



甘肃电投能源发展股份有限公司
2017 年半年度报告

2017 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

2、公司负责人李宁平、主管会计工作负责人张建红及会计机构负责人(会计主管人员)张莉声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

3、所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

4、本报告中涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

5、公司存在自然因素及不可抗力影响的风险、货币政策变动引起的风险、用电量增速放缓的风险等，敬请广大投资者注意投资风险。

6、公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	5
第三节 公司业务概要.....	7
第四节 经营情况讨论与分析.....	9
第五节 重要事项.....	15
第六节 股份变动及股东情况.....	26
第七节 优先股相关情况.....	30
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	31
第九节 公司债相关情况.....	32
第十节 财务报告.....	36
第十一节 备查文件目录.....	132

释 义

释义项	指	释义内容
证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所/深交所	指	深圳证券交易所
省国资委/甘肃国资委	指	甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会
本公司/公司/上市公司/发行人/甘肃电投	指	甘肃电投能源发展股份有限公司
电投集团/本公司控股股东	指	甘肃省电力投资集团有限责任公司
大容公司	指	甘肃电投大容电力有限责任公司
洮河公司	指	甘肃电投洮河水电开发有限责任公司
炳灵公司	指	甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司
九甸峡公司	指	甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司
河西公司	指	甘肃电投河西水电开发有限责任公司
酒汇风电	指	酒泉汇能风电开发有限责任公司
小三峡公司	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
国投酒一	指	国投酒泉第一风电有限公司
陇能物业	指	甘肃陇能物业管理有限责任公司
新能源公司	指	甘肃电投新能源汽车技术服务有限公司
财务公司	指	甘肃电投集团财务有限公司
陇能租赁	指	厦门陇能融资租赁有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
控股装机容量	指	某公司及其控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积。
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	甘肃电投	股票代码	000791
变更后的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	甘肃电投能源发展股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	甘肃电投		
公司的外文名称（如有）	GEPIC Energy Development Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GEPIC		
公司的法定代表人	李宁平		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	寇世民	马满强、戴博文
联系地址	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼
电话	0931-8378559	0931-8378559
传真	0931-8378560	0931-8378560
电子信箱	nyfzksm@163.com	nyfzmba@163.com、nyfzdbw@163.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2016 年年报。

2、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2016 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
--	------	------	-------------

营业收入（元）	748,047,120.26	648,936,731.29	15.27%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-11,606,996.18	-162,414,542.86	92.85%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-24,937,010.33	-129,061,148.14	80.68%
经营活动产生的现金流量净额（元）	359,807,197.43	323,990,042.97	11.06%
基本每股收益（元/股）	-0.0120	-0.1829	93.44%
稀释每股收益（元/股）	-0.0120	-0.1829	93.44%
加权平均净资产收益率	-0.23%	-4.02%	3.79%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	19,206,349,039.55	18,930,407,553.82	1.46%
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,268,087,811.94	4,997,450,482.81	5.42%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	50,000.00	政府奖励
债务重组损益	14,209,123.90	酒汇公司实现的债务重组收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,138,019.96	营业外收支净额
减：所得税影响额	-172,070.83	
少数股东权益影响额（税后）	-36,839.38	
合计	13,330,014.15	--

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

报告期内，公司从事的主要业务包括水力发电、风力发电和光伏发电，主要产品为电力。经营模式是：水电站、风力发电场、光伏发电场(发电设备)生产电力并将所发电量送入电网公司指定的配电网点，实现电量销售。公司发电业务受河流流域来水、风力及太阳能资源波动等自然因素影响，还受国家新能源相关政策、货币政策、电力体制改革、电网调度以及电力消纳能力变化等因素影响。公司已发电权益装机容量为 266.88 万千瓦时，其中，已发电水电权益装机容量 176.47 万千瓦，位居全省第一，风力发电权益装机容量为 81.81 万千瓦，光伏发电权益装机容量为 8.6 万千瓦。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
固定资产	同比减少 2.29%，主要因本期计提折旧，资产账面价值减少。
在建工程	同比增加 9.58%，主要为报告期发生的基建投资
货币资金	同比增加 54.62%，主要因报告期发电收入增加以及收到业绩补偿款。
应收账款	同比增加 75.24%，主要因报告期季节性应收结算电费增加。
存货	同比增加 140.01%，主要因报告期各子公司采购的检修配件增加。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

1、公司是一家集水电、风电、光电为一体的综合性清洁能源上市公司。发展清洁能源特别是新能源发电是提高非化石能源比重、改善生态环境的重要支撑，也是全球整体发电结构增长的主要方向。近年来，国家也出台了一系列政策，支持新能源行业发展。长期看，公司作为综合性清洁能源上市公司，行业前景整体向好。

2、水力发电业务占公司发电业务比重较大，水力发电是《可再生能源法》规定的可再生能源，国家鼓励和支持可再生能源并网发电，实行优先上网政策，电网企业应当全额收购其电网覆盖范围内水电站并

网发电项目的上网电量。水力发电业务长期业绩受经济周期影响较小，短期业绩受流域河流来水波动影响。公司权益水电装机在甘肃省具有一定的规模优势，居甘肃省水电权益装机容量第一位。

3、控股股东电投集团是甘肃省政府授权的投资主体和国有资产经营主体，承担着全省电源项目及其他重大项目的投融资及管理，定位为服务全省能源产业发展，重点对全省煤、电等基础性能源产业和新能源产业进行投资，积累了丰富的投资开发经验，公司是电投集团以清洁能源为主的唯一资本运作平台。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2017年上半年，公司实现营业收入7.48亿元，同比增加15.27%；实现归属于上市公司股东的净利润-0.12亿元，同比增加92.85%。截止报告期末，公司总资产192.06亿元，同比增加1.46%；归属于上市公司股东的所有者权益52.68亿元，同比增加5.42%。

2017年上半年，公司亏损0.12亿元，主要因水力发电业务年度内业绩呈现明显的季节性特点，公司所属电站河流流域的丰水期通常为6月至10月，丰水期的发电量占全年发电量的比重最大；同时风电和光伏发电业务受区域性弃风限电因素影响。报告期与上年同期相比公司亏损减少92.85%，主要因本报告期公司所属水电站所处部分河流流域来水情况好于去年同期，发电量相应同比增加。同时，公司风电场弃风率低于去年同期，风力发电量相应同比增加，公司财务费用等成本费用同比下降。本报告期公司所属电站发电量27.93亿千瓦时，上年同期发电量24.26亿千瓦时，同比增加3.67亿千瓦时。

报告期内，甘肃省大力推进祁连山自然保护区生态环境问题的整改工作，公司积极响应配合，启动制定了生态放流方案，于报告期内督促落实整改措施，公司相关电站已安装生态流量下泄视频监控设备、流量计和永久性生态放流设施改造。2017年6月，甘肃省下发《甘肃省贯彻落实中央环保督察反馈意见整改方案》，省发展改革委根据相关要求，于2017年8月下发通知，要求公司停止杂木河神树水电站建设。目前，公司神树水电站已按通知要求停建，政府部门尚未就神树水电站停建后相关事宜作出安排。下半年，公司将积极跟进协调停建后续相关工作，配合做好祁连山自然保护区环境保护工作。

公司第六届董事会第八次会议审议通过了关于投资陇南市充电桩项目以及参股设立大数据运营公司的相关议案。报告期内，投资陇南市充电桩项目相关公司甘肃电投新能源汽车技术服务有限公司和甘肃电投陇南新能源汽车技术服务有限公司已经成立。大数据运营公司受业务拓展等因素影响，公司尚未成立。

二、主营业务分析

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

1、主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增 减	变动原因

营业收入	748,047,120.26	648,936,731.29	15.27%	报告期发电量增加、售电收入同比增加
营业成本	490,737,314.86	513,574,713.68	-4.45%	报告期折旧等固定成本减少
管理费用	9,859,438.99	11,714,871.24	-15.84%	报告期严控各项管理费用发生。
财务费用	280,723,104.26	316,938,785.39	-11.43%	报告期银行贷款减少
所得税费用	6,967,082.81	-6,846,420.83	201.76%	报告期利润总额较上年同期增加
经营活动产生的现金流量净额	359,807,197.43	323,990,042.97	11.06%	报告期售电收入增加
投资活动产生的现金流量净额	253,022,095.75	-759,371,647.38	133.32%	上年同期非公开发行收购酒汇风电 100% 股权，本年无此业务
筹资活动产生的现金流量净额	-210,167,277.65	155,881,204.51	-234.83%	上年同期非公开发行取得募集资金，本年无此项业务
现金及现金等价物净增加额	402,662,015.53	-279,500,399.90	244.06%	报告期售电收入增加以及收到的业绩补偿款增加

2、公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

3、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力行业	748,047,120.26	490,737,314.86	34.40%	13.25%	-4.65%	13.54%
分产品						
电力产品	745,859,736.82	489,399,572.47	34.38%	13.27%	-4.67%	13.57%
分地区						
甘肃地区	748,047,120.26	490,737,314.86	34.40%	13.25%	-4.65%	13.54%

三、非主营业务分析

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	24,032,798.57	306.65%	主要为对参股的小三峡公司、国投酒一今年确认的投资收益。	是
资产减值	360,557.72	4.60%	本年计提的坏账准备	否
营业外收入	14,418,573.83	183.98%	主要为债务重组利得以及政府补助等。	否
营业外支出	1,298,469.89	16.57%	主要为罚没支出	否

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年同期末		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资产比 例	金额	占总资产比 例		
货币资金	977,839,988.03	5.09%	709,525,366.01	3.68%	1.41%	主要因报告期发电收入增加以及收到业绩补偿款增加
应收账款	623,903,526.13	3.25%	455,790,251.74	2.36%	0.89%	因发电量较上年同期增加，应收电费较同比增加
存货	4,738,054.75	0.02%	2,600,043.03	0.01%	0.01%	主要因报告期各子公司采购的检修配件增加
长期股权投资	430,234,701.26	2.24%	471,384,409.93	2.44%	-0.20%	主要因对参股公司按照权益法核算减少资产
固定资产	15,372,419,455.72	80.04%	16,034,763,665.77	83.10%	-3.06%	主要因本期计提折旧，资产账面价值减少。
在建工程	970,191,979.93	5.05%	789,837,831.13	4.09%	0.96%	主要为报告期发生的基建投资
短期借款	161,000,000.00	0.84%	746,299,300.00	3.87%	-3.03%	主要因报告期偿还短期贷款
长期借款	11,250,925,000.00	58.58%	10,870,915,000.00	56.34%	2.24%	主要因报告期增加了长期借款

2、以公允价值计量的资产和负债

□ 适用 √ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	56,488,000.50	酒汇公司银行承兑汇票保证金
应收账款	109,518,683.35	酒汇公司为取得借款所做的收费权质押
固定资产（出租）	6,546,869.62	房屋对外出租
固定资产（抵押）	2,226,266,037.31	河西公司、酒汇公司、鼎新风电、鑫汇风电为取得借款所做的固定资产抵押
合计	2,398,819,590.78	--

五、投资状况分析

1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
430,234,701.26	471,384,409.93	-8.73%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

公司报告期不存在衍生品投资。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	所处行业	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河西公司	子公司	水力发电	电力行业	236,000,000.00	728,917,539.08	387,502,032.79	70,636,122.90	25,450,027.55	21,296,748.70
炳灵公司	子公司	水力发电	电力行业	504,444,444.44	2,436,408,524.60	479,803,475.79	108,054,248.45	-12,830,220.12	-12,735,435.83
九甸峡公司	子公司	水力发电	电力行业	600,000,000.00	2,023,632,953.90	607,429,098.83	71,130,832.98	-13,119,985.35	-12,152,883.49
洮河公司	子公司	水力发电	电力行业	406,000,000.00	1,328,587,327.99	337,781,825.56	56,683,195.69	-12,567,766.88	-12,606,119.34
大容公	子公	水力发	电力	1,338,600,000.00	6,589,435,448.64	2,312,881,432.03	204,530,279.77	25,428,521.22	20,352,877.14

司	司	电	行业						
酒汇风电	子公司	风力、光伏发电	电力行业	1,250,000,000.00	5,502,061,625.13	1,063,074,860.48	237,068,639.47	-22,304,199.93	-7,944,789.56
小三峡公司	参股公司	水力发电	电力行业	860,000,000.00	2,769,367,032.43	1,217,752,362.70	308,058,391.53	101,653,456.83	81,867,137.11
国投酒一	参股公司	风力发电	电力行业	150,000,000.00	523,198,717.36	96,036,447.75	26,020,953.72	-7,495,958.31	-7,518,079.98

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
新能源公司	投资设立	-335,807.92

主要控股参股公司情况说明

公司下属控股（子）公司主营水力、风力、光伏发电、新能源汽车租赁及充电桩投资建设运营，所属水电站分布于甘肃省白龙江、黑河、大通河、洮河以及黄河干流流域，风电场分布于甘肃酒泉地区，光伏电站分布于张掖、武威地区。截止2017年6月30日，权益装机总容量272.08万千瓦，其中已发电权益装机容量266.88万千瓦。本年炳灵公司净利润下降75.25%，主要原因黄河流域降雨量减少，所属电站所在流域来水量与上年同期相比偏枯，发电量相应同比减少；除炳灵公司外，其余各公司发电量、营业收入、净利润等主要经济指标较上年同期均有不同程度增长。

本公司参股的国投甘肃小三峡发电有限公司，截止报告期末资产总额276,936.70万元、负债总额155,161.47万元、所有者权益总额121,775.24万元；报告期实现的营业收入30,805.84万元、营业利润10,165.35万元、利润总额10,002.90万元、净利润8,186.71万元。

本公司参股的国投酒泉第一风电有限公司，截止报告期末资产总额52,319.87万元、负债总额42716.23万元、所有者权益总额9603.64万元；报告期实现的营业收入2,602.09万元、营业利润-749.60万元、利润总额-749.60万元、净利润-751.81万元。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对2017年1-9月经营业绩的预计

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

原因说明

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、受自然因素及不可抗力影响的风险。公司运营的水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化和来水不稳定将对公司发电量产生较大影响，同时风电、光伏发电业务也会面临风力资源、光照资源的影响。公司将进一步提高经济运行能力，科学、合理地做好经济、安全运行工作，力争使自然资源发挥最大效用。

2、货币政策变动引起的风险。公司目前资产负债率高于行业平均水平，货币政策调整和利率水平的变化，对公司在市场上获取资金的难易程度和经营业绩产生重要影响。公司将积极主动拓展融资渠道，创新融资手段，合理利用财务杠杆，有效应对货币政策变动的风险。

3、用电量增速放缓的风险。电力需求不足会影响发电业绩，公司将积极关注国家关于新能源发电行业的最新政策，及时采取有效措施争发电量，提升营业收入，降低用电增速放缓对公司的影响。

第五节 重要事项

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2016 年度股东大会	年度股东大会	75.03%	2017 年 04 月 25 日	2017 年 04 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

公司报告期不存在公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼仲裁事项

其他诉讼事项

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否 形成 预计 负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲 裁)判决 执行情 况	披露 日期	披露索引
2012年6月28日,天津鑫茂将其持有的鑫汇风电30%股权转让给甘肃汇能持有,并在工商机关进行了变更登记,变更后甘肃汇能与天津鑫茂分别持有鑫汇风电90%和10%的股权。2014年11月28日,甘肃汇能将其持有的鑫汇风电90%股权转让给酒汇风电。现天津鑫茂就上述30%股权转让事宜(是否具有回购权)起诉甘肃汇能新能源技术发展有限公司、甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司。	0	否	甘肃省高级人民法院民事判决书((2016)甘民初100号)判决如下:驳回天津鑫茂鑫风能源科技有限公司的诉讼请求。2017年2月9日,公司收到子公司酒汇风电转来的《民事上诉状》,天津鑫茂向最高人民法院提起上诉。	本案处于上诉期内,目前尚无法判断对公司本期利润或期后利润的影响。	无	2017年01月24日	详见《证券时报》或巨潮资讯(http://www.cninfo.com.cn)
2009年,鼎新风电与华锐风电签订了风力发电机组采购合同及相关补充协议,鼎新风电向华锐风电采购风电设备并支付相应货款。鼎新风电因风机设备质量缺陷等问题未全部支付货款。现华锐风电以部分货款尚未支付为由将鼎新风电起诉至甘肃省高级人民法院。	23717.21	否	尚未开庭审理	本案尚未开庭审理,目前尚无法判断本案对公司本期利润或期后利润的影响。	无	2017年07月06日	详见《证券时报》或巨潮资讯(http://www.cninfo.com.cn)
2014年11月28日,瓜州县工商行政管理局受理了鑫汇风电关于股权变更登记的申请,并准予进行变更登记,甘肃汇能持有的鑫汇风电90%股权变更为酒汇风电持有。天津鑫茂就上述股权变更登记事宜将瓜州县工商行政管理局起诉至甘肃省敦煌市人民法院。	0	否	甘肃省敦煌市人民法院行政判决书((2016)甘0982行初17号)作出判决:驳回原告天津鑫茂鑫风能源科技有限公司的诉讼请求。2017年8月4日,公司收到子公司酒汇风电转来的《行政上诉状》,天津鑫茂向酒泉市中级人民法院提起上诉。	本次判决尚处于上诉期内,目前尚无法判断对公司本期利润或期后利润的影响。	无	2017年07月19日	详见《证券时报》或巨潮资讯(http://www.cninfo.com.cn)

公司于2016年11月15日披露了《关于子公司涉及诉讼的公告》、于2017年1月24日披露了《关于子公司涉及诉讼判决的公告》，于2017年2月10日披露了《关于子公司收到民事上诉状暨诉讼进展公告》；于2017年7月6日披露了《关于子公司涉及诉讼的公告》；于2016年10月11日披露了《关于子公司作为第三人涉及诉讼的公告》、于2017年7月19日披露了《关于子公司作为第三人涉及诉讼判决的公告》、于2017年8月7日披露了《关于子公司收到行政上诉状暨诉讼进展公告》，详情请阅读公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的相关公告。其他诉讼为子公司涉及诉讼共10笔，涉案总金额2000.2577万元。

九、处罚及整改情况

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
陇能物业	同一控制	关联劳务与服务	物业管理费及代收水电费等	市场定价法	物业费：8.7元/平方米；供暖费：7.8元/平方米；制冷费：3.90元/平方米；代收水费：4.1元/立方；代收电费：1.2元/度	38.09	100.00%	103	否	货币资金	物业费：8.7元/平方米；供暖费：7.8元/平方米；制冷费：3.90元/平方米；代收水费：4.1元/立方；代收电费：1.2元/度	2017年03月31日	详见《证券时报》或巨潮资讯网http://www.cninfo.com.cn
电投集团	母公司	关联托管	股权托管	市场定价法	单个托管股权每年80万元	0	0.00%	240	否	货币资金	无	2016年08月06日	详见《证券时报》或巨潮资讯网http://www.cn

												日	info.com.cn)
甘肃节能	同一控制	关联托管	股权托管	市场定价法	单个托管股权每年 80 万元	0	0.00%	160	否	货币资金	无	2016 年 08 月 06 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn)
甘肃汇能	同一控制	关联托管	股权托管	市场定价法	单个托管股权每年 80 万元	0	0.00%	80	否	货币资金	无	2016 年 08 月 06 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn)
甘肃节能	同一控制	关联托管	股权托管	市场定价法	单个托管股权每年 80 万元	0	0.00%	160	否	货币资金	无	2017 年 03 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn)
甘肃汇能	同一控制	关联劳务与服务	运行维护费	市场定价法	每年收取 280 万元	0	0.00%	280	否	货币资金	无	2016 年 08 月 06 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn)
甘肃节能	同一控制	关联劳务与服务	水库调蓄补偿费	市场定价法	以莲峰水电站多年平均上网电量 4000 万千瓦为基础电量,实际上网电量超出基础电量的部分为优化水库调蓄产生的超额发电量,每度电补偿 0.15 元	0	0.00%		否	货币资金	无	2017 年 03 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn)
合计				--	--	38.09	--	1,023	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况									无				
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)									2017 年向陇能物业结算物业管理等相关费用总额为 38.09 万元,包括物业费、水费、电费、取暖费、制冷费等				
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)									不适用				

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

(1) 2017年3月31日，公司董事会通过了与关联财务公司签订《金融服务协议》的关联交易公告，同意关联方甘肃电投集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）为公司提供结算、存款、信贷、及经中国银行业监督管理委员会批准的可从事的其他金融业务服务。公司在财务公司的每日最高存款余额原则上不高于人民币10.00亿元，财务公司给予公司的综合授信总额原则上不高于人民币15.00亿元（该额度在批准期限内循环使用），协议有效期为3年。截止2017年6月30日，公司在财务公司的存款余额为18,173.38万元，财务公司累计付息0.42万元，公司在财务公司开立票据3,722.66万元。

(2) 公司控股子公司甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司（以下简称“炳灵公司”）以融资租赁方式向厦门陇能融资租赁有限公司（以下简称“陇能租赁”）贷款 8000 万元，以满足生产经营资金需求。融资租赁期限为 5 年，租赁利率 4.21%，采取按季付息及每季度偿还本金 50 万元方式，租赁手续费按照每年剩余本金的0.3%/年计算，租赁期结束后偿还剩余本金 7050 万元，炳灵公司以 100 元人民币回购融资标的物。截止2017年6月30日，炳灵公司本年共向陇能租赁偿还本金100万元，支付租赁手续费189.76万元。

(3) 为了满足公司各子公司季节性、临时性的资金周转需求，公司董事会于2016年8月6日同意各子公司向电投集团贷款不超过8亿元（含8亿元），贷款期限不超过1年（含1年），贷款利率按照中国人民银行公布的同期人民币贷款基准利率下浮5%确定，贷款形式为无抵押、无担保信用贷款。截止2017年6月30日，各子公司本年累计向电投集团偿还贷款本金5,000万元，支付利息314.37万元。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于子公司以融资租赁方式贷款的关联交易公告	2016年7月6日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于子公司向控股股东贷款的关联交易公告	2016年8月6日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于与关联财务公司签订《金融服务协议》的关联交易公告	2017年3月31日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于2017年度日常关联交易预计公告	2017年3月31日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)

十三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

十四、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

托管情况说明：2013年10月21日，按照关于避免同业竞争的承诺，公司控股股东电投集团将持有的剩余部分水电业务股权交予本公司托管，期限为3年。鉴于该次托管即将到期且该等水电业务暂不符合上市条件，公司将继续托管该等股权。同时，按照关于避免同业竞争的补充承诺，公司在2014年以非公开发行股票募集资金方式收购电投集团旗下的主要新能源业务，并于2016年4月7日完成。对本次收购后电投集团持有的剩余部分暂不符合上市条件的光伏发电业务股权，本次也由公司进行托管。上述托管事项已经公司2016年8月4日召开的第六届董事会第六次会议、2017年3月31日召开的第六届董事会第九次会议审议通过。全部托管股权包括：卓尼县汇能水电开发有限责任公司55%股权，迭部汇能水电开发有限责任公司100%股权，迭部汇能花园水电开发有限责任公司59.75%股权，甘肃电投辰旭凉州太阳能发电有限公司100%股权，甘肃电投辰旭金塔太阳能发电有限公司100%股权，甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司100%股权，莲峰水电站 100%股权，龙汇水电站 92.95%股权。托管费用为单个托管股权每年80万元，截止2017年6月30日，本年尚未确认托管收入。

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

(2) 承包情况

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

租赁情况说明：河西公司、炳灵公司、九甸峡公司、洮河公司将闲置房屋及设备分别予以出租，截止2017年6月30日，出租资产账面价值6,546,869.62元，确认的租赁收入1,125,691.82元，实际收取租金1,140,453.76元。

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

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司与子公司之间担保情况								

担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
九甸峡公司	2017年05月13日	30,000	2017年05月11日	10,000	连带责任保证	10年	否	是
九甸峡公司	2017年05月19日	30,000	2017年05月17日	5,000	连带责任保证	8年	否	是
大容公司	2017年06月02日	30,000	2017年05月31日	5,500	连带责任保证	1年	否	是
炳灵公司	2017年06月06日	43,000	2017年06月02日	22,500	连带责任保证	10年	否	是
西兴公司	2017年06月15日	15,000	2017年06月13日	6,000	连带责任保证	8年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			158,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）			49,000	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			282,000	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）			119,375	
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			158,000	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）			49,000	
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			282,000	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）			119,375	
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				22.66%				
其中：								
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额（E）					81,625			
上述三项担保金额合计（D+E+F）					81,625			
未到期担保可能承担连带清偿责任说明（如有）					无			
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）					无			

（2）违规对外担保情况

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

公司报告期不存在其他重大合同。

十五、社会责任情况

1、履行精准扶贫社会责任情况

报告期末发生扶贫相关支出。

2、重大环保情况

上市公司及其子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。

十六、其他重大事项的说明

序号	名称	公告编号	日期	索引
1	股票交易异常波动公告	2017-01	2017 年 1 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
2	西南证券股份有限公司关于公司持续督导期之 2016 年度现场培训情况报告		2017 年 1 月 13 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
3	南证券股份有限公司关于公司的定期现场检查工作报告		2017 年 1 月 13 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
4	2016 年度业绩预告	2017-02	2017 年 1 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
5	关于 2015 年公司债券交易可能被实施投资者适当性管理的提示性公告	2017-03	2017 年 1 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
6	关于媒体报道的说明	2017-04	2017 年 1 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
7	关于媒体报道事项的进展说明	2017-05	2017 年 1 月 20 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
8	关于子公司涉及诉讼判决的公告	2017-06	2017 年 1 月 24 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
9	大公关于关注公司 2015 年公司债券交易可能被实施投资者适当性管理的公告		2017 年 1 月 25 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
10	关于子公司收到民事上诉状暨诉讼进展公告	2017-07	2017 年 2 月 10 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
11	关于公司水电站涉及电力用户和发电企业电能直接交易的公告	2017-08	2017 年 2 月 18 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
12	关于陇南市充电桩项目公司工商注册完成的公告	2017-09	2017 年 2 月 21 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
13	关于 2015 年公司债券交易可能被实施投资者适当性管理的第二次提示性公告	2017-10	2017 年 2 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
14	关于非公开发行限售股份解除限售的提示性公告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
15	西南证券股份有限公司关于公司 2014 年非公开发行股票限售股上市流通事项的核查意见	2017-11	2017 年 3 月 13 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
16	关于 2015 年公司债券交易可能被实施投资者适当性管理的第三次提示性公告	2017-12	2017 年 3 月 25 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
17	关于全资子公司筹划受让关联财务公司 40%股权关联交易的提示性公告	2017-13	2017 年 3 月 25 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
18	第六届董事会第九次会议决议公告	2017-14	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)

19	董事会关于募集资金年度存放与实际使用情况的专项报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
20	2016 年度独立董事述职报告（赵近元）			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
21	2016 年度独立董事述职报告（万红波）			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
22	2016 年度独立董事述职报告（毛鹏茜）			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
23	2016 年度董事会报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
24	2016 年年度报告摘要	2017-15	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
25	2016 年年度报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
26	2016 年年度审计报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
27	内部控制审计报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
28	关于 2017 年度日常关联交易预计公告	2017-16	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
29	独立董事相关独立意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
30	独立董事事前认可意见书			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
31	关于 2017 年度为控股子公司贷款提供担保额度预计的公告	2017-17	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
32	关于公司及相关主体承诺履行情况的公告	2017-18	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
33	关于与关联财务公司签订《金融服务协议》的关联交易公告	2017-19	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
34	关于托管控股股东旗下水电业务股权的关联交易公告	2017-20	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
35	关于签署水库调蓄补偿协议的关联交易公告	2017-21	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
36	关于对全资子公司增资的公告	2017-22	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
37	关于全资子公司进行债务重组的公告	2017-23	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
38	关于召开 2016 年度股东大会的通知	2017-24	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
39	未来三年（2017 年-2019 年）股东回报规划			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
40	2016 年度内部控制评价报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)

41	西南证券股份有限公司关于公司 2016 年度募集资金存放与使用情况的专项核查意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
42	关于在甘肃电投集团财务有限公司办理存贷款业务的风险处置预案			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
43	关于甘肃电投集团财务有限公司风险评估报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
44	募集资金年度存放与实际使用情况的鉴证报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
45	关于公司非经营性资金占用及其他关联资金往来情况汇总表的专项审核报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
46	第六届监事会第七次会议决议公告	2017-25	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
47	2016 年度监事会工作报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
48	关于 2015 年公司债券交易将被实施投资者适当性管理的公告	2017-26	2017 年 3 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
49	2017 年第一季度业绩预告	2017-27	2017 年 4 月 8 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
50	西南证券股份有限公司关于公司持续督导期间 2016 年度保荐工作报告		2017 年 4 月 14 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
51	关于召开 2016 年度股东大会的提示性公告	2017-28	2017 年 4 月 20 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
52	2016 年度股东大会决议公告	2017-29	2017 年 4 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
53	2016 年度股东大会的法律意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
54	2017 年第一季度报告正文	2017-30	2017 年 4 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
55	2017 年第一季度报告全文			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
56	关于为子公司提供担保的进展公告	2017-31	2017 年 5 月 13 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
57	关于为子公司提供担保的进展公告	2017-32	2017 年 5 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
58	关于收到非公开发行标的资产业绩承诺补偿资金的公告	2017-33	2017 年 5 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
59	主体与相关债项 2017 年度跟踪评级报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
60	公司债券受托管理事务报告 (2016 年度)		2017 年 5 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
61	甘肃省国有资产投资集团有限公司			详见《证券时报》或巨潮资讯

	审计报告			(http://www.cninfo.com.cn)
62	关于为子公司提供担保的进展公告	2017-34	2017 年 6 月 2 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
63	关于为子公司提供担保的进展公告	2017-35	2017 年 6 月 6 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
64	2016 年年度权益分派实施公告	2017-36	2017 年 6 月 6 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)
65	关于为子公司提供担保的进展公告	2017-37	2017 年 6 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯 (http://www.cninfo.com.cn)

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	249,002,050	25.65%				-248,968,300	-248,968,300	33,750	0.00%
2、国有法人持股	27,510,300	2.83%				-27,510,300	-27,510,300	0	0.00%
3、其他内资持股	221,491,750	22.81%				-221,458,000	-221,458,000	33,750	0.00%
其中：境内法人持股	221,458,000	22.80%				-221,458,000	-221,458,000	0	0.00%
境内自然人持股	33,750	0.00%						33,750	0.00%
二、无限售条件股份	722,124,150	74.35%				248,968,300	248,968,300	971,092,450	99.99%
1、人民币普通股	722,124,150	74.35%				248,968,300	248,968,300	971,092,450	99.99%
三、股份总数	971,126,200	100.00%				0	0	971,126,200	100.00%

1、股份变动的原因

2017年3月14日，公司于2016年3月完成的非公开发行股份248,968,300股解除限售上市流通。

2、股份变动的批准情况

适用 不适用

3、股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

5、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

6、限售股份变动情况

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期

平安大华基金—平安银行—平安大华平安金橙财富 82 号蓝巨资产管理计划	74,690,500	74,690,500	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
华安未来资产—工商银行—蓝巨定增 1 号资产管理计划	40,715,200	40,715,200	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
中国银河证券股份有限公司	27,510,300	27,510,300	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红-019L-FH002 深	9,764,100	9,764,100	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
泰康人寿保险有限责任公司—传统—普通保险产品-019L-CT001 深	6,220,500	6,220,500	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
财通基金—工商银行—中国对外经济贸易信托—外贸信托 恒盛定向增发投资集合资金信托计划	4,237,207	4,237,207	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
财通基金—宁波银行—富春定增 715 号资产管理计划	4,237,207	4,237,207	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
财通基金—上海银行—富春定增 665 号资产管理计划	4,131,276	4,131,276	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
财通基金—光大银行—富春定增 627 号资产管理计划	4,025,346	4,025,346	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
泰康人寿保险有限责任公司—投连—平衡配置	2,629,000	2,629,000	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
其他	70,807,664	70,807,664	0	0	非公开发行完成后新增股份	2017 年 3 月 14 日
合计	248,968,300	248,968,300	0	0	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	61,092	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0					
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量

甘肃省电力投资集团有限责任公司	国有法人	62.54%	607,379,805	0	0	607,379,805		0
平安大华基金—平安银行—平安大华平安金橙财富 82 号蓝巨资产管理计划	其他	7.69%	74,690,500	0	0	74,690,500		0
华安未来资产—工商银行—蓝巨定增 1 号资产管理计划	其他	4.19%	40,715,200	0	0	40,715,200		0
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	国有法人	0.85%	8,237,476	0	0	8,237,467		0
安光宁	境内自然人	0.27%	2,616,992	2,616,992	0	2,616,992		0
华安资产—工商银行—蓝巨灵活配置 1 号资产管理计划	其他	0.25%	2,392,499	1,653,700	0	2,392,499		0
中国国际金融股份有限公司	境内非国有法人	0.24%	2,366,808	2,366,408	0	2,366,808		0
财通基金—上海银行—富春定增 665 号资产管理计划	其他	0.18%	1,750,438	-2,380,838	0	1,750,438		0
郭玉栋	境内自然人	0.11%	1,076,000	988,700	0	1,076,000		0
财通基金—工商银行—富春定增 733 号资产管理计划	其他	0.11%	1,059,302	-1,059,301	0	1,059,302		0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
甘肃省电力投资集团有限责任公司	607,379,805	人民币普通股	607,379,805					
平安大华基金—平安银行—平安大华平安金橙财富 82 号蓝巨资产管理计划	74,690,500	人民币普通股	74,690,500					
华安未来资产—工商银行—蓝巨定增 1 号资产管理计划	40,715,200	人民币普通股	40,715,200					
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	8,237,476	人民币普通股	8,237,476					
安光宁	2,616,992	人民币普通股	2,616,992					
华安资产—工商银行—蓝巨灵活配置 1 号资产管理计划	2,392,499	人民币普通股	2,392,499					
中国国际金融股份有限公司	2,366,808	人民币普通股	2,366,808					
财通基金—上海银行—富春定增 665 号资产管理计划	1,750,438	人民币普通股	1,750,438					
郭玉栋	1,076,000	人民币普通股	1,076,000					

财通基金—工商银行—富春定增 733 号资产管理计划	1,059,302	人民币普通股	1,059,302
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	前 10 名股东中无参与融资融券业务的股东。		

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

1、控股股东报告期内变更

公司报告期控股股东未发生变更。

2、实际控制人报告期内变更

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见2016年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见2016年年报。

第九节 公司债相关情况

一、公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率	还本付息方式
甘肃电投能源发展股份有限公司 2015 年公司债券	15 甘电债	112259	2015 年 09 月 10 日	2020 年 09 月 10 日	70,000	4.23%	按年付息、到期一次还本。
公司债券上市或转让的交易场所			深圳证券交易所				
投资者适当性安排	根据《关于发布〈深圳证券交易所公司债券上市规则（2015 年修订）〉的通知》（以下简称“通知”）的要求，本期债券适用《深圳证券交易所公司债券上市规则（2012 年修订）》的相关规定，可以面向公众投资者以及合格投资者发行上市。但提醒投资者注意，根据《通知》第二条的衔接安排，如发行后本期债券在存续期内出现调整投资者适当性管理的情形，则本期债券将被实施投资者适当性管理，仅限合格投资者参与，公众投资者不得再买入本期债券，原持有债券的公众投资者仅可选择持有到期或者卖出债券，如出现上述情形将影响本期债券的流动性。因公司 2016 年度经审计的归属于上市公司股东的净利润为负值，根据《关于发布〈深圳证券交易所公司债券上市规则（2015 年修订）〉的通知》（深证上〔2015〕239 号）、《深圳证券交易所关于公开发行公司债券投资者适当性管理相关事项的通知》等相关规定及要求，公司 2015 年 9 月发行的甘肃电投能源发展股份有限公司 2015 年公司债券（债券简称“15 甘电债”、债券代码“112259”）于 2017 年 3 月 31 日停牌一天，并于 2017 年 4 月 5 日复牌。自复牌之日起，深圳证券交易所将按照《深圳证券交易所公司债券上市规则（2015 年修订）》（以下简称《债券上市规则》）第 2.3 条的规定对公司债券交易实行投资者适当性管理，仅限合格投资者可以买入本债券，原持有债券的公众投资者可以选择持有到期或者卖出债券。						
报告期内公司债券的付息兑付情况	2016 年 9 月 6 日，公司披露《2015 年公司债券 2016 年付息公告》，按照《甘肃电投能源发展股份有限公司公开发行 2015 年公司债券票面利率公告》，“15 甘电债”票面利率为 4.23%，每手“15 甘电债”（面值 1,000 元）派发利息为人民币 42.30 元（含税。扣税后个人、证券投资基金债券持有人实际每手派发利息为 33.84 元；扣税后非居民企业（包括 QFII、RQFII）取得的实际每手派发利息为 38.07 元。）						
公司债券附发行人或投资者选择权条款、可交换条款等特殊条款的，报告期内相关条款的执行情况（如适用）							不适用

二、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	华龙证券股份有限公司	办公地址	甘肃省兰州市东岗西路 638 号兰州财富中心	联系人	陈寅秋	联系人电话	010-88086668
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	大公国际资信评估有限公司			办公地址	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 29 层		
报告期内公司聘请的债券受托管理人、资信评级机构发生变更的，变更的原因、履行的程序、对投资者利益的影响等（如适用）							不适用

三、公司债券募集资金使用情况

期末余额（万元）	1.35
----------	------

四、公司债券信息评级情况

(1) 大公国际资信评估有限公司于2015年5月19日对本期债券的信用状况进行了评估，确定公司债信用等级为AAA，评级展望为稳定，并在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn/>) 进行披露。

(2) 大公国际资信评估有限公司于2017年5月26日出具了主体与相关债项2017年度跟踪评级报告，确定公司债信用等级维持AAA，评级展望维持稳定，并在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn/>) 进行披露。

(3) 报告期内，大公国际未对公司及公司债券进行不定期跟踪评级。

(4) 报告期内，公司未在中国境内发行其他债券、债券融资工具，不存在资信评级机构对公司进行主体评级差异情况。

五、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

(1) 公司本次债券发行由甘肃省国有资产投资集团有限公司（甘肃国投）以保证形式提供担保，甘肃国投资产质量良好，符合《公司债券发行试点办法》对于保证人的要求。本次发行债券的偿债资金将主要来源于公司日常经营所产生的现金流。公司持续良好的盈利能力将为本次公司债券本息的偿付提供有利保障。

(2) 本次债券到期一次还本。本期债券的本金兑付日为2020年9月10日（如遇法定及政府指定节假日或休息日，则顺延至其后的第1个工作日）。本次债券的起息日为2015年9月10日，债券利息将于起息日之后在存续期内每年付息1次，最后一期利息随本金的兑付一起支付。本期债券每年的付息日为2015年至2020年每年的9月10日（如遇法定及政府指定节假日或休息日，则顺延至其后的第1个工作日）。

(3) 为了有效地维护债券持有人的利益，保证本期债券本息按约定偿付，发行人建立了一系列工作机制，包括设立专项偿债账户和偿付工作小组，建立发行人与债券受托管理人的长效沟通机制，健全风险监管和预警机制，加强信息披露等，形成了一套完整的确本本期债券本息按约定偿付的保障体系，以防范偿债风险。

(4) 公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更。

六、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内公司未召开债券持有人会议。

七、报告期内债券受托管理人履行职责的情况

报告期内债券受托管理人按约定履行职责。公司于 2017 年 5 月 26 日在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn/>) 披露了《公司债券受托管理事务报告(2016年度)》。预计公司将在 2018 年 6 月 30 日前于巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn/>) 披露债券受托管理事务报告, 提请投资者关注。

八、截至报告期末和上年末(或报告期和上年相同期间)公司的主要会计数据和财务指标

单位: 万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	106.64%	64.98%	41.66%
资产负债率	71.77%	72.78%	-1.01%
速动比率	98.79%	58.14%	40.65%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
EBITDA 利息保障倍数	2.14	1.56	37.18%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	
利息偿付率	100.00%	100.00%	

上述会计数据和财务指标同比变动超过30%的主要原因

本报告期末, 受本年营业收入增长及收到业绩补偿款的因素影响, 公司流动资产较上年末有较大幅度增长, 使得流动比率和速动比率同比增长超过40%。

九、公司逾期未偿还债项

公司不存在逾期未偿还债项。

十、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

无

十一、报告期内获得的银行授信情况、使用情况以及偿还银行贷款的情况

银行对集团控股型公司的授信仅针对集团公司, 再由集团在授信额度范围内对下属子公司进行分配。公司作为电投集团旗下的国有控股上市公司, 并未直接取得银行授信额度, 而是根据需要通过电投集团间接获得银行授信。截至 2017 年 6 月 30 日, 电投集团共获得银行授信额度 505.57 亿元, 其中已使用额度 267.79 亿元。报告期内, 公司累计偿还银行贷款 10.97 亿元。

十二、报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司债券募集说明书不涉及相关约定或承诺。

十三、报告期内发生的重大事项

报告期内不存在《公司债券发行与交易管理办法》第四十五条所列示的重大事项。

十四、公司债券是否存在保证人

是 否

公司债券的保证人是否为法人或其他组织

是 否

是否在每个会计年度上半年度结束之日起2个月内单独披露保证人报告期财务报表，包括资产负债表、利润表、现金流量表、所有者权益（股东权益）变动表

是 否

注：公司债券保证人为甘肃省国有资产投资集团有限公司。截止本报告披露日，甘肃省国有资产投资集团有限公司2017年半年度财务报表编制正在进行中，本公司将在其2017年半年度财务报表相关工作完成后及时予以披露。

第十节 财务报告

一、审计报告

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：甘肃电投能源发展股份有限公司

2017 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	977,839,988.03	632,417,787.29
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	214,487,387.23	223,566,843.66
应收账款	623,903,526.13	356,032,560.84
预付款项	21,993,594.59	32,396,984.85
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利	26,974,058.06	27,098,174.58
其他应收款	16,235,313.47	20,767,970.72
买入返售金融资产		
存货	4,738,054.75	1,974,078.87
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	74,452,045.34	60,402,342.91
流动资产合计	1,960,623,967.60	1,354,656,743.72
非流动资产：		

发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	430,234,701.26	433,175,960.75
投资性房地产		
固定资产	15,372,419,455.72	15,732,712,779.09
在建工程	970,191,979.93	885,359,068.88
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	134,316,523.83	135,979,630.00
开发支出		
商誉	18,121,610.82	18,121,610.82
长期待摊费用		
递延所得税资产	18,858,622.85	17,013,456.72
其他非流动资产	301,582,177.54	353,388,303.84
非流动资产合计	17,245,725,071.95	17,575,750,810.10
资产总计	19,206,349,039.55	18,930,407,553.82
流动负债：		
短期借款	161,000,000.00	156,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	94,191,610.50	113,727,815.29
应付账款	257,947,650.91	321,043,428.38
预收款项	13,982,284.47	13,582,055.18
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	8,504,655.22	6,976,955.10
应交税费	36,417,108.12	24,186,136.02

应付利息	40,628,981.50	41,629,716.60
应付股利	3,549,434.77	3,549,434.77
其他应付款	342,008,672.42	358,003,709.36
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	880,305,000.00	1,045,900,000.00
其他流动负债		
流动负债合计	1,838,535,397.91	2,084,599,250.70
非流动负债：		
长期借款	11,250,925,000.00	10,997,790,000.00
应付债券	695,335,523.93	694,605,292.29
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,946,260,523.93	11,692,395,292.29
负债合计	13,784,795,921.84	13,776,994,542.99
所有者权益：		
股本	971,126,200.00	971,126,200.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,704,378,177.95	3,402,711,328.64
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		

盈余公积	87,159,379.77	87,159,379.77
一般风险准备		
未分配利润	505,424,054.22	536,453,574.40
归属于母公司所有者权益合计	5,268,087,811.94	4,997,450,482.81
少数股东权益	153,465,305.77	155,962,528.02
所有者权益合计	5,421,553,117.71	5,153,413,010.83
负债和所有者权益总计	19,206,349,039.55	18,930,407,553.82

法定代表人：李宁平

主管会计工作负责人：张建红

会计机构负责人：张莉

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	569,520,627.63	184,306,399.44
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
预付款项	50,362.17	
应收利息	14,458,487.72	11,668,843.85
应收股利	77,875,468.26	77,875,468.26
其他应收款	1,337,509.23	1,170,130.59
存货		
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	162,000,000.00	441,000,000.00
流动资产合计	825,242,455.01	716,020,842.14
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	6,605,056,116.38	6,503,056,116.38
投资性房地产		
固定资产	25,948,710.99	26,330,769.93

在建工程		
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	39,559.44	78,051.42
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	100,000,000.00	100,000,000.00
非流动资产合计	6,731,044,386.81	6,629,464,937.73
资产总计	7,556,286,841.82	7,345,485,779.87
流动负债：		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款		
预收款项		
应付职工薪酬	208,704.07	154,606.89
应交税费	133,519.14	221,312.14
应付利息	24,675,000.00	9,787,750.00
应付股利		
其他应付款	161,778.15	76,510,019.20
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	25,179,001.36	86,673,688.23
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	695,335,523.93	694,605,292.29
其中：优先股		
永续债		

长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	695,335,523.93	694,605,292.29
负债合计	720,514,525.29	781,278,980.52
所有者权益：		
股本	971,126,200.00	971,126,200.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,210,314,308.80	4,908,647,459.49
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	90,572,668.29	90,572,668.29
未分配利润	563,759,139.44	593,860,471.57
所有者权益合计	6,835,772,316.53	6,564,206,799.35
负债和所有者权益总计	7,556,286,841.82	7,345,485,779.87

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	748,047,120.26	648,936,731.29
其中：营业收入	748,047,120.26	648,936,731.29
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	793,037,158.39	850,693,683.75
其中：营业成本	490,737,314.86	513,574,713.68
利息支出		
手续费及佣金支出		

退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	11,356,742.56	8,195,339.57
销售费用		
管理费用	9,859,438.99	11,714,871.24
财务费用	280,723,104.26	316,938,785.39
资产减值损失	360,557.72	269,973.87
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
投资收益（损失以“-”号填列）	24,032,798.57	26,206,062.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	24,032,798.57	26,206,062.13
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
其他收益		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-20,957,239.56	-175,550,890.33
加：营业外收入	14,418,573.83	107,896.49
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	1,298,469.89	380,213.69
其中：非流动资产处置损失		
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-7,837,135.62	-175,823,207.53
减：所得税费用	6,967,082.81	-6,846,420.83
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-14,804,218.43	-168,976,786.70
归属于母公司所有者的净利润	-11,606,996.18	-162,414,542.86
少数股东损益	-3,197,222.25	-6,562,243.84
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		

4. 现金流量套期损益的有效部分		
5. 外币财务报表折算差额		
6. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-14,804,218.43	-168,976,786.70
归属于母公司所有者的综合收益总额	-11,606,996.18	-162,414,542.86
归属于少数股东的综合收益总额	-3,197,222.25	-6,562,243.84
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.0120	-0.1829
（二）稀释每股收益	-0.0120	-0.1829

法定代表人：李宁平

主管会计工作负责人：张建红

会计机构负责人：张莉

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	0.00	0.00
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	45,739.06	13,988.35
销售费用		
管理费用	4,596,681.59	7,372,368.41
财务费用	6,035,387.48	3,922,083.34
资产减值损失		
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
投资收益（损失以“-”号填列）		51,215,704.29
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
其他收益		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-10,677,808.13	39,907,264.19
加：营业外收入		0.04
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	1,000.00	
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-10,678,808.13	39,907,264.23
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-10,678,808.13	39,907,264.23

五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4. 现金流量套期损益的有效部分		
5. 外币财务报表折算差额		
6. 其他		
六、综合收益总额	-10,678,808.13	39,907,264.23
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	577,348,330.34	530,727,942.88
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	8,329,921.25	14,528,598.02
经营活动现金流入小计	585,678,251.59	545,256,540.90
购买商品、接受劳务支付的现金	30,466,512.56	25,554,997.99

客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	82,672,281.86	90,346,338.63
支付的各项税费	96,529,589.49	90,114,664.63
支付其他与经营活动有关的现金	16,202,670.25	15,250,496.68
经营活动现金流出小计	225,871,054.16	221,266,497.93
经营活动产生的现金流量净额	359,807,197.43	323,990,042.97
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	27,098,174.58	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	301,666,849.31	89,954,978.74
投资活动现金流入小计	328,765,023.89	89,954,978.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	75,742,928.14	169,206,626.12
投资支付的现金		680,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		120,000.00
投资活动现金流出小计	75,742,928.14	849,326,626.12
投资活动产生的现金流量净额	253,022,095.75	-759,371,647.38
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	700,000.00	1,769,199,550.18
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	700,000.00	
取得借款收到的现金	610,000,000.00	250,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		7,145,792.09
筹资活动现金流入小计	610,700,000.00	2,026,345,342.27
偿还债务支付的现金	517,460,000.00	1,516,877,257.21
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	303,407,277.65	351,984,993.05
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		

支付其他与筹资活动有关的现金		1,601,887.50
筹资活动现金流出小计	820,867,277.65	1,870,464,137.76
筹资活动产生的现金流量净额	-210,167,277.65	155,881,204.51
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	402,662,015.53	-279,500,399.90
加：期初现金及现金等价物余额	518,689,972.00	989,025,765.91
六、期末现金及现金等价物余额	921,351,987.53	709,525,366.01

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	2,096,518.73	14,169,584.30
经营活动现金流入小计	2,096,518.73	14,169,584.30
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	3,219,483.34	2,240,252.59
支付的各项税费	478,678.48	366,454.55
支付其他与经营活动有关的现金	2,712,438.95	15,687,105.58
经营活动现金流出小计	6,410,600.77	18,293,812.72
经营活动产生的现金流量净额	-4,314,082.04	-4,124,228.42
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	365,000,000.00	180,000,000.00
取得投资收益收到的现金	4,190,749.49	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	303,793,599.31	89,954,978.74
投资活动现金流入小计	672,984,348.80	269,954,978.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
投资支付的现金	102,000,000.00	1,530,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	86,000,000.00	486,000,000.00
投资活动现金流出小计	188,000,000.00	2,016,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额	484,984,348.80	-1,746,045,021.26

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		1,769,199,550.18
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		7,145,792.09
筹资活动现金流入小计		1,776,345,342.27
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	19,422,524.00	19,422,524.00
支付其他与筹资活动有关的现金	76,033,514.57	113,820,329.22
筹资活动现金流出小计	95,456,038.57	133,242,853.22
筹资活动产生的现金流量净额	-95,456,038.57	1,643,102,489.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	385,214,228.19	-107,066,760.63
加：期初现金及现金等价物余额	184,306,399.44	193,833,284.85
六、期末现金及现金等价物余额	569,520,627.63	86,766,524.22

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备			盈余公积	一般风险准备	未分配利润
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	971,126,200.00				3,402,711,328.64				87,159,379.77		536,453,574.40	155,962,528.02	5,153,413,010.83
加：会计政策													

变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并									
其他									
二、本年期初余额	971,126,200.00		3,402,711,328.64		87,159,379.77	536,453,574.40	155,962,528.02	5,153,413,010.83	
三、本期增减变动金额（减少以“			301,666,849.31			-31,029,520.18	-2,497,222.25	268,140,106.88	

一”号填列)											
(一) 综合收益总额									-11,606,996.18	-3,197,222.25	-14,804,218.43
(二) 所有者投入和减少资本										700,000.00	700,000.00
1. 股东投入的普通股										700,000.00	700,000.00
2. 其他权益工具持有											

者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
(三) 利润分配								-19,422,524.00		-19,422,524.00
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险										

准备											
3. 对所有 者（或 股东） 的分配										-19,422,524.00	-19,422,524.00
4. 其他											
（四） 所有者 权益 内部 结转											
1. 资本 公积 转增 资本 （或 股本）											
2. 盈											

余 公 积 转 增 资 本 （ 或 股 本）									
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损									
4. 其 他									
（ 五） 专 项 储 备									
1. 本 期 提 取									
2. 本 期 使 用									
（ 六） 其				301,666,849.31					301,666,849.31

他													
四、本期末余额	971,126,200.00				3,704,378,177.95				87,159,379.77		505,424,054.22	153,465,305.77	5,421,553,117.71

上年金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	722,157,900.00				2,474,691,112.34				75,043,803.53		674,732,191.80	165,865,065.47	4,112,490,073.14
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一													

控制下企业合并										
其他										
二、本年期初余额	722,157,900.00		2,474,691,112.34			75,043,803.53	674,732,191.80	165,865,065.47	4,112,490,073.14	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	248,968,300.00		928,020,216.30			12,115,576.24	-138,278,617.40	-9,902,537.45	1,040,922,937.69	
（一）综合收益总							-106,740,517.19	-7,769,170.24	-114,509,687.43	

额											
(二)所有者投入和减少资本	248,968,300.00			1,518,065,212.46							1,767,033,512.46
1. 股东投入的普通股	248,968,300.00			1,518,065,212.46							1,767,033,512.46
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入											

所有者 权益的 金额										
4. 其他										
(三) 利润 分配			25.10			12,115,576.24	-31,538,100.21	-2,133,367.21	-21,555,866.08	
1. 提取 盈余 公积						12,115,576.24	-12,115,576.24			
2. 提取 一般 风险 准备										
3. 对 所有 者 (或 股 东) 的							-19,422,523.97	-2,133,367.21	-21,555,891.18	

盈余公 积弥 补亏 损									
4. 其 他									
(五) 专项 储备									
1. 本 期提 取									
2. 本 期使 用									
(六) 其他			-590,045,021.26						-590,045,021.26
四、 本期 期末 余额	971,126,200.00		3,402,711,328.64		87,159,379.77	536,453,574.40	155,962,528.02		5,153,413,010.83

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期
----	----

	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	971,126,200.00				4,908,647,459.49				90,572,668.29	593,860,471.57	6,564,206,799.35
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	971,126,200.00				4,908,647,459.49				90,572,668.29	593,860,471.57	6,564,206,799.35
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					301,666,849.31					-30,101,332.13	271,565,517.18
（一）综合收益总额										-10,678,808.13	-10,678,808.13
（二）所有者投入和减少资本					301,666,849.31						301,666,849.31
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					301,666,849.31						301,666,849.31

					益				
一、上年期末余额	722,157,900.00			3,710,214,326.81			78,457,092.05	504,242,809.43	5,015,072,128.29
加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	722,157,900.00			3,710,214,326.81			78,457,092.05	504,242,809.43	5,015,072,128.29
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	248,968,300.00			1,198,433,132.68			12,115,576.24	89,617,662.14	1,549,134,671.06
（一）综合收益总额								121,155,762.35	121,155,762.35
（二）所有者投入和减少资本	248,968,300.00			1,198,433,107.58					1,447,401,407.58
1. 股东投入的普通股	248,968,300.00			1,518,065,212.46					1,767,033,512.46
2. 其他权益工具持有者投入资本									
3. 股份支付计入所有者权益的金额									
4. 其他				-319,632,104.88					-319,632,104.88
（三）利润分配				25.10			12,115,576.24	-31,538,100.21	-19,422,498.87
1. 提取盈余公积							12,115,576.24	-12,115,576.24	
2. 对所有								-19,422,523.97	-19,422,523.97

者（或股东）的分配										
3. 其他				25.10						25.10
（四）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（五）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（六）其他										
四、本期期末余额	971,126,200.00			4,908,647,459.49			90,572,668.29	593,860,471.57		6,564,206,799.35

三、公司基本情况

甘肃电投能源发展股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）于2012年度进行重大资产重组，将原有化工业务资产及负债全部置出，置入5家水电公司股权。2014年9月9日，公司第五届董事会第十次会议，审议通过了《关于公司非公开发行 A 股股票方案的议案》、《关于公司与甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司签订附生效条件〈资产收购协议〉的议案》。2015年12月9日，公司取得中国证监会《关于核准甘肃电投能源发展股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2015】2870号）文件核准，公司于2016年2月4日非公开发行人民币普通股（A股）24,896.83万股，每股面值人民币1元，每股发行价格为人民币7.27元。本次发行后公司的注册资本（股本）为人民币971,126,200.00元。公司目前共有7家

二级子公司，17家三级子公司及2家参股公司，分别为甘肃电投大容电力有限责任公司（以下简称“大容公司”）100%的股权、甘肃电投洮河水电开发有限责任公司（以下简称“洮河公司”）100%的股权、甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司（以下简称“炳灵公司”）90%的股权、甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司（以下简称“九甸峡公司”）90%的股权、甘肃电投河西水电开发有限责任公司（以下简称“河西公司”）96.62%的股权、甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司（以下简称“酒汇风电”）100%股权、甘肃电投新能源汽车技术服务有限公司（以下简称“新能源公司”）100%的股权。

公司统一社会信用代码：916200002243725832；注册资本：971,126,200.00元；法定代表人：李宁平；公司住所：甘肃省兰州市城关区北滨河东路69号甘肃投资大厦；公司经营范围：以水力发电为主的可再生能源、新能源的投资开发、高科技研发、生产经营及相关信息咨询服务。

本财务报表业经本公司董事会于2017年8月24日决议批准报出，根据《公司章程》规定，本财务报表将提交股东大会审议。

本公司2017年纳入合并范围的子公司共7户，详见本附注九在其他主体中的权益”。本报告期因出资设立全资子公司甘肃电投新能源汽车技术服务有限公司（以下简称“新能源公司”），本公司持有新能源公司100%股权，符合企业会计准则中控制的要求，因此，在本报告期，将新能源公司纳入合并报表范围。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41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”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2014年修订）的披露规定编制。

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，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

公司自本报告期末起12个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司及各子公司从事电力生产经营。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认的交易和事项制定了具体会计政策和会计估计，详见本附注五、24“收入”描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、28“其他重要的会计政策和会计估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2017年6月30日的财务状况及2017上半年的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

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

3、营业周期

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

4、记账本位币

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

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

（1）同一控制下企业合并

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

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

价) 不足以冲减的, 调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用, 于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的, 为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并, 在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方, 参与合并的其他企业为被购买方。购买日, 是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并, 根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》(财会〔2012〕19号)和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准(参见本附注五、6(2)), 判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的, 参考本部分前面各段描述及本附注五、14“长期股权投资”进行会计处理; 不属于“一揽子交易”的, 区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

在个别财务报表中, 以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和,

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

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

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

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

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

（2）合并财务报表编制的方法

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

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

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

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、14“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、14、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、14（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

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

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑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，采用交易发生日的当期平均汇率折算。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。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

（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，采用交易发生日的当期平均汇率折算。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。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为

联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本公司将单项金额达到应收款项余额 10%及以上且金额大于 500 万元（含 500 万元）的应收款项作为单项金额重大应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，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) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法
关联组合	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
其中：6 个月以内	0.00%	0.00%
7 个月至 1 年（含 1 年）	10.00%	10.00%
1—2 年	30.00%	30.00%
2—3 年	50.00%	50.00%
3 年以上	100.00%	100.00%
3—4 年	100.00%	100.00%
4—5 年	100.00%	100.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
关联组合	0.00%	0.00%

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	本公司对于单项金额虽不重大但因其发生了特殊减值的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，应计提减值。
-------------	---

坏账准备的计提方法	结合现时情况分析法确定坏账准备计提比例，确认减值损失，计提坏账准备。
-----------	------------------------------------

12、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出存货时按月末一次加权平均法或个别认定法计价。

(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摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、划分为持有待售资产

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

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

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

14、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

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

（1）投资成本的确定

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

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

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

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

（2）后续计量及损益确认方法

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

①成本法核算的长期股权投资

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

②权益法核算的长期股权投资

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

产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

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

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

③收购少数股权

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

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投

资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

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

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

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

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

16、固定资产

(1) 确认条件

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

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-50	0	2.0-12.5
机器设备	年限平均法	8-30	0-3	3.23-12.5
运输工具	年限平均法	8-10	3-5	9.7-12.12
电子设备	年限平均法	5	0	20

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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

17、在建工程

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。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、20“长期资产减值”。

18、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。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

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。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	证载可使用年限	土地使用权证
计算机软件	5-10年	依据软件使用情况进行预计

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、20“长期资产减值”。

(2) 内部研究开发支出会计政策

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。

20、长期资产减值

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发

生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、长期待摊费用

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

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

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

（3）辞退福利的会计处理方法

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

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

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

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

23、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。

24、收入

（1）商品销售收入

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

本公司商品销售收入主要为电力产品收入。电力产品收入均为上网电，上网电从公司发电厂输出电力后在国家电网指定的变电站上网，公司经营部门和国家电网每月会同抄表确认上网电量，国家电网生成结算单后送达公司经营部门审核，公司经营部门将核实后的结算单移交财务部，财务部根据结算单开具销售发票确认收入的实现。

本公司的商品销售收入还包括CDM收入，CDM收入是转让温室气体减排量抵消额从而获取的收入。对于当期的温室气体减排量，公司需聘请中介机构核查并出具减排量监测报告与核证报告，然后将监测报告与核证报告提交联合国CDM执行理事会，申请批准与核查减排量相等的核证减排量（CERs），CERs 的申请获得批准后，CDM 执行理事会将签发的CERs注入买家指定账户，然后公司计划发展部向财务部提出申请开具温室气体减排量发票，同时确认收入。

（2）提供劳务收入

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

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

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

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

（3）建造合同收入

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

在建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。在建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；在建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。

（4）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

（5）利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

25、政府补助

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为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。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到。

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。

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

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

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

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

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

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

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

（4）所得税的抵销

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

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

27、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

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。

本公司作为出租人记录经营租赁业务

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

（2）融资租赁的会计处理方法

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。

本公司作为承租人记录融资租赁业务

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

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

本公司作为出租人记录融资租赁业务

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

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

28、其他重要的会计政策和会计估计

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

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

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

（1）坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可

收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

(2) 存货跌价准备

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

(3) 非金融非流动资产减值准备

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

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

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

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

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

(4) 折旧和摊销

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

（5）递延所得税资产

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

（6）所得税

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

29、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按产品销售收入 17% 的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税；其中装机容量为 5 万千瓦以下（含 5 万千瓦）的小型水力发电单位按照简易办法依照 3% 征收率计算缴纳增值税；按产品销售收入 6% 的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。	17%、6%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1% 计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额的 7.5%-25% 计缴，详见下表。	25%
教育费附加	按实际缴纳流转税的 3% 计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳流转税的 2% 计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
股份公司	15%
洮河公司	15%
九甸峡公司	15%
河西公司	15%

炳灵公司	15%
大容公司及下属子公司:	
大容公司	25.00%
天王沟公司	15%
朱岔峡公司	15%
石门坪公司	15%
大立节公司	15%
水泊峡公司	15%
橙子沟公司	15%
杂水河公司	15%
西兴公司	15%
双冠公司	15%
神树泉公司	20%
酒汇风电及下属子公司	
酒汇风电	25%
鼎新公司	25%
鑫汇公司	25%
玉门公司	12.5%
高台公司	免税
新能源公司及下属子公司	
新能源公司	25%
陇南公司	25%

2、税收优惠

（一）企业所得税

（1）股份公司

根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税【2011】58号）、《国家税务总局关于深入西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告2012第12号），本公司于2017年2月22日取得兰州市地方税务局征收服务分局企业下发的《所得税减免备案事项通知书》，即自2017年1月1日起至2017年12月31日减按 15 %税率征收企业所得税。

（2）河西公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》【财税（2011）58号】第二条：“自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按

15%的税率征收企业所得税。” 本公司向主管税务机关申请企业所得税减免，经肃南县、甘州区地方税务局审核，批准本公司自2017年1月1日起至2017年12月31日执行15%的企业所得税税率。

（3）炳灵公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司（以下简称“炳灵公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2017年4月20日向永靖县国税局办理了备案登记手续（永靖国税刘通【2017】195号）。

（4）九甸峡公司

按照财政部、海关总署、国家税务总局联合下发了《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定：“自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。”九甸峡公司于2015年12月23日向卓尼县国税局办理15%税率征收企业所得税的备案手续，2016-2020年度执行15%的企业所得税税率。

（5）洮河公司

根据财政部、国家税务局、海关总署《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》【财税（2011）58号】第二条的规定，本公司自2011年1月1日起至2020年12月31日按照15%税率征收企业所得税。本公司于2017年2月20日向临洮国税局办理15%税率征收企业所得税的备案手续，2017年度执行15%的企业所得税税率。

（6）大容公司

①大立节公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容大立节发电有限责任公司（以下简称“大立节公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2017年3月13日向舟曲县国税局办理了备案登记手续。

②天王沟公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容天王沟发电有限责任公司（以下简称“天王沟公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年5月4日向永登县国税局办理了审批手续。

③朱岔峡公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容朱岔峡发电有限责任公司（以下简称“朱岔峡公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年4月1日向甘肃省天祝县国家税务局办理了审批手续。

④水泊峡公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容迭部水泊峡发电有限责任公司（以下简称“水泊峡公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2017年3月14日向舟曲县国税局办理了备案登记手续。

⑤石门坪公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容石门坪发电有限责任公司（以下简称“石门坪公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2017年3月13日向舟曲县国税局办理了备案登记手续。

⑥杂木河公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容杂木河发电有限责任公司（以下简称“杂木河公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2017年5月4日向武威市国税局办理了企业所得税的备案手续。

⑦橙子沟公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容橙子沟发电有限责任公司（以下简称“橙子沟公司”）2017年度享受15%的企业所得税税率，已于2016年3月21日向陇南市武都区国家税务局办理了备案登记手续。

⑧神树泉公司

根据国家税务总局、财政部《关于小型微利企业所得税优惠政策的通知》财税（2015）34号规定：自2015年1月1日至2017年12月31日，对年应纳税所得额低于20万元（含20万元）的小型微利企业，其所得减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。甘肃电投大容神树泉饮品有限责任公司（以下

简称“神树泉公司”）2017年执行20%的企业所得税税率。

⑨西兴公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，经主管税务单位甘肃省肃南裕固族自治县国家税务局批准，本公司自2017年1月1日至2017年12月31日按15%的税率征收企业所得税。

⑩双冠公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）文件规定，经主管税务机关甘肃省肃南裕固族自治县国家税务局批准，本公司自2017年1月1日到2017年12月31日按照15%的税率缴纳企业所得税。

（7）酒汇风电

①玉门公司

公司从事国家重点扶持的公共基础设施项目所得自2013年1月1日至2015年12月31日期间免征企业所得税，2016年1月1日至2018年12月31日期间按25%的税率减半征收企业所得税。公司享受上述税收优惠于2014年1月8日取得甘肃省国税局备案。

②高台公司

公司从事太阳能发电项目，符合《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第(二)项及《中华人民共和国企业所得税实施条例》第八十七条规定，于2015年4月23日在甘肃省高台县国家税务局备案登记，自2015年1月1至2017年12月31日期间免征企业所得税。自2018年1月1日至2020年12月31日期间减半征收企业所得税。

（二）增值税

根据财政部、国家税务总局《关于简并增值税征收率政策的通知》（财税[2014]57号）文件第二条规定，县级及县级以下小型水力发电单位生产的电力，按3%征收率计算缴纳增值税。

本公司的二级子公司大立节公司、朱岔峡公司、石门坪公司和杂木河公司于2017年按3%的征收率计算缴纳增值税。洮河公司的峡城、吉利和三甲电站于2014年9月成立非法人分公司，2017年按3%的征收率计算缴纳增值税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	201,399.28	100,147.25
银行存款	921,150,588.25	518,589,824.75
其他货币资金	56,488,000.50	113,727,815.29
合计	977,839,988.03	632,417,787.29

2017年6月30日，公司所有权受到限制的货币资金为应付票据保证金，受到限制的金额56,488,000.50元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	214,487,387.23	223,566,843.66
合计	214,487,387.23	223,566,843.66

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		33,000,000.00
合计		33,000,000.00

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独	0.00	0.00%	0.00	0.00%						

计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	624,466,598.42	99.92%	563,072.29	0.09%	623,903,526.13	356,413,051.24	99.85%	380,490.40	0.11%	356,032,560.84
单项金额不重大但单独计提坏账	521,578.58	0.08%	521,578.58	100.00%		521,578.58	0.15%	521,578.58	100.00%	

账准备的应收账款										
合计	624,988,177.00		1,084,650.87		623,903,526.13	356,934,629.82	100.00%	902,068.98	0.25%	356,032,560.84

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内	623,433,862.53		
7-12 个月			10.00%
1 年以内小计	623,433,862.53		
1 至 2 年	670,948.00	201,284.40	30.00%
2 至 3 年			50.00%
3 年以上	361,787.89	361,787.89	100.00%
合计	624,466,598.42	563,072.29	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

组合名称	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备	521,578.58	521,578.58	100.00
合计	521,578.58	521,578.58	100.00

注：由于客户对该笔债务存在争议，本公司认为其收回的风险较大，故全额计提坏账准备。

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额177,975.83元；本期收回或转回坏账准备金额0元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
可再生能源发展基金	358,947,410.35	6个月以内	57.43%	0
国网甘肃省电力公司	261,887,284.01	6个月以内、3年以上	41.90%	85,000.00
接网工程电价补贴	2,257,927.76	6个月以内	0.36%	
上海汇通水利水电开发有限责任公司	670,948.00	1-2年	0.11%	201,284.40
临洮县铝业公司	521,578.58	3年以上	0.08%	521,578.58
合计	624,285,148.70		99.89%	807,862.98

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	6,152,325.15	27.97%	4,319,517.97	13.33%
1至2年	2,780,675.31	12.64%	15,538,292.31	47.96%
2至3年	12,870,291.10	58.52%	8,169,236.35	25.22%
3年以上	190,303.03	0.87%	4,369,938.22	13.49%
合计	21,993,594.59	--	32,396,984.85	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

本公司预付账款中账龄超过一年的金额为按照合同预付给施工单位的款项以及预付的各类押金，均未到结算期。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	金额	占预付账款总额的比例 (%)
------	----	----------------

四川中顶建设工程有限公司	9,420,987.18	42.84%
中国铁建大桥工程局集团有限公司	1,201,301.52	5.46%
河南新起腾升起重设备有限公司	1,072,800.00	4.88%
西安西电高压开关有限责任公司	662,124.00	3.01%
武汉国测三联水电设备有限公司	560,000.00	2.55%
合计	12,917,212.70	58.73%

5、应收股利

(1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国投甘肃小三峡发电有限责任公司	26,974,058.06	27,098,174.58
合计	26,974,058.06	27,098,174.58

6、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	28,744,141.09	100.00%	12,508,827.62	43.52%	16,235,313.47
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
合计	28,744,141.09		12,508,827.62		16,235,313.47
类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	33,098,822.51	100.00%	12,330,851.79	37.25%	20,767,970.72
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	33,098,822.51	100.00%	12,330,851.79	37.25%	20,767,970.72

期末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内	15,881,036.47		0.00%
7-12 个月	15,000.00	1,500.00	10.00%
1 年以内小计	15,896,036.47	1,500.00	
1 至 2 年	175,560.00	52,668.00	30.00%
3 年以上	12,454,659.62	12,454,659.62	100.00%
合计	28,526,256.09	12,508,827.62	

确定该组合依据的说明：

对除已单独计提减值准备的其他应收款外，根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的其他应收款组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
关联组合	217,885.00		
合计	217,885.00		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额182,581.89元；本期收回或转回坏账准备金额0元。

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	13,527,291.79	13,704,241.53
甲供材料	14,445,060.25	18,854,860.00
押金及保证金	173,480.00	177,185.58

其他款项	598,309.05	362,535.40
合计	28,744,141.09	33,098,822.51

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国铁建大桥工程局集团有限公司	甲供材料	8,513,528.25	1年以内	29.62%	
四川中项建设工程有限公司	甲供材料	5,347,908.00	1年以内	18.61%	
代垫土地费	代垫款项	4,035,959.12	3年以上	14.04%	4,035,959.12
代垫职工公寓款	代垫款项	3,567,324.64	1年内、3年以上	12.41%	3,451,362.64
张掖市城兴城市投资有限责任公司	代垫款项	3,000,000.00	5年以上	10.44%	3,000,000.00
合计	--	24,464,720.01	--	85.11%	10,487,321.76

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	4,677,558.41		4,677,558.41	1,915,028.27		1,915,028.27
库存商品	60,496.34		60,496.34	55,311.28		55,311.28
周转材料				3,739.32		3,739.32
合计	4,738,054.75		4,738,054.75	1,974,078.87		1,974,078.87

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	74,452,045.34	60,402,342.91
合计	74,452,045.34	60,402,342.91

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合	其他权益	宣告发放现金股利或利润	计提减值		

				收益调整	变动		准备		余额
一、合营企业									
二、联营企业									
国投酒泉第一风电有限公司	36,244,084.70			-2,631,327.99			0.00		33,612,756.71
国投甘肃小三峡发电有限责任公司	396,931,876.05			26,664,126.56			26,974,058.06		396,621,944.55
小计	433,175,960.75			24,032,798.57			26,974,058.06		430,234,701.26
合计	433,175,960.75			24,032,798.57			26,974,058.06		430,234,701.26

10、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	11,546,228,039.05	9,182,230,405.53	55,543,984.49	56,048,338.08	6,328,859.49	20,846,379,626.64
2. 本期增加金额	28,172.82	1,521,703.22	63,931.63	103,373.08		1,717,180.75
(1) 购置	28,172.82	524,322.06	63,931.63	103,373.08		719,799.59
(2) 在建工程转入		997,381.16				997,381.16
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加						
3. 本期减少金额	264,492.86	69,871.35				334,364.21
(1) 处置或报废						

(2) 其他减少	264,492.86	69,871.35				334,364.21
4. 期末余额	11,545,991,719.01	9,183,682,237.40	55,607,916.12	56,151,711.16	6,328,859.49	20,847,762,443.18
二、累计折旧						
1. 期初余额	2,217,308,098.61	2,812,579,395.74	43,315,203.93	36,459,450.05	4,004,699.22	5,113,666,847.55
2. 本期增加金额	133,337,086.73	224,076,690.88	1,264,462.10	2,763,729.16	234,171.04	361,676,139.91
(1) 计提	133,337,086.73	224,076,690.88	1,264,462.10	2,763,729.16	234,171.04	361,676,139.91
(2) 其他增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
(2) 其他减少						
4. 期末余额	2,350,645,185.34	3,036,656,086.62	44,579,666.03	39,223,179.21	4,238,870.26	5,475,342,987.46
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	9,195,346,533.67	6,147,026,150.78	11,028,250.09	16,928,531.95	2,089,989.23	15,372,419,455.72
2. 期初账面价值	9,328,919,940.44	6,369,651,009.79	12,228,780.56	19,588,888.03	2,324,160.27	15,732,712,779.09

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	6,237,239.72
机器设备	33,715.70
其他设备	275,914.20
合计	6,546,869.62

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
甘肃投资大厦	75,595,503.34	正在办理中
发电厂房（宝瓶水电站）	46,126,793.97	正在办理中
现场综合楼（宝瓶水电站）	3,865,113.44	正在办理中
大坝观测房（宝瓶水电站）	177,981.20	正在办理中
坝区管理房（宝瓶水电站）	2,695,094.48	正在办理中
成品库房（宝瓶水电站）	2,607,847.77	正在办理中
综合楼（玉门光电场）	4,470,955.54	正在办理中
SCG 室（玉门光电场）	175,443.89	正在办理中
辅助建筑（餐厅、车库）（玉门光电场）	605,985.36	正在办理中
水泵房（玉门光电场）	274,088.84	正在办理中
综合楼（高台光电场）	5,279,925.83	正在办理中
辅助建筑（餐厅、车库）（高台光电场）	73,491.21	正在办理中
合计	141,948,224.87	

11、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
神树电站	918,967,244.93		918,967,244.93	855,945,859.96		855,945,859.96
尾工或其他零星工程	51,224,735.00		51,224,735.00	29,413,208.92		29,413,208.92
合计	970,191,979.93		970,191,979.93	885,359,068.88		885,359,068.88

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
神	760,417,200.00	855,945,859.96	63,021,384.97			918,967,244.93	113.00%	注 1	122,294,951.17	15,001,275.63	4.90%	金

树电站										融机构贷款
尾工或其他零星工程	7,805,323,294.22	29,413,208.92	22,808,907.24	997,381.16	51,224,735.00			414,404,437.71		其他
合计	8,565,740,494.22	885,359,068.88	85,830,292.21	997,381.16	970,191,979.93	--	--	536,699,388.88	15,001,275.63	--

注1：神树电站首部枢纽主体全部完工，具备下闸蓄水条件；引水隧洞已全部贯通，隧洞混凝土衬砌及永久喷护完成99%；发电厂房主体工程已完工；机电安装工程已完成各系统静态调试工作。

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	149,437,367.70			2,824,775.02	152,262,142.72
2. 本期增加金额					
(1) 购置					
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	149,437,367.70			2,824,775.02	152,262,142.72
二、累计摊销					
1. 期初余额	14,286,707.06			1,995,805.66	16,282,512.72
2. 本期增加金额	1,542,555.90			120,550.27	1,663,106.17
(1) 计提	1,542,555.90			120,550.27	1,663,106.17
3. 本期减少金额					

(1) 处置				
4. 期末余额	15,829,262.96		2,116,355.93	17,945,618.89
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	133,608,104.74		708,419.09	134,316,523.83
2. 期初账面价值	135,150,660.64		828,969.36	135,979,630.00

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
宝瓶水电站土地使用权	1,178,703.53	正在办理中

13、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
西兴公司	10,780,000.00			10,780,000.00
双冠公司	7,341,610.82			7,341,610.82
合计	18,121,610.82			18,121,610.82

14、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	12,800,552.46	1,920,082.87	12,624,746.66	1,893,685.24
可抵扣亏损	106,782,172.61	13,691,062.92	98,803,670.06	12,494,213.79

水资源费	9,482,570.75	1,422,385.61	10,592,816.88	1,571,947.30
库区基金	7,273,599.62	1,091,039.93	2,291,561.27	338,567.18
职工教育经费	645,491.32	96,823.70	572,756.06	85,913.41
失业保险	3,890,533.62	583,580.04	476,382.12	71,457.33
其他	357,651.67	53,647.78	3,717,816.46	557,672.47
合计	141,232,572.05	18,858,622.85	129,079,749.51	17,013,456.72

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		18,858,622.85		17,013,456.72

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	608,174.11	608,174.11
可抵扣亏损	475,773,102.94	564,953,613.11
合计	476,381,277.05	565,561,787.22

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2017年	7,581,385.89	9,528,439.12	
2018年	5,103,288.60	5,103,288.60	
2019年	18,660,546.99	23,723,521.45	
2020年	158,986,907.35	204,347,518.22	
2021年	152,418,734.31	322,250,845.72	
2022年	133,022,239.80		
合计	475,773,102.94	564,953,613.11	--

15、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应交税费重分类（企业所得税）	1,463,201.24	1,463,201.24
可抵扣进项税	374,571,021.64	412,327,445.51
减：一年内到期部分	-74,452,045.34	-60,402,342.91

合计	301,582,177.54	353,388,303.84
----	----------------	----------------

其他说明：本年公司按照待抵扣税金的流动性，将于抵扣期超过一年的税金由其他流动资产重分类至其他非流动资产。

16、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	55,000,000.00	
信用借款	106,000,000.00	156,000,000.00
合计	161,000,000.00	156,000,000.00

17、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	94,191,610.50	113,727,815.29
合计	94,191,610.50	113,727,815.29

18、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	2,970,739.97	5,341,767.08
应付设备款	177,783,771.84	220,960,087.16
应付工程款	65,297,883.65	75,220,559.43
应付费用款	11,895,255.45	19,521,014.71
合计	257,947,650.91	321,043,428.38

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	75,650,500.00	未到结算期
中国电建西北集团西北勘测设计院有限公司	62,409,927.90	未到结算期
上海电气风电设备有限公司	36,710,000.00	未到结算期
福建南平南电水电设备制造有限公司	5,089,662.00	未到结算期

甘肃高山新能源开发有限公司	5,050,000.00	未到结算期
合计	184,910,089.90	--

19、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房租款	61,874.28	50,860.95
预收电费	3,833,966.19	3,531,194.23
其他款项	10,086,444.00	10,000,000.00
合计	13,982,284.47	13,582,055.18

20、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	3,259,138.64	66,685,737.20	65,935,335.84	4,009,540.00
二、离职后福利-设定提存计划	3,717,816.46	14,019,599.63	13,242,300.87	4,495,115.22
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	6,976,955.10	80,705,336.83	79,177,636.71	8,504,655.22

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		50,788,999.66	50,788,999.66	
2、职工福利费		1,514,091.19	1,514,091.19	
3、社会保险费		6,343,976.19	6,343,976.19	
其中：医疗保险费		5,489,585.17	5,489,585.17	
工伤保险费		411,457.85	411,457.85	
生育保险费		370,391.51	370,391.51	
其他		72,541.66	72,541.66	
4、住房公积金		6,071,166.00	6,071,166.00	
5、工会经费和职工教育经费	3,259,138.64	1,967,504.16	1,217,102.80	4,009,540.00
合计	3,259,138.64	66,685,737.20	65,935,335.84	4,009,540.00

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	0.00	9,987,438.59	9,987,438.59	0.00
2、失业保险费	3,717,816.46	512,482.44	339,765.28	3,890,533.62
3、企业年金缴费	0.00	3,519,678.60	2,915,097.00	604,581.60
合计	3,717,816.46	14,019,599.63	13,242,300.87	4,495,115.22

21、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	25,114,337.42	8,464,818.85
企业所得税	8,948,281.44	13,201,924.15
个人所得税	156,584.33	1,118,043.75
城市维护建设税	626,906.76	215,582.44
营业税	120,881.35	120,881.35
教育费附加	809,464.13	336,674.03
印花税	100,679.04	223,949.19
地方教育费附加	539,973.65	160,115.00
价格调节基金		
房产税		
其他		344,147.26
合计	36,417,108.12	24,186,136.02

22、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	15,413,334.01	16,813,410.26
企业债券利息	24,675,000.00	9,787,750.00
短期借款应付利息	540,647.49	666,982.51
其他		14,361,573.83
合计	40,628,981.50	41,629,716.60

23、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,549,434.77	3,549,434.77
合计	3,549,434.77	3,549,434.77

24、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付质保金	280,359,287.02	290,367,807.68
应付库区基金	7,639,216.01	3,266,845.16
应付水资源费	14,356,251.70	15,655,025.25
应付其他款项	39,653,917.69	48,714,031.27
合计	342,008,672.42	358,003,709.36

(2) 账龄超过1年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
华锐风电科技有限公司	170,678,390.71	因质量问题尚未支付
哈尔滨电机厂有限责任公司	12,872,277.00	未到结算期
九甸峡移民安置	11,955,966.22	未到结算期
四川中顶建设工程有限公司	8,373,540.97	未到结算期
中国水利水电第三工程局有限公司	7,162,596.72	未到结算期
合计	211,042,771.62	--

25、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	880,305,000.00	1,045,900,000.00
合计	880,305,000.00	1,045,900,000.00

26、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,076,200,000.00	1,112,200,000.00
抵押借款	124,000,000.00	124,000,000.00
保证借款	9,719,725,000.00	9,429,590,000.00
信用借款	331,000,000.00	332,000,000.00
合计	11,250,925,000.00	10,997,790,000.00

长期借款分类的说明：

注：（1）质押借款的质押资产类别以及金额，参见附注七、43。（2）抵押借款的抵押资产及类别以及金额，参见附注七、43。（3）担保借款的保证方参见附注十一、5、（2）。

27、应付债券

（1）应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
甘肃电投 2015 年公司债券	695,335,523.93	694,605,292.29
合计	695,335,523.93	694,605,292.29

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
甘肃电投 2015 年公司债券	700,000,000.00	2015/9/10	5 年	700,000,000.00	694,605,292.29			-730,231.64		695,335,523.93
合计	--	--	--	700,000,000.00	694,605,292.29			-730,231.64		695,335,523.93

28、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	971,126,200.00						971,126,200.00

29、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,402,711,328.64	301,666,849.31		
合计	3,402,711,328.64	301,666,849.31		3,704,378,177.95

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本年收到汇能公司对酒汇公司交割期间损益补偿款，增加资本公积301,666,849.31元

30、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	87,159,379.77			87,159,379.77

合计	87,159,379.77			87,159,379.77
----	---------------	--	--	---------------

31、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	536,453,574.40	674,732,191.80
调整后期初未分配利润	536,453,574.40	674,732,191.80
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-11,606,996.18	-106,740,517.19
减：提取法定盈余公积		12,115,576.24
应付普通股股利	19,422,524.00	19,422,523.97
期末未分配利润	505,424,054.22	536,453,574.40

32、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	745,859,736.82	489,680,543.56	646,905,443.00	512,253,452.99
其他业务	2,187,383.44	1,056,771.30	2,031,288.29	1,321,260.69
合计	748,047,120.26	490,737,314.86	648,936,731.29	513,574,713.68

33、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,055,821.09	2,290,979.25
教育费附加	2,805,652.91	1,847,812.51
房产税	2,075,628.51	767,607.46
土地使用税	3,164,707.65	1,764,191.25
车船使用税	90,620.74	14,848.16
印花税	223,378.91	118,937.43
地方教育费附加	940,932.75	885,682.47
营业税		461,268.42
价格调节基金		44,012.62
合计	11,356,742.56	8,195,339.57

其他说明：

截止2017年6月30日，本公司根据财政部下发的财会〔2016〕22号文中相关规定，“营业税金及附加”科目名称调整为“税金及附加”科目，该科目核算企业经营活动发生的消费税、城市建设维护税、资源税、

教育费附加及房产税、土地使用税、车船使用税、印花税等相关税费，并将2016年5月1日至2016年6月30日之间发生的，在“管理费用”、“营业成本”科目下列支的费用调整至“营业税金及附加”科目下，合计金额2,665,584.30元。

34、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
税金		346,000.00
研究开发费		
工资薪酬	6,638,144.83	4,996,095.50
股份登记费		
折旧、无形资产摊销	863,037.06	1,093,488.00
办公费及业务招待费	335,514.69	244,286.14
运输费	93,152.37	63,033.96
差旅费	239,678.88	164,385.12
宣传费		65,695.00
董事会费	72,000.00	76,000.00
信息披露费		
物业管理费	204,861.01	154,917.45
水电费	68,483.99	18,457.50
外部劳务费		44,742.40
租赁费		41,684.21
中介费	1,019,226.42	4,069,609.81
其他	325,339.74	336,476.15
合计	9,859,438.99	11,714,871.24

35、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	284,092,637.77	332,130,272.36
减：利息收入	3,390,076.04	15,719,549.40
汇兑损益		
减：汇兑损益资本化金额		
其他	20,542.53	528,062.43
合计	280,723,104.26	316,938,785.39

36、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	360,557.72	269,973.87
合计	360,557.72	269,973.87

37、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	24,032,798.57	26,206,062.13
合计	24,032,798.57	26,206,062.13

38、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
债务重组利得	14,209,123.90		14,209,123.90
政府补助	50,000.00	6,000.00	50,000.00
其他	159,449.93	101,896.49	159,449.93
合计	14,418,573.83	107,896.49	14,418,573.83

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特 殊补贴	本期发生 金额	上期发生 金额	与资产相关/ 与收益相关
经济会奖金	临洮县财 政局	奖励	因符合地方政府招商引资等地 方性扶持政策而获得的补助	是	否	50,000.00	6,000.00	与收益相关
合计	--	--	--	--	--	50,000.00	6,000.00	--

39、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
罚没支出	1,298,469.89	380,213.69	1,298,469.89
合计	1,298,469.89	380,213.69	1,298,469.89

40、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	8,812,248.94	5,635,310.58
递延所得税费用	-1,845,166.13	-12,481,731.41
合计	6,967,082.81	-6,846,420.83

41、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	3,390,076.04	8,494,700.70
理赔款	132,560.00	700,214.50
保证金	1,198,712.00	1,011,000.00
房租收入	1,091,699.26	1,063,746.00
其他	2,516,873.95	3,258,936.82
合计	8,329,921.25	14,528,598.02

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财产保险费	1,632,552.48	703,791.18
运输费	1,868,045.64	1,854,450.14
修理及取暖费	85,625.70	584,484.97
办公费	918,477.87	666,728.81
差旅费	1,110,826.03	1,278,170.49
外部劳务费		44,742.40
水电费	1,354,811.94	1,386,245.69
审计等中介费	1,326,125.77	4,069,609.81
上市相关费用		
董事会费	72,000.00	151,740.80
劳动保护费	104,629.43	160,986.64
宣传费		30,437.05
其他费用	4,689,226.03	2,564,722.10
物业管理费	445,890.12	423,208.25
支付往来款	2,594,459.24	1,330,178.35
团体会费		1,000.00

合计	16,202,670.25	15,250,496.68
----	---------------	---------------

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收购酒汇公司业绩补偿款	301,666,849.31	89,954,978.74
合计	301,666,849.31	89,954,978.74

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投标保证金		120,000.00
合计		120,000.00

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
募集资金专户利息收入		7,145,792.09
合计		7,145,792.09

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
募集资金专户、承兑汇票手续费		1,887.50
非公开发行募集资金中介费		1,600,000.00
合计		1,601,887.50

42、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	-14,804,218.43	-168,976,786.70
加：资产减值准备	360,557.72	269,973.87
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	361,588,971.97	382,111,765.01
无形资产摊销	1,663,106.17	1,605,307.71
财务费用（收益以“-”号填列）	284,092,637.77	325,512,542.70
投资损失（收益以“-”号填列）	-24,032,798.57	-26,206,062.13

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,845,166.13	-13,362,754.72
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,763,975.88	263,672.43
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-244,717,349.88	-214,320,642.67
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	265,432.69	37,093,027.47
经营活动产生的现金流量净额	359,807,197.43	323,990,042.97
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	921,351,987.53	709,525,366.01
减：现金的期初余额	518,689,972.00	989,025,765.91
现金及现金等价物净增加额	402,662,015.53	-279,500,399.90

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	921,351,987.53	518,689,972.00
其中：库存现金	201,399.28	100,147.25
可随时用于支付的银行存款	921,150,588.25	518,589,824.75
三、期末现金及现金等价物余额	921,351,987.53	518,689,972.00

43、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	56,488,000.50	酒汇公司银行承兑汇票保证金
固定资产	2,232,812,906.93	河西公司、酒汇公司、鼎新风电、鑫汇风电为取得借款所做的固定资产抵押、质押以及房屋对外出租
应收账款	109,518,683.35	酒汇公司为取得借款所做的收费权质押
合计	2,398,819,590.78	--

八、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

本报告期因出资设立全资子公司甘肃电投新能源汽车技术服务有限公司（以下简称“新能源公司”），本公司持有新能源公司100%股权，符合企业会计准则中控制的要求，因此，在本报告期，将新能源公司纳入合并报表范围。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
河西公司	甘肃张掖市	张掖市甘州区西街 47 号	水电开发建设、发电、售电；开发与电力相关的节能、设备、材料；技术咨询等	96.62%		投资设立
洮河公司	甘肃省临洮县	临洮县洮阳镇公园路 72 号	水力发电项目的开发、经营、电能的生产、销售；水电设备的检修、节能技术开发	100.00%		投资设立
炳灵公司	临夏州永靖县	临夏州永靖县黄河路 60 号	电力项目的投资开发和生产经营	90.00%		投资设立
九甸峡公司	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路 69 号	水电开发建设、发电、售电；开发与电力相关的节能、设备、材料；技术咨询等	90.00%		投资设立
大容公司	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路 69 号	水利、电力资源开发、电力生产、开发与水电相关的安装检修	100.00%		投资设立
酒汇风电	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县城北 18 公里处	开发、建设并经营风力项目、风力发电机组的调试和检修；备品备件销售；有关技术咨询和培训	100.00%		控股合并
新能源公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号；	从事新能源汽车分时租赁、充电桩充电服务、新能源汽车 4S 店、	100.00%		投资设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
河西公司	3.38%	719,830.11		13,120,768.71
炳灵公司	10.00%	-1,273,543.58		47,980,347.58
九甸峡公司	10.00%	-1,215,288.35		60,742,909.88

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
河西公司	73,238,815.78	655,678,723.30	728,917,539.08	147,415,506.29	194,000,000.00	341,415,506.29
炳灵公司	89,819,074.51	2,346,589,450.09	2,436,408,524.60	249,515,048.81	1,707,090,000.00	1,956,605,048.81
九甸峡公司	105,635,265.75	1,917,997,688.15	2,023,632,953.90	196,853,855.07	1,219,350,000.00	1,416,203,855.07

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
河西公司	72,679,864.95	670,255,364.39	742,935,229.34	182,729,945.25	194,000,000.00	376,729,945.25
炳灵公司	66,187,856.17	2,399,661,494.26	2,465,849,350.43	476,020,438.81	1,497,290,000.00	1,973,310,438.81
九甸峡公司	109,751,574.73	1,949,147,536.48	2,058,899,111.21	308,907,128.89	1,130,410,000.00	1,439,317,128.89

单位：元

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
河西公司	376,729,945.25	21,296,748.70	21,296,748.70	41,211,763.30
炳灵公司	108,054,248.45	-12,735,435.83	-12,735,435.83	55,934,939.63
九甸峡公司	71,130,832.98	-12,152,883.49	-12,152,883.49	52,660,735.49
子公司名称	上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
河西公司	67,733,418.50	15,871,407.10	15,871,407.10	11,218,857.72
炳灵公司	119,838,383.58	-7,266,954.42	-7,266,954.42	91,323,820.02
九甸峡公司	50,868,910.41	-42,935,994.20	-42,935,994.20	19,748,319.28

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
小三峡公司	兰州市	兰州市	水力发电	32.57%		权益法
国投酒一	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县	风力发电	35.00%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	小三峡公司	国投酒一	小三峡公司	国投酒一
流动资产	289,088,127.39	44,513,241.14	117,196,147.44	29,897,420.55
非流动资产	2,480,278,905.04	478,685,476.22	2,541,778,090.18	496,399,908.58
资产合计	2,769,367,032.43	523,198,717.36	2,658,974,237.62	526,297,329.13
流动负债	929,514,669.73	35,126,269.61	771,470,289.07	63,616,801.40
非流动负债	622,100,000.00	392,036,000.00	668,800,000.00	359,126,000.00
负债合计	1,551,614,669.73	427,162,269.61	1,440,270,289.07	422,742,801.40
归属于母公司股东权益	1,217,752,362.70	96,036,447.75	1,218,703,948.55	103,554,527.73

按持股比例计算的净资产份额	396,621,944.53	33,612,756.71	396,931,876.04	36,244,084.71
对联营企业权益投资的账面价值	396,621,944.53	33,612,756.71	396,931,876.04	36,244,084.71
营业收入	308,058,391.53	26,020,953.72	315,162,739.15	3,338,780.55
净利润	81,867,137.11	-7,518,079.98	92,444,221.26	-2,007,960.37
综合收益总额	81,867,137.11	-7,518,079.98	92,444,221.26	-2,007,960.37
本年度收到的来自联营企业的股利	27,098,174.58			

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

（一）风险管理目标和政策

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

1、市场风险

（1）外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司的资产及负债均为人民币余额。外汇风险对本公司的经营业无影响。

（2）利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司面临的利率风险主要来源于银行借款。

截止2017年6月30日，公司银行借款余额人民币12,292,230,000.00元，在现有经济环境下，银行借款利率相对稳定、波动不大，较小的利率变动不会形成较大的利率风险。

截止2017年6月30日，公司公司债余额700,000,000.00元，公司债利率固定，不存在利率波动风险。

同时，公司通过建立良好的银企关系、加强预算管理并做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

2、信用风险

2017年6月30日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。本公司为水力发电企业，产品全部上网销售给电力公司，电力公司所处行业的优势，使本公司的债权回收得到保障。在正常经济环境下，本公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的重大损失。

此外，本公司在经营过程中产生一些其他应收款。对于其他应收款信用风险，公司主要通过备用金管理、逐笔款项授权、定期检查清收管理，确保公司其他应收款余额和信用风险控制在合理范围。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

3、流动风险

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

本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项 目	1 个月以内	1-3 个月	3-12 个月	1-5 年	5 年以上
短期借款	0.00	106,000,000.00	55,000,000.00	0.00	0.00
应付票据	643,100.00	50,846,500.50	42,702,010.00	0.00	0.00
其他应付款	5,761,247.32	6,772,355.11	198,460,527.31	92,338,830.91	38,675,711.77
应付账款	1,857,036.80	33,989,929.91	51,705,850.98	170,269,640.24	125,192.98
应付利息	1,336,475.00	37,464,736.05	1,827,770.45	0.00	0.00
应付债券	0.00	0.00	0.00	695,335,523.93	0.00
长期借款	0.00	0.00	0.00	4,700,615,000.00	6,550,310,000.00

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
电投集团	甘肃兰州	服务全省能源产业发展和铁路基础设施建设，全省煤、电等基础性能源项目、新能源产业项目及酒店、会展、剧院、地产等服务业项目的投融资、控参股、开发建设和经营管理；承担全省铁路项目的投融资；资本投资	360,000.00 万元	62.54%	62.54%

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司是电投集团。电投集团系甘肃省国有资产投资集团有限公司的全资子公司，最终控制人为甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会。

本企业最终控制方是甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2、在合营安排或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
小三峡公司	参股公司
国投酒一	参股公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
甘肃陇能物业管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投集团财务有限公司	控股股东子公司
厦门陇能融资租赁有限公司	控股股东子公司
甘肃省节能投资有限公司	控股股东子公司
甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司	控股股东子公司
甘肃省引洮水力水电开发公司	控股子公司参股股东
天津鑫茂科技投资集团有限公司	控股子公司参股股东

注：此处其他关联方仅指本报告期与公司发生关联往来的关联方，全部关联方请查询电投集团组织结构图。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
甘肃陇能物业管理有限责任公司	物业管理费及代收水电费等	380,946.08	1,030,000.00	否	242,359.06

(2) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
九甸峡公司	146,250,000.00	2016年11月25日	2025年11月17日	否
洮河公司	295,000,000.00	2016年11月25日	2025年11月17日	否
天王沟公司	99,000,000.00	2016年09月22日	2024年07月20日	否
朱岔峡公司	18,000,000.00	2016年09月22日	2021年07月20日	否
大立节公司	48,000,000.00	2016年09月22日	2026年06月20日	否
水泊峡公司	49,000,000.00	2016年09月22日	2026年07月20日	否
石门坪公司	19,500,000.00	2016年09月22日	2025年07月20日	否
杂木河公司	29,000,000.00	2016年09月22日	2023年07月20日	否
九甸峡公司	100,000,000.00	2017年05月11日	2028年05月11日	否
九甸峡公司	50,000,000.00	2017年05月17日	2027年05月17日	否
西兴公司	60,000,000.00	2017年06月13日	2025年06月11日	否
炳灵公司	225,000,000.00	2017年06月02日	2027年06月02日	否
大容公司	55,000,000.00	2017年05月31日	2018年05月30日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
电投集团	969,495,000.00	2007年05月18日	2029年05月17日	否
电投集团	577,050,000.00	2004年06月06日	2025年10月20日	否
电投集团	780,000,000.00	2007年05月31日	2026年06月26日	否
电投集团	661,750,000.00	2007年10月23日	2030年07月07日	否
电投集团	53,460,000.00	2008年08月08日	2323年08月08日	否
电投集团	84,470,000.00	2013年09月26日	2028年09月09日	否
电投集团	85,000,000.00	2004年09月28日	2022年02月27日	否
电投集团	242,500,000.00	2007年01月31日	2022年11月30日	否
电投集团	78,500,000.00	2007年04月03日	2023年11月20日	否
电投集团	36,000,000.00	2012年11月30日	2022年11月29日	否
电投集团	39,000,000.00	2012年12月30日	2020年12月30日	否
电投集团	240,000,000.00	2008年07月01日	2027年06月18日	否
电投集团	230,000,000.00	2007年05月30日	2022年11月30日	否

电投集团	1,061,000,000.00	2011年04月27日	2030年12月20日	否
电投集团	104,000,000.00	2007年05月30日	2027年11月20日	否
电投集团	748,365,000.00	2014年03月31日	2034年03月30日	否
电投集团	65,000,000.00	2009年07月28日	2020年12月05日	否
电投集团	146,000,000.00	2011年06月30日	2028年12月20日	否
电投集团	241,300,000.00	2010年10月28日	2028年10月27日	否
电投集团	153,650,000.00	2012年01月18日	2034年01月17日	否
电投集团	93,000,000.00	2011年01月30日	2019年12月31日	否
电投集团	145,000,000.00	2010年07月21日	2029年07月20日	否
电投集团	90,000,000.00	2010年05月18日	2027年05月17日	否
电投集团	11,840,000.00	2010年05月18日	2027年05月17日	否
电投集团	40,000,000.00	2010年05月31日	2027年05月17日	否
电投集团	23,750,000.00	2011年06月25日	2027年05月17日	否
电投集团	68,750,000.00	2011年06月25日	2027年05月17日	否
电投集团	60,000,000.00	2010年11月05日	2025年11月05日	否
电投集团	90,000,000.00	2011年01月14日	2026年01月14日	否
电投集团	330,000,000.00	2010年08月10日	2028年08月10日	否
电投集团	357,000,000.00	2014年10月14日	2029年10月13日	否
电投集团	1,018,800,000.00	2012年10月26日	2027年10月25日	否
电投集团	198,500,000.00	2013年06月03日	2030年06月02日	否
电投集团	56,500,000.00	2014年10月14日	2029年10月13日	否
电投集团	60,400,000.00	2014年12月08日	2019年12月07日	否
天津鑫茂	113,200,000.00	2012年10月26日	2027年10月25日	否

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	621,843.30	616,331.75

(4) 其他关联交易

(1) 2017年3月31日，公司董事会通过了与关联财务公司签订《金融服务协议》的关联交易公告，同意关联方甘肃电投集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）为公司提供结算、存款、信贷、及经中国银行业监督管理委员会批准的可从事的其他金融业务服务。公司在财务公司的每日最高存款余额原则上不高于人民币10.00亿元，财务公司给予公司的综合授信总额原则上不高于人民币15.00亿元（该额度在批准

期限内循环使用），协议有效期为3年。截止2017年6月30日，公司在财务公司的存款余额为18,173.38万元，财务公司累计付息0.42万元，公司在财务公司开立票据3,722.66万元。

(2) 公司控股子公司甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司（以下简称“炳灵公司”）以融资租赁方式向厦门陇能融资租赁有限公司（以下简称“陇能租赁”）贷款 8000 万元，以满足生产经营资金需求。融资租赁期限为 5 年，租赁利率 4.21%，采取按季付息及每季度偿还本金 50 万元方式，租赁手续费按照每年剩余本金的0.3%/年计算，租赁期结束后偿还剩余本金 7050 万元，炳灵公司以 100 元人民币回购融资标的物。截止2017年6月30日，炳灵公司本年共向陇能租赁偿还本金100万元，支付租赁手续费189.76万元。

(3) 为了满足公司各子公司季节性、临时性的资金周转需求，公司董事会于2016年8月6日同意各子公司向电投集团贷款不超过8亿元（含8亿元），贷款期限不超过1年（含1年），贷款利率按照中国人民银行公布的同期人民币贷款基准利率下浮5%确定，贷款形式为无抵押、无担保信用贷款。截止2017年6月30日，各子公司本年累计向电投集团偿还贷款本金5,000万元，支付利息314.37万元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司			3,600,000.00	
应收账款	甘肃省节能投资有限责任公司			1,600,000.00	
其他应收款	甘肃省引洮水力水电开发公司	217,885.00		217,885.00	
货币资金	甘肃电投集团财务有限公司	181,733,753.80			

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	甘肃电力投资集团有限公司	106,000,000.00	156,000,000.00
一年到期的非流动负债	厦门陇能融资租赁有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
长期借款	厦门陇能融资租赁有限公司	76,000,000.00	77,000,000.00
其他应付款	甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司	518,091.48	728,382.89
应付利息	厦门陇能融资租赁有限公司	195,433.33	
应付利息	甘肃电力投资集团有限公司	121,679.16	

十二、承诺及或有事项

1、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

2009年，天津鑫茂鑫风能源科技有限公司（以下简称“天津鑫茂”）与甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司（以下简称“甘肃汇能”）共同出资设立目前本公司间接控股子公司甘肃鑫汇风电开发有限责任公司。2012年6月28日，天津鑫茂与甘肃汇能签订《股权转让及购回协议》，约定天津鑫茂将持有鑫汇公司30%的股权转让给甘肃汇能；转让完成后，鑫汇公司股权比例变更为1:9，甘肃汇能持有鑫汇公司90%的股权，同时协议约定了生效的时间及回购权的期限。2014年9月4日，甘肃汇能将持有鑫汇公司90%的股权划转至酒汇公司。2016年9月，天津鑫茂以甘肃汇能与鑫汇公司间的股权划转无效为由诉至甘肃省高级人民法院，请求认定甘肃汇能与酒汇公司之间关于鑫汇公司30%股权的转让行为无效。2017年1月10日，甘肃省高级人民法院作出（2016）甘民初100号《民事判决书》，判令驳回原告天津鑫茂的全部诉求。

2017年2月3日，天津鑫茂不服一审判决，向最高人民法院提起上诉。本公司作为关联方已按照法律规定的时限向法院提交了答辩状，目前案件正在向最高人民法院移送过程中。

十三、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
诉讼	2009年，鼎新风电与华锐风电签订了风力发电机组采购合同及相关补充协议，鼎新风电向华锐风电采购风电设备并支付相应货款。鼎新风电因风机设备质量缺陷等问题未全部支付货款。现华锐风电以部分货款尚未支付为由将鼎新风电起诉至甘肃省高级人民法院。	0.00	本案尚未开庭审理，目前尚无法判断本案对公司本期利润或期后利润的影响。
重大工程停建	公司于2017年8月4日收到下属子公司报告，根据《甘肃省发展和改革委员会关于停止建设杂木河神树水电站项目的通知》（甘发改能源〔2017〕698号）：经省政府研究同意，根据省水利厅、省发展改革委关于进一步加强祁连山自然保护区水电站整改工作的要求，省发展改革委现要求公司即日起停止杂木河神树水电站建设。目前，神树水电站已按通知要求停建。	0.00	目前，政府部门尚未就神树水电站停建后相关事宜作出安排，尚无法判断对公司本期利润或期后利润的影响。

十四、其他重要事项

1、债务重组

2009 年 12 月，公司子公司甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司（以下简称“酒汇风电”）与新疆金风科技股份有限公司（以下简称“金风科技”）签订了风电机组设备采购合同，酒汇风电向金风科技采购设备及购买相关服务。因酒汇风电当时无法支付合同金额，金风科技与酒汇风电协商，就该合同产生的对酒汇风电的债权与中国银行新疆分行开展保理业务，保理费用 4,300.91 万元由酒汇风电承担，暂由金风科技代付，由此酒汇风电形成对金风科技 4,300.91 万元债务。现酒汇风电与金风科技协商一致进行债务重组，金风科技同意对酒汇风电该项债务中的 1,420.91 万元予以豁免，该事项已于 2017 年 3 月 31 日得到了公司第六届董事会第九次会议的审议通过。酒汇风电与金风科技于 2017 年 4 月 17 日签署了债务重组协议，将债务重组收益 1,420.91 万元于 2017 年 4 月 30 日计入营业外收入。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,491,428.94	100.00%	153,919.71	10.32%	1,337,509.23	1,324,050.30	100.00%	153,919.71	11.62%	1,170,130.59
合计	1,491,428.94	100.00%	153,919.71	10.32%	1,337,509.23	1,324,050.30	100.00%	153,919.71	11.62%	1,170,130.59

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
其中：6 个月以内			
7 至 12 个月			10.00%
1 至 2 年			30.00%
2 至 3 年			50.00%
3 年以上	153,919.71	153,919.71	100.00%
合计	153,919.71	153,919.71	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
关联组合	1,337,509.23		
合计	1,337,509.23		

(2) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	153,919.71	153,919.71
内部往来	1,337,509.23	1,170,130.59
合计	1,491,428.94	1,324,050.30

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
甘肃电投炳灵水电开发有限公司	内部往来	634,597.88	1 年以内	42.55%	
甘肃电投九甸峡水电开发有限公司	内部往来	475,655.97	1 年以内	31.89%	
西北永新涂料有限公司	代垫款项	153,919.71	3 年以上	10.32%	153,919.71

甘肃电投大容电力有 限责任公司	内部往来	145,088.03	1 年以内	9.73%	
甘肃电投河西水电开 发有限责任公司	内部往来	75,765.46	1 年以内	5.08%	
合计	--	1,485,027.05	--	99.57%	153,919.71

2、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	6,605,056,116.38		6,605,056,116.38	6,503,056,116.38		6,503,056,116.38
合计	6,605,056,116.38		6,605,056,116.38	6,503,056,116.38		6,503,056,116.38

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准 备	减值准备期末余 额
大容公司	2,805,623,100.00			2,805,623,100.00		
洮河公司	530,680,300.00			530,680,300.00		
炳灵公司	627,478,300.00			627,478,300.00		
九甸峡公司	744,269,300.00			744,269,300.00		
河西公司	674,592,200.00			674,592,200.00		
酒汇风电	1,120,412,916.38	100,000,000.00		1,220,412,916.38		
新能源公司		2,000,000.00		2,000,000.00		
合计	6,503,056,116.38	102,000,000.00		6,605,056,116.38		

3、营业收入和营业成本

不适用

4、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		51,215,704.29
合计		51,215,704.29

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	50,000.00	政府奖励
债务重组损益	14,209,123.90	酒汇公司实现的债务重组收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,138,019.96	营业外收支净额
减：所得税影响额	-172,070.83	
少数股东权益影响额	-36,839.38	
合计	13,330,014.15	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□ 适用 √ 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-0.23%	-0.0120	-0.0120
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.49%	-0.0257	-0.0257

3、其他

合并资产负债表项目	期末余额（元）	年初余额（元）	本年末比上年末增减（%）	变动原因
货币资金	977,839,988.03	632,417,787.29	54.62%	主要因报告期发电收入增加以及收到业绩补偿款。
应收账款	623,903,526.13	356,032,560.84	75.24%	季节性应收结算电费增加。
预付款项	21,993,594.59	32,396,984.85	-32.11%	主要系报告期按照合同进度扣回预付给施工单位的工程款
其他应收款	16,235,313.47	20,767,970.72	-21.83%	主要因报告期结算了代垫款项。
存货	4,738,054.75	1,974,078.87	140.01%	主要因报告期各子公司采购的检修配件增加。

其他流动资产	74,452,045.34	60,402,342.91	23.26%	主要系报告期按照流动性将带抵扣期超过一年的抵扣进项税分类到其他非流动资产
在建工程	970,191,979.93	885,359,068.88	9.58%	主要因神树电站本期发生的基建投资。
应付职工薪酬	8,504,655.22	6,976,955.10	21.90%	主要因报告期已计提未支付的社会保险费较上年期末数增加。
应交税费	36,417,108.12	24,186,136.02	50.57%	主要因报告期所属 6 月份应缴增值税比上年期末数增加。
合并利润表项目	本报告期（元）	上年同期（元）	同比增减（%）	变动原因
营业收入	748,047,120.26	648,936,731.29	15.27%	主要因报告期发电量增加，售电收入同比增加。
营业税金及附加	11,356,742.56	8,195,339.57	38.58%	主要因报告期缴纳的土地使用税及房产税较上年同期增加。
财务费用	280,723,104.26	316,938,785.39	-11.43%	主要因报告期内银行贷款减少，减少利息支出。
资产减值损失	360,557.72	269,973.87	33.55%	主要因本报告期计提的坏账准备较上年同期增加。
营业利润	-20,957,239.56	-175,550,890.33	88.06%	主要因本报告期发电量增加，售电收入同比增加，财务费用等成本费用同比减少。
营业外收入	14,418,573.83	107,896.49	13263.34%	主要系本报告期确认了酒汇公司债务重组收益。
利润总额	-7,837,135.62	-175,823,207.53	95.54%	主要因本报告期发电量增加，售电收入同比增加，财务费用等成本费用同比减少。
净利润	-14,804,218.43	-168,976,786.70	91.24%	主要因本报告期发电量增加，售电收入同比增加，财务费用等成本费用同比减少。
归属于母公司所有者的净利润	-11,606,996.18	-162,414,542.86	92.85%	主要因本报告期发电量增加，售电收入同比增加，财务费用等成本费用同比减少。

少数股东损益	-3,197,222.25	-6,562,243.84	51.28%	主要因本报告期少数股东参股的公司亏损较上年减少。
基本每股收益	-0.0120	-0.1829	93.47%	因净利润变化影响所致。
合并现金流量表项目	本报告期（元）	上年同期（元）	同比增减（%）	变动原因
收到的其他与经营活动有关的现金	8,329,921.25	14,528,598.02	-42.67%	主要系本年收到的银行利息减少。
取得投资收益所收到的现金	27,098,174.58	0.00	新增项目	主要系报告期收到参股公司分红，上年同期无此项目。
收到的其他与投资活动有关的现金	301,666,849.31	89,954,978.74	235.35%	主要因报告期收到期间损益补偿款较上年同期增加。
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	75,742,928.14	169,206,626.12	-55.24%	主要因报告期固定资产投资同比减少所致。
投资所支付的现金	0.00	680,000,000.00	-100.00%	主要因上年同期支付汇江风电股权收购款，本报告期无此项目。
吸收投资所收到的现金	700,000.00	1,769,199,550.18	-99.96%	主要因上年同期内非公开发行股票募集资金到位，本报告期无此项目。
取得借款所收到的现金	610,000,000.00	250,000,000.00	144.00%	主要因报告期从金融机构取得的借款增加。
收到的其他与筹资活动有关的现金	0.00	7,155,888.71	-100.00%	主要因上年同期募集资金专户产生的存款利息，本报告期无此项目。
偿还债务支付的现金	517,460,000.00	1,516,877,257.21	-65.89%	主要因报告期内公司偿还银行借款同比减少。
支付的其他与筹资活动有关的现金	0.00	1,601,887.50	-100.00%	主要因上年同期支付非公开发行中介费，本报告期无此项目。
现金及现金等价物净增加额	402,662,015.53	-279,500,399.90	244.06%	主要因报告期售电收入增加以及收到的业绩补偿款增加。

第十一节 备查文件目录

- 1、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 2、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- 3、报告期内在巨潮资讯 (<http://www.cninfo.com.cn>) 公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。