

# 国家电网公司2014年年度报告

本公司全体董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，并对报告虚假记载、误导性陈述或重大遗漏承担个别和连带的法律责任。

## 一、发行人基本情况

### （一）发行人基本信息

注册名称：国家电网公司

英文名称：State Grid Corporation of China

法定代表人：刘振亚

注册资本：2,000 亿元（国资委国资产权（2015）209 号文件同意公司核增国家资本金 33629546.776639 万元，变动后，公司实收资本为 53629546.776639 万元，全部为国家资本金。目前公司正在办理国家出资企业产权登记等手续。）

成立日期：2003 年 5 月 13 日

工商登记号：100000000037908（4-2）

注册地址：北京市西城区西长安街 86 号

办公地址：北京市西城区西长安街 86 号

邮政编码：100031

经营范围：输电、供电（经批准的供电区域）、所辖各区域电网之间的电力交易和调度；实业投资及经营管理；投资、建设及经营相关的跨区域输变电和联网工程；从事与电力供应有关的科学研究、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务；承包境外工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备、材料出口；在国（境）外举办各类生产性企业。

信息披露联络人：胡志成

电话：010-66598349

传真：010-66087958

### （二）发行人股东情况

本公司为国有独资企业，是大型中央直属企业。国资委代表国务院履行出资人职责，是公司实际控制人，公司实际控制人未对外质押公司股权。

### (三) 发行人董事、监事、高级管理人员简介

截至本年度报告出具日，公司高级管理人员基本情况如下：

姓名	性别	现任职务	任职期限
刘振亚	男	国家电网公司董事长、党组书记	2013年5月至今
舒印彪	男	国家电网公司董事、总经理、党组成员	2013年5月至今
陈月明	女	国家电网公司副总经理、党组成员	2002年12月至今
杨庆	男	国家电网公司副总经理、党组成员	2010年6月至今
曹志安	男	国家电网公司副总经理、党组成员	2006年4月至今
栾军	男	国家电网公司副总经理、党组成员	2007年11月至今
李汝革	男	国家电网公司总会计师、党组成员	2007年11月至今
潘晓军	男	中央纪委驻国家电网公司纪检组组长、国家电网公司党组成员、	2009年4月至今
王敏	男	国家电网公司副总经理、党组成员	2010年6月至今
帅军庆	男	国家电网公司副总经理、党组成员	2010年10月至今
刘广迎	男	国家电网公司党组成员、工会主席	2014年9月至今

#### (三) 高级管理人员简历

**刘振亚：**1952年8月出生，1971年9月参加工作，电气工程硕士，教授级高级工程师。现任国家电网公司董事长、党组书记。

1979年5月至1992年10月在山东临沂电业局工作，历任科长、副局长、局长兼党委书记。1992年11月至2000年11月在山东电力工业局(集团公司)工作，历任副局长(副总经理)、党委委员，副局长(副总经理)、党委副书记，局长(总经理)、党委书记，局长(董事长兼总经理)、党委书记。2000年11月至2002年12月国家电力公司副总经理、党组副书记。2002年12月至2004年10月国家电网公司副总经理、党组副书记。2004年10月至2013年5月国家电网公司总经理、党组书记。2013年5月至现在国家电网公司董事长、党组书记。

中共第十七届中央候补委员，政协第十二届全国委员会常务委员。

**舒印彪：**1958年7月出生，1982年2月参加工作，电力系统及其自动化博士，



教授级高级工程师。现任国家电网公司董事、总经理、党组成员。

1983年9月至1985年2月华北电力学院电力系统及其自动化专业学习。1985年2月至2001年5月在国家电力调度通信中心工作，历任科长、处长、总工程师、副主任兼总工程师（1998年7月至2000年7月武汉大学电力系统及其自动化专业学习，获研究生学历、硕士学位）。2001年5月至2003年1月国家电网公司电网建设部（电网建设分公司）副主任（副总经理）兼总工程师。2003年1月至2005年4月历任国家电网公司工程建设部主任，工程建设部主任、电网建设分公司总经理，总经理助理。2005年4月至2013年5月国家电网公司副总经理、党组成员（2001年9月至2007年12月武汉大学电力系统及其自动化专业学习，获研究生学历、博士学位）。2013年5月至现在国家电网公司董事、总经理、党组成员。

陈月明：1957年4月出生，1982年8月参加工作，工商管理硕士，高级会计师。现任国家电网公司副总经理、党组成员。

1978年10月至1982年8月中南财经大学会计专业学习。1982年8月至1999年3月在财政部工作，历任工业交通司副处长、处长、副司长，经贸司副司长。1999年3月至2002年12月在国家电力公司工作，历任财务与产权管理部主任，副总会计师兼财务与产权管理部主任，总会计师兼财务与产权管理部主任。2002年12月至现在国家电网公司副总经理、党组成员（2005年4月至2007年11月兼任国家电网公司总会计师；2004年9月至2006年6月清华大学EMBA学习，获工商管理硕士学位）。

杨庆：1956年5月出生，1975年6月参加工作，大学学历，高级工程师。现任国家电网公司副总经理、党组成员。

1975年6月至1978年9月北京机械工业部印刷厂工人。1978年9月至1982年7月华北电力学院电厂热能动力专业学习。1982年7月至1983年5月电力规划设计院规划处助工。1983年5月至1984年7月华北电力设计院机务室工程师。1984年7月至1985年11月电力规划设计院规划处工程师。1985年11月至1988年4月水电部办公厅秘书处秘书。1988年4月至1991年12月历任能源部办公厅秘书处副处级秘书，计划司副处长。1991年12月至1994年8月能源部计划司、电力部规划司处长。1994年8月至1995年6月电力部规划计划司副司长。1995年6月至1998年11月中国电力投资有限公司副经理。1998年11月至2000年8月在国家电力公司工作，历任计划

投资部副主任、综合计划与投融资部副主任。2000年8月至2002年12月在天津市电力公司工作，历任党委副书记、副总经理（主持工作），党委书记、总经理。2002年12月至2010年6月中国大唐集团公司副总经理、党组成员。2010年6月至现在国家电网公司副总经理、党组成员。

**曹志安：**1962年10月出生，1981年7月参加工作，热能动力硕士，高级经济师。现任国家电网公司副总经理、党组成员。

1984年10月至1995年6月在唐山发电总厂工作，历任副科长、科长、人事劳资处处长、厂长助理、经营副厂长。1995年6月至1999年3月华北电力集团公司人事部副部长（1995年7月至1999年2月，华北电力大学热能动力专业学习，获研究生学历，硕士学位）。1999年3月至2003年1月国家电力公司人事与董事管理部副主任。2003年1月至2006年4月历任国家电网公司思想政治工作办公室主任、办公厅主任、人事董事部主任、总经理助理。2006年4月至现在国家电网公司副总经理、党组成员（2006年11月至2009年4月兼任国家电网公司工会主席）。

**栾军：**1957年5月出生，1976年1月参加工作，电力系统及其自动化博士，教授级高级工程师。现任国家电网公司副总经理、党组成员。

1982年1月至1993年10月东北调度局工作。1993年10月至1994年4月东北电网调度通信中心系统运行处副处长。1994年4月至1997年12月在东北电力公司工作，历任调度通信开发总公司副总经理、总经理，总经理工作部企业管理处副处长、处长。1997年12月至1999年3月历任东北电网调度通信中心副主任、主任。1999年3月至2001年5月国电东北公司副总经理、党组成员。2001年5月至2002年1月，北京供电公司（局）经理（局长）、党委书记。2002年1月至2003年9月华北电力集团公司副总经理、党组成员兼北京供电公司（局）经理（局长）、党委书记。2003年9月至2004年12月北京供电公司党委书记，副总经理。2004年12月至2007年11月历任国家电网公司国家电力调度通信中心主任，国家电网公司总工程师、总经理助理（2001年9月至2007年6月武汉大学电力系统及其自动化专业学习，获研究生学历、博士学位）。2007年11月至现在国家电网公司副总经理、党组成员。

**李汝革：**1963年8月出生，1982年7月参加工作，工商管理硕士，高级会计师。现任国家电网公司总会计师、党组成员。

1982年7月至1991年12月历任山东沾化发电厂技术员、副科长、科长；1991年12月至1993年2月历任山东沾化电力实业总公司副总经理，山东沾化发电厂副总经济师兼沾化电力实业总公司常务副总经理。1993年2月至1997年1月历任山东菏泽发电厂副厂长、厂长。1997年1月至1997年11月山东电力燃料公司总经理、党委委员。1997年11月至2004年9月在山东电力工业局（集团公司）工作，历任财务部主任、副总会计师、总会计师、副总经理。2004年9月至2005年11月中国国电集团公司副总会计师（2003年10月至2005年6月南开大学高级管理人员工商管理专业学习，获硕士学位）。2005年11月至2007年11月历任国家电网公司财务部主任兼资金管理中心主任，副总会计师兼财务部、资金管理中心主任。2007年11月至现在国家电网公司总会计师、党组成员。

**潘晓军：**1956年9月出生，1973年3月参加工作，会计学硕士，工程师。现任中央纪委驻国家电网公司纪检组组长、国家电网公司党组成员。

1975年9月至1978年8月武汉水利电力学院水木工程专业学习。1978年10月至1984年3月冶金部冀东黑色冶金矿山设计研究院工作。1984年3月至1989年3月北京市地下铁道总公司建筑安装公司办公室主任、生产计划科长、经理助理。1989年3月至2009年4月在审计署工作，历任人教司主任科员、副处长，办公厅值班室副处级秘书、正处级秘书，固定资产投资审计司综合处处长，太原特派办特派员助理、副特派员，固定资产投资审计司副司长，外交外事审计局副局长、局长，发展计划审计局局长，固定资产投资审计司司长（1994年7月至1997年7月南开大学会计学专业学习，获研究生学历、硕士学位）。2009年4月至现在中央纪委驻国家电网公司纪检组组长、国家电网公司党组成员。

**王敏：**1964年2月出生，1982年7月参加工作，研究生学历，高级政工师。现任国家电网公司副总经理、党组成员。

1982年7月至1984年7月山东省德州电业局办公室秘书、团委干事。1984年7月至1997年8月在山东电力局工作，历任办公室科长、副主任。1997年8月至2002年1月在山东电力工业局（电力集团公司）工作，历任办公室主任、局长助理（总经理助理）。2002年1月至2003年1月国家电力公司总经理工作部（办公厅）副主任。2003年1月至2010年6月历任国家电网公司总经理工作部（办公厅）副主任，办公厅主任，总经理助理兼办公厅主任，工会主席、总经理助理。2010年6月至



现在国家电网公司副总经理、党组成员(2010年6月至2013年12月兼国家电网公司工会主席)。

**帅军庆：**1960年8月出生，1982年8月参加工作，工商管理硕士，高级工程师。现任国家电网公司副总经理、党组成员。

1982年8月至1989年2月上海供电局上海供电所工作。1989年2月至1997年4月历任上海市南供电局上海供电所副所长，上海市南供电局副总工程师、副局长。1997年4月至1997年8月上海市电力局用电营业处副处长。1997年8月至2000年3月历任上海市东供电局副局长、局长。2000年3月至2001年7月国家电力公司发输电运营部副主任(1998年2月至2000年7月上海交通大学管理学院工商管理专业学习，获硕士学位)。2001年7月至2004年12月在上海市电力公司工作，历任副总经理、党委委员，副总经理、党委副书记，总经理、党委书记。2004年12月至2010年6月在华东电网有限公司工作，历任董事、总经理、党组副书记，董事长、总经理、党组书记，董事长、党组书记。2010年6月至2010年10月国家电网公司总经理助理兼华东电网有限公司董事长、党组书记。2010年10月至现在国家电网公司副总经理、党组成员。

**刘广迎：**1963年3月出生，1981年8月参加工作，技术经济及管理博士，研究员。现任国家电网公司党组成员、工会主席。

1981年8月至1997年8月在山东临沂发电厂工作，历任电气运行班长、团委书记、团委书记、组宣科副科长兼团委书记、党办主任兼团委书记、办公室主任、厂长助理兼厂办主任。1997年8月至1998年5月山东白杨河发电厂工会主席、党委委员。1998年5月至2005年11月在山东省电力工业局(集团公司)工作，历任党委书记，办公室副主任，人事部主任，党委委员、纪委书记、监察专员、监事，党委书记、副总经理。2005年11月至2014年9月历任国家电网公司监察局局长，办公厅主任，人事董事部主任，总经理助理，工会主席、总经理助理(2005年9月至2010年7月华北电力大学技术经济及管理专业学习，获研究生学历、博士学位)。2014年9月至现在国家电网公司党组成员、工会主席。

发行人高管人员设置符合《全民所有制工业企业法》等相关法律法规及公司章程要求。

#### (四) 发行人经营情况

公司是全球最大的公用事业企业和电网企业，是我国最大的电网建设及运营商，是实施国家能源战略、保障国家能源安全、参与国际能源竞争的骨干力量，是国家重要的基础产业企业。根据国民经济中长期发展规划、国家产业政策、电力工业发展规划和市场需求，进行电网项目投资、建设和运营，从事电力购销业务，负责所辖区域内的电力交易和调度，为电力客户提供优质服务，为国民经济和社会发展提供安全、优质、高效、清洁的电力供应。

公司主要经营区域覆盖我国26个省、自治区和直辖市，覆盖我国国土面积的88%，供电人口超过11亿，自2011至2014年连续4年名列《财富》世界企业500强第7位。公司拥有大范围、高效率配置电力资源的能力和大电网安全稳定运行的能力。公司在电力技术研发领域处于全球领先地位，通过自主创新和示范工程的建设和运营，公司掌握特高压输电领域、智能电网相关的核心技术与设备制造能力。公司的输电运营业务拓展到我国之外的一些国家，比如菲律宾、巴西、葡萄牙和澳大利亚。公司也是节能服务提供商。

#### 1、公司主营业务地区分布

目前，我国电力输配的主要系统包括：国家电网公司，跨区域超大型输配售电企业，业务范围涉及26个省；中国南方电网有限责任公司，跨省的区域性输配售电企业，业务范围覆盖5个省（广东、广西、云南、贵州、海南）；内蒙古电力集团有限责任公司，业务范围为内蒙古西部地区。

#### 2、公司经营特征分析

（1）基础性和公益性。国家电网公司是国有能源骨干企业，不仅服务于能源资源的优化配置，保障国家能源安全，而且对提升国民经济的整体竞争力发挥着重要作用。电力供应提供全社会需要的公用产品，对社会的覆盖是全方位的。因此，国家电网公司的经营具有显著的基础性和公益性。

（2）自然垄断性。国家电网公司处于电力产业链的下游，各大发电集团的产品均出售给电网企业，其经营效益和还本付息有保障。各区域电网企业在经营地域上没有交叉，业务经营无竞争关系，属于自然垄断经营企业。

（3）资本密集和投资长期性。电力行业属资本密集型行业。同时，电网项目投资周期较长，客观上对国家电网公司的资金周转能力和融资能力提出了较高的要求。

(4) 收益稳定性。目前，电力市场仍然是成长型，从中长期看，电力需求将保持稳步增长。根据国家电力体制改革方案，目前，输变电价格和配电价格由中央政府和省级政府决定，国家电网公司的收益水平保持相对稳定。

### 3、业务及盈利模式

2002年以前，我国电力工业为发输配售电一体化体制，收入全部来自对用户的售电收入。2002年，我国实施电力体制改革，保持输配售电垂直一体化，将发电资产剥离成立独立发电集团，并单独制定上网电价。目前，公司主要按照“购销模式”运作：公司调度并按规定上网电价购入经营区域内独立发电企业上网电量；公司按规定的销售电价，向直供电力用户和独立配电企业销售电量。独立配电企业原先主要由地方政府拥有。近年来，应地方政府要求并报国务院国资委核准，将大部分独立配电企业无偿划转公司，因而公司的直供市场有所扩大。总体来看，公司收入主要通过购销电量价差实现，主要受到购销电量规模、国家定价水平和购销电量结构的影响。在购销电量结构影响中，上网电价较低、能源资源丰富的西部地区新增装机比例不断提高，对公司的平均上网电价具有降低作用；同时，售电结构中，售电价格较高的第三产业发展速度快于工业和农业，对公司的平均售电价格具有提升作用。

2015年3月15日，中共中央、国务院正式下发了《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号），中发9号文件保持了电网的完整统一，为国家电网公司可持续发展，加快建设现代公司奠定了坚实的体制基础。一是有利于电网统一管理、统一调度、统一规划和统一建设。二是有利于实现较为稳定的收益。改革后，公司从电力电量统购统销转变为成本加收益的电价形成新机制，将给公司带来较为稳定的营业收入。三是有利于全国统一电力市场建设，促进能源资源在更大范围内优化配置，促进电网可持续健康发展。但同时，深化电力体制改革也使得国家电网公司的经营作业模式带来一定影响。一是公司营业收入将减少。按照成本加收益的输配电价来获得收益，不同的结算方式，会使得公司将有可能面临营业收入的减少。二是市场化后，调度运行方式难度加大。市场化的交易结果以及新能源的保障性收购和安排，导致电网调度难度加大，运行方式调整困难，电网运行的复杂程度增加，部分线路可能出现重载，保障电网安全的难度加大。三是客户的供电服务质量产生影响。市场化后，随着售电商、配电商的



出现，与公司之间关系更加复杂，造成责任边界不清，容易引起客户的供电服务质量下降。

### （1）购电业务

公司调度并按规定的上网电价购入在公司经营区域内的独立发电公司上网电量。2014年，公司共与2万余家发电厂签订《购售电合同》并按月购入这些电厂的上网电量。公司对发电厂实行分级管理。

公司根据原国家电力监管委员会和国家工商行政管理总局发布的《购售电合同（示范文本）》与发电公司签署电力购销合同。一般情况下，电力购销合同每年签署一次。合同内容主要包括交易电量计划及调整、交易价格、电能计量和计算、电费结算和支付以及违约责任等。其中，交易电量根据当年预测的电力需求总量，按照受电电网同类型机组利用率基本相当的原则，同时考虑电网安全约束条件，在政府监管下协商确定。结算电量以实际物理电量为准，由于电力需求总量与预期的需求发生偏离而令实际物理电量与合同电量发生差异时，双方都不视为违约。电量以月为结算周期，双方以计量点电能表月末最后一天北京时间24:00时抄见电量为依据计算电量。电价执行政府规定水平。电费根据电量和电价计算得出。

发电厂按照动力来源可以分为水电、火电（主要包括燃煤机组和少量的燃气机组）、核电、可再生能源发电等，政府针对不同类型的电源分别制定不同的上网电价政策，上网电量结构变化造成的购电价格波动由公司承担。目前，火电是公司最主要的购电来源。在2014年，火电购电量占到公司全部购电量的76.47%。

根据政府有关规定，在保障电力安全可靠供应的前提下，公司优先收购可再生能源电量，对于江苏、河南、四川节能发电调度试点单位，按机组耗能和污染物排放水平由低到高排序，依次购买化石类发电资源。

### （2）售电业务

公司对公司营业区内的所有用电客户履行法定供电责任，并与用电客户签订供用电合同。截至2014年底，公司共有3.4亿户用电客户。近三年，公司的用电客户保持稳步增长，年均增加用电客户2,841万户，复合年增长率为9.99%。

根据适用法律法规，按照客户用电电压等级和用电性质，公司与客户签订六个类别的供用电合同，分别是：高压供用电合同、低压供用电合同、居民供用电

合同、趸售供用电合同、临时供用电合同和转供电合同。过去三年中未发生针对合同文本的重大法律纠纷或监管整改意见。

所有的供用电合同都有对如下内容的规定，即：用电地址、用电类别、供电方式、用电容量、供电质量、用电计量、电价及电费支付方式、供电设施产权分界和供电设施检修责任。公司对供用电合同按照用电规模实行分级管理，超过一定电压等级或用电容量的客户将与市公司或省公司签订供用电合同，其他客户与县级电力公司签订供用电合同。

与客户签订供用电合同后，公司将定期对客户供用电合同履行情况及用电安全开展现场检查并提供咨询服务，一般按合同约定实施每月抄表和收取电费，并按国家有关规定向客户提供增值税发票和电费账单。客户不履行或者延迟缴费时，公司有权按合同约定收取电费违约金，直至中止供电。公司对欠费风险较高的电力客户提出预付电费的要求，要求其提供电费保证或者缩短计费周期。

### （3）调度

我国的电力调度系统主要由公司以及南方电网公司来运营。公司调度所属26个省、自治区、直辖市的电网，而南方电网公司调度管辖广东、广西、云南、贵州和海南5个省的电网。国家电网调度机构包括1个国家级电力调控中心，5个区域级国调分中心，27个省级调控中心，310个地市级调控中心，1,347个县级调控中心。根据《中华人民共和国电力法》（1996年4月生效）和《电网调度管理条例》（1993年11月生效），各级调控中心负责对经营区域内的电网用户和并网发电公司实施调度控制，下级调度服从上级调度的指挥，执行上级调度制定的制度标准及其他规范性文件。所有并网发电公司都需要签署并网调度协议，遵守调度中心的指令。

国家电力调控中心和5个国调分中心实施一体化运作，负责对国家电网实施统一调度管理，负责500（330）千伏及以上电网调度控制运行的组织、指挥、指导和协调，并直接调度部分主要发电机组；承担±800千伏直流、750千伏（重要枢纽站）及以上电压等级变电站运行集中监控、输变电设备状态在线监测与分析业务。

省级调控中心，负责省级电网调度控制运行，调度管辖省域内220千伏电网和终端500（330）千伏系统，直接调度区内所辖电厂；承担省域内±660千伏及

以下直流和750千伏（除重要枢纽站外）、500千伏、330千伏枢纽站变电设备运行集中监控、输变电设备状态在线监测与分析业务。

地市级调控中心，负责所辖地区电网调度控制运行，调度管辖10~110（66）千伏电网和终端220千伏系统；承担地域内35~220千伏和330千伏终端站变电设备运行集中监控、输变电设备状态在线监测与分析业务。考虑到地域差异性，地调、县调10~35千伏的调控范围可因地制宜调整。

县级调控中心，负责所辖县级电网调度控制运行，调度管辖县域35千伏及以下电网；承担县域内35千伏及以下变电站运行监控和输变电设备状态监测。

#### （4）定价机制

公司的运营业绩主要取决于公司向发电厂支付的平均上网电价与从最终用户向我方支付的平均销售电价的差额。上网电价为公司购买电量而支付给发电厂的价格。销售电价为最终用户为其使用的电量而支付给公司的价格。输配电价是指由客户为输电和配电支付的价格，等于销售电价减去上网电价、输电配电过程中损失的价值以及政府征收的各类基金及附加费。

上网电价。上网电价主要取决于所使用的发电机组类型。2004年起，国家发改委分省以“代表社会平均先进水平”的典型燃煤发电机组的成本为参考，核定燃煤机组标杆上网电价。随后，对安装了脱硫、脱硝、除尘等环保设施并合格运行的燃煤机组，在燃煤机组标杆上网电价基础上，分别提高每千瓦时1.5分、1.0分和0.2分。国家发改委对燃气机组按天然气发电在电力系统中的作用及投产时间，实行差别化的上网电价机制，对天然气发电价格管理实行省级负责制。风电发电项目根据全国四个不同资源区分别执行每千瓦时0.49元、0.52元、0.56元和0.61元的标杆电价，太阳能光伏发电项目根据全国三个不同资源区分别执行每千瓦时0.90元、0.95元和1.0元的标杆电价，核电、生物质直燃发电执行全国统一的标杆电价每千瓦时0.43元和0.75元，水电执行分省标杆电价。可再生能源发电上网电价中，公司承担当地燃煤机组标杆电价部分（含脱硫脱硝除尘环保电价，下同），高于当地燃煤机组标杆电价的部分在全国范围内通过可再生能源电价附加进行分摊，并由国家财政拨付资金。

目前，上网电价的调整机制主要是煤电联动。2004年，国家发改委印发《关于建立煤电价格联动机制的意见的通知》，决定建立煤炭价格和上网电价的联动



机制，以及上网电价和销售电价的联动机制。煤炭价格以不低于六个月为周期和电煤价格累计涨幅超过5%为前提，在发电企业消化30%煤炭涨幅基础上，相应调整燃煤电厂上网电价；上网电价调整后，相应调整电网企业对用户的销售电价。2012年，国务院办公厅印发《关于深化电煤市场化改革的指导意见》、国家发改委印发《关于贯彻国务院办公厅关于深化电煤市场化改革的指导意见做好产运需衔接工作的通知》，除将煤电联动周期调整为不低于一年，发电企业煤价消化比例从30%降低到10%外，其他仍按2004年办法执行。

调整上网电价的其他因素，包括燃煤机组安装脱硫、脱硝和除尘设施、燃气发电机组的燃料价格上涨、水力发电机组移民成本提高等。这些因素引起的上网电价提高也通过提高销售电价解决。

销售电价。一般情况下，政府价格主管部门根据用电类型和供电电压来确定销售电价，同时考虑最终用户的承受能力。除西藏外，其他省（区、市）销售电价均由国家发改委制定，西藏及省级以下独立电网（即独立配电企业，又分为由公司代管的县级电网企业和独立经营的地方电网企业）的销售电价由省级及以下政府制定。销售电价按用电性质分为居民、大工业、一般工商业、农业生产等类别，此外，对独立配电企业实施趸售电价政策。为引导用户合理用电，销售电价实行了两部制电价、峰谷分时和丰枯季节电价、功率因数调整电费等电价制度；为加快淘汰落后高耗能产业，政府出台了差别电价政策、惩罚性电价和阶梯电价政策。

趸售电价。趸售电价是公司销售给经营区域内独立配电企业的价格。趸售用电价格调整幅度，以独立配电企业销售给终端电力用户的价格调整幅度为基础，扣除趸售供电环节的配电成本后确定。国家发改委分省设定了各类电量趸售电价水平，实际执行中，根据趸售电量各类别结构与国家设定的分类趸售电价加权计算平均趸售电价。目前，公司系统趸售电价水平，一般为公司直供用户平均销售电价水平的75-85%。

政府基金及附加。目前政府基金及附加包括六个项目，分别为重大水利工程建设基金、大中水库移民扶持资金、小型水库移民扶持资金、农网还贷资金、可再生能源电价附加以及城市公用事业附加。农维费曾在2012年前作为政府性基金及附加管理，但2013年后并入电网企业损益管理，不再统计为政府性基金及附加。

2012年、2013年和2014年，政府性基金及附加的平均标准分别为40.81元/兆瓦时、33.65元/兆瓦时和37.93元/兆瓦时。

输配电价。公司的输配电价是由自国家电力公司承继的输配电价水平，加上每年新增电网投资的增量成本不能被市场规模扩大所弥补那部分的电价需求形成的。新增电网投资的增量成本，按照经营期方法测算电价需求。原国家计委在1999年8月发布了《关于进一步做好城乡用电同价工作的通知》。该项《通知》设置了因电网业务新投资带来的增量输配电的详细的政府价格计算公式。该公式考虑到贷款的金额、利率和期限，资本金，折旧，维修成本和电力销售量。当市场增量效益相当或者超过电价需求时，国家将不提高销售电价。当市场增量效益低于电价需求时，国家将在下一次销售电价调整时提高电网输配电价。由于国家发改委是以省为单位考虑电价调整的，公司所属的27个省级输配电企业总有部分地区需要提高电网输配电价，因此公司在国家每次电价调整中都能适当扩大电网输配电价水平。

尽管国家上调上网电价时，会增加公司的购电成本，但发改委一般会同步调整销售电价，以抵消上网电价上调对输配电价的影响，并补偿电网企业成本的上升。

#### （5）购销电量结构

当购电量和销售电量结构发生变动时，公司的输配电价水平将发生变化。购电结构中，因受到煤炭运输能力和环境容量的限制，近年来华东地区在新增发电机组中所占比例有所下降。而上网电价相对较低的中西部地区新增发电机组比例有所提高。这种变化对平均上网电价具有降低效应，而对输配电价具有提高效应。售电结构中，近年来工商业用户的用电比例随我国经济的发展而有所提高，与农业生产和居民用户相比，此类用户的销售电价相对较高。这种变化对于销售电价和输配电价具有提高效应。公司相信上述购电结构和售电结构的变化能够反映我国发电和消费结构的长期趋势，并且在可预见的未来公司都将得益于这种变化。

#### 4、公司所在行业地位

公司是全球最大的公用事业企业，在我国输配售电行业占有明显优势地位，在所覆盖的经营区域内是具有明显优势的输电、配电和售电一体化运营商。通过输配售电产业链的集成管理，公司建成拥有世界上输配电规模最大、电压等级最

高的电网，并长期保持安全稳定运行记录。截至2014年12月31日，公司的110(66) kV及以上输电线路总长度已经达到109.50万公里，110(66) kV及以上变电设备容量已经达到34.3亿千伏安，接入的发电机组容量约10.49亿千瓦。公司2014年营业总收入达20,914亿元人民币。

#### （五）发行人资信情况

公司信用良好，与银行等金融机构保持良好的长期合作关系，被合作银行授予较高的信用等级，授信空间充足，间接债务融资能力很强。截至2014年12月31日，国家电网公司获得境内外银行授信总计12,817亿元人民币（含外币额度等值），其中未使用6,604亿元人民币（含外币额度等值），主要授信合作银行为中国工商银行、中国农业银行、中国银行、中国建设银行和国家开发银行等。公司自2014年1月1日至本年度报告出具日未发生银行贷款本息逾期偿付的情况。

### 二、主要会计数据和财务指标摘要

2012-2015年3月末，发行人资产负债构成情况见下表：

#### （一）资产构成情况分析

单位：万元

项目	2015年3月31日		2014年12月31日		2013年12月31日		2012年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
货币资金	12,313,773	4.23%	11,707,333	4.05%	10,776,902	4.19%	9,759,273	4.18%
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	104,592	0.04%	84,590	0.03%	146,757	0.06%	102,467	0.04%
应收账款	3,379,523	1.16%	2,991,803	1.03%	2,520,094	0.98%	3,156,699	1.35%
预付款项	2,067,537	0.71%	1,826,814	0.63%	2,122,507	0.83%	3,002,572	1.29%
其他应收款	1,777,707	0.61%	2,210,252	0.76%	2,643,974	1.03%	2,895,806	1.24%
存货	8,762,875	3.01%	8,223,546	2.84%	6,225,611	2.42%	5,677,638	2.43%
其他流动资产	2,135,139	0.73%	2,400,187	0.83%	1,904,306	0.74%	2,033,175	0.87%
流动资产	32,623,334	11.22%	31,151,929	10.77%	27,875,025	10.85%	28,084,731	12.04%
可供出售金融资产	5,255,098	1.81%	5,238,864	1.81%	5,670,953	2.21%	5,793,531	2.48%
固定资产净额	192,646,625	66.24%	194,305,221	67.17%	176,493,155	68.67%	160,289,724	68.69%
在建工程	36,867,091	12.68%	35,904,132	12.41%	33,359,036	12.98%	26,166,303	11.21%
长期股权投资	9,699,935	3.34%	9,827,307	3.40%	3,358,284	1.31%	3,281,451	1.41%
非流动资产	258,213,427	88.78%	258,139,441	89.23%	229,132,090	89.15%	205,268,470	87.96%
资产合计	290,836,761	100.00%	289,291,369	100.00%	257,007,115	100.00%	233,353,201	100.00%

2012-2015年3月末，公司资产逐年稳步上升，金额分别为23,335.32亿元、



25,700.71亿元、28,929.14亿元和29,083.68亿元。2013年末、2014年末以及2015年3月末较上年末分别增长10.14%、12.56%和0.53%。由于公司所处行业特性，公司资产构成中非流动资产占较大比例，2012年末、2013年末、2014年末以及2015年3月末非流动资产占资产总额的比例分别为87.96%、89.15%、89.23%和88.78%，资产结构基本稳定。

#### 1、流动资产

公司流动资产以货币资金、应收账款、其他应收款和存货为主，2014年末分别占总资产的4.05%、1.03%、0.76%和2.84%。

2012-2015年3月末，公司的货币资金分别为975.93亿元、1,077.69亿元、1,170.73亿元和1,231.38亿元，分别占总资产的4.18%、4.19%、4.05%和4.23%，基本保持稳定。

2012-2015年3月末，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产分别为10.25亿元、14.68亿元、8.46亿元和10.46亿元，分别占总资产的0.04%、0.06%、0.03%和0.04%。公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产主要包括交易性债券投资、交易性权益工具投资等。

2012-2015年3月末，公司的应收账款分别为315.67亿元、252.01亿元、299.18亿元和337.95亿元，分别占总资产的1.35%、0.98%、1.03%和1.16%，公司应收账款基本保持稳定。公司的应收账款主要由应收电费、应收建筑施工行业款项和其他行业应收账款构成。2014年末，公司应收账款账面余额351.49亿元，计提坏账准备52.31亿元。应收账款在总资产的占比保持在较为稳定的水平，与公司业务发展相一致。公司对于应收账款采用个别认定法和账龄分析法计提坏账。

2012-2015年3月末，公司的其他应收款分别为289.58亿元、264.40亿元、221.03亿元和177.77亿元，分别占总资产的1.24%、1.03%、0.76%和0.61%，近三年来呈下降趋势。2014年末，公司其他应收款账面余额282.47亿元，计提坏账准备61.44亿元。公司对于其他应收款采用个别认定法和账龄分析法计提坏账。

2012-2015年3月末，公司的存货分别567.76亿元、622.56亿元、822.35亿元和876.29亿元，存货在总资产中的占比分别为2.43%、2.42%、2.84%和3.01%。公司的存货主要由原材料、自制半成品及在产品、库存商品、周转材料及工程施工构成。

2012-2015年3月末，公司的其他流动资产分别为203.32亿元、190.43亿元、240.02亿元和213.51亿元，在总资产的占比分别为0.87%、0.74%、0.83%和0.73%。主要是公司所属金融子公司根据国务院国有资产监督管理委员会《关于印发中央企业所属金融企业财务决算报表项目转换参考格式的通知》（评价函[2006]142号）转表规定，将金融机构贷款、拆放同业、结算备付金等报表项目转换而来。

2012-2015年3月末，公司的预付账款分别为300.26亿元、212.25亿元、182.68亿元和206.75亿元，在总资产中的占比分别为1.29%、0.83%、0.63%和0.71%。公司的预付账款主要是工程设备款。

## 2、非流动资产

公司非流动资产主要由固定资产、在建工程和可供出售金融资产构成。

2012-2015年3月末，公司的固定资产净额分别为16,028.97亿元、17,649.32亿元、19,430.52亿元和19,264.66亿元，分别占总资产的68.69%、68.67%、67.17%和66.24%，公司固定资产占比较高，且规模呈逐年增长态势。2014年末，公司固定资产账面原值为36,369.26亿元，累计折旧为16,925.22亿元，减值准备为13.53亿元，主要为机器设备和房屋建筑物。

随着公司资产规模的不断扩大，在建工程也逐年增加。2012-2015年3月末，公司的在建工程分别为2,616.63亿元、3,335.90亿元、3,590.41亿元和3,686.71亿元，分别占总资产的11.21%、12.98%、12.41%和12.68%。

2012-2015年3月末，公司可供出售金融资产分别为579.35亿元、567.10亿元、523.89亿元和525.51亿元，分别占总资产2.48%、2.21%、1.81%和1.81%，主要为可供出售债券及可供出售权益工具。

## （二）负债构成情况分析

单位：万元

项目	2015年3月31日		2014年12月31日		2013年12月31日		2012年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
短期借款	12,323,460	7.61%	10,594,477	6.53%	10,082,697	6.88%	9,575,250	7.20%
应付票据	953,776	0.59%	984,535	0.61%	704,967	0.48%	525,234	0.39%
应付账款	33,153,328	20.48%	38,565,185	23.76%	36,094,231	24.64%	33,633,242	25.28%
预收账款	10,957,302	6.77%	11,748,002	7.24%	11,272,360	7.69%	9,486,192	7.13%
其他应付款	24,639,753	15.22%	23,383,916	14.41%	19,897,504	13.58%	14,987,940	11.26%
流动负债	96,257,362	59.47%	101,111,845	62.30%	93,282,575	63.67%	80,017,756	60.14%
长期借款	20,375,882	12.59%	17,795,002	10.96%	19,016,729	12.98%	20,794,634	15.63%

应付债券	37,072,933	22.90%	35,470,972	21.86%	30,069,415	20.52%	28,457,796	21.39%
非流动负债	65,613,281	40.53%	61,181,703	37.70%	53,224,034	36.33%	53,039,163	39.86%
负债合计	161,870,643	100.00%	162,293,548	100.00%	146,506,610	100.00%	133,056,919	100.00%

2012-2015年3月末，公司的负债总额分别为13,305.69亿元、14,650.66亿元、16,229.35亿元和16,187.06亿元，2013年末、2014年末以及2015年3月较上年末分别增长10.11%、10.78%和-0.26%。从公司负债结构来看，公司负债以流动负债为主，基本保持稳定。

### 1、流动负债

公司流动负债主要由短期借款、应付账款和其他应付款组成。2012-2015年3月末，公司的短期借款分别为957.53亿元、1,008.27亿元、1,059.45和1,232.35亿元，分别占总负债的7.20%、6.88%、6.53%和7.61%。

2012-2015年3月末，公司的应付账款分别为3,363.32亿元、3,609.42亿元、3,856.52亿元和3,315.33亿元，分别占总负债的25.28%、24.64%、23.76%和20.48%；2012-2015年3月末，公司的其他应付款分别为1,498.79亿元、1,989.75亿元、2,338.39亿元和2,463.98亿元，分别占总负债的11.26%、13.58%、14.41%和15.22%。

### 2、非流动负债

公司非流动负债主要由长期借款和应付债券组成。2012-2015年3月末，公司长期借款分别为2,079.46亿元、1,901.67亿元、1,779.50亿元和2,037.59亿元，分别占总负债的15.63%、12.98%、10.96%和12.59%，2012-2014年末呈逐年下降的趋势；同时应付债券呈现逐年递增的趋势，分别为2,845.78亿元、3,006.94亿元、3,547.10亿元和3,707.29亿元，分别占总负债的21.39%、20.52%、21.86%和22.90%。主要是公司为调整负债结构，降低了银行借款的比例，更多采用发债等直接债务融资的方式筹集资金。

### （三）所有者权益构成情况分析

2012-2015年3月末，公司所有者权益分别为10,029.63亿元、11,050.05亿元、12,699.78亿元和12,896.61亿元。2012年-2015年3月末，资本公积在公司所有者权益中占比分别为50.83%、52.52%、51.14%和24.78%；2012-2015年3月末，盈余公积在所有者权益中的占比分别为5.96%、7.72%、9.25%和9.13%；发行人未分配利润在所有者权益中的占比分别为20.35%、19.40%、20.42%和21.16%，其中2015年一季度公司未分配利润在所有者权益中的占比较2014年末提高了0.74个百分点

点。

#### (四) 合并报表偿债能力分析

项目 / 时间		2015 年 3 月末	2014 年	2013 年	2012 年
偿债能力指标	流动比率	0.34	0.31	0.30	0.35
	速动比率	0.25	0.23	0.23	0.28
	资产负债率	55.66%	56.10%	57.00%	57.02%
	EBIT 利息保障倍数	--	3.03	3.04	4.05

2012-2015年3月末，公司的流动比率分别为0.35、0.30、0.31和0.34，速动比率分别为0.28、0.23、0.23和0.25，基本保持稳定。公司的流动比率和速动比率较低，主要与公司的业务特点相适应，资产构成中非流动资产占比较高。但在公司流动资产中，货币资金占比较高，2014年末货币资金占流动资产比例为37.58%，2015年3月末货币资金占流动资产比例为37.75%，流动性强的货币资金为短期偿债能力提供较好的保障。

2012-2015年3月末，公司资产负债率分别为57.02%、57.00%、56.10%和55.66%，资产负债结构比较稳定。

2012-2014年末，公司EBIT利息保障倍数有所波动，主要是因为2012年公司处置子公司国网能源开发有限公司获得股权收益439.5亿元，当年公司净利润总额较高，同时2014年以来，公司利息支出规模有所增加，但公司近三年偿债能力基本稳定。

#### (五) 合并报表盈利能力分析

单位：万元

项目/时间	2015 年 1-3 月	2014 年度	2013 年度	2012 年度
营业收入	49,991,739	208,274,777	204,319,790	187,757,097
销售费用	181,225	795,647	734,106	697,440
管理费用	262,588	1,270,950	1,314,842	1,288,278
财务费用	824,953	3,256,781	2,931,247	2,901,613
投资收益	340,386	1,485,606	794,543	5,123,858
营业利润	1,850,399	7,711,935	6,673,082	10,495,637
利润总额	1,891,787	8,120,809	7,057,618	10,902,885
净利润	1,498,760	6,235,752	5,172,917	8,040,377
营业利润率	3.70%	3.70%	3.27%	5.59%
净资产收益率	4.68% (年化)	5.25%	4.91%	8.52%
总资产收益率	2.07% (年化)	2.28%	2.11%	3.54%

2014年度，公司实现营业收入20,827.48亿元，同比增长1.94%，营业成本

19,560.15亿元，同比增加1.78%。公司实现主营业务收入20,733.04亿元，同比增加2.00%。公司主营业务成本19,483.68亿元，同比增长1.84%。公司营业收入、主营业务收入的增长幅度略大于公司营业成本、主营业务成本的增长幅度。

2013、2014年度的净资产收益率、总资产收益率比2012年度有所下降，主要原因是2012年公司处置子公司国网能源开发有限公司获得股权收益439.5亿元，当年公司净利润总额较高。总体看，公司经营稳健，盈利能力整体保持稳定。

2015年1-3月，公司营业收入为4,999.17亿元，实现净利润149.88亿元，营业利润率、净资产收益率（年化）、总资产收益率（年化）分别为3.70%、4.68%、2.07%，盈利能力指标继续保持稳定。

#### （六）合并报表经营效率分析

项目/时间	2015年1-3月 (年化)	2014年度	2013年度	2012年度
应收账款周转率	62.77	75.23	71.61	63.16
存货周转率	22.11	26.97	32.15	31.64
总资产周转率	0.69	0.76	0.83	0.82

2012-2014年，公司的应收账款周转率、存货周转率和总资产周转率均维持了较高的水平。公司财务管理水平较高，对应收账款的控制能力较强，应收账款的回收速度较快，资产的使用效率较高。

#### （七）合并报表现金流分析

单位：万元

项目/时间	2015年1-3月	2014年度	2013年度	2012年度
经营活动现金流入	61,667,650	267,684,210	261,999,222	245,881,266
经营活动现金流出	57,408,656	232,534,290	229,043,815	216,932,882
经营活动产生的现金流量净额	4,258,995	35,149,920	32,955,406	28,948,385
投资活动现金流入	2,918,882	9,332,070	10,360,478	14,752,493
投资活动现金流出	9,382,503	43,691,312	41,838,051	40,626,902
投资活动产生的现金流量净额	-6,463,621	-34,359,241	-31,477,572	-25,874,409
筹资活动现金流入	9,676,034	33,549,107	27,535,211	41,987,684
筹资活动现金流出	6,888,892	33,373,060	28,507,247	45,028,534
筹资活动产生的现金流量净额	2,787,143	176,047	-972,036	-3,040,850
现金及现金等价物净增加额	550,869	894,239	426,489	13,798

2012-2014年度，公司的经营活动产生的现金流量净额分别为2,894.84亿元、3,295.54亿元和3,514.99亿元，保持良好的增长态势，经营活动发展良好，现金回收能力较强。2015年1-3月，公司的经营活动产生的现金流量净额为425.90亿元。



2012-2014年度，随着公司不断加大电网建设力度，投资性现金净流量连续为负，分别为-2,587.44亿元、-3,147.76亿元和-3,435.92亿元。2015年1-3月，公司投资性现金净流量为-646.36亿元。

同时为了满足不断扩大的投资规模，公司加大筹资力度，主要筹资途径为银行借款和发行各类债券，2012-2014年公司筹资活动产生的现金流量净额分别为-304.09亿元、-97.20亿元和17.60亿元。取得借款收到的现金分别为3,560.56亿元、2,212.70亿元和2,793.65亿元。2015年1-3月，公司筹资活动产生的现金流量净额为278.71亿元。

截至本年度报告出具日，公司财务状况正常，没有发生重大不利变化。

### 三、债券基本情况

#### (一) 未到期债券余额

截至本年度报告出具日，国家电网公司待偿还债务融资工具及各类债券余额为4,484.90亿元。具体情况如下表：

品种	*余额(亿元)	发行情况
短期融资券	210	2014年5月23日，100亿元，365天 2014年6月18日，10亿元，365天（南瑞） 2015年2月9日，100亿元，365天
中期票据	1112	2011年10月26日，100亿元，5年期 2012年7月10日，4亿元，3年期（平高电气） 2012年8月15日，100亿元，3年期 2012年9月13日，100亿元，5年期 2012年10月11日，100亿元，3年期 2012年11月27日，200亿元，5年期 2013年3月21日，100亿元，5年期 2013年7月24日，100亿元，3年期 2013年8月1日，4亿元，3年期（国能生物） 2014年5月21日，4亿元，3年期（国能生物） 2014年6月11日，100亿元，3年期 2014年11月19日，100亿元，3年期 2015年3月17日，100亿元，3年期

品种	*余额(亿元)	发行情况
企业债券	2,327.6613	<p>2002年6月19日,16.6613亿元,15年(国家电力公司)</p> <p>2005年7月8日,40亿元,10年</p> <p>2006年5月29日,10亿元,10年;50亿元,15年</p> <p>2006年7月31日,10亿元,15年期(鲁能)</p> <p>2007年9月7日,40亿元,10年;10亿元,15年</p> <p>2008年2月28日,150亿元,10年</p> <p>2008年6月18日,6亿元,15年期(鲁能)</p> <p>2008年7月4日,74亿元,7年;121亿元,10年</p> <p>2009年9月9日,150亿元,7年;50亿元,10年</p> <p>2009年12月24日,163亿元,7年;37亿元,10年</p> <p>2010年2月5日,200亿元,10年;100亿元,15年</p> <p>2010年4月6日,50亿元,10年;50亿元,15年</p> <p>2011年12月8日,100亿元,10年;50亿元,15年</p> <p>2012年4月17日,50亿元,10年;100亿元,15年</p> <p>2012年11月20日,50亿元,7年;50亿元,10年</p> <p>2013年1月23日,100亿元,7年;100亿元,15年</p> <p>2013年10月24日,50亿元,7年;50亿元,15年</p> <p>2014年3月13日,50亿元,5年;50亿元,15年</p> <p>2014年8月19日,60亿元,5年;40亿元,10年</p> <p>2015年4月8日,80亿元,7年;20亿元,15年</p>
公司债	7	2011年11月30日,7亿元,7年期(许继电气)
可转债	0	
超短期融资券	100	2014年12月17日,100亿元,6个月

品种	*余额(亿元)	发行情况
其他	728.24 <sup>1</sup>	<p>2015年3月18日, 10亿元, 5年(英大证券)。 2014年10月15日, 80亿元, 3年; 50亿元, 5年(中电财)。</p> <p>国网公司合并口径境外发债情况: 2013年5月15日, 5亿美元, 5年; 10亿美元, 10年; 5亿美元, 30年; 2014年4月28日, 12.5亿美元, 5年; 16亿美元, 10年; 6.5亿美元, 30年; 2015年1月26日, 7亿欧元, 7年; 3亿欧元, 12年; 2014年6月30日, 5亿欧元, 8年; 2012年10月9日, 5亿美元, 11年; 2011年2月11日, 2.5亿英镑, 10年; 2012年2月21日, 4亿澳元, 5年; 2014年3月12日, 3.5亿澳元, 7年; 2010年8月9日, 1.75亿法郎, 6年; 1998年4月15日, 1.3亿美元, 20年; 2013年3月25日, 1.5亿澳元, 7年; 2003年9月25日, 1.5亿美元, 12年; 2010年8月12日, 5亿澳元, 5年。 1987年1月1日, 28812301.54元, 30年(其他电力债)</p>

## (二) 本息兑付情况

目前未出现延迟支付本息的情况, 没有迹象表明已发行债券未来按期兑付兑息存在风险。

## (三) 信用评级情况

联合资信评估有限公司 2014 年 11 月 13 日出具 (联合[2014]2006 号) 信用等级公告, 确定公司 AAA 的主体长期信用等级, 评级展望为稳定。

中诚信国际信用评级有限责任公司 2015 年 1 月 28 日出具信用等级通知书 (信评委函字[2014]0814 号), 审定公司 AAA 的主体信用等级, 评级展望为稳定。

大公国际资信评估有限公司 2014 年 12 月 26 日出具《国家电网公司 2015 年第一期企业债券信用评级报告》(大公报 CYD[2014]269 号) 确定公司主体信用等级维持 AAA, 评级展望维持稳定。大公国际资信评估有限公司 2014 年 6 月 23 日出具《国家电力公司 2002 年电网建设企业债券跟踪评级报告》(大公报 SD[2014]272 号), 对 2002 年电网建设企业债券信用等级维持 AAA。

2014 年 4 月, 标准普尔公司、穆迪公司和惠誉公司分别给予公司中国国家

<sup>1</sup> 外币债券均折算为人民币。

主权级主体评级。

#### 四、其他重要事项

##### （一）重大诉讼事项

本公司没有正在进行的或未决的会对本公司的财务状况和运营业绩产生重大不利影响的任何诉讼、仲裁或行政程序，并且尽本公司所知，亦不存在任何潜在的可能涉及影响债券按期偿付的重大诉讼、仲裁或行政程序。

##### （二）募集说明书中约定的其他重大事项的履行情况

无。

##### （三）中国证监会及深圳证券交易所要求的其他事项

无。

#### 五、财务报告

经审计的 2014 年度财务报告详见本年度报告附件。

附件：国家电网公司 2014 年度审计报告



**国家电网公司**  
**2014年度财务报表审计报告**

**中审华寅五洲会计师事务所**  
**(特殊普通合伙)**





# 目 录

目 录	页次
一、 审计报告	1-2
二、 已审财务报表	
合并资产负债表	3-4
合并利润表	5
合并现金流量表	6
资产负债表	7-8
利润表	9
现金流量表	10
三、 财务报表附注	11-65



中审华寅五洲会计师事务所  
天津市和平区解放北路188号  
信达广场35层  
邮政编码：300042  
电话：022-23193866  
传真：022-23559045  
电子信箱：chw@chwcpsllp.com

CHW CPA LIMITED LIABILITY PARTNERSHIP  
35/F Centre Plaza, No. 188 Jiefang  
Road, Heping District, Tianjin, P.R.C.  
Post: 300042  
Tel: 022-23193866  
Fax: 022-23559045  
Http://www.chwcpsllp.com

## 审计报告

CHWLX 审字【2015】0196 号

国家电网公司：

我们审计了后附的国家电网公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日合并及公司的资产负债表，2014 年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表，以及合并及公司的财务报表附注。

### 一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任。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

我们的责任是在实施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规范，计划和实施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，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2014 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2014 年度合并及公司的经营成果和现金流量。



中国注册会计师：何艳玲



中国注册会计师：宁继邦

宁继邦



二〇一五年四月二十日

# 国家电网公司合并资产负债表

2014年12月31日

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	期末余额	年初余额
流动资产：	1	—	—
货币资金	2	117,073,327,787.49	108,321,519,023.80
△结算备付金	3	1,007,650,937.82	572,211,557.75
△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	845,896,132.28	1,619,373,470.93
衍生金融资产	6	204,102,440.09	7,056,294.09
应收票据	7	9,809,946,081.11	9,585,126,175.99
应收账款	8	29,918,029,148.06	25,247,466,395.22
预付款项	9	18,268,136,630.29	21,833,927,471.26
△应收保费	10	111,262,675.23	195,062,336.72
△应收分保账款	11	190,683,928.56	291,597,773.32
△应收分保准备金	12	363,131,818.57	352,501,976.96
应收利息	13	622,107,189.76	258,648,916.89
应收股利	14	99,729,472.04	118,801,598.11
其他应收款	15	22,102,518,404.92	26,244,025,765.89
△买入返售金融资产	16	1,888,977,907.79	1,113,535,264.01
存货	17	82,235,460,774.91	62,155,600,834.48
划分为持有待售的资产	18		
一年内到期的非流动资产	19	2,776,458,016.98	3,281,551,335.70
其他流动资产	20	24,001,869,690.20	19,043,474,070.57
<b>流动资产合计</b>	<b>21</b>	<b>311,519,289,036.10</b>	<b>280,241,480,261.69</b>
非流动资产：	22	—	—
△发放贷款及垫款	23	3,671,323,511.18	3,934,075,796.24
可供出售金融资产	24	52,388,638,972.18	45,088,586,718.98
持有至到期投资	25	10,967,972,767.92	10,283,161,291.13
长期应收款	26	27,122,979,114.11	25,036,408,160.00
长期股权投资	27	98,273,069,208.28	58,419,117,384.34
拨付所属资金	28		
投资性房地产	29	4,885,855,474.87	5,879,719,324.68
固定资产原价	30	3,636,926,478,060.65	3,232,342,232,740.71
减：累计折旧	31	1,692,521,630,831.17	1,465,677,956,970.00
固定资产净值	32	1,944,404,847,229.48	1,766,664,275,770.71
减：固定资产减值准备	33	1,352,641,300.46	1,396,820,466.87
固定资产净额	34	1,943,052,205,929.02	1,765,267,455,303.84
在建工程	35	359,041,322,871.43	333,330,945,504.08
工程物资	36	8,709,788,069.25	9,039,013,252.87
固定资产清理	37	66,995,704.97	57,595,888.04
生产性生物资产	38	20,890,627.50	3,330,940.73
无形资产	39	36,028,847,666.90	30,051,789,044.15
开发支出	40	1,131,581,553.63	836,865,088.86
商誉	41	9,323,965,879.81	3,473,018,209.20
长期待摊费用	42	925,335,108.90	942,604,730.11
递延所得税资产	43	22,014,108,010.44	18,532,644,400.60
其他非流动资产	44	3,769,524,577.09	1,549,745,084.41
<b>非流动资产合计</b>	<b>45</b>	<b>2,581,394,405,047.48</b>	<b>2,311,726,076,122.26</b>
<b>资 产 总 计</b>	<b>46</b>	<b>2,892,913,694,083.58</b>	<b>2,591,967,556,383.95</b>



# 合并资产负债表续

2014年12月31日

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	期末余额	年初余额
流动负债：	47	—	—
短期借款	48	105,944,773,370.36	100,893,318,530.30
△向中央银行借款	49		
△吸收存款及同业存放	50	31,873,290,578.87	17,615,558,216.88
△拆入资金	51	4,000,000,000.00	3,800,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	52	121,023,460.74	142,233,423.44
衍生金融负债	53	135,800,934.30	21,603,038.54
应付票据	54	9,845,353,159.85	7,049,674,271.57
应付账款	55	385,651,846,211.42	361,212,400,623.54
预收款项	56	117,480,024,136.64	113,104,691,377.32
△卖出回购金融资产款	57	4,863,486,021.60	4,086,850,000.00
△应付手续费及佣金	58	117,807,244.25	93,676,056.88
应付职工薪酬	59	3,521,155,145.70	3,086,713,264.93
应交税费	60	3,543,363,937.59	7,355,729,024.22
应付利息	61	10,228,777,810.85	9,153,933,005.19
应付股利	62	10,767,165,833.77	9,143,537,798.32
其他应付款	63	233,839,164,227.87	197,131,783,551.58
△应付分保账款	64	206,002,757.53	248,258,061.86
△保险合同准备金	65	4,895,610,929.54	4,090,544,536.74
△代理买卖证券款	66	3,410,414,087.58	1,706,488,186.41
△代理承销证券款	67		
内部往来	68		
划分为持有待售的负债	69		
一年内到期的非流动负债	70	79,722,827,925.67	67,548,716,035.57
其他流动负债	71	950,560,811.01	708,285,030.60
流动负债合计	72	1,011,118,448,585.14	908,193,994,033.89
非流动负债：	73	—	—
长期借款	74	177,950,018,241.81	190,167,293,098.88
应付债券	75	354,709,715,696.44	300,694,150,560.32
长期应付款	76	8,434,019,163.02	7,428,773,590.54
长期应付职工薪酬	77	28,563,453,431.34	28,460,342,248.80
上级拨入资金	78		
专项应付款	79	13,960,866,599.52	9,755,513,950.63
预计负债	80	1,041,203,235.02	981,613,590.77
递延收益	81	7,802,238,774.69	6,637,462,348.00
递延所得税负债	82	7,650,911,635.55	3,238,519,174.41
其他非流动负债	83	11,704,607,531.17	11,851,893,803.60
非流动负债合计	84	611,817,034,308.56	559,215,562,365.95
负 债 合 计	85	1,622,935,482,893.70	1,467,409,556,399.84
所有者权益（或股东权益）：	86	—	—
实收资本（股本）	87	200,000,000,000.00	200,000,000,000.00
国有资本	88	200,000,000,000.00	200,000,000,000.00
其中：国有法人资本	89		
集体资本	90		
民营资本	91		
其中：个人资本	92		
外商资本	93		
减：#已归还投资	94		
实收资本（股本）净额	95	200,000,000,000.00	200,000,000,000.00
其他权益工具	96		
其中：优先股	97		
永续债	98		
资本公积	99	649,408,030,360.26	564,855,983,020.14
减：库存股	100		
其他综合收益	101	2,236,457,382.39	1,894,312,597.32
其中：外币报表折算差额	102	-9,899,536,058.32	-4,961,742,160.32
专项储备	103	512,762,738.11	494,820,791.74
盈余公积	104	117,496,361,216.73	84,877,675,222.24
其中：法定公积金	105	56,314,033,853.69	53,153,503,614.64
任意公积金	106	61,182,327,363.04	31,724,171,607.60
△一般风险准备	107	2,655,498,789.45	2,118,023,690.04
未分配利润	108	259,361,400,493.23	242,785,499,848.23
归属于母公司所有者权益合计	109	1,231,670,510,980.17	1,097,026,315,169.71
*少数股东权益	110	38,307,700,209.71	27,531,684,814.40
所有者权益合计	111	1,269,978,211,189.88	1,124,557,999,984.11
负债和所有者权益总计	112	2,892,913,694,083.58	2,591,967,556,383.95

第3页到第10页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





# 合并利润表

2014年度

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	本年金额	上年金额	项 目	行次	本年金额	上年金额
一、营业总收入	1	2,091,363,374,109.16	2,047,020,818,755.66	加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	22	-52,195,262.52	58,275,557.54
其中：营业收入	2	2,082,747,771,436.35	2,040,415,770,997.34	投资收益（损失以“-”号填列）	23	14,856,058,935.99	12,412,164,838.28
△利息收入	3	2,480,818,432.09	1,786,562,693.08	其中：对联营企业和合营企业的投资收益	24	10,049,017,900.71	8,003,694,794.23
△已赚保费	4	5,480,139,670.89	4,337,196,509.57	△汇兑收益（损失以“-”号填列）	25	2,510,723.14	-18,803,414.38
△手续费及佣金收入	5	654,644,569.83	481,288,555.67	三、营业利润（亏损以“-”号填列）	26	77,119,346,008.86	71,163,566,001.35
二、营业总成本	6	2,029,050,402,496.91	1,988,308,889,735.75	加：营业外收入	27	8,187,859,993.84	8,440,451,620.23
其中：营业成本	7	1,956,015,485,408.45	1,919,462,274,411.45	减：营业外支出	28	4,099,115,139.12	4,650,145,885.12
△利息支出	8	1,456,042,189.14	1,222,593,252.31	四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	29	81,208,090,863.58	74,953,871,736.46
△手续费及佣金支出	9	799,836,458.17	639,850,796.73	减：所得税费用	30	18,850,567,005.71	17,014,295,802.86
△退保金	10	201,127,215.46	111,789,979.50	五、净利润（净亏损以“-”号填列）	31	62,357,523,857.87	57,939,575,933.60
△赔付支出净额	11	2,916,686,278.62	2,335,877,477.73	归属于母公司所有者的净利润	32	60,358,607,063.21	55,300,505,798.42
△提取保险合同准备金净额	12	1,110,353,401.85	1,119,160,362.08	*少数股东损益	33	1,998,916,794.66	2,639,070,135.18
△保单红利支出	13	57,922,811.11	55,037,639.52	六、其他综合收益的税后净额	34	-194,319,882.21	-6,309,546,711.18
△分保费用	14	68,250,499.03	-407,163,183.63	（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	35	-30,102,202.72	
营业税金及附加	15	13,639,029,338.46	13,593,429,812.73	（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	38	-164,217,679.49	-6,309,546,711.18
其中：主营业务税金及附加	16	13,000,888,896.64	12,807,661,928.20	七、综合收益总额	44	62,163,203,975.66	51,630,029,222.42
销售费用	17	7,956,467,684.72	7,349,680,440.52	归属于母公司所有者的综合收益总额	45	60,700,751,848.28	49,015,637,000.21
管理费用	18	12,709,503,337.90	12,876,880,034.41	*归属于少数股东的综合收益总额	46	1,462,452,127.38	2,614,392,222.21
财务费用	19	32,567,805,815.86	29,284,594,271.13	八、每股收益：	47	-	-
资产减值损失	20	-448,107,941.86	664,884,441.27	基本每股收益	48		
其他	21	-	-	稀释每股收益	49		

第3页到第10页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





# 合并现金流量表

2014年度

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	本期金额	上期金额	项 目	行次	本期金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：	1	—	—	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	1,873,870,078.04	1,318,895,449.91
销售商品、提供劳务收到的现金	2	2,410,849,327,246.15	2,385,279,362,577.90	处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	31	98,962,866.04	231,946,598.29
△客户存款和同业存放款项净增加额	3	14,280,188,975.61	-787,764,983.44	收到其他与投资活动有关的现金	32	59,926,425,098.41	53,820,711,271.95
△向中央银行借款净增加额	4			投资活动现金流入小计	33	93,320,703,749.19	104,141,611,863.66
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5	-1,945,000,000.00	-494,400,000.00	购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	34	357,377,909,140.65	367,431,118,443.70
△收到原保险合同保费取得的现金	6	4,818,455,959.61	5,804,943,609.80	投资支付的现金	35	59,057,314,128.72	49,827,917,911.84
△收到再保险业务现金净额	7	-231,095,525.28	-415,184,610.49	△质押贷款净增加额	36	91,957,826.49	9,835,518.55
△保户储金及投资款净增加额	8	1,086,722,934.17	483,039,069.49	取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	37	12,534,545,767.27	-987,765,620.03
△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	11,704,566.91	119,076,571.84	支付其他与投资活动有关的现金	38	7,851,389,806.04	2,100,654,209.16
△收取利息、手续费及佣金的现金	10	3,143,423,282.79	2,265,045,134.71	投资活动现金流出小计	39	436,913,116,669.17	418,381,760,463.22
△拆入资金净增加额	11	200,000,000.00	104,300,000.00	投资活动产生的现金流量净额	40	-343,592,412,919.98	-314,240,148,599.56
△回购业务资金净增加额	12	1,865,685,583.62	-83,992,274.97	三、筹资活动产生的现金流量：	41	—	—
收到的税费返还	13	1,691,550,091.72	1,043,835,360.36	吸收投资收到的现金	42	17,219,227,081.33	14,694,610,981.21
收到其他与经营活动有关的现金	14	241,071,136,274.63	228,011,162,758.10	其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	43	206,863,284.28	509,230,278.31
经营活动现金流入小计	15	2,676,842,099,389.93	2,621,329,423,213.30	取得借款所收到的现金	44	279,364,955,817.72	221,270,073,574.35
购买商品、接收劳务支付的现金	16	1,761,689,476,000.32	1,774,499,252,693.14	△发行债券收到的现金	45	13,000,000,000.00	
△客户贷款及垫款净增加额	17	505,997,449.42	865,646,541.30	收到其他与筹资活动有关的现金	46	25,906,884,220.22	39,387,423,929.77
△存放中央银行和同业款项净增加额	18	3,290,704,240.53	-1,339,050,759.42	筹资活动现金流入小计	47	335,491,067,119.27	275,352,108,485.33
△支付原保险合同赔付款项的现金	19	2,447,223,124.21	1,832,315,346.80	偿还债务所支付的现金	48	257,445,927,582.79	202,941,684,075.15
△支付利息、手续费及佣金的现金	20	1,336,651,405.44	1,862,389,813.18	分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	49	48,120,697,755.47	43,048,297,935.45
△支付保单红利的现金	21	46,152,080.53	4,674,863.49	其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	50	963,612,524.38	904,102,640.96
支付给职工以及为职工支付的现金	22	169,947,980,706.86	157,492,707,454.56	支付其他与筹资活动有关的现金	51	28,163,975,285.16	39,074,491,356.36
支付的各项税费	23	138,943,548,352.54	135,580,450,987.96	筹资活动现金流出小计	52	333,730,600,623.42	285,064,473,366.96
支付其他与经营活动有关的现金	24	247,135,168,728.79	220,961,543,624.73	筹资活动产生的现金流量净额	53	1,760,466,495.85	-9,712,364,881.63
经营活动现金流出小计	25	2,325,342,902,088.64	2,291,759,930,565.74	四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	54	-724,861,588.26	-790,435,398.22
经营活动产生的现金流量净额	26	351,499,197,301.29	329,569,492,647.56	五、现金及现金等价物净增加额	55	8,942,389,288.90	4,826,543,768.15
二、投资活动产生的现金流量：	27	—	—	加：期初现金及现金等价物余额	56	108,420,846,907.85	103,594,303,139.70
收回投资收到的现金	28	25,182,230,881.60	41,409,543,573.47	六、期末现金及现金等价物余额	57	117,363,236,196.75	108,420,846,907.85
取得投资收益收到的现金	29	6,239,214,825.10	7,360,514,970.04		58		

第3页到第10页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





# 资产负债表

2014年12月31日

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	期末余额	年初余额
流动资产：	1	—	—
货币资金	2	43,517,942,407.29	26,253,099,503.75
△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		
应收账款	8	21,754,964,568.67	20,998,768,465.79
预付款项	9	229,282,740.45	5,383,450,181.97
△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	5,348,000.00	
应收股利	14	3,750,000.00	
其他应收款	15	77,894,925,092.95	72,871,252,219.64
△买入返售金融资产	16		
存货	17	93,252,019.59	234,426,144.46
划分为持有待售的资产	18		
一年内到期的非流动资产	19	45,860,000,000.00	36,355,859,713.77
其他流动资产	20		
流动资产合计	21	189,359,464,828.95	162,096,856,229.38
非流动资产：	22	—	—
△发放贷款及垫款	23		
可供出售金融资产	24	21,380,000.00	6,380,000.00
持有至到期投资	25		
长期应收款	26	278,984,155,061.54	284,055,126,413.34
长期股权投资	27	378,694,457,203.42	359,817,769,508.01
拨付所属资金	28		
投资性房地产	29		
固定资产原价	30	263,497,450,402.42	250,918,509,750.97
减：累计折旧	31	128,093,651,202.45	113,747,179,137.37
固定资产净值	32	135,403,799,199.97	137,171,330,613.60
减：固定资产减值准备	33		
固定资产净额	34	135,403,799,199.97	137,171,330,613.60
在建工程	35	1,872,198,498.10	6,631,402,910.38
工程物资	36	2,663,155.01	2,047,722.53
固定资产清理	37		
生产性生物资产	38		
无形资产	39	825,780,050.70	739,926,262.53
开发支出	40	129,037,389.61	70,784,432.29
商誉	41		
长期待摊费用	42	493,414.68	2,751,770.49
递延所得税资产	43	44,685,537.38	44,685,537.38
其他非流动资产	44		
非流动资产合计	45	795,978,649,510.41	788,542,205,170.55
资产总计	46	985,338,114,339.36	950,639,061,399.93





# 资产负债表续

2014年12月31日

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	期末余额	年初余额
流动负债：	47	—	—
短期借款	48	38,500,000,000.00	41,500,000,000.00
△向中央银行借款	49		
△吸收存款及同业存放	50		
△拆入资金	51		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	52		
衍生金融负债	53		
应付票据	54		
应付账款	55	20,918,365,961.14	23,097,422,454.15
预收款项	56	12,000.00	36,200.00
△卖出回购金融资产款	57		
△应付手续费及佣金	58		
应付职工薪酬	59	20,970,451.44	32,711,772.46
应交税费	60	712,734,730.55	1,067,645,441.93
应付利息	61	1,954,576,951.96	2,932,904,673.22
应付股利	62	10,444,700,821.28	8,834,736,100.00
其他应付款	63	19,924,095,628.02	22,912,556,368.80
△应付分保账款	64		
△保险合同准备金	65		
△代理买卖证券款	66		
△代理承销证券款	67		
内部往来	68		
划分为持有待售的负债	69		
一年内到期的非流动负债	70	55,757,448,255.02	40,691,508,316.93
其他流动负债	71		
流动负债合计	72	148,232,904,799.41	141,069,521,327.49
非流动负债：	73	—	—
长期借款	74	19,495,333,322.38	33,056,386,015.98
应付债券	75	289,766,130,000.00	286,166,130,000.00
长期应付款	76	96,365,311.44	856,288,437.37
长期应付职工薪酬	77	730,975,553.75	731,141,160.78
上级拨入资金	78		
专项应付款	79	3,541,643,745.97	4,563,528,369.12
预计负债	80		
递延收益	81	5,133,524.43	703,523.65
递延所得税负债	82		
其他非流动负债	83		
非流动负债合计	84	313,635,581,457.97	325,374,177,506.90
负 债 合 计	85	461,868,486,257.38	466,443,698,834.39
所有者权益（或股东权益）：	86	—	—
实收资本（股本）	87	200,000,000,000.00	200,000,000,000.00
国有资本	88	200,000,000,000.00	200,000,000,000.00
其中：国有法人资本	89		
集体资本	90		
民营资本	91		
其中：个人资本	92		
外商资本	93		
减：#已归还投资	94		
实收资本（股本）净额	95	200,000,000,000.00	200,000,000,000.00
其他权益工具	96		
其中：优先股	97		
永续债	98		
资本公积	99	137,744,990,342.42	120,757,308,177.41
减：库存股	100		
其他综合收益	101		
其中：外币报表折算差额	102		
专项储备	103		
盈余公积	104	117,608,959,394.95	84,877,675,222.24
其中：法定公积金	105	56,426,632,031.91	53,153,503,614.64
任意公积金	106	61,182,327,363.04	31,724,171,607.60
△一般风险准备	107		
未分配利润	108	68,115,678,344.61	78,560,379,165.89
归属于母公司所有者权益合计	109	523,469,628,081.98	484,195,362,565.54
*少数股东权益	110		
所有者权益合计	111	523,469,628,081.98	484,195,362,565.54
负债和所有者权益总计	112	985,338,114,339.36	950,639,061,399.93

第3页到第10页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





# 利润表

2014年度

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	本年金额	上年金额	项 目	行次	本年金额	上年金额
一、营业总收入	1	252,138,724,540.24	225,953,261,846.95	加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	22		
其中：营业收入	2	252,138,724,540.24	225,953,261,846.95	投资收益（损失以“-”号填列）	23	26,632,294,064.92	22,619,096,209.44
△利息收入	3			其中：对联营企业和合营企业的投资收益	24		
△已赚保费	4			△汇兑收益（损失以“-”号填列）	25		
△手续费及佣金收入	5			三、营业利润（亏损以“-”号填列）	26	37,034,137,447.75	29,443,458,719.29
二、营业总成本	6	241,736,881,157.41	219,128,899,337.10	加：营业外收入	27	61,111,904.16	75,071,467.53
其中：营业成本	7	234,007,623,342.89	209,479,216,817.13	减：营业外支出	28	364,682,175.67	495,432,104.34
△利息支出	8			四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	29	36,730,567,176.24	29,023,098,082.48
△手续费及佣金支出	9			减：所得税费用	30	3,999,283,003.53	3,908,859,007.51
△退保金	10			五、净利润（净亏损以“-”号填列）	31	32,731,284,172.71	25,114,239,074.97
△赔付支出净额	11			归属于母公司所有者的净利润	32	32,731,284,172.71	25,114,239,074.97
△提取保险合同准备金净额	12			*少数股东损益	33		
△保单红利支出	13			六、其他综合收益的税后净额	34		
△分保费用	14			（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	35		
营业税金及附加	15	1,092,858,898.25	1,166,492,329.88	（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	38		
其中：主营业务税金及附加	16	1,092,858,700.30	1,160,558,800.86	七、综合收益总额	44	32,731,284,172.71	25,114,239,074.97
销售费用	17			归属于母公司所有者的综合收益总额	45	32,731,284,172.71	25,114,239,074.97
管理费用	18			*归属于少数股东的综合收益总额	46		
财务费用	19	6,621,237,916.27	8,470,550,190.09	八、每股收益：	47	-	-
资产减值损失	20	15,161,000.00	12,640,000.00	基本每股收益	48		
其他	21	-	-	稀释每股收益	49		

第3页到第10页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





# 现金流量表

2014年度

编制单位：国家电网公司

金额单位：元

项 目	行次	本期金额	上期金额	项 目	行次	本期金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：	1	—	—	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	5,943,581.97	631,713.00
销售商品、提供劳务收到的现金	2	273,502,262,918.24	247,985,828,631.23	处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	31		
△客户存款和同业存放款项净增加额	3			收到其他与投资活动有关的现金	32	75,872,569,618.04	76,922,440,305.33
△向中央银行借款净增加额	4			投资活动现金流入小计	33	101,687,511,730.07	99,407,308,831.31
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5			购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	34	6,070,678,488.33	16,495,141,633.51
△收到原保险合同保费取得的现金	6			投资支付的现金	35	4,674,490,000.00	8,105,170,000.00
△收到再保险业务现金净额	7			△质押贷款净增加额	36		
△保户储金及投资款净增加额	8			取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	37		
△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			支付其他与投资活动有关的现金	38	37,760,517,480.39	59,331,500,000.00
△收取利息、手续费及佣金的现金	10			投资活动现金流出小计	39	48,505,685,968.72	83,931,811,633.51
△拆入资金净增加额	11			投资活动产生的现金流量净额	40	53,181,825,761.35	15,475,497,197.80
△回购业务资金净增加额	12			三、筹资活动产生的现金流量：	41	—	—
收到的税费返还	13		4,771,707.57	吸收投资收到的现金	42	1,297,000,000.00	
收到其他与经营活动有关的现金	14	63,061,029,471.53	32,337,687,625.49	其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	43		
经营活动现金流入小计	15	336,563,292,389.77	280,328,287,964.29	取得借款所收到的现金	44	96,800,000,000.00	109,500,000,000.00
购买商品、接收劳务支付的现金	16	230,546,948,452.37	209,266,354,520.04	△发行债券收到的现金	45		
△客户贷款及垫款净增加额	17			收到其他与筹资活动有关的现金	46	61,818,938,374.29	17,562,663,960.38
△存放中央银行和同业款项净增加额	18			筹资活动现金流入小计	47	159,915,938,374.29	127,062,663,960.38
△支付原保险合同赔付款项的现金	19			偿还债务所支付的现金	48	95,213,363,237.91	63,125,259,557.96
△支付利息、手续费及佣金的现金	20			分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	49	16,428,358,263.17	17,163,437,899.65
△支付保单红利的现金	21			其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	50		
支付给职工以及为职工支付的现金	22	1,852,108,671.64	1,838,525,612.75	支付其他与筹资活动有关的现金	51	115,426,851,596.97	76,680,969,992.23
支付的各项税费	23	11,237,097,594.15	20,280,517,558.86	筹资活动现金流出小计	52	227,068,573,098.05	156,969,667,449.84
支付其他与经营活动有关的现金	24	61,691,335,857.52	25,397,769,985.36	筹资活动产生的现金流量净额	53	-67,152,634,723.76	-29,907,003,489.46
经营活动现金流出小计	25	305,327,490,575.68	256,783,167,677.01	四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	54	-149,948.14	-3,129,932.36
经营活动产生的现金流量净额	26	31,235,801,814.09	23,545,120,287.28	五、现金及现金等价物净增加额	55	17,264,842,903.54	9,110,484,063.26
二、投资活动产生的现金流量：	27	—	—	加：期初现金及现金等价物余额	56	26,253,099,503.75	17,142,615,440.49
收回投资收到的现金	28			六、期末现金及现金等价物余额	57	43,517,942,407.29	26,253,099,503.75
取得投资收益收到的现金	29	25,808,998,530.06	22,484,236,812.98		58		

第3页到第10页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





# 国家电网公司 2014 年度财务报表附注

2014 年 1 月 1 日至 2014 年 12 月 31 日

## 一、企业的基本情况

国家电网公司（以下简称“本公司”）系根据《国务院关于组建国家电网公司有关问题的批复》（国函〔2003〕30 号）及原国家经贸委《关于印发〈国家电网公司组建方案〉和〈国家电网公司章程〉的通知》（国经贸电力〔2003〕268 号）等规定，于 2003 年 5 月在原国家电力公司部分企事业单位基础上组建的国有企业。本公司企业法人营业执照注册号为 100000000037908。

经国务院同意，本公司为进行国家授权投资的机构和国家控股公司的试点单位。本公司作为国务院国有资产监督管理委员会重点监管的中央企业之一，采取国有独资形式，是自主经营、自负盈亏的法人实体。

本公司注册地址：北京市西城区西长安街 86 号。

法定代表人：刘振亚。

注册资金：人民币贰仟亿元。

经营范围：输电、供电（经批准的供电区域）、所辖各区域电网之间的电力交易和调度；实业投资及经营管理；投资、建设及经营相关的跨区域输变电和联网工程；从事与电力供应有关的科学研究、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务；承包境外工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备、材料出口；在国（境）外举办各类生产性企业。

本公司以建设和运营国家电网为核心业务，承担着保障电网安全稳定运行和安全供电的职责，经营区域涉及我国 26 个省、自治区、直辖市，达到了国土总面积的 88% 以上，供电人口达到了 11 亿人以上。

## 二、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础编制。

本公司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—基本准则》和陆续颁布的各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

## 三、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及子公司 2014 年 12 月 31 日的财务状况及 2014 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

#### 四、重要会计政策、会计估计的说明

##### 1、会计期间

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

##### 2、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

##### 3、记账基础和计价原则

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

##### 4、外币业务和外币折算方法

###### (1) 外币交易的折算方法

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

###### (2) 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额，该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益；③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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

###### (3) 外币财务报表的折算方法

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

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，

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

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

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

## 5、现金及现金等价物的确定标准

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

## 6、金融工具

### （1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

### （2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。初始确认金融资产，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。

#### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：A.该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；B.本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

#### ②持有至到期投资

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

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

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

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

#### ③贷款和应收款项

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

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

#### ④可供出售金融资产

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

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

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

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

### (3) 金融资产减值

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

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

#### ①持有至到期投资、贷款和应收款项减值

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

#### ②可供出售金融资产减值

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

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损



失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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

③本公司所属金融子企业中国电力财务有限公司（以下简称“中电财公司”）、英大国际信托有限公司（“英大信托公司”）采用备抵法核算资产损失，根据中国银行业监督管理委员会《关于非银行金融机构全面推行资产质量五级分类管理的通知》（银监发〔2004〕4号）和《非银行金融机构资产风险分类指导原则(试行)》以及《企业会计准则》对资产分类的要求，按照承担风险和损失程度进行五级分类，并按财政部《金融企业准备金计提管理办法》（财金〔2012〕20号）的要求制定了准备金计提管理办法计提资产减值准备。具体计提方法如下：

资产减值准备的计提范围为承担风险和损失的资产，具体包括发放贷款和垫款（含抵押、质押、担保等贷款、应收融资租赁款、贴现、承兑汇票垫款、担保垫款等）、可供出售金融资产、持有至到期投资、长期股权投资、存放同业、拆出资金、抵债资产、其他应收款项等。

金融企业不承担风险的委托贷款、购买的国债等资产，不计提准备金。

以资产价值的安全程度为核心，以风险为基础，按照风险程度将上述资产划分为正常、关注、次级、可疑和损失五类，其中后三类合称为不良资产。

中电财公司、英大信托公司目前各类风险资产减值准备计提比例如下表：

风险资产分类	计提资产减值准备比例（中电财）	计提资产减值准备比例（英大信托）
正常类	0%	0%
关注类	6%	2%
次级类	30%	25%
可疑类	60%	50%
损失类	100%	100%

#### （4）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的

对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

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

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

#### （5）金融负债的分类和计量

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

##### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

##### ②其他金融负债

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

##### ③财务担保合同及贷款承诺

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

#### (6) 金融负债的终止确认

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

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

#### (7) 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

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

#### (8) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。企业合并中合并方发行权益工具发生的交易费用抵减权益工具的溢价收入，不足抵减的，冲减留存收益。其余权益工具，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益。

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

### 7、应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款及具有应收款项性质的预付账款等。

#### (1) 坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

#### (2) 坏账准备的计提方法

##### ① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

本公司将为人民币 5000 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应

收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

②按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

A. 信用风险特征组合的确定依据

本公司对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力，并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。

B. 根据信用风险特征组合确定的计提方法

按组合方式实施减值测试时，坏账准备金额系根据应收款项组合结构及类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力）按历史损失经验及目前经济状况与预计应收款项组合中已经存在的损失评估确定。

a. 组合 1，采用账龄分析法计提坏账准备的组合计提方法

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年，下同）	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	50	50
3-4 年	80	80
4-5 年	90	90
5 年以上	100	100

b. 组合 2，采用个别认定法计提坏账准备的计提方法说明

组合名称	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
预计能够完全收回款项	0.00	0.00

③单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的计提方法

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

（3）坏账准备的转回

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

本公司向金融机构以不附追索权方式转让应收款项的，按交易款项扣除已转销应收账款的账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

## 8、存货

### (1) 存货的分类

本公司存货按所属行业类别及存货在生产过程中的形态予以分类：制造业主要包括原材料、燃料、事故备品备件、包装物、低值易耗品、周转材料、自制半成品、库存商品、委托加工材料，所属施工企业存货主要为建造合同形成的资产，所属房地产开发企业的存货主要是开发成本和开发产品等。

### (2) 存货取得和发出的计价方法

①存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

②存货在领用或发出时一般采用加权平均法确定其实际成本，对于不能替代使用的存货及为特定项目专门购入或制造的存货，采用个别计价法确定发出存货的成本。

③按照计划成本核算的存货，对存货的计划成本与实际成本之间的差异，单独核算。领用或发出的存货，按月分摊材料成本差异，将计划成本调整为实际成本。

④本公司所属施工企业建造合同按实际成本计量，包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。为订立合同而发生的差旅费、投标费等，能够单独区分和可靠计量且合同很可能订立的，在取得合同时计入合同成本；未满足上述条件的，则计入当期损益。建造合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。建造合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）之和超过已结算价款的部分作为存货列示；建造合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利（亏损）之和的部分作为预收款项列示。

⑤本公司所属房地产开发企业存货按成本进行初始计量。存货主要包括库存材料、在建开发产品（开发成本）、已完工开发产品和意图出售而暂时出租的开发产品等。开发产品的成本包括土地出让金、基础配套设施支出、建筑安装工程支出、开发项目完工之前所发生的借款费用及开发过程中的其他相关费用。存货发出时，采用个别计价法确定其实际成本。

### (3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计

提存货跌价准备。

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

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法或五五摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法或五五摊销法摊销。

## 9、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

(1) 投资成本的确定

企业合并形成的长期股权投资，同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及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。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以及发行股份的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。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。合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，应当于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量。该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

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。对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

①成本法核算的长期股权投资

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



## ②权益法核算的长期股权投资

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成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

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可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

在确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减计已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值，同时确认投资收益。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

③公司因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照金融工具确认和计量准则确定的原持有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成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累积公允价值变动应当转入改按权益法核算的当期损益。

公司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，在编制个别会计报表时，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。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，应当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按照金融工具确认和计量准则确认原计入其他综合收益的累积公允价值变动应

当在改按成本法核算时转入当期损益。

#### ④处置长期股权投资

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，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重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

#### (3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指投资方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。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。公司与其他合营一方同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为公司的合营企业。重大影响是对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施共同控制或施加重大影响时，应当考虑投资企业和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

#### (4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资

产存在减值迹象，则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

长期股权投资的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 10、合营安排

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算。

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

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

## 11、投资性房地产

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

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、17“非流动非金融资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的

账面价值作为转换后的入账价值。

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

## 12、固定资产

### (1) 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

### (2) 固定资产的分类、计价方法及折旧方法

固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。固定资产从达到预定可使用状态的次月起，在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率、折旧方法如下：

固定资产类别	预计净残值率(%)	折旧年限(年)	年折旧率(%)	折旧方法
土地资产				
房屋及建筑物	5	5—45	2.11—19.00	年限平均法
机器设备	5	7—30	3.17—13.57	年限平均法
运输工具	5	6—10	9.50—15.83	年限平均法
电子设备	5	5—8	11.88—19.00	年限平均法
办公设备	5	5—8	11.88—19.00	年限平均法
酒店业家具	5	5—8	11.88—19.00	年限平均法
其他	5	5—8	11.88—19.00	年限平均法

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

### (3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、17“非流动非金融资产减值”。

### (4) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法及折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，租赁期占租赁资产使用寿命的大部分，本公司有权选择是否取得其最终所有权。

租赁开始日将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计

提折旧。

#### (5) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

### 13、在建工程

#### (1) 在建工程成本的确定

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

#### (2) 在建工程结转为固定资产的时点

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。对已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算手续的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

#### (3) 在建工程减值准备的确认标准和计提方法

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、17“非流动非金融资产减值”。

### 14、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；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。



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

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或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生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

## 15、无形资产

### (1) 无形资产的确认及计价方法

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

### (2) 无形资产的摊销

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

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

### (3) 研究与开发支出

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

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，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

#### (4) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、17“非流动非金融资产减值”。

### 16、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上（不含一年）的各项费用。本公司长期待摊费用按实际支出入账，在项目受益期内平均摊销。

### 17、非流动非金融资产减值

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 18、职工薪酬

本公司职工薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利、辞退福利、内退补偿等与获得职工提供的服务相关的支出。

本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。

本公司按规定参加由政府机构设立的职工社会保障体系，包括基本养老保险、医疗保险、住房公积金及其他社会保障制度，相应的支出于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，本公司在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

职工内部退休计划，在正式退休之前采用上述辞退福利相同的原则处理；在其正式退休日期之后，应当按照离职后福利处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，确认为应付职工薪酬，一次性计入当期损益，不能在职工内退后各期分期确认因支付内退职工工资和其缴纳社会保险费等产生的义务。

## 19、应付债券

本公司发行的非可转换公司债券，按照实际收到的金额（扣除相关交易费用），作为负债处理；债券发行实际收到的金额与债券面值总额的差额，作为债券溢价或折价，在债券的存续期间内按实际利率于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

## 20、预计负债

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

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

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

### （1）亏损合同

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

### （2）重组义务

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

## 21、收入

### （1）商品销售收入

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

### （2）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

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

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

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

### （3）让渡资产使用权收入的确认方法

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等，在同时满足以下条件时，才能予以确认：

A.与交易相关的经济利益能够流入本公司。

B.收入的金额能够可靠地计量。

## 22、建造合同

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：（1）合同总收入能够可靠地计量；（2）与合同相关的经济利益很可能流入企业；（3）实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；



(4) 合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

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

合同预计总成本超过合同总收入的,将预计损失确认为当期费用。

### 23、租赁

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁,其所有权最终可能转移,也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

租赁业务符合下列一项或数项标准的,通常属于融资租赁: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。

#### (1) 本公司作为承租人记录经营租赁业务

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

#### (2) 本公司作为出租人记录经营租赁业务

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

#### (3) 本公司作为承租人记录融资租赁业务

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

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

生时计入当期损益。

#### (4) 本公司作为出租人记录融资租赁业务

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

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

### 24、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

若有因公共利益进行搬迁而收到的搬迁补偿：

本公司因城镇整体规划、库区建设、棚户区改造、沉陷区治理等公共利益进行搬迁，收到政府从财政预算直接拨付的搬迁补偿款，作为专项应付款处理。其中，属于对本公司在搬迁和重建过程中发生的固定资产和无形资产损失、有关费用性支出、停工损失及搬迁后拟新建资产进行补偿的，自专项应付款转入递延收益，并根据其性质按照与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助核算，取得的搬迁补偿款扣除转入递延收益的金额后如有结余的，确认为资本公积。

### 25、持有待售

若某项非流动资产在其当前状况下仅根据出售此类资产的惯常条款即可立即出售，本公司已就处置该项非流动资产作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让将

在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。

持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组。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。

如有划分为持有待售的处置组中的负债，在资产负债表负债项下增设“划分为持有待售的负债”项目，反映资产负债表日划分为持有待售的处置组中的负债的期末余额。

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

## 26、所得税的会计处理方法

### （1）当期所得税

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

### （2）递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

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

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

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

### （3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

### （4）所得税的汇算清缴方式

本公司根据主管税务机关核定，所得税采取分月预缴，年终汇算清缴方式。在年终汇算清缴时，少缴的所得税税额，在下一年度内缴纳；多缴纳的所得税税额，在下一年度内抵缴。

## 27、企业合并

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

### （1）同一控制下企业合并

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

对于同一控制下的企业合并，合并方取得的资产和负债均按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方取得的被合并方在最终控制方合并财务报表中的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

### （2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，



参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，本公司的合并成本包括购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，在合并财务报表上，应结合分步交易的各个步骤的协议条款，以及各个步骤中所取得的股权比例、取得方式、取得时点、取得对价等信息综合判断分步交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，应当将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易，并区分企业合并的类型，参考本附注四、9“长期股权投资”相关规定分别进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，应当转为购买日所属

当期投资收益，由于被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动产生的其他综合收益除外。

### (3) 购买日和处置日的确定方法

购买日为购买方取得实际控制权的日期，处置日为母公司丧失对子公司控制权的日期。

满足以下条件时，一般可认为实现了控制权转移：①企业合并合同或协议已获股东大会等内部权力机构通过；②按照规定，需要经过国家有关部门批准的，已获得批准；③参与各方办理了必要的产权交接手续；④购买方已支付了购买价款的大部分（一般应超过 50%），并且有能力支付剩余款项；⑤购买方实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，享有相应的收益并承担相应的风险。

## 28、合并财务报表编制方法

### (1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。

控制是指投资方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。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动，根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况变化导致对控制所涉及的相关要素发生变化，则进行重新评估。

合并范围包括本公司及全部子公司等。子公司，是指被本公司控制的主体。对于企业控制的结构化主体、其他主体等应当纳入合并范围，视同自控制之日起进行追溯调整。

### (2) 合并财务报表编制的方法

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负

债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时抵销。

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

在报告期内处置子公司以及业务，在编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表期初数。将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价

款与处置长期股权投资相对于享有子公司购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

## 五、税项

### 主要税种及税率

序号	税种	税率	计税基础
1	增值税	6%、13%、17%	应纳税额为当期销项税额抵减可以抵扣的进项税额后的余额
2	营业税	3%或5%	建筑行业收入按3%计缴，金融保险业、服务业、转让无形资产及销售不动产收入按5%计缴
3	城市维护建设税	1%、5%或7%	按实际缴纳营业税额、增值税额计算



序号	税种	税率	计税基础
4	教育费附加	1%、3%或 5%	按实际缴纳营业税额、增值税额计算
5	企业所得税	15%、25%（境内）；15%、16.5%、30%、34%（境外）	按应纳税所得额计算

## 六、企业合并及合并财务报表

### 1、本年纳入合并报表范围的子企业基本情况

金额单位：万元

序号	企业名称	持股比例(%)	投资额	级次	企业类型	审计意见类型
1	华北电网有限公司	100.00	226,810.42	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
2	国网冀北电力有限公司	100.00	517,564.66	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
3	国网北京市电力公司	100.00	2,313,313.00	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
4	国网天津市电力公司	100.00	725,018.95	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
5	国网河北省电力公司	100.00	613,956.25	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
6	国网山西省电力公司	100.00	792,390.00	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
7	国网山东省电力公司	100.00	1,444,977.38	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
8	华东电网有限公司	100.00	203,884.43	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
9	国网上海市电力公司	100.00	379,312.27	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
10	江苏省电力公司	100.00	320,151.25	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
11	国网浙江省电力公司	100.00	487,794.41	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
12	国网安徽省电力公司	100.00	678,287.58	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
13	国网福建省电力有限公司	100.00	520,278.67	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
14	华中电网有限公司	100.00	38,225.80	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
15	国网湖北省电力公司	100.00	791,226.95	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
16	国网湖南省电力公司	100.00	1,011,557.26	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
17	国网河南省电力公司	100.00	741,833.60	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
18	国网江西省电力公司	100.00	879,545.83	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
19	国网四川省电力公司	100.00	2,122,360.36	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
20	国网重庆市电力公司	100.00	299,088.20	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
21	东北电网有限公司	100.00	618,568.05	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
22	国网辽宁省电力有限公司	100.00	1,224,237.18	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
23	国网吉林省电力有限公司	100.00	826,715.24	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
24	国网黑龙江省电力有限公司	100.00	865,244.50	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
25	国网内蒙古东部电力有限公司	100.00	966,080.93	2	境内非金融子企业	标准无保留意见

序号	企业名称	持股比例(%)	投资额	级次	企业类型	审计意见类型
26	西北电网有限公司	100.00	36,039.58	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
27	国网陕西省电力公司	100.00	699,690.18	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
28	国网甘肃省电力公司	100.00	635,079.31	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
29	国网青海省电力公司	100.00	1,028,014.74	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
30	国网宁夏电力公司	100.00	276,369.49	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
31	国网新疆电力公司	100.00	933,088.77	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
32	国网西藏电力有限公司	51.00	1,761,881.62	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
33	国网国际发展有限公司	100.00	1,990,029.02	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
34	鲁能集团有限公司	100.00	497,822.84	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
35	国网电力科学研究院	100.00	273,395.58	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
36	中国电力技术装备有限公司	100.00	298,941.46	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
37	国网新能源控股有限公司	100.00	690,845.60	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
38	国网新能源水电有限公司	100.00	60,000.00	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
39	国网通用航空有限公司	100.00	80,490.08	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
40	国网物资有限公司	100.00	2,251.08	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
41	许继集团有限公司	100.00	465,700.85	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
42	平高集团有限公司	100.00	324,967.88	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
43	山东电工电气集团有限公司	100.00	250,000.00	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
44	中国电力科学研究院	100.00	169,370.21	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
45	国网北京经济技术研究院	100.00	5,444.16	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
46	国网能源研究院	100.00	6,000.00	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
47	国网英大国际控股集团有限公司	100.00	2,837,803.54	2	境内金融子企业	标准无保留意见
48	中国电力财务有限公司	98.80	288,708.43	2	境内金融子企业	标准无保留意见
49	英大传媒投资集团有限公司	100.00	64,144.11	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
50	国网中兴有限公司	100.00	347,180.96	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
51	国网节能服务有限公司	100.00	305,486.83	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
52	国网智能电网研究院	100.00	301,182.12	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
53	国家电网海外投资有限公司	100.00	0.06	2	境外子企业	标准无保留意见
54	都城伟业集团有限公司	100.00	3,552,798.07	2	境内非金融子企业	标准无保留意见
55	国家电网公司职业病防治院	100.00	1,557.00	2	事业单位	标准无保留意见
56	国家电网公司电力前期工作周转金管理中心			2	事业单位	标准无保留意见

序号	企业名称	持股比例(%)	投资额	级次	企业类型	审计意见类型
57	国家电网公司密云绿化基地			2	事业单位	标准无保留意见

## 2、本年合并范围的变更及理由

(1) 本公司纳入 2014 年合并范围户数共计 1617 户，比 2013 年 1434 户净增加 183 户。

本年增加共计 237 户，其中：收购兼并增加 117 户、新设 21 户、地方供电企业上划增加 80 户、新建资本纽带关系增加 18 户、清算重组未纳入子企业本年纳入增加 1 户。

本年减少共计 54 户，其中：出售转让减少 3 户、吸收合并减少 6 户、改制为分公司减少 17 户、清算注销减少 28 户。

(2) 2014 年本公司纳入合并范围的二级子企业净增加 1 户。

鲁能集团 2014 年进行资产重组，将所属子企业都城伟业集团有限公司级次调整为公司二级企业。

## 七、合并会计报表重要项目的说明

以下注释项目除特别注明之外，金额单位为人民币元；“年初”指 2014 年 1 月 1 日，“期末”指 2014 年 12 月 31 日，“上年”指 2013 年度，“本年”指 2014 年度。

### 1、货币资金

项目	期末数	年初数
现金：	11,335,758.51	14,033,202.46
其中：人民币	9,738,162.27	13,017,549.34
美元	324,715.76	355,050.96
港元	14,935.31	14,382.41
欧元	202,913.00	290,069.92
澳大利亚元	50,476.33	19,439.76
巴西雷亚尔	166,484.55	140,854.22
比尔	600,105.38	-
其他	237,965.91	195,855.85
银行存款：	113,201,333,073.90	105,133,429,862.25
其中：人民币	109,232,382,407.31	83,602,208,773.01
美元	844,712,483.35	13,985,082,091.69
港元	156,769,966.83	182,090,594.28
日元	83,568,741.43	38,490,829.54
欧元	123,758,475.12	128,447,046.86
英镑	2,245,038.63	2,339,740.06
澳大利亚元	125,335,673.87	4,237,312,950.79
巴西雷亚尔	2,038,867,680.44	2,914,279,625.79

项目	期末数	年初数
比尔	529,741,100.00	254,890.29
拉里	18,236,354.69	1,701,567.81
菲律宾比索	7,537,512.64	10,601,911.64
其他	38,177,639.59	30,619,840.49
其他货币资金:	3,860,658,955.08	3,174,055,959.09
其中: 人民币	3,839,979,197.59	3,132,177,726.53
美元	2,493,335.98	2,324,266.73
港元	15,791.78	10,959,606.75
欧元	7,766,231.01	24,978,318.98
巴西雷亚尔	2,697,844.05	2,727,054.20
比尔	6,866,782.23	-
其他	839,772.44	888,985.90
合计	117,073,327,787.49	108,321,519,023.80

## 2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

种类	期末数	年初数
交易性金融资产	404,507,114.66	239,772,535.28
其中: 交易性债券投资	261,381,183.60	156,767,565.98
交易性权益工具投资	143,125,931.06	83,004,969.30
初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	12,400,325.49	2,213,700.00
其他	428,988,692.13	1,377,387,235.65
合计	845,896,132.28	1,619,373,470.93

## 3、应收票据

种类	期末数	年初数
银行承兑汇票	9,324,332,553.80	8,591,960,509.86
商业承兑汇票	833,311,664.18	1,222,581,933.66
小计	10,157,644,217.98	9,814,542,443.52
减: 应收票据减值准备	347,698,136.87	229,416,267.53
合计	9,809,946,081.11	9,585,126,175.99

## 4、应收账款

种类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	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	1,901,817,364.67	5.41	936,396,687.88	49.24
按组合计提坏账准备的应收账款	32,328,615,450.59	91.98	4,076,606,332.92	12.61
账龄分析法	21,684,075,687.26	61.70	4,076,606,332.92	18.80
个别认定法	10,644,539,763.33	30.28		



种类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	919,037,056.13	2.61	218,437,702.53	23.77
合计	35,149,469,871.39	100.00	5,231,440,723.33	14.88

(续)

种类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	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	714,138,408.73	2.45	652,386,606.26	91.35
按组合计提坏账准备的应收账款	27,838,179,677.35	95.61	3,162,427,445.95	11.36
账龄分析法	17,866,521,601.27	61.37	3,162,427,445.95	17.70
个别认定法	9,971,658,076.08	34.24		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	566,286,809.96	1.94	56,324,448.61	9.95
合计	29,118,604,896.04	100.00	3,871,138,500.82	13.29

5、预付款项

账龄	期末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内(含 1 年)	12,145,576,635.27	64.74	118,060,517.74	13,844,296,289.79	61.88	192,145,880.50
1-2 年 (含 2 年)	3,905,301,406.53	20.81	127,597,995.78	6,550,660,333.09	29.28	155,526,554.09
2-3 年 (含 3 年)	1,872,145,281.99	9.98	97,838,607.65	1,303,149,291.99	5.82	95,074,413.47
3 年以上	839,151,161.03	4.47	150,540,733.36	675,011,520.54	3.02	96,443,116.09
合计	18,762,174,484.82	100.00	494,037,854.53	22,373,117,435.41	100.00	539,189,964.15

6、其他应收款

种类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	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	1,514,035,613.79	5.36	1,514,035,613.79	100.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	25,413,188,581.96	89.97	3,557,651,903.04	14.00
账龄分析法	5,679,532,854.79	20.11	3,557,651,903.04	62.64
个别认定法	19,733,655,727.17	69.86		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	1,319,555,344.91	4.67	1,072,573,618.91	81.28
合计	28,246,779,540.66	100.00	6,144,261,135.74	21.75

(续)

种类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	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	2,569,897,397.89	7.72	2,261,752,030.20	88.01
按组合计提坏账准备的其他应收款	29,542,222,668.09	88.75	4,138,081,479.11	14.01
账龄分析法	6,486,755,852.12	19.49	4,138,081,479.11	63.79
个别认定法	23,055,466,815.97	69.26		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	1,175,288,256.06	3.53	643,549,046.84	54.76
合计	33,287,408,322.04	100.00	7,043,382,556.15	21.16

## 7、存货

项目	期末数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	9,370,027,740.10	34,935,198.44	9,335,092,541.66
自制半成品及在产品	56,400,196,510.33		56,400,196,510.33
库存商品 (产成品)	11,230,644,913.62	78,739,353.67	11,151,905,559.95
周转材料 (包装物、低值易耗品等)	480,468,960.80		480,468,960.80
消耗性生物资产	4,116,318.85		4,116,318.85
工程施工 (已完工未结算款)	3,351,393,072.75		3,351,393,072.75
其他	1,534,699,904.91	22,412,094.34	1,512,287,810.57
合计	82,371,547,421.36	136,086,646.45	82,235,460,774.91

(续)

项目	年初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	8,093,947,202.48	36,219,942.39	8,057,727,260.09
自制半成品及在产品	38,265,761,959.37		38,265,761,959.37
库存商品 (产成品)	10,588,739,671.91	91,127,437.80	10,497,612,234.11
周转材料 (包装物、低值易耗品等)	123,162,171.02		123,162,171.02
消耗性生物资产			
工程施工 (已完工未结算款)	3,950,114,938.35	2,753,036.63	3,947,361,901.72
其他	1,294,333,540.82	30,358,232.65	1,263,975,308.17
合计	62,316,059,483.95	160,458,649.47	62,155,600,834.48

## 8、可供出售金融资产

项目	期末数	年初数
可供出售债券	11,968,851,755.39	10,676,988,959.35
可供出售权益工具	27,497,918,224.20	25,581,132,420.07

项目	期末数	年初数
对被投资单位不具有控制、共同控制、重大影响，且在活跃市场中无报价的股权投资	2,004,711,584.25	2,528,702,175.79
其他	11,898,737,515.07	7,070,730,166.82
小计	53,370,219,078.91	45,857,553,722.03
可供出售金融资产减值准备	981,580,106.73	768,967,003.05
合计	52,388,638,972.18	45,088,586,718.98

### 9、持有至到期投资

项目	期末数	年初数
国债	279,135,282.28	378,078,691.41
企业债	7,724,514,361.69	5,359,741,589.50
理财产品	115,000,000.00	120,000,000.00
其他	2,849,806,123.95	4,425,824,010.22
小计	10,968,455,767.92	10,283,644,291.13
持有至到期投资减值准备	483,000.00	483,000.00
合计	10,967,972,767.92	10,283,161,291.13

### 10、长期应收款

项目	期末数		年初数	
	金额	坏账准备	金额	坏账准备
应收农网改造资金	11,748,506,328.56		11,684,925,862.83	
巴西电网特许权	11,420,157,674.45		13,206,492,296.15	
信托投资	909,964,377.26		920,000,000.00	
卖方信贷项目延期收款	3,726,235,274.20			
分期收款销售商品			3,643,000.00	364,300.00
其他	1,259,678,940.34	204,817,998.70	1,288,084,077.46	235,833,843.17
小计	29,064,542,594.81	204,817,998.70	27,103,145,236.44	236,198,143.17
减：一年内到期的非流动资产	1,736,745,482.00		1,830,538,933.27	
合计	27,327,797,112.81	204,817,998.70	25,272,606,303.17	236,198,143.17

### 11、长期股权投资

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
对子公司投资①	252,869,624.40	23,338,584.95	10,300,000.00	265,908,209.35
对合营企业投资	7,248,381,663.44	5,675,787,967.07	710,508,406.70	12,213,661,223.81
对联营企业投资	51,833,841,192.79	37,708,500,526.02	2,832,017,317.64	86,710,324,401.17
小计	59,335,092,480.63	43,407,627,078.04	3,552,825,724.34	99,189,893,834.33
减：长期股权投资准备	915,975,096.29	19,603,863.45	18,754,333.69	916,824,626.05
合计	58,419,117,384.34	43,388,023,214.59	3,534,071,390.65	98,273,069,208.28

注：公司个别子公司因已进入清理整顿程序，按规定不再纳入合并范围。

## 12、投资性房地产

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
①账面原值合计	7,870,621,736.77	713,427,065.66	1,352,449,365.96	7,231,599,436.47
其中：房屋、建筑物	7,814,433,437.41	700,792,997.87	1,347,543,050.85	7,167,683,384.43
土地使用权	56,188,299.36	12,634,067.79	4,906,315.11	63,916,052.04
②累计折旧(摊销)合计	1,990,902,412.09	586,095,494.87	231,253,945.36	2,345,743,961.60
其中：房屋、建筑物	1,982,159,687.72	581,697,371.42	230,565,339.62	2,333,291,719.52
土地使用权	8,742,724.37	4,398,123.45	688,605.74	12,452,242.08
③账面净值合计	5,879,719,324.68	—	—	4,885,855,474.87
其中：房屋、建筑物	5,832,273,749.69	—	—	4,834,391,664.91
土地使用权	47,445,574.99	—	—	51,463,809.96
④减值准备累计金额合计				
其中：房屋、建筑物				
土地使用权				
⑤账面价值合计	5,879,719,324.68	—	—	4,885,855,474.87
其中：房屋、建筑物	5,832,273,749.69	—	—	4,834,391,664.91
土地使用权	47,445,574.99	—	—	51,463,809.96

## 13、固定资产

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
① 账面原值合计	3,232,342,232,740.71	436,606,953,193.99	32,022,707,874.05	3,636,926,478,060.65
其中：土地资产	6,607,707,327.00	214,484,220.86	27,983,516.34	6,794,208,031.52
房屋、建筑物	442,464,503,284.44	43,837,514,938.23	2,674,396,093.47	483,627,622,129.20
机器设备	2,593,825,023,586.94	329,139,254,204.92	22,796,409,483.27	2,900,167,868,308.59
运输工具	27,893,428,550.14	2,814,683,565.39	957,336,411.19	29,750,775,704.34
电子设备	122,031,970,244.53	51,554,780,532.52	2,312,964,439.83	171,273,786,337.22
办公设备	15,090,080,175.31	4,073,917,651.97	472,780,029.10	18,691,217,798.18
酒店业家具	69,521,387.90	12,732,064.30	25,675,867.17	56,577,585.03
其他	24,359,998,184.45	4,959,586,015.80	2,755,162,033.68	26,564,422,166.57
②累计折旧合计	1,465,677,956,970.00	243,202,706,120.71	16,359,032,259.54	1,692,521,630,831.17
其中：土地资产	—	—	—	—
房屋、建筑物	169,918,730,866.56	24,711,698,583.35	1,144,542,244.54	193,485,887,205.37
机器设备	1,183,123,246,700.46	190,759,040,730.52	10,770,091,085.13	1,363,112,196,345.85
运输工具	20,368,784,487.46	2,709,266,218.71	882,035,848.93	22,196,014,857.24
电子设备	70,655,926,263.73	19,797,529,138.81	1,943,592,522.13	88,509,862,880.41
办公设备	9,429,350,774.20	2,142,626,581.21	385,783,577.41	11,186,193,778.00
酒店业家具	46,694,021.21	4,819,052.66	24,596,064.87	26,917,009.00
其他	12,135,223,856.38	3,077,725,815.45	1,208,390,916.53	14,004,558,755.30
③账面净值合计	1,766,664,275,770.71	—	—	1,944,404,847,229.48



项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
其中：土地资产	6,607,707,327.00	—	—	6,794,208,031.52
房屋、建筑物	272,545,772,417.88	—	—	290,141,734,923.83
机器设备	1,410,701,776,886.48	—	—	1,537,055,671,962.74
运输工具	7,524,644,062.68	—	—	7,554,760,847.10
电子设备	51,376,043,980.80	—	—	82,763,923,456.81
办公设备	5,660,729,401.11	—	—	7,505,024,020.18
酒店业家具	22,827,366.69	—	—	29,660,576.03
其他	12,224,774,328.07	—	—	12,559,863,411.27
④减值准备合计	1,396,820,466.87	16,282,429.21	60,461,595.62	1,352,641,300.46
其中：土地资产	—	—	—	—
房屋、建筑物	684,161,391.79	3,615,284.69	35,769,414.63	652,007,261.85
机器设备	677,850,677.62	12,474,079.19	24,227,752.48	666,097,004.33
运输工具	2,789,680.33	39,089.33	372,729.86	2,456,039.80
电子设备	15,878,912.97	148,795.46	9,988.56	16,017,719.87
办公设备	15,905,910.82	5,180.54	81,710.09	15,829,381.27
酒店业家具				
其他	233,893.34			233,893.34
⑤账面价值合计	1,765,267,455,303.84	—	—	1,943,052,205,929.02
其中：土地资产	6,607,707,327.00	—	—	6,794,208,031.52
房屋、建筑物	271,861,611,026.09	—	—	289,489,727,661.98
机器设备	1,410,023,926,208.86	—	—	1,536,389,574,958.41
运输工具	7,521,854,382.35	—	—	7,552,304,807.30
电子设备	51,360,165,067.83	—	—	82,747,905,736.94
办公设备	5,644,823,490.29	—	—	7,489,194,638.91
酒店业家具	22,827,366.69	—	—	29,660,576.03
其他	12,224,540,434.73	—	—	12,559,629,517.93

**14、在建工程**

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
账面余额	333,387,223,215.41	381,345,243,426.25	355,621,036,084.42	359,111,430,557.24
减：在建工程减值准备	56,277,711.33	13,829,974.48		70,107,685.81
合计	333,330,945,504.08	381,331,413,451.77	355,621,036,084.42	359,041,322,871.43

**15、工程物资**

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
专用材料	4,670,256,308.38	95,308,099,830.78	94,569,381,770.45	5,408,974,368.71
专用设备	3,949,866,356.16	96,545,410,901.00	97,497,805,453.26	2,997,471,803.90
为生产准备的工器具	38,326,910.30	606,972,902.60	585,076,880.82	60,222,932.08
其他	380,615,451.15	9,792,553.33	147,237,266.80	243,170,737.68
小计	9,039,065,025.99	192,470,276,187.71	192,799,501,371.33	8,709,839,842.37

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
减：工程物资减值准备	51,773.12			51,773.12
合计	9,039,013,252.87	192,470,276,187.71	192,799,501,371.33	8,709,788,069.25

## 16、无形资产

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
①原价合计	38,444,933,743.31	9,924,810,681.94	238,317,084.96	48,131,427,340.29
其中：软件	11,634,238,798.76	4,788,642,565.19	50,734,054.73	16,372,147,309.22
土地使用权	24,687,172,316.29	3,505,346,856.03	121,322,842.80	28,071,196,329.52
专利权	432,541,849.84	93,167,699.89	104,828.00	525,604,721.73
非专利技术	392,006,522.05	150,860,084.86	9,500,000.00	533,366,606.91
商标权	6,301,810.00	100,000.00		6,401,810.00
著作权	133,976,894.00	79,707,282.39		213,684,176.39
特许权	2,628,774.44	3,548,538.96		6,177,313.40
其他	1,156,066,777.93	1,303,437,654.62	56,655,359.43	2,402,849,073.12
②累计摊销额合计	8,353,462,799.16	3,767,270,054.20	88,373,479.97	12,032,359,373.39
其中：软件	5,130,612,074.22	2,752,630,092.86	17,948,346.43	7,865,293,820.65
土地使用权	2,457,201,689.27	800,324,308.76	28,547,809.81	3,228,978,188.22
专利权	71,105,722.69	33,442,257.34	8,918.78	104,539,061.25
非专利技术	281,214,051.75	54,208,711.14	7,758,333.39	327,664,429.50
商标权	673,350.67	417,109.16		1,090,459.83
著作权	49,528,432.05	12,086,439.33		61,614,871.38
特许权	832,080.36	277,482.40		1,109,562.76
其他	362,295,398.15	113,883,653.21	34,110,071.56	442,068,979.80
③减值准备金额合计	39,681,900.00	30,538,400.00		70,220,300.00
其中：软件				
土地使用权				
专利权				
非专利技术				
商标权				
著作权				
特许权				
其他	39,681,900.00	30,538,400.00		70,220,300.00
④账面价值合计	30,051,789,044.15			36,028,847,666.90
其中：软件	6,503,626,724.54			8,506,853,488.57
土地使用权	22,229,970,627.02			24,842,218,141.30
专利权	361,436,127.15			421,065,660.48
非专利技术	110,792,470.30			205,702,177.41

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
商标权	5,628,459.33			5,311,350.17
著作权	84,448,461.95			152,069,305.01
特许权	1,796,694.08			5,067,750.64
其他	754,089,479.78			1,890,559,793.32

## 17、商誉

序号	被投资单位名称或形成商誉的事项	年初数	年初减值准备	本年增加	本年减少	期末数	期末减值准备
1	SGSP(AUST)Assets Pty Ltd			5,334,070,201.11		5,334,070,201.11	
2	上海置信电气股份有限公司	1,450,082,657.07				1,450,082,657.07	
3	许继集团有限公司	674,369,527.01				674,369,527.01	
4	巴西输电特许权公司	269,006,760.19		61,751,250.45		330,758,010.64	
5	重庆川东电力集团有限责任公司	327,673,937.92				327,673,937.92	
6	上海天灵开关厂有限公司			247,969,100.48		247,969,100.48	
7	上海日港置信非晶体金属有限公司	247,278,834.14				247,278,834.14	
8	国能生物发电集团有限公司			242,128,833.40		242,128,833.40	
9	河南平高电气股份有限公司	105,824,478.39				105,824,478.39	
10	重庆顺泰铁塔制造有限公司	45,401,958.28				45,401,958.28	
11	江苏银龙电力电缆有限公司	43,410,458.12				43,410,458.12	
12	许昌许继风电科技有限公司	35,665,280.79			35,665,280.79	35,665,280.79	35,665,280.79
13	江苏南瑞帕维尔电气有限公司	31,403,651.23				31,403,651.23	
14	四川宏阳水电有限公司	27,301,094.19				27,301,094.19	
15	四川明星电力股份有限公司	25,124,002.20				25,124,002.20	

序号	被投资单位名称或形成商誉的事项	年初数	年初减值准备	本年增加	本年减少	期末数	期末减值准备
16	江苏振光电力设备制造有限公司	24,971,702.56				24,971,702.56	
17	江苏南瑞淮胜电缆有限公司	22,294,633.10				22,294,633.10	
18	四川省和泰水电开发有限公司	19,247,800.00				19,247,800.00	
19	国网通用航空有限公司	16,320,000.00				16,320,000.00	
20	丰宁华泽水电有限公司	15,150,862.64				15,150,862.64	
21	辽宁北辰新汇酒店管理有限公司	13,054,951.78				13,054,951.78	
22	无锡市益能电力电器有限公司	9,961,229.17				9,961,229.17	
23	江苏华电铁塔制造有限公司	9,029,780.50				9,029,780.50	
24	国网江西南昌市经济技术开发区供电公司	8,091,736.09				8,091,736.09	
25	峨边金光巴溪电力开发有限公司	7,000,000.00				7,000,000.00	
26	襄阳国网合成绝缘子有限责任公司	5,643,968.24				5,643,968.24	
27	山东节能服务有限公司	4,803,539.72				4,803,539.72	
28	甘孜州康定华龙水利电力投资有限公司	4,803,213.62	4,803,213.62			4,803,213.62	4,803,213.62
29	遂宁市明星酒店有限公司	4,506,434.45				4,506,434.45	
30	重庆泰山电缆有限公司	4,245,529.33				4,245,529.33	
31	凌海供电公司	3,891,408.39				3,891,408.39	



序号	被投资单位名称或形成商誉的事项	年初数	年初减值准备	本年增加	本年减少	期末数	期末减值准备
32	上海置信非晶合金变压器有限公司	3,207,518.17	3,207,518.17			3,207,518.17	3,207,518.17
33	镇江市鸿泽热镀锌有限公司	3,135,411.74				3,135,411.74	
34	浙江华电器材检测研究所	2,698,931.26				2,698,931.26	
35	四川雷波供电有限责任公司	2,331,368.15				2,331,368.15	
36	四川雅电发电有限责任公司	2,301,021.07				2,301,021.07	
37	北京许继新能源科技有限公司	2,288,758.92				2,288,758.92	
38	国网信通亿力科技有限责任公司	2,208,846.44				2,208,846.44	
39	江苏泰事达电气有限公司	1,824,246.43				1,824,246.43	
40	江西南瑞诚达工程咨询监理有限公司	1,749,322.57				1,749,322.57	
41	江苏通驰自动化系统有限公司	967,319.21				967,319.21	
42	福建联通电气有限公司	832,903.04				832,903.04	
43	辽宁省电力建设监理有限公司	809,466.77				809,466.77	
44	四川甘洛供电有限责任公司			693,565.96		693,565.96	
45	国电南瑞三能电力仪表(南京)有限公司	477,378.48				477,378.48	
46	国网江西星子县供电有限责任公司	440,242.50				440,242.50	
47	无锡市恒驰电力发展有限公司	149,633.91				149,633.91	

序号	被投资单位名称或形成商誉的事项	年初数	年初减值准备	本年增加	本年减少	期末数	期末减值准备
48	新建县恒湖供电公司	47,143.21				47,143.21	
49	合计	3,481,028,940.99	8,010,731.79	5,886,612,951.40	35,665,280.79	9,367,641,892.39	43,676,012.58

## 18、递延所得税资产和递延所得税负债

项目	期末数		年初数	
	递延所得税资产或负债	可抵扣或应纳税暂时性差异	递延所得税资产或负债	可抵扣或应纳税暂时性差异
A.递延所得税资产	22,014,108,010.44	98,985,539,042.19	18,532,644,400.60	84,237,411,945.55
资产减值准备	2,648,031,666.90	13,548,288,854.32	2,620,909,949.17	13,221,938,786.89
会计摊销年限小于税法年限	1,822,661,486.14	9,757,338,037.94	1,644,075,868.07	8,870,677,907.45
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	9,960,706.91	40,132,827.64	6,533,820.49	26,135,281.94
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	13,094,256.93	52,377,027.72	72,695,458.64	290,781,834.56
可抵扣亏损	1,382,234,761.99	6,738,062,611.40	1,055,197,221.67	5,834,210,146.48
其他	16,138,125,131.57	68,849,339,683.17	13,133,232,082.56	55,993,667,988.23
B.递延所得税负债	7,650,911,635.55	28,196,081,611.60	3,238,519,174.41	12,407,238,211.77
会计摊销年限大于税法年限	44,699,205.78	178,796,823.12	25,390,952.07	101,563,808.28
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	7,073,901.37	28,295,605.48	4,072,083.51	16,288,334.05
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值变动	3,262,240,163.51	13,178,762,299.73	2,267,031,535.74	9,157,228,888.74
其他	4,336,898,364.89	14,810,226,883.27	942,024,603.09	3,132,157,180.70

## 19、短期借款

借款类别	期末数	年初数
质押借款	88,900,000.00	747,172,873.08
抵押借款	1,033,818,836.45	1,148,063,836.45
保证借款	7,045,341,898.73	5,647,017,747.31
信用借款	97,776,712,635.18	93,351,064,073.46
合计	105,944,773,370.36	100,893,318,530.30

**20、应付票据**

种类	期末数	年初数
银行承兑汇票	8,766,095,457.99	6,136,586,420.66
商业承兑汇票	1,079,257,701.86	913,087,850.91
合计	9,845,353,159.85	7,049,674,271.57

**21、应付账款**

账龄	期末数	年初数
1年以内(含1年)	349,303,801,092.70	322,425,070,047.61
1-2年(含2年)	23,957,889,056.44	29,639,280,138.20
2-3年(含3年)	8,955,034,985.86	6,401,550,497.52
3年以上	3,435,121,076.42	2,746,499,940.21
合计	385,651,846,211.42	361,212,400,623.54

**22、预收款项**

账龄	期末数	年初数
1年以内(含1年)	113,476,990,960.41	108,957,986,528.41
1年以上	4,003,033,176.23	4,146,704,848.91
合计	117,480,024,136.64	113,104,691,377.32

**23、应交税费**

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
增值税	-4,538,710,165.78	90,575,354,740.77	92,590,524,716.16	-6,553,880,141.17
消费税	378,964.60	7,103,357.25	7,065,776.44	416,545.41
营业税	511,271,237.60	5,718,847,884.68	5,682,893,569.04	547,225,553.24
资源税	1,121,552.05	16,552,372.42	14,301,109.14	3,372,815.33
企业所得税	5,934,104,528.19	20,912,063,637.85	22,434,219,786.05	4,411,948,379.99
城市维护建设税	829,394,461.60	6,208,578,914.45	6,317,208,697.10	720,764,678.95
房产税	253,383,361.78	2,148,683,766.38	2,166,165,539.12	235,901,589.04
土地使用税	110,571,841.80	1,102,823,138.35	1,070,409,145.64	142,985,834.51
个人所得税	2,166,373,789.06	8,268,301,760.22	8,303,875,151.93	2,130,800,397.35
教育费附加	588,291,170.71	4,683,283,603.80	4,731,167,662.56	540,407,111.95
其他税费	1,499,548,282.61	4,475,286,488.25	4,611,413,597.87	1,363,421,172.99
合计	7,355,729,024.22	144,116,879,664.42	147,929,244,751.05	3,543,363,937.59

**24、应付利息**

项目	期末数	年初数
短期借款及融资券	494,845,217.37	385,574,569.40
中期票据	1,219,964,184.87	1,797,293,954.35
分期付息到期还本的长期借款利息	550,793,757.34	826,586,577.11
企业债券(公司债券)	6,961,234,850.13	5,381,984,276.02
应付存款利息	750,489,594.74	565,732,206.06

项目	期末数	年初数
其他	251,450,206.40	196,761,422.25
合计	10,228,777,810.85	9,153,933,005.19

## 25、其他应付款

账龄	期末数	年初数
1 年以内(含 1 年)	185,456,450,911.69	152,387,209,055.17
1-2 年 (含 2 年)	22,634,437,445.85	21,615,171,348.48
2-3 年 (含 3 年)	12,146,223,830.44	10,452,351,829.98
3 年以上	13,602,052,039.89	12,677,051,317.95
合计	233,839,164,227.87	197,131,783,551.58

## 26、一年内到期的非流动负债

项目	期末数	年初数
一年内到期的长期借款	38,904,931,504.78	21,464,072,435.39
其中：保证借款	763,571,813.32	554,011,000.00
质押借款	322,082,500.00	376,332,500.00
担保借款	2,235,586,704.61	1,078,101,578.87
信用借款	35,583,690,486.85	19,455,627,356.52
一年内到期的应付债券	40,222,749,228.64	45,989,849,376.28
一年内到期的长期应付款	524,554,855.64	94,794,223.90
一年内到期的其他长期负债	70,592,336.61	
合计	79,722,827,925.67	67,548,716,035.57

## 27、长期借款

借款类别	期末数	年初数
质押借款	7,742,310,830.67	7,027,895,398.99
抵押借款	3,589,057,555.74	1,963,707,461.00
保证借款	11,865,973,646.44	14,447,778,613.17
信用借款	154,752,676,208.96	166,727,911,625.72
合计	177,950,018,241.81	190,167,293,098.88

## 28、应付债券

序号	债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
1	02 电网债(15 年固息)	1,666,130,000.00	2002-6-19	15 年	1,666,130,000.00
2	05 电网债(10 年浮息)	1,000,000,000.00	2005-7-8	10 年	1,000,000,000.00
3	05 电网债(10 年固息)	3,000,000,000.00	2005-7-8	10 年	3,000,000,000.00
4	06 电网债(10 年固息)	1,000,000,000.00	2006-5-29	10 年	1,000,000,000.00
5	06 电网债(15 年固息)	5,000,000,000.00	2006-5-29	15 年	4,850,000,000.00
6	07 电网债(10 年固息)	4,000,000,000.00	2007-9-7	10 年	4,000,000,000.00
7	07 电网债(15 年固息)	1,000,000,000.00	2007-9-7	15 年	1,000,000,000.00



序号	债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
8	08 国网债 (一期 10 年固定)	15,000,000,000.00	2008-2-28	10 年	15,000,000,000.00
9	08 国网债 (一期 7 年固定)	5,000,000,000.00	2008-2-28	7 年	5,000,000,000.00
10	08 国网债 (二期 10 年固定)	12,100,000,000.00	2008-7-4	10 年	12,100,000,000.00
11	08 国网债 (二期 7 年固定)	7,400,000,000.00	2008-7-4	7 年	7,400,000,000.00
12	09 国网债 (一期 10 年固定)	5,000,000,000.00	2009-9-9	10 年	5,000,000,000.00
13	09 国网债 (一期 7 年固定)	15,000,000,000.00	2009-9-9	7 年	15,000,000,000.00
14	09 国网债 (二期 10 年固定)	3,700,000,000.00	2009-12-24	10 年	3,700,000,000.00
15	09 国网债 (二期 7 年固定)	16,300,000,000.00	2009-12-24	7 年	16,300,000,000.00
16	10 国网债 (一期 10 年固定)	20,000,000,000.00	2010-2-5	10 年	20,000,000,000.00
17	10 国网债 (一期 15 年固定)	10,000,000,000.00	2010-2-5	15 年	10,000,000,000.00
18	10 国网债 (二期 10 年固定)	5,000,000,000.00	2010-4-6	10 年	5,000,000,000.00
19	10 国网债 (二期 15 年固定)	5,000,000,000.00	2010-4-6	15 年	5,000,000,000.00
20	11 国网债 (一期 10 年固定)	10,000,000,000.00	2011-12-8	10 年	10,000,000,000.00
21	11 国网债 (一期 15 年固定)	5,000,000,000.00	2011-12-8	15 年	5,000,000,000.00
22	12 国网债 (一期 10 年固定)	5,000,000,000.00	2012-4-17	10 年	5,000,000,000.00
23	12 国网债 (一期 15 年固定)	10,000,000,000.00	2012-4-17	15 年	10,000,000,000.00
24	12 国网债 (二期 10 年固定)	5,000,000,000.00	2012-11-20	10 年	5,000,000,000.00
25	12 国网债 (二期 7 年固定)	5,000,000,000.00	2012-11-20	7 年	5,000,000,000.00
26	13 国网债 (一期 15 年固定)	10,000,000,000.00	2013-1-23	15 年	10,000,000,000.00
27	13 国网债 (一期 7 年固定)	10,000,000,000.00	2013-1-23	7 年	10,000,000,000.00
28	13 国网债 (二期 15 年固定)	5,000,000,000.00	2013-10-24	15 年	5,000,000,000.00
29	13 国网债 (二期 7 年固定)	5,000,000,000.00	2013-10-24	7 年	5,000,000,000.00
30	14 国网债 (一期 15 年固定)	5,000,000,000.00	2014-3-13	15 年	5,000,000,000.00
31	14 国网债 (一期 5 年固定)	5,000,000,000.00	2014-3-13	5 年	5,000,000,000.00
32	14 国网债 (二期 10 年固定)	4,000,000,000.00	2014-8-19	10 年	4,000,000,000.00
33	14 国网债 (二期 5 年固定)	6,000,000,000.00	2014-8-19	5 年	6,000,000,000.00
34	09 第二期中期票据	30,000,000,000.00	2009-6-29	5 年	30,000,000,000.00
35	2011 第一期中期票据	10,000,000,000.00	2011-7-22	3 年	10,000,000,000.00
36	2011 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	2011-10-26	5 年	10,000,000,000.00
37	2012 年第一期中期票据	10,000,000,000.00	2012-8-15	3 年	10,000,000,000.00
38	2012 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	2012-9-13	5 年	10,000,000,000.00
39	2012 年第三期中期票据	10,000,000,000.00	2012-10-11	3 年	10,000,000,000.00
40	2012 年第四期中期票据	20,000,000,000.00	2012-11-27	5 年	20,000,000,000.00
41	2013 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	2013-7-24	3 年	10,000,000,000.00
42	2013 年第一期中期票据	10,000,000,000.00	2013-3-21	5 年	10,000,000,000.00
43	2014 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	2014-11-19	3 年	10,000,000,000.00
44	2014 年第一期中期票据	10,000,000,000.00	2014-6-11	3 年	10,000,000,000.00
45	14 中电财债 3 年期	8,000,000,000.00	2014-10-15	3 年	8,000,000,000.00

序号	债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
46	14 中电财债 5 年期	5,000,000,000.00	2014-10-15	5 年	5,000,000,000.00
47	09 中电财债	3,000,000,000.00	2009-8-6	5 年	2,977,800,000.00
48	5 年期美元债券	7,712,375,000.00	2014-5-7	5 年	7,596,494,060.20
49	5 年期美元债券	3,089,800,000.00	2013-5-23	5 年	3,069,130,449.56
50	10 年期美元债券	9,871,840,000.00	2014-5-7	10 年	9,723,512,397.06
51	10 年期美元债券	6,179,600,000.00	2013-5-23	10 年	6,085,066,025.81
52	30 年期美元债券	4,010,435,000.00	2014-5-7	30 年	3,950,176,911.31
53	30 年期美元债券	3,089,800,000.00	2013-5-23	30 年	3,014,721,338.23
54	平高集团有限公司中期票据	400,000,000.00	2012-7-10	3 年	400,000,000.00
55	许继电气公司债	700,000,000.00	2011-10-30	7 年	689,500,000.00
56	2006 鲁能集团公司债券	1,000,000,000.00	2006-7-31	15 年	1,000,000,000.00
57	2008 鲁能集团公司债券	600,000,000.00	2008-6-17	15 年	580,000,000.00
58	鲁能集团 2009 年度第一期中期票据	3,000,000,000.00	2009-8-28	5 年	2,955,000,000.00
59	国能生物发电集团有限公司 2013 年度第一期中期票据	400,000,000.00	2014-5-21	3 年	400,000,000.00
60	国能生物发电集团有限公司 2014 年度第一期中期票据	400,000,000.00	2013-8-1	3 年	400,000,000.00
61	5 亿欧元债券	3,628,959,930.56	2014-6-30	8 年	3,628,959,930.56
62	5 亿美元债券	2,405,574,713.16	2012-10-9	11 年	2,405,574,713.16
63	2.5 亿英镑债券	2,005,836,102.40	2011-2-11	10 年	2,005,836,102.40
64	4 亿澳元债券	2,006,960,000.00	2012-2-21	5 年	2,006,960,000.00
65	3.5 亿澳元债券	1,756,090,000.00	2014-3-12	7 年	1,756,090,000.00
66	1.75 亿法郎债券	975,605,555.53	2010-8-9	6 年	975,605,555.53
67	1.3 亿美元债券	627,899,499.41	1998-4-15	20 年	627,899,499.41
68	1.5 亿澳元债券	752,610,000.00	2013-3-25	7 年	752,610,000.00
69	1.5 亿美元债券	918,040,983.69	2003-9-25	12 年	918,040,983.69
70	5 亿澳元债券	2,506,977,899.27	2010-8-12	5 年	2,506,977,899.27
71	其他电力债	28,812,301.54	1987-1-1	30 年	28,812,301.54
	合计	440,233,346,985.56	—	—	439,470,898,167.73

(续)

序号	债券名称	年初数	期初净额	期末数	期末净额
1	02 电网债(15 年固息)	1,666,130,000.00	1,666,130,000.00	1,666,130,000.00	1,666,130,000.00
2	05 电网债(10 年浮息)	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
3	05 电网债(10 年固息)	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
4	06 电网债(10 年固息)	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
5	06 电网债(15 年固息)	4,850,000,000.00	4,850,000,000.00	4,850,000,000.00	4,850,000,000.00
6	07 电网债(10 年固息)	4,000,000,000.00	4,000,000,000.00	4,000,000,000.00	4,000,000,000.00

序号	债券名称	年初数	期初净额	期末数	期末净额
7	07 电网债(15 年固息)	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
8	08 国网债(一期 10 年固息)	15,000,000,000.00	14,997,839,900.00	15,000,000,000.00	14,999,881,900.00
9	08 国网债(一期 7 年固息)	5,000,000,000.00	4,999,139,100.00	5,000,000,000.00	4,998,318,400.00
10	08 国网债(二期 10 年固息)	12,100,000,000.00	12,099,222,600.00	12,100,000,000.00	12,099,379,600.00
11	08 国网债(二期 7 年固息)	7,400,000,000.00	7,400,000,000.00	7,400,000,000.00	7,400,000,000.00
12	09 国网债(一期 10 年固息)	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
13	09 国网债(一期 7 年固息)	15,000,000,000.00	14,998,807,085.71	15,000,000,000.00	14,999,674,600.00
14	09 国网债(二期 10 年固息)	3,700,000,000.00	3,700,000,000.00	3,700,000,000.00	3,700,000,000.00
15	09 国网债(二期 7 年固息)	16,300,000,000.00	16,297,063,457.14	16,300,000,000.00	16,299,239,000.00
16	10 国网债(一期 10 年固息)	20,000,000,000.00	19,995,108,700.00	20,000,000,000.00	19,997,050,200.00
17	10 国网债(一期 15 年固息)	10,000,000,000.00	9,995,027,400.00	10,000,000,000.00	9,997,013,400.00
18	10 国网债(二期 10 年固息)	5,000,000,000.00	4,999,190,000.00	5,000,000,000.00	4,999,305,300.00
19	10 国网债(二期 15 年固息)	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
20	11 国网债(一期 10 年固息)	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
21	11 国网债(一期 15 年固息)	5,000,000,000.00	4,997,240,700.00	5,000,000,000.00	4,998,305,700.00
22	12 国网债(一期 10 年固息)	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
23	12 国网债(一期 15 年固息)	10,000,000,000.00	9,998,158,100.00	10,000,000,000.00	9,998,257,000.00
24	12 国网债(二期 10 年固息)	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
25	12 国网债(二期 7 年固息)	5,000,000,000.00	4,998,276,400.00	5,000,000,000.00	4,998,536,500.00
26	13 国网债(一期 15 年固息)	10,000,000,000.00	9,997,512,200.00	10,000,000,000.00	9,997,637,400.00
27	13 国网债(一期 7 年固息)	10,000,000,000.00	9,996,641,200.00	10,000,000,000.00	9,997,132,000.00
28	13 国网债(二期 15 年固息)	5,000,000,000.00	4,998,133,333.33	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
29	13 国网债(二期 7 年固息)	5,000,000,000.00	4,997,408,428.57	5,000,000,000.00	4,998,632,300.00
30	14 国网债(一期 15 年固息)			5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
31	14 国网债(一期 5 年固息)			5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
32	14 国网债(二期 10 年固息)			4,000,000,000.00	4,000,000,000.00
33	14 国网债(二期 5 年固息)			6,000,000,000.00	6,000,000,000.00
34	09 第二期中期票据	30,000,000,000.00	30,000,000,000.00		
35	2011 第一期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00		
36	2011 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
37	2012 年第一期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
38	2012 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
39	2012 年第三期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00

序号	债券名称	年初数	期初净额	期末数	期末净额
40	2012 年第四期中期票据	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00
41	2013 年第二期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
42	2013 年第一期中期票据	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
43	2014 年第二期中期票据			10,000,000,000.00	9,994,912,922.22
44	2014 年第一期中期票据			10,000,000,000.00	9,998,250,000.00
45	14 中电财债 3 年期			8,000,000,000.00	7,965,302,005.49
46	14 中电财债 5 年期			5,000,000,000.00	4,977,651,319.19
47	09 中电财债	3,000,000,000.00	2,997,193,982.83		
48	5 年期美元债券			7,712,375,000.00	7,558,056,906.70
49	5 年期美元债券	3,089,800,000.00	3,030,797,879.97	3,089,800,000.00	3,045,419,127.81
50	10 年期美元债券			9,871,840,000.00	9,650,203,236.90
51	10 年期美元债券	6,179,600,000.00	6,008,481,062.93	6,179,600,000.00	6,038,422,021.95
52	30 年期美元债券			4,010,435,000.00	3,907,280,496.39
53	30 年期美元债券	3,089,800,000.00	2,974,717,660.75	3,089,800,000.00	2,987,135,327.43
54	平高集团有限公司中期票据	400,000,000.00	398,318,670.96	400,000,000.00	399,411,946.88
55	许继电气公司债	700,000,000.00	692,124,379.42	700,000,000.00	693,520,602.71
56	2006 鲁能集团公司债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
57	2008 鲁能集团公司债券	580,000,000.00	580,000,000.00	580,000,000.00	580,000,000.00
58	鲁能集团 2009 年一期中票	2,992,655,393.45	2,992,655,393.45		
59	国能生物发电集团有限公司 2013 年度第一期中期票据			398,800,000.00	398,800,000.00
60	国能生物发电集团有限公司 2014 年度第一期中期票据			400,000,000.00	400,000,000.00
61	5 亿欧元债券			3,847,933,627.09	3,847,933,627.09
62	5 亿美元债券			2,956,870,369.34	2,956,870,369.34
63	2.5 亿英镑债券			2,622,073,082.14	2,622,073,082.14
64	4 亿澳元债券			2,073,586,301.36	2,073,586,301.36
65	3.5 亿澳元债券			1,743,227,337.82	1,743,227,337.82
66	1.75 亿法郎债券			1,104,721,747.66	1,104,721,747.66
67	1.3 亿美元债券			795,635,519.00	795,635,519.00
68	1.5 亿澳元债券			748,289,263.19	748,289,263.19
69	1.5 亿美元债券			918,040,983.69	918,040,983.69
70	5 亿澳元债券			2,506,977,898.07	2,506,977,898.07
71	其他电力债	28,812,301.54	28,812,301.54	26,249,582.05	26,249,582.05



序号	债券名称	年初数	期初净额	期末数	期末净额
	减：一年内到期部分	45,992,655,393.45	45,989,849,376.28	40,225,018,881.76	40,222,749,228.64
	合计	301,084,142,301.54	300,694,150,560.32	355,567,366,829.65	354,709,715,696.44

(续)

序号	债券名称	年初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息
1	02 电网债(15 年固息)	43,680,876.30	88,681,392.00	88,681,392.00	43,680,876.30
2	05 电网债(10 年浮息)	25,308,165.43	52,500,000.00	52,500,000.00	25,308,165.43
3	05 电网债(10 年固息)	72,354,908.92	149,400,000.00	149,400,000.00	72,354,908.92
4	06 电网债(10 年固息)	24,211,232.88	40,500,000.00	40,500,000.00	24,211,232.88
5	06 电网债(15 年固息)	121,999,837.18	198,853,557.11	198,850,000.00	122,003,394.29
6	07 电网债(10 年固息)	65,097,351.61	208,000,000.00	208,000,000.00	65,097,351.61
7	07 电网债(15 年固息)	16,930,555.56	53,000,000.00	53,000,000.00	16,930,555.56
8	08 国网债(一期 10 年固息)	675,709,377.10	802,518,322.00	802,500,000.00	675,727,699.10
9	08 国网债(一期 7 年固息)	220,805,047.64	262,499,999.99	262,500,000.00	220,805,047.63
10	08 国网债(二期 10 年固息)	345,119,700.48	689,177,966.67	690,910,000.00	343,387,667.15
11	08 国网债(二期 7 年固息)	207,293,759.53	413,155,555.56	414,400,000.00	206,049,315.09
12	09 国网债(一期 10 年固息)	77,989,959.73	251,000,000.00	251,000,000.00	77,989,959.73
13	09 国网债(一期 7 年固息)	223,876,497.55	873,310,983.57	873,306,600.00	223,880,881.12
14	09 国网债(二期 10 年固息)	3,931,126.34	185,000,000.00	185,000,000.00	3,931,126.34
15	09 国网债(二期 7 年固息)	13,361,990.15	639,489,183.57	639,484,800.00	13,366,373.72
16	10 国网债(一期 10 年固息)	851,341,638.20	948,012,985.46	948,000,000.00	851,354,623.66
17	10 国网债(一期 15 年固息)	431,160,509.54	480,000,000.04	480,000,000.00	431,160,509.58
18	10 国网债(二期 10 年固息)	160,042,094.71	217,427,500.05	217,500,000.00	159,969,594.76
19	10 国网债(二期 15 年固息)	166,200,285.68	221,610,000.00	222,500,000.00	165,310,285.68
20	11 国网债(一期 10 年固息)	33,112,865.79	514,009,153.43	514,000,000.00	33,122,019.22
21	11 国网债(一期 15 年固息)	17,227,397.29	262,038,282.78	262,000,000.00	17,265,680.07
22	12 国网债(一期 10 年固息)	177,572,226.06	249,500,000.00	249,500,000.00	177,572,226.06
23	12 国网债(一期 15 年固息)	373,222,219.18	526,996,357.66	526,000,000.00	374,218,576.84
24	12 国网债(二期 10 年固息)	28,767,123.29	250,000,000.00	250,000,000.00	28,767,123.29
25	12 国网债(二期 7 年固息)	27,616,438.35	240,000,000.00	240,000,000.00	27,616,438.35
26	13 国网债(一期 15 年固息)	479,833,150.80	511,283,150.58	510,000,000.00	481,116,301.38
27	13 国网债(一期 7 年固息)	448,087,671.26	475,000,000.04	475,000,000.00	448,087,671.30
28	13 国网债(二期 15 年固息)	54,160,273.99	287,186,815.06	286,500,000.00	54,847,089.05
29	13 国网债(二期 7 年固息)	51,986,301.37	275,693,150.67	275,000,000.00	52,679,452.04
30	14 国网债(一期 15 年固息)		241,643,835.58		241,643,835.58
31	14 国网债(一期 5 年固息)		229,158,904.10		229,158,904.10
32	14 国网债(二期 10 年固息)		79,594,520.55		79,594,520.55
33	14 国网债(二期 5 年固息)		113,178,082.19		113,178,082.19

序号	债券名称	年初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息
34	09 第二期中期票据	552,000,000.00	528,000,000.00	1,080,000,000.00	
35	2011 第一期中期票据	234,000,000.00	286,000,000.00	520,000,000.00	
36	2011 年第二期中期票据	97,166,666.67	530,000,000.00	530,000,000.00	97,166,666.67
37	2012 年第一期中期票据	158,211,643.85	415,454,794.52	415,000,000.00	158,666,438.37
38	2012 年第二期中期票据	136,390,467.54	455,375,863.50	456,000,000.00	135,766,331.04
39	2012 年第三期中期票据	98,624,657.53	439,120,273.97	439,000,000.00	98,744,931.50
40	2012 年第四期中期票据	85,701,292.24	952,220,547.94	948,000,000.00	89,921,840.18
41	2013 年第二期中期票据	209,300,000.00	466,700,000.00	468,000,000.00	208,000,000.00
42	2013 年第一期中期票据	369,731,166.67	463,785,833.33	465,000,000.00	368,517,000.00
43	2014 年第二期中期票据	-	50,820,000.00		50,820,000.00
44	2014 年第一期中期票据	-	270,509,589.01		270,509,589.01
45	14 中电财债 3 年期		85,786,301.37		85,786,301.37
46	14 中电财债 5 年期		55,178,082.19		55,178,082.19
47	09 中电财债	48,657,534.25	77,461,807.60	126,119,341.85	
48	5 年期美元债券		142,632,502.63	81,697,882.30	60,934,620.33
49	5 年期美元债券	14,448,382.96	55,996,180.92	55,945,108.25	14,499,455.63
50	10 年期美元债券		273,854,206.21	245,453,221.57	28,400,984.64
51	10 年期美元债券	20,640,547.08	199,986,360.44	199,911,026.02	20,715,881.50
52	30 年期美元债券		130,806,876.53	96,838,172.89	33,968,703.64
53	30 年期美元债券	5,779,353.20	139,990,452.31	139,968,720.10	5,801,085.41
54	平高集团有限公司中期票据	9,267,287.67	20,561,361.26	19,440,000.00	10,388,648.93
55	许继电气公司债	3,937,500.00	47,250,000.00	47,250,000.00	3,937,500.00
56	2006 鲁能集团公司债券	19,880,000.02	44,000,000.00	44,000,000.00	19,880,000.02
57	2008 鲁能集团公司债券	18,103,105.03	35,960,000.00	35,960,000.00	18,103,105.03
58	鲁能集团 2009 年度第一期 中期票据	49,500,000.00	99,000,000.00	148,500,000.00	
59	国能生物发电集团有限公司 2013 年度第一期中期票据		14,123,333.34	6,523,333.34	7,600,000.00
60	国能生物发电集团有限公司 2014 年度第一期中期票据		15,633,333.31		15,633,333.31
61	5 亿欧元债券		84,452,011.44	83,615,884.15	836,127.29
62	5 亿美元债券		158,290,639.69	131,046,964.84	27,243,674.85
63	2.5 亿英镑债券		113,335,636.26	100,390,081.67	12,945,554.59
64	4 亿澳元债券		332,263,172.27	286,929,327.15	45,333,845.12
65	3.5 亿澳元债券		86,136,390.34	56,520,563.12	29,615,827.22
66	1.75 亿法郎债券		56,496,103.18	49,910,321.99	6,585,781.19
67	1.3 亿美元债券		84,180,245.76	70,721,865.12	13,458,380.64
68	1.5 亿澳元债券		36,146,305.30	35,875,365.70	270,939.60

序号	债券名称	年初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息
69	1.5 亿美元债券		78,346,672.80	61,763,575.76	16,583,097.04
70	5 亿澳元债券		346,507,043.47	278,744,875.00	67,762,168.47
71	其他电力债	235,651.65			235,651.65
	合计	7,569,575,838.27	18,701,781,619.55	18,090,158,422.82	8,181,199,035.00

**29、长期应付款**

项目	年初数	期末数
合计	7,428,773,590.54	8,434,019,163.02
其中：融资租赁款	2,734,829,757.67	3,785,820,114.14

**30、专项应付款**

项目	年初数	期末数
合计	9,755,513,950.63	13,960,866,599.52
其中：市政工程款、拆迁补偿款	1,952,180,717.54	2,999,219,386.86

**31、预计负债**

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
对外提供担保	496,724,292.21	14,314,290.85	66,983,294.61	444,055,288.45
未决诉讼	61,181,215.64	92,531,511.25	34,591,256.14	119,121,470.75
产品质量保证	84,863,254.58			84,863,254.58
待执行的亏损合同	4,430,776.21		2,986,193.93	1,444,582.28
其他	334,414,052.13	145,293,855.19	87,989,268.36	391,718,638.96
合计	981,613,590.77	252,139,657.29	192,550,013.04	1,041,203,235.02

**32、实收资本**

投资者名称	年初数		本年增加	本年减少	期末数	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
国家资本	200,000,000,000.00	100.00			200,000,000,000.00	100.00
合计	200,000,000,000.00	100.00			200,000,000,000.00	100.00

**33、资本公积**

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数
合计	564,855,983,020.14	84,915,375,594.54	363,328,254.42	649,408,030,360.26

**34、盈余公积**

项目	年初数	本年增加	本年减少	期末数	变动原因、依据
法定盈余公积金	53,153,503,614.64	3,273,128,417.27	112,598,178.22	56,314,033,853.69	
任意盈余公积金	31,724,171,607.60	29,458,155,755.44		61,182,327,363.04	
合计	84,877,675,222.24	32,731,284,172.71	112,598,178.22	117,496,361,216.73	



## 35、未分配利润

项目	本年数	上年数
本年年初余额	242,785,499,848.23	232,296,462,455.17
本年增加额	60,358,607,063.21	55,300,505,798.42
其中：本年净利润转入	60,358,607,063.21	55,300,505,798.42
其他调整因素		
本年减少额	43,782,706,418.21	44,811,468,405.36
其中：提取盈余公积	32,731,284,172.71	25,116,359,074.97
提取一般风险准备	537,475,099.41	35,854,222.09
股利分配	10,444,700,821.28	19,326,521,700.00
转增资本		
其他减少	69,246,324.81	332,733,408.30
本年年末余额	259,361,400,493.23	242,785,499,848.23

## 36、营业收入、营业成本

项目	本年数		上年数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,073,303,927,993.28	1,948,368,492,988.03	2,029,926,774,879.61	1,910,947,637,320.77
其他业务	9,443,843,443.07	7,646,992,420.42	10,488,996,117.73	8,514,637,090.68
合计	2,082,747,771,436.35	1,956,015,485,408.45	2,040,415,770,997.34	1,919,462,274,411.45

## 37、资产减值损失

项目	本年数	上年数
坏账损失	20,345,373.75	507,180,457.29
存货跌价损失	30,242,188.51	-2,096,074.22
可供出售金融资产减值损失	223,443,985.30	54,835,919.73
持有至到期投资减值损失		
长期股权投资减值损失	2,042,442.71	81,479,216.87
投资性房地产减值损失		
固定资产减值损失	16,282,429.21	53,993,536.45
工程物资减值损失		
在建工程减值损失	14,992,768.84	19,707,950.99
生产性生物资产减值损失		
油气资产减值损失		
无形资产减值损失	30,538,400.00	34,948,800.00
商誉减值损失	35,665,280.79	
其他减值损失	-821,660,810.97	-85,165,365.84
合计	-448,107,941.86	664,884,441.27



**38、公允价值变动收益**

产生公允价值变动收益的来源	本年数	上年数
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	36,209,045.64	-4,002,337.56
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-17,911,678.95	6,624,965.34
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他	-70,492,629.21	55,652,929.76
合计	-52,195,262.52	58,275,557.54

**39、投资收益**

产生投资收益的来源	本年数	上年数
成本法核算的长期股权投资收益		44,587,828.92
权益法核算的长期股权投资收益	10,049,017,900.71	8,003,694,794.23
处置长期股权投资产生的投资收益	161,567,613.23	175,829,731.87
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	53,762,418.92	45,170,591.95
持有至到期投资期间取得的投资收益	642,973,256.77	504,096,304.28
持有可供出售金融资产期间取得的投资收益	2,253,745,405.25	1,976,290,165.27
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	63,230,553.28	-15,001,089.44
处置持有至到期投资取得的投资收益	11,490,237.40	1,260,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	1,458,021,561.86	1,408,552,299.37
对外委托贷款等取得的投资收益	162,249,988.57	267,684,211.83
合计	14,856,058,935.99	12,412,164,838.28

**40、营业外收入**

项目	本年数	上年数
非流动资产处置利得合计	307,875,128.86	676,039,545.89
其中：固定资产处置利得	261,579,394.58	614,678,724.42
无形资产处置利得	36,149,592.64	29,704,682.39
债务重组利得	7,282,916.80	20,548,973.43
非货币性资产交换利得	17,962,171.16	506,145,861.91
接受捐赠	17,143,744.56	107,966,320.57
政府补助	4,378,365,427.90	3,245,105,130.98
其他	3,459,230,604.56	3,884,645,787.45
合计	8,187,859,993.84	8,440,451,620.23



## 41、营业外支出

项目	本年数	上年数
非流动资产处置损失合计	1,832,470,401.95	2,359,034,584.95
其中：固定资产处置损失	1,740,656,003.58	2,213,111,026.85
无形资产处置损失	26,902,443.92	8,612,374.80
债务重组损失	20,661.00	182,466.45
非货币性资产交换损失		46,248.15
对外捐赠	116,380,036.27	122,430,086.38
其他支出	2,150,244,039.90	2,168,452,499.19
合计	4,099,115,139.12	4,650,145,885.12

## 42、所得税费用

项目	本年数	上年数
按税法及相关规定计算的当期所得税	20,536,375,703.62	19,115,329,414.73
递延所得税调整	-1,685,808,697.91	-2,101,033,611.87
其他		
合计	18,850,567,005.71	17,014,295,802.86

## 43、其他综合收益

项目	本年数	上年数
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-30,102,202.72	
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	-24,069,830.00	
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	-6,032,372.72	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-164,217,679.49	-6,309,546,711.18
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	692,078,731.10	-744,611,968.59
减：前期计入其他综合收益当期转入损益		
小计	692,078,731.10	-744,611,968.59
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	3,965,054,744.95	-2,173,049,693.37
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	95,738,456.58	481,159,656.97
小计	3,869,316,288.37	-2,654,209,350.34
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
减：前期计入其他综合收益当期转入损益		
小计		
4.现金流量套期损益的有效部分	684,173,929.09	58,130,098.68
转为被套期项目初始确认金额的调整额		
减：前期计入其他综合收益当期转入损益		
小计	684,173,929.09	58,130,098.68
5.外币财务报表折算差额	-5,409,786,628.05	-2,968,855,490.93
减：前期计入其他综合收益当期转入损益		

项目	本年数	上年数
小计	-5,409,786,628.05	-2,968,855,490.93
三、其他综合收益合计	-194,319,882.21	-6,309,546,711.18

#### 44、借款费用

(1) 当期借款利息支出总金额 37,871,785,224.22 元 (含金融企业利息支出 1,456,042,189.14 元), 其中资本化利息 3,490,697,252.27 元。

(2) 当期计算确定借款费用资本化金额的资本化率为同期银行借款及应付债券利率。

#### 45、外币折算

计入当期损益的汇兑净收益为 212,063,473.40 元(其中金融类企业汇兑净收益 2,510,723.14 元)。

### 八、或有事项

#### 1、对集团内、集团外担保情况

年末本公司及所属子公司提供担保总金额为 87,503,499,025.66 元, 其中对公司内部单位提供担保金额为 73,684,059,816.96 元, 对公司外部单位提供担保金额为 13,819,439,208.70 元。

2、预计负债本年净增加 59,589,644.25 元, 主要为本公司所属子公司国网国际发展有限公司新增合并 SGSP (Aust) Assets Pty Ltd (澳洲公司) 根据当地法律规定计提环境恢复治理保证金 139,205,373.81 元; 本公司所属子公司国网国际发展有限公司下属巴西控股公司因税务和民事等事项未决诉讼因素消除减少 75,796,863.81 元。

### 九、资产负债表日后事项

1、2015 年 1 月 20 日, 本公司 2015 年度第 1 期超短期融资券在银行间市场顺利发行, 发行总额 100 亿元, 期限 90 天, 发行利率 4.45%。

2、2015 年 2 月 9 日, 本公司 2015 年度第 1 期短期融资券在银行间市场顺利发行, 发行总额 100 亿元, 期限 1 年, 发行利率 4.25%。

3、2015 年 3 月 17 日, 本公司 2015 年度第 1 期中期票据在银行间市场顺利发行, 发行总额 100 亿元, 期限 3 年, 发行利率 4.49%。

4、2015 年 1 月 26 日, 本公司所属国家电网欧洲发展有限公司在爱尔兰顺利完成 10 亿欧元债券发行。其中, 7 亿欧元担保债券期限 7 年, 于 2022 年到期, 发行利率 1.54%; 3 亿欧元担保债券期限 12 年期, 于 2027 年到期, 发行利率 2.53%。

### 十、财务报表的批准

本财务报表已于 2015 年 4 月 20 日履行公司决策程序予以批准。

