥有及经营的电网。虽然根据我国现行电力监管架构，电网公司一般必须从其电网所覆盖的风电公司购买及调度其全部电量，但公司无法保证地方电网公司会严格遵守该规定。此外，法定购买责任在我国法律上属于相对较新的概念，地方政府如何对电网公司执行该规定还存在不确定因素，这样可能会对公司目前所享有的法律支持造成不利影响。如果任何地方电网公司不遵守法定购买责任，均可能对公司的电量销售及未来前景构成重大不利影响。

十四、 风电特许权竞争的风险

风电特许权是指由风力资源区所在地政府或其授权公司，在对风力资源初步勘测基础上，划定一块有商业开发价值、可安装适当规模风力发电机组的风力资源区，通过招标选择业主；中标业主应按特许权协议的规定承担项目的投资、建设和经营的所有投资和风险。在特许期间，业主拥有项目的所有权和经营权，政府承诺收购该项目利用风力发出的所有电能，由所在地电网管理部门与开发商签署期限不短于项目经营期的购电合同，电价由投标报价确定。由于风电特许权项目优先上网，会对当地其他非特许权项目的并网带来不利影响。因此，若在某区域内发行人非特许权项目与其他公司特许权项目共存，可能会不利于发行人项目并网，一定程度上影响公司的盈利。

十五、 补贴政策的变动风险

风电行业的发展及盈利能力非常依赖国家支持风电发展的政策及监管框架。2005 年以来,《可再生能源法》及其实施细则以及近期的修订案等法律法规规定了支持中国风电发展的优惠措施,包括强制并网及全额购买由风电项目所产生的电量、上网电价补助(风电的上网电价高于火电基准电价),以及就风电项目征收的增值税减免或退税 50%的税收优惠。自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日,国家对设在西部地区的鼓励类产业企业按 15%的税率征收企业所得税;对西部地区符合企业所得税“两免三减半”优惠的电力企业,其享受的优惠可以继续享受到期满为止。此外,国家规定于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目,其投资经营所得,自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,企业所得税实行“三免三减半”优惠。发行人的若干子公司可享受如上税收优惠政策。

尽管国家已多次重申继续加强扶持发展风电行业,但不能排除其在无提前通知的情况下变动或废除目前优惠措施、有利政策或政策执行不力的可能性。对优惠政策执行不力主要体现在风电电价补贴发放落实不到位,同时未来不能排除风电优先上网和全额收购政策变化的风险,以及风电标杆上网电价下调的风险。若上述对于风电行业的政策及优惠措施有任何消减、终止或执行不力,均可能对公司的业务、财务状况、经营业绩或前景造成重大不利影响。

十六、 管理风险

公司近年来风电业务发展迅速,并主要通过全资及控股子公司来从事风电业务的开展。由于公司子公司数量众多,经营地域分布较广,这对公司内部控制方面提出了较高要求。尽管公司在经营运作之中已经按照国家有关法律法规的要求,建立了相应的内控制度,但由于在人员、财务、资金等方面管理跨度大、环节多,仍然存在潜在的管理与控制风险。

目 录

重要提示.....	1
重大风险提示.....	2
目 录.....	7
释 义.....	9
第一节 公司及相关中介机构简介.....	11
一、 公司基本信息.....	11
二、 信息披露负责人.....	11
三、 报告期内控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员变更情况.....	11
四、 中介机构情况.....	12
第二节 公司债券事项.....	13
一、 存续期公司债券情况.....	13
二、 募集资金使用情况.....	14
三、 资信评级情况.....	15
四、 报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施变更情况.....	15
五、 持有人会议召开情况.....	16
六、 受托管理人履职情况.....	16
第三节 财务和资产情况.....	17
一、 是否被会计师事务所出具非标准审计报告.....	17
二、 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正（如有）.....	17
三、 主要会计数据和财务指标.....	17
四、 主要资产和负债变动情况.....	19
五、 债务逾期情况.....	20
六、 资产受限制的情况.....	21
七、 其他债权和债务融资工具的付息兑付情况.....	21
八、 对外担保的增减变动情况.....	21
九、 银行授信情况及偿还银行贷款情况.....	21
第四节 业务和公司治理情况.....	22
一、 公司业务情况.....	22
二、 公司主要经营情况.....	22
三、 公司发展战略、经营计划及风险.....	24
四、 与主要客户发行业务往来是否有严重违约情况.....	26
五、 公司独立性情况.....	26
六、 非经营性往来占款或违规担保情况.....	26
七、 公司治理、内部控制情况.....	26
第五节 重大事项.....	27

一、 关于重大诉讼、仲裁或受到重大行政处罚的事项.....	27
二、 关于破产重整事项.....	27
三、 关于暂停上市或终止上市事项.....	27
四、 关于司法机关调查事项.....	27
五、 关于重大事项.....	27
第六节 备查文件目录.....	28
附件 审计报告、财务报表及附注.....	30

释 义

在本年度报告中，除非文意另有所指，下列词语具有如下含义：

发行人/大唐新能源/本公司/公司/本集团	指	中国大唐集团新能源股份有限公司
G16 唐新 1	指	根据公司 2016 年 6 月 8 日提请第二届董事会通讯表决并审议通过，经公司 2016 年 6 月 30 日召开的 2015 年度股东周年大会审议通过，并经上海证券交易所同意挂牌转让的“中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年非公开发行绿色公司债券（第一期）”
G16 唐新 2	指	根据公司 2016 年 6 月 8 日提请第二届董事会通讯表决并审议通过，经公司 2016 年 6 月 30 日召开的 2015 年度股东周年大会审议通过，并经中国证监会核准发行的“中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年公开发行绿色公司债券（第一期）”
G16 唐新 3	指	根据公司 2016 年 6 月 8 日提请第二届董事会通讯表决并审议通过，经公司 2016 年 6 月 30 日召开的 2015 年度股东周年大会审议通过，并经中国证监会核准发行的“中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年公开发行绿色公司债券（第二期）”
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
证券登记机构、中国证券登记公司	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
财政部	指	中华人民共和国财政部
上交所	指	上海证券交易所
投资人、持有人	指	就本期债券而言，通过认购、受让、接受赠与、继承等合法途径取得并持有本期债券的主体
公司董事会	指	中国大唐集团新能源股份有限公司董事会
主承销商、债券受托管理人、华泰联合证券	指	华泰联合证券有限责任公司
联席主承销商、瑞信方正证券	指	瑞信方正证券有限责任公司
发行人律师、中伦律师	指	北京市中伦律师事务所
安永华明、安永华明会计师事务所	指	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
普华永道、普华永道中天会计师事务所	指	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
资信评级机构、评级机构、东方金诚	指	东方金诚国际信用评估有限公司

《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《管理办法》	指	《公司债券发行与交易管理办法》
会计准则	指	财政部于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则—基本准则》和 38 项具体准则，其后颁布的企业会计准则应用指南，企业会计准则解释及其他相关规定
三北、三北地区	指	东北地区、西北地区以及华北地区统称
工作日	指	中华人民共和国商业银行的对公营业日（不包括法定节假日）
交易日	指	上海证券交易所的营业日
法定节假日或休息日	指	中华人民共和国的法定及政府指定节假日或休息日（不包括香港特别行政区、澳门特别行政区和台湾地区的法定节假日和/或休息日）
元/万元/亿元	指	人民币元/万元/亿元

第一节 公司及相关中介机构简介

一、 公司基本信息

中文名称	中国大唐集团新能源股份有限公司
中文简称	大唐新能源
外文名称	China Datang Corporation Renewable Power Co.,Limited.
外文缩写	无
股票代码	1798.HK
法定代表人	陈飞虎
注册地址	北京市石景山区八大处高科技园区西井路3号1号楼149房间
办公地址	北京市西城区菜市口大街1号院1号楼8层
邮政编码	100053
公司网址	http://www.cdt-re.com/
电子信箱	ir@cdt-re.com

二、 信息披露负责人

姓名	贾洪
联系地址	北京市西城区菜市口大街1号院1号楼8层
电话	010-83956535
传真	010-83956519
电子信箱	jiahongcpa@sina.com
公司年报刊登场所网址	www.sse.com.cn

三、 报告期内控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员变更情况

(一) 报告期内控股股东、实际控制人的变更情况

公司控股股东为中国大唐集团公司，实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。报告期内控股股东、实际控制人未发生变更。

(二) 报告期内董事、监事、高级管理人员的变更情况

因退休原因，王野平先生已卸任本公司非执行董事及董事长职务；因工作调整原因，胡国栋先生已卸任本公司执行董事及董事会战略委员会委员职务。

因工作调整，张春雷先生已卸任本公司总经理职务。

·公司委任陈飞虎先生为本公司非执行董事及董事长；焦建清先生为本公司执行董事及董事会战略委员会委员；委任周克文先生为本公司总经理。

四、 中介机构情况

(一) 会计师事务所

名称	安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)
办公地址	北京市东城区东长安街1号东方广场安永大楼16层
签字会计师	赵毅智、高梨平

(二) 受托管理人

名称	华泰联合证券有限责任公司
办公地址	北京市西城区丰盛胡同22号丰铭国际大厦A座6层
联系人	李昕蔚
联系电话	010-56839300

(三) 资信评级机构

名称	东方金诚国际信用评估有限公司
办公地址	北京市西城区德胜门外大街83号德胜国际中心B座7层

(四) 中介机构变更情况

无。

第二节 公司债券事项

一、 存续期公司债券情况

本公司公开发行并在证券交易所、全国中小企业股份转让系统上市或转让，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券如下：

债券名称	中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年公开发行绿色公司债券（第一期）
债券简称	G16 唐新 2
债券代码	136730.SH
起息日	2016-09-27
到期日	2021-09-27
债券余额	人民币 5 亿元
票面利率	3.15%
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
上市或转让交易场所	上海证券交易所
投资者适当性安排	面向合格投资者发行
报告期内兑息兑付情况	本报告期内未发生债券兑息兑付
债券名称	中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年公开发行绿色公司债券（第二期）
债券简称	G16 唐新 3
债券代码	136777.SH
起息日	2016-10-21
到期日	2021-10-21
债券余额	人民币 5 亿元
票面利率	3.10%
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
上市或转让交易场所	上海证券交易所
投资者适当性安排	面向合格投资者发行
报告期内兑息兑付情况	本报告期内未发生债券兑息兑付

除以上公开发行公司债券外，公司尚在存续期内的非公开发行公司债券情况如下：

债券名称	中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年非公开发行绿色公司债券（第一期）
债券简称	G16 唐新 1
债券代码	135854.SH
起息日	2016-09-14
到期日	2021-09-14
债券余额	人民币 10 亿元
票面利率	3.50%
特殊条款	回售选择权:发行人发出关于是否调整本期债券票面利率及调整幅度的公告后,投资者有权选择在本期债券的第 3 个计息年度的投资者回售登记期内进行登记,将持有的本期债券按面值全部或部分回售给发行人或选择继续持有本期债券 调整票面利率选择权:在本期债券存续期的第 3 个计息年度末,发行人有权选择调整本期债券的票面利率,调整幅度以发行人调整票面利率公告中约定的调整幅度为准
特殊条款执行情况	本报告期内未发生特殊条款的执行
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
上市或转让交易场所	上海证券交易所
投资者适当性安排	面向合格投资者发行
报告期内兑息兑付情况	本报告期内未发生债券兑息兑付

二、 募集资金使用情况

截至本报告签署日，公司募集资金使用情况具体如下：

债券简称	期限（年）	发行总额（亿元）	募集资金使用情况
G16 唐新 1	3+2	10	用于滨海、利民三期、平鲁二期以及王起营风电项目建设用途
G16 唐新 2	5	5	
G16 唐新 3	5	5	

公司通过募集资金专项账户管理募集资金的存储及使用，募集资金用途与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致。

截至报告期末，公司募集资金使用的绿色项目情况如下：

项目名称	项目建设内容	项目投资总额	项目已投资规模	募集资金使用情况 (具体用途)	项目实施进度	预计竣工时间
滨海项目	300MW 海上风电场建设	51.87	6.55	支付设备及工程款	5%	2018-09
利民三期	200MW 风电场建设	15.48	12.5	支付设备和工程款	80.75%	2017-12
平鲁二期	200MW 风电场建设	15.98	9.71	支付设备及工程款	60.76%	2018-06
王起营项目	300MW 风电场建设	26.16	0.2	前期及征地费用	1%	2017-12

三、资信评级情况

(一) 预计跟踪评级情况

根据监管部门有关规定和东方金诚国际信用评估有限公司的评级业务管理制度，东方金诚将在 G16 唐新 2、G16 唐新 3 的存续期内密切关注中国大唐集团新能源股份有限公司的经营管理状况、财务状况及可能影响信用质量的重大事项，实施定期跟踪评级和不定期跟踪评级。

定期跟踪评级每年进行一次，在中国大唐集团新能源股份有限公司公布年报后的两个月内出具定期跟踪评级报告。

东方金诚出具的跟踪评级报告将按照《证券市场资信评级机构证券评级业务实施细则》等相关规定，同时在东方金诚网站(<http://www.dfratings.com>)和交易所网站公告，且交易所网站公告披露时间不得晚于在其他交易场所、媒体或者其他场合公开披露的时间，并根据监管要求向相关部门报送，请投资者关注。

(二) 不定期跟踪评级情况

无。

(三) 主体评级差异

无。

四、报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施变更情况

(一) 增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施变更情况

无。

（二）增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施的执行情况、变化情况

本公司发行的公司债券均为无担保债券，本公司将通过本公司日常经营所产生的现金流确保公司债券的按时兑息兑付。报告期内，尚未发生公司债券的兑息/兑付情况。

五、 持有人会议召开情况

报告期内，公司债券无债券持有人会议召开事项。

六、 受托管理人履职情况

公司已聘请华泰联合证券有限责任公司担任 G16 唐新 1、G16 唐新 2、G16 唐新 3 的债券受托管理人。报告期内，债券受托管理人负责监管公司的募集资金，较好的履行了债券受托管理人职责。债券受托管理报告将于 2017 年 6 月 30 日前向市场公告以上债券的受托管理事务报告。

第三节 财务和资产情况

一、 是否被会计师事务所出具非标准审计报告

无。

二、 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正（如有）

（一） 会计政策变更

2016年，财政部印发了《〈增值税会计处理规定〉的通知》(财会〔2016〕22号)，规定了：“应交税费”科目下的“应交增值税”、“未交增值税”、“待抵扣进项税额”、“待认证进项税额”、“增值税留抵税额”等明细科目期末借方余额应根据情况，在资产负债表中的“其他流动资产”或“其他非流动资产”项目列示；“应交税费——待转销项税额”等科目期末贷方余额应根据情况，在资产负债表中的“其他流动负债”或“其他非流动负债”项目列示；“应交税费”科目下的“未交增值税”、“简易计税”、“转让金融商品应交增值税”、“代扣代缴增值税”等科目期末贷方余额应在资产负债表中的“应交税费”项目列示。由于该重分类调整金额重大，本公司在编制2016年度财务报表时对该项会计政策变更采用追溯调整法，主要对应交税费，其他流动资产和其他非流动资产产生重大影响，其具体影响报表科目和金额如下：

项目	对本年财务报表的影响 (单位：元)	对期初财务报表的影响(单 位：元)
资产总额	2,455,186,048.39	2,111,484,749.18
其中：其他流动资产	725,458,539.21	713,405,975.84
其他非流动资产	1,729,727,509.18	1,398,078,773.34
负债总额	2,455,186,048.39	2,111,484,749.18
其中：应交税费	2,455,186,048.39	2,111,484,749.18

（二） 会计估计变更

无

（三） 前期重大会计差错更正

无。

三、 主要会计数据和财务指标

单位：亿元

	2016年12月31日	2015年12月31日	同比变动比例
总资产（亿元）	687.92	608.27	13.09%
归属于母公司股东的净资产（亿元）	108.79	107.65	1.06%
营业收入（亿元）	57.80	53.41	8.22%
归属于母公司股东的净利润（亿元）	1.98	0.14	1314.29%
息税折旧摊销前利润（EBITDA）（亿元）	49.73	46.46	7.04%
经营活动产生的现金流量净额（亿元）	38.67	73.18	-47.16%
投资活动产生的现金流量净额（亿元）	-56.16	-61.52	-8.71%
筹资活动产生的现金流量净额（亿元）	18.39	-22.79	180.69%
期末现金及现金等价物余额（亿元）	11.66	10.78	8.16%
流动比率	0.27	0.25	8.00%
速动比率	0.27	0.25	8.00%
资产负债率（%）	80.08%	77.68%	3.09%
EBITDA 全部债务率（%）	11.21	10.29	8.94%
利息保障倍数	1.12	0.93	20.43%
现金利息保障倍数	3.02	4.10	-26.34%
EBITDA 利息保障倍数	2.61	2.04	27.94%
贷款偿还率（%）	100.00	100.00	0.00%
利息偿付率（%）	100.00	100.00	0.00%

注：上述财务指标计算方法如下：

- 1、EBITDA 全部债务比=EBITDA/全部债务
- 2、利息保障倍数=息税前利润/（计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出）；
- 3、现金利息保障倍数=(经营活动产生的现金流量净额+现金利息支出+所得税付现)/现金利息支出；
- 4、EBITDA 利息保障倍数=EBITDA/（计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出）；
- 5、贷款偿还率=实际贷款偿还额/应偿还贷款额；
- 6、利息偿付率=实际利息支出/应付利息支出；

（一）同比变动超过 30%的原因分析

1、归属于母公司股东净利润

2016 年度归属于母公司股东的净利润为 1.98 亿元，较上年同比增加 1314.29%，主要是由于毛利润的提高、财务费用的下降、营业外收入的增加所致。

2、经营活动产生的现金流量净额

2016 年度经营活动产生的现金流量净额为 38.67 亿元，较上年同比减少 47.16%，主要是由于销售商品、提供劳务收到的现金降低所致。报告期末应收账款较上年增长 114.12%。

3、筹资活动产生的现金流量净额

2016 年度筹资活动产生的现金流量净额为 18.39 亿元，较上年同比增加 180.69%，主要是由于公司债的发行以及银行借款的增加所致。

四、主要资产和负债变动情况

单位：亿元

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	同比变动 比例
货币资金	11.79	10.83	8.88%
应收账款	26.53	12.39	114.06%
固定资产净额	467.46	437.57	6.83%
在建工程	111.67	87.34	27.86%
无形资产	12.21	12.07	1.12%
其他非流动资产	26.15	14.49	80.48%
货币资金	11.79	10.83	8.88%
应收账款	26.53	12.39	114.06%
短期借款	30.00	17.73	69.20%
应付票据	22.14	12.25	80.73%
其他应付款	76.37	48.42	57.72%
一年内到期的非流动 负债	31.77	68.14	-53.38%
其他流动负债	40.21	20.17	99.36%
长期借款	312.88	287.37	8.88%
应付债券	19.97	-	-

(一) 同比变动超过 30%的原因分析

1、应收账款

截至 2016 年末，公司应收账款余额为 26.53 亿元，较上年末增长 114.06%，主要是公司应收各电网公司的第六批补贴结算款尚未到位所致。

2、其他非流动资产

截至 2016 年末，公司其他非流动资产余额为 26.15 亿元，较上年末增长 80.48%，主要是预付设备款及留抵增值税的增加所致。

3、短期借款

截至 2016 年末，公司短期借款余额为 30 亿元，较上年末增长 69.20%，主要是由于 2016 年度基准利率处于相对低点，公司加大了有息债务的使用。

4、应付票据

截至 2016 年末，公司应付票据余额为 22.14 亿元，较上年末增长 80.73%，主要是由于应付票据中应付关联方余额增加所致。

5、其他应付款

截至 2016 年末，公司其他应付款余额为 76.37 亿元，较上年末增长 57.72%，主要是由于应付工程及设备款规模的增加所致。

6、一年内到期的非流动负债

截至 2016 年末，公司一年内到期的非流动负债余额为 31.77 亿元，较上年末降低 53.38%，主要是由于 42 亿元规模 11 唐新 01 公司债到期兑付所致。

7、其他流动负债

截至 2016 年末，公司其他流动负债余额为 40.21 亿元，较上年末增加 99.36%，主要是由于超短期融资券的发行规模增加所致。

8、应付债券

截至 2016 年末，公司应付债券余额为 19.97 亿元，较上年末增加 19.97 亿元，主要是 G16 唐新 1、G16 唐新 2 以及 G16 唐新 3 公司债券的发行所致。

五、 债务逾期情况

无。

六、 资产受限制的情况

截至 2016 年 12 月 31 日，公司合并范围内所有权和使用权受到限制的资产如下：

单位：亿元

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	0.12	土地保证金
应收账款	5.47	借款质押
固定资产	47.42	借款抵押
无形资产	2.45	借款抵押

七、 其他债权和债务融资工具的付息兑付情况

报告期内，公司发行其他债券和债务融资工具的付息兑付情况如下：

证券名称	发行期限	发行日期	发行规模 (亿元)	证券类别	付息兑付情况
16 大唐新能 SCP001	0.49	2016-03-14	20	超短期融资 券	已兑付
16 大唐新能 SCP002	0.66	2016-09-12	20	超短期融资 券	未到兑付日
16 大唐新能 SCP003	0.44	2016-11-07	20	超短期融资 券	已兑付

八、 对外担保的增减变动情况

截至 2016 年 12 月 31 日，公司无对合并范围外企业担保的情况。

九、 银行授信情况及偿还银行贷款情况

（一）银行授信情况、使用情况

截至 2016 年 12 月 31 日，公司共获得授信额度约 728.86 亿元，其中已使用授信额度 68.82 亿元，尚余授信额度 660.04 亿元。

（二）银行贷款偿还情况

报告期内，公司银行贷款均按时或提前偿还，未发生逾期、减免或展期情况。

第四节 业务和公司治理情况

一、 公司业务情况

公司业务以风力发电为主，太阳能、生物质、煤层气和合同能源管理等可再生能源业务共同发展，业务主要分布于内蒙古、东北三省、中西部以及东南沿海地区。经过多年的快速发展和科学整合，已成为国内领先的以风电业务为主的可再生能源公司。截至 2016 年 12 月 31 日，本公司控股装机容量为 8,500 兆瓦，同比增长 18.83%；全年发电量为 12,297 吉瓦时，同比增加 14.28%；平均上网电价（含税）为人民币 575.01 元/兆瓦时，较 2015 年降低 18.49 元/兆瓦时。

2016 年，全年累计完成发电量 12,297 吉瓦时，同比增长 14.28%，其中风电发电量完成 12,077 吉瓦时，同比增长 14.46%。风电限电比由 2015 年的 19.73% 上升到 21.19%，全年风电利用小时数 1,755 小时，比去年升高 10 小时。

2016 年，本公司突出优化调整发展要求，持续优化区域结构和产业结构。完成新增项目核准 868 兆瓦，其中不限电地区容量占比 80%。截至 2016 年 12 月 31 日，本公司风电累计核准储备为 3,680 兆瓦。

2016 年，本公司在重点发展风电业务的同时，同时开展了太阳能发电及其他业务。截至 2016 年 12 月 31 日底，本公司太阳能核准未投产项目 280 兆瓦。

2016 年，本公司新增并网及具备并网条件容量 1,350 兆瓦，累计装机突破 8,500 兆瓦，再创历史新高记录。

2016 年，国家发布《电力发展「十三五」规划》，提出到 2020 年，全国风电装机将达到 2.1 亿千瓦以上，海上风电将达到 500 万千瓦左右，太阳能发电装机达到 1.1 亿千瓦以上，预计每年新能源新增规模将达到 2,000 万千瓦以上，包括风电、太阳能在内的新能源行业仍将持续增长。国家《风电发展「十三五」规划》提出，将加快中东部和南方地区陆上风电规模化开发，到 2020 年，中东部和南方各省市累计并网容量要达到 7,000 万千瓦以上，同时有效解决弃风问题，进一步扩大跨省区送电规模，「三北」地区将全面达到最低保障性收购利用小时数要求。同时，《太阳能发展「十三五」规划》提出，大力推进光伏发电多元化应用，太阳能市场将迎来爆发式的增长。

二、 公司主要经营情况

（一）营业收入的构成及比例

发行人的主营业务收入为电力及热力收入，2016 年主营业务收入、主营业务成本、毛利润以及毛利率划分情况如下：

单位：亿元

	2016 年 12 月 31 日
主营业务收入	
电力及热力	57.18
其他	0.47
主营业务收入合计	57.65
主营业务成本	
电力及热力	33.02
其他	0.56
主营业务成本合计	33.58
主营业务毛利润	
电力及热力	24.16
其他	-0.09
主营业务毛利润合计	24.07
主营业务毛利率	
电力及热力	42.25%
其他	-19.79%
主营业务毛利率合计	41.74%

（二）利润构成及现金流分析

公司主要盈利模式为通过全资及控股经营的风电场产生电力并销售给各地方电网公司取得收入。2016 年度利润、现金流指标变动情况如下：

单位：亿元

主要指标	2016 年度	2015 年度	同比变动
主营业务收入	57.65	53.07	8.63%
减：主营业务成本	33.58	29.4	14.22%
销售费用	-	-	-
管理费用	4.11	3.91	5.12%
财务费用	17.4	19.43	-10.43%
营业利润	2.05	0.33	521.21%
加：营业外收入	2.05	1.54	33.12%
利润总额	4.01	1.55	158.71%
净利润	2.93	0.63	365.08%
经营活动产生的现金流量净额	38.67	73.18	-47.16%
投资活动产生的现金流量净额	-56.16	-61.52	-8.71%
筹资活动产生的现金流量净额	18.39	-22.79	180.69%

期末现金及现金等价物余额	11.66	10.78	8.16%
--------------	-------	-------	-------

（三）利润及现金流指标同比变动超过 30%的原因分析

1、营业利润

2016 年度，营业利润较上年同比增长 521.21%，增幅较大，主要是由于主营业务收入的提高以及财务费用的降低所致。

2、利润总额及净利润

2016 年度，利润总额及净利润分别较上年同比增长 158.71%、365.08%，增幅较大，主要是由于营业利润的大幅增加以及营业外收入中政府补贴的增加所致。

3、经营活动产生的现金流量净额

2016 年度，经营活动产生的现金流量净额较上年同比减少 47.16%，主要是由于公司对国家电网等客户的应收账款增加导致的销售商品收到的现金降低所致。

4、筹资活动产生的现金流量净额

2016 年度，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 180.69%，主要是由于公司增加了债务融资规模所致。

三、公司发展战略、经营计划及风险

面对机遇与挑战，公司未来将加大结构调整力度、增强后续发展潜力，收缩限电开发区域，积极推进优质风电项目开发，着力加快推进精品风场建设、人才队伍建设和结构调整步伐，全面提升盈利能力、管控能力和可持续发展能力。

未来公司将把提升企业盈利能力作为一切工作的中心，围绕这个中心公司将优化调整风场的布局，进行体制机制改革使其更有效率，并加强法律风险的防控体系建设，同时将提升企业的专业化技术水平和人才的综合能力。

一是提高发电能力，调整项目结构，促进效益增长。公司将强化风机的设备治理、提高风机综合效能;科学控制项目的开发节奏，加快涉及电价调整、项目建设条件较好、收益高的风电项目投产;推进中东部与南方不限电地区的优质风电项目开发;做好内蒙古及甘肃地区资源保有工作，打造新能源公司新的利润增

长点，积极推进设备供货、现场建设等工作，合理制定并严格落实进度计划，倒逼目标，务期必成。

二是加强体制机制改革，强化管理，提升效益。公司将加强对标管理，建设对标体系，开展市级区域风场的对标；推广标准化管理，加强过程控制；强化调度中心职能，优化检修维护管理模式，降低公司运营维护成本，同时继续完善安全生产管理体系，强化责任落实，夯实安全生产基础，确保安全生产局面稳定。

三是深化资本运营，提升可持续发展能力。公司将积极研究境内外新的融资模式，改善财务结构，提升公司综合财务管控能力，实现降低成本增加效益。同时，公司也将继续做好成本管控，把握当前国家金融和货币政策有利时机，继续调整债务结构，降低财务费用。积极协调催收补贴电费，缩短资金回收周期。稳步推进 CCER 项目开发，探寻大唐新能源碳资产价值新的增长点。

四是严格按照法律的要求，更加规范经营管理。公司将严格按照上市公司监管和法律、法规要求，规范公司治理，同时将加强法律风险的防控体系建设。

五是提升企业科技创新和专业化技术水平，促进效益提高。公司将加快技术创新，努力推动技术升级，深化风机技术研究，加快技术成果推广与转化，提高风机健康水平，延长风机使用寿命，提升风机发电效率。

六是加快体制机制创新，进一步提高公司盈利能力。公司将密切关注国家电力体制改革的进程，及时跟踪研究政策市场的变化，及时调整公司的管理模式和经营策略，加快体制改革和机制创新的步伐，进一步推动公司盈利能力和装机容量的同步增长。

七是着力优化发展，提升公司发展潜力。加快资源储备和项目核准工作，增强公司发展后劲。重点关注大型风电基地建设，密切关注蒙西、蒙东、甘肃三地的特高压外送通道建设进程，抢占开发先机。紧紧抓住“一带一路”的战略机遇，加强与国内外企业合作，积极合作开展澳大利亚、巴基斯坦等风电项目前期工作，争取在实施国际项目上取得突破。

八是全面加强人才队伍的建设，发挥人才的重要支撑作用。公司将加强企业高管、管理人才、技术人才和技能人才的建设和培养，优化人力资源结构，为优秀人才施展才华搭建舞台。

报告期内，公司经营计划、经营风险环境均未发生重大变化。

四、与主要客户发行业务往来是否有严重违约情况

报告期内，公司与主要客户发生业务往来时，未发生过严重违约行为。

五、公司独立性情况

报告期内，公司在资产、人员、财务、机构、业务方面具有完全的独立性，并拥有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。公司业务独立、资产完整，在人员、机构和财务方面均独立于公司的控股股东及其控制的其他企业。

六、非经营性往来占款或违规担保情况

报告期内，公司不存在非经营往来占款、资金拆借情形或违规担保行为。

七、公司治理、内部控制情况

报告期内，本公司在公司治理、内部控制等方面，均不存在违反《公司法》、《公司章程》规定的情况。

第五节 重大事项

一、 关于重大诉讼、仲裁或受到重大行政处罚的事项

报告期内，本公司不存在对公司财务状况、经营成果、声誉、业务活动、未来前景等可能产生较大影响的未决诉讼、仲裁事项及行政处罚案件。

二、 关于破产重整事项

报告期内，本公司不存在破产重整事项。

三、 关于暂停上市或终止上市事项

报告期内，本公司债券不存在面临暂停或终止上市风险的情况。

四、 关于司法机关调查事项

报告期内公司及其控股股东、实际控制人不存在涉嫌犯罪被司法机关立案调查，公司董事、监事、高级管理人员不存在涉嫌犯罪被司法机关采取强制措施的情况。

五、 关于重大事项

报告期内，公司新增借款¹40.30亿元，占2015年末净资产的29.68%，累计新增借款超过上年末净资产的20%。

除以上事项外，报告期内，公司未发生其他《公司债券发行与交易管理办法》第四十五条中列示的重大事项情况。

报告期内，未发生公司董事会或有权机构判断为重大的事项的情形。

¹含银行贷款；委托贷款、融资租赁借款、小额贷款；发行公司债券、企业债券、金融债券、非金融企业债务融资工具等。

第六节 备查文件目录

一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；

二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；

三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；

四、按照境内外其他监管机构、交易场所等的要求公开披露的年度报告、年度财务信息。

(本页无正文，为《中国大唐集团新能源股份有限公司公司债券 2016 年年度报告》之盖章页)

中国大唐集团新能源股份有限公司

2017 年 4 月 28 日



附件 审计报告、财务报表及附注

本公司 2016 年经审计财务报告请见附件。

中国大唐集团新能源股份有限公司

2016 年度

审计报告

中国大唐集团新能源股份有限公司

2016 年度

审计报告

索引	页码
审计报告	1-2
公司财务报表	
— 合并资产负债表	3-4
— 母公司资产负债表	5-6
— 合并利润表	7
— 母公司利润表	8
— 合并现金流量表	9
— 母公司现金流量表	10
— 合并所有者权益变动表	11-12
— 母公司所有者权益变动表	13-14
— 财务报表附注	15-176



Ernst & Young Hua Ming LLP
Level 16, Ernst & Young Tower
Oriental Plaza
No. 1 East Chang An Avenue
Dong Cheng District
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
中国北京市东城区东长安街1号
东方广场安永大楼16层
邮政编码：100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000
Fax 传真: +86 10 8518 8298
ey.com

审计报告

安永华明(2017)审字第 61216846_A01 号

中国大唐集团新能源股份有限公司董事会：

我们审计了后附的中国大唐集团新能源股份有限公司财务报表，包括 2016 年 12 月 31 日的合并及母公司的资产负债表，2016 年度的合并及母公司的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是中国大唐集团新能源股份有限公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。



审计报告（续）

安永华明(2017)审字第 61216846_A01 号

三、审计意见

我们认为，中国大唐集团新能源股份有限公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国大唐集团新能源股份有限公司 2016 年 12 月 31 日的合并及母公司的财务状况以及 2016 年度的合并及母公司的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）



中国 北京



中国注册会计师：赵毅智



中国注册会计师：高梨平

二〇一七年三月十七日



合并资产负债表
2016年12月31日

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	年末余额	年初余额
流动资产：	1		
货币资金	2	1,178,593,644.90	1,082,513,082.59
△结算备付金	3	-	-
△拆出资金	4	-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5	-	-
衍生金融资产	6	-	-
应收票据	7	147,532,442.93	97,529,798.56
应收账款	8	2,652,983,133.78	1,239,335,638.19
预付款项	9	225,478,019.82	42,302,618.91
△应收保费	10	-	-
△应收分保账款	11	-	-
△应收分保准备金	12	-	-
应收利息	13	724,316.66	1,314,091.99
应收股利	14	-	-
其他应收款	15	424,513,123.62	419,376,927.11
△买入返售金融资产	16	-	-
存货	17	114,479,798.03	48,208,145.46
其中：原材料	18	-	-
库存商品（产成品）	19	1,572,004.40	79,306.68
划分为持有待售的资产	20	-	-
一年内到期的非流动资产	21	66,099,196.65	233,764,723.60
其他流动资产	22	820,106,953.28	1,158,107,471.77
流动资产合计	23	5,630,510,629.67	4,322,452,498.18
非流动资产：	24		
△发放贷款及垫款	25	-	-
可供出售金融资产	26	393,775,886.77	365,540,246.41
持有至到期投资	27	-	-
长期应收款	28	118,000,719.06	139,251,375.70
长期股权投资	29	686,128,600.74	660,417,758.57
投资性房地产	30	20,766,018.36	-
固定资产原价	31	61,358,042,732.37	55,583,314,410.65
减：累计折旧	32	14,612,149,284.51	11,825,989,231.55
固定资产净值	33	46,745,893,447.86	43,757,325,179.10
减：固定资产减值准备	34	-	-
固定资产净额	35	46,745,893,447.86	43,757,325,179.10
在建工程	36	11,166,632,606.03	8,733,638,851.97
工程物资	37	1,581,687.20	32,494,527.18
固定资产清理	38	-	-
生产性生物资产	39	-	-
油气资产	40	-	-
无形资产	41	1,220,524,154.71	1,206,995,694.42
开发支出	42	5,153,371.14	3,482,949.96
商誉	43	58,054,644.05	58,054,644.05
长期待摊费用	44	96,034,839.12	64,207,453.87
递延所得税资产	45	34,329,773.85	34,542,239.28
其他非流动资产	46	2,614,603,563.91	1,448,680,233.13
其中：特准储备物资	47	-	-
非流动资产合计	48	63,161,479,312.80	56,504,631,153.64
	49		
	50		
	51		
	52		
	53		
	54		
	55		
	56		
	57		
	58		
	59		
	60		
	61		
	62		
	63		
	64		
	65		
	66		
	67		
	68		
	69		
	70		
	71		
资产总计	72	68,791,989,942.47	60,827,083,651.82

法定代表人：

任志勇

主管会计工作负责人：

王学军

会计机构负责人：

王学军



合并资产负债表 (续)
2016年12月31日

编制单位: 中国大唐集团新能源股份有限公司

单位: 人民币元

项目	行次	年末余额	年初余额
流动负债:	73		
短期借款	74	3,000,000,000.00	1,773,000,000.00
△向中央银行借款	75	-	-
△吸收存款及同业存放	76	-	-
△拆入资金	77	-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	78	-	-
衍生金融负债	79	-	-
应付票据	80	2,214,361,883.91	1,224,885,919.61
应付账款	81	147,793,479.30	93,416,598.23
预收款项	82	3,482,628.20	1,062,078.00
△卖出回购金融资产款	83	-	-
△应付手续费及佣金	84	-	-
应付职工薪酬	85	57,181,772.33	62,896,566.39
其中: 应付工资	86	-	-
应付福利费	87	27,702,940.64	28,753,431.94
#其中: 职工奖励及福利基金	88	27,702,940.64	28,753,431.94
应交税费	89	108,020,292.36	51,693,779.37
其中: 应交税金	90	104,383,342.34	50,549,378.12
应付利息	91	120,587,044.65	135,517,430.61
应付股利	92	24,032,248.46	57,942,003.17
其他应付款	93	7,637,382,223.43	4,841,921,085.38
△应付分保账款	94	-	-
△保险合同准备金	95	-	-
△代理买卖证券款	96	-	-
△代理承销证券款	97	-	-
划分为持有待售的负债	98	-	-
一年内到期的非流动负债	99	3,176,878,308.50	6,814,300,421.26
其他流动负债	100	4,020,821,156.98	2,017,416,667.12
流动负债合计	101	20,510,541,038.12	17,074,052,549.14
非流动负债:	102		
长期借款	103	31,287,503,938.98	28,736,882,754.17
应付债券	104	1,996,981,624.42	-
长期应付款	105	875,515,137.59	987,958,133.24
长期应付职工薪酬	106	-	-
专项应付款	107	50,000,000.00	50,000,000.00
预计负债	108	-	-
递延收益	109	188,332,228.35	204,085,350.70
递延所得税负债	110	24,159,295.55	26,285,308.80
其他非流动负债	111	153,160,941.93	168,755,146.41
其中: 特准储备基金	112	-	-
非流动负债合计	113	34,575,653,166.82	30,173,966,693.32
负债合计	114	55,086,194,204.94	47,248,019,242.46
所有者权益(或股东权益):	115		
实收资本(股本)	116	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
国有资本	117	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
其中: 国有法人资本	118	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
集体资本	119	-	-
民营资本	120	-	-
其中: 个人资本	121	-	-
外商资本	122	2,273,701,000.00	2,273,701,000.00
#减: 已归还投资	123	-	-
实收资本(股本)净额	124	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
其他权益工具	125	1,979,325,471.70	1,979,325,471.70
其中: 优先股	126	-	-
永续债	127	1,979,325,471.70	1,979,325,471.70
资本公积	128	635,480,293.54	633,615,793.54
减: 库存股	129	-	-
其他综合收益	130	-131,927,676.93	-161,712,588.69
其中: 外币报表折算差额	131	-7,497,277.11	-9,046,548.51
专项储备	132	-	-
盈余公积	133	158,669,501.37	127,093,832.78
其中: 法定公积金	134	158,669,501.37	127,093,832.78
任意公积金	135	-	-
#储备基金	136	-	-
#企业发展基金	137	-	-
#利润归还投资	138	-	-
△一般风险准备	139	-	-
未分配利润	140	964,066,641.21	913,442,844.10
归属于母公司所有者权益合计	141	10,879,315,230.89	10,765,466,353.43
*少数股东权益	142	2,826,480,506.64	2,813,598,055.93
所有者权益合计	143	13,705,795,737.53	13,579,064,409.36
负债和所有者权益总计	144	68,791,989,942.47	60,827,083,651.82

法定代表人:

陈长富

主管会计工作负责人:

陈长富

会计机构负责人:

陈长富



母公司资产负债表

2016年12月31日

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	年末余额	年初余额
流动资产：	1		
货币资金	2	576,806,355.05	435,431,423.68
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3	-	-
衍生金融资产	4	-	-
应收票据	5	13,900,000.00	26,629,132.00
应收账款	6	56,782,142.00	30,184,594.80
预付款项	7	4,184,520.93	4,387,566.75
应收利息	8	88,778,242.74	66,383,611.05
应收股利	9	788,256,174.11	602,610,465.75
其他应收款	10	4,618,503,874.62	4,868,322,684.52
存货	11	563,172.79	353,669.27
划分为持有待售的资产	12	-	-
一年内到期的非流动资产	13	593,122,222.22	397,031,293.91
其他流动资产	14	93,638.14	201,918,439.98
流动资产合计	15	6,740,990,342.60	6,633,252,881.71
非流动资产：	16		
可供出售金融资产	17	10,900,000.00	10,900,000.00
持有至到期投资	18	-	-
长期应收款	19	11,194,736,997.82	7,301,861,209.42
长期股权投资	20	17,565,311,533.32	16,421,002,510.16
投资性房地产	21	-	-
固定资产	22	314,129,499.24	332,034,025.06
在建工程	23	47,523,825.72	46,022,680.51
工程物资	24	-	-
固定资产清理	25	-	-
生产性生物资产	26	-	-
油气资产	27	-	-
无形资产	28	7,424,903.33	3,122,874.88
开发支出	29	-	4,148,896.28
商誉	30	-	-
长期待摊费用	31	707,740.00	420,626.66
递延所得税资产	32	-	-
其他非流动资产	33	-	1,014,000.00
非流动资产合计	34	29,140,734,499.43	24,120,526,822.97
	35		
	36		
	37		
	38		
	39		
	40		
	41		
资产总计	42	35,881,724,842.03	30,753,779,704.68

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司资产负债表 (续)

2016年12月31日

编制单位: 中国大唐集团新能源股份有限公司

单位: 人民币元

项 目	行次	年末余额	年初余额
流动负债:	43		
短期借款	44	6,372,017,297.33	3,546,297,494.87
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	45	-	-
衍生金融负债	46	-	-
应付票据	47	199,072,750.80	267,586,177.37
应付账款	48	2,400,056.80	2,283,169.08
预收款项	49	-	-
应付职工薪酬	50	5,458,978.12	6,533,427.57
应交税费	51	23,522,966.44	5,055,086.94
应付利息	52	75,022,560.44	86,816,574.57
应付股利	53	-	-
其他应付款	54	173,104,679.68	173,570,792.04
划分为持有待售的负债	55	-	-
一年内到期的非流动负债	56	490,122,222.22	4,554,747,906.76
其他流动负债	57	4,022,672,100.38	2,017,416,667.12
流动负债合计	58	11,363,393,612.21	10,660,307,296.32
非流动负债:	59		
长期借款	60	9,544,623,494.49	7,349,860,000.00
应付债券	61	1,996,981,624.42	-
长期应付款	62	-	-
长期应付职工薪酬	63	-	-
专项应付款	64	-	-
预计负债	65	-	-
递延收益	66	10,423,236.70	10,320,658.62
递延所得税负债	67	-	-
其他非流动负债	68	-	-
非流动负债合计	69	11,552,028,355.61	7,360,180,658.62
负债合计	70	22,915,421,967.82	18,020,487,954.94
所有者权益	71		
实收资本	72	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
其他权益工具	73	1,979,325,471.70	1,979,325,471.70
其中: 优先股	74	-	-
永续债	75	1,979,325,471.70	1,979,325,471.70
资本公积	76	3,391,947,297.10	3,430,360,277.88
减: 库存股	77	-	-
其他综合收益	78	-	-
其中: 外币报表折算差额	79	-	-
专项储备	80	-	-
盈余公积	81	153,148,088.15	121,572,419.56
未分配利润	82	168,181,017.26	-71,667,419.40
所有者权益合计	83	12,966,302,874.21	12,733,291,749.74
负债和所有者权益总计	84	35,881,724,842.03	30,753,779,704.68

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



合并利润表
2016年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项目	行次	本金额	上年金额
一、营业总收入	1	5,780,438,382.62	5,341,020,783.56
其中：营业收入	2	5,780,438,382.62	5,341,020,783.56
△利息收入	3	-	-
△已赚保费	4	-	-
△手续费及佣金收入	5	-	-
二、营业总成本	6	5,600,161,352.37	5,320,127,254.25
其中：营业成本	7	3,364,190,161.94	2,956,075,369.97
△利息支出	8	-	-
△手续费及佣金支出	9	-	-
△退保金	10	-	-
△赔付支出净额	11	-	-
△提取保险合同准备金净额	12	-	-
△保单红利支出	13	-	-
△分保费用	14	-	-
税金及附加	15	72,293,738.37	24,126,592.11
销售费用	16	-	-
管理费用	17	410,916,496.99	390,743,423.64
其中：研究与开发费	18	267,293.28	174,769.01
财务费用	19	1,740,475,507.98	1,942,678,711.36
其中：利息支出	20	1,741,877,988.66	1,970,070,416.09
利息收入	21	17,792,389.96	45,716,134.23
汇兑净损失（汇兑净收益以“-”号填列）	22	10,455,966.76	15,889,405.94
资产减值损失	23	12,285,447.09	6,503,157.17
其他	24	-	-
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	25	-	-
投资收益（损失以“-”号填列）	26	24,904,342.17	12,043,754.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	27	21,511,342.17	9,563,754.04
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	28	-	-
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	29	205,181,372.42	32,937,283.35
加：营业外收入	30	205,272,679.06	153,976,395.67
其中：非流动资产处置利得	31	208,891.46	-
非货币性资产交换利得	32	-	-
政府补助	33	175,986,091.38	104,557,697.79
债务重组利得	34	-	-
减：营业外支出	35	9,365,205.63	31,624,061.31
其中：非流动资产处置损失	36	118,301.10	-
非货币性资产交换损失	37	-	-
债务重组损失	38	-	-
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	39	401,088,845.85	155,289,617.71
减：所得税费用	40	108,315,232.79	92,275,741.65
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	41	292,773,613.06	63,013,876.06
归属于母公司所有者的净利润	42	198,199,465.70	13,710,515.51
*少数股东损益	43	94,574,147.36	49,303,360.55
六、其他综合收益的税后净额	44	29,940,480.13	-50,148,514.96
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	45	-	-
其中：1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	46	-	-
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	47	-	-
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	48	29,940,480.13	-50,148,514.96
其中：1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	49	-	-
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	50	28,235,640.36	-48,601,833.76
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	51	-	-
4.现金流量套期损益的有效部分	52	-	-
5.外币报表折算差额	53	1,704,839.77	-1,546,681.20
七、综合收益总额	54	322,714,093.19	12,865,361.10
归属于母公司所有者的综合收益总额	55	227,984,377.46	-36,264,597.20
归属于少数股东的综合收益总额	56	94,729,715.73	49,129,958.30
八、每股收益：	57	-	-
基本每股收益	58	0.0272	0.0019
稀释每股收益	59	0.0272	0.0019

法定代表人：王立军

主管会计工作负责人：张永

会计机构负责人：张凌云

母公司利润表

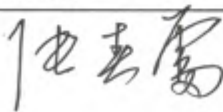
2016年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项目	行次	本年金额	上年金额
一、营业收入	1	50,943,006.69	62,251,502.29
减：营业成本	2	24,292,858.19	29,441,643.83
税金及附加	3	21,267,054.78	2,308,394.78
销售费用	4	-	-
管理费用	5	79,245,913.98	80,377,897.95
财务费用	6	238,591,911.51	257,171,673.02
资产减值损失	7	-	-
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	8	-	-
投资收益（损失以“-”号填列）	9	695,063,888.17	133,170,918.79
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	10	-3,132,489.99	3,237,107.19
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	11	382,609,156.40	-173,877,188.50
加：营业外收入	12	4,910,079.68	12,512,812.77
其中：非流动资产处置利得	13	-	-
减：营业外支出	14	95,130.83	145,616.92
其中：非流动资产处置损失	15	-	145,616.92
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	16	387,424,105.25	-161,509,992.65
减：所得税费用	17	-	-
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	18	387,424,105.25	-161,509,992.65
五、其他综合收益的税后净额	19	-	-
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	20	-	-
其中：1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	21	-	-
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	22	-	-
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	23	-	-
其中：1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	24	-	-
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	25	-	-
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	26	-	-
4.现金流量套期损益的有效部分	27	-	-
5.外币报表折算差额	28	-	-
六、综合收益总额	29	387,424,105.25	-161,509,992.65
七、每股收益：	30	-	-
（一）基本每股收益	31	-	-
（二）稀释每股收益	32	-	-

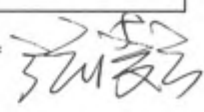
法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





合并现金流量表

2016年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项目	行次	本金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：	1		
销售商品、提供劳务收到的现金	2	5,193,524,762.93	8,048,490,555.14
△客户存款和同业存放款项净增加额	3	-	-
△向中央银行借款净增加额	4	-	-
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5	-	-
△收到原保险合同保费取得的现金	6	-	-
△收到再保险业务现金净额	7	-	-
△保户储金及投资款净增加额	8	-	-
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	9	-	-
△收取利息、手续费及佣金的现金	10	-	-
△拆入资金净增加额	11	-	-
△回购业务资金净增加额	12	-	-
收到的税费返还	13	90,825,227.70	98,090,872.17
收到其他与经营活动有关的现金	14	107,145,091.49	334,863,500.76
经营活动现金流入小计	15	5,391,495,082.12	8,481,444,928.07
购买商品、接受劳务支付的现金	16	361,681,161.55	192,951,866.15
△客户贷款及垫款净增加额	17	-	-
△存放中央银行和同业款项净增加额	18	-	-
△支付原保险合同赔付款项的现金	19	-	-
△支付利息、手续费及佣金的现金	20	-	-
△支付保单红利的现金	21	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金	22	517,073,279.93	519,581,394.95
支付的各项税费	23	357,865,782.58	243,372,692.23
支付其他与经营活动有关的现金	24	287,943,024.20	207,498,681.94
经营活动现金流出小计	25	1,524,563,248.26	1,163,404,635.27
经营活动产生的现金流量净额	26	3,866,931,833.86	7,318,040,292.80
二、投资活动产生的现金流量：	27		
收回投资收到的现金	28	-	-
取得投资收益收到的现金	29	21,348,000.00	90,081,833.76
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	30	21,138,345.95	13,034,124.14
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	31	2,895,000.00	4,750,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	32	440,096,276.71	376,160,483.34
投资活动现金流入小计	33	485,477,622.66	484,026,441.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	34	6,081,539,839.28	6,288,127,491.23
投资支付的现金	35	20,335,000.00	7,676,100.00
△质押贷款净增加额	36	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	37	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	38	-	339,975,112.71
投资活动现金流出小计	39	6,101,874,839.28	6,635,778,703.94
投资活动产生的现金流量净额	40	-5,616,397,216.62	-6,151,752,262.70
三、筹资活动产生的现金流量：	41		
吸收投资收到的现金	42	21,152,345.91	1,273,665,615.35
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	43	21,152,345.91	117,802,977.73
取得借款所收到的现金	44	28,622,446,954.88	12,647,698,907.82
△发行债券收到的现金	45	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	46	6,000,000,000.00	4,080,733,214.27
筹资活动现金流入小计	47	34,643,599,300.79	18,002,097,737.44
偿还债务所支付的现金	48	30,692,678,382.02	17,593,709,188.11
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	49	2,101,739,865.20	2,590,209,703.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	50	136,759,365.64	196,157,332.38
支付其他与筹资活动有关的现金	51	9,666,666.69	97,345,701.14
筹资活动现金流出小计	52	32,804,084,913.91	20,281,264,592.25
筹资活动产生的现金流量净额	53	1,839,514,386.88	-2,279,166,854.81
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	54	-1,628,823.24	454,997.82
五、现金及现金等价物净增加额	55	88,420,180.88	-1,112,423,826.89
加：期初现金及现金等价物余额	56	1,077,788,051.11	2,190,211,878.00
六、期末现金及现金等价物余额	57	1,166,208,231.99	1,077,788,051.11

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司现金流量表

2016年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：	1		
销售商品、提供劳务收到的现金	2	64,060,414.41	105,812,664.21
收到的税费返还	3	2,800,093.63	10,675,565.09
收到其他与经营活动有关的现金	4	4,731,374.95	8,798,491.26
经营活动现金流入小计	5	71,591,882.99	125,286,720.56
购买商品、接受劳务支付的现金	6	4,829,474.87	3,103,214.98
支付给职工以及为职工支付的现金	7	44,648,906.20	71,975,101.25
支付的各项税费	8	17,195,830.99	22,549,768.56
支付其他与经营活动有关的现金	9	17,477,430.37	17,221,427.53
经营活动现金流出小计	10	84,151,642.43	114,849,512.32
经营活动产生的现金流量净额	11	-12,559,759.44	10,437,208.24
二、投资活动产生的现金流量：	12		
收回投资收到的现金	13	-	-
取得投资收益收到的现金	14	506,812,740.81	758,674,115.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	15	-	500.00
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	16	2,895,000.00	4,750,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	17	668,495,273.36	89,007,093.41
投资活动现金流入小计	18	1,178,203,014.17	852,431,708.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	19	25,171,789.20	60,505,803.86
投资支付的现金	20	1,365,938,180.00	861,821,600.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	21	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	22	4,103,216,716.86	2,091,164,871.84
投资活动现金流出小计	23	5,494,326,686.06	3,013,492,275.70
投资活动产生的现金流量净额	24	-4,316,123,671.89	-2,161,060,567.03
三、筹资活动产生的现金流量：	25		
吸收投资收到的现金	26	-	-
取得借款所收到的现金	27	25,619,075,412.86	13,669,038,795.09
收到其他与筹资活动有关的现金	28	6,000,000,000.00	4,080,405,968.13
筹资活动现金流入小计	29	31,619,075,412.86	17,749,444,763.22
偿还债务所支付的现金	30	26,667,579,893.69	16,010,010,906.69
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	31	481,449,853.47	482,899,517.51
支付其他与筹资活动有关的现金	32	-	4,500,000.00
筹资活动现金流出小计	33	27,149,029,747.16	16,497,410,424.20
筹资活动产生的现金流量净额	34	4,470,045,665.70	1,252,034,339.02
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	35	12,697.00	174,992.00
五、现金及现金等价物净增加额	36	141,374,931.37	-898,414,027.77
加：期初现金及现金等价物余额	37	435,431,423.68	1,333,845,451.45
六、期末现金及现金等价物余额	38	576,806,355.05	435,431,423.68

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2016年度

单位：人民币元

编制单位：中国长城能源控股股份有限公司	本年金额										所有者权益合计		
	归属于母公司所有者权益												
项目	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
一、上年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	633,615,793.54	-	-161,712,888.69	-	127,073,832.78	-	913,462,866.10	-	10,765,466,353.43	2,813,598,055.93	13,579,064,409.36
加：前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	633,615,793.54	-	-161,712,888.69	-	127,073,832.78	-	913,462,866.10	-	10,765,466,353.43	2,813,598,055.93	13,579,064,409.36
三、本年年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	1,864,500.00	-	29,784,911.76	-	31,575,668.59	-	50,623,797.11	-	113,848,877.46	12,882,450.71	126,731,328.17
（一）综合收益总额	-	-	-	-	29,784,911.76	-	29,784,911.76	-	198,199,465.79	-	227,984,377.46	94,729,715.73	322,714,093.19
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	1,864,500.00	-	-	-	-	-	-	-	1,864,500.00	21,152,345.91	22,866,845.91
（三）专项储备提取和使用	-	-	1,864,500.00	-	-	-	-	-	-	-	1,864,500.00	-150,000.00	1,714,500.00
1.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-147,575,668.59	-	-116,000,000.00	-102,849,610.93	-218,849,610.93
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-31,575,668.59	-	-	-	-
其中：法定公积金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
任意公积金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
未分配利润	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	635,480,293.54	-	-131,927,976.93	-	158,669,501.37	-	964,666,641.21	-	10,879,315,230.89	2,826,480,566.64	13,705,795,797.53

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

李长福

李长福

李长福

合并所有者权益变动表(续)

2016年度

单位:人民币元

项目	上年金额										所有者权益合计	
	实收资本	其他权益工具	资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他		小计
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
一、上年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	634,248,210.52	-	-111,737,475.98	127,093,832.78	-	1,015,732,328.59	-	10,918,383,387.61	2,729,917,877.84	13,648,281,265.45
二、本年年初余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	634,248,210.52	-	-111,737,475.98	127,093,832.78	-	1,015,732,328.59	-	10,918,383,387.61	2,729,917,877.84	13,648,281,265.45
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)												
(一)综合收益总额	-	-	-632,418.98	-	-89,976,112.71	-	-	-152,289,484.49	-	-152,897,014.18	83,680,178.09	-69,216,836.09
(二)所有者投入和减少资本	-	-	-632,418.98	-	-	-	-	13,710,015.51	-	-36,264,997.20	49,129,698.30	17,865,361.10
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	3,683.02	-	-	-	-	-	-	3,683.02	117,802,977.73	117,806,660.75
4.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(三)专项储备增加和减少	-	-	-636,106.00	-	-	-	-	-	-	-636,106.00	-10,050,000.00	-10,686,106.00
1.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(四)利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-116,000,000.00	-	-116,000,000.00	-73,202,757.94	-189,202,757.94
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中:法定公积金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
任意公积金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.提取储备基金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五)所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.资本公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.盈余公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.结转重新计量设定受益计划净资产或净负债所产生的变动	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	633,615,793.54	-	-161,712,588.69	127,093,832.78	-	913,442,844.10	-	10,765,466,303.43	2,813,998,055.93	13,579,464,409.36

法定代表人: [Signature]

主管会计工作负责人: [Signature]

会计机构负责人: [Signature]

母公司所有者权益变动表
2016年度

单位：人民币元

项目	本年金额										
	实收资本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他	所有者权益合计
行次	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
一、上年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,430,360,277.88	-	-	-	121,572,419.56	-	-71,667,419.40	-	12,733,291,749.74
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,430,360,277.88	-	-	-	121,572,419.56	-	-71,667,419.40	-	12,733,291,749.74
三、本年年末余额	-	-	-38,412,980.78	-	-	-	31,575,668.59	-	239,848,436.66	-	233,011,124.47
(一) 综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	387,424,105.25	-	387,424,105.25
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-38,412,980.78	-	-	-	-	-	-	-	-38,412,980.78
1. 所有者投入的普通股	-	-	-38,412,980.78	-	-	-	-	-	-	-	-38,412,980.78
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(三) 专项储备提取和使用	-	-	64,497.66	-	-	-	-	-	-	-	64,497.66
1. 提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(四) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-147,575,668.59	-	-147,575,668.59
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	31,575,668.59	-	-31,575,668.59	-	-
其中：法定公积金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
任意公积金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 储备基金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
#企业发展基金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
#利润分配投资	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-116,000,000.00	-	-116,000,000.00
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本(或股本)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,391,947,297.10	-	-	-	153,148,088.15	-	168,181,017.26	-	12,966,302,874.21

法定代表人：
张永厚

主管会计工作负责人：
张永厚

会计机构负责人：
张永厚

母公司所有者权益变动表(续)

2016年度

项 目	行次	上年金额											单位: 人民币元
		实收资本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他	所有者权益合计	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
一、上年年末余额	2	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,430,360,277.88	-	-	-	121,572,419.56	-	205,842,573.25	-	13,010,801,742.39	
加: 会计政策变更	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
前期差错更正	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
其他	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
二、本年年初余额	4	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,430,360,277.88	-	-	-	121,572,419.56	-	205,842,573.25	-	13,010,801,742.39	
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-277,509,992.65	-	-277,509,992.65	
(一) 综合收益总额	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-161,509,992.65	-	-161,509,992.65	
(二) 所有者投入和减少资本	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 所有者投入的普通股	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2. 其他权益工具持有者投入资本	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. 其他	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(三) 专项储备提取和使用	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 提取专项储备	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2. 使用专项储备	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(四) 利润分配	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-116,000,000.00	-	-116,000,000.00	
1. 提取盈余公积	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
其中: 法定公积金	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
任意公积金	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
#储备基金	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
#企业发展基金	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
#利润归还投资	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2. 提取一般风险准备	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3. 对所有者(或股东)的分配	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. 其他	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-116,000,000.00	-	-116,000,000.00	
(五) 所有者权益内部结转	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 资本公积转增资本(或股本)	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2. 盈余公积转增资本(或股本)	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3. 盈余公积弥补亏损	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. 结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5. 其他	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
四、本年年末余额	31	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,430,360,277.88	-	-	-	121,572,419.56	-	-71,667,419.40	-	12,733,291,749.74	

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



Handwritten signatures of the legal representative, accounting officer, and accounting institution responsible person.

一、公司的基本情况

（一）企业注册地、组织形式和总部地址

中国大唐集团新能源股份有限公司（以下简称“本公司”）是由中国大唐集团公司（以下简称“大唐集团”）对其下属的中国大唐集团新能源有限责任公司及其他经营风力发电相关业务的公司进行重组（该交易以下简称“重组”），于 2010 年 7 月 9 日成立中国大唐集团新能源股份有限公司。本公司 2016 年 11 月 2 日取得北京市工商行政管理局核发的字 91110000764493124W 号企业法人营业执照，注册资本为 727,370.10 万元。法定代表人：王野平，注册地址：北京市石景山区八大处高科技园区西井路 3 号 1 号楼 149 房间。

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2010]1559 号文件批准，本公司于 2010 年 12 月 17 日首次公开发行 2,142,610 千股（每股面值 1 元）境外上市外资股（H 股）并在香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）挂牌上市交易，发行后总股本增至 7,142,610 千股；截至 2011 年 5 月 30 日，本公司向境外投资者首次公开发行境外上市的外资股 H 股行使超额配售权，向境外投资者发行 131,091 千股（每股面值 1 元）境外上市外资股 H 股，发行后总股本增至 7,273,701 千股。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

本公司及其子公司（以下合称“本集团”）属新能源发电行业，经营范围主要包括：风力及其他新能源的发电及售电业务。

（三）母公司以及集团总部的名称

本公司的控股股东为大唐集团，本集团最终控制人为大唐集团。本公司下设总经理工作部、发展战略研究室、计划营销部等职能部门，分公司包括北京检修分公司和赛罕坝分公司，子公司情况详见附注七（一）。

本公司设有董事会，对公司重大决策和日常工作实施管理和控制。

（四）财务报告的批准报出

本集团财务报告的批准报出者为董事会，批准报出日为 2017 年 3 月 17 日。

二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注四“重要会计政策和会计估计”所述会计政策和估计编制。

二、财务报表的编制基础（续）

截止到 2016 年 12 月 31 日，本集团的流动负债超出流动资产为人民币 14,880,030,408.45 元(2015 年 12 月 31 日：12,751,600,050.96 元)。本集团通过经营活动产生的现金流及可动用的银行提供的融资额度满足其日常营运资金需求。于 2016 年 12 月 31 日，本集团已获承诺未使用的融资额度为人民币 64,004 百万元，其中人民币 36,248 百万元无需于本合并财务报表的资产负债表日后的 12 个月内续期。

本公司董事相信此等融资额度于本财务报表的资产负债表日后不少于 12 个月的可预见期间内，将继续提供予本集团。本集团借款的具体资料载于附注八（三十五）。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

（一）会计期间

本集团会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

（二）记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

（三）记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础，除交易性金融资产、可供出售金融资产等以公允价值计量外，以历史成本为计价原则。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（四）企业合并

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中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。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

（五）合并财务报表编制方法

1. 合并范围的确定原则

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

合并财务报表编制的原则、程序及方法

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其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，对上年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控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，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。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。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（六）合营安排分类及共同经营的会计处理方法

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目,本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债,以及按份额确认持有的资产和承担的负债,根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的,仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

（七）现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款,现金流量表之现金等价物系指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

（八）外币业务和外币报表折算

1.外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日,外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币,所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外,直接计入当期损益。

2.外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益类项目除“未分配利润”外,均按业务发生时的即期汇率折算;利润表中的收入与费用项目,采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额,在所有者权益“其他综合收益”项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额,在现金流量表中单独列示。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（九）金融资产和金融负债

1. 金融资产

本集团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。

（1）金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产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、应收款项及可供出售金融资产。本集团的金融资产为贷款及应收款项和可供出售金融资产。

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。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。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，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以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。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。

（2）金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然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，但是放弃了对该金融资产控制。

企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产控制的，则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。

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

四、重要会计政策和会计估计（续）

（九）金融资产和金融负债（续）

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

（3）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

（4）当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

2.金融负债

（1）金融负债分类、确认依据和计量方法

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和其他金融负债。

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。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（九）金融资产和金融负债（续）

3. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。

4. 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

四、重要会计政策和会计估计（续）**（九）金融资产和金融负债（续）**

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（十）应收款项坏账准备

本集团对债务人破产或死亡，以其破产财产或遗产清偿后，仍然不能收回的应收款项；或因债务人逾期未履行其清偿责任，且具有明显特征表明无法收回时，经公司管理当局批准确认为坏账损失。坏账发生时，冲销原已提取的坏账准备。坏账准备不足冲销的差额，计入当期损益。

本集团应当在期末对应收款项（含应收账款、其他应收款、预付账款等）的可收回性进行分析，预计可能产生的坏账损失，对预计可能产生的坏账损失计提坏账准备。公司采用“备抵法”核算坏账准备，对单项金额重大的金融资产应当单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，应当确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，如果按账龄分析法不能真实反映其减值损失，则单独进行减值测试。本集团将前十大应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

1.账龄分析以下列比例计提坏账准备：

账龄	应收账款	其他应收款
1 年以内（含 1 年）	-	-
1 至 2 年（含 2 年）	5%	5%
2 至 3 年（含 3 年）	10%	10%
3 至 4 年（含 4 年）	30%	30%
4 至 5 年（含 5 年）	50%	50%
5 年以上	100%	100%

2.下列项目不计提坏账准备：

- （1）本集团下属各企业相互之间发生的应收款项；
- （2）本集团在其他应收款核算的备用金及应向公司职工收回的各种垫付款。

3.公司对有确凿证据表明不能收回或收回的可能性很小的应收款项，如债务单位已撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重的自然灾害等导致停产而在短时间内无法偿付债务等，应全额计提坏账准备。但是下列情况不能全额计提坏账准备：

- （1）当年发生的应收款项；
- （2）计划对应收款项进行重组；
- （3）其他已逾期，但无确凿证据表明不能收回的应收款项。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十一）存货

本集团存货主要包括燃料、原材料、低值易耗品、事故备品等。

1. 存货在同时满足以下两个条件时，才能加以确认：

（1）该存货有关的经济利益很可能流入公司；

存货的所有权是存货包含的经济利益很可能流入本集团的一个重要标志。凡是所有权已属于本集团，无论本集团是否收到或持有该存货项目，均应作为本集团的存货；反之，如果没有取得所有权，即使存放在本集团，也不能作为本集团的存货。

（2）该存货的成本能够可靠地计量。

2. 存货的计量

（1）存货在取得时，应当按照成本计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

（2）本集团领用或发出的存货，按照实际成本核算的。发电企业的燃料一般采用加权平均法确定发出成本。

（3）按照计划成本进行存货核算的公司，对存货的计划成本与实际成本之间的差异，应当单独核算。领用或发出的存货，应于月度终了结转其应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本。

（4）对于不能替代使用的存货、为特定项目专门购入或制造的存货以及提供的劳务，一般应当采用个别计价法确定发出存货的成本。

（5）存货应当定期盘点，燃料应当每月盘点一次，其他存货至少每年盘点一次。

（6）资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十一）存货（续）

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法（续）

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

（十二）长期股权投资

1. 确定对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的判断

本集团长期股权投资主要包括本集团持有的能够对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

共同控制是指按相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。合营安排是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有的权利的合营安排。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确定依据主要为在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表，通过在被投资单位财务和经营决策制定过程中的发言权实施重大影响；本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权股份，如果有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，则不能形成重大影响。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，本集团一方面会考虑本集团直接或间接持有的被投资单位的表决权股份，同时考虑本集团和其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资单位的股权后产生的影响，如被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资成本确定、后续计量及损益确认方法

以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十二）长期股权投资（续）

非同一控制下的企业合并，公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。

本集团对能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的利润或现金股利确认为投资收益。

采用权益法核算时，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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；投资方按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；投资方对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。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，对被投资单位的净利润进行调整，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有比例计算归属于投资企业的部分的基础上确认投资收益。

3. 长期股权投资的变更

对因追加投资等原因能够对被投资单位实施共同控制或重大影响但不构成控制的，原持有的分类为可供出售金融资产的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。上述计算所得的初始投资成本，与按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十二）长期股权投资（续）

可辨认净资产公允价值份额之间的差额，前者大于后者的，不调整长期股权投资的账面价值；前者小于后者的，差额调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

对因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的长期股权投资，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权投资分类为可供出售金融资产进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

本集团对因处置部分股权投资等原因对被投资单位不再具有共同控制或重大影响，处置后的剩余股权分类为可供出售金融资产的，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；

投资方因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或重大影响，分类为可供出售金融资产的，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十三）投资性房地产

本集团投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的房屋建筑物。

本集团投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率 （%）
房屋建筑物	50	5%	1.90%

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

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

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十四）固定资产

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、办公设备和其他，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为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资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值。

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分；4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限 (年)	预计净残值 率 (%)	年折旧率 (%)
1	一、发电及供热设备			
2	其中：风机	20	5	4.75
3	其他	5-30	5	3.17-19
4	二、办公设备及其他	3-9	5	10.56-31.67
5	三、运输设备	6	5	15.83
6	四、房屋及建筑物	8-50	0-5	1.90-12.50

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十四）固定资产（续）

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（十五）在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

（十六）借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率，确定资本化金额。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指 1 年以上）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。

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

（十七）无形资产

无形资产包括土地使用权、特许经营权和电脑软件等，按取得时的实际成本计量。其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（十七）无形资产（续）

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

（十八）研究与开发

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，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，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 1.完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2.具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3.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；
- 4.有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5.归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

（十九）长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十）商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（二十一）非金融长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

出现减值的迹象如下：

1.资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

2.企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

3.市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

4.有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

5.资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

6.企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

7.其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（二十二）职工薪酬

本集团的职工薪酬是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

1. 短期薪酬，是指本集团在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，因解除与职工的劳动关系给予的补偿除外。本集团的短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入当期损益或相关资产成本。短期薪酬为非货币性福利的，按照公允价值计量。

2. 离职后福利，是指本集团为获得职工提供的服务而在职工退休或与本集团解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，属于短期薪酬和辞退福利的除外。

本集团的设定提存计划，是指按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险以及企业年金等，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

3. 其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（二十二）职工薪酬（续）

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理。本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定受益计划条件的，本集团按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。在报告期末，本集团将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：服务成本；其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。总净额计入当期损益或相关资产成本。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

（二十三）应付债券

本集团应付债券初始确认时按公允价值计量，相关交易费用计入初始确认金额。后续按摊余成本计量。

债券支付价格与债券面值总额的差额作为债券溢价或折价，在债券存续期间内按实际利率法于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

（二十四）预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

（二十五）优先股、永续债等其他金融工具

本集团将符合权益工具的优先股、永续债判断为权益工具外，其他归类为金融负债，相关会计政策详见本附注四、（九）5“金融负债与权益工具的区分”。

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（二十六）收入确认原则

本公司收入指在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。包括销售商品收入、提供劳务收入及让渡资产使用权收入等。

1.发电企业收入的确认

（1）发电企业应于月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

（2）热电联产企业应于月末，根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入。

2.非电企业销售收入的确认

（1）销售商品的收入，应当在同时满足下列条件时，才能予以确认：

- 1) 企业已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- 2) 企业既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施控制；
- 3) 收入的金额能够可靠地计量；
- 4) 交易相关的经济利益很可能流入企业；
- 5) 相关的已发生的成本或将要发生的成本能够可靠地计量。

（2）提供劳务收入，应按以下方法确认：

1) 企业在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，应当采用完工百分比法确认提供的劳务收入。

2) 企业在资产负债表日，提供劳务交易结果不能够可靠估计的，应当分别下列情况处理：

①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，应当按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，应当将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

（3）让渡资产使用权收入。让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入。应在同时满足以下条件时，才能予以确认收入：

- 1) 相关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 收入金额能够可靠地计量。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（二十六）收入确认原则（续）

利息收入金额应按他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算；

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（二十七）建造合同

本集团在合同总收入能够可靠计量、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区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，于资产负债表日按完工百分比法确认合同收入和合同费用。采用完工百分比法时，合同完工进度根据实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例/已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例/实际测定的完工进度确定。

建造合同的结果不能可靠地估计时，如果合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期确认为费用；如果合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为费用，不确认收入。

本集团于期末对建造合同进行检查，如果建造合同预计总成本将超过合同预计总收入时，提取损失准备，将预计损失确认为当期费用。

（二十八）政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及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，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本集团的政府补助区分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断。

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

四、重要会计政策和会计估计（续）

（二十九）清洁发展机制项目收入

本集团将若干风力发电及其他新能源发电项目按《京都议定书》向联合国清洁发展机制执行理事会登记注册为 CDM 项目，并获取经核证签发的碳减排量(以下简称“CERs”)资格认证，本集团可向第三方出售 CERs 并获取相关收入。本集团在同时满足下列条件时在考虑实际发电量与核证电量之间预期差异后确认 CERs 收入。

- 1) CDM 项目已获得国家发展和改革委员会的批复并经联合国审核通过注册为 CDM 项目；
- 2) 对方已承诺购买 CERs 且价格业已商定；及
- 3) 已生产了相关电力。

CERs 按照公允价值进行初始确认，本集团定期对清洁发展机制资产进行减值评估，除非有情况表明减值已经发生。本集团会就是否有减值损失计入当期损益作出判断和假设。这些准备，反映了清洁发展机制资产的账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额。减值估计的影响因素包括债务人的信用状况、财务状况及信誉、债务人历史回款情况(如拖欠或违约)及主合同的可执行性。在对未来的可收回金额进行预期时，需要对上述因素的影响做出重大判断。本集团亦就是否有显著数据证明清洁发展机制资产和应收款预计未来现金流量明确减少作出判断。如果经济状况(包括公司清洁发展机制项目交易)和外部环境发生变化，对下一个财政年度的结果很可能有显著影响。

（三十）递延所得税资产和递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产时，应当减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（三十一）租赁

本集团在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁是指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。本集团作为承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本集团作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

（三十二）持有待售

本集团将同时符合下列条件的非流动资产划分为持有待售：一是本集团已经就处置该非流动资产作出决议；二是本集团已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；三是该转让协议很可能在一年内完成。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组通常是一组资产组、一个资产组或某个资产组中的一部分。

本集团对于持有待售的固定资产，在确认为持有待售时调整该项固定资产的预计净残值，使该项固定资产的预计净残值能够反映其公允价值减去处置费用后的金额，但不超过符合持有待售时该项固定资产的原账面价值，原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益。持有待售的固定资产不计提折旧，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低进行计量。

某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的固定资产的确认条件，本集团停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者计量：该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；决定不再出售之日的再收回金额。

符合持有待售条件的无形资产、长期股权投资等其他非流动资产，比照上述原则处理。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（三十三）公允价值计量

1. 公允价值初始计量

本集团对于以公允价值进行计量的资产和负债，考虑该资产或负债的特征，采用市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格计量公允价值。以公允价值计量相关资产或负债时，市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行；采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。以公允价值计量非金融资产时，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

2. 估值技术

本集团以公允价值计量相关资产或负债，采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法，在应用估值技术时，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

3. 公允价值层次划分

本集团根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定公允价值计量结果所属的层次：第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。活跃市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

（三十四）分部信息

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，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；本集团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；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。

鉴于在 2016 年度和 2015 年度本集团非风力发电的其他新能源业务相对规模很小，执行管理层仍从整体的角度评价经营分部的业绩。因此本集团仅有风力发电一个报告分部。

四、重要会计政策和会计估计（续）

（三十五）终止经营

终止经营是指本集团已被处置或被划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分，该组成部分按照本集团计划将整体或部分进行处置。

同时满足下列条件的本集团组成部分被划归为持有待售：本集团已经就处置该组成部分作出决议、本集团已经与受让方签订了不可撤销的转让协议以及该项转让将在一年内完成。

五、会计政策和会计估计变更以及差错更正的说明

（一）会计政策变更及影响

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2016 年，财政部印发了《〈增值税会计处理规定〉的通知》（财会〔2016〕22 号，规定了：“应交税费”科目下的“应交增值税”、“未交增值税”、“待抵扣进项税额”、“待认证进项税额”、“增值税留抵税额”等明细科目期末借方余额应根据情况，在资产负债表中的“其他流动资产”或“其他非流动资产”项目列示；“应交税费——待转销项税额”等科目期末贷方余额应根据情况，在资产负债表中的“其他流动负债”或“其他非流动负债”项目列示；“应交税费”科目下的“未交增值税”、“简易计税”、“转让金融商品应交增值税”、“代扣代缴增值税”等科目期末贷方余额应在资产负债表中的“应交税费”项目列示。由于该重分类调整金额重大，本公司在编制 2016 年度财务报表时对该项会计政策变更采用追溯调整法。	相关会计政策变更已经本公司董事会会议批准。	

受重要影响的报表项目名称和金额的说明：本集团对该项会计政策变更采用追溯调整法，主要对应交税费，其他流动资产和其他非流动资产产生重大影响，其具体影响报表科目和金额如下：

会计政策变更影响汇总如下表：

项目	对本年财务报表的影响	对期初财务报表的影响
资产总额	2,455,186,048.39	2,111,484,749.18
其中：其他流动资产	725,458,539.21	713,405,975.84
其他非流动资产	1,729,727,509.18	1,398,078,773.34
负债总额	2,455,186,048.39	2,111,484,749.18
其中：应交税费	2,455,186,048.39	2,111,484,749.18

（二）会计估计变更及影响

本集团 2016 年无会计估计变更。

（三）重要前期差错更正及影响

本集团 2016 年无重大前期差错更正。

六、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	6%-17%
营业税	应纳税营业额	5%
企业所得税	应纳税所得额	25%

(二) 税收优惠及批文

1. 企业所得税

收入减去成本、费用及其他损益并按税收法规进行的纳税调整后的余额为应纳税所得额，企业所得税额依据应纳税所得额按适用税率计提。本集团适用的企业所得税税率为25%。其中部分分子公司适用如下优惠政策：

(1) 根据财政部、海关总署和国家税务总局颁布的财税[2011]58号文规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税；对西部地区2010年12月31日前新办的、根据《财政部国家税务总局海关总署关于西部大开发税收优惠政策问题的通知》(财税[2001]202号)第二条第三款规定可以享受企业所得税“两免三减半”优惠的电力企业，享受的企业所得税“两免三减半”优惠可以继续享受到期满为止。

六、税项（续）

（三）税收优惠及批文(续)

1.企业所得税（续）

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》2012年第12号文规定，并经相关税务机关确认，本集团从事风力发电业务的子公司大唐(赤峰)新能源有限公司、大唐多伦新能源有限公司、赤峰唐能新能源有限公司、甘肃大唐玉门风电有限责任公司、巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司、巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司、大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司、大唐镶黄旗新能源有限责任公司、大唐（通辽）霍林河新能源有限公司、大唐突泉风力发电有限责任公司、大唐（科右中旗）新能源有限公司、大唐兴安盟新能源有限公司、大唐包头亚能电力有限公司、大唐（呼和浩特）新能源有限公司、内蒙古大唐万源新能源有限公司、内蒙古隆欣风力发电有限公司、大唐新能源（察右后旗）有限公司、吉林大安新唐发电有限公司、大唐景泰风电有限责任公司、大唐玉门昌马风电有限公司、大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司、大唐洱源风电有限责任公司、大唐中日(赤峰)新能源有限公司、大唐三合(林西)新能源有限公司、大唐翁牛特旗新能源有限公司、大唐灵武新能源有限公司、大唐新能源青铜峡有限公司、大唐昂立（灵武）新能源有限公司、大唐德令哈新能源有限公司、大唐吴忠新能源有限公司等公司，减按15%的税率征收企业所得税。

(2) 根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2008]116号文及国家税务总局颁布的国税发[2009]80号文规定，于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营所得，自该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(“三免三减半”)。

根据2012年1月12日财政部和国家税务总局颁布的财税[2012]10号文件，于2007年12月31日前已经批准的原没有资格享受“三免三减半”的公共基础设施项目自2008年1月1日起至各自到期日同样适用税收优惠待遇。本公司之子公司大唐桦川风力发电有限公司、大唐新能源朔州风力发电有限公司和大唐三门峡风力发电有限公司以及大唐莱州风力发电有限公司均适用上述政策而取得相关地方税务机关备案。

本集团范围内的所有从事风力发电和光伏发电业务的子公司，除适用前述(1)的优惠政策外，均在满足相关条件下适用此优惠政策。

(3) 根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2010]110号文件，对符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目，符合企业所得税税法有关规定的，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，第四年至第六年按照25%的法定税率减半征收企业所得税。本公司之子公司大唐时代节能科技有限公司适用此项税收优惠政策并已取得相关地方税务机关的备案，于2016年免税(2015年：免税)。

六、税项（续）

（二）税收优惠及批文(续)

2. 增值税

本集团的电力销售、修理修配服务、风电及光伏发电相关技术开发服务、合同能源管理服务、清洁能源咨询服务及利息收入适用增值税。

根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2008]156号文第四条的规定，出售风力生产的电力产生的增值税实行即征即退50%的政策。

根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2013]66号文件规定，自2013年10月1日至2015年12月31日，对纳税人销售自产的利用太阳能生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

根据财政部、国家税务总局《关于北京等8省市开展运输和部分现代服务业营业税改增值税试点的通知》(财税[2012]71号)，符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目中提供的应税服务免征增值税。本集团之子公司时代节能适用上述政策并取得税务机关备案，实施合同能源管理中提供的应税服务免征增值税。

3. 营业税

根据财政部、国家税务总局《关于印发<营业税改征增值税试点方案>的通知》(财税[2011]110号)和财政部、国家税务总局《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》(财税[2013]37号)，自2013年8月1日起，本集团下属部分子公司的咨询业务收入和技术服务收入适用增值税，税率为6%，2013年8月1日前该业务适用营业税，税率为5%。

七、企业合并及合并财务报表

(一) 纳入合并报表范围的子公司基本情况

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
1	大唐（赤峰）新能源有限公司 （“赤峰新能源”注 1）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	2,120,525,724.81	60	60	1,857,972,682.30	1
2	大唐中日（赤峰）新能源有限公司 （“中日新能源”注 1）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	165,920,000.00	51	51	137,171,796.73	1
3	赤峰唐能新能源有限公司（“赤峰唐能”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	334,380,000.00	100	100	334,380,000.00	1
4	大唐（通辽）霍林河新能源有限公司 （“大唐霍林河”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	528,590,000.00	100	100	866,421,200.91	1
5	大唐兴安盟新能源有限公司（“大唐兴安盟”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	83,000,000.00	100	100	83,000,000.00	1
6	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司 （“巴彦中旗”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	75,000,000.00	100	100	75,000,000.00	1
7	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司 （“巴彦后旗”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	70,000,000.00	100	100	70,000,000.00	1
8	大唐包头亚能电力有限公司（“包头亚能”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	86,880,000.00	51	51	43,819,250.00	1
9	大唐包头新能源有限责任公司	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	5,000,000.00	100	100	5,000,000.00	1
10	内蒙古大唐万源新能源有限公司 （“内蒙古万源”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	92,610,000.00	51	51	45,551,102.00	1
11	大唐（呼和浩特）新能源有限公司 （“大唐呼和浩特”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	73,000,000.00	100	100	72,867,269.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
12	大唐葫芦岛新能源有限公司(“大唐葫芦岛”)	三级	1	中国	辽宁	风力发电	57,195,000.00	70	70	49,035,000.00	1
13	大唐(朝阳)新能源有限公司(“大唐朝阳”注 1)	三级	1	中国	辽宁	风力发电	384,446,000.01	60	60	222,256,000.00	1
14	大唐洱源风电有限责任公司(“大唐洱源”)	三级	1	中国	云南	风力发电	100,000,000.00	100	100	100,000,000.00	1
15	大连大唐海派新能源有限公司(“大连大唐海派”)	三级	1	中国	辽宁	风力发电	84,088,700.00	95.14	95.14	80,000,000.00	1
16	大唐桦南风力发电有限公司(“大唐桦南”)	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	188,860,000.00	100	100	188,860,000.00	1
17	大唐依兰风力发电有限公司(“大唐依兰”)	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	188,860,000.00	86.57	86.57	163,498,000.00	1
18	大唐桦川风力发电有限公司(“大唐桦川”)	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	90,000,000.00	100	100	90,000,000.00	1
19	大唐海林风力发电有限公司(“大唐海林”)	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	65,720,000.00	57.78	57.78	37,970,000.00	1
20	大唐集贤风力发电有限公司(“大唐集贤”)	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	89,100,000.00	100	100	89,100,000.00	1
21	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司(“锡林郭勒”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	474,524,591.32	100	100	651,635,974.72	2

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
22	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司 (“巴彦风电”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	94,840,048.88	100	100	118,283,033.88	1
23	大唐张北风力发电有限责任公司	三级	1	中国	河北	风力发电	94,506,655.00	100	100	125,593,530.00	1
24	甘肃大唐玉门风电有限公司 (“大唐玉门”)	三级	1	中国	甘肃	风力发电	271,196,569.81	60	60	229,931,291.64	1
25	大唐景泰风电有限责任公司 (“大唐景泰”)	三级	1	中国	甘肃	风力发电	145,010,500.00	100	100	169,559,519.79	1
26	大唐玉门昌马风电有限公司 (“玉门昌马”)	三级	1	中国	甘肃	风力发电	298,644,000.00	100	100	434,409,822.00	1
27	上海东海风力发电有限公司 (“上海东海”注 3)	三级	1	中国	上海	风力发电	861,000,000.00	28	52	241,080,000.00	1
28	大唐三门峡风力发电有限公司 (“大唐三门峡”)	三级	1	中国	河南	风力发电	172,320,000.00	90	90	156,934,888.79	1
29	大唐三合（林西）新能源有限公司 (“三合林西”注 1)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	183,370,000.00	51	51	93,520,000.00	1
30	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	82,000,000.00	100	100	82,000,000.00	1
31	大唐亚能新能源南通有限公司	三级	1	中国	江苏	风力发电	6,000,000.00	51	51	3,060,000.00	1
32	大唐新能源朔州风力发电有限公司 (“大唐朔州风电”)	三级	1	中国	山西	风力发电	449,910,000.01	100	100	449,910,000.01	1
33	大唐云南新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	90,000,000.00	99.72	99.72	89,750,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
34	大唐威海新能源有限公司(“大唐威海”)	三级	1	中国	山东	风力发电	92,280,000.00	100	100	92,280,000.00	1
35	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	三级	1	中国	北京	技术服务	30,000,000.00	100	100	30,000,000.00	1
36	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	328,756,000.00	100	100	328,756,000.00	1
37	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司(“朔州平鲁”)	三级	1	中国	山西	风力发电	252,290,000.00	100	100	252,290,000.00	1
38	大唐翁牛特旗新能源有限公司(“翁牛特旗”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	129,547,600.00	100	100	129,547,600.00	1
39	大唐灵武新能源有限公司(“大唐灵武”)	三级	1	中国	宁夏	风力发电	150,940,000.00	100	100	150,940,000.00	1
40	大唐新能源青铜峡有限公司	三级	1	中国	宁夏	光伏发电	35,660,000.00	100	100	35,660,000.00	1
41	大唐吴忠新能源有限公司(“大唐吴忠”)	三级	1	中国	宁夏	风力发电	204,166,649.33	100	100	190,166,649.33	1
42	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	51,000,000.00	100	100	51,000,000.00	1
43	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	50,000,000.00	100	100	50,000,000.00	1
44	大唐扎鲁特旗新能源有限公司	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	41,750,000.00	100	100	41,750,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
45	大唐镶黄旗新能源有限责任公司(“大唐镶黄旗”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	71,000,000.00	100	100	71,000,000.00	1
46	大唐大庆东辉新能源有限公司	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	191,610,000.00	100	100	191,610,000.00	1
47	大唐大庆东岗新能源有限公司	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	55,190,000.00	100	100	55,190,000.00	1
48	大唐开鲁新能源有限公司	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	12,000,000.00	100	100	12,000,000.00	1
49	大唐科左后旗新能源有限公司(“大唐科左后旗”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	80,560,000.00	100	100	80,560,000.00	1
50	大唐(洮南)三合新能源有限公司	三级	1	中国	吉林	风力发电	5,000,000.00	60	60	3,000,000.00	1
51	大唐突泉风力发电有限责任公司(“大唐突泉”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	85,100,000.00	100	100	85,100,000.00	1
52	大唐特变电工吐鲁番新能源有限公司	三级	1	中国	新疆	光伏发电	2,000,000.00	80	80	1,600,000.00	1
53	大唐(科右中旗)新能源有限公司(“大唐科右中旗”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	161,100,000.00	100	100	161,100,000.00	1
54	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司(“大唐浑源密马”)	三级	1	中国	山西	风力发电	176,475,200.00	100	100	176,475,200.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
55	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	84,750,000.00	100	100	84,750,000.00	1
56	大唐绥滨新能源有限公司(“大唐绥滨”)	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	88,000,000.00	100	100	88,000,000.00	1
57	建平石营子风力发电有限公司(“建平石营子”)	三级	1	中国	辽宁	风力发电	166,414,130.07	75	75	123,040,940.07	1
58	大唐同心新能源有限公司(“大唐同心”)	三级	1	中国	宁夏	风力发电	433,811,240.00	100	100	433,811,240.00	1
59	大唐潍坊新能源有限公司(“大唐潍坊”)	三级	1	中国	山东	风力发电	129,000,000.00	94.96	94.96	122,500,000.00	1
60	大唐靖边新能源有限公司(“大唐靖边”)	三级	1	中国	陕西	风力发电	79,500,000.00	100	100	79,500,000.00	1
61	大唐电白新能源有限公司	三级	1	中国	广东	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
62	大唐桂林新能源有限公司(“大唐桂林”)	三级	1	中国	广西	风力发电	109,235,000.00	100	100	109,235,000.00	1
63	大唐富川新能源有限公司	三级	1	中国	广西	风力发电	84,000,000.00	100	100	84,000,000.00	1
64	大唐长治新能源发电有限公司	三级	1	中国	山西	煤层气发电	5,600,000.00	100	100	5,600,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
65	大唐武威新能源有限公司 （“大唐武威”）	三级	1	中国	甘肃	风力发电	64,000,000.00	100	100	64,000,000.00	1
66	大唐南宁生物质发电有限公司	三级	1	中国	广西	生物质发电	10,000,000.00	70	70	7,000,000.00	1
67	大唐丰都新能源有限公司	三级	1	中国	重庆	风力发电	96,000,000.00	100	100	96,000,000.00	1
68	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司 （“大唐哈尔滨锐驰”）	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	91,460,000.00	85	85	77,741,000.00	3
69	大唐时代节能科技有限公司 （“时代节能”）	三级	1	中国	河北	合同能源管理	112,750,000.00	100	100	112,750,000.00	1
70	大唐淮安新能源有限公司	三级	1	中国	江苏	光伏发电	8,000,000.00	100	100	8,000,000.00	1
71	吉林大安新唐发电有限公司	三级	1	中国	吉林	风力发电	62,460,000.00	95.2	95.2	59,460,000.00	1
72	大唐德令哈新能源有限公司 （“大唐德令哈”）	三级	1	中国	青海	光伏发电	107,000,000.00	100	100	107,000,000.00	1
73	大唐新能源（香港）有限公司 （“新能源香港”）	三级	3	中国香港	香港	投资	295,419,928.68	100	100	295,419,928.68	1
74	大唐吉林风力发电股份有限公司 （“吉林风力发电”注 3）	三级	1	中国	吉林	风力发电	85,000,000.00	31	100	85,000,000.00	2

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
75	大唐中电（吉林）发电有限公司（“大唐中电吉林”注 1）	三级	1	中国	吉林	风力发电	165,260,000.02	51	51	113,000,000.00	2
76	大唐中电（吉林）新能源发电有限公司（“大唐中电新能源”注 1）	三级	1	中国	吉林	风力发电	305,273,105.71	51	51	239,000,000.00	2
77	大唐向阳风电有限公司（“向阳风电”）	三级	1	中国	吉林	风力发电	675,900,000.00	100	100	675,900,000.00	2
78	大唐荣成新能源有限公司（“大唐荣成”）	三级	1	中国	山东	风力发电	70,000,000.00	100	100	70,000,000.00	1
79	大唐湖北新能源有限公司（“大唐湖北”）	三级	1	中国	湖北	风力发电	64,640,000.00	95	95	54,750,000.00	1
80	大唐新能源（察右后旗）有限公司（“察右后旗”）	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
81	大唐玉溪新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	71,183,340.00	99.46	99.46	70,800,840.00	1
82	吉林通榆新唐发电有限公司	三级	1	中国	吉林	风力发电	25,000,000.00	88	88	22,000,000.00	1
83	大唐昂立（灵武）新能源有限公司（“昂立灵武”）	三级	1	中国	宁夏	光伏发电	161,200,000.00	51	51	82,212,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
84	大唐滁州新能源有限公司	三级	1	中国	安徽	风力发电	2,000,000.00	100	100	2,000,000.00	1
85	大唐丰宁新能源有限公司	三级	1	中国	河北	风力发电	12,360,000.00	100	100	12,360,000.00	1
86	大唐张北新能源科技有限公司	三级	1	中国	河北	技术服务	3,000,000.00	60	60	1,800,000.00	1
87	大唐乌兰新能源有限公司	三级	1	中国	青海	风力发电	2,000,000.00	100	100	2,000,000.00	1
88	北京普华亿能风电技术有限公司(“北京普华亿能”)	三级	1	中国	北京	技术服务	40,500,000.00	100	100	40,500,000.00	3
89	大唐海南新能源有限公司	三级	1	中国	海南	风力发电	5,000,000.00	100	100	5,000,000.00	1
90	大唐延安新能源有限公司(“大唐延安”)	三级	1	中国	陕西	风力发电	153,810,000.00	100	100	769,050,000.00	1
91	大唐瓜州新能源有限公司	三级	1	中国	甘肃	风力发电	588,910,000.00	100	100	588,910,000.00	1
92	大唐新能源泗阳有限公司	三级	1	中国	江苏	光伏发电	5,290,000.00	100	100	5,290,000.00	1
93	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	三级	1	中国	江苏	风力发电	160,406,800.00	60	60	120,406,800.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
94	大唐摩科瑞（北京）能源科技发展有限公司注 1	三级	1	中国	北京	技术服务	30,000,000.00	51	51	15,300,000.00	1
95	大唐来安新能源有限公司（“来安新能源”）	三级	1	中国	安徽	风力发电	77,444,000.00	100	100	77,444,000.00	1
96	大唐新能源沭阳有限公司	三级	1	中国	江苏	光伏发电	28,810,000.00	100	100	28,810,000.00	1
97	大唐新能源泗洪有限公司	三级	1	中国	江苏	光伏发电	9,430,000.00	100	100	9,430,000.00	1
98	大唐阿拉善新能源有限公司	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	2,000,000.00	100	100	2,000,000.00	1
99	大唐新能源连云港有限公司	三级	1	中国	江苏	光伏发电	7,000,000.00	100	100	7,000,000.00	1
100	红河石屏盛唐新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	80,000,000.00	60	60	80,000,000.00	1
101	大唐胶南风力发电有限公司（“大唐胶南”）	三级	1	中国	山东	风力发电	140,000,000.00	100	100	140,000,000.00	1
102	大唐鄂尔多斯新能源有限公司	三级	1	中国	内蒙古	光伏发电	7,500,000.00	100	100	7,500,000.00	1
103	大唐韩电（朝阳）新能源有限公司	三级	1	中国	辽宁	风力发电	138,388,344.80	60	60	77,260,000.00	1
104	山东大唐国际东营风电有限责任公司（“大唐国际东营”）	三级	1	中国	山东	风力发电	115,190,000.00	100	100	115,190,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
105	大唐（安宁）新能源有限公司	四级	1	中国	云南	风力发电	65,000,000.00	100	100	65,000,000.00	1
106	大唐平度风力发电有限公司	三级	1	中国	山东	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
107	大唐新能源（新加坡）有限公司（“新能源新加坡”）	四级	3	新加坡	新加坡	投资	40,123,454.67	100	100	40,123,454.67	1
108	中澳能源发展有限公司（“中澳能源”）	五级	3	澳大利亚	澳大利亚	风力发电	39,751,660.00	87.5	87.5	39,751,660.00	1
109	大唐时代（潞城）节能科技有限公司	四级	1	中国	山西	合同能源管理	12,000,000.00	95	95	11,400,000.00	1
110	大唐多伦新能源有限公司（“多伦新能源”）	四级	1	中国	内蒙古	风力发电	64,000,000.00	60	100	64,000,000.00	1
111	大唐凤台新能源有限公司	三级	1	中国	安徽	风力发电	2,000,000.00	100	100	2,000,000.00	1
112	大唐平顺新能源有限公司（“平顺新能源”）	三级	1	中国	山西	风力发电	122,690,000.00	100	100	122,690,000.00	1
113	大唐天惠（上海）新能源有限公司	三级	1	中国	上海	风力发电	1,000,000.00	90	90	900,000.00	1
114	大唐泰华齐齐哈尔新能源有限公司注 2	三级	1	中国	黑龙江	风力发电	1,900,000.00	100	100	1,900,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
115	大唐天威甘肃矿区新能源有限公司	三级	1	中国	甘肃	运营管理	2,000,000.00	82.5	82.5	1,650,000.00	1
116	内蒙古隆欣风力发电有限公司(“内蒙古隆欣”)	三级	1	中国	内蒙古	风力发电	80,000,000.00	60	60	48,000,000.00	3
117	北京英唐生物质能源科技有限公司	三级	1	中国	北京	生物质发电	3,000,000.00	70	70	2,100,000.00	1
118	大唐沽源新能源有限公司	三级	1	中国	河北	风力发电	65,000,000.00	100	100	65,000,000.00	1
119	大唐德阳生物质能源有限公司	三级	1	中国	四川	生物质发电	5,000,000.00	70	70	3,500,000.00	1
120	大唐普洱新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
121	大唐黔南新能源有限公司	三级	1	中国	贵州	风力发电	58,570,000.00	100	100	58,570,000.00	1
122	大唐昆明市东川新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	2,000,000.00	95	95	1,900,000.00	1
123	大唐昆明市倘甸新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	200,000.00	95	95	190,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
124	大唐宜良新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	915,000.00	100	100	915,000.00	1
125	大唐朝阳风力发电有限公司	三级	1	中国	辽宁	风力发电	5,910,000.00	100	100	5,910,000.00	1
126	大唐（福州）新能源有限公司（“大唐福州”）	三级	1	中国	福建	风力发电	101,850,000.00	100	100	101,850,000.00	1
127	宁夏同心惠风新能源有限公司（“同心惠风”）	三级	1	中国	宁夏	风力发电	5,000,000.00	100	100	5,000,000.00	1
128	大唐时代（滨州）节能科技有限公司	四级	1	中国	山东	合同能源管理	7,000,000.00	70	70	4,900,000.00	1
129	大唐时代大同循环能源科技有限公司（“时代大同”）	四级	1	中国	山西	合同能源管理	35,000,000.00	70	70	24,500,000.00	1
130	大唐时代玉溪节能科技有限公司	四级	1	中国	云南	合同能源管理	1,000,000.00	80	80	800,000.00	1
131	大唐（青岛）风力发电有限公司	四级	1	中国	山东	风力发电	319,000,000.00	95	95	312,800,000.00	1
132	大唐灌阳新能源科技有限公司	四级	1	中国	广西	合同能源管理	10,000,000.00	70	70	7,000,000.00	1
133	大唐新能源（察右后旗）太阳能开发有限公司	三级	1	中国	内蒙古	光伏发电	1,000,000.00	100	100	1,000,000.00	1
134	大唐新能源右玉风力发电有限公司	三级	1	中国	山西	风力发电	37,972,400.00	91.78	91.78	34,850,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
135	大唐会理新能源有限公司	三级	1	中国	四川	光伏发电	1,000,000.00	100	100	1,000,000.00	1
136	大唐(建平)新能源有限公司	三级	1	中国	辽宁	风力发电	55,859,420.43	75	75	41,842,250.00	1
137	大唐莱州风力发电有限责任公司（“大唐莱州”）	三级	1	中国	山东	风力发电	254,615,081.58	100	100	254,615,081.58	1
138	大唐文登风力发电有限公司	三级	1	中国	山东	风力发电	97,056,324.00	100	100	97,056,324.00	1
139	大唐烟台新能源有限公司	四级	1	中国	山东	风力发电	158,972,100.00	100	100	158,972,100.00	1
140	大唐昌裕（北京）新能源有限公司	三级	1	中国	北京	风力发电	10,000,000.00	100	100	10,000,000.00	1
141	大唐定边胡尖山新能源有限公司	三级	1	中国	陕西	风力发电	2,000,000.00	100	100	2,000,000.00	1
142	大唐共和新能源有限公司（“大唐共和”）	三级	1	中国	青海	光伏发电	17,696,000.00	100	100	18,560,000.00	1
143	大唐昆明市西山新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	8,400,000.00	100	100	8,400,000.00	1
144	大唐伊川新能源有限公司	三级	1	中国	河南	风力发电	24,430,000.00	100	100	24,430,000.00	1

七、企业合并及合并财务报表（续）

（一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

序号	企业名称	级次	企业类型	主要经营地	注册地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
145	北票杨树沟风力发电有限公司	三级	1	中国	辽宁	风力发电	8,995,525.08	83.37	83.37	7,500,000.00	1
146	大唐昔阳新能源有限公司	三级	1	中国	山西	风力发电	66,000,000.00	100	100	66,000,000.00	1
147	大唐曲靖新能源有限公司	三级	1	中国	云南	风力发电	9,800,000.00	100	100	9,800,000.00	1

注：企业类型：1 境内非金融子企业；2 境内金融子企业；3 境外子企业；4 事业单位；5 基建单位。
取得方式：1 投资设立；2 同一控制下的企业合并；3 非同一控制下的企业合并；4 其他。

注 1：根据《中外合资经营企业法》规定，该等公司不设股东会，各股东按照章程中约定的在董事会所占席位享有表决权。

注 2：本公司通过非全资子公司间接持有上述公司的股权。

注 3：本公司拥有该等子公司的表决权比例低于 50%，针对该等子公司的控制权评估，详见附注七（二）。

七、企业合并及合并财务报表（续）

（二）拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	注册资本	投资额	级次	纳入合并范围原因
1	上海东海	28.00	52.00	861,000,000.00	241,080,000.00	三级	注 1
2	吉林风力发电	31.00	100.00	85,000,000.00	38,000,000.00	三级	注 2

注1：据拥有上海东海24%的权益的上海绿色环保能源有限公司(“上海绿能”)出具的确认函，上海绿能同意由本公司在股东会及董事会中决定上海东海的财务和经营决策。上海绿能承诺，其股东代表及委派的董事在上海东海的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致。因此，本公司拥有对上海东海的实际控制，将其作为子公司核算。

注2：根据拥有吉林风力发电其余的69%权益持有人出具的书面确认函，该等权益持有人以书面确认，同意与吉林发电和本公司一致行动。本公司董事认为在相关期间本公司有权控制吉林风力发电的财务及运营政策。因此，本公司拥有对吉林风力发电的实际控制，将其作为子公司核算。

（三）重要非全资子公司情况

1. 少数股东

序号	子公司名称	少数股东持股比例	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东支付的股利	年末累计少数股东权益
1	赤峰新能源	40.00	43,454,783.52	40,924,576.36	949,062,514.08
2	上海东海	72.00	43,864,750.17	-	647,435,722.17
3	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	40.00	-	-	40,000,000.00
4	大唐朝阳	40.00	7,824,035.85	-	171,281,895.99
5	三合林西	49.00	14,183,939.80	34,244,413.93	109,692,073.98
6	大唐三门峡	10.00	3,479,834.17	-	25,251,657.66
7	大唐依兰	13.43	1,217,253.96	-	35,829,633.11
8	大连大唐海派	4.86	1,524,088.21	-	11,071,216.50
9	大唐中电新能源	49.00	351,768.99	3,185,687.55	154,627,731.86
10	包头亚能	49.00	-1,936,464.63	-	48,659,749.70

七、企业合并及合并财务报表（续）

（三）重要非全资子公司情况（续）

2. 主要财务信息

项目	本年金额		上年金额	
	赤峰新能源	上海东海	赤峰新能源	上海东海
流动资产	379,745,018.15	372,801,980.09	481,006,999.59	325,428,205.03
非流动资产	4,340,491,676.56	3,061,548,488.61	4,501,257,314.97	3,303,814,310.59
资产合计	4,720,236,694.71	3,434,350,468.70	4,982,264,314.56	3,629,242,515.62
流动负债	-732,141,647.87	-344,721,924.78	-949,583,908.88	-281,035,025.90
非流动负债	-1,584,977,348.86	-2,190,412,263.13	-1,635,888,225.60	-2,509,914,473.05
负债合计	-2,317,118,996.73	-2,535,134,187.91	-2,585,472,134.48	-2,790,949,498.95
营业收入	572,220,713.11	356,038,339.61	578,669,576.47	253,577,006.91
净利润	108,636,958.80	60,923,264.12	119,760,405.76	-2,159,101.68
综合收益总额	108,636,958.80	60,923,264.12	119,760,406.76	-2,159,101.68
经营活动现金流量	316,666,381.80	284,904,473.03	1,025,610,080.72	9,122,781.58

2.主要财务信息（续）

项目	本年金额		上年金额	
	大唐国信滨海海上 风力发电有限公司	大唐朝阳	大唐国信滨海海上 风力发电有限公司	大唐朝阳
流动资产	947,778,373.20	78,182,408.99	52,042,373.48	50,267,272.41
非流动资产	676,508,176.61	768,134,365.90	119,920,226.81	831,338,995.85
资产合计	1,624,286,549.81	846,316,774.89	171,962,600.29	881,606,268.26
流动负债	383,092,749.81	60,731,034.91	71,962,600.29	65,310,617.91
非流动负债	1,080,787,000.00	378,410,000.00	-	428,680,000.00
负债合计	1,463,879,749.81	439,141,034.91	71,962,600.29	493,990,617.91
营业收入	-	106,813,675.51	-	91,015,600.71
净利润	-	19,560,089.63	-	-1,624,789.86
综合收益总额	-	19,560,089.63	-	-1,624,789.86
经营活动现金流量	-	110,256,881.99	-910,174.95	108,145,706.70

七、企业合并及合并财务报表（续）

（三）重要非全资子公司情况（续）

2.主要财务信息（续）

项目	本年金额		上年金额	
	三合林西	大唐三门峡	三合林西	大唐三门峡
流动资产	92,562,389.59	96,462,534.47	132,335,492.55	68,012,407.11
非流动资产	726,576,214.87	653,657,871.92	779,305,277.11	693,411,002.99
资产合计	819,138,604.46	750,120,406.39	911,640,769.66	761,423,410.10
流动负债	65,991,962.67	165,189,484.65	72,038,011.37	166,294,830.03
非流动负债	529,192,437.06	332,394,344.83	574,708,810.43	377,390,344.83
负债合计	595,184,399.73	497,583,829.48	646,746,821.80	543,685,174.86
营业收入	116,233,063.05	114,173,335.18	116,201,178.18	123,150,259.97
净利润	28,946,815.91	34,798,341.67	38,966,406.52	34,612,207.19
综合收益总额	28,946,815.91	34,798,341.67	38,966,406.52	34,612,207.19
经营活动现金流量	66,442,940.71	97,633,304.79	161,430,245.68	119,747,720.92

2.主要财务信息（续）

项目	本年金额		上年金额	
	大唐依兰	大连大唐海派	大唐依兰	大连大唐海派
流动资产	37,376,214.75	49,627,202.08	19,100,902.56	28,343,959.54
非流动资产	636,306,010.86	618,691,346.32	676,819,778.51	659,212,662.87
资产合计	673,682,225.61	668,318,548.40	695,920,681.07	687,556,622.41
流动负债	113,671,697.26	214,292,025.47	95,773,845.63	196,356,111.48
非流动负债	295,200,000.00	226,334,561.90	344,400,000.00	294,853,130.06
负债合计	408,871,697.26	440,626,587.37	440,173,845.63	491,209,241.54
营业收入	87,183,320.03	108,938,707.62	82,482,840.66	92,657,818.64
净利润	9,063,692.91	31,344,580.16	-6,859,536.68	9,232,239.59
综合收益总额	9,063,692.91	31,344,580.16	-6,859,536.68	9,232,239.59
经营活动现金流量	64,320,419.54	83,101,733.44	123,640,084.78	109,367,465.54

七、企业合并及合并财务报表（续）

（三）重要非全资子公司情况（续）

2.主要财务信息（续）

项目	本年金额		上年金额	
	大唐中电新能源	包头亚能	大唐中电新能源	包头亚能
流动资产	47,295,083.37	59,368,517.92	81,151,879.01	54,191,865.04
非流动资产	547,019,098.80	517,806,897.18	589,165,858.74	305,532,366.17
资产合计	594,314,182.17	577,175,415.10	670,317,737.75	359,724,231.21
流动负债	61,397,382.57	284,400,277.31	77,617,430.88	35,675,609.35
非流动负债	217,350,000.00	193,467,077.17	271,350,000.00	220,788,592.60
负债合计	278,747,382.57	477,867,354.48	348,967,430.88	256,464,201.95
营业收入	66,946,629.44	31,153,175.53	71,011,513.15	51,888,444.40
净利润	717,895.89	-3,951,968.64	2,909,238.63	12,601,965.97
综合收益总额	717,895.89	-3,951,968.64	2,909,238.63	12,601,965.97
经营活动现金流量	40,250,315.08	31,969,635.85	82,018,939.85	79,972,163.26

七、企业合并及合并财务报表（续）

（四）本年合并范围的变化

1. 本年新纳入合并范围的主体情况

公司名称	持股比例 (%)	年末净资产	本年净利润	备注
子公司				
大唐曲靖新能源有限公司	100	9,800,000.00	-	
大唐昌裕（北京）新能源有限公司	100	10,000,000.00	-	
大唐定边胡尖山新能源有限公司	100	2,000,000.00	-	
大唐共和新能源有限公司	100	19,207,414.31	1,511,414.31	
大唐昆明市西山新能源有限公司	100	8,400,000.00	-	
大唐伊川新能源有限公司	100	24,430,000.00	-	
北票杨树沟风力发电有限公司	83.37	8,995,525.08	-	
大唐昔阳新能源有限公司	100	66,000,000.00	-	

2. 本年不再纳入合并范围的主体

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	未纳入合并范围原因
1	宁夏中卫新唐新能源有限公司	宁夏	风力发电	95	95	处置
2	大唐山东新能源有限公司(“大唐山东新能源”)	山东	风力发电	100	100	撤并，吸收合并进大唐胶南

七、企业合并及合并财务报表（续）

（四）本年合并范围的变化（续）

企业名称	处置日			2015年12月31日		
	资产	负债	所有者权益	资产	负债	所有者权益
宁夏中卫新唐新能源有限公司	3,000,200.00	200.00	3,000,200.00	3,000,200.00	200.00	3,000,200.00
大唐山东新能源	412,587,807.42	274,482,392.35	138,105,415.07	975,535,400.30	284,063,784.88	691,471,615.42

（续表）

企业名称	2016年1月1日-处置日			2015年1-12月		
	收入	费用	利润总额	收入	费用	利润总额
宁夏中卫新唐新能源有限公司	-	-	-	-	-	-
大唐山东新能源	12,707,273.33	19,215,466.13	-6,504,794.77	4,443,305.99	7,123,828.72	-2,680,522.73

八、合并财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2016 年 1 月 1 日，“年末”系指 2016 年 12 月 31 日，“本年”系指 2016 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2015 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，除另有注明外，货币单位为人民币元。

（一）货币资金

1. 货币资金余额

项目	年末余额	年初余额
库存现金	46.24	1,215.56
银行存款	1,175,245,598.66	1,082,511,867.03
其他货币资金	3,348,000.00	-
合计	1,178,593,644.90	1,082,513,082.59
其中：存放在境外的款项总额	25,371,342.46	90,026,357.59

2. 受限制的货币资金明细

项目	年末余额	年初余额
银行冻结存款		-
土地保证金	12,385,412.91	4,725,031.48
合计	12,385,412.91	4,725,031.48

（二）应收票据

1. 应收票据分类

票据种类	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	139,632,442.93	81,029,798.56
商业承兑汇票	7,900,000.00	16,500,000.00
合计	147,532,442.93	97,529,798.56

2. 本年末无质押的应收票据

3. 年末已背书且资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	236,575,804.04	-
商业承兑汇票	-	-
合计	236,575,804.04	-

4. 本年末无因出票人未履约而转为应收账款的票据

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三）应收账款

	年末余额				年初余额			
	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	1,972,980,322.68	74.30	-	-	1,221,058,196.81	98.34	2,327,920.00	0.19
按信用风险特征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	682,330,731.10	25.70	2,327,920.00	0.34	20,605,361.38	1.66	-	-
合计	2,655,311,053.78	100.00	2,327,920.00	0.09	1,241,663,558.19	100.00	2,327,920.00	0.19

1. 年末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账金额	账龄	计提比例 (%)	计提理由
国网内蒙古东部电力有限公司	578,869,836.14	-	1 年以内 553,393,936.14 元， 1-2 年 25,475,900.00 元	-	不适用
内蒙古电力(集团)有限责任公司	260,740,368.39	-	1 年以内 215,514,893.83 元， 1-2 年 42,951,843.86 元，2-3 年 2,273,630.70 元	-	不适用
国网上海市电力公司	208,394,422.26	-	1 年以内 160,796,405.87 元， 1-2 年 47,598,016.39 元	-	不适用
国网宁夏电力公司	192,596,007.71	-	1 年以内 182,340,436.76 元， 1-2 年 10,255,570.95 元	-	不适用
国网山西省电力公司	160,289,897.78	-	1 年以内 139,276,443.89 元， 1-2 年 21,013,453.89 元	-	不适用
国网山东省电力公司	142,354,091.96	-	1 年以内 130,838,697.84 元， 1-2 年 11,515,394.12 元	-	不适用
国网黑龙江省电力有限公司	133,551,207.86	-	1 年以内 133,551,207.86 元	-	不适用
唐山市春兴特种钢有限公司	115,152,600.84	-	1 年以内 40,846,441.60 元，1- 2 年 36,628,582.84 元，2-3 年 37,677,576.40 元	-	不适用
国网冀北电力有限公司	93,449,516.24	-	1 年以内 93,449,516.24 元	-	不适用
陕西省地方电力(集团)有限公司延安供电分公司	87,582,373.50	-	1 年以内 37,383,232.44 元，1- 2 年 19,354,708.46 元，2-3 年 19,894,091.34 元，3 年以上 10,950,341.26 元	-	不适用
合计	1,972,980,322.68	—	—	—	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三）应收账款（续）

2.年末单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
国网陕西省电力公司	36,828,394.38	-	1年以内 23,966,251.02元、1-2年 12,862,143.36元	-	不适用
国网河南省电力公司	29,174,280.94	-	1年以内 29,174,280.94元	-	不适用
国网湖北省电力公司	26,469,345.44	-	1年以内 26,469,345.44元	-	不适用
国网安徽省电力公司	21,272,844.27	-	1年以内 21,272,844.27元	-	不适用
国宏新能源发电有限公司	9,016,633.00	-	1年以内 9,016,633.00元	-	不适用
深圳市科陆能源服务有限公司	9,000,000.00	-	1-2年 9,000,000.00元	-	不适用
天虹阳光新能源投资有限公司	5,186,000.00	-	1-2年 5,186,000.00元	-	不适用
潞城市兴宝钢铁有限责任公司	3,856,130.28	-	1年以内 3,856,130.28元	-	不适用
宁夏华创风能有限公司	3,222,000.00	-	1-2年 3,222,000.00元	-	不适用
国网江苏省电力公司	2,974,594.11	-	1年以内 2,974,594.11元	-	不适用
其他	535,330,508.68	2,327,920.00	1年以内 439,965,802.27元、1-2年 83,348,340.83元、2-3年 454,225.15元、3年以上 11,562,140.43元	-	预计不能收回
合计	682,330,731.10	2,327,920.00	—	—	—

3.2016 年度，本集团无收回或转回的坏账准备的情况。

4.2016 年度，本集团无实际核销的应收账款。

5.按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
国网内蒙古东部电力有限公司	578,869,836.14	21.80	—
内蒙古电力(集团)有限责任公司	260,740,368.39	9.82	—
国网上海市电力公司	208,394,422.26	7.85	—
国网宁夏电力公司	192,596,007.71	7.25	—
国网山西省电力公司	160,289,897.78	6.04	—
合计	1,400,890,532.28	52.76	—

6.本年度本集团所有权和使用权受限的应收账款见附注八（六十二）。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四）预付款项

1. 预付款项账龄

账龄	年末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	158,678,405.49	70.37	-	35,478,509.06	83.87	-
1-2 年	19,033,887.69	8.44	-	6,523,896.85	15.42	-
2-3 年	7,262,049.36	3.22	-	118,338.00	0.28	-
3 年以上	40,503,677.28	17.97	-	181,875.00	0.43	-
合计	225,478,019.82	100.00	-	42,302,618.91	100.00	-

2. 账龄超过 1 年的大额预付款项

债权单位	债务单位	年末余额	账龄	未结算原因
大唐开鲁新能源有限公司	中国大唐集团科技工程有限公司	35,190,415.28	3 年以上	未开具工程结算单
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	阿鲁科尔沁旗巴彦温都尔苏木人民政府	10,500,000.00	1 到 2 年	服务尚未对应提供
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	海派集团有限公司	5,000,000.00	3 年以上	服务尚未对应提供
吉林大安新唐发电有限公司	大安市国土资源局	3,504,120.00	2-3 年	服务尚未对应提供
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	河南省金鹰电力勘测设计工程有限公司	3,000,000.00	1 到 2 年	服务尚未对应提供
大唐丰都新能源有限公司	丰都县仙女湖镇人民政府	2,100,000.00	2-3 年	服务尚未对应提供
大唐丰都新能源有限公司	国网重庆电力公司长寿供电分公司	1,038,600.00	1-2 年	服务尚未对应提供
大唐德令哈新能源有限公司	海西蒙古族藏族自治州财政局	705,184.90	1-2 年	服务尚未对应提供
大唐玉门昌马风电有限公司、大唐景泰风电有限责任公司	西安捷力电力技术有限公司	512,495.10	2-3 年	服务尚未对应提供
赤峰唐能新能源有限公司	克什克腾旗芝瑞镇人民政府	449,318.40	1-2 年	服务尚未对应提供
小计		62,000,133.68	—	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四）预付款项（续）

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项

债务人名称	账面余额	占预付账款合计的比例 (%)	坏账准备
中国大唐集团科技工程有限公司	35,190,415.28	15.61	-
阿鲁科尔沁旗巴彦温都尔苏木人民政府	33,500,000.00	14.86	-
河南省金鹰电力勘测设计工程有限公司	5,407,160.00	2.40	-
海派集团有限公司	5,000,000.00	2.22	-
大安市国土资源局	3,504,120.00	1.55	-
合计	82,601,695.28	36.64	-

（五）应收利息

1. 应收利息分类

项目	年末余额	年初余额
定期存款	592,200.00	237,828.14
委托贷款	-	944,147.19
其他	132,116.66	132,116.66
合计	724,316.66	1,314,091.99

（六）其他应收款

类别	年末余额				年初余额			
	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	309,664,171.97	63.72	34,616,163.01	11.18	359,982,222.46	76.83	34,616,163.01	9.62
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	29,993,118.29	6.17	25,297,159.79	84.34	29,227,951.27	6.24	14,531,712.70	49.72
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	146,289,156.16	30.11	1,520,000.00	1.04	79,314,629.09	16.93	-	-
合计	485,946,446.42	100.00	61,433,322.80	12.64	468,524,802.82	100.00	49,147,875.71	10.49

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（六）其他应收款（续）

1. 年末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
大唐山东发电有限公司	83,000,000.00	-	3 年以上 83,000,000.00 元	-	不适用
中国水利电力物资有限公司	68,826,245.03	-	1 年以内 4,295,875.25 元、1-2 年 44,579,562.93 元、2-3 年 10,124,665.63 元、3 年以上 9,826,141.22 元	-	不适用
瑞典能源署	34,616,163.01	34,616,163.01	3 年以上 34,616,163.01 元	100	按协议回款金额计提
威海航天特谱清洁能源有限公司	29,200,000.00	-	3 年以上 29,200,000.00 元	-	不适用
金风国际控股(香港)有限公司	22,968,449.08	-	3 年以上 22,968,449.08 元	-	不适用
青海省发展投资公司	19,880,000.00	-	1 年以内 10,000,000.00 元、2-3 年 9,880,000.00 元	-	不适用
克什克腾旗国家税务局	14,813,786.51	-	1 年以内 14,813,786.51 元	-	不适用
上海市财政局（政府补助）	13,774,442.00	-	1 年以内 13,774,442.00 元	-	不适用
兰州电机股份有限公司	11,585,086.34	-	1 年以内 1,624,714.49 元、1-2 年 848,470.66 元、2-3 年 9,111,901.19 元	-	不适用
青岛市黄岛区宝山镇财政所	11,000,000.00	-	1 年以内 11,000,000.00 元	-	不适用
合计	309,664,171.97	34,616,163.01	—	—	—

2. 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款

(1) 采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	年末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1-2 年	-	-	-	-	-	-
2-3 年	-	-	-	-	-	-
3-4 年	-	-	-	9,148,473.13	31.30	2,750,186.85
4-5 年	9,391,917.00	31.31	4,695,958.50	16,595,904.59	56.78	8,297,952.30
5 年以上	20,601,201.29	68.69	20,601,201.29	3,483,573.55	11.92	3,483,573.55
合计	29,993,118.29	100.00	25,297,159.79	29,227,951.27	100.00	14,531,712.70

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（六）其他应收款（续）

3.年末单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
海西蒙古族藏族自治州发展和改革委员会	9,574,600.00	-	1 年以内 9,574,600.00 元	-	—
北京泓呈厚晨商贸有限公司	8,326,876.95	-	2-3 年 8,326,876.95 元	-	—
通辽沈通电力安装有限责任公司	5,658,225.00	-	3 年以上 5,658,225.00 元	-	—
大唐乌拉盖新能源有限公司	5,234,446.28	-	1-2 年 155,940.93 元, 2-3 年 5,078,505.35 元	-	—
大唐苏尼特左旗新能源有限公司	5,121,380.68	-	1-2 年 147,828.32 元, 2-3 年 4,973,552.36 元	-	—
湖滨区国家税务局	3,976,603.96	-	1 年以内 3,976,603.96 元	-	—
华锐风电科技（集团）股份有限公司	3,960,000.00	-	2-3 年 3,960,000.00 元	-	—
宁夏昂立光伏科技有限公司	3,647,200.23	-	1 年以内 239,581.23 元、1-2 年 3,407,619.00 元	-	—
丰宁自治县风电火电项目建设办公室	3,500,000.00	-	1 年以内 3,500,000.00 元	-	—
丰宁满族自治县能源综合管理办公室	3,500,000.00	-	1 年以内 3,500,000.00 元	-	—
其他	93,789,823.06	1,520,000.00	1 年以内 31,038,507.30 元, 1-2 年 26,987,725.28 元, 2-3 年 14,959,122.83 元, 3 年以上 20,804,467.65 元	-	预计无法收回
合计	146,289,156.16	1,520,000.00	—	—	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（六）其他应收款（续）

4.2016 年度，本集团无收回或转回坏账准备

5.2016 年度，本集团无实际核销的其他应收款

6.按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
大唐山东发电有限公司	应收股权转让款	83,000,000.00	3 年以上 83,000,000.00 元	17.08	-
中国水利电力物资有限公司	CDM 款和保证金	68,826,245.03	1 年以内 4,295,875.25 元、1-2 年 44,579,562.93 元、2-3 年 10,124,665.63 元、3 年以上 9,826,141.22 元	14.16	-
瑞典能源署	CDM 应收款	34,616,163.01	3 年以上 34,616,163.01 元	7.12	34,616,163.01
威海航天特谱清洁能源有限公司	应收股权转让款	29,200,000.00	3 年以上 29,200,000.00 元	6.01	-
金风国际控股(香港)有限公司	应收出售项目款	22,968,449.08	3 年以上 22,968,449.08 元	4.73	-
合计	—	238,610,857.12	—	49.10	34,616,163.01

（七）存货

1.存货分类

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
一、备品备件	112,907,793.63	-	112,907,793.63	48,128,838.78	-	48,128,838.78
二、库存商品（产成品）	1,572,004.40	-	1,572,004.40	79,306.68	-	79,306.68
合计	114,479,798.03	-	114,479,798.03	48,208,145.46	-	48,208,145.46

（八）一年内到期的非流动资产

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期应收款	65,771,950.51	233,437,477.46
一年内到期的其他非流动资产	327,246.14	327,246.14
合计	66,099,196.65	233,764,723.60

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（九）其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
留抵增值税	718,008,217.58	713,405,975.84
未认证进项税	57,743,056.38	127,190,905.66
预缴税费	19,164,171.05	26,389,693.26
委托贷款	-	200,000,000.00
其他	25,191,508.27	91,120,897.01
合计	820,106,953.28	1,158,107,471.77

（十）可供出售金融资产

1. 可供出售金融资产情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	393,775,886.77	-	393,775,886.77	365,540,246.41	-	365,540,246.41
按公允价值计量的	393,775,886.77	-	393,775,886.77	365,540,246.41	-	365,540,246.41
按成本计量的	-	-	-	-	-	-
合计	393,775,886.77	-	393,775,886.77	365,540,246.41	-	365,540,246.41

注：本公司之子公司新能源香港持有华能新能源股份有限公司（“华能新能源”）和国电科技环保集团股份有限公司（“国电科环”）的 H 股股权投资。华能新能源和国电科环是注册地在中国并在香港联交所上市的公司，上述可供出售权益工具以港币计价，于 2016 年 12 月 31 日的公允价值为 331,708,459.77 元（2015 年 12 月 31 日：303,472,819.41 元），系在最后一个交易日的收盘价基础上按照期末汇率折算成人民币确定。

其他可供出售金融资产主要为本集团持有的非上市股权投资，这些投资没有活跃市场报价，本集团财务部门会对标若干相同或相似的行业/运营模式的可比上市公司的市值，并因其无市场可交易性作出特定调整/折让。于 2016 年 12 月 31 日，本公司董事会认为，可确认的公允价值存在一个较大区间，在此区间内成本可代表其公允价值的最佳估计。

2. 年末按公允价值计量的可供出售金融资产

项目	可供出售权益工具	可供出售债务工具	其他	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	518,206,286.59	-	-	518,206,286.59
公允价值	393,775,886.77	-	-	393,775,886.77
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-124,430,399.82	-	-	-124,430,399.82
已计提减值金额	-	-	-	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十一）长期应收款

项目	年末余额			年初余额			年末折现率区间
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值	
服务应收款	71,672,503.33	-	71,672,503.33	85,922,503.33	-	85,922,503.33	4.66%
借款保证金	48,705,000.00	-	48,705,000.00	48,705,000.00	-	48,705,000.00	—
融资租赁净投资	63,395,166.24	-	63,395,166.24	68,061,349.83	-	68,061,349.83	5.49%
向关联方提供的借款	-	-	-	170,000,000.00	-	170,000,000.00	5.00%
小计	183,772,669.57	-	183,772,669.57	372,688,853.16	-	372,688,853.16	—
减：一年内到期的长期应收款				减：一年内到期的长期应收款			
服务应收款	60,000,000.00	-	60,000,000.00	57,921,293.91	-	57,921,293.91	4.66%
融资租赁净投资	5,771,950.51	-	5,771,950.51	5,516,183.55	-	5,516,183.55	5.49%
关联公司外部往来款	-	-	-	170,000,000.00	-	170,000,000.00	5.00%
小计	65,771,950.51	-	65,771,950.51	233,437,477.46	-	233,437,477.46	—
合计	118,000,719.06		118,000,719.06	139,251,375.70	-	139,251,375.70	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
对合营企业投资	87,894,420.88	1,937,458.33	-	89,831,879.21
对联营企业投资	572,523,337.69	41,773,383.84	18,000,000.00	596,296,721.53
小计	660,417,758.57	43,710,842.17	18,000,000.00	686,128,600.74
减：长期股权投资减值准备	-	-	-	-
合计	660,417,758.57	43,710,842.17	18,000,000.00	686,128,600.74

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资明细（续）

2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
亚洲新能源科技工程有限公司	50,000,000.00	51,008,020.88	-	-	72,958.33	-	-	-	-	-	51,080,979.21	-
大唐杭锦旗新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-
大唐酒泉新能源有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000,000.00	-
同心龙源合创电力有限责任公司	24,886,400.00	24,886,400.00	-	-	-	-	1,864,500.00	-	-	-	26,750,900.00	-
二、联营企业												
湘电风能(福建)有限公司	21,975,988.42	10,112,565.90	-	-	375,611.64	-	-	-	-	-	10,488,177.54	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资明细（续）

2. 长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的投资 损益	其他综 合收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现金股 利或利润	计提减 值准备	其他		
荣成沈鼓新能源科技有 限公司	15,000,000.00	6,615,105.17	-	-	-2,400,060.84	-	-	-	-	-	4,215,044.33	-
广东粤能大唐新能源有 限公司	73,564,300.00	74,132,742.20	-	-	-1,229,694.87	-	-	-	-	-	72,903,047.33	-
大唐南皮投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	3,000,000.00	-
大唐尖山天硕阿鲁科尔 沁旗新能源有限公司	1,000,000.00	1,071,048.39	-	-	-44,321.04	-	-	-	-	-	1,026,727.35	-
大唐武威新能源发展有 限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000.00	-
大唐射阳新能源有限公 司	20,335,000.00	-	20,335,000.00	-	-	-	-	-	-	-	20,335,000.00	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资明细（续）

2. 长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利 或利润	计提减 值准备			其 他
大唐鄯善新能源 有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	93,016.79	-	-	-	-	-	2,093,016.79	-
大唐恭城新能源 有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	117,231.70	-	-	-	-	-	2,117,231.70	-
大唐融资租赁有 限公司	477,639,966.17	471,391,876.03	-	-	24,526,600.46	-	-	18,000,000.00	-	-	477,918,476.49	-
大唐谷仓多伦新 能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000.00	-
大唐乌拉盖新能 源有限公司	100,000.00	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	100,000.00	-
大唐（苏尼特左 旗）新能源有限 公司	100,000.00	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	100,000.00	-
合计	705,601,654.59	660,417,758.57	20,335,000.00	-	21,511,342.17	-	1,864,500.00	18,000,000.00	-	-	686,128,600.74	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资明细（续）

2.长期股权投资明细（续）

注：本集团通过在上述被投资单位委派董事而享有参与财务和经营决策的权力。

3.重要合营企业的主要财务信息

于 2016 年 12 月 31 日，本公司董事认为，对合营企业投资对本集团而言均并不重大。

4.重要联营企业的主要财务信息

于 2016 年 12 月 31 日，本公司董事认为，大唐融资租赁有限公司和广东粤能大唐新能源有限公司对本集团属于重大的联营企业。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资明细（续）

4. 重要联营企业的主要财务信息（续）

项目	本金额		上年金额	
	大唐融资租赁	广东粤能	大唐融资租赁	广东粤能
流动资产	1,672,845,562.41	100,768,087.07	1,361,042,820.72	83,499,573.60
非流动资产	17,232,251,033.93	374,883,986.95	16,571,448,546.41	397,676,295.20
资产合计	18,905,096,596.34	475,652,074.02	17,932,491,367.13	481,175,868.80
流动负债	-15,555,638,411.97	-10,144,238.41	-13,319,631,029.96	-16,455,873.13
非流动负债	-981,141,312.14	-328,145,040.00	-2,267,176,467.23	-324,849,712.00
负债合计	-16,536,779,724.11	-338,289,278.41	-15,586,807,497.19	-341,305,585.13
净资产	2,368,316,872.23	137,362,795.61	2,345,683,869.94	139,870,283.67
按持股比例计算的净资产份额	473,663,374.45	67,307,769.85	469,136,773.99	68,536,439.00
调整事项	4,255,102.04	5,595,277.48	2,255,102.04	5,596,303.20
对联营企业权益投资的账面价值	477,918,476.49	72,903,047.33	471,391,876.03	74,132,742.20
存在公开报价的权益投资的公允价值	-	-	-	-
营业收入	855,275,088.28	49,479,209.94	830,633,133.87	55,276,173.30
财务费用	191,020,238.34	23,657,118.26	401,348,511.60	21,729,610.74
所得税费用	40,636,187.07	-	4,577,445.64	-
净利润	122,633,002.29	-2,509,581.37	31,633,234.27	13,604,478.47
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	122,633,002.29	-2,509,581.37	31,633,234.27	13,604,478.47
本期收到的来自联营企业的股利	18,000,000.00	-	20,000,000.00	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十二）长期股权投资明细（续）

3. 不重要合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本年金额	上年金额
合营企业：	—	—
投资账面价值合计	89,831,879.21	87,894,420.88
下列各项按持股比例计算的合计数	-	-
净利润	1,574,286.62	74,971.09
其他综合收益	-	-
综合收益总额	1,574,286.62	74,971.09
联营企业：	—	—
投资账面价值合计	45,475,197.71	26,998,719.46
下列各项按持股比例计算的合计数	-	-
净利润	-1,797,943.82	-3,504,058.35
其他综合收益	-	-
综合收益总额	-1,797,943.82	-3,504,058.35

5. 于 2016 年 12 月 31 日，本集团无与合营企业和联营企业相关的重大的或有负债和未确认承诺。

6. 于 2016 年 12 月 31 日，本集团的长期股权投资无减值情况，无需计提减值准备 (2015 年 12 月 31 日：无)。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十三）投资性房地产

1. 按成本计量的投资性房地产

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
账面原值合计	-	21,494,825.73	-	21,494,825.73
房屋、建筑物	-	21,494,825.73	-	21,494,825.73
累计折旧（摊销）合计	-	728,807.37	-	728,807.37
房屋、建筑物	-	728,807.37	-	728,807.37
账面净值合计	-	-	-	20,766,018.36
房屋、建筑物	-	-	-	20,766,018.36
减值准备合计	-	-	-	-
房屋、建筑物	-	-	-	-
账面价值合计	-	-	-	20,766,018.36
房屋、建筑物	-	-	-	20,766,018.36

2. 未办妥产权证书的投资性房地产

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	20,766,018.36	尚在办理

（十四）固定资产

1. 固定资产原值

项目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
房屋及建筑物	2,763,881,553.90	250,545,960.07	53,182,893.45	2,961,244,620.52
发电设备	52,476,589,891.07	5,639,631,234.18	78,699,696.94	58,037,521,428.31
运输设备	205,980,224.46	10,193,663.82	3,146,100.60	213,027,787.68
办公及其他设备	136,862,741.22	10,074,888.05	688,733.41	146,248,895.86
合计	55,583,314,410.65	5,910,445,746.12	135,717,424.40	61,358,042,732.37

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十四）固定资产（续）

2. 累计折旧

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
房屋及建筑物	417,190,218.18	132,370,875.12	6,886,042.74	542,675,050.56
发电设备	11,206,794,788.27	2,641,601,875.01	9,425,449.42	13,838,971,213.86
运输设备	141,080,974.16	19,574,155.72	2,749,973.29	157,905,156.59
办公及其他设备	60,923,250.94	12,299,570.48	624,957.92	72,597,863.50
合计	11,825,989,231.55	2,805,846,476.33	19,686,423.37	14,612,149,284.51

3. 固定资产账面净值

项目	年初余额	年末余额
房屋及建筑物	2,346,691,335.72	2,418,569,569.96
发电设备	41,269,795,102.80	44,198,550,214.45
运输设备	64,899,250.30	55,122,631.09
办公及其他设备	75,939,490.28	73,651,032.36
合计	43,757,325,179.10	46,745,893,447.86

4. 固定资产减值准备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
房屋及建筑物	-	-	-	-
发电设备	-	-	-	-
运输设备	-	-	-	-
办公及其他设备	-	-	-	-
合计	-	-	-	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十四）固定资产（续）

5. 固定资产账面价值

项目	年初余额	年末余额
房屋及建筑物	2,346,691,335.72	2,418,569,569.96
发电设备	41,269,795,102.80	44,198,550,214.45
运输设备	64,899,250.30	55,122,631.09
办公及其他设备	75,939,490.28	73,651,032.36
合计	43,757,325,179.10	46,745,893,447.86

于 2016 年 12 月 31 日，本集团将部分固定资产用于抵押以获取长期银行及其他借款，详见附注八（六十二）。

6. 暂时闲置的固定资产：无

7. 未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋建筑物	282,816,095.14	正在办理

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十五）在建工程

1. 在建工程情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
青岛海西风电场项目	1,495,642,176.05	-	1,495,642,176.05	37,396,280.48	-	37,396,280.48
朔州风力发电-利民三期	1,105,374,913.33	-	1,105,374,913.33	472,364,968.12	-	472,364,968.12
平鲁白玉山二期	812,356,754.39	-	812,356,754.39	443,051,133.87	-	443,051,133.87
滨海海上风电项目	602,495,882.93	-	602,495,882.93	102,596,570.74	-	102,596,570.74
阿鲁科尔沁罕山项目	479,682,132.15	-	479,682,132.15	594,906,945.59	-	594,906,945.59
云南高本山项目	457,260,410.53	-	457,260,410.53	220,956,803.99	-	220,956,803.99
桂林龙胜南山一期项目	456,179,280.79	-	456,179,280.79	389,638,847.93	-	389,638,847.93
福州闽侯项目	354,427,519.63	-	354,427,519.63	165,428,815.93	-	165,428,815.93
大唐黔南大风坪项目	333,253,675.19	-	333,253,675.19	68,353,469.52	-	68,353,469.52
葫芦岛高桥风电项目	360,184,809.99	-	360,184,809.99	47,735,478.71	-	47,735,478.71
玉溪向阳山项目	321,046,241.50	-	321,046,241.50	11,910,190.61	-	11,910,190.61
龙回头风电场项目	279,837,149.64	-	279,837,149.64	6,149,424.93	-	6,149,424.93
陕西安塞榆树湾风电项目工程	304,351,621.70	-	304,351,621.70	28,005,647.02	-	28,005,647.02
大庆青山风电场项目	297,621,017.27	-	297,621,017.27	15,083,804.04	-	15,083,804.04
丰都三坝风电场	253,569,021.93	-	253,569,021.93	210,571,318.29	-	210,571,318.29
其他	3,253,349,999.01	-	3,253,349,999.01	5,919,489,152.20	-	5,919,489,152.20
合计	11,166,632,606.03	-	11,166,632,606.03	8,733,638,851.97	-	8,733,638,851.97

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十五）在建工程（续）

2.重要在建工程本年变动情况

工程名称	预算数	年初余额	本年增加	转入固定资产	转入无形资产	其他减少	年末余额	工程投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
青岛海西风电场项目	2,005,540,000.00	37,396,280.48	1,458,245,895.57				1,495,642,176.05	85	85	7,094,852.11	2,080,108.89	4.41%	自筹及贷款
朔州风力发电-利民三期	1,510,570,000.00	472,364,968.12	633,505,945.21	-	-	496,000.00	1,105,374,913.33	73	73	21,870,930.36	16,998,492.43	4.41%	自筹及贷款
平鲁白玉山二期	1,598,170,000.00	443,051,133.87	369,305,620.52	-	-	-	812,356,754.39	51	51	21,843,469.55	16,913,931.30	4.41%	自筹及贷款
滨海海上风电项目	5,152,406,800.00	102,596,570.74	499,899,312.19	-	-	-	602,495,882.93	13	13	6,882,032.18	5,578,001.23	4.41%	自筹及贷款
阿鲁科尔沁罕山项目	3,351,710,000.00	594,906,945.59	547,165,594.90	662,390,408.34	-	-	479,682,132.15	45	46	21,360,355.26	14,630,793.55	4.41%	自筹及贷款
云南高本山项目	545,490,000.00	220,956,803.99	236,303,606.54	-	-	-	457,260,410.53	95	95	26,169,580.38	9,967,985.61	4.41%	自筹及贷款

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十五）在建工程（续）

工程名称	预算数	年初余额	本年增加	转入固定资产	转入无形资产	其他减少	年末余额	工程投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
桂林龙胜南山一期项目	489,097,200.00	389,638,847.93	66,540,432.86	-	-	-	456,179,280.79	93%	93%	52,144,304.72	14,182,754.81	4.41%	自筹及贷款
福州闽侯项目	411,060,000.00	165,428,815.93	188,998,703.70	-	-	-	354,427,519.63	86%	86%	5,274,369.81	5,098,708.47	4.41%	自筹及贷款
大唐黔南大风坪项目	425,800,000.00	68,353,469.52	264,900,205.67	-	-	-	333,253,675.19	78%	78%	3,728,842.79	2,741,488.75	4.41%	自筹及贷款
葫芦岛高桥风电项目	423,390,000.00	47,735,478.71	312,449,331.28	-	-	-	360,184,809.99	85%	85%	6,956,501.66	5,376,715.22	4.41%	自筹及贷款

八、合并财务报表重要项目的说明（续）**（十五）在建工程（续）**

于 2016 年 12 月 31 日，本集团的在建工程无减值情况，无需计提减值准备(2015 年 12 月 31 日：无)

（十六）工程物资

项目	年初余额	年末余额
专用材料	32,494,527.18	-
专用设备	-	1,581,687.20
合计	32,494,527.18	1,581,687.20

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十七）无形资产

1. 无形资产分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
原价合计	1,384,141,615.15	63,169,499.48	8,061,691.69	1,439,249,422.94
土地使用权	498,150,072.22	40,258,570.31	-	538,408,642.53
特许经营权（注 1）	839,409,502.63	1,398,685.93	7,116,691.69	833,691,496.87
电脑软件	44,014,084.64	20,681,123.26	945,000.00	63,750,207.90
专利权	29,455.66	-	-	29,455.66
其他	2,538,500.00	831,119.98	-	3,369,619.98
累计摊销合计	177,145,920.73	42,113,381.20	534,033.70	218,725,268.23
土地使用权	41,864,801.24	19,743,441.43	-	61,608,242.67
特许经营权（注 1）	106,311,434.26	16,609,506.85	-	122,920,941.11
电脑软件	27,721,133.46	5,573,447.25	534,033.70	32,760,547.01
专利权	6,174.31	2,936.38	-	9,110.69
其他	1,242,377.46	184,049.29	-	1,426,426.75
减值准备合计	-	-	-	-
土地使用权	-	-	-	-
特许经营权（注 1）	-	-	-	-
电脑软件	-	-	-	-
专利权	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
账面价值合计	1,206,995,694.42	-	-	1,220,524,154.71
土地使用权	456,285,270.98	-	-	476,800,399.86
特许经营权（注 1）	733,098,068.37	-	-	710,770,555.76
电脑软件	16,292,951.18	-	-	30,989,660.89
专利权	23,281.35	-	-	20,344.97
其他	1,296,122.54	-	-	1,943,193.23

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十七）无形资产（续）

注：特许经营权为本集团取得的风电及光伏发电项目的特许使用权以生产电力。本集团按照特许建设服务的公允价值确认无形资产。特许经营权在 25 年合同运营期内进行摊销。

1. 于 2016 年 12 月 31 日，本集团将部分无形资产用于抵押以获取长期银行及其他借款，详见附注八（六十二）。

2. 未办妥产权证书的土地使用权

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
土地使用权	69,133,350.05	正在办理

（十八）开发支出

项目	年初余额	本年增加		本年减少			年末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
复合材料在风电场的应用研究及示范	-	-	677,886.04	-	-	-	677,886.04
低风速地区风电场精细化设计方案研究	-	-	583,301.07	-	-	-	583,301.07
风力发电机组提效技术研究示范项目	-	-	2,106,410.85	-	-	-	2,106,410.85
基于互联网+技术的智能风电场示范研究项目	-	-	1,753,467.20	-	-	-	1,753,467.20
信息化项目	32,305.98	-	-	-	-	-	32,305.98
复杂地形微观选址软件研发与风资源开发	1,437,808.22	-	-	1,437,808.22	-	-	-
风电机组状态检修和健康管理系统	2,012,835.76	-	-	2,012,835.76	-	-	-
合计	3,482,949.96	-	5,121,065.16	3,450,643.98	-	-	5,153,371.14

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（十九）商誉

1. 商誉原值

被投资单位名称或形成商誉事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
巴彦中旗	22,412,618.00	-	-	22,412,618.00
巴彦后旗	35,642,026.05	-	-	35,642,026.05
合计	58,054,644.05	-	-	58,054,644.05

2. 商誉减值准备

商誉分配至根据上述各项商誉相关公司所处的不同经营地区确定的资产组中。资产组的可收回金额是依据管理层的五年期预算，采用现金流量预测方法计算。现金流量预测所使用的假设是根据管理层于特定市场的过往经验，并参考外界取得的资料而作出的。管理层预期五年后的现金流量按电力行业的长期平均增长率进行推算，与第五年的现金流量相近。

用于计算未来现金流现值的折现率为 9.57%(2015 年度：9.38%)，用于减值测试的其他重要假设包括预计的电价及电厂所在地区的电力需求状况等。管理层根据每个资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些假设，并且采用能够反映相关资产组特定风险的税前利率为折现率。

于 2016 年 12 月 31 日，根据以上评估，本公司董事认为商誉不存在减值情况，无需计提减值准备(2015 年 12 月 31 日：无)。

（二十）长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加	本年摊销	本年其他减少	年末余额	其他减少原因
房屋租赁款	21,385,416.10	1,875,458.01	3,905,144.94	-	19,355,729.17	—
线路租赁费	5,591,645.72	-	345,875.04	-	5,245,770.68	—
经营租入固定资产改良支出	8,594,175.42	1,744,439.96	1,636,198.41	-	8,702,416.97	—
风机润滑油款	22,930,613.46	23,344,561.27	5,950,519.89	-	40,324,654.84	—
其他	5,705,603.17	18,664,501.38	1,963,837.09	-	22,406,267.46	—
合计	64,207,453.87	45,628,960.62	13,801,575.37	-	96,034,839.12	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十一）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

项目	年末余额		年初余额	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣暂/应纳税时性差异
递延所得税资产				
坏账准备	5,962,376.92	23,849,507.69	5,311,264.84	21,245,059.36
递延补偿款	388,888.88	1,555,555.52	1,166,666.66	4,666,666.63
内部未实现利润	2,509,642.12	10,038,568.47	2,595,441.85	10,381,767.40
税款抵免额（注）	25,468,865.93	101,875,463.72	25,468,865.93	101,875,463.72
合计	34,329,773.85	137,319,095.40	34,542,239.28	138,168,957.11
递延所得税负债				
资产评估增值	24,159,295.55	161,061,970.35	26,285,308.80	175,235,392.12
合计	24,159,295.55	161,061,970.35	26,285,308.80	175,235,392.12

注：根据 2012 年 1 月 12 日财政部和国家税务总局颁布的财税[2012]10 号文件(附注六 1(2))，本公司之子公司大唐桦南从当地税务机关获得批准，允许其抵免以后年度应缴纳的所得税。因此对于 2008 年至 2011 年已经支付的所得税确认了递延所得税资产 29,042,099.65 元，并于 2012 年度起用于抵减当年的所得税。

2. 递延所得税资产和递延所得税负债于报表期间无互相抵消金额。

3. 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	4,187,729.47	30,230,736.35
可抵扣亏损	2,205,251,392.40	2,020,655,759.60
合计	2,209,439,121.87	2,050,886,495.95

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十一）递延所得税资产和递延所得税负债（续）

4.未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年度	年末余额	年初余额	备注
2016 年	-	145,822,144.83	-
2017 年	211,979,087.67	263,433,449.88	-
2018 年	305,897,946.18	496,651,991.72	-
2019 年	570,168,324.02	612,972,652.00	-
2020 年	584,373,894.88	501,775,521.17	-
2021 年	532,832,139.65	-	-
合计	2,205,251,392.40	2,020,655,759.60	-

（二十二）其他非流动资产

项目	年末余额	年初余额
预付购房款	43,247,852.99	41,799,252.00
预付设备款	836,326,240.09	3,173,000.00
未确认的融资租赁损失	5,629,207.79	5,956,453.93
留抵增值税	1,729,727,509.18	1,398,078,773.34
其中：一年内到期的部分		
-未确认的融资租赁损失	-327,246.14	-327,246.14
合计	2,614,603,563.91	1,448,680,233.13

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十三）资产减值准备明细表

项目	年初 余额	本年增加				本年减少				年末 余额
		本年 计提	合并 增加	其他原 因增加	合计	转销 额	合并 减少	其他原 因减少	合计	
坏账准备-应收账款	2,327,920.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,327,920.00
坏账准备-其他应收款	49,147,875.71	12,285,447.09	-	-	-	-	-	-	-	61,433,322.80
合计	51,475,795.71	12,285,447.09	-	-	-	-	-	-	-	63,761,242.80

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十四）短期借款

1.短期借款分类

借款类别	年末余额	年初余额
信用借款	3,000,000,000.00	1,773,000,000.00

注：于 2016 年度，短期借款年利率范围为 3.92%-4.41%(2015 年度：3.1%-4.59%)。于 2016 年 12 月 31 日，本集团持有来自大唐财务的信用借款 900,000,000.00 元(2015 年 12 月 31 日：1,300,000,000.00 元)。

2.本年无抵押、质押及保证短期借款。

3.本年无已逾期未偿还的短期借款情况

（二十五）应付票据

类别	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	1,943,988,207.31	1,105,687,051.98
商业承兑汇票	270,373,676.60	119,198,867.63
合计	2,214,361,883.91	1,224,885,919.61

年末无已到期未支付的应付票据。

注：于 2016 年 12 月 31 日，应付票据余额中包含应付关联方余额1,440,750,434.34 元(2015 年 12 月 31 日：486,263,234.75 元)；与关联方交易余额详见附注十一(三)16。

（二十六）应付账款

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	124,568,435.27	70,022,113.35
1-2 年（含 2 年）	17,339,996.33	17,708,125.70
2-3 年（含 3 年）	1,848,609.28	2,605,351.74
3 年以上	4,036,438.42	3,081,007.44
合计	147,793,479.30	93,416,598.23

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十六）应付账款（续）

账龄超过 1 年的重要应付账款：

债权单位名称	年末余额	未偿还原因
内蒙古电力勘测设计院有限责任公司	3,350,000.00	未达到付款条件
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	2,000,000.00	未达到付款条件
荣信电力电子股份有限公司	1,900,000.00	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	1,772,355.00	未达到付款条件
湘电风能有限公司	1,562,046.69	未达到付款条件
沈阳吉地安风电科技有限公司	993,850.00	未达到付款条件
中国电力工程顾问集团华北电力设计院工程有限公司	794,800.00	未达到付款条件
中铝宁夏能源集团有限公司太阳山风力发电厂	750,000.00	未达到付款条件
深圳市禾望电气股份有限公司	701,386.00	未达到付款条件
中国科学院沈阳计算机研究所有限公司	623,300.00	未达到付款条件
合计	14,447,737.69	—

（二十七）预收款项

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	3,482,628.20	1,062,078.00
1 年以上	-	-
合计	3,482,628.20	1,062,078.00

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十八）应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	44,774,194.94	454,135,914.13	456,364,350.01	42,545,759.06
离职后福利-设定提存计划	18,122,371.45	76,586,317.80	80,072,675.98	14,636,013.27
合计	62,896,566.39	530,722,231.93	536,437,025.99	57,181,772.33

2. 短期薪酬

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	-	323,783,033.91	323,783,033.91	-
职工福利费	28,753,431.94	37,609,367.91	38,659,859.21	27,702,940.64
社会保险费	1,460,224.57	42,028,362.59	41,329,985.92	2,158,601.24
其中：医疗保险费	1,256,398.76	37,604,535.24	37,028,077.25	1,832,856.75
工伤保险费	142,745.50	2,550,867.15	2,447,318.64	246,294.01
生育保险费	61,080.31	1,872,960.20	1,854,590.03	79,450.48
住房公积金	362,798.20	32,168,917.85	32,155,996.85	375,719.20
工会经费和职工教育经费	14,209,904.03	13,184,322.73	15,085,728.78	12,308,497.98
其他短期薪酬	-12,163.80	5,361,909.14	5,349,745.34	-
合计	44,774,194.94	454,135,914.13	456,364,350.01	42,545,759.06

3. 设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险	7,946,518.17	58,111,003.78	61,907,363.51	4,150,158.44
企业年金缴费	9,583,973.99	15,245,439.04	14,575,509.24	10,253,903.79
失业保险费	591,879.29	3,119,585.02	3,479,513.27	231,951.04
其他	-	110,289.96	110,289.96	-
合计	18,122,371.45	76,586,317.80	80,072,675.98	14,636,013.27

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（二十九）应交税费

项目	年初余额	本年应交	本年已交	年末余额
增值税	11,206,763.25	190,617,811.04	174,911,861.25	26,912,713.04
营业税	1,076,479.00	17,342,063.42	1,461,937.73	16,956,604.69
城市维护建设税	641,809.95	10,712,758.81	9,206,897.75	2,147,671.01
企业所得税	28,922,637.61	117,993,635.22	93,142,554.41	53,773,718.42
房产税	557,322.08	8,352,757.05	8,243,972.48	666,106.65
车船使用税	-	459,989.29	459,989.29	-
土地使用税	1,590,022.76	24,641,044.00	24,420,133.52	1,810,933.24
个人所得税	2,181,427.85	19,363,746.06	20,672,524.03	872,649.88
教育费附加	502,591.30	9,071,709.24	8,085,021.53	1,489,279.01
印花税	-	5,721,251.96	5,500,377.65	220,874.31
其他税金	5,014,725.57	9,915,529.48	11,760,512.94	3,169,742.11
合计	51,693,779.37	414,192,295.57	357,865,782.58	108,020,292.36

注：于 2016 年 12 月 31 日，由应交税费-增值税年末余额调整至其他流动资产 718,008,217.58 元，调整至其他非流动资产 1,729,727,509.18 元；由应交税费-所得税年末余额调整至其他流动资产 7,380,999.32 元，由应交税费-个人所得税年末余额调整至其他流动资产 66,985.41 元，由应交税费-地方教育费附加调整至其他流动资产 2,336.90 元。

其他税金主要包含耕地占用税 2,315,019.00 元，代扣代缴税金金额为 769,041.98 元，其他税金合计 85,681.13 元。

（三十）应付利息

项目	年末余额	年初余额
长期借款应付利息	99,204,462.11	91,256,593.94
短期借款应付利息	3,773,678.43	9,870,056.20
公司债利息	17,608,904.11	34,390,780.47
合计	120,587,044.65	135,517,430.61

本集团本年无重要的已逾期未支付的利息；与关联方交易余额详见附注十一(三)10。

（三十一）应付股利

单位名称	年末余额	年初余额
韩电内蒙国际有限公司	20,590,860.96	44,267,560.88
北京万源工业有限公司	-	10,233,054.79
其他	3,441,387.50	3,441,387.50
合计	24,032,248.46	57,942,003.17

注：超过 1 年未支付的股利为 3,441,387.50 元，因资金紧张未及时支付。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十二）其他应付款

1. 其他应付款按款项性质分类

款项性质	年末余额	年初余额
应付工程及设备款	7,419,900,716.21	3,397,098,235.39
关联公司流动资金往来	9,153,759.47	1,196,149,921.38
应付 CDM 项目费用	6,517,484.57	8,337,996.34
应付土地出让金	1,604,100.00	2,074,379.72
应付少数股东款项	6,132,400.00	6,132,400.00
其他	194,073,763.18	232,128,152.55
合计	7,637,382,223.43	4,841,921,085.38

2. 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位名称	年末余额	未偿还原因
沈阳华创风能有限公司	426,213,833.40	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	152,166,296.41	未达到付款条件
上海电气风电设备有限公司	98,441,795.59	未达到付款条件
锋电能源技术有限公司	97,722,539.93	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	88,660,652.00	未达到付款条件
广东明阳风电产业集团有限公司	70,447,292.09	未达到付款条件
北京万源工业有限公司	70,240,790.00	未达到付款条件
青岛华创风能有限公司	67,099,943.20	未达到付款条件
华锐风电科技（集团）股份有限公司	30,453,985.75	未达到付款条件
西安华新新能源股份有限公司	27,200,124.40	未达到付款条件
合计	1,128,647,252.77	—

于 2016 年 12 月 31 日，本集团无应付持有本公司 5%以上(含 5%)表决权股份股东的其他应付款(2015 年 12 月 31 日：无)。与关联方交易余额参见附注十一（三）7。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十三）一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期借款	3,033,951,730.64	2,481,454,867.82
一年内到期的应付债券	-	4,195,637,906.76
一年内到期的长期应付款	114,158,444.28	108,471,245.72
一年内到期的其他长期负债	28,768,133.58	28,736,400.96
合计	3,176,878,308.50	6,814,300,421.26

注：与关联方交易余额详见附注十一(三)11。

（三十四）其他流动负债

1. 其他流动负债分类

项目	年末余额	年初余额
短期应付债券	4,020,821,156.98	2,017,416,667.12
合计	4,020,821,156.98	2,017,416,667.12

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十四）其他流动负债（续）

2. 短期应付债券的情况

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	承销费	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
2015 年度第二期超短期融资券	2,000,000,000.00	2015 年 9 月 15 日	180 天	2,000,000,000.00	2,017,416,667.12	-	11,891,802.83	3,000,000.00	1,183,333.33	2,030,491,803.28	
2016 年度超短期融资券	2,000,000,000.00	2016 年 3 月 15 日	178 天	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	25,553,972.60	2,966,666.67	2,798,742.14	2,025,553,972.60	-
2016 年度第二期超短期融资券	2,000,000,000.00	2016 年 9 月 13 日	240 天	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	15,888,888.89	4,000,000.00	1,736,796.40	-	2,013,852,100.38
2016 年度第三期超短期融资券	2,000,000,000.00	2016 年 11 月 7 日	162 天	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	8,820,000.00	2,700,000.00	849,056.60	-	2,006,969,056.60
合计	—	—	—	8,000,000,000.00	2,017,416,667.12	6,000,000,000.00	62,154,664.32	12,666,666.67	6,567,928.47	4,056,045,775.88	4,020,821,156.98

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十五）长期借款

借款类别	年末余额	年初余额	年末利率区间
质押借款	2,460,355,834.18	1,968,681,096.30	4.41%至 5.15%
抵押借款	4,133,082,230.53	4,671,487,773.29	4.41%至 4.90%
保证借款	5,071,157,105.63	6,154,565,949.70	2.82%至 5.76%
信用借款	19,576,001,419.78	15,854,329,709.28	4.41%至 6.00%
抵押及质押	46,907,348.86	87,818,225.60	4.41%
合计	31,287,503,938.98	28,736,882,754.17	2.82%至 6.00%

1. 质押借款（借款余额前十大）

贷款银行	借款余额	质押物	借款公司
国家开发银行	108,900,000.00	应收账款	大唐吴忠
国家开发银行	123,100,000.00	应收账款	大唐同心
国家开发银行	1,284,261.11	应收账款	昂立灵武
国家开发银行	410,800,000.00	应收账款	大唐胶南
国家开发银行	12,209,259.30	应收账款	大唐霍林河
国家开发银行	31,569,466.00	应收账款	大唐科右中旗
国家开发银行	222,000,000.00	应收账款	大唐德令哈
中国工商银行股份有限公司	209,556,098.93	应收账款	大唐荣成
中国工商银行股份有限公司	175,600,000.00	应收账款	大唐哈尔滨锐驰
中国工商银行股份有限公司	98,870,000.00	应收账款	大唐德令哈
中国工商银行股份有限公司	3,600,000.00	应收账款	来安新能源
中国工商银行股份有限公司	66,384,579.33	应收账款	大唐福州
中国农业银行股份有限公司	640,640,000.00	银行存款	大唐同心
中国农业银行股份有限公司	58,000,000.00	应收账款	大唐莱州
中国建设银行股份有限公司	145,450,000.00	应收账款	大唐中电吉林
交银金融租赁有限公司	65,783,249.51	应收账款	大唐朔州风电
中国邮政储蓄银行股份有限公司	25,000,000.00	应收账款	大唐桂林
中国银行股份有限公司	14,210,500.00	应收账款	大唐武威
中国银行股份有限公司	47,398,420.00	应收账款	大唐共和
合计	2,460,355,834.18	—	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十五）长期借款（续）

2. 抵押借款（借款余额前十大）

贷款银行	借款余额	抵押物	借款公司
上海浦东发展银行股份有限公司	2,118,327,630.26	固定资产	上海东海
中国工商银行股份有限公司	82,800,000.00	固定资产	大唐玉门
中国工商银行股份有限公司	96,680,000.00	无形资产	大唐景泰
中国建设银行股份有限公司	99,000,000.00	固定资产	锡林郭勒
中国建设银行股份有限公司	75,350,000.00	固定资产	大唐中电新能源
国家开发银行	202,007,481.08	固定资产	昂立灵武
工银金融租赁有限公司	212,745,098.40	固定资产	翁牛特旗
工银金融租赁有限公司	188,720,655.42	固定资产	大唐镶黄旗
工银金融租赁有限公司	229,608,652.30	固定资产	大唐突泉
工银金融租赁有限公司	196,637,206.32	固定资产	大唐胶南
工银金融租赁有限公司	160,680,712.33	固定资产	大唐莱州
工银金融租赁有限公司	141,843,788.10	固定资产	大唐威海
工银金融租赁有限公司	27,727,480.15	固定资产	大唐朔州风电
工银金融租赁有限公司	181,793,526.17	固定资产	大唐吴忠
中国农业银行股份有限公司	74,160,000.00	固定资产	大唐朝阳
中国银行股份有限公司	45,000,000.00	固定资产	大唐玉门
合计	4,133,082,230.53	—	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十五）长期借款（续）

3. 保证借款（借款余额前十大）

贷款银行	借款余额	保证方式	借款公司
亚洲开发银行	26,650,000.00	一般保证	中日新能源
亚洲开发银行	38,350,000.00	一般保证	中日新能源
中国建设银行股份有限公司	182,500,000.00	一般保证	锡林郭勒
中国建设银行股份有限公司	21,000,000.00	连带责任担保	大唐三门峡
中国建设银行股份有限公司	38,450,000.00	连带责任担保	大唐莱州
中国银行股份有限公司	28,160,000.00	连带责任担保	大唐莱州
国家开发银行	169,570,740.70	一般保证	大唐霍林河
国家开发银行	227,430,534.00	一般保证	大唐科右中旗
国家开发银行	34,000,000.00	一般保证	大唐玉门
国家开发银行	82,341,389.73	连带责任担保	昂立灵武
国家开发银行	77,766,868.08	连带责任担保	昂立灵武
国家开发银行	10,000,000.00	连带责任担保	大唐三门峡
国家开发银行	147,000,000.00	连带责任保证	大唐桦南
国家开发银行	229,360,000.00	连带责任担保	察右后旗
中国工商银行股份有限公司	64,000,000.00	连带责任担保	大唐莱州
中国工商银行股份有限公司	48,148,148.20	连带责任担保	大唐莱州
中国工商银行股份有限公司	15,442,344.83	连带责任担保	大唐三门峡
中国工商银行股份有限公司	3,552,000.00	连带责任担保	大唐三门峡
北京银行股份有限公司	224,900,000.00	连带责任担保	内蒙古隆欣
北京银行股份有限公司	130,038,450.00	一般保证	大唐朔州风电
中国邮政储蓄银行股份有限公司	110,332,991.83	连带责任担保	朔州平鲁
中国邮政储蓄银行股份有限公司	162,163,638.26	连带责任担保	平顺新能源
平安资产管理有限责任公司	3,000,000,000.00	连带责任保证	母公司
合计	5,071,157,105.63	—	—

4. 抵押及质押借款

于 2016 年 12 月 31 日，赤峰新能源以账面价值 93,814,697.73 元的电费收费权、保险合同为质押及以原值为 639,057,200.00 元、净值为 383,088,847.05 元的固定资产抵押自 KEPCO INTERNATIONAL HONGKONG LTD. 借款 46,907,348.86 元。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十六）应付债券

1. 应付债券分类

项目	年末余额	年初余额
公司债券	1,996,981,624.42	-
合计	1,996,981,624.42	-

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

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	承销费	溢折价摊销	本年偿还	一年内到期部分	年末余额
公司债券	100	2016/9/14	5年	1,000,000,000.00	-	1,000,000,000.00	10,452,054.80	2,380,000.00	124,913.08	-	-	997,879,630.06
公司债券	100	2016/9/28	5年	500,000,000.00	-	500,000,000.00	4,099,315.06	500,000.00	25,809.85	-	-	499,554,111.74
公司债券	100	2016/10/21	5年	500,000,000.00	-	500,000,000.00	3,057,534.25	500,000.00	19,580.73	-	-	499,547,882.62
合计	-	-	-	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	17,608,904.11	3,380,000.00	170,303.66	-	-	1,996,981,624.42

（三十七）优先股、永续债等金融工具

1. 年末发行在外的优先股、永续债等金融工具

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
永续中期票据	2014年12月10日	权益性工具	5.80%	100.00	20,000,000.00	20,000,000.00	不适用	不适用	不适用
合计	—	—	—	—	20,000,000.00	20,000,000.00	—	—	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十七）优先股、永续债等金融工具（续）

2. 分项说明金融工具的主要条款

本公司于 2014 年 12 月 10 日发行 2015 年度第一期中期票据，发行总额人民币 2,000,000,000.00 元。募集资金扣除发行费用后的金额人民币 1,979,325,471.70 元用于偿付银行贷款。票据年利率 5.80%，付息日为从 2014 年起的每年 12 月 12 日。

票据的期限于本公司按发行条款约定赎回前长期存续，且本公司可自行选择递延支付利息。本公司有延迟支付利息的情形时，不得向普通股股东分红或减少注册资本。

根据上述发行条款，本公司没有交付本金或利息的合同义务，或在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务，不符合《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》中金融负债的定义。因此，本公司将发行的中期票据分类为权益工具，在所有者权益中列报。存续期间产生的利息，作为利润分配处理。

3. 发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况

发行在外的 金融工具	年初余额		本年增加		本年减少		年末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续中期票据	20,000,000.00	1,979,325,471.70	-	-	-	-	20,000,000.00	1,979,325,471.70
合计	20,000,000.00	1,979,325,471.70	-	-	-	-	20,000,000.00	1,979,325,471.70

4. 说明股利（或利息）的设定机制

前 5 个计息年度按固定年利率 5.80% 计息，自 2019 年 12 月 12 日起，每 5 年重置一次票面利率，调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点。

5. 归属于权益工具持有者的信息

项目	年末余额	年初余额
归属于母公司所有者的权益	-	-
—归属于母公司普通股持有者的权益	8,897,189,759.19	8,786,140,881.73
—归属于母公司其他权益持有者的权益	1,979,325,471.70	1,979,325,471.70
其中：净利润	-	-
综合收益总额	-	-
当期已分配股利	116,000,000.00	116,000,000.00
累计未分配股利	-	-
归属于少数股东的权益	-	-
—归属于普通股少数股东的权益	2,826,480,506.64	2,813,598,055.93
—归属于少数股东其他权益持有者的权益	-	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（三十八）长期应付款

项目	年末余额	年初余额
合计	875,515,137.59	987,958,133.24
其中：		
大唐融资租赁有限公司	875,515,137.59	987,958,133.24

未来应支付租金汇总如下：

项目	年末余额	年初余额
一年以内	164,024,128.12	168,513,712.64
一到两年	164,024,128.12	168,513,712.64
两到三年	164,024,128.12	168,513,712.64
三年以上	726,341,857.22	876,897,231.79
合计	1,218,414,241.58	1,382,438,369.71

于 2016 年 12 月 31 日，未确认的融资费用余额为 228,740,659.71 元(2015 年 12 月 31 日：286,008,990.75 元)；与关联方交易余额详见附注十一(三)14。

（三十九）专项应付款

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
合计	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00
其中：				
1. 太阳能项目财政补贴资金(注)	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00

注：依据《国家发展改革委员会关于下达战略性新兴产业(能源)2011 年中央预算内投资计划的通知》(发改投资[2011]2487 号)，本集团收到中央预算内投资补助 50,000,000.00 元，根据财政相关文件，上述投资补助作为资本公积管理。于 2016 年 12 月 31 日，该项目尚未建设完成。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四十）递延收益

项目/类别	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
国家能源非粮生物质原料研发项目	8,600,000.00	-	-	8,600,000.00
国家高技术研究发展计划（863 计划）-槽式太阳能项目	1,480,000.00	-	-	1,480,000.00
电力行业碳排放核查关键技术研究项目	240,000.00	60,000.00	267,293.28	32,706.72
新能源与电动汽车关键国际标准研究	-	310,000.00	-	310,000.00
南宁市财政局拨 2012 年重大项目前期工作经费财政补助资金	200,000.00	-	-	200,000.00
左旗热力站电力需求侧管理专项资金	2,034,927.02	-	114,643.80	1,920,283.22
三合热力站电力需求侧管理专项资金	3,039,844.44	-	204,933.33	2,834,911.11
赤峰市阿鲁科尔沁旗人民政府风电基地项目奖励款	3,714,870.00	-	3,714,870.00	-
大唐向阳风电有限公司-预算内基建支出资金	931,333.17	-	84,666.72	846,666.45
大唐向阳风电有限公司-电力需求侧管理专项资金	293,333.42	-	26,666.64	266,666.78
大唐向阳风电有限公司-专项资金	748,936.16	-	68,085.12	680,851.04
2012 年（湖北）省新能源产业发展资金项目	3,200,000.00	-	-	3,200,000.00
2012 年（湖北）省节约能源资金项目	350,000.00	-	-	350,000.00
海上风电机组标准化组装基地及海上风电场应急维修技术与示范项目	240,000.00	-	-	240,000.00
增值税税控系统维护费	658.62	-	128.64	529.98
未确认的售后租回收益	190,656,120.34	-	11,644,672.39	179,011,447.95
小计	215,730,023.17	370,000.00	16,125,959.92	199,974,063.25
减：一年内到期的未确认售后租回收益	11,644,672.47	-	2,837.57	11,641,834.90
合计	204,085,350.70	370,000.00	16,123,122.35	188,332,228.35

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四十）递延收益（续）

政府补助：

政府补助种类	年末账面余额		计入当年损益金额	本年退还金额	退还原因
	列入其他流动负债金额	列入递延收益金额			
国家能源非粮生物质原料研发项目	-	8,600,000.00	-	-	
国家高技术研究发展计划（863 计划）-槽式太阳能项目	-	1,480,000.00	-	-	
电力行业碳排放核查关键技术研究项目	-	32,706.72	267,293.28	-	
新能源与电动汽车关键国际标准研究	-	310,000.00	-	-	
南宁市财政局拨 2012 年重大项目前期工作经费财政补助资金	-	200,000.00	-	-	
左旗热力站电力需求侧管理专项资金	-	1,920,283.22	114,643.80	-	
三合热力站电力需求侧管理专项资金	-	2,834,911.11	204,933.33	-	
赤峰市阿鲁科尔沁旗人民政府风电基地项目奖励款	-	-	3,714,870.00	-	
大唐向阳风电有限公司-预算内基建支出资金	-	846,666.45	84,666.72	-	
大唐向阳风电有限公司-电力需求侧管理专项资金	-	266,666.78	26,666.64	-	
大唐向阳风电有限公司-专项资金	-	680,851.04	68,085.12	-	
2012 年（湖北）省新能源产业发展资金项目	-	3,200,000.00	-	-	
2012 年（湖北）省节约能源资金项目	-	350,000.00	-	-	
海上风电机组标准化组装基地及海上风电场应急维修技术研究与示范项目	-	240,000.00	-	-	
合计	-	20,962,085.32	4,481,158.89	-	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四十一）其他非流动负债

项目	年末余额	年初余额
关联方资金往来（注 1）	60,550,000.00	76,550,000.00
递延补偿款（注 2）	14,755,555.52	17,866,666.63
长期预收款项（注 3）	18,933,648.92	20,059,947.63
资产弃置费用（注 4）	76,048,036.17	71,373,098.23
小计	170,287,240.61	185,849,712.49
减：一年内到期部分		
其中：关联方资金往来	16,000,000.00	16,000,000.00
长期预收款项	1,126,298.68	1,094,566.08
小计	17,126,298.68	17,094,566.08
合计	153,160,941.93	168,755,146.41

注 1：于 2011 年度，本公司向其一家同系附属公司大唐山西新能源有限公司（“山西新能源”）收购一个建设中的风场项目，由于截至 2016 年 12 月 31 日止，该项收购资产对应的长期银行借款的借款主体变更手续仍在办理过程中，因此随该项目建设进度而发放的借款由山西新能源转付本公司使用，并通过山西新能源偿还到期借款；与关联方交易余额详见附注十一（三）9。

注 2：于 2012 年度，本公司之子公司大唐中电吉林收到一家风机供应商因其风机部件齿轮箱运行不稳定性影响资产使用效率给予的一次性补偿；该补偿将用于未来期间对部分齿轮箱进行更换所需发生的支出。其中 2016 年度结转的金额为人民币 3,111,111.11 元（2015 年度：人民币 1,555,555.56 元）。

注 3：2013 年度，本公司之两家子公司将输电线向第三方风电场进行出租，收取线路租赁费 21,424,920.90 元，2016 年该线路租赁收入在租赁期限内根据直线法结转并计入对应期间损益，其中 2016 年度确认金额为人民币 1,126,298.68 元（2015 年度：人民币 1,126,298.68 元）。

注 4：根据相关法律法规规定，本集团通常需要对相关电厂设施在建设施工期间临时占用的土地履行复垦义务。此外，根据签订的相关特许权协议，本集团需要在特许权期限结束时对相关的风力或光伏发电设施进行拆除并对被占用土地进行复垦。于 2016 年度，对应确认的财务费用为人民币 4,674,937.94 元（2015 年度为：人民币 4,615,158.30 元）。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四十二）实收资本

投资者名称	年初余额		本年增加	本年减少	年末余额	
	投资金额	所占比例			投资金额	所占比例
中国大唐集团公司	4,173,255,395.00	57.37%	-	-	4,173,255,395.00	57.37%
大唐吉林发电有限公司	599,374,505.00	8.24%	-	-	599,374,505.00	8.24%
H 股股东	2,273,701,000.00	31.26%	-	-	2,273,701,000.00	31.26%
全国社会保障基金理事会	227,370,100.00	3.13%	-	-	227,370,100.00	3.13%
合计	7,273,701,000.00	100.00%	-	-	7,273,701,000.00	100.00%

（四十三）其他权益工具

发行在外的金融工具	年初		本年增加		本年减少		年末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续中期票据	20,000,000.00	1,979,325,471.70	-	-	-	-	20,000,000.00	1,979,325,471.70
合计	20,000,000.00	1,979,325,471.70	-	-	-	-	20,000,000.00	1,979,325,471.70

（四十四）资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本（股本）溢价	632,863,832.34	-	-	632,863,832.34
其他资本公积	751,961.20	1,864,500.00	-	2,616,461.20
合计	633,615,793.54	1,864,500.00	-	635,480,293.54
其中：国有独享资本公积	-	-	-	-

（四十五）盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积金	127,093,832.78	31,575,668.59	-	158,669,501.37
合计	127,093,832.78	31,575,668.59	-	158,669,501.37

注：根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50% 以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本，但转增资本金后留存的法定盈余公积金不得低于注册资本的 25%。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四十六）未分配利润

项目	本年金额	上年金额
本年年初余额	913,442,844.10	1,015,732,328.59
本年增加	198,199,465.70	13,710,515.51
其中：本年归属于母公司所有者的净利润转入	198,199,465.70	13,710,515.51
本年减少	147,575,668.59	116,000,000.00
其中：本年提取盈余公积	31,575,668.59	-
其他减少	116,000,000.00	116,000,000.00
本年年末余额	964,066,641.21	913,442,844.10

（四十七）营业收入、营业成本

1.营业收入及成本

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
（1）主营业务小计	5,764,896,683.40	3,358,340,978.47	5,307,040,121.93	2,939,591,058.51
电力及热力	5,717,847,446.53	3,301,980,765.31	5,265,907,332.31	2,886,290,376.20
其他	47,049,236.87	56,360,213.16	41,132,789.62	53,300,682.31
（2）其他业务小计	15,541,699.22	5,849,183.47	33,980,661.63	16,484,311.46
其他	15,541,699.22	5,849,183.47	33,980,661.63	16,484,311.46
合计	5,780,438,382.62	3,364,190,161.94	5,341,020,783.56	2,956,075,369.97

注 1：本集团的主营业务收入主要为电力销售收入。根据本公司与电网公司签订的购电协议，本公司的全部上网电量均以当地物价局批准的电价售予电网公司。

注 2：本集团 2016 年其他业务主要包括线路租赁收入、风机实验服务收入、固定资产租赁等，相关其他业务收入及成本分别为 15,541,699.22 元和 5,849,183.47 元。

注 3：本集团前五名客户营业收入的总额为 2,721,214,381.03 元(2015 年度：3,300,198,509.56 元)，占本集团全部营业收入的比例为 47.08%(2015 年度：58.55%)。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（四十八）营业成本和管理费用

项目	本年金额	上年金额
折旧和摊销费用	2,829,597,027.78	2,520,664,268.48
职工薪酬费用	448,850,694.80	413,288,164.37
维修及保养费用	204,494,081.09	137,670,150.77
材料成本	40,074,824.95	39,977,894.30
其他	252,090,030.31	235,218,315.69
合计	3,775,106,658.93	3,346,818,793.61

（四十九）财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息支出	1,741,877,988.66	1,970,070,416.09
减：利息收入	17,792,389.96	45,716,134.23
加：汇兑损失	10,455,966.76	15,889,405.94
加：其他支出	5,933,942.52	2,435,023.56
合计	1,740,475,507.98	1,942,678,711.36

（五十）资产减值损失

项目	本年金额	上年金额
坏账损失	12,285,447.09	6,503,157.17
合计	12,285,447.09	6,503,157.17

（五十一）投资收益

1. 投资收益来源

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
权益法核算的长期股权投资收益	21,511,342.17	9,563,754.04
持有可供出售金融资产期间取得的投资收益	3,348,000.00	2,480,000.00
处置长期股权投资产生的投资收益	45,000.00	-
合计	24,904,342.17	12,043,754.04

2. 本集团不存在投资收益汇回的重大限制。

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（五十二）营业外收入

1. 营业外收入

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
营业外收入	-	-	-
非流动资产处置利得	208,891.46	-	208,891.46
其中：固定资产处置利得	208,891.46	-	208,891.46
政府补助利得	175,986,091.38	104,557,697.79	54,000,611.27
盘盈利得	3,215,448.73	1,642,198.76	3,215,448.73
违约赔偿收入	11,359,215.64	22,292,019.75	11,359,215.64
CDM 收入	-	3,783,909.47	-
其他	14,503,031.85	21,700,569.90	14,503,031.85
合计	205,272,679.06	153,976,395.67	83,287,198.95

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

(五十二)营业外收入（续）

2.政府补助明细

项目	本年金额	上年金额	与资产相关/ 与收益相关
增值税退税	121,985,480.11	97,918,293.45	与收益相关
兑现工业企业保增长奖励	-	150,000.00	与收益相关
科技补贴	4,000.00	14,000.00	与收益相关
稳岗补贴	247,318.20	-	与收益相关
国家规模以上企业开规企业奖补资金	150,000.00	100,000.00	与收益相关
研究开发经费	80,000.00	-	与收益相关
石景山区投资促进局营业税、增值税、企税退税款	-	5,841,629.08	与收益相关
国税局退 2013 年代扣代缴手续费	148,595.00	-	与收益相关
个人所得税手续费退返	126,047.18	-	与收益相关
财政补贴（平顺中小企业服务中心）	200,000.00	50,000.00	与收益相关
财政贴息（东海风电可再生能源补助）	48,563,492.00	-	与收益相关
林西电力需求侧资金	204,933.33	34,155.56	与收益相关
阿旗政府风电基地项目奖励	3,714,870.00	-	与收益相关
左旗风热电力需求侧资金	114,643.80	114,643.80	与收益相关
预算内基建支出资金	84,666.72	84,666.72	与收益相关
电力需求侧管理专项资金	26,666.64	26,666.64	与收益相关
吉林省能源发展专项资金	68,085.12	51,063.84	与收益相关
华北电力大学 863 计划先进能源技术领域太阳能槽式集热	-	172,578.70	与收益相关
电力碳排放核查项目	267,293.28	-	与收益相关
合计	175,986,091.38	104,557,697.79	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（五十三）营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
营业外支出	-	-	-
非流动资产处置损失	118,301.10	-	118,301.10
其中：固定资产处置损失	118,301.10	-	118,301.10
无形资产处置损失	-	-	-
捐赠支出	70,000.00	-	70,000.00
非常损失	-	18,892,954.43	-
资产报废、毁损损失	1,794,970.01	232,317.08	1,794,970.01
赔偿金、违约金及罚款支出	1,276,198.93	9,118,107.94	1,276,198.93
其他	6,105,735.59	3,380,681.86	6,105,735.59
合计	9,365,205.63	31,624,061.31	9,365,205.63

（五十四）所得税费用

1. 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
按税法及相关规定计算的本年所得税费用	110,228,780.61	92,226,108.93
递延所得税调整	-1,913,547.82	49,632.72
合计	108,315,232.79	92,275,741.65

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
本年合并利润总额	401,088,845.85
按法定/适用税率计算的所得税费用	100,272,211.46
子公司适用不同税率的影响	-105,167,379.83
调整以前期间所得税的影响	10,638,694.58
非应税收入的影响	-2,479,558.67
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,948,317.37
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-39,334,358.65
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	140,437,306.53
所得税费用	108,315,232.79

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（五十五）其他综合收益

1.其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

项目	本年金额			上年金额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
一、以后将重分类进损益的其他综合收益						
1. 可供出售金融资产公允价值变动损益	28,235,640.36	-	28,235,640.36	-48,601,833.76	-	-48,601,833.76
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	-	-	-	-	-	-
小计	28,235,640.36	-	28,235,640.36	-48,601,833.76	-	-48,601,833.76
2. 外币财务报表折算差额	1,704,839.77	-	1,704,839.77	-1,546,681.20	-	-1,546,681.20
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	-	-	-	-	-	-
小计	1,704,839.77	-	1,704,839.77	-1,546,681.20	-	-1,546,681.20
二、其他综合收益合计	29,940,480.13	-	29,940,480.13	-50,148,514.96	-	-50,148,514.96

2.其他综合收益各项目的调节情况

项目	上年年初余额	上年增减变动金额	本年年初余额	本年增减变动金额	本年年末余额
可供出售金融资产公允价值变动损益	-104,064,206.42	-48,601,833.76	-152,666,040.18	28,235,640.36	-124,430,399.82
外币财务报表折算差额	-7,673,269.56	-1,373,278.95	-9,046,548.51	1,549,271.40	-7,497,277.11
少数股东权益	-1,433,187.58	-173,402.25	-1,606,589.83	155,568.37	-1,451,021.46
合计	-113,170,663.56	-50,148,514.96	-163,319,178.52	29,940,480.13	-133,378,698.39

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（五十六）每股收益

项目	本年度	上年度
基本每股收益(元/股)	0.0272	0.0019
稀释每股收益(元/股)	0.0272	0.0019

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的净利润除以母公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本年度	上年度
归属于母公司普通股股东的净利润	198,199,465.70	13,710,515.51
发行在外普通股的加权平均数(股)	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
基本每股收益(元/股)	0.0272	0.0019

截至 2016 年及 2015 年 12 月 31 日止年度，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股，因此稀释每股收益与基本每股收益一致。

（五十七）借款费用

项目	资本化金额	资本化率
利民三期风电场工程	16,998,492.43	4.41%
平鲁白玉山一期	16,913,931.30	4.41%
阿鲁科尔沁旗罕山项目	14,630,793.55	4.41%
龙胜南山一期项目	14,182,754.81	4.41%
甘肃酒泉瓜州北大桥风电场	12,731,086.86	4.41%
右玉丁家窑一期	11,788,250.48	4.41%
云南高本山项目	9,967,985.61	4.41%
广西富川一期	8,147,236.71	4.41%
丰都县三坝风电场	6,628,742.72	4.41%
赤峰一棵松风电项目	5,882,789.42	4.41%
其他	48,186,285.10	—
合计	166,058,348.99	—

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（五十八）外币折算

项目	本年金额
计入当期损益的汇兑差额	10,455,966.76
处置境外经营转入当期损益的外币财务报表折算差额	-
合计	10,455,966.76

（五十九）租赁

1. 最低租赁收款额（融资租赁出租人）

剩余租赁期	最低租赁收款额
1 年以内（含 1 年）	8,500,000.00
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	8,500,000.00
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	8,500,000.00
3 年以上	51,000,000.00
合计	76,500,000.00

2. 融资租入固定资产（融资租赁承租人）

项目	年末余额	年初余额
原值合计	1,333,644,061.26	1,333,644,061.26
其中：机器设备	1,333,644,061.26	1,333,644,061.26
累计折旧合计	257,597,887.16	252,872,812.41
其中：机器设备	257,597,887.16	252,872,812.41
减值准备合计	-	-
其中：机器设备	-	-
账面价值合计	1,076,046,174.10	1,080,771,248.85
其中：机器设备	1,076,046,174.10	1,080,771,248.85

3. 最低租赁付款额（融资租赁承租人）

剩余租赁期	最低租赁付款额
1 年以内（含 1 年）	164,024,128.12
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	164,024,128.12
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	164,024,128.12
3 年以上	726,341,857.22
合计	1,218,414,241.58

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（五十九）租赁（续）

注：于 2016 年 12 月 31 日，未确认的融资费用余额为 228,740,659.71 元(2015 年 12 月 31 日：286,008,990.75 元)。

于 2013 年 5 月，本公司与大唐融资租赁签订一项金融租赁框架协议("该协议")。根据该协议，在满足若干条件时，本公司若干子公司将特定发电设施出售予大唐融资租赁并自其租回，租赁期限分别为 10 到 13 年；租赁期满后本公司相关子公司以 1.00 元的名义价款购买相关租赁物并取得所有权。该项售后租回交易形成一项融资租赁。于该协议下，2013 年度，本集团出售的固定资产账面价值为 1,120,660,760.64 元、取得的出售价款为 1,333,644,061.26 元；对应的未确认售后租回损失和收益分别为 6,774,569.28 元和 219,757,869.90 元，分别计入其他非流动资产和递延收益。该协议约定未来租赁期限内租金共计 1,995,497,574.87 元，该租金将随中国人民银行同期基准贷款利率的调整而进行修正。2016 年度实际支付的租金为 164,084,953.93 元(2015 年度：170,502,203.93 元)，其中本金部分 106,475,835.40 元(2015 年度：96,300,081.11 元)，实际利率为 5.39%-6.22%(2015 年度 5.67%-6.88%)。

于 2016 年 12 月 31 日，本集团于该协议下融资租回的发电设施的账面原值和累计折旧分别为 1,333,644,061.26 元和 257,597,887.16 元(2015 年度：1,333,644,061.26 元和 252,872,812.41 元)。

4.经营租出资产（经营租赁出租人）

经营租赁租出资产类别	年末余额	年初余额
房屋建筑物	14,883,015.00	14,883,015.00
合计	14,883,015.00	14,883,015.00

5.重大的经营租赁（经营租赁承租人）

剩余租赁期	不可撤销经营租赁的最低租赁付款额
1 年以内（含 1 年）	6,663,939.73
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	4,218,006.80
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	13,569,966.83
3 年以上	13,589,666.83
合计	38,041,580.19

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（六十）合并现金流量表

1.合并现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量	—	—
净利润	292,773,613.06	63,013,876.06
加：资产减值准备	12,285,447.09	6,503,157.17
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,783,942,656.86	2,494,793,401.08
无形资产摊销	32,555,793.63	31,900,213.07
长期待摊费用摊销	13,098,577.29	8,059,101.41
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）	-90,590.36	-
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,794,970.01	232,317.08
财务费用（收益以“-”号填列）	1,744,756,251.89	1,962,204,290.49
投资损失（收益以“-”号填列）	-24,904,342.17	-12,043,754.04
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	212,465.43	3,169,570.37
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-2,126,013.25	-3,119,937.65
存货的减少（增加以“-”号填列）	-66,271,652.57	-12,954,852.31
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,387,805,269.50	1,988,150,269.52
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	3,474,370,307.88	792,857,672.03
开具应付票据及信用证对应受限资金的(增加)/减少	-7,660,381.43	-4,725,031.48
经营活动产生的现金流量净额	3,866,931,833.86	7,318,040,292.80
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	1,166,208,231.99	1,077,788,051.11
减：现金的期初余额	1,077,788,051.11	2,190,211,878.00
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	88,420,180.88	-1,112,423,826.89

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（六十）合并现金流量表（续）

2.本年取得子公司或收到处置子公司的现金

项目	本年金额
一、本年处置子公司于本年收到的现金及现金等价物	2,895,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	-
加：以前期间处置子公司于本年收到的现金及现金等价物	-
处置子公司收到的现金净额	2,895,000.00

3.现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金	1,166,208,231.99	1,077,788,051.11
其中：库存现金	46.24	1,215.56
可随时用于支付的银行存款	1,162,860,185.75	1,077,786,835.55
可随时用于支付的其他货币资金	3,348,000.00	-
现金等价物	-	-
其中：三个月内到期的债券投资	-	-
期末现金及现金等价物余额	1,166,208,231.99	1,077,788,051.11
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	-	-

八、合并财务报表重要项目的说明（续）

（六十一）外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	163,655.37	6.9370	1,135,277.32
港币	18,565,712.49	0.8945	16,607,029.82
欧元	1,912,382.35	7.3068	13,973,395.33
澳元	278,909.44	5.0157	1,398,926.08
其他应收款			
其中：美元	-	-	-
港币	-	-	-
欧元	3,534,703.20	7.3068	25,827,369.33
澳元	4,579,310.78	5.0157	22,968,449.08
其他应付款			
其中：美元	-	-	-
港币	-	-	-
欧元	465,331.26	7.3068	3,400,082.48
澳元	28,845.95	5.0157	144,682.65
长期借款			
其中：美元	13,523,814.00	6.9370	93,814,697.73
港币	-	-	-
欧元	-	-	-
澳元	-	-	-

（六十二）所有权和使用权受到限制的资产

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	12,385,412.91	土地保证金
应收账款	546,573,933.92	借款质押
固定资产	4,742,267,995.82	借款抵押
无形资产	245,214,477.36	借款抵押

九、或有事项

(一) 截至截至 2016 年 12 月 31 日, 本集团为其他单位提供担保情况

被担保单位	担保类型	担保金额
一、集团内		
时代大同	连带责任担保	11,662,000.00
锡林郭勒	一般保证	235,500,000.00
大唐霍林河	一般保证	181,697,595.30
大唐科右中旗	一般保证	247,035,267.00
内蒙古隆欣	连带责任担保	262,400,000.00
察右后旗	连带责任担保	229,360,000.00
大唐朔州风电	一般保证	157,838,450.00
朔州平鲁	连带责任担保	116,578,255.49
平顺新能源	连带责任担保	172,739,527.68
大唐玉门	一般保证	42,000,000.00
昂立灵武	连带责任担保	86,283,987.92
大唐三门峡	连带责任担保	64,590,344.83
大唐桦南	连带责任担保	175,000,000.00
大唐莱州	连带责任担保	41,160,000.00
集团内担保小计		2,023,845,428.22
二、集团外		
集团外担保小计	-	-
合计	-	2,023,845,428.22

(二) 截至 2016 年 12 月 31 日, 本集团的未决诉讼、仲裁形成情况: 无。

(三) 截至 2016 年 12 月 31 日, 本集团其它事项形成的或有负债情况: 无

九、或有事项（续）

（四）截至 2016 年 12 月 31 日，本集团或有资产的情况：无

（五）除存在上述或有事项外，截至 2016 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

十、资产负债表日后事项

于 2017 年 3 月 17 日，本公司第三届董事会召开第二次会议，审议 2016 年度利润分配预案，分配现金股利人民币 87,284,412.00 元，即每股现金股利人民币 0.012 元。

除存在上述资产负债表日后事项外，本集团无其他重大资产负债表日后事项。

十一、关联方关系及其交易**（一）关联方关系****1. 控股股东及最终控制方**

控股股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
大唐集团	北京市西城区广宁伯街 1 号	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力、热力、生产销售、电力设备制造、检修调试等	18,009,316,900.00	65.61	65.61

2. 子企业

本公司之子公司参见附注八(十二)1。

3. 合营企业及联营企业

本集团的合营企业、联营企业有关信息详见本附注八（十二）长期股权投资披露的相关信息。

4. 其他关联方

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	成都中电实业发展有限公司	购买商品
	甘肃华研水电咨询有限公司	购买商品/接受服务
	中国水利电力物资沈阳公司	购买商品
	中国水利电力物资有限公司	购买商品/接受服务

十一、关联方关系及其交易（续）

4.其他关联方（续）

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
	中国水利电力物资西安公司	购买商品
	中国水利电力物资北京公司	购买商品
	中国水利电力物资有限公司东北分公司	购买商品/接受服务
	中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品/接受服务/ 提供服务
	沈阳华创风能有限公司	购买商品/接受服务
	湖南大唐先一科技有限公司	购买商品/接受服务
	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	购买商品/接受服务
	北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品
	北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品/接受服务
	大唐东北电力试验研究所有限公司	购买商品/接受服务
	大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品/接受服务
	大唐莱州新能源有限公司	购买商品
	大唐文登清洁能源开发有限公司	购买商品
	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	销售商品
	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	销售商品
	通辽华创风能有限公司	销售商品
	大唐乌拉特后旗风电有限公司	接受服务/提供服务
	北京大唐兴源物业管理公司	接受服务
	大唐河北新能源（张北）有限责任公司	接受服务

十一、关联方关系及其交易（续）

4.其他关联方（续）

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
	大唐吉林发电有限公司	接受服务
	北京国电工程招标有限公司	接受服务
	北京中唐电设备监理有限公司	接受服务
	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	接受服务
	大唐黑龙江工程项目管理有限公司	接受服务
	大唐山东电力检修运维有限公司	接受服务
	大唐山东电力检修运营有限公司	接受服务
	重庆市科源能源技术发展有限公司	接受服务
	青岛华创风能有限公司	提供服务
	宁夏华创风能有限公司	提供服务
	大唐山西恒山风电有限公司	提供服务
	山西大唐岢岚风电有限公司	提供服务
	大唐偏关清洁能源有限公司	提供服务
	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	提供服务
	宁夏大唐国际新能源有限公司	提供服务
	中国大唐集团资本控股有限公司	提供服务
	长岛联凯风电发展有限公司	提供服务
	中国大唐集团财务有限公司	资金拆借
	大唐融资租赁有限公司	资金拆借
	大唐山西新能源有限公司	资金拆借
	大唐山东发电有限公司	股权转让
	北京大唐先兴软件技术有限公司	购买商品
	中国大唐海外（香港）有限公司	资金往来

十一、关联方关系及其交易（续）

（二）关联交易

1. 定价政策

向关联方提供服务以及从关联方购买商品和接受服务均按照相关主体之间共同约定的价格和条款进行。

2. 关联方交易金额及余额

于 2016 年度，本公司与关联方之间的交易(扣除增值税后的金额)按其交易类型列示如下：

（1）购买商品

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3,240,971,603.98	22.41	1,875,367,291.49	29.40
其中：成都中电实业发展有限公司	64,152,307.48	0.44	60,260,850.55	0.94
甘肃华研水电咨询有限公司	-	-	1,283,844.34	0.02
中国水利电力物资沈阳公司	-	-	34,616,664.94	0.54
湖南大唐先一科技有限公司	1,097,892.14	0.01	2,609,728.69	0.04
中国水利电力物资北京公司	18,061,518.38	0.12		
中国水利电力物资有限公司	660,868,705.74	4.57	291,689,695.53	4.57
中国大唐集团科技工程有限公司	43,087,558.60	0.30	3,589,743.59	0.06
沈阳华创风能有限公司	2,431,599,059.67	16.82	1,363,346,153.79	21.37
中国水利电力物资西安公司	-	-	50,364,786.12	0.80
中国水利电力物资北京公司	-	-	67,605,823.94	1.06
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	1,914,339.63	0.01	-	-
北京中油国电石油制品销售有限公司	6,690,911.14	0.05	-	-
中国水利电力物资有限公司东北分公司	172,638.29	0.00	-	-
北京中唐电工程咨询有限公司	9,452,938.72	0.07	-	-
大唐东北电力试验研究所有限公司	47,169.81	0.00	-	-
大唐吉林电力检修运维有限公司	81,196.58	0.00	-	-
大唐莱州新能源有限公司	349,048.79	0.00	-	-
大唐文登清洁能源开发有限公司	202,922.78	0.00	-	-
北京大唐先兴软件技术有限公司	3,193,396.23	0.02		
合计	3,240,971,603.98	22.41	1,875,367,291.49	29.40

十一、关联方关系及其交易（续）

（二）关联交易（续）

（2） 销售商品

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,662,564.09	17.13	2,287,948.74	0.04
其中：大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	643,076.92	4.14	1,237,948.74	0.02
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	-	-	1,050,000.00	0.02
通辽华创风能有限公司	2,019,487.17	12.99	-	-
合计	2,662,564.09	17.13	2,287,948.74	0.04

（3） 接受服务

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	87,586,624.36	1.02	285,805,315.70	4.50
其中：北京中唐电工程咨询有限公司	13,507,556.62	0.16	9,845,493.57	0.16
中国大唐集团科技工程有限公司	34,214,764.68	0.41	253,359,952.80	3.99
中国水利电力物资有限公司	-	-	2,544,689.05	0.04
中国水利电力物资北京公司	-	-	5,722,345.81	0.09
大唐乌拉特后旗风电有限公司	1,886,792.46	0.02	3,773,584.91	0.06
甘肃华研水电咨询有限公司	3,126,405.66	0.04	2,614,528.26	0.04
北京大唐兴源物业管理公司	3,709,084.15	0.04	2,476,175.50	0.04
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	1,709,401.71	0.02	1,886,792.46	0.03
大唐吉林发电有限公司	1,833,757.93	0.02	830,922.50	0.01
中国水利电力物资有限公司东北分公司	8,068.51	0.00	-	-
大唐吉林电力检修运维有限公司	310,738.47	0.00	-	-

十一、关联方关系及其交易（续）

（二）关联交易（续）

（3）接受服务（续）

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
北京国电工程招标有限公司	254,969.00	0.00	-	-
北京中唐设备监理有限公司	1,179,816.04	0.01	-	-
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,088,321.48	0.02	-	-
沈阳华创风能有限公司	-	-	-	-
大唐黑龙江工程项目管理有限公司	826,867.74	0.01	-	-
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	12,356,570.78	0.15	-	-
大唐山东电力检修运营有限公司	8,521,367.49	0.10	-	-
大唐东北电力试验研究所有限公司	75,471.70	0.00	-	-
湖南大唐先一科技有限公司	1,910,632.20	0.02	-	-
重庆市科源能源技术发展有限公司	66,037.74	0.00	-	-
合计	87,586,624.36	1.02	285,805,315.70	4.50

（4）关联托管情况

本年无关联托管情况。

（5）关联租赁情况

本年无关联租赁事项。

（6）关联担保情况

本年无新增关联担保事项。

十一、关联方关系及其交易（续）

（二）关联交易（续）

（7）提供服务

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3,543,396.17	7.30	14,558,140.86	35.20
其中：青岛华创风能有限公司	-	-	3,600,000.00	8.70
宁夏华创风能有限公司	-	-	3,059,829.22	7.40
中国大唐集团科技工程有限公司	-	-	2,821,864.00	6.82
大唐乌拉特后旗风电有限公司	1,174,859.82	2.42	2,034,197.11	4.92
大唐山西恒山风电有限公司	-	-	1,753,846.15	4.24
山西大唐岢岚风电有限公司	145,283.02	0.30	1,023,366.65	2.47
大唐偏关清洁能源有限公司	280,188.68	0.58	-	-
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	151,169.81	0.31	-	-
宁夏大唐国际新能源有限公司	506,152.53	1.04	-	-
中国大唐集团资本控股有限公司	81,497.03	0.17	-	-
长岛联凯风电发展有限公司	4,245.28	0.01	-	-
沈阳华创风能有限公司	1,200,000.00	2.47	-	-
合计：	3,543,396.17	7.30	14,558,140.86	35.20

（8）关联方资金拆借

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
中国大唐集团财务有限公司	1,547,040,000.00	2009年3月18日	2031年9月21日	取得资金
大唐融资租赁有限公司	53,000,000.00	2014年9月12日	2027年9月12日	取得资金

（9）关联方资产转让、债务重组情况

本年无关联方资产转让、债务重组事项。

十一、关联方关系及其交易（续）

（二）关联交易（续）

（10） 利息支出

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
合营企业及联营企业	69,278,702.07	3.98	84,105,128.66	4.29
其中：大唐融资租赁有限公司	69,278,702.07	3.98	84,105,128.66	4.29
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	139,814,467.94	8.03	10,075,600.57	0.51
其中：中国大唐集团财务有限公司	136,714,568.65	7.85	5,518,780.21	0.28
大唐山西新能源有限公司	3,099,899.29	0.18	4,456,820.36	0.23
合计：	209,093,170.01	12.01	94,180,729.23	4.80

（11） 利息收入

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
合营企业及联营企业	400,000.00	2.25	11,666,666.65	25.53
其中：大唐融资租赁有限公司	400,000.00	2.25	11,666,666.65	25.53
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6,544,506.53	36.78	9,360,307.07	20.48
其中：中国大唐集团财务有限公司	6,544,506.53	36.78	9,360,307.07	20.48
合计：	6,944,506.53	39.03	21,026,973.72	46.01

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额

1. 关联方应收账款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	10,156,114.49	9,559,794.49
其中：		
大唐山西恒山风电有限公司	1,220,400.00	2,052,000.00
中国大唐集团科技工程有限公司	1,434,394.49	1,434,394.49
宁夏华创风能有限公司	3,222,000.00	3,222,000.00
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	-	1,228,500.00
山西大唐岢岚风电有限公司	648,000.00	-
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	1,504,800.00	-
通辽华创风能有限公司	2,126,520.00	-
减：坏账准备	-	-
合计	10,156,114.49	9,559,794.49

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

2. 关联方其他应收款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	10,355,826.96	10,355,826.96
其中：	-	-
大唐（苏尼特左旗）新能源有限公司	5,121,380.68	5,121,380.68
大唐乌拉盖新能源有限公司	5,234,446.28	5,234,446.28
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	158,651,765.82	155,445,750.77
其中：	-	-
大唐山东发电有限公司	83,000,000.00	83,000,000.00
中国水利电力物资有限公司	68,826,245.03	68,987,413.96
北京国电工程招标有限公司	1,569,515.00	-
大唐山西新能源有限公司	-	-
中国大唐集团财务有限公司	1,287,074.11	-
大唐乌拉特后旗风电有限公司	1,374,586.00	-
沈阳华创风能有限公司	1,200,000.00	-
减：坏账准备	-	-
合计	169,007,592.78	165,801,577.73

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

3. 关联方预付款项

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	7,989,737.42	705,376,661.55
其中：		
沈阳华创风能有限公司	-	585,794,100.00
中国水利电力物资有限公司	4,510,873.00	101,522,608.35
成都中电实业发展有限公司	-	15,937,459.20
北京大唐先兴软件技术有限公司	-	-
北京国电工程招标有限公司	2,562,038.00	-
湖南大唐先一科技有限公司	405,000.00	-
北京中油国电石油制品销售有限公司	295,840.00	-
中国水利电力物资北京公司	186,649.00	-
减：坏账准备	-	-
合计	7,989,737.42	705,376,661.55

4. 关联方其他流动资产

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	-	200,000,000.00
其中：		
大唐融资租赁有限公司	-	200,000,000.00
合计	-	200,000,000.00

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

5. 关联方其他非流动资产

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	510,756,097.67	-
其中：		
沈阳华创风能有限公司	358,817,855.00	-
中国水利电力物资有限公司	151,938,242.67	-
减：坏账准备	-	-
合计	510,756,097.67	-

6. 关联方应付账款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	31,058,807.21	95,266,010.41
其中：		
中国水利电力物资有限公司	2,778,666.37	43,068,412.92
北京国电工程招标有限公司	-	9,821,522.50
中国大唐集团科技工程有限公司	-	32,500,000.00
北京中唐电工程咨询有限公司	-	6,951,300.00
大唐山东电力检修运营有限公司	9,970,000.00	-
北京中油国电石油制品销售有限公司	5,338,249.00	-
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	4,000,000.00	-
北京大唐先兴软件技术有限公司	8,380,055.66	-
合计	31,058,807.21	95,266,010.41

十一、关联方关系及其交易（续）

（二）关联交易（续）

7. 关联方其他应付款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,170,562,371.71	1,196,149,921.38
其中：		
沈阳华创风能有限公司	1,334,034,533.40	529,549,833.40
中国大唐集团科技工程有限公司	243,257,292.85	328,229,047.01
中国水利电力物资有限公司	405,750,501.51	163,335,631.85
青岛华创风能有限公司	89,726,493.20	96,428,493.20
北京国电工程招标有限公司	19,618,547.00	27,674,428.00
北京中唐电工程咨询有限公司	16,196,307.55	21,082,289.35
成都中电实业发展有限公司	18,150,269.00	10,211,502.53
湖南大唐先一科技有限公司	4,247,922.00	-
大唐乌拉特后旗风电有限公司	2,000,000.00	-
中国水利电力物资西安公司	2,946,340.00	-
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	6,186,849.43	-
中国水利电力物资北京公司	7,628,900.65	-
合计	2,170,562,371.71	1,196,149,921.38

8. 关联方预收款项

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,728,712.33	-
其中：沈阳华创风能有限公司	1,600,000.00	-
宁夏大唐国际新能源有限公司	128,712.33	-
合计	1,728,712.33	-

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

9. 关联方其他非流动负债

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	44,550,000.00	60,550,000.00
其中：大唐山西新能源有限公司	44,550,000.00	60,550,000.00
合计	44,550,000.00	60,550,000.00

10. 关联方应付利息

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	5,016,016.19	4,489,339.05
其中：大唐融资租赁有限公司	5,016,016.19	4,489,339.05
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,692,003.65	728,548.34
其中：中国大唐集团财务有限公司	2,692,003.65	728,548.34
合计	7,708,019.84	5,217,887.39

11. 关联方一年内到期的非流动负债

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	142,416,626.90	108,471,245.72
其中：大唐融资租赁有限公司	142,416,626.90	108,471,245.72
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	280,200,000.00	16,000,000.00
其中：大唐山西新能源有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
中国大唐集团财务有限公司	264,200,000.00	-
合计	422,616,626.90	124,471,245.72

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

12. 关联方应收利息

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	132,116.66	132,116.66
其中：		
同心龙源合创电力有限责任公司	132,116.66	132,116.66
合计	132,116.66	132,116.66

13. 关联方长期借款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	389,138,783.33	390,170,336.38
其中：		
大唐融资租赁有限公司	389,138,783.33	390,170,336.38
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,358,340,000.00	1,726,900,000.00
其中：		
中国大唐集团财务有限公司	2,358,340,000.00	1,726,900,000.00
合计	2,747,478,783.33	2,117,070,336.38

14.. 关联方长期应付款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	875,515,137.59	987,958,133.24
其中：		
大唐融资租赁有限公司	875,515,137.59	987,958,133.24
合计	875,515,137.59	987,958,133.24

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

15. 关联方长期应收款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
合营企业及联营企业	-	170,000,000.00
其中：		
大唐融资租赁有限公司	-	170,000,000.00
合计	-	170,000,000.00

16. 关联方应付票据

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,440,750,434.34	486,263,234.75
其中：		
中国大唐集团科技工程有限公司	11,464,598.16	153,548,831.42
中国水利电力物资有限公司	134,790,533.40	94,575,823.33
中国水利电力物资西安公司	-	5,892,680.00
沈阳华创风能有限公司	1,293,955,302.78	232,245,900.00
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	540,000.00	-
合计	1,440,750,434.34	486,263,234.75

17. 关联方短期借款

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	900,000,000.00	1,300,000,000.00
其中：		
中国大唐集团财务有限公司	900,000,000.00	1,300,000,000.00
合计	900,000,000.00	1,300,000,000.00

十一、关联方关系及其交易（续）**（三）关联方往来余额（续）****18. 关联方货币资金**

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	902,340,357.10	678,067,313.46
其中：		
中国大唐集团财务有限公司	902,340,357.10	678,067,313.46

十二、母公司主要财务报表项目注释

(一) 主要财务报表项目注释

1. 应收账款

类别	年末余额				年初余额			
	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 (%)
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	56,273,892.00	99.10	-	-	24,797,976.80	82.15	-	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-	-	-	-
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款	508,250.00	0.90	-	-	5,386,618.00	17.85	-	-
合计	56,782,142.00	100.00	—	—	30,184,594.80	100.00	—	—

(1) 年末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账金额	账龄	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古东部电力公司	51,438,922.00	-	1年以内 30,729,022.00元, 1-2年 20,709,900.00元	-	不适用
大唐靖边新能源有限公司	2,550,000.00	-	1-2年 2,550,000.00元	-	不适用
远见风能(江阴)有限公司	945,920.00	-	3年以上 945,920.00元	-	不适用
大唐文登风力发电有限公司	309,700.00	-	1年以内 309,700.00元	-	不适用
大唐莱州风力发电有限责任公司	269,800.00	-	1年以内 269,800.00元	-	不适用
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	203,300.00	-	1-2年 203,300.00元	-	不适用
大唐吉林风力发电股份有限公司	200,000.00	-	3年以上 200,000.00元	-	不适用
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	156,250.00	-	2-3年 156,250.00元	-	不适用
红河石屏盛唐新能源有限公司	100,000.00	-	1年以内 100,000.00元	-	不适用
大唐沽源新能源有限公司	100,000.00	-	1年以内 100,000.00元	-	不适用
合计	56,273,892.00	-	—	—	—

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

(2) 年末单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
大唐来安风力发电有限责任公司	100,000.00	-	1 年以内	-	不适用
大唐普洱新能源有限公司	100,000.00	-	1 年以内	-	不适用
大唐荣成新能源有限公司	100,000.00	-	1 年以内	-	不适用
大唐同心新能源公司	100,000.00	-	1 年以内	-	不适用
大唐富川新能源有限公司	100,000.00	-	1 年以内	-	不适用
大唐三门峡风力发电有限公司	8,250.00	-	3 年以上	-	不适用
合计	508,250.00	—	—	—	—

(3) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
内蒙古东部电力公司	51,438,922.00	90.59	-
大唐靖边新能源有限公司	2,550,000.00	4.49	-
远见风能(江阴)有限公司	945,920.00	1.67	-
大唐文登风力发电有限公司	309,700.00	0.55	-
大唐莱州风力发电有限责任公司	269,800.00	0.48	-
合计	55,514,342.00	97.78	-

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

2. 其他应收款

类别	年末余额				年初余额			
	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	2,487,652,319.83	53.86	-	-	4,790,962,414.79	98.41	-	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-	-	-	-
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	2,130,851,554.79	46.14	-	-	77,360,269.73	1.59	-	-
合计	4,618,503,874.62	100.00	—	—	4,868,322,684.52	100.00	—	—

(1) 年末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
大唐新能源(香港)有限公司	992,220,718.20	-	1年以内 44,821,600.00 元、3年以上 947,399,118.20 元	-	不适用
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	276,019,520.98	-	1年以内 190,963,843.09 元、1-2年 85,055,677.89 元	-	不适用
大唐科左后旗新能源有限公司	235,985,102.27	-	1年以内 8,087,310.02 元、1-2年 227,897,792.25 元	-	不适用
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	190,783,775.47	-	1年以内 115,909,813.96 元、1-2年 74,873,961.51 元	-	不适用
大唐武威新能源有限公司	163,037,462.91	-	1年以内 29,245,201.13 元、1-2年 130,719,366.38 元、3年以上 3,072,895.40 元	-	不适用
大唐胶南风力发电有限公司	140,731,365.02	-	1年以内 140,731,365.02 元	-	不适用
大连大唐海派新能源有限公司	135,463,853.21	-	1年以内 80,036,329.54 元、1-2年 40,768,909.85 元、2-3年 14,658,613.82 元	-	不适用
赤峰唐能新能源有限公司	131,826,150.25	-	1年以内 131,826,150.25 元	-	不适用
大唐莱州风力发电有限责任公司	126,863,606.69	-	1年以内 26,384,540.22 元、1-2年 100,479,066.47 元	-	不适用
大唐文登风力发电有限公司	94,720,764.83	-	1年以内 26,720,263.21 元、1-2年 44,792,203.95 元、2-3年 23,208,297.67 元	-	不适用
合计	2,487,652,319.83	—	—	—	—

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

（2）年末单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
大唐时代节能科技有限公司	87,915,332.46	-	1 年以内 28,969,123.14 元、1-2 年 36,127,537.29 元、2-3 年 22,818,672.03 元	-	不适用
吉林通榆新唐发电有限公司	84,267,018.53	-	1 年以内 27,265,962.94 元、1-2 年 9,021,340.39 元、2-3 年 47,979,715.20 元	-	不适用
甘肃大唐玉门风电有限公司	83,247,382.32	-	1 年以内 43,950,331.56 元、1-2 年 22,074,262.52 元、2-3 年 17,222,788.24 元	-	不适用
大唐山东发电有限公司	83,000,000.00	-	3 年以上 83,000,000.00 元	-	不适用
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	82,024,106.21	-	1 年以内 15,150,010.86 元、1-2 年 48,775,534.12 元、2-3 年 18,098,561.23 元	-	不适用
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	81,031,068.99	-	1 年以内 44,065,904.82 元、1-2 年 36,965,164.17 元	-	不适用
大唐时代大同循环能源科技有限公司	76,473,099.90	-	1 年以内 29,418,957.58 元、1-2 年 15,437,074.27 元、2-3 年 8,828,350.05 元、3 年以上 22,788,718.00 元	-	不适用
大唐昔阳新能源有限公司	74,559,229.80	-	1 年以内 74,559,229.80 元	-	不适用
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	73,141,327.74	-	1 年以内 60,865,218.99 元、1-2 年 12,276,108.75 元	-	不适用
大唐桦南风力发电有限公司	70,793,132.68	-	1 年以内 16,159,809.79 元、1-2 年 54,633,322.89 元	-	不适用
其他	1,334,399,856.16	-	1 年以内 587,015,616.10 元, 1-2 年 277,198,806.20 元, 2-3 年 161,511,281.25 元, 3 年以上 308,674,152.61 元	-	—
合计	2,130,851,554.79	—	—	—	—

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

（3）按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 账款合计的 比例（%）	坏账 准备
大唐新能源(香港)有限公司	内部往来	992,220,718.20	1 年以内 44,821,600.00 元、3 年以上 947,399,118.20 元	21.48	-
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	内部往来	276,019,520.98	1 年以内 190,963,843.09 元、1-2 年 85,055,677.89 元	5.98	-
大唐科左后旗新能源有限公司	内部往来	235,985,102.27	1 年以内 8,087,310.02 元、1-2 年 227,897,792.25 元	5.11	-
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	内部往来	190,783,775.47	1 年以内 115,909,813.96 元、1-2 年 74,873,961.51 元	4.13	-
大唐武威新能源有限公司	内部往来	163,037,462.91	1 年以内 29,245,201.13 元、1-2 年 130,719,366.38 元、3 年以上 3,072,895.40 元	3.53	-
合计	—	1,858,046,579.83	—	40.23	—

3. 长期股权投资

（1）长期股权投资分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
对子公司的投资	16,260,063,027.62	1,922,793,696.67	883,849,044.18	17,299,007,680.11
对合营企业投资	63,008,020.88	72,958.33	-	63,080,979.21
对联营企业投资	97,931,461.66	108,496,860.66	3,205,448.32	203,222,874.00
小计	16,421,002,510.16	2,031,363,515.66	887,054,492.50	17,565,311,533.32
减：长期股权投资减值准备	-	-	-	-
合计	16,421,002,510.16	2,031,363,515.66	887,054,492.50	17,565,311,533.32

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3.长期股权投资(续)

（1）长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
一、子企业															
大唐大庆东岗新能源有限公司	成本法	1,000,000.00	32,000,000.00	23,190,000.00	-	-	-	-	-	-	-	55,190,000.00	-	100.00	100.00
大唐向阳风电有限公司	成本法	468,000,000.00	1,033,900,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,033,900,000.00	-	100.00	100.00
大唐大庆东辉新能源有限公司	成本法	1,000,000.00	191,610,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	191,610,000.00	-	100.00	100.00
大唐延安新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	89,460,000.00	64,350,000.00	-	-	-	-	-	-	-	153,810,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3.长期股权投资(续)

(1)长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐时代节能科技有限公司	成本法	50,100,000.00	112,750,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	112,750,000.00	-	100.00	100.00
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	成本法	33,810,500.00	77,260,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	77,260,000.00	-	60.00	60.00
大唐靖边新能源有限公司	成本法	11,000,000.00	79,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	79,500,000.00	-	100.00	100.00
大唐绥滨新能源有限公司	成本法	50,000,000.00	88,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	88,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐昂立(灵武)新能源有限公司	成本法	26,010,000.00	82,212,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	82,212,000.00	-	51.00	51.00
大唐玉门昌马风电有限公司	成本法	50,000,000.00	434,409,822.00	-	-	-	-	-	-	-	-	434,409,822.00	-	100.00	100.00
大唐(科右中旗)新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	161,100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	161,100,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐新能源朔州风力发电有限公司	成本法	5,000,000.00	290,733,078.01	159,050,000.00	-	-	-	-	-	-	-	449,783,078.01	-	100.00	100.00
大唐新能源沭阳有限公司	成本法	5,000,000.00	28,810,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	28,810,000.00	-	100.00	100.00
大唐武威新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	64,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	64,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐(朝阳)新能源有限公司	成本法	20,930,700.00	233,662,424.00	-	-	-	-	-	-	-	-	233,662,424.00	-	60.00	60.00
大唐新能源(察右后旗)有限公司	成本法	5,000,000.00	80,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他					
大唐山东新能源有限公司	成本法	305,075,630.00	804,403,410.18	-	804,403,410.18	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00	
大唐翁牛特旗新能源有限公司	成本法	55,000,000.00	129,547,600.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,547,600.00	-	100.00	100.00
大唐洱源风电有限责任公司	成本法	15,000,000.00	149,753,849.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149,753,849.00	-	100.00	100.00
大唐云南新能源有限公司	成本法	4,750,000.00	45,613,078.00	44,010,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	89,623,078.00	-	99.72	99.72
大唐富川新能源有限公司	成本法	40,000,000.00	70,000,000.00	14,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	84,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额	持股比例 (%)	表决权 比例 (%)
				追加投资	减少投资	权益法 下确认 的投资 损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他				
大唐吴忠新能源有限公司	成本法	15,000,000.00	190,166,649.33	14,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	204,166,649.33	-	100.00	100.00
大唐三门峡风力发电有限公司	成本法	57,914,742.00	156,934,888.79	-	-	-	-	-	-	-	-	156,934,888.79	-	90.00	90.00
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	成本法	415,912,351.00	651,635,974.72	-	-	-	-	-	-	-	-	651,635,974.72	-	100.00	100.00
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	成本法	2,000,000.00	84,750,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	84,750,000.00	-	100.00	100.00
大唐烟台新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	76,595,634.00	-	76,595,634.00	-	-	-	-	-	-	-	-	49.00	49.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐景泰风电有限责任公司	成本法	37,558,411.00	169,559,519.79	-	-	-	-	-	-	-	-	169,559,519.79	-	100.00	100.00
大唐新能源连云港有限公司	成本法	2,000,000.00	7,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	7,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐新能源泗洪有限公司	成本法	5,000,000.00	9,430,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	9,430,000.00	-	100.00	100.00
大唐葫芦岛新能源有限公司	成本法	11,200,000.00	55,659,383.00	28,995,000.00	-	-	-	-	-	-	-	84,654,383.00	-	70.00	70.00
大唐南宁生物质发电有限公司	成本法	3,500,000.00	7,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	7,000,000.00	-	70.00	70.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	成本法	20,000,000.00	176,475,200.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	成本法	23,000,000.00	71,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐德令哈新能源有限公司	成本法	30,000,000.00	107,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐开鲁新能源有限公司	成本法	8,000,000.00	12,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	成本法	148,785,889.91	866,421,200.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐兴安盟新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	130,419,184.00	-	-	-	-	-	-	-	-	130,419,184.00	-	100.00	100.00
大唐突泉风力发电有限责任公司	成本法	40,000,000.00	85,100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	85,100,000.00	-	100.00	100.00
大唐新能源泗阳有限公司	成本法	5,000,000.00	5,290,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	5,290,000.00	-	100.00	100.00
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	成本法	233,318,000.00	359,513,648.81	-	-	-	-	-	-	-	-	359,513,648.81	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	成本法	209,778,000.00	226,504,861.00	-	-	-	-	-	-	-	-	226,504,861.00	-	100.00	100.00
内蒙古大唐万源新能源有限公司	成本法	45,551,102.00	45,551,102.00	-	-	-	-	-	-	-	-	45,551,102.00	-	51.00	51.00
大唐包头新能源有限责任公司	成本法	5,000,000.00	4,871,859.00	-	-	-	-	-	-	-	-	4,871,859.00	-	100.00	100.00
大连大唐海派新能源有限公司	成本法	159,673,831.00	159,673,831.00	-	-	-	-	-	-	-	-	159,673,831.00	-	95.14	95.14

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他					
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	72,867,269.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,867,269.00	-	100.00	100.00
大唐(赤峰)新能源有限公司	成本法	968,921,434.30	1,857,972,682.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,857,972,682.30	-	60.00	60.00
赤峰唐能新能源有限公司	成本法	228,212,641.09	354,462,320.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354,462,320.09	-	100.00	100.00
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	成本法	137,171,796.73	137,171,796.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,171,796.73	-	51.00	51.00
大唐包头亚能电力有限公司	成本法	10,000,000.00	43,819,250.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,819,250.00	-	51.00	51.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	成本法	75,873,078.00	81,873,078.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐亚能新能源南通有限公司	成本法	3,060,000.00	2,907,693.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51.00	51.00
大唐威海新能源有限公司	成本法	11,280,000.00	92,280,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐灵武新能源有限公司	成本法	1,000,000.00	150,940,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	100.00
大唐特变电工吐鲁番新能源有限公司	成本法	1,600,000.00	1,600,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.00	80.00
大唐桦南风力发电有限公司	成本法	163,727,477.07	263,042,379.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.00	70.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他					
大唐依兰风力发电有限公司	成本法	98,986,464.23	356,601,986.23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356,601,986.23	-	86.57	86.57
大唐桦川风力发电有限公司	成本法	18,000,000.00	116,230,686.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,230,686.00	-	100.00	100.00
大唐海林风力发电有限公司	成本法	27,760,000.00	50,580,752.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,580,752.00	-	57.78	57.78
大唐集贤风力发电有限公司	成本法	5,000,000.00	198,184,698.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,184,698.00	-	100.00	100.00
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	成本法	71,854,049.00	118,283,033.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118,283,033.88	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐张北风力发电有限责任公司	成本法	57,506,655.00	125,593,530.00	-	-	-	-	-	-	-	-	125,593,530.00	-	100.00	100.00
上海东海风力发电有限公司	成本法	132,511,705.00	229,616,465.39	-	-	-	-	-	-	-	-	229,616,465.39	-	28.00	28.00
甘肃大唐玉门风电有限公司	成本法	170,095,473.00	229,931,291.64	-	-	-	-	-	-	-	-	229,931,291.64	-	60.00	60.00
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	146,210,000.00	182,546,000.00	-	-	-	-	-	-	-	328,756,000.00	-	100.00	100.00
大唐扎鲁特旗新能源有限公司	成本法	25,000,000.00	37,000,000.00	4,750,000.00	-	-	-	-	-	-	-	41,750,000.00	-	100.00	100.00
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	成本法	51,000,000.00	51,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	51,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐中电(吉林)新能源发电有限公司	成本法	239,000,000.00	239,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	239,000,000.00	-	51.00	51.00
大唐中电(吉林)发电有限公司	成本法	113,000,000.00	113,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	113,000,000.00	-	51.00	51.00
大唐吉林风力发电股份有限公司	成本法	38,000,000.00	38,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	38,000,000.00	-	31.00	100.00
大唐三合(林西)新能源有限公司	成本法	93,520,000.00	93,520,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	93,520,000.00	-	51.00	51.00
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	成本法	10,000,000.00	30,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	30,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	成本法	5,000,000.00	155,000,000.00	97,290,000.00	-	-	-	-	-	-	-	252,290,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐新能源青铜峡有限公司	成本法	3,000,000.00	35,660,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	35,660,000.00	-	100.00	100.00
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	成本法	50,000,000.00	50,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	50,000,000.00	-	100.00	100.00
建平石营子风力发电有限公司	成本法	123,040,940.07	123,040,940.07	-	-	-	-	-	-	-	-	123,040,940.07	-	75.00	75.00
大唐(洮南)三合新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	3,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	3,000,000.00	-	60.00	60.00
大唐科左后旗新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	80,560,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	80,560,000.00	-	100.00	100.00
大唐长治新能源发电有限公司	成本法	5,600,000.00	5,600,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	5,600,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐桂林新能源有限公司	成本法	76,000,000.00	81,700,000.00	27,535,000.00	-	-	-	-	-	-	-	109,235,000.00	-	100.00	100.00
大唐同心新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	352,664,200.00	81,147,040.00	-	-	-	-	-	-	-	433,811,240.00	-	100.00	100.00
大唐丰都新能源有限公司	成本法	2,000,000.00	45,600,000.00	50,400,000.00	-	-	-	-	-	-	-	96,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐潍坊新能源有限公司	成本法	122,500,000.00	122,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	122,500,000.00	-	94.96	94.96
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	成本法	77,740,000.00	77,740,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	77,740,000.00	-	85.00	85.00
大唐电白新能源有限公司	成本法	80,000,000.00	80,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额	持股比例 (%)	表决权比 例 (%)
				追加 投资	减少投资	权益法 下确认 的投资 损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他				
大唐淮安新能源有限公司	成本法	8,000,000.00	8,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	8,000,000.00	-	100.00	100.00
宁夏中卫新唐新能源有限公司	成本法	2,850,000.00	2,850,000.00	-	2,850,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	95.00	95.00
吉林大安新唐发电有限公司	成本法	22,000,000.00	59,460,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	59,460,000.00	-	95.20	95.20
大唐新能源(香港)有限公司	成本法	83,307.84	295,419,928.68	-	-	-	-	-	-	-	-	295,419,928.68	-	100.00	100.00
大唐乌兰新能源有限公司	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-	100.00	100.00
吉林通榆新唐发电有限公司	成本法	22,000,000.00	22,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	22,000,000.00	-	88.00	88.00
大唐荣成新能源有限公司	成本法	2,000,000.00	70,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	70,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐玉溪新能源有限公司	成本法	1,995,000.00	7,267,500.00	63,533,340.00	-	-	-	-	-	-	-	70,800,840.00	-	99.46	99.46
大唐湖北新能源有限公司	成本法	4,750,000.00	54,750,000.00	7,010,000.00	-	-	-	-	-	-	-	61,760,000.00	-	95.54	95.54
大唐葫芦岛风力发电有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐丰宁新能源有限公司	成本法	40,392,167.33	3,000,000.00	9,360,000.00	-	-	-	-	-	-	-	12,360,000.00	-	100.00	100.00
大唐张北新能源科技有限公司	成本法	39,977,990.09	1,800,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,800,000.00	-	60.00	60.00
大唐滁州新能源有限公司	成本法	39,563,812.85	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐海南新能源有限公司	成本法	39,149,635.62	5,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	5,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
北京普华亿能风电技术有限公司	成本法	38,735,458.38	40,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	40,500,000.00	-	100.00	100.00
大唐摩科瑞(北京)能源科技发展有限公司	成本法	37,907,103.91	15,300,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	15,300,000.00	-	51.00	51.00
大唐来安新能源有限公司	成本法	37,492,926.67	62,000,000.00	15,444,000.00	-	-	-	-	-	-	-	77,444,000.00	-	100.00	100.00
大唐瓜州新能源有限公司	成本法	540,000,000.00	540,636,100.00	48,910,000.00	-	-	-	-	-	-	-	589,546,100.00	-	100.00	100.00
红河石屏盛唐新能源有限公司	成本法	36,664,572.20	48,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	48,000,000.00	-	60.00	60.00
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	成本法	36,250,394.96	60,000,000.00	60,406,800.00	-	-	-	-	-	-	-	120,406,800.00	-	75.06	75.06
大唐阿拉善新能源有限公司	成本法	35,836,217.72	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	成本法	35,422,040.49	5,000,000.00	2,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	7,500,000.00	-	100.00	100.00
大唐胶南风力发电有限公司	成本法	35,007,863.25	140,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	140,000,000.00	-	100.00	100.00
内蒙古隆欣风力发电有限公司	成本法	24,000,000.00	48,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	48,000,000.00	-	60.00	60.00
大唐黔南新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	30,000,000.00	28,570,000.00	-	-	-	-	-	-	-	58,570,000.00	-	100.00	100.00
大唐(福州)新能源有限公司	成本法	5,000,000.00	50,000,000.00	51,850,000.00	-	-	-	-	-	-	-	101,850,000.00	-	100.00	100.00
大唐德阳生物质能源有限公司	成本法	3,500,000.00	3,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	3,500,000.00	-	70.00	70.00
大唐普洱新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	80,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000.00	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐平顺新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	82,000,000.00	40,690,000.00	-	-	-	-	-	-	-	122,690,000.00	-	100.00	100.00
大唐沽源新能源有限公司	成本法	3,000,000.00	65,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	65,000,000.00	-	100.00	100.00
北京英唐生物质能源科技有限公司	成本法	2,100,000.00	2,100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,100,000.00	-	70.00	70.00
大唐凤台新能源有限公司	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐泰华齐齐哈尔新能源有限公司	成本法	1,900,000.00	1,900,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,900,000.00	-	100.00	100.00
大唐昆明市东川新能源有限公司	成本法	190,000.00	1,900,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,900,000.00	-	95.00	95.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐天威甘肃矿区新能源有限公司	成本法	1,650,000.00	1,650,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,650,000.00	-	82.50	82.50
宁夏同心惠风新能源有限公司	成本法	1,000,000.00	5,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	5,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐天惠(上海)新能源有限公司	成本法	900,000.00	900,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	900,000.00	-	90.00	90.00
大唐宜良新能源有限公司	成本法	200,000.00	915,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	915,000.00	-	100.00	100.00
大唐朝阳风力发电有限公司	成本法	200,000.00	2,300,000.00	3,610,000.00	-	-	-	-	-	-	-	5,910,000.00	-	100.00	100.00
大唐昆明市倘甸新能源有限公司	成本法	190,000.00	190,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	190,000.00	-	95.00	95.00
大唐新能源右玉风力发电有限公司	成本法	3,000,000.00	34,850,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	34,850,000.00	-	91.78	91.78

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例（%）	表决权比例（%）
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐新能源(察右后旗)太阳能开发有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐会理新能源有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐(建平)新能源有限公司	成本法	15,842,250.00	15,842,250.00	26,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	41,842,250.00	-	75.00	75.00
大唐文登风力发电有限公司	成本法	97,056,324.00	-	64,196,719.97	-	-	-	-	-	-	-	64,196,719.97	-	100.00	100.00
山东大唐国际东营风电有限责任公司	成本法	115,190,000.00	-	78,936,239.26	-	-	-	-	-	-	-	78,936,239.26	-	100.00	100.00
大唐平度风力发电有限公司	成本法	80,000,000.00	-	103,530,138.78	-	-	-	-	-	-	-	103,530,138.78	-	100.00	100.00

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他					
大唐莱州风力发电有限责任公司	成本法	254,615,081.58	-	381,157,418.66	-	-	-	-	-	-	-	-	381,157,418.66	-	100.00	100.00
大唐昔阳新能源有限公司	成本法	66,000,000.00	-	66,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	66,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐定边胡尖山新能源有限公司	成本法	2,000,000.00	-	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐昆明市西山新能源有限公司	成本法	8,400,000.00	-	8,400,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	8,400,000.00	-	100.00	100.00
大唐曲靖新能源有限公司	成本法	9,800,000.00	-	9,800,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	9,800,000.00	-	100.00	100.00
大唐昌裕（北京）新能源有限公司	成本法	10,000,000.00	-	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000,000.00	-	100.00	100.00
大唐共和新能源有限公司	成本法	17,696,000.00	-	17,696,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	17,696,000.00	-	100.00	100.00
北票杨树沟风力发电有限公司	成本法	7,500,000.00	-	7,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	7,500,000.00	-	83.37	83.37
大唐伊川新能源有限公司	成本法	24,430,000.00	-	24,430,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	24,430,000.00	-	100.00	100.00
合计		7,793,269,017.29	16,260,063,027.62	1,922,793,696.67	883,849,044.18	-	-	-	-	-	-	-	17,299,007,680.11	-	-	-

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
二、合营企业															
亚洲新能源科技工程有限公司	权益法	50,000,000.00	51,008,020.88	-	-	72,958.33	-	-	-	-	-	51,080,979.21	-	50	50
大唐杭锦旗新能源有限公司	权益法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000,000.00	-	29.85	29.85
大唐酒泉新能源有限公司	权益法	10,000,000.00	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000,000.00	-	49	49
合计	—	62,000,000.00	63,008,020.88	—	—	72,958.33	—	—	—	—	—	63,080,979.21	—	—	—

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额	持股比例 (%)	表决权 比例(%)	
				追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他					
三、联营企业																
湘电风能(福建)有限公司	权益法	21,975,988.42	10,112,565.90	-	-	375,611.64	-	-	-	-	-	10,488,177.54	-	30	30	
荣成沈鼓新能源科技有限公司	权益法	15,000,000.00	6,615,105.17	-	-	-2,400,060.84	-	-	-	-	-	4,215,044.33	-	30	30	
广东粤能大唐新能源有限公司	权益法	73,564,300.00	74,132,742.20	-	-	-1,229,694.87	-	-	-	-	-	72,903,047.33	-	49	49	
大唐南皮投资有限公司	权益法	3,000,000.00	3,000,000.00	-	-		-	-	-	-	-	3,000,000.00	-	30	30	
大唐尖山天硕阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	权益法	1,000,000.00	1,071,048.39	-	-	-44,321.04	-	-	-	-	-	1,026,727.35	-	5	5	
大唐武威新能源发展有限公司	权益法	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000.00	-	0.25	0.25	

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

3. 长期股权投资(续)

(1) 长期股权投资明细（续）

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
大唐射阳新能源有限公司	权益法	20,335,000.00	-	20,335,000.00	-	-	-	-	-	-	-	20,335,000.00	-	49	49
大唐鄯善新能源有限公司	权益法	2,000,000.00	2,000,000.00	-	-	93,016.79	-	-	-	-	-	2,093,016.79	-	20.8	20.8
大唐烟台新能源有限公司	权益法	5,000,000.00	-	88,161,860.66	-	-	-	-	-	-	-	88,161,860.66	-	56	49
合计		142,875,288.42	97,931,461.66	108,496,860.66	—	-3,205,448.32	—		—	—	-	203,222,874.00	—	—	—

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）**（一）主要财务报表项目注释（续）****3.长期股权投资(续)****（2）重要合营企业的主要财务信息**

于 2016 年 12 月 31 日，本公司董事认为对合营企业投资对本集团而言均并不重大。

（3）重要联营企业的主要财务信息

于 2016 年 12 月 31 日，本公司董事认为，广东粤能对本公司属于重要的联营企业。其重要财务信息参见附注八（十二）

（4）不重要合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本年金额	上年金额
合营企业：	—	—
投资账面价值合计	63,080,979.21	63,008,020.88
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	1,574,286.62	74,971.09
其他综合收益	—	—
综合收益总额	1,574,286.62	74,971.09
联营企业：	—	—
投资账面价值合计	130,319,826.67	23,798,719.46
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	5,339,910.26	-3,504,058.36
其他综合收益	—	—
综合收益总额	5,339,910.26	-3,504,058.36

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

4. 营业收入及成本

（1）营业收入及成本

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
（1）主营业务小计	33,295,169.21	24,292,858.19	32,206,443.58	29,441,643.83
电力及热力	31,805,074.90	20,521,225.57	32,206,443.58	20,347,722.53
其他	1,490,094.31	3,771,632.62	-	9,093,921.30
（2）其他业务小计	17,647,837.48	-	30,045,058.71	-
其他	17,647,837.48	-	30,045,058.71	-
合计	50,943,006.69	24,292,858.19	62,251,502.29	29,441,643.83

5. 投资收益

（1）投资收益来源

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	698,151,378.16	129,933,811.60
权益法核算的长期股权投资收益	-3,132,489.99	3,237,107.19
处置长期股权投资产生的投资收益	45,000.00	-
持有以公允价值计量且其变动计入当期损益金融资产期间取得的投资收益	-	-
持有至到期投资期间取得的投资收益	-	-
持有可供出售金融资产期间取得的投资收益	-	-
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益金融资产取得的投资收益	-	-
处置持有至到期投资取得的投资收益	-	-
处置可供出售金融资产取得的投资收益	-	-
委托贷款收益	-	-
其中：对集团公司内部委托贷款收益	-	-
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	-	-
其他投资收益	-	-
合计	695,063,888.17	133,170,918.79

十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

（一）主要财务报表项目注释（续）

6. 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量	—	—
净利润	387,424,105.25	-161,509,992.65
加：资产减值准备	-	-
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	23,998,724.72	25,010,101.87
无形资产摊销	1,291,596.93	1,686,720.74
长期待摊费用摊销	210,886.66	51,426.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）	-	145,616.92
财务费用（收益以“-”填列）	235,152,437.40	263,126,356.02
投资损失（收益以“-”填列）	-695,063,888.17	-133,170,918.79
递延收益的减少（增加以“-”填列）	102,578.08	438,079.92
存货的减少（增加以“-”填列）	-209,503.52	-351,664.15
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	9,882,990.83	-4,104,797.12
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	24,650,312.38	19,116,278.56
经营活动产生的现金流量净额	-12,559,759.44	10,437,208.24
2.现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	576,806,355.05	435,431,423.68
减：现金的期初余额	435,431,423.68	1,333,845,451.45
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	141,374,931.37	-898,414,027.77

十三、财务报表的批准

本集团 2016 年度财务报表已经本公司董事会批准。