

公司代码：600886

公司简称：国投电力

国投电力控股股份有限公司 2021 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人朱基伟、主管会计工作负责人周长信及会计机构负责人（会计主管人员）张松声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告的真实性和完整性

否

十、重大风险提示

公司在本报告中分析了相关风险可能对公司经营和发展产生的影响，具体内容详见“第三节 管理层讨论与分析 五、其他披露事项（一）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	18
第五节	环境与社会责任.....	20
第六节	重要事项.....	24
第七节	股份变动及股东情况.....	33
第八节	优先股相关情况.....	36
第九节	债券相关情况.....	37
第十节	财务报告.....	42

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿。
--------	--

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
国投公司、控股股东	指	国家开发投资集团有限公司
公司、本公司、国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
雅砻江水电	指	雅砻江流域水电开发有限公司
国投大朝山	指	国投云南大朝山水电有限公司
国投小三峡	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
国投北疆	指	天津国投津能发电有限公司
国投钦州	指	国投钦州发电有限公司
华夏电力	指	厦门华夏国际电力发展有限公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
云顶湄洲湾	指	国投云顶湄洲湾电力有限公司
国投新能源	指	国投新能源投资有限公司
国投阿克塞	指	国投阿克塞新能源有限公司
云冶新能源	指	云南冶金新能源股份有限公司
湖州光伏	指	湖州祥晖光伏发电有限公司
托克逊光伏	指	托克逊县天合光能有限责任公司
定边光伏	指	定边县昂立光伏科技有限公司
靖边光伏	指	靖边县智光新能源开发有限公司
恒能光伏	指	响水恒能太阳能发电有限公司
永能光伏	指	响水永能太阳能发电有限公司
沽源光伏	指	沽源县光辉新能源发电有限公司
察北光伏	指	张家口晶科新能源有限公司
国投环能	指	国投环能电力有限公司
新源（中国）	指	新源（中国）环境科技有限责任公司
国投鼎石	指	国投鼎石海外投资管理有限公司
甘肃售电	指	国投甘肃售电有限公司
徐州华润	指	徐州华润电力有限公司
铜山华润	指	铜山华润电力有限公司
江苏利港	指	江苏利港电力有限公司
江阴利港	指	江阴利港发电股份有限公司
赣能股份	指	江西赣能股份有限公司
瀚蓝环境	指	瀚蓝环境股份有限公司
璞石投资、Jaderock	指	Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.
红石投资、Redrock	指	Redrock Investment Limited
红石能源、Red Rock	指	Red Rock Power Limited
Inch Cape、ICOL	指	Inch Cape Offshore Limited
Beatrice、BOWL	指	Beatrice Offshore Windfarm Limited
Afton	指	Afton Wind Farm Limited
LLPL	指	Lestari Listrik Pte. Ltd.
PTLBE	指	PT. Lesteri Banten Energi
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和

总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
控股装机容量	指	某公司及其控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
综合厂用电率	指	发电生产过程中发电设备用电量及其他发电消耗用电量占发电量的比例
利用小时	指	一定期间发电设备的发电量折合到额定功率的运行小时数，该指标是用来反映发电设备按铭牌容量计算的设备利用程度的指标
标煤	指	每千克发热量 29,271.2 千焦的理想煤炭
发电煤耗	指	单位发电量的标准煤耗
供电煤耗	指	单位供电量的标准煤耗
GDR	指	全球存托凭证

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	国投电力控股股份有限公司
公司的中文简称	国投电力
公司的外文名称	SDIC Power Holdings Co., Ltd
公司的外文名称缩写	SDIC Power
公司的法定代表人	朱基伟

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨林	王伟荣
联系地址	北京市西城区西直门南小街147号楼12层	北京市西城区西直门南小街147号楼12层
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gt dl@sdicpower.com	gt dl@sdicpower.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108
公司注册地址的历史变更情况	100034
公司办公地址	北京市西城区西直门南小街147号楼
公司办公地址的邮政编码	100034
公司网址	www.sd icpower.com
电子信箱	gt dl@sdicpower.com

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区西直门南小街147号楼12层证券部

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国投电力	600886	湖北兴化
GDR	伦敦证券交易所	SDIC Power Holdings Co., Ltd	SDIC	

六、 其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	19,288,873,831.17	17,470,336,116.13	10.41
归属于上市公司股东的净利润	2,336,834,245.77	3,075,779,958.24	-24.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,206,249,285.21	2,454,553,332.99	-10.12
经营活动产生的现金流量净额	6,598,317,662.43	8,716,004,386.63	-24.30
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	45,660,279,896.67	47,226,653,237.28	-3.32
总资产	232,500,323,239.80	228,909,369,566.96	1.57

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.3190	0.4380	-27.17
稀释每股收益(元/股)	0.3190	0.4380	-27.17
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.3002	0.3465	-13.36
加权平均净资产收益率(%)	5.21	7.85	减少2.64个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.90	6.21	减少1.31个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	1,087,901.47
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	9,030,804.42
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	89,096,281.49
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	31,584,864.49
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,168,250.02

其他符合非经常性损益定义的损益项目	
少数股东权益影响额	-5,879,842.74
所得税影响额	-4,503,298.59
合计	130,584,960.56

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司主要业务

公司经营范围主要包括投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。其中，发电业务为公司的核心业务，占公司营业总收入95%以上。同时，为适应能源电力体制改革和市场变化，公司正在开展以能源电力业务为主的相关业务开发。

（二）公司经营模式

公司较早践行现代企业制度，通过股权投资方式，主要从事各类型能源电力项目的建设和运营。

（三）所处行业情况说明及公司所处行业地位

1、电力行业情况

根据中国电力企业联合会报告，2021年上半年全社会用电量3.93万亿千瓦时，同比增长16.2%，上年同期因疫情形成的低基数是上半年用电量同比快速增长的最主要原因。**分产业看：**第一、二、三产业用电量分别为451亿千瓦时、2.66万亿千瓦时、0.67万亿千瓦时，同比分别增长20.6%、16.6%、25.8%；城乡居民生活用电量0.56万亿千瓦时，同比增长4.5%。**分地区看：**东、中、西部和东北地区全社会用电量增速分别为17.7%、16.9%、14.8%、9.6%。28个省份全社会用电量同比增速超过10%，其中，西藏、湖北、广东、浙江、云南、江苏、江西7个省份用电量同比增速超过20%。

截至2021年6月底，全国全口径发电装机容量22.6亿千瓦，同比增长9.5%。全国全口径非化石能源发电装机占总装机容量的比重为45.4%，同比提高3.2个百分点。全口径煤电装机容量占总装机容量比重降至48.2%，同比降低3.3个百分点，在碳达峰、碳中和目标下，电力行业绿色低碳转型趋势明显。

2021年上半年，全国发电设备利用小时1853小时，同比提高119小时。其中，水电设备利用小时1496小时，同比降低33小时；核电设备利用小时3805小时，同比提高286小时；火电设备利用小时2186小时，同比提高231小时，其中煤电2257小时，同比提高254小时；并网风电设备利用小时1212小时，同比提高88小时；太阳能发电设备利用小时660小时，同比降低3小时。

2021年上半年，全国原煤产量同比增长6.4%，比同期全口径煤电发电量同比增速低8.7个百分点；上半年，累计进口煤炭同比下降19.7%。二季度市场电煤价格迅速攀升，居历史高位，电煤采购及保供工作难度加大。煤电企业燃料成本大幅上涨，6月部分大型发电集团到场标煤单

价同比上涨 50.5%。煤电企业亏损面明显扩大，部分发电集团 6 月煤电企业亏损面超过 70%、煤电板块整体亏损。

2、公司所处行业地位

从装机结构来看，公司是一家以清洁能源为主、水火风光并济的综合型能源电力上市公司，水电控股装机为 1677 万千瓦，为国内第三大水电装机规模的上市公司，处于行业领先地位。

从业务分布来看，公司是一家国内为主、海外开拓的电力上市公司，境内项目主要分布在四川、天津、福建、广西、云南、甘肃、新疆、贵州、青海、陕西、江苏、浙江等省区。

从盈利能力来看，在市场竞争加剧和面临较大节能环保压力的背景下，公司以清洁能源为主的电源结构优势明显，经济效益和社会效益突出，抗风险能力强。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

（一）拥有雅砻江水电的绝对控股权

公司持股 52%的雅砻江水电是雅砻江流域唯一水电开发主体，具有合理开发及统一调度等突出优势。雅砻江流域水量丰沛、落差集中、水电淹没损失小，规模优势突出，梯级补偿效益显著，兼具消纳和移民优势，经济技术指标优越，运营效率突出。该流域可开发装机容量约 3000 万千瓦，在我国 13 大水电基地排名第 3，报告期末已投产装机 1470 万千瓦，在建装机 450 万千瓦，核准装机 342 万千瓦。

（二）清洁、高效能源占比高，绿色低碳发展优势明显

截至 2021 年 6 月底，公司清洁能源装机占公司已投产控股装机容量的 62.80%。水电装机规模稳定，占总装机的 52.57%；通过绿地建设和并购投资，风电、光伏装机规模不断提升，已达 326.95 万千瓦，占总装机的 10.24%。清洁能源的输送和消纳享有政策优先权，公司占比较高的清洁能源企业具有边际成本低的先天优势。在市场化规模不断扩大的环境下，公司竞价能力较强，营利能力有所保障。

公司火电以高参数大机组为主，无 30 万千瓦以下机组（不含垃圾发电），百万千瓦级机组占控股火电装机容量的 67.53%；控股火电企业多为沿海电厂，发电成本优势显著、运营指标优良。公司积极响应国家节能减排政策，不断提高火电机组的节能环保水平，脱硫、脱硝、除尘装置配备率均达 100%，按装机容量统计，公司具备超低排放能力的机组装机占比接近 95%。

（三）建立职业经理人制度，增强公司管理层活力

公司通过建立职业经理人制度，增强了管理层的市场意识、契约意识，在公司内部营造了职务能上能下、人员能进能出、收入能增能减的氛围；实现了职业经理人契约化、市场化、职业化，公司治理结构健全高效，有效激发公司管理层活力和公司发展动力。

（四）电力行业投资管理经验丰富

公司始终坚持“效益第一”的投资管理原则，盈利能力在同类发电企业中名列前茅，在投资、建设、经营管理等方面拥有一批经验丰富、结构合理的管理人才和技术人才。同时，公司制度体系鼓励管理创新和技术进步，为公司经营管理和业务拓展提供强大保障。

（五）丰富的资本运作经验和大股东的鼎力支持

公司自2002年借壳上市以来，借助上市公司平台，利用GDR、配股、公开增发、可转债、公司债、中期票据等融资方式，为公司境内外大批优质在建和储备工程提供资金支持，实现公司市值、资产、装机、股本、利润的快速增长，积累了丰富的资本运作经验，助力公司不断提升市场化和国际化水平。

公司作为国投公司电力业务唯一资本运作平台，在发展过程中得到了国投公司的鼎力支持，通过资产注入，公司取得了雅砻江水电、国投大朝山等核心资产，实现公司快速做强做大。

三、经营情况的讨论与分析

2021年上半年，公司控股企业累计完成发电量658亿千瓦时，上网电量638亿千瓦时，分别增长1.6%，1.5%，上网电价0.333元/千瓦时，增长9%。

2021上半年公司实现营业收入192.89亿元，同比增长10.41%；营业成本116.63亿元，同比增长26.78%。本期内实现归属于上市公司股东的净利润23.37亿元，同比下降24.02%。实现基本每股收益0.3190元，同比下降27.17%。

截至2021年6月30日，公司总资产2,325.00亿元，较上年末增长35.91亿元；总负债1,528.16亿元，较上年末增长64.92亿元。报告期末资产负债率65.73%，较上年末增长1.81个百分点；归属于上市公司股东的净资产456.60亿元，较上年期末下降3.32%。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	19,288,873,831.17	17,470,336,116.13	10.41
营业成本	11,663,431,026.42	9,199,763,932.71	26.78
销售费用	12,029,436.89	10,843,059.95	10.94
管理费用	539,678,484.25	510,865,977.76	5.64
财务费用	1,911,950,859.21	2,160,746,171.12	-11.51
研发费用	5,168,886.93	466,496.79	1,008.02
经营活动产生的现金流量净额	6,598,317,662.43	8,716,004,386.63	-24.30
投资活动产生的现金流量净额	-3,130,210,601.89	-2,925,999,781.57	6.98
筹资活动产生的现金流量净额	-3,517,478,863.05	-4,306,919,202.92	-18.33

营业收入变动原因说明：主要系本年上网电量同比增长所致；

营业成本变动原因说明：主要系本年发电量同比增长及发电标煤单价同比上升所致；

销售费用变动原因说明：同上年同期基本持平；

管理费用变动原因说明：同上年同期基本持平；

财务费用变动原因说明：主要系债务平均成本低于上年同期所致；

研发费用变动原因说明：主要系本期研发活动支出较上年同期增加所致；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期煤价上涨导致经营现金流出大幅增加；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资支出较上年同期增加；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年取得借款收到的现金大幅增加

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上年期末变 动比例 (%)
货币资金	9,581,008,749.33	4.12	9,689,936,195.21	4.23	-1.12
应收款项	9,244,666,492.39	3.98	7,058,315,750.08	3.08	30.98
存货	1,174,688,803.46	0.51	954,778,616.56	0.42	23.03
投资性房地产	97,030,414.63	0.04	90,230,548.32	0.04	7.54
长期股权投资	9,836,918,807.18	4.23	9,936,747,117.55	4.34	-1.00
固定资产	131,536,971,224.24	56.57	134,140,162,340.74	58.60	-1.94
在建工程	59,190,761,394.92	25.46	55,436,410,127.42	24.22	6.77
使用权资产	1,081,277,148.72	0.47	-	-	-
短期借款	7,491,633,595.71	3.22	7,233,513,388.71	3.16	3.57
长期借款	105,594,007,507.72	45.42	103,441,137,908.79	45.19	2.08
租赁负债	632,297,926.85	0.27	-	-	-

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 5,835,857,428.93（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 2.51%。

(2) 境外资产相关说明

适用 不适用

截至 2021 年 6 月 30 日，公司境外资产主要分布于三个地区。

①于英国收购红石能源公司，负责英国及北欧等地风电项目的运营与开发；

②于新加坡成立璞石投资公司，负责持股印尼火电股权；

③收购新源（中国），取得其下属境外垃圾发电项目控制权，负责泰国等东南亚地区垃圾发电项目的运营与开发。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	上年末账面价值
货币资金	83,292,392.97	137,114,354.21
应收账款	3,587,989,630.90	3,388,994,733.02
应收票据	4,472,309.22	1,499,644.50
应收款项融资	30,000,000.00	30,000,000.00
使用权资产	381,155,878.22	
固定资产	4,758,409,540.00	5,479,053,247.94
无形资产		484,480,123.79
合计	8,845,319,751.31	9,521,142,103.46

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

①总体情况

单位：万元 币种：人民币

报告期内投资额	87,036.02
投资额增减变动数	9,453.02
上年同期投资额	77,583.00
投资额增减幅度（%）	12.18

②被投资企业情况

序号	被投资公司名称	主要经营活动	公司持股比例（%）
1	Red Rock Investment Limited	投资管理	100
2	国投内蒙古新能源有限公司	风力发电	100
3	横峰县晶科电力有限公司	光伏发电	90
4	盐城智汇能源电力有限公司	储能	81
5	海南东方高排风力发电有限公司	风力发电	100
6	常州市天濂新能源有限公司	光伏发电	100
7	江苏天赛新能源开发有限公司	光伏发电	90

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

①2020年11月24日，经公司2020年第163期总经理办公会审议通过，同意公司以人民币1.58亿元收购横峰县晶科电力有限公司90%股权。截至2021年1月13日，公司对横峰县晶科电力有限公司股权收购工作已完成，该项目开始纳入公司的合并报表范围。

②2021年3月1日，经公司2021年第26期总经理办公会审议通过，同意公司以零对价受让盐城10MW（40MWh）用户侧储能项目81%股权。截至2021年3月26日，原股东法人退出，公司对盐城智汇能源电力有限公司股权收购工作已完成，该项目开始纳入公司的合并报表范围。

③2021年3月1日，经公司2021年第31期总经理办公会审议通过，同意公司以人民币1,620万元收购海南南方高排风力发电有限公司100%股权。截至2021年5月13日，公司对海南南方高排风力发电有限公司股权收购工作已完成，该项目开始纳入公司的合并报表范围。

④2021年1月22日，经公司2021年第15期总经理办公会审议通过，同意Red Rock Power Limited收购RWE Renewables UK Limited下属的全资子公司Benbrack Wind Farm Limited 100%股权。2月，公司取得Benbrack Wind Farm Limited控制权，纳入公司合并范围。

⑤2021年6月15日，经国投电力2021年第84期总经理办公会议批准，本公司以人民币15,120万元收购江苏天赛新能源开发有限公司90%股权。截至2021年6月30日，尚未进行交割取得控制权。

⑥2021年6月15日，经国投电力2021年第84期总经理办公会议批准，本公司以人民币4,100万元收购常州市天濂新能源有限公司100%股权。2021年6月22日，本公司已签订股转协议。截至2021年6月30日，尚未进行交割取得控制权。

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响
云维股份	9,649,299.15	13,768,590.60	4,119,291.45	4,119,291.45
浙能可交换债	846,220,000.00		-846,220,000.00	-936,980.96
中闽可转债	90,344,000.00	118,746,954.00	28,402,554.00	28,402,554.00
贵安新区	52,369,128.00	52,369,128.00		
云煤化集团	54,176,223.90	54,176,223.90		
全国煤炭交易中心	12,000,000.00	12,000,000.00		
北京电力交易中心	6,597,610.00	6,597,610.00		
哈密实业	8,471,145.00	8,471,145.00		
天津电力交易中心	3,013,249.99	9,541,095.99	6,527,846.00	
四川电力交易中心	1,276,964.92	3,177,388.07	1,900,423.15	
广西电力交易中心		2,607,256.83	2,607,256.83	
ICOL 股权或有对价	93,348,150.00	93,880,500.00	532,350.00	
合计	1,177,465,770.96	375,335,892.39	-802,130,278.57	31,584,864.49

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 主要子公司情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	净利润
1	雅砻江水电	水力发电	3,730,000.00	15,915,680.48	5,217,178.88	762,045.92	333,612.90	272,420.97
2	国投津能	火力发电	220,000.00	1,258,863.38	390,660.91	277,812.46	637.83	626.05
3	国投新能源	电力投资	282,003.24	1,285,005.13	313,565.74	99,911.40	37,904.96	35,122.10
4	云顶湄洲湾	火力发电	184,998.00	632,144.23	337,926.19	197,796.78	8,695.59	7,312.46
5	国投钦州	火力发电	228,000.00	582,405.69	260,026.08	280,451.93	18,084.63	15,408.27
6	大朝山水电	水力发电	177,000.00	337,047.00	318,720.61	59,502.80	42,241.39	35,960.09
7	华夏电力	火力发电	102,200.00	240,127.06	153,566.45	99,856.14	10,249.25	8,326.76

2. 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动，且对公司合并经营业绩造成重大影响的，对其业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	净利润		增减变动额	同比增减	主要变动原因说明
		2021年	2020年			
1	雅砻江水电	272,420.97	248,371.38	24,049.59	9.68%	本期电价好于去年同期
2	云顶湄洲湾	7,312.46	27,640.91	-20,328.45	-73.54%	入炉标煤单价同比升高，导致生产成本增长。
3	国投新能源	35,122.10	12,347.78	22,774.31	184.44%	一是上年及本年投产项目发挥效力，盈利能力增强；二是本年新疆地区风资源同比较优，发电量增长。
4	红石投资	233.80	-851.87	1,085.67	127.45%	同比处置亏损项目所致
5	国投津能	626.05	33,323.19	-32,697.14	-98.12%	入炉标煤单价同比升高，导致生产成本增长。
6	国投钦州	15,408.27	29,557.54	-14,149.26	-47.87%	入炉标煤单价同比升高，导致生产成本增长。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

适用 不适用

1. 电力市场风险

第 75 届联合国大会上，中国宣布二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，于 2060 年前实现碳中和。因此，构建清洁低碳的能源体系成为必经之路，未来风电、光伏装机将大幅提升。一方面火电项目发展空间受到压缩，另一方面清洁能源装机占比的提升为电网稳定性、消纳能力带来新的更大挑战。

应对措施：一是进一步发挥装机结构优势，提升存量大机组、低排放火电机组的效能，进一步提升资产运营效益；二是积极开展储能、抽水蓄能、综合智慧能源等产业的研究和开发，开拓新业务领域；三是加强新能源项目开发过程中的项目研究，确保新增项目在技术、运营方面保持行业优势和良好经济收益。

2. 电价风险

发电企业的销售电价面临政策调整和市场竞价调整的双重风险。

应对措施：目前发电企业普遍面临着较大的电力营销压力，公司将积极应对发电企业电价变化的新趋势，加强政策及市场研判，结合发电企业实际，做好相应营销工作，努力争取合理的电价水平。

3. 煤价风险

今年以来，受产能释放幅度有限、进口煤配额有限等影响，电煤供应紧张，局部地区煤电企业库存持续处于警戒状态。市场电煤价格迅速攀升，居历史高位，电煤采购及保供工作难度加大。

应对措施：公司将继续发挥协同优势，加强市场研判，拓展联合采购，合理安排重点长协煤及市场煤调运计划，持续优化库存结构；不断加强厂内燃料管理，严控重点指标，努力降低燃料成本。

4. 环保风险

随着新《环境保护法》《大气污染防治法》《生态文明体制改革总体方案》《能源行业加强大气污染防治工作方案》等法规政策的修订和逐步落实，电力行业面临全方位、更严格的环保监管。同时，公众的环保意识觉醒，对空气质量的关注度和要求越来越高，环保舆论风险日益严峻。

应对措施：公司严格执行国家环保法规和标准，确保各项污染物达标排放，确保环保设施稳定、高效运行。同时，不断加强政策、标准的研究及培训，提升专业人员业务水平；加大公司生态环境保护工作宣传力度，树立公司绿色低碳发展的正面形象。

5. 财务风险

一是雅砻江中游的开工建设、境内外项目的开发拓展需要大量资金支持，给公司造成一定的资金平衡压力；二是公司资产负债率相对较高，利率的变化将直接影响公司的债务成本。

应对措施：公司将根据电力市场需求合理控制项目开发进度，提前筹划、把握时机，选择适合公司发展阶段的融资方案，努力降低资金成本，优化债务结构，防范资金、利率等风险。

6. 极端气候风险

公司水电占比高，水电的生产经营情况对公司盈利有重要影响。水电从自然特性上受气候的影响较大。公司运营的水电机组分布在四川、云南、甘肃等不同区域和流域，极端气候和来水不稳定会对公司水电发电量产生影响。公司在水电机组多处于偏远山区，雨季可能受到泥石流等自然灾害的影响，给机组投运带来不确定影响。

应对措施：公司将利用现代化预测技术、合理调度各梯级电站，协调配合外部调度机构，力争使水能资源发挥最大效用；做好内部设备维护工作，提高设备可用率；树立安全责任意识，采取有效措施提高汛期施工管理水平，降低对在建项目的影响。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 1 月 15 日	详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn ，公告编号：2021-002	2021 年 1 月 16 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于选举公司董事的议案》
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 3 月 10 日	公告编号：2021-015	2021 年 3 月 11 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于聘任境外会计师事务所的议案》
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 4 月 15 日	公告编号：2021-019	2021 年 4 月 16 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于注册发行中期票据的议案》
2021 年第四次临时股东大会	2021 年 5 月 6 日	公告编号：2021-029	2021 年 5 月 7 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于选举独立董事的议案》
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 29 日	公告编号：2021-035	2021 年 6 月 30 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《公司 2020 年度董事会工作报告》 2. 《公司 2020 年度监事会工作报告》 3. 《关于公司 2020 年度财务决算的议案》 4. 《关于公司 2021 年度经营计划的议案》 5. 《关于公司 2020 年度利润分配预案的议案》 6. 《关于 2021 年度日常关联交易预计的议案》 7. 《关于公司在伦敦证券交易所上市后注册资本变更并修订〈公司章程〉的议案》

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

股东大会情况说明

适用 不适用

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	变动情形
张文平	董事	选举
许军利	独立董事	选举
邵吕威	独立董事	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1. 在原董事江华先生辞去公司董事职务后，依据《公司法》《公司章程》相关规定，根据公司控股股东国投公司提名，经公司第十一届董事会第二十一次会议、2021年第一次临时股东大会审议通过，选举张文平先生为公司第十一届董事会董事，任期起止时间为该次股东大会决议通过之日起至第十一届董事会换届之日止。

2. 原独立董事邵吕威先生在任期满六年时应离任，根据《公司法》《公司章程》的有关规定以及公司董事会提名委员会的意见，经公司第十一届董事会第二十五次会议、2021年第四次临时股东大会审议通过，选举许军利先生为公司第十一届董事会独立董事，任期起止时间为该次股东大会决议通过之日起至第十一届董事会换届之日止。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数(元)（含税）	-
每 10 股转增数（股）	-
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

公司所属发电企业的污染治理工作平稳开展，均按期取得排污许可证，并严格遵守排污许可证规定，污染物的排放满足国家标准和属地要求。

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _x	烟尘	COD	排口数量	排口布置	是否达标
			mg/N ³	mg/N ³	mg/N ³	吨	个	方式	
天津	国投北疆	常规燃煤	10.42	30.35	1.27	0	6	与排污许可证一致	达标
广西	国投钦州	常规燃煤	13.82	33.53	1.75	0	17	与排污许可证一致	达标
福建	国投湄洲湾	常规燃煤	13.19	37.49	3.08	0	8	与排污许可证一致	达标
	华夏电力	常规燃煤	6.52	34.67	2.71	0.02	6	与排污许可证一致	达标
贵州	国投盘江 (硫化床锅炉)	煤矸石	71.79	82.15	14.66	0	5	与排污许可证一致	达标

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属发电企业均按照国家 and 地方要求建设污染防治设施，并确保防治污染设施运行正常。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司建设项目均按照要求开展了环境影响评价，并按要求完成环保验收。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司按照国家和地方要求制定并严格执行突发环境事件应急预案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司严格按照国家和地方要求开展污染物排放在线监测。按照排污许可制度和自行监测规范相关要求，认真做好自行监测计划和方案，并严格落实执行。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

公司所属重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

公司所属非重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司所属的水电、风电及光伏企业均按照国家及地方有关规定，严格落实相应生态环境保护工作。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司保护生态、防治污染、履行环境责任的有关信息均以发布社会责任报告的形式进行信息公开。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司积极响应“碳达峰、碳中和”目标及愿景，通过深化结构调整，构建多元化清洁能源供应体系；加强技术改造，大力推动降耗减排；聚焦科技创新，密切跟踪低碳技术发展及应用；强化组织保障，提升碳资产管理水平等措施，在减少碳排放方面取得积极成效。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

2021 年上半年，公司贯彻落实中央和地方巩固拓展脱贫攻坚成果的决策部署，推动各项工作同全面推进乡村振兴的总体安排有效衔接，认真履行社会责任，彰显央企使命担当。

(一) 加强组织领导，选优派强挂职干部

为持续巩固和拓展脱贫攻坚成果，全面推进乡村振兴，按照中央和集团有关要求，公司及所属各控股投资企业积极响应国家和地方政府号召，经层层推选，共选派4名挂职帮扶干部（含驻村第一书记）到定点帮扶的县、村挂职，努力为地方发展注入活力。

国投大朝山根据云南省委组织部相关工作要求，精准选派人员开展驻村帮扶工作。同时，为保证驻村帮扶工作的连续性，明确对驻村满2年的队员实施轮换，新的驻村工作队员中既有新队员又有老队员，做好传帮带，减少了工作交接，提升了工作效率，确保了驻村帮扶工作的连续性。

（二）抓重点多措并举，确保帮扶出成效

公司党委高度重视定点帮扶县、村的各项工作开展，通过加强与派驻挂职干部沟通联络，积极关注帮扶举措落实，努力解决当地实际需求。自2020年开始，通过开展党支部共建等方式，加强与所帮扶县、村支部的联络与交流，积极解决实际问题，提升帮扶成效。2021年3月，公司第三党支部在综合考虑定点帮扶的甘肃合水县蒿咀铺村驻村干部工作中面临的实际困难，按照“以共建促党建，以共建促了解，以共建促合作，以共建促发展”的原则，使用帮扶资金52,800元，帮助蒿咀铺村修建职工食堂、洗澡间，用以改善驻村干部的工作、值班环境，以更好的激发驻村干部服务群众的动力。

公司直属团委于2021年5月组织开展“我心向党·青春飞扬”爱心助学系列活动，使用帮扶资金18,686.33元，向定点帮扶的贵州省平塘县平舟镇基哈小学捐赠书籍200余册（包括在京公司员工自发捐赠图书），并购置一批电脑、打印机、音响等教学活动设备。参与活动的志愿者与学校的孩子们积极互动，并送上充满趣味性、互动性、知识性的“电力科普小课堂”，丰富孩子们的课余生活。

雅砻江水电充分发挥项目一线员工、参建者众多的优势，通过食堂采购等方式开展消费扶贫，2021年上半年累计采购农畜产品金额达152.8万元。同时，结合当地实际情况，持续帮扶昆地村蔬菜种植基地建设，为当地居民提供技术支持，并持续通过集中采购的方式协调解决蔬菜销量问题。

国投大朝山驻村工作队认真落实所帮扶地方政府要求，将巩固拓展脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接，认真开展大走访、大排查、大整改工作。同时，全力配合地方政府开展新冠肺炎疫情防控、漾濞地震震后灾情排查、产业发展、殡葬改革、土地确权等工作。

国投钦州发电帮扶广西钦州市钦南区那彭镇清湖村持续巩固脱贫攻坚成果，积极协同帮扶联谊单位清湖小学小乐分校落实70万元建设资金新建教师办公室宿舍一栋，预计2021年秋季学期可投入使用。在“六一”儿童节前夕，国投钦州发电公司党委使用帮扶资金1500元，为清湖村小学22名留守儿童发放学习用品和慰问金，助力孩子健康成长。

国投甘肃新能源与甘肃省扶贫基金会携手开展爱心捐赠公益活动，向甘肃省宁县九岷乡鲁甲小学捐赠60套体育用品爱心包，主要用于改善农村中小学生体育用品的匮乏现状。帮扶费用共计2.91万元，其中，发动党员自发捐款1.375万元，公司帮扶资金支持1.535万元。

国投小三峡高度重视巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴工作，并将此项工作与开展党史学习教育紧密结合起来，统筹兼顾、一体推进。2021 年，与驻地帮扶村密切配合，同频共振，努力做到办实事、出实招、做实功、求实效，确保乡村振兴工作起步扎实、推进有序、落地落实。5 月至 6 月，积极配合高湾镇文崖村，对村民普及新冠疫苗知识，加快推进疫苗接种工作。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 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或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司 2002 年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，不会以任何方式直接或间接参与任何与公司及其控股子公司构成竞争的任何业务或活动。	承诺时间：2002 年 4 月 25 日。承诺期限：长期。	是	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司 2002 年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，将尽量减少并规范与公司间的关联交易。若有关联交易，均履行合法程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易，损害公司及其他股东的合法权益。	承诺时间：2002 年 4 月 25 日。承诺期限：长期。	是	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司 2009 年重大资产重组时，对于公司及下属公司在国投公司下属国投财务有限公司存款的关联交易事项，承诺如下：公司及其下属公司在国投公司下属国投财务有限公司办理存款业务事项，如因国投财务有限公司失去偿付能力受到损失，国投公司将自接到公司就相关事项书面通知 30 个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	承诺时间：2009 年 9 月 16 日。承诺期限：长期	是	是
	置入资产价值保证及补偿	国投公司	国投公司在公司 2009 年重大资产重组时，就 2009 年重组标的下属雅砻江水电 2009 年 5 月被冕宁县冕里稀土选矿有限责任公司起诉和 2009 年 7 月被西昌市成宗矿业有限公司起诉的损害赔偿事项，承诺如下：本次重大资产重组交割日后，如公司因雅砻江水电上述两项被诉事项实际遭受损失，国投公司承诺将自接到国投电力就前述事项书面通知起 30 个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	承诺时间：2009 年 10 月 16 日。承诺期限：条件成就时。成宗矿业案、冕里稀土案均已结案，未触发赔偿条件。	是	是

与再融资相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司 2007 年再融资时承诺如下：公司是国投公司电力业务唯一的国内资本运作平台，目前国投公司已将适宜进入上市公司的火电资产全部委托公司管理。	承诺时间：2007 年 5 月 28 日。承诺期限：长期。	是	是
	资产注入	国投公司	国投公司在公司 2010 年公司治理专项活动和再融资时，承诺如下：拟在公司公开发行可转换公司债券完成后，力争用 5 年左右时间，通过资产购并、重组等方式，将旗下独立发电业务资产（不含国投公司除公司外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益）注入公司。国投公司将根据相关资产状况和资本市场认可程度，逐步制定和实施电力资产整合具体操作方案。	承诺时间：2010 年 9 月 30 日。原承诺期限：2016 年 1 月 25 日。该承诺修订经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。	是	是
	资产注入	国投公司	国投公司 2015 年 12 月 24 日对其 2010 年公司治理专项活动和再融资承诺进行了修订，并经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。国投公司将在独立发电业务资产满足资产注入条件后两年内，完成向国投电力注入资产的工作。资产注入条件如下：1、生产经营符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、安全生产、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定。2、所涉及的资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。3、符合国投电力的战略规划，有利于国投电力提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力，原则上，运行满三年的拟注入资产最近三个会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于 10%，运行不满三年的拟注入资产连续两个完整会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于 10%；拟注入资产最近一个会计年度末资产负债率不高于 80%。国投电力主动降低净资产收益率、资产负债率要求的情况除外。4、不属于国投公司除国投电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益，不属于煤电一体化等业务不独立的项目，有利于国投电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立。5、不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。6、证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的监管要求。	承诺时间：2015 年 12 月 24 日。承诺期限：满足资产注入条件后两年内。	是	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

2021 年度，预计在国投财务有限公司的年度日均存款余额（人民币）不超过 100 亿元，报告期内实际日均存款余额 52.56 亿元；预计在融实国际财资管理有限公司的年度日均存款余额（外币）不超过等值 10 亿美元，报告期内实际日均存款余额 0.16 亿美元；预计与国投公司及其控股子公司发生的借款类资金（人民币）往来不超过 150 亿元，报告期内实际发生的借款类资金往来 38.11 亿元；预计与融实国际财资管理有限公司发生的借款类资金（外币）往来不超过等值 10 亿美元，报告期内实际发生的借款类资金往来 0 亿美元。

2021 年预计向国投公司及其控股子公司采购商品/接受劳务所产生的关联交易金额不超过 8 亿元，报告期内实际发生的关联交易金额 0.89 亿元；2021 年预计向国投公司及其控股子公司销售商品/提供劳务所产生的关联交易金额不超过 4 亿元，报告期内实际发生的关联交易金额 0.28 亿元。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
国投财务有限公司	同系子公司	10,000,000,000.00	0.35%-1.50%	5,083,594,541.44	1,182,700,443.08	6,266,294,984.52
合计	/	/	/	5,083,594,541.44	1,182,700,443.08	6,266,294,984.52

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
国投财务有限公司	同系子公司	9,000,000,000.00	3.10%-4.65%	4,464,720,220.83	487,286,385.26	4,952,006,606.09
合计	/	/	/	4,464,720,220.83	487,286,385.26	4,952,006,606.09

3. 授信业务或其他金融业务

□适用 √不适用

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	4,470.50	2016年5月11日	2016年5月11日	2064年10月10日	连带责任担保			否	否		否	是	合营公司
Red Rock Power Limited	全资子公司	Cloud Snurran AB	1,537.24	2020年12月16日	2020年12月16日	2033年12月16日	连带责任担保			否	否		否	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										-42.41					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										6,007.74					
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计										-13,909.67					
报告期末对子公司担保余额合计（B）										215,502.26					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）										221,510.00					
担保总额占公司净资产的比例（%）										2.78					
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
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金额（D）										107,358.00					
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															
上述三项担保金额合计（C+D+E）										107,358.00					

未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、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

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截止报告期末普通股股东总数(户)	94,795
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	-

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家开发投资集团有限公司	0	3,337,136,589	47.91	0	无	-	国有法人
中国长江电力股份有限公司	68,037,329	1,038,080,914	14.90	0	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	203,657,917	2.92	0	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	-23,373,166	128,657,911	1.85	0	无	-	境外法人
长电投资管理有限责任公司	105,672,561	105,672,561	1.52	0	无	-	国有法人
上海重阳战略投资有限公司 —重阳战略才智基金	0	90,460,317	1.30	0	无	-	未知
Citibank, National Association	-96,528,330	83,321,670	1.20	0	无	-	境外法人
上海重阳战略投资有限公司 —重阳战略聚智基金	0	75,687,364	1.09	0	无	-	未知
全国社保基金一零九组合	4,219,482	63,634,101	0.91	0	无	-	未知

上海重阳战略投资有限公司 —重阳战略汇智基金	0	54,988,628	0.79	0	无	-	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股 的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
国家开发投资集团有限公司	3,337,136,589	人民币普通股	3,337,136,589				
中国长江电力股份有限公司	1,038,080,914	人民币普通股	1,038,080,914				
中国证券金融股份有限公司	203,657,917	人民币普通股	203,657,917				
香港中央结算有限公司	128,657,911	人民币普通股	128,657,911				
长电投资管理有限责任公司	105,672,561	人民币普通股	105,672,561				
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略才智 基金	90,460,317	人民币普通股	90,460,317				
Citibank, National Association	83,321,670	人民币普通股	83,321,670				
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略聚智 基金	75,687,364	人民币普通股	75,687,364				
全国社保基金—零九组合	63,634,101	人民币普通股	63,634,101				
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智 基金	54,988,628	人民币普通股	54,988,628				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表 决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>公司第一大股东国投公司与其余九名股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 中国长江电力股份有限公司、长电投资管理有限责任公司属于一致行动人； 上海重阳战略投资有限公司—重阳战略才智基金、上海重阳战略投资有限公司—重阳战略聚智基金、上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智基金属于一致行动人； 未知其他股东之间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、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

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期)	16 国投电	136793	2016 年 10 月 26 日	2016 年 10 月 27 日	2021 年 10 月 27 日	70,000	3.10	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券 (第二期)	16 国投控	136838	2016 年 11 月 17 日	2016 年 11 月 18 日	2021 年 11 月 18 日	50,000	3.32	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券 (第三期)	18 电力 Y3	143994	2018 年 7 月 17 日至 2018 年 7 月 18 日	2018 年 7 月 18 日	2021 年 7 月 18 日	200,000	4.98	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

国投电力控股股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	19 国投电	155457	2019 年 6 月 11 日至 2019 年 6 月 12 日	2019 年 6 月 12 日	2029 年 6 月 12 日	120,000	4.59	按年付息、到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券（第一期）	2020 电力 Y1	163599	2020 年 6 月 4 日	2020 年 6 月 4 日	2023 年 6 月 4 日	50,000	3.40	按年付息、到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	2020 电力 Y2	175432	2020 年 11 月 30 日	2020 年 11 月 30 日	2022 年 11 月 30 日	120,000	4.06	按年付息、到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	21 国投电	175985	2021 年 4 月 14 日	2021 年 4 月 16 日	2026 年 4 月 16 日	60,000	3.70	按年付息、到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券（第一期）	21 电力 Y1	188504	2021 年 8 月 6 日	2021 年 8 月 10 日	2024 年 8 月 10 日	200,000	3.14	按年付息、到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	21 电力 Y2	188633	2021 年 8 月 20 日	2021 年 8 月 24 日	2024 年 8 月 24 日	100,000	3.18	按年付息、到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(1) 国投电力控股股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第一期）已于 2021 年 3 月 15 日兑付本金及最后一期利息。

(2) 国投电力控股股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第二期）已于 2021 年 5 月 9 日兑付本金及最后一期利息。

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据	21国投电力MTN001	102101280	2021-7-12	2021-7-14	2024-7-13	100,000	3.17%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

□适用 √不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	0.61	0.58	5.57	
速动比率	0.58	0.55	5.41	
资产负债率(%)	65.73	63.92	2.83	
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	4,056,728,070.86	4,426,791,758.03	-8.36	
EBITDA 全部债务比	0.0706	0.0803	-12.05	
利息保障倍数	2.61	2.91	-10.06	
现金利息保障倍数	3.94	4.27	-7.88	
EBITDA 利息保障倍数	3.16	4.16	-24.04	煤价上涨，导致经营现金净流量减少
贷款偿还率(%)	100.00	100.00	-	
利息偿付率(%)	100.00	100.00	-	

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2021年6月30日

编制单位： 国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	9,581,008,749.33	9,689,936,195.21
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	226,396,044.60	1,039,561,849.15
衍生金融资产			
应收票据	七、4	361,258,614.41	286,994,735.96
应收账款	七、5	9,244,666,492.39	7,058,315,750.08
应收款项融资	七、6	189,719,611.89	121,353,266.61
预付款项	七、7	132,544,310.52	105,807,035.11
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	316,564,496.01	539,655,323.30
其中：应收利息		122,942.28	6,224,440.53
应收股利		98,766,642.42	
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,174,688,803.46	954,778,616.56
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	876,778,795.60	1,034,297,957.11
流动资产合计		22,103,625,918.21	20,830,700,729.09
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	1,172,765,990.43	1,135,038,656.09
长期股权投资	七、17	9,836,918,807.18	9,936,747,117.55
其他权益工具投资	七、18	148,939,847.79	137,904,321.81
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	97,030,414.63	90,230,548.32
固定资产	七、21	131,536,971,224.24	134,140,162,340.74
在建工程	七、22	59,190,761,394.92	55,436,410,127.42
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	1,081,277,148.72	
无形资产	七、26	4,258,293,858.83	4,734,214,222.54
开发支出	七、27	25,007,765.44	25,128,060.00
商誉			
长期待摊费用	七、29	152,812,253.03	182,597,142.29
递延所得税资产	七、30	686,668,145.43	617,589,776.51
其他非流动资产	七、31	2,209,250,470.95	1,642,646,524.60
非流动资产合计		210,396,697,321.59	208,078,668,837.87
资产总计		232,500,323,239.80	228,909,369,566.96
流动负债：			
短期借款	七、32	7,491,633,595.71	7,233,513,388.71
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七、34	31,667,518.57	62,505,777.66
应付票据	七、35	104,071,007.20	215,320,000.00
应付账款	七、36	2,830,284,529.77	3,073,164,587.90
预收款项	七、37	7,040,824.87	15,325,824.67
合同负债			
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	107,900,701.01	91,672,662.00
应交税费	七、40	1,135,180,627.99	855,686,050.00
其他应付款	七、41	9,641,229,483.62	6,439,644,370.04
其中：应付利息			
应付股利		4,048,985,723.40	143,960,217.65
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	10,233,500,902.40	15,559,295,232.77
其他流动负债	七、44	4,516,867,387.79	2,507,086,209.31
流动负债合计		36,099,376,578.93	36,053,214,103.06
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	105,594,007,507.72	103,441,137,908.79
应付债券	七、46	8,899,880,173.56	5,321,986,742.72
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	632,297,926.85	
长期应付款	七、48	443,133,522.89	496,351,343.00
长期应付职工薪酬	七、49	456,499,193.25	464,743,525.69
预计负债	七、50	248,607,453.91	190,711,301.46
递延收益	七、51	298,096,926.85	221,809,217.24
递延所得税负债	七、30	144,128,429.85	134,065,835.02
其他非流动负债			
非流动负债合计		116,716,651,134.88	110,270,805,873.92

负债合计		152,816,027,713.81	146,324,019,976.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	6,965,873,347.00	6,965,873,347.00
其他权益工具	七、54	3,699,275,943.40	5,698,893,490.57
其中：优先股			
永续债		3,699,275,943.40	5,698,893,490.57
资本公积	七、55	7,796,119,185.35	7,762,083,772.77
减：库存股			
其他综合收益	七、57	18,678,109.32	-109,132,811.65
专项储备			
盈余公积	七、58	2,478,222,100.21	2,478,222,100.21
一般风险准备			
未分配利润	七、60	24,702,111,211.39	24,430,713,338.38
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		45,660,279,896.67	47,226,653,237.28
少数股东权益		34,024,015,629.32	35,358,696,352.70
所有者权益（或股东权益）合计		79,684,295,525.99	82,585,349,589.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		232,500,323,239.80	228,909,369,566.96

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

母公司资产负债表

2021年6月30日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		4,265,590,643.72	4,085,343,839.65
交易性金融资产		132,515,544.60	946,213,699.15
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		96,551.72	96,551.72
其他应收款	十七、2	2,185,763,465.11	299,921,822.54
其中：应收利息			
应收股利		1,994,438,340.76	109,255,639.65
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		325,321,875.00	82,651,207.38
流动资产合计		6,909,288,080.15	5,414,227,120.44
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款		1,194,592,249.98	1,450,808,534.73
长期股权投资	十七、3	41,245,827,577.77	40,606,964,389.86
其他权益工具投资		194,415,897.70	187,888,051.70
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		931,124.92	1,258,437.38
在建工程		344,053.28	344,053.28
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		26,998,042.89	
无形资产		1,291,284.80	1,446,303.39
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		192,200,000.00	
非流动资产合计		42,856,600,231.34	42,248,709,770.34
资产总计		49,765,888,311.49	47,662,936,890.78
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		409,659.57	851,574.31
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,349,751.51	2,629,255.16
应交税费		205,013.65	1,220,377.72
其他应付款		2,216,255,611.15	232,617,199.72
其中：应付利息			
应付股利		2,075,094,290.56	132,607,917.80
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,195,350,147.01	2,438,180,017.60
其他流动负债		108,346.68	
流动负债合计		4,415,678,529.57	2,675,498,424.51
非流动负债：			
长期借款		3,000,429,431.45	2,783,417,021.46
应付债券		1,807,791,452.08	1,230,935,342.48
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		27,257,395.69	
长期应付款			
长期应付职工薪酬		36,213,260.65	36,800,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			

非流动负债合计		4,871,691,539.87	4,051,152,363.94
负债合计		9,287,370,069.44	6,726,650,788.45
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,965,873,347.00	6,965,873,347.00
其他权益工具		3,699,275,943.40	5,698,893,490.57
其中：优先股			
永续债		3,699,275,943.40	5,698,893,490.57
资本公积		11,175,094,832.60	11,139,253,792.47
减：库存股			
其他综合收益		-25,122,359.63	-25,122,359.63
专项储备			
盈余公积		2,462,359,535.36	2,462,359,535.36
未分配利润		16,201,036,943.32	14,695,028,296.56
所有者权益（或股东权益）合计		40,478,518,242.05	40,936,286,102.33
负债和所有者权益（或股东权益）总计		49,765,888,311.49	47,662,936,890.78

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

合并利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入		19,288,873,831.17	17,470,336,116.13
其中：营业收入	七、61	19,288,873,831.17	17,470,336,116.13
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		14,545,187,406.52	12,294,324,346.04
其中：营业成本	七、61	11,663,431,026.42	9,199,763,932.71
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	412,928,712.82	411,638,707.71
销售费用	七、63	12,029,436.89	10,843,059.95
管理费用	七、64	539,678,484.25	510,865,977.76
研发费用	七、65	5,168,886.93	466,496.79
财务费用	七、66	1,911,950,859.21	2,160,746,171.12
其中：利息费用		1,967,562,711.77	2,189,574,514.75
利息收入		66,706,524.32	46,968,096.44
加：其他收益	七、67	56,330,118.76	34,088,500.31

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	168,889,947.72	971,213,097.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		169,826,928.68	398,342,246.37
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	32,521,845.45	-20,290,581.25
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-69,461,626.29	-131,262,938.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	474,481.07	440,077.83
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,087,901.47	632,216.78
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,933,529,092.83	6,030,832,142.58
加：营业外收入	七、74	106,762,316.89	93,296,781.79
减：营业外支出	七、75	4,713,864.54	16,969,966.83
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,035,577,545.18	6,107,158,957.54
减：所得税费用	七、76	848,264,513.76	1,059,140,674.26
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,187,313,031.42	5,048,018,283.28
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,187,313,031.42	4,506,115,564.97
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			541,902,718.31
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		2,336,834,245.77	3,075,779,958.24
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,850,478,785.65	1,972,238,325.04
六、其他综合收益的税后净额		123,489,643.19	-36,679,144.39
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-12,406.27	3,197,609.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
			3,197,609.00

(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		127,823,327.24	-38,487,210.06
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		108,641,828.50	-52,734,015.97
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备		25,394,000.45	-30,375,779.46
(6) 外币财务报表折算差额		-5,763,070.94	44,353,248.52
(7) 其他		-449,430.77	269,336.85
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-4,321,277.78	-1,389,543.33
七、综合收益总额		4,310,802,674.61	5,011,339,138.89
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,464,645,166.74	3,040,490,357.18
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,846,157,507.87	1,970,848,781.71
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.3190	0.4380
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.3190	0.4380

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：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

母公司利润表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业收入	十七、4		504,245.28
减：营业成本			
税金及附加		479,135.55	1,635,141.48
销售费用			
管理费用		69,271,200.98	62,257,490.97
研发费用			
财务费用		102,149,404.72	108,174,008.97
其中：利息费用		108,223,881.72	120,929,467.67
利息收入		14,665,656.60	12,823,144.48
加：其他收益		245,988.10	111,039.81
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	3,713,155,961.52	3,508,572,961.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		56,149,072.35	152,732,942.10

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		32,521,845.45	-20,290,581.25
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-3,648,210.68	-760,269.14
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		590,226.72	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,570,966,069.86	3,316,070,755.16
加：营业外收入		579,088.50	33,842,537.92
减：营业外支出		100,138.84	2,198,725.50
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,571,445,019.52	3,347,714,567.58
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,571,445,019.52	3,347,714,567.58
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,571,445,019.52	3,230,662,065.41
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			117,052,502.17
五、其他综合收益的税后净额			2,210,620.63
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			2,210,620.63
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			2,210,620.63
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		3,571,445,019.52	3,349,925,188.21

七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

合并现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		18,545,671,498.96	17,789,123,772.63
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			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		42,524,037.54	30,000,703.31
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	492,276,024.08	387,553,956.91
经营活动现金流入小计		19,080,471,560.58	18,206,678,432.85
购买商品、接受劳务支付的现金		8,434,499,642.42	5,537,346,496.91
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			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,152,695,369.44	1,027,662,769.37
支付的各项税费		2,505,167,560.42	2,605,872,718.79

支付其他与经营活动有关的现金	七、78	389,791,325.87	319,792,061.15
经营活动现金流出小计		12,482,153,898.15	9,490,674,046.22
经营活动产生的现金流量净额		6,598,317,662.43	8,716,004,386.63
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,681,842,258.31	916,696,379.00
取得投资收益收到的现金		289,597,730.87	483,766,749.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,133,421.06	880,378.55
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1,055,208,652.53
收到其他与投资活动有关的现金	七、78		26,647,882.87
投资活动现金流入小计		1,975,573,410.24	2,483,200,042.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,218,401,115.94	4,754,260,217.82
投资支付的现金		482,768,999.04	121,769,346.99
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		404,547,197.15	533,155,309.24
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	66,700.00	14,950.00
投资活动现金流出小计		5,105,784,012.13	5,409,199,824.05
投资活动产生的现金流量净额		-3,130,210,601.89	-2,925,999,781.57
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,980,000.00	499,962,500.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,980,000.00	
取得借款收到的现金		18,825,679,454.13	14,447,096,002.25
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	12,951,708.85	12,425,188.62
筹资活动现金流入小计		18,843,611,162.98	14,959,483,690.87
偿还债务支付的现金		18,225,085,031.46	15,144,661,732.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,113,202,333.34	4,118,234,734.76
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,606,845,019.60	1,134,032,805.70
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	22,802,661.23	3,506,426.29
筹资活动现金流出小计		22,361,090,026.03	19,266,402,893.79
筹资活动产生的现金流量净额		-3,517,478,863.05	-4,306,919,202.92
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,733,682.13	-68,316,811.77

五、现金及现金等价物净增加额		-55,105,484.64	1,414,768,590.37
加：期初现金及现金等价物余额		9,552,821,841.00	8,447,826,019.91
六、期末现金及现金等价物余额		9,497,716,356.36	9,862,594,610.28

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		20,347,180.76	48,342,697.38
经营活动现金流入小计		20,347,180.76	48,342,697.38
购买商品、接受劳务支付的现金		114,226.00	38,510.00
支付给职工及为职工支付的现金		43,415,424.51	36,111,517.37
支付的各项税费		1,040,107.92	3,166,040.41
支付其他与经营活动有关的现金		39,286,817.94	32,155,416.29
经营活动现金流出小计		83,856,576.37	71,471,484.07
经营活动产生的现金流量净额		-63,509,395.61	-23,128,786.69
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,192,000,000.00	2,263,202,379.00
取得投资收益收到的现金		1,954,561,218.59	1,569,643,064.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		615,980.00	
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		3,147,177,198.59	3,832,845,443.09
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		232,500.00	1,099,335.81
投资支付的现金		1,214,885,202.79	1,187,387,874.40
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		56,700.00	11,950.00

投资活动现金流出小计		1,215,174,402.79	1,188,499,160.21
投资活动产生的现金流量净额		1,932,002,795.80	2,644,346,282.88
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			499,962,500.00
取得借款收到的现金		1,119,955,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,119,955,000.00	499,962,500.00
偿还债务支付的现金		2,564,000,000.00	1,280,975,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		235,563,628.43	237,519,986.47
支付其他与筹资活动有关的现金		101,253.79	34,129.00
筹资活动现金流出小计		2,799,664,882.22	1,518,529,115.47
筹资活动产生的现金流量净额		-1,679,709,882.22	-1,018,566,615.47
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-8,536,713.90	
五、现金及现金等价物净增加额		180,246,804.07	1,602,650,880.72
加：期初现金及现金等价物余额		4,085,343,839.65	1,497,003,604.18
六、期末现金及现金等价物余额		4,265,590,643.72	3,099,654,484.90

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

合并所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	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	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	6,965,873,347.00		5,698,893,490.57		7,762,083,772.77		109,132,811.65		2,478,222,100.21		24,430,713,338.38		47,226,653,237.28	35,358,696,352.70	82,585,349,589.98
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	6,965,873,347.00		5,698,893,490.57		7,762,083,772.77		109,132,811.65		2,478,222,100.21		24,430,713,338.38		47,226,653,237.28	35,358,696,352.70	82,585,349,589.98
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)			-1,999,617,547.17		34,035,412.58		127,810,920.97				271,397,873.01		-1,566,373,340.61	-1,334,680,723.38	-2,901,054,063.99
(一) 综合收益总额							127,810,920.97				2,336,834,245.77		2,464,645,166.74	1,846,157,507.87	4,310,802,674.61
(二) 所有者投入和减少资本			1,999,617,547.17		34,035,412.58								-1,965,582,134.59	31,940,175.63	-1,933,641,958.96
1. 所有者投入的普通股														4,980,000.00	4,980,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,999,617,547.17										-1,999,617,547.17		-1,999,617,547.17
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					34,035,412.58								34,035,412.58	26,960,175.63	60,995,588.21
(三) 利润分配											-2,065,436,372.76		-2,065,436,372.76	-3,212,778,406.88	-5,278,214,779.64
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															

2021 年半年度报告

3. 对所有者 (或股东)的 分配											-1,950,444,537.16		-1,950,444,537.16	-3,212,778,406.88	-5,163,222,944.04
4. 其他											-114,991,835.60		-114,991,835.60		-114,991,835.60
(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. 设定受益 计划变动额结 转留存收益															
5. 其他综合 收益结转留存 收益															
6. 其他															
(五)专项储 备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六)其他															
四、本期末 余额	6,965,873,347.00		3,699,275,943.40		7,796,119,185.35		18,678,109.32		2,478,222,100.21		24,702,111,211.39		45,660,279,896.67	34,024,015,629.32	79,684,295,525.99

项目	2020 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	实收资本(或股 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	其 他				
一、上年期末 余额	6,786,023,347.0 0		3,999,018,867.9 3		6,461,460,075.4 6		-141,558,497.05		2,098,931,520.69		21,178,636,909. 62		40,382,512,223.65	34,011,667,621.6 3	74,394,179,845.2 8	
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	6,786,023,347.0 0		3,999,018,867.9 3		6,461,460,075.4 6		-141,558,497.05		2,098,931,520.69		21,178,636,909. 62		40,382,512,223.65	34,011,667,621.6 3	74,394,179,845.2 8	
三、本期增减 变动金额(减)			499,962,500.00		7,638,617.08		-35,289,601.06				1,307,700,944.8 9		1,780,012,460.91	-	326,218,770.08	

2021 年半年度报告

少以“-”号填列)													
(一) 综合收益总额						-35,289,601.06			3,075,779,958.24		3,040,490,357.18	1,970,848,781.71	5,011,339,138.89
(二) 所有者投入和减少资本		499,962,500.00								499,962,500.00	-622,664,130.16	-122,701,630.16	
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本		499,962,500.00								499,962,500.00		499,962,500.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他											-622,664,130.16	-622,664,130.16	
(三) 利润分配									-	-1,768,079,013.35	2,801,978,342.38	4,570,057,355.73	-
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									1,664,611,527.02	-1,664,611,527.02	2,801,978,342.38	4,466,589,869.40	-
4. 其他									-103,467,486.33	-103,467,486.33		-103,467,486.33	
(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. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他				7,638,617.08							7,638,617.08		7,638,617.08
四、本期期末余额	6,786,023,347.00	4,498,981,367.93	6,469,098,692.54		-176,848,098.11	2,098,931,520.69		22,486,337,854.51		42,162,524,684.56	32,557,873,930.80	74,720,398,615.36	

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

母公司所有者权益变动表
2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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	6,965,873,347.00		5,698,893,490.57		11,139,253,792.47		-25,122,359.63		2,462,359,535.36	14,695,028,296.56	40,936,286,102.33
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,965,873,347.00		5,698,893,490.57		11,139,253,792.47		-25,122,359.63		2,462,359,535.36	14,695,028,296.56	40,936,286,102.33
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)			-1,999,617,547.17		35,841,040.13					1,506,008,646.76	-457,767,860.28
(一) 综合收益总额										3,571,445,019.52	3,571,445,019.52
(二) 所有者投入和减少资本			-1,999,617,547.17		35,841,040.13						-1,963,776,507.04
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,999,617,547.17								-1,999,617,547.17
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					35,841,040.13						35,841,040.13
(三) 利润分配										-2,065,436,372.76	-2,065,436,372.76
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-1,950,444,537.16	-1,950,444,537.16
3. 其他										-114,991,835.60	-114,991,835.60
(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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 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	6,965,873,347.00		3,699,275,943.40		11,175,094,832.60		-25,122,359.63		2,462,359,535.36	16,201,036,943.32	40,478,518,242.05

项目	2020 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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							

2021年半年度报告

一、上年期末余额	6,786,023,347.00		3,999,018,867.93		9,886,246,991.68		-17,316,902.02		2,083,068,955.84	13,165,673,348.75	35,902,714,609.18
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,786,023,347.00		3,999,018,867.93		9,886,246,991.68		-17,316,902.02		2,083,068,955.84	13,165,673,348.75	35,902,714,609.18
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			499,962,500.00		7,638,617.08		2,210,620.63			1,579,635,554.23	2,089,447,291.94
（一）综合收益总额							2,210,620.63			3,347,714,567.58	3,349,925,188.21
（二）所有者投入和减少资本			499,962,500.00		7,638,617.08						507,601,117.08
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			499,962,500.00								499,962,500.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					7,638,617.08						7,638,617.08
（三）利润分配										-1,768,079,013.35	-1,768,079,013.35
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,664,611,527.02	-1,664,611,527.02
3. 其他										-103,467,486.33	-103,467,486.33
（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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期末余额	6,786,023,347.00		4,498,981,367.93		9,893,885,608.76		-15,106,281.39		2,083,068,955.84	14,745,308,902.98	37,992,161,901.12

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

三、 公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

国投电力控股股份有限公司（以下简称“公司”、“本公司”或“国投电力”）是由中国石化湖北兴化股份有限公司（以下简称“湖北兴化”）与国家开发投资集团有限公司（以下简称“国投集团”）进行资产置换后变更登记设立的股份有限公司。

湖北兴化是由中国石化集团荆门石油化工总厂于 1989 年 2 月独家发起设立，于 1989 年经湖北省体改委（1989）第 2 号文和中国人民银行湖北省分行（1989）第 101 号文批准，首次向社会公开发行股票。1996 年 1 月 18 日，经中国证券监督管理委员会中证审发（1995）183 号文批准，社会公众股在上海证券交易所挂牌交易，股票代码 600886。湖北兴化上市日注册资本为 58,332,469 元，经多次利润分配送红股，以资本公积金派送红股及配股等，注册资本增至 281,745,826 元。

2000 年 2 月 28 日，经国家财政部财管字（2000）34 号文件批准，中国石化集团荆门石化总厂将其所持有的 16,223.44 万股股份（国有法人股，占公司总股份 57.58%）转由中国石油化工股份有限公司持有，中国石油化工股份有限公司成为湖北兴化的第一大股东。

2002 年 4 月 28 日，湖北兴化与国投集团签订《资产置换协议》，湖北兴化以所拥有的全部资产与全部负债与国投集团持有的甘肃小三峡发电开发有限责任公司、靖远第二发电有限公司、徐州华润电力有限公司的权益性资产进行整体置换；同日，中国石油化工股份有限公司和国投集团签订了《股份转让协议》，将其持有的湖北兴化全部股权转让给国投集团，上述资产置换与股份转让互为条件。经国家财政部财企（2002）193 号文的批准，并经中国证券监督管理委员会证监函（2002）239 号文同意豁免国投集团的要约收购义务，《股份转让协议》于 2002 年 9 月 30 日生效，置换资产也于同日完成交割。至此，国投集团成为湖北兴化第一大股东，湖北兴化的经营范围由石油行业转为电力行业。

2002 年 12 月，湖北兴化变更工商注册地为甘肃省兰州市，公司名称变更为国投华靖电力控股股份有限公司。

2004 年 9 月，国投电力以 2004 年 6 月 30 日总股本 281,745,826 股为基数，用资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。经本次资本公积金转增股本后，国投电力注册资本增至 563,491,652 元。

2005 年 6 月，国投集团协议收购其他股东持有的国投电力 17,500,836 股社会法人股，国投集团持股比例增至 60.69%。

2005 年 8 月，经国投电力 2005 年第二次临时股东大会审议通过，国务院国资委以国资产权（2005）751 号文《关于国投华靖电力控股股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》同意，国投电力实施了股权分置改革。具体方案为：以国投电力总股本 563,491,652 股和流通股 214,633,970 股为基数，由非流通股股东支付给流通股股东 55,804,832 股国投电力股票，即流通股股东每持有 10 股流通股将获得非流通股股东支付的 2.6 股股票。股权分置改革完成后，国投电力股本总额保持不变，所有股份均为流通股，其中国投集团持有国投电力股权比例由 60.69%减至 50.98%。

经国投电力 2005 年第一次临时股东大会决议批准，由中国证券监督管理委员会以证监发行字（2006）32 号文核准，2006 年 7 月，国投电力增发 25,000 万股流通股。本次增发完成后，国投电力总股本增加至 813,491,652 股，注册资本变更为 813,491,652 元，其中国投集团持有 359,083,356 股，持股比例由 50.98%减至 44.14%。

经国投电力 2007 年第一次临时股东大会决议批准，由中国证券监督管理委员会以证监发行字（2007）261 号文核准，国投电力按股权登记日（2007 年 9 月 6 日）总股本 813,491,652 股为基数，每 10 股配售 3 股，共计配售 244,047,496 股。本次配股完成后，国投电力总股本增加至 1,054,628,336 股，注册资本变更为人民币 1,054,628,336 元，其中国投集团持有 466,808,363 股，持股比例由 44.14%增至 44.26%。

2009 年 3 月，国投电力与国投集团签订《国投集团与国投华靖电力控股股份有限公司之股份认购暨资产收购协议》，国投电力以非公开发行的 A 股股票作为对价收购国投集团持有的国投电力有限公司（以下简称“电力公司”）100%股权。经国投电力 2009 年 3 月 2 日召开的第七届董事会第十三次会议审议通过，以及 2009 年 6 月 24 日召开的 2009 年第二次临时股东大会审议通过

过，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司向国投集团发行股份购买资产的批复》（证监许可〔2009〕1234号）及《关于核准豁免国投集团要约收购国投华靖电力控股股份有限公司股份义务的批复》（证监许可〔2009〕1235号）核准，国投电力获准向国投集团非公开发行股票 940,472,766 股，面值为每股人民币 1 元，发行价格为每股 8.18 元，用以购买国投集团持有的电力公司 100% 的股权。本次发行后国投电力总股本增加至 1,995,101,102 股，注册资本变更为人民币 1,995,101,102 元，其中国投集团持有 1,407,281,129 股，持股比例为 70.54%。

经公司第七届董事会第二十六次会议和 2010 年第二次临时股东大会审议通过、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司发行可转换公司债券有关问题的批复》

（国资产权〔2010〕386号）批准，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2011〕85号）核准，公司于 2011 年 1 月 25 日公开发行了 3,400 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额为人民币 340,000 万元，发行期限为 6 年，即自 2011 年 1 月 25 日至 2017 年 1 月 25 日。经上交所上证发字〔2011〕9 号文同意，上述 340,000 万元可转换公司债券于 2011 年 2 月 15 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“国投转债”，债券代码 110013。

根据公司第八届董事会第七次会议决议和 2011 年第二次临时股东大会决议、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司公开发行股票有关问题的批复》（国资产权〔2011〕585号）、并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司增发股票的批复》（证监许可〔2011〕1679号）核准，国投电力于 2011 年 11 月向社会公开发行人民币普通股（A 股）35,000 万股，本次增发完成后，再加上“国投转债”转股 1,649 股，国投电力总股本增加至 2,345,102,751 股，注册资本变更为 2,345,102,751 元，其中国投集团持有 1,444,604,341 股，持股比例由 70.65% 减至 61.60%。

2012 年 2 月 28 日，公司名称变更为国投电力控股股份有限公司。

2012 年 6 月 25 日，根据公司第八届董事会第十四次会议决议和 2011 年度股东大会决议和修改后的章程规定，公司增加注册资本人民币 1,172,551,376 元，全部由资本公积转增。另外，2012 年度，有 12,521,000 元“国投转债”转为本公司 A 股股票，转股股数为 2,641,412 股。增资后公司注册资本实收金额为人民币 3,520,295,539 元。

截至 2013 年 7 月 5 日，公司于 2011 年 1 月 25 日发行的 34 亿元“国投转债”累计有 3,388,398,000 元转为本公司 A 股股票，累计转股股数为 1,020,270,888 股（扣除两次公积金转股因素影响同口径折算 482,408,719 股），累计转股股数占“国投转债”转股前公司已发行股份总额 1,995,101,102 股的 51.14%（扣除两次公积金转股因素影响同口径折算 24.18%）。本次“国投转债”转股完成后，公司总股本由 2013 年 6 月 30 日的 6,515,830,323 股增至 6,786,023,347 股。国投集团持有公司股份 3,478,459,944 股，占总股本 51.26%。

2015 年 9 月 24 日，国投集团通过上海证券交易所系统以连续竞价的方式增持公司股份 5,269,808 股，本次增持后国投集团直接持有公司股份数量为 3,483,729,752 股，约占公司已发行总股份的 51.34%。

2016 年 5 月 18 日，国投集团通过协议方式转让 146,593,163 股给中国海运（集团）总公司，本次转让股份后国投集团直接持有公司股份数量 3,337,136,589 股，占公司已发行总股份 49.18%，中国海运（集团）总公司直接持有公司股份数量 146,593,163 股，占公司已发行总股份 2.16%。

2020 年 10 月 22 日（伦敦时间），本公司发行 16,350,000 份全球存托凭证（Global Depository Receipts, GDR）（行使超额配售权之前），并在伦敦证券交易所上市。每份 GDR 代表 10 股本公司 A 股股票。初始发行的 16,350,000 份 GDR 对应的境内新增基础证券 A 股股票于 2020 年 10 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管，持有人为本公司 GDR 存托人 Citibank, National Association，并于 2020 年 10 月 22 日在上海证券交易所上市。稳定价格操作人通过行使超额配售权要求本公司额外发行的 1,635,000 份 GDR 于 2020 年 11 月 19 日（伦敦时间）交付给相关投资者。超额配售的 1,635,000 份 GDR 对应的境内新增基础证券 A 股股票于 2020 年 11 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管，持有人为本公司 GDR 存托人 Citibank, National Association，并于 2020 年 11 月 19 日在上海

证券交易所上市。GDR发行完成后，国投电力总股本增加至6,965,873,347股，注册资本变更为6,965,873,347元，其中中国投集团持有3,337,136,189股，持股比例由49.18%降至47.91%。截至2021年6月30日，本公司累计发行股本总数696,587.33万股，注册资本为696,587.33万元。注册地址：北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108；总部地址：北京市西城区西直门南小街147号楼。本公司主要经营活动为：投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。公司的母公司为国投集团，本公司的实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。公司的企业法人营业执照注册号：911100002717519818。1996年1月18日在证券交易所上市。所属行业为电力、热力生产和供应业类。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2021年6月30日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	公司名称
1	雅砻江流域水电开发有限公司
2	四川二滩建设咨询有限公司
3	四川二滩实业发展有限责任公司
4	雅砻江四川能源有限公司
5	雅砻江水电凉山有限公司
6	雅砻江会理新能源有限责任公司
7	雅砻江冕宁新能源有限责任公司
8	雅砻江盐源光伏有限公司
9	德昌风电开发有限公司
10	雅砻江水电甘孜有限公司
11	雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司
12	天津国投津能发电有限公司
13	天津北疆环保建材有限公司
14	国投云顶湄洲湾电力有限公司
15	国投湄洲湾售电有限公司
16	国投钦州发电有限公司
17	广西国钦能源有限公司
18	国投新能源投资有限公司
19	国投甘肃新能源有限公司
20	国投白银风电有限公司
21	国投酒泉第一风电有限公司
22	国投酒泉第二风电有限公司
23	国投敦煌光伏发电有限公司
24	国投青海风电有限公司
25	国投格尔木光伏发电有限公司
26	国投宁夏风电有限公司
27	国投石嘴山光伏发电有限公司
28	国投延安新能源有限公司
29	国投哈密风电有限公司
30	国投吐鲁番风电有限公司
31	天津国投新能源有限公司
32	国投云南风电有限公司
33	国投楚雄风电有限公司
34	国投大理光伏发电有限公司
35	国投广西风电有限公司

36	国投巴里坤新能源有限公司
37	国投环能电力有限公司
38	新源（中国）环境科技有限责任公司
39	贵州新源环境科技有限责任公司
40	贵州新源餐厨污泥处理有限公司
41	Newsky Energy (Thailand) Company Limited
42	Newsky (Philippines) Holdings Corporation
43	C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited
44	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited
45	Redrock Investment Limited
46	Red Rock Power Limited
47	Beatrice Wind Limited
48	Afton Wind Farm (Holdings) Limited
49	Afton Wind Farm Limited
50	Afton Wind Farm (BMO) Limited
51	Benbrack Wind Farm Limited
52	Jaderock Investment Singapore Pte Ltd
53	国投鼎石海外投资管理有限公司
54	厦门华夏国际电力发展有限公司
55	国投云南大朝山水电有限公司
56	云南大潮实业有限公司
57	国投新能源（红河）股份有限公司
58	国投盘江发电有限公司
59	国投贵州售电有限公司
60	国投甘肃小三峡发电有限公司
61	国投甘肃售电有限公司
62	国投阿克塞新能源有限公司
63	托克逊县天合光能有限责任公司
64	定边县昂立光伏科技有限公司
65	靖边县智光新能源开发有限公司
66	国投内蒙古新能源有限公司
67	国投江苏新能源有限公司
68	响水永能太阳能发电有限公司
69	响水恒能太阳能发电有限公司
70	湖州祥晖光伏发电有限公司
71	国投新能源有限公司
72	张家口晶科新能源有限公司
73	沽源县光辉新能源发电有限公司
74	沈阳晶步光伏电力有限公司
75	阜新市晶步太阳能电力有限公司
76	横峰县晶科电力有限公司
77	盐城智汇能源电力有限公司
78	海南东方高排风力发电有限公司
79	东方正伟电力工程有限公司
80	国投钦州第二发电有限公司
81	赫章文渊新能源有限公司
82	国投西藏新能源有限公司
83	国投酒泉新能源有限公司
84	国投吉木萨尔新能源有限公司

本公司子公司的相关信息详见“九、在其他主体中的权益”。
本报告期合并范围变化情况详见“八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《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》的相关规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见“五、10. 金融工具”、“五、23. 固定资产”、“五、38. 收入”。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。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：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的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或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

(2) 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。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。

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，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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，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，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

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，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

①一般处理方法

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，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下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。

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，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- 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。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

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

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

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

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (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。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、21. 长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(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

适用 不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）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

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）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

1) 单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准和计提方法：

本公司对单项计提的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过估计单笔金融工具或金融工具组合的违约风险敞口、违约概率、违约损失率、表外项目信用风险转换系数等参数计量预期信用损失。

① 应收银行承兑汇票、应收商业承兑汇票；

② 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项；

本公司将金额为人民币 1000 万元及以上的应收新能源补贴款、金额为人民币 100 万元及以上的其他应收款和长期应收款确认为单项金额重大的应收款项。

③ 单项金额不重大并单项计提坏账准备的应收款项

本公司对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失：

与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；

2) 按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法：

应收账款-低风险组合-应收电费和热费款、其他等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项。

对于划分为组合的应收账款，本公司通过统计不同账龄应收账款迁徙率，考虑历史各账龄区间迁徙率的累计变动，得到各账龄区间对应的预期损失率，进而计算出不同账龄的预期信用损失金额。

对于由《企业会计准则第14号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：在途物资、原材料、周转材料、库存商品、发出商品等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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。

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

(4) 存货的盘存制度

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。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

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。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见“五、10. 金融工具”。

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

(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，是指对被投资单位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。本公司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

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。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，按上述原则确认的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。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的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。

(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，除非投资符合持有待售的条件。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，同时调整长期股权投资的成本。

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

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

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 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。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动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，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

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）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本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—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。

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	10-50	0-3	1.94-10.00
其中：房屋	年限平均法	10-35	0	2.86-10.00
建筑物	年限平均法	20-50	0-3	1.94-5.00
机器设备	年限平均法	5-30	0-3	3.23-20.00
运输工具	年限平均法	5-10	0-3	9.70-20.00
办公及其他设备	年限平均法	3-5	3	19.40-32.33

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

25. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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。

(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。

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。

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。

(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借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

自 2021 年 1 月 1 日起的会计政策

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照“五、30.长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

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。

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。

3) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权、知识产权	证载或法律规定年限	直线法	土地使用权证等权利证书
软件	1-10 年	直线法	预计使用寿命

海域使用权	不低于 40 年	直线法	海域使用权证等权利证书
房屋使用权	30 年	直线法	预计使用寿命
公路使用权	35 年	直线法	预计使用寿命
BOT 特许经营权	BOT 合同规定年限	直线法	BOT 合同
碳排放权	不低于 10 年	直线法	法律法规未明确
AFTON 绿证	17.33	直线法	预计使用年限

4) 减值测试详见“五、30. 长期资产减值”

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

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。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30. 长期资产减值

适用 不适用

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、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，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。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

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。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉

之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

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。

(1) 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

(2) 摊销年限

有明确受益期限的，按受益期限平均摊销；无受益期的，分5年平均摊销。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。

本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

自 2021 年 1 月 1 日起的会计政策

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

35. 预计负债

适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (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。

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。

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。

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。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- (1) 存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- (2) 包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- (3) 包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
- (4) 存在间接地形成合同义务的合同条款；
- (5) 发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。

不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

2) 具体原则

① 电力销售收入

本公司的商品销售收入主要为电力销售收入。本公司在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

② 热力销售收入

本公司热力供应至购热客户，即购热客户取得热力控制权时，确认销售收入的实现。

③ 建筑安装及设计服务收入

本公司在确认建筑安装及设计服务收入的履约进度时，采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据本公司履行履约义务的投入确定履约进度的方法，本公司采用发生的成本作为投入指标确定履约进度。本公司在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

④ 提供劳务收入

本公司在确认提供劳务收入的履约进度时，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度的方法，本公司采用已达到的里程碑作为产出指标确定履约进度。本公司在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

⑤ 商品销售

当商品运送到客户的场地且客户已接受该商品时，客户取得商品控制权，与此同时本公司确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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。

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资产相关的具体标准为：政府文件明确规定且用于取得的、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收益相关的具体标准为：政府文件明确规定且没有除资产相关以外的政府补助的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：根据政府补助的具体原因判断并是否用于资产相关或除资产相关以外的政府补助的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

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）；

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。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于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；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

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。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体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；
- 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

自 2021 年 1 月 1 日起的会计政策

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

(1) 本公司作为承租人

1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照“五、30.长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照“五、10. 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照“五、10. 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

(3) 售后租回交易

公司按照“五、38. 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见“五、10. 金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“（2）本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见“五、10. 金融工具”。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

套期会计

(1) 套期保值的分类

1) 公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除外汇风险外)的公允价值变动风险进行的套期。

2) 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

3) 境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

(2) 套期关系的指定及套期有效性的认定

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式的指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具性质及其数量、被套期项目性质及其数量、被套期风险的性质、套期类型、以及本公司对套期工具有效性的评估。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量变动的程度。

本公司持续地对套期有效性进行评价，判断该套期在套期关系被指定的会计期间内是否满足运用套期会计对于有效性的要求。如果不满足，则终止运用套期关系。

运用套期会计，应当符合下列套期有效性的要求：

- 1) 被套期项目与套期工具之间存在经济关系。
- 2) 被套期项目与套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- 3) 采用适当的套期比率，该套期比率不会形成被套期项目与套期工具相对权重的失衡，从而产生与套期会计目标不一致的会计结果。如果套期比率不再适当，但套期风险管理目标没有改变的，应当对被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使得套期比率重新满足有效性的要求。

(3) 套期会计处理方法

1) 公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止针对套期风险产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

2) 现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则将其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原在其他综合收益中确认的金额转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额（或则原在其他综合收益中确认的，在该非金融资产或非金融负债影响损益的相同期间转出，计入当期损益）。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前计入其他综合收益中的套期工具累计利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但并未被替换或展期），或者撤销了对套期关系的指定，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

3) 境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括作为净投资的一部分的货币性项目的套期，其处理与现金流量套期类似。套期工具的利得或损失中被确定为有效套期的部分计入其他综合收益，而无效套期的部分确认为当期损益。处置境外经营时，任何计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(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(受重要影响的报表项目名称和金额)

<p>财政部于 2018 年度修订了《企业会计准则第 21 号——租赁》(简称“新租赁准则”)。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则。根据修订后的准则,对于首次执行日前已存在的合同,公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。</p>	<p>第十一届董事会第二十六次会议、第十一届监事会第十一次会议</p>	<p>2021 年 1 月 1 日,公司作为承租人对于首次执行日前已存在的的经营租赁与融资租赁进行调整,其中: 预付账款减少 251,291.73 元; 使用权资产增加 754,091,540.89 元; 长期待摊费用减少 21,829,511.68 元; 固定资产减少 74,220,026.71 元; 无形资产减少 412,136,097.50 元 租赁负债增加 594,691,439.10 元; 长期应付款减少 349,036,625.83 元。</p>
--	-------------------------------------	--

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	9,689,936,195.21	9,689,936,195.21	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,039,561,849.15	1,039,561,849.15	
衍生金融资产			
应收票据	286,994,735.96	286,994,735.96	
应收账款	7,058,315,750.08	7,058,315,750.08	
应收款项融资	121,353,266.61	121,353,266.61	
预付款项	105,807,035.11	105,555,943.38	-251,091.73
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	539,655,323.30	539,655,323.30	
其中: 应收利息	6,224,440.53	6,224,440.53	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	954,778,616.56	954,778,616.56	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,034,297,957.11	1,034,297,957.11	
流动资产合计	20,830,700,729.09	20,830,449,637.36	-251,091.73
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	1,135,038,656.09	1,135,038,656.09	
长期股权投资	9,936,747,117.55	9,936,747,117.55	

其他权益工具投资	137,904,321.81	137,904,321.81	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	90,230,548.32	90,230,548.32	
固定资产	134,140,162,340.74	134,065,942,314.03	-74,220,026.71
在建工程	55,436,410,127.42	55,436,410,127.42	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		754,091,540.89	754,091,540.89
无形资产	4,734,214,222.54	4,322,078,125.04	-412,136,097.50
开发支出	25,128,060.00	25,128,060.00	
商誉			
长期待摊费用	182,597,142.29	160,767,630.61	-21,829,511.68
递延所得税资产	617,589,776.51	617,589,776.51	
其他非流动资产	1,642,646,524.60	1,642,646,524.60	
非流动资产合计	208,078,668,837.87	208,324,574,742.87	245,905,905.00
资产总计	228,909,369,566.96	229,155,024,380.23	245,654,813.27
流动负债：			
短期借款	7,233,513,388.71	7,233,513,388.71	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	62,505,777.66	62,505,777.66	
应付票据	215,320,000.00	215,320,000.00	
应付账款	3,073,164,587.90	3,073,164,587.90	
预收款项	15,325,824.67	15,325,824.67	
合同负债			
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	91,672,662.00	91,672,662.00	
应交税费	855,686,050.00	855,686,050.00	
其他应付款	6,439,644,370.04	6,439,644,370.04	
其中：应付利息			
应付股利	143,960,217.65	143,960,217.65	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	15,559,295,232.77	15,559,295,232.77	
其他流动负债	2,507,086,209.31	2,507,086,209.31	
流动负债合计	36,053,214,103.06	36,053,214,103.06	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	103,441,137,908.79	103,441,137,908.79	
应付债券	5,321,986,742.72	5,321,986,742.72	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		594,691,439.10	594,691,439.10
长期应付款	496,351,343.00	147,314,717.17	-349,036,625.83

长期应付职工薪酬	464,743,525.69	464,743,525.69	
预计负债	190,711,301.46	190,711,301.46	
递延收益	221,809,217.24	221,809,217.24	
递延所得税负债	134,065,835.02	134,065,835.02	
其他非流动负债			
非流动负债合计	110,270,805,873.92	110,516,460,687.19	245,654,813.27
负债合计	146,324,019,976.98	146,569,674,790.25	245,654,813.27
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	6,965,873,347.00	6,965,873,347.00	
其他权益工具	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
其中：优先股			
永续债	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
资本公积	7,762,083,772.77	7,762,083,772.77	
减：库存股			
其他综合收益	-109,132,811.65	-109,132,811.65	
专项储备			
盈余公积	2,478,222,100.21	2,478,222,100.21	
一般风险准备			
未分配利润	24,430,713,338.38	24,430,713,338.38	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	47,226,653,237.28	47,226,653,237.28	
少数股东权益	35,358,696,352.70	35,358,696,352.70	
所有者权益（或股东权益）合计	82,585,349,589.98	82,585,349,589.98	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	228,909,369,566.96	229,155,024,380.23	245,654,813.27

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	4,085,343,839.65	4,085,343,839.65	
交易性金融资产	946,213,699.15	946,213,699.15	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项	96,551.72	96,551.72	
其他应收款	299,921,822.54	299,921,822.54	
其中：应收利息			
应收股利	109,255,639.65	109,255,639.65	
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	82,651,207.38	82,651,207.38	

流动资产合计	5,414,227,120.44	5,414,227,120.44	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	1,450,808,534.73	1,450,808,534.73	
长期股权投资	40,606,964,389.86	40,606,964,389.86	
其他权益工具投资	187,888,051.70	187,888,051.70	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	1,258,437.38	1,258,437.38	
在建工程	344,053.28	344,053.28	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,446,303.39	1,446,303.39	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	42,248,709,770.34	42,248,709,770.34	
资产总计	47,662,936,890.78	47,662,936,890.78	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	851,574.31	851,574.31	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	2,629,255.16	2,629,255.16	
应交税费	1,220,377.72	1,220,377.72	
其他应付款	232,617,199.72	232,617,199.72	
其中：应付利息			
应付股利	132,607,917.80	132,607,917.80	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,438,180,017.60	2,438,180,017.60	
其他流动负债			
流动负债合计	2,675,498,424.51	2,675,498,424.51	
非流动负债：			
长期借款	2,783,417,021.46	2,783,417,021.46	
应付债券	1,230,935,342.48	1,230,935,342.48	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	36,800,000.00	36,800,000.00	
预计负债			
递延收益			

递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,051,152,363.94	4,051,152,363.94	
负债合计	6,726,650,788.45	6,726,650,788.45	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	6,965,873,347.00	6,965,873,347.00	
其他权益工具	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
其中：优先股			
永续债	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
资本公积	11,139,253,792.47	11,139,253,792.47	
减：库存股			
其他综合收益	-25,122,359.63	-25,122,359.63	
专项储备			
盈余公积	2,462,359,535.36	2,462,359,535.36	
未分配利润	14,695,028,296.56	14,695,028,296.56	
所有者权益（或股东权益）合计	40,936,286,102.33	40,936,286,102.33	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	47,662,936,890.78	47,662,936,890.78	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务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	13%、9%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%、1%
教育费附加、地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%、2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	0、7.5%、10%、12.5%、15%、17%、19%、20%、25%、30%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
Newsky (Philippines) Holdings Corporation	30%
国投电力控股股份有限公司、天津国投津能发电有限公司、天津北疆环保建材有限公司、四川二滩实业有限责任公司、雅砻江四川能源有限公司、雅砻江水电甘孜有限公司、国投新能源投资有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投广西风电有限公司、国投延安新能源有限公司、天津国投新能源有限公司、厦门华夏国际电力发展有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司、国投甘肃售电有限公司、国投鼎石海外投资管理有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、新源(中国)环境科技有限责任公司、国投环能电力有限公司、国投贵州售电有限公司、国投内蒙古新能源有限公司、国投新能源有限公司、国投湄洲湾售电有限公司、横峰县晶科电力有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、海南东方高排风力发电有限公司	25%
Newsky Energy (Thailand) Company Limited、Newsky Energy (Bangkok) Company Limited、云南大潮实业有限公司、国投甘肃新能源有限公司、国投江苏新能源有限公司、广西国钦能源有限公司	20%
Redrock Investment Limited、Red Rock Power Limited、Beatrice Wind Limited、Afton Wind Farm Limited、Afton Wind Farm (Holdings) Limited、Benbrack Wind Farm Limited	19%
Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	17%
雅砻江流域水电开发有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、雅砻江水电凉山有限公司、德昌风电开发有限公司(一至三期项目)、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投哈密风电有限公司(一期项目)、国投吐鲁番风电有限公司(一期项目)、国投宁夏风电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投白银风电有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投阿克塞新能源有限公司、国投新能源(红河)股份有限公司、国投钦州发电有限公司、国投青海风电有限公司	15%
雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、国投盘江发电有限公司、湖州祥晖光伏发电有限公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司、贵州新源环境科技有限责任公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、沽源县光辉新能	12.5%

源发电有限公司、张家口晶科新能源有限公司、沈阳晶步光伏电力有限公司、阜新市晶步太阳能电力有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投云南风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司（一期项目）	
雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司、德昌风电开发有限公司（四、五期项目）、国投青海风电有限公司（二期项目）、国投吐鲁番风电有限公司（二期项目）、国投哈密风电有限公司（二期项目）、定边县昂立光伏科技有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司	7.5%
德昌风电开发有限公司（六、七期项目）、国投青海风电有限公司（三期项目）、国投大理光伏发电有限公司（二期项目）、国投广西风电有限公司、C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	0

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（1）企业所得税

1) 根据财税〔2011〕58号文《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》、财政部公告2020年第23号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，本公司下属公司执行西部大开发所得税优惠政策，执行15%的优惠税率：

①国投甘肃小三峡发电有限公司；

②国投钦州发电有限公司；

③雅砻江流域水电开发有限公司及其子公司雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司、雅砻江水电凉山有限公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、德昌风电开发有限公司；

④国投云南大朝山水电有限公司；

⑤国投新能源投资有限公司之子公司国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投哈密风电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投延安新能源有限公司、国投宁夏风电有限公司、国投云南风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司；

⑥国投盘江发电有限公司；

⑦托克逊县天合光能有限责任公司；

⑧国投新能源（红河）股份有限公司；

⑨定边县昂立光伏科技有限公司；

⑩靖边县智光新能源开发有限公司

2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部 国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）规定、《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008）版的通知》（财税〔2008〕116号）规定、《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所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80号）规定、《财政部 国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税〔2014〕55号），并经当地主管国家税务局批准，下列公司享受三免三减半的优惠政策：

①雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司2016至2018年免征企业所得税，2019至2021年减半征收企业所得税；

②德昌风电开发有限公司四、五期项目 2016 至 2018 年免征企业所得税，2019 至 2021 年减半征收企业所得税，六期项目 2019 至 2021 年免征企业所得税，2022 至 2024 年减半征收企业所得税，七期项目 2020 至 2022 年免征企业所得税，2023 至 2025 年减半征收企业所得税；

③国投青海风电有限公司二期项目 2017 年至 2019 年免征企业所得税，2020 年至 2022 年减半征收企业所得税。三期项目 2020 年至 2022 年免征企业所得税，2023 年至 2025 年减半征收企业所得税；

④国投哈密风电有限公司一期项目，2014 年至 2016 年免征企业所得税，2017 年至 2019 年减半征收企业所得税；二期项目 2016 至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

⑤国投宁夏风电有限公司自 2020 年至 2022 年免征企业所得税，2023 年至 2025 年减半征收企业所得税；

⑥国投楚雄风电有限公司一期项目，2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

⑦国投大理光伏发电有限公司一期项目，2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；二期项目，自 2018 年至 2020 年免征企业所得税，2021 年至 2023 年减半征收企业所得税；

⑧国投云南风电有限公司一期，2015 年至 2017 年免征企业所得税，2018 年至 2020 年减半征收企业所得税；二期项目，自 2017 年至 2019 年免征企业所得税，2020 年至 2022 年减半征收企业所得税；

⑨国投广西风电有限公司自 2018 年至 2020 年免征企业所得税，2021 年至 2023 年减半征收企业所得税；

⑩天津国投新能源有限公司自 2021 年至 2023 年免征企业所得税，2024 年至 2026 年减半征收企业所得税；

⑪托克逊县天合光能有限责任公司二期项目，自 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

⑫湖州祥晖光伏发电有限公司自 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

⑬定边县昂立光伏科技有限公司自 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

⑭靖边县智光新能源开发有限公司自 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

⑮涪源县光辉新能源发电有限公司自 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税；

3) 根据《财政部、税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13 号)、《关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》(国家税务总局公告〔2019〕2 号)规定、《财政部 税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财税〔2021〕12 号)，国投江苏新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、国投甘肃新能源有限公司、广西国钦能源有限公司、云南大潮实业有限公司享有以下优惠政策：自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13 号)第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。

4) 根据泰国投资委员会依据《投资促进法》B.E. 2520 颁发的 BOI 证书：①第 31 条第 1 款规定，提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免，但不得超过不包括土地成本和营运资金在内总投资的 100%；自取得第一笔来源于固定废物焚烧处理收入当日起，豁免期为 8 年；②第 31 条第 2 款规定，提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免；自取得第一笔来源于固体废物发电业务收入当月起，豁免期为 8 年；

C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited 自 2016 年 3 月到 2024 年 3 月免征企业所得税。

5) 根据国家税务总局关于印发《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(2019 年 4 月 23 日中华人民共和国国务院第 714 号修订)第九十九条,天津国投津能发电有限公司以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料,生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的加气砖收入,减按 90%计入收入总额。

6) 根据《中华人民共和国国务院令 512 号》中第一百条、《国家税务总局关于环境保护节能节水安全生产等专用设备投资抵免企业所得税有关问题的通知》(国税函〔2010〕256 号)等文件规定,厦门华夏国际电力发展有限公司符合安全生产专用设备企业所得税优惠目录(2018 年版)、环境保护专用设备企业所得税优惠目录(2017 年版)和节能节水专用设备企业所得税优惠目录(2017 年版)的专用设备,该设备的投资额的 10%可以从企业当年的应纳税额中抵免;当年不足抵免的,可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。

7) 国投新能源(红河)股份有限公司于 2019 年 12 月被认定为高新技术企业,减按 15%税率征收企业所得税;国投钦州发电有限公司于 2020 年 11 月被认定为高新技术企业,减按 15%税率征收企业所得税。

8) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第三十条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十六条、《财政部国家税务总局关于安置残疾人员就业有关企业所得税优惠政策问题的通知》(财税〔2009〕70 号),四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、厦门华夏国际电力发展有限公司安置残疾人就业,享受安置残疾职工工资在企业所得税前 100%加计扣除的优惠。

9) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第三十三条,厦门华夏国际电力发展有限公司以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料,生产国家非限制和非禁止并符合国家及行业相关标准的产品取得的收入,减按 90%计入企业当年收入总额。

(2) 增值税

1) 根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税〔2015〕78 号),国投云顶湄洲湾电力有限公司销售石膏实现的增值税享受即征即退 50% 税收优惠;国投盘江发电有限公司以煤矸石、煤泥发电的收入享受增值税即征即退政策。

2) 根据钦州港经济技术开发区国家税务总局《钦港国税函》(2012)8 号文批复,国投钦州发电有限公司销售石膏实现的增值税享受即征即退 50% 税收优惠。

3) 根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74 号),国投云南风电有限公司、国投宁夏风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投哈密风电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投广西风电有限公司、海南东方高排风力发电有限公司对销售自产的利用风力生产的电力产品,享受增值税即征即退 50% 的政策。

4) 根据财税〔2015〕78 号文,天津北疆环保建材有限公司生产的加气砖为资源综合利用产品,天津市生态城国税局同意给予国投北疆建材 2015 年 7 月起享受加气砖销售增值税即征即退 70% 的税收优惠政策。

5) 根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部税务总局海关总署公告 2019 年第 39 号)的通知,云南大潮实业有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、国投鼎石海外投资管理有限公司自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日,允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%,抵减应纳税额。

6) 根据财政部、税务总局、退役军人部《关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕21 号)文件,四川二滩实业发展有限责任公司招用自主就业退役士兵,与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的,自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起,在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元,最高可上浮 50%,各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

(3) 地方税种和相关附加税

1) 根据国家税务总局公告 2019 年第 5 号文件《关于增值税小规模纳税人地方税种和相关附加减征政策有关征管问题的公告》，云南大潮实业有限公司符合“增值税小规模纳税人征收的资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加减按 50%征收”的普惠政策，公告自 2019 年 1 月 1 日起施行。

2) 根据《财政部关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》(财政部公告 2019 年第 98 号)，自 2020 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日，对残疾人就业保障金实行分档减缴政策。其中：用人单位安排残疾人就业比例达到 1% (含) 以上，但未达到所在地省、自治区、直辖市人民政府规定比例的，按规定应缴费额的 50% 缴纳残疾人就业保障金；用人单位安排残疾人就业比例在 1% 以下的，按规定应缴费额的 90% 缴纳残疾人就业保障金。国投云南大朝山水电有限公司、云南大潮实业有限公司、国投钦州发电有限公司、四川二滩建设咨询有限公司享受该优惠政策。

3) 根据《中华人民共和国环境保护税法》第十三条，纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。天津国投津能发电有限公司、厦门华夏国际电力发展有限公司、国投钦州发电有限公司适用该规定，享受环境保护税优惠。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	63,337.04	73,310.88
银行存款	9,534,641,953.26	9,605,624,833.98
其他货币资金	46,303,459.03	84,238,050.35
合计	9,581,008,749.33	9,689,936,195.21
其中：存放在境外的款项总额	1,702,519,997.32	1,876,281,185.79

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
履约保证金	68,602,761.91	68,080,852.48
银行承兑汇票保证金	7,380,000.00	28,584,000.00
住房维修基金	5,455,336.70	5,446,858.97
土地复垦保证金	1,854,294.36	1,851,485.21
信用证保证金	1.00	120,000.00
住房管理资金		17,136,213.16
大气污染防治专项资金		13,464,621.20
贷款保证金		1,960,955.19
银行冻结资金		469,368.00
合计	83,292,393.97	137,114,354.21

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	13,768,590.60	9,649,299.15
其中：		
债务工具投资		
权益工具投资	13,768,590.60	9,649,299.15
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	212,627,454.00	1,029,912,550.00
其中：		
债务工具投资	118,746,954.00	936,564,400.00
其他	93,880,500.00	93,348,150.00
合计	226,396,044.60	1,039,561,849.15

其他说明：

适用 不适用**3、衍生金融资产**适用 不适用**4、应收票据****(1). 应收票据分类列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	354,333,966.35	281,867,833.90
商业承兑票据	6,924,648.06	5,126,902.06
合计	361,258,614.41	286,994,735.96

(2). 期末公司已质押的应收票据适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	1,499,644.50
合计	1,499,644.50

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	395,070,520.40	
合计	395,070,520.40	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	
按单项计提坏账准备	361,330,458.83	100.00	71,844.42	0.02	361,258,614.41	287,086,866.31	100.00	92,130.35	0.03	286,994,735.96
其中：										
银行承兑汇票	354,396,932.83	98.08	62,966.48	0.02	354,333,966.35	281,946,641.91	98.21	78,808.01	0.03	281,867,833.90
商业承兑汇票	6,933,526.00	1.92	8,877.94	0.13	6,924,648.06	5,140,224.40	1.79	13,322.34	0.26	5,126,902.06
按组合计提坏账准备										
合计	361,330,458.83	/	71,844.42	/	361,258,614.41	287,086,866.31	/	92,130.35	/	286,994,735.96

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
银行承兑汇票	354,396,932.83	62,966.48	0.02	按预期信用损失率计提
商业承兑汇票	6,933,526.00	8,877.94	0.13	按预期信用损失率计提
合计	361,330,458.83	71,844.42	0.02	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
单项计提预期信用损失的应收票据	92,130.35	7,731.86	28,017.79		71,844.42
合计	92,130.35	7,731.86	28,017.79		71,844.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、 应收账款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内（含 6 个月）	4,756,988,234.71
6 个月至 1 年（含 1 年）	1,131,396,805.35
1 年以内小计	5,888,385,040.06
1 至 2 年	1,949,922,337.60
2 至 3 年	1,398,597,495.37
3 年以上	
3 至 4 年	256,238,673.47
4 至 5 年	47,939,648.33
5 年以上	216,102,259.21
合计	9,757,185,454.04

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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 (%)	
按单项计提坏账准备	6,207,916,720.09	63.62	497,726,094.37	8.02	5,710,190,625.72	4,918,240,800.84	65.58	427,016,594.35	8.68	4,491,224,206.49
按组合计提坏账准备	3,549,268,733.95	36.38	14,792,867.28	0.42	3,534,475,866.67	2,581,884,410.87	34.42	14,792,867.28	0.57	2,567,091,543.59
其中：										
应收电费收入	3,350,781,233.35	34.34	13,634,742.83	0.41	3,337,146,490.52	2,484,406,498.80	33.12	13,634,742.83	0.55	2,470,771,755.97
应收热费收入	114,209,153.27	1.17				45,221,705.47	0.60			
其他	84,278,347.33	0.86	1,158,124.45	1.37	83,120,222.88	52,256,206.60	0.70	1,158,124.45	2.22	51,098,082.15
合计	9,757,185,454.04	/	512,518,961.65	/	9,244,666,492.39	7,500,125,211.71	/	441,809,461.63	/	7,058,315,750.08

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
云南电网有限责任公司	1,464,685,374.25	88,406,762.70	6.04	存在预期信用损失风险
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	1,024,807,283.77	42,288,250.80	4.13	存在预期信用损失风险
国网新疆电力有限公司吐鲁番供电公司	576,507,642.78	29,436,030.11	5.11	存在预期信用损失风险
国网甘肃省电力公司	539,830,015.66	21,643,854.22	4.01	存在预期信用损失风险
国网青海省电力公司	455,306,158.44	23,344,660.99	5.13	存在预期信用损失风险
国网四川省电力公司	428,383,965.64	16,772,415.69	3.92	存在预期信用损失风险
天津市华泰龙淡化海水有限公司	268,293,000.08	222,883,665.21	83.07	存在预期信用损失风险
国网陕西省电力公司	248,246,994.85	11,735,336.61	4.73	存在预期信用损失风险
国网江苏省电力有限公司	237,054,451.97	4,151,565.33	1.75	存在预期信用损失风险
陕西省地方电力(集团)有限公司	217,166,734.56	7,374,162.82	3.40	存在预期信用损失风险
国网浙江省电力有限公司湖州供电公司	145,253,671.21	2,075,463.24	1.43	存在预期信用损失风险
广西电网有限责任公司	135,146,343.47	4,606,735.15	3.41	存在预期信用损失风险
国网宁夏电力有限公司	106,380,526.81	3,879,597.52	3.65	存在预期信用损失风险
国网江西省电力有限公司	106,275,074.99	3,367,364.57	3.17	存在预期信用损失风险
国网冀北电力有限公司	94,472,217.80	4,387,469.52	4.64	存在预期信用损失风险
海南电网有限责任公司	34,551,956.78	685,597.61	1.98	存在预期信用损失风险
国网天津市电力公司	16,090,223.60	44,453.22	0.28	存在预期信用损失风险
其他单项不重大	109,465,083.43	10,642,709.06	9.72	存在预期信用损失风险
合计	6,207,916,720.09	497,726,094.37	8.02	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 应收电费收入

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收电费收入	3,350,781,233.35	13,634,742.83	0.41
合计	3,350,781,233.35	13,634,742.83	0.41

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：应收热费收入

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收热费收入	114,209,153.27		
合计	114,209,153.27		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：其他

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
其他	84,278,347.33	1,158,124.45	1.37
合计	84,278,347.33	1,158,124.45	1.37

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	427,016,594.35	88,937,660.55	18,228,160.53			497,726,094.37
按组合计提坏账准备	14,792,867.28					14,792,867.28
合计	441,809,461.63	88,937,660.55	18,228,160.53			512,518,961.65

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
六盘水钟山区经济和信息化局	2,874,754.71	款项收回
国网青海省电力公司	14,013,097.31	款项收回
合计	16,887,852.02	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
云南电网有限责任公司	1,620,938,515.10	16.61	88,406,762.70
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	1,057,223,821.80	10.84	42,288,250.80
国家电网公司华北分部	891,285,044.24	9.13	
广西电网有限责任公司	686,375,901.13	7.03	4,606,735.15
国网甘肃省电力公司	638,711,466.21	6.55	21,643,854.22
合计	4,894,534,748.48	50.16	156,945,602.87

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	189,719,611.89	121,353,266.61
合计	189,719,611.89	121,353,266.61

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用 □不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	121,353,266.61	145,029,938.40	76,663,593.12		189,719,611.89	-743,475.21
合计	121,353,266.61	145,029,938.40	76,663,593.12		189,719,611.89	-743,475.21

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	122,472,389.01	92.39	93,242,079.36	88.33
1至2年	1,918,337.61	1.45	4,128,900.95	3.91
2至3年	1,637,634.44	1.24	1,695,924.86	1.61
3年以上	6,515,949.46	4.92	6,489,038.21	6.15
合计	132,544,310.52	100.00	105,555,943.38	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中建材国际贸易有限公司	39,700,000.00	29.95
常州天合智慧能源工程有限公司	12,658,000.00	9.55
大同煤业股份有限公司	8,000,000.00	6.04
中国铁路北京局集团有限公司唐山货运中心	6,236,967.80	4.71
中国水利水电第七工程局有限公司	4,593,015.35	3.47
合计	71,187,983.15	53.72

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	122,942.28	6,224,440.53
应收股利	98,766,642.42	
其他应收款	217,674,911.31	533,430,882.77
合计	316,564,496.01	539,655,323.30

其他说明：

适用 不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
其他	122,942.28	6,224,440.53
合计	122,942.28	6,224,440.53

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
瀚蓝环境股份有限公司	14,523,195.00	
江苏利港电力有限公司	35,333,915.95	
江阴利港发电股份有限公司	48,909,531.47	
合计	98,766,642.42	

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
6个月以内(含6个月)	117,527,307.23
6个月至1年(含1年)	40,240,030.80
1年以内小计	157,767,338.03
1至2年	48,384,100.12

2至3年	19,557,062.98
3年以上	
3至4年	7,201,685.51
4至5年	1,111,425.43
5年以上	45,551,178.19
合计	279,572,790.26

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
投资转让款		355,612,000.00
项目前期费	164,657,078.44	143,059,771.69
保证金	49,415,262.62	44,074,270.13
押金	1,532,585.91	1,407,611.01
备用金	5,108,863.32	924,702.74
代垫款	4,476,459.47	185,869.20
其他	54,382,540.50	44,823,817.76
合计	279,572,790.26	590,088,042.53

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	8,137,708.12	6,952,892.20	41,566,559.44	56,657,159.76
2021年1月1日余额在本期	8,137,708.12	6,952,892.20	41,566,559.44	56,657,159.76
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	536,888.49	4,689,741.41	1,125,974.55	6,352,604.45
本期转回	493,062.99	296,635.64	17,731.84	807,430.47
本期转销	276,189.38			276,189.38
本期核销	28,265.41			28,265.41
其他变动				
2021年6月30日余额	7,877,078.83	11,345,997.97	42,674,802.15	61,897,878.95

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	56,657,159.76	6,352,604.45	807,430.47	304,454.79		61,897,878.95
合计	56,657,159.76	6,352,604.45	807,430.47	304,454.79		61,897,878.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	28,265.41

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
钦州三期项目前期费	项目前期费	80,741,573.40	1年以内	28.88	1,171,335.32
横峰县财政局国库集中收付中心	补助资金	35,729,672.00	3年以内	12.78	1,119,974.55
杭锦旗能源局	项目履约保证金	30,000,000.00	1-2年	10.73	39,215.23
缅甸南垒河项目前期费	项目前期费	24,703,055.01	5年以上	8.84	24,703,055.01
国网辽宁综合能源服务有限公司阜新分公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	3.58	
合计	/	181,174,300.41	/	64.81	27,033,580.11

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,261,509,613.02	99,546,533.82	1,161,963,079.20	1,045,022,165.22	103,226,482.35	941,795,682.87
库存商品	1,016,242.85		1,016,242.85	2,089,056.58	474,481.07	1,614,575.51
周转材料	11,717,002.77	7,521.36	11,709,481.41	11,375,879.54	7,521.36	11,368,358.18
合计	1,274,242,858.64	99,554,055.18	1,174,688,803.46	1,058,487,101.34	103,708,484.78	954,778,616.56

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	103,226,482.35			3,679,948.53		99,546,533.82
库存商品	474,481.07			474,481.07		
周转材料	7,521.36					7,521.36
合计	103,708,484.78			4,154,429.60		99,554,055.18

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	861,843,053.90	996,206,655.40
预缴税金	14,842,534.00	37,687,817.09
其他	93,207.70	403,484.62
合计	876,778,795.60	1,034,297,957.11

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
股东借款	1,133,219,924.72	1,011,933.21	1,132,207,991.51	1,118,119,136.23	1,033,002.99	1,117,086,133.24	
其他	103,108,591.53	62,550,592.61	40,557,998.92	80,476,020.62	62,523,497.77	17,952,522.85	
合计	1,236,328,516.25	63,562,525.82	1,172,765,990.43	1,198,595,156.85	63,556,500.76	1,135,038,656.09	/

(2) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	1,056,500.76		62,500,000.00	63,556,500.76
2021年1月1日余额在本期	1,056,500.76		62,500,000.00	63,556,500.76
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	27,094.84			27,094.84
本期转回	21,069.78			21,069.78
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	1,062,525.82		62,500,000.00	63,562,525.82

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
Cloud Wind Farm Holdings AB	206,965,495.62			-26,853,412.71					1,313,825.73	181,425,908.64	
Inch Cape Offshore Limited Holdings	94,518,506.52			-4,254,552.42					560,180.92	90,824,135.02	
小计	301,484,002.14			-31,107,965.13					1,874,006.65	272,250,043.66	
二、联营企业											
国投财务有限公司	2,643,133,911.76			40,737,344.45	11,289,308.62		118,797,334.40			2,576,363,230.43	
江西赣能股份有限公司	2,031,153,275.77			13,199,142.54		787.20	32,900,000.00			2,011,453,205.51	

2021 年半年度报告

Lestari Listrik Pte.Ltd	1,275,812,67 4.24			17,955,324.06			18,839,394.14		- 3,689,856.21	1,271,238,74 7.95	180,871,540. 32
瀚蓝环境股份 有限公司	1,065,642,56 9.79			50,765,761.88		36,192,169. 49	14,523,195.00			1,138,077,30 6.16	
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	928,147,119. 97		134,292,07 1.23	66,606,328.46	113,340,239 .83		65,830,147.21		4,725,613.47	912,697,083. 30	
铜山华润电力 有限公司	484,960,672. 75			-9,859,107.87						475,101,564. 88	
江苏利港电力 有限公司	402,729,714. 18			-			35,333,915.95			353,687,026. 47	
徐州华润电力 有限公司	358,366,234. 56			3,180,906.26						361,547,140. 82	
江阴利港发电 股份有限公司	328,870,675. 60			12,934,180.54		27,601.29	48,909,531.47			292,922,925. 96	
福建省三川海 上风电有限公 司	206,717,814. 78	40,000,000.0 0		12,780,166.06						259,497,980. 84	
白银大峡电力 有限责任公司	33,245,968.4 6			5,755,270.54			3,989,520.00			35,011,719.0 0	
厦门海沧热能 投资有限公司	23,381,090.2 7			1,160,536.13						24,541,626.4 0	
厦门海华电力 科技有限公司	19,894,363.0 2			-209,148.24						19,685,214.7 8	
海南海控智慧 能源有限公司	11,619,933.3 9			-363,039.24						11,256,894.1 5	
兰州新区职教 园区配售电有 限公司	2,458,637.19									2,458,637.19	
小计	9,816,134,65 5.73	40,000,000.0 0	134,292,07 1.23	200,934,893.8 1	124,629,548 .45	36,220,557. 98	339,123,038.1 7		1,035,757.26	9,745,540,30 3.84	180,871,540. 32
合计	10,117,618,6 57.87	40,000,000.0 0	134,292,07 1.23	169,826,928.6 8	124,629,548 .45	36,220,557. 98	339,123,038.1 7		2,909,763.91	10,017,790,3 47.50	180,871,540. 32

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
云南煤化工集团有限公司	54,176,223.90	54,176,223.90
贵安新区配售电有限公司	52,369,128.00	52,369,128.00
全国煤炭交易中心有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00
国投哈密实业有限公司	8,471,145.00	8,471,145.00
北京电力交易中心有限公司	6,597,610.00	6,597,610.00
天津电力交易中心有限公司	9,541,095.99	3,013,249.99
四川电力交易中心有限公司	3,177,388.07	1,276,964.92
广西电力交易中心有限公司	2,607,256.83	
合计	148,939,847.79	137,904,321.81

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
云南煤化工集团有限公司			26,306,219.79		注	
贵安新区配售电有限公司			7,630,872.00		注	
国投哈密实业有限公司			1,528,855.00		注	

注：本公司及其子公司的权益工具投资是本公司及其子公司出于战略目的或经营而计划长期持有的投资，因此本公司及其子公司将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
----	--------	-------	----

一、账面原值			
1. 期初余额	244,611,064.91	2,200,000.00	246,811,064.91
2. 本期增加金额		12,834,522.73	12,834,522.73
(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		12,834,522.73	12,834,522.73
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	244,611,064.91	15,034,522.73	259,645,587.64
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	155,482,365.71	1,098,150.88	156,580,516.59
2. 本期增加金额	2,803,579.63	3,231,076.79	6,034,656.42
(1) 计提或摊销	2,803,579.63	387,727.33	3,191,306.96
(2) 固定资产\无形资产转入		2,843,349.46	2,843,349.46
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	158,285,945.34	4,329,227.67	162,615,173.01
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	86,325,119.57	10,705,295.06	97,030,414.63
2. 期初账面价值	89,128,699.20	1,101,849.12	90,230,548.32

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	131,532,006,152.28	134,059,506,013.87
固定资产清理	4,965,071.96	6,436,300.16
合计	131,536,971,224.24	134,065,942,314.03

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	128,794,258,541.69	73,155,658,401.44	391,576,013.90	531,282,460.97	202,872,775,418.00
2. 本期增加金额	75,213,489.76	1,779,451,195.28	3,466,324.30	79,662,702.59	1,937,793,711.93
(1) 购置	441,677.41	27,603,153.79	2,738,550.06	14,167,529.00	44,950,910.26
(2) 在建工程转入	17,575,472.50	538,227,071.56		19,354,577.26	575,157,121.32
(3) 企业合并增加	57,196,339.85	892,746,782.18	727,774.24	46,040,770.34	996,711,666.61
(4) 调整原值		263,192,411.14			263,192,411.14
(5) 其他		57,681,776.61		99,825.99	57,781,602.60
3. 本期减少金额	248,219,128.16	501,871,802.29	3,798,685.42	10,381,798.35	764,271,414.22
(1) 处置或报废	989,807.42	107,068,147.37	3,651,188.78	9,436,904.44	121,146,048.01
(2) 调整原值	210,117,172.27	52,592,642.04		694,329.76	263,404,144.07
(3) 转入无形资产	37,112,148.47				37,112,148.47
(4) 其他		342,211,012.88	147,496.64	250,564.15	342,609,073.67
4. 期末余额	128,621,252,903.29	74,433,237,794.43	391,243,652.78	600,563,365.21	204,046,297,715.71
二、累计折旧					
1. 期初余额	34,812,887,928.27	33,017,210,452.60	269,053,548.14	394,077,926.52	68,493,229,855.53
2. 本期增加金额	1,727,020,155.08	2,065,844,071.04	12,088,547.21	48,232,484.94	3,853,185,258.27
(1) 计提	1,711,097,806.67	1,774,253,258.01	11,462,199.08	32,703,383.03	3,529,516,646.79
(2) 企业合并增加	15,922,348.41	272,249,078.52	626,348.13	14,834,611.02	303,632,386.08
(3) 其他		19,341,734.51		694,490.89	20,036,225.40
3. 本期减少金额	515,189.31	117,346,216.91	3,694,403.16	9,489,490.10	131,045,299.48
(1) 处置或报废	515,189.31	83,723,332.93	3,536,056.96	9,292,101.36	97,066,680.56
(2) 其他		33,622,883.98	158,346.20	197,388.74	33,978,618.92
4. 期末余额	36,539,392,894.04	34,965,708,306.73	277,447,692.19	432,820,921.36	72,215,369,814.32
三、减值准备					

1. 期初余额	16,204,594.85	303,664,250.63	101,788.59	68,914.53	320,039,548.60
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额	474,618.11	20,629,671.88	1,410.26	12,099.24	21,117,799.49
(1) 处置或报废	474,618.11	20,629,671.88	1,410.26	12,099.24	21,117,799.49
4. 期末余额	15,729,976.74	283,034,578.75	100,378.33	56,815.29	298,921,749.11
四、账面价值					
1. 期末账面价值	92,066,130,032.51	39,184,494,908.95	113,695,582.26	167,685,628.55	131,532,006,152.28
2. 期初账面价值	93,965,166,018.57	39,834,783,698.21	122,420,677.17	137,135,619.92	134,059,506,013.87

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
国投钦州	457,526,281.06	正在办理

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	4,941,490.44	6,357,681.51
办公设备	13,791.54	38,601.17
运输工具	5,073.00	8,373.00
房屋及建筑物	4,716.98	31,644.48
合计	4,965,071.96	6,436,300.16

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	59,187,240,494.85	55,400,180,763.55
工程物资	3,520,900.07	36,229,363.87
合计	59,190,761,394.92	55,436,410,127.42

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
两河口水电站	45,404,744,211.12		45,404,744,211.12	42,782,755,735.44		42,782,755,735.44
杨房沟水电站	10,996,754,167.21		10,996,754,167.21	9,935,763,457.88		9,935,763,457.88
卡拉水电站	757,019,858.55		757,019,858.55	702,011,264.17		702,011,264.17
孟底沟水电站	601,900,863.00		601,900,863.00	478,036,780.35		478,036,780.35
北疆电厂一期工程生产技改	37,019,097.19		37,019,097.19	38,108,004.06		38,108,004.06
钦州公司至上海华谊供热改造	50,847,465.85		50,847,465.85	95,913,552.39		95,913,552.39
天津宁河 50MW 风电项目	5,777,619.42		5,777,619.42	314,623,133.46		314,623,133.46
晶步 100MW 农光互补发电项目	238,261,315.46		238,261,315.46	13,646,269.85		13,646,269.85
哈密景峡 100MW 风电项目	-		-	16,993.97		16,993.97
其他项目	1,094,915,897.05		1,094,915,897.05	1,039,305,571.98		1,039,305,571.98
合计	59,187,240,494.85		59,187,240,494.85	55,400,180,763.55		55,400,180,763.55

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
两河口水电站	66,457,290,100.00	42,782,755,735.44	2,716,042,687.21	16,393,850.03		45,482,404,572.62	68.44	68.44	5,979,470,782.15	523,010,635.83	4.01	自有资金、筹资
杨房沟水电站	17,054,823,200.00	9,935,763,457.88	1,061,299,927.90	309,218.57		10,996,754,167.21	64.48	64.48	1,255,158,443.03	186,045,777.78	3.90	自有资金、筹资
卡拉水电站	17,121,092,800.00	702,011,264.17	55,008,594.38			757,019,858.55	4.42	4.42	12,569,661.02			自有资金、筹资

孟底沟水电站	34,722,000,000.00	478,036,780.35	123,881,178.03	17,095.38		601,900,863.00	1.73	1.73				自有资金、筹资
天津宁河 50MW 风电项目	419,673,600.00	314,623,133.46	51,699,013.75	366,322,147.21			75.89	75.89	7,220,418.52	392,554.78	4.00	自有资金、筹资
钦州公司至上海华谊供热改造	180,000,000.00	95,913,552.39		45,254,765.79		50,658,786.60	53.29	53.29				自有资金
北疆电厂一期工程生产技改	532,564,800.00	38,108,004.06	-515,274.79	573,632.08		37,019,097.19	56.17	56.17	17,905,476.08	967,438.31	4.15	自有资金、筹资
哈密景峡 100MW 风电项目	675,358,800.00	16,993.97		16,993.97			89.21	100.00	36,518,534.22	3,684,869.29	4.41	自有资金、筹资
合计	137,162,803,300.00	54,347,228,921.72	4,007,416,126.48	428,887,703.03		57,925,757,345.17			7,308,843,315.02	714,101,275.99		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
工具及器具	2,371,267.24		2,371,267.24	2,371,267.24		2,371,267.24
专用设备	600,369.14		600,369.14	33,601,078.69		33,601,078.69
专用材料	548,375.20		548,375.20	203,843.34		203,843.34
其他	888.49		888.49	53,174.60		53,174.60
合计	3,520,900.07		3,520,900.07	36,229,363.87		36,229,363.87

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地使用权	BOT 特许经营权	办公及其他设备	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	1,769,781.77	88,982,034.82	1,984,168.99	264,179,025.00	466,392,160.00	1,786,609.91	825,093,780.49
2. 本期增加金额	32,725,035.50	342,000,000.00	382,023.54	4,604,157.15			379,711,216.19
(1) 新增租赁	32,725,035.50	342,000,000.00	382,023.54	4,604,157.15			379,711,216.19
(2) 企业合并增加							
(3) 重估调整							
(4) 其他							
3. 本期减少金额			149,430.25				149,430.25
(1) 处置							
(2) 其他			149,430.25				149,430.25
4. 期末余额	34,494,817.27	430,982,034.82	2,216,762.28	268,783,182.15	466,392,160.00	1,786,609.91	1,204,655,566.43
二、累计折旧							
1. 期初余额		16,348,242.14	397,934.96		54,256,062.50		71,002,239.60
2. 本期增加金额	6,028,051.59	33,477,914.46	196,162.18	4,157,739.62	8,499,416.33	54,692.16	52,413,976.34
(1) 计提	6,028,051.59	33,477,914.46	196,162.18	4,157,739.62	8,499,416.33	54,692.16	52,413,976.34
(2) 其他							
3. 本期减少金额			37,798.23				37,798.23

(1) 处置							
(2) 其他			37,798.23				37,798.23
4. 期末余额	6,028,051.59	49,826,156.60	556,298.91	4,157,739.62	62,755,478.83	54,692.16	123,378,417.71
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	28,466,765.68	381,155,878.22	1,660,463.37	264,625,442.53	403,636,681.17	1,731,917.75	1,081,277,148.72
2. 期初账面价值	1,769,781.77	72,633,792.68	1,586,234.03	264,179,025.00	412,136,097.50	1,786,609.91	754,091,540.89

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	BOT 特许权	房屋使用权	公路使用权	海域使用权	Benbrack 开发权	AFTON 绿证	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	1,445,994,445.94	332,046,645.61	5,189,332,415.34	6,711,296.20	2,053,685,299.95	229,368,657.28		305,213,891.68	9,562,352,652.00
2. 本期增加金额	37,898,388.47	3,086,770.87	2,234,772.17				99,540,623.03		142,760,554.54
(1) 购置		3,086,770.87	2,234,772.17						5,321,543.04
(2) 内部研发									
(3) 企业合并增加	786,240.00						99,540,623.03		100,326,863.03
(4) 固定资产转入	37,112,148.47								37,112,148.47
3. 本期减少金额	12,834,522.73	11,268.29	33,136,955.85						45,982,746.87
(1) 处置									
(2) 转入投资性房地产	12,834,522.73								12,834,522.73
(3) 其他		11,268.29	33,136,955.85						33,148,224.14

2021 年半年度报告

4. 期末余额	1,471,058,311.68	335,122,148.19	5,158,430,231.66	6,711,296.20	2,053,685,299.95	229,368,657.28	99,540,623.03	305,213,891.68	9,659,130,459.67
二、累计摊销									
1. 期初余额	326,575,967.16	215,020,634.30	3,802,461,926.16	3,516,405.80	611,495,404.94	56,620,148.75		39,378,078.81	5,055,068,565.92
2. 本期增加金额	18,467,534.93	14,754,561.43	102,268,810.14	78,242.22	25,701,904.38	3,008,703.10		7,217,232.47	171,496,988.67
(1) 计提	18,414,311.85	14,754,561.43	102,268,810.14	78,242.22	25,701,904.38	3,008,703.10		7,217,232.47	171,443,765.59
(2) 企业合并增加	53,223.08								53,223.08
3. 本期减少金额	2,836,589.65	5,003.56	8,093,321.58						10,934,914.79
(1) 处置									
(2) 转入投资性房地产	2,836,589.65								2,836,589.65
(3) 其他		5,003.56	8,093,321.58						8,098,325.14
4. 期末余额	342,206,912.44	229,770,192.17	3,896,637,414.72	3,594,648.02	637,197,309.32	59,628,851.85		46,595,311.28	5,215,630,639.80
三、减值准备									
1. 期初余额	174,381.36	10,321.13	185,021,258.55						185,205,961.04
2. 本期增加金额									
3. 本期减少金额									
4. 期末余额	174,381.36	10,321.13	185,021,258.55						185,205,961.04
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,128,677,017.88	105,341,634.89	1,076,771,558.39	3,116,648.18	1,416,487,990.63	169,739,805.43	99,540,623.03	258,618,580.40	4,258,293,858.83
2. 期初账面价值	1,119,244,097.42	117,015,690.18	1,201,849,230.63	3,194,890.40	1,442,189,895.01	172,748,508.53		265,835,812.87	4,322,078,125.04

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%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
自主研发	25,128,060.00	11,026.19				131,320.75	25,007,765.44
合计	25,128,060.00	11,026.19				131,320.75	25,007,765.44

28、商誉

(1). 商誉账面原值

□适用 √不适用

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
----	------	--------	--------	--------	------

湄洲湾一期技改工程 (注 1)	96,450,695.77	2,804,004.76	3,805,834.26		95,448,866.27
湖州土地租赁补偿款 (注 2)	19,179,040.00		479,476.02		18,699,563.98
吐鲁番升压站项目 (注 3)	10,861,284.24		387,903.00		10,473,381.24
东川野牛一期风电项目 (注 4)	6,288,805.61		203,732.82		6,085,072.79
哈密三塘湖项目汇集 站项目(注 5)	6,779,146.81				6,779,146.81
靖边智光耕地占用税 (注 6)	5,546,722.54		141,018.36		5,405,704.18
其他	15,661,935.64	9,997,283.80	15,738,701.68		9,920,517.76
合计	160,767,630.61	12,801,288.56	20,756,666.14		152,812,253.03

其他说明:

注 1: 湄洲湾一期技改工程系以前年度收购福建太平洋电力有限公司合并增加所致。其中主要包括脱硝工程、海事船使用权与输变电设施、低氮燃烧器改造、引风机改造、电除尘高频电源改造、超低排放改造、房屋修缮等技术改造项目。上述技改项目摊销截止日期均为 2025 年 6 月。

注 2: 湖州祥晖南浔 100MWp 渔光互补光伏发电项目长期待摊费用, 系土地租赁有关的鱼塘补偿款, 原值 23,973,800.00 元, 按照租赁 25 年年限摊销, 2016 年 6 月开始摊销。

注 3: 吐鲁番升压站项目长期待摊费用, 系支付的国电青松吐鲁番新能源有限公司 220 升压站项目应承担的工程款, 原值 15,080,683.76 元, 摊销年限 20 年, 已累计摊销 4 年。

注 4: 东川野牛一期风电项目长期待摊费用, 系支付的进场道路等费用。其中进场道路摊销年限 20 年。

注 5: 哈密三塘湖汇集站项目长期待摊费用, 系支付的龙源巴里坤风力发电公司三塘湖 220kV 汇集站应承担的工程款, 原值 9,684,495.43 元, 摊销年限 20 年。

注 6: 靖边智光长期待摊费用为耕地占用税等费用, 系并购前为建设项目形成, 截止 2020 年末已累计摊销 59 期。

30、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
计提未支付的费用	2,447,623,575.33	370,659,946.63	2,198,471,865.54	333,831,532.24
资产减值准备	658,224,544.54	150,259,134.94	638,397,077.70	147,799,720.79
固定资产折旧/无形资产摊销	235,328,696.89	53,141,991.46	232,685,809.03	51,465,486.17
递延收益	231,074,901.57	54,952,617.83	151,907,082.03	35,160,662.94
计提未支付的职工薪酬	110,280,000.00	16,542,000.00	110,280,000.00	16,542,000.00
未实现内部交易利润	54,212,784.88	13,553,196.22	54,771,832.68	13,692,958.17
现金流量套期工具公允价值变动	91,632,637.00	15,577,548.29	50,636,478.42	9,620,930.90
可抵扣亏损	42,834,885.83	9,602,925.53	31,776,926.56	7,944,231.64
应收票据融资的公允价值变动	2,625,301.87	393,795.28	1,750,578.80	262,586.82
其他	7,939,956.95	1,984,989.25	5,078,667.29	1,269,666.84
合计	3,881,777,284.86	686,668,145.43	3,475,756,318.05	617,589,776.51

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	627,275,466.73	94,091,320.01	643,498,108.13	96,524,716.22
试运转收入费用	131,999,897.63	24,807,864.39	130,637,705.51	24,467,316.36
无形资产摊销	124,820,669.62	25,229,245.45	60,844,653.78	13,073,802.44
合计	884,096,033.98	144,128,429.85	834,980,467.42	134,065,835.02

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	46,111,627.15	41,773,102.72
可抵扣亏损	1,997,054,867.67	1,974,589,901.85
合计	2,043,166,494.82	2,016,363,004.57

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年	167,495,571.06	169,223,368.92	
2022 年	387,046,601.18	416,152,737.33	
2023 年	409,269,022.69	437,747,597.85	
2024 年	129,898,107.87	160,000,524.77	
2025 年	769,132,476.32	791,465,672.98	
2026 年	134,213,088.55		
合计	1,997,054,867.67	1,974,589,901.85	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
待抵扣进项税额	1,791,399,364.36		1,791,399,364.36	1,523,534,669.46		1,523,534,669.46
预付工程设备款	225,651,106.59		225,651,106.59	107,987,567.08		107,987,567.08
预付投资款	192,200,000.00		192,200,000.00			
预缴税金				11,124,288.06		11,124,288.06
合计	2,209,250,470.95		2,209,250,470.95	1,642,646,524.60		1,642,646,524.60

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	7,491,633,595.71	7,233,513,388.71
合计	7,491,633,595.71	7,233,513,388.71

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期保值工具	31,667,518.57	62,505,777.66
合计	31,667,518.57	62,505,777.66

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	29,400,000.00	168,920,000.00
商业承兑汇票	74,671,007.20	46,400,000.00
合计	104,071,007.20	215,320,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	2,107,360,574.37	2,349,654,362.39
1—2年（含2年）	113,288,611.38	228,601,564.30
2—3年（含3年）	419,553,966.68	281,176,325.30
3年以上	190,081,377.34	213,732,335.91
合计	2,830,284,529.77	3,073,164,587.90

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新疆金风科技股份有限公司	37,465,787.63	未达结算时点
湘电风能有限公司	26,080,000.00	未到清偿期
华电重工股份有限公司	24,859,231.28	未结算
明阳智慧能源集团股份公司	19,097,100.00	质保金未到清偿期
国电联合动力技术有限公司	18,216,000.02	未到清偿期
福建龙净环保股份有限公司	15,927,791.67	未完成竣工结算,未达到合同付款条件
东方电气集团东方汽轮机有限公司	15,350,116.00	未达到支付条件
山东三融环保工程有限公司	13,845,563.50	未结算
东方电气集团东方电机有限公司	13,808,182.18	未到合同约定的付款条件
合计	184,649,772.28	

其他说明:

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	5,799,476.77	13,965,741.76
1年以上	1,241,348.10	1,360,082.91
合计	7,040,824.87	15,325,824.67

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
木里县民和水电开发有限公司	1,000,000.00	停工未结算
合计	1,000,000.00	/

其他说明:

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	90,139,191.78	1,049,442,513.90	1,035,006,656.27	104,575,049.41
二、离职后福利-设定提存计划	1,533,470.22	146,331,511.85	145,998,735.65	1,866,246.42
三、辞退福利		561,923.29	561,923.29	
四、一年内到期的其他福利		3,125,988.27	1,666,583.09	1,459,405.18
合计	91,672,662.00	1,199,461,937.31	1,183,233,898.30	107,900,701.01

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	8,335,046.89	804,759,796.63	774,342,860.72	38,751,982.80
二、职工福利费		41,947,134.48	41,840,235.94	106,898.54
三、社会保险费	44,616,501.86	79,729,263.02	97,077,330.08	27,268,434.80
其中：医疗保险费	43,231,479.54	71,256,789.15	90,521,818.31	23,966,450.38
工伤保险费		2,374,652.19	2,370,837.99	3,814.20
生育保险费	119.75	2,012,553.82	2,012,673.57	
其他	1,384,902.57	4,085,267.86	2,172,000.21	3,298,170.22
四、住房公积金		77,695,273.99	77,322,650.67	372,623.32
五、工会经费和职工教育经费	37,184,052.39	20,818,408.61	27,885,978.11	30,116,482.89
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	3,590.64	24,492,637.17	16,537,600.75	7,958,627.06
合计	90,139,191.78	1,049,442,513.90	1,035,006,656.27	104,575,049.41

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		81,619,055.57	81,160,502.91	458,552.66
2、失业保险费	80,816.77	3,064,750.97	3,141,040.03	4,527.71
3、企业年金缴费	1,452,653.45	61,647,705.31	61,697,192.71	1,403,166.05
合计	1,533,470.22	146,331,511.85	145,998,735.65	1,866,246.42

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	579,928,358.63	467,826,060.89
增值税	318,718,059.55	107,855,137.19
资源税	71,264,032.28	85,114,910.96
个人所得税	6,116,218.15	68,088,509.00
土地使用税	9,490,419.77	7,632,394.93
城市维护建设税	22,971,589.69	7,018,199.21
教育费附加	15,748,191.79	4,256,223.10
房产税	8,376,653.91	6,646,462.06
环境保护税	3,737,702.70	
其他	98,829,401.52	101,248,152.66
合计	1,135,180,627.99	855,686,050.00

41、 其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	4,048,985,723.40	143,960,217.65
其他应付款	5,592,243,760.22	6,295,684,152.39
合计	9,641,229,483.62	6,439,644,370.04

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,924,335,970.00	11,352,299.85
划分为权益工具的优先股\永续债股利	124,649,753.40	132,607,917.80
-可续期公司债	124,649,753.40	132,607,917.80
合计	4,048,985,723.40	143,960,217.65

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款及保证金	2,021,418,438.37	2,203,670,144.40
库区基金	2,024,202,898.56	1,771,034,273.40
项目收购款	191,219,107.62	121,438,208.41
保险赔款	26,779,895.10	17,282,046.67
专项基金	18,526,371.69	106,608,277.15
代扣代缴款项	6,838,421.84	1,129,996.35

社保资金	4,438,647.84	9,599,808.51
其他	1,298,819,979.20	2,064,921,397.50
合计	5,592,243,760.22	6,295,684,152.39

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气风电集团有限公司	54,170,312.80	未满足协议约定付款条件
项目收购款	34,838,208.41	未满足协议约定付款条件
六盘水市钟山区土地开发利用服务公司	18,498,890.00	未满足协议约定付款条件
新源（香港）环境有限公司	16,203,641.13	未满足协议约定付款条件
合计	123,711,052.34	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	7,879,952,730.72	13,738,157,548.52
1 年内到期的应付债券	2,235,217,534.22	1,205,924,931.50
1 年内到期的长期应付款	97,663,757.75	565,457,966.02
1 年内到期的租赁负债	20,666,879.71	49,754,786.73
合计	10,233,500,902.40	15,559,295,232.77

(1) 一年内到期的长期借款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
质押借款	1,070,284,572.48	1,024,939,920.89
抵押借款	123,610,525.10	109,157,616.57
保证借款	62,990,989.75	76,568,772.66
信用借款	6,623,066,643.38	12,527,491,238.41
合计	7,879,952,730.72	13,738,157,548.52

(2) 一年内到期的应付债券

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	重分类调整	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年中期票据(第一期)	100	2019 年 3 月 20 日	3 年	1,000,000,000.00		1,046,800,000.00				36,500,000.00	1,010,300,000.00
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)	100	2016 年 10 月 27 日	5 年	700,000,000.00	703,923,835.61			8,231,780.81			712,155,616.42
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)	100	2016 年 11 月 18 日	5 年	500,000,000.00	502,001,095.89			10,760,821.91			512,761,917.80

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	4,516,759,041.11	2,507,086,209.31
代转销项税	108,346.68	
合计	4,516,867,387.79	2,507,086,209.31

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
20 雅砻江 SCP005	100	2020 年 8 月 4 日	180 天	1,000,000,000.00	1,004,696,825.74				1,004,696,825.74	
20 雅砻江 SCP006	100	2020 年 11 月 5 日	180 天	500,000,000.00	501,764,383.57		3,906,849.31		505,671,232.88	

20 雅砻江 SCP007	100	2020 年 12 月 22 日	180 天	1,000,000,000.00	1,000,625,000.00		11,703,767.12		1,012,328,767.12	
21 雅砻江 SCP001	100	2021 年 3 月 12 日	120 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	8,332,602.72			1,008,332,602.72
21 雅砻江 SCP002	100	2021 年 4 月 16 日	180 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,372,054.83			1,005,372,054.83
21 雅砻江 SCP003	100	2021 年 5 月 19 日	150 天	500,000,000.00		500,000,000.00	1,454,931.51			501,454,931.51
21 雅砻江 SCP004	100	2021 年 6 月 17 日	180 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	1,386,575.34			1,501,386,575.34
21 雅砻江 SCP005	100	2021 年 6 月 24 日	90 天	500,000,000.00		500,000,000.00	212,876.71			500,212,876.71
合计	/	/	/	7,000,000,000.00	2,507,086,209.31	4,500,000,000.00	32,369,657.54		2,522,696,825.74	4,516,759,041.11

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	10,078,828,795.12	9,163,064,615.96
抵押借款	1,210,355,090.20	1,333,921,824.22
保证借款	239,277,510.83	401,135,062.20
信用借款	94,065,546,111.57	92,543,016,406.41
合计	105,594,007,507.72	103,441,137,908.79

①期末质押借款的质押物均为电费、热费收费权。

②抵押借款情况如下：

单位：元 币种：人民币

借款单位	借款银行	借款余额	抵押物
托克逊县天合光能有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	531,663,750.00	发电资产
国投新能源（红河）股份有限公司	国家开发银行	402,519,250.00	发电资产
国投格尔木光伏发电有限公司	国开行青海省分行	99,212,323.53	发电资产
国投青海风电有限公司	国家开发银行	84,102,900.00	发电资产
国投酒泉第一风电有限公司	中国工商银行瓜州县支行	55,311,351.50	发电资产
国投哈密风电有限公司巴里坤分公司	中国建设银行股份有限公司北京分行	14,165,743.18	发电资产
国投哈密风电有限公司巴里坤分公司	国投财务有限公司	11,263,350.17	发电资产
国投酒泉第一风电有限公司	中国建设银行兰园支行	9,638,202.90	发电资产
国投哈密风电有限公司巴里坤分公司	中国建设银行股份有限公司哈密分行	2,478,218.92	发电资产
合计		1,210,355,090.20	

③保证借款情况如下：

单位：元 币种：人民币

借款单位	借款银行	保证借款金额	保证人
国投敦煌光伏发电有限公司	国投财务有限公司	4,064,973.50	国投电力控股股份有限公司
国投敦煌光伏发电有限公司	工行敦煌支行	17,249,398.81	国投电力控股股份有限公司
国投敦煌光伏发电有限公司	国开行甘肃省分行	86,451,094.58	国投电力控股股份有限公司
国投格尔木光伏发电有限公司	国开行青海省分行	22,618,405.48	国投电力控股股份有限公司
国投格尔木光伏发电有限公司	国投财务公司	9,121,192.69	国投电力控股股份有限公司
国投格尔木光伏发电有限公司	工行格尔木支行	14,267,456.26	国投电力控股股份有限公司
国投格尔木光伏发电有限公司	交行青海省分行	9,286,161.62	国投电力控股股份有限公司
国投石嘴山光伏发电有限公司	工行惠农支行	8,350,230.84	国投电力控股股份有限公司
国投石嘴山光伏发电有限公司	国开行宁夏分行	275,337.35	国投电力控股股份有限公司
国投石嘴山光伏发电有限公司	国投财务有限公司	3,564,367.12	国投电力控股股份有限公司

国投石嘴山光伏发电有限公司	国投财务有限公司	5,622,889.26	国投电力控股股份有限公司
国投石嘴山光伏发电有限公司	交行北京阜外支行	50,606,003.33	国投电力控股股份有限公司
雅砻江流域水电开发有限公司	部门基金	7,800,000.00	四川省投资集团有限公司
合计		239,277,510.83	

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投电力控股股份有限公司 2019 年公司债券（第一期）	1,203,168,986.33	1,230,935,342.48
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年度中期票据（第二期）	1,029,174,794.56	
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年公司债券（第二期）	1,028,997,260.30	1,011,145,205.49
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色公司债券（第一期）	1,007,780,821.92	
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年公司债券（第一期）	1,007,213,972.52	1,027,025,479.47
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年公司债券（第一期）	1,006,836,666.68	1,021,812,222.28
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色中期票据（第一期）	1,002,589,589.06	
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色中期票据（第二期）	705,235,616.44	
国投电力控股股份有限公司 2021 年公司债（第一期）	604,622,465.75	
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色中期票据（第一期）	304,260,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司 2018 年公司债券（第一期）		1,031,068,493.00
合计	8,899,880,173.56	5,321,986,742.72

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	重分类金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
国投电力控股股份有限公司 2019 年公司债券（第一期）	100	2019 年 6 月 11 日	10 年	1,200,000,000.00	1,230,935,342.48			27,313,643.85		55,080,000.00	1,203,168,986.33
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年度中期票据（第二期）	100	2019 年 8 月 28 日	3 年	1,000,000,000.00			1,029,174,794.56				1,029,174,794.56
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年公司债券（第二期）	100	2020 年 9 月 10 日	5 年	1,000,000,000.00	1,011,145,205.49			17,852,054.81			1,028,997,260.30
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色公司债券（第一期）	100	2021 年 4 月 12 日	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		7,780,821.92			1,007,780,821.92
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年公司债券（第一期）	100	2019 年 4 月 25 日	5 年	1,000,000,000.00	1,027,025,479.47			19,488,493.05		39,300,000.00	1,007,213,972.52
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年公司债券（第一期）	100	2020 年 4 月 8 日	5 年	1,000,000,000.00	1,021,812,222.28			14,324,444.40		29,300,000.00	1,006,836,666.68
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年绿色中期票据（第一期）	100	2020 年 5 月 28 日	3 年	1,000,000,000.00			1,002,589,589.06				1,002,589,589.06
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色中期票据（第二期）	100	2021 年 4 月 14 日	3 年	700,000,000.00		700,000,000.00		5,235,616.44			705,235,616.44

国投电力控股股份有限公司 2021 年公司债券（第一期）	100	2021 年 4 月 16 日	5 年	600,000,000.00		600,000,000.00		4,622,465.75			604,622,465.75
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年绿色中期票据（第一期）	100	2021 年 2 月 9 日	3 年	300,000,000.00		300,000,000.00		4,260,000.00			304,260,000.00
雅砻江流域水电开发有限公司 2018 年公司债券（第一期）	100	2018 年 4 月 24 日	5 年	1,000,000,000.00	1,031,068,493.00			13,931,507.00		1,045,000,000.00	
合计	/	/	/	9,800,000,000.00	5,321,986,742.72	2,600,000,000.00	2,031,764,383.62	114,809,047.22		1,168,680,000.00	8,899,880,173.56

注 1：经中国证监会“证监许可[2019]580 号文”核准，公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 18 亿元公司债券。公司于 2019 年 6 月 12 日完成首期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 12 亿元；本期债券期限为 10 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 4.59%，每年付息一次；2021 年 4 月 16 日国投电力完成第二期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 6 亿元；本期债券期限为 5 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.7%，每年付息一次。

注 2：雅砻江流域水电开发有限公司于 2019 年 8 月 29 日发行了雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年度第二期中期票据，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 10 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据为固定利率，票面利率为 3.48%，每年付息一次。

注 3：经中国证监会“证监许可[2020]91 号文核准”核准，雅砻江流域水电开发有限公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 30 亿元绿色公司债券。雅砻江水电于 2020 年 4 月 8 日完成首期绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 3 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 2.93%，每年付息一次。2020 年 9 月 10 日雅砻江水电完成第二期公司绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 3 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.60%，每年付息一次；2020 年 4 月 12 日雅砻江水电完成第三期公司绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 3 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.55%，每年付息一次。

注 4：经中国证监会“证监许可[2017]1817 号文”核准，雅砻江流域水电开发有限公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 20 亿元（含人民币 20 亿元）公司债券。雅砻江水电于 2018 年 4 月 24 日完成首期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 5 年，附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资者回售选择权；本期债券为固定利率债券，票面利率为 4.50%，每年付息一次；2019 年 4 月 25 日雅砻江水电完成第二期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 5 年，附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资者回售选择权；本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.93%，每年付息一次。

注 5：雅砻江流域水电开发有限公司于 2020 年 5 月 28 日发行了雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年度第一期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 10 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据券为固定利率券，票面利率为 2.78%，每年付息一次；2021 年 2 月 9 日雅砻江水电完成 2021 年绿色中期票据第一期的发行，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 3 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据券为固定利率券，票面利率为 3.65%，每年付息一次；2021 年 4 月 14 日雅砻江水电完成 2021 年绿色中期票据第二期的发行，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 3 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据券为固定利率券，票面利率为 3.5%，每年付息一次。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	741,898,411.97	666,883,997.34
减：未确认融资费用	-109,600,485.12	-72,192,558.24
合计	632,297,926.85	594,691,439.10

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	443,133,522.89	147,314,717.17
专项应付款		
合计	443,133,522.89	147,314,717.17

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	443,133,522.89	147,314,717.17
合计	443,133,522.89	147,314,717.17

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	455,238,356.39	463,380,000.00

二、辞退福利		
三、其他长期福利	1,260,836.86	1,363,525.69
合计	456,499,193.25	464,743,525.69

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**50、预计负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
或有对价	147,578,980.00	146,374,459.05	注1
资产弃置义务	41,086,180.51	43,526,853.91	注2
其他	2,046,140.95	58,706,140.95	
合计	190,711,301.46	248,607,453.91	/

注1：经2016年2月24日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司同意以1.854亿英镑收购Repsol Nuevas Energias S.A下属的全资子公司Red Rock Power Limited 100%的股权。同时视收购标的下属Inch Cape海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付0.166亿英镑或有对价。

注2：弃置费用分为两部分：一为未来关闭Afton风电场的预计经费，期初为4,621,461.65英镑。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	171,792,971.93	86,060,695.43	7,912,683.63	249,940,983.73	
预收基建分摊款	48,213,524.84		1,607,117.52	46,606,407.32	注
其他项目	1,802,720.47		253,184.67	1,549,535.80	
合计	221,809,217.24	86,060,695.43	9,772,985.82	298,096,926.85	

注：淖毛湖220kV风电汇集站由国投哈密风电牵头建设，并由所接入的5家企业共同参与投资建设，汇集站内资产归牵头建设方所有，其他接入方在一次性支付资产使用费后享有永久资产使用权；合资共建费用由接入各方按接入装机容量暂按概算金额分摊，以汇集站竣工决算第三方审计后的投资金额为准，公司可收回分摊基建7,142.75万元，目前已收到投资额分摊款7,071.31万元，公司将收到的基建分摊款计入递延收益。

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
天津津能 2008 年度央企进口贴息资金	3,803,888.74			278,333.34		3,525,555.40	与资产相关
天津津能北疆电厂项目征地差额资金	61,659,883.73			929,545.98		60,730,337.75	与资产相关
天津津能#2 机组低低温省煤器改造	1,455,555.61			66,666.66		1,388,888.95	与资产相关
天津津能烟气冷凝除湿技术改造	15,377,777.78			533,333.34		14,844,444.44	与资产相关
雅砻江“深部岩体力学与开采理论”专项经费(2016YFC0600702)	308,040.25					308,040.25	与收益相关
雅砻江“特高拱坝及近坝库岸长期安全稳定运行”专项经费(2016YFC0401908)	99,552.37					99,552.37	与收益相关
雅砻江清华大学付国家自然科学基金委主任基金合作任务书款项	1,377,064.42					1,377,064.42	与收益相关
雅砻江“特高土心墙堆石坝筑坝材料工程特性与坝体”	779,362.00					779,362.00	与收益相关
雅砻江“特高土心墙堆石坝变形协调与施工质量控制”	613,079.00	27,083.00				640,162.00	与收益相关
雅砻江“复杂环境下高坝枢纽泄流雾化机理与遥测”项目	409,915.46					409,915.46	与收益相关
雅砻江“深埋内压隧洞运行期工作机制与安全诊断”	359,954.47	300,800.00				660,754.47	与收益相关
雅砻江可持续水电设计与运行-水电开发对下游水温情势影响模式研究(YHDCA-201795)	1,105,749.39					1,105,749.39	与收益相关

雅砻江枢纽暴雨洪水预报及应急调控技术（2016YFC0401903）	70,547.91					70,547.91	与收益相关
雅砻江水力发电系统偶联动力安全及智能运行技术（2016YFC0401905）	55,074.93					55,074.93	与收益相关
雅砻江其他项目	5,286,610.99	2,650,840.00				7,937,450.99	与收益相关
华夏电力 3#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	2,948,733.28			134,033.34		2,814,699.94	与资产相关
华夏电力 4#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	2,971,072.17			134,033.34		2,837,038.83	与资产相关
华夏电力 2#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	1,501,133.24			65,266.68		1,435,866.56	与资产相关
华夏电力一期烟气净化工程技改补助（厦门市补助）	593,448.85			222,543.24		370,905.61	与资产相关
华夏电力一期烟气净化工程技改补助（中央补助）	936,430.37			351,161.46		585,268.91	与资产相关
华夏电力一期烟气脱硝技改补助（厦门市补助）	215,040.59			99,249.42		115,791.17	与资产相关
华夏电力#2 汽轮机通流改造等能量系统优化项目财政奖励	1,103,746.58			110,374.62		993,371.96	与资产相关
华夏电力#2 汽轮机通流改造财政奖励	31,886.15			3,188.64		28,697.51	与资产相关
华夏电力烟气脱硝系统加装预留层催化剂项目环保补助	3,103,311.15			310,331.16		2,792,979.99	与资产相关
华夏电力#1 汽轮机通流及热力系统节能改造项目财政奖励	390,758.30			26,948.82		363,809.48	与资产相关
华夏电力四台机组氮氧化物排放整体控制改造项目补助	1,163,507.22			78,438.72		1,085,068.50	与资产相关
华夏电力一期供热机组改造补助	3,185,000.00			147,000.00		3,038,000.00	与资产相关

华夏电力一期 220KV 升压站 GIS 改造补助	1,201,389.08			41,666.64		1,159,722.44	与资产相关
华夏电力#3 机烟汽污染物超净排放提效改造补助	2,523,773.50			114,717.00		2,409,056.50	与资产相关
华夏电力#4 机烟汽污染物超净排放提效改造补助	2,527,000.00			114,000.00		2,413,000.00	与资产相关
华夏电力#3 机烟汽污染物超净排放提效改造奖励	2,113,670.84			96,075.96		2,017,594.88	与资产相关
华夏电力#4 机烟汽污染物超净排放提效改造奖励	2,116,289.30			95,471.70		2,020,817.60	与资产相关
华夏电力#1 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,371,779.08			57,962.52		1,313,816.56	与资产相关
华夏电力#2 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,365,652.96			59,376.24		1,306,276.72	与资产相关
华夏电力#3 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,355,882.16			61,631.04		1,294,251.12	与资产相关
华夏电力#4 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,357,562.02			61,243.38		1,296,318.64	与资产相关
华夏电力 1#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	4,072,193.54			172,064.52		3,900,129.02	与资产相关
华夏电力 2#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	4,062,317.83			176,622.54		3,885,695.29	与资产相关
华夏电力 1#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	2,033,806.46			85,935.48		1,947,870.98	与资产相关
华夏电力 2#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	2,028,874.13			88,211.94		1,940,662.19	与资产相关
华夏电力 2#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	511,788.07			22,251.66		489,536.41	与资产相关
华夏电力 3#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	509,793.09			23,172.42		486,620.67	与资产相关

华夏电力 4#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	510,136.94			23,013.72		487,123.22	与资产相关
华夏电力燃煤耦合污泥发电技改奖补	351,427.89			12,259.14		339,168.75	与资产相关
华夏电力脱硝系统还原剂制备系统改造奖补	712,434.47			24,566.70		687,867.77	与资产相关
环能贵州省级新型城镇化发展专项基金	2,000,000.00					2,000,000.00	与资产相关
钦州国投钦州发电有限公司脱硝减排补助	1,912,098.39			119,506.12		1,792,592.27	与资产相关
钦州钦州港经济技术开发区财政局节能改造财政补助	20,000,000.00			58,333.31		19,941,666.69	与资产相关
钦州失业稳岗补贴	6,248,977.23					6,248,977.23	与资产相关
钦州工业与高新技术产业局智能电厂建设政府补助		1,000,000.00				1,000,000.00	与资产相关
横峰企业发展资金补贴		82,081,972.43		2,914,152.84		79,167,819.59	与收益相关
合计	171,792,971.93	86,060,695.43		7,912,683.63		249,940,983.73	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	6,965,873,347.00						6,965,873,347.00

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

期数	2018 年公开发行永续期公司债券 (第三期)	2020 年永续债公司债 (第一期)	2020 年永续债公司债 (第二期)
批准文号	证监许可 (2017) 531 号	证监许可 (2019) 1297 号	
发行日期	2018 年 7 月 17 日-2018 年 7 月 18 日	2020 年 6 月 3 日至 6 月 4 日	2020 年 11 月 27 日-2020 年 11 月 30 日
实际发行总额	人民币 20 亿元	人民币 5 亿元	人民币 12 亿元
期限	3 年	3 年	2 年
续期选择权	每个周期末, 发行人有权选择将本期债券期限延长 1 个周期, 或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前 30 个工作日, 在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。		
赎回权	(1) 发行人因税务政策变更进行赎回; (2) 发行人因会计准则变更进行赎回。		
利率	前 3 个计息年度的票面利率为 4.98%, 如果发行人不行使赎回权, 自第 4 个计息年度起, 每 3 年重置一次票面利率, 以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上 300 个基点确定。	前 3 个计息年度的票面利率为 3.40%, 如果发行人不行使赎回权, 自第 4 个计息年度起, 每 3 年重置一次票面利率, 以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上 300 个基点确定。	前 2 个计息年度的票面利率为 4.06%, 如果发行人不行使赎回权, 自第 3 个计息年度起, 每 2 年重置一次票面利率, 以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上 300 个基点确定。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2018 年永续期公司债 (第一期)	5,000,000	499,905,660.38			5,000,000.00	499,905,660.38		
2018 年永续期公司债 (第二期)	15,000,000	1,499,716,981.13			15,000,000.00	1,499,716,981.13		
2018 年永续期公司债 (第三期)	20,000,000	1,999,396,226.42					20,000,000	1,999,396,226.42
2020 年永续期公司债 (第一期)	5,000,000	499,964,622.64					5,000,000	499,964,622.64
2020 年永续期公司债 (第二期)	12,000,000	1,199,910,000.00		5,094.34			12,000,000	1,199,915,094.34
合计	57,000,000	5,698,893,490.57		5,094.34	20,000,000	1,999,622,641.51	37,000,000	3,699,275,943.40

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

本公司发行的永续期公司债收到的价款扣除相关的交易费用后，剩余金额计入其他权益工具。根据《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（财会〔2014〕23 号）和《关于印发〈金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定〉的通知》（财会〔2014〕13 号），债券条款设置预计能够满足期限永久性和利息可递延性的要求，可以计入权益。

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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）	7,660,471,018.45		2,159.36	7,660,468,859.09
其他资本公积	101,612,754.32	36,220,557.98	2,182,986.04	135,650,326.26
合计	7,762,083,772.77	36,220,557.98	2,185,145.40	7,796,119,185.35

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：本公司2020年发行全球存托凭证（Global Depositary Receipts，以下简称GDR）在伦敦证券交易所上市，本期相关费用影响冲减股本溢价2,159.36元。

注2：本公司联营企业其他权益变动，使其他资本公积增加36,220,557.98元。

注3：本公司子公司Red Rock Power Limited收购Benbrack Wind Farm Limited，使其他资本公积减少1,805,627.55元。

注4：本公司赎回2018年公开发行永续期公司债券（第一期）、（第二期），相关手续费使其他资本公积减少377,358.49元。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-33,690,486.46	-23,858.22				-12,406.27	-11,451.95	-33,702,892.73

其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	1,238,679.34	-23,858.22				-12,406.27	-11,451.95	1,226,273.07
其他权益工具投资公允价值变动	-34,929,165.80							-34,929,165.80
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-75,442,325.19	123,513,501.41				127,823,327.24	-4,309,825.83	52,381,002.05
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	7,806,091.08	113,869,881.80				108,641,828.50	5,228,053.30	116,447,919.58
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备	-50,294,967.57	25,394,000.45				25,394,000.45		-24,900,967.12

外币财务报表折算差额	-31,990,187.64	-15,006,905.62				-5,763,070.94	-9,243,834.68	-37,753,258.58
其他	-963,261.06	-743,475.22				-449,430.77	-294,044.45	-1,412,691.83
其他综合收益合计	-109,132,811.65	123,489,643.19				127,810,920.97	-4,321,277.78	18,678,109.32

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,475,837,912.98			2,475,837,912.98
任意盈余公积	2,384,187.23			2,384,187.23
合计	2,478,222,100.21			2,478,222,100.21

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年
调整前上期末未分配利润	24,430,713,338.38	21,178,636,909.62
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	24,430,713,338.38	21,178,636,909.62
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,336,834,245.77	5,515,627,276.16
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,950,444,537.16	1,664,611,528.16
转作股本的普通股股利		
应付永续债利息	114,991,835.60	219,648,739.72
期末未分配利润	24,702,111,211.39	24,430,713,338.38

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	19,131,904,064.60	11,637,289,197.43	17,412,792,046.43	9,185,039,523.60
其他业务	156,969,766.57	26,141,828.99	57,544,069.70	14,724,409.11
合计	19,288,873,831.17	11,663,431,026.42	17,470,336,116.13	9,199,763,932.71

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	火电	水电	风、光伏及垃圾发电	其他	合计
商品类型					
电力	8,631,936,918.19	8,318,028,995.56	1,928,608,876.70		18,878,574,790.45
其他	323,048,097.51	16,959,840.76	53,824,900.64	16,466,201.81	410,299,040.72
按经营地区分类					
西北		395,273,127.30	883,096,764.21		1,278,369,891.51
西南	3,200,331,260.13	7,939,715,709.02	744,760,120.14	7,577,133.32	11,892,384,222.61
华北	2,778,124,569.73		58,554,719.47	1,886,792.40	2,838,566,081.60
华南			13,235,068.90	1,750,776.23	14,985,845.13
华东	2,976,529,185.84		155,916,301.72	5,251,499.86	3,137,696,987.42
海外			126,870,802.90		126,870,802.90
市场或客户类型					
国有企业	8,790,743,235.72	8,324,526,146.37	1,847,715,526.79	9,637,244.05	18,972,622,152.93
民营企业	161,048,505.64	8,732,316.10	2,783,946.01		172,564,767.75
外资企业	3,193,274.34		111,382,370.03		114,575,644.37
其他		1,730,373.85	20,551,934.51	6,828,957.76	29,111,266.12
合同类型					
电力合同	8,632,283,238.50	8,318,028,995.56	1,928,608,876.70		18,878,921,110.76
其他	322,701,777.20	16,959,840.76	53,824,900.64	16,466,201.81	409,952,720.41
按商品转让的时间分类					
在某一时点确认	8,954,985,015.70	8,334,988,836.32	1,969,363,223.27	10,718,949.56	19,270,056,024.85
在某一时段内确认			13,070,554.07	5,747,252.25	18,817,806.32
按销售渠道分类					
国网	5,530,030,919.16	7,742,807,038.75	1,353,481,402.21		14,626,319,360.12
南网	3,100,416,362.63	579,869,997.08	478,488,357.74		4,158,774,717.45
其他	324,537,733.91	12,311,800.49	150,464,017.39	16,466,201.81	503,779,753.60
合计	8,954,985,015.70	8,334,988,836.32	1,982,433,777.34	16,466,201.81	19,288,873,831.17

(3). 履约义务的说明

√适用 □不适用

① 电力供应

当各电厂将电力供应至其所在地的电网公司等客户时，购电客户取得电力的控制权，公司完成履约义务，同时确认收入。

② 热力供应

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力的控制权，公司完成履约义务，同时确认收入。

③ 其他

本公司因合同的签订而向客户提供其他商品或服务，包括供应海水淡化水、粉煤灰等产品，提供租赁服务等。

涉及供应商品的，在客户取得商品控制权时视为完成履约义务；涉及提供服务的，按合同确定履约义务，随履约义务的逐步实现而确认收入。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为17,302,658.42元，其中：

17,302,658.42元预计将于2021年度确认收入

0元预计将于2022年度确认收入

0元预计将于2023年度确认收入

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
水资源税	144,338,012.50	165,343,874.68
城市维护建设税	102,818,736.12	94,779,886.72
教育费附加	75,085,323.79	69,307,804.62
房产税	41,981,736.63	39,221,257.27
土地使用税	19,528,999.18	19,176,585.04
环境保护税	10,727,120.14	5,251,221.32
印花税	9,247,387.87	8,097,467.94
车船使用税	2,580,266.28	26,875.38
其他	6,621,130.31	10,433,734.74
合计	412,928,712.82	411,638,707.71

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,637,158.13	8,492,676.14
运输费	337,656.05	564,490.62
租赁费	218,466.48	235,609.35
差旅费	246,431.14	161,906.89
业务招待费	117,642.44	107,637.60
其他费用	1,472,082.65	1,280,739.35
合计	12,029,436.89	10,843,059.95

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	358,955,250.48	303,245,142.90
无形资产摊销	26,062,567.62	28,288,329.89
折旧费	21,818,408.33	24,024,798.15
物业管理费	12,960,930.55	12,333,321.18
聘请中介机构费	11,112,784.83	8,624,888.04
咨询费	10,291,975.58	31,559,248.60
租赁费	9,837,018.56	10,178,438.36
差旅费	8,974,783.77	4,638,593.67
办公费	6,358,666.51	4,597,514.27
水电费	3,000,581.97	3,166,209.00
交通费	1,868,913.38	1,430,329.73
业务招待费	1,587,728.54	750,925.98
劳务费	1,479,106.42	2,576,530.81
会议费	1,436,107.94	350,836.65
长期待摊费用摊销	659,832.19	783,523.38
开办费		10,950.26
其他费用	63,273,827.58	74,306,396.89
合计	539,678,484.25	510,865,977.76

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
自主研发	649,751.52	84,984.53
委托研发	4,519,135.41	381,512.26
合计	5,168,886.93	466,496.79

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,967,562,711.77	2,189,574,514.75
利息收入（以负数列报）	-66,706,524.32	-46,968,096.44
汇兑损益	7,861,864.76	5,140,048.96
其他	3,232,807.00	12,999,703.85
合计	1,911,950,859.21	2,160,746,171.12

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	53,803,253.45	31,755,465.31
代扣个人所得税手续费	2,526,865.31	2,333,035.00
合计	56,330,118.76	34,088,500.31

计入其他收益的政府补助：

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
电力本部稳岗补贴		111,039.81	与收益相关
电力本部免税收益	613.59		与收益相关
津能递延收益摊销		1,274,545.98	与资产相关
津能增值税即征即退款	1,682,931.56	1,051,247.23	与收益相关
津能稳岗补贴		478,944.73	与收益相关
津能2008年度央企进口贴息资金	278,333.34		与资产相关
津能津能电厂项目征地差额资金	929,545.98		与资产相关
津能#2机组低低温省煤器改造	66,666.66		与资产相关
津能烟气冷凝除湿技术改造	533,333.34		与资产相关
津能发改委付2020年天津市节能专项资金补贴	500,000.00		与收益相关
新能源增值税返还	1,498,469.24	2,135,291.62	与收益相关
新能源稳岗补贴		28,671.36	与收益相关
新能源即征即退的增值税	12,215,689.72		与收益相关
雅砻江增值税退税	10,000,000.00	2,000,000.00	与收益相关
雅砻江稳岗补贴	4,000.00	1,984,262.34	与收益相关
雅砻江退役士兵增值税减免	1,449,741.37	1,366,612.73	与收益相关
雅砻江进项税加计抵减	262,571.31	202,127.14	与收益相关
雅砻江重点人群减免	123,900.00	39,000.00	与收益相关
雅砻江川省财政扶持资金	191,000.00		与收益相关
雅砻江建档立卡贫困人口减免税	85,800.00		与收益相关
雅砻江增值税减免	253.72		与收益相关
华夏电力一期烟气技改补助	672,954.12	672,954.12	与资产相关
华夏电力#2汽轮机通流改造奖励款	113,563.26	113,563.26	与资产相关
华夏烟气脱硝系统加装预留层催化剂项目环保补助摊销摊销	310,331.16	310,331.16	与资产相关
华夏#1汽轮机通流及热力系统节能改造项目财政奖励摊销摊销	26,948.82	26,948.82	与资产相关
华夏四台机组氮氧化物排放整体控制改造项目补助摊销摊销	78,438.72	78,438.72	与资产相关
华夏一期供热机组改造补助摊销摊销	147,000.00	147,000.00	与资产相关
华夏汽轮机通流改造EPC项目补助摊销摊销		333,333.36	与资产相关
华夏一期220KV升压站GIS改造补助摊销摊销	41,666.64	41,666.64	与资产相关
华夏1#2#3#4#机烟气污染物超净排放提效改造补助	660,477.84	660,477.84	与资产相关
华夏1#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助摊销	172,064.52	172,064.52	与资产相关
华夏2#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助摊销	176,622.54	176,622.54	与资产相关
华夏1#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励摊销	85,935.48	85,935.48	与资产相关
华夏2#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励摊销	88,211.94	88,211.94	与资产相关
华夏2#汽轮机通流改造EPC项目投资奖励摊销	22,251.66	22,251.66	与资产相关
华夏3#汽轮机通流改造EPC项目投资奖励摊销	23,172.42	23,172.42	与资产相关
华夏4#汽轮机通流改造EPC项目投资奖励摊销	23,013.72	23,013.72	与资产相关
华夏厦门海沧区经济和信息化局工业固定资产		35,000.00	与资产相关

投资奖励			
华夏厦门市地方金融监督管理局 2019 年环境责任险保费补贴		2,300.00	与资产相关
华夏 2#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	65,266.68		与资产相关
华夏 3#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	134,033.34		与资产相关
华夏 4#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	134,033.34		与资产相关
华夏燃煤耦合污泥发电技改奖补	12,259.14		与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖补	24,566.70		与资产相关
华夏厦门海沧区工业和信息化局 2020 年度区级工业固定资产投资奖励	25,000.00		与资产相关
小三峡稳岗补贴		580,795.83	与收益相关
小三峡历年收到皋兰县奖励结余	207,000.00		与收益相关
小三峡住房公积金管理费	752,075.47		与收益相关
湄洲湾石膏即征即退	397,149.81	382,729.05	与收益相关
湄洲湾 2020 年疫情防控补助资金		306,661.80	与收益相关
湄洲湾“专精特新”中小企业奖励金		100,000.00	与收益相关
湄洲湾春节期间连续生产稳定就业奖励以及留莆过年奖励	189,900.00		与收益相关
湄洲湾重点用能单位能耗在线监测系统端补助资金	40,000.00		与收益相关
鼎石进项税加计抵减	17,881.75	16,663.57	与收益相关
大朝山增值税进项税加计扣除	9,914.78	12,811.77	与收益相关
盘江增值税返还	13,155,855.01	14,690,550.41	与收益相关
盘江清洁生产补助		430,000.00	与收益相关
盘江失业稳岗补贴		419,672.76	与收益相关
盘江政府存煤奖励		249,021.26	与收益相关
盘江复产奖励		20,000.00	与收益相关
钦州货物港杂费返还	1,027,461.71	335,568.13	与收益相关
钦州递延收益摊销额	177,839.43	148,480.56	与资产相关
钦州收到钦州市人力资源人才小高地专项资金		50,000.00	与收益相关
钦州高新技术企业奖励性后补助	100,000.00		与收益相关
钦州培训补贴	500.00		与收益相关
环能厦门市商务局 2019 年度对外投资合作项目专项发展资金		250,000.00	与收益相关
环能 2019-2020 稳岗补贴		74,304.66	与收益相关
环能 2019-2020 稳岗补贴		3,176.37	与收益相关
横峰企业发展资金补贴	2,914,152.84		与收益相关
海南增值税即征即退返还款	1,952,860.78		与收益相关
合计	53,803,253.45	31,755,465.31	

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	169,826,928.68	398,342,246.37
处置长期股权投资产生的投资收益		543,093,104.18
交易性金融资产在持有期间的投资收益	45,283,019.04	24,053,553.05
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		

债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	-46,220,000.00	
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他		5,724,194.17
合计	168,889,947.72	971,213,097.77

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	32,521,845.45	-20,290,581.25
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	32,521,845.45	-20,290,581.25

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	20,285.93	3,699.69
应收账款坏账损失	-67,768,470.89	-130,729,882.19
其他应收款坏账损失	-1,713,441.33	-544,707.86
长期应收款坏账损失		7,951.41
合计	-69,461,626.29	-131,262,938.95

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	474,481.07	440,077.83
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		

十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	474,481.07	440,077.83

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产收益	1,087,901.47	632,216.78
合计	1,087,901.47	632,216.78

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置利得合计	337,814.48	55,010.27	337,814.48
收购子公司利得	89,096,281.49	55,078,614.70	89,096,281.49
与企业日常活动无关的政府补助	2,783,920.84	1,113,846.76	2,787,920.84
其他	14,544,300.08	37,049,310.06	14,544,300.08
合计	106,762,316.89	93,296,781.79	106,766,316.89

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
雅砻江以工代训	2,763,000.00		与收益相关
新源泰国疫情期间 Provident Fund 退回	14,206.77	37,522.95	与收益相关
环能厦门火炬高新技术产业开发区管理委员会社会保险补差	5,714.07	2,479.20	与收益相关
环能厦门火炬高新技术产业开发区管理委员会招财奖励	1,000.00	500.00	与收益相关
津能智能制造补贴资金		500,000.00	与收益相关
大朝山稳增长扩销促产奖励		400,000.00	与收益相关
雅砻江成华区人民政府猛追湾街道办事处奖励款		111,231.00	与收益相关
新源中国疫情期间社会保险费退回		36,198.46	与收益相关
贵州新源企业新冠疫情期间复产复工奖励金		20,000.00	与收益相关
创冠泰国疫情期间 Provident Fund 退回		3,515.15	与收益相关

雅砻江成华区市场监督管理局省级专利补助资金		2,400.00	与收益相关
合计	2,783,920.84	1,113,846.76	

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置损失合计	2,790,805.24	224,878.10	2,790,805.24
对外捐赠	897,372.10	15,404,589.39	897,372.10
其他	1,025,687.20	1,340,499.34	1,025,687.20
合计	4,713,864.54	16,969,966.83	4,713,864.54

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	891,522,090.37	1,102,080,301.93
递延所得税费用	-43,257,576.61	-42,939,627.67
合计	848,264,513.76	1,059,140,674.26

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	5,035,577,545.18
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,258,894,386.29
子公司适用不同税率的影响	-549,489,036.72
调整以前期间所得税的影响	142,314,073.30
非应税收入的影响	-50,997,157.52
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,319,685.86
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5,059,842.55
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	51,282,405.10
其他	
所得税费用	848,264,513.76

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

□适用 □不适用

详见附注“七、57、其他综合收益”

78、现金流量表项目**(1)、收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	142,484,139.22	143,466,588.59
往来款	177,355,070.96	119,855,955.00
利息收入	34,792,251.78	33,115,702.58
云煤化集团现金清偿金额		33,842,537.92
代收款	3,142,992.46	843,817.16
出租收入	7,802,190.36	10,269,172.79
政府补助	6,681,240.00	5,044,586.00
保险赔款	15,792,906.57	1,381,396.00
备用金	281,542.00	1,103,138.46
偿债储备资金受限资产转回	12,825,000.00	13,680,000.00
收到专项资金	13,464,621.20	481,569.00
其他	77,654,069.53	24,469,493.41
合计	492,276,024.08	387,553,956.91

(2)、支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
期间费用	126,855,712.36	171,114,638.37
往来款	43,454,358.78	21,063,664.50
保证金	150,497,410.16	29,958,012.60
项目前期费	5,620,791.98	797,182.42
备用金	2,264,722.68	2,021,913.34
排污费、水资源处理费		4,000.00
转入定期存款		70,800,000.00
其他	61,098,329.91	24,032,649.92
合计	389,791,325.87	319,792,061.15

(3)、收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股东贷		26,647,882.87
合计		26,647,882.87

(4)、支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他	66,700.00	14,950.00
合计	66,700.00	14,950.00

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
财政贷款贴息	12,951,708.85	12,425,188.62
合计	12,951,708.85	12,425,188.62

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	3,670,229.00	3,472,297.29
其他	19,132,432.23	34,129.00
合计	22,802,661.23	3,506,426.29

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	4,187,313,031.42	5,048,018,283.28
加：资产减值准备	-474,481.07	-440,077.83
信用减值损失	69,461,626.29	131,262,938.95
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,529,516,646.79	3,335,811,846.01
使用权资产摊销	52,413,976.34	
无形资产摊销	171,443,765.59	183,915,136.13
长期待摊费用摊销	20,756,666.14	16,462,599.97
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）	-1,087,901.47	-632,216.78
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,452,990.76	169,867.83
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-32,521,845.45	20,290,581.25
财务费用（收益以“-”号填列）	1,967,562,711.77	2,194,714,563.71
投资损失（收益以“-”号填列）	-168,889,947.72	-971,213,097.77
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-69,078,368.92	-47,922,530.68
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	10,062,594.83	-752,432.32
存货的减少（增加以“-”号填列）	-215,755,757.30	113,838,274.43
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,690,631,980.02	19,955,070.76
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-234,226,065.55	-1,327,474,420.31
其他		

经营活动产生的现金流量净额	6,598,317,662.43	8,716,004,386.63
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	9,497,716,356.36	9,862,594,610.28
减: 现金的期初余额	9,552,821,841.00	8,447,826,019.91
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-55,105,484.64	1,414,768,590.37

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	245,914,673.46
其中: 横峰县晶科电力有限公司	134,360,000.00
海南东方高排风力发电有限公司	12,712,156.79
Benbrack Wind Farm Limited	98,842,516.67
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	18,092,476.31
其中: 横峰县晶科电力有限公司	17,646,883.71
海南东方高排风力发电有限公司	445,592.60
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	227,822,197.15

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,497,716,356.36	9,552,821,841.00
其中: 库存现金	63,337.04	73,310.88
可随时用于支付的银行存款	9,481,587,480.09	9,517,145,964.98
可随时用于支付的其他货币资金	16,065,539.23	35,602,565.14
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	9,497,716,356.36	9,552,821,841.00

其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		
-----------------------------	--	--

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	83,292,392.97	履约保证金、住房维修基金，银行承兑汇票保证金，履约保函，公司外派业务商务局保证金，土地复垦保证金，信用保证金
应收票据	4,472,309.22	固定资产贷款-收费权质押
固定资产	4,758,409,540.00	借款抵押担保
使用权资产	381,155,878.22	融资租赁
应收账款	3,587,989,630.90	电费回收权质押借款、借款收费权抵押
应收款项融资	30,000,000.00	票据质押
合计	8,845,319,751.31	

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			1,702,533,706.90
其中：美元	166,487,955.78	6.4601	1,075,528,843.13
英镑	60,453,205.49	8.9410	540,512,110.29
泰铢	399,095,572.58	0.2015	80,407,700.67
欧元	791,685.46	7.8629	6,085,052.81
应收账款			50,179,421.24
其中：泰铢	129,042,698.59	0.2015	25,998,851.89
英镑	2,704,459.16	8.9410	24,180,569.35
其他应收款			9,548,445.13
其中：英镑	942,437.83	8.9410	8,426,336.64
泰铢	5,569,473.14	0.2015	1,122,108.49
长期应收款			851,782,904.70
其中：英镑	95,267,073.56	8.9410	851,782,904.70
短期借款			18,215,177.42

其中：英镑	2,037,264.00	8.9410	18,215,177.42
应付账款			12,009,152.63
其中：英镑	1,007,555.98	8.9410	9,008,558.02
泰铢	14,893,150.96	0.2015	3,000,594.61
其他应付款			74,896,756.74
其中：英镑	6,220,505.73	8.9410	55,617,541.73
港币	18,811,000.00	0.8321	15,652,256.88
泰铢	18,002,043.56	0.2015	3,626,958.13
长期借款			3,267,965,014.73
其中：英镑	347,411,825.39	8.9410	3,106,209,130.81
美元	25,039,222.91	6.4601	161,755,883.92
长期应付款			57,972,937.40
其中：美元	8,974,000.00	6.4601	57,972,937.40

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

√适用 □不适用

(1) 经2016年2月24日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司以1.854亿英镑（视收购标的下属 Inch Cape 海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付0.166亿英镑）收购 Repsol Nuevas Energias S.A 下属的全资子公司 Red Rock Power Limited 100%的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要从事风电项目开发工作，目前正在运营两个已投产项目（Beatrice 项目与 ASKA 项目）和开发一个基建前期项目（Inch Cape 项目）。

(2) 经2017年12月15日公司第十届董事会第二十次会议审议通过，Red Rock Power Limited 以1.21亿英镑收购 InfraRed Capital Partners 下属的全资子公司 Afton Wind Farm (Holdings) Limited 100%的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要是从事陆上风电开发工作，目前正在运营一个 Afton Wind Farm Limited 项目和 Afton Wind Farm (BMO) Limited 资产管理公司。

(3) 经2019年5月28日公司第十届董事会第五十一次会议决议通过，公司子公司国投环能发电有限公司以4300万美元增资至“新源（中国）环境科技有限责任公司，增资后持股该公司60%股权。新源中国主要经营地分别为位于中国贵州省的“贵州新源环境科技有限责任公司”和位于泰国的“C&G Environment Protection (Thailand)CO”，均主要从事垃圾发电业务。贵州新源记账本位币为人民币；C&G Environment Protection (Thailand)CO 记账本位币为泰铢。

(4) 2021年1月22日，经公司总办会第15期审议通过，同意 Red Rock Power Limited 收购 RWE Renewables UK Limited 下属的全资子公司 Benbrack Wind Farm Limited 100%的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要是从事陆上风电开发工作。

83、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

单位：元 币种：人民币

	被套期项目的账面价值		被套期项目公允价值套期调整的累计金额（计入被套期项目账面价值）		包含被套期项目的资产负债表列示项目	本期用作确认套期无效部分基础的被套期项目公允价值变动	套期工具的名义金额	套期工具的账面价值		包含套期工具的资产负债表列示项目	本期用作确认套期无效部分基础的套期工具公允价值变动	计入当期损益的套期无效部分	计入其他综合收益的套期无效部分	计入当期损益的利润表列示项目（包括套期无效部分）
	资产	负债	资产	负债				资产	负债					
利率风险		31,667,518.57		31,667,518.57	衍生金融负债				31,667,518.57	衍生金融负债			31,667,518.57	

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
津能北疆电厂项目征地差额资金返还	60,730,337.75	其他收益	929,545.98
津能#2 机组低低温省煤器改造	1,388,888.95	其他收益	66,666.66
津能中央拨付 2008 年进口贴息资金	3,525,555.40	其他收益	278,333.34
津能烟气冷凝除湿技术改造	14,844,444.44	其他收益	533,333.34
华夏电力#1 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,313,816.56	其他收益	57,962.52
华夏电力#1 汽轮机通流及热力系统节能改造项目财政奖励	363,809.48	其他收益	26,948.82
华夏电力#2 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,306,276.72	其他收益	59,376.24
华夏电力#2 汽轮机通流改造财政奖励	28,697.51	其他收益	3,188.64
华夏电力#2 汽轮机通流改造等能量系统优化项目财政奖励	993,371.96	其他收益	110,374.62
华夏电力#3 机烟汽污染物超净排放提效改造补助	2,409,056.50	其他收益	114,717.00

华夏电力#3 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,294,251.12	其他收益	61,631.04
华夏电力#3 机烟汽污染物超净排放提效改造奖励	2,017,594.88	其他收益	96,075.96
华夏电力#4 机烟汽污染物超净排放提效改造补助	2,413,000.00	其他收益	114,000.00
华夏电力#4 机烟汽污染物超净排放提效改造环保专项资金补助	1,296,318.64	其他收益	61,243.38
华夏电力#4 机烟汽污染物超净排放提效改造奖励	2,020,817.60	其他收益	95,471.70
华夏电力 1#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	3,900,129.02	其他收益	172,064.52
华夏电力 1#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	1,947,870.98	其他收益	85,935.48
华夏电力 2#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	3,885,695.29	其他收益	176,622.54
华夏电力 2#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	1,940,662.19	其他收益	88,211.94
华夏电力 2#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	1,435,866.56	其他收益	65,266.68
华夏电力 2#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	489,536.41	其他收益	22,251.66
华夏电力 3#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	2,814,699.94	其他收益	134,033.34
华夏电力 3#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	486,620.67	其他收益	23,172.42
华夏电力 4#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	2,837,038.83	其他收益	134,033.34
华夏电力 4#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	487,123.22	其他收益	23,013.72
华夏电力燃煤耦合污泥发电技改奖补	339,168.75	其他收益	12,259.14
华夏电力四台机组氮氧化物排放整体控制改造项目补助	1,085,068.50	其他收益	78,438.72
华夏电力脱硝系统还原剂制备系统改造奖补	687,867.77	其他收益	24,566.70
华夏电力烟气脱硝系统加装预留层催化剂项目环保补助	2,792,979.99	其他收益	310,331.16
华夏电力一期 220KV 升压站 GIS 改造补助	1,159,722.44	其他收益	41,666.64
华夏电力一期供热机组改造补助	3,038,000.00	其他收益	147,000.00
华夏电力一期烟气净化工程技改补助（厦门市补助）	370,905.61	其他收益	222,543.24
华夏电力一期烟气净化工程技改补助（中央补助）	585,268.91	其他收益	351,161.46
华夏电力一期烟气脱硝技改补助（厦门市补助）	115,791.17	其他收益	99,249.42
华夏电力厦门海沧区工业和信息化局 2020 年度区级工业固定资产投资奖励	25,000.00	其他收益	25,000.00
环能贵州省新型城镇化发展专项基金	2,000,000.00	递延收益	
钦州钦州港经济技术开发区财政局节能改造财政补助	58,333.31	其他收益	58,333.31
钦州国投钦州发电有限公司脱硝减排补助	119,506.12	其他收益	119,506.12
电力本部免税收益	613.59	其他收益	613.59
津能发改委付 2020 年天津市节能专项资金补贴	500,000.00	其他收益	500,000.00

津能烟气冷凝除湿技术改造	533,333.34	其他收益	533,333.34
雅砻江稳岗补贴	4,000.00	其他收益	4,000.00
雅砻江退役士兵增值税减免	1,449,741.37	其他收益	1,449,741.37
雅砻江重点人群减免	123,900.00	其他收益	123,900.00
雅砻江增值税退税	10,000,000.00	其他收益	10,000,000.00
雅砻江四川省财政扶持资金	191,000.00	其他收益	191,000.00
雅砻江建档立卡贫困人员减免税	85,800.00	其他收益	85,800.00
雅砻江进项税加计抵减	262,571.31	其他收益	262,571.31
雅砻江增值税减免	253.72	其他收益	253.72
新能源增值税返还	1,498,469.24	其他收益	1,498,469.24
新能源即征即退的增值税	12,215,689.72	其他收益	12,215,689.72
小三峡历年收到皋兰县奖励结余	207,000.00	其他收益	207,000.00
小三峡住房公积金管理费	752,075.47	其他收益	752,075.47
湄洲湾增值税返还	397,149.81	其他收益	397,149.81
湄洲湾春节期间连续生产稳定就业奖励以及留莆过年奖励	189,900.00	其他收益	189,900.00
湄洲湾重点用能单位能耗在线监测系统端补助资金	40,000.00	其他收益	40,000.00
盘江增值税返还	13,155,855.01	其他收益	13,155,855.01
鼎石进项税加计抵减	17,881.75	其他收益	17,881.75
环能厦门火炬高新技术产业开发区管理委员会社会保险补差	5,714.07	营业外收入	5,714.07
环能厦门火炬高新技术产业开发区管理委员会招财奖励	1,000.00	营业外收入	1,000.00
环能新源泰国疫情期间 Provident Fund 退回	14,206.77	营业外收入	14,206.77
钦州广西科学技术厅高新技术企业奖励性补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
钦州港务费返还	1,027,461.71	其他收益	1,027,461.71
钦州就业服务中心培训补贴	500.00	其他收益	500.00
横峰企业发展资金补贴	79,167,819.59	其他收益	2,914,152.84
海南增值税即征即退返还款	1,952,860.78	其他收益	1,952,860.78
大朝山进项税加计抵减	9,914.78	其他收益	9,914.78
雅砻江以工代训	2,763,000.00	营业外收入	2,763,000.00

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
横峰县晶科电力有限公司	2021 年 1 月	158,400,000.00	90.00	收购	2021 年 1 月	股权变更	29,445,350.38	8,235,651.21
盐城智汇能源电力有限公司	2021 年 3 月		81.00	收购	2021 年 3 月	股权变更	-	-17,753.94
海南东方高排风力发电有限公司	2021 年 5 月	16,200,000.00	100.00	收购	2021 年 5 月	股权变更	11,346,038.51	2,018,983.63
Benbrack Windfarm Limited	2021 年 2 月	98,842,516.67	100.00	收购	2021 年 2 月	取得控制权	-	-

其他说明：

①2021 年 1 月，国投电力控股股份有限公司以 158,400,000.00 元收购横峰县晶科电力有限公司 90%股权，并对其进行控制。

②2021 年 3 月，国投电力控股股份有限公司以 0.00 元收购盐城智汇能源电力有限公司 81%股权，并对其进行控制。

③2021 年 5 月，国投电力控股股份有限公司以 16,200,000.00 元收购海南东方高排风力发电有限公司 100%股权，并对其进行控制。

④2021年1月，经国投电力总经理办公会审议通过，同意 Red Rock Power Limited 收购 Benbrack Wind Farm Limited 100%股权，同年2月，取得实质控制权。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	横峰县晶科电力有限公司	盐城智汇能源电力有限公司	海南东方高排风力发电有限公司	Benbrack Windfarm Limited
--现金	158,400,000.00		16,200,000.00	98,842,516.67
--非现金资产的公允价值				
--发行或承担的债务的公允价值				
--发行的权益性证券的公允价值				
--或有对价的公允价值				
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值				
--其他				
合并成本合计	158,400,000.00		16,200,000.00	98,842,516.67
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	242,641,580.53		21,054,700.96	98,842,516.67
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-84,241,580.53		-4,854,700.96	-

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

①横峰县晶科电力有限公司：依据支付对价确定合并成本公允价值。

②海南东方高排风力发电有限公司：依据支付对价确定合并成本公允价值。

③Benbrack Windfarm Limited：依据支付对价及归属交易的资本化费用确定合并成本公允价值。

注：盐城智汇能源电力有限公司为零元收购。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	横峰县晶科电力有限公司		海南东方高排风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值

资产：	582,352,424.87	504,761,640.03	356,912,846.89	449,484,009.29
货币资金	17,646,883.71	17,646,883.71	445,592.60	445,592.60
应收款项	173,155,416.80	173,155,416.80	32,164,948.32	32,164,948.32
存货			1,014,479.92	1,014,479.92
固定资产	367,934,690.73	290,343,905.89	323,285,346.05	415,856,508.45
无形资产	733,016.92	733,016.92	2,480.00	2,480.00
预付款项	21,000.00	21,000.00		
其他流动资产	217,667.69	217,667.69		
长期待摊费用	1,305,604.69	1,305,604.69		
递延所得税资产	21,338,144.33	21,338,144.33		
负债：	312,750,668.73	312,750,668.73	337,878,631.66	337,878,631.66
借款	222,354,147.49	222,354,147.49	253,501,561.30	253,501,561.30
应付款项	4,867,889.98	4,867,889.98	80,445,971.21	80,445,971.21
递延所得税负债				
应交税费	3,446,658.83	3,446,658.83	3,931,099.15	3,931,099.15
递延收益	82,081,972.43	82,081,972.43		
净资产	269,601,756.14	192,010,971.30	19,034,215.23	111,605,377.63
减：少数股东权益				
取得的净资产	269,601,756.14	192,010,971.30	19,034,215.23	111,605,377.63

	Benbrack Windfarm Limited	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	98,842,516.67	24,533,038.17
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		

无形资产	98,842,516.67	24,533,038.17
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产	98,842,516.67	24,533,038.17
减：少数股东权益		
取得的净资产	98,842,516.67	24,533,038.17

注：盐城智汇能源电力有限公司为零元收购。

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

- ①横峰县晶科电力有限公司：依据评估报告确定可辨认净资产的公允价值。
 ②海南东方高排风力发电有限公司：依据评估报告确定可辨认净资产的公允价值。
 ③Benbrack Windfarm Limited：依据市场价值确定可辨认净资产的公允价值。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

名称	新增原因
国投钦州第二发电有限公司	新设
赫章文渊新能源有限公司	新设
国投西藏新能源有限公司	新设
国投酒泉新能源有限公司	新设
国投吉木萨尔新能源有限公司	新设

6、 其他

适用 不适用

九、 在其他主体中的权益**1、 在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

适用 不适用

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	
1 天津国投津能发电有限公司	天津	天津	火力发电	64.00		投资设立
1-1 天津北疆环保建材有限公司	天津	天津	建材生产		100.00	投资设立

2 雅砻江流域水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水力发电	52.00		投资设立
2-1 四川二滩建设咨询有限公司	四川成都	四川成都	建设咨询		66.67	投资设立
2-2 四川二滩实业发展有限责任公司	四川成都	四川成都	物业服务		90.00	投资设立
2-3 雅砻江水电凉山有限公司	四川凉山	四川凉山	水力发电		100.00	投资设立
2-4 雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	水力发电		100.00	投资设立
2-5 雅砻江四川能源有限公司	四川成都	四川成都	电力购销		100.00	投资设立
2-6 雅砻江会理新能源有限责任公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		51.00	非同一控制下企业合并
2-7 雅砻江冕宁新能源有限责任公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		60.00	非同一控制下企业合并
2-8 雅砻江水电甘孜有限公司	四川甘孜	四川甘孜	水力发电		100.00	投资设立
2-9 德昌风电开发有限公司	四川凉山	四川凉山	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
2-10 雅砻江盐源光伏有限公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		75.00	投资设立
3 国投新能源投资有限公司	甘肃兰州	北京	电力投资	64.89		投资设立
3-1 国投白银风电有限公司	甘肃白银	甘肃白银	风力发电		100.00	投资设立
3-2 国投酒泉第一风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		65.00	投资设立
3-3 国投酒泉第二风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		100.00	投资设立
3-4 国投青海风电有限公司	青海海西	青海海西	风力发电		79.60	投资设立
3-5 国投吐鲁番风电有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	风力发电		100.00	投资设立
3-6 国投宁夏风电有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电		100.00	投资设立
3-7 国投敦煌光伏发电有限公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	光伏发电		100.00	投资设立
3-8 国投石嘴山光伏发电有限公司	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	光伏发电		100.00	投资设立

3-9 国投格尔木光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	光伏发电		100.00	投资设立
3-10 国投云南风电有限公司	云南昆明	云南昆明	风力发电		90.00	投资设立
3-11 国投楚雄风电有限公司	云南楚雄	云南楚雄	风力发电		90.00	投资设立
3-12 国投大理光伏发电有限公司	云南大理	云南大理	光伏发电		100.00	投资设立
3-13 国投广西风电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00	投资设立
3-14 国投哈密风电有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
3-15 天津国投新能源有限公司	天津	天津	风力发电		100.00	投资设立
3-16 国投延安新能源有限公司	陕西延安	陕西延安	风力发电		100.00	投资设立
3-17 国投甘肃新能源有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力投资		100.00	投资设立
3-18 国投巴里坤新能源有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
4 厦门华夏国际电力发展有限公司	福建厦门	福建厦门	火力发电	56.00		同一控制企业合并
5 国投甘肃小三峡发电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	水力发电	60.45		投资设立
6 国投云顶湄洲湾电力有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
6-1 国投湄洲湾售电有限公司	福建莆田	福建莆田	电力购销		100.00	投资设立
7 国投甘肃售电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力购销	65.00		投资设立
8Red Rock Investment Limited	英国伦敦	英国伦敦	电力投资	100.00		投资设立
8-1Red Rock Power Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
8-1-1Beatrice Windfarm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
8-1-2Afton Wind Farm (Holdings) Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
8-1-2-1Afton Wind Farm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并

8-1-2-2Afton Wind Farm (BMO) Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
8-1-3Benbrack Wind Farm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
9 国投鼎石海外投资管理有限公司	福建厦门	福建厦门	投资管理	100.00		投资设立
10Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	新加坡	新加坡	电力投资	100.00		投资设立
11 国投云南大朝山水电有限公司	云南昆明	云南昆明	水力发电	50.00		投资设立
11-1 云南大潮实业有限公司	云南昆明	云南昆明	物业管理		100.00	非同一控制下企业合并
12 国投阿克塞新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	光伏发电	65.00		投资设立
13 国投新能源（红河）股份有限公司	云南红河	云南红河	光伏发电	90.00	10.00	非同一控制下企业合并
14 托克逊县天合光能有限责任公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
15 国投盘江发电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	火力发电	55.00		投资设立
15-1 国投贵州售电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	电力购销		100.00	投资设立
16 湖州祥晖光伏发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
17 国投环能电力有限公司	北京	北京	电力投资	100.00		投资设立
17-1 新源（中国）环境科技有限公司	福建厦门	福建厦门	电力投资		60.00	非同一控制下企业合并
17-1-1 贵州新源环境科技有限责任公司	贵州六盘水	贵州六盘水	垃圾发电		100.00	非同一控制下企业合并
17-1-1-1 贵州新源餐厨污泥处理有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	垃圾处理		99.00	非同一控制下企业合并
17-1-2Newsky Energy (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
17-1-2-1C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	垃圾发电		100.00	非同一控制下企业合并

17-1-2-2Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	泰国	泰国	电力投资		99.99	非同一控制下企业合并
17-1-3Newsky Holdings Corporation (Philippines)	菲律宾	菲律宾	电力投资		100.00	投资设立
18 国投钦州发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	61.00		同一控制企业合并
18-1 广西国钦能源有限公司	广西钦州	广西钦州	电力购销		51.00	投资设立
19 国投内蒙古新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	风力发电	100.00		投资设立
20 定边县昂立光伏科技有限公司	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
21 国投江苏新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	电力投资	100.00		投资设立
22 响水恒能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
23 响水永能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
24 靖边县智光新能源开发有限公司	陕西榆林	陕西榆林	电力投资	100.00		非同一控制下企业合并
25 国投新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	投资管理	100.00		投资设立
26 沽源县光辉新能源发电有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
27 张家口晶科新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
28 沈阳晶步光伏电力有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
28-1 阜新市晶步太阳能电力有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
29 横峰县晶科电力有限公司	江西上饶	江西上饶	光伏发电	90.00		非同一控制下企业合并
30 盐城智汇能源电力有限公司	江苏盐城	江苏盐城	储能	81.00		非同一控制下企业合并
31 海南东方高排风力发电有限公司	海南东方	海南东方	风力发电	100.00		非同一控制下企业合并
31-1 东方正伟电力工程有限公司	海南东方	海南东方	技术服务		100.00	非同一控制下企业合并

32 国投钦州第二发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	90.00		投资设立
33 赫章文渊新能源有限公司	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电	100.00		投资设立
34 国投西藏新能源有限公司	西藏拉萨	西藏拉萨	投资管理	100.00		投资设立
35 国投酒泉新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电	100.00		投资设立
36 国投吉木萨尔新能源有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	光伏发电	100.00		投资设立

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
天津国投津能发电有限公司	36.00%	2,253,779.16	108,864,353.12	1,406,379,271.60
雅砻江流域水电开发有限公司	48.00%	1,308,870,935.10	2,400,000,000.00	25,042,458,617.73
国投新能源投资有限公司	35.11%	118,771,378.35		1,100,929,300.64
厦门华夏国际电力发展有限公司	44.00%	37,528,758.63	65,651,583.14	675,692,363.77
国投甘肃小三峡发电有限公司	39.55%	67,693,427.30	9,718,386.60	588,463,730.87
国投云顶湄洲湾电力有限公司	49.00%	35,831,045.59	251,502,264.14	1,655,838,349.77
国投甘肃售电有限公司	35.00%	-211,644.20		27,911,967.95
国投云南大朝山水电有限公司	50.00%	181,514,555.03	235,531,740.06	1,593,603,058.29
国投盘江发电有限公司	45.00%	23,893,505.78	19,350,000.00	266,256,882.18
国投钦州发电有限公司	39.00%	60,072,653.44	111,119,728.25	1,014,101,693.16
横峰县晶科电力有限公司	10.00%	823,565.12		27,783,740.74

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
天津国投津能发电有限公司	1,457,866,676.76	11,130,767,151.26	12,588,633,828.02	1,915,150,541.63	6,766,874,198.60	8,682,024,740.23	1,206,236,272.02	11,581,399,985.49	12,787,636,257.51	3,320,153,580.45	5,264,733,106.07	8,584,886,686.52
雅砻江流域水电开发有限公司	4,022,361,826.50	155,134,442,969.76	159,156,804,796.26	23,402,011,419.89	83,521,816,075.20	106,923,827,495.09	3,535,275,175.39	152,838,021,555.82	156,373,296,731.21	22,045,237,195.31	79,824,075,587.76	101,869,312,783.07
国投新能源投资有限公司	3,661,984,460.32	9,188,066,791.74	12,850,051,252.06	3,330,931,583.10	6,271,225,349.44	9,602,156,932.54	3,182,581,341.21	9,377,262,139.22	12,559,843,480.43	2,906,836,886.41	6,746,472,873.78	9,653,309,760.19
厦门华夏国际电力发展有限公司	552,189,269.34	1,849,081,294.71	2,401,270,564.05	336,074,420.68	529,531,680.26	865,606,100.94	540,872,236.77	1,901,756,281.66	2,442,628,518.43	317,244,879.61	525,803,665.46	843,048,545.07
国投甘肃小三峡发电有限公司	323,379,811.46	2,164,284,335.40	2,487,664,146.86	550,885,140.45	448,880,824.69	999,765,965.14	225,394,520.98	2,212,731,804.95	2,438,126,325.93	616,114,003.52	480,700,842.84	1,096,814,846.36
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,325,933,648.72	4,995,508,604.01	6,321,442,252.73	1,072,866,167.56	1,869,314,146.86	2,942,180,314.42	1,464,982,802.30	5,228,770,788.29	6,693,753,590.59	870,145,908.15	2,004,200,400.14	2,874,346,308.29
国投甘肃售电有限公司	77,321,844.73	2,621,188.35	79,943,033.08	194,553.23		194,553.23	79,394,368.09	2,548,550.96	81,942,919.05	1,589,741.49		1,589,741.49
国投云南大朝山水电有限公司	805,267,570.57	2,565,202,450.66	3,370,470,021.23	144,582,288.74	38,681,615.92	183,263,904.66	822,005,254.21	2,635,775,866.45	3,457,781,120.66	123,000,634.02	39,540,000.00	162,540,634.02
国投盘江发电有限公司	219,458,639.23	1,798,135,874.73	2,017,594,513.96	257,345,412.57	1,168,567,140.98	1,425,912,553.55	231,777,425.32	1,863,586,476.70	2,095,363,902.02	344,968,182.73	1,168,810,438.38	1,513,778,621.11
国投钦州发电有限公司	895,918,311.81	4,928,138,568.90	5,824,056,880.71	1,120,928,579.20	2,091,086,570.82	3,212,015,150.02	586,723,241.70	5,196,958,464.73	5,783,681,706.43	771,930,767.48	2,268,869,559.68	3,040,800,327.16
横峰县晶科电力有限公司	314,014,717.41	382,722,354.59	696,737,072.00	9,691,617.79	409,208,046.86	418,899,664.65						

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	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
天津国投津能发电有限公司	2,778,124,569.73	6,260,497.68	6,260,497.68	226,450,418.01	2,595,617,669.98	333,231,883.37	333,231,883.37	851,147,629.40
雅砻江流域水电开发有限公司	7,620,459,204.18	2,724,209,747.68	2,728,993,353.03	4,041,472,095.75	7,356,844,864.78	2,483,713,802.98	2,483,713,802.98	4,923,838,934.69
国投新能源投资有限公司	999,114,027.59	351,220,950.85	351,220,950.85	312,787,287.67	741,987,332.16	123,477,807.34	123,366,680.87	206,011,626.24
厦门华夏国际电力发展有限公司	998,561,397.13	83,267,573.65	85,292,633.25	175,376,532.28	756,029,830.34	104,630,900.19	104,630,900.19	222,184,772.25
国投甘肃小三峡发电有限公司	395,273,127.30	171,105,315.88	171,159,108.23	147,624,063.56	452,116,988.97	200,747,136.10	200,995,575.57	222,802,527.29
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,977,967,788.71	73,124,582.83	73,124,582.83	526,434,896.23	1,829,526,061.02	276,409,103.31	276,409,103.31	863,501,468.87
国投甘肃售电有限公司	5,578,377.41	-604,697.71	-604,697.71	-3,919,022.12	174,734.72	-1,520,117.01	-1,520,117.01	-572,191.71
国投云南大朝山水电有限公司	595,028,041.48	359,600,859.55	363,029,110.05	397,004,450.49	590,455,634.66	409,755,649.48	409,755,649.48	252,261,918.14
国投盘江发电有限公司	395,811,994.14	53,096,679.50	53,096,679.50	147,386,606.78	385,450,471.10	51,977,392.02	51,977,392.02	205,498,272.45
国投钦州发电有限公司	2,804,519,265.99	154,082,731.55	154,082,731.55	483,351,251.84	2,224,774,357.01	295,575,375.30	295,575,375.30	851,950,379.07
横峰县晶科电力有限公司	29,445,350.38	8,235,651.21	8,235,651.21	55,320,244.82				

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国投财务有限公司	北京	北京	财务投资	0.8	34.6	权益法
江西赣能股份有限公司	江西南昌	江西南昌	电力生产	33.72		权益法
Lestari Listrik Pte. Ltd	新加坡	新加坡	投资管理		42.11	权益法
瀚蓝环境股份有限公司	广东佛山	广东佛山	环保行业	8.10		权益法
Beatrice Offshore Windfarm Hold co Limited	英国	英国	风力发电		25	权益法
铜山华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	21		权益法
江苏利港电力有限公司	江苏无锡	江苏无锡	火力发电	17.47		权益法
徐州华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	30		权益法
江阴利港发电股份有限公司	江苏江阴	江苏江阴	火力发电	9.17		权益法
Cloud Wind Farm Holdings AB	瑞典	瑞典	风力发电		50	权益法
Inch Cape Offshore Limited Holdings	英国	英国	风力发电		50	权益法

持有 20%以下表决权但具有重大影响,或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

①江苏利港电力有限公司持股比例虽然低于 20%,作为联营企业第二大股东并派有董事,能够对联营企业生产经营决策产生重大影响。

②江阴利港发电股份有限公司持股比例虽然低于 20%,作为联营企业第三大股东并派有董事能够对联营企业生产经营决策产生重大影响。

③瀚蓝环境股份有限公司持股比例虽然低于 20%,作为联营企业第三大股东,委派董事,能够对联营企业生产经营决策产生重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings
流动资产	309,742,121.78	16,170,184.66	771,218,285.16	13,891,054.01
其中：现金和现金等价物	135,938,555.94	5,671,561.07	610,359,760.28	8,084,577.62
非流动资产	1,923,881,447.36	1,075,886,032.09	2,042,148,994.90	1,011,563,742.21
资产合计	2,233,623,569.14	1,092,056,216.75	2,813,367,280.06	1,025,454,796.22
流动负债	154,027,743.25	811,218,696.03	173,815,039.87	738,932,102.23
非流动负债	1,972,407,333.34	104,863,997.42	2,502,181,229.07	103,944,369.75
负债合计	2,126,435,076.59	916,082,693.45	2,675,996,268.94	842,876,471.98
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	107,188,492.55	175,973,523.30	137,371,011.12	182,578,324.24
按持股比例计算的净资产份额	53,594,246.28	87,986,761.65	68,685,505.56	91,289,162.12
调整事项	127,831,662.37	2,837,373.37	138,279,990.06	3,229,344.40
—商誉				
—内部交易未实现利润		-7,351,626.69		-4,348,686.51
—其他	127,831,662.37	10,189,000.06	138,279,990.06	7,578,030.91
对合营企业权益投资的账面价值	181,425,908.64	90,824,135.02	206,965,495.62	94,518,506.52
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				

营业收入	26,145,955.53			
财务费用	21,861,146.12	-4,846,272.77		
所得税费用				
净利润	-53,706,825.42	-7,684,242.66		
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-53,706,825.42	-7,684,242.66		
本年度收到的来自合营企业的股利				

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	国投财务有限公司	江西赣能股份有限公司	国投财务有限公司	江西赣能股份有限公司
流动资产	8,572,430,833.27	1,766,724,557.52	8,659,676,449.18	1,566,054,479.94
非流动资产	23,334,811,829.76	6,480,481,722.55	23,147,876,600.54	5,816,949,465.51
资产合计	31,907,242,663.03	8,247,206,280.07	31,807,553,049.72	7,383,003,945.45
流动负债	24,531,061,729.68	2,194,610,907.35	24,332,492,670.68	1,773,162,581.04
非流动负债	98,318,700.51	1,681,237,414.99	8,580,402.31	1,180,061,376.18
负债合计	24,629,380,430.19	3,875,848,322.34	24,341,073,072.99	2,953,223,957.22
少数股东权益		33,689,468.35		33,688,989.19
归属于母公司股东权益	7,277,862,232.84	4,337,668,489.38	7,466,479,976.73	4,396,090,999.04
按持股比例计算的净资产份额	2,576,363,230.43	1,462,661,814.62	2,643,133,911.76	1,482,361,884.88
调整事项		548,791,390.89		548,791,390.89
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		548,791,390.89		548,791,390.89
对联营企业权益投资的账面价值	2,576,363,230.43	2,011,453,205.51	2,643,133,911.76	2,031,153,275.77
存在公开报价的联营企业权		1,645,000,000.00		2,335,900,000.00

益投资的公允价值				
营业收入	459,650,749.98	1,374,294,770.36	11,533,612.69	1,158,486,024.54
净利润	209,389,753.43	38,578,760.51	233,997,901.38	108,343,785.65
终止经营的净利润				
其他综合收益	31,890,702.30			
综合收益总额	241,280,455.73	38,578,760.51	233,997,901.38	108,343,785.65
本年度收到的来自联营企业的股利	118,797,334.40	32,900,000.00	129,700,358.42	32,900,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Lestari Listrik Pte. Ltd	瀚蓝环境股份有限公司	Lestari Listrik Pte. Ltd	瀚蓝环境股份有限公司
流动资产	1,623,312,131.98	4,992,404,727.10	1,950,578,935.66	3,710,531,127.83
非流动资产	6,346,880,862.28	22,486,158,635.93	5,688,693,930.34	21,218,379,422.52
资产合计	7,970,192,994.26	27,478,563,363.03	7,639,272,866.00	24,928,910,550.35
流动负债	472,596,975.84	7,947,111,039.15	534,255,967.14	7,793,238,858.29
非流动负债	5,869,910,683.76	9,991,371,082.23	5,546,618,774.17	8,965,198,170.16
负债合计	6,342,507,659.60	17,938,482,121.38	6,080,874,741.31	16,758,437,028.45
少数股东权益	67,674,014.98	608,459,994.45	72,721,445.98	612,995,438.86
归属于母公司股东权益	1,560,011,319.68	8,931,621,247.20	1,485,676,678.71	7,557,478,083.04
按持股比例计算的净资产份额	656,920,766.72	723,148,714.28	625,563,479.37	650,713,977.91
调整事项	433,446,440.91	414,928,591.88	469,377,654.55	414,928,591.88
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	433,446,440.91	414,928,591.88	469,377,654.55	414,928,591.88
对联营企业权益投资的账面价值	1,090,367,207.63	1,138,077,306.16	1,094,941,133.92	1,065,642,569.79
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		1,438,456,456.17		1,637,820,315.63
营业收入	705,775,999.11	4,551,022,685.73	789,274,559.81	3,136,354,596.60
净利润	23,674,666.68	628,445,774.57	131,529,202.20	456,993,370.51
终止经营的净利润				

其他综合收益				
综合收益总额	23,674,666.68	628,445,774.57	131,529,202.20	456,993,370.51
本年度收到的来自联营企业的股利	18,839,394.14		25,013,487.26	14,523,195.06

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Beatrice Offshore Windfarm Hold co Limited	铜山华润电力有限公司	Beatrice Offshore Windfarm Hold co Limited	铜山华润电力有限公司
流动资产	1,265,697,767.49	754,104,529.64	1,286,388,502.11	761,963,536.25
非流动资产	21,553,093,980.07	3,019,357,409.26	21,310,047,799.52	3,206,242,112.32
资产合计	22,818,791,747.56	3,773,461,938.90	22,596,436,301.63	3,968,205,648.57
流动负债	149,606,453.43	1,481,442,456.24	129,859,862.38	1,586,566,098.87
非流动负债	23,208,099,690.54	22,305,641.51	22,963,273,855.74	64,977,575.85
负债合计	23,357,706,143.97	1,503,748,097.75	23,093,133,718.12	1,651,543,674.72
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	-538,914,396.41	2,269,713,841.15	-496,697,416.49	2,316,661,973.85
按持股比例计算的净资产份额	-134,728,599.10	476,639,906.64	-124,174,354.12	486,499,014.51
调整事项	1,047,425,682.40	-1,538,341.76	1,052,321,474.09	-1,538,341.76
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	1,047,425,682.40	-1,538,341.76	1,052,321,474.09	-1,538,341.76
对联营企业权益投资的账面价值	912,697,083.30	475,101,564.88	928,147,119.97	484,960,672.75
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,470,849,856.78	292,618,657.98	1,522,869,067.61	1,402,591,433.20
净利润	323,763,008.94	-12,654,859.57	542,078,786.04	148,820,533.34
终止经营的净利润				
其他综合收益	600,856,519.90		-611,818,759.42	
综合收益总额	924,619,528.84	-12,654,859.57	-69,739,973.38	148,820,533.34
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	江苏利港电力有限公司	徐州华润电力有限公司	江苏利港电力有限公司	徐州华润电力有限公司
流动资产	703,808,884.29	805,263,125.48	687,122,587.86	739,539,007.05
非流动资产	1,534,282,237.72	1,420,649,358.94	1,638,168,178.87	1,480,192,899.64
资产合计	2,238,091,122.01	2,225,912,484.42	2,325,290,766.73	2,219,731,906.69
流动负债	283,281,854.18	936,020,607.50	89,284,887.32	937,947,570.09
非流动负债	32,085,750.34	59,825,906.51	32,557,188.98	60,669,333.57
负债合计	315,367,604.52	995,846,514.01	121,842,076.30	998,616,903.66
少数股东权益		4,214,529.14		5,866,582.62
归属于母公司股东权益	1,922,723,517.49	1,225,851,441.27	2,203,448,690.43	1,215,248,420.41
按持股比例计算的净资产份额	335,899,798.51	367,755,432.38	384,942,486.22	364,574,526.12
调整事项	17,787,227.96	-6,208,291.56	17,787,227.96	-6,208,291.56
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	17,787,227.96	-6,208,291.56	17,787,227.96	-6,208,291.56
对联营企业权益投资的账面价值	353,687,026.47	361,547,140.82	402,729,714.18	358,366,234.56
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,527,885,983.16	1,121,236,112.39	1,024,794,033.89	754,047,347.11
净利润	-78,470,359.23	8,950,967.38	35,297,403.24	43,745,772.84
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-78,470,359.23	8,950,967.38	35,297,403.24	43,745,772.84
本年度收到的来自联营企业的股利			38,308,005.73	

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	江阴利港发电股份有限公司	江阴利港发电股份有限公司
流动资产	1,433,075,634.96	1,385,974,095.84
非流动资产	7,233,093,389.35	7,533,704,700.91
资产合计	8,666,169,024.31	8,919,678,796.75

流动负债	2,808,465,762.35	2,709,097,582.09
非流动负债	2,239,240,765.48	2,207,386,716.40
负债合计	5,047,706,527.83	4,916,484,298.49
少数股东权益	173,218,021.55	165,935,305.34
归属于母公司股东权益	3,445,244,474.93	3,837,259,192.92
按持股比例计算的净资产份额	315,928,918.35	351,876,667.99
调整事项	-23,005,992.39	-23,005,992.39
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-23,005,992.39	-23,005,992.39
对联营企业权益投资的账面价值	292,922,925.96	328,870,675.60
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	3,413,143,214.76	2,781,110,956.01
净利润	148,202,578.99	369,678,317.90
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	148,202,578.99	369,678,317.90
本年度收到的来自联营企业的股利		54,314,416.06

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
联营企业：		
福建省三川海上风电有限公司	259,497,980.84	206,717,814.78
白银大峡电力有限责任公司	35,011,719.00	33,245,968.46
厦门海沧热能投资有限公司	24,541,626.40	23,381,090.27
厦门海华电力科技有限公司	19,685,214.78	19,894,363.02
海南海控智慧能源有限公司	11,256,894.15	11,619,933.39
兰州新区职教园区配售电有限公司	2,458,637.19	2,458,637.19
投资账面价值合计	352,452,072.36	297,317,807.11
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	19,338,226.59	1,537,580.53
--其他综合收益		
--综合收益总额	19,338,226.59	1,537,580.53

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。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，但是董事会已授权本公司审计部门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。董事会通过审计主管递交的月度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。本公司的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

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。

1、信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本公司有关其金融资产之最大信用风险。本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本公司的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信应收账款能够足额收回。于2021年6月30日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币4,894,534,748.48元（2020年：人民币3,756,111,055.38元），占应收账款合计的50.17%（2020年：50.08%）。除应收账款外，本公司并无重大集中之信用风险。其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款主要包括应收关联方款项。本公司通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

2、流动性风险

审慎的流动资金风险管理是指维持充足的现金及现金等价物，通过已承诺信贷融资的足够额度备有资金，和有能力结算市场持仓。由于基本业务的变动性质，本公司通过已承诺信贷额度维持资金的灵活性。本公司通过在每月末监控流动资金储备的滚存预测包括未提取信贷额度及可用现金及现金等价物，以满足偿还其负债的要求。

3、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，包括汇率风险、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。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根

据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

(2) 汇率风险

汇率风险是指本公司进行的外币业务因外汇汇率变动所产生的风险。本公司的外币汇兑风险主要源于部分美元、泰铢及港币的借款及存款。本公司密切关注国际外汇市场上汇率的变动，并且在外币借款融资和外币存款投资时，考虑汇率的影响。本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

期末外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	美元	泰铢	欧元	英镑	港币	合计
货币资金	1,075,528,843.13	80,407,700.67	6,085,052.81	540,512,110.29		1,702,533,706.90
应收账款		25,998,851.89		24,180,569.35		50,179,421.24
其他应收款		1,122,108.49		8,426,336.64		9,548,445.13
长期应收款				851,782,904.70		851,782,904.70
短期借款				18,215,177.42		18,215,177.42
应付账款		3,000,594.61		9,008,558.02		12,009,152.63
其他应付款		3,626,958.13		55,617,541.73	15,652,256.88	74,896,756.74
长期借款	161,755,883.92			3,106,209,130.81		3,267,965,014.73
长期应付款	57,972,937.40					57,972,937.40
合计	1,295,257,664.45	114,156,213.79	6,085,052.81	4,613,952,328.96	15,652,256.88	6,045,103,516.89

(3) 其他价格风险

本公司持有中闽能源可转换公司债券 79 万张，云维股份 564.29 万股，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本公司持有的上市公司权益投资列示如下：

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	132,515,544.60	946,213,699.15
合计	132,515,544.60	946,213,699.15

于 2021 年 6 月 30 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 5%，则本公司将增加或减少净利润 662.58 万元。管理层认为 5%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	226,396,044.60			226,396,044.60
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	13,768,590.60			13,768,590.60
(1) 权益工具投资	13,768,590.60			13,768,590.60
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	212,627,454.00			212,627,454.00
(1) 债务工具投资	118,746,954.00			118,746,954.00
(2) 其他	93,880,500.00			93,880,500.00
(二) 应收款项融资		189,719,611.89		189,719,611.89
(三) 其他权益工具投资			148,939,847.79	148,939,847.79
持续以公允价值计量的资产总额	226,396,044.60	189,719,611.89	148,939,847.79	565,055,504.28

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

公司持有上证A股云维股份（证券代码：云维股份 600725）5,642,865.00股，市价以证券市场公开价格作为计量依据。

公司持有中闽能源股份有限公司可转换公司债券（简称“中闽定02”，债券代码：110806）790,000张，市价以证券市场公开价格作为计量依据。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
应收款项融资	189,719,611.89	现金流量折现法	折现率	1.95%-2.99%

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间（加权平均值）
其他权益工具投资	148,939,847.79	现金流量折现法	加权平均资本成本	7.34%-10.80%
			长期收入增长率	1.27%-23.78%
		上市公司比较法	流动性折价	36.8%

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

√适用 □不适用

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入损益	计入其他综合收益	购买	发行	出售	结算		
其他权益工具投资	137,904,321.81					11,035,525.98				148,939,847.79	
合计	137,904,321.81					11,035,525.98				148,939,847.79	

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
国家开发投资集团有限公司	北京	投资	3,380,000.00	47.91	47.91

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

2、 本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
国投财务有限公司	联营企业
厦门海沧热能投资有限公司	联营企业
Lestari Listrik Pte. LTD	联营企业
Inch Cape Offshore(Holdings)Ltd	联营企业
Inch Cape Offshore Limited	合营企业
Cloud Wind Farm Holdings AB	合营企业
Cloud Snurran AB	联营企业
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京亚华房地产开发有限责任公司	母公司的全资子公司
国投高科技投资有限公司	母公司的全资子公司
国投钦州港口有限公司	母公司的全资子公司
国投人力资源服务有限公司	母公司的全资子公司
国投融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
国投物业有限责任公司北京一分公司	母公司的全资子公司
国投智能科技有限公司	母公司的全资子公司
融实国际财资管理有限公司	母公司的全资子公司

融实国际控股有限公司	母公司的全资子公司
中国电子工程设计院有限公司	母公司的全资子公司
北京世源希达工程技术有限公司	母公司的全资子公司
国投财务有限公司	母公司的控股子公司
中投咨询有限公司	母公司的控股子公司
中国投融资担保股份有限公司	母公司的控股子公司
厦门市美亚柏科信息股份有限公司	母公司的控股子公司
国投融资租赁（海南）有限公司	母公司的控股子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国投湄州湾港口有限公司	港口作业	79,707,875.38	61,734,908.00
国投钦州港口有限公司	港口作业	4,422,930.96	9,738,136.96
国投物业有限责任公司北京一分公司	物业费	2,602,277.80	
国投智能科技有限公司	采购软件及办公设备	1,246,524.64	1,305,432.83
国投人力资源服务有限公司	外包劳务及人事服务	791,373.34	
厦门市美亚柏科信息股份有限公司	信息系统运行费	410,943.39	
中投咨询有限公司	招标代理与劳务采购	88,000.00	266,350.94
北京中成海达进出口有限公司	口罩及劳保用品采购		212,389.38

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
厦门海沧热能投资有限公司	热力销售	10,971,103.56	7,583,318.45
国投钦州港口有限公司	售电	27,782,962.69	1,894,331.88

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
Inch Cape Offshore Limited Holdings	Redrock Power Limited	其他资产托管	2020年11月5日	/	协议价	14,743,253.28

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用**(3). 关联租赁情况**

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
北京亚华房地产开发有限责任公司	房屋租赁	5,971,212.86	5,711,269.82
国投融资租赁有限公司	机器设备等	4,227,328.86	3,284,251.25

关联租赁情况说明

适用 不适用**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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
国投格尔木光伏发电有限公司	7,622.16	2010年8月27日	2025年8月27日	否
国投敦煌光伏发电有限公司	5,290.00	2012年11月23日	2030年11月23日	否
国投敦煌光伏发电有限公司	3,650.00	2012年8月30日	2030年8月30日	否
国投敦煌光伏发电有限公司	2,127.00	2011年4月21日	2025年8月19日	否
国投敦煌光伏发电有限公司	1,417.00	2010年8月19日	2025年8月19日	否
国投敦煌光伏发电有限公司	566.00	2011年3月15日	2025年8月19日	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	6,480.00	2013年12月6日	2028年12月6日	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	1,362.00	2011年4月8日	2025年10月20日	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	492.00	2011年1月19日	2025年10月20日	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	402.50	2010年10月20日	2025年10月20日	否
托克逊县天合光能有限责任公司	59,050.00	2019年7月20日	2030年5月22日	否
国投新能源(红河)股份有限公司	45,400.00	2018年11月2日	2030年11月26日	否
Inch Cape Offshore Limited	4,470.50	2016年5月11日	2064年10月10日	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

子公司作为被担保方：

单位：万元 币种：人民币

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
C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	7,839.18	2017-3-1	2022-3-1	否
Newsky Energy (Thailand) Company Limited	6,044.24	2017-3-1	2022-3-1	否
Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	5,802.17	2019-5-17	2022-5-6	否
Afton Wind Farm Limited	61,958.00	2019-5-2	2034-5-1	否
Cloud Snurran AB	1,537.24	2020-12-20	2033-12-20	否

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家开发投资集团有限公司	1,152,000,000.00	2016-8-26	2022-8-26	长期借款
国家开发投资集团有限公司	1,054,490,000.00	2020-11-13	2023-11-13	长期借款
国家开发投资集团有限公司	520,000,000.00	2021-6-28	2024-6-28	长期借款
国家开发投资集团有限公司	351,010,000.00	2018-9-29	2021-9-29	长期借款
国家开发投资集团有限公司	151,980,000.00	2018-9-14	2021-9-14	长期借款
国家开发投资集团有限公司	117,520,000.00	2019-3-22	2022-3-22	长期借款
国家开发投资集团有限公司	21,090,000.00	2019-5-28	2022-5-28	长期借款
国家开发投资集团有限公司	8,740,000.00	2019-5-21	2022-5-20	长期借款
国投财务有限公司	700,000,000.00	2017-5-10	2022-5-9	长期借款
国投财务有限公司	626,500,000.00	2010-10-8	2035-10-7	长期借款
国投财务有限公司	389,875,311.09	2016-12-27	2034-5-20	长期借款
国投财务有限公司	352,140,000.00	2019-5-27	2022-5-26	长期借款
国投财务有限公司	200,000,000.00	2016-10-24	2021-10-23	长期借款
国投财务有限公司	108,500,000.00	2018-6-8	2023-11-10	长期借款
国投财务有限公司	74,725,000.00	2012-9-11	2030-9-10	长期借款
国投财务有限公司	69,390,000.00	2010-8-23	2025-8-23	长期借款
国投财务有限公司	65,000,000.00	2021-1-4	2024-6-16	长期借款
国投财务有限公司	55,000,000.00	2021-6-7	2024-6-7	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2020-7-2	2023-7-2	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2020-8-10	2023-8-10	长期借款
国投财务有限公司	47,000,000.00	2019-7-2	2028-7-2	长期借款
国投财务有限公司	45,054,375.00	2020-5-15	2023-11-15	长期借款
国投财务有限公司	45,000,000.00	2020-10-20	2023-10-19	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-6-23	2023-6-23	长期借款
国投财务有限公司	33,040,420.83	2021-3-17	2024-6-21	长期借款
国投财务有限公司	26,000,000.00	2021-5-7	2024-5-7	长期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2020-9-18	2023-9-18	长期借款

国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-2-4	2024-2-4	长期借款
国投财务有限公司	21,000,000.00	2020-9-17	2023-9-16	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2020-9-18	2023-9-18	长期借款
国投财务有限公司	18,000,000.00	2020-6-17	2023-6-17	长期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2020-12-10	2023-12-10	长期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2017-8-7	2031-10-15	长期借款
国投财务有限公司	13,000,000.00	2020-12-28	2023-12-27	长期借款
国投财务有限公司	12,440,000.00	2010-11-25	2024-11-25	长期借款
国投财务有限公司	8,150,000.00	2018-12-12	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2018-10-17	2021-10-17	长期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2019-9-24	2022-9-24	长期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2020-11-6	2023-11-6	长期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2018-3-18	2021-9-12	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-11-30	2023-11-30	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-3-18	2024-3-18	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-3-19	2024-3-19	长期借款
国投财务有限公司	4,500,000.00	2018-9-17	2021-9-17	长期借款
国投财务有限公司	4,290,000.00	2016-11-25	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	4,000,000.00	2020-8-26	2023-8-25	长期借款
国投财务有限公司	4,000,000.00	2016-10-18	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	3,149,000.00	2016-8-23	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	3,100,000.00	2019-10-24	2022-10-24	长期借款
国投财务有限公司	2,450,000.00	2017-5-11	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	2,426,000.00	2017-9-27	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2020-12-18	2023-12-18	长期借款
国投财务有限公司	1,687,500.00	2017-6-7	2032-6-7	长期借款
国投财务有限公司	1,400,000.00	2018-12-14	2021-12-14	长期借款
国投财务有限公司	1,000,000.00	2017-3-21	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	789,300.00	2017-2-24	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	750,000.00	2017-8-7	2021-4-9	长期借款
国投财务有限公司	715,000.00	2016-8-10	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	600,000.00	2016-12-19	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	350,000.00	2017-9-27	2021-5-10	长期借款
国投财务有限公司	500,000,000.00	2020-12-21	2021-3-15	短期借款
国投财务有限公司	350,000,000.00	2021-4-14	2022-4-14	短期借款
国投财务有限公司	300,000,000.00	2021-5-13	2022-5-13	短期借款
国投财务有限公司	153,000,000.00	2021-3-31	2021-6-15	短期借款
国投财务有限公司	80,000,000.00	2020-5-13	2021-5-13	短期借款
国投财务有限公司	80,000,000.00	2020-10-29	2021-10-29	短期借款
国投财务有限公司	70,000,000.00	2021-3-10	2022-3-9	短期借款
国投财务有限公司	60,000,000.00	2020-7-21	2021-7-21	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2021-5-12	2022-5-12	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2020-12-23	2021-12-23	短期借款
国投财务有限公司	43,000,000.00	2020-11-17	2021-11-17	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-11-20	2021-11-20	短期借款
国投财务有限公司	38,000,000.00	2021-3-18	2022-6-7	短期借款
国投财务有限公司	37,000,000.00	2021-5-7	2022-5-7	短期借款
国投财务有限公司	35,000,000.00	2021-5-28	2022-5-28	短期借款
国投财务有限公司	34,500,000.00	2020-11-16	2021-11-16	短期借款

国投财务有限公司	33,000,000.00	2021-5-12	2022-6-10	短期借款
国投财务有限公司	26,500,000.00	2021-4-30	2022-4-30	短期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-5-6	2022-5-6	短期借款
国投财务有限公司	21,000,000.00	2021-5-14	2022-5-14	短期借款
国投财务有限公司	20,959,495.00	2021-3-26	2022-3-26	短期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2021-6-15	2022-6-15	短期借款
国投财务有限公司	13,000,000.00	2021-6-9	2022-6-9	短期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2020-11-3	2021-11-3	短期借款
国投财务有限公司	11,000,000.00	2021-6-17	2022-6-17	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2020-7-22	2021-7-22	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2020-8-10	2021-8-10	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2021-5-19	2022-5-19	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2021-4-12	2022-4-12	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2020-12-16	2021-12-16	短期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2020-9-22	2021-9-22	短期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2021-3-18	2022-3-18	短期借款
国投财务有限公司	5,500,000.00	2021-2-18	2022-2-18	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-6-21	2022-6-20	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-2-22	2022-2-22	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-8-20	2021-8-20	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-2-25	2022-2-25	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-10-15	2021-10-15	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-10-22	2021-10-22	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-1-18	2022-1-18	短期借款
国投财务有限公司	4,000,000.00	2021-3-18	2022-3-18	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-6-18	2022-6-18	短期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2020-11-30	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	1,000,000.00	2021-6-21	2022-6-21	短期借款
国投融资租赁有限公司	500,000,000.00	2016-5-23	2021-5-22	长期借款
国投融资租赁有限公司	500,000,000.00	2016-6-20	2021-6-16	长期借款
国投融资租赁有限公司	190,000,000.00	2018-1-19	2021-1-19	长期借款
国投融资租赁有限公司	180,000,000.00	2018-1-23	2021-1-23	长期借款
国投融资租赁有限公司	11,666,666.67	2021-03-20	2023-12-15	长期借款
国投融资租赁有限公司	8,000,000.00	2020-03-20	2023-1-3	长期借款
融实国际财资管理有限公司	1,304,980,000.00	2019-5-19	2024-5-20	长期借款
融实国际财资管理有限公司	161,502,503.60	2020-3-20	2023-3-21	长期借款
融实国际控股有限公司	639,835,842.00	2019-7-23	2021-7-23	长期借款
融实国际财资管理有限公司	621,595,571.21	2019-2-25	2023-9-29	长期借款
融实国际控股有限公司	1,877,610,000.00	2017-8-17	2022-4-20	长期借款

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	268.37	213.50

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6. 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	国投财务有限公司	6,222,522,237.40		5,072,692,680.69	
	融实国际财资管理有限公司	13,094,460.65			
应收账款	国投钦州港口有限公司	440,328.96		1,398,572.82	
	厦门海沧热能投资有限公司			2,766,465.98	
预付款项	国投钦州港口有限公司	504,000.00			
其他应收款	Inch Cape Offshore Limited	5,111,088.32		3,207,546.36	4,192.84
长期应收款	Lestari Listrik Pte. LTD	320,983,085.73		327,301,838.18	
	Cloud Snurran AB	415,347,724.28		424,299,773.76	555,359.78
	Inch Cape Offshore Holdings Limited	395,743,716.64		364,923,613.54	477,643.19
	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited			560,907.79	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	国投财务有限公司	1,707,190,616.60	1,619,798,332.63
应付账款	国投钦州港口有限公司	14,377,615.51	39,156,929.49
	中国电力工程设计院有限公司	84,198.74	
	北京世源希达工程技术有限公司	45,000.00	
	国投湄州湾港口有限公司		8,770,450.00
	国投智能科技有限公司		772,744.00
其他应付款	国投高科技投资有限公司	7,412,833.95	7,412,833.95
一年内到期的非流动负债	国家开发投资集团有限公司	690,098,446.12	1,072,045,169.43
	融实国际控股有限公司	625,523,442.00	1,137,915,118.20
	国投融资租赁(海南)有限公司	18,952,075.54	
长期借款	融实国际财资管理有限公司	4,607,321,887.00	2,115,811,734.84
	国投财务有限公司	3,214,662,121.06	2,200,400,119.22
	国家开发投资集团有限公司	2,680,383,959.23	2,331,424,396.46
	融实国际控股有限公司	2,461,133,442.00	1,875,405,302.94

	中国投融资担保股份有限公司	70,318,164.36	70,344,342.47
	国投融资租赁有限公司	25,833,333.32	1,411,058,676.43
租赁负债	国投融资租赁(海南)有限公司	307,250,534.17	335,721,444.80
	国投融资租赁有限公司	45,500,000.00	24,528,374.88
长期应付款	国投融资租赁(海南)有限公司		115,964,056.82
	国投融资租赁有限公司	443,133,522.89	201,211,772.43

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重要的对外投资	江苏天赛新能源开发有限公司	151,200,000.00	

重要的对外投资	常州市天濂新能源有限公司	41,000,000.00	
---------	--------------	---------------	--

注：

(1) 经国投电力 2021 年 6 月 15 日第 84 期总经理办公会议批准，本公司以人民币 15,120 万元收购江苏天赛新能源开发有限公司 90% 股权。截至 2021 年 6 月 30 日，尚未进行交割取得控制权。

(2) 经国投电力 2021 年 6 月 15 日第 84 期总经理办公会议批准，本公司以人民币 4,100 万元收购常州市天濂新能源有限公司 100% 股权。2021 年 6 月 22 日，本公司已签订股转协议。截至 2021 年 6 月 30 日，尚未进行交割取得控制权。

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,994,438,340.76	109,255,639.65
其他应收款	191,325,124.35	190,666,182.89
合计	2,185,763,465.11	299,921,822.54

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
雅砻江流域水电开发有限公司	1,820,000,000.00	
国投新能源投资有限公司	19,006,177.56	19,006,177.56
国投新能源(红河)股份有限公司	33,015,520.78	
国投甘肃小三峡发电有限公司		90,249,462.09
国投盘江发电有限公司	23,650,000.00	
瀚蓝环境股份有限公司	14,523,195.00	
江苏利港电力有限公司	35,333,915.95	
江阴利港发电股份有限公司	48,909,531.47	
合计	1,994,438,340.76	109,255,639.65

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国投新能源投资有限公司	19,006,177.56	2至3年	尚未支付	否
合计	19,006,177.56	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
6个月以内(含6个月)	86,728,997.99
6个月至1年(含1年)	19,463,634.44
1年以内小计	106,192,632.43

1至2年	33,954,616.33
2至3年	20,567,245.07
3年以上	
3至4年	17,013,279.06
4至5年	18,970,971.47
5年以上	31,921,336.35
合计	228,620,080.71

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
前期项目代垫款项费	148,900,214.22	143,864,510.41
备证信用证款项	46,780,743.93	46,780,743.93
其他	32,939,122.56	33,667,674.23
合计	228,620,080.71	224,312,928.57

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	105,163.41	2,269,245.92	31,272,336.35	33,646,745.68
2021年1月1日余额在本期	105,163.41	2,269,245.92	31,272,336.35	33,646,745.68
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		3,649,166.32		3,649,166.32
本期转回	955.64			955.64
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	104,207.77	5,918,412.24	31,272,336.35	37,294,956.36

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	33,646,745.68	3,649,166.32	955.64			37,294,956.36
合计	33,646,745.68	3,649,166.32	955.64			37,294,956.36

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
钦州三期项目前期费	项目前期费	99,000,000.00	1年以内	43.30	1,218,535.96
Redrock Investment Limited	备证费用	46,780,743.93	1-5年	20.46	61,150.59
杭锦旗能源局	项目履约保证金	30,000,000.00	1-2年	13.12	39,215.23
缅甸南垒河项目前期费	项目前期费	24,703,055.01	5年以上	10.81	24,703,055.01
六盘水电厂项目前期费	项目前期费	8,880,200.00	2年以上	3.88	3,674,071.68
合计	/	209,363,998.94	/	91.57	29,696,028.47

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	36,601,781,513.82		36,601,781,513.82	35,923,621,313.82		35,923,621,313.82
对联营、合营企业投资	4,644,046,063.95		4,644,046,063.95	4,683,343,076.04		4,683,343,076.04
合计	41,245,827,577.77		41,245,827,577.77	40,606,964,389.86		40,606,964,389.86

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
雅砻江流域水电开发有限公司	22,243,077,741.92			22,243,077,741.92		
国投云南大朝山水电有限公司	2,716,163,606.65			2,716,163,606.65		
天津国投津能发电有限公司	2,389,336,617.46			2,389,336,617.46		
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,637,490,000.00			1,637,490,000.00		
国投钦州发电有限公司	1,353,960,836.59			1,353,960,836.59		
国投新能源投资有限公司	1,241,000,000.00			1,241,000,000.00		
厦门华夏国际电力发展有限公司	662,562,474.52			662,562,474.52		
国投甘肃小三峡发电有限公司	657,470,034.43			657,470,034.43		
国投新能源（红河）股份有限公司	539,678,000.00			539,678,000.00		
托克逊县天合光能有限责任公司	446,732,488.20			446,732,488.20		
响水恒能太阳能发电有限公司	438,000,000.00			438,000,000.00		
国投环能电力有限公司	413,000,000.00			413,000,000.00		
国投盘江发电有限公司	283,794,500.00			283,794,500.00		
湖州祥晖光伏发电有限公司	177,000,000.00			177,000,000.00		
定边县昂立光伏科技有限公司	155,580,000.00			155,580,000.00		

响水永能太阳能发电有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00	
沈阳晶步光伏电力有限公司	95,000,000.00			95,000,000.00	
靖边县智光新能源开发有限公司	82,000,000.00			82,000,000.00	
国投甘肃售电有限公司	71,500,000.00			71,500,000.00	
沾源县光辉新能源发电有限公司	63,000,000.00			63,000,000.00	
国投鼎石海外投资管理有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00	
张家口晶科新能源有限公司	40,000,000.00			40,000,000.00	
国投内蒙古新能源有限公司	25,000,000.00	75,000,000.00		100,000,000.00	
国投江苏新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00	
国投新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00	
国投阿克塞新能源有限公司	2,275,000.00			2,275,000.00	
Redrock Investment Limited	9.45	412,360,200.00		412,360,209.45	
Jaderock Investment Pte. Ltd.	4.60			4.60	
横峰县晶科电力有限公司		158,400,000.00		158,400,000.00	
盐城智汇能源电力有限公司		16,200,000.00		16,200,000.00	
海南东方高排风力发电有限公司		16,200,000.00		16,200,000.00	
合计	35,923,621,313.82	678,160,200.00		36,601,781,513.82	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
江西赣能股份有限公司	2,031,153,275.77			13,199,142.54		787.20	32,900,000.00			2,011,453,205.51	
江阴利港发电股份有限公司	328,870,675.60			12,934,180.54		27,601.29	48,909,531.47			292,922,925.96	

江苏利港电力有限公司	402,729,714.18			-13,708,771.76			35,333,915.95			353,687,026.47	
铜山华润电力有限公司	484,960,672.75			-9,859,107.87						475,101,564.88	
徐州华润电力有限公司	358,366,234.56			3,180,906.26						361,547,140.82	
瀚蓝环境股份有限公司	1,065,642,569.79			50,765,761.88		36,192,169.49	14,523,195.00			1,138,077,306.16	
海南海控智慧能源有限公司	11,619,933.39			-363,039.24						11,256,894.15	
小计	4,683,343,076.04			56,149,072.35		36,220,557.98	131,666,642.42			4,644,046,063.95	
合计	4,683,343,076.04			56,149,072.35		36,220,557.98	131,666,642.42			4,644,046,063.95	

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务			504,245.28	
合计			504,245.28	

(2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	3,619,714,783.00	3,167,289,689.51
权益法核算的长期股权投资收益	56,149,072.35	152,732,942.10
处置长期股权投资产生的投资收益		118,242,888.04
交易性金融资产在持有期间的投资收益	45,283,019.04	24,053,553.05
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,684,685.52	2,931,081.55
处置交易性金融资产取得的投资收益	-46,220,000.00	
其他	35,544,401.61	43,322,807.63
合计	3,713,155,961.52	3,508,572,961.88

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	1,087,901.47
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）	9,030,804.42
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	89,096,281.49

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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	31,584,864.49
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,168,250.02
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
所得税影响额	-4,503,298.59
少数股东权益影响额	-5,879,842.74
合计	130,584,960.56

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

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.21	0.3190	0.3190
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.90	0.3002	0.3002

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：朱基伟

董事会批准报送日期：2021年8月30日

修订信息

适用 不适用