



黔源电力

贵州黔源电力股份有限公司

2017 年年度报告

2018008

2018 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人刘靖、主管会计工作负责人罗涛及会计机构负责人(会计主管人员)罗娟娟声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
张志强	董事	工作安排	刘靖
吴元东	董事	工作安排	胡北忠
何培春	董事	工作安排	张志康
郑毅	董事	工作安排	张志康

公司存在市场风险、行业发展政策风险，敬请广大投资者注意投资风险。详细内容见本报告“第四节、经营情况讨论与分析”中的相关说明。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 305,398,662 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 3.00 元（含税），送红股 0 股（含税），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	9
第四节 经营情况讨论与分析	10
第五节 重要事项	20
第六节 股份变动及股东情况	30
第七节 优先股相关情况	35
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	36
第九节 公司治理	42
第十节 公司债券相关情况	47
第十一节 财务报告	48
第十二节 备查文件目录	121

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司	指	贵州黔源电力股份有限公司
北盘江公司	指	贵州北盘江电力股份有限公司
北源公司	指	贵州北源电力股份有限公司
西源公司	指	贵州西源发电有限责任公司
中国华电集团公司、华电集团、控股股东	指	中国华电集团有限公司
乌江公司	指	贵州乌江水电开发有限责任公司
华电财务公司	指	中国华电集团财务有限公司
会计师事务所	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
报告期	指	2017 年 1 月 1 日—2017 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	黔源电力	股票代码	002039
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	贵州黔源电力股份有限公司		
公司的中文简称	黔源电力		
公司的外文名称（如有）	GuiZhou QianYuan Power Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	QYDL		
公司的法定代表人	刘靖		
注册地址	贵阳市都司高架桥路 46 号		
注册地址的邮政编码	550002		
办公地址	贵阳市都司高架桥路 46 号		
办公地址的邮政编码	550002		
公司网址	www.gzqydl.cn		
电子信箱	qydl@gzqydl.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘靖	石海宏
联系地址	贵阳市都司高架桥路 46 号黔源大厦	贵阳市都司高架桥路 46 号黔源大厦
电话	0851-85218810	0851-85218944
传真	0851-85218925	0851-85218925
电子信箱	liujing@gzqydl.cn	shihh@gzqydl.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《中国证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券管理部

四、注册变更情况

组织机构代码	91520000214433792D
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	贵阳市观山湖区金阳北路3号附1号正汇国际大厦A栋13楼
签字会计师姓名	张再鸿、王晓明

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2017 年	2016 年	本年比上年增减	2015 年
营业收入（元）	2,419,414,720.06	1,918,108,123.51	26.14%	2,699,940,476.00
归属于上市公司股东的净利润（元）	320,349,916.90	129,613,733.58	147.16%	359,475,020.45
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	314,756,921.18	122,027,079.48	157.94%	329,026,140.33
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,583,543,326.36	1,971,799,499.55	-19.69%	2,183,961,085.66
基本每股收益（元/股）	1.0490	0.4244	147.17%	1.1771
稀释每股收益（元/股）	1.0490	0.4244	147.17%	1.1771
加权平均净资产收益率	14.39%	6.14%	同比增加 8.25 个百分点	17.87%
	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
总资产（元）	17,133,952,893.94	17,486,274,730.47	-2.01%	18,229,957,661.01
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,356,568,372.66	2,127,838,054.36	10.75%	2,149,430,376.78

七、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

适用 不适用

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

适用 不适用

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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	331,213,383.21	467,786,759.28	1,252,487,022.69	367,927,554.88
归属于上市公司股东的净利润	-3,866,230.15	50,998,145.13	297,914,451.14	-24,696,449.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-4,223,359.52	50,813,841.62	291,853,970.09	-23,687,531.01
经营活动产生的现金流量净额	228,444,089.89	257,747,915.48	659,722,060.48	437,629,260.51

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2017 年金额	2016 年金额	2015 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-642,422.66	-2,111,085.07	-1,835,355.19	
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）	14,809,471.13	20,183,971.49	72,070,272.51	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1.00			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,303,073.01	294,147.91	163,857.42	

减：所得税影响额	2,029,008.15	2,742,750.98	10,569,714.23	
少数股东权益影响额（税后）	5,241,972.59	8,037,629.25	29,380,180.39	
合计	5,592,995.72	7,586,654.10	30,448,880.12	--

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

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司成立以来,积极抢抓“西电东送”,“黔电送粤”等发展契机,努力推进北盘江流域、芙蓉江流域、三岔河“两江一河”梯级水电项目的开发,报告期末公司已投产可控装机容量为323.05万千瓦。2017年,公司完成发电量92.29亿千瓦时,同比增加24.16%,占贵州电网统调水电厂发电量的22.23%,同比上升5.26个百分点。

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
股权资产	无重大变化。
固定资产	固定资产同比减少 3.09%，无重大变化。
无形资产	无形资产同比减少 0.47%，无重大变化。
在建工程	在建工程同比减少 22.60%，原因是光照电站和董箐电站尾工项目转固。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

水电作为可再生的绿色清洁能源,长期以来得到国家政策的重点扶持,为了促进可再生能源的开发利用,改善能源结构,实现经济社会的可持续发展,国家出台了一系列鼓励清洁能源发展的支持政策。如:《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》(电监会令第25号)、《国务院办公厅关于转发发展改革委等部门节能发电调度办法(试行)的通知》(国办发[2007]53号文)等。

以精益调度为抓手,以远程控制为手段,对公司系统各水电站进行统筹协调,实施集约化梯级调度,2017年实际来水、实际电量与预测情况基本一致,实现精益管控目标。通过汛前控制均衡发电、枯汛交替期加大发电、汛期加强营销、后汛期及时测算的分期控制水位措施,实现年末高蓄能。在洪水调度期间加强会商,实时跟踪,精准调整负荷优化电量结构,实现梯级水库弃水期高负荷率运行。通过精益调度,全年节水增发电量4.32亿千瓦时,在实际来水比多年平均偏枯18%情况下,发电量与蓄能增量之和达到设计电量的95%,弃水期负荷率达95.4%,光照、董箐、引子渡等厂弃水期负荷率达100%。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2017年，全国电力供需延续总体宽松态势，区域间供需形势差异较大。其中，华北区域电力供需平衡偏紧，华中区域电力供需基本平衡，华东和南方区域电力供需平衡有余，东北和西北区域电力供应能力富余较多。全社会用电量同比增长6.6%，增速同比提高1.6个百分点。全国全口径发电量6.42万亿千瓦时、同比增长6.5%；其中，全口径水电发电量增长1.7%，增速同比回落3.9个百分点；全口径火电发电量同比增长5.2%，增速同比提高2.9个百分点。全国发电设备利用小时3786小时，与上年大体持平。其中，受上年高基数等因素影响，水电设备利用小时3579小时、同比降低40小时；全国火电设备利用小时4209小时、同比提高23小时。

2017年，按照年初制定的工作思路，公司上下不断增强“四个意识”，贯彻落实新发展理念，以提质增效增收节支为主线，锐意进取，扎实工作，公司各项工作取得新成绩。安全生产保持长周期记录，经营指标持续优化，科技创新取得新进展，发展规划深入推进。报告期内，公司完成发电量92.29亿千瓦时，同比增加24.16%，占贵州电网统调水电厂发电量的22.23%，同比上升5.26个百分点；公司实现营业收入为241,941.47万元，同比增加26.14%；利润总额为61,878.63万元，同比增加129.85%；归属于上市公司股东的净利润为32,034.99万元，同比增加147.16%；经营活动产生的现金流量净额为158,354.33万元，同比减少19.69%。2017年，公司以精益调度为抓手，以远程控制为手段，对公司系统各水电站进行统筹协调，实施集约化梯级调度，2017年实际来水、实际电量与预测情况基本一致，实现精益管控目标。通过汛前控制均衡发电、枯汛交替期加大发电、汛期加强营销、后汛期及时测算的分期控制水位措施，实现年末高蓄能。在洪水调度期间加强会商，实时跟踪，精准调整负荷优化电量结构，实现梯级水库弃水期高负荷率运行。通过精益调度，全年节水增发电量4.32亿千瓦时。2017年，公司申请国家专利23项（发明专利15项、实用新型专利8项），其中19项通过国家专利部门受理，4项已经获得授权。公司员工为主要发明人的《一种基于混合算法的水电站群优化调度方法》发明专利获得日内瓦国际发明金奖，水电远程集控项目获得中国电力创新大奖，科技强企成为公司提质增效强劲动力。

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2017年		2016年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,419,414,720.06	100%	1,918,108,123.51	100%	26.14%
分行业					
电力	2,397,730,775.99	99.10%	1,892,297,489.78	98.65%	26.71%

其他	21,683,944.07	0.90%	25,810,633.73	1.35%	-15.99%
分产品					
电力	2,397,730,775.99	99.10%	1,892,297,489.78	98.65%	
其他	21,683,944.07	0.90%	25,810,633.73	1.35%	
分地区					
贵州省	2,419,414,720.06	100.00%	1,918,108,123.51	100.00%	26.14%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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	2,397,730,775.99	1,158,658,174.94	51.68%	26.71%	19.87%	2.76%
分产品						
电力	2,397,730,775.99	1,158,658,174.94	51.68%	26.71%	19.87%	2.76%
分地区						
贵州省	2,397,730,775.99	1,158,658,174.94	51.68%	26.71%	19.87%	2.76%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2017 年	2016 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	915,728	736,624	24.31%
	生产量	万千瓦时	922,947	743,335	24.16%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2017 年		2016 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	购电费	20,199,765.28	1.74%	405,682.47	0.04%	4,879.20%
电力	水费	137,076,849.75	11.83%	110,048,525.51	11.39%	24.56%
电力	材料费	10,848,588.37	0.94%	10,006,784.83	1.04%	8.41%
电力	职工薪酬	97,102,380.19	8.38%	92,079,300.78	9.53%	5.46%
电力	折旧费	787,351,827.21	67.95%	656,328,600.48	67.90%	19.97%
电力	修理费	64,906,730.89	5.60%	60,856,962.30	6.30%	6.65%
电力	其他费用	41,172,033.25	3.55%	36,870,895.51	3.81%	11.66%
电力	合计	1,158,658,174.94	100.00%	966,596,751.88	100.00%	19.86%

单位：元

产品分类	项目	2017 年		2016 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	购电费	20,199,765.28	1.74%	405,682.47	0.04%	4,879.20%
电力	水费	137,076,849.75	11.83%	110,048,525.51	11.39%	24.56%
电力	材料费	10,848,588.37	0.94%	10,006,784.83	1.04%	8.41%
电力	职工薪酬	97,102,380.19	8.38%	92,079,300.78	9.53%	5.46%
电力	折旧费	787,351,827.21	67.95%	656,328,600.48	67.90%	19.97%
电力	修理费	64,906,730.89	5.60%	60,856,962.30	6.30%	6.65%
电力	其他费用	41,172,033.25	3.55%	36,870,895.51	3.81%	11.66%
电力	合计	1,158,658,174.94	100.00%	966,596,751.88	100.00%	19.86%

说明

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	2,397,730,775.99
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	100.00%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	贵州电网公司	2,397,730,775.99	100.00%
合计	--	2,397,730,775.99	100.00%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2017 年	2016 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	39,724,722.07	44,915,606.25	-11.56%	
财务费用	569,912,853.20	628,600,925.65	-9.34%	

4、研发投入

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2017 年	2016 年	同比增减
经营活动现金流入小计	2,526,608,992.74	2,760,716,148.07	-8.48%
经营活动现金流出小计	943,065,666.38	788,916,648.52	19.54%
经营活动产生的现金流量净额	1,583,543,326.36	1,971,799,499.55	-19.69%
投资活动现金流入小计	6,328,199.67	5,658,724.37	11.83%
投资活动现金流出小计	215,269,723.77	376,935,782.18	-42.89%
投资活动产生的现金流量净额	-208,941,524.10	-371,277,057.81	-43.72%
筹资活动现金流入小计	620,000,000.00	1,187,875,000.00	-47.81%
筹资活动现金流出小计	2,117,105,478.59	2,767,605,292.65	-23.50%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,497,105,478.59	-1,579,730,292.65	-5.23%

现金及现金等价物净增加额	-122,503,676.33	20,792,149.09	-689.18%
--------------	-----------------	---------------	----------

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1. 经营活动现金流入减少的主要原因是：2017年电费结算中票据所占比例比上年增加，另因2017年期初承兑汇票比2016年少，期末承兑汇票比2016年多，使得2017年票据承兑金额比2016年减少。
2. 经营活动现金流出增加的主要原因是：收入增加使支付各项税费增加。
3. 经营活动产生的现金流量净额减少的主要原因是：经营活动现金流入和流出变动所致。
4. 投资活动现金流出减少的主要原因是：由于基建项目投产后投资陆续减少。
5. 投资活动产生的现金流量净额减少的主要原因是：投资活动现金流入和流出变动所致。
6. 筹资活动现金流入减少的主要原因是：借款减少。
7. 筹资活动现金流出减少的主要原因是：接续还款减少。
8. 现金及现金等价物净增加额减少的主要原因是：上述原因所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2017 年末		2016 年末		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	135,976,452.38	0.79%	258,480,128.71	1.48%	-0.69%	年底提前归还贷款。
应收账款	110,498,361.76	0.64%	38,723,319.65	0.22%	0.42%	2016 年西电东送扣减电量是在 12 月一次性扣减，但 2017 年是逐月进行扣减。
存货	903,720.00	0.01%	1,277,250.00	0.01%	0.00%	
投资性房地产	75,207,737.84	0.44%	79,212,590.10	0.45%	-0.01%	
长期股权投资		0.00%		0.00%	0.00%	
固定资产	16,064,606,427.30	93.76%	16,577,007,825.78	94.80%	-1.04%	
在建工程	50,032,521.00	0.29%	64,642,347.44	0.37%	-0.08%	
短期借款	590,000,000.00	3.44%	385,000,000.00	2.20%	1.24%	新增短期借款。
长期借款	9,669,780,000.00	56.44%	11,354,015,000.00	64.93%	-8.49%	

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

不适用。

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
216,642,748.57	266,892,967.59	-18.83%

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

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
马马崖电站	自建	是	电力	190,256,985.82	3,607,715,194.34	自有资金和贷款		0.00	316,831,033.67	不适用		
善泥坡电站	自建	是	电力	26,385,762.75	1,719,649,980.66	自有资金和贷款		0.00	-4,443,621.02	不适用		
合计	--	--	--	216,642,748.57	5,327,365,175.00	--	--	0.00	312,387,412.65	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

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

适用 不适用

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	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
贵州北盘江电力股份有限公司	子公司	水电	2,922,000,000.00	13,348,068,234.90	3,678,025,272.30	1,883,434,402.49	543,166,346.48	489,254,599.04
贵州北源电力股份有限公司	子公司	水电	290,250,000.00	914,244,379.11	92,487,146.79	94,997,053.20	-20,088,221.64	-20,114,037.41
贵州西源发电有限责任公司	子公司	水电	338,000,000.00	1,612,171,715.30	333,672,431.00	148,483,305.00	-9,292,407.70	-9,966,177.63

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
贵州华电乌江电力工程有限公司	协议转让	没有影响

主要控股参股公司情况说明

贵州北盘江电力股份有限公司：成立于2004年4月，主要负责开发、经营贵州北盘江流域干流的光照、董箐、马马崖水电站。其中：光照电站报告期完成发电量255,852.89万千瓦时；董箐电站报告期完成发电量293,249.38万千瓦时；马马崖电站报告期完成发电量144,969.95万千瓦时。2017年，实现营业收入1,883,434,402.49元、净利润489,254,599.04元。由于北盘江流域来水与上年同期相比有所增加，导致北盘江公司2017年度营业收入、净利润同比分别增加30.20%、105.32%。

贵州西源发电有限责任公司：成立于2004年2月，主要负责开发、经营北盘江流域善泥坡水电站。报告期完成发电量67,452.00万千瓦时。2017年，实现营业收入148,483,305.00元、净利润-9,966,177.63元。

贵州北源电力股份有限公司：成立于2003年8月，主要负责开发、经营贵州芙蓉江流域鱼塘、清溪、牛都水电站。报告期内，鱼塘电站完成发电量26,869.33万千瓦时；清溪电站完成发电量8,173.32万千瓦时；牛都水电站完成发电量4,991.32万千瓦时。2017年，实现营业收入94,997,053.20元、净利润-20,114,037.41元。

贵州华电乌江电力工程有限公司：根据北京中天华资产评估有限责任公司对贵州华电乌江电力工程有限公司在评估基准日2017年1月31日股东全部权益的评估结果（中天华资评报字[2017]第1274号），贵州华电乌江电力工程有限公司净资产账面值-463.30万元，评估值-399.13万元，增值额64.17万元，增值率13.85%。2017年3月27日，公司第八届董事会第五次会议审议通过了《关于计提资产减值准备的议案》，对公司持有的华电乌江电力工程有限公司4.35%的股权资产全额计提资产

减值准备，计提金额100万元，并已在经审计的2016年度财务报告中反映。另根据《企业国有资产交易监督管理办法》（国务院国资委财政部令第32号）关于“同一国家出资企业及其各级控股企业或实际控制企业之间因实施内部重组整合进行产权转让的，经该国家出资企业审议决策，可以采取非公开协议转让方式”的要求，鉴于贵州华电乌江电力工程有限公司已经资不抵债，报告期内，公司持有的华电乌江电力工程有限公司4.35%的股权以协议转让的方式转让给贵州华电塘寨发电有限公司公司，转让价格按1元交易，本次转让事项不会对公司当期利润产生影响。

八、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）行业竞争格局和发展趋势

2017年，全国电力供需延续总体宽松态势，区域间供需形势差异较大。其中，华北区域电力供需平衡偏紧，华中区域电力供需基本平衡，华东和南方区域电力供需平衡有余，东北和西北区域电力供应能力富余较多。2017年，全国全社会用电量6.3万亿千瓦时，同比增长6.6%，增速同比提高1.6个百分点。全国全口径发电量6.42万亿千瓦时、同比增长6.5%；其中，非化石能源发电量同比增长10.0%，占总发电量比重为30.4%，同比提高1.0个百分点。全口径并网太阳能发电、并网风电、核电发电量分别增长75.4%、26.3%和16.5%；全口径水电发电量增长1.7%，增速同比回落3.9个百分点。全口径火电发电量同比增长5.2%，增速同比提高2.9个百分点。截至2017年底，全国全口径发电装机容量17.8亿千瓦、同比增长7.6%；其中，非化石能源发电装机容量6.9亿千瓦，占总发电装机容量的比重为38.7%，同比提高2.1个百分点。全国新增发电装机容量13372万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机8988万千瓦，均创历年新高。全年新增水电装机1287万千瓦，其中，抽水蓄能200万千瓦。

预计2018年全国电力供需总体宽松、部分地区富余，局部地区用电高峰时段电力供需偏紧。分区域看，东北、西北区域预计电力供应能力富余较多；华东、华中区域预计电力供需总体平衡，少数省份在迎峰度夏、度冬用电高峰时段供需偏紧；华北区域预计电力供需总体平衡，河北南网电力供需偏紧；南方区域预计电力供需总体平衡，但省级电网间平衡差异较为突出。综合考虑宏观经济、服务业和居民用电发展趋势、大气污染治理、电能替代等各方面因素，预计2018年电力消费仍将延续2017年的平稳较快增长水平。考虑到2017年高基数因素，在平水年、没有大范围极端气温影响情况下，预计2018年全社会用电量增长5.5%左右。预计2018年底，全国发电装机容量将达到19.0亿千瓦，其中非化石能源发电7.6亿千瓦、占总装机比重将上升至40%左右。预计煤电装机容量10.2亿千瓦、占全国装机比重53.6%，比2017年底降低1.5个百分点。

1、公司发展中存在的主要优势

（1）政策优势

近年来，国家对发展可再生能源的认识加深，支持力度加大。根据我国《可再生能源中长期发展规划》，到2020年，我国国内生产二氧化碳排放量将比2005年下降40%至45%，非化石能源占一次能源消费的比重达到15%左右。围绕这一目标，我国加快了建设以低碳排放为特征的产业体系，大力发展低碳经济，着力培育以新能源为重点的战略性新兴产业，改善能源结构，实现经济社会的可持续发展，这些都给公司所在水电行业的发展带来了巨大发展空间。

（2）行业优势

能源替代型方式减排（即大力发展可再生能源）是目前中国最适合的选择。而除水电外的其它可再生能源受技术和成本的因素制约，在短期内难以成为主力军。而我国水力资源丰富，开发程度低，水电运行成本低、可靠性高，具备大规模开发的技术和市场条件，水电是目前经济条件下实现节能减排的首选。

为了支持水电行业发展，统一和规范大型水电企业增值税政策。2014年，财政部下发《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税〔2014〕10号）。对大型水电企业给予增值税优惠政策：装机容量超过100万千瓦的水力发电站（含抽水蓄能电站）销售自产电力产品，自2013年1月1日至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的部分实行即征即退政策。

（3）管理优势

以精益调度为抓手，以远程控制为手段，对公司系统各水电站进行统筹协调，实施集约化梯级调度，2017年实际来水、实际电量与预测情况基本一致，实现精益管控目标。通过汛前控制均衡发电、枯汛交替期加大发电、汛期加强营销、后汛期及时测算的分期控制水位措施，实现年末高蓄能。在洪水调度期间加强会商，实时跟踪，精准调整负荷优化电量结构，实现梯级水库弃水期高负荷率运行。通过精益调度，全年节水增发电量4.32亿千瓦时，在实际来水比多年平均偏枯18%情况下，发电量与蓄能增量之和达到设计电量的95%，弃水期负荷率达95.4%，光照、董箐、引子渡等厂弃水期负荷率达100%。

2、公司发展中存在的主要困难

公司作为一家水力发电企业，公司经营业绩受到气候来水影响较大，导致公司上市以来的经营业绩波动较大。另外，是电力行业是资金密集型行业，电站建设具有投资大、建设周期长的特点，公司生产经营规模的扩大、设备维护和技术改造等都需要投入大量资金，由于公司建设项目资金需求所带来的高额银行借贷直接导致了资产负债率高企不下。

从目前形势来看，随着电力改革“9号文”以及配套文件的逐步出台，电力市场向市场化演化进程将逐步加快，电力还原商品属性、发电企业从传统的垄断行业走向市场化竞争，必为大势所趋，市场将以价格信号引导资源有效开发和合理利用，使公司面临新的挑战。

本轮电力体制改革的动力，是中央希望构建有效竞争的市场结构，发挥市场在资源优化配置中的决定性作用。但是，改革落到地方的实际行动上，动力变成了通过电力市场降低电价、支持实体经济发展，改善投资环境，防止经济下滑。贵州省发展和改革委员会《省发展改革委关于西电东送省内部分输电价格有关问题的通知》（黔发改价格[2016]1533号）文件，公司部分下属电站的上网电价在政府价格主管部门核定基础上，每千瓦时扣2.76分钱；2017年上半年，贵州省出台了《贵州能源工业运行新机制实施方案》，该方案规定，在天然来水较好时，水电通过向火电购买发电权，弥补火电权益损失，实行水火发电权交易，原则上按照贵州水电边际贡献的30%确定交易价格，由水电企业支付给火电企业，公司通过多年争取到的相对电价优势，随着电力市场化而被削弱。

（二）公司发展战略

2018年是电力体制改革持续向纵深推进的重要一年，国家加快推进电力市场建设，大幅度提高电力市场化交易比重，探索开展电力现货交易，逐步构建中长期交易与现货交易相结合的电力市场，持续推进辅助服务市场建设，同时还将积极推动输配电价改革，有序推进增量配电业务改革试点。可以预见，电力体制改革的市场化方向是不可逆的，并且推进速度加快，电力市场交易将更加复杂。这些重大战略部署都将对公司当前和今后一个时期的经营发展产生深远影响，公司要准确把握机遇，积极应对挑战，审时度势，主动作为。一方面要立足当前，提质增效稳增长。要看到完成全年目标任务面临的复杂因素，切实增强紧迫感，更要看到新时代面临的难得机遇和有利条件，坚定提质增效稳增长的信心。另一方面要着眼长远，加快转型升级创一流。要深刻认识到建成国内一流上市公司是公司应该担当的历史使命，是新时代公司实现高质量发展的内在要求。经过成立25年来的快速发展，公司已发展成为以水电开发建设和生产经营管理为核心的水电上市公司，但在电源结构、盈利能力、创新能力、企业治理等方面，与国内一流上市企业相比还有一定差距。我们要从更高的站位、以更宽的视野，对建成国内一流上市公司进行科学谋划和顶层设计，推进公司高质量发展，解决发展不平衡不充分的问题。

（三）2018年经营计划

——安全目标：确保生产零事故，确保不发生对公司形象稳定造成不利影响的事件，确保不发生政治、经济、生产、环保安全事件。

——发电目标：完成发电量94.5亿千瓦时。

——经营目标：完成利润总额5.40亿元，资产负债率进一步下降。

——管理目标：深化“综合管理提升年”活动，管理更加规范、高效。

——重大技改目标：实现普定电站2号机组增容改造，力争全面完成普定增容改造。

特别提示：上述经营计划、经营目标并不代表公司对2018年度的业绩预测，能否实现取决于公司电站所属流域来水情况、市场状况、国家政策等多种因素，存在较大的不确定性，请投资者注意风险。

（四）发展规划资金来源及使用计划

2018年公司资本性项目投资预算为2.32亿元，其中：马崖基建项目1.2亿元，善泥坡基建支出5,755万元，技改及信息化资本性项目投资预算5,483万元。后续资金来源为银行贷款等。

（五）可能面对的风险

1、经营风险

水力发电与自然气候密切相关，其发电量和业绩，客观上受制于河流的来水以及气候和雨量的变化。由于流域降雨量的不可控性，有丰水年和枯水年的区分，从而对公司水电站年度发电量的波动产生不利影响。枯水气候可能会造成公司经营业绩下滑，来水过于丰沛形成洪水，又会对水电站的安全运行产生一定影响。

公司主要收入来源于发电量，有电量才能有效益。体现在具体工作中，需要强化市场需求和生产管理的协同，以市场需求为导向，结合来水预测、季节特点、设备工况、能耗分析等因素，优化设备检修和电力生产任务安排，做好机组资源与市场需求的匹配，最大限度提高运营能力。

2、政策性风险

本公司所从事的电力行业属国民经济基础产业，与国家及所处地区经济发展水平密切相关，受经济增长周期性波动和国家宏观政策影响较大。移民、环保、税收、电价及库区基金等政策对水电企业的生产成本和盈利能力会产生直接的影响。

持续加强政策研究，积极争取政策效益。以深化“综合管理提升年”活动为抓手，以提升综合管理质量和效率为目标，细化管理提升方案，跟踪制度流程的执行和后评价，坚持问题导向，强化管理闭环。加强行业对标，强化精益管理，瞄准同行业一流企业找差距、补短板、强弱项。强化制度执行力，落实好管控措施，提高管理质量，提升企业效益，推动企业管理进步、创新创效。

3、市场风险

新一轮电力体制改革环境下，公司现有的电能消纳模式和电价定价模式将受到挑战，将给公司的经营管理带来不确定性。贵州省作为全国首批电力体制改革综合试点省份之一，目前主要围绕输配电价改革、电力市场建设、售电侧改革、建立跨省跨区电力交易机制开展试点工作，出台了《2016年电力市场化交易工作实施方案》，明确了交易规则和市场准入条件。交易方式以双边协商为主，竞价交易、挂牌交易等方式为辅。交易价格提出梯级用电定价、上下游产品价格联动定价等定价机制。发电计划分为基础电量计划和市场化交易电量计划，并指出由于电厂原因造成基础计划未完成的，电网不再调整发电计划。目前市场化电量交易发电侧主体全部为火电企业，还未涉及水电及其他新能源企业，将给水电及其他新能源企业留有一定的缓冲期。随着电力体制改革的循序推进，计划电量将逐步缩减，市场化交易电量将呈上升趋势，市场化交易主体将由火电企业扩大至其他发电企业。电力回归商品属性，意味着电力行业“计划经济”的色彩进一步消退，公司的营销理念、营销策略、营销机制一定要适应市场化改革的要求。

2018年，国家将加快推进电力市场化交易进度，发电企业竞价程度将进一步加剧，为适应电力市场变化新要求，一方面应加强对电力市场形势、市场交易规则的跟踪研究和研判，推动建立有利于维护水电企业持续健康发展的体制、机制，统筹考虑富裕水电、西电东送、生态电价、水火发电权交易等政策研究，提出相应的对策措施，尽最大可能在政策层面维护公司利益。另一方面进一步推进营销体系建设，适时组建营销中心，开展售电业务研究，开展“错位”营销工作，做好用户资料归集，适应复杂多变的市场环境和激烈的市场竞争。

十、接待调研、沟通、采访等活动

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

1、2015年度公司利润分配方案为：以公司总股本305,398,662股为基数，向全体股东按每10股派发现金股利5元（含税），共计派发现金152,699,331.00元，不送红股，不以公积金转增股本。

2、2016年度公司利润分配方案为：以公司总股本305,398,662股为基数，向全体股东按每10股派发现金股利3元（含税），共计派发现金91,619,598.60元，不送红股，不以公积金转增股本。

3、2017年度公司利润分配预案为：以公司总股本305,398,662股为基数，向全体股东按每10股派发现金股利3元（含税），共计派发现金91,619,598.60元，不送红股，不以公积金转增股本。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2017年	91,619,598.60	320,349,916.90	28.60%	0.00	0.00%
2016年	91,619,598.60	129,613,733.58	70.69%	0.00	0.00%
2015年	152,699,331.00	359,475,020.45	42.48%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

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

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	3.00
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	305,398,662
现金分红总额（元）（含税）	91,619,598.60
可分配利润（元）	539,222,158.54
现金分红占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	

其他
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明
2017 年度公司利润分配预案为：以公司总股本 305,398,662 股为基数，向全体股东按每 10 股派发现金股利 3 元（含税），共计派发现金 91,619,598.60 元，不送红股，不以公积金转增股本。

三、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	华电集团	关于同业竞争方面的承诺	为更有效地保障公司广大中小投资者的合法权益，避免与公司产生实质性的同业竞争，华电集团承诺：1、如华电集团及其控股企业在公司经营区域内获得与公司主营业务构成实质性同业竞争的新业务机会，华电集团将书面通知公司，并尽最大努力促使该等新业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给公司或公司的控股企业；2、如华电集团或其控股企业拟向第三方转让、出租、出售、许可使用或其他方式转让或允许使用华电集团或其控股企业从事或经营的上述竞争性新业务，则公司在同等条件下享有优先受让权；3、华电集团承诺在一般日常业务营运中，给予公司的待遇不逊于华电集团给予其他下属企业的待遇，按公平、合理的原则正确处理与公司的各项关系，不会	2010 年 05 月 25 日	长期	承诺履行中。

			利用大股东地位进行不利于公司及其股东的行为。			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

四、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

适用 不适用

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。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

财政部于2017年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于2017年度及以后期间的财务报表。财政部于2017年度修订了《企业会计准则第16号——政府补助》，修订后的准则自2017年6月12日起施行，对于2017年1月1日存在的政府补助，要求采用未来适用法处理；对于2017年1月1日至施行日新增的政府补助，也要求按照修订后的准则进行调整。

本公司执行上述规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称和金额
(1) 在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”。比较数据相应调整。	公司第八届董事会第八次会议及第八届监事会第八次会议审议通过。	列示持续经营净利润本年金额543,963,651.42元；列示终止经营净利润本年金额0.00元。
(2) 与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。	公司第八届董事会第八次会议及第八届监事会第八次会议审议通过。	其他收益：14,809,471.13。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	50
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	张再鸿、王晓明
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	5
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、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。

十三、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十五、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

适用 不适用

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。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期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

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 为能够多渠道争取资金，获得便捷高效的金融服务，贵州黔源电力股份有限公司与中国华电集团财务有限公司签订《金融服务协议》，在中国华电集团财务有限公司的经营范围内，获得相关金融服务，协议期限三年。

(2) 根据贵州黔源电力股份有限公司营与发展需要,为更好地维护公司利益,降低财务费用,保证公司日常经营和项目建设的资金需求,公司向控股股东中国华电集团公司申请委托贷款,总额不超过9亿元(含9亿元)。

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
--------	----------	------------

关于中国华电集团财务有限公司与公司签订《金融服务协议》的公告	2016 年 03 月 30 日	巨潮资讯网
关于控股股东中国华电集团公司向公司提供委托贷款的公告	2017 年 03 月 29 日	巨潮资讯网

十七、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

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

①公司将对外出租的黔源大厦部分楼层及富中国际大厦21——22层，作为投资性房地产进行管理。具体详见“第十一节财务报告”中的相关说明。

②公司控股子公司北源公司与招银金融租赁有限公司（以下简称“招银租赁公司”）签订售后回租合同，将控股子公司北源公司发电设备以“售后回租”方式与招银租赁公司开展融资租赁交易，融资金额为人民币 1 亿元，融资期限 5 年。在租赁期间，北源公司以回租方式继续使用该部分机器设备，按期向招银租赁公司支付租金和费用。租赁期满，北源公司以人民币 1 元的名义价格购买租赁设备。具体详见公司2014年11月27日刊登在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司关于控股子公司贵州北源电力股份有限公司拟开展融资租赁业务的公告》。

③公司控股子公司北源公司与景程文旅融资租赁有限公司（以下简称“景程文旅租赁公司”）签订售后回租合同，将控股子公司北源公司所属水电站大坝以“售后回租”方式与景程文旅租赁公司开展融资租赁交易，融资金额为人民币3.5亿元，融资期限3年。在租赁期间，北源公司以回租方式继续使用该水电站大坝，按期向景程文旅租赁公司支付租金和费用。租赁期满，北源公司以人民币1元的名义价格购回。具体详见公司2015年8月26日刊登在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司关于控股子公司贵州北源电力股份有限公司拟开展融资租赁业务的公告》。

④公司控股子公司北盘江公司与景程文旅融资租赁有限公司（以下简称“景程文旅租赁公司”）签订售后回租合同，将北盘江公司马崖水电站发电设备以“售后回租”方式与景程文旅租赁公司开展融资租赁交易，融资金额为人民币3亿元，融资期限3年。在租赁期间，北盘江公司以回租方式继续使用马崖水电站发电设备，按期向景程文旅租赁公司支付租金和费用。租赁期满，北盘江公司以人民币1元的名义价格购回。具体详见公司2015年8月26日刊登在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司关于控股子公司贵州北盘江电力股份有限公司拟开展融资租赁业务的公告》。

⑤公司控股子公司西源公司与茅台建银（上海）融资租赁有限公司（以下简称“茅台建银公司”）签订售后回租合同，将西源公司善泥坡水电站发电设备以“售后回租”方式与茅台建银公司开展融资租赁交易，融资金额为人民币1亿元，融资期限3年。在租赁期间，西源公司以回租方式继续使用善泥坡水电站发电设备，按期向茅台建银公司支付租金和费用。租赁期满，

西源公司以人民币 1 元的名义价格购回。具体详见公司 2015 年 10 月 28 日刊登在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司关于控股子公司贵州西源发电有限责任公司拟开展融资租赁业务的公告》。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

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

公司及其子公司对外担保情况（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	
贵州北源电力股份有限公司	2014 年 11 月 30 日	10,000	2014 年 12 月 15 日	3,227.40	连带责任保证	5 年	否	否	
贵州北源电力股份有限公司	2015 年 08 月 26 日	35,000	2016 年 02 月 01 日	34,600	连带责任保证	3 年	否	否	
贵州北源电力股份有限公司	2017 年 03 月 29 日	20,000	2017 年 12 月 28 日	5,000	连带责任保证	4 年	否	否	
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			20,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				5,000	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			65,000	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				42,827.40	
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）			20,000	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				5,000	
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			65,000	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）				42,827.40	
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例									18.17%

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额（E）	42,827.40
担保总额超过净资产 50% 部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	42,827.40
对未到期担保，报告期内已发生担保责任或可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

（2）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

（1）贵州电网有限责任公司与公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入普定水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.2924 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

（2）贵州电网有限责任公司与公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入引子渡水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.2774 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

（3）贵州电网有限责任公司与贵州北源电力股份有限公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入鱼塘水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.2724 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

（4）贵州电网有限责任公司与贵州北盘江电力股份有限公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入光照水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.3130 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

(5) 贵州电网有限责任公司与贵州北盘江电力股份有限公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入董箐水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.3260 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

(6) 贵州电网有限责任公司与贵州北源电力股份有限公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入清溪水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.2744 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

(7) 贵州电网有限责任公司与贵州北盘江电力股份有限公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入马马崖水电站的上网电量；②上网电价按经国家物价部门批准的电价 0.3526 元/千瓦时结算；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

(8) 贵州电网有限责任公司与贵州北源电力股份有限公司签订了 2017 年《购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入牛都水电站的上网电量；②鉴于牛都水电站尚未取得贵州省发改委关于上网电价的批复文件，暂按贵州省省内同规模水电上网电价 0.2594 元/千瓦时作为合同上网电价向售电人购买上网结算电量。待贵州省发改委正式文件下达后再按文件规定的电价进行退补；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

(9) 贵州电网有限责任公司与贵州西源发电有限责任公司签订了 2017 年《临时购售电合同》，约定：①贵州电网有限责任公司购入善泥坡水电站的上网电量；②鉴于善泥坡水电站尚未取得贵州省发改委关于上网电价的批复文件，暂按贵州省省内同规模水电上网电价 0.2674 元/千瓦时作为合同上网电价向售电人购买上网结算电量。待贵州省发改委正式文件下达后再按文件规定的电价进行退补；③合同有效期内，上网电价的调整以物价部门的文件为准。

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

公司履行社会责任情况具体请详见公司于 2018 年 3 月 29 日披露在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司 2017 年度社会责任报告》。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 年度精准扶贫概要

2016 年以来，为贯彻落实中央、贵州省扶贫工作会议精神，切实做好扶贫工作，根据上级组织的要求，公司研究成立由总经理担任组长的扶贫工作领导小组，全面贯彻落实党中央、国务院、贵州省扶贫工作重大部署，组织开展公司系统扶贫工作。

根据工作安排，公司派出工作组到贵州省安顺市平坝区齐伯镇水江村开展驻村扶贫帮扶工作，在村支两委大力支持和密切配合下，积极开展工作，取得了一定成效。2017 年主要完成了以下工作：完善 227 精准贫困户一户一档资料；36 户异地扶贫搬迁；协助镇里发放散养土鸡 12000 羽；给贫困户发放灰鹅 2500 只；完成村集体经济壮大资金 20 万元和村产业项目扶贫资金 50 万元的使用，主要用于村锅底坑养殖场建设，采取生猪代养模式，通过农户入股合作社的形式统一管理代养生猪 500 头；完成江龙寨种草养牛项目种草 90 多亩；完成水江三棵树经果林种植土地流转合同签订，总共流转土地 150 亩。报告期内，公司全力以赴做好精准扶贫，实施公司系统扶贫计划，组建同步小康工作组，积极有效推进驻村帮扶工作，全年投入扶贫资金 36.68 万元。

(2) 后续精准扶贫计划

根据省委党建办、省委组织部等单位联合下发的《关于组建 2016 年同步小康驻村工作队和精准选派第一书记的通知》（黔党建办发〔2016〕3 号）文件安排部署，第一书记和驻村干部的帮扶年限为 2 年，公司选派的两名同志将于 2018 年 3 月到期。公司将根据党中央、国务院、贵州省扶贫工作重大部署，高度重视新一轮帮扶工作，衔接好下一阶段工作，实现驻村工作无

缝对接。

水江村传统产业主要以种植蔬菜、玉米为主，主要依托烤烟种植增加农户收入，没有其他产业模式。由于自身发展意识不强，村民长期以农业为经济支柱，致富途径少，过度依赖国家救济补助，缺乏自力更生能力，处于一类贫困村。贵州省委省政府向全省发出2017年脱贫攻坚秋冬季攻势行动令,平坝区已进入脱贫攻坚阶段，水江村今年要从贫困村出列。水江村村支两委与同步小康工作组深入调研后，拟在当地发展食用菌种植和农户生猪养殖项目，计划投入100万元，经公司认真研究，认为两个项目的实施，可调整当地村民的种养结构，促进当地特色种植业发展，还能带动粗加工业和运输业的发展，从而解决部分剩余劳动力的就业问题，使农村稳定、农民增收。项目实施周期短、见效快，且符合水江村实际和老百姓发展意愿，较短时间内能帮助老百姓增加经济收入，实现脱贫预期目标。拟支持水江村精准扶贫项目资金100万元。

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

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。

十九、其他重大事项的说明

适用 不适用

2017年9月16日，公司发布《贵州黔源电力股份有限公司关于贵州水火发电权交易有关事项的公告》，具体详见公司刊登在巨潮资讯网的相关公告内容。

二十、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

1、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	25,582	0.01%				7,500	7,500	33,082	0.01%
3、其他内资持股	25,582	0.01%				7,500	7,500	33,082	0.01%
境内自然人持股	25,582	0.01%				7,500	7,500	33,082	0.01%
二、无限售条件股份	305,373,080	99.99%				-7,500	-7,500	305,365,580	99.99%
1、人民币普通股	305,373,080	99.99%				-7,500	-7,500	305,365,580	99.99%
三、股份总数	305,398,662	100.00%				0	0	305,398,662	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2017年7月27日，李洪泉先生由于个人原因向董事会辞去副总经理职务，根据有关规定，公司有限售条件的股份增加7,500股。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

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

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

2、限售股份变动情况

√ 适用 □ 不适用

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
李洪泉	22,500		7,500	30,000	高管离职	高级管理人员在离职后半年内不

						得出让所持公司股份。
合计	22,500	0	7,500	30,000	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	18,678	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	20,061	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
中国华电集团公司	国有法人	13.58%	41,486,520		0	41,486,520		
贵州乌江水电开发有限责任公司	国有法人	12.40%	37,867,536		0	37,867,536		
宁波宁电投资发展有限公司	境内非国有法人	3.90%	11,903,730		0	11,903,730		
贵州产业投资（集团）有限责任公司	国有法人	3.27%	10,000,060		0	10,000,060		
北京宏道投资管	其他	2.14%	6,540,000		0	6,540,000		

理有限公司一乐道成长优选 3 号基金								
全国社保基金六零四组合	其他	1.60%	4,895,290	1,684,432	0	4,895,290		
王佩华	境内自然人	1.47%	4,498,773		0	4,498,773		
谢竹林	境内自然人	1.38%	4,204,847		0	4,204,847		
北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 4 号基金	其他	1.11%	3,390,048		0	3,390,048		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.07%	3,263,700		0	3,263,700		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，中国华电集团公司是贵州乌江水电开发有限责任公司控股股东，北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 3 号基金、北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 4 号基金为一致行动人，公司未知其余股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中国华电集团公司	41,486,520	人民币普通股	41,486,520					
贵州乌江水电开发有限责任公司	37,867,536	人民币普通股	37,867,536					
宁波宁电投资发展有限公司	11,903,730	人民币普通股	11,903,730					
贵州产业投资（集团）有限责任公司	10,000,060	人民币普通股	10,000,060					
北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 3 号基金	6,540,000	人民币普通股	6,540,000					
全国社保基金六零四组合	4,895,290	人民币普通股	4,895,290					
王佩华	4,498,773	人民币普通股	4,498,773					
谢竹林	4,204,847	人民币普通股	4,204,847					
北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 4 号基金	3,390,048	人民币普通股	3,390,048					
中央汇金资产管理有限责任公司	3,263,700	人民币普通股	3,263,700					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的	上述股东中，中国华电集团公司是贵州乌江水电开发有限责任公司控股股东，北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 3 号基金、北京宏道投资管理有限公司一乐道成长优选 4 号基金为一致行动人，公司未知其余股东之间是否存在关联关系或属于							

说明	《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。
----	--------------------------------

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是否进行约定购回交易

是 否

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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国华电集团有限公司	赵建国	2003 年 04 月 01 日	9111000071093107XN	电力生产、热力生产和供应；与电力相关的煤炭等一次能源开发；相关专业技术服务
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	华电集团与全资子公司中国华电香港有限公司合计持有华电国际电力股份有限公司股份 44.19%；华电集团持有华电能源股份有限公司股份 44.8%；华电集团通过其全资企业国家电力公司南京电力自动化设备总厂间接持有国电南京自动化股份有限公司股份 51.086%；华电集团通过其全资子公司丹东东方新能源有限公司间接持有沈阳金山能源股份有限公司股份 29.8%；华电集团直接及通过全资子公司华电工程公司和控股子公司贵州乌江水电开发有限责任公司间接持有华电福新能源股份有限公司股份 69.228%；华电集团通过全资子公司中国华电工程（集团）有限公司间接持有华电重工股份有限公司股份 63.04%。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

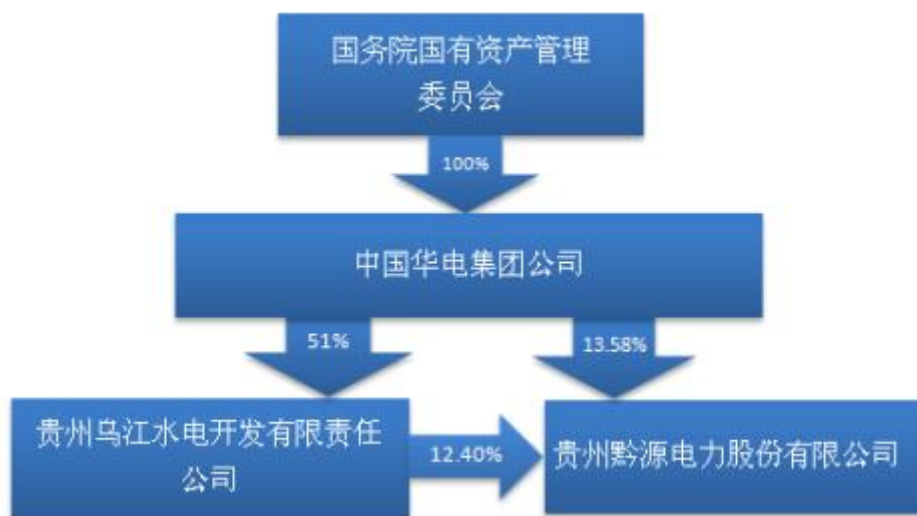
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	肖亚庆	2003 年 03 月 21 日	11100000000019545B	国有资产监督管理委员会的监管范围是中央所属企业(不含金融类企业)的国有资产。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
贵州乌江水电开发有限责任公司	张志强	1996 年 05 月 24 日	3880000000.00 元	从事水电、火电、煤炭开发和经营管理。

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
刘靖	董事长	现任	男	54	2014年09月11日	2018年11月12日					
张志强	董事	现任	男	54	2014年09月11日	2018年11月12日	1,500				1,500
刘雷	董事	现任	男	44	2015年11月13日	2018年11月12日					
吴元东	董事	现任	男	47	2016年05月12日	2018年11月12日					
何培春	董事	现任	男	50	2012年11月01日	2018年11月12日					
郑毅	董事	现任	男	51	2015年11月13日	2018年11月12日					
张瑞彬	独立董事	现任	男	45	2014年09月11日	2018年11月12日					
王强	独立董事	现任	男	47	2014年09月11日	2018年11月12日					
张志康	独立董事	现任	男	55	2015年04月16日	2018年11月12日					
胡北忠	独立董事	现任	男	54	2015年04月16日	2018年11月12日					
陈宗法	监事会主席	现任	男	53	2014年09月11日	2018年11月12日					
李正青	监事	现任	男	42	2017年09月12日	2018年11月12日					
张利	监事	离任	男	49	2016年05月12日	2017年08月24日					
杨明香	监事	现任	女	46	2014年04月17日	2018年11月12日					
田景武	监事	现任	男	48	2014年09月11日	2018年11月12日					
罗远惠	监事	现任	女	52	2014年08月11日	2018年11月12日	1,500				1,500
刘明达	董事、总经理、董秘	离任	男	60	2014年08月25日	2017年07月15日					
罗涛	常务副总经理、财务负责人	现任	男	49	2016年04月25日	2018年11月12日					
曹险峰	副总经理	现任	男	46	2015年08月25日	2018年11月12日	1,500				1,500
李洪泉	副总经理	离任	男	51	2012年11月01日	2017年07月27日	30,000				30,000
刘俊	副总经理	离任	男	60	2012年11月01日	2017年03月27日					
毛恩涯	副总经理、总工程师	现任	男	55	2012年11月01日	2018年11月12日					

	程师										
杨焱	副总经理	现任	男	43	2017年12月28日	2018年11月12日					
合计	--	--	--	--	--	--	34,500	0	0		34,500

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘俊	副总经理	解聘	2017年03月27日	年龄原因,辞去公司副总经理、财务负责人职务。
刘明达	董事、总经理、董秘	离任	2017年07月15日	于2017年7月15日因病逝世。
李洪泉	副总经理	解聘	2017年07月27日	个人原因,辞去副总经理职务。
张利	监事	离任	2017年08月24日	工作变动,辞去监事职务。

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

刘靖先生：54岁，硕士研究生，高级政工师。曾任贵阳棉纺厂印染车间专职团总支书记，共青团贵阳市委学少部科员、城市工作部副部长、常委，共青团贵州省委青工部副主任科员、主任科员，贵州省委组织部组织员办公室、干部三处主任科员、副处长、处长、干部五处处长，其间，曾兼任中共贵州省委企业工委干部处处长，并借调中组部干部二局工作。现任贵州黔源电力股份有限公司党委书记、董事长。

张志强先生：54岁，工程硕士，教授级高级工程师。曾任贵州省乌江发电厂厂长、党委委员，贵州乌江水电开发有限责任公司副总经理，中共贵州乌江水电开发有限责任公司及中共中国华电集团公司贵州公司纪律检查委员会书记、党委委员，贵州黔源电力股份有限公司总经理。现任贵州乌江水电开发有限责任公司（中国华电集团公司贵州公司）董事长兼总经理、党委委员。

吴元东先生：47岁，硕士研究生，高级工程师。历任中国长江三峡工程开发总公司工程建设部工程师，贵州乌江水电开发有限责任公司洪家渡电站建设公司工程部工程师，索风营电站建设公司经理、党委书记兼任电厂筹建处副主任，沙沱电站建设公司经理、党委委员，贵州乌江水电开发有限责任公司（华电贵州公司）计划发展部主任，中国华电集团公司水电与新能源产业部水电工程管理处处长，中国华电集团公司水电与新能源产业部副主任。现任中国华电集团公司生产技术部副主任。

刘雷先生：44岁，工商管理硕士，高级工程师。曾任中国华电集团公司总经理工作部秘书处副处长，中国华电集团公司资本运营与产权管理部融资管理处处长，华电福新能源股份有限公司党组成员、总经济师、副总经理、董事会秘书。现任中国华电集团公司资本运营与产权管理部副主任。

何培春先生：50岁，硕士研究生，注册会计师。曾任贵州省外贸厅（商务厅）财务处副处长，贵州省开发投资有限责任公司总经济师。现任贵州产业投资（集团）有限责任公司总会计师。

郑毅先生：51岁，本科学历，经济师。曾任浙江交通学校教师，宁波东海电器有限公司副总经理，宁波钢联实业总公司总经理。现任宁波热电股份有限公司副总经济师、投资管理部经理。

张瑞彬先生：45岁，统计学博士，研究员、注册会计师、高级经济师；曾任新疆证券副总经理兼研究所所长，中国人民大学、深圳证券交易所博士后研究工作，贵州财经大学金融学院院长，贵州金阳投资控股公司外部董事。现任贵州财经大学金融学院教师，中国贵州茅台酒厂（集团）有限责任公司外部董事，贵州盘江精煤股份有限公司独立董事，贵州水城矿业股份有限公司独立董事，贵州振华（集团）科技股份有限公司独立董事，联合水泥控股有限公司（香港上市）独立董事。

王强先生：47岁，工商管理硕士，会计师、审计师、中国注册会计师、中国注册资产评估师。曾任贵阳审计师事务所评估部主任、中国第七砂轮股份有限公司独立董事、大唐高鸿数据网络股份有限公司独立董事、贵州贵航汽车零部件股份有限公司独立董事、贵州久联民爆器材发展股份有限公司独立董事，北京兴恒丰医疗投资管理有限公司董事兼副总裁，遵义铝业

股份有限公司独立董事，中国资产评估协会全国评估理事。现任贵阳安达会计师事务所董事、副所长，贵州君安房地产土地资产评估有限公司执行董事，贵州省资产评估协会常务理事，中天城投集团股份有限公司第七届董事会独立董事，上海神奇制药投资管理股份有限公司独立董事，南华生物医药股份有限公司独立董事，贵州黔源电力股份有限公司独立董事，贵阳市旅游文化产业投资（集团）有限公司外部董事，贵阳市资产投资经营管理有限公司外部董事，贵阳经济技术开发区国有资产投资经营有限公司外部董事，中国华融资产管理股份有限公司贵州省分公司等多家公司财务顾问。

张志康先生：55岁，大学本科。曾任贵州财经大学会计系副主任，会计学院院长，学校工会主席。现任贵州财经大学会计学院教授、苏州中科创新型材料股份有限公司独立董事、贵州威门药业股份有限公司独立董事。

胡北忠先生：54岁，研究生学历，教授、注册会计师。曾任贵州省经济管理干部学院大中专部副主任，贵州工业大学会计系副主任、主任，贵州大学审计处处长、国有资产管理处处长，贵州财经大学会计学院副院长。现任贵州财经大学会计学院教授、中天城投集团股份有限公司独立董事、中国振华（集团）科技股份有限公司独立董事、贵州川恒化工股份有限公司（非上市）独立董事、贵州水城矿业股份有限公司独立董事（非上市）。

陈宗法先生：53岁，大学学历，高级会计师。曾任国家电力公司综合计划与投融资部融资处副处长、处长；中国华电集团公司财务资产部副主任；中国华电集团公司体制改革办公室主任；中国华电集团公司企业管理与法律事务主任。现任中国华电集团有限公司副总法律顾问。

李正青先生：42岁，大学本科学历，经济学学士，高级会计师。曾任职于贵州省交通物资总公司财务部，贵州乌江水电开发有限责任公司财务资产处，贵州华电毕节热电有限公司副总会计师兼财务资产部主任、总会计师，贵州乌江水电开发有限责任公司（中国华电集团公司贵州公司）财务管理部副主任、主任，现任贵州乌江水电开发有限责任公司（中国华电集团公司贵州公司）总会计师。

杨明香女士：46岁，大学本科，曾任贵州贵财房地产开发有限责任公司财务部经理；现任职于贵州产业投资（集团）有限责任公司人力资源部。

田景武先生，48岁，硕士研究生，高级政工师。曾任乌江渡发电厂电气分场技术员、乌江渡发电厂团委书记、乌江渡发电厂办公室副主任（主持工作），贵州乌江水电开发有限责任公司组织人事部组织干事、贵州乌江水电开发有限责任公司组织人事部副部长（主持工作）、贵州乌江水电开发有限责任公司（华电贵州公司）政治工作部副主任，贵州北盘江电力股份有限公司党委书记、贵州北盘江电力股份有限公司光照电站建设公司经理，贵州黔源电力股份有限公司人力资源部主任。现任贵州黔源电力股份有限公司纪委书记、工会主席。

罗远惠女士，52岁，大专学历。曾任贵州电建一公司技术员、技经负责人，贵州黔源电力股份有限公司概预算专职、计划经营部主任。现任贵州黔源电力股份有限公司监察审计部主任。

罗涛先生：49岁，研究生学历，高级会计师。历任贵州盘县发电厂财务科主任会计师，贵州乌江水电开发有限责任公司财务处副处长、处长，贵州乌江水电开发有限责任公司（中国华电集团公司贵州公司）副总经理、总会计师、总法律顾问，贵州黔源电力股份有限公司监事。现任贵州黔源电力股份有限公司常务副总经理、财务负责人。

曹险峰先生：46岁，工程硕士，高级工程师。曾任乌江渡发电厂电气分场副主任、主任、机电检修及安装公司经理、建管部机电处副主任，贵州乌江水电开发有限责任公司安全生产处副处长，贵州乌江水电开发有限责任公司（华电贵州公司）安全监察部副主任，贵州东风发电厂厂长，构皮滩发电厂（建设公司）厂长、经理。现任贵州黔源电力股份有限公司副总经理。

毛恩涯先生：55岁，大学学历，高级工程师。曾任贵州红枫发电总厂检修队班长、专责技术员、检修队副队长、机电工程公司副总经理、副总工程师、总工程师、副厂长；贵州黔源电力股份有限公司运检公司负责人。现任贵州黔源电力股份有限公司副总经理兼总工程师。

杨焱先生：43岁，大学本科学历，高级工程师。曾任东风发电厂机电维护维修公司经理，东风发电厂副总工程师兼修试部主任、副厂长、厂长、党委委员；贵州乌江水电开发有限责任公司思林发电厂（思林电站建设公司）厂长（经理）；沙陀电站建设公司副经理、党委委员，沙陀发电厂筹备处主任；构皮滩发电厂（建设公司）厂长（经理）。现任贵州黔源电力股份有限公司副总经理。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
吴元东	中国华电集团有限公司	生产技术部副主任	2016年11月15日		是
刘雷	中国华电集团有限公司	资本运营与产权管理部副主任	2015年05月05日		是
张志强	贵州乌江水电开发有限公司	董事长、总经理	2014年07月17日		是
郑毅	宁波热电股份有限公司	副总经济师、投资管理部经理	2012年01月01日		是
何培春	贵州省产业投资（集团）有限责任公司	总会计师	2015年11月01日		是
陈宗法	中国华电集团有限公司	副总法律顾问	2017年5月31日		是
杨明香	贵州省产业投资（集团）有限责任公司	人力资源部	2013年08月08日		是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
张瑞彬	贵州财经大学金融学院	教师	2007年09月04日		是
王强	贵阳安达会计师事务所	副所长、董事	1999年11月03日		是
张志康	贵州财经大学会计学院	教授	2004年12月16日		是
胡北忠	贵州财经大学会计学院	教授	2006年12月14日		是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司高管报酬的决定程序和报酬确定依据是按照在公司任职的董事、监事和高级管理人员按其行政岗位及职务，根据公司《贵州黔源电力股份有限公司薪酬管理办法》、《贵州黔源电力股份有限公司高管人员绩效考核与薪酬激励制度》，经董事会薪酬与考核委员会审议通过，确定其薪酬标准。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
刘靖	董事长	男	54	现任	58.99	否

吴元东	董事	男	47	现任		是
刘雷	董事	男	44	现任		是
张志强	董事	男	54	现任		是
刘明达	董事、总经理、 董事会秘书	男	60	离任	26.72	否
何培春	董事	男	50	现任		否
郑毅	董事	男	51	现任		否
张瑞彬	独立董事	男	45	现任	5	否
王强	独立董事	男	47	现任	5	否
张志康	独立董事	男	55	现任	5	否
胡北忠	独立董事	男	54	现任	5	否
陈宗法	监事会主席	男	53	现任		是
张利	监事	男	49	离任		是
李正青	监事	男	42	现任		是
杨明香	监事	女	46	现任		否
田景武	监事	男	48	现任	50.89	否
罗远惠	监事	女	52	现任	42.29	否
罗涛	常务副总经理、 财务负责人	男	49	现任	55.3	否
曹险峰	副总经理	男	46	现任	50.75	否
李洪泉	副总经理	男	51	离任	22.74	否
刘俊	副总经理	男	60	离任	46.13	否
毛恩涯	副总经理、总工 程师	男	55	现任	50.89	否
杨焱	副总经理	男	43	现任	8.57	否
合计	--	--	--	--	433.27	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	208
主要子公司在职员工的数量（人）	450
在职员工的数量合计（人）	658

当期领取薪酬员工总人数（人）	652
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	33
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	371
销售人员	0
技术人员	80
财务人员	20
行政人员	187
合计	658
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	19
大学本科	435
大学专科	132
中专	72
合计	658

2、薪酬政策

一是结合上市公司特点，公司实行精简扁平管控体系，不断创新绩效考核工作，形成了以效益、发展为主体，以安全、管理、党建为保障的“五位一体”考核体系，构建了“以年度绩效目标责任书考核为主、内部模拟市场等专项考核为辅、单位（部门）、干部、员工三个层面考核主体”的全面绩效管理新模式，有效发挥了绩效考核“指挥棒”的导向作用。二是突出价值导向，构建工效联动紧密、分配结构合理、管理科学规范的薪酬分配机制，工资分配与绩效考核相结合、与员工个人发展相结合、兼顾公平、合理调剂内部分配关系，充分发挥了薪酬资源的激励保障作用，进一步增强了企业活力，调动了各方面的积极性，为公司经营业绩提升提供了坚强保障。

3、培训计划

根据公司网络学院的工作计划安排，全力做好网络学院在公司的落地和推广工作；同时根据公司各项工作开展和业务进展情况，统筹安排好公司各单位的外出培训，从实际培训需求和培训费用的情况，探索培训工作开展的新思想、新方法。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

根据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所股票上市规则》以及中国证监会有关法律法规的要求,公司及时修订、完善了公司章程和其他相关制度,深化制度改革,持续完善公司法人治理结构,强化内部职能管理。公司“三会”在报告期内,公司按照中国证监会、深交所的有关规定,进一步规范公司的行为,持续完善公司治理结构,推进公司规范运作,提高决策的科学性、有效性。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司在日常运作中注重管理、经营、生产的独立和完整,公司高级管理人员和财务人员及股东单位之间没有交叉任职的情况;公司设有办公室(法律事务部)、规划发展部、人力资源部、财务资产部、安全生产部、市场运营部(计划经营部)、工程管理部、政治工作部(工会办公室)、监察审计部(纪检办公室)、证券管理部、征地移民管理部、流域环境监测中心等部门。公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开,具有独立完整的业务及自主经营能力。

1、资产独立

公司所拥有的资产及生产经营场所均独立于公司大股东、各发起人以及其他股东,权属清晰。公司没有以其资产或信誉作为各股东的债务提供担保,公司对其所有资产拥有完全的控制支配权,不存在资产、资金被大股东占用而损害公司利益的情况。

2、业务独立

公司的主营业务范围为水力发电站(厂)的开发建设与经营管理。公司是按照现代企业制度运行的独立企业法人。公司的经营及收购、兼并、投资等行为完全由公司按照股东利益最大化原则和市场经济原则在国家法律、法规允许的范围内自主决定,不依赖于控股股东及任何关联方。

3、人员独立

公司董事、监事及高级管理人员严格按照《公司法》、《公司章程》的有关规定产生,不受大股东、其他任何部门和单位的干涉;本公司总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书没有在控股股东(或实际控制人)中担任行政职务,也没有在控股股东(或实际控制人)处领薪。公司的人事与薪酬管理、社会保障、福利等方面均与股东单位严格分离;公司与关联法人单位均各自单独设立财务部门,公司财务人员均未在关联单位兼职。

4、机构独立

公司的办公机构与控股股东及其他股东单位之间完全独立,不存在混合经营、合署办公的情形;公司独立设立内部机构;控股股东及其职能部门与公司的职能部门之间不存在上下级关系;公司独立进行生产经营活动,不受控股股东和其他单位的干预。

5、财务独立

公司拥有独立的财务部门和财务人员,使用独立的银行账户,履行独立的纳税申报和缴纳义务。公司不存在以其资产、权益和信誉作为各股东及其下属单位提供担保的情况,公司对其所拥有的资产有完全的控制支配权,不存在资产、资金被控股股东、主要股东占用而损害公司利益的情况;公司不存在将其借款转借给股东单位使用的情况;公司独立进行生产经营并对外签订合同。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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	35.74%	2017 年 04 月 19 日	2017 年 04 月 20 日	详见 2017 年 4 月 20 日刊登在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司 2016 年度股东大会决议公告》
2017 年第一次临时股东大会	临时股东大会	29.29%	2017 年 09 月 12 日	2017 年 09 月 13 日	详见 2017 年 9 月 13 日刊登在巨潮资讯网上的《贵州黔源电力股份有限公司 2017 年第一次临时股东大会决议公告》

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

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
张瑞彬	5	1	4	0	0	否	2
王强	5	1	4	0	0	否	2
张志康	5	1	4	0	0	否	2
胡北忠	5	1	4	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明：无

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司各位独立董事认真履职，积极出席每次董事会、董事会各专门委员会和股东大会等相关会议，向公司提出了很多有利于公司发展的建议，到公司生产一线实地调研，对公司管理水平、发展定位、高管人员履职等方面提出了很多建设性意见，均得到公司的采纳并认真研究。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、董事会审计委员会履职情况

审计委员会根据中国证监会《上市公司治理准则》并按照《公司章程》的规定，遵循《审议委员会议事规则》，积极开展工作，认真履行职责。报告期内，对公司内部控制体系的修订及新增、固定资产核销、会计政策变更、对外担保、关联交易、年报及财务会计报表的审计和会计师事务所工作情况等重要事项进行了监督和核查。报告期内，审计委员会共召开会议7次，审议并通过15项议案。

2、董事会提名委员会履职情况

提名委员会认真履行职责，督促公司在高管候选人资格筛选方面严格执行中国证监会和深交所的相关规定。在对候选人任职资格审查时，提名委员会依照相关任职规定，把关核查，运作规范有效。报告期内，提名委员会召开会议3次，审议并通过3项议案。

3、董事会薪酬与考核委员会履职情况

薪酬与考核委员会认真履行监督职责，对公司在薪酬考核和管理执行过程中的相关情况和问题提出建议及意见等，不断优化公司薪酬和绩效相关管理制度，切实发挥正向激励作用。报告期内，薪酬与考核委员会召开会议1次，审议并通过2项议案。

4、董事会战略发展委员会履职情况

战略委员会根据公司所处的行业环境和市场形势，在对“十三五”战略发展规划进行滚动调整后，战略委员会要围绕新调整的战略规划，对新时代的经济特征、发展方式、经营环境变化以及如果提高企业发展质量等方面加大研究力度，协助董事会加强对未来中长期所面临风险的全局性、趋势性研判，准确定位发展方向，为企业实现经营目标提供支撑和保障。报告期内，战略发展委员会召开会议1次，审议并通过2项议案。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高管报酬的决定程序和报酬确定依据是按照在公司任职的高级管理人员按其行政岗位及职务，根据公司《贵州黔源电力股份有限公司薪酬管理办法》、《贵州黔源电力股份有限公司高管人员绩效考核与薪酬激励制度》，经董事会薪酬与考核委员会审议通过，确定其薪酬标准。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2018年03月29日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	财务报告重大缺陷的迹象包括：公司董事、监事和高级管理人员的舞弊行为；公司更正已公布的财务报告；注册会计师发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报；审计委员会和审计部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。财务报告重要缺陷的迹象包括：未依照公认会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标。财务报告一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	即涉及业务性质的严重程度，可根据其直接或潜在负面影响的性质、影响的范围等因素确定。以下迹象通常表明非财务报告内部控制可能存在重大缺陷：①企业缺乏民主决策程序，如缺乏“三重一大”决策程序；②企业决策程序不科学，如决策失误，导致并购不成功；③违反国家法律、法规，如环境污染；④管理人员或技术人员纷纷流失；⑤媒体负面新闻频现；⑥内部控制评价的结果特别是重大或重要缺陷未得到整改；⑦重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效。
定量标准	以营业收入、资产总额作为衡量指标。内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润表相关的，以营业收入指标衡量。如果该	即涉及金额大小，既可以根据造成直接财产损失绝对金额确定，也可以根据其直接损失占公司资产、销售收入及利润

	<p>缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%但小于 1%，则为重要缺陷；如果超过营业收入的 1%，则认定为重大缺陷。内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额的 0.5%但小于 1%认定为重要缺陷；如果超过资产总额 1%，则认定为重大缺陷。</p>	<p>等的比率确定。①按直接财产损失绝对金额确定。直接财产损失在 10 万元（含 10 万元）至 500 万元的，认定为一般缺陷；500 万元（含 500 万元）至 2,000 万元的，认定为重要缺陷；2,000 万元及以上的，认定为重大缺陷。②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%但小于 1%认定为重要缺陷；如果超过营业收入的 1%，则认定为重大缺陷。内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.5%但小于 1%则认定为重要缺陷；如果超过资产总额 1%，则认定为重大缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

第十节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2018 年 03 月 27 日
审计机构名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
注册会计师姓名	张再鸿、王晓明

审计报告正文

贵州黔源电力股份有限公司全体股东：

（一）审计意见

我们审计了贵州黔源电力股份有限公司（以下简称黔源电力）财务报表，包括2017年12月31日的合并及母公司资产负债表，2017年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了黔源电力2017年12月31日的合并及母公司财务状况以及2017年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二）形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于黔源电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

（三）关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要审计报告沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）收入变化	
贵公司的营业收入主要系售电收入，2017年度贵公司确认营业收入为人民币2,419,414,720.06元，较2016年度确认的营业收入人民币1,918,108,123.51元增加了人民币501,306,596.55元，增幅为26.14%。本期影响主营业务收入的事项除电站所在流域的降水量以外，还包括西电东送电价调整。由于收入系贵公司关键业绩指标之一，我们将贵公司的收入确认识别为关键审计事项。	审计应对：我们对贵公司与收入确认相关的内部控制进行了测试；我们对收入的确认实施了全面的细节测试。如根据与电网公司的电量结算单所列电量、合同所示单价以及电量考核等数据进行重新计算等；并对本期收入以及应收账款余额进行了函证。

（四）其他信息

黔源电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括黔源电力2017年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

（五）管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估黔源电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督黔源电力的财务报告过程。

（六）注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对黔源电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致黔源电力不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6）就黔源电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国注册会计师：张再鸿
（项目合伙人）

中国注册会计师：王小明

中国·上海

二〇一八年三月二十七日

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：贵州黔源电力股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	135,976,452.38	258,480,128.71
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	618,680,827.27	380,387,200.75
应收账款	110,498,361.76	38,723,319.65
预付款项		
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		
其他应收款	608,548.15	682,818.79
买入返售金融资产		
存货	903,720.00	1,277,250.00
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	14,959,659.68	23,389,355.51
流动资产合计	881,627,569.24	702,940,073.41
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	18,750,000.00	18,750,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		

长期股权投资		
投资性房地产	75,207,737.84	79,212,590.10
固定资产	16,064,606,427.30	16,577,007,825.78
在建工程	50,032,521.00	64,642,347.44
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	42,126,584.98	42,323,860.82
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	1,602,053.58	1,398,032.92
其他非流动资产		
非流动资产合计	16,252,325,324.70	16,783,334,657.06
资产总计	17,133,952,893.94	17,486,274,730.47
流动负债：		
短期借款	590,000,000.00	385,000,000.00
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		
应付账款	502,383,859.29	430,267,385.84
预收款项		4,361,368.68
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	1,783,459.30	2,569,212.43
应交税费	188,805,718.63	218,852,750.59
应付利息		
应付股利	71,589,000.00	
其他应付款	96,478,922.12	105,884,194.79

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		
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	814,577,244.21	25,052,724.24
其他流动负债		
流动负债合计	2,265,618,203.55	1,171,987,636.57
非流动负债：		
长期借款	9,669,780,000.00	11,354,015,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	747,561,745.58	773,773,989.79
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	4,430,017.99	5,442,014.70
递延收益	9,736,296.30	9,920,000.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,431,508,059.87	12,143,151,004.49
负债合计	12,697,126,263.42	13,315,138,641.06
所有者权益：		
股本	305,398,662.00	305,398,662.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,144,060,127.08	1,144,060,127.08
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	160,307,392.02	132,507,816.45
一般风险准备		
未分配利润	746,802,191.56	545,871,448.83

归属于母公司所有者权益合计	2,356,568,372.66	2,127,838,054.36
少数股东权益	2,080,258,257.86	2,043,298,035.05
所有者权益合计	4,436,826,630.52	4,171,136,089.41
负债和所有者权益总计	17,133,952,893.94	17,486,274,730.47

法定代表人：刘靖

主管会计工作负责人：罗涛

会计机构负责人：罗娟娟

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	40,076,526.34	31,318,793.44
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	109,265,522.48	32,977,599.40
应收账款	4,591,225.26	21,076,719.66
预付款项		
应收利息		
应收股利	74,511,000.00	
其他应收款	286,142.50	554,502.49
存货		
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,642,515.55	6,453,471.59
流动资产合计	230,372,932.13	92,381,086.58
非流动资产：		
可供出售金融资产	3,750,000.00	3,750,000.00
持有至到期投资	150,000,000.00	
长期应收款		
长期股权投资	1,792,711,000.00	1,792,711,000.00
投资性房地产	28,549,022.24	30,203,802.57
固定资产	1,035,606,572.92	1,070,849,343.58
在建工程	24,794,477.81	20,077,402.18
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	12,728,241.20	13,063,398.05
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	783,167.56	1,279,886.65
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,048,922,481.73	2,931,934,833.03
资产总计	3,279,295,413.86	3,024,315,919.61
流动负债：		
短期借款	440,000,000.00	220,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	7,598,137.39	4,203,801.31
预收款项		
应付职工薪酬	724,954.69	969,493.85
应交税费	72,251,093.06	59,248,279.49
应付利息		
应付股利		
其他应付款	8,197,284.77	9,210,857.71
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	528,771,469.91	293,632,432.36
非流动负债：		
长期借款	608,400,000.00	773,740,000.00
应付债券		
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	4,430,017.99	5,442,014.70
递延收益	9,736,296.30	9,920,000.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	622,566,314.29	789,102,014.70
负债合计	1,151,337,784.20	1,082,734,447.06
所有者权益：		
股本	305,398,662.00	305,398,662.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,123,029,417.10	1,123,029,417.10
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	160,307,392.02	132,507,816.45
未分配利润	539,222,158.54	380,645,577.00
所有者权益合计	2,127,957,629.66	1,941,581,472.55
负债和所有者权益总计	3,279,295,413.86	3,024,315,919.61

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	2,419,414,720.06	1,918,108,123.51
其中：营业收入	2,419,414,720.06	1,918,108,123.51
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,816,282,355.92	1,669,837,978.60
其中：营业成本	1,163,607,758.55	971,127,642.95
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	39,295,608.54	30,319,795.20
销售费用		
管理费用	39,724,722.07	44,915,606.25
财务费用	569,912,853.20	628,600,925.65
资产减值损失	3,741,413.56	-5,125,991.45
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）	2,790,001.00	2,580,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
其他收益	14,809,471.13	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	620,731,836.27	250,850,144.91
加：营业外收入	719,665.09	20,523,516.56
减：营业外支出	2,665,160.76	2,156,482.23
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	618,786,340.60	269,217,179.24
减：所得税费用	75,344,800.89	29,578,320.17
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	543,441,539.71	239,638,859.07
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	543,441,539.71	239,638,859.07
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
归属于母公司所有者的净利润	320,349,916.90	129,613,733.58
少数股东损益	223,091,622.81	110,025,125.49
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	543,441,539.71	239,638,859.07
归属于母公司所有者的综合收益总额	320,349,916.90	129,613,733.58
归属于少数股东的综合收益总额	223,091,622.81	110,025,125.49
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	1.0490	0.4244
(二)稀释每股收益	1.0490	0.4244

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：刘靖

主管会计工作负责人：罗涛

会计机构负责人：罗娟娟

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	292,499,959.37	189,810,270.96
减：营业成本	117,155,347.34	90,737,983.19

税金及附加	6,065,435.22	4,160,283.44
销售费用		
管理费用	22,867,224.08	26,298,428.70
财务费用	43,329,501.94	50,109,982.92
资产减值损失	-889,963.64	479,597.19
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）	196,518,601.00	226,113,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
其他收益	183,703.70	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	300,674,719.13	244,136,995.52
加：营业外收入	713,867.10	76,515.92
减：营业外支出	1,056,876.69	998,558.36
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	300,331,709.54	243,214,953.08
减：所得税费用	22,335,953.83	3,232,821.71
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	277,995,755.71	239,982,131.37
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	277,995,755.71	239,982,131.37
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
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	277,995,755.71	239,982,131.37
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.9103	0.7858
（二）稀释每股收益	0.9103	0.7858

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	2,478,910,482.61	2,674,253,503.44
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	14,625,767.43	20,183,971.49
收到其他与经营活动有关的现金	33,072,742.70	66,278,673.14
经营活动现金流入小计	2,526,608,992.74	2,760,716,148.07

购买商品、接受劳务支付的现金	119,989,969.25	114,935,151.33
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	119,612,670.86	116,342,619.67
支付的各项税费	653,116,457.73	540,800,684.59
支付其他与经营活动有关的现金	50,346,568.54	16,838,192.93
经营活动现金流出小计	943,065,666.38	788,916,648.52
经营活动产生的现金流量净额	1,583,543,326.36	1,971,799,499.55
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1.00	
取得投资收益收到的现金	2,790,000.00	2,580,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	835,980.00	34,659.00
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	2,702,218.67	3,044,065.37
投资活动现金流入小计	6,328,199.67	5,658,724.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	211,053,401.95	372,396,551.23
投资支付的现金		
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	4,216,321.82	4,539,230.95
投资活动现金流出小计	215,269,723.77	376,935,782.18
投资活动产生的现金流量净额	-208,941,524.10	-371,277,057.81
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	620,000,000.00	435,000,000.00

发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		752,875,000.00
筹资活动现金流入小计	620,000,000.00	1,187,875,000.00
偿还债务支付的现金	1,310,870,000.00	1,735,209,400.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	744,352,098.88	961,889,678.12
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	114,542,400.00	214,767,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	61,883,379.71	70,506,214.53
筹资活动现金流出小计	2,117,105,478.59	2,767,605,292.65
筹资活动产生的现金流量净额	-1,497,105,478.59	-1,579,730,292.65
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	-122,503,676.33	20,792,149.09
加：期初现金及现金等价物余额	258,480,128.71	237,687,979.62
六、期末现金及现金等价物余额	135,976,452.38	258,480,128.71

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	266,849,001.64	280,758,551.64
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	17,082,412.18	11,695,657.59
经营活动现金流入小计	283,931,413.82	292,454,209.23
购买商品、接受劳务支付的现金	24,692,532.66	24,086,482.09
支付给职工以及为职工支付的现金	34,127,124.91	34,545,682.99
支付的各项税费	71,480,914.76	59,586,331.51
支付其他与经营活动有关的现金	10,105,607.28	9,485,966.90
经营活动现金流出小计	140,406,179.61	127,704,463.49
经营活动产生的现金流量净额	143,525,234.21	164,749,745.74
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1.00	
取得投资收益收到的现金	122,007,600.00	226,113,000.00

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	831,890.00	24,510.00
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		
投资活动现金流入小计	122,839,491.00	226,137,510.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	26,885,399.02	30,370,284.28
投资支付的现金	150,000,000.00	
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	60,000.00	
投资活动现金流出小计	176,945,399.02	30,370,284.28
投资活动产生的现金流量净额	-54,105,908.02	195,767,225.72
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	470,000,000.00	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		
筹资活动现金流入小计	470,000,000.00	250,000,000.00
偿还债务支付的现金	415,340,000.00	451,760,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	135,321,593.29	198,565,467.99
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	550,661,593.29	650,325,467.99
筹资活动产生的现金流量净额	-80,661,593.29	-400,325,467.99
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	8,757,732.90	-39,808,496.53
加：期初现金及现金等价物余额	31,318,793.44	71,127,289.97
六、期末现金及现金等价物余额	40,076,526.34	31,318,793.44

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	305,398,662.00				1,144,060,127.08				132,507,816.45		545,871,448.83	2,043,298,035.05	4,171,136,089.41
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	305,398,662.00				1,144,060,127.08				132,507,816.45		545,871,448.83	2,043,298,035.05	4,171,136,089.41
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								27,799,575.57		200,930,742.73	36,960,222.81	265,690,541.11	
（一）综合收益总额										320,349,916.90	223,091,622.81	543,441,539.71	
（二）所有者投入和减少资本													
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													
（三）利润分配								27,799,575.57		-119,419,174.17	-186,131,400.00	-277,750,998.60	
1. 提取盈余公积								27,799,575.57		-27,799,575.57			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或										-91,619,598.60	-186,131,400.00	-277,750,998.60	

股东)的分配													
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)其他													
四、本期期末余额	305,398,662.00			1,144,060,127.08				160,307,392.02	746,802,191.56	2,080,258,257.86	4,436,826,630.52		

上期金额

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		
优先股		永续债	其他									
一、上年期末余额	305,398,662.00			1,142,566,852.08				108,509,603.31		592,955,259.39	2,146,658,184.56	4,296,088,561.34
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	305,398,662.00			1,142,566,852.08				108,509,603.31		592,955,259.39	2,146,658,184.56	4,296,088,561.34

三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）				1,493,275.00				23,998,213.14	-47,083,810.56	-103,360,149.51	-124,952,471.93
（一）综合收益总额									129,613,733.58	110,025,125.49	239,638,859.07
（二）所有者投入和减少资本				1,493,275.00						1,381,725.00	2,875,000.00
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				1,493,275.00						1,381,725.00	2,875,000.00
（三）利润分配							23,998,213.14	-176,697,544.14	-214,767,000.00	-367,466,331.00	
1. 提取盈余公积							23,998,213.14	-23,998,213.14			
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者（或股东）的分配								-152,699,331.00	-214,767,000.00	-367,466,331.00	
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）其他											
四、本期期末余额	305,398,662.00			1,144,060,127.08			132,507,816.45	545,871,448.83	2,043,298,035.05	4,171,136,089.41	

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	305,398,662.00				1,123,029,417.10				132,507,816.45	380,645,577.00	1,941,581,472.55
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	305,398,662.00				1,123,029,417.10				132,507,816.45	380,645,577.00	1,941,581,472.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									27,799,575.57	158,576,581.54	186,376,157.11
（一）综合收益总额										277,995,755.71	277,995,755.71
（二）所有者投入和减少资本											
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											
（三）利润分									27,799,575.57	-119,419,174.17	-91,619,598.60

配											
1. 提取盈余公积								27,799,575.57	-27,799,575.57		
2. 对所有者（或股东）的分配									-91,619,598.60	-91,619,598.60	
3. 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）其他											
四、本期期末余额	305,398,662.00				1,123,029,417.10			160,307,392.02	539,222,158.54	2,127,957,629.66	

上期金额

单位：元

项目	上期										
	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	305,398,662.00				1,123,029,417.10				108,509,603.31	317,360,989.77	1,854,298,672.18
加：会计政策变更											

前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	305,398,662.00			1,123,029,417.10			108,509,603.31	317,360,989.77	1,854,298,672.18		
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							23,998,213.14	63,284,587.23	87,282,800.37		
（一）综合收益总额								239,982,131.37	239,982,131.37		
（二）所有者投入和减少资本											
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											
（三）利润分配							23,998,213.14	-176,697,544.14	-152,699,331.00		
1. 提取盈余公积							23,998,213.14	-23,998,213.14			
2. 对所有者（或股东）的分配								-152,699,331.00	-152,699,331.00		
3. 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）其他											
四、本期期末余额	305,398,662.00				1,123,029,417.10				132,507,816.45	380,645,577.00	1,941,581,472.55

三、公司基本情况

贵州黔源电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系经贵州省经济体制改革委员会黔体改股字（1993）92号文批准，以定向募集设立方式设立。公司于1993年10月12日在贵州省工商行政管理局注册登记，取得企业法人营业执照，统一社会信用代码91520000214433792D；公司注册资本为人民币30,539.8662万元；公司注册地：贵阳市都司高架桥路46号；公司办公地址：贵州省贵阳市南明区都司高架桥路46号黔源大厦；公司法定代表人：刘靖；公司经营范围：开发、经营水、火电站及其电力工程；从事为电力行业服务的各种机电设备及原材料经营；水工机械安装、维修。

公司成立时经批准发行的普通股总数为9,025.6万股，向发起人贵州省电力投资公司发行3,475万股，占公司发行普通股股份总数的38.5%；向发起人国能中型水电实业开发公司发行2,400万股，占公司发行普通股股份总数的26.59%；向发起人贵州省普定县资源开发公司发行375万股，占公司发行普通股总数的4.16%；向发起人贵州新能实业发展公司发行250万股，占公司发行普通股股份总数的2.77%。公司成立时向内部职工发行2,525.6万股，占公司发行普通股总数的27.98%。

贵州省电力投资公司划转其所持有公司股份中的1,000万股予贵州省基本建设投资公司。划转后，贵州省电力投资公司持有公司股份2,475万股，占公司发行普通股股份总数的27.42%；贵州省基本建设投资公司持有公司股份1,000万股，占公司发行普通股股份总数的11.08%。

2003年11月，贵州省基本建设投资公司更名为贵州省开发投资公司。

1996年9月，国家开发投资公司决定将国能中型水电实业开发公司和国能电力实业开发公司合并，经国家工商局核准，原国能中型水电实业开发公司更名为国投中型水电公司，国投中型水电公司承继并持有公司股份2,400万股。2000年7月，国家开发投资公司决定将其电力事业部的业务及资产并入国投中型水电公司，经国家工商局核准，原国投中型水电公司更名为国投电力公司，国投电力公司承继并持有公司股份2,400万股。

鉴于国家电力体制改革，原由贵州省电力投资公司持有的公司股份2,475万股，划转至中国华电集团公司。划转后，中国华电集团公司持有公司股份2,475万股，占公司发行普通股股份总数的27.42%。

公司2005年1月14日经中国证券监督管理委员会证监发行字（2005）4号文核准，首次向社会公众发行人民币普通股5,000万股，并于3月3日在深圳证券交易所上市交易。发行后，公司总股本为14,025.6万股。

公司2005年11月29日完成股权分置改革。股权分置改革以后，公司股权结构为：中国华电集团公司持有公司股份18,657,680股，占公司发行普通股股份总数的13.3%；国投电力公司持有公司股份18,092,320股，占公司发行普通股股份总数的12.9%；贵州省开发投资公司持有公司股份7,538,400股，占公司发行普通股股份总数的5.37%；贵州省普定资源开发公司持有公司股份2,826,960股，占公司发行普通股股份总数的2.02%；贵州新能实业发展公司持有公司股份1,884,640股，占公司发行普通股股份总数的1.34%。

2006年11月份，中国华电集团公司控股子公司贵州乌江水电开发有限责任公司（以下简称“乌江水电”）通过深圳证

券交易所的证券交易，买入公司流通股198,000股，占公司已发行股份的0.14%；同月，中国华电集团财务有限公司与乌江水电签订《信托计划转让协议》，将“北京国际信托投资有限公司—2006年1号证券投资资金信托合同”的委托人与受益人由中国华电集团财务有限公司变更为乌江水电，于是乌江水电通过该信托控制公司流通股6,815,000股，占公司已发行股份的4.86%；2006年12月4日至7日，乌江水电通过深圳证券交易所的证券交易再次买入公司流通股2,388,174股，占公司已发行股份的1.7%；2006年12月5日，乌江水电通过大宗交易完成与北京国际信托投资有限公司的过户交易，交易后乌江水电实际持有原由北京国际信托投资有限公司控制的公司流通股6,815,000股，占公司已发行股份的4.86%；2006年12月11日至29日，乌江水电又通过深圳证券交易所的证券交易买入公司流通股7,443,850股，占公司已发行股份的5.31%；至此，中国华电集团公司及乌江水电合计持有公司股份35,502,704股，占公司已发行股份的25.31%。其中：中国华电集团公司持有公司股份18,657,680股，占公司已发行股份的13.30%，乌江水电持有公司股份16,845,024股，占公司已发行股份的12.01%。中国华电集团公司成为公司的实际控制人。

2006年12月18日至22日，贵州省普定资源开发公司在履行完其在股权分置改革中所作的承诺后，将其持有公司股份2,826,960股通过深圳证券交易所的证券交易卖出。

2009年2月25日，公司股东国投电力经国务院国有资产监督管理委员会《关于贵州黔源电力股份有限公司国有股东所持股份划转有关问题的批复》（国资产权【2009】39号）批准，将持有本公司的股份18,092,320股无偿划转至国家开发投资公司。

公司第六届董事会第五次会议、2009年度股东大会决议通过《关于将贵州黔源引子渡发电有限责任公司变更为分公司的议案》。并经贵州黔源引子渡发电有限责任公司2010年第一次董事会议决议及第一次临时股东大会同意，2010年7月26日公司与贵州黔源引子渡发电有限责任公司签订合并协议，合并基准日以工商注销登记为准，引子渡公司的工商及税务注销手续已于2010年12月29日完成，引子渡公司所有债权债务及对外投资项目由黔源公司承继。

2010年8月17日，公司股东国家开发投资公司自2010年8月5日至2010年8月17日，通过深圳证券交易所集中竞价交易系统出售其持有的公司股份1,410,000股，减持股份占公司总股本的1%。本次减持前，国家开发投资公司持有本公司股份18,092,300股，占本公司总股本的12.9%。本次减持后，国家开发投资公司持有本公司股份16,682,300股，占本公司总股本的11.89%。

公司2010年12月16日经中国证券监督管理委员会印发的《关于核准贵州黔源电力股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2010]1813号）核准，本次非公开发行股份总量为6,334.31万股，向包括本公司的控股股东中国华电集团公司、关联股东贵州乌江水电开发有限责任公司在内的不超过十家特定对象非公开发行6,334.31万股普通股股票(A股)，发行后公司总股本为20,359.91万股。本次发行后本公司的控股股东中国华电集团公司持2,765.77万股，持股比例13.58%，关联股东贵州乌江水电开发有限责任公司持股2,484.50万股，持股比例12.20%。

此次非公开发行完成后，国家开发投资公司持有公司股份16,682,300股，占公司总股本的8.19%；贵州省开发投资有限责任公司持有公司股份7,538,100股，占公司总股本的3.70%；贵州新能实业发展公司持有公司股份1,884,640股，占公司总股本的0.93%。

2011年5月，公司股东国家开发投资公司通过深圳证券交易所集中竞价交易系统出售其持有的公司股份739,780股，减持股份占公司总股本的0.36%。本次减持后，国家开发投资公司持有本公司股份15,942,520股，占公司总股本的7.83%。

2012年2月，公司股东贵州省开发投资有限责任公司名称变更为“贵州产业投资（集团）有限责任公司”。

2014年6月公司根据2013年度股东大会会议决议《贵州黔源电力股份有限公司2013年度权益分配方案》，以公司期初股本203,599,108.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，增加股本101,799,554股，变更后股本为305,398,662.00元。

2014年11月，公司股东国家开发投资公司通过深圳证券交易所集中竞价交易系统出售其持有的公司股份7,485,952股，占公司总股本的2.45%。本次减持后，国家开发投资公司持有本公司股份15,152,828股，占公司总股本的4.96%。

自2015年10月29日至2015年12月9日，宏道投资通过“乐道成长优选1号基金”、“乐道成长优选2号基金”、“乐道成长优选3号基金”、“乐道成长优选4号基金”、“乐道成长优选5号基金”账户以深圳证券交易所证券交易系统集中竞价交易方式购买公司股票16,044,748股，占公司总股本的5.25%。

贵州乌江水电开发有限责任公司于2015年7月15日通过深圳证券交易所集中竞价交易系统累计增持公司股份600,000股，占公司总股本的0.1965%；本次增持前，乌江公司持有公司37,267,536股股份。本次增持后，乌江公司共持有

公司37,867,536 股股份，占公司总股本的 12.3994%。

经国资委《关于中国华电集团公司改制有关事项的批复》(国资改革〔2017〕1083号)批复,中国华电集团公司完成了公司制改制，改制后成为国有独资有限公司，其名称由“中国华电集团公司”变更为“中国华电集团有限公司”，注册资本为370亿元，于2017年12月12日完成工商变更登记手续。

本公司的母公司为中国华电集团有限公司，本公司的实际控制人为中国华电集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于2018年3月27日批准报出。

截止2017年12月31日，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
贵州北盘江电力股份有限公司
贵州北源电力股份有限公司
贵州西源发电有限责任公司

公司合并财务报表范围没有发生变化。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），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》的披露规定编制财务报表。

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

具体会计政策和会计估计提示：

本公司下列主要会计政策、会计估计和前期差错更正根据企业会计准则制定，未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历1月1日至12月31日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为12个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

（2）合并程序

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

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

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初

所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

【1】增加子公司或业务

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

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

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

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

【2】处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

【3】购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

【4】不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自

购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

(1) 金融工具的分类

金融资产和金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关

的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

②持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

③应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

④可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

⑤其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

[1]终止确认部分的账面价值；

[2]终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负

债)之间的差额,计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的,在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值,将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额,计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具,以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具,采用估值技术确定其公允价值。在估值时,本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术,选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值,并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下,才使用不可观察输入值。

(6) 金融资产(不含应收款项)减值的测试方法及会计处理方法

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

①可供出售金融资产的减值准备:

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降,或在综合考虑各种相关因素后,预期这种下降趋势属于非暂时性的,就认定其已发生减值,将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出,确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具,在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失,不通过损益转回。

②持有至到期投资的减值准备:

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

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	应收账款单项金额 100 万元以上(含 100 万)、其他应收款单项金额 100 万元以上。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试,如有客观证据表明其已发生减值,按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备,计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项,将其归入相应组合计提坏账准备。无收回风险及合并范围内的应收款项,不计提坏账准备。

(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
组合 1	账龄分析法
组合 2	其他方法

组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的:

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
----	----------	-----------

1 年以内（含 1 年）	5.00%	5.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	30.00%	30.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	80.00%	80.00%
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：

适用 不适用

（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	有客观证据表明单项金额虽不重大，但因其发生了特殊减值的应收款应进行单项减值测试并计提特别坏账准备
坏账准备的计提方法	采用个别认定法计提坏账准备

12、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（1）存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括燃料、备品备件、低值易耗品、维护材料等。

（2）发出存货的计价方法

备品备件、维护材料等购进领用按实际成本计价；低值易耗品购进时按实际成本计价，领用时采用一次摊销法，一次计入成本或费用；其他按实际成本计价。

（3）不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

（4）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

- ①低值易耗品采用一次转销法；
- ②包装物采用一次转销法。

13、持有待售资产

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

14、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。本能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

②其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(3) 后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公

允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

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

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

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

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：(1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；(2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(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	工作量法、年限平均法	20—45	5	4.75—2.11
通用设备	年限平均法	5—10	5	19—9.5
专用设备	工作量法、年限平均法	12—30	5	7.92—3.17
运输设备	年限平均法	6	5	15.833
融资租入固定资产：				
通用设备	年限平均法	5—10	5	19—9.5
专用设备	工作量法、年限平均法	12—30	5	7.92—3.17

本公司折旧方法为发电直接相关的固定资产采用工作量法计提折旧，与发电无直接关系的固定资产仍采用年限平均法计提折旧，根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

其中：发电类资产主要包括：水电站房屋及建筑物（包括大坝、发电厂房等）、发电设备、变电及配电设备、水工机械设备、检修及维护设备、输电及配电线路、通讯线路及设备、自动化控制及仪器仪表、生产管理用工具。非发电类资产主要包括非生产用房屋及构筑物（包括公司办公楼、各电站营地办公楼和住宿楼、交通道路等）、运输设备、非生产用设备及器具。由于水电厂的设计发电量是理论计算值，而水电厂实际运行中，要综合考虑防洪、电网调度、社会需求等诸多因素。因此，水电厂实际发电量与其设计值存在一定差异。经综合考虑设计发电量与实际发电情况，参照国内水电厂设计发电量与实际发电量的差异，经中国水电顾问集团贵阳勘测设计研究院分析论证，公司所属各电站多年平均的年度生产能力约为年设计发电量的90%。工作量法计算公式如下：①折旧额=实际发电量×度电折旧额②度电折旧额=(固定资产净值-预计净残值-固定资产减值准备)/资产剩余年限工作量③资产剩余年限工作量=资产剩余使用年限×年度发电资产总体工作量(设计电量90%)④资产剩余使用年限=资产预计使用年限-变更日前已使用年限。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：①租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；②公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；③租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；④租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

17、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

[1]无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

[2]使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

本公司对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：①运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；⑥对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；⑦与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

各类无形资产预计使用寿命如下：

项 目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50年	土地使用权证
办公软件	10年	会计政策规定不超过10年

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

[3]使用寿命不确定的无形资产的判断依据：

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：①来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；②综合合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

[4]无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。有迹象表明一项无形资产可能发生减值的，公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减

值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

（2）内部研究开发支出会计政策

划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

20、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，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。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。主要包括车位使用费、房屋装修费等。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期平均摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

22、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

① 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）。本公司按职工上年工资总额的一定比例计提后委托中国华电集团公司企业年金理事会进行管理，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

② 设定受益计划

本公司目前尚未制定和实施相关设定受益计划。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

23、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- 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本公司；
- ③ 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

24、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（1）销售商品收入的确认一般原则：

- ①本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- ②本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；
- ③收入的金额能够可靠地计量；
- ④相关的经济利益很可能流入本公司；
- ⑤相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

（2）具体原则

本公司所生产的电力已经送入客户电网时，确认为收入实现。

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

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府补助文件规定用于购买资产的部分确认为与资产有关的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）。

（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，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：政府补助文件规定与收益相关的部分确认为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司对于政府补助在实际收到时，按照实收金额并区分政府补助的类型，按会计准则规定予以确认和计量。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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，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，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

①公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

②公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2) 融资租赁的会计处理方法

①融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费

用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

②融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

28、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
(1)在利润表中分别列示"持续经营净利润"和"终止经营净利润"。比较数据相应调整。	公司第八届董事会第八次会议及第八届监事会第八次会议审议通过。	列示持续经营净利润本年金额 543,963,651.42 元；列示终止经营净利润本年金额 0.00 元。
(2)与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。	公司第八届董事会第八次会议及第八届监事会第八次会议审议通过。	其他收益：14,809,471.13

(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	按税法规定计算的应税收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	17%、5%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%-7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	0%、7.5%、15%、25%

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
贵州黔源电力股份有限公司	25%、15%
贵州北盘江电力股份有限公司	15%、0%
贵州北源电力股份有限公司	15%
贵州西源发电责任有限公司	7.5%

2、税收优惠

1、公司及所属控股子公司2012年根据财政部、海关总署、国家税务总局联合印发《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》和国发财税〔2011〕58号规定，自2011年1月1日至2020年12月31日期间,享受所得税减按15%的税率缴纳企业所得税的税收优惠政策；贵州黔源电力股份有限公司、控股子公司贵州北源电力股份有限公司、贵州北盘江电力股份有限公司均符合上述规定。

由于母公司黔源电力税法收入中包括北盘江分红的投资收益，对主营业务收入占比不符合《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告【2012】12号）中的关于鼓励类产业占比不足70%时，按上述规定之第6条分别计缴企业所得税，贵州黔源电力股份有限公司本部适用25%税率。

2、公司控股子公司贵州北盘江电力股份有限公司所属马马崖电站按国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）规定，“对居民企业（以下简称企业）经有关部门批准，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》财税[2008]46号（以下简称《目录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”，目前马马崖电站免征所得税。

3、公司控股子公司贵州北盘江电力股份有限公司所属光照电站按国家税务总局《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税发[2014]10号）规定，“装机容量超过100万千瓦的水力发电站（含抽水蓄能电站）销售自产电力产品，自2013年1月1日至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的部分实行即征即退政策”。

4、公司控股子公司贵州西源发电责任有限公司根据《财政部、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）规定，对西部地区2010年12月31日前新办，根据《财政部、国家税务总局海关总署关于西部大开发税收优惠政策问题的通知》（财税[2001]202号）第二条第三款规定可以享受企业所得税“两免三减半”优惠的交通、电力、水利、邮政、广播电视企业，其享受的企业所得税“两免三减半”优惠可以继续享受到期满为止。根据取得税局的税务事项通知书，西源公司2015年1月1日至2016年12月31日免税，2017年1月1日至2019年12月31日减半征收。

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	295.21	90,560.29
银行存款	135,976,157.17	258,389,568.42
合计	135,976,452.38	258,480,128.71

其他说明：截止 2017 年 12 月 31 日，本公司货币资金余额中无因抵押、冻结等对变现有限制或存放在境外及有其他潜在收回风险的款项。

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	618,680,827.27	380,387,200.75
合计	618,680,827.27	380,387,200.75

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	116,314,065.02	100.00%	5,815,703.26	5.00%	110,498,361.76	40,761,389.10	100.00%	2,038,069.45	5.00%	38,723,319.65
合计	116,314,065.02	100.00%	5,815,703.26	5.00%	110,498,361.76	40,761,389.10	100.00%	2,038,069.45	5.00%	38,723,319.65

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			
1 年以内	116,314,065.02	5,815,703.26	5.00%
1 年以内小计	116,314,065.02	5,815,703.26	5.00%
合计	116,314,065.02	5,815,703.26	5.00%

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：

(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 3,777,633.81 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(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	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
贵州电网有限责任公司	116,314,065.02	100.00%	5,815,703.26
合计	116,314,065.02	100.00%	5,815,703.26

4、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	623,643.15	100.00%	15,095.00	2.42%	608,548.15	734,134.04	100.00%	51,315.25	6.99%	682,818.79
合计	623,643.15	100.00%	15,095.00	2.42%	608,548.15	734,134.04	100.00%	51,315.25	6.99%	682,818.79

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			
1 年以内	301,900.00	15,095.00	5.00%
1 年以内小计	301,900.00	15,095.00	5.00%
合计	301,900.00	15,095.00	5.00%

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

(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元；本期收回或转回坏账准备金额 36,220.25 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

(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
备用金	321,743.15	46,946.00
取水补偿费	300,000.00	300,000.00
房屋租金	1,900.00	236,007.00
其他		151,181.04
合计	623,643.15	734,134.04

(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
安顺市供水总公司	取水补偿费	300,000.00	1 年以内	48.10%	
陈亚楠	备用金	149,203.15	1 年以内	23.92%	
合计	--	449,203.15	--	72.03%	

5、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	903,720.00		903,720.00	1,277,250.00		1,277,250.00
合计	903,720.00		903,720.00	1,277,250.00		1,277,250.00

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求
否

(2) 存货跌价准备

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

6、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	1,989,240.00	1,284,041.21
待认证进项税	232,085.81	
预缴税款	12,738,333.87	22,105,314.30
合计	14,959,659.68	23,389,355.51

其他说明：

7、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			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
可供出售权益工具：	18,750,000.00		18,750,000.00	19,750,000.00	1,000,000.00	18,750,000.00
按成本计量的	18,750,000.00		18,750,000.00	19,750,000.00	1,000,000.00	18,750,000.00
合计	18,750,000.00		18,750,000.00	19,750,000.00	1,000,000.00	18,750,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		

中国水电顾问集团正安开发有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00					13.04%	
贵州华电乌江电力工程有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00		1,000,000.00		1,000,000.00		4.35%	
华信保险经纪有限公司	3,750,000.00			3,750,000.00					3.00%	2,790,000.00
合计	19,750,000.00		1,000,000.00	18,750,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00		--	2,790,000.00

(3) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
期初已计提减值余额	1,000,000.00		1,000,000.00
本期减少	1,000,000.00		1,000,000.00

8、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	108,143,384.31			108,143,384.31
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	108,143,384.31			108,143,384.31

二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	28,930,794.21			28,930,794.21
2.本期增加金额	4,004,852.26			4,004,852.26
(1) 计提或摊销	4,004,852.26			4,004,852.26
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	32,935,646.47			32,935,646.47
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				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	75,207,737.84			75,207,737.84
2.期初账面价值	79,212,590.10			79,212,590.10

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

9、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	16,901,382,021.49	23,232,502.10	4,386,569,200.34	36,659,429.32	21,347,843,153.25

2.本期增加金额	207,210,903.34	5,163,261.99	68,534,895.40	129,213.68	281,038,274.41
(1) 购置		249,914.52		129,213.68	379,128.20
(2) 在建工程转入	207,210,903.34	4,913,347.47	68,534,895.40		280,659,146.21
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额		2,115,917.65	17,550,608.71	384,336.68	20,050,863.04
(1) 处置或报废		2,115,917.65	17,550,608.71	384,336.68	20,050,863.04
4.期末余额	17,108,592,924.83	26,279,846.44	4,437,553,487.03	36,404,306.32	21,608,830,564.62
二、累计折旧					
1.期初余额	2,690,566,122.82	14,850,998.92	2,036,120,669.50	28,353,627.91	4,769,891,419.15
2.本期增加金额	428,386,631.36	4,057,621.95	357,723,445.75	1,917,241.23	792,084,940.29
(1) 计提	428,386,631.36	4,057,621.95	357,723,445.75	1,917,241.23	792,084,940.29
3.本期减少金额		1,727,842.46	16,227,631.83	331,155.99	18,286,630.28
(1) 处置或报废		1,727,842.46	16,227,631.83	331,155.99	18,286,630.28
4.期末余额	3,118,952,754.18	17,180,778.41	2,377,616,483.42	29,939,713.15	5,543,689,729.16
三、减值准备					
1.期初余额		292,417.94	216,606.82	434,883.56	943,908.32
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额		279,835.65	95,700.65	33,963.86	409,500.16
(1) 处置或报废		279,835.65	95,700.65	33,963.86	409,500.16
4.期末余额		12,582.29	120,906.17	400,919.70	534,408.16
四、账面价值					
1.期末账面价值	13,989,640,170.65	9,086,485.74	2,059,816,097.44	6,063,673.47	16,064,606,427.30
2.期初账面价值	14,210,815,898.67	8,089,085.24	2,350,231,924.02	7,870,917.85	16,577,007,825.78

(2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	862,276,895.91	155,981,448.45		706,295,447.46
专用设备	849,826,925.96	233,008,247.32		616,818,678.64
合计	1,712,103,821.87	388,989,695.77		1,323,114,126.10

(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
善泥坡电厂房屋	5,939,345.18	正在办理中

其他说明

10、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
尾工及其他项目	25,178,215.19		25,178,215.19	44,505,117.26		44,505,117.26
技改项目	24,854,305.81		24,854,305.81	20,137,230.18		20,137,230.18
合计	50,032,521.00		50,032,521.00	64,642,347.44		64,642,347.44

(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
马马崖电站	4,918,475,600.00		190,256,985.82	190,256,985.82			73.35%	99%				其他
善泥坡电站	1,690,490,100.00		26,385,762.75	26,385,762.75			101.72%	99%				其他
合计	6,608,965,700.00		216,642,748.57	216,642,748.57			--	--				--

11、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	计算机软件权	合计
一、账面原值					
1.期初余额	11,660,474.28			40,515,681.73	52,176,156.01
2.本期增加金额				4,109,510.57	4,109,510.57
(1) 购置				4,109,510.57	4,109,510.57
(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	11,660,474.28			44,625,192.30	56,285,666.58
二、累计摊销					
1.期初余额	3,700,495.30			6,151,799.89	9,852,295.19
2.本期增加金额	233,209.49			4,073,576.92	4,306,786.41
(1) 计提	233,209.49			4,073,576.92	4,306,786.41
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	3,933,704.79			10,225,376.81	14,159,081.60
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	7,726,769.49			34,399,815.49	42,126,584.98
2.期初账面价值	7,959,978.98			34,363,881.84	42,323,860.82

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 0。

12、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	6,250,386.70	937,550.88	3,878,204.72	581,730.71
预计负债	4,430,017.99	664,502.70	5,442,014.70	816,302.21
合计	10,680,404.69	1,602,053.58	9,320,219.42	1,398,032.92

(2) 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
坏账准备	114,819.72	155,088.30
合计	114,819.72	155,088.30

13、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	100,000,000.00	
信用借款	490,000,000.00	385,000,000.00

合计	590,000,000.00	385,000,000.00
----	----------------	----------------

14、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	158,407,367.14	99,153,016.68
1~2 年	60,935,270.54	80,645,851.94
2~3 年	52,504,588.06	71,150,270.43
3 年以上	230,536,633.55	179,318,246.79
合计	502,383,859.29	430,267,385.84

(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
贵州省水库和生态移民局	196,319,303.69	未达到付款条件
中国水利水电第十六工程局有限公司	27,641,165.33	未达到付款条件
合计	223,960,469.02	--

15、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电费		4,361,368.68
合计		4,361,368.68

16、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	2,569,212.43	124,849,041.90	125,634,795.03	1,783,459.30
二、离职后福利-设定提		18,649,957.10	18,649,957.10	

存计划				
合计	2,569,212.43	143,498,999.00	144,284,752.13	1,783,459.30

(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	577,097.10	78,517,252.51	78,517,252.51	577,097.10
2、职工福利费		5,686,671.68	5,686,671.68	
3、社会保险费		8,899,908.53	8,899,908.53	
其中：医疗保险费		4,873,222.36	4,873,222.36	
工伤保险费		634,160.98	634,160.98	
生育保险费		321,617.14	321,617.14	
补充医疗保险		3,070,908.05	3,070,908.05	
5、工会经费和职工教育经费	1,992,115.33	3,533,278.85	4,319,031.98	1,206,362.20
住房公积金和增量补贴		20,146,279.00	20,146,279.00	
其他		8,065,651.33	8,065,651.33	
合计	2,569,212.43	124,849,041.90	125,634,795.03	1,783,459.30

(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		14,538,209.10	14,538,209.10	
2、失业保险费		497,902.10	497,902.10	
3、企业年金缴费		3,613,845.90	3,613,845.90	
合计		18,649,957.10	18,649,957.10	

17、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,789,163.41	740,128.22
企业所得税	5,171,829.94	
个人所得税	2,930,008.05	3,517,253.17

城市维护建设税	326,781.15	52,522.06
营业税	2,206.66	2,206.66
房产税	8,258.40	357,659.23
教育费附加	591,484.31	59,793.67
耕地占用税		2,099,754.00
水资源费	11,789,033.51	28,081,161.26
库区基金	158,975,789.52	183,637,382.74
其他	221,163.68	304,889.58
合计	188,805,718.63	218,852,750.59

其他说明：

18、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	71,589,000.00	
合计	71,589,000.00	

19、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
工程质保金	15,209,694.95	20,106,757.62
其他	8,481,140.37	11,043,175.85
投标保证金	4,349,068.90	3,597,968.90
工程履约保证金	5,347,178.59	7,998,676.65
耕地占补平衡费	62,513,712.90	62,513,712.90
代扣建安税	578,126.41	623,902.87
合计	96,478,922.12	105,884,194.79

(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
镇宁自治县国土资源局	62,513,712.90	分期支付的占补平衡费

合计	62,513,712.90	--
----	---------------	----

20、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	788,365,000.00	
一年内到期的长期应付款	26,212,244.21	25,052,724.24
合计	814,577,244.21	25,052,724.24

21、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	9,349,780,000.00	10,561,275,000.00
信用借款	320,000,000.00	792,740,000.00
合计	9,669,780,000.00	11,354,015,000.00

22、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	747,561,745.58	773,773,989.79
合计	747,561,745.58	773,773,989.79

23、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	4,430,017.99	5,442,014.70	
合计	4,430,017.99	5,442,014.70	--

24、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	9,920,000.00		183,703.70	9,736,296.30	
合计	9,920,000.00		183,703.70	9,736,296.30	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入营 业外收入金 额	本期计入其 他收益金额	本期冲减成 本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
普定电站提 效增容改造 政府补助	9,920,000.00						9,736,296.30	
合计	9,920,000.00						9,736,296.30	--

其他说明：普定电站三台机组提效增容改造政府补助，本年度已有一台机组转固发电，故开始进行收益确认。

25、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	305,398,662.00						305,398,662.00

26、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）	1,119,329,367.62			1,119,329,367.62
其他资本公积	24,730,759.46			24,730,759.46
合计	1,144,060,127.08			1,144,060,127.08

27、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	132,457,816.45	27,799,575.57		160,257,392.02
任意盈余公积	50,000.00			50,000.00
合计	132,507,816.45	27,799,575.57		160,307,392.02

28、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	545,871,448.83	592,955,259.39
调整后期初未分配利润	545,871,448.83	592,955,259.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	320,349,916.90	129,613,733.58
减：提取法定盈余公积	27,799,575.57	23,998,213.14
对所有者的分配	91,619,598.60	152,699,331.00
期末未分配利润	746,802,191.56	545,871,448.83

调整期初未分配利润明细：

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

29、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	2,397,730,775.99	1,158,658,174.94	1,892,297,489.78	966,596,751.88
其他业务	21,683,944.07	4,949,583.61	25,810,633.73	4,530,891.07
合计	2,419,414,720.06	1,163,607,758.55	1,918,108,123.51	971,127,642.95

30、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	15,131,772.30	10,396,216.99
教育费附加	18,619,926.59	13,926,001.15
房产税	2,701,865.14	3,203,235.74
土地使用税	1,602,516.80	439,835.80
车船使用税	95,550.50	56,401.10
印花税	1,143,977.21	1,577,686.80
营业税		720,417.62

合计	39,295,608.54	30,319,795.20
----	---------------	---------------

其他说明：

31、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	24,815,994.00	27,308,617.85
办公及差旅费	2,692,682.56	3,234,406.03
业务招待费	590,161.03	955,402.69
中介咨询服务费	1,214,139.92	1,179,625.91
会议费	79,092.83	241,058.94
折旧费用	3,855,654.50	4,055,155.71
其他管理费用	6,476,997.23	7,941,339.12
合计	39,724,722.07	44,915,606.25

32、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	571,981,812.73	614,855,306.93
减：利息收入	2,202,104.59	3,700,402.66
汇兑损益		
其他	133,145.06	17,446,021.38
合计	569,912,853.20	628,600,925.65

33、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	3,741,413.56	-6,125,991.45
三、可供出售金融资产减值损失		1,000,000.00
合计	3,741,413.56	-5,125,991.45

34、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

可供出售金融资产在持有期间的投资收益	2,790,000.00	2,580,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	1.00	
合计	2,790,001.00	2,580,000.00

35、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	14,625,767.43	
普定电站提效增容改造政府补助	183,703.70	
合计	14,809,471.13	

36、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
政府补助		20,183,971.49	
非流动资产毁损报废处置利得	714,512.83	23,988.34	714,512.83
其他	5,152.26	315,556.73	5,152.26
合计	719,665.09	20,523,516.56	719,665.09

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
增值税即征即退		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否			20,183,971.49	与收益相关
合计	--	--	--	--	--		20,183,971.49	--

其他说明：财政部于 2017 年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于 2017 年度及以后期间的财务报表。在利润表中新增“其他收益”项目，与公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。

37、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
其他	1,308,225.27	21,408.82	1,308,225.27
非流动资产毁损报废损失	1,356,935.49	2,135,073.41	1,356,935.49
合计	2,665,160.76	2,156,482.23	2,665,160.76

其他说明：财政部于 2017 年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于 2017 年度及以后期间的财务报表，在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”“营业外支出”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。比较数据相应调整。

38、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	75,548,821.55	28,887,693.27
递延所得税费用	-204,020.66	690,626.90
合计	75,344,800.89	29,578,320.17

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	618,786,340.60
按法定/适用税率计算的所得税费用	154,696,585.16
子公司适用不同税率的影响	-71,178,819.65
调整以前期间所得税的影响	-2,441,140.14
非应税收入的影响	-697,500.03
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-5,034,324.45
所得税费用	75,344,800.89

39、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
存款利息收入	2,202,104.59	3,700,402.66
租金收入	16,720,663.49	20,513,201.79
水库移民扶持库区基金		35,000,000.00
取水电量补偿收入	6,020,000.00	439,221.20
收到的保证金	3,351,250.00	4,572,431.15
其他收入	4,778,724.62	2,053,416.34
合计	33,072,742.70	66,278,673.14

(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
业务招待费	590,161.03	955,402.69
会务费、董事会会费、党团协会会费	1,067,719.78	2,056,034.10
差旅费	1,278,938.74	1,486,112.16
办公费	1,413,743.82	1,748,293.87
广告宣传费	552,475.68	838,893.02
审计、咨询费	1,225,871.41	1,179,625.91
修理费	243,588.19	671,999.93
物业管理费	1,072,577.26	1,284,174.55
水电费	766,636.35	846,614.90
运输费	980,771.58	536,494.77
信息披露费	559,101.94	822,024.69
水库移民扶持库区基金	35,000,000.00	
其他	5,594,982.76	4,412,522.34
合计	50,346,568.54	16,838,192.93

(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
----	-------	-------

收到的投标保证金及履约保证金	2,702,218.67	3,044,065.37
合计	2,702,218.67	3,044,065.37

(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
退还的投标保证金及履约保证金	4,216,321.82	4,539,230.95
合计	4,216,321.82	4,539,230.95

(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
融资租赁款		750,000,000.00
与资产相关的政府补助		
小水电代燃料补助款		2,875,000.00
合计		752,875,000.00

(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
金融机构手续费		18,420,000.00
融资租赁款	61,883,379.71	52,086,214.53
合计	61,883,379.71	70,506,214.53

40、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	543,441,539.71	239,638,859.07
加：资产减值准备	3,741,413.56	-5,125,991.45
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	795,233,720.37	664,427,389.34

无形资产摊销	4,278,622.89	3,750,159.08
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）		-29,686.98
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	642,422.66	2,140,772.05
财务费用（收益以“-”号填列）	571,798,784.19	632,178,355.76
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,790,001.00	-2,580,000.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-204,020.66	690,626.90
存货的减少（增加以“-”号填列）	373,530.00	4,690.00
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-318,360,227.32	458,563,054.33
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-14,612,458.04	-21,858,728.55
经营活动产生的现金流量净额	1,583,543,326.36	1,971,799,499.55
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	135,976,452.38	258,480,128.71
减：现金的期初余额	258,480,128.71	237,687,979.62
现金及现金等价物净增加额	-122,503,676.33	20,792,149.09

（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	135,976,452.38	258,480,128.71
其中：库存现金	295.21	90,560.29
可随时用于支付的银行存款	135,976,157.17	258,389,568.42
三、期末现金及现金等价物余额	135,976,452.38	258,480,128.71

其他说明：

八、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	

贵州北盘江电力股份有限公司	贵阳市	贵阳市	水电开发、经营	51.00%		投资
贵州北源电力股份有限公司	遵义市	遵义市	水电开发、经营	51.94%		投资
贵州西源发电有限责任公司	六盘水市	六盘水市	水电开发、经营	30.00%		投资

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

公司的关联方贵州乌江水电开发有限责任公司持有贵州西源发电有限责任公司21%的股权，2010年初乌江公司与本公司达成一致行动人协议。乌江公司承诺，在西源公司的股权行使提案权，或在股东大会上行使股东表决权时，均保持与本公司一致的意见行使相关提案权、表决权，本公司可以实际控制的表决权为51%。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(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
贵州北盘江电力股份有限公司	49.00%	239,734,753.53	186,131,400.00	1,802,232,383.43
贵州北源电力股份有限公司	48.06%	-9,666,806.38		44,455,172.74
贵州西源发电有限责任公司	70.00%	-6,976,324.34		233,570,701.70

(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						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	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
北盘江公司	629,868,182.62	12,718,200,052.28	13,348,068,234.90	1,612,047,962.60	8,057,995,000.00	9,670,042,962.60	483,589,494.11	13,143,689,536.59	13,627,279,030.70	578,378,357.44	9,480,270,000.00	10,058,648,357.44
北源公司	17,709,178.40	896,535,200.71	914,244,379.11	282,695,486.74	539,061,745.58	821,757,232.32	53,206,050.02	932,002,580.83	985,208,630.85	226,333,456.86	646,273,989.79	872,607,446.65
西源公司	78,188,276.09	1,533,983,439.21	1,612,171,715.30	66,614,284.30	1,211,885,000.00	1,278,499,284.30	73,957,998.70	1,571,023,555.84	1,644,981,554.54	73,837,945.91	1,227,505,000.00	1,301,342,945.91

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金

				流量				流量
贵州北盘江电力股份有限公司	1,883,434,402.49	489,254,599.04	489,254,599.04	1,257,299,508.96	1,446,531,023.55	238,283,020.23	238,283,020.23	1,585,688,111.61
贵州北源电力股份有限公司	94,997,053.20	-20,114,037.41	-20,114,037.41	50,951,744.63	120,748,859.09	-17,464,677.98	-17,464,677.98	84,977,938.08
贵州西源发电有限责任公司	148,483,305.00	-9,966,177.63	-9,966,177.63	131,766,838.56	161,017,969.91	2,371,385.45	2,371,385.45	136,383,704.12

九、与金融工具相关的风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险,如:信用风险、市场风险和流动性风险等。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定,并对风险管理目标和政策承担最终责任。同时,董事会授权公司管理层负责设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。公司管理层通过建立规范有效的内部控制体系来对风险进行定性、定量,并在执行过程中提高对风险管理标准意识、流程意识和责任意识,尽可能的规避金融风险。董事会审计委员会通过内审部门的定期报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性并且将有关发现汇报给董事会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下,制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务,造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险,公司目前的主要客户为贵州省电网公司,客户的信用等级较高,公司发生坏账损失的风险相对较小。

(二) 市场风险

金融工具的市场风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险,包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 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。本公司面临的利率风险主要来源于银行长期借款以及短期借款。公司通过建立良好的银企关系,对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计,保障银行授信额度充分,满足公司基建项目及各类短期融资需求。

(2) 外汇风险

外汇风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司期末无外币货币性项目,因此利率的变动不会对本公司造成风险。

(3) 其他价格风险

本公司未持有其他上市公司的权益投资,不会面临市场价格的风险。

(三) 流动性风险

流动风险,是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测,确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

十、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	母公司对本企业的

				持股比例	表决权比例
中国华电集团有限 公司	北京市西城区宣武 门内大街 2 号	电源的开发、投资、 建设、经营和管理， 组织电力（热力）生 生产和销售	370 亿元	13.58%	25.98%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是中国华电集团有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注八、在其他主体中的权益。

3、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
贵州乌江水电开发有限责任公司	公司股东及受同一控制人控制
中国华电集团财务公司	受同一控制人控制
华信保险经纪有限公司	受同一控制人控制
贵州华电乌江电力工程有限公司	受同一控制人控制
中国水电顾问集团正安开发有限公司	本公司的参股公司

其他说明：本期公司将原持有的对贵州华电乌江电力工程有限公司的 4.35% 投资处置，处置收益为 1.00 元。该投资原在可供出售金融资产科目核算，原值为 1,000,000.00 元，2016 年度已全额计提减值准备，本期予以处置。

4、关联交易情况

（1）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
贵州北源电力股份有限公司	100,000,000.00	2014 年 12 月 15 日	2019 年 12 月 15 日	否
贵州北源电力股份有限公司	350,000,000.00	2016 年 02 月 01 日	2019 年 02 月 01 日	否
贵州北源电力股份有限公司	50,000,000.00	2017 年 12 月 28 日	2021 年 12 月 28 日	否

（2）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
-----	------	-----	-----	----

拆入				
中国华电集团财务有限公司	50,000,000.00	2014 年 12 月 25 日	2020 年 04 月 28 日	信用贷款
中国华电集团财务有限公司	130,000,000.00	2017 年 06 月 09 日	2018 年 06 月 08 日	信用贷款
中国华电集团财务有限公司	30,000,000.00	2017 年 09 月 19 日	2018 年 09 月 18 日	信用贷款
中国华电集团财务有限公司	30,000,000.00	2017 年 12 月 05 日	2018 年 12 月 04 日	信用贷款
中国华电集团财务有限公司	70,000,000.00	2017 年 12 月 25 日	2018 年 12 月 24 日	信用贷款
中国华电集团财务有限公司	80,000,000.00	2017 年 12 月 15 日	2018 年 12 月 14 日	信用贷款
中国华电集团公司	240,000,000.00	2015 年 09 月 24 日	2020 年 09 月 24 日	委托贷款
中国华电集团公司	30,000,000.00	2016 年 03 月 31 日	2019 年 03 月 31 日	委托贷款
拆出				
贵州北源电力股份有限公司	50,000,000.00	2017 年 12 月 18 日	2018 年 12 月 18 日	委托贷款
贵州北源电力股份有限公司	100,000,000.00	2017 年 12 月 26 日	2018 年 12 月 25 日	委托贷款

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,132,700.00	5,865,100.00

(4) 其他关联交易

公司及其下属控股子公司与中国华电集团财务有限公司签订《金融服务协议》，以便在其经营范围内，按公司的要求获得优惠的相关金融服务（主要是存款和结算业务，不包括公司的募集资金）。截至资产负债表日，公司存放于华电财务公司的存款为135,576,684.34元。

十一、政府补助

(一) 与资产相关的政府补助:无

(二) 与收益相关的政府补助

种类	金额	计入当期损益或冲减相关成本费用 损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本 费用损失的项目
		本期发生额	上期发生额	
增值税即征即退	14,625,767.43	14,625,767.43	20,183,971.49	其他收益
递延收益确认	9,920,000.00	183,703.70		其他收益
合计		14,809,471.13	20,183,971.49	

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 担保

本公司担保借款均系以所属电站的电费收益权作为质押获取，本公司不存在为其他单位提供担保的情况。

(2) 诉讼情况

本公司本期无诉讼情况。

(3) 预计负债

公司所属水城电厂关停后，其贮灰场长期停止使用，按照国家政策规定火电厂关停后，其堆放灰渣的库区，应由企业将该地域予以恢复并达到环保要求。受公司委托，贵州电力设计研究院现场踏勘后，出具《水城发电厂贮灰场临时处理方案》、《水城发电厂贮灰场临时处理及闭库处理工程可研阶段估算书》（52-Q227K-E01）。根据贵州电力设计研究院提出的闭库处理方案，公司于2007年预计工程建安费为4,114,500元。随着水城电厂闭库工作的逐步深入，贮灰场渗漏灰水的情况比原来预计的较为严重，公司于2008年委托化工部长沙设计研究院重新对水城电厂贮灰场进行重新地质勘查后，出具《黔源电力贵州省水城发电厂灰场闭库工程投资估算书》，根据化工部长沙设计研究院提出的闭库处理方案，公司于2008年进一步预计工程建安费为7,500,000.00元。截至资产负债表日，相关贮灰场闭库工作尚在进行中。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

无。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十三、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	91,619,598.60
经审议批准宣告发放的利润或股利	91,619,598.60

十四、其他重要事项

1、年金计划

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）。本公司按职工上年工资总额的一定比例计提后委托中国华电集团公司企业年金理事会进行管理，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
其他说明						

其他说明

3、其他

归属于母公司所有者的持续经营净利润和终止经营净利润

项目	本期发生额	上期发生额
归属于母公司所有者的持续经营净利润	320,349,916.90	129,613,733.58
归属于母公司所有者的终止经营净利润		

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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应收账款	4,832,868.70	100.00%	241,643.44	5.00%	4,591,225.26	22,186,020.69	100.00%	1,109,301.03	5.00%	21,076,719.66
合计	4,832,868.70	100.00%	241,643.44	5.00%	4,591,225.26	22,186,020.69	100.00%	1,109,301.03	5.00%	21,076,719.66

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			
1 年以内	4,832,868.70	241,643.44	5.00%
1 年以内小计	4,832,868.70	241,643.44	5.00%
合计	4,832,868.70	241,643.44	5.00%

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:

(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元; 本期收回或转回坏账准备金额 867,657.59 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	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
贵州电网公司	4,832,868.70	100.00	241,643.44
合计	4,832,868.70	100.00	241,643.44

2、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	301,190.00	100.00%	15,047.50	5.00%	286,142.50	591,856.04	100.00%	37,353.55	6.31%	554,502.49
合计	301,190.00	100.00%	15,047.50	5.00%	286,142.50	591,856.04	100.00%	37,353.55	6.31%	554,502.49

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			
1 年以内	300,950.00	15,047.50	5.00%
1 年以内小计	300,950.00	15,047.50	5.00%
合计	300,950.00	15,047.50	5.00%

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

(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元；本期收回或转回坏账准备金额 22,306.05 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
备用金	240.00	44,285.00
取水补偿费	300,000.00	300,000.00
房屋租金	950.00	96,390.00
其他		151,181.04
合计	301,190.00	591,856.04

(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
安顺市供水总公司	取水补偿费	300,000.00	1 年以内	99.60%	15,000.00
合计	--	300,000.00	--	99.60%	15,000.00

3、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	1,792,711,000.00		1,792,711,000.00	1,792,711,000.00		1,792,711,000.00
合计	1,792,711,000.00		1,792,711,000.00	1,792,711,000.00		1,792,711,000.00

(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
贵州北盘江电力股份有限公司	1,540,498,000.00			1,540,498,000.00		
贵州北源电力股份有限公司	150,813,000.00			150,813,000.00		
贵州西源发电有限责任公司	101,400,000.00			101,400,000.00		
合计	1,792,711,000.00			1,792,711,000.00		

4、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	279,835,959.98	114,583,365.66	176,002,044.86	88,585,562.60
其他业务	12,663,999.39	2,571,981.68	13,808,226.10	2,152,420.59
合计	292,499,959.37	117,155,347.34	189,810,270.96	90,737,983.19

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	193,728,600.00	223,533,000.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	2,790,000.00	2,580,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	1.00	
合计	196,518,601.00	226,113,000.00

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
非流动资产处置损益	-642,422.66	
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）	14,809,471.13	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,303,073.01	
减：所得税影响额	2,029,008.15	
少数股东权益影响额	5,241,972.59	
合计	5,592,995.72	--

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	14.39%	1.0490	1.0490
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.13%	1.0306	1.0306

第十二节 备查文件目录

- (一) 载有董事长签名的公司2017年年度报告全文；
- (二) 载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表；
- (三) 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；
- (四) 报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

贵州黔源电力股份有限公司

董事长：刘靖

二〇一八年三月二十九日