

公司代码：600011

公司简称：华能国际

华能国际电力股份有限公司 2020 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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	王葵	因其他事务	赵克宇
董事	陆飞	因其他事务	赵平
董事	滕玉	因其他事务	赵平
董事	郭洪波	因其他事务	赵克宇
独立董事	刘吉臻	因其他事务	徐孟洲
独立董事	张先治	因其他事务	徐孟洲

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人赵克宇、主管会计工作负责人黄历新及会计机构负责人（会计主管人员）魏仲乾声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内未有经董事会审议的利润分配预案及公积金转增股本预案。

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、重大风险提示

公司高度重视风险管控，在完善制度、加强风险预警（详见第四节经营情况讨论与分析内“二、（二）可能面对的风险”内容）和落实管控措施等方面开展了卓有成效的工作。在2020年下半年公司将高度关注电力市场、环保、煤炭采购市场和利率变化等风险，采取措施积极有效加以应对。

十、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.....	4
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况的讨论与分析.....	12
第五节	重要事项.....	22
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	36
第七节	优先股相关情况.....	37
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	38
第九节	公司债券相关情况.....	40
第十节	财务报告.....	45
第十一节	备查文件目录.....	210

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		
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh。
发电煤耗	指	火力发电机组每发 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh。
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%。
利用小时数	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数。
负荷率	指	平均负荷与最高负荷的比率，说明负荷的差异程度。数值大，表明生产均衡，设备能力利用高。
发电量	指	是指电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量，简称「电量」。它是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。
售电量	指	是指电力企业出售给用户或其它电力企业的可供消费或生产投入的电量。

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	华能国际电力股份有限公司
公司的中文简称	华能国际
公司的外文名称	HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.
公司的外文名称缩写	HPI
公司的法定代表人	赵克宇

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄朝全	孟晶
联系地址	北京市西城区复兴门内大街6号 华能大厦	北京市西城区复兴门内大街6号 华能大厦
电话	010-63226999	010-66086765
传真	010-63226888	010-63226888
电子信箱	cq_huang@hpi.com.cn	mengj@hpi.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	北京市西城区复兴门内大街6号华能大厦
公司注册地址的邮政编码	100031
公司办公地址	北京市西城区复兴门内大街6号华能大厦
公司办公地址的邮政编码	100031
公司网址	www.hpi.com.cn; www.hpi-ir.com.hk
电子信箱	zqb@hpi.com.cn
报告期内变更情况查询索引	报告期内公司基本情况未发生变更

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》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区复兴门内大街6号华能大厦
报告期内变更情况查询索引	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

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	华能国际	600011	-
H股	香港联合交易所有限公司	-	902	-
ADR	纽约证券交易所	-	HNP	-

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(经重述)	本报告期比上年同期 增减(%)
营业收入	79,121,704,124	83,467,757,622	(5.21)
归属于上市公司股东的净利润	5,732,920,707	3,828,872,409	49.73
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,475,374,106	3,464,788,689	58.03
经营活动产生的现金流量净额	15,879,856,511	16,723,039,698	(5.04)
	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	117,227,334,414	98,712,443,614	18.76
总资产	425,099,707,285	414,632,485,179	2.52

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期(经重述)	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.32	0.23	39.13
稀释每股收益(元/股)	0.32	0.23	39.13
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.30	0.20	50.00
加权平均净资产收益率(%)	6.60	4.71	增加1.89个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.26	4.24	增加2.02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

(a) 合并资产负债表项目

- 1、货币资金较上年期末上升 15.41%，主要由于本公司货币资金临时性增加。
- 2、应收票据较上年期末上升 39.86%，主要由于部分区域电网公司增加票据结算比例。
- 3、应收款项融资较上年期末上升 25.47%，应收款项融资反映本公司之子公司山东发电对所辖区域 14 家电厂应收电费通过资产支持证券化交易实现循环处置，因而确认的金融资产；本期该部分应收电费有所增加。
- 4、预付款项较上年期末上升 74.40%，主要由于本公司部分燃煤电厂本期为锁定优惠燃煤价格而预付燃料款增加。
- 5、存货较上年期末下降 9.53%，主要由于煤价较上年末下跌。
- 6、合同资产较上年期末增加 0.46 亿元，主要由于本公司之子公司中新电力海水淡化工程暂未达到结算时点而确认合同资产。
- 7、长期股权投资较上年期末上升 4.98%，主要由于本公司本期新增对联营公司山东鲁信能源投资管理股份有限公司及山东电力交易中心投资 0.16 亿元，本期追加对上海瑞宁航运有限公司等合联营公司投资 2.11 亿元，确认深圳能源集团股份有限公司等合联营公司投资收益，以及收到江苏南通发电等合联营公司分配股利收益的综合影响。
- 8、其他权益工具投资较上年期末上升 1.86%，主要由于本公司本期新增对江苏、天津、辽宁、吉林及湖南省电力交易中心投资。
- 9、固定资产较上年期末下降 0.93%，主要由于本公司本期计提固定资产折旧 101.06 亿元，在建工程完工转资 79.80 亿元的综合影响。
- 10、在建工程较上年期末上升 17.61%，主要由于本公司本期多个风电项目建设投入增加。
- 11、商誉较上年期末下降 1.57%，主要由于本公司之子公司中新电力外币报表折算差额导致。
- 12、短期借款较上年期末下降 8.35%，主要由于本公司本期银行信用借款减少 45.09 亿元，担保借款减少 15.67 亿元。
- 13、应付票据较上年期末下降 30.19%，主要由于上期部分应付票据已到期，以及本期电厂使用票据形式预付减少。
- 14、应付账款较上年期末下降 2.22%，主要由于煤价下降导致应付燃料款下降 0.54 亿元、应付备件备品款项减少 1.70 亿元。
- 15、合同负债较上年期末下降 65.70%，主要由于供暖季结束，本公司之子公司确认供热收入后预收热费余额减少。
- 16、应交税费较上年期末下降 19.19%，主要由于汇算清缴缴纳企业所得税及个人所得税，导致应交税费余额减少。
- 17、其他应付款较上年期末上升 13.72%，主要由于本公司本期宣告发放 2019 年现金股利以及计提永续债利息等。
- 18、一年内到期的非流动负债较上年期末上升 33.82%，主要由于本公司及子公司一年内到期的应付债券、一年内到期的租赁负债增加。
- 19、其他流动负债较上年期末下降 73.81%，主要由于本公司应付短期债券减少。
- 20、衍生金融负债（长期部分）较上年期末上升 35.47%，主要由于 HSFO 指数下降，使得本公司之子公司中新电力所持燃料掉期合约公允价值下降。
- 21、租赁负债较上年期末下降 31.44%，主要由于本公司之子公司分类至一年内到期的租赁负债增加。
- 22、长期应付款较上年期末下降 10.58%，主要由于本公司之子公司云南滇东雨汪能源公司逐年分期缴纳雨汪煤矿采矿权价款。
- 23、其他权益工具较上年期末上升 64.95%，主要由于本公司本期新增发行 165 亿元永续债。
- 24、资本公积较上年期末下降 0.98%，主要由于本公司之子公司山东发电本期收购华能山东泰丰新能源有限公司 82.23% 股权，构成同一控制下企业合并所致。

25、其他综合收益较上年期末减少 5.19 亿元, 主要由于本公司之子公司中新电力、山东如意(巴基斯坦)能源外币报表折算差额减少 2.97 亿元, 本公司确认联营公司深圳能源其他综合收益减少 1.13 亿元, 本公之子公司中新电力持有现金流量套期公允价值减少 0.91 亿元。

(b) 合并利润表项目

- 1、营业收入较上年同期下降 5.21%，主要由于售电量减少，而电价基本持平；其中，境内营业收入同比减少 33.25 亿元，新加坡业务营业收入同比减少 6.22 亿元，巴基斯坦业务营业收入同比减少 3.98 亿元。
- 2、营业成本较上年同期下降 8.87%，主要由于受燃料价格下跌的影响，境内营业成本同比减少 48.93 亿元；其中，境内燃料成本同比减少 58.13 亿元；新加坡业务营业成本同比减少 8.63 亿元，巴基斯坦业务营业成本同比减少 4.31 亿元。
- 3、税金及附加较上年同期下降 4.03%，主要由于环境保护税及水资源税合计减少 0.26 亿元；发电量同比下降导致应税污染物排放量及发电用水量相应减少所致。
- 4、财务费用较上年同期下降 13.11%，主要由于带息负债平均余额减少以及利率下降导致利息支出同比减少 6.45 亿元。
- 5、投资收益较上年同期上升 27.94%，主要由于本公司按权益法核算的对于联营公司深圳能源等公司长期股权投资投资收益增加。
- 6、资产减值损失较上年同期减少 2.44 亿元，主要由于上年同期本公司之子公司洛阳阳光热电破产重整计提减值损失 2.29 亿元，本期无大额计提及转回事项。
- 7、营业外收入较上年同期下降 28.15%，主要由于本公司之子公司山东发电之子公司上年同期收到担保追偿款，本期未发生。
- 8、所得税费用较上年同期上升 35.26%，主要由于本会计期间税前利润上升。
- 9、其他综合收益较上年同期减少 14.25 亿元，主要由于本公司确认联营公司深圳能源等其他综合收益变动、本公司之子公司中新电力持有燃料油现金流量套期工具公允价值下降，以及外币报表折算差额变动等原因综合所致。

(c) 合并现金流量表项目

- 1、经营活动产生的现金流量净流入较上年同期减少 5.04%，主要由于发电量较上年同期下降，同时燃料采购成本下降，经营活动现金流入和流出同时缩量；同时部分区域电网公司本期增加票据结算规模，综合导致销售商品、提供劳务收到的现金较上年同期下降。
- 2、投资活动产生的现金流量净流出较上年同期增加 53.96%，主要由于本公司本期扩大对新能源电厂投资导致固定资产采购、工程支出以及工程物资采购增多。
- 3、筹资活动产生的现金流量净流入较上年同期增加 113.10 亿元，主要由于本公司本期净还款减少。

八、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数（经重述）	期末数	期初数（经重述）
按中国会计准则	5,732,920,707	3,828,872,409	117,227,334,414	98,712,443,614
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及	(550,305,088)	(641,005,361)	11,229,961,278	11,509,396,384

减值差异				
以前年度借款费用资本化折旧的影响	(13,507,921)	(13,507,921)	114,930,436	128,438,357
其他	7,060,147	17,810,287	(416,131,595)	(413,762,462)
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	142,386,121	160,009,246	1,774,719,973	1,632,333,852
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	122,470,155	89,386,531	(2,736,011,281)	(2,765,114,563)
按国际会计准则	5,441,024,121	3,441,565,191	127,194,803,225	108,803,735,182

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

1. 同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销差异

华能集团是华能开发的控股母公司，因此亦是本公司的最终控股母公司。本公司向华能集团及华能开发进行了一系列的收购，由于被收购的公司和电厂在被本公司及其子公司收购前后与本公司均处在华能集团的同一控制之下，因而该收购交易被认为是同一控制下的企业合并。

根据中国会计准则，同一控制下企业合并中，合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整合并方权益科目。合并报表中所列示的经营成果均假设现有的结构及经营从所列示的第一个年度开始一直持续存在，并且将其财务数据予以合并。本公司以现金支付的收购对价在收购发生年度作为权益事项处理。购买日后出现的或有对价调整也作为权益事项进行会计处理。

2007年1月1日之前发生的企业合并，根据原中国会计准则，收购权益比例小于100%时被收购方的各项资产、负债应当按其账面价值计量。收购对价超过收购净资产账面价值部分确认为股权投资差额，按直线法在不超过10年内摊销。收购全部权益时，全部资产和负债按照近似购买法的方法进行会计处理，由此产生的商誉在估计的使用年限内按直线法摊销。2007年1月1日，根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并产生的股权投资差额及商誉摊余金额予以冲销并调整留存收益。

在国际财务报告准则下，本公司及其子公司采用购买法记录上述收购。合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照公允价值进行计量。合并成本大于合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额记录为商誉。商誉不进行摊销但于每年进行减值测试并以成本扣除累计减值后的金额列示。被收购业务的经营成果自收购生效日起记入本公司及其子公司的经营成果。对于非权益类的或有对价，若其公允价值变动不属于计量期间的调整，在每个报告日以其公允价值进行计量并在损益中确认公允价值变动。

如上所述，同一控制下企业合并在中国会计准则和国际财务报告准则下的会计处理差异会影响到权益和利润，同时会由于收购取得资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧和摊销金额，当

相关投资处置时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

2. 以前年度借款费用资本化折旧的影响

以前年度，根据原中国会计准则，可予以资本化的借款范围为专门借款，因而一般性借入资金的借款费用不予资本化。根据国际财务报告准则，本公司及其子公司除了将专门借款的借款费用予以资本化外，还将为购建符合资本化条件的固定资产而借入的一般性借入资金的借款费用予以资本化。自 2007 年 1 月 1 日起，本公司及其子公司采用未来适用法执行中国企业会计准则第 17 号，本年调整金额为以前年度国际财务报告准则下已计入相关资产价值的资本化利息当期的折旧。

3. 准则间差异的递延税项影响

此金额为上述准则差异的相关递延税项影响。

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	本期数	上期数(经重述)	附注（如适用）
非流动资产处置损益	2,569,262	14,790,651	
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	368,107,705	389,098,535	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有衍生金融工具、其他权益工具投资取得的投资收益	(83,202,122)	26,636,077	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	225,621	1,078,900	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	7,047,713	13,488,870	
收到贷款担保赔偿款	-	107,055,891	
对外委托贷款取得的损益	1,759,333	1,759,076	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	69,576,081	9,583,704	于截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，除上述各项之外的其他营业外收入主要为本公司之子公司的排污权交易收入、接受捐赠等，其他营业外支出主要为本公司及其子公司的对外捐赠、罚款支

			出等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	(2,744,786)	(4,363,024)	于截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间,其他符合非经常性损益定义的损益项目主要为对联营及合营公司委贷利息、委托管理费及受托经营取得的托管费收入。
所得税影响额	(81,484,301)	(121,694,131)	
少数股东权益影响额(税后)	(24,307,905)	(73,350,829)	
合计	257,546,601	364,083,720	

非经常性损益明细表编制基础

根据中国证券监督管理委员会《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[2008]》的规定,非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系,以及虽与正常经营业务相关,但由于其性质特殊和偶发性,影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力作出正确判断的各项交易和事项产生的损益。

十、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

公司主要在中国全国范围内开发、建设和经营管理大型发电厂,是中国最大的上市发电公司之一。截至 2020 年 6 月 30 日,公司拥有可控发电装机容量 108,111 兆瓦,权益发电装机容量 94,878 兆瓦,天然气、水电、风电、太阳能和生物质发电等清洁能源装机占比 18.16%。公司中国境内电厂广泛分布在二十六个省、自治区和直辖市;公司在新加坡全资拥有一家营运电力公司,在巴基斯坦投资一家营运电力公司。

公司的主要业务是利用现代化的技术和设备,利用国内外资金,在国内外开发、建设和运营大型燃煤、燃气发电厂、新能源发电项目及配套港口、航运、增量配电网等设施,为社会提供电力、热力及综合能源服务。报告期内,公司电力产品销售收入约占公司主营业务收入的 90.67%。公司的主要业绩驱动因素包括但不限于发电量(供热量)、电价(热价)及燃料价格等方面。同时,技术创新、环境政策、人才队伍等亦会间接影响公司当期业绩和发展潜力。

公司发电量和供热量受到国家整体经济运行形势、公司装机容量、区域布局、装机结构、市场竞争等多重因素综合影响,2020 年上半年,公司中国境内各运行电厂按合并报表口径累计完成发电量 1,796.50 亿千瓦时,同比下降 8.05%;供热量累计完成 1.43 亿吉焦,同比上升 10.01%。

电价和燃料价格主要受国家政策、市场竞争和供求关系影响。2020 年上半年,公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 416.65 元/兆瓦时,同比下降 0.68%;受煤炭价格同比下降的影响,2020 年上半年公司境内火电厂售电单位燃料成本为 206.51 元/兆瓦时,同比下降 7.73%。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、规模和装备优势突出

截至 2020 年上半年，公司可控发电装机容量达到 108,111 兆瓦，境内电厂发电量 1,796.50 亿千瓦时，居国内行业可比公司第一。公司火电机组中，超过 50% 是 60 万千瓦以上的大型机组，包括 14 台已投产的百万千瓦等级超超临界机组、高效超超临界燃煤机组和国内首次采用的超超临界二次再热燃煤发电机组，天然气发电装机容量达到 10,891.5 兆瓦，风电装机容量达到 6,383.4 兆瓦，其中海上风电 767.5 兆瓦，光伏发电机组装机容量达到 1,966.4 兆瓦，清洁能源比例不断提高。

2、节能环保指标保持领先

公司开展机组供热改造、节能新技术应用及升级改造、运行小指标达标治理、环保设施经济运行，以及推进重点地区废水治理和煤场封闭等工作，机组安全、经济、环保运行水平得到持续提升，能耗指标和污染物排放绩效持续保持行业领先。公司的燃煤机组按照中国政府的要求完成了超低排放改造，火电机组二氧化硫、氮氧化物、烟尘平均排放浓度全面优于超低排放标准。在中电联公布的 2019 年度全国火电机组能效水平对标中，公司 63 台次机组荣获佳绩，5A 级获奖机组和能耗指标最优机组均是全国电力板块获奖机组台次最多的上市发电公司。

3、电厂的区域布局优势

截至 2020 年上半年，公司在中国境内的电厂分布在二十六个省、自治区和直辖市，主要位于沿海沿江地区和电力负荷中心区域，机组利用率高。这些区域运输便利，有利于多渠道采购煤炭、稳定煤炭供给以及降低采购成本。此外，公司在新加坡全资拥有一家营运电力公司，在巴基斯坦投资一家营运电力公司。

4、健全的公司治理结构和市场信誉优势

作为三地上市的公众公司，公司受到境内外三个上市地证券监管部门的监管和广大投资者的监督。目前公司由股东大会、董事会、监事会和总经理班子组成的公司治理结构形成了决策权、监督权和经营权之间相互制衡、运转协调的运行机制。公司完善健全的治理结构，保障了公司的规范化运作。公司在境内外资本市场积累了良好的市场信誉优势，融资渠道广泛、融资能力强。

5、丰富的资本运作经验和海外发展经验

公司先后于 1994 年、1998 年和 2001 年在纽约、香港和上海三地上市，利用境内外资本市场完成了一系列股权和债务融资，为公司经营筹措了大量资金。公司自成立以来，秉持“开发与收购并重”的发展战略，持续开展多种形式的收购，助力公司快速成长。公司实施“走出去”战略，收购、运营新加坡大士能源，响应国家“一带一路”倡议，全面建成运营中巴经济走廊首个重大能源项目——萨希瓦尔燃煤电站，积累了海外发展的宝贵经验。

6、高素质的员工和经验丰富的管理层

公司坚持“人才资源是第一资源”的理念，大力实施人才强企战略，形成了一支结构合理、专业配套、素质优良、忠于华能事业、符合公司发展战略需要的人才队伍。公司的管理团队拥有全面的行业知识并深刻了解国内国际电力监管制度，紧跟电力行业的最新发展趋势，能够把握市场商机，制定全面商业策略，评估及管理风险，执行管理及生产计划并提升整体利润，从而提高公司价值。

7、大股东的强有力支持

自公司上市以来，华能集团不断将优质资产注入公司，并通过参与公司的股权融资注入现金，始终支持公司的持续、稳定、健康发展。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2020 上半年,公司合并营业收入为 791.22 亿元,较上年同期下降 5.21%;营业成本为 635.67 亿元,较上年同期下降 8.87%;利润总额为 91.53 亿元,较上年同期上升 43.50%;权益利润为 57.33 亿元,较上年同期上升 49.73%;每股收益为 0.32 元,较上年同期增加 0.09 元。利润上升主要原因为燃料价格同比下降。

二、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(经重述)	变动比例(%)
营业收入	79,121,704,124	83,467,757,622	(5.21)
营业成本	63,567,047,914	69,754,073,700	(8.87)
销售费用	55,437,557	48,411,586	14.51
管理费用	2,023,575,761	1,888,294,812	7.16
财务费用	4,796,400,209	5,519,805,068	(13.11)
研发费用	56,564,525	8,695,605	550.50
经营活动产生的现金流量净额	15,879,856,511	16,723,039,698	(5.04)
投资活动产生的现金流量净额	(15,873,033,099)	(10,309,561,012)	53.96
筹资活动产生的现金流量净额	2,645,087,627	(8,664,880,985)	(130.53)

营业收入变动原因说明:境内营业收入同比减少 33.25 亿元,新加坡业务营业收入同比减少 6.22 亿元,巴基斯坦业务营业收入同比减少 3.98 亿元;

营业成本变动原因说明:主要受燃料价格下跌的影响,境内营业成本同比减少 48.93 亿元;其中,境内燃料成本同比减少 58.13 亿元;新加坡业务营业成本同比减少 8.63 亿元,巴基斯坦业务营业成本同比减少 4.31 亿元;

销售费用变动原因说明:销售费用同比增加 0.07 亿元,基本持平;

管理费用变动原因说明:管理费用同比增加 1.35 亿元,变动较小;

财务费用变动原因说明:财务费用同比减少 7.23 亿元;其中,利息支出同比减少 6.45 亿元,利息收入同比增加 0.34 亿元,本期汇兑净损失 0.09 亿元,与上年同期的净收益 0.46 亿元相比,汇兑净损失增加 0.54 亿元;

研发费用变动原因说明:研发费用同比增加 0.48 亿元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:经营活动产生的现金流量净流入较上年同期减少 5.04%,主要由于上半年发电量较上年同期下降,同时燃料采购成本下降,经营活动现金流入和流出同时缩量;同时部分区域电网公司本期增加票据结算规模,综合导致销售商品、提供劳务收到的现金较上年同期下降。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:投资活动产生的现金流量净流出较上年同期增加 53.96%,主要由于本公司本期扩大对新能源电厂投资导致固定资产采购、工程支出以及工程物资采购增多。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:筹资活动产生的现金流量净流入较上年同期增加 113.10 亿元,主要由于本公司本期净还款减少。

2 其他

(1) 公司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

(2) 其他

□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 (%)	情况说明
货币资金	15,389,506,979	3.62	13,334,316,954	3.22	15.41	主要由于本公司货币资金临时性增加。
应收票据	7,765,361,549	1.83	5,552,422,272	1.34	39.86	主要由于部分区域电网公司增加票据结算比例。
应收款项融资	1,712,164,181	0.40	1,364,578,834	0.33	25.47	应收款项融资反映本公司之子公司山东发电对所辖区域 14 家电厂应收电费通过资产支持证券化交易实现循环处置,因而确认的金融资产,本期该部分应收电费有所增加。
预付款项	1,783,116,860	0.42	1,022,448,113	0.25	74.40	主要由于本公司部分燃煤电厂本期为锁定优惠燃煤价格而预付燃料款增加。
存货	8,036,982,716	1.89	8,883,183,086	2.14	(9.53)	主要由于煤价较上年末下跌。
合同资产	69,875,875	0.02	24,157,003	0.01	189.26	主要由于本公司之子公司中新电力海水淡化工程暂未达到结算时点而确认合同资产增加。
长期股权投资	21,642,098,047	5.09	20,615,919,544	4.97	4.98	主要由于本公司本期新增对联营公司山东鲁信能源投资管理股份有限公司及山东电力交易中心投资 0.16 亿元,本期追加对上海瑞宁航运有限公司等合联营公司投资 2.11 亿元,确认深圳能源集团股份有限公司等合联营公司投资收益,以及收到江苏南通发电等合联营公司分配股利收益的综合影响。
其他权益工具投资	793,745,947	0.19	779,217,199	0.19	1.86	主要由于本公司本期新增对江苏、天津、辽宁、吉

						林及湖南省电力交易中心投资。
固定资产	239,005,979,337	56.22	241,251,437,798	58.18	(0.93)	主要由于本公司本期计提固定资产折旧 101.06 亿元，在建工程完工转资 79.80 亿元。
在建工程	43,143,508,170	10.15	36,683,468,418	8.85	17.61	主要由于本公司本期多个风电项目建设投入增加。
商誉	12,585,114,469	2.96	12,785,404,658	3.08	(1.57)	主要由于本公司之子公司中新电力外币报表折算差额导致。
短期借款	61,515,373,973	14.47	67,119,367,606	16.19	(8.35)	主要由于本公司本期银行信用借款减少 45.49 亿元，担保借款减少 15.67 亿元。
应付票据	2,316,950,615	0.55	3,318,713,095	0.80	(30.19)	主要由于上期部分应付票据已到期，以及本期电厂使用票据形式预付减少。
应付账款	12,254,145,795	2.88	12,532,245,334	3.02	(2.22)	主要由于煤价下降导致应付燃料款下降 0.54 亿元、应付备品备件款项减少 1.70 亿元。
合同负债	928,221,085	0.22	2,706,529,095	0.65	(65.70)	主要由于供暖季结束，本公司之子公司确认供热收入后预收热费余额减少。
应交税费	1,698,406,344	0.40	2,101,633,350	0.51	(19.19)	主要由于汇算清缴缴纳企业所得税及个人所得税，导致应交税费余额减少。
其他应付款	24,395,486,562	5.74	21,452,403,279	5.17	13.72	主要由于本公司本期宣告发放 2019 年现金股利以及计提永续债利息等。
一年内到期的非流动负债	29,424,928,582	6.92	21,988,338,321	5.30	33.82	主要由于本公司及子公司一年内到期的应付债券、一年内到期的租赁负债增加。
其他流动负债	2,488,790,422	0.59	9,502,042,297	2.29	(73.81)	主要由于本公司应付短期债券减少。
衍生金融负债（长期部分）	271,487,296	0.06	200,408,483	0.05	35.47	主要由于 HSFO 指数下降，使得本公司之子公司中新电力所持燃料掉期合约公允价值下降。
租赁负债	2,994,825,515	0.70	4,368,159,555	1.05	(31.44)	主要由于本公司之子公司分类至一年内到期的租赁负债增加。
长期应付款	635,950,408	0.15	711,161,672	0.17	(10.58)	主要由于本公司之子公司云南滇东雨汪能源公司逐年分期缴纳雨汪煤矿采矿权价款。
其他权益工具	41,447,319,057	9.75	25,127,820,735	6.06	64.95	主要由于本公司本期新增发行 165 亿元永续债。

资本公积	18,410,811,158	4.33	18,593,547,158	4.48	(0.98)	主要由于本公司之子公司山东发电本期收购华能山东泰丰新能源有限公司82.23%股权，构成同一控制下企业合并所致。
其他综合收益	(219,363,959)	(0.05)	299,752,939	0.07	(173.18)	主要由于本公司之子公司中新电力、山东如意（巴基斯坦）能源外币报表折算差额减少2.97亿元，本公司确认联营公司深圳能源其他综合收益减少1.13亿元，本公司之子公司中新电力持有现金流量套期公允价值减少0.91亿元。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

- 1、货币资金 48,083 万元，受限原因是这部分资金主要用于住房维修基金、偿债备付金及保证金等；
- 2、应收票据 175,311 万元，受限原因是这部分票据未到期但已质押、贴现或背书；
- 3、固定资产 433,181 万元，受限原因是这部分固定资产用于借款的抵押资产；
- 4、使用权资产 435,211 万元。

3. 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

对外股权投资额：单位：万元

报告期内对外股权投资额 24,208

对外股权投资额增减变动数 19,776

上年同期对外股权投资额 4,432

对外股权投资额增减幅度 446.20%

序号	被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例 (%)	本期追加投资金额 (元)
1	深圳市能源集团有限公司 （“深能集团”）	常规能源和新能源的开发、生产和购销、能源工程项目等	25	-
2	深圳能源集团股份有限公司 （“深圳能源”）	能源及相关行业投资	25.02	-

序号	被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例 (%)	本期追加投资金额 (元)
3	河北邯峰发电有限责任公司 (“邯峰发电”)	发电	40	-
4	重庆华能石粉有限责任公司 (“石粉公司”)	石灰石粉及制品、销售；建筑材料、化工产品	15	-
5	中国华能财务有限责任公司 (“华能财务”)	吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款及融资租赁；对成员单位办理票据承兑与贴现；办理成员单位之间的委托贷款及委托投资	20	-
6	华能四川水电有限公司 (“四川水电公司”)	建设、经营管理电厂及相关工程	49	-
7	阳泉煤业集团华能煤电投资有限责任公司 (“阳泉煤电”)	对煤、电项目的投资开发、咨询、服务管理	49	-
8	华能石岛湾核电开发有限公司 (“石岛湾核电”)	压水堆电站项目的筹建	22.50	-
9	边海铁路有限责任公司 (“边海铁路”)	辽宁营口沿海产业基地铁路的建设和货物运输、物资供应、服务代理、物流、仓储	37	-
10	华能沈北热电有限公司 (“沈北热电”)	电力、热力生产、销售；建设、经营管理电厂	40	-
11	山西潞安集团左权五里墩煤业有限公司 (“五里墩煤业”)	煤炭开采，煤炭洗选，焦煤、焦油销售	34	-
12	海南核电有限公司 (“海南核电”)	核电站的建设、运营及管理；生产销售电力及相关产品	30	-
13	华能 (天津) 煤气化发电有限公司 (“天津煤气化”)	发电，供热，电力设备安装、检修，煤气化发电和燃煤发电产品的生产、销售	35.97	-
14	上海时代航运有限公司 (“时代航运”)	国际船舶普通货物运输，国内沿海及长江中下游各港间货物运输，国内水路货物运输服务等	50	-
15	江苏南通发电有限公司 (“江苏南通发电”)	电厂的经营管理及相关工程的建设	35	-
16	中国太原煤炭交易中心有限公司	煤炭交易	4.26	-
17	赣龙复线铁路有限责任公司 (“赣龙铁路”)	铁路货物运输	9.09	-

序号	被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例 (%)	本期追加投资金额 (元)
18	中国华能集团燃料有限公司 (“集团燃料”)	煤炭批发经营；进出口业务；仓储服务；经济信息查询	50	-
19	华能营口港务有限责任公司 (“营口港”)	港口、装卸搬运服务	50	-
20	华能天成融资租赁有限公司 (“天成融资租赁”)	融资租赁	20	-
21	华能霞浦核电有限公司 (“霞浦核电”)	开发、建设、经营管理压水堆电站和高温气冷堆核电站；生产、销售电力及相关产品	22.50	-
22	上海瑞宁航运有限公司 (“瑞宁航运”)	国内沿海及长江中下游普通货船运输，道路货物运输代理；水路货运代理，船舶代理；国际船舶管理业务	67	120,000,000
23	烟台港能散货码头有限公司 (“烟台码头”)	货物装卸和仓储	40	-
24	山东鲁意国际电力有限公司 (“山东鲁意”)	国际工程承包、技术服务	40	-
25	聊城市金水湖供水有限责任公司 (“金水湖供水”)	非生活用水供应	27	-
26	聊城鲁西燃料有限公司 (“鲁西燃料”)	煤炭仓储	18	-
27	郑州航空港兴港电力有限公司 (“兴港电力”)	电力供应；电力购销及电力贸易；配售电系统的技术开发、技术咨询；规划、建设、经营和管理电网相关的配售电业务；规划、建设跨区域输变电和联网工程；电网经营和电力供应的科学研究、技术监督、技术开发；电力生产调度信息通信、咨询服务	29	-
28	苏州苏高新能源服务有限公司 (“苏高新能源”)	电、热、汽等能源产品的销售；供热、配电设施的销售、运营、维护、检修和技术服务；电力、热力技术开发，节能技术开发；储能站的建设与能源销售；分布式能源建设运营；能源合同管理；电力需求侧服务；电力交易平台建立及维护；碳排放权交易、节能减排技术交易、资源综合利用交易、排污权交易等	40	-
29	吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司 (“吉林瞻榆”)	利用自身的输变电设备为风力发电企业提供加工劳务；风电资产投资及经营管理等	12.86	-
30	山西转型综改示范区配售电有限公司 (“山西配售电”)	配电网建设、运营及维修，售电业务，新能源汽车充电设施建设管理等	16	-
31	重庆电力交易中心有限公司 (“重庆电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理；重庆电力市场主体的交易注册和相应管理；为电力市场交易提供组织、结算依据和相关配套服务；汇总	3	-

序号	被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例 (%)	本期追加投资金额 (元)
		和管理电力用户与发电企业自主签订各类市场化交易合同；开展重庆市电力交易相关的咨询、培训服务；电力市场交易的有关信息披露和发布		
32	故城营东售电有限公司（“故城售电”）	配电网的建设、运行维护、经营；电力供应（含购电、配电、售电）；清洁能源项目的开发、建设、运行维护、经营；合同能源管理；电力工程设计服务；分布式能源项目建设、运行维护、经营；储能设施项目建设、运行维护、经营；电力设施托管服务；电力设备节能改造服务；机电设备研发、制造、销售，电力安装工程专业承包；电力抄表装置、负荷控制装置的设计、安装、维修；电力工程技术、节能技术、环保技术及可再生能源技术推广；科技信息咨询	40	-
33	华能供应链平台科技有限公司（“供应链平台”）	煤炭、天然气、物流全供应链平台开发和服务；煤炭、天然气批发经营；进出口业务；信息咨询服务；燃料全供应链技术开发应用；燃料全供应链管理	28	-
34	重庆长耀售电有限责任公司（“长耀售电”）	电力供应、销售及运营；配电网开发、设计、建设及运营管理；电力技术开发、咨询、转让、服务；合同能源管理；用户能效管理技术开发、服务；电动车充电服务；新能源技术开发；能源综合利用服务；太阳能、风能等发电项目的建设管理；节能技术咨询开发推广服务；电力设备销售	30	-
35	华能安阳热电有限责任公司（“安阳热电”）	电力的生产和供应；电力项目的投资、运营、建设、管理；热力的生产和购销；供热管网的投资、建设、运营、管理	50	31,116,000
36	华能(福建漳州)能源有限责任公司（“漳州能源”）	电力供应，火力发电，热电联产，风力发电，太阳能发电，生物质能发电，海洋能发电，废料发电，其他电力生产，生物质供热等	50	60,000,000
37	重庆珞渝环保科技有限公司（“珞渝环保”）	污泥处置，土壤修复治理，固（危）废工程的建设和运营，生物能源，再生资源，有机肥、营养土的生产及销售，环保设备的研发、制造、销售等	12	-
38	太原东山中石油昆仑燃气有限公司（“东山中石油燃气”）	天然气加气站建设，燃气经营，城镇天然气项目开发和咨询服务，特	20	-

序号	被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例 (%)	本期追加投资金额 (元)
		种设备（压力管道）的安装、改造、维修，天然气管网建设及技术服务，燃气设备及配件的销售、安装，天然气设施设备的运行、维护、抢修服务等		
39	江西华赣售电有限公司（“华赣售电”）	供电、售电服务，合同能源管理，节能技术推广服务	26	-
40	南京市江北新区配售电有限公司（“江北新区配售电”）	配电设施建设、运营及维护，购售电业务及相关服务等	15	-
41	山东鲁信能源投资管理股份有限公司（“鲁信投资”）	能源开发项目、节能及环保项目的投资与管理，新能源技术开发及投资，节能技术咨询服务，节能设备租赁及销售等	3.55	10,614,412
42	山东电力交易中心有限公司（“山东电力交易中心”）	电力交易平台的建设、运营和管理，山东省内各类电力交易的组织，电力市场建设、规则研究、结算、信息披露、咨询、培训及服务	4	5,027,500
43	江苏电力交易中心有限公司（“江苏电力交易中心”）	江苏电力市场交易平台的建设、运营和管理，电力市场主体的注册和相应管理，组织开展各类电力交易等	2	2,985,676
44	天津电力交易中心有限公司（“天津电力交易中心”）	电力交易平台的建设、运营和管理，组织开展天津市内电力直接交易、合同转让交易、容量交易等电力交易等	3	3,013,250
45	辽宁电力交易中心有限公司（“辽宁电力交易中心”）	电力市场交易平台的建设、运营和管理，组织开展省内电力直接交易、合同转让交易、容量交易等电力交易等	3.5	3,500,000
46	吉林电力交易中心有限公司（“吉林电力交易中心”）	电力市场交易平台的建设、运营和管理，吉林省电力市场建设和规则的研究，电力交易市场内部主体专业注册和相应管理，组织开展各类电力交易，管理各类电力交易合同等	2.5	2,509,909
47	柳州鹿寨江能配售电有限责任公司（“柳州配售电”）	电力供应，热力生产和供应，燃气供应，电力工程施工，节能技术推广服务，新能源技术推广服务，电力咨询服务等	35	1,000,000
48	湖南电力交易中心有限公司（“湖南电力交易中心”）	电力市场交易平台的建设、运营和管理，湖南省电力市场主体的交易注册和相应管理建，组织开展各类电力交易，管理各类电力交易合同等	2.23	2,309,543

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位名称	业务范围	追加投资金额	持股比例 (%)
上海瑞宁航运有限公司 (“瑞宁航运”)	国内沿海及长江中下游普通货船运输, 道路货物运输代理; 水路货运代理, 船舶代理; 国际船舶管理业务	120,000,000	67
华能(福建漳州)能源有限责任公司(“漳州能源”)	电力供应, 火力发电, 热电联产, 风力发电, 太阳能发电, 生物质能发电, 海洋能发电, 废料发电, 其他电力生产, 生物质供热等	60,000,000	50
华能安阳热电有限责任公司(“安阳热电”)	电力的生产和供应; 电力项目的投资、运营、建设、管理; 热力的生产和购销; 供热管网的投资、建设、运营、管理	31,116,000	50

(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

本公司持有其他权益工具投资情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
赣龙铁路	678,565,000	678,565,000
济宁银行股份有限公司	23,866,444	23,866,444
江苏银行股份有限公司	269,116	344,240
交通银行股份有限公司	7,330,821	8,045,326
其他	83,714,566	68,396,189
合计	793,745,947	779,217,199

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。

本期无终止确认的其他权益工具投资, 也无留存收益由之前计入其他综合收益的累计利得或损失转入的情形。

(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、报告期内, 对本公司净利润影响达到 5% 以上的主要子公司的情况如下:

单位: 万元 币种: 人民币

公司	业务范围	期末总资产	期末净资产	本期营业收入	本期净利润
华能山东发电有限公司	发电及售电	6,061,877	1,110,174	1,270,537	111,216
华能北京热电有限责任公司	发电及售电	719,797	584,659	272,558	47,029
华能海南发电股份有限公司	发电及售电	858,180	415,820	256,355	43,039

2、报告期内, 本公司来源于本公司参股公司深圳能源集团股份有限公司(“深圳能源”)投资收益对公司净利润影响达到 5% 以上, 本公司对深圳能源的持股比例为 25.02%, 深圳能源本期主要财务信息详见附注九、3。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、其他披露事项**(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

适用 不适用

(二) 可能面对的风险

适用 不适用

一、电力市场方面的风险

受新冠肺炎疫情影响，全社会用电量增速放缓，根据中电联分析报告，上半年全社会用电量同比下降 1.3%，全年预计增长 2%-3%。气候、风况、水情较难预测，清洁能源抢装投产速度加快，导致发电侧供给形势不确定。同时电力体制改革深入推进，经营性电力用户全面放开，全国各省份的交易规模进一步扩大，市场竞争更加激烈。公司将克服新增装机较少等不利因素，进一步落实国家各项政策，增发抢发电量；深入研究市场供需形势，积极参与现货市场建设，强化分析研判，加强营销管理，严控电力市场风险。

此外，全面放开经营性用户发用电计划后，市场化交易电量将大幅增长。现货市场加速推进，试点省份试运行价格普遍低于年度长协价格水平，甚至部分省份已低于变动成本水平，公司平均结算电价存在下滑的风险。公司将密切跟踪国家政策和电力市场改革进展，加强与国家和地方政府价格主管部门的沟通，积极配合政府建立合理、公平、规范的市场环境；积极应对市场变化，及时调整定价策略，全力防控电价风险。

二、环保风险

大气污染排放方面，虽然各燃煤发电厂均已按中国政府的要求完成了超低排放改造，且全公司平均排放浓度均能持续地优于超低排放标准，但仍存在环保设施因短暂故障而排放超标的风险。在废水，以及煤场、灰场等无组织排放方面，虽然公司已安排资金实施重点区域电厂的节水与废水综合治理、煤场封闭、灰场治理等项目，但在改造项目完成前，个别电厂存在环保风险。

三、燃料采购市场方面的风险

2020 年上半年，受新冠疫情、安全检查、水电出力不足等因素影响，煤炭价格大幅波动，下半年市场风险仍然存在，一是内蒙古煤炭领域违法违规问题倒查 20 年，煤炭产能释放、产量增加受到影响。二是国际能源市场的不确定性加大，再加上汇率波动，对进口煤供应影响较大。三是新冠疫情仍有二次爆发的风险，可能会影响煤炭供应及需求。但随着政府增产增供等一系列保供、稳价措施落实到位，保供控价风险可控、在控，预计 2020 年下半年煤炭供应总体平稳，价格将小幅震荡运行。公司将密切跟踪政策及国内外煤炭市场的变化，加强与有竞争力的大矿的合作，确保长协合同严格履约；不断开辟新的供煤渠道，并开展现货招标采购；加强库存管理，发挥淡储旺耗的作用，加大经济煤种掺烧力度，多举措降低燃料采购成本。

四、利率风险

人民币债务方面，上半年央行围绕疫情应对，综合采用多种货币政策工具，加大逆周期调节力度，金融市场利率下行，资金市场总体宽松。当前经济形势仍然严峻复杂，不稳定性不确定性较大，下半年货币政策将更加灵活适度、精准导向，保持货币供应量和社会融资规模的合理性增长，推动综合融资成本明显下降，预计资金市场继续保持一定程度的宽松。另外，公司外币债务规模较小，预计外币债务利率波动对公司总体影响不大。

公司将密切关注境内外资金市场变化，在保证资金需求的前提下，及时调整融资策略，合理选择融资品种，降低利率波动风险，努力控制融资成本。

(三) 其他披露事项

□适用 √不适用

第五节 重要事项**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
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 3 月 5 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn 公告编号：2020-012	2020 年 3 月 6 日
策 2019 年年度股东大会	2020 年 6 月 16 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn 公告编号：2020-046	2020 年 6 月 17 日

股东大会情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案**(一) 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	
-	

三、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	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	华能国际电力开发公司	华能开发处置电厂时，本公司在是否购置方面具有优先选择权；在开发 30 万千瓦以上的燃煤电厂时，公司在相关重组协议的条款及条件下为唯一开发人；对于 30 万千瓦以下或其他电厂，除非公司书面表示无意对其进行开发，否则开发	该承诺长期有效并正在履行中。	否	是	-	-

			权应属于公司；华能开发同时表示其在中国境内从事电力开发业务方面，不会与公司进行竞争。					
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	中国华能集团有限公司	华能集团在转让其电力资产、权益以及开发电力项目时，公司具有优先选择权。	该承诺长期有效并正在履行中。	否	是	-	-
其他承诺	解决同业竞争	中国华能集团公司	为支持华能国际业务发展，华能集团在华能国际境内外首次公开发行人时均就避免同业竞争做出过承诺。就华能国际于2010年进行的非公开发行，华能集团于2010年9月17日出具了《关于中国华能集团公司进一步避免与华能国际电力股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》（“避免同业竞争承诺”）。为进一步明确履约内容，结合《上市公司监管指引第4号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的要求和实际情况，2014年6月28日华能集团对前述避免同业竞争承诺完善规范如下：1. 将华能国际作为华能集团常规能源业务最终整合的唯一平台；2. 对于华能集团位于山东省的常规能源业务资产，华能集团承诺在2016年年底以前，将该等资产在盈利能力改善且符合注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入以后不会降低华能国际每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让权）时注入华能国际。华能集团在山东省开发、收购、投资新的常规能源项目时，华能国际具有优先选择权；3. 对于华能集团在其他省级行政区域内的非上市常规能源业务资产，华能集团承诺在2016年年底以前，将该等资产在符合注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入以后不会降低华能国际每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让权）时注入华能国际，以支持华能国际的持续稳定发展；4. 华能集团将继续履行之前作出的支持下属上市公司发展的各项承诺。	承诺时间：其中第1点和第4点是长期承诺，目前正在履行中；第2点和第3点是有期限有条件的承诺，目前已履行完毕。	部分是	是	-	-

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、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

七、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

八、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

九、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

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

根据公司与中国华能集团有限公司签署的《华能国际电力股份有限公司与中国华能集团有限公司关于 2020 年度日常关联交易的框架协议》，2020 年采购辅助设备和产品的交易含税总额预计为 7 亿元人民币，实际发生含税总额为 0.52 亿元人民币；2020 年度购买燃料和运力的交易含税总额预计为 499 亿元人民币，实际发生含税总额为 167.07 亿元人民币；2020 年度租赁设备及土地和办公楼交易总额预计为 4 亿元人民币，实际发生含税总额为 1.78 亿元人民币；2020 年借入信托贷款支付的利息总额预计为 2 亿元人民币，实际发生含税金额为 0.28 亿元人民币；2020 年借入委托贷款每日最高余额预计为 50 亿元人民币，实际发生总额为 6.65 亿元人民币；2020 年度销售产品的交易总额预计为 6 亿元人民币，实际发生含税总额为 0 亿元人民币；2020 年度委托销售的交易总额预计为 4 亿元人民币，实际发生总额为 0 亿元人民币；2020 年度接受委托代为销售交易总额预计为 6 亿元人民币，实际发生含税总额为 0 亿元人民币；2020 年度购电的交易总额预计为 3 亿元人民币，实际发生总额 0 亿元人民币；2020 年度售电的交易总额预计为 3 亿元人民币，实际发生含税总额为 0 亿元人民币；2020 年度相互提供技术服务、工程承包及其他服务的交易含税总额预计为 18 亿元人民币，实际发生含税总额为 5.67 亿元人民币。

公司与中国华能财务有限责任公司签署了《华能国际电力股份有限公司与中国华能财务有限责任公司关于 2020 年度至 2022 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2020 年度日最高存款余额预计为 140 亿元人民币或等值外币，实际金额为 139.23 亿元人民币；2020 年累计票据贴现总额预计为 10 亿元人民币，实际金额为 0 亿元人民币；2020 年度日最高贷款余额预计为 160 亿元人民币或等值外币，实际金额为 131.82 亿元。

公司与华能天成融资租赁有限责任公司签署了《华能国际电力股份有限公司与华能天成融资租赁有限责任公司关于 2020 年度至 2022 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2020 年度日最高融资租赁本金余额预计为 100 亿元人民币，实际金额为 34.87 亿元人民币；租赁利息（含利息支出和手续费）年度上限预计为 4.9 亿元人民币，实际金额为 0.62 亿元人民币。

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

事项概述	查询索引
公司的控股子公司山东公司以人民币 22,842 万元受让泰山电力拥有的泰丰新能源 82.23% 股权	详见公司于 2020 年 6 月 30 日在上交所披露的《关联交易公告》，编号为 2020-052

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

华能国际电力股份有限公司（“公司”或“华能国际”）于 2016 年 10 月 14 日与中国华能集团有限公司（“华能集团”）签署《中国华能集团公司与华能国际电力股份有限公司关于若干公司权益的转让协议》（“《转让协议》”），受让华能集团持有的华能山东发电有限公司（“山东发电”）80% 权益、华能吉林发电有限公司 100% 权益、华能黑龙江发电有限公司 100% 权益以及华能河南中原燃气发电有限公司 90% 权益。同日，华能集团与华能国际签署《中国华能集团公司与华能国际电力股份有限公司之盈利预测补偿协议》（“《盈利预测补偿协议》”），华能集团承诺山东发电下属子公司华能莱芜发电有限公司、华能嘉祥发电有限公司、华能济宁运河发电有限公司、华能聊城热电有限公司及华能烟台发电有限公司（已于 2018 年 9 月变更为“华能山东发电有限公司烟台发电厂”）（合称“盈利预测公司”）2017 年、2018 年和 2019 年年度经审计的净利润（“实际净利润数”）不低于预测净利润数。

根据安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《华能国际电力股份有限公司所收购华能山东发电有限公司下属华能莱芜发电有限公司、华能嘉祥发电有限公司、华能济宁运河发电有

限公司、华能聊城热电有限公司以及华能山东发电有限公司烟台发电厂 2019 年度实际盈利数/(亏损数)与利润预测数差异情况说明专项审核报告》(“《专项审核报告》”), 盈利预测公司 2019 年度实际净利润数(亏损数)(在扣除非经常性损益和吸收合并影响后的净利润)与预测净利润数差异总计为 69,387.97 万元人民币。由于盈利预测公司 2019 年度的实际净利润数少于预测净利润数, 华能集团需按《盈利预测补偿协议》的条款及利润补偿公式向华能国际补偿 45,772.70 万元人民币, 该等补偿款将于《专项审核报告》披露后的 20 个工作日内向华能国际以现金形式支付。

华能国际已于 2020 年 4 月收到华能集团支付的上述业绩承诺补偿款。华能国际独立非执行董事认为, 华能集团已履行完毕《盈利预测补偿协议》约定的 2019 年度业绩承诺补偿义务。

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、公允价值差异较大的原因
天津源融投资管理有限公司、华能云成商业保理(天津)有限公司	华能集团直接或间接控制的企业	收购股权	公司收购天津源融投资管理有限公司持有的天津隆叶新能源有限公司 100% 股权	按照评估结果, 收购股权交易对价为 855.31 万元, 且收购事项使天津隆叶与华能云成保理本息 3046.23 万元也构成关联交易	天津隆叶新能源有限公司 2019 年 6 月 30 日账面总资产 5063.99 万元(含货币资金 394.77 万元、应收电费 71.04 万元)、净资产 953.79 万元	855.31 万元	855.31 万元	签署股权转让协议	净资产 953.79 万元、收购价格 855.31 万元, 差额为 98.48 万元	截至本报告披露日尚未完成交割	-

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

事项概述	查询索引
------	------

公司于2020年7月29日与华能核电开发有限公司、华能国际电力开发公司、中国核能电力股份有限公司、福建福能股份有限公司、宁德市国有资产投资经营有限公司按各自持股比例向霞浦核电注入资本金，其中公司注资6,300万元。本次增资完成后，霞浦核电注册资本增加至89,000万元，公司对霞浦核电持股比例保持22.5%不变。	详见公司于2020年7月30日在上交所披露的《关联交易公告》，编号为2020-055
公司持股91.8%的海南公司与中国华能集团燃料有限公司向瑞宁航运增资3亿元，其中按照股权比例海南公司需增资1.2亿元。	详见公司于2020年4月1日在上交所披露的《关联交易公告》，编号为2020-029

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

单位:元币种:人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
华能核电开发有限公司、国家核电技术有限公司、华能国际电力开发公司、华能国际电力股份有限公司	母公司的控股子公司	华能石岛湾核电开发有限公司	压水堆电站项目的筹备	3,833,000,000	8,907,661,747	3,897,021,442	0	在建
中国核能电力股份有限公司、华能国际电力股份有限公司、华能核电开发有限公司	母公司的控股子公司	海南核电有限公司	核电站的建设、运营和管理；生产、销售电力及相关产品；技术咨询、技术服务；新能源的开发；后勤服务、资产租赁、核电技能培训	5,134,560,000	23,462,398,247	4,559,429,363	-14,695,854	运营

(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) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 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

(1) 托管情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
华能集团公司	华能国际	电力资产、非电力资产	2018年1月1日	2020年12月31日	241.12	无重大影响	是	母公司
华能国际	华能集团公司	电力资产、煤炭资产	2018年1月1日	2020年12月31日	(677.59)	无重大影响	是	母公司

托管情况说明

委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机容量而厘定；而委托管理煤炭资产管理费用的标准主要参考华能集团过往相关单位煤矿产能的管理成本而厘定。

(2) 承包情况

□适用 √不适用

(3) 租赁情况

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	-

公司对子公司的担保情况	
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	153.77
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	153.77
担保总额占公司净资产的比例 (%)	11.20%

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

华能国际电力股份有限公司深入贯彻落实党中央、国务院关于打赢脱贫攻坚战及实施乡村振兴战略的有关工作部署，制定《公司决战决胜脱贫攻坚工作实施方案》，并提交公司党委会审议通过，确保公司高质量的完成脱贫攻坚年度目标。公司从实际出发，结合自身情况和地方政府要求，制定《对外捐赠管理办法》，遵循“依法捐赠、量力而行、诚实守信、专款专用、注重实效”的原则，指导区域公司和基层单位做好捐助和精准扶贫的工作。

今年新冠肺炎疫情突发。面对新冠肺炎疫情迅速蔓延的严峻形势，党中央国务院高度重视，习近平总书记亲自指挥、亲自部署。国家危难时刻，公司积极响应国资委和集团公司号召，向湖北省慈善总会捐款 500 万元，为疫情防控提供坚强的经济支撑，与祖国共克时艰。

2. 报告期内精准扶贫概要

适用 不适用

2020 年上半年，公司扎实推进精准扶贫工作，投入资金 409.1 万元，选派驻村干部 62 人，在全国 74 个贫困村开展脱贫攻坚工作，在消费扶贫、产业扶贫、教育扶贫、基础设施扶贫等方面贡献力量。

公司积极助力国家脱贫攻坚工作，大力推动消费扶贫，今年上半年直接购买和帮助销售贫困地区农产品 325.9 万元，切实增加了贫困群众的现金收入，增强了贫困群众脱贫致富奔小康的信心，体现了华能红色公司的担当。公司致力于在贫困地区开展多样化助学活动，助力贫困地区提升教育质量。公司同时在海外积极参与多项当地公益项目，新加坡大士能源公司近几年连续向当地的食品福利改善项目、奖学金项目、儿童福利项目和癌症家庭福利项目等公益事业捐赠资金，促进了当地就业、教育和环保事业的发展，体现了共商、共建、共享的原则，取得了良好的社会反响，促进了企业和所在社区的共同发展。2020 年大士能源将继续参与上述项目。

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

指标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	409.1
2. 物资折款	-
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数 (人)	-
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	

其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	1
1.3 产业扶贫项目投入金额	-
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	-
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	-
2.2 职业技能培训人数（人/次）	-
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	-
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	-
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	-
4.2 资助贫困学生人数（人）	4
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	-
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	-
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	-
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	-
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	-
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	-
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	-
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	-
8.2 定点扶贫工作投入金额	-
8.3 扶贫公益基金	-
9. 其他项目	
其中：9.1. 项目个数（个）	4
9.2. 投入金额	-
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	-
9.4. 其他项目说明	新加坡食品福利改善项目、奖学金项目、儿童福利项目和癌症家庭福利项目。

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

√适用 □不适用

截至 2020 年上半年，公司和地方政府积极配合，认真贯彻落实脱贫攻坚目标，为解决区域性整体贫困作出贡献，贫困地区农民生产生活条件显著改善，贫困群众获得感显著增强，脱贫攻坚取得阶段性进展。

5. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

突如其来的新冠疫情严重干扰了生产、生活，打乱了社会经济秩序，全社会面临一手抓防疫、一手抓复工的严峻挑战。2020 年是打赢脱贫攻坚三年行动的最后一年。公司将认真落实中央各项要求精神，在做好防疫工作的基础上，加大力度，全力推进脱贫攻坚工作，继续做好产业扶贫、消费扶贫、教育扶贫、健康扶贫、基础设施扶贫等有关扶贫项目的后续工作，相关人员将按照脱贫攻坚工作实施方案与当地政府和群众紧密配合，确保资金及时到位，项目按计划完成，确保公司脱贫攻坚任务如期完成。

十三、可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、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重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

公司高度重视污染物达标排放管理，各类火电机组均按要求安装了脱硫、脱硝和除尘装置及废水处理等环保设施，持续强化环保设施的运行、维护和检修管理，严格遵守排污许可证的要求，各类污染物的排放均满足国家标准和属地要求。

公司各火电厂排污情况：

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _X	烟尘	排口数量	排口布置	排放
名称	名称	种类	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
黑龙江	新华	煤	0.051	0.113	0.0080	11	与排污许可证一致	达标
	鹤岗	煤	0.058	0.136	0.0087	2	与排污许可证一致	达标
	大庆热电	煤	0.044	0.097	0.0055	9	与排污许可证一致	达标
	伊春热电	煤	0.029	0.083	0.0084	5	与排污许可证一致	达标
吉林	九台	煤	0.103	0.147	0.0065	3	与排污许可证一致	达标
	长春热电	煤	0.052	0.088	0.0118	9	与排污许可证一致	达标
	农安生物	生物质	0.483	0.645	0.0669	2	与排污许可证一致	达标
辽宁	大连	煤	0.032	0.170	0.0070	11	与排污许可证一致	达标
	丹东	煤	0.073	0.176	0.0246	6	与排污许可证一致	达标
	营口	煤	0.056	0.166	0.0129	8	与排污许可证一致	达标
	营口热电	煤	0.031	0.111	0.0068	4	与排污许可证一致	达标

省市	电厂	燃料	SO2	NOX	烟尘	排口数量	排口布置	排放
名称	名称	种类	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
	仙人岛热电	煤	0.018	0.105	0.0086	9	与排污许可证一致	达标
河北	上安	煤	0.064	0.137	0.0104	20	与排污许可证一致	达标
甘肃	平凉	煤	0.068	0.104	0.0066	7	与排污许可证一致	达标
北京	北京热电	煤/天然气	0.005	0.044	0.0035	12	与排污许可证一致	达标
天津	杨柳青热电	煤	0.039	0.086	0.0025	37	与排污许可证一致	达标
	临港燃机热电	天然气	0.000	0.039	0.0000	2	与排污许可证一致	达标
山西	榆社	煤	0.112	0.165	0.0142	26	与排污许可证一致	达标
	左权	煤	0.095	0.164	0.0096	32	与排污许可证一致	达标
	东山燃机	天然气	0.000	0.178	0.0005	3	与排污许可证一致	达标
山东	德州	煤	0.057	0.117	0.0074	6	与排污许可证一致	达标
	济宁	煤	0.065	0.097	0.0036	4	与排污许可证一致	达标
	辛店	煤	0.061	0.135	0.0049	3	与排污许可证一致	达标
	威海	煤	0.031	0.101	0.0039	5	与排污许可证一致	达标
	日照一期	煤	0.047	0.145	0.0066	6	与排污许可证一致	达标
	日照二期	煤	0.018	0.109	0.0026	0	与排污许可证一致	达标
	沾化热电	煤	0.057	0.086	0.0044	3	与排污许可证一致	达标
	白杨河	煤	0.083	0.150	0.0052	4	与排污许可证一致	达标
	嘉祥	煤	0.071	0.091	0.0083	4	与排污许可证一致	达标
	济宁热电	煤	0.028	0.113	0.0086	3	与排污许可证一致	达标
	曲阜热电	煤	0.063	0.066	0.0061	4	与排污许可证一致	达标
	黄台	煤	0.041	0.141	0.0019	6	与排污许可证一致	达标
	烟台	煤	0.097	0.122	0.0052	6	与排污许可证一致	达标
临沂	煤	0.064	0.116	0.0033	9	与排污许可证一致	达标	

省市	电厂	燃料	SO2	NOX	烟尘	排口数量	排口布置	排放
名称	名称	种类	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
	运河	煤	0.046	0.113	0.0050	8	与排污许可证一致	达标
	聊城热电	煤	0.042	0.069	0.0042	5	与排污许可证一致	达标
	众泰	煤	0.046	0.149	0.0068	5	与排污许可证一致	达标
	莱芜	煤	0.052	0.149	0.0338	7	与排污许可证一致	达标
河南	沁北	煤	0.052	0.096	0.0094	4	与排污许可证一致	达标
	中原	天然气	0.005	0.161	0.0054	5	与排污许可证一致	达标
	洛阳热电	煤	0.051	0.086	0.0047	23	与排污许可证一致	达标
	浉池热电	煤	0.053	0.083	0.0083	11	与排污许可证一致	达标
江苏	南通	煤	0.097	0.130	0.0039	6	与排污许可证一致	达标
	南京	煤	0.076	0.132	0.0073	9	与排污许可证一致	达标
	太仓	煤	0.053	0.121	0.0036	26	与排污许可证一致	达标
	苏州工业园	煤	0.050	0.110	0.0026	29	与排污许可证一致	达标
	淮阴	煤	0.096	0.141	0.0072	2	与排污许可证一致	达标
	南京燃机	天然气	0.002	0.201	0.0041	6	与排污许可证一致	达标
	金陵燃煤	煤	0.057	0.111	0.0054	4	与排污许可证一致	达标
	苏州热电	煤	0.033	0.067	0.0048	11	与排污许可证一致	达标
	南京化工园 热电	煤	0.024	0.027	0.0030	7	与排污许可证一致	达标
	灌云热电	煤	0	0	0	2	与排污许可证一致	达标
	苏州燃气热 电	天然气	0.001	0.174	0.0043	4	与排污许可证一致	达标
上海	石洞口一	煤	0.028	0.074	0.0044	13	与排污许可证一致	达标
	石洞口二	煤	0.031	0.067	0.0024	22	与排污许可证一致	达标
	上海燃机	天然气	0.000	0.098	0.0016	6	与排污许可证一致	达标
重庆	珞璜	煤	0.076	0.127	0.0119	6	与排污许可证一致	达标

省市	电厂	燃料	SO2	NOX	烟尘	排口数量	排口布置	排放
名称	名称	种类	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
	两江燃机	天然气	0.004	0.103	0.0007	5	与排污许可证一致	达标
浙江	长兴	煤	0.077	0.123	0.0054	3	与排污许可证一致	达标
	玉环	煤	0.052	0.123	0.0065	7	与排污许可证一致	达标
	桐乡燃机	天然气	0.002	0.124	0.0005	4	与排污许可证一致	达标
湖南	岳阳	煤	0.077	0.095	0.0063	8	与排污许可证一致	达标
湖北	武汉	煤	0.034	0.128	0.0107	10	与排污许可证一致	达标
	荆门热电	煤	0.058	0.107	0.0034	4	与排污许可证一致	达标
	应城热电	煤	0.057	0.107	0.0040	9	与排污许可证一致	达标
江西	井冈山	煤	0.064	0.164	0.0072	7	与排污许可证一致	达标
	瑞金	煤	0.064	0.141	0.0147	3	与排污许可证一致	达标
	安源	煤	0.080	0.164	0.0082	3	与排污许可证一致	达标
安徽	巢湖	煤	0.056	0.111	0.0052	4	与排污许可证一致	达标
福建	福州	煤	0.079	0.146	0.0140	7	与排污许可证一致	达标
广东	汕头	煤	0.068	0.134	0.0080	6	与排污许可证一致	达标
	海门	煤	0.059	0.105	0.0057	7	与排污许可证一致	达标
云南	滇东	煤	0.433	0.449	0.0511	7	与排污许可证一致	达标
	雨汪	煤	0.352	0.396	0.0428	5	与排污许可证一致	达标
海南	海口	煤	0.209	0.196	0.0115	31	与排污许可证一致	达标
	东方	煤	0.068	0.177	0.0134	55	与排污许可证一致	达标
	南山热电	天然气	0.122	0.177	0.0135	3	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

根据国家关于打好污染防治攻坚战的要求，公司结合自身情况制定了相应的污染防治攻坚实施方案，继续巩固和提升包括烟气超低排放和废水治理等方面的环保技术水平和装备水平。

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

公司所属火力发电厂均持有地方环保主管部门颁发的排污许可证。在建设项目开发过程中，均严格执行环境影响评价制度，按照环评文件及批复要求严格落实环保“三同时”措施。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司所属企业均按照国家 and 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

公司所属火电企业均按照国家 and 地方环保主管部门的要求配备污染物排放在线监测系统，开展自行监测。

6. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

公司所属企业的排污许可信息均公示于生态环境部的网站 <http://permit.mee.gov.cn>。同时，有关环境信息可参阅公司于 2020 年 4 月在上海证券交易所披露的《环境、社会及管治报告》。

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 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

十五、 其他重大事项的说明**(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响**

适用 不适用

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股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)	89,292
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	质押或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
华能国际电力开发公 司		5,066,662,118	32.28%		无		国有法人
香港中央结算(代理 人)有限公司	-976,483	4,102,339,882	26.13%		无		境外法人
中国华能集团有限公 司		1,555,124,549	9.91%		无		国有法人
河北建设投资集团有 限责任公司		527,548,946	3.36%		无		国有法人
中国证券金融股份有 限公司		492,186,504	3.14%		无		国有法人
中国华能集团香港有 限公司		472,000,000	3.01%		无		境外法人
江苏省国信集团有限 公司		416,500,000	2.65%		无		国有法人

大连市建设投资集团有限公司	75,590,000	301,500,000	1.92%		质押	75,375,000	国有法人
辽宁能源投资(集团)有限责任公司		284,204,999	1.81%		无		国有法人
福建省投资开发集团有限责任公司		251,814,185	1.60%		无		国有法人
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				
华能国际电力开发公司	5,066,662,118	人民币普通股	5,066,662,118				
香港中央结算(代理人)有限公司	4,102,339,882	境外上市外资股	4,102,339,882				
中国华能集团有限公司	1,555,124,549	人民币普通股	1,555,124,549				
河北建设投资集团有限责任公司	527,548,946	人民币普通股	527,548,946				
中国证券金融股份有限公司	492,186,504	人民币普通股	492,186,504				
中国华能集团香港有限公司	472,000,000	境外上市外资股	472,000,000				
江苏省国信集团有限公司	416,500,000	人民币普通股	416,500,000				
大连市建设投资集团有限公司	301,500,000	人民币普通股	301,500,000				
辽宁能源投资(集团)有限责任公司	284,204,999	人民币普通股	284,204,999				
福建省投资开发集团有限责任公司	251,814,185	人民币普通股	251,814,185				
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中,中国华能集团有限公司、华能国际电力开发公司、中国华能集团香港有限公司属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人,公司未知其他股东之间是否存在关联关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	-						

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、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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

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
赵克宇	董事长	选举
赵平	董事	选举
王葵	董事	选举
陆飞	董事	选举
滕玉	董事	选举
夏清	独立董事	选举
李树青	监事会主席	选举
叶才	监事	选举
徐建平	监事	选举
赵平	总经理	聘任
黄朝全	副总经理	聘任
陈书平	副总经理	聘任
刘伟	总工程师	聘任
舒印彪	董事长	离任
岳衡	董事	离任
叶向东	监事会主席	离任
张梦娇	监事	离任
张羨程	监事	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、第九届董事会董事长变更情况

公司于2020年3月5日召开第九届董事会第二十六次会议，审议并一致通过了《关于选举公司董事长和董事会战略委员会主任委员及聘任名誉董事长的议案》，同意选举赵克宇先生为公司第九届董事会董事长和战略委员会主任委员，舒印彪先生因工作需要，辞去公司董事长、董事职务等相关职务。鉴于舒印彪先生在任公司董事长期间为公司所做出的重大贡献，董事会聘任舒印彪先生为公司名誉董事长。

2、董监事会换届选举情况

公司于2020年6月16日分别召开年度股东大会、监事会和董事会会议，完成董事会、监事会换届选举工作。

公司新一届董事会成员为：赵克宇（董事长）、赵平、黄坚、王葵、陆飞、滕玉、米大斌、程衡、郭洪波、林崇、徐孟洲（独立董事）、刘吉臻（独立董事）、徐海锋（独立董事）、张先治（独立董事）、夏清（独立董事）；

公司新一届监事会成员为：李树青（监事会主席）、穆烜（监事会副主席）、叶才、顾建国、张晓军、徐建平。

3. 公司总经理的变更

公司于 2020 年 3 月 5 日召开第九届董事会第二十六次会议，审议通过《关于聘任公司总经理的议案》同意聘任赵平先生为公司总经理。赵克宇先生辞去公司总经理职务。

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:元币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
华能国际电力股份有限公司2016年公开发行公司债券(第一期)(品种一)	16华能01	136479	2016年6月13日	2021年6月13日	3,000,000,000	3.48%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司2016年公开发行公司债券(第一期)(品种二)	16华能02	136480	2016年6月13日	2026年6月13日	1,200,000,000	3.98%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司2017年公开发行可续期公司债券(第一期)(品种一)	17华能Y1	143918	2017年9月25日	2020年9月25日	2,500,000,000	5.05%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司2017年公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)	17华能Y2	143919	2017年9月25日	2022年9月25日	2,500,000,000	5.17%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司2017年公开发行公司债券(第一期)(品种一)	17华能01	143380	2017年11月6日	2020年11月6日	2,300,000,000	4.99%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司2018年公开发行公司债券(第一期)	18华能01	143504	2018年4月4日	2021年4月4日	1,500,000,000	4.90%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司2018年公开发行公司债券(第二期)(品种二)	18华能03	143798	2018年9月10日	2028年9月10日	5,000,000,000	5.05%	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

华能国际电力股份有限公司 2019 年公开发行公司债券（第一期）	19 华能 01	155357	2019 年 4 月 23 日	2029 年 4 月 23 日	2,300,000,000	4.70%	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司 2019 年公开发行公司债券（第二期）	19 华能 02	155514	2019 年 7 月 9 日	2022 年 7 月 9 日	1,000,000,000	3.55%	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司 2020 年公开发行可续期公司债券（第一期）（品种一）	20 华能 Y1	163932	2020 年 3 月 23 日	2023 年 3 月 23 日	2,000,000,000	3.58%	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司 2020 年公开发行可续期公司债券（第一期）（品种二）	20 华能 Y2	163933	2020 年 3 月 23 日	2025 年 3 月 23 日	1,000,000,000	3.85%	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
华能国际电力股份有限公司 2020 年公开发行可续期公司债券（第二期）	20 华能 Y3	163470	2020 年 4 月 23 日	2023 年 4 月 23 日	2,500,000,000	3.09%	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

1、公司于 2020 年 4 月 1 日刊登了《华能国际电力股份有限公司 2018 年公开发行公司债券（第一期）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 4 月 3 日，兑付资金发放日为 2020 年 4 月 7 日。该次付息工作已于 2020 年 4 月 7 日实施完毕。

2、公司于 2020 年 4 月 20 日刊登了《华能国际电力股份有限公司 2019 年公开发行公司债券（第一期）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 4 月 22 日，付息日为 2020 年 4 月 23 日。该次付息工作已于 2020 年 4 月 23 日实施完毕。

3、公司于 2020 年 6 月 8 日刊登了《华能国际电力股份有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）（品种一）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 6 月 12 日，付息日为 2020 年 6 月 15 日。该次付息工作已于 2020 年 6 月 15 日实施完毕。

4、公司于 2020 年 6 月 8 日刊登了《华能国际电力股份有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）（品种二）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 6 月 12 日，付息日为 2020 年 6 月 15 日。该次付息工作已于 2020 年 6 月 15 日实施完毕。

5、公司于 2020 年 7 月 2 日刊登了《华能国际电力股份有限公司 2019 年公开发行公司债券（第二期）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 7 月 8 日，付息日为 2020 年 7 月 9 日。该次付息工作已于 2020 年 7 月 9 日实施完毕。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

1、公司前述各期债券均面向合格投资者发行。

2、2007年华能国际电力股份有限公司公司债券（第一期）包括5年期、7年期和10年期三个固定利率品种，其中，5年期债券品种已于2012年12月25日兑付本金及最后一期（即2011年12月25日至2012年12月24日）的利息。7年期债券品种已于2014年12月25日兑付本金及最后一期（即2013年12月25日至2014年12月24日）的利息。10年期债券品种已于2017年12月25日兑付本金及最后一期（即2016年12月25日至2017年12月24日）的利息。

3、2008年华能国际电力股份有限公司公司债券（第一期）已于2018年5月8日兑付本金及最后一期的利息。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	招商证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区月坛南街甲1号院3号楼17层
	联系人	李东来
	联系电话	010-60840889
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市黄浦区西藏南路760号安基大厦21楼
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街2号PICC大厦10层

其他说明：

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

1、根据公司于2016年6月6日披露的《华能国际电力股份有限公司2016年公开发行公司债券（第一期）募集说明书》，本期债券募集资金在扣除发行费用后，将用于调整债务结构、补充流动资金。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

2、根据公司于2017年9月20日披露的《华能国际电力股份有限公司2017年公开发行可续期公司债券（第一期）募集说明书》，本期债券募集资金在扣除发行费用后拟用于满足公司生产经营需要，调整债务结构、补充流动资金和/或项目投资。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

3、根据公司于2017年11月1日披露的《华能国际电力股份有限公司2017年公开发行公司债券（第一期）募集说明书》，本期债券募集资金包括基础发行规模和超额配售规模，扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

4、根据公司于2018年3月30日披露的《华能国际电力股份有限公司2018年公开发行公司债券（第一期）募集说明书》，扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

5、根据公司于2018年9月5日披露的《华能国际2018年公开发行公司债券（第二期）募集说明书》，本期债券募集资金包括基础发行规模和超额配售规模，扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

6、根据公司于2019年4月18日披露的《华能国际2019年公开发行公司债券（第一期）募集说明书》，本期债券募集资金扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

7、根据公司于 2019 年 7 月 4 日披露的《华能国际 2019 年公开发行公司债券（第二期）募集说明书》，本期债券募集资金扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

8、根据公司于 2020 年 3 月 18 日披露的《华能国际 2020 年公开发行公司债券（第一期）募集说明书》，本期债券募集资金扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

9、根据公司于 2020 年 4 月 20 日披露的《华能国际 2020 年公开发行公司债券（第二期）募集说明书》，本期债券募集资金扣除发行费用后将全部用于偿还到期银行贷款、公司债券及其他债务融资工具本金及利息。本期债券募集资金已全部按募集说明书中披露的用途使用完毕。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

经联合信用评级有限公司 2020 年 3 月 18 日出具的信用评级报告（联合[2020]382 号）综合评定，2020 年公开发行可续期公司债券（第一期）债券信用等级为 AAA，发行人主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

经联合信用评级有限公司 2020 年 4 月 20 日出具的信用评级报告（联合[2020]696 号）综合评定，2020 年公开发行可续期公司债券（第一期）债券信用等级为 AAA，发行人主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

根据中诚信证券评估有限公司 2019 年 5 月 19 日出具的跟踪信用评级报告（信评委函字[2020]跟踪 272 号），评定本公司“华能国际电力股份有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）”主体评级为 AAA，评级展望为稳定；本期债项评级为 AAA。

根据联合信用评级有限公司 2019 年 5 月 19 日出具的跟踪评级报告（联合[2019]942 号），评定本公司发行的“17 华能 Y1”、“17 华能 Y2”、“17 华能 01”、“18 华能 01”、“18 华能 03”、“19 华能 01”、“20 华能 Y1”和“20 华能 Y2”债券信用等级为 AAA，公司主体评级为 AAA，评级展望为稳定。本公司在银行间债券市场发行债务融资工具，主体评级均为 AAA，不存在差异情况。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

本公司本报告期内增信机制、偿债计划和偿债保障措施与募集说明书的约定和相关承诺一致，未发生变化。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

自公司债券发行日至报告披露日，本公司并未发生债券持有人会议权限范围内的任何事项，因此债券受托管理人没有召集过债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

“16 华能 01”、“16 华能 02”、“17 华能 Y1”、“17 华能 Y2”、“17 华能 01”、“18 华能 01”、“18 华能 03”、“19 华能 01”、“19 华能 02”、“20 华能 Y1”、“20 华能 Y2”、“20 华能 Y3”公司债券的债券受托管理人均为招商证券股份有限公司，依据公司债券发行时本公司与招商证券股份有限公司的有关约定，该公司履行了做为债券受托管理人的相关职责。报告期内，本公司偿债计划及偿债保障措施的执行情况未发生变化，与募集说明书相关承诺保持一致。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列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（经重述）	本报告期末比上年度末增减（%）
流动比率	0.48	0.43	11.63
速动比率	0.43	0.37	16.22
资产负债率（%）	67.70	71.66	(5.53)
贷款偿还率（%）	100.00	100.00	-
	本报告期 (1-6月)	上年同期（经重述）	本报告期比上年同期增减（%）
EBITDA 利息保障倍数	4.95	3.95	25.32
利息偿付率（%）	100.00	100.00	-

九、关于逾期债项的说明

适用 不适用

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

本公司除公司债券外，尚有超短期融资券、中期票据、非公开定向债务融资工具等其他债务融资工具，各项债务融资工具均按期偿还本息，未发行逾期违约的情况。

十一、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

公司资信状况优良，与境内外主要银行保持着长期合作伙伴关系，截至报告期末，公司已经获得中国银行、中国建设银行、中国农业银行和中国工商银行等主要贷款银行各类授信额度合计 5,096.99 亿元人民币，尚未使用的各类授信额度总额为 3,160.31 亿元人民币。

十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

适用 不适用

“16 华能 01”、“16 华能 02”、“17 华能 Y1”、“17 华能 Y2”、“17 华能 01”“18 华能 01”、“18 华能 03”、“19 华能 01”、“19 华能 02”、“20 华能 Y1”、“20 华能 Y2”、“20 华能 Y3”公司债券，报告期内本公司严格履行了公司债券募集说明书相关约定或承诺。

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

报告期内是否发生《公司债券发行与交易管理办法》第四十五条列示的重大事项情况请参见“第五节重要事项”说明。

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

2020 年 6 月 30 日

编制单位：华能国际电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日 (经重述)
流动资产：			
货币资金	七、1	15,389,506,979	13,334,316,954
衍生金融资产	七、3	54,722,140	74,910,802
应收票据	七、4	7,765,361,549	5,552,422,272
应收账款	七、5	26,134,772,589	25,472,833,436
应收款项融资	七、6	1,712,164,181	1,364,578,834
预付款项	七、7	1,783,116,860	1,022,448,113
其他应收款	七、8	2,012,120,518	1,983,013,647
其中：应收利息		1,140,225	1,709,488
应收股利		-	-
存货	七、9	8,036,982,716	8,883,183,086
合同资产		69,875,875	24,157,003
一年内到期的非流动资产	七、12	493,467,961	503,039,957
其他流动资产	七、13	2,492,644,373	2,799,442,357
流动资产合计		65,944,735,741	61,014,346,461
非流动资产：			
衍生金融资产	七、3	18,137,001	16,376,498
长期应收款	七、16	11,198,050,768	11,286,292,400
长期股权投资	七、17	21,642,098,047	20,615,919,544
其他权益工具投资	七、18	793,745,947	779,217,199
投资性房地产	七、20	660,744,759	671,710,155
固定资产	七、21	239,005,979,337	241,251,437,798
在建工程	七、22	43,143,508,170	36,683,468,418
使用权资产	七、25	6,212,793,515	5,790,978,592
无形资产	七、26	13,950,314,862	13,957,614,000
商誉	七、28	12,585,114,469	12,785,404,658
长期待摊费用		123,026,870	132,462,057
递延所得税资产	七、30	3,073,546,017	3,271,488,418
其他非流动资产	七、31	6,747,911,782	6,375,768,981
非流动资产合计		359,154,971,544	353,618,138,718
资产总计		425,099,707,285	414,632,485,179
流动负债：			
短期借款	七、32	61,515,373,973	67,119,367,606
衍生金融负债	七、34	293,962,542	250,299,684

应付票据	七、35	2,316,950,615	3,318,713,095
应付账款	七、36	12,254,145,795	12,532,245,334
合同负债	七、38	928,221,085	2,706,529,095
应付职工薪酬	七、39	811,330,851	758,147,803
应交税费	七、40	1,698,406,344	2,101,633,350
其他应付款	七、41	24,395,486,562	21,452,403,279
其中：应付利息	七、41	1,334,289,523	1,277,601,283
应付股利	七、41	3,492,893,617	1,191,036,404
一年内到期的非流动负债	七、43	29,424,928,582	21,988,338,321
其他流动负债	七、44	2,488,790,422	9,502,042,297
流动负债合计		136,127,596,771	141,729,719,864
非流动负债：			
长期借款	七、45	117,046,288,013	115,969,197,539
衍生金融负债（长期部分）	七、34	271,487,296	200,408,483
应付债券	七、46	25,225,521,870	28,487,114,637
租赁负债	七、47	2,994,825,515	4,368,159,555
长期应付款	七、48	635,950,408	711,161,672
长期应付职工薪酬		53,717,185	54,314,820
预计负债		20,864,452	50,504,883
递延收益	七、51	2,048,595,366	2,099,988,755
递延所得税负债	七、30	998,157,989	996,021,402
其他非流动负债	七、52	2,351,817,861	2,443,253,580
非流动负债合计		151,647,225,955	155,380,125,326
负债合计		287,774,822,726	297,109,845,190
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具	七、54	41,447,319,057	25,127,820,735
其中：优先股		-	-
永续债		41,447,319,057	25,127,820,735
资本公积	七、55	18,410,811,158	18,593,547,158
其他综合收益	七、57	(219,363,959)	299,752,939
专项储备		98,869,058	84,203,046
盈余公积	七、59	8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润	七、60	33,605,331,003	30,722,751,639
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		117,227,334,414	98,712,443,614
少数股东权益		20,097,550,145	18,810,196,375
所有者权益（或股东权益）合计		137,324,884,559	117,522,639,989
负债和所有者权益（或股东权益）总计		425,099,707,285	414,632,485,179

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司资产负债表

2020年6月30日

编制单位:华能国际电力股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产:			
货币资金		3,269,838,297	1,248,842,161
应收票据		2,171,349,995	690,520,540
应收账款	十七、1	4,752,056,346	5,529,529,790
预付款项		394,235,103	75,595,042
其他应收款	十七、2	2,987,319,191	3,779,316,075
其中: 应收利息		38,463,709	43,823,946
应收股利		769,357,581	2,651,053,645
存货		2,356,735,223	2,548,500,135
其他流动资产		5,591,139,734	8,780,356,872
流动资产合计		21,522,673,889	22,652,660,615
非流动资产:			
长期应收款		1,261,447,178	1,261,447,178
长期股权投资	十七、3	95,627,610,270	89,949,580,547
其他权益工具投资		736,392,316	726,893,390
投资性房地产		145,569,255	148,024,766
固定资产		45,613,239,589	47,592,414,670
在建工程		1,470,571,134	1,263,758,935
使用权资产		489,205,775	355,419,567
无形资产		1,786,467,368	1,699,429,571
长期待摊费用		23,346,232	28,156,566
递延所得税资产		700,648,987	763,816,883
其他非流动资产		24,519,255,568	23,882,482,088
非流动资产合计		172,373,753,672	167,671,424,161
资产总计		193,896,427,561	190,324,084,776
流动负债:			
短期借款		22,269,290,000	28,967,990,000
应付账款		2,900,178,991	3,297,317,661
合同负债		84,887,001	299,477,280
应付职工薪酬		205,421,891	177,726,058
应交税费		380,156,804	465,137,792
其他应付款		5,471,638,987	2,870,457,805
其中: 应付利息		929,398,597	716,085,539
应付股利		2,630,420,276	-
一年内到期的非流动负债		11,548,663,013	4,391,524,725
其他流动负债		2,249,892,473	9,217,441,910
流动负债合计		45,110,129,160	49,687,073,231
非流动负债:			
长期借款		8,143,858,633	8,628,240,243
应付债券		20,999,744,613	28,487,114,637
租赁负债		335,669,098	267,155,518
长期应付款		46,373,176	46,138,915

预计负债		3,801,933	6,337,233
递延收益		993,273,583	1,075,467,729
其他非流动负债		250,790,781	273,322,797
非流动负债合计		30,773,511,817	38,783,777,072
负债合计		75,883,640,977	88,470,850,303
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具		41,447,319,057	25,127,820,735
其中：优先股		-	-
永续债		41,447,319,057	25,127,820,735
资本公积		13,231,594,737	13,231,594,737
其他综合收益		435,925,557	566,308,753
专项储备		75,964,753	63,312,202
盈余公积		8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润		38,937,614,383	38,979,829,949
所有者权益（或股东权益）合计		118,012,786,584	101,853,234,473
负债和所有者权益（或股东权益）总计		193,896,427,561	190,324,084,776

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

合并利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度 (经重述)
一、营业总收入	七、61	79,121,704,124	83,467,757,622
其中：营业收入	七、61	79,121,704,124	83,467,757,622
二、营业总成本		71,386,022,690	78,143,526,982
其中：营业成本	七、61	63,567,047,914	69,754,073,700
税金及附加	七、62	886,996,724	924,246,211
销售费用	七、63	55,437,557	48,411,586
管理费用	七、64	2,023,575,761	1,888,294,812
研发费用		56,564,525	8,695,605
财务费用	七、66	4,796,400,209	5,519,805,068
其中：利息费用		4,871,016,347	5,516,224,104
利息收入		(154,537,881)	(120,654,573)
加：其他收益	七、67	392,460,591	395,998,945
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	941,195,258	735,631,457
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,043,627,111	724,846,241
以摊余成本计量的金融资产终止确认产生的收益（损失以“-”号填列）		(21,914,594)	-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		255,385	17,609,936

信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	(2,163,996)	1,249,072
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	(278,490)	(244,232,454)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	442,594	5,481,307
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		9,067,592,776	6,235,968,903
加：营业外收入	七、74	116,217,485	161,747,984
减：营业外支出	七、75	31,179,805	19,491,855
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		9,152,630,456	6,378,225,032
减：所得税费用	七、76	2,037,829,535	1,506,631,640
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		7,114,800,921	4,871,593,392
其中：同一控制下企业合并中被合并方合并前净利润		7,047,713	13,488,870
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		7,114,800,921	4,871,593,392
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-	-
（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）		5,732,920,707	3,828,872,409
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,381,880,214	1,042,720,983
六、其他综合收益的税后净额		(668,200,728)	759,332,241
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	(519,116,898)	997,887,742
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		(131,956,722)	659,389,167
（1）权益法下不能转损益的其他综合收益		(131,390,728)	535,607,504
（2）其他权益工具投资公允价值变动		(565,994)	123,781,663
2. 将重分类进损益的其他综合收益		(387,160,176)	338,498,575
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		1,007,532	229,587
（2）现金流量套期储备		(91,143,512)	321,345,046
（3）外币财务报表折算差额		(297,024,196)	16,923,942
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	(149,083,830)	(238,555,501)
七、综合收益总额		6,446,600,193	5,630,925,633
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		5,213,803,809	4,826,760,151
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,232,796,384	804,165,482
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.32	0.23
（二）稀释每股收益(元/股)		0.32	0.23

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：7,047,713 元，上期被合并方实现的净利润为：13,488,870 元。

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司利润表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	十七、4	20,984,028,280	22,823,317,556
减:营业成本	十七、4	16,904,231,073	18,938,209,407
税金及附加		269,278,253	262,752,447
销售费用		15,677,060	9,444,463
管理费用		835,072,305	762,279,841
研发费用		42,644,857	4,817,361
财务费用		1,469,115,376	1,921,460,903
其中:利息费用		1,481,418,610	1,948,905,561
利息收入		(54,676,237)	(27,626,365)
加:其他收益		88,349,949	89,418,274
投资收益(损失以“-”号填列)	十七、5	1,905,707,604	2,233,131,194
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		985,640,421	688,285,323
资产处置收益(损失以“-”号填列)		208,829	3,781,012
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		3,442,275,738	3,250,683,614
加:营业外收入		55,151,875	7,233,193
减:营业外支出		11,590,872	6,047,985
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		3,485,836,741	3,251,868,822
减:所得税费用		677,710,964	433,908,110
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		2,808,125,777	2,817,960,712
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		2,808,125,777	2,817,960,712
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-	-
五、其他综合收益的税后净额		(130,383,196)	659,854,034
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		(131,390,728)	659,010,899
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		(131,390,728)	535,607,504
3.其他权益工具投资公允价值变动		-	123,403,395
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		1,007,532	843,135
1.权益法下可转损益的其他综合收益		1,007,532	229,587
2.现金流量套期储备		-	613,548
六、综合收益总额		2,677,742,581	3,477,814,746

法定代表人:赵克宇 主管会计工作负责人:黄历新 会计机构负责人:魏仲乾

合并现金流量表

2020年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度 (经重述)
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		82,804,845,304	92,745,165,731
收到的税费返还		112,278,489	93,995,341
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	502,478,704	503,429,594
经营活动现金流入小计		83,419,602,497	93,342,590,666
购买商品、接受劳务支付的现金		54,565,972,842	64,403,293,552
支付给职工及为职工支付的现金		5,675,079,081	5,470,949,487
支付的各项税费		6,413,980,170	5,879,472,469
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	884,713,893	865,835,460
经营活动现金流出小计		67,539,745,986	76,619,550,968
经营活动产生的现金流量净额		15,879,856,511	16,723,039,698
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		131,550,962	351,445,758
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		166,075,729	288,427,747
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	七、78	457,727,000	550,832,000
投资活动现金流入小计		755,353,691	1,190,705,505
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		16,191,346,912	11,455,946,517
投资支付的现金		231,461,878	44,320,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金流量净额		205,578,000	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流出小计		16,628,386,790	11,500,266,517
投资活动产生的现金流量净额		(15,873,033,099)	(10,309,561,012)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		16,680,287,742	371,577,800
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		200,970,100	151,577,800
取得借款收到的现金		85,075,384,418	65,318,075,972
发行债券及短期融资券收到的现金		12,188,307,452	15,300,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	322,391,654	-
筹资活动现金流入小计		114,266,371,266	80,989,653,772
偿还债务支付的现金		105,036,047,544	82,201,537,487
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,003,593,545	7,121,679,496
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		439,711,249	583,549,035
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	581,642,550	331,317,774
筹资活动现金流出小计		111,621,283,639	89,654,534,757
筹资活动产生的现金流量净额		2,645,087,627	(8,664,880,985)

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(214,672,467)	(45,678,351)
五、现金及现金等价物净增加额		2,437,238,572	(2,297,080,650)
加：期初现金及现金等价物余额		12,471,436,292	15,430,106,649
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	14,908,674,864	13,133,025,999

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司现金流量表

2020年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019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		22,769,769,109	26,661,512,536
收到的税费返还		1,073,836	1,808,037
收到其他与经营活动有关的现金		106,184,954	47,895,197
经营活动现金流入小计		22,877,027,899	26,711,215,770
购买商品、接受劳务支付的现金		15,502,642,626	18,822,854,361
支付给职工及为职工支付的现金		1,697,377,995	1,823,032,683
支付的各项税费		1,997,033,335	1,600,420,678
支付其他与经营活动有关的现金		466,143,105	227,619,738
经营活动现金流出小计		19,663,197,061	22,473,927,460
经营活动产生的现金流量净额		3,213,830,838	4,237,288,310
二、投资活动产生的现金流量：			
取得投资收益收到的现金		2,900,497,937	1,607,463,911
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,002,355	20,377,137
收到其他与投资活动有关的现金		457,727,000	532,264,400
投资活动现金流入小计		3,359,227,292	2,160,105,448
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		729,240,783	1,261,170,548
投资支付的现金		3,992,292,095	4,073,779,020
投资活动现金流出小计		4,721,532,878	5,334,949,568
投资活动产生的现金流量净额		(1,362,305,586)	(3,174,844,120)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		16,479,317,642	-
取得借款收到的现金		33,078,084,149	29,092,990,000
发行债券及短期融资券收到的现金		7,999,983,312	15,300,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金		-	1,500,000
筹资活动现金流入小计		57,557,385,103	44,394,490,000
偿还债务支付的现金		55,677,622,352	45,395,316,212
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,623,299,855	2,886,703,991
支付其他与筹资活动有关的现金		85,941,535	84,281,165
筹资活动现金流出小计		57,386,863,742	48,366,301,368
筹资活动产生的现金流量净额		170,521,361	(3,971,811,368)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(815,171)	949,518
五、现金及现金等价物净增加额		2,021,231,442	(2,908,417,660)

加：期初现金及现金等价物余额		1,224,528,545	4,288,696,074
六、期末现金及现金等价物余额		3,245,759,987	1,380,278,414

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

合并所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	15,698,093,359	25,127,820,735	18,454,538,448	299,752,939	84,203,046	8,186,274,738	30,707,960,053	98,558,643,318	18,730,200,769	117,288,844,087
加: 会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	139,008,710	-	-	-	14,791,586	153,800,296	79,995,606	233,795,902
二、本年期初余额	15,698,093,359	25,127,820,735	18,593,547,158	299,752,939	84,203,046	8,186,274,738	30,722,751,639	98,712,443,614	18,810,196,375	117,522,639,989
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	16,319,498,322	(182,736,000)	(519,116,898)	14,666,012	-	2,882,579,364	18,514,890,800	1,287,353,770	19,802,244,570
(一) 综合收益总额	-	731,098,740	-	(519,116,898)	-	-	5,001,821,967	5,213,803,809	1,232,796,384	6,446,600,193
(二) 所有者投入和减少资本	-	16,465,203,963	(182,736,000)	-	-	-	-	16,282,467,963	165,286,100	16,447,754,063
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	16,465,203,963	-	-	-	-	-	16,465,203,963	-	16,465,203,963
3. 少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	200,970,100	200,970,100
4. 同一控制下企业合并	-	-	(182,736,000)	-	-	-	-	(182,736,000)	(45,684,000)	(228,420,000)
5. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000,000	10,000,000
(三) 利润分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,996,046,984)	(111,148,187)	(3,107,195,171)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,119,242,603)	(111,148,187)	(2,230,390,790)
3. 对其他权益工具持有者分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	-	(876,804,381)	-	(876,804,381)
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	14,666,012	-	-	14,666,012	419,473	15,085,485
四、本期期末余额	15,698,093,359	41,447,319,057	18,410,811,158	(219,363,959)	98,869,058	8,186,274,738	33,605,331,003	117,227,334,414	20,097,550,145	137,324,884,559

项目	2019 年半年度									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	15,698,093,359	10,077,395,833	18,336,973,593	69,628,638	64,592,036	8,186,274,738	30,801,671,041	83,234,629,238	18,551,570,005	101,786,199,243
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	131,568,000	-	-	-	10,900,572	142,468,572	74,101,676	216,570,248
二、本年期初余额	15,698,093,359	10,077,395,833	18,468,541,593	69,628,638	64,592,036	8,186,274,738	30,812,571,613	83,377,097,810	18,625,671,681	102,002,769,491
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	(77,445,833)	-	997,887,742	24,913,967	-	1,986,844,414	2,932,200,290	548,122,285	3,480,322,575
（一）综合收益总额	-	272,254,167	-	997,887,742	-	-	3,556,618,242	4,826,760,151	804,165,482	5,630,925,633
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	135,577,800	135,577,800
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	135,577,800	135,577,800
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	(349,700,000)	-	-	-	-	(1,569,809,336)	(1,919,509,336)	(392,123,949)	(2,311,633,285)
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	(1,569,809,336)	(1,569,809,336)	(392,123,949)	(1,961,933,285)
3.其他	-	(349,700,000)	-	-	-	-	-	(349,700,000)	-	(349,700,000)
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	24,913,967	-	-	24,913,967	473,901	25,387,868
（六）其他	-	-	-	-	-	-	35,508	35,508	29,051	64,559

四、本期期末余额	15,698,093,359	9,999,950,000	18,468,541,593	1,067,516,380	89,506,003	8,186,274,738	32,799,416,027	86,309,298,100	19,173,793,966	105,483,092,066
----------	----------------	---------------	----------------	---------------	------------	---------------	----------------	----------------	----------------	-----------------

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度							
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 永续债	资本公积	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
一、上年期末余额	15,698,093,359	25,127,820,735	13,231,594,737	566,308,753	63,312,202	8,186,274,738	38,979,829,949	101,853,234,473
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	15,698,093,359	25,127,820,735	13,231,594,737	566,308,753	63,312,202	8,186,274,738	38,979,829,949	101,853,234,473
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	16,319,498,322	-	(130,383,196)	12,652,551	-	(42,215,566)	16,159,552,111
（一）综合收益总额	-	731,098,740	-	(130,383,196)	-	-	2,077,027,037	2,677,742,581
（二）所有者投入和减少资本	-	16,465,203,963	-	-	-	-	-	16,465,203,963
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	16,465,203,963	-	-	-	-	-	16,465,203,963
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,996,046,984)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,119,242,603)
3. 对其他权益工具持有者分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	-	(876,804,381)
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	12,652,551	-	-	12,652,551
四、本期期末余额	15,698,093,359	41,447,319,057	13,231,594,737	435,925,557	75,964,753	8,186,274,738	38,937,614,383	118,012,786,584

项目	2019 年半年度							
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	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
		永续债						
一、上年期末余额	15,698,093,359	10,077,395,833	13,214,419,337	757,081,751	49,805,436	8,186,274,738	35,231,159,558	83,214,230,012
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	15,698,093,359	10,077,395,833	13,214,419,337	757,081,751	49,805,436	8,186,274,738	35,231,159,558	83,214,230,012
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	(77,445,833)	-	659,854,034	21,020,352	-	975,897,209	1,579,325,762
（一）综合收益总额	-	272,254,167	-	659,854,034	-	-	2,545,706,545	3,477,814,746
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	(349,700,000)	-	-	-	-	(1,569,809,336)	(1,919,509,336)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	(1,569,809,336)	(1,569,809,336)
3. 其他	-	(349,700,000)	-	-	-	-	-	(349,700,000)
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	21,020,352	-	-	21,020,352
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	15,698,093,359	9,999,950,000	13,214,419,337	1,416,935,785	70,825,788	8,186,274,738	36,207,056,767	84,793,555,774

法定代表人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

华能国际电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“华能国际”）是于 1994 年 6 月 30 日在中华人民共和国（“中国”）注册成立的中外合资股份有限公司。本公司的注册地址为中国北京市西城区复兴门内大街 6 号华能大厦。

本公司及其子公司主要从事发电业务并销售电力予其各自所在地的电网运营企业。

本公司的外资股分别于 1994 年 10 月 6 日及 1998 年 3 月 4 日在美国纽约股票交易所及香港联合交易所有限公司上市。本公司公开发行的 A 股于 2001 年 12 月 6 日在上海证券交易所上市。

本公司的最终控股母公司为中国华能集团有限公司（“华能集团”），华能集团是一家在中国注册成立的国有独资公司，详见附注十二、1。

本公司子公司的相关信息参见附注九、1。

本报告期内，本公司新增及减少子公司的情况参见附注八及附注九、1。

本财务报表由本公司董事会于 2020 年 8 月 18 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。本公司财务报表按照中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）颁布的企业会计准则以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）（以下简称“15 号文（2014）”有关财务报表及其附注的披露规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

于 2020 年 6 月 30 日及截至该日止 6 个月期间，本公司及其子公司部分资本性支出的资金需求是通过短期融资来满足的。因此，于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司的净流动负债约为人民币 702 亿元。考虑到本公司及其子公司预期的经营现金流量及已获得的未提取银行信贷额度（截至 2020 年 6 月 30 日约为人民币 3,160 亿元），本公司及其子公司将进行重新融资取得长期借款并偿还短期借款，并在条件适合及需要时，考虑替代的融资来源。因此本公司的管理层认为本公司及其子公司能够偿还未来 12 个月内到期的债务，并以持续经营为基础编制本财务报表。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

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

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间合并及公司财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2020 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并及公司经营成果和合并及公司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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司及其境内子公司的记账本位币为人民币，境外子公司的记账本位币根据其经营所处的主要经济环境自行决定，编制财务报表时折算为人民币。

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

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下的企业合并

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

合并方支付的合并对价和合并方取得的净资产均按最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益，但为企业合并发行权益性证券或债券等发生的交易费用计入权益性证券或债券的初始确认金额。

(2) 非同一控制下的企业合并

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

合并方在合并中取得的某些生产经营活动或资产的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，该组合才构成业务。判断非同一控制下企业合并中取得的组合是否构成业务，也可选择采用集中度测试。集中度测试是非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的组合是否构成一项业务时，可以选择采用的一种简化判断方式。进行集中度测试时，如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，购买方需判断该合并是否构成业务。

合并成本按照购买日支付的资产和发生或承担债务的公允价值确定。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益，但为企业合并发行权益性证券或债券等发生的交易费用计入权益性证券或债券的初始确认金额。合并的可辨认的资产以及合并过程中承担的负债和或有负债在

合并日以公允价值进行初始确认。合并成本超过所获得可辨认净资产公允价值份额的部分记录为商誉。合并成本小于被合并公司净资产的公允价值份额的差额，计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的长期股权投资，按照该长期股权投资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损益；购买日之前持有的被购买方的长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存损益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，从取得子公司的实际控制权之日起，本公司开始在本公司的合并报表中将其予以合并；从丧失实际控制权之日起停止合并，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。本公司及其子公司之间所有重大往来余额、交易及未实现损益在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益和综合收益总额中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益、少数股东损益和归属少数股东的综合收益在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示，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年初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

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

对于因非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于因同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，视同该企业合并于报告期最早期间的年初已经发生，从报告期最早期间的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表，且其合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本公司重新评估是否控制被投资方。

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，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。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，不属于一揽子交易的，对每一项交易区分是否丧失控制权进行相应的会计处理。不丧失控制权的，少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期损益；存在对该子公司的商誉的，在计算确定处置子公司损益时，扣除该项商誉的金额；与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、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) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化，符合特定条件的现金流量套期合同产生的汇兑差额计入权益，其他汇兑差额直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润及其他综合收益中的外币报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在股东权益项目下的其他综合收益列示。

境外经营的现金流量项目，采用与现金流量发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算。汇率变动对现金及现金等价物的影响额，在现金流量表中单独列示。

当售出或清理部分境外业务时，该等在权益中记录的外币报表折算差额在损益表中确认为处置损益的一部分。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。本公司及其子公司的金融工具包括货币资金、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券、股本及其他权益工具等。

(1) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本公司及其子公司成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。本公司及其子公司按照其根据附注五、38 的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的分类和后续计量

(a) 本公司及其子公司金融资产的分类

本公司及其子公司在初始确认时根据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，将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本公司及其子公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本公司及其子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：

- 本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司及其子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：

- 本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，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，本公司及其子公司可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。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，本公司及其子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，本公司及其子公司可以将本应以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。

管理金融资产的业务模式，是指本公司及其子公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司及其子公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司及其子公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司及其子公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司及其子公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(b) 本公司及其子公司金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

- 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

(3) 金融负债的分类和后续计量

本公司及其子公司将金融负债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、财务担保负债及以摊余成本计量的金融负债。

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本公司及其子公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本公司及其子公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司及其子公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融负债才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) 能够消除或显著减少会计错配。
- (2) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

- 财务担保负债

财务担保合同指特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司及其子公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

初始确认后，财务担保合同相关收益分摊计入当期损益。财务担保负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(4) 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 本公司及其子公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 本公司及其子公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (a) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (b) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且（i）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或（ii）虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司及其子公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

(6) 减值

本公司及其子公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资；
- 租赁应收款；
- 非以公允价值计量且其变动计入当期损益的财务担保合同。

本公司及其子公司持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司及其子公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

在计量预期信用损失时，本公司及其子公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于应收账款、租赁应收款和合同资产，本公司及其子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。本公司及其子公司基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

本公司及其子公司以应收电费和应收热费两类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型四种组合评估信用减值损失。

除应收账款、租赁应收款和合同资产外，本公司及其子公司对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具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：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加

本公司及其子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。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司及其子公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司及其子公司考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司及其子公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司及其子公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司及其子公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司及其子公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司及其子公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

本公司及其子公司认为金融资产在下列情况发生违约：

债务人不大可能全额支付其对本公司及子公司的欠款，该评估不考虑本公司及其子公司采取例如变现抵押品(如果持有)等追索行动。

已发生信用减值的金融资产

本公司及其子公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司及其子公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司及其子公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果本公司及其子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，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司及其子公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司及其子公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 金融资产修改

本公司及其子公司与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本公司及其子公司根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率(或经信用调整的实际利率)折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损

益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

(8) 金融资产转移

本公司及其子公司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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司及其子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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

(9) 现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。该类现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响企业的损益。

现金流量套期的被套期项目是本公司及其子公司面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。现金流量套期工具是本公司及其子公司为进行套期而指定的、其现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

本公司及其子公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本公司及其子公司将进行套期关系再平衡。

现金流量套期工具产生的利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额应当为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），则计入当期损益。

本公司及其子公司对套期关系作出再平衡的，将在调整套期关系之前确定套期关系的套期无效部分，并将相关利得或损失计入当期损益。套期关系再平衡可能会导致本公司及其子公司增加或减少指定套期关系中被套期项目或套期工具的数量。本公司及其子公司增加了指定的被套期项目或套期工具的，增加部分自指定增加之日起作为套期关系的一部分进行处理；减少了指定的被套期项目或套期工具的，减少部分自指定减少之日起不再作为套期关系的一部分，作为套期关系终止处理。

在权益中记录的现金流量套期储备于被套期项目影响损益时转出并确认在损益表中。然而，当被套期的预期交易导致一项非金融资产或者非金融负债的确认，之前在权益中记录的现金流量套期储备从权益中转出，并计入该非金融资产或负债初始确认的成本中。如果在其他综合收益中确认

的现金流量套期储备金额是一项损失，当本公司及其子公司预期该损失全部或部分在未来会计期间不能弥补时，则会将不能弥补的部分转出并计入当期损益。当本公司及其子公司对现金流量套期终止运用套期会计时，被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，累计现金流量套期储备的金额应当予以保留；被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益，被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额应当予以保留。直至预期交易实际发生时，本公司及其子公司才将在套期有效期间直接计入股东权益中的套期工具利得或损失转出，计入当期损益或非金融资产的初始确认成本。如果被套期项目预计不会发生，在套期有效期间直接计入股东权益中的套期工具利得或损失就会转出，计入当期损益。

(10) 权益工具

本公司发行权益工具(附注五、37)收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。

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

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

13. 应收款项融资

适用 不适用

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

15. 存货

适用 不适用

存货包括燃料、维修用材料及备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

存货于取得时按实际成本入账，发出时的成本按加权平均法核算，分别根据实际情况在耗用时计入燃料成本或修理及维修费用，或在安装时予以资本化。存货成本主要包括采购价及运输费用。

当被套期的预期交易导致一项存货的确认，之前在权益中记录的利得或损失从权益中转出，计入存货成本。

存货跌价准备一般按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提跌价准备。可变现净值按日常活动中，以相关存货用以发电所可能获得的收入减去估计将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。

本公司及其子公司存货的盘存制度为永续盘存制。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

本公司及其子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。

本公司及其子公司将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品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作为合同资产列示。

本公司及其子公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法参见附注五、10(6)。

(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

17. 持有待售资产

适用 不适用

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

21. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本公司及其子公司对合营企业和联营企业的股权投资。

(1) 子公司

子公司是指本公司能够对其实施控制的单位。控制,是指本公司拥有对被投资方的权力,通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报,并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在判断本公司是否拥有对被投资方的权力时,本公司仅考虑与被投资方相关的实质性权利(包括本公司自身所享有的及其他方所享有的实质性权利)。对子公司投资,在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示(除非满足持有待售的条件,在编制合并财务报表时按权益法调整后合并)。

本公司向子公司的少数股东购买其持有的少数股权,支付给少数股东的收购对价与按照新取得的股权比例应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整股东权益。本公司向少数股东处置或视同处置子公司的部分股权时产生的收益与损失计入股东权益。

(2) 合营企业和联营企业

合营企业是指由本公司及其子公司与其他合营方共同控制且仅对其净资产享有权利的一项安排。共同控制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（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。对合营企业投资采用权益法核算。

联营企业是指本公司及其子公司对其财务和经营决策实质上具有重大影响的被投资单位。重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。对联营企业投资采用权益法核算。

(3) 投资成本确定及后续计量方法

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，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投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算时，本公司及其子公司先对被投资单位的净损益和其他综合收益进行调整，包括以取得投资时被投资单位各项可辨认净资产公允价值为基础的调整和为统一会计政策、会计期间进行的调整，然后按本公司及其子公司应享有或应分担的被投资单位的净损益和其他综合收益份额确认当期投资收益和其他综合收益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本公司及其子公司负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。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，在持股比例不变的情况下，本公司及其子公司按照持股比例计算应享有或应分担的部分，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本公司及其子公司应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司及其子公司与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照应享有或应分担的比例计算归属于本公司及其子公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司及其子公司与被投资单位发生的内部交易损失，属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(4) 长期股权投资减值

当对子公司、合营企业和联营企业投资的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注五、30。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本公司及其子公司将持有的为赚取租金或资本增值，或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。本公司及其子公司采用成本模式计量投资性房地产，即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在资产负债表内列示。本公司及其子公司将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非投资性房地产符合持有待售的条件。减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、30。

各类投资性房地产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

	预计使用寿命	残值率	年折旧率
土地使用权	40 年	0%	2.50%
房屋及建筑物	30 年	3%-5%	3.17%-3.23%

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产包括港务设施、挡水建筑物、房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输设施及其他。购置或新建的固定资产按取得时的实际成本进行初始计量。对本公司及其子公司在重组改制时进行评估的固定资产，按其经国有资产管理部门确认后的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本公司及其子公司且其成本能够可靠的计量时，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。

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用年限内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用寿命确定折旧额。

(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
港务设施	年限平均法	20-40 年	5%	2.38%-4.75%
挡水建筑物	年限平均法	8-50 年	0%-3%	1.94%-12.50%
房屋及建筑物	年限平均法	8-30 年	3%-5%	3.17%-12.13%
营运中的发电设施	年限平均法	5-30 年	0%-5%	3.17%-20.00%
运输设施	年限平均法	8-27 年	3%-5%	3.52%-12.13%
其他	年限平均法	5-14 年	0%-5%	6.79%-20.00%

本公司及其子公司对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并在必要时作适当调整。

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

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，见附注五、30。

(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。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，见附注五、30。

25. 借款费用

适用 不适用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、并且为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。为购建符合资本化条件的资产而借入专门借款的，借款费用资本化金额以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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确定。为购建符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

其他借款费用则计入当期费用。

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

使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输工具、土地及其他。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，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；承租人发生的初始直接费用；承租人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。

后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。

本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产包括土地使用权、电力生产许可证、采矿权等，以实际成本进行初始计量。对本公司及其子公司在重组改制时进行评估的无形资产，按其经国有资产管理部门确认后的评估值作为入账价值。

除采矿权外，使用寿命有限的无形资产在其使用年限内以直线法摊销，于每年年度终了对其预计使用寿命及其摊销方法进行复核并在必要时作适当调整。采矿权将在煤矿正式投产后按产量法摊销。

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司及其子公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注五、30。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

30. 长期资产减值

适用 不适用

在财务报表中单独列示的商誉及使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、采用成本模式计量的投资性房地产、长期股权投资及使用权资产等，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。

就商誉的减值测试而言，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，且不大于确定的报告分部。

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，首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，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。

上述长期资产减值损失一经确认，如果在以后期间价值得以恢复，也不予转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

32. 合同负债**合同负债的确认方法**√适用 不适用

本公司及其子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。

本公司及其子公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示，如企业在转让承诺的商品之前已收取的款项。

33. 职工薪酬**(1)、短期薪酬的会计处理方法**√适用 不适用

本公司及其子公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等境内社会保险费和住房公积金以及新加坡中央公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法√适用 不适用

本公司及其子公司所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本公司及其子公司职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。除此之外，本公司及其子公司依据国家企业年金制度的相关政策及相关部门的批复建立企业年金计划，按照相关职工工资总额一定的比例计提企业年金。本公司及其子公司在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法√适用 不适用

本公司及其子公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在下列两者孰早日，确认辞退福利产生的负债，同时计入当期损益：

- 本公司及其子公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；
- 本公司及其子公司有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计划已开始实施，或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本公司及其子公司将实施重组的合理预期时。

(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

在租赁期开始日，本公司及其子公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司及其子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，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后，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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 预计负债

适用 不适用

如果与或有事项相关的义务是本公司及其子公司承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出，以及有关金额能够可靠地计量，则本公司及其子公司会确认预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本公司及其子公司综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

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

本公司发行的永续债没有到期日或到期后本公司有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本公司及其子公司有权递延支付，本公司及其子公司并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

本公司根据所发行的永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些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。

本公司对于其发行的应归类为权益工具的永续债，按照实际收到的金额，计入权益。存续期间分派股利或利息的，作为利润分配处理。按合同条款约定赎回永续债的，按赎回价格冲减权益。

38. 收入**(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

适用 不适用

收入是本公司及其子公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本公司及其子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的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司及其子公司在合同开始日，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司及其子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。本公司及其子公司确认的交易价格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。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。

合同中存在重大融资成分的，本公司及其子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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司及其子公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司及其子公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司及其子公司履约的同时即取得并消耗本公司及其子公司履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本公司及其子公司履约过程中在建的商品；
- 本公司及其子公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司及其子公司在整个合同期间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，本公司及其子公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司及其子公司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。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司及其子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，本公司及其子公司会考虑下列迹象：

- 本公司及其子公司就该商品或服务享有现时收款权利；
- 本公司及其子公司已将该商品的实物转移给客户；
- 本公司及其子公司已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品或服务。

本公司及其子公司已向客户转让商品或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)作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值(附注五、10(6))。本公司及其子公司拥有的、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列示。本公司及其子公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本公司及其子公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1) 电力销售收入

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，与此同时本公司及其子公司确认收入。

(2) 热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司及其子公司确认收入。

(3) 服务收入

服务收入主要指提供港口搬运、运输、供热管道初装费和检修服务等而收取的收入。本公司及其子公司于服务提供期间确认收入。

(4) 燃料及原材料销售收入

本公司及其子公司在燃料及原材料的控制权转移至客户时确认收入。

(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

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司及其子公司不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。该成本预期能够收回的,本公司及其子公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司及其子公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本,不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的,本公司及其子公司将其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,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;
- 该成本增加了本公司及其子公司未来用于履行履约义务的资源;
- 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产(以下简称“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,计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。

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

- 本公司及其子公司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;
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助是本公司及其子公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,但不包括政府以投资者身份向本公司及其子公司投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件,并能够收到时,予以确认。

政府补助为货币性资产的,按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的,按照公允价值计量。

本公司及其子公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本公司及其子公司取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助,本公司及其子公司将其确认为递延收益,并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益或营业外收入。与收益相关的政府补助,如果用于补偿本公司及其子公司以后期间的相关成本费用或损失的,本公司及其子公司将其确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入其他收益或营业外收入;否则直接计入其他收益或营业外收入。

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。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

递延所得税资产和负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税项抵减，视为暂时性差异确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。

本公司及其子公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税项抵减的应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 本公司及其子公司中各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；
- 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对本公司及其子公司中同一纳税主体征收的所得税相关。

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

在合同开始日，本公司及其子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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司及其子公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司及其子公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

租赁期是本公司及其子公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司及其子公司有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期

间。本公司及其子公司有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本公司及其子公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司及其子公司是否合理确定将行使相应选择权的，本公司及其子公司对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

(1) 作为承租人

本公司及其子公司作为承租人的一般会计处理见附注五、28 和附注五、34。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司及其子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，本公司及其子公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司及其子公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本公司及其子公司增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本公司及其子公司区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司及其子公司调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本公司及其子公司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，本公司及其子公司相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本公司及其子公司将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 3 万元或 5000 美元的租赁认定为低价值资产租赁。本公司及其子公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本公司及其子公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 作为出租人

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本公司及其子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。本公司及其子公司对应收融资租赁款进行初始计量时，以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。

本公司及其子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。本公司及其子公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3) 售后租回交易

本公司及其子公司按照附注五、38 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司及其子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，本公司及其子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，按照附注五、10 对该金融负债进行会计处理。

作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司及其子公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定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，本公司及其子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，并按照附注五、10 该金融资产进行会计处理。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 商誉

商誉为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。

在合并财务报表中单独列示的商誉至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分摊至受益的资产组或资产组组合。本公司及其子公司主要根据经营地区确定相关的资产组或资产组组合并确定商誉分配。资产组或资产组组合的减值会计政策，参见附注五、30。商誉按成本减去累计减值损失后的净额列示。

(2) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期确认为负债。

(3) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本公司及其子公司的关联方。本公司及其子公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本公司及其子公司实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本公司及其子公司同受一方控制、共同控制的企业或个人；
- (f) 本公司及其子公司的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本公司及其子公司的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本公司及其子公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本公司及其子公司的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (j) 本公司母公司的关键管理人员；
- (k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；及
- (l) 本公司及其子公司的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

除上述按照企业会计准则的有关要求被确定为本公司及其子公司的关联方以外，根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》的要求，以下企业或个人(包括但不限于)也属于本公司及其子公司的关联方：

- (m) 持有本公司 5%以上股份的企业或者一致行动人；
- (n) 直接或者间接持有本公司 5%以上股份的个人及与其关系密切的家庭成员，上市公司监事及与其关系密切的家庭成员；
- (o) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在上述 (a)，(c) 和 (m) 情形之一的企业；
- (p) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在 (i)，(j) 和 (n) 情形之一的个人；及由 (i)，(j)，(n) 和 (p) 直接或者间接控制的、或者担任董事、高级管理人员的，除本公司及其控股子公司以外的企业。

(4) 分部信息

本公司及其子公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部，是指本公司及其子公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司及其子公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司及其子公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本公司及其子公司将其合并为一个经营分部。

本公司及其子公司在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本公司及其子公司财务报表所采用的会计政策一致。

(5) 公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司及其子公司估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征(包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等)，并采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

本公司及其他子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，优先使用相关可观察输入值，只有在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。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本公司及其他子公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

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)
《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10号)	不适用	不适用
《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22号)	不适用	无重大影响
《企业会计准则解释第13号》(财会[2019]21号)	不适用	参见附注十二、关联方及关联交易

其他说明：

本公司及其子公司自2020年1月1日或其相应生效日起执行上述企业会计准则及解释，对会计政策相关内容进行调整。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020年起首次执行新收入准则、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

(4). 2020年起首次执行新收入准则、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

本公司及其子公司根据已有的经验以及包括根据现有状况对未来事项做出的合理预期在内的其他因素进行估计及判断，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续评估。

本公司及其子公司对于未来所进行的估计和假设可能不能完全等同于与之相关的实际结果。本公司所作的对下一会计期间资产和负债账面价值可能产生重大调整的会计估计和关键假设包括：

(1) 商誉减值的会计估计

本公司及其子公司至少每年进行测试以判断商誉是否发生减值。资产组或资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值。对商誉所做的减值测试较为复杂，由于商誉所属资产组可收回金额确定涉及估计和判断，包括未来售电量、燃料价格、毛利、永续增长率和适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的预期外变化的重大影响。

(2) 电力生产许可证的可使用年限及其减值的估计

本公司及其子公司的管理层判断其电力生产许可证的使用年限为不确定。此类估计是由于该许可证预期延期无重大限制和无需重大成本，并且基于其未来现金流量和管理层持续经营的预期。本公司及其子公司至少每年对电力生产许可证进行测试以判断电力许可证是否发生减值。由于电力生产许可证所属资产组可收回金额确定涉及估计和判断，包括未来售电量、燃料价格、毛利、永续增长率以及适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的预期外变化的重大影响。

(3) 固定资产的可使用年限

固定资产的预计使用年限和折旧由本公司及其子公司管理层决定。这项会计估计是基于在发电机组运行过程中产生的预计损耗。损耗情况会随机组的技术更改产生重大变化。当实际使用年限与原先估计的可使用年限不同时，管理层会对预计使用年限进行相应的调整，因此根据现有经验进行估计的结果可能与下一会计期间实际结果有所不同，因而可能导致对固定资产的净值和折旧费用的重大调整。

(4) 固定资产及在建工程减值的估计

本公司及其子公司在任何减值迹象产生时对固定资产及在建工程进行测试以判断其是否发生减值。根据附注五、30，固定资产及在建工程的可收回金额低于其账面价值的差额确认减值。对固定资产及在建工程所做的减值测试较为复杂，由于减值测试涉及未来现金流的预测，该预测需要重大的估计和判断，包括未来售电量、燃料价格和适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的预期外变化的重大影响。

(5) 新建电厂的获批

本公司及其子公司的部分电厂建设项目能够取得国家发展和改革委员会（“发改委”）的最终批准是公司管理层的一项重要估计和判断。该项估计和判断是基于已取得的初步审批和对项目的理解。基于以往经验，公司管理层相信本公司及其子公司将会取得发改委对该等电厂建设项目的最终批准。估计和判断的偏离将可能需要对固定资产及在建工程的价值进行重大调整。

(6) 递延所得税资产的估计

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损时，本公司及其子公司以很可能取得用来利用可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。对递延所得税资产的确认较为复杂，由于递延所得税资产的确认涉及重大的管理层估计和复杂的判断，包括对未来期间适用的税率、可抵扣暂时性差异的转回和可抵扣亏损的利用等的估计以及对未来应纳税所得额的预测等方面，这些方面的估计可能会受到未来市场、经济条件以及税收法律框架预期外变化的重大影响。

(7) 租赁——增量借款利率的估计

本公司及其子公司难以确定部分租赁的内含利率，因此，本公司及其子公司使用增量借款利率来计量租赁负债。增量借款利率是指本公司及其子公司在类似期限内以类似担保，为获得与类似经济条件下的使用权资产具有相似价值的资产所需的资金所必须支付的利率。因此，它反映了本公司及其子公司必要支付的，在没有可观察的利率（例如，未进行融资交易的子公司）或需要进行调整以反映租赁安排的条款和条件时，需要进行估算。本公司及其子公司使用可观察到的输入（例如市场利率）估算增量借款利率，并且需要进行针对某些特定实体的估算（例如子公司的独立信用评级）。

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	<p>本公司及其子公司的境内电力及热力等产品销售适用增值税，应纳税额为按应纳税销售额的 16%或 13%；10%或 9%；6%扣除当期允许抵扣的进项税后的余额。</p> <p>根据财政部及国家税务总局发布的财税[2019]31 号文，自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人实际发生的国内旅客运输服务，取得合法有效增值税扣税凭证注明的或依据其计算的增值税税额，其进项税额允许从销项税额中抵扣。</p> <p>根据财政部及国家税务总局发布的财税[2019]39 号文，自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人发生增值税应税销售行为，原适用 16%和 10%税率的，税率分别调整为 13%和 9%。自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人取得不动产或者不动产在建工程的进项税额不再分 2 年抵扣。</p>	6%、9%、10%、13%、16%
消费税	本公司之境外子公司中新电力的电力产品销售适用当地消费税，消费税税率为 7%。	7%
销售税	本公司之境外巴基斯坦子公司适用于当地销售税，其中容量电价销售税税率为 0%，运维服务销售税税率为 16%，电量电价销售税税率为 17%。	17%、16%
企业所得税	<p>全国人民代表大会于 2007 年 3 月 16 日通过了《中华人民共和国企业所得税法》并于 2008 年 1 月 1 日起施行。自 2008 年 1 月 1 日起，除部分享受优惠税率或定期减免税优惠政策的境内子公司外，本公司及其他分公司与子公司适用的所得税率为 25%。</p> <p>根据国税函[2009]33 号文，自 2008 年 1 月 1 日起，本公司按照相关税收法律法规的规定，汇总计算缴纳企业所得税。</p> <p>本公司之境外巴基斯坦从事发电业务的子公司因适用巴基斯坦 2015 年财政法案享受所得税豁免。本公司之境外巴基斯坦从事运维业务的子公司，于 2019 年 7 月 1 日前，按下述三者孰高计算缴纳所得税：1) 税务利润的 29%（“正常税金”）；2) 会计利润的 17%（“选择税金”）；3) 收入的 8%（“最低税金”）。年度实际缴纳税金超过正常税金的部分可以在以后年度递延；最低税金及选择税金超过正常税金的部分分别可以递延 5 年及 10 年。自 2019 年 7 月 1 日起，最低税金超过正常税金的部分以后年度不可递延。</p>	25%、17%、16.5%、15%

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 (%)
华能重庆珞璜发电有限责任公司 (“珞璜发电公司”)	15
华能云南滇东能源有限责任公司 (“滇东能源”)	15
云南滇东雨汪能源有限公司 (“滇东雨汪”)	15
华能重庆两江燃机发电有限责任公司 (“两江燃机”)	15
恩施清江大龙潭水电开发有限公司 (“大龙潭水电”)	15
化德县大地泰泓风能利用有限责任公司 (“大地泰泓”)	15
华能酒泉风电有限责任公司 (“酒泉风电”)	15
华能玉门风电有限责任公司 (“玉门风电”)	15
华能瑞金发电有限责任公司 (“瑞金发电”)	15
华能安源发电有限责任公司 (“安源发电”)	15
新加坡子公司	17
香港子公司	16.5
本公司之境外巴基斯坦从事发电业务的子公司因适用巴基斯坦 2015 年财政法案享受所得税豁免。本公司之境外巴基斯坦从事运维业务的子公司，于 2019 年 7 月 1 日前，按下述三者孰高计算缴纳所得税：1) 税务利润的 29% (“正常税金”)；2) 会计利润的 17% (“选择税金”)；3) 收入的 8% (“最低金”)。年度实际缴纳税金超过正常税金的部分可以在以后年度递延；最低税金及选择税金超过正常税金的部分分别可以递延 5 年及 10 年。自 2019 年 7 月 1 日起，最低税金超过正常税金的部分以后年度不可递延。	

2. 税收优惠

√适用 □不适用

根据财税[2011]58号《财政部、国家税务总局、海关总署关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》，本公司之子公司华能重庆珞璜发电有限责任公司 (“珞璜发电公司”)、华能云南滇东能源有限责任公司 (“滇东能源”)、云南滇东雨汪能源有限公司 (“滇东雨汪”)、华能重庆两江燃机发电有限责任公司 (“两江燃机”)、恩施清江大龙潭水电开发有限公司 (“大龙潭水电”)、化德县大地泰泓风能利用有限责任公司 (“大地泰泓”)、华能酒泉风电有限责任公司 (“酒泉风电”)及华能玉门风电有限责任公司 (“玉门风电”)经当地税务机关批准 2019 年度可享受 15%优惠税率。

根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部、税务总局及国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)，将延续西部大开发企业所得税政策，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。

根据《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》(国家税务总局公告 2017 年第 24 号)，本公司之子公司华能瑞金发电有限责任公司 (“瑞金发电”)和华能安源发电有限责任公司 (“安源发电”) 经当地税务机关批准 2020 年可享受 15%优惠税率。

根据财税[2019]《财政部及税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》，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，其所得减按 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，其所得减按 50%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。本公司之部分子公司于 2020 年享受上述税收优惠。

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（经重述）
库存现金	367,229	462,905
银行存款	15,389,139,750	13,333,854,049
合计	15,389,506,979	13,334,316,954
其中：存放在境外的款项总额	2,511,079,230	2,656,284,849
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	480,832,115	862,880,662

其他说明：

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及子公司存放于境外的货币资金为人民币 2,511,079,230 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 2,656,284,849 元）。本公司及其子公司存放在境外且资金汇回受到限制的款项为人民币 311,525,824 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 1,315,002,717 元）。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为 3 个月至 12 个月，依本公司及子公司的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具（燃料合约）	23,574,313	82,367,323
现金流量套期工具（外汇合约）	41,226,250	4,319,363
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具（燃料合约）	8,058,578	4,600,614
减：非流动资产部分		
现金流量套期工具（燃料合约）	(8,490,442)	(15,101,316)
现金流量套期工具（外汇合约）	(8,394,957)	(1,275,182)
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具（外汇合约）	(1,251,602)	-
合计	54,722,140	74,910,802

其他说明：

本公司之境外子公司通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司亦采用燃料掉期合约对很可能发生的预期燃料采购所导致的燃料价格风险敞口进行套期对冲。

本公司及其境外子公司通过签订利率掉期合约对冲浮动利率借款带来的利率风险。

上述远期外汇合约及燃料掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定。

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	7,593,256,249	5,332,326,432
商业承兑票据	172,105,300	220,095,840
合计	7,765,361,549	5,552,422,272

(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	127,164,617
合计	127,164,617

(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	457,249,328	1,498,149,439
商业承兑票据	-	127,800,000
合计	457,249,328	1,625,949,439

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
银行承兑票据	9,800,000
合计	9,800,000

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□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	25,679,374,871
1 至 2 年	379,166,473
2 至 3 年	106,463,062
3 至 4 年	61,231,982
4 至 5 年	38,451,069
5 年以上	255,653,477
减：应收账款坏账准备	(385,568,345)
合计	26,134,772,589

(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（经重述）				
	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	比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
按单项计提坏账准备	3,994,252,095	15.06	380,040,858	98.57	3,614,211,237	3,369,640,934	13.03	383,038,032	98.84	2,986,602,902
按组合计提坏账准备	22,526,088,839	84.94	5,527,487	1.43	22,520,561,352	22,490,722,887	86.97	4,492,353	1.16	22,486,230,534
合计	26,520,340,934	/	385,568,345	/	26,134,772,589	25,860,363,821	/	387,530,385	/	25,472,833,436

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
国网河南省电力公司	694,529,220	75,077,352	11%	部分无法收回
重庆特殊钢股份有限公司	103,773,448	103,773,448	100%	无法收回
滨州市沾化区域通热力有限公司	25,688,620	18,579,843	72%	无法收回
巴基斯坦中央电力采购局	2,266,930,961	59,540,068	3%	回款时间长
济南市热力公司	40,508,005	5,000,000	12%	无法收回
曲阜聚源供热有限责任公司	82,434,799	74,435,381	90%	部分无法收回
济宁港宁纸业业有限公司	6,189,568	5,059,352	82%	部分无法收回
国网山东省电力公司	7,793,068	7,793,068	100%	无法收回
国网甘肃省电力公司	736,127,936	20,010,239	3%	部分无法收回
其他	30,276,470	10,772,107	36%	部分无法收回
合计	3,994,252,095	380,040,858		/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

本公司及其子公司本期末按单项计提坏账准备的主要为对存在债务困难的供热客户的应收款。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	比例 (%)
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	22,526,088,839	5,527,487	1.43
合计	22,526,088,839	5,527,487	1.43

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

根据本公司及其子公司的产品类型和客户类型情况，本公司及其子公司以应收电费和应收热费两类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型四种组合评估信用减值损失。

2020 年 6 月 30 日应收账款预期信用损失的评估：

本公司及其子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应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司及其子公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。基于违约损失率，2020 年 6 月 30 日本公司及其子公司对未逾期的未计提坏账准备的应收账款和已逾期的未计提坏账准备的应收账款进行评估，未发现重大的逾期信用损失。

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	外币报表折算差额	
截至 2020 年 6 月 30 日止	387,530,385	2,401,259	(225,621)	-	(4,137,678)	385,568,345
合计	387,530,385	2,401,259	(225,621)	-	(4,137,678)	385,568,345

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司无重大核销的应收账款（2019 年 6 月 30 日：无）。

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

单位名称	与本公司关系	余额	占应收账款总额比例
国网江苏省电力有限公司	外部单位	3,351,557,744	12.64
CPPA—巴基斯坦中央电力采购局	外部单位	2,266,930,961	8.55
国网山东省电力有限公司	外部单位	1,600,598,888	6.04
国网甘肃省电力有限公司	外部单位	1,257,936,267	4.74
国网河南省电力有限公司	外部单位	1,252,633,268	4.72
合计		9,729,657,128	36.69

(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
应收账款	1,712,164,181	1,364,578,834
合计	1,712,164,181	1,364,578,834

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

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

本公司之子公司山东发电于 2019 年与英大证券有限责任公司签署单一资产管理计划基础资产买卖协议，英大证券设立资管计划以募集资金购买其所属部分发电企业人民币 10 亿元的应收账款。根据交易安排，山东发电不面临该应收账款转让后交易债务人违约的风险。转让后，山东发电未保留该等应收款项的任何权利，包括向任何其他第三方出售、转让或抵押该等应收款项。根据买卖协议，该笔证券化交易为循环购买模式，于未来一年内按季度循环购买。截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，山东发电应收账款发生季度循环购买，购买金额共计人民币 10 亿元（2019 年：人民币 10 亿元）。

本公司之子公司山东发电所属部分发电企业将应收款项中的应收电费及可再生能源补贴款的业务模式既以到期收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此，将该部分应收款项分类为以公允价值计量且变动计入其他综合收益（以后期间可重分类至损益）的金融资产。

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

	期末余额	期初余额
预付款项	1,788,624,240	1,027,955,493
减：坏账准备	5,507,380	5,507,380
合计	1,783,116,860	1,022,448,113

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	1,777,492,134	99.37	1,003,373,172	97.61
1 至 2 年	2,600,398	0.15	16,386,071	1.59
2 至 3 年	2,359,140	0.13	1,528,055	0.15
3 年以上	6,172,568	0.35	6,668,195	0.65
合计	1,788,624,240	100.00	1,027,955,493	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：
账龄自预付款项确认日起开始计算。

于 2020 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项主要为预付燃料款和工程款，因为相关交易尚未完成，款项尚未结清。

(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

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司期末余额前五名的预付款项合计人民币 797,163,928 元，占预付款项期末余额合计数的 44.57%（于 2019 年 12 月 31 日，本公司及其子公司期末余额前五名的预付款项合计人民币 593,537,023 元，占预付款项期末余额合计数的 57.74%）。

其他说明

适用 不适用

预付款项坏账准备变动情况如下：

	截至 2020 年 6 月 30 日 止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日 止 6 个月期间
期初余额	5,507,380	7,507,380
本期计提	-	-
期末余额	5,507,380	7,507,380

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（经重述）
应收利息	1,140,225	1,709,488
其他应收款	2,010,980,293	1,981,304,159
合计	2,012,120,518	1,983,013,647

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

(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**(4). 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	
1 年以内小计	1,620,734,631
1 至 2 年	166,484,113
2 至 3 年	114,450,664
3 至 4 年	30,693,092
4 至 5 年	9,833,314
5 年以上	402,557,113
减：其他应收款坏账准备	(333,772,634)
合计	2,010,980,293

(5). 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（经重述）
应收黄台 8 号机组代垫日常营运资金*	153,954,992	231,951,642
应收燃料销售款	131,088,270	99,648,747
应收住房维修基金	121,677,579	121,674,405
保证金	434,905,284	377,658,614
资产处置款**	119,156,049	239,466,417
备用金	19,185,966	11,813,832
其他	1,364,784,787	1,233,341,435
减：坏账准备	(333,772,634)	(334,250,933)
合计	2,010,980,293	1,981,304,159

*根据 2008 年 12 月本公司之子公司华能山东发电有限公司(“山东发电”)与山东鲁能发展集团有限公司(“山东鲁能”)签订的产权转让合同以及 2009 年 2 月国务院国有资产监督管理委员会的有关批复(国资产权[2009]70 号),黄台 8 号机组 30%的产权为山东发电以约人民币 1.1 亿元的转让对价自山东鲁能收购而来。黄台 8 号机组虽独立核算,但不具备法人主体资格,因此本公司暂将黄台 8 号机组 30%的产权计入其他非流动资产核算。山东发电之子公司华能济南黄台发电有限公司(“黄台发电”)实际代为进行黄台 8 号机组的运营管理工作。

应收黄台 8 号机组代垫日常营运资金无固定期限。于 2020 年 6 月 30 日,应收黄台 8 号机组代垫日常营运资金的余额为人民币 153,954,992 元(2019 年 12 月 31 日:人民币 231,951,642 元),黄台发电于 2020 年 1-6 月收回黄台 8 号机组代垫日常营运资金净额人民币 77,996,650.00 元(2019 年 1-6 月:人民币 33,663,491 元)。

**应收资产处置款的余额中主要为华能湖南岳阳发电有限责任公司产生的应收华能山东发电有限公司八角发电厂的闲置物资调剂应收款项。

(6). 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)	
期初余额(经重述)	-	-	334,250,933	334,250,933
期初余额在本期				
--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	-	-	201,874	201,874
本期转回	-	-	(680,173)	(680,173)
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
期末余额	-	-	333,772,634	333,772,634

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

(7). 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(经重述)	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	
截至 2020 年 6 月 30 日止	334,250,933	201,874	(680,173)	-	-	333,772,634
合计	334,250,933	201,874	(680,173)	-	-	333,772,634

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间计提坏账准备人民币 201,874 元（2019 年 6 月 30 日：无），收回或转回坏账准备人民币 680,173 元（2019 年 6 月 30 日：无）。

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间实际核销的其他应收款为人民币 0 元（2019 年 6 月 30 日：无）。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 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
黄台 8 号机组	代垫款	153,954,992	一年以内	6.57	-
湖南城陵矶临港产业新区土地储备开发中心	资产处置款	115,485,200	一年以内	4.93	-
武汉华电实业有限公司	往来款	106,317,669	五年以上	4.53	108,686,568
WorkersProfit Participation Fund (WPPF)	保证金	74,411,888	一年以内	3.17	-
烟台市财政局	补贴款	64,024,801	两至三年	2.73	-
合计	/	514,194,550	/	21.93	108,686,568

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 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
燃料（煤和油）	6,437,888,643	15,311,358	6,422,577,285	7,305,516,480	15,205,956	7,290,310,524
维修材料及备品备件	1,786,321,193	171,915,762	1,614,405,431	1,767,091,808	174,219,246	1,592,872,562
合计	8,224,209,836	187,227,120	8,036,982,716	9,072,608,288	189,425,202	8,883,183,086

(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	外币报表折算差额	期末余额
		计提	转回或转销		
燃料（煤和油）	15,205,956	362,589	-	(257,187)	15,311,358
维修材料及备品备件	174,219,246	93,239	177,338	(2,219,385)	171,915,762
合计	189,425,202	455,828	177,338	(2,476,572)	187,227,120

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应收款	474,074,978	483,690,646
其他非流动资产	19,392,983	19,349,311
合计	493,467,961	503,039,957

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□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（经重述）
待抵扣增值税	1,950,146,162	1,835,217,697
预缴所得税	74,247,339	139,617,427
本部盈利预测补偿	-	457,727,000
其他	468,250,872	366,880,233
合计	2,492,644,373	2,799,442,357

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		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁*	10,909,290,835	(3,612,267)	10,905,678,568	11,006,677,950	(3,142,082)	11,003,535,868
应收黄台8号机组代垫日常营运资金(附注七、8)	485,000,000	-	485,000,000	485,000,000	-	485,000,000
应收黄台5号及6号机组款项**	261,213,818	(261,213,818)	-	261,213,818	(261,213,818)	-
其他	281,447,178	-	281,447,178	281,447,178	-	281,447,178
减：一年内到期的非流动资产(附注七、12)	(474,074,978)	-	(474,074,978)	(483,690,646)	-	(483,690,646)
合计	11,462,876,853	(264,826,085)	11,198,050,768	11,550,648,300	(264,355,900)	11,286,292,400

* 本公司之子公司华能山东如意（巴基斯坦）能源（私人）有限公司（“如意巴基斯坦能源”）与巴基斯坦中央购电局签署了购电协议。根据购电协议，巴基斯坦中央购电局有权决定电力设施的运行状况及发电量，且巴基斯坦中央购电局以支付电价的方式在固定期限内偿还如意巴基斯坦能源的资本性投入，并通过支付浮动电价承担如意巴基斯坦能源运营过程中的汇率、利率和其他变动成本上涨的风险。上述协议安排构成一项融资租赁，截至 2020 年 6 月 30 日，巴基斯坦长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 10,247,229,657 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 10,284,007,360 元）。

** 山东发电之子公司黄台发电应收 5 号及 6 号机组的长期资金占用款已全额计提坏账准备。该机组由地方政府投资建设，由黄台发电代为运营管理，已于以前年度关停。

(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)	
期初余额	3,142,082	-	261,213,818	264,355,900
期初余额在本期				
--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	466,657	-	-	466,657
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	3,528	-	-	3,528
期末余额	3,612,267	-	261,213,818	264,826,085

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：融资租赁

适用 不适用

本公司及其子公司于资产负债日后将收到的最低租赁收款额（含一年内到期）如下：

单位：元 币种：人民币

最低租赁收款额	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	2,072,701,230	2,172,706,809

1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	2,076,083,330	2,156,045,606
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	2,080,799,968	2,146,482,140
3 年以上	24,578,924,793	25,499,131,338
小计	30,808,509,321	31,974,365,893
减: 未实现融资收益	19,899,218,486	20,967,687,943
小计	10,909,290,835	11,006,677,950
减: 一年内到期部分	474,074,978	483,690,646
合计	10,435,215,857	10,522,987,304

长期应收款坏账准备变动情况如下:

单位: 元 币种: 人民币

	期初余额	本期计提	外币报表折算差额	期末余额
截至 2020 年 6 月 30 日止	264,355,900	466,657	3,528	264,826,085
截至 2019 年 6 月 30 日止	261,322,713	133,201	4,016	261,459,930

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

(1) 长期股权投资分类如下：

	期末余额	期初余额
对合营企业的投资	2,588,533,055	2,472,422,147
对联营企业的投资		
-公开报价	7,769,126,859	7,191,170,622
-无公开报价	11,582,618,527	11,250,507,169
减：减值准备-联营企业	298,180,394	298,180,394
合计	21,642,098,047	20,615,919,544

本公司及其子公司的长期投资无投资变现及收益汇回的重大限制。

(2) 长期股权投资本期变动情况分析

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											
上海时代航运有限公司(“时代航运”)	989,313,646	-	-	(30,121,006)	-	-	-	-	-	959,192,640	-
华能安阳热电有限责任公司(“安阳热电”)	45,000,000	31,116,000	-	-	-	-	-	-	-	76,116,000	-
华能营口港务有限责任公司(“营口港”)	-	-	-	6,033,463	-	355,633	-	-	-	6,389,096	-
江苏南通发电有限公司(“江苏南通发电”) ¹	1,064,866,431	-	-	70,960,863	-	-	(31,000,000)	-	-	1,104,827,294	-
烟台港能散货码头有限公司(“烟台码头”) ²	3,171,761	-	-	29,696	-	-	-	-	-	3,201,457	-
山东鲁意国际电力有限公司(“山东鲁意”) ³	240,070,309	-	-	8,736,259	-	-	-	-	-	248,806,568	-
华能(福建漳州)能源有限责任公司(“漳州新能源”)	10,000,000	60,000,000	-	-	-	-	-	-	-	70,000,000	-
济宁华源热电有限公司	120,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	120,000,000	-
小计	2,472,422,147	91,116,000	-	55,639,275	-	355,633	(31,000,000)	-	-	2,588,533,055	-
二、联营企业											
中国华能集团燃料有限公司(“集团燃料”)	1,811,568,759	-	-	16,728,245	1,007,532	1,491,501	-	-	-	1,830,796,037	-
河北邯峰发电有限责任公司(“邯峰发电”)	1,053,724,466	-	-	7,910,411	-	-	-	-	-	1,061,634,877	-
重庆华能石粉有限责任公司(“石粉公司”) ¹	46,398,617	-	-	866,068	-	-	(1,360,000)	-	-	45,904,685	-
中国华能财务有限责任公司(“华能财务”)	1,416,183,000	-	-	91,111,911	(17,902,989)	-	-	-	-	1,489,391,922	-
华能四川水电有限公司(“四川水电公司”)	1,764,736,967	-	-	77,927,989	-	-	-	-	-	1,842,664,956	-
阳泉煤业集团华能煤电投资有限责任公司(“阳泉煤电”)	357,213,052	-	-	23,188,278	-	8,446,121	-	-	-	388,847,451	-
深圳市能源集团有限公司(“深能集团”)	551,511,621	-	-	3,660,000	-	-	-	-	-	555,171,621	-
深圳能源集团股份有限公司(“深圳能源”) ²	7,191,170,622	-	-	741,031,060	(113,487,740)	-	(49,587,083)	-	-	7,769,126,859	-
华能石岛湾核电开发有限公司(“石岛湾核电”)	866,250,000	-	-	-	-	-	-	-	-	866,250,000	-
边海铁路有限责任公司(“边海铁路”)	55,441,974	-	-	(5,106,666)	-	-	-	-	-	50,335,308	-
山西潞安集团左权五里墩煤业有限公司(“五里墩煤业”)	298,180,394	-	-	-	-	-	-	-	-	298,180,394	298,180,394
华能沈北热电有限公司(“沈北热电”)	80,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000	-
海南核电有限公司(“海南核电”)	1,383,954,069	-	-	(4,408,756)	-	2,359,296	-	-	-	1,381,904,609	-
华能(天津)煤气化发电有限公司(“天津煤气化”)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
华能天成融资租赁有限公司(“天成融资租赁”)	1,001,225,758	-	-	58,941,090	-	-	(43,787,369)	-	-	1,016,379,479	-
上海瑞安航运有限公司(“瑞安航运”) ³	183,640,687	120,000,000	-	(21,786,097)	-	1,565,578	-	-	-	283,420,168	-
华能霞浦核电有限公司(“霞浦核电”)	136,993,950	-	-	-	-	-	-	-	-	136,993,950	-
郑州航空港兴港电力有限公司(“兴港电力”)	93,503,526	-	-	(1,255,599)	-	-	-	-	-	92,247,927	-
聊城市金水湖供水有限责任公司(“金水湖供水”) ⁴	7,727,281	-	-	599,697	-	-	-	-	-	8,326,978	-
聊城鲁西燃料有限公司(“鲁西燃料”) ⁴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“吉林瞻榆”)	78,114,739	-	-	(2,847,039)	-	-	-	-	-	75,267,700	-
山西转型综改示范区配售电有限公司(“山西配售电”) ⁵	2,905,518	-	-	-	-	-	-	-	-	2,905,518	-

故城营东售电有限公司(“故城售电”) ⁵	880,000	-	-	-	-	-	-	-	-	880,000	-
华能供应链平台科技有限公司 (“供应链平台”) ⁵	10,028,012	-	-	-	-	-	-	-	-	10,028,012	-
重庆长耀售电有限责任公司(“长耀售电”) ⁵	7,686,866	-	-	(351,304)	-	-	-	-	-	7,335,562	-
重庆珞渝环保科技有限公司(“珞渝环保”)	9,716,730	-	-	-	-	-	-	-	-	9,716,730	-
太原东山中石油昆仑燃气有限公司 (“东山中石油”)	9,957,436	-	-	56,732	-	-	(2,307,000)	-	-	7,707,168	-
苏州苏高新能源服务有限公司(“苏高新能源”) ⁶	10,238,369	-	-	1,494,395	-	-	-	-	-	11,732,764	-
南京市江北新区配售电有限公司(“江北配售”)	7,500,000	-	-	32,791	-	-	-	-	-	7,532,791	-
江西华赣售电有限公司(“华赣售电”)	5,225,378	-	-	194,630	-	-	-	-	-	5,420,008	-
山东电力交易中心	-	5,027,500	-	-	-	-	-	-	-	5,027,500	-
山东鲁信能源投资管理股份有限公司 (“鲁信能源投资”)	-	10,614,412	-	-	-	-	-	-	-	10,614,412	-
小计	18,441,677,791	135,641,912	-	987,987,836	(130,383,197)	13,862,496	(97,041,452)	-	-	19,351,745,386	298,180,394
合计	20,914,099,938	226,757,912	-	1,043,627,111	(130,383,197)	14,218,129	(128,041,452)	-	-	21,940,278,441	298,180,394

其他说明

合营企业

¹ 江苏南通发电为本公司持股比例 70%之子公司南通发电有限责任公司(“南通发电公司”)投资的合营企业。

² 山东鲁意和烟台码头均为本公司持股比例 80%之子公司山东发电投资的合营企业。

联营企业

¹ 石粉公司为本公司持股比例 60%之子公司珞璜发电公司的联营企业。

² 于 2020 年 6 月 30 日,本公司持有的 9.9 亿股深圳能源股权公允价值约为 46.02 亿元(2019 年 12 月 31 日:61.59 亿元),上述公允价值以深圳能源于深圳证券交易所 2020 年 6 月 30 日收盘价每股 4.64 元(2019 年 12 月 31 日:6.21 元)基础上确定。

³ 瑞宁航运为本公司持股比例 91.80%之子公司华能海南发电股份有限公司(“海南发电”)的联营企业。

⁴ 金水湖供水、鲁西燃料为本公司持股比例 80%之子公司山东发电持股比例 75%之子公司华能聊城热电有限公司(“聊城热电”)投资的联营企业,聊城热电对其持股比例分别为 45%和 30%。

⁵ 山西配售电为本公司之全资子公司华能山西综合能源有限责任公司(“山西综合能源”)的联营企业;故城售电为本公司之全资子公司华能河北能源销售有限责任公司(“河北能源销售”)的联营企业;供应链平台为本公司持股比例 80%之子公司山东发电全资子公司华能信息技术有限公司(“山东信息公司”)投资的联营企业;长耀售电为本公司之全资子公司华能重庆能源销售有限责任公司(“重庆能源销售”)的联营企业。以上联营企业均通过向其派出董事对其生产经营决策产生重大影响,故将其作为联营公司进行核算。

⁶ 苏高新能源原为本公司之全资子公司华能江苏能源销售有限责任公司(“江苏能源销售”)投资的合营企业,2019 年由于第三方增资导致持股比例下降,转入联营企业进行核算。

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
赣龙铁路	678,565,000	678,565,000
济宁银行股份有限公司	23,866,444	23,866,444
江苏银行股份有限公司	269,116	344,240
交通银行股份有限公司	7,330,821	8,045,326
其他	83,714,566	68,396,189
合计	793,745,947	779,217,199

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。

本期无终止确认的其他权益工具投资，也无留存收益由之前计入其他综合收益的累计利得或损失转入的情形。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

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	676,288,094	68,987,571	745,275,665
2. 本期增加金额	374,868	109,069	483,937
(1) 固定资产\无形资产转入	374,868	109,069	483,937
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	676,662,962	69,096,640	745,759,602
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	60,694,721	9,708,256	70,402,977
2. 本期增加金额	10,686,485	762,848	11,449,333
(1) 计提或摊销	10,680,420	761,522	11,441,942
(2) 固定资产\无形资产转入	6,065	1,326	7,391
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	71,381,206	10,471,104	81,852,310
三、减值准备			
1. 期初余额	3,162,533	-	3,162,533

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	3,162,533	-	3,162,533
四、账面价值			
1. 期末账面价值	602,119,223	58,625,536	660,744,759
2. 期初账面价值	612,430,840	59,279,315	671,710,155

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
华能山西低碳技术研发中心楼宇项目	421,311,214	正在办理

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 (经重述)
固定资产	239,004,958,002	241,251,082,496
固定资产清理	1,021,335	355,302
合计	239,005,979,337	241,251,437,798

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	港务设施	挡水建筑物	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额（经重述）	3,975,986,312	2,173,680,366	12,553,861,145	483,415,174,459	1,478,155,082	8,659,238,320	512,256,095,684
2. 本期增加金额	-	-	392,411,165	7,666,998,778	(80,546,851)	120,813,905	8,099,676,997
(1) 重分类	-	-	294,529,453	(263,651,499)	(84,438,112)	53,560,158	-
(2) 购置	-	-	32,660,982	6,886,678	168,142	21,709,626	61,425,428
(3) 在建工程转入	-	-	43,708,581	7,891,413,332	3,723,119	41,403,858	7,980,248,890
(4) 其他增加	-	-	21,512,149	32,350,267	-	4,140,263	58,002,679
3. 本期减少金额	-	-	12,692,188	511,341,084	-	46,397,257	570,430,529
(1) 转至投资性房地产	-	-	374,868	-	-	-	374,868
(2) 处置或报废	-	-	12,317,320	47,599,516	-	41,180,185	101,097,021
(3) 其他减少	-	-	-	82,413,735	-	-	82,413,735
(4) 外币折算差额	-	-	-	381,327,833	-	5,217,072	386,544,905
4. 期末余额	3,975,986,312	2,173,680,366	12,933,580,122	490,570,832,153	1,397,608,231	8,733,654,968	519,785,342,152
二、累计折旧							
1. 期初余额（经重述）	525,191,658	334,521,920	4,633,315,395	244,117,026,353	624,356,508	5,419,126,299	255,653,538,133
2. 本期增加金额	62,999,735	19,894,350	294,980,214	9,474,725,021	23,575,733	229,445,848	10,105,620,901
(1) 重分类	-	-	84,940,307	(80,865,136)	(10,695,494)	6,620,323	-
(2) 计提	62,999,735	19,894,350	210,039,907	9,555,590,157	34,271,227	222,825,525	10,105,620,901
3. 本期减少金额	-	-	9,175,624	207,178,787	-	40,819,811	257,174,222
(1) 处置或报废	-	-	9,169,559	29,027,876	-	39,642,956	77,840,391
(2) 转至投资性房地产	-	-	6,065	-	-	-	6,065
(3) 外币报表折算差额	-	-	-	178,150,911	-	1,176,855	179,327,766
4. 期末余额	588,191,393	354,416,270	4,919,119,985	253,384,572,587	647,932,241	5,607,752,336	265,501,984,812

三、减值准备							
1. 期初余额（经重述）	439,189,666	402,212,367	291,924,371	14,134,288,574	992,799	82,511,976	15,351,119,753
2. 本期增加金额	-	-	-	-	-	-	-
(1) 计提	-	-	-	-	-	-	-
3. 本期减少金额	-	-	2,616,307	71,085,339	-	40,104	73,741,750
(1) 处置或报废	-	-	2,616,307	130,152	-	40,104	2,786,563
(2) 外币报表折算差额	-	-	-	70,955,187	-	-	70,955,187
4. 期末余额	439,189,666	402,212,367	289,308,064	14,063,203,235	992,799	82,471,872	15,277,378,003
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,948,605,253	1,417,051,729	7,725,152,073	223,123,056,331	748,683,191	3,043,430,760	239,005,979,337
2. 期初账面价值（经重述）	3,011,604,988	1,436,946,079	7,628,621,379	225,163,859,532	852,805,775	3,157,600,045	241,251,437,798

(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
生产及管理用房屋建筑物	78.30 亿元	正在办理中

其他说明：

适用 不适用

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司尚有账面价值约人民币 78.30 亿元生产及管理用房屋建筑物（其中生产用房屋建筑物包含在营运中的发电设施类别）的产权证书正在办理中。本公司管理层认为本公司及其子公司有权合法及有效地占用或使用上述固定资产。

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
其他	1,021,335	355,302
合计	1,021,335	355,302

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	36,838,479,936	31,013,488,120
工程物资	6,305,028,234	5,669,980,298
合计	43,143,508,170	36,683,468,418

在建工程

(1). 在建工程情况

□适用 √不适用

(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	外币报表折算差额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	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(%)
滇东能源煤矿工程	9,585,351,100	6,191,138,892	160,647,641	-	-	-	6,351,786,533	55	1,530,207,875	111,350,086	4.65
滇东雨汪煤矿工程	5,837,040,000	2,119,563,454	118,882,216	-	-	-	2,238,445,670	38	280,861,694	33,935,231	4.90
八角热电基建项目	5,744,140,000	13,803,439	98,283,582	(107,469,170)	-	-	4,617,851	91	131,590,682	-	-
罗源港务基建项目	2,007,576,039	146,619,337	1,288,137	-	-	-	147,907,474	99	337,791,414	-	-
大连热电项目	2,810,800,000	1,580,690,162	160,019,358	-	-	-	1,740,709,520	82	108,507,367	26,495,198	4.47
东莞燃机热电联产项目	2,843,320,000	1,713,674,223	196,799,585	(1,133,896,696)	-	-	776,577,112	76	109,922,410	28,377,870	4.58
盐城大丰新能源项目	7,070,280,000	928,173,523	115,043,073	(1,041,144,701)	-	-	2,071,895	78	81,096,500	-	-
连平风电项目	572,630,000	443,978,548	23,402,741	(211,874,508)	-	-	255,506,781	82	11,104,896	4,872,303	4.90
镇龙山风电项目	429,405,000	76,053,677	198,144,581	-	-	-	274,198,258	64	4,005,179	3,107,479	4.41
夏邑风电项目	392,410,000	180,360,871	70,001,895	(247,157,455)	-	-	3,205,311	64	-	-	-
平湖海上风电项目	5,313,612,200	1,093,237,584	843,684,690	-	-	-	1,936,922,274	33	22,969,433	21,807,376	4.36
勒门海上风电项目	17,272,050,000	114,241,247	39,330,770	-	-	-	153,572,017	1	-	-	-
如东海上风电项目	14,329,660,000	2,819,778,210	1,115,373,464	-	-	-	3,935,151,674	41	71,200,890	48,880,736	4.41
江阴燃机基建项目	2,542,180,000	1,014,614,917	272,353,010	-	-	-	1,286,967,927	56	38,308,735	20,948,975	4.49
濮阳风电项目	4,240,369,700	2,000,275,953	709,791,088	(485,210,525)	-	-	2,224,856,516	58	39,527,014	34,570,815	4.41
鄱阳超跑项目	1,675,569,757	658,175,025	8,161,010	(666,336,035)	-	-	-	55	24,301,195	8,565,174	5.05
射阳海上风电项目	5,461,018,900	1,225,730,650	440,812,454	-	-	-	1,666,543,104	42	5,989,553	5,989,553	4.16
陌南光伏项目	727,159,900	539,715,372	3,288,623	(355,654,541)	(21,480,777)	-	165,868,677	75	4,141,222	3,288,623	4.86
闫油坊风电场项目	356,300,000	261,540,706	26,734,652	(288,275,358)	-	-	-	100	-	-	-
徐家营风电场项目	364,400,000	270,250,237	28,343,923	(298,594,160)	-	-	-	100	-	-	-
巢湖电厂改造项目	432,000,000	332,240,179	22,045,053	(336,990,547)	-	-	17,294,685	82	9,676,212	4,021,326	4.42
凤凰山风电项目	629,580,000	170,075,721	19,485,187	(186,337,433)	-	-	3,223,475	80	19,327,342	-	-
四平风电扩建一期项目	354,740,000	229,672,389	23,848,223	(178,848,978)	-	-	74,671,634	78	1,629,333	1,553,258	-
白城光伏领跑奖励激励项目	690,000,000	152,230,173	299,075,651	(451,305,824)	-	-	-	71	2,622	4,158,897	4.18
灌云海上风电项目	5,231,487,800	1,196,442,788	628,477,119	(585,629,107)	-	-	1,239,290,800	35	44,144,402	33,294,354	4.41
甄窑风电基建项目	409,960,000	148,544,884	81,772,504	(229,524,393)	-	-	792,995	81	-	-	-

2020 年半年度报告

庄河海上风电场项目	5,055,667,000	-	1,589,914,409	-	-	-	1,589,914,409	31	-	-	-
西陌镇光伏发电项目	692,330,000	-	574,925,161	-	-	-	574,925,161	90	1,702,647	1,702,647	4.56
其他	-	13,326,638,423	6,849,126,098	(1,175,999,459)	(257,042,926)	(243,553)	18,742,478,583		301,490,032	84,461,259	
减值准备	-	(2,263,992,166)	-	-	-	-	(2,263,992,166)		-	-	
合计	103,071,037,396	36,683,468,418	14,719,055,898	(7,980,248,890)	(278,523,703)	(243,553)	43,143,508,170	/	3,179,498,649	481,381,160	/

(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
工器具及备品备件	241,848,225	-	241,848,225	252,817,205	-	252,817,205
工程/大型专用设备 进度款	5,692,995,078	-	5,692,995,078	5,243,667,115	-	5,243,667,115
专用材料及设备	370,184,931	-	370,184,931	173,495,978	-	173,495,978
合计	6,305,028,234	-	6,305,028,234	5,669,980,298	-	5,669,980,298

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	营运中的发电设施	运输工具	土地	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额 (经重述)	165,382,303	4,035,173,064	223,388,020	1,754,571,362	12,648,415	6,191,163,164
2. 本期增加金额	173,481,120	400,323,257	-	87,103,905	(519,600)	660,388,682
(1) 重分类	-	(28,259,409)	-	28,779,009	(519,600)	-
(2) 增加	173,481,120	428,582,666	-	58,324,896	-	660,388,682
3. 本期减少金额	12,951,744	2,513,477	14,202,389	25,489,465	-	55,157,075
(1) 减少	11,997,460	-	-	-	-	11,997,460
(2) 外币报表折算差额	954,284	2,513,477	14,202,389	25,489,465	-	43,159,615
4. 期末余额	325,911,679	4,432,982,844	209,185,631	1,816,185,802	12,128,815	6,796,394,771
二、累计折旧						
1. 期初余额 (经重述)	22,068,917	234,679,512	16,967,364	124,349,359	2,119,420	400,184,572
2. 本期增加金额	37,206,945	106,955,789	3,610,257	49,115,873	886,656	197,775,520

(1) 重分类	-	-	-	173,200	(173,200)	-
(2) 计提	37,206,945	106,955,789	3,610,257	48,942,673	1,059,856	197,775,520
3. 本期减少金额	3,575,820	1,123,983	1,065,179	8,593,854	-	14,358,836
(1) 减少	3,427,846	-	-	-	-	3,427,846
(2) 外币报表折算差额	147,974	1,123,983	1,065,179	8,593,854	-	10,930,990
4. 期末余额	55,700,042	340,511,318	19,512,442	164,871,378	3,006,076	583,601,256
三、账面价值						
1. 期末账面价值	270,211,637	4,092,471,526	189,673,189	1,651,314,424	9,122,739	6,212,793,515
2. 期初账面价值 (经重述)	143,313,386	3,800,493,552	206,420,656	1,630,222,003	10,528,995	5,790,978,592

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	电力生产许可证	采矿权	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额 (经重述)	9,661,452,473	4,149,467,800	2,472,887,255	1,819,542,355	18,103,349,883
2. 本期增加金额	28,034,739	(74,265,200)	2,140,330	198,636,346	154,546,215
(1) 购置	20,979,770	-	2,140,330	69,137,595	92,257,695
(2) 在建工程转入	7,054,969	-	-	129,627,149	136,682,118
(3) 外币报表折算差额	-	(74,265,200)	-	(128,398)	(74,393,598)
3. 本期减少金额	3,250,497	-	-	63,031	3,313,528
(1) 处置	3,141,428	-	-	63,031	3,204,459
(2) 转至投资性房地产	109,069	-	-	-	109,069
4. 期末余额	9,686,236,715	4,075,202,600	2,475,027,585	2,018,115,670	18,254,582,570
二、累计摊销					
1. 期初余额 (经重述)	2,174,515,659	-	-	879,286,322	3,053,801,981
2. 本期增加金额	105,028,009	-	-	53,617,751	158,645,760
(1) 计提	105,028,009	-	-	53,659,453	158,687,462
(2) 外币报表折算差额	-	-	-	(41,702)	(41,702)
3. 本期减少金额	113,935	-	-	-	113,935
(1) 处置	112,609	-	-	-	112,609
(2) 转至投资性房地产	1,326	-	-	-	1,326
4. 期末余额	2,279,429,733	-	-	932,904,073	3,212,333,806
三、减值准备					
1. 期初余额 (经重述)	193,082,473	-	895,380,917	3,470,512	1,091,933,902
2. 本期增加金额	-	-	-	-	-
3. 期末余额	193,082,473	-	895,380,917	3,470,512	1,091,933,902
四、账面价值					
1. 期末账面价值	7,213,724,509	4,075,202,600	1,579,646,668	1,081,741,085	13,950,314,862
2. 期初账面价值 (经重述)	7,293,854,341	4,149,467,800	1,577,506,338	936,785,521	13,957,614,000

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√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
土地使用权	3.29 亿元	正在办理中

于 2020 年 6 月 30 日, 本公司及其子公司尚有部分近年新增土地使用权账面价值约人民币 3.29 亿元的产权证书正在办理中。本公司管理层认为本公司及其子公司有权合法及有效地占用或使用上述无形资产。

其他说明:

√适用 □不适用

本公司及其子公司由于收购大士能源有限公司 (“大士能源”) 而取得其电力生产许可证, 以取得时的公允价值进行初始计量。大士能源基于新加坡能源市场管理局 (Energy Market Authority) 所颁发的许可证经营其电厂, 该许可证有效期为 30 年 (2003 年至 2032 年)。2011 年, 该许可证以极少的成本将到期日延长至 2044 年, 并且还可进一步延期。本公司及其子公司预计基于现有市场框架, 在延期的过程中可以遵守相关的规章制度。本公司及其子公司基于对电力生产许可证的使用寿命的评估, 认为其使用寿命不确定, 因此不予摊销。

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	外币报表折算差额	
商誉	16,422,616,056	-	(206,040,649)	16,216,575,407
减: 减值准备	(3,637,211,398)	-	5,750,460	(3,631,460,938)
合计	12,785,404,658	-	(200,290,189)	12,585,114,469

(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

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
资产减值准备	5,756,359,632	1,214,011,167	6,057,665,717	1,289,329,805
固定资产折旧	1,350,787,792	337,606,010	1,424,286,147	355,980,599
预提费用	207,334,129	51,833,532	303,950,429	75,987,607
国产设备退税	471,857,800	117,964,450	514,839,630	128,709,908
可抵扣亏损	1,794,197,571	422,630,660	2,177,427,870	522,098,589
其他权益工具投资公允价值变动	321,435,000	80,358,750	321,435,000	80,358,750
衍生金融工具公允价值变动	494,432,225	84,053,478	361,034,598	61,375,882
其他	5,658,504,162	1,312,392,020	5,615,291,916	1,275,359,651
合计	16,054,908,311	3,620,850,067	16,775,931,307	3,789,200,791

(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
固定资产折旧	2,657,192,162	533,752,291	2,520,783,761	483,572,981
无形资产摊销	5,330,350,101	954,400,791	5,409,214,410	968,208,622
其他权益工具投资公允价值变动	26,133,379	6,533,345	26,923,009	6,730,752
其他	282,116,568	50,775,612	299,931,269	55,221,420
合计	8,295,792,210	1,545,462,039	8,256,852,449	1,513,733,775

(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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	(547,304,050)	3,073,546,017	(517,712,373)	3,271,488,418
递延所得税负债	(547,304,050)	998,157,989	(517,712,373)	996,021,402

(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	10,045,954,476	9,832,526,828

可抵扣亏损	11,379,571,969	10,504,589,878
合计	21,425,526,445	20,337,116,706

(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
2020 年	1,129,005,779	1,452,554,029	
2021 年	1,414,803,632	1,420,521,908	
2022 年	2,160,027,415	2,208,635,122	
2023 年	2,568,651,536	2,472,089,656	
2024 年	3,060,404,883	2,950,789,163	
2025 年	1,046,678,724	-	
合计	11,379,571,969	10,504,589,878	/

其他说明：

√适用 □不适用

于 2020 年 6 月 30 日，与本公司之境外子公司的未分配利润有关的暂时性差异为人民币 20.00 亿元（2019 年 12 月 31 日：人民币 22.10 亿元）。由于本公司能够控制该子公司的股利政策，并已决定有关利润很可能不会在可预见的将来进行分配，故未就因分配这些留存收益而应付的所得税确认递延所得税负债。

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
待抵扣增值税	4,641,644,883	-	4,641,644,883	4,172,870,862	-	4,172,870,862
项目前期款	765,363,892	-	765,363,892	788,080,563	-	788,080,563
其他	1,360,295,990	-	1,360,295,990	1,434,166,867	-	1,434,166,867
减：一年内到期的非流动资产（附注七、12）	(19,392,983)	-	(19,392,983)	(19,349,311)	-	(19,349,311)
合计	6,747,911,782	-	6,747,911,782	6,375,768,981	-	6,375,768,981

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
信用借款	60,450,706,675	64,884,071,492
票据贴现	498,409,983	658,560,837
抵押借款	566,257,315	-
担保借款	-	1,567,316,790
质押借款	-	9,418,487
合计	61,515,373,973	67,119,367,606
固定利率借款	20,900,574,222	14,603,638,603
浮动利率借款	40,614,799,751	52,515,729,003

短期借款分类的说明：

(1) 短期借款包括

于 2020 年 6 月 30 日，短期借款为人民币借款 (2019 年 12 月 31 日：短期借款包含人民币借款，美元借款以及巴基斯坦卢比借款)。

于 2020 年 6 月 30 日，银行借款人民币 4.98 亿元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 6.59 亿元) 系由存在追索权的应收票据贴现所得，由于该等应收票据尚未到期，因而将所获贴现款记录为短期借款。

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 5.66 亿元短期借款系由机器设备作为抵押形成的抵押借款 (2019 年 12 月 31 日：本公司及其子公司无抵押借款)。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司之子公司如意巴基斯坦能源借款金额美元 2.00 亿元 (折合人民币约 13.94 亿元) 系由本公司持股比例 80% 之子公司山东发电和如意巴基斯坦能源另一方股东的控股股东如意科技集团分别按借款金额 50% 份额提供担保，今年已偿还。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司之子公司如意巴基斯坦能源借款金额巴基斯坦卢比 38.57 亿元 (折合人民币约 1.73 亿元) 系由本公司持股比例 80% 之子公司山东发电投资的合营企业山东鲁意提供担保，今年已偿还。

于 2019 年 12 月 31 日，本公司及其子公司约人民币 0.09 亿元短期借款系由保证金账户保证金作为质押，今年已偿还。

(2) 截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，信用借款的年利率为 2.15%~4.79% (2019 年：3.15 至 4.79%)；票据贴现的年利率为 0.00%~4.02% (2019 年：0.00% 至 4.20%)；抵押借款的年利率为 4.15%~4.92%。

(3) 于 2020 年 6 月 30 日及 2019 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已逾期未偿还的短期借款。

(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
现金流量套期工具 (燃料合约)	333,584,372	243,045,089
现金流量套期工具 (外汇合约)	8,934,230	42,081,692
现金流量套期工具 (利率合约)	216,714,184	162,594,502
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具 (燃料合约)	6,217,052	2,986,884
减：非流动负债部分		
现金流量套期工具 (燃料合约)	(73,211,521)	(39,683,508)
现金流量套期工具 (外汇合约)	(3,447,762)	(13,641,031)
现金流量套期工具 (利率合约)	(194,828,013)	(145,590,502)
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具 (燃料合约)	-	(1,493,442)

合计	293,962,542	250,299,684
----	-------------	-------------

其他说明：

本公司之境外子公司通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司亦采用燃料掉期合约对很可能发生的预期燃料采购所导致的燃料价格风险敞口进行套期对冲。

本公司及其境外子公司通过签订利率掉期合约对冲浮动利率借款带来的利率风险。

上述远期外汇合约及燃料掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定。

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	2,200,090,852	3,176,401,238
商业承兑汇票	116,859,763	142,311,857
合计	2,316,950,615	3,318,713,095

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。（2019 年 12 月 31 日：无）

于 2020 年 6 月 30 日及 2019 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已到期未支付票据。

于 2020 年 6 月 30 日，本公司之子公司华能吉林发电有限公司约人民币 1.08 亿元的银行承兑汇票，由账面价值约人民币 1.27 亿元的应收票据作为质押取得（2019 年 12 月 31 日：0.89 亿元）。

于 2020 年 6 月 30 日及 2019 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的上述应付票据均为一年内到期。

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
应付燃料及燃料运费款	7,937,108,067	8,048,874,451
应付工程及物资款	3,830,325,791	4,000,538,959
其他	486,711,937	482,831,924
合计	12,254,145,795	12,532,245,334

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付账款主要为应付供应商的购煤款，无账龄超过一年的大额款项。

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

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

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债-预收热费	203,426,482	2,071,752,596
合同负债-预收电费	427,193,311	361,557,609
合同负债-预收燃料款	25,205,156	53,231,404
合同负债-预收其他	272,396,136	219,987,486
合计	928,221,085	2,706,529,095

合同负债主要涉及本公司及其子公司从供热合同客户收取的预收供热款。该预收款在合同签订时收取。该合同的相关收入将在本公司及其子公司将热力供应至购热客户时确认。

本公司及其子公司的供热管道初装费相关的长期合同负债计入其他非流动负债。

(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	外币报表折算差额	期末余额
一、短期薪酬	739,930,481	5,364,298,789	5,316,300,935	(676,054)	787,252,281
二、离职后福利-设定提存计划	-	492,655,458	482,404,160	-	10,251,298
三、辞退福利	18,217,322	-	4,390,050	-	13,827,272
合计	758,147,803	5,856,954,247	5,803,095,145	(676,054)	811,330,851

(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	外币报表折算差额	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	110,045,575	3,876,443,146	3,886,339,055	(560,261)	99,589,405
二、职工福利费	270,013,802	360,841,719	373,264,502	-	257,591,019
三、社会保险费	9,165,349	482,769,831	467,350,922	(115,793)	24,468,465
其中:医疗保险费	2,842,525	443,621,759	426,341,406	-	20,122,878
工伤保险费	-	9,536,937	9,381,687	-	155,250
生育保险费	-	7,890,598	7,846,956	-	43,642
新加坡中央公积金	5,584,418	9,904,099	12,000,673	(110,563)	3,377,281
其他	738,406	11,816,438	11,780,200	(5,230)	769,414

四、住房公积金	-	479,598,759	478,061,321	-	1,537,438
五、工会经费和职工教育经费	350,705,755	153,051,871	99,691,672	-	404,065,954
六、其他短期薪酬	-	11,593,463	11,593,463	-	-
合计	739,930,481	5,364,298,789	5,316,300,935	(676,054)	787,252,281

(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	-	248,504,326	239,221,062	9,283,264
2、失业保险费	-	235,612,303	235,141,075	471,228
3、企业年金缴费	-	8,538,829	8,042,023	496,806
合计	-	492,655,458	482,404,160	10,251,298

其他说明：

√适用 □不适用

于2020年6月30日和2019年12月31日，长期应付职工薪酬余额全部为预计一年以后支付的辞退福利。

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（经重述）
增值税	717,662,961	908,490,652
企业所得税	686,423,309	748,957,444
个人所得税	7,078,967	116,489,227
教育费附加	24,033,172	35,893,907
城市维护建设税	26,877,816	45,201,878
其他	236,330,119	246,600,242
合计	1,698,406,344	2,101,633,350

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（经重述）
应付利息	1,334,289,523	1,277,601,283
应付股利	3,492,893,617	1,191,036,404
其他应付款	19,568,303,422	18,983,765,592
合计	24,395,486,562	21,452,403,279

应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额（经重述）
长期债券	937,595,646	670,917,654
长期借款	328,234,551	470,480,607
短期借款	68,459,326	136,203,022

合计	1,334,289,523	1,277,601,283
----	---------------	---------------

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

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
应付普通股股利	2,119,242,603	-
应付其他权益工具持有者的股利	511,177,672	-
应付子公司少数股东股利	862,473,342	1,191,036,404
合计	3,492,893,617	1,191,036,404

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（经重述）
应付基建工程及设备款	13,826,149,099	14,286,278,562
电费保证金	129,786,408	102,287,581
工程奖励	9,407,954	9,021,045
住房维修基金	41,027,621	45,171,194
应付排污费	20,972,994	20,309,028
应付收购子公司投资款	22,842,000	-
其他	5,518,117,346	4,520,698,182
合计	19,568,303,422	18,983,765,592

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应付款账龄分析如下：

	期末余额	期初余额（经重述）
1 年以内（含 1 年）	13,436,074,008	13,731,666,128
1 年至 2 年（含 2 年）	2,567,095,097	1,473,483,909
2 年至 3 年（含 3 年）	1,353,129,615	1,439,684,343
3 年至 4 年（含 4 年）	758,699,850	482,940,116
4 年至 5 年（含 5 年）	327,904,222	593,668,092
5 年以上	1,125,400,630	1,262,323,004
合计	19,568,303,422	18,983,765,592

于 2020 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款主要为应付工程款、设备款及质保金等，因为工程未完工等原因，该等款项尚未结清。

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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（经重述）
1年内到期的长期借款	17,100,367,101	18,689,313,551
1年内到期的应付债券	10,297,663,565	2,799,807,575
1年内到期的租赁负债	1,961,712,471	433,940,205
1年内到期的长期应付款	65,185,445	65,276,990
合计	29,424,928,582	21,988,338,321

其他说明：

关于一年内到期的非流动负债的具体情况，见附注七、45、46、47、48。

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	2,003,120,959	9,025,535,331
其他	485,669,463	476,506,966
合计	2,488,790,422	9,502,042,297

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
2019年第九期超短期融资券	5,000,000,000	2019年10月	180天	5,000,000,000	5,018,171,125	-	33,976,776	(754,458)	(5,051,393,443)	-
2019年第十期超短期融资券	2,000,000,000	2019年11月	90天	2,000,000,000	2,006,097,364	-	3,934,426	(195,725)	(2,009,836,065)	-
2019年第十一期超短期融资券	2,000,000,000	2019年12月	60天	2,000,000,000	2,001,266,842	-	4,721,311	(86,514)	(2,005,901,639)	-
2020年第一期超短期融资券	2,000,000,000	2020年2月	90天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	8,360,656	-	(2,008,360,656)	-
2020年第二期超短期融资券	2,000,000,000	2020年2月	60天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	4,918,033	-	(2,004,918,033)	-
2020年第三期超短期融资券	2,000,000,000	2020年4月	60天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	3,945,205	-	(2,003,945,205)	-
2020年第四期超短期融资券	2,000,000,000	2020年5月	90天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	3,090,411	30,548	-	2,003,120,959
合计	17,000,000,000	/	/	17,000,000,000	9,025,535,331	8,000,000,000	62,946,818	(1,006,149)	(15,084,355,041)	2,003,120,959

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（经重述）	2020年6月30日长期借款分类年利率
质押借款	6,840,220,000	7,286,690,000	4.10%-4.90%
抵押借款	3,431,945,994	3,585,954,096	1.45%-5.20%
保证借款	19,667,636,937	23,202,294,691	0.75%-6.55%
信用借款	104,206,852,183	100,583,572,303	1.80%-5.39%
减：一年内到期的长期借款（附注七、43）	(17,100,367,101)	(18,689,313,551)	
合计	117,046,288,013	115,969,197,539	

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

项目	期末金额	期初金额（经重述）	2020年长期借款分类年利率
其中：			
固定利率借款 （包含一年内到期）			
-人民币	12,081,617,006	13,494,199,394	2.40%-5.39%
-欧元	105,090,883	120,760,390	2.00%-2.15%
-日元	152,472,270	152,022,526	0.75%
小计	12,339,180,159	13,766,982,310	
浮动利率借款 （包含一年内到期）			
-人民币	102,350,007,508	98,088,218,278	1.80%-6.55%
-美元	10,925,490,716	9,974,967,545	2.30%-5.94%
-新币	8,531,976,731	12,828,342,957	1.45%-2.37%
小计	121,807,474,955	120,891,528,780	
合计	134,146,655,114	134,658,511,090	

长期借款到期日分析如下：

项目	期末金额	期初金额（经重述）
一到二年	26,848,490,598	29,778,388,910
二到五年	53,480,547,129	49,815,691,823
五年以上	36,717,250,286	36,375,116,806
	117,046,288,013	115,969,197,539

(1) 质押借款

于2020年6月30日，本公司及其子公司约人民币68.40亿元长期借款系由电费收费权作为质押（2019年12月31日：约人民币72.87亿元）。

(2) 抵押借款

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 34.32 亿元长期借款系由账面价值约人民币 37.66 亿元的固定资产作为抵押(2019 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 35.86 亿元长期借款系由账面价值约人民币 49.13 亿元的固定资产作为抵押)。

其中，本公司之若干子公司分别向关联方天成融资租赁和第三方金融租赁公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本公司之子公司可选择于租赁期结束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。于 2020 年 6 月 30 日，上述所提及的对天成融资租赁和其他金融租赁公司抵押的相关发电设备的账面价值分别约为人民币 12.04 亿元和人民币 25.62 亿元(2019 年 12 月 31 日：人民币 19.55 亿元和人民币 29.58 亿元)并已分类列示于固定资产中，其对应的长期借款分别约为人民币 7.62 亿元和人民币 26.70 亿元(2019 年 12 月 31 日：人民币 9.02 亿元和人民币 26.84 亿元)。

(3) 保证借款

于 2020 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 0.96 亿元的借款由华能集团提供担保(2019 年 12 月 31 日：约人民币 1.10 亿元)。

于 2019 年 12 月 31 日，华能开发公司(“华能开发”)对本公司之子公司提供担保的银行借款约人民币 0.15 亿元，今年已偿还。

于 2020 年 6 月 30 日，本公司对本公司之境外子公司约人民币 79.68 亿元的银行借款提供担保(2019 年 12 月 31 日：约人民币 124.18 亿元)。

于 2020 年 6 月 30 日，本公司之子公司约人民币 32.30 亿元的银行借款由本公司其他子公司提供担保(2019 年 12 月 31 日：约人民币 19.72 亿元)。

于 2020 年 6 月 30 日，山东里能集团有限公司对本公司之子公司约人民币 0.50 亿元的银行借款提供担保(2019 年 12 月 31 日：约人民币 1.00 亿元)。

于 2020 年 6 月 30 日，湖北省恩施市财政局对本公司之子公司约人民币 1.52 亿元的银行借款提供担保(2019 年 12 月 31 日：约人民币 1.52 亿元)。

于 2020 年 6 月 30 日，华能集团、中国出口信用保险公司及山东如意科技集团分别按照 17.5%、65.0%及 17.5%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 81.72 亿元的银行借款提供担保(2019 年 12 月 31 日：华能集团、中国出口信用保险公司及山东如意科技集团分别按照 17.5%、65.0%及 17.5%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 84.35 亿元的银行借款提供担保)。

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
2016 年第一期公司债(5 年期)	3,000,100,568	3,000,072,385
2016 年第一期公司债(10 年期)	1,199,990,172	1,199,985,211
2017 年第一期中期票据(5 年期)	5,006,813,925	5,001,877,084
2017 年第一期私募债(3 年期)	499,986,729	499,845,752
2017 年第一期公司债(3 年期)	2,299,987,595	2,299,961,823
2018 年第一期公司债(3 年期)	1,500,053,134	1,500,040,035

2018 年第一期中期票据(3 年期)	2,997,535,540	2,996,069,251
2018 年第二期中期票据(3 年期)	2,002,755,742	2,001,342,015
2018 年第一期私募债(3 年期)	2,497,005,513	2,495,546,860
2018 年第二期公司债(10 年期)	5,000,014,398	4,999,993,158
2019 年第一期公司债(10 年期)	2,299,994,468	2,299,990,303
2019 年第二期公司债(3 年期)	1,000,016,367	1,000,006,760
2019 年第一期中期票据(3 年期)	499,001,975	498,759,181
2019 年第一期中期票据(5 年期)	1,494,152,053	1,493,432,394
2020 年中新电力境外债券(5 年期)	2,116,973,582	-
2020 年中新电力境外债券(10 年期)	2,108,803,674	-
减：一年内到期的应付债券(附注七、43)	(10,297,663,565)	(2,799,807,575)
合计	25,225,521,870	28,487,114,637

(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	票面利率	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	汇兑损益	外币报表折算差额	期末余额
2016年第一期公司债(5年期)	3,000,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3,000,000,000	3,000,072,385	-	51,629,508	28,183	-	-	-	3,000,100,568
2016年第一期公司债(10年期)	1,200,000,000	2016年6月	10年	3.98%	1,200,000,000	1,199,985,211	-	23,619,016	4,961	-	-	-	1,199,990,172
2017年第一期中期票据(5年期)	5,000,000,000	2017年7月	5年	4.69%	5,000,000,000	5,001,877,084	-	115,968,579	4,936,841	-	-	-	5,006,813,925
2017年第一期私募债(3年期)	500,000,000	2017年7月	3年	4.75%	500,000,000	499,845,752	-	11,745,219	140,977	-	-	-	499,986,729
2017年第一期公司债(3年期)	2,300,000,000	2017年11月	3年	4.99%	2,300,000,000	2,299,961,823	-	56,757,842	25,772	-	-	-	2,299,987,595
2018年第一期公司债(3年期)	1,500,000,000	2018年4月	3年	4.90%	1,500,000,000	1,500,040,035	-	36,348,361	13,099	-	-	-	1,500,053,134
2018年第一期中期票据(3年期)	3,000,000,000	2018年5月	3年	4.80%	3,000,000,000	2,996,069,251	-	71,213,115	1,466,289	-	-	-	2,997,535,540
2018年第二期中期票据(3年期)	2,000,000,000	2018年7月	3年	4.41%	2,000,000,000	2,001,342,015	-	43,618,033	1,413,727	-	-	-	2,002,755,742
2018年第一期私募债(3年期)	2,500,000,000	2018年7月	3年	4.68%	2,500,000,000	2,495,546,860	-	57,860,656	1,458,653	-	-	-	2,497,005,513
2018年第二期公司债(10年期)	5,000,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5,000,000,000	4,999,993,158	-	124,870,219	21,240	-	-	-	5,000,014,398
2019年第一期公司债(10年期)	2,300,000,000	2019年4月	10年	4.70%	2,300,000,000	2,299,990,303	-	53,459,290	4,165	-	-	-	2,299,994,468
2019年第二期公司债(3年期)	1,000,000,000	2019年7月	3年	3.55%	1,000,000,000	1,000,006,760	-	17,556,011	9,607	-	-	-	1,000,016,367
2019年第一期中期票据(3年期)	500,000,000	2019年7月	3年	3.55%	500,000,000	498,759,181	-	8,778,005	242,794	-	-	-	499,001,975
2019年第一期中期票据(5年期)	1,500,000,000	2019年7月	5年	3.85%	1,500,000,000	1,493,432,394	-	28,559,426	719,659	-	-	-	1,494,152,053
2020年中新电力境外债券(5年期)	2,108,864,565	2020年2月	5年	2.25%	2,108,864,565		2,108,864,565	17,398,133	(10,617,541)	-	(5,763,498)	24,490,056	2,116,973,582
2020年中新电力境外债券(10年期)	2,108,864,565	2020年2月	10年	2.63%	2,108,864,565		2,108,864,565	20,297,821	(18,787,449)	-	(5,763,498)	24,490,056	2,108,803,674
合计	/	/	/		35,517,729,130	31,286,922,212	4,217,729,130	739,679,234	(18,919,023)	-	(11,526,996)	48,980,112	35,523,185,435

(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（经重述）
租赁负债	4,956,537,986	4,802,099,760
减：一年内到期的租赁负债（附注七、43）	(1,961,712,471)	(433,940,205)
合计	2,994,825,515	4,368,159,555

其他说明：

	期末余额
2019年12月31日租赁负债净值（未经重述）	4,712,669,630
同一控制下企业合并影响	89,430,130
2019年12月31日租赁负债净值（经重述）	4,802,099,760
本年确认的租赁负债	613,955,941
本年确认的未确认融资费用	131,528,992
外币报表折算	(37,456,112)
本年支付的租赁负债	(553,590,595)
	4,956,537,986

本公司之子公司于2020年6月30日以后需支付的最低租赁付款额如下：

最低租赁付款额	期末余额	期初余额（经重述）
1年以内(含1年)	2,192,733,965	649,109,669
1年以上2年以内(含2年)	547,407,783	1,506,393,488
2年以上3年以内(含3年)	327,220,029	461,637,418
3年以上	3,036,780,857	3,676,149,678
小计	6,104,142,634	6,293,290,253
减：未确认融资费用	1,147,604,648	1,491,190,493
合计	4,956,537,986	4,802,099,760

于 2020 年 6 月 30 日,本公司之子公司租赁的年利率为 4.35%至 15.47%(2019 年 12 月 31 日:2.15%至 17.40%)。

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
应付采矿权价款	240,000,000	300,000,000
减:一年内到期的应付采矿权价款(附注七、43)	60,000,000	60,000,000
专项应付款	57,577,965	56,439,350
其他	403,557,888	419,999,312
减:一年内到期的其他长期应付款(附注七、43)	5,185,445	5,276,990
合计	635,950,408	711,161,672

长期应付款

适用 不适用

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

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					
- 国产设备 增值税退税	592,653,921	-	57,525,635	535,128,286	与资产相关
- 环保补助	1,155,146,597	44,525,072	57,537,616	1,142,134,053	与资产相关
- 供热补贴	14,924,714	-	14,924,714	-	与收益相关
- 其他	284,503,792	53,240,434	13,416,781	324,327,445	与资产相关
其他	52,759,731	-	5,754,149	47,005,582	
合计	2,099,988,755	97,765,506	149,158,895	2,048,595,366	/

涉及政府补助的项目:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

注：本公司及其子公司确认为递延收益的政府补助，参见附注七、84。

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	208,014,789	220,045,899
一年以上	2,143,803,072	2,223,207,681
合计	2,351,817,861	2,443,253,580

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	15,698,093,359	-	-	-	-	-	15,698,093,359

其他说明：

	期初余额	发行新股	期末余额
无限售条件的股份			
—人民币普通股	10,500,000,000	-	10,500,000,000
—境外上市的外资股	4,700,383,440	-	4,700,383,440
有限售条件的股份			
—人民币普通股	497,709,919	-	497,709,919
	15,698,093,359	-	15,698,093,359

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

(1). 期末发行在外的永续债情况表:

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	利率	发行价格	数量	面值	续期情况	转股条件	转换情况
2017年可续期公司债券品种一(第一期)	2017年9月25日	其他权益工具	5.05%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年	无	无
2017年可续期公司债券品种二(第一期)	2017年9月25日	其他权益工具	5.17%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限5年	无	无
英大保险筹资计划(第一期)	2018年9月12日	其他权益工具	5.79%	-	-	3,283,000,000	基础期限8年	无	无
英大保险筹资计划(第二期)	2018年9月14日	其他权益工具	5.79%	-	-	827,000,000	基础期限8年	无	无
英大保险筹资计划(第三期)	2018年9月27日	其他权益工具	5.79%	-	-	890,000,000	基础期限8年	无	无
人寿资产筹资计划(第一期)	2019年9月23日	其他权益工具	5.05%	-	-	2,070,000,000	基础期限8年	无	无
人保资产筹资计划(第一期)	2019年9月25日	其他权益工具	5.10%	-	-	930,000,000	基础期限10年	无	无
2019年度第二期中期票据	2019年10月18日	其他权益工具	4.08%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年	无	无
2019年度第三期中期票据	2019年10月25日	其他权益工具	4.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年	无	无
人寿资产筹资计划(第二期)	2019年10月28日	其他权益工具	5.05%	-	-	2,260,000,000	基础期限8年	无	无
人保资产筹资计划(第二期)	2019年10月28日	其他权益工具	5.10%	-	-	1,740,000,000	基础期限10年	无	无
2019年度第四期中期票据品种一	2019年11月5日	其他权益工具	4.15%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年	无	无
2019年度第四期中期票据品种二	2019年11月5日	其他权益工具	4.53%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限5年	无	无
2020年可续期公司债券品种一(第一期)	2020年3月23日	其他权益工具	3.58%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年	无	无
2020年可续期公司债券品种二(第一期)	2020年3月23日	其他权益工具	3.85%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限5年	无	无
2020年度第一期中期票据	2020年4月13日	其他权益工具	3.18%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
人寿资产筹资计划(第三期)	2020年4月20日	其他权益工具	4.75%	-	-	3,570,000,000	基础期限8年	无	无
人保资产筹资计划(第三期)	2020年4月22日	其他权益工具	4.75%	-	-	930,000,000	基础期限10年	无	无
2020年可续期公司债券品种一(第二期)	2020年4月23日	其他权益工具	3.09%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年	无	无
2020年度第二期中期票据	2020年6月19日	其他权益工具	3.60%	100	35,000,000	3,500,000,000	基础期限3年	无	无
合计					250,000,000	41,500,000,000			

(2). 主要条款

2017年,本公司发行两个品种总额共计约人民币50亿元可续期公司债券。该可续期公司债按面值发行,两个品种分别以3年和5年为周期,初始利率分别为5.05%及5.17%。可续期公司债券利息作为分派入账,利息于每年9月支付,除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本),本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日,在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期,或选择在该周末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置,后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和。

2018 年，本公司分三期发行英大保险筹资计划（“筹资计划”）共计人民币 50 亿元。该筹资计划无固定周期，初始利率 5.79%。利息于每年 6 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。筹资计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长期限，或选择在该利息支付日全额偿付。筹资计划利率将分别于划款日起满 8 年至 10 年、10 年至 12 年以及 12 年之后的期限内重置，重置利率分别为：按初始利率加 300 个基点与划款日起满 8 年的十年期国债到期收益率加 600 个基点孰高计算；按初始利率加 600 个基点与划款日起满 10 年的十年期国债到期收益率加 900 个基点之和孰高计算；按初始利率加 900 个基点与划款日起满 12 年的十年期国债到期收益率加 1200 个基点之和孰高计算。

2019 年，本公司分两期发行人寿资产筹资计划（“人寿计划”）共计人民币 43.3 亿元。该人寿计划无固定周期，初始利率 5.05%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长期限，或选择在该利息支付日全额偿付。人寿计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.05%，此后保持不变。

2019 年，本公司分两期发行人保资产筹资计划（“人保计划”）共计人民币 26.7 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 5.10%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利、减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.10%，此后保持不变。

2019 年 10 月，本公司发行约人民币 20 亿元 2019 年度第二期中期票据。该中期票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 4.08%。中期票据债券利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分红及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

2019 年 10 月，本公司发行约人民币 20 亿元 2019 年度第三期中期票据。该中期票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 4.05%。中期票据利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分红及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

2019 年 11 月，本公司发行两个品种分别为人民币 25 亿元和人民币 15 亿元的 2019 年度第四期中期票据。该中期票据按面值发行，两个品种分别以 3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 4.15% 和 4.53%。中期票据利息于每年 11 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分红及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

2020年3月，本公司发行两个品种总额分别为人民币20亿元和10亿元的可续期公司债券。该可续期公司债按面值发行，两个品种分别以3年和5年为周期，初始利率分别为3.58%及3.85%。可续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年3月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和。

2020年4月，本公司发行共计人民币30亿元2020年度第一期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.18%。中期票据利息于每年4月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分红及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和。

2020年4月，本公司发行第三期人寿计划人民币35.7亿元。该人寿计划无固定周期，初始利率4.75%。利息按季度于每年3月、6月、9月和12月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满8年后的每一个利息支付日选择延长期限，或选择在该利息支付日全额偿付。人寿计划利率将于划款日起满8年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加300个基点，此后保持不变。

2020年4月，本公司发行第三期人保计划人民币9.3亿元。该人保计划无固定周期，初始利率4.75%。利息按季度于每年3月、6月、9月和12月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利、减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满10年后的每一个利息支付日选择延长期限，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满10年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加300个基点，此后保持不变。

2020年4月，本公司发行人民币25亿元可续期公司债券。该可续期公司债按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.09%。可续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年4月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和。

2020年6月，本公司发行共计人民币35亿元2020年度第二期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.6%。中期票据利息于每年6月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分红及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和。

基于交易条款，本公司将上述可续期公司债券、筹资计划和中期票据作为其他权益工具入账。

(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		累计利息		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本期计提	本期转入应付股利	数量	账面价值
2017年可续期公司债券品种一(第一期)	25,000,000	2,533,779,645	-	-	62,780,055	(96,584,700)	25,000,000	2,499,975,000
2017年可续期公司债券品种二(第一期)	25,000,000	2,534,582,924	-	-	64,271,858	(98,879,782)	25,000,000	2,499,975,000
英大保险筹资计划(第一期)	-	3,288,808,174	-	-	96,098,882	(101,907,056)	-	3,283,000,000
英大保险筹资计划(第二期)	-	828,463,101	-	-	24,207,668	(25,670,769)	-	827,000,000
英大保险筹资计划(第三期)	-	891,574,558	-	-	26,051,784	(27,626,342)	-	890,000,000
人寿资产筹资计划(第一期)	-	2,073,484,500	-	-	52,848,250	(56,332,750)	-	2,070,000,000
人保资产筹资计划(第一期)	-	930,922,250	-	-	23,978,500	(24,900,750)	-	930,000,000
2019年度第二期中期票据	20,000,000	2,011,532,632	-	-	40,577,049	(57,298,361)	20,000,000	1,994,811,320
2019年度第三期中期票据	20,000,000	2,011,270,878	-	-	40,278,689	(55,327,869)	20,000,000	1,996,221,698
人寿资产筹资计划(第二期)	-	2,263,804,333	-	-	57,699,056	(61,503,389)	-	2,260,000,000
人保资产筹资计划(第二期)	-	1,741,725,500	-	-	44,863,000	(46,588,500)	-	1,740,000,000
2019年度第四期中期票据品种一	25,000,000	2,511,440,806	-	-	51,591,530	(67,749,317)	25,000,000	2,495,283,019
2019年度第四期中期票据品种二	15,000,000	1,506,431,434	-	-	33,789,343	(44,371,721)	15,000,000	1,495,849,056
2020年可续期公司债券品种一(第一期)	-	-	20,000,000	1,999,980,000	19,616,438	(19,616,438)	20,000,000	1,999,980,000
2020年可续期公司债券品种二(第一期)	-	-	10,000,000	999,990,000	10,547,945	(10,547,945)	10,000,000	999,990,000
2020年度第一期中期票据	-	-	30,000,000	2,981,135,378	20,648,219	(20,648,218)	30,000,000	2,981,135,379
人寿资产筹资计划(第三期)	-	-	-	3,570,000,000	33,915,000	(33,915,000)	-	3,570,000,000
人保资产筹资计划(第三期)	-	-	-	930,000,000	8,589,583	(8,589,583)	-	930,000,000
2020年可续期公司债券品种一(第二期)	-	-	25,000,000	2,499,975,000	14,603,425	(14,603,425)	25,000,000	2,499,975,000
2020年度第二期中期票据	-	-	35,000,000	3,484,123,585	4,142,466	(4,142,466)	35,000,000	3,484,123,585
合计	130,000,000	25,127,820,735	120,000,000	16,465,203,963	731,098,740	(876,804,381)	250,000,000	41,447,319,057

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

其他说明：

适用 不适用

归属于权益工具持有者的相关信息

	2020年6月30日	2019年12月31日 (经重述)
归属于本公司股东权益		
归属于本公司普通股持有者的权益	75,780,015,357	73,584,622,879
归属于本公司其他权益工具持有者的权益	41,447,319,057	25,127,820,735
其中：净利润	731,098,740	685,922,363
综合收益总额	731,098,740	685,922,363
当期已分配股利	365,626,709	617,662,556
累积未分配股利	511,177,672	145,705,641
归属于少数股东权益		
归属于普通股少数股东的权益	20,097,550,145	18,810,196,375

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额 (经重述)	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	18,186,152,062	-	182,736,000	18,003,416,062
其他资本公积	407,395,096	-	-	407,395,096
合计	18,593,547,158	-	182,736,000	18,410,811,158

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

于2020年6月29日，本公司之子公司山东发电与华能泰山电力有限公司（“泰山电力”）签署了股权转让协议，以人民币2.28亿元收购华能山东泰丰新能源有限公司（“泰丰新能源”）82.23%股权，于2020年6月30日完成交割，上述交易构成同一控制下的企业合并，该收购导致资本公积相应变化。

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						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	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	687,588,119	(132,180,357)	-	-	(197,407)	(131,956,722)	(26,228)	555,631,397
权益法下不能转损益的其他综合收益	917,520,672	(131,390,728)	-	-	-	(131,390,728)	-	786,129,944
其他权益工具投资公允价值变动	(229,932,553)	(789,629)	-	-	(197,407)	(565,994)	(26,228)	(230,498,547)
二、将重分类进损益的其他综合收益	(387,835,180)	(875,506,239)	(315,632,178)	-	(23,656,283)	(387,160,176)	(149,057,602)	(774,995,356)
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	(110,135,677)	1,007,532	-	-	-	1,007,532	-	(109,128,145)
现金流量套期储备	(298,249,438)	(454,786,808)	(315,632,178)	-	(23,656,283)	(91,143,512)	(24,354,835)	(389,392,950)
外币财务报表折算差额	20,549,935	(421,726,963)	-	-	-	(297,024,196)	(124,702,767)	(276,474,261)
其他综合收益合计	299,752,939	(1,007,686,596)	(315,632,178)	-	(23,853,690)	(519,116,898)	(149,083,830)	(219,363,959)

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	8,153,872,049	-	-	8,153,872,049
任意盈余公积	32,402,689	-	-	32,402,689
合计	8,186,274,738	-	-	8,186,274,738

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经有关部门批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。除了用于弥补亏损外，法定盈余公积金于增加股本后，其余额不得少于注册资本的25%。

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（经重述）
调整前上期末未分配利润	30,707,960,053	30,801,671,041
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	14,791,586	10,900,572
调整后期初未分配利润	30,722,751,639	30,812,571,613
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,732,920,707	1,690,350,537
减：应付普通股股利	2,119,242,603	1,569,809,336
其他权益工具利息	731,098,740	685,922,363
提取职工奖励及福利基金	-	26,019,195
“三供一业”移交的资产	-	(35,508)
加：其他综合收益结转留存收益	-	501,544,875
期末未分配利润	33,605,331,003	30,722,751,639

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 14,791,586 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

普通股股利及其他权益工具分派

于2020年6月24日，本公司经年度股东大会批准宣派按每普通股支付2019年度红利人民币0.135元（2018年度红利：人民币0.10元），合计约人民币21.19亿元（2018年度红利：约人民币15.70亿元）。截至2020年6月30日，本公司剩余约人民币21.19亿元股利尚未支付。

本期计入其他权益工具的利息金额为约人民币7.31亿元。由于本期发生强制付息事件，将相应累计利息计入应付股利，金额为约人民币8.77亿元。截至2020年6月30日，本公司已支付约人民币3.65亿元利息。

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（经重述）	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	75,428,695,885	61,690,728,290	79,499,411,353	67,503,489,521
其他业务	3,693,008,239	1,876,319,624	3,968,346,269	2,250,584,179
合计	79,121,704,124	63,567,047,914	83,467,757,622	69,754,073,700

本公司及其子公司主营业务主要为电力及热力销售、港口服务及运输服务等。

(2). 合同产生的收入的情况

□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). 营业收入的分解

截至 2020 年 6 月 30 日和 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间本公司及其子公司营业收入按主要的商品类型分解后的信息及其与本公司及其子公司的每一报告分部的收入（参见附注十六、6）之间的关系：

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入					
- 电力热力收入	69,819,417,151	5,482,782,006	-	-	75,302,199,157
- 港口收入	-	-	217,207,897	(124,487,969)	92,719,928
- 运输收入	-	-	74,937,226	(41,160,426)	33,776,800
小计	69,819,417,151	5,482,782,006	292,145,123	(165,648,395)	75,428,695,885
其他业务收入					
- 燃煤及原材料销售收入	724,782,458	62,769,414	-	-	787,551,872
- 租赁收入	47,954,128	819,008,705	-	-	866,962,833
- 其他收入	669,398,709	1,363,913,828	12,779,770	(7,598,773)	2,038,493,534
小计	1,442,135,295	2,245,691,947	12,779,770	(7,598,773)	3,693,008,239
合计	71,261,552,446	7,728,473,953	304,924,893	(173,247,168)	79,121,704,124

截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间（经重述）

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入					
- 电力热力收入	73,543,538,078	5,792,645,608	-	-	79,336,183,686
- 港口收入	-	-	249,862,064	(157,811,804)	92,050,260

-运输收入	-	-	78,876,091	(7,698,684)	71,177,407
小计	73,543,538,078	5,792,645,608	328,738,155	(165,510,488)	79,499,411,353
其他业务收入					
-燃煤及原材料销售收入	539,053,818	357,002,831	-	-	896,056,649
-租赁收入	81,762,606	858,812,583	-	-	940,575,189
-其他收入	404,575,618	1,713,406,590	13,732,223	-	2,131,714,431
小计	1,025,392,042	2,929,222,004	13,732,223	-	3,968,346,269
合计	74,568,930,120	8,721,867,612	342,470,378	(165,510,488)	83,467,757,622

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（经重述）
城市维护建设税	212,524,363	208,586,638
教育费附加	165,881,430	160,422,621
水资源税	36,498,577	46,049,293
房产税	167,606,954	173,672,214
土地使用税	152,645,099	165,564,317
环境保护税	108,589,234	124,609,801
印花税	40,227,135	37,244,393
其他	3,023,932	8,096,934
合计	886,996,724	924,246,211

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
销售服务费	24,088,164	14,276,797
职工薪酬	9,917,384	6,638,317
业务招待费	1,556,291	4,186,345
其他	19,875,718	23,310,127
合计	55,437,557	48,411,586

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、社会保险及教育经费等	1,308,165,800	1,212,126,647
折旧及摊销费用	271,891,634	218,795,265
税费	34,611,648	38,142,528
土地使用费	3,867,893	7,314,133
技术咨询费及中介费	50,679,178	33,680,406
其他	354,359,608	378,235,833
合计	2,023,575,761	1,888,294,812

65、研发费用

□适用 √不适用

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（经重述）
贷款及应付款项的利息支出	5,352,397,507	5,770,594,048
减：资本化的利息支出	(481,381,160)	(254,369,944)
存款及应收款项的利息收入	(154,537,881)	(120,654,573)
汇兑损失	45,267,757	48,968,177
汇兑收益	(53,798,602)	(3,289,826)
其他	88,452,588	78,557,186
合计	4,796,400,209	5,519,805,068

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
与资产相关的政府补助	128,480,032	125,412,641
与收益相关的政府补助	250,423,179	247,378,704
接收三供一业资产	13,557,380	23,207,600
合计	392,460,591	395,998,945

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
按权益法享有或分担的联营及合营公司净损益的份额	1,043,627,111	724,846,241
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	(21,914,594)	-
衍生金融工具投资（损失）/收益	(83,457,507)	9,026,141
其他	2,940,248	1,759,075
合计	941,195,258	735,631,457

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

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	七、5	2,175,638	(1,382,273)
其他应收账款坏账损失	七、8	(478,299)	-
长期应收款坏账损失	七、16	466,657	133,201
合计		2,163,996	(1,249,072)

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	七、9	278,490	(15,689,333)
固定资产减值损失	七、21	-	221,687,692
在建工程减值损失	七、22	-	38,234,095
合计		278,490	244,232,454

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	截至2020年6月30日止6个月期间 计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置利得	442,594	5,481,307	442,594
合计	442,594	5,481,307	442,594

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 (经重述)	计入当期非经常性 损益的金额
政府补助	13,334,931	16,290,890	13,334,931
非流动资产拆除报废利得	2,699,181	10,617,345	2,699,181
接受捐赠	10,614,412	-	10,614,412
其他	89,568,961	134,839,749	89,568,961
合计	116,217,485	161,747,984	116,217,485

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

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
对外捐赠	17,387,374	2,844,849	17,387,374
由于自然灾害造成的非常损失	-	692,354	-
非流动资产拆除报废损失	572,513	1,308,001	572,513
其他	13,219,918	14,646,651	13,219,918
合计	31,179,805	19,491,855	31,179,805

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（经重述）
按税法及相关规定计算的当期所得税	1,801,705,366	1,361,857,855
递延所得税的变动	236,124,169	144,773,785
合计	2,037,829,535	1,506,631,640

(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	上期发生额（经重述）
利润总额	9,152,630,456	6,378,225,032
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,288,157,614	1,594,556,258
子公司适用不同税率的影响	(298,996,523)	(135,521,849)
非应税收入的影响	(260,820,171)	(181,069,930)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	26,902,277	24,693,979
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	(100,735,865)	(37,485,490)
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	71,267,623	14,790,416
本期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	288,344,102	243,801,688
其他	23,710,478	(17,133,432)
所得税费用	2,037,829,535	1,506,631,640

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。

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（经重述）
补贴收入	51,195,113	41,324,908
利息收入	154,537,881	120,654,573
限制性银行存款净减少	59,656,893	-
其他	237,088,817	341,450,113
合计	502,478,704	503,429,594

(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（经重述）
支付的排污费	15,587,805	23,209,180
限制性银行存款净增加	-	346,637,878
其他	869,126,088	495,988,402
合计	884,713,893	865,835,460

(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（经重述）
盈利预测补偿款	457,727,000	550,832,000
合计	457,727,000	550,832,000

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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（经重述）
偿债准备金变动	322,391,654	-
合计	322,391,654	-

(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（经重述）
租赁支付的现金	553,590,595	274,966,486
其他	28,051,955	56,351,288
合计	581,642,550	331,317,774

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（经重述）
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	7,114,800,921	4,871,593,392
加：资产减值准备	278,490	244,232,454
信用减值损失	2,163,996	(1,249,072)
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,108,862,730	9,901,848,319
使用权资产摊销	178,020,224	156,820,035
无形资产摊销	147,717,146	140,409,302
长期待摊费用摊销	9,218,449	8,906,588
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）	(2,569,262)	(14,790,651)
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	(255,385)	(17,609,936)
财务费用（收益以“-”号填列）	4,883,695,791	5,561,902,455
投资损失（收益以“-”号填列）	(1,046,567,359)	(735,631,457)
递延收益摊销	(149,158,895)	(162,783,368)
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	197,942,401	159,985,842
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	38,181,768	(3,980,201)
存货的减少（增加以“-”号填列）	848,398,452	(728,876,328)
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	(5,342,984,114)	(532,096,364)
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	(1,107,888,842)	(2,125,641,312)
经营活动产生的现金流量净额	15,879,856,511	16,723,039,698
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	14,908,674,864	13,133,025,999
减：现金的期初余额	12,471,436,292	15,430,106,649
现金及现金等价物净增加额	2,437,238,572	(2,297,080,650)

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(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（经重述）
一、现金	15,389,506,979	13,334,316,954
其中：库存现金	367,229	462,905
可随时用于支付的银行存款	15,389,139,750	13,333,854,049
二、现金等价物	-	-
减：受到限制的现金和现金等价物	(480,832,115)	(862,880,662)
三、期末现金及现金等价物余额	14,908,674,864	12,471,436,292

其他说明：

√适用 □不适用

*受到限制的存款主要为住房维修基金和保证金等。

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	480,832,115	偿债备付金、住房维修基金及保证金等
应收票据	1,753,114,056	质押及已贴现或背书未到期期末未终止确认的应收票据
固定资产	4,331,805,394	借款的抵押资产
使用权资产	4,352,110,116	
合计	10,917,861,681	/

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			
其中：美元	62,336,970	7.0795	441,314,579
日元	4,983,590	0.0658	327,920
新加坡元	313,723,288	5.0813	1,594,122,143
巴基斯坦卢比	11,298,341,214	0.0421	475,660,165
应收账款			
其中：新加坡元	202,588,254	5.0813	1,029,411,695
巴基斯坦卢比	53,855,252,140	0.0421	2,267,306,115
其他应收款			
其中：新加坡元	24,525,821	5.0813	124,623,054
巴基斯坦卢比	2,777,422,976	0.0421	116,929,507
美元	3,336,077	7.0795	23,617,757
长期应收款			
其中：美元	1,448,625,653	7.0795	10,255,545,310
长期借款（含一年内到期部分）			
其中：美元	1,543,257,393	7.0795	10,925,490,714
日元	2,316,846,000	0.0658	152,448,467
欧元	13,200,713	7.9610	105,090,876
新加坡元	1,679,093,290	5.0813	8,531,976,734
应付利息			
其中：美元	10,764,183	7.0795	76,205,034

日元	4,904,207	0.0658	322,697
欧元	3,350	7.9610	26,669
新加坡元	10,290,005	5.0813	52,286,602
应付账款			
其中：美元	92,825,493	7.0795	657,158,078
新加坡元	113,203,235	5.0813	575,219,598
巴基斯坦卢比	9,244,860,230	0.0421	389,208,616
其他应付款			
其中：美元	8,900,522	7.0795	63,011,246
日元	198,647,983	0.0658	13,071,037
欧元	9,013	7.9610	71,752
新加坡元	108,774,262	5.0813	552,714,658
巴基斯坦卢比	111,088,683	0.0421	4,676,834
应付债券			
其中：美元	596,903,349	7.0795	4,225,777,256

(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

境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	资产和负债表项目		收入、费用及现金流量项目
	2020年6月30日	2019年12月31日	
注册在新加坡的子公司	1 新加坡元=5.0813 人民币	1 新加坡元=5.1739 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在巴基斯坦的子公司	1 巴基斯坦卢比=0.0421 人民币	1 巴基斯坦卢比=0.0450 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率

83、套期

□适用 √不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

□适用 √不适用

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

其他收益

单位：元 币种：人民币

	注	截至2020年6月30日止6个月期间	截至2019年6月30日止6个月期间
与资产相关的政府补助	(1)	128,480,032	125,412,641
与收益相关的政府补助	(2)	250,423,179	247,378,704
接收三供一业资产		13,557,380	23,207,600
合计		392,460,591	395,998,945

营业外收入

单位：元 币种：人民币

	附注	截至 2020 年 6 月 30 日 止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日 止 6 个月期间
与收益相关的政府补助	(2)	13,334,931	16,290,890

(1). 与资产相关的政府补助

单位：元 币种：人民币

	递延收益期初余额	本期新增补助金额	计入其他收益金额	递延收益期末余额
国产设备增值税退税	592,653,921	-	(57,525,635)	535,128,286
环保补助	1,155,146,597	44,525,072	(57,537,616)	1,142,134,053
其他	284,503,792	53,240,434	(13,416,781)	324,327,445
合计	2,032,304,310	97,765,506	(128,480,032)	2,001,589,784

(2). 与收益相关的政府补助

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司及其子公司与收益相关的政府补助金额为人民币 263,758,110 元，其中计入其他收益的金额为人民币 250,423,179 元，计入营业外收入的金额为人民币 13,334,931 元。（附注七、74）

85、其他

√适用 □不适用

(1). 每股收益

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

单位：元 币种：人民币

	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间（经重述）
归属于本公司股东的净利润	5,732,920,707	3,828,872,409
减：其他权益工具累计利息	731,098,740	272,254,167
归属于本公司普通股股东的净利润	5,001,821,967	3,556,618,242
本公司发行在外普通股的加权平均数	15,698,093,359	15,698,093,359
基本每股收益（元 / 股）	0.32	0.23

普通股的加权平均数计算过程如下：

单位：元 币种：人民币

	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初已发行普通股股数	15,698,093,359	15,698,093,359
期末普通股的加权平均数	15,698,093,359	15,698,093,359

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，由于并无稀释性潜在普通股（截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无），因此基本每股收益与稀释每股收益相同。

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

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

		自年初至 2020 年 6 月 30 日被购买方			2019 年	
被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	合并当期期初至合并日净现金(流出)/流入	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
泰丰新能源	65.78%	47,572,064	7,047,713	(21,862,751)	50,383,947	13,488,870

其他说明:

2020年6月29日,本公司之子公司山东发电与同系子公司泰山电力签署股权转让协议,收购泰丰新能源的目标权益,并于2020年6月30日完成交割。根据转让协议约定对价及调整日后事项后确定购买权益支付对价约人民币2.28亿元。

由于本公司与被收购公司同受华能集团的最终控制且该控制非暂时性,因此本公司按照同一控制下企业合并的相关规定进行会计处理及合并财务报表的编制,即视同被收购公司在历史期间已纳入本公司合并范围,并对上期合并财务报表的期初数以及比较报表进行了相应调整。

被合并方基本情况介绍:

泰丰新能源于2016年11月13日工商注册登记成立,原为泰山电力控股子公司。泰丰新能源的主要经营范围为光伏发电。

(2). 合并成本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	泰丰新能源
一现金	228,420,000
于 2020 年 6 月 30 日已支付	205,578,000
尚未支付	22,842,000

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	泰丰新能源	
	合并日	2019 年 12 月 31 日
资产：	995,638,261	1,035,940,485
货币资金	6,314,999	28,177,749
应收账款	153,644,122	120,895,985
其他应收款	2,870,520	28,359,713
其他流动资产	57,167,240	61,821,116
固定资产	683,402,388	701,212,143
使用权资产	84,813,311	86,719,228
无形资产	7,425,681	8,754,551
负债：	754,794,646	802,144,583
应交税费	19,731	15,854
应付利息	797,080	898,693
其他应付款	42,183,183	75,999,906
一年内到期的其他非流动负债	32,424,572	32,395,634
长期借款	589,000,000	604,600,000
租赁负债	90,370,080	88,234,496
净资产	240,843,615	233,795,902
取得的净资产	240,843,615	233,795,902

其他说明：

√适用 □不适用

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间被合并方利润表

	泰丰新能源	
	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间
营业收入	47,572,064	50,383,947
减：营业成本	23,432,415	19,105,947
税金及附加	1,825	307,417
财务费用	16,914,265	17,391,424
营业利润	7,223,559	13,579,159
利润总额	7,223,559	13,595,459
减：所得税	175,846	106,589
净利润	7,047,713	13,488,870

3、 反向购买

适用 不适用

一揽子交易

适用 不适用

非一揽子交易

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

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

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

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	子公司类型	主要经营地	注册资本	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	取得方式
					直接	间接		
华能国际电力燃料有限责任公司 (“燃料公司”)	直接控股	北京市	200,000,000 元	煤炭的批发经营	100	-	100	设立或投资
华能上海石洞口发电有限责任公司 (“石洞口发电公司”)(注 1)	直接控股	上海市	1,179,000,000 元	发电	50	-	100	设立或投资
南通发电公司	直接控股	江苏省南通市	798,000,000 元	发电	70	-	70	设立或投资
华能营口热电有限责任公司 (“营口热电”)	直接控股	辽宁省营口市	844,030,000 元	电力、热力的生产销售及粉煤灰、石膏的销售	100	-	100	设立或投资
华能湖南湘祁水电有限责任公司 (“湘祁水电”)	直接控股	湖南省祁阳县	328,000,000 元	建设、经营管理水电厂及相关工程	100	-	100	设立或投资
华能左权煤电有限责任公司 (“左权煤电”)	直接控股	山西省晋中市	960,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	80	-	80	设立或投资
华能康保风能利用有限责任公司 (“康保风电”)	直接控股	河北省康保县	407,200,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程太阳能发电	100	-	100	设立或投资
酒泉风电	直接控股	甘肃省酒泉市	2,610,000,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程	100	-	100	设立或投资
华能如东风力发电有限责任公司 (“如东风电”)	直接控股	江苏省如东县	90,380,000 元	经营管理风电场	90	-	90	设立或投资
华能广东海门港务有限责任公司 (“海门港”)	直接控股	广东省汕头市	331,400,000 元	港口装卸、仓储服务，为船舶提供码头设施服务，水路运输业务	100	-	100	设立或投资
华能太仓港务有限责任公司 (“太仓港”)	直接控股	江苏省太仓市	600,000,000 元	为船舶提供码头设施，在港区内提供货物装卸、仓储	85	-	85	设立或投资
华能太仓发电有限责任公司 (“太仓第二发电公司”)	直接控股	江苏省太仓市	867,996,200 元	发电	75	-	75	设立或投资
淮阴第二发电公司	直接控股	江苏省淮安市	930,870,000 元	发电	63.64	-	63.64	设立或投资
华能辛店发电有限公司 (“辛店第二发电公司”)	直接控股	山东省淄博市	991,915,789 元	发电	95	-	95	设立或投资
华能上海燃机发电有限责任公司	直接控股	上海市	699,700,000 元	发电	70	-	70	设立或投资

(“上海燃机发电公司”)								
玉门风电	直接控股	甘肃省酒泉市	719,170,000 元	建设、经营、管理风力发电场及其相关工程	100	-	100	设立或投资
华能青岛热电有限公司 (“青岛热电”)	直接控股	山东省青岛市	300,729,045 元	供热、供配电、供应蒸汽及相关设施的建设、运营	100	-	100	设立或投资
华能桐乡燃机热电有限责任公司 (“桐乡燃机”)	直接控股	浙江省桐乡市	300,000,000 元	电力、热力的生产销售，投资燃机热电行业	95	-	95	设立或投资
华能汕头海门发电有限责任公司 (“海门发电”)	直接控股	广东省汕头市	1,508,000,000 元	建设、经营、管理电厂及相关工程	80	-	80	设立或投资
两江燃机	直接控股	重庆市	726,600,000 元	建设、经营、管理天然气发电厂及相关工程等	90	-	90	设立或投资
重庆华清能源有限公司 (“华清能源”)(注 2)	间接控股	重庆市	44,420,000 元	提供热能、冷能服务，供电营业	-	54	60	设立或投资
华能云南富源风电有限责任公司 (“富源风电”)	直接控股	云南省富源县	157,290,000 元	风力发电项目投资与管理；风力发电与销售	100	-	100	设立或投资
华能贵州盘州市风电有限责任公司 (“盘县风电”)	直接控股	贵州省六盘水市	188,180,000 元	建设、管理风力发电场及相关工程	100	-	100	设立或投资
华能江西清洁能源有限责任公司 (“江西清洁能源”)	直接控股	江西省南昌市	436,398,000 元	电力的生产和供应；清洁能源项目开发、管理、施工	100	-	100	设立或投资
华能南京燃机发电有限公司 (“南京燃机”)(注 3)	直接控股	江苏省南京市	938,350,000 元	电力的生产和供应、电力项目的投资、建设、运营管理；热力的生产和供应	57.39	-	93.90	设立或投资
华能湖南苏宝顶风电有限责任公司 (“苏宝顶风电”)	直接控股	湖南省洪江市	266,000,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程	100	-	100	设立或投资
华能随县界山风电有限责任公司 (“界山风电”)	直接控股	湖北省随县	182,500,000 元	电力生产和供应、电力项目的投资投资、建议、运营、管理	100	-	100	设立或投资
华能太原东山燃机热电有限责任公司 (“东山燃机”)	直接控股	山西省太原市	600,000,000 元	供热管网的建设、运营、管理；清洁能源开发与利用	100	-	100	设立或投资
华能徐州铜山风力发电有限公司 (“铜山风电”)	直接控股	江苏省徐州市	287,951,400 元	风力发电；电力工程设计服务；输配电及控制设备检修；太阳能发电	70	-	70	设立或投资
华能南京热电有限公司 (“南京热电”)	直接控股	江苏省南京市	300,000,000 元	建设、经营、管理电厂及电热力供应	70	-	70	设立或投资
华能湖南桂东风电有限责任公司 (“桂东风电”)	直接控股	湖南省桂东县	140,000,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资
华能南京六合风电有限公司 (“六合风电”)	直接控股	江苏省南京市	63,800,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资
华能罗源发电有限责任公司	直接控股	福建省福州市	1,000,000,000 元	建设、经营、管理电厂及电厂相关工程	100	-	100	设立或投资

(“罗源发电”)									
华能临港(天津)燃气热电有限公司 (“天津临港”)	直接控股	天津市滨海新区	332,000,000 元	电力的生产和供应	100	-	100	设立或投资	
华能临港(天津)热力有限公司 (“临港热力”) (注 4)	间接控股	天津市滨海新区	5,000,000 元	供热或制冷服务; 蒸汽、热水供应(饮用水除外); 水暖管道安装维修; 能源工程施工	-	66	66	设立或投资	
华能安徽怀宁风力发电有限责任公司 (“怀宁风电”)	直接控股	安徽省安庆市	122,000,000 元	电力项目的投资、建设、运营; 清洁能源开发和利用	100	-	100	设立或投资	
华能澠池热电有限责任公司 (“澠池热电”)	直接控股	河南省三门峡市	570,000,000 元	建设、经营、管理火力发电厂及相关工程	60	-	60	设立或投资	
华能营口仙人岛热电有限责任公司 (“仙人岛热电”)	直接控股	辽宁省营口市	352,020,000 元	电力的生产和供应; 清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资	
华能南京新港综合能源有限责任公司 (“南京新港供热”)	直接控股	江苏省南京市	10,000,000 元	配电、售电、热力的生产和供应	65	-	65	设立或投资	
华能长兴光伏发电有限责任公司 (“长兴光伏发电”)	直接控股	浙江省湖州市	26,000,000 元	建设、管理分布式光伏发电厂及相关工程	100	-	100	设立或投资	
华能如东八仙角海上风力发电有限责任公司 (“如东八仙角”)	直接控股	江苏省南通市	1,629,338,700 元	海上风力发电专用设备制造; 风力发电	70	-	70	设立或投资	
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司 (“桂林燃气”)	直接控股	广西省桂林市	267,450,000 元	建设、经营、管理电厂热力经营及相关工程管理	80	-	80	设立或投资	
华能(大连)热电有限责任公司 (“大连热电”)	直接控股	辽宁省大连市	575,291,769 元	建设、经营、管理热电厂及相关工程	100	-	100	设立或投资	
华能钟祥风电有限责任公司 (“钟祥风电”)	直接控股	湖北省钟祥市	240,000,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程	100	-	100	设立或投资	
华能灌云热电有限责任公司 (“灌云热电”)	直接控股	江苏省连云港市	15,000,000 元	建设、经营、管理热电厂及配套热网工程、扩建工程	100	-	100	设立或投资	
华能国际电力香港有限公司 (“香港有限”)	直接控股	中国香港	100,000 股	电源、煤炭项目的开发、建设、运营和管理及相关行业的投资和融资业务	100	-	100	设立或投资	
TPG (注 5)	间接控股	新加坡	1,183,000,001 新元	发电及提供相关产品、副产品和衍生品; 开发电力供应资源和经营电力、电力销售	-	100	100	设立或投资	
TPU(注 5)	间接控股	新加坡	255,500,001 新元	提供能源及服务、供电、供热、工业用水及废物管理	-	100	100	设立或投资	
TPSTMWR (注 5)	间接控股	新加坡	4,500,000 新元	海水淡化	-	60	60	设立或投资	
TP-STM Water Services Pte. Ltd. (“TPSTMWS”) (注 5)	间接控股	新加坡	21,000 新元	为海水淡化设备提供运营维护服务	-	60	60	设立或投资	

华能山西太行发电有限责任公司 (“太行发电”)	直接控股	山西省晋中市	1,086,440,000 元	火力发电项目的前期相关服务	60	-	60	设立或投资
华能澠池清洁能源有限责任公司 (“澠池清洁能源”)	直接控股	河南省三门峡市	10,000,000 元	风力发电、新能源开发与利用	100	-	100	设立或投资
华能涿鹿清洁能源有限责任公司 (“涿鹿清洁能源”)	直接控股	河北省涿鹿县	78,878,100 元	建设、经营、管理电厂及相关工程	100	-	100	设立或投资
华能通渭风电有限责任公司 (“通渭风电”)	直接控股	甘肃省定西市	248,000,000 元	建设、经营和管理风电场及其相关工程	100	-	100	设立或投资
华能仪征风力发电有限责任公司 (“仪征风电”)	直接控股	江苏省仪征市	200,000,000 元	风力发电站设计、建设、管理、维护	100	-	100	设立或投资
华能盐城大丰新能源发电有限责任公司 (“盐城大丰”)	直接控股	江苏省盐城市	5,000,000 元	建设、经营管理风力发电、光伏电厂	100	-	100	设立或投资
华能山阴发电有限责任公司 (“山阴发电”)	直接控股	山西省山阴县	1,573,000,000 元	建设、经营管理电厂及相关工程	51	-	51	设立或投资
江苏能源销售	直接控股	江苏省南京市	200,000,000 元	电能、热能的购销及供水服务；配电网、供热管网的建设和经营	100	-	100	设立或投资
华能辽宁能源销售有限责任公司 (“辽宁能源销售”)	直接控股	辽宁省沈阳市	200,000,000 元	电能、热能及循环热水销售	100	-	100	设立或投资
华能广东能源销售有限责任公司 (“广东能源销售”)	直接控股	广东省广州市	200,000,000 元	电力热力供应、节能技术服务、送变电工程承包	100	-	100	设立或投资
华能随州发电有限责任公司 (“随州发电”)	直接控股	湖北省随州市	96,020,000 元	建设、经营管理电厂；电力、热力的生产、销售	100	-	100	设立或投资
华能(长乐)光伏发电有限责任公司 (“长乐光伏发电”)	直接控股	福建省长乐市	10,000,000 元	建设、经营、管理光伏电站及光伏电站相关工程	100	-	100	设立或投资
华能(龙岩)风力发电有限责任公司 (“龙岩风电”)	直接控股	福建省龙岩市	10,000,000 元	建设、经营管理风电场及风电场相关工程	100	-	100	设立或投资
华能(丹东)光伏发电有限责任公司 (“丹东光伏发电”)	直接控股	辽宁省东港市	17,720,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资
华能东莞燃机热电有限责任公司 (“东莞燃机”)	直接控股	广东省东莞市	392,000,000 元	电力项目的投资；热力的生产和供应；供热管网的投资；清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资
华能重庆奉节风电有限责任公司 (“奉节风电”)	直接控股	重庆市奉节县	183,900,000 元	电力的生产与供应，清洁能源的开发与利用	100	-	100	设立或投资
华能井陘光伏发电有限责任公司 (“井陘光伏”)	直接控股	河北省井陘县	100,000 元	太阳能光伏电站的投资、建设及管理售电业务；电力供应服务；	100	-	100	设立或投资
华能山西能源销售有限责任公司	直接控股	山西省太原市	210,000,000 元	区域输配电网的投资、建设、运营和检	100	-	100	设立或投资

(“山西能源销售”)				修				
重庆能源销售	直接控股	重庆市	210,000,000 元	天然气经营; 电能、热能产品销售	100	-	100	设立或投资
华能重庆珞璜能源销售有限责任公司 (“珞璜能源销售”) (注 6)	间接控股	重庆市	210,000,000 元	供电销售; 热能产品销售	-	90	90	设立或投资
华能重庆铜梁能源销售有限责任公司 (“铜梁能源销售”) (注 6)	间接控股	重庆市	210,000,000 元	天然气经营; 供电销售; 热能产品销售	-	51	51	设立或投资
华能湖南能源销售有限责任公司 (“湖南能源销售”)	直接控股	湖南省长沙市	210,000,000 元	电力、热力能源产品的销售	100	-	100	设立或投资
华能江西能源销售有限责任公司 (“江西能源销售”)	直接控股	江西省南昌市	210,000,000 元	供热、配电设施的建设和生产、运营	100	-	100	设立或投资
河北能源销售	直接控股	河北省石家庄市	210,000,000 元	供热、配电设施的施工、安装维护检修	100	-	100	设立或投资
华能河南能源销售有限责任公司 (“河南能源销售”)	直接控股	河南省郑州市	210,000,000 元	电、热、汽等能源产品的销售	100	-	100	设立或投资
华能邯郸供热有限责任公司 (“邯郸供热”)	直接控股	河北省邯郸市	100,000,000 元	热源和管网建设、运营及维护	100	-	100	设立或投资
华能(湖州开发区)光伏发电有限责任公司 (“湖州光伏”)	直接控股	浙江省湖州市	10,000,000 元	光伏发电, 电力供应, 购销	100	-	100	设立或投资
华能(福建)能源销售有限责任公司 (“福建能源销售”)	直接控股	福建省福州市	210,000,000 元	电、热、气等能源产品的销售	100	-	100	设立或投资
华能湖北能源销售有限责任公司 (“湖北能源销售”)	直接控股	湖北省武汉市	210,000,000 元	电、热、气等能源产品的销售	100	-	100	设立或投资
华能(三明)清洁能源有限责任公司 (“三明清洁能源”)	直接控股	福建省三明市	500,000 元	建设、经营、管理风电场、光伏电站及相关工程	100	-	100	设立或投资
华能岳阳新港光伏发电有限责任公司 (“岳阳光伏”)	间接控股	湖南省岳阳市	16,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理; 清洁能源的开发和利用	60	-	60	设立或投资
华能上海能源销售有限责任公司 (“上海能源销售”)	直接控股	上海市	210,000,000 元	供电(不含电网的建设、经营), 从事能源科技、节能环保科技领域内的技术服务	100	-	100	设立或投资
华能安徽能源销售有限责任公司 (“安徽能源销售”)	直接控股	安徽省合肥市	210,000,000 元	电、热、汽等能源产品的销售	100	-	100	设立或投资
华能(上海)电力检修有限责任公司 (“上海电力检修”)	直接控股	上海市	200,000,000 元	承装、承修、承试电力设施	100	-	100	设立或投资
华能灌云清洁能源发电有限责任公司 (“灌云清洁能源”)	直接控股	江苏省连云港市	26,000,000 元	售电业务	100	-	100	设立或投资
华能建昌光伏发电有限责任公司 (“建昌光伏”)	直接控股	辽宁省葫芦岛市	10,000,000 元	电力的生产和供应; 清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资

华能朝阳光伏发电有限责任公司 (“朝阳光伏”)	直接控股	辽宁省朝阳市	10,000,000 元	电力的生产和供应；清洁能源的开发和利用	100	-	100	设立或投资
华能(福建)海港有限公司 (“罗源港务”)	直接控股	福建省福州市	169,710,000 元	港口管理，对港口业的投资开发	100	-	100	设立或投资
华能石家庄能源有限责任公司 (“石家庄能源”)	直接控股	河北省石家庄市	60,000,000 元	热力的生产和供应、售电业务、电力购销	66.60	-	66.60	设立或投资
华能江阴燃机热电有限责任公司 (“江阴燃机热电”)	直接控股	江苏省江阴市	600,000,000 元	电力的生产和供应、热力的生产和供应	51	-	51	设立或投资
华能安阳能源有限责任公司 (“安阳能源”)	直接控股	河南省安阳市	10,000,000 元	电力的生产和供应、热力的生产和供应	100	-	100	设立或投资
山西综合能源	直接控股	山西省太原市	120,000,000 元	电力的生产和供应、热力的生产和供应	100	-	100	设立或投资
华能湖南连坪风电有限责任公司 (“连坪风电”)	直接控股	湖南省郴州市	173,920,000 元	电力的生产和供应	80	-	80	设立或投资
华能阿巴嘎旗清洁能源有限责任公司 (“阿巴嘎旗清洁能源”)	直接控股	内蒙古自治区阿巴嘎旗	313,180,760 元	电力的生产供应和销售；热力的生产、供应和销售	100	-	100	设立或投资
华能嘉善光伏发电有限责任公司 (“嘉善光伏”)	直接控股	浙江省嘉兴市	10,000,000 元	电力生产和供应	100	-	100	设立或投资
华能浙江能源销售有限公司 (“浙江能源销售”)	直接控股	浙江省杭州市	210,000,000 元	新能源技术的技术开发、技术咨询、成果转化	100	-	100	设立或投资
华能广东汕头发电有限责任公司 (“汕头发电”)	直接控股	广东省汕头市	10,000,000 元	电力、热力的生产和供应	100	-	100	设立或投资
华能汕头光伏发电有限责任公司 (“汕头光伏”)	直接控股	广东省汕头市	100,000 元	电力的生产和供应	100	-	100	设立或投资
华能沾化光伏发电有限公司 (“沾化光伏”) (注 7)	间接控股	山东省滨州市	145,790,000 元	光伏发电	-	46.40	58	设立或投资
华能微山新能源有限公司 (“微山新能源”) (注 7)	间接控股	山东省济宁市	167,000,000 元	新能源发电项目的投资、生产、销售	-	40	100	设立或投资
华能如意(贺兰)新能源有限公司 (“贺兰新能源”) (注 7)	间接控股	宁夏银川市	19,000,000 元	光伏发电	-	40	100	设立或投资
华能德州新能源有限公司 (“德州新能源”)	间接控股	山东省德州市	270,530,000 元	光伏发电、风力发电、光热发电、生物质发电	-	80	100	设立或投资
肇东华能德昌太阳能发电有限公司 (“德昌太阳能”) (注 8)	间接控股	黑龙江省绥化市	30,810,000 元	太阳能发电，太阳能发电技术推广服务，电气设备修理	-	100	100	设立或投资
大庆华能双榆太阳能发电有限公司 (“双榆太阳能”) (注 8)	间接控股	黑龙江省大庆市	80,796,000 元	太阳能发电	-	100	100	设立或投资
华能明光风力发电有限责任公司	直接控股	安徽省明光市	10,000,000 元	电力生产和供应，电力项目的投资、建	100	-	100	设立或投资

(“明光风力”)				设、运营和管理				
华能广西能源销售有限责任公司 (“广西能源销售”)	直接控股	广西省南宁市	210,000,000 元	电力供应; 承装(修、试) 电力设施	100	-	100	设立或投资
华能汝州清洁能源有限责任公司 (“汝州清洁能源”) (注 9)	直接控股	河南省汝州市	80,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资、建设、运营、管理	95	-	100	设立或投资
华能贵港清洁能源有限责任公司 (“贵港清洁能源”)	直接控股	广西省贵港市	10,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资、建设、运营、管理	100	-	100	设立或投资
华能长兴夹浦光伏发电有限责任公司 (“夹浦光伏”)	直接控股	浙江省湖州市	10,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资、建设、运营、管理	100	-	100	设立或投资
华能海南能源销售有限责任公司 (“海南能源销售”) (注 10)	间接控股	海南省海口市	210,000,000 元	供热、配电设施的建设和生产运营; 热源、热网和配电设施的运行	-	91.80	91.80	设立或投资
华能洋浦热电有限公司 (“洋浦热电”) (注 10)	间接控股	海南省洋浦开发区	802,222,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理; 供热管网的投资、建设、运营、管理	-	82.62	82.62	设立或投资
华能浙江平湖海上风电有限责任公司 (“平湖风电”)	直接控股	浙江省嘉兴市	2,200,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资、建设、运营、管理	100	-	100	设立或投资
华能国际电力股份有限公司辽宁清洁能源 (“辽宁清洁能源”)	直接控股	辽宁省沈阳市	170,000,000 元	清洁能源的技术开发、技术咨询、技术服务	100	-	100	设立或投资
江苏华能中洋新能源有限责任公司 (“中洋新能源”)	直接控股	江苏省海安县	28,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资、建设、运营、管理	75	-	75	设立或投资
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司 (“濮阳清洁能源”)	直接控股	河南省濮阳市	10,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资、建设、运营、管理	100	-	100	设立或投资
华能贵州能源销售有限责任公司 (“贵州能源销售”)	直接控股	贵州省贵阳市	210,000,000 元	电、热、气等能源产品的销售	100	-	100	设立或投资
华能安徽蒙城风力发电有限责任公司 (“安徽蒙城风力”)	直接控股	安徽省亳州市	19,070,000 元	电力生产和供应; 电力项目的投资	100	-	100	设立或投资
华能安顺综合能源有限责任公司 (“安顺综合能源”)	直接控股	贵州省安顺市	100,000 元	电力生产和供应; 电力项目的投资	100	-	100	设立或投资
华能盛东如东海上风力发电有限责任公司 (“华能盛东如东海上风电”)	直接控股	江苏县如东县	1,000,000,000 元	电力的生产和销售; 风力发电的投资	79	-	79	设立或投资
盛东如东海上风力发电有限责任公司 (“盛东如东海上风电”) (注 11)	间接控股	江苏县如东县	5,000,000 元	风电场附属工程建设、风电场维护; 风电设备维修	-	79	100	设立或投资
华能浙江苍南海上风电有限责任公司 (“浙江苍南海上”)	直接控股	浙江省温州市	10,000,000 元	电力生产和供应; 电力项目的投资	100	-	100	设立或投资
华能浙江瑞安海上风电有限责任	直接控股	浙江省温州市	10,000,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资	100	-	100	设立或投资

公司(“浙江瑞安海上”)									
华能广东汕头海上风电有限责任公司(“汕头海上风电”)	直接控股	广东省汕头市	10,000,000 元	风能、新能源投资、开发	100	-	100	设立或投资	
济源华能能源销售有限责任公司(“济源能源销售”)(注 12)	间接控股	河南省济源市	20,000,000 元	电、热、气能源产品的销售	-	51	51	设立或投资	
华能镇赉光伏发电有限公司(“镇赉光伏”)(注 13)	间接控股	吉林省镇赉县	29,958,660 元	光伏发电项目投资、建设、生产、经营和检修	-	50	100	设立或投资	
华能榆社扶贫能源有限责任公司(“榆社扶贫能源”)(注 14)	间接控股	山西省榆社县	14,760,000 元	光伏发电和新能源项目的建设、经营和管理	-	90	90	设立或投资	
华能(上海)光伏电力有限公司(“上海光伏”)	直接控股	上海市宝山区	50,000,000 元	风力发电技术服务	100	-	100	设立或投资	
SINOSING SERVICES PTE. LTD(“SSSPL”)(注 5)	间接控股	新加坡	1 美元	发债主体	-	100	100	设立或投资	
华能阳曲风电有限责任公司(“阳曲风电”)(注 14)	间接控股	山西省太原市	100,000 元	电力、热力生产和供应业	-	100	100	设立或投资	
华能芮城综合能源有限责任公司(“芮城综合能源”)(注 14)	间接控股	山西省芮城县	213,600,000 元	电力供应, 新能源发电项目的建设、运营和管理; 清洁能源的开发和利用。	-	100	100	设立或投资	
华能(天津)能源销售有限责任公司(“天津能源销售”)	直接控股	天津市	200,000,000 元	电力、热能供应、节能技术服务、输变电工程承包	100	-	100	设立或投资	
华能清能通榆电力有限公司(“清能通榆电力”)(注 19)	间接控股	吉林省白城市	180,000,000 元	太阳能、风能、氢能项目的开发、经营等	-	100	100	设立或投资	
华能济阳生物质热电有限公司(“济阳生物质”)	间接控股	山东省济南市	20,000,000 元	生物质能发电、太阳能发电等	-	80	100	设立或投资	
华能(五莲)新能源有限公司(“五莲新能源”)	间接控股	山东省日照市	300,000,000 元	光伏发电、风力发电的开发、投资、建设, 供热管网及配电网的投资、建设、运营等	-	88.80	100	设立或投资	
华能射阳新能源发电有限公司(“射阳新能源”)	直接控股	江苏省盐城市	1,080,000,000 元	电力、热力生产	34	-	70	设立或投资	
华能关岭新能源发电有限责任公司(“关岭新能源”)	直接控股	贵州省安顺市	100,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	-	100	设立或投资	
华能萝北风力发电有限公司(“萝北风电”)(注 8)	间接控股	黑龙江省萝北县	144,000,000 元	新能源技术开发管理; 风力运营管理; 风电设备检修、调试和运行维护工作	-	100	100	设立或投资	
华能泗洪新能源有限公司(“泗洪新能源”)	直接控股	江苏省泗洪县	150,000,000 元	风力发电场运营、管理; 风力发电项目规划、设计及相关咨询服务; 风电设备检修、调试和运行维护工作	100	-	100	设立或投资	
华能台前风电有限公司(“台前风	直接控股	河南省台前县	97,800,000 元	电力热力生产销售, 新能源技术开发	51	-	51	设立或投资	

电”)				子管理, 清洁能源开发利用				
华能镇平清洁能源有限公司(“镇平清洁能源”)	直接控股	河南省镇平县	500,000 元	电力生产销售合清洁能源开发利用	100	-	100	设立或投资
华能(菏泽东明)新能源有限公司(“菏泽东明”)	直接控股	山东省菏泽市	15,000,000 元	风力发电、光伏发电、地热开发和利用、生物质发电等	100	-	100	设立或投资
华能湖南江口风电有限责任公司(“江口风电”)	直接控股	湖南省邵阳市	20,000,000 元	电力的生产和供应, 清洁能源的开发和利用, 售电业务等	100	-	100	设立或投资
华能夏邑风电有限公司(“夏邑风电”)	直接控股	河南省夏邑县	500,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资 ; 清洁能源的开发和利用;	100	-	100	设立或投资
华能(安徽石台)风力发电有限责任公司(“安徽石台”)	直接控股	安徽省池州市	100,000 元	电力的生产和供应; 电力项目的投资 ; 清洁能源的开发和利用;	100	-	100	设立或投资
华能(苏州工业园区)发电有限责任公司(“太仓发电公司”)	直接控股	江苏省苏州市	632,840,000 元	发电	75	-	75	同一控制下企业合并
华能沁北发电有限责任公司(“沁北发电公司”)	直接控股	河南省济源市	1,540,000,000 元	发电	60	-	60	同一控制下企业合并
华能榆社发电有限责任公司(“榆社发电公司”)	直接控股	山西省榆社县	615,760,000 元	电力业务: 发电业务、输电业务; 电力供应: 配电业务、售电业务	60	-	60	同一控制下企业合并
华能湖南岳阳发电有限责任公司(“岳阳发电公司”)	直接控股	湖南省岳阳市	1,935,000,000 元	发电	55	-	55	同一控制下企业合并
珞璜发电公司	直接控股	重庆市	1,748,310,000 元	发电; 热力的生产、销售	60	-	60	同一控制下企业合并
华能平凉发电有限责任公司(“平凉发电公司”)	直接控股	甘肃省平凉市	924,050,000 元	发电	65	-	65	同一控制下企业合并
华能南京金陵发电有限公司(“金陵发电公司”)	直接控股	江苏省南京市	1,513,136,000 元	发电	60	-	70	同一控制下企业合并
华能启东风力发电有限公司(“启东风电”)	直接控股	江苏省启东市	391,738,500 元	风电项目的开发经营、电力生产销售	65	-	65	同一控制下企业合并
天津华能杨柳青热电有限责任公司(“杨柳青热电”)	直接控股	天津市	1,537,130,909 元	发电, 供热, 热电设施安装、检修及相关服务	55	-	55	同一控制下企业合并
华能北京热电有限责任公司(“北京热电”)(注 16)	直接控股	北京市	3,702,090,000 元	建设经营电厂及有关工程	41	-	66	同一控制下企业合并
华能武汉发电有限责任公司(“武汉发电”)	直接控股	湖北省武汉市	1,478,461,500 元	电力项目的投资、建设、运营、管理; 清洁能源的开发和利用	75	-	75	同一控制下企业合并
华能安源发电有限责任公司(“安源发电”)	直接控股	江西省萍乡市	1,175,117,300 元	建设、经营管理电厂及相关工程, 电力生产	100	-	100	同一控制下企业合并

华能花凉亭水电有限公司 (“花凉亭水电”)	直接控股	安徽省安庆市	50,000,000 元	发电及转供电, 供水(灌溉)	100	-	100	同一控制下企业合并
华能巢湖发电有限责任公司 (“巢湖发电”) (注 17)	直接控股	安徽省合肥市	840,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理; 清洁能源的开发和利用	60	-	70	同一控制下企业合并
华能荆门热电有限责任公司 (“荆门热电”)	直接控股	湖北省荆门市	780,000,000 元	火力热电、电力开发、电力服务	100	-	100	同一控制下企业合并
大龙潭水电	直接控股	湖北省恩施市	177,080,000 元	水电、风电、光伏及生物质能开发及电力生产经营城乡供水源供应, 库区养殖	98.01	-	98.01	同一控制下企业合并
华能苏州热电有限责任公司 (“苏州热电”) (注 18)	直接控股	江苏省苏州市	600,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理; 清洁能源的开发和利用	53.45	-	100	同一控制下企业合并
海南发电	直接控股	海南省海口市	1,326,419,587 元	投资建设和经营各类型的发电厂; 常规能源和新能源的开发	91.80	-	91.80	同一控制下企业合并
华能瑞金发电有限责任公司 (“瑞金发电”)	直接控股	江西省赣州市	606,923,299 元	电力项目的建设、运营、管理; 清洁能源的开发和利用	50	-	100	同一控制下企业合并
华能应城热电有限责任公司 (“应城热电”)	直接控股	湖北省应城市	650,000,000 元	电厂建设、经营、管理、电力、热力生产销售	100	-	100	同一控制下企业合并
华能黑龙江发电有限公司 (“黑龙江发电”)	直接控股	黑龙江省哈尔滨市	945,350,000 元	电力(热力)项目的开发、投资、建设、生产经营管理	100	-	100	同一控制下企业合并
华能鹤岗发电有限公司 (“鹤岗发电”) (注 8)	间接控股	黑龙江省鹤岗市	1,092,550,000 元	电力建设、能源节约和能源开发项目、热力生产和供应	-	64	64	同一控制下企业合并
华能新华发电有限责任公司 (“新华发电”) (注 8)	间接控股	黑龙江省大庆市	284,880,000 元	发电; 发电设备修理; 煤炭的销售	-	70	70	同一控制下企业合并
华能同江风力发电有限公司 (“同江发电”) (注 8)	间接控股	黑龙江省佳木斯市	330,000,000 元	风力发电、风力发电场运营、规划、设计	-	82.85	82.85	同一控制下企业合并
华能大庆热电有限公司 (“大庆热电”) (注 8)	间接控股	黑龙江省大庆市	630,000,000 元	发电类、热力生产和供应	-	100	100	同一控制下企业合并
大庆绿源风力发电有限公司 (“绿源风电”) (注 8)	间接控股	黑龙江省大庆市	497,000,000 元	风力发电	-	100	100	同一控制下企业合并
华能伊春热电有限公司 (“伊春热电”) (注 8)	间接控股	黑龙江省伊春市	581,000,000 元	电力建设、生产及销售; 热力生产和销售	-	100	100	同一控制下企业合并
华能黑龙江能源销售有限公司 (“黑龙江能源销售”) (注 8)	间接控股	黑龙江省哈尔滨市	210,000,000 元	供电营业; 热力、热水的生产	-	100	100	同一控制下企业合并
肇东华能热力有限公司 (“肇东热力”) (注 8)	间接控股	黑龙江省绥化市	10,000,000 元	热力生产、供应	-	100	100	同一控制下企业合并
华能吉林发电有限公司 (“吉林发电”)	直接控股	吉林省长春市	2,879,340,000 元	电力(热力)项目; 新能源项目的开发、投资、建设、生产、经营、检修、维护	100	-	100	同一控制下企业合并

				和销售				
华能临江聚宝水电有限公司(“聚宝水电”)(注 19)	间接控股	吉林省临江市	45,624,000 元	水电开发及运营;光伏发电的开发、建设及运营	-	100	100	同一控制下企业合并
华能吉林能源销售有限公司(“吉林能源销售”)(注 19)	间接控股	吉林省长春市	210,000,000 元	热(冷)力生产、供应;电力供应	-	100	100	同一控制下企业合并
山东发电	直接控股	山东省济南市	4,241,460,000 元	电力(热力)项目的开发、投资、建设、管理	80	-	80	同一控制下企业合并
华能济宁新能源有限公司(“济宁新能源”)(注 20)	间接控股	山东省济宁市	38,000,000 元	对光伏发电、风力发电项目的投资、建设、管理	-	80	100	同一控制下企业合并
华能淄博博山光伏发电有限公司(“淄博光伏”)(注 20)	间接控股	山东省淄博市	22,000,000 元	太阳能发电、销售	-	80	100	同一控制下企业合并
华能日照热力有限公司(“日照热力”)(注 20)	间接控股	山东省日照市	52,000,000 元	城市供热建设、维护及运营;供热工程设计及施工		80	100	同一控制下企业合并
华能莱芜新能源有限公司(“莱芜新能源”)(注 20)	间接控股	山东省莱芜市	68,000,000 元	光伏发电,风力发电	-	80	100	同一控制下企业合并
华能山东泗水新能源有限公司(“泗水新能源”)(注 20)	间接控股	山东省济宁市	121,600,000 元	太阳能并网发电	-	80	100	同一控制下企业合并
华能山东电力热力营销有限公司(“山东发电营销公司”)(注 20)	间接控股	山东省济南市	200,000,000 元	电力热力产品销售及服务,电力行业投资	-	80	100	同一控制下企业合并
华能信息技术有限公司(“山东发电信息公司”)(注 20)	间接控股	山东省青岛市	80,000,000 元	信息技术及管理咨询服务	-	80	100	同一控制下企业合并
华能沾化新能源有限公司(“沾化新能源”)(注 20)	间接控股	山东省滨州市	235,298,200 元	风力发电、光伏发电	-	80	100	同一控制下企业合并
华能威海海埠光伏发电有限公司(“海埠光伏”)(注 20)	间接控股	山东省威海市	30,760,000 元	光伏发电项目的开发、建设,电力的销售	-	80	100	同一控制下企业合并
黄台发电(注 20)	间接控股	山东省济南市	1,391,878,400 元	电力生产,供热经营	-	72	90	同一控制下企业合并
华能河南中原燃气发电有限公司(“中原燃气”)	直接控股	河南省驻马店市	400,000,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理热力的生产和供应;清洁能源的开发和利用	90	-	90	同一控制下企业合并
华能德州热力有限公司(“德州热力”)(注 20)	间接控股	山东省德州市	40,000,000 元	城市供热建设、维护及运营;供热工程设计及施工	-	68	85	同一控制下企业合并
华能东营新能源有限公司(“东营新能源”)(注 20)	间接控股	山东省东营市	92,601,483 元	风力发电项目的开发;风力发电及售电	-	56	70	同一控制下企业合并
华能山东发电检修科技有限公司(“检修公司”)(注 20)	间接控股	山东省济南市	50,000,000 元	电力工程设计、建设、施工	-	76.55	100	同一控制下企业合并

华能山东电力燃料有限公司(“山东燃料公司”)(注 20)	间接控股	山东省济南市	100,000,000 元	煤炭批发经营	-	76.55	100	同一控制下企业合并
山东日照发电有限公司(“日照发电”)(注 20)	间接控股	山东省日照市	1,245,587,900 元	供热;从事电力业务	-	88.80	100	同一控制下企业合并
华能山东如意煤电有限公司(“如意煤电”)(注 20)	间接控股	山东省济南市	1,294,680,000 元	电力、煤炭的开发、投资、建设、经营和管理	-	40	100	同一控制下企业合并
华能嘉祥发电有限公司(注 20)(“嘉祥发电”)	间接控股	山东省济宁市	646,680,000 元	火力发电, 电器设备的维修	-	40	100	同一控制下企业合并
华能曲阜热电有限公司(注 20)(“曲阜热电”)	间接控股	山东省曲阜市	300,932,990 元	电力、热力生产销售	-	40	100	同一控制下企业合并
华能济宁高新区热电有限公司(“济宁热电”)(注 20)	间接控股	山东省济宁市	118,699,760 元	供热、发电	-	40	100	同一控制下企业合并
华能山东(香港)投资有限公司(“香港投资”)(注 21)	间接控股	中国香港	10,000 股	投资	-	80	100	同一控制下企业合并
山东丝路国际电力有限公司(“山东丝路”)(注 21)	间接控股	山东省济南市	35,000,000 元	承包境外工程和境内国际招标工程; 电力工程建设、运营	-	80	100	同一控制下企业合并
华能运河发电有限公司(“运河发电”)(注 21)	间接控股	山东省济宁市	696,355,300 元	电力(热力)生产及上网销售、技术咨询与服务	-	78.68	98.35	同一控制下企业合并
华能临沂发电有限公司(“临沂发电”)(注 21)	间接控股	山东省临沂市	1,093,313,400 元	发电	-	60	75	同一控制下企业合并
聊城昌润国电热力有限公司(“聊城昌润”)(注 21)	间接控股	山东省聊城市	130,000,000 元	供热经营;水电暖安装、维修	-	60	75	同一控制下企业合并
临沂蓝天热力有限公司(“蓝天热力”)(注 21)	间接控股	山东省临沂市	36,000,000 元	供热、热力管网维护、电力销售、配电设施安装维护	-	54.40	68	同一控制下企业合并
烟台 500 供热有限公司(“烟台 500”)(注 21)	间接控股	山东省烟台市	20,500,000 元	集中供热服务;水暖、管道安装服务	-	64	80	同一控制下企业合并
华能莱芜发电有限公司(“莱芜发电”)(注 21)	间接控股	山东省莱芜市	2,340,000,000 元	电力生产	-	74.32	100	同一控制下企业合并
华能荣成新能源有限公司(“荣成新能源”)(注 21)	间接控股	山东省荣成市	36,540,000 元	风力发电	-	48	100	同一控制下企业合并
聊城热电(注 21)	间接控股	山东省聊城市	610,670,000 元	电力热力生产销售	-	60	100	同一控制下企业合并
华能威海发电有限责任公司(“威海发电公司”)	直接控股	山东省威海市	1,822,176,621 元	发电	60	-	60	非同一控制下企业合并
华能淮阴发电有限公司(“淮阴发电公司”)	直接控股	江苏省淮安市	265,000,000 元	发电	100	-	100	非同一控制下企业合并

大地泰泓	直接控股	内蒙古自治区化德县	196,400,000 元	风能开发和利用	100	-	100	非同一控制下企业合并
华能沾化热电有限公司 (“沾化热电”)	直接控股	山东省滨州市沾化县	190,000,000 元	电能、热能生产销售	100	-	100	非同一控制下企业合并
山东华鲁海运有限公司 (“海运公司”)	直接控股	山东省龙口市	100,000,000 元	国内沿海普通货船运输；货物储存	53	-	53	非同一控制下企业合并
华能青岛港务有限公司 (“青岛港”)	直接控股	山东省青岛市	219,845,000 元	港口货物装卸、港口内运输、	51	-	51	非同一控制下企业合并
滇东能源	直接控股	云南省富源县	3,769,140,000 元	电力项目投资、发电生产及销售、煤炭项目投资、开发	100	-	100	非同一控制下企业合并
滇东雨汪	直接控股	云南省富源县	1,700,740,000 元	电力项目投资、发电生产及销售、煤炭项目投资、开发水力发电	100	-	100	非同一控制下企业合并
华能洛阳热电有限公司 (“洛阳热电”)	直接控股	河南省洛阳市	600,000,000 元	电力和热力的生产及销售	80	-	80	非同一控制下企业合并
华能驻马店风电有限责任公司 (“驻马店风电”)	直接控股	河南省驻马店市	30,000,000 元	风力发电、新能源开发与利用	90	-	90	非同一控制下企业合并
中新电力 (私人) 有限公司 (“中新电力”)	直接控股	新加坡	1,476,420,58 美元	投资控股	100	-	100	非同一控制下企业合并
大士能源 (注 5)	间接控股	新加坡	1,433,550,00 新元	投资控股	-	100	100	非同一控制下企业合并
Tuas Power Supply Pte. Ltd. (注 5)	间接控股	新加坡	500,000 新元	电力销售	-	100	100	非同一控制下企业合并
TP Asset Management Pte. Ltd. (注 5)	间接控股	新加坡	2 新元	提供环保工程服务	-	100	100	非同一控制下企业合并
TPGS Green Energy Pte. Ltd. 1 (注 5)	间接控股	新加坡	1,000,000 新元	提供公用事业服务	-	75	75	非同一控制下企业合并
山西孝义经济开发区华能能源服务有限公司 (“山西孝义能源”) (注 22)	间接控股	山西省孝义市	100,000,000 元	售电业务；经销原煤、精煤	-	51	100	非同一控制下企业合并
汝州许继风电有限责任公司 (“许继风电”) (注 23)	间接控股	河南省汝州市	4,000,000 元	风力发电；光伏发电	-	95	100	非同一控制下企业合并
华能山东如意 (香港) 能源有限公司 (“香港能源”) (注 24)	间接控股	香港	360,000,000 美元	投资	-	40	100	非同一控制下企业合并
如意巴基斯坦能源 (注 24)	间接控股	巴基斯坦拉合尔市	360,000,000 美元	电力生产、销售	-	40	100	非同一控制下企业合并
山东华泰电力运维 (私人) 有限公	间接控股	巴基斯坦拉合尔	1,000,000 卢比	发电运维	-	40	100	非同一控制下

司(“华泰电力”)(注 24)		市							企业合并
西安旭恒新能源有限公司(“西安旭恒”)(注 14)	间接控股	陕西省西安市	539,000,000 元	光伏电站项目的开发及工程总承包	-	100	100		资产收购
黎城县盈恒清洁能源有限公司(“盈恒清洁能源”)	间接控股	山西省长治市	1,100,000,000 元	光伏电站项目的开发及工程总承包	-	49	100		资产收购
华能山东泰丰新能源有限公司(“泰丰新能源”)(注 25)	间接控股	山东省泰安市	200,000,000 元	光伏发电项目的投资、开发、建设、管理	-	65.78	82.23		同一控制下的企业合并
华能(金乡)新能源有限公司(“金乡新能源”)(注 15)	间接控股	山东省济宁市	80,000,000 元	新能源发电项目、配电网项目的建设、运营、维修;电力生产销售	-	80	100		设立或投资
芮城县耀升电力开发有限公司(“耀升电力”)(注 26)	间接控股	山西省芮城县	405,880,000 元	太阳能电站的开发建设、管理、运营	-	51	51		资产收购
芮城宁升新能源有限公司(“宁升新能源”)(注 26)	间接控股	山西省芮城县	207,000,000 元	太阳能电站的开发建设、管理、运营	-	51	51		资产收购
繁峙县能裕风力发电有限公司(“能裕风力”)(注 26)	间接控股	山西省忻州市	512,123,000 元	风力发电站建设、开发、运营;风力发电	-	51	51		资产收购
华能太谷新能源发电有限责任公司(“太谷新能源”)(注 15)	间接控股	山西省晋中市	41,700,000 元	电力业务:发电业务;电力供应:售电业务	-	100	100		设立或投资
华能左权羊角风电有限责任公司(“左权羊角”)(注 15)	间接控股	山西省晋中市	500,000 元	电力业务:发电业务;电力供应:售电业务;	-	100	100		设立或投资
左权县能裕新能源有限公司(“能裕新能源”)(注 26)	间接控股	山西省晋中市	494,047,000 元	电力业务:发电业务、输电业务;风能发电工程施工;新能源技术推广服务	-	51	51		资产收购
华能(庄河)风力发电有限责任公司(“庄河风力发电”)(注 15)	间接控股	辽宁省庄河市	2,700,000,000 元	电力、热力生产和供应业	-	94.07	94.07		设立或投资
华能(庄河)清洁能源有限责任公司(“庄河清洁能源”)(注 15)	间接控股	辽宁省庄河市	1,500,000,000 元	风力发电项目的投资、建设、运营、管理	-	97.96	97.96		设立或投资
大连船舶海装新能源有限公司(“大连船舶”)(注 27)	间接控股	辽宁省庄河市	10,000,000 元	风电场开发及附属工程建设;风电场运营及维护	-	97.96	97.96		资产收购
华能枣阳新能源有限责任公司(“枣阳新能源”)(注 15)	直接控股	湖北省枣阳市	232,920,000 元	批发业	100	-	100		设立或投资
河南巨合新能源科技有限公司(“河南巨合”)(注 28)	直接控股	河南省郑州市	5,000,000 元	科技推广和应用服务业	100	-	100		资产收购
新蔡聚合风力发电有限公司(“新蔡聚合”)(注 28)	间接控股	河南省新蔡县	1,000,000 元	风力发电的输送、维护、检修,风力发电研究、开发、建设及工程配套服务	-	100	100		资产收购
朔州市太重风力发电有限公司(“太重风电”)(注 14)	间接控股	山西省朔州市	362,703,300 元	电力、热力生产和供应业	-	51	51		资产收购
五寨县太重新能源风力发电有限	间接控股	山西省忻州市	518,147,600 元	电力、热力生产和供应业	-	51	51		资产收购

公司(“太重新能源”)(注 14)									
上饶市宏源电力有限公司(“宏源电力”)	间接控股	江西省上饶市	397,800,000 元	太阳能光伏发电项目的开发、建设和运营; 新能源项目开发建设; 合同能源管理; 智能电网开发和利用; 能源信息咨询和技术服务; 电力技术咨询、服务、太阳能发电设备的安装	-	100	100	资产收购	
鄱阳县洛宏电力有限公司	间接控股	江西省鄱阳县	780,000,000 元	太阳能光伏发电及相关项目的开发、投资、建设、运营; 电力技术咨询服务; 太阳能发电设备的安装; 房屋建筑工程设计与施工; 新能源工程设计	-	51	51	资产收购	

其他说明:

- 注 1 根据公司章程, 持有其剩余权益的另外一家股东将其与石洞口发电公司经营和财务政策相关的表决权委托本公司代为行使, 因此本公司对石洞口发电公司拥有控制权。
- 注 2 本公司持有两江燃机 90% 权益, 两江燃机持有华清能源 60% 权益, 故本公司间接持有华清能源 54% 权益。
- 注 3 根据本公司与持有南京燃机 27.385% 权益的另一股东签署的一致行动函, 该股东同意在全额利润分配方面与本公司保持一致; 根据本公司与持有南京燃机 9.128% 权益的另一股东签署的一致行动函, 该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致, 因此, 本公司认为对南京燃机拥有控制权。
- 注 4 临港热力为本公司之子公司天津临港的子公司。
- 注 5 上述公司为本公司之子公司中新电力的子公司。
- 注 6 上述公司为本公司之子公司重庆能源销售的子公司。
- 注 7 由于本公司持有山东发电 80% 权益, 因此本公司在山东发电持有上述子公司权益基础上间接持有其权益; 沾化光伏为山东发电的全资子公司沾化新能源持股 58% 的子公司, 故本公司间接持有沾化光伏 46.4% 权益; 微山新能源及贺兰新能源为山东发电持股 50% 的子公司如意煤电的全资子公司, 故本公司间接持有微山新能源及贺兰新能源 40% 权益。
- 注 8 上述公司为本公司之子公司黑龙江发电之子公司。
- 注 9 根据本公司与另一股东签订的投资合作协议书, 汝州清洁能源设一名执行董事, 执行董事由本公司委派。同时, 该股东同意在项目建成 3 个月内依法合规退出汝州清洁能源。因此, 本公司认为对汝州清洁能源 100% 控制权。
- 注 10 上述公司为本公司之子公司海南发电的子公司。
- 注 11 盛东如东海上风电为本公司之子公司华能盛东如东海上风电之子公司。

- 注 12 济源能源销售为本公司之子公司河南能源销售之子公司。
- 注 13 镇赉光伏为本公司之子公司吉林发电之子公司。根据吉林发电与另一股东签订的投资合作协议书及公司章程，该股东在一定经营期限内享有固定经营收益，放弃一切管理权。因此本公司认为对镇赉光伏拥有 100%控制权。
- 注 14 上述公司为本公司之全资子公司山西综合能源之子公司。
- 注 15 上述公司为本公司本年新设立之子公司。
- 注 16 根据本公司与其他股东的协议，其中一个股东将其拥有的北京热电 25%股权的表决权委托本公司代为行使。由于本公司拥有超过半数的表决权，根据其公司章程能够控制北京热电的经营和财务政策，因此本公司认为对北京热电拥有控制权。
- 注 17 根据本公司与持有巢湖发电 10%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在本公司作为巢湖发电第一大股东期间，在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，自此本公司的表决权已达到章程中规定的可以决定重大财务和经营决策的比例，因此，本公司认为对巢湖发电拥有控制权。
- 注 18 根据本公司与苏州热电另两位股东签署的一致行动确认函，两位股东同意在本公司作为苏州热电第一大股东期间，在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，自此本公司的表决权已达到章程中规定的可以决定重大财务和经营决策的比例，因此，本公司认为对苏州热电拥有控制权。
- 注 19 上述公司为本公司之子公司吉林发电之子公司。
- 注 20 上述公司为山东发电之子公司，由于本公司持有山东发电 80%权益，因此本公司在山东发电持有上述子公司权益基础上间接持有其权益；山东发电直接持有山东燃料公司和检修公司 72%权益，同时通过山东发电之子公司黄台发电、临沂发电、聊城热电及运河发电对山东燃料公司和检修公司合计持有 23.68%权益（按对上述子公司的持股比例计算），因此，本公司间接持有检修公司、山东燃料公司 76.55%权益；本公司直接持有日照发电 44%权益，山东发电直接持有日照发电 56%权益，因此本公司直接及间接持有日照发电 88.80%权益；嘉祥发电、曲阜热电和济宁热电为山东发电持股 50%的子公司如意煤电的全资子公司，因此本公司间接持有如意煤电、嘉祥发电、曲阜热电和济宁热电 40%权益。
- 注 21 山东发电持有上述公司一半或一半以上的权益，占这些公司权益的最大份额
- 注 22 根据持有山西孝义能源 49%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，因此，本公司认为对山西孝义能源拥有控制权。
- 注 23 许继风电为本公司之子公司汝州清洁能源的子公司。
- 注 24 根据持有香港能源及其子公司 50%权益的另一股东恒诚国际签署的一致行动函，该股东同意在香港能源及其子公司生产经营过程中涉及的重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与香港投资保持一致行动，因此本公司认为对香港能源、如意巴基斯坦能源，华泰电力拥有控制权。
- 注 25 本公司之子公司山东发电于 2020 年 6 月从本公司同系子公司泰山电力同一控制下收购泰丰新能源，山东发电持有泰丰新能源 82.23%的股权。本公司持有山东发电 80%的股权。因此，本公司通过山东发电间接持有泰丰新能源的股权。本公司持有泰丰新能源 65.78%，详见附注八、2。

- 注 26 上述公司是山西综合能源 2020 年从第三方通过资产收购持有这些公司 51%的股权。本公司持有山西综合能源 100%的股权。因此，本公司通过山西综合能源间接持有这些公司的股权。截至收购日，上述公司除光伏在建工程外无其他业务和资产，本次收购亦不涉及员工，因此在收购日无法有任何产出。本公司于收购完成日无法将前述资产与其他投入及过程进行整合以形成产出。鉴于此，管理层判断，该收购不构成会计目的的企业合并，而以资产收购进行相关会计处理。
- 注 27 大连船舶是庄河清洁能源 2020 年从第三方通过资产收购持有其 100%的股权。本公司之全资子公司辽宁清洁能源持有庄河清洁能源 97.96%。因此本公司通过辽宁清洁能源间接持有大连船舶的股权。截至收购日，上述公司除风力在建工程外无其他业务和资产，本次收购亦不涉及员工，因此在收购日无法有任何产出。本公司于收购完成日无法将前述资产与其他投入及过程进行整合以形成产出。鉴于此，管理层判断，该收购不构成会计目的的企业合并，而以资产收购进行相关会计处理。
- 注 28 本公司本年从第三方通过资产收购持有河南巨合 100%的股权并通过河南巨合从第三方通过资产收购持有新蔡聚合 100%的股权。因此，本公司通过河南巨合间接持有新蔡聚合的股权。截至收购日，上述公司除风力在建工程外无其他业务和资产，本次收购亦不涉及员工，因此在收购日无法有任何产出。本公司于收购完成日无法将前述资产与其他投入及过程进行整合以形成产出。鉴于此，管理层判断，该收购不构成会计目的的企业合并，而以资产收购进行相关会计处理。

(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	本期少数股东增资	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
威海发电公司	40	20,833,711	-	-	1,093,504,167
沁北发电公司	40	10,664,757	-	-	1,325,883,985
岳阳发电公司	45	61,698,053	-	-	1,270,648,594
珞璜发电公司	40	42,917,698	-	-	975,940,235
金陵发电公司	40	62,670,634	-	-	962,069,400
石洞口发电公司	50	75,645,083	-	-	910,314,460
北京热电	59	277,470,002	149,600	-	3,449,518,687
杨柳青热电	45	24,039,206	-	-	853,286,723
山东发电	20	349,859,124	-	(12,000,000)	3,956,792,254

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

下表列示了上述子公司的主要财务信息，这些子公司的主要财务信息是集团内部交易抵销前的金额，但是经过了合并日公允价值以及统一会计政策的调整：

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额（经重述）					
	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
威海发电公司	644,938,472	3,808,271,263	4,453,209,735	1,677,806,328	41,642,989	1,719,449,317	629,369,583	3,981,753,148	4,611,122,731	1,894,951,870	34,494,719	1,929,446,589
沁北发电公司	1,393,431,831	8,681,062,660	10,074,494,491	4,248,354,210	2,546,219,273	6,794,573,483	1,317,075,682	9,091,257,591	10,408,333,273	4,905,399,071	2,249,675,086	7,155,074,157
岳阳发电公司	1,009,468,580	4,152,903,163	5,162,371,743	1,655,121,121	718,502,582	2,373,623,703	1,426,959,711	4,294,020,193	5,720,979,904	2,368,203,965	701,134,684	3,069,338,649
珞璜发电公司	994,660,035	3,370,567,593	4,365,227,628	1,674,381,075	198,450,782	1,872,831,857	1,134,888,568	3,516,473,538	4,651,362,106	2,061,439,899	204,820,679	2,266,260,578
金陵发电公司	597,614,190	4,234,128,726	4,831,742,916	1,524,902,095	901,721,471	2,426,623,566	459,849,281	4,415,281,422	4,875,130,703	1,489,022,054	1,137,665,882	2,626,687,936
石洞口发电公司	356,491,673	3,094,228,499	3,450,720,172	1,048,067,936	582,023,316	1,630,091,252	465,772,377	3,255,809,770	3,721,582,147	1,563,893,883	488,349,511	2,052,243,394
北京热电	1,596,637,323	5,601,330,026	7,197,967,349	1,330,339,377	21,039,411	1,351,378,788	852,058,528	5,803,203,810	6,655,262,338	1,257,149,606	22,142,309	1,279,291,915
杨柳青热电	494,933,113	2,158,043,535	2,652,976,648	472,634,718	282,159,211	754,793,929	721,617,122	2,231,978,651	2,953,595,773	778,234,838	330,598,675	1,108,833,513
山东发电	11,236,276,371	49,382,494,230	60,618,770,601	23,396,654,207	26,120,377,157	49,517,031,364	11,465,209,837	50,174,522,323	61,639,732,160	23,550,347,656	27,650,852,937	51,201,200,593

子公司名称	本期发生额				上期发生额（经重述）			
	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
威海发电公司	1,124,560,896	52,084,277	52,084,277	173,918,245	1,399,634,012	153,478,299	153,478,299	309,078,360
沁北发电公司	1,954,852,583	26,661,891	26,661,891	586,307,240	2,399,237,241	39,441,903	39,441,903	208,557,565
岳阳发电公司	1,558,132,279	137,106,785	137,106,785	569,118,102	1,684,428,100	107,371,477	107,371,477	393,673,115
珞璜发电公司	1,292,229,760	107,294,245	107,294,245	508,863,013	1,515,297,593	77,837,546	77,837,546	339,095,221
金陵发电公司	1,371,771,725	156,676,584	156,676,584	416,288,847	1,527,104,396	138,165,566	138,165,566	244,558,810
石洞口发电公司	1,012,427,892	151,290,167	151,290,167	342,324,512	1,068,565,982	169,114,844	169,114,844	387,245,538
北京热电	2,725,575,458	470,288,139	470,288,139	1,021,118,106	2,592,606,331	379,512,616	379,512,616	1,284,897,373
杨柳青热电	896,185,317	53,420,459	53,420,459	258,229,018	907,107,850	39,602,078	39,602,078	264,214,806
山东发电	12,705,372,945	1,112,159,604	903,627,671	2,345,693,933	13,880,301,470	767,163,390	363,454,299	1,602,538,411

(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	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	注册资本
			直接	间接		
合营企业						
时代航运	上海市	国际船舶普通货物运输, 国内沿海及长江中下游各港间货物运输, 国内水路货物运输服务	50	-	权益法	1,200,000,000
江苏南通发电(1)	江苏省南通市	电厂的经营管理及相关工程的建设	-	50	权益法	1,596,000,000
联营企业						
四川水电公司(2)	四川省成都市	建设、经营管理电厂及相关工程	49	-	权益法	1,469,800,000
深圳能源	广东省深圳市	能源及相关行业投资	25.02	-	权益法	3,964,491,597
华能财务(2)	北京市	吸收成员单位的存款; 对成员单位办理贷款	20	-	权益法	5,000,000,000
邯峰发电(2)	河北省邯郸市	发电	40	-	权益法	1,975,000,000
集团燃料(2)	北京市	煤炭批发经营; 进出口业务; 仓储服务; 经济信息咨询	50	-	权益法	3,000,000,000
海南核电	海南省海口市	核电站的建设、运营和管理; 生产、销售电力及相关产品	30	-	权益法	5,134,560,000

注(1) 本公司通过持有70%股权的子公司间接持有江苏南通发电的股权。该子公司持有江苏南通发电50%股权。

注(2) 华能集团之子公司。

在合营企业或联营企业中的权益

	2020年6月30日	2019年12月31日
合营企业		
- 重要的合营企业	2,064,019,934	2,054,180,077
- 不重要的合营企业	524,513,121	418,242,070
联营企业		
- 重要的联营企业	15,375,519,260	14,621,337,883
- 不重要的联营企业	3,976,226,126	3,820,339,908
小计	21,940,278,441	20,914,099,938
减：减值准备	298,180,394	298,180,394
合计	21,642,098,047	20,615,919,544

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

下表列示了本公司及其子公司重要合营企业的主要财务信息，这些合营企业的主要财务信息是在按投资时公允价值为基础的调整以及统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息按照权益法调整至本公司及其子公司对合营企业投资账面价值的调节过程：

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	
	时代航运	江苏南通发电	时代航运	江苏南通发电
流动资产	292,823,352	785,628,274	280,686,726	396,851,415
其中：现金和现金等价物	103,366,125	355,168,332	104,746,289	105,028,207
非流动资产	3,977,047,239	4,885,978,373	4,083,160,775	5,294,584,315
资产合计	4,269,870,591	5,671,606,647	4,363,847,501	5,691,435,730
流动负债	(2,372,802,456)	(1,610,368,593)	(2,367,244,183)	(2,660,119,402)
非流动负债	(15,330,097)	(1,851,583,466)	(54,623,268)	(901,583,466)
负债合计	(2,388,132,553)	(3,461,952,059)	(2,421,867,451)	(3,561,702,868)
净资产	1,881,738,038	2,209,654,588	1,941,980,050	2,129,732,862
归属于母公司股东权益	1,881,738,038	2,209,654,588	1,941,980,050	2,129,732,862
按持股比例计算的净资产份额	940,869,019	1,104,827,294	970,990,025	1,064,866,431
调整事项	18,323,621	-	18,323,621	-
对合营企业权益投资的账面价值	959,192,640	1,104,827,294	989,313,646	1,064,866,431
营业收入	549,906,802	1,451,147,153	837,626,446	1,381,588,914
财务费用	42,448,392	74,339,351	52,529,861	79,917,758
其中：利息收入	423,934	694,917	491,705	665,535
利息费用	42,091,173	64,015,469	53,710,549	83,971,937
所得税费用	-	53,212,448	6,245,548	37,421,460
净利润	(60,242,012)	141,921,727	18,760,063	90,886,607
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	(60,242,012)	141,921,727	18,760,063	90,886,607
本年度收到的来自合营企业的股利	-	31,000,000	-	97,549,601

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

下表列示了本公司及其子公司重要联营企业的主要财务信息，这些联营企业的主要财务信息是在按投资时公允价值为基础的调整以及统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息按照权益法调整至本公司及其子公司对联营企业投资账面价值的调节过程：

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	
	四川水电公司	深圳能源	四川水电公司	深圳能源
流动资产	886,239,521	24,841,320,000	873,821,451	20,887,020,000
非流动资产	14,504,065,273	81,344,930,000	14,475,401,096	76,623,640,000
资产合计	15,390,304,794	106,186,250,000	15,349,222,547	97,510,660,000
流动负债	(2,676,712,973)	(33,911,460,000)	(2,772,220,821)	(25,533,260,000)
非流动负债	(7,659,573,702)	(36,256,530,000)	(7,788,401,702)	(38,446,550,000)
负债合计	(10,336,286,675)	(70,167,990,000)	(10,560,622,523)	(63,979,810,000)
净资产	5,054,018,119	36,018,260,000	4,788,600,024	33,530,850,000
少数股东权益	1,294,331,974	9,599,895,231	1,187,950,591	9,427,741,647
归属于母公司股东权益	3,759,686,145	26,418,364,769	3,600,649,433	24,103,108,353
按持股比例计算的净资产份额	1,842,246,211	6,608,553,947	1,764,318,222	6,030,597,710
调整事项	418,745	1,160,572,912	418,745	1,160,572,912
对联营企业权益投资的账面价值	1,842,664,956	7,769,126,859	1,764,736,967	7,191,170,622
存在公开报价的对联营企业投资的公允价值	不适用	4,601,681,296	不适用	6,158,715,700
营业收入	1,101,534,260	8,886,730,000	1,082,772,647	8,635,850,000
净利润	323,117,237	3,001,900,000	277,467,449	1,244,440,000
其他综合收益	-	(444,960,000)	-	1,855,880,000
综合收益总额	323,117,237	2,556,940,000	277,467,449	3,100,320,000
本年度收到的来自联营企业的股利	-	49,587,083	-	49,587,082

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 本期发生额	
	华能财务	邯峰发电	华能财务	邯峰发电
流动资产	29,276,748,727	937,790,348	23,099,357,088	849,385,835
非流动资产	19,269,571,724	1,459,480,179	20,787,723,895	1,661,565,370
资产合计	48,546,320,451	2,397,270,527	43,887,080,983	2,510,951,205
流动负债	(41,072,936,508)	(309,420,869)	(36,775,299,048)	(442,627,575)
非流动负债	(26,424,333)	(166,468,335)	(30,866,935)	(166,718,335)
负债合计	(41,099,360,841)	(475,889,204)	(36,806,165,983)	(609,345,910)
净资产	7,446,959,610	1,921,381,323	7,080,915,000	1,901,605,295
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	7,446,959,610	1,921,381,323	7,080,915,000	1,901,605,295
按持股比例计算的净资产份额	1,489,391,922	768,552,529	1,416,183,000	760,642,118
调整事项	-	293,082,348	-	293,082,348

对联营企业权益投资的账面价值	1,489,391,922	1,061,634,877	1,416,183,000	1,053,724,466
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入	752,648,479	932,208,072	781,241,560	963,322,227
净利润	455,559,555	37,836,104	582,162,424	(20,673,168)
其他综合收益	(89,514,947)	-	(107,452,772)	-
综合收益总额	366,044,608	37,836,104	474,709,652	(20,673,168)
本年度收到的来自联营企业的股利	-	-	146,000,000	26,550,000

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 本期发生额	
	集团燃料	海南核电	集团燃料	海南核电
流动资产	6,844,247,364	3,137,974,782	6,010,001,868	3,085,058,805
非流动资产	3,686,133,866	20,324,423,465	3,781,166,677	20,749,671,880
资产合计	10,530,381,230	23,462,398,247	9,791,168,545	23,834,730,685
流动负债	(4,606,732,451)	(4,286,894,909)	(3,827,415,464)	(3,338,369,644)
非流动负债	(1,952,846,901)	(14,616,073,975)	(2,121,111,961)	(15,930,100,144)
负债合计	(6,559,579,352)	(18,902,968,884)	(5,948,527,425)	(19,268,469,788)
净资产	3,970,801,878	4,559,429,363	3,842,641,120	4,566,260,897
少数股东权益	342,251,528	-	252,545,326	-
归属于母公司股东权益	3,628,550,350	4,559,429,363	3,590,095,794	4,566,260,897
按持股比例计算的净资产份额	1,814,275,175	1,367,828,809	1,795,047,897	1,369,878,269
调整事项	16,520,862	14,075,800	16,520,862	14,075,800
对联营企业权益投资的账面价值	1,830,796,037	1,381,904,609	1,811,568,759	1,383,954,069
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入	10,830,767,656	1,455,612,453	13,697,987,700	1,493,087,053
净利润	13,099,563	(14,695,854)	98,014,026	172,299,948
其他综合收益	2,015,063	-	131,885	-
综合收益总额	15,114,626	(14,695,854)	98,145,911	172,299,948
本年度收到的来自联营企业的股利	-	-	-	-

(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

对单独不重要的且采用权益法核算的合营及联营企业，本公司及其子公司按照相应持股比例计算的在这些合营及联营企业下列项目中的合计数分别如下：

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：		
投资账面价值合计	524,513,121	418,242,070

下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	14,799,418	(12,610,432)
一综合收益总额	14,799,418	(12,610,432)
联营企业：		
投资账面价值合计	3,976,226,126	3,820,339,908
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	57,686,976	62,551,965
一综合收益总额	57,686,976	62,715,610

(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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
天津煤气化	(533,433,586)	(35,725,384)	(569,158,970)
鲁西燃料	(2,892,689)	(78,887)	(2,971,576)
合计	(536,326,275)	(35,804,271)	(572,130,546)

(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

1、金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

2020 年 6 月 30 日

单位:元 币种:人民币

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		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		合计
	准则要求	指定		准则要求	指定	
货币资金	-	-	15,389,506,979	-	-	15,389,506,979
应收票据	-	-	7,765,361,549	-	-	7,765,361,549
应收账款	-	-	26,134,772,589	-	-	26,134,772,589
应收款项融资	-	-	-	1,712,164,181	-	1,712,164,181
合同资产	-	-	69,875,875	-	-	69,875,875
其他应收款	-	-	2,012,120,518	-	-	2,012,120,518
其他流动资产	-	-	216,609,921	-	-	216,609,921
衍生金融资产	72,859,141	-	-	-	-	72,859,141
长期应收款	-	-	11,198,050,768	-	-	11,198,050,768
其他权益工具投资	-	-	-	-	793,745,947	793,745,947
合计	72,859,141	-	62,786,298,199	1,712,164,181	793,745,947	65,365,067,468

单位:元 币种:人民币

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		以摊余成本计量的金融负债	合计
	准则要求	指定		
短期借款	-	-	61,515,373,973	61,515,373,973
应付票据	-	-	2,316,950,615	2,316,950,615
应付账款	-	-	12,254,145,795	12,254,145,795
其他应付款	-	-	21,413,770,617	21,413,770,617
其他流动负债	-	-	2,003,120,959	2,003,120,959
衍生金融负债	565,449,838	-	-	565,449,838
一年内到期的非流动负债	-	-	29,424,928,582	29,424,928,582
长期借款	-	-	117,046,288,013	117,046,288,013
应付债券	-	-	25,225,521,870	25,225,521,870
租赁负债	-	-	2,994,825,515	2,994,825,515
长期应付款	-	-	578,372,443	578,372,443
合计	565,449,838	-	274,773,298,382	275,338,748,220

2019 年 12 月 31 日 (经重述)

单位:元 币种:人民币

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		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		合计
	准则要求	指定		准则要求	指定	
货币资金	-	-	13,334,316,954	-	-	13,334,316,954
应收票据	-	-	5,552,422,272	-	-	5,552,422,272
应收账款	-	-	25,472,833,436	-	-	25,472,833,436
应收款项融资	-	-	-	1,364,578,834	-	1,364,578,834
合同资产	-	-	24,157,003	-	-	24,157,003
其他应收款	-	-	1,983,013,647	-	-	1,983,013,647
其他流动资产	-	-	674,336,921	-	-	674,336,921
衍生金融资产	91,287,300	-	-	-	-	91,287,300
长期应收款	-	-	11,286,292,400	-	-	11,286,292,400

其他权益工具投资	-	-	-	-	779,217,199	779,217,199
合计	91,287,300	-	58,327,372,633	1,364,578,834	779,217,199	60,562,455,966

单位:元 币种:人民币

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		以摊余成本计量的金融负债	合计
	准则要求	指定		
短期借款	-	-	67,119,367,606	67,119,367,606
应付票据	-	-	3,318,713,095	3,318,713,095
应付账款	-	-	12,532,245,334	12,532,245,334
其他应付款	-	-	20,261,366,875	20,261,366,875
其他流动负债	-	-	9,025,535,331	9,025,535,331
衍生金融负债	450,708,167	-	-	450,708,167
一年内到期的非流动负债	-	-	21,988,338,321	21,988,338,321
长期借款	-	-	115,969,197,539	115,969,197,539
应付债券	-	-	28,487,114,637	28,487,114,637
租赁负债	-	-	4,368,159,555	4,368,159,555
长期应付款	-	-	654,722,322	654,722,322
合计	450,708,167	-	283,724,760,615	284,175,468,782

2、 金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2020年6月30日,本公司及子公司已背书或贴现的银行承兑汇票账面价值为人民币1,498,149,439元,商业承兑汇票账面价值为人民币127,800,000元(2019年12月31日:银行承兑汇票账面价值人民币2,370,585,123元,商业承兑汇票账面价值人民币25,800,000元)。本公司及子公司认为,本公司及子公司保留了其几乎所有的风险和报酬,包括与其相关的违约风险,因此,继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款。上述票据转移后,本公司及子公司不再保留使用其的权利,包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

3、 金融工具风险

本公司及子公司在日常活动中面临各种金融工具的风险,主要包括信用风险、流动性风险及市场风险(包括汇率风险、利率风险和价格风险)。本公司及子公司的主要金融工具包括货币资金、衍生金融工具、其他权益投资工具、借款、应收票据及应收账款、应付票据及应付账款和应付债券。与这些金融工具相关的风险,以及本公司及子公司为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

公司在董事会战略委员会和风险管理领导小组的领导下对包括财务风险在内的各种风险进行管理,并制定了风险管理的一般原则和针对特殊风险的管理政策。根据风险重要程度落实至公司各个层面进行识别和确认,定期汇总分析,保持良好的交流渠道。

中新电力及其子公司和香港能源之子公司如意巴基斯坦能源面临与在中国境内经营的实体不同的金融风险,具有一系列的控制措施将风险带来的成本以及控制风险的成本保持在一个可接受的水平。管理层对风险管理进行持续评估以保证达到风险与控制的平衡。中新电力及其子公司和香港能源之子公司如意巴基斯坦能源具有书面确定的政策及财务授权的权限并定期审核。该类财务权限通过设定企业合同和投资的审批权限以降低和消除经营风险。

3.1 市场风险

(1) 汇率风险

本公司及其子公司于中国境内经营的实体存在长期外币借款，因而存在汇率风险。中新电力及其子公司所面临的汇率风险主要是由于其功能货币（新加坡元）外的美元货币资金、长期应收款、应收款项、应付款项及应付债券所带来的汇率风险。香港能源之子公司如意巴基斯坦能源所面临的汇率风险主要是由于其功能货币（巴基斯坦卢比）外的美元货币资金、应付款项、短期借款及长期借款所带来的汇率风险。本公司及其子公司密切关注利率和外汇市场，以降低汇率风险。

于2020年6月30日，其他参数不变的情况下，如果人民币对美元和欧元的汇率降低/提高5%（2019年12月31日：5%）和3%（2019年12月31日：3%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑损失/收益人民币0.67亿元（2019年12月31日：人民币0.77亿元）和人民币0.03亿元（2019年12月31日：人民币0.04亿元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关汇率变动趋势的观察。

于2020年6月30日，其他参数不变的情况下，如果巴基斯坦卢比对美元的汇率降低/提高5%（2019年12月31日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币0.97亿元（2019年12月31日：人民币0.03亿元）。上述披露的敏感性区间是基于管理层的经验及对未来的预期做出的。

于2020年6月30日，其他参数不变的情况下，如果新加坡元对美元的汇率降低/提高10%（2019年12月31日：10%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑损失/收益人民币4.45亿元（2019年12月31日：人民币0.39亿元）。上述披露的敏感性区间是基于管理层的经验及对未来的预期做出的。

中新电力及其子公司所面临的汇率风险也来自于其主要使用美元购买燃料。中新电力及其子公司使用远期外汇合同对其未来三个月内的外币燃料采购合同所带来的预计汇率风险进行套期。详细情况请参见附注七、3。

香港能源及其子公司所面临的汇率风险主要来自于使用美元偿还短期借款及长期借款。根据香港能源之子公司如意巴基斯坦能源与巴基斯坦中央购电局和巴基斯坦电力监管委员会确定的电价浮动机制，如巴基斯坦卢比对美元的汇率上升/下降，则电价相应下浮/上调，以此来规避巴基斯坦卢比对美元的汇率变动。

(a) 本公司及其子公司于2020年6月30日及2019年12月31日的各外币资产负债项目汇率风险敞口如下。出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算。外币报表折算差额未包括在内。

	2020年6月30日		2019年12月31日	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-美元	57,433,605	406,601,207	102,668,027	716,232,690
-日元	4,983,590	327,920	3,906,421	250,347
应收账款				
-美元	-	-	5,617,755	39,190,583
其他应收款				
-美元	3,336,077	23,617,757	1,711,209	11,937,739
长期应收款				
-美元	1,448,625,653	10,255,545,310	1,477,101,000	10,304,551,996
短期借款				
-美元	-	-	200,000,000	1,395,240,000
应付账款				
-美元	92,825,493	657,158,078	122,948,513	857,713,416
应付利息				
-美元	10,687,620	75,663,006	27,304,939	190,484,718

-欧元	3,350	26,669	-	-
-日元	4,904,207	322,697	-	-
其他应付款				
-美元	8,900,522	63,011,246	6,798,109	47,424,968
-日元	198,647,983	13,071,037	195,834,677	12,550,261
-欧元	9,013	71,752	152,915	1,195,107
长期借款(含一年内到期部分)				
-美元	1,343,257,393	9,509,590,714	1,497,137,462	10,444,330,366
-欧元	13,200,713	105,090,876	15,451,396	120,760,385
-日元	2,316,846,000	152,448,467	2,372,009,000	152,012,569
应付债券(含一年内到期部分)				
-美元	596,903,349	4,225,777,256	-	-
资产负债表敞口总额				
-美元	(543,179,042)	(3,845,436,026)	(267,091,032)	(1,863,280,459)
-欧元	(13,213,076)	(105,189,297)	(15,604,311)	(121,955,492)
-日元	(2,515,414,600)	(165,514,281)	(2,563,937,256)	(164,312,483)
用于套期保值的远期外汇合同				
-美元	(38,681,031)	(273,842,359)	(67,480,719)	(470,758,992)
资产负债表敞口净额				
-美元	(504,498,011)	(3,571,593,667)	(199,610,313)	(1,392,521,467)
-欧元	(13,213,076)	(105,189,297)	(15,604,311)	(121,955,492)
-日元	(2,515,414,600)	(165,514,281)	(2,563,937,256)	(164,312,483)

(b) 本公司及其子公司适用的人民币对外币的汇率分析如下:

	平均汇率		报告日汇率	
	截至2020年6月30日止6个月期间	截至2019年6月30日止6个月期间	2020年6月30日	2019年12月31日
美元	7.0319	6.7808	7.0795	6.9762
欧元	7.7492	7.6608	7.9610	7.8155
新币	5.0237	4.9898	5.0813	5.1739
日元	0.0650	0.0617	0.0658	0.0641
巴基斯坦卢比	0.0440	0.0474	0.0421	0.0450

(2) 价格风险

本公司及其子公司购买燃料面临价格风险。需特别说明的是中新电力及其子公司采用燃料掉期合同对燃料价格风险进行套期并将其划分为现金流量套期。详情请参见附注五、2。

(3) 利率风险

本公司及其子公司的利率风险主要来源于长期借款。浮动利率的借款使本公司及其子公司面临着现金流量利率风险。有关浮动利率借款的披露见附注七、45。本公司之子公司 TPSTMWR 签订了浮动利率转换为固定利率的掉期合约，以对冲其借款的现金流量利率风险。根据这些利率掉期安排，TPSTMWR 与交易对手约定每季度结算根据设定的本金计算的固定利率与浮动利率的利息差额，直到 2044 年。有关掉期的披露见附注七、34。

于 2020 年 6 月 30 日，在其他参数不变的情况下，如果人民币借款的利率提高/降低 50 个基点（2019 年 12 月 31 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 7.15 亿元（2019 年 12 月 31 日：人民币 7.46 亿元）；如果美元借款的利率提高/降低 50 个基点（2019 年 12 月 31 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.55 亿元（2019 年 12 月 31 日：人民币 0.57 亿元）；如果新币借款的利率提高/降低 100 个基点（2019 年 12 月 31 日：100 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.77 亿元（2019 年 12 月 31 日：人民币 0.79 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关利率变动趋势的观察。

3.2 信用风险

信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、委托贷款、长期应收款和子公司借款。对子公司借款所面临的最大信贷风险列示于资产负债表中的其他流动资产及其他非流动资产。

本公司及其子公司的货币资金存放于受监管的银行及金融机构，其中一大部分现金及现金等价物存放于一家为本公司关联方的非银行金融机构。本公司拥有该非银行金融机构的董事席位并行使董事职责，通常预期银行存款不存在重大信用风险。该等资产的最大信用风险的披露见附注十二、8。

对于应收账款，本公司及其子公司中国境内的大多数电厂均销售电力给该电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。存在最多与应收账款账面价值相等的信用风险，有关应收账款集中度风险的披露见附注七、5。该等电厂定期与各自相关的电网公司进行沟通并对应收款项余额进行持续监控，确保在财务报表中已提取足够的坏账准备。

根据财政部、国家发改委、国家能源局 2012 年 3 月联合下发的财建[2012]102 号《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》：上述可再生能源电价补贴结算的一套新的标准化程序自 2012 年起生效，在向当地电网公司分配资金之前，需要项目获得审批。截至 2020 年 6 月 30 日，本集团大部分相关项目已获批可再生能源补贴，部分项目正在申请审批中。根据财政部，国家发改委，国家能源局于 2020 年 1 月联合下发的财建[2020]4 号《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，可再生能源电价补贴结算流程进一步简化，所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，而无须再获前述财建[2012]102 号中所述之审批。应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算。没有具体的结算到期日。董事会认为，所有相关申请流程将在适当的时候完成，并且考虑到过去电网公司没有坏帐经历，并且此类补贴由中国政府提供资金，应收补贴款可以完全收回。

中新电力及其子公司获得的收入主要来自于由 EnergyMarketCompanyPte. Ltd. 运营的新加坡国家电力市场，预计不会有高信贷风险。他们的收入还主要来自零售电力给月消费电力超过 2,000 千瓦时的客户。这些客户涉及制造业和商业领域的各个行业。新加坡子公司还与新加坡政府相关主体签订了就某些海水淡化项目相关的建设—经营—移交协议，该项目仍处于建设阶段故已确认相对应的合同资产。预计该新加坡政府相关主体不会产生高信贷风险。

本公司之境外子公司如意（巴基斯坦）能源电费及租金收入均来自巴基斯坦中央电力采购局。预计不会有重大坏账风险。

应收融资租赁款主要来自国内关联方、新加坡企业客户和 CPPA-G。由于前述关联方、当地企业和政府机构有良好的信用记录且未发生历史信用损失，本集团认为这些应收款项具有较低的信用风险和违约风险。CPPA-G 的融资租赁应收款由巴基斯坦政府根据该融资协议提供主权担保。本集

团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收融资租赁款的预期信用损失。评估过程中考虑了巴基斯坦政府 0.03% 的违约风险。本期确认的与融资租赁应收款有关的预期信用损失为人民币 19 万元。

对于应收账款、其他应收款及合同资产，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额，使用准备矩阵计算其预期信用损失准备。除应收售电款项电力销售外，本集团的历史信用损失经验并未表明不同客户群的损失模式存在显著差异，基于逾期状态的损失准备未在本集团的不同客户群之间进一步区分。除非信用风险显著增加，本集团对其他应收款的损失准备金的计量金额等于未来 12 个月的预期信用损失。

就子公司的借款，本公司能够定期取得全部子公司的财务报表，评估其经营成果和现金流量，以降低该等借款的信贷风险。

本公司及其子公司与银行和金融机构等交易对手方签订衍生工具合同，交易对方须有良好的信用评级，并且已跟本公司及其子公司订立净额结算协议。鉴于交易对方的信用评级良好，本公司及其子公司管理层并不预期交易对方会无法履行义务。

3.3 流动性风险

流动性风险管理主要为确保本公司及其子公司有能力及按时支付所有负债。流动性储备包括每月末为偿还债务可供提取的信贷额度和现金及现金等价物。

本公司及其子公司通过生产经营资金收入及授信额度来保持灵活的资金供应。

资产负债表日后 12 个月之内需要支付的金融负债已经列示在资产负债表中的流动负债中。

4、 资本管理

本公司及其子公司的资本管理目标是保障本公司及其子公司能持续营运，以为股东和其它权益持有人提供回报，同时维持最佳的资本结构以减低资金成本。

本公司及其子公司利用负债比率管理资本结构。此比率按照负债总额(流动负债和非流动负债之和)除以资产总额(如合并资产负债表列示)计算。本公司及其子公司截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间策略与 2019 年相同。本公司及其子公司 2020 年 6 月 30 日负债比率为 67.70%(2019 年 12 月 31 日：71.66%)。

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

下表列示了本公司及其子公司在每个资产负债表日持续和非持续以公允价值计量的资产和负债于本报告期末的公允价值信息及其公允价值计量的层次。公允价值计量结果所属层次取决于对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次的输入值。三个层次输入值的定义如下：

第一层次输入值：在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末公允价值			合计
		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	
持续的公允价值计量					
衍生金融资产					
-交易性衍生工具	七、3	-	8,058,578	-	8,058,578
-用作套期的衍生工具	七、3	-	64,800,563	-	64,800,563
应收账款融资	七、6	-	1,712,164,181	-	1,712,164,181
其他权益工具投资	七、18	7,599,937	-	786,146,010	793,745,947
持续以公允价值计量的资产总额		7,599,937	1,785,023,322	786,146,010	2,578,769,269
衍生金融负债					
-交易性衍生工具	七、34	-	6,217,052	-	6,217,052
-用作套期的衍生工具	七、34	-	559,232,786	-	559,232,786
持续以公允价值计量的负债总额		-	565,449,838	-	565,449,838

项目	附注	上年期末公允价值			合计
		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	
持续的公允价值计量					
衍生金融资产					
-交易性衍生工具	七、3	-	4,600,614	-	4,600,614
-用作套期的衍生工具	七、3	-	86,686,686	-	86,686,686
应收账款融资	七、6	-	1,364,578,834	-	1,364,578,834
其他权益工具投资	七、18	8,389,566	-	770,827,633	779,217,199
持续以公允价值计量的资产总额		8,389,566	1,455,866,134	770,827,633	2,235,083,333
衍生金融负债					
-交易性衍生工具	七、34	-	2,986,884	-	2,986,884
-用作套期的衍生工具	七、34	-	447,721,283	-	447,721,283
持续以公允价值计量的负债总额		-	450,708,167	-	450,708,167

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

在活跃市场中交易的金融工具的公允价值根据资产负债表日的市场报价确定。当报价可实时和定期从证券交易所、交易商、经纪、业内人士、定价服务者或监管机构获得，且该报价代表基于公平交易原则进行的实际和常规市场交易报价时，该市场被视为活跃市场。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。此等金融工具列示在第一层级。于2019年6月30日，列入第一层级的工具系分类为其他权益工具投资的对上市公司的权益性投资。

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

没有活跃市场的金融工具的公允价值利用估值技术确定。估值技术尽量利用可获得的可观测市场

数据，尽量少依赖主体的特定估计。当确定某项金融工具的公允价值所需的所有重大数据均为可观测数据时，该金融工具列入第二层级。如一项或多项重大资料并非基于可观测市场资料获得，则该金融工具列入第三层级。

确定金融工具价值的特定估值技术包括：

- 外汇远期合约和燃料掉期合约基于同类型工具的市场报价或交易商报价。
 - 利率掉期合约的公允价值根据可观测收益率曲线，按估计未来现金流量的现值计算。
- 列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、燃料掉期合约和利率掉期合约。
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收账款的公允价值使用现金流量折现模型计量。该模型结合了各种市场可观察的输入，包括类似证券化产品的年化收益率和利率曲线。应收款项的账面值与其公允价值相同列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、燃料掉期合约和利率掉期合约。

列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、燃料掉期合约、利率掉期合约及应收款项融资。

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

确定金融工具价值的特定估值技术包括：

- 对重大的非上市其他权益工具投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型为上市公司比较法。本集团根据行业、规模、杠杆率和战略确定可比上市公司，并为每一家确定的可比公司计算适当的价格倍数，如市净率（「P/B」）。

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和上市公司比较法，估值技术的输入值主要包括预期收益、预期收益期限及加权平均资本成本、不可流动性折扣率等。

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

以下是截至2020年6月30日对金融工具估值的重大不可观察输入值以及定量敏感性分析的摘要：

	期末公允价值	估值方法	不可观察值输入值	范围区间 (加权平均值)
其他权益工具投资	2020年6月30日： 786,146,010	上市公司比较法	平均市净率	2020年6月30日： 1.24至1.36
			缺乏流动性折扣	2020年6月30日： 29%至31.90%

若平均市净率增加/减少10%，将导致本公司其他权益工具投资公允价值增加/减少人民币68,727,554元；若流动性折价增加/减少10%，将导致本公司其他权益工具公允价值减少/增加人民币28,071,817元。

第三层级公允价值工具的余额变动如下：

其他权益工具投资

	2020年6月30日	2019年12月31日
年初余额	770,827,633	2,074,861,329

本年增加	15,318,377	7,450,000
本年处置	-	(1,250,000,000)
公允价值变动	-	(61,483,696)
年末余额	786,146,010	770,827,633
在本报告所述期间计入其他综合收益资产损益的公允价值变动的总收益	-	46,112,773

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

本公司及其子公司认为应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产和长期应收款扣除减值准备、应付票据、应付账款、其他应付款、短期借款及其他流动负债的账面价值与其公允价值基本一致。作为披露目的金融负债的公允价值的估计按合同规定未来的现金流量以本公司及其子公司可以获得的类似金融工具的现行市场利率折现计算。

于2020年6月30日，长期借款(包括一年内到期部分)与应付债券(包括一年内到期部分)的公允价值分别约为人民币1,338.97亿元和人民币360.28亿元(2019年12月31日(经重述)：人民币1,344.00亿元和人民币316.37亿元)。于2020年6月30日，此等债务的账面价值分别约为人民币1,341.47亿元和人民币355.23亿元(2019年12月31日(经重述)：人民币1,346.59亿元和人民币312.87亿元)。

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(%)
华能集团	北京市	实业投资经营及管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力(热力)的生产、销售；从事信息、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产及销售	3,490,000	14.15	14.15
华能开发	北京市	投资建设经营管理电厂，开发投资经营以出口为主的其他相关企业	美元 45,000	32.28	32.28

本企业的母公司情况的说明

华能集团所持股份中包括华能集团之一家注册于香港的全资子公司持 H 股比例约为 3.85%；华能集团之一家境内子公司持 A 股比例约为 0.39%。

本企业最终控制方是华能集团

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司及其子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

重要合营或联营公司的基本情况和相关信息详见附注九、3。

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
华能财务	本公司之联营公司及华能集团之子公司
集团燃料	本公司之联营公司及华能集团之子公司
霞浦核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
海南核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
石岛湾核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
天津煤气化	本公司之联营公司及华能集团之子公司
天成融资租赁	本公司之联营公司及华能集团之子公司
供应链平台	本公司之联营公司及华能集团之子公司
瑞宁航运	本公司之联营公司及华能集团之子公司
四川水电公司	本公司之联营公司及华能集团之子公司
邯峰发电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
阳泉煤电	本公司之联营公司
吉林瞻榆	本公司之联营公司
石粉公司	本公司之联营公司
苏高新能源	本公司之联营公司
营口港	本公司之合营公司
山东鲁意	本公司之合营公司
故城售电	本公司之合营公司
时代航运	本公司之合营公司
江苏南通发电	本公司之合营公司
济宁华源	本公司之合营公司

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

北方联合电力有限责任公司及其子公司	同系子公司*
-------------------	--------

北京市昌平华能培训中心	同系子公司
华能白山煤矸石发电有限公司	同系子公司
华能甘肃能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能海南实业有限公司	同系子公司
华能核电开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能呼伦贝尔能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能澜沧江水电股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能煤业有限公司及其子公司	同系子公司
华能能源交通产业控股有限公司及其子公司	同系子公司
华能宁夏能源有限公司	同系子公司
华能陕西发电有限公司及其子公司	同系子公司
华能松原热电有限公司	同系子公司
华能碳资产经营有限公司	同系子公司
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司	同系子公司
华能新能源股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能置业有限公司及其子公司	同系子公司
华能资本服务有限公司及其子公司	同系子公司
华能综合产业有限公司	同系子公司
西安热工研究院有限公司及其子公司	同系子公司
永诚财产保险股份有限公司	同系子公司
长城证券股份有限公司	同系子公司
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	同系子公司
中国华能集团香港有限公司	同系子公司
华能集团技术创新中心有限公司	同系子公司
华能青海发电有限公司及其子公司	同系子公司
华能新疆能源开发有限公司	同系子公司
华能招标有限公司	同系子公司
天津市杨柳青华电能源销售有限责任公司	同系子公司
华能陕西发电有限公司	同系子公司
中国华能集团香港财资管理控股有限公司	同系子公司
黄台 8 号机组	附注七、8

其他说明

*同系子公司为华能集团子公司中本公司及其子公司外的其他公司。附注十二、5、附注十二、6、附注十二、7 和附注十二、8 披露时，将既是联营公司又是同系子公司的交易额和余额列示在本公司之同系子公司披露。

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
华能集团	其他采购	184,546	213,756
同系子公司	燃煤采购款及运力	14,824,156,852	16,275,853,456
同系子公司	技术服务及产业科技项目外包服务	489,480,745	338,017,006
同系子公司	购买辅助设备及产品	45,659,060	32,003,226

同系子公司	购热	27,504,314	16,596,237
同系子公司	其他采购	6,660,348	2,650,901
本公司之合营公司	燃煤采购款及运力	163,098,400	476,373,776
本公司之合营公司	委托对方替代发电	11,398,230	-
本公司子公司之联营公司	其他采购	-	4,072,478
本公司子公司之联营公司	采购辅助设备和产品	17,016,211	24,690,832
本公司子公司之联营公司	购买煤炭和运力	111,547,585	-

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
华能集团	提供服务	26,794,578	9,094,553
华能开发	提供服务	25,652	15,094
同系子公司	其他销售	27,717,921	4,114,568
同系子公司	提供服务	21,248,719	10,762,615
同系子公司	燃料销售	-	1,730,662
本公司之合营公司	提供服务	24,910,749	27,827,721
本公司之合营公司	其他销售	5,400,000	4,659,984

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	本期确认的托管收益/承包收益
华能集团	华能国际	电力资产、非电资产	2018-01-01	2020-12-31	2,411,157

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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/出包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	本期确认的托管费/出包费
华能国际	华能集团	电力资产、煤炭资产	2018-01-01	2020-12-31	6,775,943

关联管理/出包情况说明

√适用 □不适用

注：委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机容量而厘定；而委托管理煤炭资产管理费用的标准主要参考华能集团过往相关单位煤矿产能的管理成本而厘定。

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
本公司之合营公司	土地	1,211,048	2,644,286
同系子公司	办公楼	1,597,441	1,398,479
合计		2,808,489	4,042,765

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
华能开发	输变电设施	48,457,734	47,947,112
华能开发	土地	1,347,300	1,020,289
华能开发	办公楼	3,969,330	2,984,459
同系子公司	办公楼	39,864,488	29,443,516
合计		93,638,852	81,395,376

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：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
TPG(本公司之子公司)*	7,968,399,314	2009年9月23日	2024年9月22日	否
SSSPL(中新电力之子公司)	2,123,850,000	2020年2月20日	2025年2月19日	否
SSSPL(中新电力之子公司)	2,123,850,000	2020年2月20日	2030年2月19日	否

*于2020年已解除担保责任的金额为4,237,804,200元。

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
华能集团*	96,042,740	1994年2月25日	2023年6月30日	否
华能集团*	1,429,875,243	2017年1月24日	2030年4月1日	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

*此类担保为关联方为本公司及其子公司长期借款提供的担保，参见附注七、45。

(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				
同系子公司	10,104,032,852	2020年1月1日	2044年6月30日	2020年借款提取金额
偿还				
同系子公司				
本公司之合营公司	81,114,772,837	-	-	2020年借款偿还金额

(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	375.80	404.50

(8). 其他关联交易

单位：元 币种：人民币

√适用 □不适用

(a) 贷款利息支出

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
华能集团	15,974,630	15,886,857
合营企业	2,199,167	2,150,833
同系子公司	240,376,794	223,553,357

(b) 委托贷款利息收入

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
本公司之合营公司	1,759,333	1,759,075

(c) 关联方向本公司之子公司投入资本

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间（经重述）
同系子公司	84,000,000	220,000,000

(d) 本公司对外投资

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
本公司之联营公司	135,641,912	39,320,000
本公司之合营公司	91,116,000	5,000,000

(e) 接受代垫前期项目支出

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
同系子公司	-	612,558

(f) 融资租赁利息支出

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
同系子公司	39,000,804	627,761

(g) 融资租赁利息收入

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
黄台 8 号机组	10,050,574	10,800,110

(h) 收到的盈利补偿款

	截至 2020 年 6 月 30 日	截至 2019 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
华能集团	457,727,000	550,832,000

(i) 从黄台 8 号机组收回的代垫日常营运资金款项净额请参见附注七、8。

(j) 从关联方收购股权的关联方交易请参见附注八、2。

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 (经重述)	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	同系子公司	3,886,821	-	-	-
预付账款	华能开发	4,178,243	-	-	-
	同系子公司	300,675,885	-	70,735,114	-
其他应收款	华能集团	450,400	-	6,359,738	-
	同系子公司	11,600,968	-	71,994,193	-
	本公司之合营公司	496,491	-	26,251,077	-
	黄台8号机组	153,954,992	-	231,951,642	-
其他流动资产	华能集团	-	-	457,727,000	-
	本公司之合营公司	80,000,000	-	80,000,000	-

	同系子公司	2,287,601	-	952,102	-
一年内到期的非流动资产	黄台8号机组	7,201,589	-	7,201,589	-
长期应收款	黄台8号机组	549,606,025	-	552,983,046	-
在建工程	同系子公司	4,159,070	-	5,658,792	-

(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	同系子公司	9,390,424,015	8,748,810,047
	本公司之合营公司	150,000,000	150,000,000
应付票据	同系子公司	594,437,702	335,790,616
应付账款	同系子公司	4,156,738,226	2,907,688,140
	本公司之合营公司	47,471,058	120,153,070
合同负债	华能集团	-	18,836,424
	华能开发	-	108,491
	同系子公司	15,000	20,056,317
	本公司之合营公司	1,393,957	-
其他应付款	华能集团	165,577	15,521,447
	华能开发	21,506,560	13,321,338
	同系子公司	651,417,536	755,448,813
应付利息	同系子公司	16,526,712	-
	合营企业	181,250	-
其他流动负债	同系子公司	153,818	66,678
长期借款(包含一年内到期)	华能集团	665,224,600	665,224,600
	同系子公司	6,045,995,408	4,738,349,361
长期应付款	华能集团	251,366,714	251,366,714
租赁负债	同系子公司	2,151,695,125	1,754,475,055

7、关联方承诺

√适用 □不适用

以下为本公司及其子公司于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的与关联方有关的承诺事项：

(1) 资本性支出承诺

	2020年6月30日	2019年12月31日
同系子公司	1,315,113,559	714,129,223

(2) 燃料及运力采购承诺

	2020年6月30日	2019年12月31日
同系子公司	6,925,548,728	2,174,241,330
本公司之合营公司	304,294,857	143,613,575

合计	7,229,843,585	2,317,854,905
----	---------------	---------------

(3) 投资承诺

	2020年6月30日	2019年12月31日
本公司之合营公司	-	31,116,000

8、其他

√适用 □不适用

存于关联公司的货币资金

关联方	2020年6月30日	2019年12月31日
存放于华能财务的活期存款	11,641,814,200	9,529,586,000
存放于长城证券的活期存款	158	158

截至2020年6月30日止,存放于华能财务和长城证券的活期存款的年利率为0.35%至1.35%(2019年度:0.35%至1.35%)。

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

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本性支出承诺事项

本公司及其子公司于2020年6月30日主要与发电设施的建设工程及更新改造工程项目有关的并未在资产负债表上确认的已签约工程合同合计约为人民币400.32亿元(2019年12月31日:人民币426.35亿元)。

(2) 燃料采购承诺

本公司及其子公司于 2020 年 6 月 30 日主要的燃煤采购合同承诺约为人民币 246.35 亿元(2019 年 12 月 31 日：人民币 83.16 亿元)。

此外，本公司及其子公司与供应商签订的其他长期燃料供应协议仅规定了最低、最高或预计采购量，并约定相关合同终止条件。相关采购承诺如下：

		2020 年 6 月 30 日	
	期间	采购量	预计单位价格
浙江浙能天然气管网有限公司	2020-2039	280 万立方米/天*	2.50 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2020-2023	9.91 亿立方米/年*	2.11 元/立方米
	2020-2023	5.41 亿立方米/年*	1.93 元/立方米
	2020-2023	4.50 亿立方米/年*	2.27 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2020-2026	2.00 亿立方米/年*	2.16 元/立方米
其他供应商	2020-2021	201.5-229BBtu**/天	约 44,000 元/BBtu
	2022	205.5-255.5BBtu**/天	约 44,000 元/BBtu
	2023	81.5-247.5BBtu**/天	约 43,000 元/BBtu
	2024-2028	49.9-81.5BBtu**/天	约 40,000 元/BBtu
	2029	42.4BBtu**/天	约 35,000 元/BBtu

		2019 年 12 月 31 日 (经重述)	
	期间	采购量	预计单位价格
浙江省天然气开发有限公司	2019-2039	280 万立方米/天*	2.88 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2020-2023	9.91 亿立方米/年*	2.31 元/立方米
	2020-2023	5.41 亿立方米/年*	2.19 元/立方米
	2020-2023	4.50 亿立方米/年*	2.25 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2019-2026	2.00 亿立方米/年*	2.60 元/立方米
其他供应商	2020-2021	201.5-251.5BBtu**/天	约 47,000 元/BBtu
	2022	205.5-255.5BBtu**/天	约 45,000 元/BBtu
	2023	81.5-247.5BBtu**/天	约 41,000 元/BBtu
	2024-2028	42.4-81.5BBtu**/天	约 37,000 元/BBtu
	2029	42.4BBtu**/天	约 31,000 元/BBtu

*此处为最高采购量，其余为最低或预计采购量。

**BBtu 为 10 亿英国热量单位。

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

对外提供担保事项

		2020 年 6 月 30 日		2019 年 12 月 31 日	
	本公司及其子公司	本公司	本公司及其子公司	本公司	本公司

对 TPG 的长期银行借款提供担保	-	7,968,399,314	-	12,417,684,477
对 SSSPL 的债券提供担保	-	4,247,700,000		-

上述借款担保对本公司的经营无重大财务影响。

本公司子公司之间的担保情况参见附注十二、5。

(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

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

5、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

6、债务重组

适用 不适用

4、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

5、年金计划

适用 不适用

6、终止经营

适用 不适用

7、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

公司董事和一些高级管理人员(高级管理层)行使主要经营决策制定者的职能。高级管理层审阅本公司及其子公司内部报告,以评价经营分部的业绩及分配资源。本公司基于该类内部报告确定经营分部。

本公司的经营分部分为中国电力分部、境外电力分部和其他分部。中国电力分部在中国投资、建设、经营管理电厂。境外电力分部在新加坡及巴基斯坦投资、建设、经营管理电厂以及向市场销售电力。其他分部主要在中国经营港口和运输业务。

高级管理层基于经调整的当期税前利润评价分部业绩。该经调整的当期税前利润剔除了其他权益工具投资的股利收益、对华能财务的投资收益以及总部行使集中管理与资源分配职能有关的经营成果。

经营分部资产不包括预付所得税、递延所得税资产、对华能财务的投资、其他权益工具投资以及不归属于任何经营分部的与总部行使集中管理与资源分配职能有关的资产(“总部资产”),经营分部负债不包括当期所得税负债、递延所得税负债以及不归属于任何经营分部的与总部行使集中管理与资源分配职能有关的负债(“总部负债”)。上述不符合经营分部定义的资产及负债列示为分部资产及分部负债调节至资产负债表中总资产及总负债之调节项。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
总收入	71,261,552,446	7,728,473,953	304,924,893	79,294,951,292
分部间交易收入	-	-	(173,247,168)	(173,247,168)
对外交易收入	71,261,552,446	7,728,473,953	131,677,725	79,121,704,124
分部经营成果	8,694,332,824	425,051,654	22,459,465	9,141,843,943
利息收入	73,583,362	79,559,615	1,394,904	154,537,881
利息费用	(4,209,940,691)	(555,928,077)	(78,065,039)	(4,843,933,807)
资产减值损失	(68,169)	(210,321)	-	(278,490)
信用减值损失	(428,049)	(1,735,947)	-	(2,163,996)
折旧及摊销费用	(9,913,752,783)	(409,864,389)	(107,249,720)	(10,430,866,892)
处置非流动资产的投资净收益	2,571,394	-	(2,132)	2,569,262
合营及联营企业投资净收益	897,835,127	-	54,680,073	952,515,200
所得税费用	(2,008,752,298)	(20,697,833)	(8,379,404)	(2,037,829,535)

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间(经重述)				
总收入	74,568,930,120	8,721,867,612	342,470,378	83,633,268,110
分部间交易收入	-	-	(165,510,488)	(165,510,488)

对外交易收入	74,568,930,120	8,721,867,612	176,959,890	83,467,757,622
分部经营成果	6,313,817,602	(2,712,240)	39,451,038	6,350,556,400
利息收入	85,351,959	34,686,969	615,645	120,654,573
利息费用	(4,775,069,604)	(647,063,576)	(46,751,532)	(5,468,884,712)
资产减值损失	(259,929,946)	15,697,492	-	(244,232,454)
信用减值损失	1,078,899	170,173	-	1,249,072
折旧及摊销费用	(9,633,238,139)	(391,164,790)	(179,470,738)	(10,203,873,667)
处置非流动资产的投资净收益	14,767,379	23,272	-	14,790,651
合营及联营企业投资净收益	504,437,263	-	103,976,495	608,413,758
所得税费用	(1,532,842,567)	36,869,206	(10,658,279)	(1,506,631,640)

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	总计
2020年6月30日分部资产	367,124,378,441	42,382,435,035	9,783,777,571	419,290,591,047
其中:				
非流动资产(不含金融资产及递延所得税资产)本期增加	13,323,913,328	77,423,072	135,509,375	13,536,845,775
对联营公司投资	13,867,489,722	-	3,696,683,348	17,564,173,070
对合营公司投资	1,370,943,294	-	1,217,589,761	2,588,533,055
分部负债	(254,030,397,480)	(26,804,601,545)	(2,412,472,653)	(283,247,471,678)

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	总计
2019年12月31日(经重述)	355,684,024,137	43,122,947,106	9,857,566,201	408,664,537,444
其中:				
非流动资产(不含金融资产及递延所得税资产)本期增加	39,565,163,483	716,642,142	251,956,749	40,533,762,374
对联营公司投资	13,187,049,073	-	3,540,265,324	16,727,314,397
对合营公司投资	1,239,866,431	-	1,232,555,716	2,472,422,147
分部负债	(262,956,207,742)	(27,397,121,717)	(2,552,859,834)	(292,906,189,293)

将分部经营结果调节至税前利润:

	截至2020年6月30日止6个月期间	截至2019年6月30日止6个月期间(经重述)
分部经营结果	9,141,843,943	6,350,556,400
调节项:		
与总部有关的亏损	(80,325,398)	(88,763,852)
华能财务投资收益	91,111,911	116,432,484
税前利润	9,152,630,456	6,378,225,032

将分部资产调节至总资产:

	2020年6月30日	2019年12月31日(经重述)
分部资产	419,290,591,047	408,664,537,444
调节项:		
对华能财务的投资	1,489,391,922	1,416,183,000

递延所得税资产	3,073,546,017	3,271,488,418
预付当期所得税	74,247,339	139,617,427
其他权益工具投资	793,745,947	779,217,199
总部资产	378,185,013	361,441,691
合并资产负债表中总资产	425,099,707,285	414,632,485,179

	2020年6月30日	2019年12月31日(经重述)
分部负债	(283,247,471,678)	(292,906,189,293)
调节项:		
当期所得税负债	(686,423,309)	(748,957,444)
递延所得税负债	(998,157,989)	(996,021,402)
总部负债	(2,842,769,750)	(2,458,677,051)
合并资产负债表中总负债	(287,774,822,726)	(297,109,845,190)

其他重要项目:

	报告分部合计	总部	对华能财务的投资收益	总计
截至2020年6月30日止6个月期间				
营业收入	79,121,704,124	-	-	79,121,704,124
利息费用	(4,843,933,807)	(27,082,540)	-	(4,871,016,347)
折旧及摊销费用	(10,430,866,892)	(12,951,657)	-	(10,443,818,549)
资产减值损失	(278,490)	-	-	(278,490)
信用减值损失	(2,163,996)	-	-	(2,163,996)
处置非流动资产的净收益	2,569,262	-	-	2,569,262
合营及联营企业投资收益	952,515,200	-	91,111,911	1,043,627,111
所得税费用	(2,037,829,535)	-	-	(2,037,829,535)
截至2019年6月30日止6个月期间(经重述)				
营业收入	83,467,757,622	-	-	83,467,757,622
利息费用	(5,468,884,712)	(47,339,392)	-	(5,516,224,104)
折旧及摊销费用	(10,203,873,667)	(4,110,577)	-	(10,207,984,244)
资产减值损失	(244,232,454)	-	-	(244,232,454)
信用减值损失	1,249,072	-	-	1,249,072
处置非流动资产的净收益	14,790,651	-	-	14,790,651
合营及联营企业投资收益	608,413,758	-	116,432,483	724,846,241
所得税费用	(1,506,631,640)	-	-	(1,506,631,640)

地区信息:

(a) 外部收入位于下列国家中:

	截至2020年6月30日止6个月期间	截至2019年6月30日止6个月期间(经重述)
—中国	71,393,230,171	74,745,890,010
—巴基斯坦、新加坡	7,728,473,953	8,721,867,612

合计	79,121,704,124	83,467,757,622
----	----------------	----------------

本公司及其子公司对外交易收入的区域划分是依据电力输送、产品销售以及服务提供的所在地确定的。

(b) 非流动资产(不含金融资产及递延所得税资产)位于下列国家中:

	2020年6月30日	2019年12月31日 (经重述)
—中国	320,019,369,702	313,428,328,795
—巴基斯坦、新加坡	24,052,122,108	24,836,435,408
合计	344,071,491,810	338,264,764,203

(c) 本公司及其子公司对外交易收入中比例等于或大于 10%的主要客户资料如下:

	截至 2020 年 6 月 30 日 止 6 个月期间		截至 2019 年 6 月 30 日 止 6 个月期间(经重述)	
	金额	比例	金额	比例
国网山东省电力公司	11,898,506,807	15%	14,325,322,848	17%

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本公司及其子公司对同受国家电网有限公司控制下属电网公司收入比例约占对外部客户总收入 70%(截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间(经重述): 78%)。

(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

8、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

9、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

单位: 元币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	4,709,596,415
1 至 2 年	42,459,931
减: 坏账准备	-
合计	4,752,056,346

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(i) 截至 2020 年 6 月 30 日和 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间按组合计提坏账准备的确认标准及说明:

根据本公司的产品类型和客户类型情况，本公司以应收电费和应收其他款项两类组合评估信用减值损失。

(ii) 截至 2020 年 6 月 30 日和 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间应收账款预期信用损失的评估：

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应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司及其子公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。有关应收账款信用风险，参见附注十、3。

(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

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额比例
国网浙江省电力有限公司	非关联方	788,004,438	16.58%
国网山东省电力有限公司	非关联方	683,528,373	14.38%
广东电网有限责任公司	非关联方	609,063,651	12.82%
国网福建省电力有限公司	非关联方	488,511,119	10.28%
国网河北省电力有限公司	非关联方	470,881,374	9.91%
合计		3,039,988,955	63.97%

(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	38,463,709	43,823,946
应收股利	769,357,581	2,651,053,645
其他应收款	2,179,497,901	1,084,438,484
合计	2,987,319,191	3,779,316,075

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

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6). 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

(7). 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 年以内小计	1,947,750,541
1 至 2 年	16,731,684
2 至 3 年	10,269,473
3 至 4 年	5,893,554
4 至 5 年	159,679,032
5 年以上	62,198,728
减：坏账准备	(23,025,111)
合计	2,179,497,901

(8). 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
应收子公司统贷统还款	1,298,700,000	90,000,000
应收子公司燃料及材料款	283,497,544	321,599,998
应收容量指标转让款	153,900,000	153,900,000
应收子公司利息及代垫款	121,383,709	141,406,125
应收子公司租赁款	84,899,922	71,394,444

应收住房维修基金	22,314,148	22,310,974
备用金	2,665,261	1,278,913
其他	235,162,428	305,573,141
减：坏账准备	(23,025,111)	(23,025,111)
合计	2,179,497,901	1,084,438,484

(9). 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)	
年初余额	-	-	23,025,111	23,025,111
年初余额在本期				
--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	-	-	-	-
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2020 年 6 月 30 日余额	-	-	23,025,111	23,025,111

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)	
年初余额	-	-	19,825,111	19,825,111
年初余额在本期				
--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	-	-	3,200,000	3,200,000
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2019 年 12 月 31 日余额	-	-	23,025,111	23,025,111

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间实际核销的其他应收款为人民币 0 元（2019 年 6 月 30 日：无）。

其他应收款按坏账准备计提方法分类披露：

除信用风险显著增加,本公司对其他应收款按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备,并以逾期天数与违约损失率为基础,计算其逾期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算,并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司及其子公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。基于违约损失率,2020 年 6 月 30 日本公司对未逾期的未计提坏账准备的其他应收款和已逾期的未计提坏账准备的其他应收款进行评估,未发现重大的逾期信用损失。

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

(10). 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	
其他应收款	23,025,111	-	-	-	-	23,025,111
合计	23,025,111	-	-	-	-	23,025,111

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

适用 不适用

(11). 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

(12). 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
八角发电厂	容量指标转让款	153,900,000	三至四年	6.99%	-
上海电力检修	代垫款及租赁费	108,077,957	一年以内	4.91%	-
石洞口发电公司	代垫人款	46,804,646	一年以内	2.13%	-
营口电厂	代垫款	15,649,097	四至五年	0.71%	-
海门发电	燃料销售款	14,778,447	一年以内	0.67%	-
合计	/	339,210,147	/	15.41%	-

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 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	87,751,093,181	11,796,925,643	75,954,167,538	82,938,714,781	11,796,925,643	71,141,789,138
对联营、合营企业投资	19,971,623,126	298,180,394	19,673,442,732	19,105,971,803	298,180,394	18,807,791,409
合计	107,722,716,307	12,095,106,037	95,627,610,270	102,044,686,584	12,095,106,037	89,949,580,547

(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
威海发电公司	804,038,793	-	-	804,038,793	-	-
太仓发电公司	474,896,560	-	-	474,896,560	-	-
淮阴发电公司	800,996,357	-	-	800,996,357	-	208,851,965
淮阴第二发电公司	592,403,600	-	-	592,403,600	-	-
榆社发电公司	374,449,895	-	-	374,449,895	-	374,449,895
沁北发电公司	1,725,725,722	-	-	1,725,725,722	-	-
辛店第二发电公司	442,320,000	500,000,000	-	942,320,000	-	442,320,000
太仓第二发电公司	615,037,310	-	-	615,037,310	-	-
岳阳发电公司	1,002,929,838	-	-	1,002,929,838	-	-
珞璜发电公司	1,261,188,249	-	-	1,261,188,249	-	-
上海燃机发电公司	489,790,000	-	-	489,790,000	-	-
平凉发电公司	946,317,154	-	-	946,317,154	-	946,317,154
金陵发电公司	985,690,902	-	-	985,690,902	-	-
南京燃机	530,938,500	-	-	530,938,500	-	-
燃料公司	200,000,000	-	-	200,000,000	-	-
中新电力	10,284,876,539	-	-	10,284,876,539	-	-
石洞口发电公司	589,500,000	-	-	589,500,000	-	-
大地泰泓	206,142,000	-	-	206,142,000	-	-
南通发电公司	558,600,000	-	-	558,600,000	-	-
湘祁水电	328,000,000	-	-	328,000,000	-	-
启东风电	252,674,837	-	-	252,674,837	-	-
北京热电	1,638,603,453	180,400	-	1,638,783,853	-	-
杨柳青热电	798,935,936	-	-	798,935,936	-	-
营口热电	873,525,300	2,150,000	-	875,675,300	-	-
左权煤电	768,996,200	-	-	768,996,200	-	-
康保风电	543,200,000	-	-	543,200,000	-	-
酒泉风电	3,194,380,000	50,000,000	-	3,244,380,000	-	-

玉门风电	785,960,000	-	-	785,960,000	-	-
沾化热电	408,127,900	-	-	408,127,900	-	408,127,900
青岛港	268,084,755	-	-	268,084,755	-	111,835,629
青岛热电	300,729,045	66,000,000	-	366,729,045	-	-
海运公司	155,895,400	-	-	155,895,400	-	49,223,900
如东风电	81,342,000	-	-	81,342,000	-	-
海门港	331,400,000	-	-	331,400,000	-	-
滇东能源	6,461,966,000	-	-	6,461,966,000	-	6,461,966,000
滇东雨汪	2,336,333,200	-	-	2,336,333,200	-	2,336,333,200
太仓港	472,430,000	-	-	472,430,000	-	-
桐乡燃机	300,200,000	-	-	300,200,000	-	-
海门发电	1,206,400,000	-	-	1,206,400,000	-	-
两江燃机	653,940,000	-	-	653,940,000	-	-
洛阳热电	480,000,000	-	-	480,000,000	-	-
盘县风电	188,180,000	-	-	188,180,000	-	-
富源风电	326,290,000	-	-	326,290,000	-	-
江西清洁能源	714,398,000	339,010,000	-	1,053,408,000	-	-
苏宝顶风电	266,000,000	-	-	266,000,000	-	-
界山风电	183,500,000	-	-	183,500,000	-	-
东山燃机	600,000,000	-	-	600,000,000	-	-
铜山风电	200,640,000	-	-	200,640,000	-	-
南京热电	224,280,000	-	-	224,280,000	-	-
桂东风电	140,000,000	-	-	140,000,000	-	-
六合风电	84,800,000	-	-	84,800,000	-	-
罗源发电	1,163,100,000	-	-	1,163,100,000	-	-
怀宁风电	266,000,000	10,000,000	-	276,000,000	-	-
澠池热电	342,000,000	-	-	342,000,000	-	-
天津临港	332,000,000	-	-	332,000,000	-	-
仙人岛热电	352,020,000	-	-	352,020,000	-	-
南京新港供热	129,131,800	-	-	129,131,800	-	-
长兴光伏发电	63,816,000	-	-	63,816,000	-	-
如东八仙角	1,115,540,000	-	-	1,115,540,000	-	-
钟祥风电	240,000,000	-	-	240,000,000	-	-
桂林燃气	198,970,000	5,000,000	-	203,970,000	-	-
灌云热电	224,774,000	-	-	224,774,000	-	-
驻马店风电	250,228,297	-	-	250,228,297	-	-
大连热电	655,851,769	50,000,000	-	705,851,769	-	-
武汉发电	1,276,699,315	-	-	1,276,699,315	-	-
安源发电	700,570,000	900,000	-	701,470,000	-	-
花凉亭水电	7,753,009	-	-	7,753,009	-	-
巢湖发电	652,633,016	-	-	652,633,016	-	-
荆门热电	757,400,025	-	-	757,400,025	-	-
大龙潭水电	408,879,864	-	-	408,879,864	-	299,250,000
苏州热电	367,803,576	-	-	367,803,576	-	-
海南发电	2,847,079,739	-	-	2,847,079,739	-	-
瑞金发电	390,395,643	300,000,000	-	690,395,643	-	-
应城热电	653,082,700	-	-	653,082,700	-	-
太行发电	78,400,000	-	-	78,400,000	-	78,400,000
澠池清洁能源	200,300,000	50,000,000	-	250,300,000	-	-
涿鹿清洁能源	115,478,100	40,000,000	-	155,478,100	-	-
通渭风电	248,000,000	10,000,000	-	258,000,000	-	-
仪征风电	105,000,000	-	-	105,000,000	-	-
盐城大丰	1,376,000,000	115,000,000	-	1,491,000,000	-	-
山阴发电	30,200,000	20,800,000	-	51,000,000	-	-
江苏能源销售	50,000,000	-	-	50,000,000	-	-
辽宁能源销售	30,000,000	-	-	30,000,000	-	-

广东能源销售	30,000,000	-	-	30,000,000	-	-
随州发电	96,020,000	-	-	96,020,000	-	-
长乐光伏发电	15,570,000	-	-	15,570,000	-	-
龙岩风电	35,000,000	-	-	35,000,000	-	-
丹东光伏发电	17,720,000	-	-	17,720,000	-	-
东莞燃机	535,000,000	25,940,000	-	560,940,000	-	-
奉节风电	183,900,000	-	-	183,900,000	-	-
井陘光伏	23,500,000	-	-	23,500,000	-	-
山西能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
重庆能源销售	50,000,000	-	-	50,000,000	-	-
湖南能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
江西能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
河北能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
河南能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
邯郸供热	80,000,000	-	-	80,000,000	-	-
湖州光伏	33,500,000	-	-	33,500,000	-	-
福建能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
湖北能源销售	100,000,000	-	-	100,000,000	-	-
安徽能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
上海电力检修	30,000,000	-	-	30,000,000	-	-
灌云清洁能源	616,246,000	60,000,000	-	676,246,000	-	-
建昌光伏	94,870,000	-	-	94,870,000	-	-
朝阳光伏	30,090,000	-	-	30,090,000	-	-
黑龙江发电	1,812,459,078	237,000,000	-	2,049,459,078	-	-
吉林发电	1,175,681,200	61,727,800	-	1,237,409,000	-	-
山东发电	5,917,511,992	-	-	5,917,511,992	-	-
日照发电	726,524,541	-	-	726,524,541	-	-
罗源港务	631,376,312	-	-	631,376,312	-	-
石家庄能源	39,960,000	-	-	39,960,000	-	-
江阴燃机热电	186,957,600	95,649,500	-	282,607,100	-	-
安阳能源	459,000,000	167,000,000	-	626,000,000	-	-
山西综合能源	1,432,273,800	452,459,100	-	1,884,732,900	-	-
明光风力	13,000,000	-	-	13,000,000	-	-
广西能源销售	21,000,000	-	-	21,000,000	-	-
汝州清洁能源	111,050,000	90,000,000	-	201,050,000	-	-
连坪风电	122,080,000	-	-	122,080,000	-	-
阿巴嘎旗清洁能源	290,180,760	26,000,000	-	316,180,760	-	-
嘉善光伏	16,000,000	-	-	16,000,000	-	-
浙江能源销售	10,000,000	10,000,000	-	20,000,000	-	-
贵港清洁能源	148,810,000	20,000,000	-	168,810,000	-	-
夹浦光伏	12,130,000	-	-	12,130,000	-	-
濮阳清洁能源	749,570,000	230,000,000	-	979,570,000	-	-
贵州能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
安徽蒙城风力	190,070,000	70,000,000	-	260,070,000	-	-
辽宁清洁能源	592,641,200	790,000,000	-	1,382,641,200	-	79,850,000
华能盛东如东海上 风电	867,500,000	124,997,100	-	992,497,100	-	-
浙江苍南海上	-	9,535,600	-	9,535,600	-	-
浙江瑞安海上	-	8,249,500	-	8,249,500	-	-
汕头海上风电	45,200,000	7,950,000	-	53,150,000	-	-
平湖风电	370,500,000	226,850,000	-	597,350,000	-	-
安徽石台	12,000,000	15,000,000	-	27,000,000	-	-
夏邑风电	105,000,000	12,000,000	-	117,000,000	-	-
上海光伏	-	25,220,400	-	25,220,400	-	-
关岭新能源	82,500,000	-	-	82,500,000	-	-
台前风电	45,900,000	57,000,000	-	102,900,000	-	-

安顺综合能源	10,530,000	-	-	10,530,000	-	-
射阳新能源	423,000,000	-	-	423,000,000	-	-
镇平清洁能源	1,500,000	63,000,000	-	64,500,000	-	-
泗洪新能源	29,972,000	103,509,000	-	133,481,000	-	-
天津能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
菏泽东明	47,660,000	72,350,000	-	120,010,000	-	-
江口风电	3,600,000	60,000,000	-	63,600,000	-	-
枣阳新能源	-	20,000,000	-	20,000,000	-	-
巨合新能源	-	111,900,000	-	111,900,000	-	-
合计	82,938,714,781	4,812,378,400	-	87,751,093,181	-	11,796,925,643

(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											
时代航运	989,313,646	-	-	(30,121,006)	-	-	-	-	-	959,192,640	-
营口港	-	-	-	6,033,463	-	355,633	-	-	-	6,389,096	-
安阳热电	45,000,000	31,116,000	-	-	-	-	-	-	-	76,116,000	-
漳州新能源	10,000,000	60,000,000	-	-	-	-	-	-	-	70,000,000	-
小计	1,044,313,646	91,116,000	-	(24,087,543)	-	355,633	-	-	-	1,111,697,736	-
二、联营企业											
集团燃料	1,811,568,759	-	-	16,728,245	1,007,532	1,491,501	-	-	-	1,830,796,037	-
邯峰发电	1,053,724,466	-	-	7,910,411	-	-	-	-	-	1,061,634,877	-
华能财务	1,416,183,000	-	-	91,111,911	(17,902,989)	-	-	-	-	1,489,391,922	-
四川水电公司	1,764,736,967	-	-	77,927,989	-	-	-	-	-	1,842,664,956	-
阳泉煤电	357,213,052	-	-	23,188,278	-	8,446,121	-	-	-	388,847,451	-
深能集团	551,511,621	-	-	3,660,000	-	-	-	-	-	555,171,621	-
深圳能源	7,191,170,621	-	-	741,031,061	(113,487,740)	-	49,587,083	-	-	7,769,126,859	-
石岛湾核电	866,250,000	-	-	-	-	-	-	-	-	866,250,000	-
边海铁路	55,441,974	-	-	(5,106,666)	-	-	-	-	-	50,335,308	-
五里墩煤业	298,180,394	-	-	-	-	-	-	-	-	298,180,394	(298,180,394)
沈北热电	80,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000	-
海南核电	1,383,954,069	-	-	(4,408,756)	-	2,359,296	-	-	-	1,381,904,609	-
天成融资租赁	1,001,225,758	-	-	58,941,090	-	-	43,787,369	-	-	1,016,379,479	-
霞浦核电	136,993,950	-	-	-	-	-	-	-	-	136,993,950	-
兴港电力	93,503,526	-	-	(1,255,599)	-	-	-	-	-	92,247,927	-
小计	18,061,658,157	-	-	1,009,727,964	(130,383,197)	12,296,918	93,374,452	-	-	18,859,925,390	(298,180,394)
合计	19,105,971,803	91,116,000	-	985,640,421	(130,383,197)	12,652,551	93,374,452	-	-	19,971,623,126	(298,180,394)

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	19,835,313,767	16,070,755,153	21,576,127,927	17,935,226,528
其他业务	1,148,714,513	833,475,920	1,247,189,629	1,002,982,879
合计	20,984,028,280	16,904,231,073	22,823,317,556	18,938,209,407

本公司主营业务收入全部为电力及热力行业收入，且全部为中国地区收入。

本公司电力、热力、燃料及原材料销售收入于商品控制权转移的时点确认收入；供热管道初装费按照供热管道的热力供应期限分摊确认收入。

营业收入的分解

	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间
中国电力分部		
主营业务收入		
-电力及热力	19,835,313,767	21,576,127,927
其他业务收入		
-燃煤及原材料销售收入	692,043,754	834,351,655
-固定资产出租收入	60,722,817	97,387,185
-其他	395,947,942	315,450,789
小计	1,148,714,513	1,247,189,629
合计	20,984,028,280	22,823,317,556

(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

其他说明：

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	272,055,918	885,644,591

权益法核算的长期股权投资收益	985,640,421	688,285,322
委托贷款投资收益	648,011,265	659,201,281
合计	1,905,707,604	2,233,131,194

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	说明
非流动资产处置损益	2,569,262	
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）	368,107,705	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	7,047,713	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有衍生金融工具、其他权益工具投资取得的投资收益	(83,202,122)	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	225,621	
对外委托贷款取得的损益	1,759,333	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	69,576,081	于截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，除上述各项之外的其他营业外收入主要为本公司之子公司的排污权交易收入、接受捐赠等，其他营业外支出主要为本公司及其子公司的对外捐赠、罚款支出等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	(2,744,786)	于截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间，其他符合非经常性损益定义的损益项目主要为委托管理费及受托经营取得的托管费收入
小计	363,338,807	
所得税影响额	(81,484,301)	
少数股东权益影响额	(24,307,905)	
合计	257,546,601	

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

非经常性损益明细表编制基础

根据中国证券监督管理委员会《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[2008]》的规定，非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力作出正确判断的各项交易和事项产生的损益。

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	6.60	0.32	0.32
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.26	0.30	0.30

3、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额（经重述）	期末余额	期初余额（经重述）
按中国会计准则	5,732,920,707	3,828,872,409	117,227,334,414	98,712,443,614
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异(a)	(550,305,088)	(641,005,361)	11,229,961,278	11,509,396,384
以前年度借款费用资本化折旧的影响(b)	(13,507,921)	(13,507,921)	114,930,436	128,438,357
其他	7,060,147	17,810,287	(416,131,595)	(413,762,462)
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项(c)	142,386,121	160,009,246	1,774,719,973	1,632,333,852
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	122,470,155	89,386,531	(2,736,011,281)	(2,765,114,563)
按国际会计准则	5,441,024,121	3,441,565,191	127,194,803,225	108,803,735,182

(a) 同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销差异

华能集团是华能开发的控股母公司，因此亦是本公司的最终控股母公司。本公司向华能集团及华能开发进行了一系列的收购，由于被收购的公司和电厂在被本公司及其子公司收购前后与本公司均处在华能集团的同一控制之下，因而该收购交易被认为是同一控制下的企业合并。

根据中国会计准则，同一控制下企业合并中，合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整合并方权益科目。合并报表中所列示的经营成果均假设现有的结构及经营从所列示的第一个年度开始一直持续存在，并且将其财务数据予以合并。本公司以现金支付的收购对价在收购发生年度作为权益事项处理。购买日后出现的或有对价调整也作为权益事项进行会计处理。

2007 年 1 月 1 日之前发生的企业合并，根据原中国会计准则，收购权益比例小于 100%时被收购方的各项资产、负债应当按其账面价值计量。收购对价超过收购净资产账面价值部分确认为股权投资

资差额，按直线法在不超过 10 年内摊销。收购全部权益时，全部资产和负债按照近似购买法的方法进行会计处理，由此产生的商誉在估计的使用年限内按直线法摊销。2007 年 1 月 1 日，根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并产生的股权投资差额及商誉摊余金额予以冲销并调整留存收益。

在国际财务报告准则下，本公司及其子公司采用购买法记录上述收购。合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照公允价值进行计量。合并成本大于合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额记录为商誉。商誉不进行摊销但于每年进行减值测试并以成本扣除累计减值后的金额列示。被收购业务的经营成果自收购生效日起记入本公司及其子公司的经营成果。对于非权益类的或有对价，若其公允价值变动不属于计量期间的调整，在每个报告日以其公允价值进行计量并在损益中确认公允价值变动。

如上所述，同一控制下企业合并在中国会计准则和国际财务报告准则下的会计处理差异会影响到权益和利润，同时会由于收购取得资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧和摊销金额，当相关投资处置时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

(b) 以前年度借款费用资本化折旧的影响

以前年度，根据原中国会计准则，可予以资本化的借款范围为专门借款，因而一般性借入资金的借款费用不予资本化。根据国际财务报告准则，本公司及其子公司除了将专门借款的借款费用予以资本化外，还将为购建符合资本化条件的固定资产而借入的一般性借入资金的借款费用予以资本化。自 2007 年 1 月 1 日起，本公司及其子公司采用未来适用法执行中国企业会计准则第 17 号，本年调整金额为以前年度国际财务报告准则下已计入相关资产价值的资本化利息当期的折旧。

(c) 准则间差异的递延税项影响

此金额为上述准则差异的相关递延税项影响。

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

适用 不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称。

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

合并综合收益表

单位：千元 币种：人民币

	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间
营业收入	79,126,811	83,603,381
税金及附加	(887,000)	(923,939)
营业成本及费用		
-燃料	(40,830,500)	(47,318,459)
-维修	(1,647,153)	(1,695,274)
-折旧	(10,842,692)	(10,692,055)
-人工成本	(5,566,132)	(4,929,079)
-华能开发输变电费用	(48,774)	(47,947)
-电力采购成本	(2,348,127)	(2,333,351)

-其他	(4, 528, 387)	(5, 186, 827)
营业成本及费用总额	(65, 811, 765)	(72, 202, 992)
营业利润	12, 428, 046	10, 476, 450
利息收入	154, 503	120, 404
财务费用, 净额		
-利息费用	(4, 854, 070)	(5, 498, 587)
-汇兑损益及银行手续费净额	(79, 919)	(124, 230)
财务费用净额合计	(4, 933, 989)	(5, 622, 817)
联营公司/合营公司投资收益	1, 049, 494	739, 458
金融资产/负债公允价值变动收益	255	17, 610
其他投资收益	(102, 432)	10, 784
税前利润	8, 595, 877	5, 741, 889
所得税费用	(1, 895, 443)	(1, 346, 516)
净利润	6, 700, 434	4, 395, 373
其他综合(亏损)/收益, 税后净额		
未来不会重分类至损益的项目:		
其他权益工具投资公允价值变动	(789)	165, 071
权益法下被投资单位其他综合(亏损)/收益变动的的影响	(131, 391)	535, 607
所得税影响	197	(41, 267)
未来可能会重分类至损益的项目:		
权益法下被投资单位其他综合收益变动的的影响	1, 008	229
现金流量套期税后净额:		
现金流量套期的有效部分	(454, 787)	464, 973
对合并损益表中包含的(亏损)/收益进行重新分类调整	315, 632	(73, 122)
外币报表折算差额	(421, 727)	(225, 479)
所得税影响	23, 656	(66, 680)
其他综合(亏损)/收益, 税后净额	(668, 201)	759, 332
综合收益	6, 032, 233	5, 154, 705
净利润归属于:		
-本公司权益持有者	5, 441, 025	3, 441, 565
-非控制股东	1, 259, 409	953, 808
小计	6, 700, 434	4, 395, 373
综合收益归属于:		

-本公司权益持有者	4,921,908	4,439,452
-非控制股东	1,110,325	715,253
小计	6,032,233	5,154,705
归属于本公司股东的每股收益(以每股人民币元计)		
-基本和稀释	0.30	0.20

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、总会计师、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报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	在香港联交所公布的中期业绩报告。

董事长：赵克宇

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 19 日

修订信息

适用 不适用