

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

海外監管公告

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條而作出。

承董事會命

華能國際電力股份有限公司

黃朝全

公司秘書

於本公告日，本公司董事為：

王 葵(執行董事)

杜大明(非執行董事)

周 奕(非執行董事)

李來龍(非執行董事)

李 進(非執行董事)

曹 欣(非執行董事)

高國勤(非執行董事)

丁旭春(非執行董事)

王劍鋒(非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)

賀 強(獨立非執行董事)

張麗英(獨立非執行董事)

張守文(獨立非執行董事)

黨 英(獨立非執行董事)

中國 • 北京

2025年7月30日

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 2025 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性、准确性、完整性，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	李来龙	因其他事务未能亲自出席会议	王葵
董事	曹欣	因其他事务未能亲自出席会议	王葵
董事	丁旭春	因其他事务未能亲自出席会议	高国勤
董事	王剑锋	因其他事务未能亲自出席会议	高国勤

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人王葵、主管会计工作负责人文明刚及会计机构负责人（会计主管人员）周远晖声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内未有经董事会审议的本报告期利润分配预案及资本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他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司高度重视风险管控，在完善制度、加强风险预警和落实管控措施等方面开展了卓有成效的工作。根据公司对相关不确定性的分析结果（详见第三节 管理层讨论与分析内“五、其他披露

事项”中的“（一）可能面对的风险”内容），公司将高度关注有关风险，采取措施积极有效加以应对。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 5

第二节 公司简介和主要财务指标.....5

第三节 管理层讨论与分析 9

第四节 公司治理、环境和社会 20

第五节 重要事项 25

第六节 股份变动及股东情况 35

第七节 债券相关情况 39

第八节 财务报告 63

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。
	在香港联交所公布的中期业绩公告。

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。
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	电厂（发电机组）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。
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量。

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	王葵

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	朱韬
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	010-63226554	010-63226576
传真	010-63226888	010-63226888
电子信箱	cq_huang@hpi.com.cn	zhutao@hpi.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	河北雄安新区启动区华能总部
公司注册地址的历史变更情况	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦） （于2025年6月变更为现在的住址）
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
电子信箱	zqb@hpi.com.cn
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区复兴门内大街6号华能大厦
报告期内变更情况查询索引	-

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	-

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期 比上年同 期增减(%)
营业收入	112,032,082,664	118,805,857,937	-5.70
利润总额	14,762,011,734	11,189,044,254	31.93
归属于上市公司股东的净利润	9,261,884,951	7,453,818,372	24.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,805,546,415	7,179,752,066	22.64
经营活动产生的现金流量净额	30,748,226,630	23,602,935,544	30.27
	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	142,050,534,365	137,414,784,587	3.37
总资产	594,611,593,866	586,842,753,960	1.32

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.50	0.38	31.58
稀释每股收益(元/股)	0.50	0.38	31.58
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.47	0.36	30.56
加权平均净资产收益率(%)	12.71	10.75	增加1.96个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	11.97	10.26	增加1.71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

(1)营业收入同比下降 5.70%，主要由于电量和电价同比下降。

(2)归属于上市公司股东的净利润同比增长 24.26%，主要原因一是公司把握燃料价格下行窗口，科学统筹煤炭长协与现货采购，进一步降低燃料成本，火电板块利润同比增长；二是新能源规模有序扩增，光伏板块利润稳中有增。

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	期末数	期初数
按中国会计准则	9,261,884,951	7,453,818,372	142,050,534,365	137,414,784,587
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	-290,840,654	-318,145,898	4,217,330,457	4,508,171,111
以前年度借款费用资本化折旧的影响	-3,701,153	-3,018,392	28,123,703	31,824,856
专项储备的影响	515,135,923	464,356,775	-	-
其他	22,725,047	43,909,360	-508,994,562	-510,868,692
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	67,087,792	87,121,680	3,569,178,776	3,502,090,984
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	5,678,433	46,951,103	-1,051,014,809	-1,151,675,462
按国际会计准则	9,577,970,339	7,774,993,000	148,305,157,930	143,794,327,384

(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、处置及减值差异

中国华能集团有限公司（“华能集团”）是华能国际电力开发公司（“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.专项储备的影响

专项储备包括安全生产费。根据中国会计准则，计提安全生产费时，将其计入生产成本及股东权益中的专项储备；对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则，相关支出仅在发生时予以确认，计提未使用的专项储备作为未分配利润拨备处理。

4.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	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	104,944,223	主要为本公司之子公司固定资产报废处置等收入。
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	157,136,951	主要为本公司之子公司收到供热补贴、燃煤采购补贴及国产设备增值税退税等。
委托他人投资或管理资产的损益	-10,459,000	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,348,663	-
受托经营取得的托管费收入	114,885,809	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	171,467,035	主要为本公司之子公司

		司收保险理赔收入及接受划转资产收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-86,498	主要为注销联营公司的影响。
减：所得税影响额	52,117,522	-
少数股东权益影响额（税后）	34,781,125	-
合计	456,338,536	-

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税、个税手续费返还	135,732,366	与公司正常经营业务密切相关
碳排放权交易费用	96,970,358	与公司正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	42,744,556	与公司正常经营业务密切相关

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润
☐适用 ☒不适用

十一、 其他
☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

报告期内公司所属行业情况说明：

根据国家相关机构统计，2025 年上半年全社会用电量完成 4.84 万亿千瓦时，同比增长 3.7%，增速比上年同期下降 4.4 个百分点；其中第一产业同比增长 8.7%，第二产业同比增长 2.4%，第三产业同比增长 7.1%，居民用电同比增长 4.9%。

截至 2025 年 6 月底，全国全口径发电装机容量 36.5 亿千瓦，同比增长 18.7%。其中火电 14.7 亿千瓦；水电 4.4 亿千瓦；风电和太阳能发电合计装机规模 16.7 亿千瓦，同比增长 41.7%，占总装机容量的 45.9%。

2025 年上半年全国规模以上电厂发电量 4.54 万亿千瓦时，同比增长 0.8%。其中，火电同比下降 2.4%；水电同比下降 2.9%；核电同比增长 11.3%。

2025 年上半年全国发电设备平均利用小时为 1,504 小时，同比下降 162 小时，其中火电 1,968 小时，同比下降 130 小时；并网风电 1,087 小时，同比下降 47 小时；太阳能发电 560 小时，同比下降 66 小时；水电 1,377 小时，同比下降 100 小时。

中国电力企业联合会预计 2025 年全年全社会用电量增速处在 5%-6%左右，全国新增电源装机仍然保持快速增长。

今年以来，电力市场建设持续推进。2 月 9 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），规范有序推动新能源项目全部进入电力市场，上网电价由市场交易形成，并在电力市场外建立可持续发展差价结算机制，支持新能源高质量发展。4 月 29 日，国家发展改革委、国家能源局印发《电力辅助服务市场基本规则》，健全电力辅助服务市场价格形成机制和费用传导机制。4 月 29 日，

国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕394号），要求全面加快电力现货市场建设、全面开展连续结算运行，充分发挥现货市场发现价格、调节供需的关键作用，明确了各地区电力现货市场建设的关键时间节点。

报告期内公司主营业务情况说明：

2025年上半年，公司实现营业收入人民币1,120.32亿元，同比下降5.70%；实现归属于母公司股东的净利润人民币92.62亿元，同比增长24.26%，每股收益为人民币0.50元。上半年，公司火电板块税前利润汇总金额为人民币80.66亿元，同比增利人民币35.60亿元；风电板块税前利润汇总金额为人民币39.10亿元，同比减利人民币1.21亿元；光伏板块税前利润汇总金额为人民币18.23亿元，同比增利人民币5.78亿元。

公司新增并网可控发电装机容量7,987.31兆瓦，均为低碳清洁能源项目，公司低碳清洁能源装机比重同比提高6.34个百分点。截至2025年6月30日，公司拥有可控发电装机容量152,992兆瓦。其中，风电可控发电装机容量为20,038兆瓦，太阳能发电可控装机容量为24,050兆瓦。公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为人民币485.27元/兆瓦时，同比下降2.69%；公司中国境内各运行电厂按合并报表口径累计完成上网电量2,056.83亿千瓦时，同比下降2.37%。公司境内电厂年累计平均利用小时1,502小时，同比减少178小时。其中，燃煤机组利用小时1,839小时，同比减少141小时；风电机组利用小时1,133小时，同比减少67小时；太阳能发电机组利用小时583小时，同比减少11小时。公司累计完成供热量1.88亿吉焦，同比下降5.05%。

上半年，国内煤炭市场供需矛盾继续缓解，供需延续宽松局面，煤价整体呈现下跌趋势。公司抓住市场有利时机，科学优化采购策略，统筹长协与现货，提高长协合同履约质量，采购低价现货煤，努力优化存煤结构，燃料成本控制成效显著。上半年，公司累计采购煤炭8,713.67万吨，同比下降10.70%；境内除税发电耗用标煤单价人民币917.05元/吨，同比下降9.23%。

公司安全生产、技术经济及能耗指标继续保持较好水平，公司境内火电机组平均等效可用率为93.52%，生产供电煤耗为288.66克/千瓦时，生产厂用电率为4.26%。公司高度重视节能环保工作，目前，公司全部燃煤机组均装有脱硫、脱硝和除尘装置，并完成超低排放改造，各项指标均符合环保要求。

公司持续发挥资本市场融资优势，积极响应“两新”等国家支持政策，用好稳增长扩投资专项债资金，利用自身优质等级，积极开拓融资渠道，保持合理稳健的债务结构，助力公司绿色低碳转型和高质量发展。上半年，公司累计落实债务融资超800亿元，综合资金成本进一步下降。

上半年，中国会计准则下，新加坡业务实现营业收入人民币96.03亿元，实现税前利润人民币13.63亿元；巴基斯坦业务实现营业收入人民币21.36亿元，实现税前利润人民币4.36亿元。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025年上半年，公司实现营业收入人民币1,120.32亿元，同比下降5.70%；营业成本人民币900.75亿元，同比下降10.20%；利润总额人民币147.62亿元，同比增长31.93%；净利润人民币123.07亿元，同比增长34.41%；归母净利润人民币92.62亿元，同比增长24.26%。利润增长的主要原因一是公司把握燃料价格下行窗口，科学统筹煤炭长协与现货采购，进一步降低燃料成本，火电板块利润同比增长；二是新能源规模有序扩增，光伏板块利润稳中有增。

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

☐适用 ☒不适用

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

截至 2025 年 6 月 30 日，公司可控发电装机容量为 152,992 兆瓦，境内电厂累计完成上网电量 2,056.83 亿千瓦时。公司燃煤机组中，60 万千瓦以上的大型机组装机容量超过 55%，包括 16 台已投产的百万千瓦等级超超临界机组。公司风电装机容量迅速增长的同时，装备技术水平也在不断升级，单机 5 兆瓦及以上的大型风机装机容量超过 7,800 兆瓦，超过公司风电装机总容量的 38%；公司参与研发的全球单机功率和风轮直径最大的直驱型漂浮式 17 兆瓦海上风电机组顺利下线。

2、电厂的区域布局优势

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，其中位于沿海沿江经济发达地区的机组利用率和电价水平较高，内陆电厂大多分布在环绕首都和燃料陆运直达区域，有利于多渠道采购煤炭、稳定供给。公司拥有港口及码头资源，对提高集约化燃料管理起到了极大的支持作用，有利于公司统一库存、发挥淡储旺耗的功能，加速煤炭周转，减少滞期费用。公司新能源项目大多分布在消纳能力较强、电价相对较高的区域，同时坚持海上风电规模化、集群化开发，目前已在辽宁、山东、江苏、浙江、广东、海南等沿海地区形成海上风电发展带，有力保障了新能源项目的收益率水平。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。公司电厂的境内外区域布局可以形成优势互补、增强抵抗经营风险的能力。

3、低碳清洁能源比例不断提高

公司积极贯彻能源安全新战略，以“双碳”目标为引领，围绕“十四五”发展目标和战略布局，顺应构建新型电力系统的政策趋势，充分发挥“两个联营”优势，加快绿色低碳转型步伐。截至 2025 年 6 月 30 日，公司风电装机容量为 20,038 兆瓦（含海上风电 5,880 兆瓦），太阳能装机容量为 24,050 兆瓦，水电装机容量为 370 兆瓦，天然气发电装机容量为 15,232 兆瓦，生物质能源装机容量为 160 兆瓦，低碳清洁能源装机容量占比提升至 39.12%。

4、科技创新节能环保成绩显著

2025 年上半年公司聚焦服务国家战略，增进对战略新兴产业、未来产业的研发投入，前瞻性布局网络安全、科技兴安、海上风电、燃机自主运维等多个领域，持续推进高质量科技成果转化。“先进低能耗二氧化碳捕集技术”入选生态环境部发布的国家重点推广的低碳技术目录；临沂电厂 COAP 近零排放技术成果获中国电机工程学会“国际领先”技术鉴定；河南安阳“光伏+生态建设”10 万千瓦综合能源创新示范项目全容量并网；湖北虚拟电厂首次参与电力现货市场调电试运行圆满成功。上半年，公司及所属单位共有 494 件发明专利、45 件实用新型专利和 141 件国际专利获得授权。

5、不断完善的公司治理结构和市场信誉优势

作为境内外上市公司，公司认真贯彻落实上市地监管要求，积极接受广大投资者的监督。目前公司由股东大会、董事会、监事会和管理层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。不断完善的治理结构、严谨的内控体系、健全的制度机制，有效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、融资能力强、融资成本低。

6、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权益和债务融资，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，全面建成中巴经济走廊首个重大能源项目——巴基斯坦萨希瓦尔燃煤电站，积累了海外发展的宝贵经验。新加坡大士能源通过精益管理、智慧运营等一系列措施，打造了新加坡最具竞争力的综合能源企业之一，获评国务院国资委价值创造行动优秀案例。

7、卓越的市场运营管理和客户服务能力

公司以市场为导向、客户为中心、效益为目标，通过政策和市场研判、量价统筹，努力增发效益电量。积极参与全国统一电力市场建设，适应市场新形势，不断优化市场营销管理流程、创新运营模式，提升市场交易水平，增强市场竞争力。建立完善的客户服务体系，构建营销数字化系统，建成售电新媒体宣传矩阵体系，按照建设品牌提声誉、新媒体宣传促流量的策略，扩大小微市场份额，推动售电量和用户数量提升，完善用户结构和用电质量，持续保持和巩固公司优秀的客户服务水平。把握需求侧响应、虚拟电厂等新业态市场机遇，加强多市场统筹协同，探索电碳绿证多市场业务协同增效。

8、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，积极推进人才强企战略，注重专业人才、青年人才和国际化人才培养，聚焦公司事业发展，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忠诚、干净、担当的高素质专业化人才队伍。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业务所在地相关监管制度，紧跟电力行业的最新发展趋势，能够把握市场商机，制定并实施可行的商业策略，评估及管控风险，高质量执行管理及生产计划，有效提高公司价值。

9、大股东的强有力支持

自公司上市以来，公司大股东在新项目开发、燃料稳定供应、创新技术内部共享及人才联合培养等方面，一直为公司提供强有力资源支持，同时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，有效支持公司持续、稳定、健康发展。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	112,032,082,664	118,805,857,937	-5.70
营业成本	90,074,991,047	100,306,582,976	-10.20
销售费用	120,654,531	111,095,183	8.60
管理费用	3,093,752,222	3,024,259,092	2.30
财务费用	3,380,058,733	3,977,856,102	-15.03
研发费用	584,503,358	607,836,591	-3.84
经营活动产生的现金流量净额	30,748,226,630	23,602,935,544	30.27
投资活动产生的现金流量净额	-21,803,350,362	-22,484,179,483	-3.03
筹资活动产生的现金流量净额	-5,760,077,057	2,911,298,466	不适用

营业收入变动原因说明：营业收入同比减少 5.70%，主要由于电量和电价同比下降。

营业成本变动原因说明：营业成本同比减少 10.20%，主要由于公司持续加大成本管控力度，把握燃料价格下行窗口，科学统筹煤炭长协与现货采购，进一步降低燃料成本。

财务费用变动原因说明：财务费用同比减少 15.03%，其中，利息支出同比减少人民币 5.40 亿元，主要由于带息负债资金成本同比下降。

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额同比增长 30.27%，主要是受收入下降和燃料采购支出减少的综合影响。

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额基本持平。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要由于公司经营盈利，偿还债务增加。

2、公司境内各电力板块利润情况表

单位：亿元 币种：人民币

境内电力板块	利润总额		
	本期数	上年同期数	变动比例(%)
燃煤	73.10	39.80	84
燃机	7.53	5.70	32
风电	39.10	40.30	-3
光伏	18.23	12.45	46
水电	0.19	0.52	-63
生物质	0.03	-0.44	107

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。

3、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

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
衍生金融资产（流动资产）	30,600,252	0.01	256,065,161	0.04	-88.05	为中新电力持有的燃料合约和外汇合约公允价值变动所致。
应收账款	49,087,434,625	8.26	47,653,275,009	8.12	3.01	主要由于应收电费增加。
长期股权投资	25,212,574,044	4.24	24,645,900,611	4.20	2.30	主要由于公司本期确认联合营投资收益以及对联合营公司的新增投资的影响。
固定资产	337,432,671,208	56.75	328,511,290,218	55.98	2.72	主要由于本期基建

						及技改工程转固,以及固定资产计提折旧的综合影响。
在建工程	67,068,114,621	11.28	71,844,297,025	12.24	-6.65	主要由于本期新能源等基建工程增加和转固的综合影响。
无形资产	18,970,052,521	3.19	18,211,165,654	3.10	4.17	主要由于本期直接采购以及无形资产计提摊销的综合影响。
短期借款	58,020,992,891	9.76	61,165,907,856	10.42	-5.14	主要由于偿还短期借款导致。
衍生金融负债(流动负债)	563,429,784	0.09	176,614,037	0.03	219.02	为中新电力持有的燃料合约和外汇合约公允价值变动所致。
合同负债	573,373,057	0.10	3,528,663,617	0.60	-83.75	主要由于随着居民供暖季结束,预收热费减少。
其他应付款	40,980,738,953	6.89	41,358,132,876	7.05	-0.91	主要由于应付工程款减少和宣告分派股利的综合影响。
一年内的非流动负债	39,668,664,535	6.67	41,152,560,129	7.01	-3.61	主要由于一年内到期的借款等减少。
其他流动负债	7,670,796,276	1.29	8,792,986,775	1.50	-12.76	主要由于部分短期债券到期。
衍生金融负债(非流	575,835,809	0.10	271,621,472	0.05	112.00	为中新电力持有的燃料合约

动负债)						和 外 汇 合 约 公 允 价 值 变 动 所 致。
应 付 债 券	43,515,551,425	7.32	37,248,234,560	6.35	16.83	主 要 由 于 本 期 新 增 发 行 债 券。

其他说明
无

2、 境外资产情况

√适用 □不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产424.85（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为7.14%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

境外资产名称	形成原因	运营模式	本报告期 营业收入	本报告期 净利润
中新电力（私人）有限公司	非同一控制下的企业合并	直接控股	96.03	11.29
华能山东如意（香港）能源有限公司	非同一控制下的企业合并	间接控股	21.36	4.25

其他说明
无

3、 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	账面余额	账面价值	受限原因
货币资金	1,182,650,204	1,182,650,204	偿债备付金、住房维修基金及履约保证金等
应收账款	3,729,224,124	3,729,224,124	电费收款权质押
应收票据	36,322,330	36,322,330	已贴现或背书未到期限未终止确认的应收票据
固定资产	4,949,954,869	4,901,714,175	借款的抵押资产
在建工程	2,265,978,223	2,265,978,223	借款的抵押资产
合计	12,164,129,750	12,115,889,056	-

4、 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，公司长期股权投资为人民币 252.13 亿元，比上年期末增加人民币 5.67 亿元，增长 2.30%，主要由于公司本期确认联合营投资收益以及对联合营公司新增投资的影响。

(1)．重大的股权投资

□适用 √不适用

(2)．重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3)．以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售 / 赎回金额	其他变动	期末数
衍生工具	-154,065,397	-	-475,628,419	-	-	-	-473,711,168	-1,103,404,984
其他	589,919,597	-	-	-	1,000,000	-	-	590,919,597
合计	435,854,200	-	-475,628,419	-	1,000,000	-	-473,711,168	-512,485,387

注：衍生工具按照金融资产和金融负债的净值列示。

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(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

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

公司名称	主要业务	总资产	净资产	营业收入	净利润
华能山东发电有限公司	发电及售电	766.82	288.80	149.70	12.90
华能国际电力江苏能源开发有限公司	发电及售电	580.11	307.04	102.25	12.38
华能（浙江）能源开发有限公司	发电及售电	313.26	144.51	67.32	10.26
中新电力（私人）有限公司	发电及售电	306.02	177.43	96.03	11.29
华能（广东）能源开发有限公司	发电及售电	246.73	132.39	57.24	4.86

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1. 电力行业及市场风险

上半年全国新能源装机增速高于负荷增长，新能源电量增长大幅挤占火电空间。整体看，预计 2025 年电力供应能力增长高于用电需求增长，电力供需整体宽松，部分地区新能源消纳压力凸显。

新能源全面入市交易，中长期市场供给量跃升，新能源边际成本远低于煤电，将对市场价格造成一定冲击；随着现货市场全面铺开，叠加新能源装机持续增长，在供需宽松情况下，现货市场竞争更加激烈，电能量价格将呈下行趋势，或将影响公司总体收益。

公司将积极跟踪国家及行业有关政策，主动适应“双碳”目标下的电力市场发展需要，综合考虑系统需求、空间价值、价格走势和交易机制等市场因素，优化投资区域与电源组合，寻求经济效益最大化；加快煤电机组的技术升级和转型发展；加强电力供需形势研判，及时调整定价策

略，积极应对市场的不确定性。同时，电力辅助服务、容量补偿以及价格传导机制的不断完善，也将为公司稳健经营和可持续发展创造良好的基础条件。

2.燃料采购市场方面的风险

随着国内宏观经济的复苏，社会用电量不断提升，迎峰度夏、迎峰度冬及极端天气等用电高峰时段，火电将继续发挥能源兜底保障作用，煤炭需求将出现季节性回升，供需过度宽松的状况或将有所改变。

沿海区域进口煤采购比例较大，煤炭供应受政策及国际煤炭市场影响，存在一定的不确定性。

公司将密切跟踪煤炭市场变化，贯彻落实国家政策要求，充分发挥长协合同“压舱石”作用，提高长协合同履约质量；抢抓市场机会，阶梯采购低价现货煤；把握政策及国际煤炭市场形势，做优进口煤；继续优化供应结构，提升机组顶峰保供能力，提高新型电力系统的适应能力；强化库存管理，发挥淡储旺耗、低储高耗作用，多措并举控制煤炭采购成本。

3.碳市场风险

全国碳市场已完成三个履约周期，第三履约期，公司全部企业均提前按期完成履约任务。第四履约期（2024 年度），配额发放持续收紧，配额结转政策刺激下市场价格或将出现波动风险。

公司将密切关注全国碳市场政策变化，加快节能减排升级改造，有效控制碳排放总量，统筹优化碳交易策略，努力降低履约成本。

4.环保风险

根据生态文明建设的现状和需求，国家还在不断完善和深化包括但不限于京津冀、长江经济带、珠三角、黄河流域等重点区域的环保政策，在水体保护、扬尘治理等方面提出新的、更严格的标准和工作要求，有关基层企业的环保费用支出有可能增加。

公司严格执行国家环保政策，所属燃煤发电厂全部完成超低排放改造，实现超低排放运行，对天气状况、燃料品质、电热负荷等内外因素的波动具有良好的适应性，已全部通过地方环保部门的验收。同时，公司积极响应中央生态环境保护督察工作要求，以谨慎的态度科学选取先进、适用的技术方案，在提高节水和废水处理能力、建设煤场封闭设施、完善灰渣综合利用等方面积极作为，努力识别和有效化解各类环保风险。

5.电力建设风险

在电力建设方面，公司可能面临极端天气、人工成本上涨、项目前期手续办理不及预期、建设用地取得周期较长等风险。

公司将积极应对风险挑战，主动作为，加大组织协调力度，调动项目参建各方积极性，攻坚克难，保障项目按计划有序推进。

（二）其他披露事项

☒ 适用 ☐ 不适用

为深入贯彻党的二十大和中央经济工作会议精神，持续落实国务院国资委提高央企控股上市公司质量工作有关部署，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，公司以进一步深化提质增效为抓手，着力推动公司高质量发展，引导公司价值合理回归，持续开展“提质增效重回报”行动。

公司以“四个革命、一个合作”能源安全新战略为根本遵循，以碳达峰、碳中和为目标，以质量效益为先，大力推动能源绿色低碳转型。上半年，公司抢抓新能源市场化政策窗口期，科学安排工期，在确保安全合规、质价双优的前提下，全力推进新能源项目建设，公司新增并网可控发电装机容量 7,987.31 兆瓦，其中新能源装机容量约 6,262 兆瓦。截至 2025 年 6 月 30 日，公司可控发电装机容量为 152,992 兆瓦，其中低碳清洁能源装机占比提升至 39.12%。公司加强行业政策研究和市场分析，动态优化煤炭采购策略，强化各项成本控制，经营业绩再上新台阶，2025 年上半年实现归属于母公司净利润人民币 92.62 亿元，同比增长 24.26%，每股收益为人民币 0.50 元，同比增长 31.58%。下一步，公司将着力推进能源结构转型，继续为推进中国式现代化、构建新型电力系统贡献积极力量。

公司积极响应国家加强资本市场建设、增强投资者回报的政策，在公司章程中规定的不低于50%的分红政策基础上，综合考虑投资者建议并结合公司实际情况，将2024年度分红比例进一步提高。经公司2024年年度股东大会审议通过，向全体股东每股派发现金红利0.27元（含税），共计派发现金红利超42亿元。

此外，公司高度重视投资者关系管理工作，以诚恳、平等、相互尊重的沟通态度，及时、双向、多渠道的沟通方式，与各方投资者进行沟通交流，积极、准确传递公司价值。2025年3月底，公司分别在北京、香港两地召开2024年度业绩推介会，并在香港开展了非交易路演；于2025年5月在上交所路演中心参加华能集团集体业绩说明会，公司管理层全方位回应市场关切，多维度展示企业形象和潜力。

下一步，公司将持续推进“提质增效重回报”行动相关工作，继续努力通过稳健的经营、规范的公司治理、积极的投资者沟通，切实履行上市公司的责任和义务，持续加强市值管理，努力推动公司市值更加合理地反映公司内在价值，为广大投资者创造持续、稳定、增长的回报。

第四节 公司治理、环境和社会

一、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
王志杰	副董事长	离任
黄历新	董事	离任
	总经理	离任
李海峰	董事	离任
李进	董事	聘任
高国勤	董事	聘任
刘安仓	总经理	聘任
文明刚	总会计师	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1.2025 年 4 月 28 日，王志杰先生因年龄原因，向公司董事会提交了书面辞职报告，申请不再担任公司副董事长、董事及董事会相关专门委员会委员职务。李海峰先生因工作调动，申请不再担任公司董事及董事会相关专门委员会委员职务。2025 年 4 月 28 日和 6 月 24 日，公司分别召开第十一届董事会第十一次会议和 2024 年年度股东大会，审议通过《关于增补公司董事的议案》，同意增补李进先生、高国勤先生为公司第十一届董事会非独立董事及董事会相关专门委员会委员；

2.2025 年 7 月 10 日，公司召开第十一届董事会第十三次会议，审议通过《关于聘任公司总会计师的议案》，同意聘任文明刚先生为公司总会计师；

3.2025 年 7 月 29 日，黄历新先生因工作原因，向公司董事会提交了书面辞职报告，申请不再担任公司董事、总经理及董事会相关专门委员会委员职务。同日，公司召开第十一届董事会第十四次会议，审议通过《关于增补公司董事的议案》《关于聘任公司总经理的议案》，同意提名刘安仓先生为公司第十一届董事会非独立董事候选人，并提请股东大会审议，若本议案获公司股东大会审议通过，董事会同意刘安仓先生担任董事会战略委员会、提名委员会委员；同意聘任刘安仓先生为公司总经理。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

三、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

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		91
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	华能大庆热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index
2	华能鹤岗发电有限公司	
3	华能黑龙江能源销售有限公司肇东分公司	
4	华能新华发电有限责任公司	
5	华能伊春热电有限公司	
6	华能肇东生物质能发电有限公司	
7	肇东市华能热力有限公司	
8	华能吉林发电有限公司九台电厂	http://36.135.7.198:9015/index
9	华能吉林发电有限公司长春热电厂	
10	华能吉林发电有限公司农安生物质发电厂	
11	华能营口仙人岛热电有限责任公司	https://sthj.deing.cn:8180/home/public
12	华能（大连）热电有限责任公司	
13	华能国际电力股份有限公司营口电厂	
14	华能国际电力股份有限公司大连电厂	
15	华能国际电力股份有限公司丹东电厂	
16	华能营口热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/fill/yearR
17	华能国际电力股份有限公司上安电厂	
18	华能平凉发电有限责任公司	https://zwfw.sthj.gansu.gov.cn/revealPubVue/#/home
19	华能北京热电有限责任公司	https://hjxxpl.bevoice.com.cn:8002/home
20	天津华能杨柳青热电有限责任公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
21	华能临港（天津）燃气热电有限公司	
22	华能左权煤电有限责任公司	https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxfyfpl/#/
23	华能榆社发电有限责任公司	
24	华能太原东山燃机热电有限责任公	

	司	
25	华能国际电力股份有限公司德州电厂	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/
26	华能国际电力股份有限公司济宁电厂	
27	华能国际电力股份有限公司日照电厂	
28	华能济南黄台发电有限公司	
29	华能济宁运河发电有限公司	
30	华能济阳生物质热电有限公司	
31	华能嘉祥发电有限公司	
32	华能莱芜发电有限公司	
33	华能聊城热电有限公司	
34	华能临沂发电有限公司	
35	华能青岛热电有限公司	
36	华能曲阜热电有限公司	
37	华能山东发电有限公司白杨河发电厂	
38	华能山东发电有限公司烟台发电厂	
39	华能山东发电有限公司众泰电厂	
40	华能山东泗水新能源有限公司	
41	华能威海发电有限责任公司	
42	华能辛店发电有限公司	
43	华能烟台八角热电有限公司	
44	山东日照发电有限公司	
45	华能沁北发电有限责任公司	http://222.143.24.250:8247/home/home
46	华能洛阳热电有限责任公司	
47	华能浉池热电有限责任公司	
48	华能安阳热电有限责任公司	
49	华能河南中原燃气发电有限公司	
50	华能国际电力江苏能源开发有限公司南京电厂	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
51	华能仪征风力发电有限责任公司	
52	华能南京燃机发电有限公司	
53	华能江阴燃机热电有限责任公司	
54	华能(苏州工业园区)发电有限责任公司	
55	华能太仓发电有限责任公司	
56	华能灌云清洁能源发电有限责任公司(热电)	
57	华能淮阴第二发电有限公司	
58	华能南京金陵发电有限公司	
59	华能南京热电有限公司	
60	华能苏州热电有限责任公司	
61	华能苏州热电有限责任公司(燃机部)	
62	华能国际电力江苏能源开发有限公	

	司南通电厂	
63	华能国际电力股份有限公司上海石洞口第一电厂	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
64	华能国际电力股份有限公司上海石洞口第二电厂	
65	华能上海石洞口发电有限责任公司	
66	华能上海燃机发电有限责任公司	
67	华能重庆两江燃机发电有限责任公司	http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
68	华能重庆珞璜发电有限责任公司	
69	华能（浙江）能源开发有限公司玉环分公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
70	华能（浙江）能源开发有限公司长兴分公司	
71	华能桐乡燃机热电有限责任公司	
72	华能湖南岳阳发电有限责任公司	https://222.244.103.251:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/index
73	华能应城热电有限责任公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
74	华能荆门热电有限责任公司	
75	华能武汉发电有限责任公司	
76	华能秦煤瑞金发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
77	华能国际电力股份有限公司井冈山电厂	
78	华能安源发电有限责任公司	
79	华能巢湖发电有限责任公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html#/home
80	华能（福建）能源开发有限公司福州分公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province#/home
81	华能罗源发电有限责任公司	
82	华能（广东）能源开发有限公司海门电厂	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
83	华能（广东）能源开发有限公司汕头电厂	
84	华能东莞燃机热电有限责任公司	
85	华能云南滇东能源有限责任公司	http://183.224.17.39:10097/ynyfpl/frontal/index.html#/home/index
86	云南滇东雨汪能源有限公司	
87	华能海南发电股份有限公司南山电厂	https://hnsthb.hainan.gov.cn/yfpl#/gkwz/jcym
88	华能海南发电股份有限公司东方电厂	
89	华能海南发电股份有限公司海口电厂	
90	华能洋浦热电有限公司	
91	华能桂林燃气分布式能源有限责任公司	https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

公司认真贯彻落实党中央国务院《关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》，坚持“依法捐赠、量力而行、诚实守信、专款专用、注重实效”的原则，严格按照《公司对外捐赠管理办法》，精准实施产业振兴、基础设施援建、消费帮扶等项目，为乡村振兴和农业农村现代化建设贡献力量。

2025 年上半年，公司下属各单位累计投入帮扶资金约 300 万元。在消费帮扶方面，公司积极参加 2025 年央企消费帮扶迎春行动、“湘约携手，富民兴农”央企消费帮扶聚力行动等由国务院国资委组织安排的消费帮扶活动，通过单位集采、个人采购等方式，定向采购消费帮扶产品，助力巩固拓展脱贫攻坚成果，促进乡村特色产业稳步发展。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	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。	2001年12月6日	否	该承诺长期有效并正在履行中。	是	-	-
与首次公开发行相关的承诺	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。	2001年12月6日	否	该承诺长期有效并正在履行中。	是	-	-
其他承诺	解决同业竞争	中国华能集团有限公司	为支持华能国际业务发展，华能集团在华能国际	2010年9月17日及	是	承诺时间：其中第1点和第	是	-	-

			境内外首次公开发行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	2014年6月28日		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。			
--	--	--	--	------------	--	--	--	--	--

			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。						
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

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 2025 年度日常关联交易的框架协议》，2025 年度采购辅助设备和产品的交易总额预计为 21 亿元人民币，实际发生总额为 3.74 亿元人民币；2025 年度购买燃料和运力的交易总额预计为 750 亿元人民币，实际发生总额为 209.66 亿元人民币；2025 年度销售产品及相关服务交易总额预计为 8 亿元人民币，实际发生总额为 2.15 亿元人民币；2025 年度租赁设备及土地和办公楼交易总额预计为 3 亿元人民币，实际发生总额为 1.23 亿元人民币；2025 年接受技术服务、工程承包及其他服务预计为 55 亿元人民币，实际发生金额为 9.09 亿元人民币；2025 年借入信托贷款支付的利息总额预计为 8 亿元人民币，实际发生金额为 2.30 亿元人民币；2025 年借入贷款每日最高余额预计为 160 亿元人民币，实际发生金额为 10.44 亿元人民币；2025 年度委托销售及相关服务交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生总额 0 亿元人民币；2025 年度接受委托代为销售交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生总额为 0 亿元人民币；2025 年度购买热力产品及相关服务的交易总额预计为 2 亿元人民币，实际发生总额为 0.46 亿元人民币；2025 年度销售热力产品及相关服务的交易总额预计为 2 亿元人民币，实际发生总额为 0.29 亿元人民币；2025 年度购买碳减排资源及相关服务的交易总额预计为 13 亿元人民币，实际发生总额为 0 亿元人民币；2025 年度销售碳减排资源及相关服务的交易总额预计为 13 亿元人民币，实际发生总额为 0.29 亿元人民币；2025 年度接受保理每日最高余额预计为 40 亿元人民币，实际发生总额为 0.73 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 2025 年度至 2027 年度金融服务协议》。根据该协议，2025 年度日最高存款余额预计为 220 亿元人民币或等值外币，实际金额为 219.88 亿元人民币；2025 年累计票据贴现总额预计

为 40 亿元人民币，实际金额为 1.42 亿元人民币；2025 年度日最高信贷业务余额预计为 330 亿元人民币或等值外币，实际金额为 232.42 亿元；2025 年度累计金融服务手续费总额不超过 3,000 万元人民币，实际金额为 1,104.41 万元。

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公司关于 2023 年度至 2025 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2025 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 17.39 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 0.19 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
本公司拟以下属公司青岛热电所持有的华能青岛项目作为底层资产申请发行基础设施公募 REITs。为发行基础设施公募 REITs，青岛热电拟向长城证券资管设立的专项计划等特殊目的载体转让项目公司全部股权；长城基金拟担任基金管理人，长城证券资管拟担任专项计划管理人；青岛热电或其同一控制下的关联方拟参与基础设施公募 REITs 的战略配售；长城基金拟聘请青岛热电担任基础设施公募 REITs 的运营管理机构，为基础设施项目提供运营管理服务。	详见公司于 2025 年 5 月 29 日在上海证券交易所披露的华能国际电力股份有限公司关于开展基础设施公募 REITs 申报工作暨关联交易公告。

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

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 2025 年度至 2027 年度金融服务协议》。根据该协议，2025 年度日最高存款余额预计为 220 亿元人民币或等值外币，实际金额为 219.88 亿元人民币；2025 年累计票据贴现总额预计为 40 亿元人民币，实际金额为 1.42 亿元人民币；2025 年度日最高贷款余额预计为 330 亿元人民币或等值外币，实际金额为 232.42 亿元；2025 年度累计金融服务手续费总额不超过 3,000 万元人民币，实际金额为 1,104.41 万元。

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公司关于 2023 年度至 2025 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2025 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 17.39 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 0.19 亿元人民币。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

1、 存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国华能财务有限责任公司	同系子公司	22,000,000,000	0.15%-1.95%	14,471,065,236	307,691,918,871	305,350,266,004	16,812,718,103
合计	/	/	/	14,471,065,236	307,691,918,871	305,350,266,004	16,812,718,103

2、 贷款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国华能	同系子公司	/	1.75%-3.2%	18,455,067,672	11,200,282,484	12,526,650,740	17,128,699,416

财务 有限 责任 公司							
合计	/	/	/	18,455,067,672	11,200,282,484	12,526,650,740	17,128,699,416

3、 授信业务或其他金融业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国华能财务 有限责任公司	同系子公司	授信业务	36,985,000,000	29,604,000,000

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 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：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 确定 依据	托管收 益对公 司影响	是否关 联交易	关联关 系
华能国 际电力 股份有 限公司	中国华 能集团 有限公 司	电力、非 电资产	2024年1 月1日	2026年 12月31 日	7,459,000	委托 管理 协议	无重大 影响	是	母公司
华能国 际电力 股份有 限公司	同系子 公司	电力、非 电资产	2023年1 月1日	2025年 12月31 日	3,000,000	委托 管理 协议	无重大 影响	是	同系子 公司
中国华 能集团	华能国 际电力	电力、非 电资产	2024年1 月1日	2026年 12月31	3,326,034	委托 管理	无重大 影响	是	母公司

有限公司	股份有限公司			日		协议			
本公司之联营公司	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2025年1月1日	2025年12月31日	4,779,906	委托管理协议	无重大影响	是	联营公司
同系子公司	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2025年1月1日	2025年12月31日	103,553,454	委托管理协议	无重大影响	是	同系子公司
本公司之合营公司	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2025年1月1日	2025年12月31日	3,226,415	委托管理协议	无重大影响	是	合营公司

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，以及委托管理煤炭资产目前尚处于建设期可收取的管理费而厘定。

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
华能海南发电股份有限公司	控股子公司	中国华能集团燃料有限公司	44,514,971.46	2023年7月25日	2023年12月5日	2027年5月15日	连带责任担保	无	否	否	不适用	是	是	母公司的控股子公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								0.00						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								44,514,971.46						
公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计								66,591,981.05						
报告期末对子公司担保余额合计（B）								4,672,743,401.31						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）								4,717,258,372.77						
担保总额占公司净资产的比例(%)								3.32						
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）								0						
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）								1,338,522,032.87						
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）								0						
上述三项担保金额合计（C+D+E）								1,338,522,032.87						
未到期担保可能承担连带清偿责任说明								无						
担保情况说明								无						

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	96,506
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	-

(二) 截至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（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例(%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结情况		股东性 质
					股份状 态	数量	
华能国际电力开发公	-	5,066,662,118	32.28%	-	无	-	国有法人

司							
香港中央结算 (代理人)有限公司	12,000	4,203,258,330	26.78%	-	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	-	493,316,146	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
中国证券金融股份有限公司	-	466,953,720	2.97%	-	无	-	国有法人
大连市国有资本管理运营有限公司	30,550,000	284,290,000	1.81%	-	质押	100,000,000	国有法人
江苏省国信集团有限公司	-	258,452,600	1.65%	-	无	-	国有法人
辽宁能源投资(集团)有限责任公司	-	244,205,000	1.56%	-	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	57,712,285	229,328,839	1.46%	-	无	-	其他
前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
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	4,203,258,330	境外上市外资股	4,203,258,330				

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	493,316,146	人民币普通股	493,316,146
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
中国证券金融股份有限公司	466,953,720	人民币普通股	466,953,720
大连市国有资本管理运营有限公司	284,290,000	人民币普通股	284,290,000
江苏省国信集团有限公司	258,452,600	人民币普通股	258,452,600
辽宁能源投资（集团）有限责任公司	244,205,000	人民币普通股	244,205,000
香港中央结算有限公司	229,328,839	人民币普通股	229,328,839
前十名股东中回购专户情况说明	-		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	-		
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	-		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 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	起息日	2025年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华能国际电力股份有限公司2016年公开发行公司债券(第	16 华能 02	136480.SH	2016年6月13日	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	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司、招商	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

一期) (品种 二)									随本 金一 起支 付		证券 股份 有限 公司				
2018 年 公开发 行公司 债券(第 二期) (10 年 期)	18 华能 03	143798.SH	2018 年 9 月 10 日	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	中信 建投 证券 股份 有限 公司、 招商 证券 股份 有限 公司	招商 证券 股份 有限 公司	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价和 协 议交 易	否
2019 年 公开发 行公司 债券(第 一期) (10 年 期)	19 华能 01	155357.SH	2019 年 4 月 23 日	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	中信 建投 证券 股份 有限 公司、 招商 证券 股份 有限 公司	招商 证券 股份 有限 公司	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价和 协 议交 易	否
2021 年 公开发 行公司	21 华能 02	188136.SH	2021 年 5 月 24 日	2021 年 5 月 24 日	-	2031 年 5 月 24 日	1,500,000,000	3.97	利息 每年 支付	上海 证券 交易	中信 建投 证券	招商 证券 股份	面 向 合 格 投 资	竞 价、 报 价、 询 价和	否

债券(第一期) (10 年期)									一次, 最后一期利息随本金一起支付	所	股份有限公司、招商证券股份有限公司	有限公司	者	协议交易	
2021 年公开发行公司债券(第二期) (10 年期)	21 华能 04	188200.SH	2021 年 6 月 7 日	2021 年 6 月 7 日	-	2031 年 6 月 7 日	3,500,000,000	3.97	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	中信建投证券股份有限公司、招商证券股份有限公司	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
2021 年公开发行公司债券(第三期) (10 年期)	21 华能 05	188264.SH	2021 年 6 月 21 日	2021 年 6 月 21 日	-	2031 年 6 月 21 日	1,800,000,000	3.99	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司、招商证券股份	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

									起支付		有限公司				
2020 年中新电力境外债券(10 年期) *	无	40156.HK	2020 年 2 月 20 日	2020 年 2 月 20 日	-	2030 年 2 月 20 日	300,000,000	2.63	利息每年支付两次，最后一期利息随本金一起支付	境外债券	工银国际控股有限公司、中国银行股份有限公司、瑞士信贷银行股份有限公司	花旗银行（香港）有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期	25HPI1YK	243363.SH	2025 年 7 月 22 日	2025 年 7 月 22 日	-	2035 年 7 月 22 日	2,000,000,000	2.15	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	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司债 券(第一 期)									付。		公 司、 中银 国际 证券 股份 有限 公司				
-------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	----	--	---	--	--	--	--

注*：2020 年中新电力境外债券（10 年期）的余额以美元计价。

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况
☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐适用 ☒不适用

(二) 公司债券募集资金情况

☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

☒本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

☒适用 ☐不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	163933.SH
债券简称	20 华能 Y2
债券余额	10
续期情况	本期债券基础期限为 5 年，以每 5 个计息年度为 1 个周期，在每个周期末，发行人有权选择将本品种债券期限延长 1 个周期（即延长 5 年），或选择在该周期末到期全额兑付本品种债券。发行人续期选择权行使不受到次数的限制。发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前 30 个工作日，在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。
利率跳升情况	票面利率：3.85%，每个周期内采取固定利率形式，单利按年计息，不计复利。在该品种债券首个周期内固定不变，其后每个周期重置一次。 首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点。初始利差为首个周期的票面利率减去初始基准利率。如果未来因宏观经济及政策变化等因素影响导致当期基准利率在利率重置日不可得，当期基准利率沿用利率重置日之前一期基准利率。
利息递延情况	本期债券附设发行人延期支付利息权。自发行至今，未发生利息递延情况。
强制付息情况	未发生强制付息事件
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

债券代码	243363.SH
债券简称	25HPI1YK
债券余额	20
续期情况	本期债券基础期限为 10 年，以每 10 个计息年度为 1 个

	周期，在每个周期末，发行人有权选择将本期债券期限延长 1 个周期（即延长 10 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。发行人续期选择权行使不受到次数的限制。发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前 30 个工作日，在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。
利率跳升情况	票面利率：2.15%，每个周期内采取固定利率形式，单利按年计息，不计复利。在本期债券首个周期内固定不变，其后每个周期重置一次。 首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点。初始利差为首个周期票面利率与初始基准利率之间的差值，并在后续重置票面利率时保持不变。
利息递延情况	本期债券附设发行人递延支付利息选择权。自发行至今，未发生利息递延情况。
强制付息情况	未发生强制付息事件
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243363.SH
债券简称	25HPI1YK
债券余额	20
科创项目进展情况	本期债券募集资金尚未用于科创项目
促进科技创新发展效果	公司保持较大的研发投入力度，科技创新工作成绩显著，科技成果转化持续推进。河南安阳“光伏+生态建设”10 万千瓦综合能源创新示范项目全容量并网；湖北虚拟电厂首次参与电力现货市场调电试运行圆满成功。
基金产品的运作情况（如有）	-
其他事项	无

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

☐适用 ☒不适用

11、 其他专项品种公司债券事项

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

☒适用 ☐不适用

1、 非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%
是否超过合并口径净资产的10%：☐是 ☒否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

☒完全执行 ☐未完全执行

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	-	98.28	413.79	512.07	59.47%
银行贷款	-	302.67	28.23	330.90	36.25%
非银行金融机构贷款	-	8.81	9.24	18.05	4.28%

合计	-	409.76	451.26	861.02	—
----	---	--------	--------	--------	---

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	-	108.28	435.36	543.64	18.16%
银行贷款	-	841.29	1,412.62	2,253.91	75.28%
非银行金融机构贷款	-	89.03	107.04	196.07	6.56%
合计	-	1,038.60	1,955.02	2,993.62	—

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额21.57亿元人民币，其中 1 年以内（含）到期本金规模为0亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

(4). 违反规定及约定情况

报告期内违反违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华能国际电力股份有限公司2022年第一期中期票据	22 华能 MTN001	102280367.IB	2022/2/23	2022/2/25	2032/2/25	1,500,000,000	3.74	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2022年第三期中期票据	22 华能 MTN003	102280900.IB	2022/4/20	2022/4/22	2032/4/22	1,500,000,000	3.7	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2022年第七期中期票据	22 华能 MTN005(可续挂)	102281616.IB	2022/7/20	2022/7/22	2025/7/22	2,000,000,000	2.93	利息每年支付一次,最	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

限公司 2022 年 度第五 期中期 票据(可 持续挂 钩)								后一期 利息随 本金一 起支付		者	和协 议交 易	
华能国 际电力 股份有 限公司 2022 年 度第六 期中期 票据(可 持续挂 钩)	22 华能 MTN006(可 持续挂钩)	102281726.IB	2022/8/4	2022/8/5	2025/8/5	2,000,000,000	2.4	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银间 券行 债	面合 投者 向格 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国 际电力 股份有 限公司 2022 年 度第八 期中期 票据	22 华能 MTN008	102282020.IB	2022/8/31	2022/9/2	2025/9/2	500,000,000	2.78	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银间 券行 债	面合 投者 向格 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国 际电力 股份有 限公司 2022 年 度第九	22 华能 MTN009	102282245.IB	2022/10/12	2022/10/14	2025/10/14	2,000,000,000	2.78	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一	银间 券行 债	面合 投者 向格 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

期 中 期 票 据								起支付				
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2022 年 度 第 十 期 中 期 票 据	22 华 能 MTN010	102282334.IB	2022/10/20	2022/10/24	2025/10/24	2,000,000,000	2.72	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 投 者 格 资	竞 价、 报 价、 询 和 价 议 协 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2022 年 度 第 十 一 期 中 期 票 据	22 华 能 MTN011	102282443.IB	2022/11/1	2022/11/3	2025/11/3	2,500,000,000	2.66	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 投 者 格 资	竞 价、 报 价、 询 和 价 议 协 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2023 年 度 第 一 期 中 期 票 据 (能 源 保 供 特 别 债)	23 华 能 MTN001	102380100.IB	2023/1/16	2023/1/17	2026/1/17	3,000,000,000	3.93	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 投 者 格 资	竞 价、 报 价、 询 和 价 议 协 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有	23 华 能 MTN002	102380184.IB	2023/2/8	2023/2/9	2026/2/9	3,000,000,000	3.74	利 息 每 年 支 付 一 次, 最	银 行 间 债 券	面 向 合 投 者 格 资	竞 价、 报 价、 询 和 价	否

限 公 司 2023 年 度 第 二 期 中 期 票 据 (能 源 保 供 特 别 债)								后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付		者	和 协 议 交	
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2023 年 度 第 三 期 中 期 票 据 (能 源 保 供 特 别 债)	23 华 能 MTN003	102380225.IB	2023/2/16	2023/2/17	2026/2/17	3,000,000,000	3.55	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 协 和 议 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2023 年 度 第 四 期 中 期 票 据 (能 源 保 供 特 别 债)	23 华 能 MTN004	102380277.IB	2023/2/23	2023/2/23	2026/2/23	2,500,000,000	3.58	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 协 和 议 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司	23 华 能 MTN005	102380376.IB	2023/3/3	2023/3/3	2026/3/3	3,000,000,000	3.61	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 协	否

2023 年 度 第 五 期 中 期 票 据 (能 源 保 供 特 别 债)								利 息 随 本 金 一 起 支 付			议 交 易	
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2023 年 度 第 七 期 中 期 票 据 (能 源 保 供 特 别 债)	23 华 能 MTN007	102380454.IB	2023/3/10	2023/3/10	2026/3/10	2,500,000,000	3.53	利 息 每 年 支 付 一 次 , 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 和 议 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2023 年 度 第 十 三 期 中 期 票 据	23 华 能 MTN013	102300441.IB	2023/8/18	2023/8/21	2025/8/21	2,000,000,000	2.75	利 息 每 年 支 付 一 次 , 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 和 议 交	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2023 年 度 第 十 四 期 中	23 华 能 MTN014	102300475.IB	2023/9/7	2023/9/8	2025/9/8	2,000,000,000	3.05	利 息 每 年 支 付 一 次 , 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 和 议 交	否

期票据												
华能国际电力股份有限公司2023年第十五期中期票据	23 华能 MTN015	102300486.IB	2023/9/20	2023/9/21	2025/9/21	2,000,000,000	3.08	利息每付一次,最后一期随本金一起支付	银间券 行债	面向合格投资者	竞价、报价、询价和议交	否
华能国际电力股份有限公司2024年第一期绿色中期票据(碳中和债)	24 华能 GN001(碳中和债)	132480035.IB	2024/4/11	2024/4/12	2027/4/12	2,500,000,000	2.2	利息每付一次,最后一期随本金一起支付	银间券 行债	面向合格投资者	竞价、报价、询价和议交	否
华能国际电力股份有限公司2024年第一期中期票据	24 华能 MTN001	102400598.IB	2024/1/19	2024/1/22	2034/1/22	1,000,000,000	2.91	利息每付一次,最后一期随本金一起支付	银间券 行债	面向合格投资者	竞价、报价、询价和议交	否
华能国际电力股份有限公司	24 华能 MTN002	102400750.IB	2024/5/9	2024/5/10	2044/5/10	1,000,000,000	2.74	利息每付一次,最后一期	银间券 行债	面向合格投资者	竞价、报价、询价和	否

2024 年 度 第 二 期 中 期 票 据								利 息 随 本 金 一 起 支 付			议 交 易	
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2024 年 度 第 三 期 中 期 票 据	24 华 能 MTN003	102400751.IB	2024/5/15	2024/5/16	2034/5/16	2,000,000,000	2.68	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 和 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2024 年 度 第 四 期 中 期 票 据	24 华 能 MTN004	102482890.IB	2024/7/4	2024/7/5	2039/7/5	2,000,000,000	2.5	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 和 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2024 年 度 第 五 期 中 期 票 据	24 华 能 MTN005	102482989.IB	2024/7/11	2024/7/12	2039/7/12	2,000,000,000	2.54	利 息 每 年 支 付 一 次, 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 和 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有	24 华 能 MTN006	102400877.IB	2024/7/25	2024/7/26	2039/7/26	2,000,000,000	2.44	利 息 每 年 支 付 一 次, 最	银 行 间 债 券	面 向 合 投 资	竞 价、 报 价、 询 价	否

限 公 司 2024 年 度 第 六 期 中 期 票 据								后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付		者	和 协 议 交 易	
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2024 年 度 第 七 期 中 期 票 据	24 华 能 MTN007	102400894.IB	2024/8/7	2024/8/8	2034/8/8	1,500,000,000	2.26	利 息 每 年 支 付 一 次,最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 和 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2024 年 度 第 八 期 中 期 票 据	24 华 能 MTN008	102483557.IB	2024/8/14	2024/8/15	2034/8/15	1,300,000,000	2.36	利 息 每 年 支 付 一 次,最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 和 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2024 年 度 第 九 期 中 期 票 据	24 华 能 MTN009	102485016.IB	2024/11/19	2024/11/20	2027/11/20	1,500,000,000	2.09	利 息 每 年 支 付 一 次,最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 和 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力	25 华 能 MTN001	102580225.IB	2025/1/13	2025/1/14	2035/1/14	2,000,000,000	2.00	利 息 每 年 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、	否

股份有 限公 司 2025 年 度 第 一 期 中 期 票 据								一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	券	投 资 者	询 价 和 协 议 交 易	
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 二 期 中 期 票 据	25 华 能 MTN002	102580656.IB	2025/2/18	2025/2/19	2028/2/19	2,000,000,000	1.80	利 息 每 年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 协 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 三 期 中 期 票 据	25 华 能 MTN003	102581091.IB	2025/3/12	2025/3/13	2030/3/13	2,000,000,000	2.12	利 息 每 年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 协 议 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 四 期 中 期 票 据	25 华 能 MTN004	102581266.IB	2025/3/19	2025/3/20	2028/3/20	1,500,000,000	2.28	利 息 每 年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 协 议 交 易	否
华 能 国	25 华 能	102501263.IB	2025/3/24	2025/3/25	2028/3/25	1,500,000,000	2.20	利 息 每	银 行	面 向	竞 价、	否

际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 五 期 中 期 票 据	MTN005							年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	间 债 券	合 格 投 资 者	报 价、 价 协 交 易	
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 六 期 中 期 票 据	25 华 能 MTN006	102581508.IB	2025/4/8	2025/4/9	2028/4/9	2,000,000,000	2.06	利 息 每 年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 价 协 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 七 期 中 期 票 据	25 华 能 MTN007	102581556.IB	2025/4/10	2025/4/11	2028/4/11	1,500,000,000	2.06	利 息 每 年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 价 协 交 易	否
华 能 国 际 电 力 股 份 有 限 公 司 2025 年 度 第 八 期 中 期 票 据	25 华 能 MTN008	102501316.IB	2025/4/15	2025/4/16	2028/4/16	2,000,000,000	2.05	利 息 每 年 支 付 一 次，最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 价 协 交 易	否

华能国际电力股份有限公司2025 年第九期中期票据	25 华能 MTN009	102501380.IB	2025/6/5	2025/6/6	2028/6/6	2,000,000,000	1.97	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 债 券 券	面 向 合 格 投 资 者 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际电力股份有限公司2025 年第十期中期票据	25 华能 MTN010	102582355.IB	2025/6/10	2025/6/11	2028/6/11	1,500,000,000	1.95	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 债 券 券	面 向 合 格 投 资 者 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际电力股份有限公司2025 年第十一期中期票据	25 华能 MTN011	102582430.IB	2025/6/12	2025/6/13	2028/6/13	1,500,000,000	1.67	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 债 券 券	面 向 合 格 投 资 者 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际电力股份有限公司2025 年第十二期中	25 华能 MTN012	102582899.IB	2025/7/15	2025/7/16	2030/7/16	2,000,000,000	1.81	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 债 券 券	面 向 合 格 投 资 者 资	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

期票据												
华能国际电力股份有限公司2025年度第四期超短期融资券	25 华能 SCP004	012581245.IB	2025/5/28	2025/5/28	2025/7/30	3,000,000,000	1.50	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025年度第五期超短期融资券	25 华能 SCP005	012581596.IB	2025/7/8	2025/7/8	2025/10/15	3,000,000,000	1.42	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025年度第六期超短期融资券	25 华能 SCP006	012581751.IB	2025/7/22	2025/7/22	2025/10/29	2,000,000,000	1.43	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和议交易	否
华能国际电力江苏	25 华能江苏 SCP004	012581688.IB	2025/7/16	2025/7/16	2025/8/15	1,000,000,000	1.45	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价	否

源 开 发 有 限 公 司 2025 年 度 第 四 期 超 短 期 融 资 券										者	和 议 易	协 交	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	-------------	--------	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券
☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况
☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

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

其他说明
无

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)	变动原因
流动比率	0.57	0.54	6	-
速动比率	0.51	0.46	11	-
资产负债率(%)	64.52	65.40	-1	本年经营盈利。
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	11,815,964,017	8,834,462,880	34	上半年盈利 同比增长。
EBITDA 全部债务比	10.23	9.17	12	-
利息保障倍数	4.59	3.39	35	上 半 年 盈 利 同 比 增 长。
现金利息保障倍数	7.72	5.25	47	上 半 年 盈 利 同 比 增 长。
EBITDA 利息保障倍数	7.90	6.21	27	上 半 年 盈 利 同 比 增 长。
贷款偿还率(%)	100	100	-	-
利息偿付率(%)	100	100	-	-

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 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

2025 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	附注七	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	23,129,651,703	19,932,035,366
其中：存放财务公司款项		16,812,718,103	14,471,065,236
衍生金融资产	3	30,600,252	256,065,161
应收票据	4	418,344,166	419,949,382
应收账款	5	49,087,434,625	47,653,275,009
预付款项	8	3,895,400,197	4,926,966,476
其他应收款	9	3,598,154,093	3,501,815,820
存货	10	11,082,881,885	13,444,393,643
合同资产	6	42,246,237	47,863,241
一年内到期的非流动资产	12	1,060,650,247	1,049,886,560
其他流动资产	13	4,826,521,826	5,067,403,846
流动资产合计		97,171,885,231	96,299,654,504
非流动资产：			
衍生金融资产	3	5,260,357	38,104,951
长期应收款	16	6,517,171,290	7,115,271,095
长期股权投资	17	25,212,574,044	24,645,900,611
其他权益工具投资	18	590,919,597	589,919,597
投资性房地产	20	575,693,816	591,511,948
固定资产	21	337,432,671,208	328,511,290,218
在建工程	22	67,068,114,621	71,844,297,025
使用权资产	25	11,128,554,263	10,032,927,974
无形资产	26	18,970,052,521	18,211,165,654
商誉	27	12,164,746,364	11,523,428,427
长期待摊费用	28	337,814,884	324,977,964
递延所得税资产	29	2,900,092,765	3,256,059,471
其他非流动资产	30	14,536,042,905	13,858,244,521
非流动资产合计		497,439,708,635	490,543,099,456
资产总计		594,611,593,866	586,842,753,960
流动负债：			
短期借款	32	58,020,992,891	61,165,907,856
衍生金融负债	34	563,429,784	176,614,037
应付票据	35	2,112,574,587	2,721,899,076
应付账款	36	15,961,268,271	16,452,989,043
合同负债	38	573,373,057	3,528,663,617
应付职工薪酬	39	2,375,365,154	1,153,030,328

应交税费	40	2,459,295,157	2,235,282,697
其他应付款	41	40,980,738,953	41,358,132,876
一年内到期的非流动负债	43	39,668,664,535	41,152,560,129
其他流动负债	44	7,670,796,276	8,792,986,775
流动负债合计		170,386,498,665	178,738,066,434
非流动负债：			
衍生金融负债	34	575,835,809	271,621,472
长期借款	45	151,966,482,208	151,827,548,212
应付债券	46	43,515,551,425	37,248,234,560
租赁负债	47	7,612,549,343	6,683,805,553
长期应付款	48	1,964,838,361	1,462,886,537
长期应付职工薪酬	49	25,028,201	25,209,571
预计负债		1,344,900	42,066,382
递延收益	51	1,626,573,563	1,454,942,456
递延所得税负债	29	1,805,785,121	1,711,661,531
其他非流动负债	52	4,162,880,713	4,328,884,882
非流动负债合计		213,256,869,644	205,056,861,156
负债合计		383,643,368,309	383,794,927,590
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具	54	80,073,166,690	80,170,696,120
其中：永续债		80,073,166,690	80,170,696,120
资本公积	55	16,814,410,145	16,520,150,916
其他综合收益	57	-132,106,573	-540,803,705
专项储备	58	1,191,743,707	771,123,728
盈余公积	59	8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润	60	20,218,952,299	16,609,249,431
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		142,050,534,365	137,414,784,587
少数股东权益		68,917,691,192	65,633,041,783
所有者权益（或股东权益）合计		210,968,225,557	203,047,826,370
负债和所有者权益（或股东权益）总计		594,611,593,866	586,842,753,960

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司资产负债表

2025 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	附注十九	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		487,039,343	875,099,073
其中：存放财务公司款项		463,234,263	848,800,566
应收票据		880,000	-
应收账款	1	3,148,492,161	3,476,879,225
预付款项		531,086,977	676,013,447
其他应收款	2	3,812,641,199	1,815,489,684
存货		1,557,422,168	1,867,699,133
其他流动资产		169,026,482	671,264,209
流动资产合计		9,706,588,330	9,382,444,771
非流动资产：			
长期应收款		7,539,000,000	7,679,600,000
长期股权投资	3	183,856,101,147	179,462,791,257
其他权益工具投资		447,481,571	447,481,571
投资性房地产		127,347,238	130,010,566
固定资产		18,757,192,130	19,715,255,842
在建工程		1,372,044,589	1,420,857,455
使用权资产		66,619,638	31,667,109
无形资产		1,658,469,750	1,702,805,232
长期待摊费用		19,216,287	19,229,398
递延所得税资产		168,103,851	168,103,851
其他非流动资产		12,508,311,209	12,459,537,299
非流动资产合计		226,519,887,410	223,237,339,580
资产总计		236,226,475,740	232,619,784,351
流动负债：			
短期借款		23,521,325,803	22,082,549,414
应付票据		-	117,864,793
应付账款		1,584,446,126	1,829,078,373
合同负债		79,294,489	609,738,721
应付职工薪酬		516,600,621	249,335,685
应交税费		281,517,353	207,170,752
其他应付款		7,021,138,357	3,755,853,429
一年内到期的非流动负债		11,472,498,504	13,164,526,981
其他流动负债		6,061,539,755	8,074,672,501
流动负债合计		50,538,361,008	50,090,790,649
非流动负债：			
长期借款		3,746,468,197	5,123,192,089
应付债券		41,378,730,222	35,087,604,258
租赁负债		38,948,053	26,972,747
长期应付款		492,551	492,551
递延收益		199,678,382	227,486,983
其他非流动负债		128,162,847	139,646,081
非流动负债合计		45,492,480,252	40,605,394,709

负债合计		96,030,841,260	90,696,185,358
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		80,073,166,690	80,170,696,120
其中：永续债		80,073,166,690	80,170,696,120
资本公积		13,654,857,980	13,394,507,779
其他综合收益		104,245,982	61,852,735
专项储备		201,733,639	131,410,050
盈余公积		8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润		22,277,262,092	24,280,764,212
所有者权益（或股东权益）合计		140,195,634,480	141,923,598,993
负债和所有者权益（或股东权益）总计		236,226,475,740	232,619,784,351

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		112,032,082,664	118,805,857,937
其中：营业收入	61	112,032,082,664	118,805,857,937
二、营业总成本		98,359,043,348	108,927,207,911
其中：营业成本	61	90,074,991,047	100,306,582,976
税金及附加	62	1,105,083,457	899,577,967
销售费用	63	120,654,531	111,095,183
管理费用	64	3,093,752,222	3,024,259,092
研发费用	65	584,503,358	607,836,591
财务费用	66	3,380,058,733	3,977,856,102
其中：利息费用		3,501,817,055	4,041,699,509
利息收入		186,725,854	298,564,487
加：其他收益	67	383,991,157	472,220,655
投资收益（损失以“-”号填列）	68	741,479,424	830,759,624
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		742,751,593	829,125,948
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-3,792,490	19,489,352
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-256,433,393	-679,161
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	31,752,009	-8,486,407
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,570,036,023	11,191,954,089
加：营业外收入	74	395,785,684	151,586,267
减：营业外支出	75	203,809,973	154,496,102
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,762,011,734	11,189,044,254
减：所得税费用	76	2,454,928,056	2,032,801,661
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		12,307,083,678	9,156,242,593
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		12,307,083,678	9,156,242,593
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）		9,261,884,951	7,453,818,372
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		3,045,198,727	1,702,424,221
六、其他综合收益的税后净额	77	270,568,034	167,894,718
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	57	408,697,132	65,397,232
1.不能重分类进损益的其他综合收益		52,200,833	-184,033,322
（1）权益法下不能转损益的其他综合收益	57	52,200,833	-184,033,322
（2）其他权益工具投资公允价值变动		-	-
2.将重分类进损益的其他综合收益		356,496,299	249,430,554
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	57	-9,807,586	13,720,861
（2）现金流量套期储备	57	-468,803,031	449,943,962
（3）外币财务报表折算差额	57	835,106,916	-214,234,269

（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	57	-138,129,098	102,497,486
七、综合收益总额		12,577,651,712	9,324,137,311
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		9,670,582,083	7,519,215,604
（二）归属于少数股东的综合收益总额		2,907,069,629	1,804,921,707
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	84	0.50	0.38
（二）稀释每股收益（元/股）	84	0.50	0.38

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司利润表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十 九	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	4	12,652,570,323	13,748,805,743
减：营业成本	4	10,880,712,201	12,668,085,166
税金及附加		266,246,378	193,928,006
销售费用		2,333,985	1,290,362
管理费用		814,141,509	812,960,441
研发费用		33,973,128	25,390,856
财务费用		953,993,639	976,937,483
其中：利息费用		1,067,511,851	1,167,630,643
利息收入		94,342,191	202,811,394
加：其他收益		51,017,088	62,474,825
投资收益（损失以“－”号填列）	5	3,954,593,581	1,366,887,312
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		583,390,268	702,955,892
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-139,442,300	-
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-	-
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		3,567,337,852	499,575,566
加：营业外收入		97,667,738	14,466,100
减：营业外支出		16,325,627	26,305,520
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		3,648,679,963	487,736,146
减：所得税费用		-	-
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,648,679,963	487,736,146
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		3,648,679,963	487,736,146
（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		42,393,247	-170,312,461
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		52,200,833	-184,033,322
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		52,200,833	-184,033,322
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-9,807,586	13,720,861
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-9,807,586	13,720,861
六、综合收益总额		3,691,073,210	317,423,685

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025年半年度	2024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		122,356,458,014	131,535,939,125
收到的税费返还		229,878,319	286,525,455
收到其他与经营活动有关的现金	78	578,699,208	645,551,771
经营活动现金流入小计		123,165,035,541	132,468,016,351
购买商品、接受劳务支付的现金		76,438,693,924	94,124,989,656
支付给职工及为职工支付的现金		8,596,200,864	8,344,245,227
支付的各项税费		6,368,831,646	5,854,985,224
支付其他与经营活动有关的现金	78	1,013,082,477	540,860,700
经营活动现金流出小计		92,416,808,911	108,865,080,807
经营活动产生的现金流量净额	79	30,748,226,630	23,602,935,544
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,570,532	14,385,800
取得投资收益收到的现金		300,360,868	352,807,321
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		278,595,859	308,216,188
收到其他与投资活动有关的现金	78	11,588,488	-
投资活动现金流入小计		596,115,747	675,409,309
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		22,323,448,798	22,612,778,097
投资支付的现金		51,800,000	522,112,100
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	78	-	22,842,000
支付其他与投资活动有关的现金	78	24,217,311	1,856,595
投资活动现金流出小计		22,399,466,109	23,159,588,792
投资活动产生的现金流量净额		-21,803,350,362	-22,484,179,483
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		12,716,165,913	86,013,009
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		428,055,777	86,013,009
取得借款收到的现金		59,533,926,607	62,826,841,743
发行债券及短期融资券收到的现金		21,300,000,000	22,300,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金	78	331,948,455	341,151,197
筹资活动现金流入小计		93,882,040,975	85,554,005,949
偿还债务支付的现金		81,149,829,471	75,205,077,289
赎回永续债支付的现金		12,000,000,000	-
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,821,063,539	6,324,751,419
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		320,225,147	231,357,777
支付其他与筹资活动有关的现金	78	671,225,022	1,112,878,775
筹资活动现金流出小计		99,642,118,032	82,642,707,483
筹资活动产生的现金流量净额		-5,760,077,057	2,911,298,466
四、汇率变动对现金及现金等价物的影		161,096,012	146,052,361

响			
五、现金及现金等价物净增加额	79	3,345,895,223	4,176,106,888
加：期初现金及现金等价物余额	79	18,601,106,276	16,150,634,831
六、期末现金及现金等价物余额	79	21,947,001,499	20,326,741,719

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024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		14,023,961,448	15,287,588,577
收到的税费返还		11,859,521	13,614,395
收到其他与经营活动有关的现金		149,783,608	260,431,822
经营活动现金流入小计		14,185,604,577	15,561,634,794
购买商品、接受劳务支付的现金		9,560,737,177	11,940,342,952
支付给职工及为职工支付的现金		1,523,273,683	1,494,230,450
支付的各项税费		569,383,636	521,097,577
支付其他与经营活动有关的现金		394,935,645	272,146,136
经营活动现金流出小计		12,048,330,141	14,227,817,115
经营活动产生的现金流量净额		2,137,274,436	1,333,817,679
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,010,904,460	2,094,050,000
取得投资收益收到的现金		1,826,218,736	859,856,943
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		95,842,627	267,484
投资活动现金流入小计		2,932,965,823	2,954,174,427
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,187,315,043	418,936,634
投资支付的现金		4,262,069,509	3,052,814,885
投资活动现金流出小计		5,449,384,552	3,471,751,519
投资活动产生的现金流量净额		-2,516,418,729	-517,577,092
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		12,000,000,000	-
发行债券及短期融资券收到的现金		18,500,000,000	18,500,000,000
取得借款收到的现金		12,721,453,026	7,858,648,961
收到其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		43,221,453,026	26,358,648,961
偿还债务支付的现金		28,465,506,266	23,506,635,313
赎回永续债支付的现金		12,000,000,000	-
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,750,991,169	2,817,461,107
支付其他与筹资活动有关的现金		26,857,515	46,215,997
筹资活动现金流出小计		43,243,354,950	26,370,312,417
筹资活动产生的现金流量净额		-21,901,924	-11,663,456
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		24,915,737	-35,902
五、现金及现金等价物净增加额		-376,130,480	804,541,229
加：期初现金及现金等价物余额		860,479,653	390,433,794
六、期末现金及现金等价物余额		484,349,173	1,194,975,023

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 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			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	小计		
		优先 股	永续债	其他										
一、上年 期末余 额	15,698,093,359	-	80,170,696,120	-	16,520,150,916	-	-540,803,705	771,123,728	8,186,274,738	-	16,609,249,431	137,414,784,587	65,633,041,783	203,047,826,370
加：会计 政策变 更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年 期初余 额	15,698,093,359	-	80,170,696,120	-	16,520,150,916	-	-540,803,705	771,123,728	8,186,274,738	-	16,609,249,431	137,414,784,587	65,633,041,783	203,047,826,370
三、本期 增减变 动金额 （减少 以“一” 号填列）	-	-	-97,529,430	-	294,259,229	-	408,697,132	420,619,979	-	-	3,609,702,868	4,635,749,778	3,284,649,409	7,920,399,187
（一）综 合收益 总额	-	-	1,413,696,876	-	-	-	408,697,132	-	-	-	7,848,188,075	9,670,582,083	2,907,069,629	12,577,651,712
（二）所 有者投 入和减 少资本	-	-	-	-	26,224,958	-	-	-	-	-	-	26,224,958	809,989,120	836,214,078

1. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	12,000,000,000	-	-2,297,171	-	-	-	-	-	-	11,997,702,829	-	11,997,702,829
2.其他权益工具到期赎回	-	-	-12,000,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-12,000,000,000	-	-12,000,000,000
3.少数股东投入资本	-	-	-	-	28,522,129	-	-	-	-	-	-	28,522,129	809,989,120	838,511,249
(三)利润分配	-	-	-1,511,226,306	-	-	-	-	-	-	-	-4,238,485,207	-5,749,711,513	-530,096,206	-6,279,807,719
1. 对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4,238,485,207	-4,238,485,207	-530,096,206	-4,768,581,413
2.对其他权益工具持有者的分配	-	-	-1,511,226,306	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,511,226,306	-	-1,511,226,306
(四)专项储备	-	-	-	-	-	-	-	420,619,979	-	-	-	420,619,979	94,515,944	515,135,923
(五)权益法下被投资单位资本公积及专项储备变动	-	-	-	-	268,034,271	-	-	-	-	-	-	268,034,271	3,170,922	271,205,193
四、本期期末余额	15,698,093,359	-	80,073,166,690	-	16,814,410,145	-	-132,106,573	1,191,743,707	8,186,274,738	-	20,218,952,299	142,050,534,365	68,917,691,192	210,968,225,557

项目	2024 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			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	小计		
		优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	15,698,093,359	-	79,626,168,981	-	16,500,630,621	-	-589,566,809	479,263,814	8,186,274,738	-	12,237,798,884	132,138,663,588	39,223,897,965	171,362,561,553
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	15,698,093,359	-	79,626,168,981	-	16,500,630,621	-	-589,566,809	479,263,814	8,186,274,738	-	12,237,798,884	132,138,663,588	39,223,897,965	171,362,561,553
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填列）	-	-	-56,132,169	-	35,920,215	-	65,397,232	397,814,000	-	-	2,856,338,661	3,299,337,939	1,781,061,963	5,080,399,902
（一）综合收益总额	-	-	1,457,861,039	-	-	-	65,397,232	-	-	-	5,995,957,333	7,519,215,604	1,804,921,707	9,324,137,311
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86,013,009	86,013,009
1.少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86,013,009	86,013,009
（三）利润分配	-	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-	-	-	-3,139,618,672	-4,653,611,880	-179,326,343	-4,832,938,223
1.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3,139,618,672	-3,139,618,672	-179,326,343	-3,318,945,015
2.对其他权益工具持有	-	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,513,993,208	-	-1,513,993,208

者分配														
（四）专项 储备	-	-	-	-	-	-	-	397,814,000	-	-	-	397,814,000	66,542,775	464,356,775
（五）权益 法下在被投 资单位资本 公积变动中 享有的份额	-	-	-	-	75,338,063	-	-	-	-	-	-	75,338,063	2,910,815	78,248,878
（六）其他	-	-	-	-	-39,417,848	-	-	-	-	-	-	-39,417,848	-	-39,417,848
四、本期期 末余额	15,698,093,359	-	79,570,036,812	-	16,536,550,836	-	-524,169,577	877,077,814	8,186,274,738	-	15,094,137,545	135,438,001,527	41,004,959,928	176,442,961,455

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合 计
		优先股	永续债	其 他							
一、上年期末余额	15,698,093,359	-	80,170,696,120	-	13,394,507,779	-	61,852,735	131,410,050	8,186,274,738	24,280,764,212	141,923,598,993
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	15,698,093,359	-	80,170,696,120	-	13,394,507,779	-	61,852,735	131,410,050	8,186,274,738	24,280,764,212	141,923,598,993
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	-97,529,430	-	260,350,201	-	42,393,247	70,323,589	-	-2,003,502,120	-1,727,964,513
（一）综合收益总额	-	-	1,413,696,876	-	-	-	42,393,247	-	-	2,234,983,087	3,691,073,210
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-615,021	-	-	-	-	-	-615,021
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	12,000,000,000	-	-615,021	-	-	-	-	-	11,999,384,979
2. 其他权益工具到期赎回	-	-	-12,000,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-12,000,000,000
（三）利润分配	-	-	-1,511,226,306	-	-	-	-	-	-	-4,238,485,207	-5,749,711,513
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4,238,485,207	-4,238,485,207
2. 对其他权益工具持有者分配	-	-	-1,511,226,306	-	-	-	-	-	-	-	-1,511,226,306
（四）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	70,323,589	-	-	70,323,589
（五）权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额	-	-	-	-	260,965,222	-	-	-	-	-	260,965,222
四、本期期末余额	15,698,093,359	-	80,073,166,690	-	13,654,857,980	-	104,245,982	201,733,639	8,186,274,738	22,277,262,092	140,195,634,480

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	15,698,093,359	-	79,626,168,981	-	13,353,309,438	-	147,349,452	101,078,085	8,186,274,738	29,030,785,416	146,143,059,469
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	15,698,093,359	-	79,626,168,981	-	13,353,309,438	-	147,349,452	101,078,085	8,186,274,738	29,030,785,416	146,143,059,469
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	-56,132,169	-	53,578,382	-	-170,312,461	89,775,962	-	-4,109,743,565	-4,192,833,851
（一）综合收益总额	-	-	1,457,861,039	-	-	-	-170,312,461	-	-	-970,124,893	317,423,685
（二）利润分配	-	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-	-	-3,139,618,672	-4,653,611,880
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3,139,618,672	-3,139,618,672
2. 对其他权益工具持有者分配	-	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-	-	-	-1,513,993,208
（三）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	89,775,962	-	-	89,775,962
（四）权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额	-	-	-	-	66,641,230	-	-	-	-	-	66,641,230
（五）其他	-	-	-	-	-13,062,848	-	-	-	-	-	-13,062,848
四、本期期末余额	15,698,093,359	-	79,570,036,812	-	13,406,887,820	-	-22,963,009	190,854,047	8,186,274,738	24,921,041,851	141,950,225,618

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

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河北雄安新区启动区华能总部。

本公司及其子公司主要从事发电业务并销售电力。

本公司的外资股于 1998 年 3 月 4 日在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。

本公司的母公司为华能国际电力开发公司（“华能开发”），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，详见附注十四、1。

本财务报表由本公司董事会于 2025 年 7 月 29 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

☒适用 ☐不适用

本财务报表以持续经营为编制基础。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司的净流动负债约为人民币 732 亿元，部分资本性支出的资金需求是通过短期融资来满足的。考虑到本公司及其子公司已获得的未提取银行信贷额度（截至 2025 年 6 月 30 日超过人民币 4,200 亿元），本公司及其子公司可以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。

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

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及其子公司于 2025 年 6 月 30 日的财务状况以及 2025 年 1-6 月的经营成果和现金流量。

2、会计期间

本公司会计年度为公历 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、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额 10%以上且金额大于人民币 1 亿元
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于人民币 1 亿元
重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于人民币 1 亿元
重要的账龄超过 1 年的应收股利	应收股利账龄超过 1 年且金额大于人民币 1 亿元
重要的在建工程	单项在建工程项目金额大于人民币 5 亿元
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目年末余额大于全部资本化研发项目年末余额的 10%且金额大于人民币 1 亿元
存在重要少数股东权益的子公司	存在重要少数股东权益的子公司净资产占合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 10 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1%以上且金额大于人民币 10 亿元
重要的投资活动现金流量	单项投资现金流量金额大于人民币 10 亿元

6、 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。

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。

合并方支付的合并对价和合并方取得的资产和负债-包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。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。

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，为非同一控制下企业合并。

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。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7、 控制的判断标准和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。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

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。

对于通过非同一控制下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。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。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

9、 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。

10、 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，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。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。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

(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（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）。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（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）。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。

11、 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。金融资产及金融负债在初始确认时均以公允价值计量，但因销售商品或提供劳务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。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。

(2) 金融资产的分类及后续计量

(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和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：

- 能够消除或显著减少会计错配；
- 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；
- 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；
- 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。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对此类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），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

- 收取金融资产现金流量的权利届满；
- 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。以常规方式买卖金融资产，是指按照合同规定购买或出售金融资产，并且该合同条款规定，根据通常由法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。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。

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，本公司及其子公司运用简化计量方法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、损失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债务人的特定因素、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、应收热费及应收其他三类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型共计五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；

- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司及其子公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，债务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债务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的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：

债务人不大会全额支付其对本公司及其子公司的欠款，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；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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。

本公司及其子公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

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、很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很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。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

存货包括燃料、维修材料及备品备件等，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。

本公司及其子公司存货的盘存制度为永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原材料按单个存货类别计提。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用

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。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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、11（6）。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☐适用 ☒不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、 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进行合并。

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。初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；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，并相应调整长期股权投资成本。

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、27。

20、 投资性房地产

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、27。

各类投资性房地产的预计使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

类别	预计使用寿命	残值率	年折旧率
土地使用权	40-50 年	0.00%	2.00%-2.50%
房屋、建筑物	8-30 年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%

21、 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、运输设施及其他设备。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。

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

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

各类固定资产的预计使用寿命、预计净残值率及年折旧率列示如下：

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	5.00%	2.38%-4.75%
挡水建筑物	年限平均法	8-50 年	0.00%-3.00%	1.94%-12.50%
房屋及建筑物	年限平均法	8-30 年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%
营运中的发电设施	年限平均法	5-30 年	0.00%-5.00%	3.17%-20.00%
运输设施	年限平均法	8-27 年	3.00%-5.00%	3.52%-12.13%
其他设备	年限平均法	5-14 年	0.00%-5.00%	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、27。

22、 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。营运中的发电设施结转固定资产的标准为达到设计要求并完成。

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、27。

23、 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。

24、生物资产

☐适用 ☒不适用

25、油气资产

☐适用 ☒不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒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。

电力生产许可证作为使用寿命不确定的无形资产。此类无形资产不予摊销，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试；在每个会计期间对其使用寿命进行复核，如果有证据表明使用寿命是有限的，则按使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

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。无形资产的预计使用寿命、残值率及年折旧率分别为：

项目	预计使用寿命	残值率	年折旧率	确定依据
土地使用权	40-50 年	0%	2.00%-2.50%	土地使用权期限
海域使用权	26-30 年	0%	3.33%-3.85%	海域使用权期限
软件	10 年	0%	10.00%	软件预计使用年限

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、27。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

27、长期资产减值

☒适用 ☐不适用

在财务报表中单独列示的商誉、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或资产组组合。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，且不大于确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的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。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司及其子公司的长期待摊费用主要为装修费，特定许可费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

29、 合同负债

√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。

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

30、 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

31、 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。

以预期信用损失进行后续计量的财务担保合同列示于预计负债。

32、 股份支付

☐适用 ☒不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☒适用 ☐不适用

本公司及其子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。

本公司及其子公司对于发行的应归类为权益工具的永续债（即：没有到期日或到期后本公司及其子公司有权不限次数展期，且对于永续债票面利息，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），本公司及其子公司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。

34、 收入

(1). 按照业务类型披露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）作为合同资产附注五、17列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值附注五、11。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附注五、29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

服务收入主要是指提供从港口搬运服务、运输服务，维修服务和热力入网费及管网配套费和检修管网服务等而收取中获得的收入。在提供服务的过程中，通过投入法来衡量服务完成的进度，因为客户同时收到并消耗本公司及其子公司于服务提供的服务。收入按直线法确认，因为本公司及其子公司的投入在整个服务期间均匀支出。

(4) 粉煤灰、燃料及材料销售收入

本公司及其子公司在粉煤灰、燃料及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涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 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、固定资产或无形资产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：

- 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。

36、 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。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本公司及其子公司根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、交易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、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，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、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并、交易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、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本公司及其子公司于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本公司及其子公司对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本公司及其子公司重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：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同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。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。

38、 租赁

√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。

作为承租人

除了短期租赁和低价值资产租赁，本公司及其子公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

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，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额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。本公司及其子公司因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本公司及其子公司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。

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。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本公司及其子公司合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本公司及其子公司将行使终止租赁选择权。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。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。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

✓适用 □不适用

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较低的租赁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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

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，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

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，包括初始直接费用。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。

39、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、27。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

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。

(6) 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

40、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

其他说明

本报告未发生重要会计政策和会计估计变更。

(2). 重大会计估计及判断

√适用 □不适用

其他说明

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：

(a)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，包括未来销售量、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变化的重大影响。

(b)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、27，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，包括未来销售量、燃料价格以及适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的变化的重大影响。

(c)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变化的重大影响。

(3). 2025 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41、 其他

□适用 √不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	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，	6%、9%、13%

	应纳税额为按应纳税销售额扣除当期允许抵扣的进项税后的余额。	
消费税	本公司之境外子公司中新电力（私人）有限公司（“中新电力”）的电力产品销售适用当地消费税。	9%
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 18%。	0%、16%、18%
企业所得税	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在中国境内运营适用的所得税率为 25%。其他适用不同所得税税率的子公司见下述文字说明。	25%、20%、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

本公司之境外巴基斯坦子公司因适用巴基斯坦 2001 年财政法案电费收入享受所得税免税，其他收入按下述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 1.25%（“收入税金”）。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：1）选择税金超过正常税金的部分可以递延 10 年；2）收入税金超过正常税金的部分可以递延 3 年。此外，对高收入者征收超级税，税率为 0%至 10%，收入适用巴基斯坦 2001 年财政法案第 4C 条规定。当收入超过 5 亿巴基斯坦卢比时，税率为 10%。

本公司之境外新加坡子公司适用的所得税税率为 17%。

本公司之香港子公司适用的所得税税率为 16.5%。

2、 税收优惠

√适用 □不适用

本公司及各境内子公司于报告期内享有的主要定期减免税优惠主要包括：

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》及财税[2020]23 号《国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》本公司之内蒙区域、重庆区域、贵州区域、云南区域、广西区域、甘肃区域、江西区域和湖北区域之若干子公司，经当地税务机关审批可享受 15%优惠税率。

海南公司根据《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知（财税〔2020〕31 号）》，满足《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的第四项第 9 条：燃煤发电机组超低排放技术，其中：超低排放的火力发电（海口电厂、东方电厂）收入已经达到了整个海南公司的 80%以上，高于政策要求的 60%，企业据此判断海南公司整体都可以符合这个政策，全部按照 15%来缴纳企业所得税。

根据国科发火[2016]32 号《关于修订印发<高新技术企业认定管理办法>的通知》和根据国税[2017]24 号《关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，本公司之子公司华能信息技术有限公司（“信息技术”）、华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）、华能国际电力江苏能源开

发有限公司（“江苏能源开发”）、华能淮阴第二发电有限公司（“淮阴二”）、华能太仓发电有限责任公司（“太仓发电”）、华能苏州热电有限责任公司（“苏州热电”）和华能南京燃机发电有限公司（“南京燃机”）经过税务机关批准 2025 年度可享受 15%优惠税率。

根据财税[2008]46 号《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》，本公司及若干子公司于 2008 年 1 月 1 日后批准的从事公共基础设施的风电项目、港口项目以及光伏项目，可于该项目取得第一笔生产经营收入的当年开始，享受三年免税随后三年减半征收的税收优惠（“三免三减半”）。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 6 号《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》，自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过人民币 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部税务总局公告 2022 年第 13 号《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对年应纳税所得额超过人民币 100 万元但不超过人民币 300 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。根据财政部税务总局公告 2023 年第 12 号《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

根据财政部税务总局公告 2015 年第 74 号《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

根据《国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知（桂财税〔2023〕5 号）》，对在 2021—2025 年期间符合国家西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的企业，自其首次符合西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的所属纳税年度起，逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税 5 年。本公司之广西区域若干子公司享受该税收优惠。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 1 号《财政部、税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》，自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，增值税加计抵减政策按照以下规定执行：1）允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。2）允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%抵减应纳税额。根据 2023 年 8 月 1 日财政部税务总局公告 2023 年第 19 号《财政部税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》，上述增值税加计抵减政策延期执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

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
库存现金	309,276	233,080
银行存款	6,316,624,324	5,460,737,050
存放财务公司款项	16,812,718,103	14,471,065,236
合计	23,129,651,703	19,932,035,366
其中：存放在境外的款	4,727,815,530	3,000,638,755

项总额		
存放在境外且资金汇回受到限制的款项	780,089,505	1,112,142,778

其他说明：
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 780,089,505 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,112,142,778 元）。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司受限货币资金为人民币 1,182,650,204 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,330,929,090 元），详情披露于附注七、31。

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	35,180,092	60,257,744
现金流量套期工具-外汇合约	680,517	233,912,368
合计	35,860,609	294,170,112
减：非流动资产部分		
现金流量套期工具-燃料合约	5,237,785	567,171
现金流量套期工具-外汇合约	22,572	37,537,780
非流动部分合计	5,260,357	38,104,951
流动部分合计	30,600,252	256,065,161

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及预期将要偿还的美元债券所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司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。该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、燃料掉期合约及利率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。

主要衍生金融工具的合同现金流入/（流出）分析如下：

单位：元 币种：人民币

现金流量					
于 2025 年 6 月 30 日	账面金额	合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
衍生金融资产	-	-	-	-	-
燃料掉期合约套期工具	35,180,092	36,060,729	30,822,944	5,237,785	-
远期外汇合约套期工具	680,517	685,922	662,843	23,079	-
-流入	-	97,512,830	90,911,478	6,601,352	-
-流出	-	-96,826,908	-90,248,635	-6,578,273	-
合计	35,860,609	36,746,651	31,485,787	5,260,864	-

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	418,344,166	414,901,986
商业承兑票据	-	5,047,396
减：应收票据坏账准备	-	-
合计	418,344,166	419,949,382

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(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	贴现终止确认	背书终止确认	贴现未终止确认	背书未终止确认
银行承兑票据	177,080,284	106,864,601	8,567,886	27,754,444
合计	177,080,284	106,864,601	8,567,886	27,754,444

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□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	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	48,347,687,154	46,557,558,636
1 年以内小计	48,347,687,154	46,557,558,636
1 至 2 年	279,595,817	401,480,885
2 至 3 年	245,335,706	588,607,531
3 至 4 年	222,132,048	122,977,532
4 至 5 年	28,542,394	22,926,008
5 年以上	225,563,873	220,894,575
减：应收账款坏账准备	261,422,367	261,170,158
合计	49,087,434,625	47,653,275,009

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,418,704,480	4.90	251,763,888	10.41	2,166,940,592	1,696,579,412	3.54	251,814,826	14.84	1,444,764,586
按组合计提坏账准备	46,930,152,512	95.10	9,658,479	0.02	46,920,494,033	46,217,865,755	96.46	9,355,332	0.02	46,208,510,423
合计	49,348,856,992	100.00	261,422,367	/	49,087,434,625	47,914,445,167	100.00	261,170,158	/	47,653,275,009

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

重要的单项计提坏账准备的应收账款情况如下：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由	账面余额	坏账准备
巴基斯坦中央电力采购局	2,135,667,903	682,567	0.03	按风险比例计提	1,431,652,172	440,393
重庆特殊钢股份有限公司	103,773,448	103,773,448	100.00	无法收回	103,773,448	103,773,448
其他	179,263,129	147,307,873	82.17	部分无法收回	161,153,792	147,600,985
合计	2,418,704,480	251,763,888	/		1,696,579,412	251,814,826

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年末按单项计提坏账准备的主要为按 0.03%考虑巴基斯坦政府违约风险计提坏账准备的巴基斯坦公司应收电费、对结算电价尚未达成一致意见的应收电费、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

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备

于 2025 年 6 月 30 日，按信用特征风险组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

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（%）
国内客户应收电费	41,950,043,926	-	-
国内客户应收热费	3,290,803,786	-	-
国外客户应收电费	1,425,917,174	9,658,479	0.68
国内客户其他性质	263,135,122	-	-
国外客户其他性质	252,504	-	-
合计	46,930,152,512	9,658,479	/

按组合计提坏账准备的说明：

☒ 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、应收热费和其他三类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型作为组合评估信用减值损失。

2025 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，2025 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。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	261,170,158	264,399	-549,106	-102,253	639,169	261,422,367
合计	261,170,158	264,399	-549,106	-102,253	639,169	261,422,367

本期坏账准备转回或收回人民币 549,106 元，无重要的款项。

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

应收账款核销说明：

☒适用 ☐不适用

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司及其子公司核销的应收账款总计人民币 102,253 元，无重要的款项。

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日，余额前五名的应收账款分析如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	8,961,960,361	18.16	-
国网山东省电力公司	5,028,453,102	10.19	11,847,855
国网辽宁省电力有限公司	2,552,632,252	5.17	-
国网河南省电力公司	2,273,386,075	4.61	75,077,352
巴基斯坦中央电力采购局	2,135,667,903	4.33	682,567
合计	20,952,099,693	42.46	87,607,774

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☒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
新加坡海水淡化项目	22,916,347	-	22,916,347	32,319,223	-	32,319,223
其他合同	19,329,890	-	19,329,890	15,544,018	-	15,544,018
合计	42,246,237	-	42,246,237	47,863,241	-	47,863,241

(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). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(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款项融资

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

(7). 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

(8). 其他说明：

☐适用 ☒不适用

8、 预付款项

预付账款列示如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
预付账款	3,896,270,014	4,927,836,293
减：预付账款坏账准备	869,817	869,817
合计	3,895,400,197	4,926,966,476

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	3,858,881,086	99.04	4,904,727,548	99.54
1 至 2 年	28,530,734	0.73	17,481,486	0.35

2 至 3 年	4,100,752	0.11	4,093,186	0.08
3 年以上	4,757,442	0.12	1,534,073	0.03
合计	3,896,270,014	100.00	4,927,836,293	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 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项主要为预付燃料款，因为相关交易尚未完成，款项尚未结清。本公司及其子公司无金额重要的预付款项。

预付款项坏账准备变动情况如下：

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期计提	其他减少	期末余额
预付账款	869,817	-	-	869,817

(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 2025 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 1,233,062,475 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,813,466,838 元），占预付款项期末余额合计数的 31.65%（2024 年 12 月 31 日：36.80%）。

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	-	-
应收股利	346,442,224	241,970,356
其他应收款	3,251,711,869	3,259,845,464
合计	3,598,154,093	3,501,815,820

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). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
上海时代航运有限公司（“时代航运”）	141,000,000	141,000,000
江苏南通发电有限公司（“江苏南通发电”）	97,376,771	97,376,771
中国华能财务有限责任公司	96,000,000	-
鲁银（寿光）新能源有限公司	8,471,868	-
重庆珞渝环保科技有限公司	3,593,585	3,593,585
小计	346,442,224	241,970,356
减：坏账准备	-	-
合计	346,442,224	241,970,356

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
时代航运	141,000,000	一年以上	被投资单位资金流紧张	否/预计可以收回

(9). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	2,865,279,679	2,712,963,094

1 年以内小计	2,865,279,679	2,712,963,094
1 至 2 年	90,673,069	138,636,566
2 至 3 年	89,396,297	296,582,411
3 至 4 年	148,387,716	123,592,852
4 至 5 年	38,277,282	52,714,238
5 年以上	360,360,725	313,260,033
减：坏账准备	340,662,899	377,903,730
合计	3,251,711,869	3,259,845,464

(14). 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
保证金	614,151,483	501,497,533
应收延迟付款利息	425,566,132	538,436,682
代垫款	393,360,051	336,365,185
应收住房维修基金	68,807,326	90,218,706
应收粉煤灰销售款	33,535,210	19,040,575
资产处置款	28,679,533	44,459,193
备用金	16,766,353	6,415,190
应收燃料销售款	10,536,390	79,315,359
新加坡退税款	8,404,575	3,606,709
其他	1,992,567,715	2,018,394,062
减：其他应收款坏账准备	340,662,899	377,903,730
合计	3,251,711,869	3,259,845,464

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	3,592,374,768	100.00	340,662,899	9.48	3,251,711,869

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	3,637,749,194	100.00	377,903,730	10.39	3,259,845,464

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
巴基斯坦中央电力采购局	526,827,677	176,740,116	33.55	按风险比例计提	657,725,359	210,662,038

其他	3,065,547,091	163,922,783	5.35	按风险比例计提	2,980,023,835	167,241,692
合计	3,592,374,768	340,662,899	/		3,637,749,194	377,903,730

(15). 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	-	-	377,903,730	377,903,730
一转入第二阶段	-	-	-	-
一转入第三阶段	-	-	-	-
一转回第二阶段	-	-	-	-
一转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-	-	44,278	44,278
本期转回	-	-	-4,799,557	-4,799,557
本期核销	-	-	-24,915,885	-24,915,885
其他变动	-	-	-7,569,667	-7,569,667
期末余额	-	-	340,662,899	340,662,899

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

其他应收款按照整个存续期预期信用损失计提的坏账准备的变动如下：

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	377,903,730	44,278	-4,799,557	-24,915,885	-7,569,667	340,662,899
合计	377,903,730	44,278	-4,799,557	-24,915,885	-7,569,667	340,662,899

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

本年度转回或收回的金额为人民币 4,799,557 元，无重要的款项。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	24,915,885

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☒适用 ☐不适用

截至 2025 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 24,915,885 元。

(18). 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	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
巴基斯坦中央电力采购局	应收延迟付款利息及其他	526,827,677	五年以内	14.67	176,740,116
华能贵诚信托有限公司	保证金	156,010,000	四年以内	4.34	-
营口市财政局	保证金	111,400,000	四年以内	3.10	-
国网河南省电力公司濮阳供电公司	代垫工程款	59,882,501	二年以内	1.67	-
山东黄泰集团有限公司	往来款及其他	59,524,132	五年以内	1.66	-
合计		913,644,310		25.44	176,740,116

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

10、 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	9,910,367,814	14,343,212	9,896,024,602	12,348,455,380	14,343,212	12,334,112,168
维修材料及备品备件	1,423,892,702	237,035,419	1,186,857,283	1,340,905,510	230,624,035	1,110,281,475
合计	11,334,260,516	251,378,631	11,082,881,885	13,689,360,890	244,967,247	13,444,393,643

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备减值准备

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	其他	转回	转销		
燃料	14,343,212	-	-	-	-	-	14,343,212
维修材料及备品备件	230,624,035	-	-	210,607	1,232,949	7,854,940	237,035,419
合计	244,967,247	-	-	210,607	1,232,949	7,854,940	251,378,631

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□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	1,060,650,247	1,049,886,560
合计	1,060,650,247	1,049,886,560

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□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
待抵扣增值税	4,172,143,239	4,593,354,316
预缴所得税	63,970,062	149,538,763
其他	757,504,547	491,606,789

小计	4,993,617,848	5,234,499,868
减：坏账准备	167,096,022	167,096,022
账面价值合计	4,826,521,826	5,067,403,846

其他流动资产减值准备情况

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	减值准备		期末余额
		本期计提	本期转回	
其他流动资产	167,096,022	-	-	167,096,022
合计	167,096,022	-	-	167,096,022

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

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐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

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额(含一年内到期部分)	坏账准备	账面价值	账面余额(含一年内到期部分)	坏账准备	账面价值	
融资租赁	7,592,928,775	15,107,238	7,577,821,537	8,171,053,387	5,895,732	8,165,157,655	3.28%~18.04%

(注1)							
应收黄台5号及6号机组款项(注2)	241,164,543	241,164,543	-	241,164,543	241,164,543	-	-
小计	7,834,093,318	256,271,781	7,577,821,537	8,412,217,930	247,060,275	8,165,157,655	-
减：一年内到期部分	1,060,650,247	-	1,060,650,247	1,049,886,560	-	1,049,886,560	-
合计	6,773,443,071	256,271,781	6,517,171,290	7,362,331,370	247,060,275	7,115,271,095	-

注1：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2025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6,834,407,641元(2024年12月31日：人民币7,449,367,670元)。

本公司之子公司中新电力与Neste Oil Singapore Pte Ltd 签署基建设施租赁协议，该协议安排构成一项融资租赁。截至2025年6月30日，长期应收融资租赁款(含一年内到期部分)金额为人民币755,979,091元(2024年12月31日：人民币718,920,258元)。

本公司之子公司华能山东能源工程有限公司与华能利津风力发电有限公司(“利津风力”)和华能中电威海风力发电有限公司(“中电威海”)分别签订BOT模式的合同能源管理协议，该类别协议安排构成一项融资租赁。截至2025年6月30日，长期应收融资租赁款(含一年内到期部分)金额为人民币2,542,043元(2024年12月31日：人民币2,765,459元)。

上述长期应收融资租赁款期末折现率为3.28%~18.04%(2024年12月31日：3.28%~18.10%)。

注2：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). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由	账面余额	坏账准备
应收巴基斯坦中央购电局融资租赁款	6,834,407,641	2,050,322	0.03	按风险比例计提	7,449,367,670	2,234,811
应收Neste Oil Singapore Pte Ltd.融资	755,979,091	13,056,916	1.73	按风险比例计提	718,920,258	3,660,921

租赁款						
应收黄台 5 号及 6 号机组款项	241,164,543	241,164,543	100.00	预计无法收回	241,164,543	241,164,543
其他	2,542,043	-	-	无	2,765,459	-
合计	7,834,093,318	256,271,781	/		8,412,217,930	247,060,275

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☒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	
2025年1月1日余额	5,895,732	-	241,164,543	247,060,275
2025年1月1日余额在本期				
-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	8,832,476	-	-	8,832,476
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	379,030	-	-	379,030
期末余额	15,107,238	-	241,164,543	256,271,781

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

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

长期应收款坏账准备变动情况如下：

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	
长期应收款	247,060,275	8,832,476	-	-	379,030	256,271,781
合计	247,060,275	8,832,476	-	-	379,030	256,271,781

本公司及其子公司于资产负债表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）	2,243,144,485	2,293,667,265
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	2,202,166,391	2,251,834,943
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	1,590,815,440	2,202,755,091
3 年以上	15,919,301,691	16,163,415,672
小计	21,955,428,007	22,911,672,971
减：未实现融资收益	14,362,499,232	14,740,619,584
小计	7,592,928,775	8,171,053,387
减：一年内到期部分	1,060,650,247	1,049,886,560
合计	6,532,278,528	7,121,166,827

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用
长期股权投资分类如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
对合营企业的投资	2,952,681,370	2,924,660,837
对联营企业的投资	-	-
-公开报价	9,073,363,802	8,656,372,665
-无公开报价	13,495,601,011	13,373,939,248
减：减值准备	309,072,139	309,072,139
合计	25,212,574,044	24,645,900,611

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。

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末 余额（账面 价值）	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	其他		
一、合营企业											
时代航运	676,915,193	-	-	-	7,456,290	-	-	-	-	684,371,483	-
营口港	41,622,900	-	-	-	6,786,394	-	-16,471	-	-	48,392,823	-
江苏南通发电 （注 1）	761,280,702	-	-	-	79,906,115	-	6,424,987	-	-	847,611,804	-
山东鲁意国际 电力有限公司 （“山东鲁 意”）（注 2）	243,420,681	-	-	-	7,610,005	-	-	-	-	251,030,686	-
华能（福建漳 州）能源有限 责任公司（“漳 州能源”）（注 3）	134,952,094	-	-	-	-	-	-	-	-134,952,094	-	-
济宁华源热电 有限公司（“济	271,823,561	-	-	-	25,780,400	-	703,007	-	-	298,306,968	-

宁华源”) (注 2)											
河北忆源广合 新能源发展有 限公司 (“忆 源 广 合 新 能 源”) (注 4)	232,475,058	-	-	-	-	-	-	-	-	232,475,058	-
吉林省可再生 能源投资开发 有限公司 (“吉 林可再生”) (注 5)	562,170,648	-	-	-	28,321,900	-	-	-	-	590,492,548	-
小计	2,924,660,837	-	-	-	155,861,104	-	7,111,523	-	-134,952,094	2,952,681,370	-
二、联营企业											
中国华能集团 燃料有限公司 (“ 集 团 燃 料”) (注 6)	1,751,998,876	-	-	-	1,372,696	-137,034	783,047	-	-	1,754,017,585	-
河北邯峰发电 有限责任公司 (“ 邯 峰 发 电”) (注 7)	1,144,921,810	-	-	-	26,202,903	-	4,255,309	-	-	1,175,380,022	-
深圳能源投资 股份有限公司 (“ 深 圳 能 源”) (注 6)	8,656,372,665	-	-	-	388,752,038	52,200,833	154,551,765	178,513,499	-	9,073,363,802	-
华能 (天津) 煤气化发电有 限公司 (“天 津煤气化”) (注 7)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
山东电力交易 中心 (“山东 电 力 交 易 中 心”) (注 8)	13,887,862	-	-	-	37,993	-	-	-	-	13,925,855	-
武汉新港江北 铁路有限责任 公司 (“新港 江北”) (注 9)	192,030,027	-	-	-	-7,305,629	-	-	-	-	184,724,398	-
南京市江北新 区配售电有限 公司 (“江北 配售”) (注 9)	8,008,128	-	-	-	14,537	-	-	-	-	8,022,665	-

10)											
福建古雷能源 科技有限公司 (“古雷能源”) (注 11)	20,481,698	-	-	-	367,824	-	-	-	-	20,849,522	-
中煤沿海南通 能源有限公司 (“中煤沿海南通”) (注 12)	126,900,000	-	-	-	-	-	-	-	-	126,900,000	-
中煤玉电(玉 环)能源开发 有限公司(“中 煤玉电能源”) (注 13)	158,700,000	-	51,000,000	-	-	-	-	-	-	209,700,000	-
重庆华能石粉 有限责任公司 (“石粉公 司”)(注 14)	6,359,130	4,909,130	-	-	-591,337	-	-	-	-	5,767,793	4,909,130
重庆珞渝环保 科技有限公司 (“珞渝环 保”)(注 14)	22,957,510	-	-	-	1,990,733	-	-	-	-	24,948,243	-
中国华能财务 有限责任公司 (“华能财 务”)	1,985,070,423	-	-	-	56,222,846	-180,074	-	96,000,000	-	1,945,113,195	-
阳泉煤业集团 华能煤电投资 有限责任公司 (“阳泉煤 电”)	805,111,422	-	-	-	-55,584,616	-	-1,589,625	-	-	747,937,181	-
深圳市能源集 团有限公司 (“深能集 团”)	585,329,604	-	-	-	4,632,108	-9,490,478	-	-	-	580,471,234	-
华能石岛湾核 电开发有限公 司(“石岛湾 核电”)	1,412,660,395	-	-	-	-	-	-	-	-	1,412,660,395	-
边海铁路有限 责任公司(“边 海铁路”)	5,982,615	5,982,615	-	-	-	-	-	-	-	5,982,615	5,982,615
山西潞安集团	298,180,394	298,180,394	-	-	-	-	-	-	-	298,180,394	298,180,394

左权五里墩煤业有限公司（“五里墩煤电”）												
海南核电有限公司（“海南核电”）	1,558,456,623	-	-	-	20,756,098	-	1,639,499	-	-	-	1,580,852,220	-
华能天成融资租赁有限公司（“天成融资租赁”）	1,549,836,765	-	-	-	100,134,399	-	-339,623	106,944,857	-	-	1,542,686,684	-
上海瑞宁航运有限公司（“瑞宁航运”）（注15）	307,282,358	-	-	-	3,277,885	-	1,260,010	-	-	-	311,820,253	-
华能霞浦核电有限公司（“霞浦核电”）（注15）	199,993,950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199,993,950	-
郑州航空港兴港电力有限公司（“兴港电力”）	168,258,521	-	-	-	3,219,188	-	101,681,321	-	-	-	273,159,030	-
聊城市金水湖供水有限责任公司（“金水湖供水”）（注16）	9,984,822	-	-	-	82,155	-	-	261,000	-	-	9,805,977	-
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限责任公司（“吉林瞻榆”）（注16）	52,565,090	-	-	-	-1,655,239	-	-	-	-	-	50,909,851	-
华能供应链平台科技有限公司（“供应链平台”）（注17）	21,495,856	-	-	-	766,428	-	-	-	-	-	22,262,284	-
重庆长耀售电有限责任公司（“长耀售电”）（注17）	7,040,952	-	-	-	1,193,267	-	-	-	-	-	8,234,219	-
太原东山中石	46,557,596	-	-	-	9,730,657	-	1,807,450	10,545,500	-130,752	-	47,419,451	-

油昆仑燃气有限公司（“东山中石油”）（注 17）												
苏州苏高新能源服务有限公司（“苏高新能源”）（注 17）	18,615,968	-	-	-	6,964,412	-	-	-	-	-	25,580,380	-
江西华赣售电有限公司（“华赣售电”）（注 18）	5,657,030	-	-	5,570,532	-	-	-	-	-86,498	-	-	-
华能长江环保科技有限公司（“长江环保”）	48,299,557	-	-	-	-5,102,751	-	-	-	-	-	43,196,806	-
江阴澄东南热力有限责任公司（“澄东南热力”）（注 17）	45,712,012	-	-	-	543,900	-	-	-	-	-	46,255,912	-
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司（“清能院”）	415,087,413	-	-	-	28,542,676	-	-	-	-	-	443,630,089	-
鲁银（寿光）新能源有限公司（“鲁银新能源”）（注 17）	82,692,073	-	-	-	2,462,430	-	44,517	8,471,868	-	-	76,727,152	-
浙江苍华海上风电科技有限公司（“苍华海上风电”）（注 19）	5,022,768	-	-	-	-137,112	-	-	-	-	-	4,885,656	-
瑞安华瓯海上风电有限公司（“瑞安华瓯”）（注 20）	138,900,000	-	800,000	-	-	-	-	-	-	-	139,700,000	-
中煤太仓能源开发有限公司（“中煤太仓”）（注 21）	153,900,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153,900,000	-

小计	22,030,311,913	309,072,139	51,800,000	5,570,532	586,890,489	42,393,247	264,093,670	400,736,724	-217,250	22,568,964,813	309,072,139
合计	24,954,972,750	309,072,139	51,800,000	5,570,532	742,751,593	42,393,247	271,205,193	400,736,724	-135,169,344	25,521,646,183	309,072,139

其他说明：

合营企业：

- 注 1：江苏南通发电为本公司持股比例 100%之子公司江苏能源开发持股比例 70%之子公司华能南通发电有限责任公司（“南通发电公司”）投资的合营企业。
- 注 2：山东鲁意和济宁华源均为本公司持股比例 80%之子公司华能山东发电有限公司（“山东发电”）投资的合营企业。
- 注 3：漳州能源为本公司持股比例 100%之子公司华能（福建）能源开发有限公司（“福建能源开发”）持股 50%的合营企业，2025 年 2 月 27 日福建能源开发与漳州能源另外一位股东漳州九龙江古雷发展集团有限公司签订一致行动协议，对漳州能源形成控制，漳州能源由合营企业转化为福建能源开发子公司。
- 注 4：忆源广合新能源为本公司持股比例 100%之子公司华能河北清洁能源有限责任公司（“河北清洁能源”）投资的合营企业。
- 注 5：吉林可再生为本公司持股比例 100%之子公司华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）投资的合营企业。

联营企业：

- 注 6：于 2025 年 6 月 30 日，本公司持有 11.9 亿股深圳能源股票，深圳能源于深圳证券交易所上市。
- 注 7：本公司在天津煤气化中的权益为 2.81%，根据天津煤气化公司章程，本公司按照上述比例分红并行使表决权。本公司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。天津煤气化董事会由 7 名董事组成，本公司通过向其派出 1 名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。天津煤气化亏损，长期股权投资账面金额已冲减为零。
- 注 8：山东电力交易中心为本公司持股比例 80%之子公司山东发电投资的联营企业，根据山东电力交易中心的公司章程，其董事会由 7 名董事组成，山东发电通过向其派出 1 名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。
- 注 9：新港江北为本公司持股比例 75%之子公司华能武汉发电有限责任公司（“武汉发电”）投资的联营企业，根据新港江北的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，武汉发电通过向其派出 1 名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核算。
- 注 10：江北配售为本公司之全资子公司华能江苏综合能源服务有限公司（“江苏综合能源”）投资的联营企业，根据江北配售的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，江苏综合能源通过向其派出 1 名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核算。
- 注 11：古雷能源为本公司持股比例 100%之子公司福建能源开发投资的联营企业，根据古雷能源的公司章程，其董事会由 5 名董事组成，福建能源开发通过向其派出 1 名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核算。
- 注 12：中煤沿海南通为本公司持股比例 100%之子公司江苏能源开发投资的联营企业，根据中煤沿海南通的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，江苏能源开发通过向其派出 1 名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核算。

注 13：中煤玉电能源为本公司持股比例 100%之子公司华能（浙江）能源开发有限公司（“浙江能源开发”）投资的联营企业，根据中煤玉电能源的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 3 名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核算。

注 14：石粉公司、珞瑜环保为本公司持股比例 60%之子公司华能重庆珞璜发电有限责任公司（“珞璜发电公司”）的联营企业。

注 15：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。霞浦核电为本公司持股比例 100%之子公司福建能源开发投资的联营企业。

注 16：金水湖供水为本公司持股比例 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为 45%；吉林瞻榆为本公司之全资子公司吉林发电的联营企业。

注 17：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信息技术投资的联营企业；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；东山中石油为本公司持股比例 82%之子公司华能太原东山燃机热电有限责任公司（“东山燃机”）的联营企业；苏高新能源为本公司之全资子公司江苏综合能源投资的联营企业；澄东南热力为本公司持股比例 100%之子公司江苏能源开发投资的联营企业；鲁银新能源为本公司持股比例 80%之子公司山东发电投资的联营企业。

注 18：华赣售电为本公司之全资子公司华能江西能源销售有限责任公司（“江西能源销售”）投资的联营企业，于 2025 年 5 月 23 日注销。

注 19：苍华海上风电为本公司持股比例 100%之子公司浙江能源开发投资的联营企业，根据苍华海上风电的公司章程，其董事会由 7 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 1 名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核算。

注 20：瑞安华瓯为本公司持股比例 100%之子公司浙江能源开发投资的联营企业，根据瑞安华瓯的公司章程，其董事会由 5 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 2 名董事对其生产经营决策产生重大影响。

注 21：中煤太仓为本公司持股比例 100%之子公司江苏能源开发投资的联营企业，根据中煤太仓的公司章程，其董事会由 13 名董事组成，江苏能源开发通过向其派出 2 名董事对其生产经营决策产生重大影响。

长期股权投资减值准备的情况：

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期计提	本期转回	期末余额
五里墩煤业	298,180,394	-	-	298,180,394
边海铁路	5,982,615	-	-	5,982,615
石粉公司	4,909,130	-	-	4,909,130
合计	309,072,139	-	-	309,072,139

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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

项目名称	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认 的股利收 入	累计计入 其他综合 收益的利 得	累计计入其 他综合收益 的损失	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因
		追加投资	减少 投资	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计 入其他 综合收 益的损 失	其他					
赣龙铁路及赣 龙复线铁路 （福建）有限 公司（“赣龙 铁路福建”）	327,584,593	-	-	-	-	-	327,584,593	-	-	672,415,407	本公司及其 子公司出于 战略目的而 计划长期持 有的投资。
济宁银行股份 有限公司（“济 宁银行”）	23,866,444	-	-	-	-	-	23,866,444	-	19,866,442	-	本公司及其 子公司出于 战略目的而 计划长期持 有的投资。
其他	238,468,560	1,000,000	-	-	-	-	239,468,560	2,581,710	6,701	-	本公司及其 子公司出于 战略目的而 计划长期持 有的投资。
合计	589,919,597	1,000,000	-	-	-	-	590,919,597	2,581,710	19,873,143	672,415,407	

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□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	725,066,721	82,190,495	807,257,216
2.本期增加金额	417,977	117,047	535,024
—固定资产\无形资产转入	417,977	117,047	535,024
3.本期减少金额	1,973,198	2,204,908	4,178,106
（1）其他转出	1,973,198	2,204,908	4,178,106
4.期末余额	723,511,500	80,102,634	803,614,134
二、累计折旧和累计摊销			
1.期初余额	192,639,659	19,943,076	212,582,735
2.本期增加金额	11,984,737	895,515	12,880,252
（1）计提或摊销	11,864,047	860,427	12,724,474
（2）固定资产/无形资产转入	120,690	35,088	155,778
3.本期减少金额	-	705,202	705,202
（1）其他转出	-	705,202	705,202
4.期末余额	204,624,396	20,133,389	224,757,785
三、减值准备			
1.期初余额	3,162,533	-	3,162,533
2.期末余额	3,162,533	-	3,162,533
四、账面价值			
1.期末账面价值	515,724,571	59,969,245	575,693,816
2.期初账面价值	529,264,529	62,247,419	591,511,948

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司无未办妥产权证书的投资性房地产。

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

21、固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	337,407,597,155	328,430,745,981
固定资产清理	25,074,053	80,544,237
合计	337,432,671,208	328,511,290,218

其他说明：

√适用 □不适用

固定资产原值其他增加和其他减少主要是竣工决算导致。

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	4,048,224,009	2,153,658,136	15,753,322,410	675,235,320,123	1,273,558,632	11,216,181,235	709,680,264,545
2.本期增加金额	-	26,020,049	832,897,581	22,890,659,627	164,401,622	-463,231,708	23,450,747,171
（1）购置	-	-	-	111,861,427	10,453,711	22,037,453	144,352,591
（2）在建工程转入	-	26,020,049	127,092,603	20,881,863,354	2,059,482	138,644,755	21,175,680,243
（3）企业合并增加	-	-	6,954,608	672,532,798	-	8,553,898	688,041,304
（4）重分类	-	-	604,469,993	-114,277,070	150,175,715	-640,368,638	-
（5）外币折算差额	-	-	-	1,263,796,158	-	5,570,857	1,269,367,015
（6）其他增加	-	-	94,380,377	74,882,960	1,712,714	2,329,967	173,306,018
3.本期减少金额	-	1,328,036	37,164,853	2,761,697,974	28,780,379	74,352,870	2,903,324,112
（1）处置或报废	-	-	10,604,103	2,337,793,823	28,011,158	62,748,754	2,439,157,838
（2）转至投资性房地产	-	-	417,977	-	-	-	417,977
（3）其他减少	-	1,328,036	26,142,773	423,904,151	769,221	11,604,116	463,748,297
4.期末余额	4,048,224,009	2,178,350,149	16,549,055,138	695,364,281,776	1,409,179,875	10,678,596,657	730,227,687,604
二、累计折旧							
1.期初余额	1,215,007,665	553,507,328	7,398,437,853	339,992,260,669	876,845,850	7,035,376,559	357,071,435,924
2.本期增加金额	57,444,397	12,916,517	377,835,787	12,816,694,360	130,276,936	284,956,915	13,680,124,912
（1）计提	57,444,397	12,916,517	293,130,065	12,220,113,228	33,593,091	288,163,934	12,905,361,232
（2）重分类	-	-	84,705,722	-175,032,313	96,683,845	-6,357,254	-
（3）外币报表折算	-	-	-	771,613,445	-	3,150,235	774,763,680
3.本期减少金额	-	379,420	4,095,418	1,877,383,410	27,258,770	64,285,758	1,973,402,776
（1）处置或报废	-	-	2,895,592	1,651,209,366	26,805,305	60,381,036	1,741,291,299
（2）转至投资性房	-	-	120,690	-	-	-	120,690

地产							
(3) 其他减少	-	379,420	1,079,136	226,174,044	453,465	3,904,722	231,990,787
4.期末余额	1,272,452,062	566,044,425	7,772,178,222	350,931,571,619	979,864,016	7,256,047,716	368,778,158,060
三、减值准备							
1.期初余额	439,189,666	669,853,980	509,873,570	22,366,389,989	1,020,480	111,210,718	24,097,538,403
2.本期增加金额	-	-	8,716,492	460,798,980	-	4,017,996	473,533,468
(1) 计提	-	-	1,668,272	249,226,720	-	3,786,914	254,681,906
(2) 重分类	-	-	7,048,220	-7,279,302	-	231,082	-
(3) 外币报表折算	-	-	-	218,851,562	-	-	218,851,562
3.本期减少金额	-	-	161,573	552,683,314	-	1,368,648	554,213,535
(1) 处置或报废	-	-	161,573	549,429,698	-	835,450	550,426,721
(2) 其他减少	-	-	-	3,253,616	-	533,198	3,786,814
4.期末余额	439,189,666	669,853,980	518,428,489	22,274,505,655	1,020,480	113,860,066	24,016,858,336
四、账面价值							
1.期末账面价值	2,336,582,281	942,451,744	8,258,448,427	322,158,204,502	428,295,379	3,308,688,875	337,432,671,208
2.期初账面价值	2,394,026,678	930,296,828	7,845,010,987	312,876,669,465	395,692,302	4,069,593,958	328,511,290,218

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☒适用 ☐不适用

经营性租出固定资产如下

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 期初余额	1,148,552,556	380,729,027	86,808,353	133,446	1,616,223,382
(2) 本期增加金额	22,970,501	107,353,985	20,573	88,555,222	218,900,281
— 购置	-	234,841	20,573	105,369	360,783
— 在建工程转入	-	546,423	-	-	546,423
— 其他增加	22,970,501	106,572,721	-	88,449,853	217,993,075
(3) 本期减少金额	18,237,323	59,473,865	-	-	77,711,188
— 其他减少	18,237,323	59,473,865	-	-	77,711,188
(4) 期末余额	1,153,285,734	428,609,147	86,828,926	88,688,668	1,757,412,475

2. 累计折旧					
(1) 期初余额	404,218,967	183,345,689	67,692,737	74,399	655,331,792
(2) 本期增加金额	27,830,550	111,772,588	2,237,780	80,896,930	222,737,848
一计提	27,830,550	111,772,588	2,237,780	80,896,930	222,737,848
(3) 本期减少金额	10,314,029	46,907,370	-	-	57,221,399
一其他减少	10,314,029	46,907,370	-	-	57,221,399
(4) 期末余额	421,735,488	248,210,907	69,930,517	80,971,329	820,848,241
3. 减值准备					
(1) 期初余额	6,695,844	36,246,827	-	-	42,942,671
(2) 本期增加金额	-	-	-	-	-
(3) 本期减少金额	-	-	-	-	-
(4) 期末余额	6,695,844	36,246,827	-	-	42,942,671
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	724,854,402	144,151,413	16,898,409	7,717,339	893,621,563
(2) 期初账面价值	737,637,745	161,136,511	19,115,616	59,047	917,948,919

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

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	24.37 亿元	正在办理中

其他说明：

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司尚有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。

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

本年固定资产减值详见附注七、72。

本公司及其子公司对出现减值迹象的资产组或各项单项资产，按照资产组的预计未来现金流量的现值或单项资产的公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额，据以计提各项资产组或单项资产减值准备。

2025 年 1-6 月，本公司及其子公司出现减值迹象的主要资产组主要为火电资产组。经减值测试后，于 2025 年 6 月 30 日，华能曲阜热电有限公司（以下简称“曲阜热电”）、华能国际电力股份有限公司上安电厂（以下简称“上安电厂”）对 2 项资产组中的固定资产计提减值准备人民币 2.54 亿元，有关火电资产组的减值模型所采用的关键假设已在附注七、72 中详细披露。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司若干固定资产用于抵押本公司及其子公司之短期借款及长期借款。详情请参见附注七、32 及 45。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
华能长兴光伏发电有限责任公司光伏组件	-	16,393,241
江苏能源开发南通电厂 1#、2#机组	9,067,568	13,675,998
华能临沂发电有限公司 3# 机组	8,849,388	8,499,296
华能微山新能源有限公司光伏组件	4,192,788	4,145,618
其他	2,964,309	37,830,084
合计	25,074,053	80,544,237

22、 在建工程

在建工程及工程物资

☒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
在建工程	65,138,438,876	2,235,828,050	62,902,610,826	70,665,473,083	2,243,509,181	68,421,963,902
工程物资	4,169,815,771	4,311,976	4,165,503,795	3,426,645,099	4,311,976	3,422,333,123
合计	69,308,254,647	2,240,140,026	67,068,114,621	74,092,118,182	2,247,821,157	71,844,297,025

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	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
滇东能源煤矿工程	14,506,635,700	8,205,235,244	143,245,582	-	-	8,348,480,826	79%	79%	2,273,416,957	84,560,700	2.98%	自有资金及金融机构借款
滇东雨汪煤矿工程	7,113,978,712	4,231,013,468	129,425,757	42,225,824	-	4,318,213,401	72%	72%	739,945,364	45,008,564	2.64%	自有资金及金融机构借款
临高海上风电场项目	6,234,090,000	4,008,999,498	171,102,518	1,056,694	-	4,179,045,322	76%	76%	63,883,423	29,613,219	2.14%	自有资金及金融机构借款
合惠大石桥风电项目	1,358,000,000	947,851,441	274,575,300	-	-	1,222,426,741	90%	90%	16,929,225	7,493,830	2.11%	自有资金及金融机构借款
玉环二号海上风电工程	6,154,000,000	604,880,831	636,719,355	-	45,342,394	1,196,257,792	20%	20%	13,002,051	5,273,527	2.38%	自有资金及金融机构借款
华能东莞燃机热电二期工程	2,163,510,000	1,124,071,593	61,877,474	-	22,304,596	1,163,644,471	57%	57%	11,918,830	3,835,263	3.03%	自有资金及金融机构借

大石桥市冠程新能源风力发电项目	4,120,750,000	933,392,648	138,473,783	-	-	1,071,866,431	37%	37%	236,984,210	6,899,556	2.00%	自有资金及金融机构借款
重庆两江燃机电厂二期项目	2,963,000,000	1,705,719,453	387,069,891	1,029,518,476	-	1,063,270,868	90%	90%	25,680,127	5,959,248	2.53%	自有资金及金融机构借款
华能德州电厂高灵活性清洁高效热电联产项目	6,911,550,000	755,569,258	223,119,583	443,201	-	978,245,640	23%	23%	8,033,874	6,838,958	2.48%	自有资金及金融机构借款
围场风光储能一体化项目	1,924,041,200	669,413,237	535,057,436	274,586,211	18,487,791	911,396,671	63%	63%	5,802,752	1,144,216	2.30%	自有资金及金融机构借款
芮城光伏发电项目	1,608,853,500	838,105,233	30,457,101	-	-	868,562,334	87%	87%	25,247,011	5,753,686	2.46%	自有资金及金融机构借款
清远燃机热电一期工程	1,206,430,000	757,890,794	52,953,433	-	-	810,844,227	85%	85%	22,620,862	5,780,294	2.10%	自有资金及金融机构借款
大石桥市鑫泰风电项目	1,519,090,000	708,821,484	84,553,447	-	-	793,374,931	72%	72%	16,760,257	3,779,185	2.00%	自有资金及金融机构借款
营口上电风电项目	1,510,140,000	598,316,015	191,923,460	-	-	790,239,475	65%	65%	24,344,252	5,585,526	2.44%	自有资金及金融机构借款

上安电厂供热管网及配套改造工程	1,047,000,000	676,827,698	28,988,151	541,327	-	705,274,522	67%	67%	-	-		自有资金
吴安自带负荷配置风电项目	993,609,100	691,741,240	11,587,531	-	-	703,328,771	82%	82%	12,292,362	5,788,805	2.48%	自有资金及金融机构借款
延寿县风储一体化项目	1,225,911,200	601,056,957	96,345,917	-	7,958,296	689,444,578	57%	57%	11,106,633	6,154,562	2.74%	自有资金及金融机构借款
通山南林光伏复合发电项目	1,280,914,800	565,487,272	115,429,450	-	-	680,916,722	53%	53%	25,798,390	5,967,057	2.53%	自有资金及金融机构借款
滇东煤电基地铁路专用线一期工程	878,618,500	553,266,862	109,315,257	-	-	662,582,119	75%	75%	12,029,690	4,026,347	2.64%	自有资金及金融机构借款
云南宁洱集中式光伏项目	1,156,518,600	887,266,500	10,451,035	251,351,351	-	646,366,184	78%	78%	15,429,283	11,059,275	2.45%	自有资金及金融机构借款
平山县市场化光伏项目	1,254,738,200	696,263,104	19,389,933	94,423,201	-	621,229,836	62%	62%	9,338,765	6,518,476	2.63%	自有资金及金融机构借款
华能工投（连云港）能源开发有限公司灌西渔光互补项目	1,244,046,800	229,263,571	374,966,541	-	-	604,230,112	55%	55%	5,618,296	5,618,296	2.50%	自有资金及金融机构借款
中溢吉林新能	992,468,570	579,687,479	15,028,933	-	-	594,716,412	70%	70%	10,129,786	4,168,079	2.50%	自有资金

源科技 自带负 荷风电 项目													及金 融机 构借 款
长龙山 风电项 目	953,696,600	536,141,471	52,341,222	-	-	588,482,693	73%	73%	6,171,768	5,158,490	2.80%	自有 资金 及金 融机 构借 款	
华能围 场“风光 储氢热 一体化” 风电项 目	1,236,541,254	519,036,637	94,020,313	58,974,524	-	554,082,426	88%	88%	18,179,060	13,520,524	2.77%	自有 资金 及金 融机 构借 款	
启帆新 能源渔 光互补 (一期) 光伏发 电项目	907,000,000	512,183,874	16,326,363	-	-	528,510,237	86%	86%	13,433,633	4,135,603	2.30%	自有 资金 及金 融机 构借 款	
华能围 场“风光 储氢热 一体化” 光伏项 目	918,542,636	636,440,390	65,648,747	622,933,926	-	79,155,211	58%	58%	5,148,736	-		自有 资金 及金 融机 构借 款	
安达风 火一体 化多能 互补示 范项目	1,604,121,400	1,225,497,546	12,412,747	1,229,285,814	-	8,624,479	100%	100%	18,925,500	1,416,083	2.31%	自有 资金 及金 融机 构借 款	
华能滨 州新能 源光伏 发电项 目	3,459,847,100	1,857,841,719	168,980,753	2,022,738,242	-	4,084,230	91%	91%	15,341,591	-		自有 资金 及金 融机 构借 款	
南山电 厂燃气 —蒸汽 联合循 环发电 机组扩 建项目	2,354,366,900	1,475,007,381	288,195,805	1,762,928,186	275,000	-	83%	100%	26,885,388	6,308,406	1.60%	自有 资金 及金 融机 构借 款	
曲靖沾 益菱角 光伏二、 三期项	715,560,600	675,591,894	-	634,848,419	40,743,475	-	100%	100%	3,515,089	-		自有 资金 及金 融机	

目												构借款
华能赞 皇衣光 互补发 电项目	1,992,213,600	689,560,619	131,666,234	821,226,853	-	-	75%	75%	16,428,382	1,438,147	2.18%	自有资金 及金融机 构借款
合计	-	39,697,442,411	4,671,649,052	8,847,082,249	135,111,552	35,386,897,662	/	/	3,710,341,547	298,803,922	/	

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动			期末余额
		计提	转出	其他	
在建工程减值准备	2,243,509,181	-	-	-7,681,131	2,235,828,050
合计	2,243,509,181	-	-	-7,681,131	2,235,828,050

2025 年 1-6 月，在建工程的减值准备的其他减少主要系以前年度已计提减值准备的在建工程本期完工转固导致。

(4). 在建工程的减值测试情况

□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
工程/大型专用设备进度款	3,086,106,699	-	3,086,106,699	2,456,609,054	-	2,456,609,054
专用材料及设备	1,043,287,111	4,311,976	1,038,975,135	959,406,221	4,311,976	955,094,245
工具及备品备件	40,421,961	-	40,421,961	10,629,824	-	10,629,824
合计	4,169,815,771	4,311,976	4,165,503,795	3,426,645,099	4,311,976	3,422,333,123

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). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设备	运输工具	土地使用权	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	3,819,258,444	2,428,159,317	286,743,364	5,224,722,270	600,300,482	12,359,183,877
2.本期增加金额	535,687,538	420,577,670	3,767,642	501,762,099	53,594,797	1,515,389,746
（1）新增租赁	532,846,492	419,663,650	843,709	413,161,146	47,954,789	1,414,469,786
（2）外币报表折算差额	2,841,046	914,020	2,923,933	88,600,953	5,640,008	100,919,960
3.本期减少金额	656,465	-	825,417	614,920	-	2,096,802
（1）处置	656,465	-	825,417	614,920	-	2,096,802
4.期末余额	4,354,289,517	2,848,736,987	289,685,589	5,725,869,449	653,895,279	13,872,476,821
二、累计折旧						
1.期初余额	579,840,144	858,225,291	77,328,953	741,276,945	51,837,558	2,308,508,891
2.本期增加金额	142,061,585	98,113,756	12,402,985	150,891,329	16,180,644	419,650,299
（1）计提	140,545,808	97,336,179	7,119,580	114,487,609	13,555,780	373,044,956
（2）外币报表折算差额	1,515,777	777,577	5,283,405	36,403,720	2,624,864	46,605,343
3.本期减少金额	543,307	-	825,417	614,920	-	1,983,644
（1）处置	543,307	-	825,417	614,920	-	1,983,644
4.期末余额	721,358,422	956,339,047	88,906,521	891,553,354	68,018,202	2,726,175,546
三、减值准备						
1.期初余额	4,557,755	13,189,257	-	-	-	17,747,012
2.本期增加金额	-	-	-	-	-	-
（1）外币报表折算差额	-	-	-	-	-	-
3.期末余额	4,557,755	13,189,257	-	-	-	17,747,012
四、账面价值						
1.期末账面价值	3,628,373,340	1,879,208,683	200,779,068	4,834,316,095	585,877,077	11,128,554,263
2.期初账面价值	3,234,860,545	1,556,744,769	209,414,411	4,483,445,325	548,462,924	10,032,927,974

(2). 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	海域使用权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	13,228,966,784	4,267,762,800	2,506,867,208	1,954,599,537	2,293,974,970	24,252,171,299
2. 本期增加金额	455,013,111	237,793,000	-	245,128,443	190,814,807	1,128,749,361
(1)购置	330,882,066	-	-	245,128,443	20,130,430	596,140,939
(2)其他	3,853,458	-	-	-	165,795,791	169,649,249
(3)外币报表折算差额	-	237,793,000	-	-	4,888,586	242,681,586
(4)企业合并增加	120,277,587	-	-	-	-	120,277,587
3. 本期减少金额	13,342,917	-	-	80,356,593	600,122	94,299,632
(1)处置	388,450	-	-	-	467,379	855,829
(2)转至投资性房地产	117,047	-	-	-	-	117,047
(3)其他减少	12,837,420	-	-	80,356,593	132,743	93,326,756
4. 期末余额	13,670,636,978	4,505,555,800	2,506,867,208	2,119,371,387	2,484,189,655	25,286,621,028
二、累计摊销						
1. 期初余额	3,218,939,866	-	2,371,575	269,827,764	1,456,536,464	4,947,675,669
2. 本期增加金额	162,507,109	-	-	20,519,743	93,256,436	276,283,288
(1)	151,599,626	-	-	20,519,743	76,829,941	248,949,310

计提						
(2) 其他	10,907,483	-	-	-	11,760,044	22,667,527
(3) 外币报表折算差额	-	-	-	-	4,666,451	4,666,451
3. 本期减少金额	247,607	-	-	-	472,819	720,426
(1) 处置	212,519	-	-	-	467,379	679,898
(2) 转至投资性房地产	35,088	-	-	-	-	35,088
(3) 其他减少	-	-	-	-	5,440	5,440
4. 期末余额	3,381,199,368	-	2,371,575	290,347,507	1,549,320,081	5,223,238,531
三、减值准备						
1. 期初余额	193,082,473	-	895,380,917	-	4,866,586	1,093,329,976
2. 期末余额	193,082,473	-	895,380,917	-	4,866,586	1,093,329,976
四、账面价值						
1. 期末账面价值	10,096,355,137	4,505,555,800	1,609,114,716	1,829,023,880	930,002,988	18,970,052,521
2. 期初账面价值	9,816,944,445	4,267,762,800	1,609,114,716	1,684,771,773	832,571,920	18,211,165,654

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管理局（“EMA”）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。

本公司及其子公司的其他无形资产主要包括软件及其他。

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 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	55,463,594	正在办理中

于 2025 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。

(4). 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

27、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
		计提	外币报表折 算差额	处置	外币报表 折算差额	
商誉	16,750,812,554	-	664,642,931	-	-	17,415,455,485
减：减值准备	5,227,384,127	-	23,324,994	-	-	5,250,709,121
合计	11,523,428,427	-	641,317,937	-	-	12,164,746,364

(2). 商誉减值变动情况

☒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
		计提	外币 报表折算 差额	处置	外 币报表折 算差额	
华能临沂发电有 限公司（“临沂 发电”）	752,208,033	-	-	-	-	752,208,033
华能聊城热电有 限公司（“聊城 热电”）	404,367,657	-	-	-	-	404,367,657
大士能源	418,622,680	-	23,324,994	-	-	441,947,674
华能云南滇东能 源有限责任公司	1,307,557,935	-	-	-	-	1,307,557,935
华能济宁运河发 电有限公司（“济 宁运河”）	807,224,371	-	-	-	-	807,224,371
云南滇东雨汪能 源有限公司	438,883,397	-	-	-	-	438,883,397

华能沾化热电有限公司（“沾化热电”）	291,733,921	-	-	-	-	291,733,921
华能山东发电有限公司众泰电厂（“众泰电厂”）	149,371,927	-	-	-	-	149,371,927
恩施清江大龙潭水电开发有限公司（“大龙潭水电”）	134,753,118	-	-	-	-	134,753,118
华能淮阴发电有限公司（“淮阴发电公司”）	127,913,041	-	-	-	-	127,913,041
华能青岛港务有限公司（“青岛港”）	107,002,221	-	-	-	-	107,002,221
其他	287,745,826	-	-	-	-	287,745,826
小计	5,227,384,127	-	23,324,994	-	-	5,250,709,121

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司及其子公司进行商誉减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分配至受益的资产组。本公司及其子公司将商誉分配至根据经营地区确定的相关的资产组。该资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。分配至不同资产组的主要商誉的账面价值列示如下：

单位：元 币种：人民币

名称	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
大士能源	12,151,298,602	11,509,980,663

资产组或资产组组合发生变化

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐ 适用 ☒ 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐ 适用 ☒ 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐ 适用 ☒ 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐ 适用 ☒ 不适用

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
长期待摊费用	324,977,964	34,350,832	19,652,653	1,861,259	337,814,884
合计	324,977,964	34,350,832	19,652,653	1,861,259	337,814,884

29、 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	4,284,904,421	938,971,298	4,412,839,790	957,711,494
可抵扣亏损	6,436,331,056	1,452,852,152	7,737,606,955	1,791,410,372
固定资产折旧	1,336,671,799	290,185,624	679,236,259	166,628,975
预提费用	87,919,411	21,650,536	80,174,507	19,714,310
国产设备退税	30,303,138	7,569,411	43,524,511	10,855,637
其他权益工具投资公允价值变动	672,415,407	168,103,852	672,415,407	168,103,852
衍生金融工具公允价值变动	867,867,574	147,537,488	256,092,970	43,535,805
租赁负债	5,252,272,606	1,268,734,959	5,111,925,907	1,232,196,164
其他	3,125,609,682	638,507,424	4,157,313,328	849,480,481
合计	22,094,295,094	4,934,112,744	23,151,129,634	5,239,637,090

(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
其他权益工具投资公允价值变动	19,873,143	4,967,616	19,873,143	4,967,616
固定资产折旧	8,710,984,282	1,584,706,539	8,141,012,185	1,460,679,324
无形资产摊销	5,089,704,866	878,852,750	5,378,252,859	991,489,477
使用权资产	5,386,134,225	1,249,742,723	5,117,324,611	1,218,215,378
其他	486,126,436	121,535,472	74,526,853	19,887,355
合计	19,692,822,952	3,839,805,100	18,730,989,651	3,695,239,150

(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	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产	抵销后递延所	递延所得税资产	抵销后递延所

	产和负债互抵 金额	得税资产或负 债余额	和负债互抵金额	得税资产或负 债余额
递延所得税资产	-2,034,019,979	2,900,092,765	-1,983,577,619	3,256,059,471
递延所得税负债	-2,034,019,979	1,805,785,121	-1,983,577,619	1,711,661,531

(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	21,750,349,714	21,789,655,460
可抵扣亏损	27,339,872,614	29,984,835,539
合计	49,090,222,328	51,774,490,999

(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
2025 年	621,122,956	1,612,918,029	
2026 年	7,053,538,179	8,696,335,953	
2027 年	11,936,308,893	11,958,341,404	
2028 年	3,712,672,918	4,226,960,581	
2029 年	2,161,469,381	3,490,279,572	
2030 年	1,854,760,287	-	
合计	27,339,872,614	29,984,835,539	

其他说明：

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，权益法核算的中国境内联营及合营投资收益所产生的应纳税暂时性差异为人民币 69.54 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 62.98 亿元）。于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日均未确认递延所得税负债，因为自权益法核算的被投资方取得的股利可享受所得税免税优惠，且本公司及其子公司在可预见的未来没有处置投资的计划。

于 2025 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 81.50 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 65.54 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。

30、 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	9,100,591,064	-	9,100,591,064	8,976,289,385	-	8,976,289,385

项目 前期款	2,072,751,273	725,931,993	1,346,819,280	1,823,227,169	754,597,461	1,068,629,708
其他	4,092,390,621	3,758,060	4,088,632,561	3,817,083,488	3,758,060	3,813,325,428
合计	15,265,732,958	729,690,053	14,536,042,905	14,616,600,042	758,355,521	13,858,244,521

其他说明：

其他减值准备情况：

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	其他原因 增加	转销	其他原因 减少	
项目前期 费	754,597,461	1,962,094	-	30,627,562	-	725,931,993
其他	3,758,060	-	-	-	-	3,758,060
合计	758,355,521	1,962,094	-	30,627,562	-	729,690,053

截止至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间，对于因项目停建或缓建等原因出现减值迹象的前期项目，本公司及其子公司按照公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额。确定可收回金额时本公司及其子公司评估已形成的前期成果是否可以继续使用或单独出售，并以账面余额为基础或根据类似市场价格确定其公允价值。

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,182,650,204	1,182,650,204	冻结	偿债备付金、住房维修基金及履约保证金等
应收账款	3,729,224,124	3,729,224,124	质押	电费收款权质押
应收票据	36,322,330	36,322,330	贴现或背书	已贴现或背书未到期限未终止确认的应收票据
固定资产(注1)	4,949,954,869	4,901,714,175	抵押	借款的抵押资产
在建工程(注2)	2,265,978,223	2,265,978,223	抵押	借款的抵押资产
合计	12,164,129,750	12,115,889,056		

其他说明：

注 1：于 2025 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 49.02 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 52.61 亿元）固定资产用于取得银行借款抵押（附注七、32 及 45）。

注 2：于 2025 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 22.66 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 24.36 亿元）在建工程用于取得银行借款抵押（附注七、32 及 45）。

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	58,008,415,183	60,737,629,433
质押借款	8,567,886	126,222,267
抵押借款	4,009,822	302,056,156
合计	58,020,992,891	61,165,907,856
其中：		
浮动利率借款	48,137,693,500	49,460,038,874
固定利率借款	9,883,299,391	11,705,868,982

短期借款分类的说明：

于 2025 年 6 月 30 日，短期借款全部为人民币借款（2024 年 12 月 31 日：短期借款全部为人民币借款）。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司银行借款人民币 0.09 亿元（2024 年 12 月 31 日：0.47 亿元），系由存在追索权的应收票据贴现所得，由于该应收票据尚未到期，因而将所获贴现款记录为短期借款。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司人民币 0.04 亿元短期借款系由价值人民币 1.5 亿元的机器设备作为抵押形成的抵押借款（2024 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 3.02 亿元短期借款系由价值人民币 4.27 亿元的机器设备作为抵押形成的抵押借款）。

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间，信用借款的年利率为 1.25%~2.80%（2024 年 12 月 31 日：1.40%~3.15%）；质押借款的年利率为 0.94%（2024 年：0.62%~4.00%）；抵押借款的年利率为 2.60%（2024 年 12 月 31 日：抵押借款的年利率为 2.60%~3.00%）。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司自华能财务公司借入短期借款约人民币 75.80 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 93.54 亿元），年利率为 1.98%~2.45%（2024 年 12 月 31 日：1.90%~2.65%）；于 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司自华能天成融资租赁有限公司借入短期借款约人民币 0.04 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 2.78 亿元），年利率为 2.60%（2024 年 12 月 31 日：2.60%~2.80%）。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐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-外汇合约	704,062,199	165,326,193
现金流量套期工具-燃料合约	373,214,582	269,983,062
现金流量套期工具-利率合约	61,988,812	12,926,254
合计	1,139,265,593	448,235,509
减：非流动负债部分		
现金流量套期工具-外汇合约	390,117,902	117,860,692
现金流量套期工具-燃料合约	133,626,169	142,872,270
现金流量套期工具-利率合约	52,091,738	10,888,510
非流动部分合计	575,835,809	271,621,472
流动部分合计	563,429,784	176,614,037

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及预期将要偿还的美元债券所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司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。该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、燃料掉期合约及利率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。

主要衍生金融工具的合同现金流入/（流出）分析如下：

单位：元 币种：人民币

	现金流量				
	账面金额	合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
于 2025 年 6 月 30 日	-	-	-	-	-
衍生金融负债	-	-	-	-	-
燃料掉期合约套期工具	-373,214,582	-387,789,912	-254,163,744	-133,626,168	-
远期外汇合约套期工具	-704,062,199	-740,635,436	-315,915,997	-424,719,439	-
-流入	-	10,360,591,380	6,011,843,982	4,348,747,398	-
-流出	-	-11,101,226,816	-6,327,759,979	-4,773,466,837	-
利率掉期合约套期工具	-61,988,812	-71,940,337	-10,018,767	-32,175,460	-29,746,110
小计	-1,139,265,593	-1,200,365,685	-580,098,508	-590,521,067	-29,746,110

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
商业承兑汇票	321,547,892	154,453,079
银行承兑汇票	1,791,026,695	2,567,445,997
合计	2,112,574,587	2,721,899,076

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已到期未支付票据。

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	7,647,242,446	9,584,204,841
应付维修工程及物资款	6,067,663,598	5,193,989,153
其他	2,246,362,227	1,674,795,049
合计	15,961,268,271	16,452,989,043

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

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

(3). 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

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	282,912,170	3,146,800,093
合同负债-预收电费	4,968,181	24,230,416
合同负债-预收燃料款	-	38,792,686
合同负债-预收其他	285,492,706	318,840,422
合计	573,373,057	3,528,663,617

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。合同负债-预收热费期初账面价值中在本期确认收入的金额约为人民币 31.41 亿元（2024 年：人民币 29.30 亿元）。

本公司及其子公司的热力入网费及管网配套费相关的长期合同负债计入其他非流动负债。

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 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

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	1,138,452,658	8,664,008,125	7,440,848,889	859,860	2,362,471,754
二、离职后福利-设定提存计划	3,337,707	1,375,708,988	1,373,974,605	-	5,072,090
三、辞退福利	11,239,963	181,370	3,600,023	-	7,821,310
合计	1,153,030,328	10,039,898,483	8,818,423,517	859,860	2,375,365,154

(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	34,230,414	6,392,498,402	5,227,486,113	662,987	1,199,905,690
二、职工福利费	293,255,006	518,393,966	527,336,224	-	284,312,748
三、社会保险费	42,876,050	772,144,499	744,647,760	196,873	70,569,662
其中：医疗保险费	41,388,289	703,899,256	680,857,727	-	64,429,818
工伤保险费	151,302	38,706,732	38,655,104	-	202,930
生育保险费	-	6,595,212	6,588,726	-	6,486
新加坡中央公积金	-	10,610,608	5,610,714	142,899	5,142,793
其他	1,336,459	12,332,691	12,935,489	53,974	787,635
四、住房公积金	1,169,709	765,783,434	763,766,322	-	3,186,821
五、工会经费和职工教育经费	766,921,479	207,364,193	169,788,839	-	804,496,833
六、其他短期薪酬	-	7,823,631	7,823,631	-	-
合计	1,138,452,658	8,664,008,125	7,440,848,889	859,860	2,362,471,754

(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	2,775,568	859,024,363	857,639,048	4,160,883
2、失业保险费	431,678	31,383,163	31,325,978	488,863
3、企业年金缴费	130,461	485,301,462	485,009,579	422,344
合计	3,337,707	1,375,708,988	1,373,974,605	5,072,090

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

税费项目	期末余额	期初余额
企业所得税	1,097,104,389	872,056,839

增值税	691,458,330	531,250,454
个人所得税	26,643,861	285,943,357
环境保护税	270,472,815	192,869,385
房产税	86,126,431	97,174,747
土地使用税	66,878,600	72,652,490
城市维护建设税	23,266,210	17,847,539
教育费附加	19,584,148	16,759,115
其他	177,760,373	148,728,771
合计	2,459,295,157	2,235,282,697

41、其他应付款

(1). 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
应付股利	4,876,802,561	428,446,295
其他应付款	36,103,936,392	40,929,686,581
合计	40,980,738,953	41,358,132,876

(2). 应付利息

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 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	4,238,485,207	-
应付子公司少数股东股利	638,317,354	428,446,295
合计	4,876,802,561	428,446,295

(4). 其他应付款

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
应付建设工程及设备款	27,776,523,895	33,242,958,624
电费保证金	205,821,592	172,598,579
住房维修基金	40,760,427	37,614,973
应付排污费	2,333,104	1,548,466
应付政府补助退回款	1,500,000,000	1,500,000,000
其他	6,578,497,374	5,974,965,939
合计	36,103,936,392	40,929,686,581

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

42、持有待售负债

☐ 适用 ☒ 不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	35,010,863,110	31,950,931,687
一年内到期的应付债券	3,838,632,383	8,447,642,930
一年内到期的长期应付款	82,627,491	40,279,706
一年内到期的租赁负债	666,263,565	643,427,820
一年内到期的预计负债	70,277,986	70,277,986
合计	39,668,664,535	41,152,560,129

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 及 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	7,009,558,437	8,017,109,586
其他	661,237,839	775,877,189
合计	7,670,796,276	8,792,986,775

其他主要为待转销项税和预提水电费、环保费和股权回购款等费用，其中应付财资公司回购款人民币 206,774,700 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 249,531,107 元）。

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	票面利率	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	是否违约
2024 年第十一期超短期融资券	4,000,000,000	1.94%	2024 年 11 月 11 日	109 天	4,000,000,000	4,010,921,060	-	12,330,960	-78,321	4,023,173,699	-	否
2024 年第十二期超短期融资券	2,000,000,000	1.92%	2024 年 11 月 27 日	91 天	2,000,000,000	2,003,686,897	-	5,891,507	-4,705	2,009,573,699	-	否
2024 年第十三期超短期融资券	2,000,000,000	1.77%	2024 年 12 月 6 日	77 天	2,000,000,000	2,002,501,629	-	4,946,301	20,015	2,007,467,945	-	否
2025 年第一期超短期融资券	2,500,000,000	1.97%	2025 年 2 月 24 日	95 天	2,500,000,000	-	2,500,000,000	12,818,493	-	2,512,818,493	-	否
2025 年第二期超短期融资券	2,500,000,000	2.03%	2025 年 2 月 26 日	92 天	2,500,000,000	-	2,500,000,000	12,791,781	-	2,512,791,781	-	否
2025 年第三期超短期融资券	3,000,000,000	1.47%	2025 年 5 月 23 日	62 天	3,000,000,000	-	3,000,000,000	4,712,055	31,761	-	3,004,743,816	否
2025 年第四期超短期融资券	3,000,000,000	1.50%	2025 年 5 月 28 日	63 天	3,000,000,000	-	3,000,000,000	4,191,781	20,922	-	3,004,212,703	否
2025 年第一期超短期融资券	800,000,000	1.63%	2025 年 4 月 18 日	30 天	800,000,000	-	800,000,000	1,071,781	-	801,071,781	-	否
2025 年第二期超短期融资券	1,000,000,000	1.47%	2025 年 5 月 14 日	30 天	1,000,000,000	-	1,000,000,000	1,490,137	-	1,001,490,137	-	否
2025 年第三期超短期融资券	1,000,000,000	1.69%	2025 年 6 月 18 日	30 天	1,000,000,000	-	1,000,000,000	601,918	-	-	1,000,601,918	否
合计	-	-	-	-	21,800,000,000	8,017,109,586	13,800,000,000	60,846,714	-10,328	14,868,387,535	7,009,558,437	

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	2025 年 1-6 月长期借款分类年利率
信用借款	169,737,631,867	164,928,019,780	1.25%-6.33%
保证借款	6,790,656,405	7,983,088,952	0.75%-9.04%
质押借款	4,834,064,806	5,060,537,345	1.80%-3.85%
抵押借款	5,614,992,240	5,806,833,822	2.25%-3.35%
小计	186,977,345,318	183,778,479,899	-
减：一年内到期的长期借款	35,010,863,110	31,950,931,687	-
合计	151,966,482,208	151,827,548,212	-

其他说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末金额	期初金额	2025 年 1-6 月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	10,813,224,000	8,949,557,652	1.35%-3.60%
-美元	2,168,755,888	2,182,458,622	3.50%
-日元	87,723,546	84,340,375	0.75%
-欧元	-	-	-
小计	13,069,703,434	11,216,356,649	-
浮动利率借款（包含一年内到期）	-	-	-
-人民币	166,864,381,145	166,070,519,693	1.25%-6.33%
-美元	4,972,070,715	5,835,622,229	3.85%-9.04%
-新加坡元	2,071,190,024	655,981,328	3.35%-3.73%
小计	173,907,641,884	172,562,123,250	-
合计	186,977,345,318	183,778,479,899	-

长期借款到期日分析如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
一年以内	35,010,863,110	31,950,931,687
一到二年	25,412,554,312	28,883,182,306
二到五年	46,451,125,475	45,026,391,193
五年以上	80,102,802,421	77,917,974,713
合计	186,977,345,318	183,778,479,899

其他说明：

(1)质押借款

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 48.34 亿元长期借款系由电费或热费收费权作为质押（2024 年 12 月 31 日：约人民币 50.61 亿元）。

(2)抵押借款

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 27.32 亿元长期借款系由账面价值约人民币 47.52 亿元的固定资产作为抵押（2024 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 30.51 亿元长期借款系由账面价值约人民币 48.34 亿元的固定资产作为抵押）。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司约人民币 28.83 亿元抵押借款由账面价值约人民币 22.66 亿元的在建工程作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 15.20 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押，前述抵押借款中约人民币 13.63 亿元系同时由电费收费权作为质押。（2024 年 12 月 31 日：本公司之子公司约人民币 27.56 亿元抵押借款由账面价值约人民币 24.36 亿元的在建工程作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 14.44 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押，前述抵押借款中约人民币 13.12 亿元系同时由电费收费权作为质押。）

本公司之若干子公司分别向关联方天成融资租赁和其他金融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。同时，本公司之若干子公司与上述金融公司签署融资租赁协议，由金融公司根据本公司之子公司的要求选择设备供应商以购买设备并以租赁形式出租给本公司之子公司，本公司之子公司可控制有关租赁设备。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 2025 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(包含在建工程)的账面价值分别约为人民币 17.19 亿元和人民币 40.12 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 22.71 亿元和人民币 49.99 亿元）。

(3)保证借款

于 2025 年 6 月 30 日，本公司对本公司之境内子公司约人民币 13.38 亿元的银行借款提供担保(2024 年 12 月 31 日：约人民币 12.73 亿元)。

于 2025 年 6 月 30 日，湖北省恩施财政局对本公司之子公司约人民币 0.88 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：约人民币 0.84 亿元）。

于 2025 年 6 月 30 日，汤阴县现代农业投资有限公司对本公司之子公司约人民币 0.73 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：约人民币 0.78 亿元）。

于 2025 年 6 月 30 日，山东发电对本公司之子公司约人民币 2.02 亿元（约 0.28 亿美元）的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：人民币 2.02 亿元（约 0.28 亿美元））。

于 2025 年 6 月 30 日，山东发电、中国出口信用保险公司及济宁城投控股集团有限公司（“济宁城投”）分别按照 17.50%、65.00%及 17.50%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 47.71 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：山东发电、中国出口信用保险公司及济宁城投分别按照 17.50%、65.00%及 17.50%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 56.35 亿元的银行借款提供担保）。

于 2025 年 6 月 30 日，山东发电和济宁城投分别按照 50.00%和 50.00%的责任比例对本公司之子公司约人民币 3.20 亿元的借款提供担保(2024 年 12 月 31 日：山东发电和济宁城投分别按照 50.00%和 50.00%的责任比例对本公司之子公司约人民币 7.11 亿元的借款提供担保)

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（10 年期）	1,202,404,542	1,226,476,283
2018 年第二期公司债（10 年期）	5,203,547,676	5,078,314,644

2019 年第一期公司债（10 年期）	2,320,498,877	2,374,988,880
2020 年中新电力境外债券（5 年期）	-	2,189,444,075
2020 年中新电力境外债券（10 年期）	2,157,054,874	2,181,561,156
2021 年第一期公司债券（10 年期）	1,506,222,069	1,536,238,759
2021 年第二期公司债券（10 年期）	3,509,187,516	3,579,226,460
2021 年第三期公司债券（10 年期）	1,801,993,381	1,838,194,900
2022 年第一期中期票据（10 年期）	1,514,604,629	1,542,554,063
2022 年第二期中期票据（3 年期）	-	3,070,523,607
2022 年第三期中期票据（10 年期）	1,505,773,258	1,533,396,297
2022 年第六期中期票据（3 年期）	2,043,242,446	2,018,464,078
2022 年第一期中期票据（江苏 3 年期）	-	510,000,000
2024 年第一期中期票据（10 年期）	1,013,389,690	1,027,827,517
2024 年第一期绿色中期票据（3 年期）	2,511,638,608	2,539,879,817
2024 年第二期中期票据（20 年期）	1,001,012,558	1,016,096,390
2024 年第三期中期票据（10 年期）	2,005,204,447	2,033,805,755
2024 年第四期中期票据（15 年期）	2,047,863,743	2,024,659,324
2024 年第五期中期票据（15 年期）	2,047,404,941	2,024,090,184
2024 年第六期中期票据（15 年期）	2,043,184,918	2,021,248,671
2024 年第七期中期票据（10 年期）	1,529,270,951	1,513,616,561
2024 年第八期中期票据（10 年期）	1,326,391,780	1,311,730,282
2024 年第九期中期票据（3 年期）	1,518,820,854	1,503,539,787
2025 年第一期中期票据（10 年期）	2,018,409,161	-
2025 年第二期中期票据（3 年期）	2,013,007,873	-
2025 年第三期中期票据（5 年期）	2,012,805,306	-
2025 年第十期中期票据（3 年期）	1,501,249,710	-
小计	47,354,183,808	45,695,877,490
减：一年内到期的应付债券	3,838,632,383	8,447,642,930
合计	43,515,551,425	37,248,234,560

(2). 应付债券的具体情况：（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	年初金额	本年发行	按面值计提利息	折溢价摊销	汇兑损益	外币报表折算差额	本年偿还	年末余额	是否违约
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	1,226,476,283		23,683,726	4,533			47,760,000	1,202,404,542	否
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	5,078,314,644		125,212,329	20,703				5,203,547,676	否
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	2,374,988,880		53,605,753	4,244			108,100,000	2,320,498,877	否
2020 年中新电力境外债券（5 年期）	2,108,865,000	2020 年 2 月	5 年	2.25%	2,108,865,000	2,189,444,075		6,567,100	437,307	-29,073,033	86,839,402	2,254,214,851		否
2020 年中新电力境外债券（10 年期）	2,108,865,000	2020 年 2 月	10 年	2.63%	2,108,865,000	2,181,561,156		27,333,071	1,052,799	-145,338,498	121,591,057	29,144,711	2,157,054,874	否
2021 年第一期公司债券（10 年期）	1,500,000,000	2021 年 5 月	10 年	3.97%	1,500,000,000	1,536,238,759		29,530,274	3,036			59,550,000	1,506,222,069	否
2021 年第二期公司债券（10 年期）	3,500,000,000	2021 年 6 月	10 年	3.97%	3,500,000,000	3,579,226,460		68,903,973	7,083			138,950,000	3,509,187,516	否
2021 年第三期公司债券（10 年期）	1,800,000,000	2021 年 6 月	10 年	3.99%	1,800,000,000	1,838,194,900		35,614,849	3,632			71,820,000	1,801,993,381	否
2022 年第一期中期票据（10 年期）	1,500,000,000	2022 年 2 月	10 年	3.74%	1,500,000,000	1,542,554,063		27,796,355	354,211			56,100,000	1,514,604,629	否
2022 年第二期中期票据（3 年	3,000,000,000	2022 年 3 月	3 年	2.84%	3,000,000,000	3,070,523,607		14,472,329	204,064			3,085,200,000		否

期)														
2022 年第三期中期票据 (10 年期)	1,500,000,000	2022 年 4 月	10 年	3.70%	1,500,000,000	1,533,396,297		27,521,918	355,043			55,500,000	1,505,773,258	否
2022 年第六期中期票据 (3 年期)	2,000,000,000	2022 年 8 月	3 年	2.40%	2,000,000,000	2,018,464,078		23,802,740	975,628				2,043,242,446	否
2022 年第一期中期票据 (江苏 3 年期)	500,000,000	2022 年 4 月	3 年	2.92%	500,000,000	510,000,000		4,600,000				514,600,000		否
2024 年第一期中期票据 (10 年期)	1,000,000,000	2024 年 1 月	10 年	2.91%	1,000,000,000	1,027,827,517		14,425,837	236,336			29,100,000	1,013,389,690	否
2024 年第一期绿色中期票据 (3 年期)	2,500,000,000	2024 年 4 月	3 年	2.20%	2,500,000,000	2,539,879,817		27,273,973	-515,182			55,000,000	2,511,638,608	否
2024 年第二期中期票据 (20 年期)	1,000,000,000	2024 年 5 月	20 年	2.74%	1,000,000,000	1,016,096,390		13,587,397	-1,271,229			27,400,000	1,001,012,558	否
2024 年第三期中期票据 (10 年期)	2,000,000,000	2024 年 5 月	10 年	2.68%	2,000,000,000	2,033,805,755		26,579,726	-1,581,034			53,600,000	2,005,204,447	否
2024 年第四期中期票据 (15 年期)	2,000,000,000	2024 年 7 月	15 年	2.50%	2,000,000,000	2,024,659,324		24,794,521	-1,590,102				2,047,863,743	否
2024 年第五期中期票据 (15 年期)	2,000,000,000	2024 年 7 月	15 年	2.54%	2,000,000,000	2,024,090,184		25,191,233	-1,876,476				2,047,404,941	否
2024 年第六期中期票据 (15 年期)	2,000,000,000	2024 年 7 月	15 年	2.44%	2,000,000,000	2,021,248,671		24,199,452	-2,263,205				2,043,184,918	否
2024 年第七期中期票据 (10 年期)	1,500,000,000	2024 年 8 月	10 年	2.26%	1,500,000,000	1,513,616,561		16,810,685	-1,156,295				1,529,270,951	否
2024 年第八期中期票据 (10 年期)	1,300,000,000	2024 年 8 月	10 年	2.36%	1,300,000,000	1,311,730,282		15,213,918	-552,420				1,326,391,780	否

2024 年第九期中期票据（3 年期）	1,500,000,000	2024 年 11 月	3 年	2.09%	1,500,000,000	1,503,539,787		15,546,164	-265,097				1,518,820,854	否
2025 年第一期中期票据（10 年期）	2,000,000,000	2025 年 1 月	10 年	2.00%	2,000,000,000		2,000,000,000	18,410,959	-1,798				2,018,409,161	否
2025 年第二期中期票据（3 年期）	2,000,000,000	2025 年 2 月	3 年	1.80%	2,000,000,000		2,000,000,000	13,019,178	-11,305				2,013,007,873	否
2025 年第三期中期票据（5 年期）	2,000,000,000	2025 年 3 月	5 年	2.12%	2,000,000,000		2,000,000,000	12,778,082	27,224				2,012,805,306	否
2025 年第十一期中期票据（3 年期）	1,500,000,000	2025 年 6 月	3 年	1.67%	1,500,000,000		1,500,000,000	1,235,342	14,368				1,501,249,710	否
合计					52,317,730,000	45,695,877,490	7,500,000,000	717,710,884	-7,383,932	-174,411,531	208,430,459	6,586,039,562	47,354,183,808	否

(3). 可转换公司债券的说明

☐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

47、 租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	8,278,812,908	7,327,233,373
减：一年内到期的租赁负债（附注七、43）	666,263,565	643,427,820
合计	7,612,549,343	6,683,805,553

其他说明：

本公司及其子公司于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	899,043,439	887,453,404
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	866,454,145	802,257,209
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	680,321,141	660,204,453
3 年以上	8,841,981,131	7,802,239,643
小计	11,287,799,856	10,152,154,709
减：未确认融资费用	3,008,986,948	2,824,921,336
合计	8,278,812,908	7,327,233,373
期初租赁负债净值	7,327,233,373	7,417,515,332
本期确认的租赁负债	1,274,116,401	2,403,807,396
本期确认的未确认融资费用	146,245,244	305,748,541
外币报表折算	17,817,597	9,838,400
本期支付的租赁负债	-486,599,707	-2,505,079,927
提前终止	-	-304,596,369
合计	8,278,812,908	7,327,233,373

于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司租赁的年利率为 2.8%至 11.42% (2024 年 12 月 31 日：2.8%至 11.42%)。

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
其他	2,047,465,852	1,503,166,243
减：一年内到期的其他长期应付款	82,627,491	40,279,706
小计	1,964,838,361	1,462,886,537

合计	1,964,838,361	1,462,886,537
----	---------------	---------------

其他说明：
☐适用 ☒不适用

长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款
☐适用 ☒不适用

专项应付款

(1) 按款项性质列示专项应付款
☐适用 ☒不适用

49、 长期应付职工薪酬

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 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。

(1). 长期应付职工薪酬表

☐适用 ☒不适用

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：
☐适用 ☒不适用

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
-与资产相关的政府补助	-	-	-	-
-环保补助	825,583,213	3,499,000	58,062,183	771,020,030
-国产设备增值税退税	55,192,217	-	20,307,673	34,884,544
-其他	501,782,664	264,969,412	14,294,248	752,457,828
-与收益相关的政府补助	-	-	-	-
-供热补贴	629,967	25,551,900	26,181,867	-
-其他	21,233,413	1,651,526	833,452	22,051,487
小计	1,404,421,474	295,671,838	119,679,423	1,580,413,889
其他递延收益	50,520,982	2,040,455	6,401,763	46,159,674
合计	1,454,942,456	297,712,293	126,081,186	1,626,573,563

其他说明：
☐适用 ☒不适用

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	339,641,105	279,891,798
一年以上	3,823,239,608	4,048,993,084
合计	4,162,880,713	4,328,884,882

其他说明：
其他非流动负债包括热力入网费、管网配套费及应付中国华能集团香港财资管理有限公司（“财资公司”）回购款，其中应付财资公司回购款人民币 877,589,489 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 870,800,461 元)。热力入网费及管网配套费期初余额本期摊销计入其他业务收入金额为人民币 196,907,514 元（截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 156,594,980 元）。

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
无限售条件的股份	-	-	-	-	-	-	-
—人民币普通股	10,997,709,919	-	-	-	-	-	10,997,709,919
—境外上市的外资股	4,700,383,440	-	-	-	-	-	4,700,383,440
合计	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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股息率或利率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
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
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
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
人保资产 筹资计划 (第四期)	2020 年 8 月 27 日	其 他 权 益 工 具	4.60%	-	-	3,000,000,000	基础 期限 10 年	无	无
2022 年度 第五期中 期票据	2022 年 7 月 22 日	其 他 权 益 工 具	2.93%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2022 年度 第八期中 期票据	2022 年 9 月 2 日	其 他 权 益 工 具	2.78%	100	5,000,000	500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2022 年度 第九期中 期票据	2022 年 10 月 14 日	其 他 权 益 工 具	2.78%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2022 年度 第十期中 期票据	2022 年 10 月 24 日	其 他 权 益 工 具	2.72%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2022 年度 第十一期	2022 年 11 月 3	其 他 权 益	2.66%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础 期限	无	无

中期票据	日	工具					3 年		
华能信托 (第一笔)	2022 年 9 月 20 日	其 他 权 益 工 具	2.91%	-	-	2,500,000,000	基础 期限 5 年	无	无
华能信托 (第二笔)	2022 年 10 月 14 日	其 他 权 益 工 具	3.06%	-	-	3,050,000,000	基础 期限 5 年	无	无
华能信托 (第三笔)	2022 年 11 月 14 日	其 他 权 益 工 具	3.11%	-	-	4,000,000,000	基础 期限 5 年	无	无
华能信托 (第四笔)	2022 年 11 月 14 日	其 他 权 益 工 具	3.11%	-	-	4,000,000,000	基础 期限 5 年	无	无
2023 年第一 期中期票 据(能源保 供特别债)	2023 年 1 月 17 日	其 他 权 益 工 具	3.93%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2023 年第二 期中期票 据(能源保 供特别债)	2023 年 2 月 9 日	其 他 权 益 工 具	3.74%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2023 年第三 期中期票 据(能源保 供特别债)	2023 年 2 月 17 日	其 他 权 益 工 具	3.55%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2023 年第四 期中期票 据(能源保 供特别债)	2023 年 2 月 23 日	其 他 权 益 工 具	3.58%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2023 年第五 期中期票 据(能源保 供特别债)	2023 年 3 月 3 日	其 他 权 益 工 具	3.61%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2023 年第七 期中期票 据(能源保 供特别债)	2023 年 3 月 10 日	其 他 权 益 工 具	3.53%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2023 年第十三 期中期票 据	2023 年 8 月 21 日	其 他 权 益 工 具	2.75%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 2 年	无	无

2023 年第 十四期中 期票据	2023 年 9 月 8 日	其 他 权 益 工 具	3.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 2 年	无	无
2023 年第 十五期中 期票据	2023 年 9 月 21 日	其 他 权 益 工 具	3.08%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 2 年	无	无
华能信托 (第五 笔)	2024 年 12 月 13 日	其 他 权 益 工 具	2.40%	-	-	2,051,000,000	基础 期限 5 年	无	无
2025 年第 四期中期 票据	2025 年 3 月 22 日	其 他 权 益 工 具	2.28%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2025 年第 五期中期 票据	2025 年 3 月 27 日	其 他 权 益 工 具	2.20%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2025 年第 六期中期 票据	2025 年 4 月 11 日	其 他 权 益 工 具	2.06%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2025 年第 七期中期 票据	2025 年 4 月 15 日	其 他 权 益 工 具	2.06%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2025 年第 八期中期 票据	2025 年 4 月 18 日	其 他 权 益 工 具	2.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2025 年第 九期中期 票据	2025 年 6 月 10 日	其 他 权 益 工 具	1.97%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础 期限 3 年	无	无
2025 年第 十期中期 票据	2025 年 6 月 13 日	其 他 权 益 工 具	1.95%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础 期限 3 年	无	无
合计			/	-	-	79,101,000,000			

主要条款:

2018 年，本公司分三期发行英大保险筹资计划（“英大计划”）共计人民币 50 亿元。该英大计划无固定周期，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。英大计划无固定到期日，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，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。英大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。2021年11月24日，本公司对英大计划重置利率条款签订了补充协议，修订后的英大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8.79%，此后保持不变。

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，且不受续展周期限制，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，且不受续展周期限制，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。

2020年3月，本公司发行共计人民币约10亿元的可续期公司债券品种二。该可续期公司债按面值发行，以5年为周期，初始利率为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，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。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，此后保持不变。2025年3月，本公司自愿回购2020年发行的5年期中期票据，回购支付款合计人民币10亿元。

2020年4月，本公司发行人寿资产筹资计划（“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，且不受续展周期限制，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7.75%，此后保持不变。

2020年4月，本公司发行人保资产筹资计划（“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，且不受续展周期限制，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7.75%，此后保持不变。

2020年8月，本公司发行人保资产筹资计划（“人保计划”）人民币30亿元。该人保计划无固定周期，初始利率4.60%。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，且不受续展周期限制，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 7.6%，此后保持不变。

2022 年 7 月，本公司发行约人民币 20 亿元整 2022 年度第五期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.93%。中期票据利息于每年 7 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。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，此后保持不变。

2022 年 9 月，本公司发行约人民币 5 亿元整 2022 年度第八期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.78%。中期票据利息于每年 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。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，此后保持不变。

2022 年 10 月，本公司发行约人民币 20 亿元整 2022 年度第九期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.78%。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。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，此后保持不变。

2022 年 10 月，本公司发行约人民币 20 亿元整 2022 年度第十期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.72%。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。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，此后保持不变。

2022 年 11 月，本公司发行约人民币 25 亿元整 2022 年度第十一期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.66%。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。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，此后保持不变。

2022 年 9 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立第一笔“华能信托·迎峰 1 号单一资金信托”人民币 25 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.91%，该信托投资收益起算日为 2022 年 9 月 20 日，于每年 8 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.91%，此后保持不变。

2022 年 10 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立第二笔“华能信托·迎峰 1 号单一资金信托”人民币 30.5 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 3.06%，该信托投资收益起算日为 2022 年 10 月 14 日，于每年 9 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使

还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 6.06%，此后保持不变。

2022 年 11 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立分别为人民币 40 亿元的第三笔和第四笔“华能信托·迎峰 1 号单一资金信托”。该信托投资无固定周期，初始利率为 3.11%，该信托投资收益起算日为 2022 年 11 月 14 日，于每年 10 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 6.11%，此后保持不变。

2023 年 1 月，本公司发行约人民币 30 亿元整 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 3.93%。中期票据利息于每年 1 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。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，此后保持不变。

2023 年 2 月，本公司分别发行约人民币 30 亿元、30 亿元以及 25 亿元的 2023 年度第二期、第三期以及第四期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 3.74%、3.55%以及 3.58%。中期票据利息于每年 2 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。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，此后保持不变。

2023 年 3 月，本公司分别发行约人民币 30 亿元、20 亿元以及 25 亿元的 2023 年度第五期、第六期以及第七期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，分别以 3 年、2 年以及 3 年为周期，初始利率分别为 3.61%、3.38%以及 3.53%。中期票据利息于每年 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。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，此后保持不变。2025 年 3 月，本公司自愿回购 2023 年发行的 2 年期中期票据，回购支付款项合计人民币 20 亿元。

2023 年 4 月，本公司分别发行人民币 20 亿元、20 亿元以及 15 亿元的 2023 年度第八期、第九期以及第十期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率分别为 3.23%、3.21%以及 3.14%。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。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，此后保持不变。2025 年 4 月，本公司自愿回购 2023 年发行的 2 年期公司债券，回购支付款项合计人民币 55 亿元。

2023 年 6 月，本公司分别发行人民币 20 亿元和 15 亿元的 2023 年度第十一期和第十二期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率分别为 2.96%和 2.92%。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。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，此后保持不变。2025 年 6 月，本公司自愿回购 2023 年 6 月发行的 2 年期公司债券，回购支付款项合计人民币 35 亿元。

2023 年 8 月，本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第十三期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 2.75%。中期票据利息于每年 8 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。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，此后保持不变。

2023 年 9 月，本公司分别发行人民币 20 亿元和 20 亿元的 2023 年度第十四期和第十五期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率分别为 3.05%和 3.08%。中期票据利息于每年 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。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，此后保持不变。

2024 年 12 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立第五笔“华能信托·华盈财富管理信托”人民币 20.51 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.40%，该信托投资收益起算日为 2024 年 12 月 13 日，于每年 11 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.40%，此后保持不变。

2025 年 3 月，本公司分别发行人民币 15 亿元和 15 亿元的 2025 年度第四期和第五期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 2.28%和 2.20%。中期票据利息于每年 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。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，此后保持不变。

2025 年 4 月，本公司分别发行人民币 20 亿元、15 亿元和 20 亿元的 2025 年度第六期、第七期和第八期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 2.06%、2.06%和 2.05%。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。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，此后保持不变。

2025 年 6 月，本公司分别发行人民币 20 亿元和 15 亿元的 2025 年度第九期和第十期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 1.97%和 1.95%。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。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，此后保持不变。

基于交易条款，本公司将上述永续期公司债券、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		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

融工具								
英大 保险 筹资 计划 (第 一期)	-	3,288,808,175	-	95,570,866	-	96,098,883	-	3,288,280,158
英大 保险 筹资 计划 (第 二期)	-	828,463,102	-	24,074,659	-	24,207,668	-	828,330,093
英大 保险 筹资 计划 (第 三期)	-	891,574,558	-	25,908,642	-	26,051,783	-	891,431,417
人 寿 资 产 筹 资 计 划 (第 一 期)	-	2,031,090,750	-	52,557,875	-	52,848,250	-	2,030,800,375
人 保 资 产 筹 资 计 划 (第 一 期)	-	930,922,250	-	23,846,750	-	23,978,500	-	930,790,500
人 寿 资 产 筹 资 计 划 (第 二 期)	-	2,249,983,014	-	57,382,028	-	57,699,056	-	2,249,665,986
人 保 资 产 筹 资 计 划 (第 二 期)	-	1,741,725,500	-	44,616,500	-	44,863,000	-	1,741,479,000
2020 年可 续期 公 司 债 券 品 种 二 (第	10,000,000	1,029,956,164	-	8,543,836	10,000,000	1,038,500,000	-	-

一期)								
人寿 资产 筹资 计划 (第 三期)	-	3,631,867,569	-	85,258,542	-	85,729,583	-	3,631,396,528
人保 资产 筹资 计划 (第 三期)	-	930,858,960	-	22,210,208	-	22,332,917	-	930,736,251
人保 资产 筹资 计划 (第 四期)	-	3,002,683,333	-	69,383,333	-	69,766,666	-	3,002,300,000
2022 年度 第五 期中 期票 据	20,000,000	2,026,169,315	-	29,059,178	-	-	20,000,000	2,055,228,493
2022 年度 第八 期中 期票 据	5,000,000	504,607,945	-	6,892,877	-	-	5,000,000	511,500,822
2022 年度 第九 期中 期票 据	20,000,000	2,012,033,973	-	27,571,507	-	-	20,000,000	2,039,605,480
2022 年度 第十 期中 期票 据	20,000,000	2,010,283,836	-	26,976,438	-	-	20,000,000	2,037,260,274
2022 年度 第十 一期 期中 期票 据	25,000,000	2,510,749,315	-	32,976,712	-	-	25,000,000	2,543,726,027
华能 信托 (第 一笔)	-	2,525,113,699	-	36,076,027	-	-	-	2,561,189,726
华能	-	3,076,848,356	-	46,281,452	-	-	-	3,123,129,808

信托 (第二笔)								
华能 信托 (第三笔)	-	4,023,857,534	-	61,688,766	-	-	-	4,085,546,300
华能 信托 (第四笔)	-	4,028,629,041	-	61,688,767	-	-	-	4,090,317,808
2023 年第一期 中期 票据 (能源保 供特别 债)	30,000,000	3,112,745,902	-	58,451,359	-	117,900,000	30,000,000	3,053,297,261
2023 年第二期 中期 票据 (能源保 供特别 债)	30,000,000	3,100,244,262	-	55,606,149	-	112,200,000	30,000,000	3,043,650,411
2023 年第三期 中期 票据 (能源保 供特别 债)	30,000,000	3,092,823,770	-	52,774,860	-	106,500,000	30,000,000	3,039,098,630
2023 年第四期 中期 票据 (能源保 供特别 债)	25,000,000	2,576,539,617	-	44,346,684	-	89,500,000	25,000,000	2,531,386,301
2023 年第五期 中期 票据	30,000,000	3,090,200,548	-	53,704,932	-	108,300,000	30,000,000	3,035,605,480

（能源保供特别债）								
2023年第六期中期票据	20,000,000	2,055,561,644	-	12,038,356	20,000,000	2,067,600,000	-	-
2023年第七期中期票据（能源保供特别债）	25,000,000	2,571,808,904	-	43,762,329	-	88,250,000	25,000,000	2,527,321,233
2023年第八期中期票据	20,000,000	2,046,901,370	-	17,698,630	20,000,000	2,064,600,000	-	-
2023年第九期中期票据	20,000,000	2,046,083,288	-	18,116,712	20,000,000	2,064,200,000	-	-
2023年第十期中期票据	15,000,000	1,532,905,479	-	14,194,521	15,000,000	1,547,100,000	-	-
2023年第十一期中期票据	20,000,000	2,033,898,082	-	25,301,918	20,000,000	2,059,200,000	-	-
2023年第十二期中期票据	15,000,000	1,524,720,000	-	19,080,000	15,000,000	1,543,800,000	-	-
2023年第十三期中期票据	20,000,000	2,020,041,096	-	27,273,973	-	-	20,000,000	2,047,315,069
2023年第十四期中期票据	20,000,000	2,019,219,178	-	30,249,315	-	-	20,000,000	2,049,468,493

2023年第十五期中期票据	20,000,000	2,017,214,246	-	30,546,849	-	-	20,000,000	2,047,761,095
华能信托（第五笔）	-	2,053,562,345	-	24,409,710	-	-	-	2,077,972,055
2025年第四期中期票据	-	-	15,000,000	1,509,650,959	-	-	15,000,000	1,509,650,959
2025年第五期中期票据	-	-	15,000,000	1,508,860,274	-	-	15,000,000	1,508,860,274
2025年第六期中期票据	-	-	20,000,000	2,009,368,767	-	-	20,000,000	2,009,368,767
2025年第七期中期票据	-	-	15,000,000	1,506,857,260	-	-	15,000,000	1,506,857,260
2025年第八期中期票据	-	-	20,000,000	2,008,536,986	-	-	20,000,000	2,008,536,986
2025年第九期中期票据	-	-	20,000,000	2,002,698,630	-	-	20,000,000	2,002,698,630
2025年第十期中期票据	-	-	15,000,000	1,501,602,740	-	-	15,000,000	1,501,602,740
合计	440,000,000	80,170,696,120	120,000,000	13,413,696,876	120,000,000	13,511,226,306	440,000,000	80,073,166,690

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：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
--	------	------

归属于母公司股东权益		
归属于母公司普通股持有者的权益	61,977,367,675	57,244,088,467
归属于母公司其他权益持有者的权益	80,073,166,690	80,170,696,120
其中：净利润	1,413,696,876	2,924,430,213
综合收益总额	1,413,696,876	2,924,430,213
当年已分配股利	1,511,226,306	2,930,903,074
累积未分配股利	972,133,073	1,069,662,502
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	68,917,691,192	65,633,041,783

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	17,234,295,830	-	-	17,234,295,830
其他资本公积	-714,144,914	296,556,400	2,297,171	-419,885,685
合计	16,520,150,916	296,556,400	2,297,171	16,814,410,145

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- (1). 本公司之联合营公司资本公积变动中增加归属于母公司股东的金额人民币 268,034,271 元。
- (2). 本公司的子公司华能国际电力江苏能源开发有限公司向连云港市能源集团有限公司转让华能灌云清洁能源发电有限责任公司 18%股权，股权转让后本公司对其持股比例由 100%下降为 82%，未丧失对华能灌云清洁能源发电有限责任公司的控制权，本公司按原持股比例享有的子公司净资产账面价值的份额和按新持股比例享有的子公司净资产账面价值份额之间的差额增加资本公积为人民币 28,522,129 元。
- (3). 本公司及子公司发行其他权益工具有关的承销费等冲减资本公积人民币 2,297,171 元。

56、 库存股

□适用 √不适用

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	135,449,257	52,200,833	-	-	52,200,833	-	-	187,650,090
其中：权益法	633,795,181	52,200,833	-	-	52,200,833	-	-	685,996,014

下不能 转损益 的其他 综合收 益								
其他权 益工具 投资公 允价值 变动	-498,345,924	-	-	-	-	-	-	-498,345,924
2. 将 重分类 进损益 的其他 综合收 益	-676,252,962	163,748,621	44,597,255	-99,215,835	356,496,299	-138,129,098	-	-319,756,663
其 中：权 益法下 可转损 益的其 他综合 收益	-67,630,901	-9,807,586	-	-	-9,807,586	-	-	-77,438,487
现金流 量套期 储备	-226,693,099	-539,025,306	44,597,255	-99,215,835	-468,803,031	-15,603,695	-	-695,496,130
外币财 务报表 折算差 额	-381,928,962	712,581,513	-	-	835,106,916	-122,525,403	-	453,177,954
其他综 合收益 合计	-540,803,705	215,949,454	44,597,255	-99,215,835	408,697,132	-138,129,098	-	-132,106,573

58、 专项储备

√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
安全生产费	771,123,728	812,155,419	391,535,440	1,191,743,707
合计	771,123,728	812,155,419	391,535,440	1,191,743,707

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	本期金额	上期金额
调整前上年年末未分配利润	16,609,249,431	12,237,798,884
调整年初未分配利润合计数(调增+,调减-)	-	-
调整后年初未分配利润	16,609,249,431	12,237,798,884
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	9,261,884,951	10,135,493,813
减: 其他权益工具利息(附注七、54)	1,413,696,876	2,924,430,213
普通股股利及其他权益工具分派	4,238,485,207	3,139,618,672
提取职工奖励及福利基金	-	17,598,277
收购少数股东股权	-	-317,603,896
期末未分配利润	20,218,952,299	16,609,249,431

普通股股利及其他权益工具分派

根据 2025 年 3 月 25 日董事会通过的决议，2025 年度利润分配预案为以 2024 年末总股本 15,698,093,359 股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币 0.27 元（含税），合计人民币 4,238,485,207 元。2025 年 6 月 24 日，股东大会批准通过了利润分配决议。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	108,026,393,032	87,512,757,211	115,042,245,898	98,153,675,189
其他业务	4,005,689,632	2,562,233,836	3,763,612,039	2,152,907,787
合计	112,032,082,664	90,074,991,047	118,805,857,937	100,306,582,976

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). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月

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
商品类型：				
电力热力收入	98,369,422,797	9,505,932,338	-	107,875,355,135
港口收入	-	-	103,405,943	103,405,943
运输收入	-	-	47,631,954	47,631,954
粉煤灰及燃料、材料销售收入	578,397,651	1,579,099	-	579,976,750
租赁收入	48,892,124	604,323,248	-	653,215,372
其他收入	1,142,827,340	1,627,372,536	2,297,634	2,772,497,510

合计	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664
经营地区：				
中国境内	100,139,539,912	-	153,335,531	100,292,875,443
巴基斯坦、新加坡	-	11,739,207,221	-	11,739,207,221
合计	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664
商品转让的时间：				
在某一时点转让				
电力热力收入	98,369,422,797	9,505,932,338	-	107,875,355,135
粉煤灰、燃料及材料销售	578,397,651	1,579,099	-	579,976,750
其他收入	1,118,636,528	1,627,372,536	2,297,634	2,748,306,698
在某一时段内转让				
港口收入	-	-	103,405,943	103,405,943
运输收入	-	-	47,631,954	47,631,954
租赁收入	48,892,124	604,323,248	-	653,215,372
其他收入	24,190,812	-	-	24,190,812
合计	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月

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
商品类型：				
电力热力收入	103,098,377,172	11,790,597,661	-	114,888,974,833
港口收入	-	-	122,941,313	122,941,313
运输收入	-	-	30,329,752	30,329,752
粉煤灰及燃料、材料销售收入	706,134,992	19,187,504	-	725,322,496
租赁收入	36,499,607	692,616,299	-	729,115,906
其他收入	1,121,883,059	1,181,508,566	5,782,012	2,309,173,637
合计	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937
经营地区：				
中国境内	104,962,894,830	-	159,053,077	105,121,947,907
巴基斯坦、新加坡	-	13,683,910,030	-	13,683,910,030
合计	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937
商品转让的时间：				
在某一时点转让				
电力热力收入	103,098,377,172	11,790,597,661	-	114,888,974,833
粉煤灰、燃料及材料销售	706,134,992	19,187,504	-	725,322,496
其他收入	1,080,579,065	1,181,508,566	5,782,012	2,267,869,643
在某一时段内转让				
港口收入	-	-	122,941,313	122,941,313

运输收入	-	-	30,329,752	30,329,752
租赁收入	36,499,607	692,616,299	-	729,115,906
其他收入	41,303,994	-	-	41,303,994
合计	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937

本期营业成本分解信息如下：

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
商品类型：				
电力热力成本	79,329,226,768	8,068,440,269	-	87,397,667,037
港口成本	-	-	71,800,367	71,800,367
运输成本	-	-	43,289,807	43,289,807
粉煤灰及燃料、材料销售成本	435,228,545	-	-	435,228,545
租赁成本	19,821,550	-	-	19,821,550
其他成本	699,178,541	1,407,835,801	169,399	2,107,183,741
合计	80,483,455,404	9,476,276,070	115,259,573	90,074,991,047
经营地区：				
中国境内	80,483,455,404	-	115,259,573	80,598,714,977
巴基斯坦、新加坡	-	9,476,276,070	-	9,476,276,070
合计	80,483,455,404	9,476,276,070	115,259,573	90,074,991,047
商品转让的时间：				
在某一时点转让				
电力热力成本	79,329,226,768	8,068,440,269	-	87,397,667,037
粉煤灰、燃料及材料销售成本	435,228,545	-	-	435,228,545
其他成本	692,534,145	1,407,835,801	169,399	2,100,539,345
在某一时段内转让				
港口成本	-	-	71,800,367	71,800,367
运输成本	-	-	43,289,807	43,289,807
租赁成本	19,821,550	-	-	19,821,550
其他成本	6,644,396	-	-	6,644,396
合计	80,483,455,404	9,476,276,070	115,259,573	90,074,991,047

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司电力热力收入、粉煤灰、燃料及材料销售收入于商品控制权转移的时点确认收入；港口服务收入、运输收入、租赁收入以及检修服务、热力入网费及管网配套费等其他收入于提供期间确认收入。对于上述履约义务，本公司及其子公司为主要责任人，前述履约义务不存在重大融资成分、不包含可变对价，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
热力收入	3,140,958,803	2,930,077,872
热力入网费及管网配套费	196,907,514	156,594,980
合计	3,337,866,317	3,086,672,852

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的热力入网费及管网配套费履约义务确认为收入的预计时间如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末	期初
一年内	339,641,105	279,891,798
一年以上	2,932,735,034	3,171,583,304
合计	3,272,376,139	3,451,475,102

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

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
房产税	210,680,546	193,396,083
环境保护税	242,982,497	174,018,319
土地使用税	170,562,829	160,041,776
城市维护建设税	158,853,803	138,959,231
教育费附加	138,120,206	123,527,146
印花税	64,143,531	75,763,280
水资源税	116,255,549	30,018,193
其他	3,484,496	3,853,939
合计	1,105,083,457	899,577,967

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	43,372,528	37,667,611
职工薪酬	36,406,481	31,124,883
业务招待费	2,691,992	3,291,227
其他	38,183,530	39,011,462
合计	120,654,531	111,095,183

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	2,174,835,162	2,091,064,988

折旧及摊销费用	357,653,901	329,696,735
税费	42,275,561	44,247,783
土地使用费	1,782,654	1,769,334
技术咨询费及中介费	56,250,292	73,329,528
其他	460,954,652	484,150,724
合计	3,093,752,222	3,024,259,092

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员薪酬	371,498,298	278,291,620
折旧费	43,007,927	133,340,503
外包劳务费	33,577,029	71,030,224
材料费	38,023,960	21,142,816
试验检验费	7,878,706	7,766,528
专利费	3,676,783	2,943,503
无形资产摊销	485,060	429,293
其他	86,355,595	92,892,104
合计	584,503,358	607,836,591

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
贷款及应付款项的利息支出	3,981,592,545	4,492,741,346
其中：租赁负债利息支出	146,245,244	150,805,755
减：资本化的利息支出	479,775,490	451,041,837
减：利息收入	186,725,854	298,564,487
汇兑损失	48,046,618	173,466,763
汇兑收益	-33,553,356	-21,412,046
其他	50,474,270	82,666,363
合计	3,380,058,733	3,977,856,102

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	92,664,104	126,471,656
与收益相关的政府补助	291,327,053	345,748,999
合计	383,991,157	472,220,655

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	742,751,593	829,125,948

处置联营公司净损益	-	-644,268
其他权益工具投资的股利收入	2,581,710	-
其他	-3,853,879	2,277,944
合计	741,479,424	830,759,624

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	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失（附注七、5）	284,707	496,783
其他应收款坏账损失（附注七、9）	4,755,279	19,759,517
长期应收款坏账损失（附注七、16）	-8,832,476	-766,948
合计	-3,792,490	19,489,352

72、资产减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失（附注七、10）	210,607	-136,278
其他非流动资产（附注七、30）	-1,962,094	-542,883
固定资产减值损失（注1、2）	-254,681,906	-
合计	-256,433,393	-679,161

其他说明：

注 1：本公司及其子公司对出现减值迹象的各资产组，按照资产组预计未来现金流量的现值确定可收回金额，据以计提各资产组减值准备。2025 年 1-6 月，固定资产减值损失金额人民币 2.54 亿元，其中：资产组经减值测试计提固定资产减值准备人民币 2.54 亿元。

长期资产组减值明细如下：

单位：亿元 币种：人民币

单位名称	2025 年 6 月 30 日		2025 年 1-6 月	2024 年
	减值前资产组账面价值	可收回金额	计提减值的金额	
曲阜热电（a）	2.46	1.29	1.17	0.00
上安电厂（b）	44.98	43.61	1.37	0.00

a 华能曲阜热电有限公司

1) 本年计提减值的资产组情况

华能曲阜热电有限公司(以下简称“曲阜热电”)经营 2 台 225MW 燃煤机组，总装机容量 450MW，于 2006 年 2 月投产运营。

2) 减值原因

2024 年末计提减值原因：

曲阜热电 2023 年和 2024 年连续两年盈利，根据管理层判断，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年 1-6 月计提减值原因：

按照山东省有关政策要求，根据《山东省煤电行业转型升级行动方案》、济宁市能源局《关于曲阜市煤电转型升级供热替代方案的报告》及山东省能源局《关于明确曲阜电厂 1 号、2 号机组关停时间的复函》，曲阜热电 2 台机组预计于 2026 年 4 月一并关停退出。因此，曲阜热电识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年 6 月 30 日，公司以曲阜热电的发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注 2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价）* 单位：元/吨	
	预测期	2024 年实际	预测期	2024 年实际	预测期	2024 年实际
曲阜热电	2025：3,588 2026 年 1-4 月： 1,181	4,258	2025：392.45 2026 年 1-4 月： 371.86	415.16	2025：834.89 2026 年 1-4 月： 870.66	895.38

*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。曲阜热电两台 225 兆瓦机组均为亚临界机组，煤耗较同装机容量机组偏高，导致机组变动成本高，按照公司电力现货市场报价及开停机原则，曲阜热电两台机组开机顺序靠后。同时受新能源和外电电量快速增长影响，山东省内火电机组正加速向辅助调节型电源转型，火电机组利用小时下行趋势明显。结合近几年实际发电利用小时，2025 年研判利用小时数为 3,588 小时，2026 年 1-4 月利用小时数 1,181 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

公司根据煤炭来源结构、煤炭供需情况及相关行业政策的理解估计预测期燃料价格。2025 年平均煤价较 2024 年有一定幅度的降低，2025 年预计全年燃料价格 834.89 元/吨，2026 年初正值冬季供热季，为煤炭市场价格高点，预计 2026 年 1-4 月入炉标煤单价有一定程度上涨，为 870.66 元/吨。

售电价：

公司根据国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均结算电价。2023 年 11 月《国家发展改革委国家能源局关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格〔2023〕1501 号）（以下简称“1501 号文”）要求将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制。根据山东省发展和改革委员会、

国家能源局、山东监管办公室及山东省能源局《关于贯彻发改价格〔2023〕1501号文件完善我省容量电价机制有关事项的通知》（鲁发改价格〔2023〕1022号），2024-2025年山东煤电容量电价按照回收煤电机组固定成本30%确定，标准为每年每千瓦人民币100元（含税），同时，加强山东现行市场化容量补偿电价机制与煤电容量电价机制的衔接，现行市场化容量补偿电价用户侧收取标准由每千瓦时人民币0.0991元（含税）暂调整为人民币0.0705元（含税）。公司预测电价分别考虑容量电价及电量电价，预计2025年全年综合电价392.45元/兆瓦时。同时考虑2026年初供暖期供热机组的上网电价较低的情况，预测2026年1-4月综合电价为371.86元/兆瓦时。

2025年6月，曲阜热电根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币1.17亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

b 华能国际电力股份有限公司上安电厂

1) 本年计提减值的资产组情况

上安电厂经营一期机组2台350MW、二期机组2台330MW和三期机组2台600MW燃煤机组，全部位于河北省石家庄市井陉县，分别于1990年、1997年及2008年投产，总装机容量2,560MW。

2) 减值原因

2024年末计提减值原因：

上安电厂2023年和2024年连续两年盈利，根据管理层判断，在考虑上安电厂的盈利预期及区域电价政策稳定性等因素后，2024年度未识别出减值迹象。

2025年1-6月计提减值原因：

2025年4月30日，石家庄市发展和改革委员会向河北省发改委上报关于《“十五五”期间煤电行业淘汰落后产能计划的请示》，根据石家庄市发展和改革委员会的文件，已明确不再支持上安电厂2台350MW、2台330MW机组到期延寿。按照河北省相关政策要求，在与河北省相关主管部门沟通后，经公司决策，上安电厂计划于2027年一期机组关停，二期机组转为应急备用（预计应急备用至2030年）。因此，上安电厂识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025年6月30日，公司以上安电厂的发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价）* 单位：元/吨	
	预测期	2024年实际	预测期	2024年实际	预测期	2024年实际
上安电厂 (2×350MW)	2025: 4,454 2026: 4,454 2027: 4,088	4,545	2025: 392.92 2026: 381.13 2027: 369.70	406.76	2025: 765 2026: 739.11 2027: 713.23	823.35
上安电厂 (2×330MW)	2025: 2,927 2026: 2,927 2027: 2,927	2,987	2025: 392.92 2026: 381.13 2027: 369.70	406.76	2025: 765 2026: 739.11 2027: 713.23	823.35
上安电厂	2025年及以	5,145	2025: 392.92	406.76	2025: 765	823.35

(2×600MW)	后：4,879		2026：381.13 2027：369.70 2028：358.61 2029 年 及 以 后：347.85		2026：739.11 2027：713.23 2028：687.34 2029 及 以后： 661.46	
-----------	---------	--	---	--	---	--

*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。
注：本公司及其子公司将单家电厂作为一项资产组，资产组中不同发电机组根据具体情况对减值参数进行预测。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。受 2025 年 5 月末新能源装机大幅增加影响，2025 年 6 月上安电厂利用小时同比下降 8.79%，2025 年下半年预计发电量同比下降。以后年度预计全年全社会用电量平稳增长，煤电将进一步向基础保障性和系统调节性电源转变，未来火电市场存在新能源装机及现货交易规则变化等不确定因素影响。考虑到 2026 年预计上安电厂供热面积增加，供热量将有所增长，目前河北省采取“以热定电”的发电模式，上安电厂在供热季的发电量预计将有所增长。同时为了应对电力现货市场以及电力系统运营机制变革，上安电厂将不断优化机组的运行方式及交易方案，以后年度的发电利用小时预计与 2025 年基本持平。

其中分机组利用小时如下：

- （1）上安电厂 2×350MW 机组，2025 年 1-6 月实际完成利用小时 2,285 小时，预计全年完成利用小时 4,454 小时。2026、2027 年预计与 2025 年基本持平。
- （2）上安电厂 2×330MW 机组，2025 年 1-6 月实际完成利用小时 1,359 小时，预计全年完成利用小时 2,927 小时。2026、2027 年预计与 2025 年持平。
- （3）对于上安电厂 2×600MW 机组，2025 年 1-6 月实际完成利用小时 2,514 小时，预计全年完成利用小时 4,879 小时，以后年度预计与 2025 年持平。

燃料价格（入炉标煤单价）：

公司根据煤炭来源结构、煤炭供需情况及相关行业政策的理解估计预测期燃料价格。

2024 年以来，国内煤炭市场供需矛盾继续缓解，供需延续宽松局面，煤价整体呈现下跌趋势。2025 年 1-6 月，煤炭价格仍高于国家发改委于 2022 年 2 月发布《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》（发改价格〔2022〕303 号）（以下简称“303 号文”）中明确的合理区间人民币 570-770 元/吨。公司综合考虑国家政策落实的时间、新增煤炭产能的建设投产时间等，结合电厂自身煤炭结构、煤炭来源及运输等因素，预计煤炭供给及需求之间可能存在反复博弈，因此，燃料价格将逐步回落至 303 号文规定的合理区间。从长周期来看，近十年的煤价经历了供给相对宽松和供给相对紧张的十年，鉴于煤价受多重因素影响，且存在周期规律，因此，公司在预测长期煤价时以过去十年煤炭采购均价为基础，预计上安电厂煤价将逐步下降至人民币 661.46 元/吨。

售电价：

公司根据对国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均结算电价。2023 年 11 月《国家发展改革委国家能源局关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格〔2023〕1501 号）（以下简称“1501 号文”）要求将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制。根据河北省发展和改革委员会《关于贯彻落实煤电容量电价机制有关事项的通知》（冀发改能价〔2023〕1841 号），河北省内煤电机组煤电容量电价按照回收煤电机组一定比例固定成本的方式确定。根据电力系统需要、煤电功能转型情况，2024-2025 年，河北省煤电容量电价年度标准为 100 元/千瓦(含税，下同)，月度标准为 8.3333 元/千瓦，2026 年及以后，河北省煤电容量电价按国家有关规定另行确定。2025 年 2 月 9 日国家发展和改革委员会发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），深化新能源上网电价市场化改革，推动新能源上网电量全

面进入电力市场，通过市场交易形成价格。预计上安电厂 2025 年长协火电签约率下降，剩余电量将在月度交易、现货交易中进行定价，同时，受供需宽松、新能源渗透率提高等因素影响，现货市场将由火电定价向火电、新能源交替定价转变，交易价格将呈现波动幅度加大、均价下行趋势。未来期间电量电价及综合电价也会在现在基础上逐渐下降至稳定水平。

二期机组转为应急备用（预计应急备用至 2030 年），根据《河北省发展和改革委员会关于明确应急备用电源容量电价的通知》（冀发改能价[2024]752 号），河北省纳入应急备用电源机组清单的应急备用机组容量电价按每年 170 元/千瓦（含税）执行。

2025 年 6 月，上安电厂根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 1.37 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

注 2：折现率

本公司及子公司根据加权平均资本成本（WACC）确定税后折现率，经过计算的税后折现率为 5.56%，税前折现率为 6.54%。

加权平均资本成本的计算公式为： $WACC = K_e \times (E / (D + E)) + K_d \times (1 - T) \times (D / (D + E))$ ；D 为债权价值，E 为股权价值。权益资本成本 K_e 是采用资本资产定价模型（“CAPM”）得到的，在资本资产定价模型中，权益资本成本是基于无风险资产投资回报率（“无风险利率”）加上反映公司风险的回报溢价（“风险溢价”）得出，即： $K_e = R_f + \beta \times ERP + \epsilon$ 。各参数取值如下表所示：

参数		金额	备注
Rf	无风险利率	1.65%	无风险利率以中央国债登记结算公司（CCDC）提供的距离评估基准日（2025 年 6 月 30 日）剩余期限为 10 年期的全部国债的到期收益率表示，数据来源于中国资产评估协会官网 http://www.cas.org.cn/ 。
β	β 系数	0.3054	以 2025 年 6 月 30 日可比公司无财务杠杆 β 系数的平均值。
ERP	市场风险溢价	6.52%	中国股票市场平均收益率以沪深 300 指数的历史数据为基础，从 Wind 资讯行情数据库选择沪深 300 指数截至评估基准日（2025 年 6 月 30 日）的月度数据，采用 10 年期移动算术平均方法进行测算。
ε	特定风险报酬率	5.00%	采用综合分析法确定特定风险报酬率 ε，即综合考虑被评估单位的资产规模、所处发展阶段、市场竞争情况、公司内部治理、资本结构等因素，确定特定风险报酬率。

Kd	债务资本成本	3.50%	取 2025 年 6 月 30 日 5 年期以上银行市场贷款利率(LPR)作为债务资本成本。
T	公司所得税率	25%	根据企业所得税法确定适用所得税率计算。

在计算得出税后折现率之后，按照假设“税前现金流现值=税后现金流现值”的思路通过迭代循环计算确定税前折现率。经过计算，于 2025 年 6 月 30 日，公司采用了 6.54%的税前折现率。

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	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置	3,828,257	54,822	3,828,257
无形资产处置	12,555,329	-	12,555,329
其他	15,368,423	-8,541,229	15,368,423
合计	31,752,009	-8,486,407	31,752,009

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	97,953,554	17,653,947	97,953,554
接受捐赠	7,634,749	23,232,013	7,634,749
碳排放配额交易收入	42,744,556	-	-
政府补助	1,542,264	898,016	1,542,264
其他	245,910,561	109,802,291	245,910,561
合计	395,785,684	151,586,267	353,041,128

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	24,761,340	78,059,308	24,761,340
对外捐赠	23,432,214	22,485,751	23,432,214
碳排放配额交易支出	96,970,358	-	-
其他	58,646,061	53,951,043	58,646,061
合计	203,809,973	154,496,102	106,839,615

76、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,982,429,989	1,364,458,729
递延所得税费用	472,498,067	668,342,932
合计	2,454,928,056	2,032,801,661

(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
利润总额	14,762,011,734	11,189,044,254
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,690,502,934	2,797,261,064
子公司适用不同税率的影响	-1,266,512,137	-1,104,251,708
调整以前期间所得税的影响	-	-
非应税收入的影响	-186,110,380	-203,510,127
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	93,003,731	80,221,720
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-422,105,037	-197,891,262
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	45,540,660	49,895,429
本期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	282,775,040	465,119,288
其他	217,833,245	145,957,257
所得税费用	2,454,928,056	2,032,801,661

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). 与经营活动有关的现金

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
补贴收入	294,143,200	211,106,115
利息收入	186,725,854	298,564,487
限制性银行存款净减少	6,014,141	70,183,439
其他	91,816,013	65,697,730
合计	578,699,208	645,551,771

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
支付的排污费	443,020	6,299,475

其他	1,012,639,457	534,561,225
合计	1,013,082,477	540,860,700

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

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
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	11,588,488	-
合计	11,588,488	-

支付的其他与投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
土地复垦保证金	24,217,311	1,856,595
合计	24,217,311	1,856,595

(3). 与筹资活动有关的现金

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
偿债准备金变动	331,948,455	341,151,197
合计	331,948,455	341,151,197

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
租赁支付的现金	486,599,707	1,003,005,300
银行承兑汇票保证金净增加	165,466,400	75,000,000
其他	19,158,915	34,873,475
合计	671,225,022	1,112,878,775

吸收投资收到的现金

☒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
子公司吸收少数股东投资	428,055,777	86,013,009
发行永续债	12,000,000,000	-
子公司所有者权益份额的变化	288,110,136	-

合计	12,716,165,913	86,013,009
----	----------------	------------

筹资活动产生的各项负债变动情况

√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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
借款	244,944,387,755	59,533,926,607	4,181,421,034	-63,661,397,187	-	244,998,338,209
应付债券及短期应付债券	53,712,987,076	21,300,000,000	805,428,279	-21,454,427,096	-	54,363,988,259
租赁负债	7,327,233,373	-	1,438,179,242	-486,599,707	-	8,278,812,908
应付股利	428,446,295	-	4,768,581,412	-320,225,146	-	4,876,802,561
合计	306,413,054,499	80,833,926,607	11,193,609,967	-85,922,649,136	-	312,517,941,937

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	12,307,083,678	9,156,242,593
加：信用减值损失	3,792,490	-19,489,352
资产减值损失	256,433,393	679,161
固定资产和投资性房地产折旧	12,643,624,092	12,184,626,639
使用权资产摊销	325,436,373	273,741,933
无形资产摊销	220,434,202	200,597,715
长期待摊费用摊销	20,749,889	20,234,644
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）	-104,944,223	68,891,768
财务费用（收益以“－”号填列）	3,516,310,317	4,193,754,226
投资损失（收益以“－”号填列）	-741,479,424	-830,759,624

递延收益摊销	-121,332,368	-209,546,210
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	321,027,670	545,342,109
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	151,470,397	123,000,823
存货的减少（增加以“—”号填列）	2,378,755,942	-929,978,594
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-348,777,430	981,797,170
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-595,494,290	-2,620,556,232
其他	515,135,922	464,356,775
经营活动产生的现金流量净额	30,748,226,630	23,602,935,544
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	21,947,001,499	20,326,741,719
减：现金的期初余额	18,601,106,276	16,150,634,831
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	3,345,895,223	4,176,106,888

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	-
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	11,588,488
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	-
取得子公司支付的现金净额	-11,588,488

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	23,129,651,703	19,932,035,366
其中：库存现金	309,276	233,080
可随时用于支付的银行存款	23,129,342,427	19,931,802,286
二、现金等价物	-	-
减：受到限制的银行存款	1,182,650,204	1,330,929,090
三、期末现金及现金等价物余额	21,947,001,499	18,601,106,276

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

☐适用 ☒不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 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	69,545,225	7.1586	497,846,444
新加坡元	4,700,895	5.6179	26,409,160
日元	1,794,149,569	0.0496	88,979,054
巴基斯坦卢比	6,050	0.0252	152
应收账款			
其中：美元	1,717,894	7.1586	12,297,714
其他应收款			
其中：美元	26,828	7.1586	192,053
长期应收款（含一年内到期）			
其中：美元	809,395,312	7.1586	5,794,137,278
长期借款（含一年内到期部分）			
其中：美元	969,362,118	7.1586	6,939,275,661
日元	1,768,833,852	0.0496	87,723,546
应付账款			
其中：美元	129,993,438	7.1586	930,571,026
其他应付款			
其中：美元	1,715,950	7.1586	12,283,803
日元	944,400,407	0.0496	46,836,594
英镑	44,200	9.8300	434,488
应付债券(含一年内到期部分)			
其中：美元	300,012,152	7.1586	2,147,666,991
资产负债表敞口总额			
其中：美元	-520,398,401	7.1586	-3,725,323,990

日元	-919,084,689	0.0496	-45,581,086
英镑	-44,200	9.8300	-434,488

(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

	资产和负债项目		收入、费用及现金流量项目
	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	
注册在新加坡的子公司	1 新加坡元=5.6179 人民币	1 新加坡元=5.3214 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=0.0252 人民币	1 巴基斯坦卢比=0.0262 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率

82、 租赁

(1). 作为承租人

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	146,245,244	150,805,755
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	185,753,578	263,716,006
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	229,436	72,000
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	-	-
其中：售后租回交易产生部分	-	-
与租赁相关的总现金流出	672,582,721	1,266,793,306
提前终止	-	98,699,725

本公司承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输设备、土地使用权及其他。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

□适用 √不适用

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	48,892,124	36,499,607

于 2025 年 6 月 30 日，本公司之子公司不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

单位：元 币种：人民币

经营租赁期最低收款额	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	9,444,653	9,163,996
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	8,850,080	8,536,164
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	8,018,082	7,500,000
3 年以上 4 年以内（含 4 年）	7,500,000	7,500,000
4 年以上 5 年以内（含 5 年）	-	7,500,000
合计	33,812,815	40,200,160

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

83、 数据资源

□适用 √不适用

84、 其他

√适用 □不适用

(1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母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

项目	本期金额	上期金额
归属于本公司股东的净利润	9,261,884,951	7,453,818,372
减：其他权益工具累计利息	1,413,696,876	1,457,861,039
归属于本公司普通股股东的净利润	7,848,188,075	5,995,957,333
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）	0.50	0.38

普通股的加权平均数计算过程如下：

单位：股

	本期发生额	上期发生额
期初已发行的普通股股数	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 2025 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 2024 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、研发支出

1、按费用性质列示

☒ 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
研发人员薪酬	371,736,971	278,291,620
折旧费	43,007,927	133,748,556
外包劳务费	33,577,029	71,030,224
材料费	38,023,960	21,142,816
试验检验费	7,878,706	9,447,944
专利费	3,786,681	2,943,503
无形资产摊销	485,060	429,293
其他	93,312,982	92,892,104
合计	591,809,316	609,926,060
其中：费用化研发支出	584,503,358	607,836,591
资本化研发支出	7,305,958	2,089,469

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐ 适用 ☒ 不适用

重要的资本化研发项目

☐ 适用 ☒ 不适用

开发支出减值准备

☐ 适用 ☒ 不适用

3、重要的外购在研项目

☐ 适用 ☒ 不适用

九、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交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
华能（福建漳州）能源有限责任公司（"漳州能源"）（注1）	2025年2月27日	132,018,318	50	非同一控制下	2025年2月27日	《一致行动函》及《章程》	72,440,707	-21,110,579	7,647,857

注 1：2025 年 2 月 27 日，福建能源开发与漳州能源另外一位股东漳州九龙江古雷发展集团有限公司签订一致行动协议，对漳州能源形成控制，漳州能源由合营企业转化为福建能源开发子公司，股权取得成本为购买日之前所持被购买方股权投资的公允价值。

(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

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐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

（1）清算子公司

单位:元 币种:人民币

单位名称	注	处置日/(注销日)账面价值		
		资产总额	负债总额	所有者权益
华能（莱州）新能源科技有限公司	(a)	20,906,289	20,175	20,886,114
华能甘南县清洁能源有限公司	(b)	-	-	-

(a) 华能（莱州）新能源科技有限公司为山东发电之子公司，本公司对其持股 65.14%，其注册于山东省烟台市，注销日其资产总额为人民币 20,906,289 元，负债总额为人民币 20,175 元，于 2025 年 1 月 23 日完成注销。

(b) 华能甘南县清洁能源有限公司为本公司全资子公司黑龙江发电之子公司，本公司对其持股 100%，其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 5 月 27 日完成注销。

（2）新设子公司

2025 年通过设立或投资等方式取得的子公司情况，具体见附注十、1、(1)。

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	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		
华能上海石洞口发电有限责任公司（“石洞口发电”）（注 2）	直接控股	上海市	上海市	1,179,000,000 元	电力、热力生产和供应	50%		100%	设立或投资
华能青岛热电有限公司	直接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	1,206,851,045 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	设立或投资
东山燃机	直接控股	山西省太原市	山西省太原市	731,710,000 元	电力、热力生产和供应	82%		82%	设立或投资
华能（大连）热电有限责任公司	直接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	1,604,351,769 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	设立或投资
华能烟台新能源有限公司（注 1）	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,663,602,000 元	清洁能源发电		60%	75%	设立或投资
华能大安清洁能源电力有限公司（注 1）	间接控股	吉林省大安市	吉林省大安市	805,800,000 元	清洁能源发电		80%	100%	设立或投资
华能安阳能源有限责任公司	直接控股	河南省安阳市	河南省安阳市	619,600,000 元	清洁能源发电	100%		100%	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”）	间接持股	内蒙古自治区阿巴嘎旗	内蒙古自治区阿巴嘎旗	322,180,760 元	清洁能源发电		100%	100%	设立或投资
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司	直接控股	河南省濮阳市	河南省濮阳市	1,502,777,000 元	清洁能源发电	100%		100%	设立或投资
华能酒泉风电有限责任公司	直接控股	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	3,061,198,800 元	清洁能源发电	100%		100%	设立或投资
华能（庄河）风力发电有限责任公司（注 1）	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	2,700,000,000 元	清洁能源发电		72.96%	94.07%	设立或投资
福建能源开发	直接控股	福建省福州市	福建省福州市	4,214,710,512 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	设立或投资
江苏能源开发	直接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	15,553,400,000 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	设立或投资
太仓发电	间接控股	江苏省太仓市	江苏省太仓市	883,899,300 元	电力、热力生产和供应		75%	75%	设立或投资
华能盛东如东海上风力发电有限责任	间接控股	江苏省如东县	江苏省如东县	2,119,964,173 元	清洁能源发电		79%	79%	设立或投资

公司									
华能射阳新能源发电有限公司	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,080,000,000 元	清洁能源发电		70%	70%	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”）（注 3）	间接控股	江苏省连云港市	江苏省连云港市	1,790,020,000 元	电力、热力生产和供应		82%	82%	设立或投资
华能（广东）能源开发有限公司（“广东能源开发”）	直接控股	广东省广州市	广东省广州市	6,271,001,411 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	设立或投资
华能汕头海门发电有限责任公司	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	3,455,369,000 元	电力、热力生产和供应		80%	80%	设立或投资
华能东莞燃机热电有限责任公司（“东莞燃机”）	间接控股	广东省东莞市	广东省东莞市	1,380,370,000 元	电力、热力生产和供应		80%	80%	设立或投资
浙江能源开发	直接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	6,750,538,481 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	设立或投资
华能浙江平湖海上风电有限责任公司	间接控股	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	2,160,022,858 元	清洁能源发电		66.75%	66.75%	设立或投资
华能浙江苍南海上风电有限责任公司	间接控股	浙江省温州市	浙江省温州市	11,764,706 元	清洁能源发电		85%	85%	设立或投资
南京燃机（注 4）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	938,350,000 元	电力、热力生产和供应		57.38%	84.76%	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 5）	间接控股	河南省济源市	河南省济源市	20,000,000 元	电、热、气能源产品的销售		51%	100%	设立或投资
华能镇赉光伏发电有限公司（“镇赉光伏”）（注 6）	间接控股	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	26,775,600 元	清洁能源发电		50%	100%	设立或投资
华能（浙江岱山）海上风电有限公司（“岱山海上风电”）（注 7）	间接控股	浙江省舟山市	浙江省舟山市	1,500,000,000 元	清洁能源发电		40%	75%	设立或投资
通榆裕风兴村新能源有限公司（“通榆裕风新能源”）（注 8）	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	187,500,000 元	清洁能源发电		60%	100%	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 9）	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,500,000,000 元	清洁能源发电		75.98%	100%	设立或投资
华能孝昌能源开发有限公司（“孝昌能源开发”）（注 10）	间接控股	湖北省孝感市	湖北省孝感市	338,281,050 元	清洁能源发电		23%	100%	设立或投资
华闽（天津）能源合伙企业（有限合伙）（“华闽（天津）能源”）（注 11）	间接控股	天津滨海高新区	天津滨海高新区	4,720,000,000 元	电力、热力生产和供应		20%	66.67%	设立或投资

天津荆楚电力科技合伙企业（有限合伙）（“天津荆楚电力”）（注 11）	直接控股	天津市	天津市	2,559,743,600 元	电力、热力生产和供应	14.95%	15%	66.67%	设立或投资
天津龙兴电力科技合伙企业（有限合伙）（“龙兴电力科技”）（注 11）	间接控股	天津市	天津市	2,800,000,000 元	电力、热力生产和供应		20%	66.67%	设立或投资
青岛华赢电力科技合伙企业（有限合伙）（“青岛华赢电力”）（注 11）	间接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	9,619,000,000 元	电力、热力生产和供应		16.01%	66.67%	设立或投资
华赣（天津）能源合伙企业（有限合伙）（“华赣（天津）能源”）（注 11）	直接控股	天津滨海高新区	天津滨海高新区	4,560,000,000 元	电力、热力生产和供应	2%	18%	66.67%	设立或投资
华能清能通榆电力有限公司（“通榆电力”）（注 12）	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	1,596,434,100 元	清洁能源发电		29.71%	100%	设立或投资
华能烟台八角热电有限公司（“烟台八角热电”）（注 12）	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,291,720,000 元	电力、热力生产和供应		16.01%	100%	设立或投资
华能罗源发电有限责任公司（“罗源发电”）（注 12）	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	1,163,100,000 元	电力生产和供应		20.01%	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”）（注 12）	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	1,629,338,700 元	清洁能源发电		20.01%	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”）（注 12）	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,841,000,000 元	清洁能源发电		20.00%	100%	设立或投资
华能广东汕头海上风电有限责任公司（“汕头海上风电”）（注 12）	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	2,008,334,721 元	清洁能源发电		20.02%	100%	设立或投资
华能莱芜发电有限公司（“莱芜发电”）（注 12）	间接控股	山东省莱芜市	山东省莱芜市	2,340,000,000 元	电力、热力生产和供应		14.87%	92.90%	同一控制下的企业合并
华能大庆热电有限公司（“大庆热电”）（注 12）	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	630,000,000 元	电力、热力生产和供应		20.01%	100%	同一控制下的企业合并
华能安源发电有限责任公司（“安源发电”）（注 12）	直接控股	江西省萍乡市	江西省萍乡市	1,216,687,300 元	电力、热力生产和供应	0.01%	20%	100%	同一控制下的企业合并
华能应城热电有限责任公司（“应城热电”）（注 12）	直接控股	湖北省应城市	湖北省应城市	1,094,000,000 元	电厂建设、经营、管理、电力、热力生产销售	0.01%	25.02%	100%	同一控制下的企业合并

华能荆门热电有限责任公司(“荆门热电”)(注 12)	直接控股	湖北省荆门市	湖北省荆门市	780,000,000 元	火力热电、电力开发、电力服务	0.01%	29.95%	100%	同一控制下的企业合并
华能沁北发电有限责任公司	直接控股	河南省济源市	河南省济源市	3,139,965,055 元	电力、热力生产和供应	60%		60%	同一控制下的企业合并
华能榆社发电有限责任公司	直接控股	山西省榆社县	山西省榆社县	485,017,700 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	同一控制下的企业合并
华能湖南岳阳发电有限责任公司	直接控股	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	2,018,534,545 元	电力、热力生产和供应	55%		55%	同一控制下的企业合并
华能平凉发电有限责任公司(“平凉发电”)	直接控股	甘肃省平凉市	甘肃省平凉市	924,050,000 元	电力、热力生产和供应	65%		65%	同一控制下的企业合并
华能北京热电有限责任公司(“北京热电”)(注 13)	直接控股	北京市	北京市	3,702,090,000 元	电力、热力生产和供应	41%		66%	同一控制下的企业合并
华能巢湖发电有限责任公司(“巢湖发电”)(注 14)	直接控股	安徽省合肥市	安徽省合肥市	840,000,000 元	电力、热力生产和供应	60%		70%	同一控制下的企业合并
苏州热电(注 15)	间接控股	江苏省苏州市	江苏省苏州市	600,000,000 元	电力、热力生产和供应		53%	100%	同一控制下的企业合并
华能秦煤瑞金发电有限责任公司(“瑞金发电”)(注 16)	直接控股	江西省赣州市	江西省赣州市	1,819,846,598 元	电力、热力生产和供应	50%		100%	同一控制下的企业合并
华能日照热力有限公司(“日照热力”)(注 1)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	52,000,000 元	热力生产和供应		80%	100%	同一控制下的企业合并
临沂发电(注 1)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	1,093,313,400 元	电力、热力生产和供应		60%	75%	同一控制下的企业合并
临沂蓝天热力有限公司(“蓝天热力”)(注 1)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	36,000,000 元	热力生产和供应		54%	68%	同一控制下的企业合并
华能山东如意煤电有限公司(“如意煤电”)(注 17)	间接控股	山东省济南市	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%	同一控制下的企业合并
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	天津市	1,537,130,909 元	电力、热力生产和供应	55%		55%	同一控制下的企业合并
海南发电	直接控股	海南省海口市	海南省海口市	2,652,839,174 元	电力、热力生产和供应	91.80%		91.80%	同一控制下的企业合并
武汉发电	直接控股	湖北省武汉市	湖北省武汉市	1,967,578,182 元	电力、热力生产和供应	75%		75%	同一控制下的企业合并
华能鹤岗发电有限公司	间接控股	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	1,092,550,000 元	电力、热力生产和供应		64%	64%	同一控制下的企业合并
吉林发电	直接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	7,903,690,300 元	电力、热力生产和供应	100%		100%	同一控制下的企业合并
山东发电	直接控股	山东省济南市	山东省济南市	4,241,460,000 元	电力、热力生产和供应	80%		80%	同一控制下的企业合并

华能南京金陵发电有限公司	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	1,590,220,000 元	电力、热力生产和供应		60%	60%	同一控制下的企业合并
珞璜发电公司	直接控股	重庆市	重庆市	1,748,310,000 元	电力、热力生产和供应	60%		60%	同一控制下的企业合并
华能威海发电有限责任公司	直接控股	山东省威海市	山东省威海市	1,822,176,621 元	电力、热力生产和供应	60%		60%	非同一控制下的企业合并
中新电力	直接控股	新加坡	新加坡	147,642,058 美元	电力生产和供应	100%		100%	非同一控制下的企业合并
华能云南滇东能源有限责任公司	直接控股	云南省富源县	云南省富源县	10,746,177,100 元	电力项目投资、发电生产及销售、煤炭项目投资及开发	100%		100%	非同一控制下的企业合并
如意巴基斯坦能源（注 18）	间接控股	巴基斯坦拉合尔市	巴基斯坦拉合尔市	360,000,000 美元	电力生产和销售		40%	100%	非同一控制下的企业合并
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 19）	间接控股	山西省孝义市	山西省孝义市	100,000,000 元	电力的销售		51%	100%	非同一控制下的企业合并
华能安阳热电有限责任公司（“安阳热电”）（注 20）	直接控股	河南省安阳市汤阴县	河南省安阳市汤阴县	152,232,000 元	电力、热力生产和供应	51%		100%	非同一控制下的企业合并
大连船舶海装新能源有限公司（“大连船舶”）（注 1）（注 32）	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,568,402,100 元	清洁能源发电		75.98%	100%	资产收购
华能（烟台）燃机发电有限公司（注 1）	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	300,000,000 元	电力生产和供应		60%	75%	设立或投资
华能（微山）新能源发展有限公司（注 1）	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	16,950,000 元	清洁能源发电		80%	100%	设立或投资
华能（临邑）智慧能源科技有限公司（注 1）	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	500,000 元	电力生产和供应		72%	90%	设立或投资
华能华东（普洱）清洁能源有限公司	间接控股	云南省普洱市	云南省普洱市	565,093,000 元	清洁能源发电		100%	100%	设立或投资
华能晋中新能源有限责任公司	直接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	500,000 元	清洁能源发电	100%		100%	设立或投资
华能（天津）清洁能源有限公司	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	10,000,000 元	清洁能源发电	100%		100%	设立或投资
华能海上风电（营口）有限责任公司（注 1）	间接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	500,000 元	清洁能源发电		77.56%	100%	设立或投资
华能中煤（贵港）新能源有限公司（“中煤贵港”）（注 21）	间接控股	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	500,000 元	清洁能源发电		64%	100%	设立或投资
华能中煤乐业新能源有限公司（“中煤乐业”）（注 20）	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000 元	清洁能源发电		64%	100%	设立或投资

华能工投（连云港）能源开发有限公司（“工投连云港”）（注 22）	间接控股	江苏省连云港市灌云县	江苏省连云港市灌云县	400,000,000 元	电力、热力、燃气及水生产和供应业		51%	68.86%	设立或投资
泰安岱岳区丰阳新能源有限责任公司（“泰安岱岳”）（注 1）	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	1,000,000 元	科技推广和应用服务业		90%	100%	设立或投资
华能清化（博爱县）新能源有限公司（“清化（博爱县）”）（注 1）（注 23）	间接控股	河南省焦作市	河南省焦作市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		90%	99.99%	设立或投资
华能吉林清洁能源发电有限公司	间接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	100,000,000 元	电气机械和器材制造业		100%	100%	设立或投资
天津吉通电力科技合伙企业（有限合伙）（“天津吉通电力”）（注 24）	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	6,010,000,000 元	电力、热力生产和供应		20.12%	66.67%	设立或投资
南京如风电力发展合伙企业（有限合伙）（“南京如风电力”）（注 24）	间接控股	江苏南京市	江苏南京市	9,767,000,000 元	电力、热力生产和供应		20%	66.67%	设立或投资
烟台华瑞电力科技合伙企业（有限合伙）（“烟台华瑞电力”）（注 24）	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	4,745,000,000 元	电力、热力生产和供应		16%	66.67%	设立或投资
天津应楚电力科技合伙企业（有限合伙）（“天津应楚电力”）（注 24）	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	2,249,820,000 元	电力、热力生产和供应	1%	24.02%	66.67%	设立或投资
汕头市勒门电力科技合伙企业（有限合伙）（“汕头勒门电力”）（注 24）	间接控股	南澳县后宅镇	南澳县后宅镇	6,192,000,000 元	电力、热力生产和供应		20.01%	66.67%	设立或投资
东平丰阳新能源有限责任公司（注 1）	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	1,000,000 元	电气机械和器材制造业		90%	100%	设立或投资
华能晶昇红安县新能源有限公司（注 1）	间接控股	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		98%	100%	设立或投资
华能（德州）发电有限公司（“德州发电”）（注 25）	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	1,200,000,000 元	电力、热力生产和供应业		61%	76%	设立或投资
华能（东平）新能源有限公司（“东平新能源”）（注 25）	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	5,000,000 元	科技推广和应用服务业		56%	70%	设立或投资
华能（乳山）新能源有限公司（注 1）	间接控股	山东省威海市	山东省威海市	95,686,596 元	电力、热力生产和供应业		80%	100%	设立或投资
华能（烟台牟平区）新能源科技发展有限公司（“烟台牟平	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,154,200,000 元	电力、热力生产和供应业		41%	51%	设立或投资

新能源科技”）（注 25）									
华能（海城）能源开发有限责任公司（注 1）	间接控股	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	500,000 元	电力、热力生产和供 应业		77.56%	100%	设立或投资
华能中盐（常州）储 能有限公司	间接控股	江苏省常州市	江苏省常州市	791,000,000 元	电力、热力生产和供 应业		51%	51%	设立或投资
华能（烟台牟平区） 新能源发电有限公 司（注 1）	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	11,394,000 元	电力、热力生产和供 应业		72%	90%	设立或投资
华能（淳安）发电有 限公司	间接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	10,000,000 元	电力、热力生产和供 应业		75%	75%	设立或投资
石家庄能特清洁能 源有限责任公司（注 32）	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供 应业		100%	100%	资产收购
平山能特清洁能源 有限责任公司（注 32）	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	242,000,000 元	电力、热力生产和供 应业		100%	100%	资产收购
围场满族蒙古族自治 县峰韵风力发电 有限责任公司（“围 场满族峰韵”）（注 26）（注 32）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	500,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	资产收购
围场满族蒙古族自治 县火韵光伏发电 有限责任公司（“围 场满族火韵”）（注 27）（注 32）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	500,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	资产收购
围场满族蒙古族自治 县尚源风力发电 有限责任公司（“围 场满族尚源”）（注 26）（注 32）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	406,394,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	资产收购
围场满族蒙古族自治 县塞韵光伏发电 有限责任公司（“围 场满族塞韵”）（注 27）（注 32）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	631,200,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	资产收购
石家庄融清投清洁 能源有限责任公司 （“石家庄融清投”） （注 28）	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	同一控制下的 企业合并
围场满族蒙古族自治 县阳洁光伏发电 有限责任公司（“围 场满族阳洁”）（注 28）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	406,509,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	同一控制下的 企业合并
晋州市昶阳新能源 科技有限责任公司 （“晋州市昶阳新能	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	100,000 元	电力、热力生产和供 应业		49%	100%	同一控制下的 企业合并

源”）（注 28）									
广宗县承风新能源科技有限责任公司（“广宗县承风新能源”）（注 28）	间接控股	河北省邢台市	河北省邢台市	500,000 元	科技推广和应用服务业		49%	100%	同一控制下的企业合并
曲周县峰创新能源科技有限责任公司（“曲周县峰创新能源”）（注 28）	间接控股	河北省邯郸市	河北省邯郸市	500,000 元	科技推广和应用服务业		49%	100%	同一控制下的企业合并
紫来科技（注 29）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	30,000,000 元	批发业		51%	100%	非同一控制下的企业合并
产投福州热力（注 30）	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	100,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51%	90%	非同一控制下的企业合并
济南东泰热力有限公司（“济南东泰热力”）（注 25）	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	25,000,000 元	电力、热力生产和供应业		48%	60%	非同一控制下的企业合并
山东黄泰热力有限公司（“山东黄泰热力”）（注 1）	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	23,759,000 元	电力、热力生产和供应业		80%	100%	非同一控制下的企业合并
承德荣建（注 31）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	非同一控制下的企业合并
承德县新羿光伏发电有限公司（“承德新羿”）（注 31）	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	303,770,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	非同一控制下的企业合并
华能(山东)能源销售有限公司	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	200,000,000 元	电力、热力生产和供应业		80%	100%	设立或投资
华能（福建漳州）能源有限责任公司（“漳州能源”）（注 34）	间接控股	福建省漳州市	福建省漳州市	380,000,000 元	电力、热力生产和供应业		50%	100%	非同一控制下的企业合并
华能（百色）清洁能源有限责任公司（注 33）	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	42,044,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（唐山）清洁能源有限责任公司（注 33）	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	5,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（怀集）综合能源有限责任公司（注 33）	间接控股	广东省肇庆市	广东省肇庆市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（建德）能源开发有限公司（注 33）	间接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（徐州）智能科技有限公司（注 33）	间接控股	江苏省徐州市	江苏省徐州市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能津生（天津）综合能源服务有限责任公司（注 33）	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能公主岭新兴能源有限公司（注 33）	间接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	30,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（日照岚山区）智慧能源科技有限	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	500,000 元	科技推广和应用服务业		80%	100%	设立或投资

公司(注 1)(注 33)									
华能(泰安)燃机发电有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	684,300,000 元	电力、热力生产和供应业		44%	55%	设立或投资
华能(淄博博山区)新能源发展有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	山东省淄博市	山东省淄博市	3,600,000 元	科技推广和应用服务业		32%	60%	设立或投资
华能滨达(天津)综合能源服务有限公司(注 33)	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能宝达(天津)综合能源服务有限公司(注 33)	间接控股	天津市宝坻区	天津市宝坻区	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
南京华能宁淳新能源有限公司(注 33)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	120,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
太和华能能源发展有限公司(注 33)	间接控股	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能(衢州)新能源有限公司(注 33)	间接控股	浙江省衢州市	浙江省衢州市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能泰乐(唐山)绿色能源有限公司(注 33)	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
天津津南华能津清新能源有限公司(注 33)	间接控股	天津市津南区	天津市津南区	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能津清(唐山汉沽管理区)新能源有限公司(注 33)	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	500,000 元	科技推广和应用服务业		100%	100%	设立或投资
华能中来沁水新能源有限公司(注 33)	间接控股	山西省晋城市	山西省晋城市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能珞电(重庆)新能源开发有限责任公司(注 33)	间接控股	重庆市	重庆市	7,395,500 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能(郑州)光伏发电有限公司(注 33)	间接控股	河南省郑州市	河南省郑州市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能发投(桐柏县)清洁能源有限公司(注 33)	间接控股	河南省南阳市	河南省南阳市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能(开封)清洁能源有限公司(注 33)	间接控股	河南省开封市	河南省开封市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能安国绿色能源有限公司(注 33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	17,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能博野县绿色能源有限公司(注 33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	21,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
汉川市华焕新能源开发有限公司(注 33)	间接控股	湖北省孝感市	湖北省孝感市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
扬州诺碳新能源开发有限公司(注 33)	间接控股	江苏省扬州市	江苏省扬州市	500,000 元	科技推广和应用服务业		100%	100%	设立或投资

华能（台安）能源开发有限公司（注 33）	间接控股	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（金沙）新能源发电有限责任公司（注 33）	间接控股	贵州省毕节市	贵州省毕节市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能雨汪二期（云南）能源有限公司（注 33）	直接控股	云南省曲靖市	云南省曲靖市	2,960,000,000 元	电力、热力生产和供应业	51%		51%	设立或投资
华能汝宁（河南）能源有限公司（注 33）	直接控股	河南省驻马店市	河南省驻马店市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100%		100%	设立或投资
华能（桂林）综合能源服务有限责任公司（注 33）	直接控股	广西壮族自治区桂林市	广西壮族自治区桂林市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100%		100%	设立或投资
华能花凉亭（广德）清洁能源有限责任公司（注 33）	间接控股	安徽省宣城市	安徽省宣城市	100,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能万江（沈阳）能源开发有限公司（注 1）（注 33）	间接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	500,000 元	科技推广和应用服务业		58.17%	75%	设立或投资
华能（周口）清洁能源有限公司（注 33）	间接控股	河南省周口市	河南省周口市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能保定综合能源有限公司（注 1）（注 33）	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	12,000,000 元	电力、热力生产和供应业		70%	100%	设立或投资
华能唐县新能源开发有限公司（注 1）（注 33）	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	12,000,000 元	专业技术服务业		70%	100%	设立或投资
华能（田林）新能源有限公司（注 33）	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		51%	51%	设立或投资
浦北华能景顺金康新能源有限公司（注 33）	间接控股	广西壮族自治区钦州市	广西壮族自治区钦州市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		51%	51%	设立或投资
华能（平果）新能源有限公司（注 33）	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能（环江）新能源有限公司（注 1）（注 33）	间接控股	广西壮族自治区河池市	广西壮族自治区河池市	100,000 元	电力、热力生产和供应业		85%	100%	设立或投资
华能（宾阳）新能源有限公司（注 33）	间接控股	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
上海华能新时代新能源有限公司（注 33）	间接控股	上海市闵行区	上海市闵行区	30,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51%	51%	设立或投资
汝宁山海（驻马店）能源有限公司（注 33）	间接控股	河南省驻马店市	河南省驻马店市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		90%	90%	设立或投资
汝宁平蓝（驻马店）能源有限公司（注 33）	间接控股	河南省驻马店市	河南省驻马店市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		90%	90%	设立或投资
华能回龙圩新能源有限责任公司（注	直接控股	湖南省永州市	湖南省永州市	100,000 元	电力、热力生产和供应业	100%		100%	设立或投资

33)									
华能(曲靖)储能有限公司(注1)(注33)	间接控股	云南省曲靖市	云南省曲靖市	85,000,000 元	电力、热力生产和供应业		40.80%	80%	设立或投资
华能(洞口)新能源有限责任公司(注33)	间接控股	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	100,000 元	科技推广和应用服务业		100%	100%	设立或投资
博爱县中继新能源有限公司(注33)	间接控股	河南省焦作市	河南省焦作市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		90%	98.51%	设立或投资
霍邱花电清洁能源有限责任公司(注33)	间接控股	安徽省六安市	安徽省六安市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资
华能(南京江宁)新能源有限公司(注33)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	164,000,000 元	电力、热力生产和供应业		60%	60%	设立或投资
如皋华悦新能源有限公司(注33)	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100%	100%	设立或投资

注 1 间接持股的子公司系本公司通过本公司之子公司控制的公司。本公司对其持股比例通过本公司对其直接控股母公司的持股比例和其直接控股母公司对其持股比例确定；本公司对其表决权比例为其直接控股母公司对其的表决权比例。

注 2 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持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 3 灌云清洁能源系本公司之子公司江苏能源开发之控股子公司。报告期内，江苏能源开发有限公司通过产权交易方式转让其所持灌云清洁能源有限公司 18%股权。本次交易完成后，江苏能源开发有限公司对灌云清洁能源有限公司的持股比例由 100%下降至 82%，但仍保留控制权。

注 4 根据江苏能源开发与持有南京燃机 27.38%权益的另一股东签署的一致行动函，本公司对南京燃机持有的表决权比例为 84.76%并拥有控制权。

注 5 济源能源销售为本公司之子公司华能河南能源销售有限责任公司（“河南能源销售”）之子公司。根据本公司与济源能源销售另一股东签订的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对济源能源销售持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 6 镇赉光伏为本公司之子公司吉林发电之子公司。吉林发电与镇赉光伏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，到期后放弃所有与股东相关的权利，因此本公司对镇赉光伏持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 7 根据浙江能源开发与持有岱山海上风电 35%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在处理有关岱山海上风电章程中董事会、股东会决议事项时，与浙江能源开发保持一致。因此，本公司对岱山海上风电持有的表决权比例为 75%并拥有控制权。

注 8 通榆裕风新能源为本公司之子公司吉林发电之子公司，根据吉林发电与白城市通榆县能源开发有限公司所签署投资合作协议及通榆裕风新能源的公司章程约定，白城市通榆县能源开发有限公司对通榆裕风新能源的经营管理方面与吉林发电保持一致，因此本公司对通榆裕风新能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 9 根据华能辽宁清洁能源有限责任公司（“辽宁清洁能源”）与持有庄河清洁能源权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对庄河清洁能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 10 根据应城热电与持有孝昌能源开发权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对孝昌能源开发持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 11 2023 年，本公司及其子公司为发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划而设立了华闽（天津）能源、天津荆楚电力、龙兴电力科技、青岛华赢电力和华赣（天津）能源共 5 家合伙企业，根据合伙协议，本公司及其子公司持有表决权比例为 66.67%（三分之二），对上述合伙企业拥有控制权。其中：本公司持股 100%之子公司华能（福建）能源开发持有华闽（天津）能源 2%股权，同时本公司持股 100%之子公司华能（福建）能源销售持有华闽（天津）能源 18%股权，故本公司对华闽（天津）能源合计持股 20%；本公司持有天津荆楚电力 14.95%股权，同时本公司持股 100%之子公司华能湖北能源销售有限责任公司（“湖北能源销售”）持有天津荆楚电力 15%股权，故本公司对天津荆楚电力合计持股 29.95%；本公司持股 100%之子公司华能黑龙江发电有限公司（“黑龙江发电”）持有龙兴电力科技 5%股权，同时本公司持股 100%之子公司华能黑龙江能源销售有限公司持有龙兴电力科技 15%股权，故本公司对龙兴电力科技合计持股 20%；本公司持股 80%之子公司山东发电持有青岛华赢电力 4%股权，同时山东发电持股 100%之子公司山东丝路持有青岛华赢电力 16.01%股权，故本公司对青岛华赢电力合计持股 16.01%；本公司持有华赣（天津）能源 2%股权，同时本公司持股 100%之子公司江西能源销售持有华赣（天津）能源 18%股权，故本公司对华赣（天津）能源合计持股 20%。

注 12 间接持股的子公司系本公司发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划的项目公司，根据公司章程，该等项目公司由为发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划而设立的合伙企业控制，根据注 11 及注 24 本公司对前述合伙人企业拥有控制权，因此本公司对该等项目公司拥有控制权。其中：本公司间接持股 20.12%之子公司天津吉通电力持有通榆电力 88%股权，同时本公司持股 100%之子公司吉林发电持有通榆电力 12%股权，故本公司对通榆电力合计持股 29.71%；本公司持股 16%之子公司烟台华瑞电力持有烟台八角热电 99.99%股权，同时本公司持股 80%之子公司山东发电持有烟台八角热电 0.01%股权，故本公司对烟台八角热电合计持股 16.01%；本公司持股 100%之子公司福建能源开发持有罗源发电 0.01%股权，同时本公司间接持股 20%之子公司华闽（天津）能源持有罗源发电 99.99%股权，故本公司对罗源发电合计持股 20.01%；本公司间接持股 20%之子公司南京如风电力持有如东八仙角 99.99%股权，同时本公司持股 100%之子公司江苏能源开发持有如东八仙角 0.01%股权，故本公司对如东八仙角合计持股 20.01%；本公司持股 20.01%之子公司如东八仙角持有盐城大丰 100%股权，故本公司对盐城大丰持股 20.00%；本公司间接持股 20.01%之子公司汕头勒门电力持有汕头海上风电 99.99%股权，同时本公司持股 100%之子公司广东能源开发持有汕头海上风电 0.01%股权，故本公司对汕头海上风电合计持股 20.02%；本公司间接持股 16.01%之子公司青岛华赢电力持有莱芜发电 92.9%股权，故本公司对莱芜发电持股 14.87%；本公司间接持股 20%之子公司龙兴电力科技持有大庆热电 99.99%股权，同时本公司持股 100%之子公司黑龙江发电持有大庆热电 0.01%股权，故本公司对大庆热电合计持股 20.01%；本公司持股 20%之子公司华赣（天津）能源持有安源发电 99.99%股权，同时本公司持有安源发电 0.01%股权，故本公司对安源发电合计持股 20.01%；本公司持股 25.02%之子公司天津应楚电力持有应城热电 99.99%股权，同时本公司持有应城热电 0.01%股权，故本公司对应城热电合计持股 25.03%；本公司持股 29.95%之子公司天津荆楚电力持有荆门热电 99.99%股权，同时本公司持有荆门热电 0.01%股权，故本公司对荆门热电合计持股 29.96%；

注 13 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，因此，本公司对北京热电持有的表决权比例为 66%。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 14 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 15 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 16 根据本公司与瑞金发电的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面行使提案权时与本公司保持一致，或促使其委派的董事在董事会行使表决权时与本公司委派的董事保持一致。因此，本公司认为对瑞金发电拥有控制权。

注 17 根据山东发电与如意煤电的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与山东发电保持一致，因此本公司对如意煤电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 18 如意巴基斯坦能源为本公司之持股 80%之子公司山东发电之子公司，山东发电持有华能山东如意（香港）能源有限公司（“香港能源”）50%权益，山东发电与持有香港能源及其子公司 50%权益的另一股东签署一致行动函，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，因此本公司对香港能源及其子公司如意巴基斯坦能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 19 山西孝义能源为本公司之持股 100%之子公司华能山西能源销售有限责任公司（“山西能源销售”）的子公司。山西能源销售与持有山西孝义能源 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，本公司对山西孝义能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 20 本公司与持有安阳热电 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，本公司对安阳热电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 21 中煤贵港和中煤乐业为本公司之子公司华能广西清洁能源有限公司（“广西清洁能源”）之子公司。根据广西清洁能源与均持有中煤贵港和中煤乐业 36%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对中煤贵港和中煤乐业持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 22 工投连云港为本公司全资子公司江苏能源开发持股 51%之子公司，根据公司章程，江苏能源开发按照实缴出资比例行使表决权，截至 2025 年 6 月 30 日，江苏能源开发对工投连云港的实缴出资比例 68.86%，故本公司对工投连云港持有的表决权比例为 68.86%。

注 23 清化（博爱县）为本公司全资子公司太行能源（河南）持股 90%之子公司，根据公司章程，太行能源（河南）按照实缴出资比例行使表决权，截至 2025 年 6 月 30 日，太行能源（河南）对清化（博爱县）的实缴出资比 99.99%，故本公司对清化（博爱县）持有的表决权比例为 99.99%。

注 24 2024 年，本公司及其子公司为发行基础设施投资资产支持专项计划而设立了天津吉通电力、南京如风电力、烟台华瑞电力、天津应楚电力和汕头勒门电力共 5 家合伙企业，根据合伙协议，本公司及其子公司持有表决权比例为 66.67%（三分之二），对上述合伙企业拥有控制权。其中：本公司持股 100%之子公司吉林发电持有天津吉通电力 5.12%股权，同时吉林发电持股 100%之子公司吉林能源销售持有天津吉通电力 15%股权，故本公司对天津吉通电力合计持股 20.12%；本公司持股 100%之子公司江苏能源开发持有南京如风电力 5%股权，同时江苏能源开发持股 100%之子公司南京六合风电持有南京如风电力 15%股权，故本公司对南京如风电力合计持股 20%；本公司持股 80%之子公司山东发电持有烟台华瑞电力 4%股权，同时山东发电持股 100%之子公司山东丝路国际持有烟台华瑞电力 16%股权，故本公司对烟台华瑞电力合计持股 16%；本公司持有天津应楚电力 1%股权，同时本公司持股 100%之子公司湖北能源销售持有天津应楚电力 24.02%股权，故本公司对天津应楚电力合计持股 25.02%；本公司持股 100%之子公司广东能源开发持汕头勒门电力 4.02%股权，同时广东能源开发持股 100%之子公司广东能源销售持有汕头勒门电力 15.99%股权，故本公司对汕头勒门电力合计持股 20.01%；

注 25 德州发电为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 76%之子公司，故本公司对德州发电的表决权比例为 76%；东平新能源为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 70%之子公司，故本公司对东平新能源的表决权比例为 70%；烟台牟平新能源科技为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 51%之子公司，故本公司对烟台牟平新能源科技的表决权比例为 51%，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烟台牟平新能源科技的经营和财务政策，因此本公司认为对烟台牟平新能源科技拥有控制权；济南东泰热力为本公司持股 80%之子公司山东发电之全资子公司山东黄泰热力持股 60%之子公司，故本公司对济南东泰热力的表决权比例为 60%。

注 26 根据河北清洁能源与持有围场满族峰韵权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对围场满族峰韵持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。围场满族尚源为围场满族峰韵之全资子公司，故本公司对围场满族尚源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 27 根据河北清洁能源与持有围场满族火韵权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对围场满族火韵持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。围场满族塞韵为围场满族火韵之全资子公司，故本公司对围场满族塞韵持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 28 根据河北清洁能源与持有石家庄融清投权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对石家庄融清投持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。围场满族阳洁、晋州市昶阳新能源、广宗县承风新能源和曲周县峰创新能源为石家庄融清投之全资子公司，故本公司对围场满族阳洁、晋州市昶阳新能源、广宗县承风新能源和曲周县峰创新能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 29 根据江苏能源开发与持有紫来科技权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对紫来科技持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 30 根据福建能源开发与持有产投福州热力 39%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对产投福州热力持有的表决权比例为 90%并拥有控制权。

注 31 承德荣建为本公司之子公司河北清洁能源通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，承德新羿为承德荣建的全资子公司。

注 32 上述公司是本公司及本公司之子公司从第三方通过资产收购取得的子公司。除在建工程、固定资产外无其他业务和资产，上述收购亦不涉及员工，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，上述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 33 上述子公司为本公司及本公司之子公司设立或投资的公司，自本年起开展相关生产经营业务，于本年新纳入合并范围。

注 34 漳州能源为本公司之子公司福建能源开发持股 50%的合营企业，2025 年 2 月 27 日与漳州能源另外一位股东漳州九龙江古雷发展集团有限公司签订一致行动协议，对漳州能源形成控制，漳州能源由合营企业转为福建能源开发之子公司。

本公司管理层认为，上表所列的主要子公司对集团的本年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
珞璜发电公司	40%	119,838,951	-	1,149,445,405
北京热电	59%	202,465,364	-	3,446,017,943
华赣（天津）能源	80%	64,027,599	-	3,600,319,723
天津荆楚电力	70.05%	10,135,985	30,700,000	1,808,114,686
瑞金发电	50%	179,223,748	57,734,943	1,145,071,043
天津应楚电力	74.98%	5,150,650	-	1,687,795,958
山东发电	20%	736,825,293	285,643,193	17,725,157,484
辽宁清洁能源	22%	16,045,074	-	1,734,668,373
华闽（天津）能源	80%	87,070,422	-	3,877,223,648
龙兴电力科技	80%	93,019,177	-	2,404,490,241
天津吉通电力	79.88%	97,956,535	-	5,059,106,773
南京如风电力	80%	267,861,266	-	8,291,219,011
汕头勒门电力	79.99%	147,287,299	-	5,245,888,970

*上述子公司归属于少数股东的损益和期末少数股东权益余额包括子公司合并报表中归属于少数股东份额，而少数股东持股比例仅列示了持有子公司股权的少数股东所持比例。

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司	期末余额	期初余额
-----	------	------

司名称	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
珞璜发电公司	1,819,531,968	2,391,428,847	4,210,960,815	1,163,832,259	120,969,759	1,284,802,018	1,573,917,928	2,493,353,867	4,067,271,795	976,676,120	464,034,256	1,440,710,376
北京热电	1,686,562,049	5,262,254,973	6,948,817,022	991,162,919	116,999,006	1,108,161,925	1,651,595,697	4,837,762,093	6,489,357,790	870,880,153	120,984,174	991,864,327
华赣（天津）能源	1,288,649,368	2,890,918,549	4,179,567,917	211,389,289	22,414,892	233,804,181	1,029,834,120	3,058,767,480	4,088,601,600	200,597,188	22,509,335	223,106,523
天津荆楚电力	456,925,634	1,698,075,377	2,155,001,011	138,337,399	1,806,927	140,144,326	562,952,559	1,655,479,147	2,218,431,706	186,059,823	1,899,689	187,959,512
瑞金发电	1,016,059,866	5,953,454,989	6,969,514,855	1,333,374,581	2,598,519,348	3,931,893,929	1,245,052,902	6,166,630,190	7,411,683,092	1,821,433,017	2,740,481,713	4,561,914,730
天津应楚电力	788,828,125	1,574,080,543	2,362,908,668	199,163,818	23,882,137	223,045,955	692,108,223	1,634,688,813	2,326,797,036	176,141,848	24,681,356	200,823,204
山东发电	16,855,647,801	59,826,762,463	76,682,410,264	24,954,241,194	22,848,131,416	47,802,372,610	18,011,583,954	59,899,935,105	77,911,519,059	26,030,293,288	23,995,119,995	50,025,413,283
辽宁清洁能源	2,505,513,734	17,229,197,574	19,734,711,308	2,465,058,450	10,613,133,754	13,078,192,204	2,201,948,831	17,016,795,742	19,218,744,573	2,762,234,981	9,878,533,710	12,640,768,691

源												
华 闽 （天 津） 能源	1,684,152,805	3,690,174,188	5,374,326,993	402,528,665	12,950,038	415,478,703	1,542,758,922	3,613,226,787	5,155,985,709	413,693,565	13,666,093	427,359,658
龙 兴电 力科 技	666,380,192	2,418,389,076	3,084,769,268	495,095,809	32,872,412	527,968,221	643,924,294	2,343,351,672	2,987,275,966	489,799,502	35,575,240	525,374,742
天 津吉 通电 力	501,572,550	5,583,356,135	6,084,928,685	341,867,113	-	341,867,113	513,437,249	5,468,384,977	5,981,822,226	344,104,341	-	344,104,341
南 京如 风电 力	3,350,092,546	6,916,865,351	10,266,957,897	352,809,019	99,996,148	452,805,167	2,912,671,450	7,108,340,194	10,021,011,644	383,495,318	98,599,322	482,094,640
汕 头 勒 门 电 力	303,397,024	7,266,344,965	7,569,741,989	860,738,568	86,762,384	947,500,952	298,479,282	7,229,947,610	7,528,426,892	968,272,475	85,907,696	1,054,180,171

单位：元 币种：人民币

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
珞璜发电公司	2,516,931,450	299,597,378	299,597,378	910,109,250	2,512,262,511	149,162,390	149,162,390	924,620,413
北京热电	2,908,827,263	343,161,633	343,161,633	1,196,167,811	2,880,095,908	376,242,672	376,242,672	979,501,578
华赣（天津）能源	1,156,698,070	80,034,169	80,034,169	340,993,232	1,381,274,968	105,239,749	105,239,749	218,820,877
天津荆楚电力	481,832,131	10,135,985	10,135,985	155,017,044	620,770,807	7,935,870	7,935,870	143,203,570

瑞金发电	2,589,735,785	358,447,497	358,447,497	1,079,850,834	2,551,344,791	186,385,021	186,385,021	865,750,573
天津应楚电力	485,803,952	5,148,879	5,148,879	101,999,987	544,586,321	823,179	823,179	-61,440,438
山东发电	14,969,541,675	1,289,738,736	1,087,297,646	3,618,158,841	16,737,780,405	1,091,703,510	1,247,046,313	2,623,520,016
辽宁清洁能源	686,637,584	71,502,114	71,502,114	268,632,726	550,434,383	67,878,715	67,878,715	17,917,640
华闽（天津）能源	1,263,442,250	223,638,232	223,638,232	354,388,757	1,390,835,252	190,064,250	190,064,250	277,869,999
龙兴电力科技	708,359,293	93,019,177	93,019,177	186,551,909	706,153,891	84,797,122	84,797,122	244,996,306
天津吉通电力	257,451,975	102,774,817	102,774,817	246,351,367	349,797,921	152,907,152	152,907,152	329,962,926
南京如风电力	578,245,488	267,878,335	267,878,335	186,074,226	657,530,267	272,677,751	272,677,751	239,153,399
汕头勒门电力	306,867,115	147,296,019	147,296,019	387,146,537	244,488,505	239,530,125	239,530,125	246,394,853

(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

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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

☒适用 ☐不适用

其他本公司在子公司的股东权益份额发生变化且未影响控制权的交易，具体请参见附注七、55。

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
合营企业		
-不重要的合营企业	2,952,681,370	2,924,660,837
联营企业		
-重要的联营企业	18,484,073,902	18,059,317,557
-不重要的联营企业	4,084,890,911	3,970,994,356
小计	25,521,646,183	24,954,972,750
减：减值准备	309,072,139	309,072,139
合计	25,212,574,044	24,645,900,611

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法	注册资本
				直接	间接		
联营企业							
深圳能源(1)	广东省深圳市	广东省深圳市	各种常规能源和新能源的开发、生产、购销；投资和经营能提高能源使用效益的高科技产业	25.02	-	权益法	4,757,389,916

华能财务(2)	北京市	北京市	吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款	20.00	-	权益法	7,000,000,000
邯峰发电(2)	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力的生产和供应	40.00	-	权益法	1,975,000,000
集团燃料(2)	北京市	北京市	煤炭批发经营；进出口业务；仓储服务；经济信息咨询	50.00	-	权益法	3,000,000,000
海南核电	海南省海口市	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	30.00	-	权益法	5,173,109,200
石岛湾核电(2)	山东省威海市	山东省威海市	核电站项目的筹建；电力、热力生产和供应业为主	22.50	-	权益法	6,243,000,000
天成融资租赁(2)	天津市	天津市	融资租赁业务	20.00	-	权益法	4,050,000,000

注(1)深圳能源为深圳证券交易所上市公司，财务数据请参见其公开披露的财务报表。

注(2)华能集团之子公司。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(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：

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期金额		期初余额/ 上期金额	
	华能财务	邯峰发电	华能财务	邯峰发电
流动资产	26,189,375,931	997,812,828	32,573,750,215	929,097,305
非流动资产	34,373,752,307	1,584,182,391	25,099,630,620	1,629,854,770

资产合计	60,563,128,238	2,581,995,219	57,673,380,835	2,558,952,075
流动负债	50,788,661,847	312,282,698	47,694,065,826	365,135,086
非流动负债	48,900,419	63,968,334	53,962,891	64,218,335
负债合计	50,837,562,266	376,251,032	47,748,028,717	429,353,421
净资产	9,725,565,972	2,205,744,187	9,925,352,118	2,129,598,654
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	9,725,565,972	2,205,744,187	9,925,352,118	2,129,598,654
按持股比例计算的净资产份额	1,945,113,195	882,297,675	1,985,070,423	851,839,462
调整事项	-	293,082,348	-	293,082,348
对联营企业权益投资的账面价值	1,945,113,195	1,175,380,023	1,985,070,423	1,144,921,810
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	615,877,077	1,110,309,232	721,878,757	1,188,442,578
净利润	281,114,230	65,507,266	336,068,029	96,409,850
其他综合收益	-900,369	-	-	-
综合收益总额	280,213,861	65,507,266	336,068,029	96,409,850
本年度收到的来自联营企业的股利	-	-	68,000,000	-

	期末余额/本期金额		期初余额/上期金额	
	集团燃料	海南核电	集团燃料	海南核电
流动资产	7,478,788,572	2,675,174,726	7,287,854,209	2,452,600,698
非流动资产	2,945,093,275	15,744,112,418	2,909,403,331	16,369,368,101
资产合计	10,423,881,847	18,419,287,144	10,197,257,540	18,821,968,799
流动负债	5,834,163,959	4,334,838,965	5,644,631,709	4,685,630,390
非流动负债	676,111,369	8,861,860,112	666,736,385	8,988,402,330
负债合计	6,510,275,328	13,196,699,077	6,311,368,094	13,674,032,720
净资产	3,913,606,519	5,222,588,067	3,885,889,446	5,147,936,079
少数股东权益	438,613,074	-	414,933,419	-
归属于母公司股东权益	3,474,993,445	5,222,588,067	3,470,956,027	5,147,936,079
按持股比例计算的净资产份额	1,737,496,722	1,566,776,420	1,735,478,014	1,544,380,823
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	1,754,017,585	1,580,852,220	1,751,998,876	1,558,456,623
存在公开报价的联营企业权益投	不适用	不适用	不适用	不适用

	期末余额/本期金额		期初余额/上期金额	
资的公允价值				
营业收入	908,330,822	1,703,781,263	28,095,756,237	1,785,810,969
净利润	9,426,838	203,103,395	-4,160,832	166,378,950
其他综合收益	-244,168	-	409,430	-
综合收益总额	9,182,670	203,103,395	-3,751,402	166,378,950
本期收到的来自联营企业的股利	-	-	-	-
	石岛湾核电	天成融资租赁	石岛湾核电	天成融资租赁
流动资产	28,911,463	16,221,489,056	20,566,686	17,644,600,275
非流动资产	20,720,715,279	48,318,022,655	19,169,876,715	44,922,927,534
资产合计	20,749,626,742	64,539,511,711	19,190,443,401	62,567,527,809
流动负债	3,747,822,547	28,705,081,916	5,653,639,206	24,733,256,485
非流动负债	10,723,313,550	26,381,713,117	7,258,313,550	28,345,804,245
负债合计	14,471,136,097	55,086,795,033	12,911,952,756	53,079,060,730
净资产	6,278,490,645	9,452,716,678	6,278,490,645	9,488,467,079
少数股东权益	-	1,739,283,259	-	1,739,283,248
归属于母公司股东权益	6,278,490,645	7,713,433,419	6,278,490,645	7,749,183,831
按持股比例计算的净资产份额	1,412,660,395	1,542,686,684	1,412,660,395	1,549,836,765
调整事项	-	-	-	-
对联营企业权益投资的账面价值	1,412,660,395	1,542,686,684	1,412,660,395	1,549,836,765
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	-	1,379,642,609	-	1,440,210,930
净利润	-	533,371,667	-	620,409,027
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	-	533,371,667	-	620,409,027
本期收到的来自联营企业的股利	-	106,944,857	-	100,516,602

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,952,681,370	2,924,660,837
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	155,861,104	149,340,445

--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	155,861,104	149,340,445
联营企业：		
投资账面价值合计	4,084,890,911	3,970,994,356
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,550,490	-9,376,190
--其他综合收益	-9,490,478	8,398,354
--综合收益总额	-16,040,968	-977,836

(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	-655,422,991	-3,471,412	-658,894,403
边海铁路	-15,456,592	-9,682,900	-25,139,492
合计	-670,879,583	-13,154,312	-684,033,895

(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

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日，涉及政府补助的负债项目如下：

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期转入其他收益	期末余额	与资产 / 收益相关
递延收益	1,382,558,094	268,468,412	92,664,104	1,558,362,402	与资产相关
递延收益	21,863,380	27,203,426	27,015,319	22,051,487	与收益相关
合计	1,404,421,474	295,671,838	119,679,423	1,580,413,889	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助		
计入其他收益	92,664,104	126,471,656
与收益相关的政府补助		
计入其他收益	291,327,053	345,748,999
计入营业外收入	1,542,264	898,016
合计	385,533,421	473,118,671

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

(1) 金融工具风险

本公司及其子公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括市场风险（包括汇率风险、价格风险和利率风险）、信用风险及流动性风险。本公司及其子公司的主要金融工具包括货币资金、衍生金融工具、其他权益工具投资、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，以及本公司及其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。

(a) 市场风险

- 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、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、长期应收款、应付款项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 2025 年 6 月 30 日，其他参数不变的情况下，如果人民币对美元的汇率降低/提高 5%（2024 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 0.08 亿元（确认 2024 年度损失/收益：人民币 0.017 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 2025 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%（2024 年 12 月 31 日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑损失/收益人民币 0.30 亿元（确认 2024 年度损失/收益：人民币 0.73 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 2025 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%（2024 年 12 月 31 日：10%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 0.33 亿元（2024 年：人民币 0.07 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以及使用美元偿还长期借款。中新电力及其子公司使用远期外汇合同对其未来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 及 34。

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。

- 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。详细请参见附注七、3 及 34。

权益工具投资价格风险是指本公司及其子公司持有的以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产的公允价值变动风险。详见附注七、18。

- 利率风险

本公司及其子公司的利率风险主要来源于借款。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。本公司及其子公司已经与银行签订掉期合同，以对冲部分由于利率变动所带来的现金流量风险。

本公司及其子公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比率。于 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司短期借款及长期借款按固定利率和浮动利率披露见附注七、32 及 45。

本公司及其子公司持续监控利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及尚未付清的以浮动利率计算的带息债务利息支出，并对财务业绩产生不利影响。管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，包括在预计未来加息/减息时增加/减少固定利率长期债务。

于 2025 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（2024 年 6 月 30 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 5.32 亿元（2024 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 5.29 亿元）；如果美元借款的利率提高/降低 50 个基点（2024 年 6 月 30 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.01 亿元（2024 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 0.17 亿元）；如果新加坡元借款的利率提高/降低 100 个基点（2024 年 6 月 30 日：100 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.10 亿元（2024 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 0.04 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关利率变动趋势的观察。中新电力及其子公司通过签订浮动利率转换为固定利率的掉期合约对冲其一项借款的现金流量利率风险，具体参见附注七、3 及 34。

（b）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、长期应收款和对子公司借款。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十四、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，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账经历，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。2020 年 1 月 20 日，财政部、国家发展改革委、国家能源局印发了《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建[2020]5 号），同时明确 2012 年印发的《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》废止。新办法明确了按照以收定支的原则，由财政部确定新增可再生能源发电补贴总额，国家发改委、能源局确定各类需补贴的可再生能源发电项目新增装机规模。同时，纳入年度建设规模管理范围的存量项目经电网企业审核后纳入补助项目清单，并明确了纳入补助项目清单的具体条件。截至 2025 年 6 月 30 日，本公司及其子公司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。

中新电力及其子公司获得的收入主要来自于由 Energy Market Company Pte.Ltd(EMC)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家庭和各个行业的商业领域。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，确认了相对应的合同资产。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（CPPA-G）。本公司之子公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，详见附注七、5 及 9。

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拥有良好的信用记录且未发生历史信用损失，本公司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。本公司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。本年确认的与融资租赁应收款有关的预期信用损失，参见附注七、16。

对于应收账款、其他应收款及合同资产，本公司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，本公司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公司的不同客户群之间进一步区分。除非信用风险显著增加，本公司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。

本公司之境外子公司中新电力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。

(c) 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。

(2) 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 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间和 2024 年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。本公司及其子公司 2025 年 6 月 30 日负债比率为 64.52%（2024 年 12 月 31 日：65.40%）。

2、套期

(1)．公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
商品套期保	采用天然气	本公司之子	本公司之子	预期套期高	相应套期活

值业务	固定价格互换合约管理天然气的预期采购面临的价格风险。	公司为燃气机组，因此需要对天然气进行采购，其预期采购存在价格变动风险。	公司生产所需天然气与天然气固定价格互换合约中对应的天然气相同，套期工具（天然气互换合约）和被套期项目（天然气的预期采购）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分析，确定套期工具与被套期项目的数量比例为 1: 1。	度有效。	动有效对冲了天然气预期采购的价格风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。
外汇套期保值业务	采用美元固定汇率互换合约管理以美元结算的燃料采购所面临的价格风险。	本公司之子公司为燃气机组，因此需要对天然气进行采购，采购结算币种为美元，因此预期未来美元汇率存在变动风险。	本公司之子公司采购天然气所需美元以及美元偿还本付息所需美元与外汇互换合约中对应的美元金额相同，套期工具（外汇互换合约）和被套期项目（美元需求）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分析，确定套期工具与被套期项目的数量比例为 1: 1。	预期套期高度有效。	相应套期活动有效对冲了美元预期换汇的价格风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。
贷款利率套期保值业务	采用多头利率互换合约管理浮动利率债务造成的风险。	目前本公司之子公司借款为浮动利率借款，预期未来利率存在上涨风险。	本公司之子公司利率互换合约中，换入浮动利率金额与浮动利率借款的借款利息相同，套期工具（利率互换	预期套期高度有效。	相应套期活动有效对冲了浮动利率上涨风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核

			合约)和被套期项目(浮动利息需求)的基础变量相同,本公司之子公司通过定性分析,确定套期工具与被套期项目的数量比例为0.8:1。		算。
--	--	--	---	--	----

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☒ 适用 ☐ 不适用

(a) 现金流量套期

项目	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源
套期风险类型		
商品价格风险	不适用	2025 年 1-6 月开展的套期业务中,均为有效套期,未发现重大无效套期情况。 套期有效性:套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系,具有相关性。
汇率风险	不适用	2025 年 1-6 月开展的套期业务中,均为有效套期,未发现重大无效套期情况。 套期有效性:套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系,具有相关性。
利率风险	不适用	2025 年 1-6 月开展的套期业务中,均为有效套期,未发现重大无效套期情况。 套期有效性:套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系,具有相关性。

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 金融资产转移

(1). 转移方式分类

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是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。

第二层次输入值是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。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
持续的公允价值计量				
衍生金融资产				
-用作套期的衍生工具	-	35,860,609	-	35,860,609
其他权益工具投资	-	-	590,919,597	590,919,597
持续以公允价值计量的资产总额	-	35,860,609	590,919,597	626,780,206
衍生金融负债				
-用作套期的衍生工具	-	1,139,265,593	-	1,139,265,593
持续以公允价值计量的负债总额	-	1,139,265,593	-	1,139,265,593

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卖盘价。此等金融工具列示在第一层级。于 2025 年 6 月 30 日，无列入第一层级的公允价值计量的资产和负债。

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、利率掉期合约。

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

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如下：

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上市公司比较法估值技术确定其公允价值。本公司及其子公司对赣龙铁路福建使用主要的不可观察输入值为平均市净率和缺乏流动性折扣。平均市净率越高，公允价值越高，折扣越高，公允价值越低。

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

持续的第三层次公允价值计量项目的调节信息

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

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 32,480,557 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 7,153,274 元。

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
其他权益工具投资		
期初余额	589,919,597	642,923,145
本期增加	1,000,000	-
本期售出	-	-
公允价值变动计入其他综合收益	-	-53,003,548
期末余额	590,919,597	589,919,597

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

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、应付票据及应付账款、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。

9、其他

√适用 □不适用

于 2025 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 1,867.68 亿元和人民币 484.05 亿元(2024 年 12 月 31 日:人民币 1,821.19 亿元和人民币 468.05 亿元)。于 2025 年 6 月 30 日，此等债务的账面价值分别约为人民币 1,869.77 亿元和人民币 473.54 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,837.78 亿元和人民币 456.96 亿元）。

十四、关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

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	3,527,698.29 万人民币	13.95	13.95
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	45,000 万美元	32.28	32.28

本公司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两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华能财务持 A 股比例约为 0.19%。
本公司最终控制方是：华能集团。

2、 本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
集团燃料及其子公司	本公司之联营公司及华能集团之子公司
华能财务	本公司之联营公司及华能集团之子公司
清能院	本公司之联营公司及华能集团之子公司
长江环保	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
天津煤气化	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
石岛湾核电	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
瑞宁航运	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
瑞安华瓯	本公司之联营公司
五里墩煤业	本公司之联营公司
珞渝环保	本公司之联营公司
苏高新能源	本公司之联营公司
古雷能源	本公司之联营公司
石粉公司	本公司之联营公司
东山中石油	本公司之联营公司
沈北热电	本公司之联营公司
兴港电力	本公司之联营公司
金水湖供水	本公司之联营公司
新港江北	本公司之联营公司
时代航运	本公司之合营公司
营口港	本公司之合营公司
江苏南通发电	本公司之合营公司
烟台码头	本公司之合营公司
山东鲁意	本公司之合营公司
济宁华源	本公司之合营公司
吉林可再生	本公司之合营公司

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
华能新能源股份有限公司及其子公司	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
华能能源交通产业控股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
华能资本服务有限公司及其子公司	同系子公司
华能集团技术创新中心有限公司	同系子公司

华能置业有限公司及其子公司	同系子公司
北方联合电力有限责任公司及其子公司	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
华能内蒙古东部能源有限公司及其子公司	同系子公司
四川能源开发公司及其子公司	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
华能宁夏能源有限公司及其子公司	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
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司及其子公司	同系子公司
中国华能集团香港有限公司及其子公司	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
香港财资	同系子公司
华能综合产业有限公司及其子公司	同系子公司
天津华能杨柳青热电实业有限公司及其子公司	同系子公司
华能工融一号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）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
华能招标有限公司	同系子公司
华能曹妃甸港口有限公司	同系子公司
北京市昌平华能培训中心	同系子公司
华能海外企业管理有限公司	同系子公司
华能（大连）能源热力有限责任公司	同系子公司
华能核能技术研究院有限公司	同系子公司
绿色煤电有限公司	同系子公司
华能（大连）能源热力有限责任公司	同系子公司
华能江苏能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能招采数字科技有限公司	同系子公司
华能工融二号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）及其子公司	同系子公司
华能云成商业保理（天津）有限公司	同系子公司

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。附注十四、5、附注十四、6、附注十四、7 和附注十四、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	-	87,897
同系子公司	购买燃料和运力	20,965,734,753	29,576,456,618
同系子公司	接受技术服务、工程承包	908,705,801	837,057,183

	及其他服务		
同系子公司	采购辅助设备和产品	374,015,562	188,295,741
同系子公司	购买热力产品及相关服务	45,640,875	56,632,371
同系子公司	其他采购	41,064,216	74,784,132
本公司之合营公司	购买燃料和运力	129,053,224	260,671,445
本公司之合营公司	接受技术服务、工程承包及其他服务	1,855,755	1,466,981
本公司之联营公司	采购辅助设备和产品	-	9,804,175
本公司之联营公司	购买燃料和运力	886,094,093	882,071,922

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	提供技术服务、工程承包及其他服务	87,591,836	21,947,348
华能开发	提供技术服务、工程承包及其他服务	-	156,698
同系子公司	销售热力产品及相关服务	29,334,691	48,067,411
同系子公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	126,696,956	105,400,101
同系子公司	销售碳减排资源及相关服务	28,580,755	-
同系子公司	销售产品及相关服务	3,458	2,441,226
同系子公司	煤炭运输及装卸	1,027,129	-
本公司之合营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	49,891,676	18,743,234
本公司之联营公司	销售热力产品及相关服务	26,517,874	30,552,915
本公司之联营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	430,022	-
本公司之联营公司	销售产品及相关服务	2,409,462	4,137,519

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

与关联方之间的交易均以交易双方同意的价格和条款执行，按照一般商务条款或更佳条款，参考普遍的地方市场条件定价。

(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
本公司之联营企业	华能国际	电力资产、非电资产	2025/1/1	2025/12/31	4,779,906
华能集团	华能国际	电力资产、非电	2024/1/1	2026/12/31	3,326,034

		资产			
同系子公司	华能国际	电力资产、非电资产	2025/1/1	2025/12/31	103,553,454
本公司之合营企业	华能国际	电力资产、非电资产	2025/1/1	2025/12/31	3,226,415

关联托管/承包情况说明

√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，以及委托管理煤炭资产目前尚处于建设期可收取的管理费而厘定。

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、非电资产	2024/1/1	2026/12/31	7,459,000
华能国际	同系子公司	电力资产、非电资产	2023/1/1	2025/12/31	3,000,000

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，以及委托管理煤炭资产目前尚处于建设期可收取的管理费而厘定。

(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
华能集团	办公楼	552,412	-
华能集团	机器设备	-	26,549
本公司之合营公司	土地	3,627,616	3,306,200
同系子公司	办公楼	6,258,837	4,755,178
同系子公司	机器设备	154,867	1,475,590
本公司之联营企业	办公楼	194,487	-
本公司之联营企业	机器设备	42,110	-
合计		10,830,329	9,563,517

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	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
华能开发	机器设备	37,752,937	-	-	-	-	23,973,556	-	-	-	-
华能开发	土地	487,321	-	2,103,944	696,173	-	-	-	453,157	-	-
华能开发	办公楼	3,979,279	-	-	-	-	3,979,279	-	-	-	-

同系子公司	办公楼	45,867,939	-	32,399,926	1,553,624		26,833,015	-	31,234,699	146,463	7,705,293
同系子公司	土地	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同系子公司	机器设备	-	-	-	-	346,259,922	4,191,011	-	470,546,100	12,809,136	-
合计		88,087,476	-	34,503,870	2,249,797	346,259,922	58,976,861	-	502,233,956	12,955,599	7,705,293

(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
同系子公司	44,514,971	2023/12/5	2027/5/15	否

注：集团燃料曾就瑞宁航运与工银金融租赁有限公司的货船融资租赁业务提供担保，海南发电按照持有的瑞宁航运的股权比例 40%提供反担保。截至 2025 年 6 月 30 日，海南发电对集团燃料的反担保金额为人民币 44,514,971 元。

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司无作为被担保方的关联方担保情况。

(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				
华能集团	100,000,000	2025/5/19	2026/05/19	无
同系子公司	10,801,046,111	2025/1/2	2038/12/26	无
偿还				
华能集团	50,000,000	2022/5/20	2030/12/19	无
同系子公司	12,571,729,586	2016/9/6	2040/3/21	无

(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：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	3,505,632	3,341,188

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(a) 贷款利息支出

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
华能集团	3,721,111	21,127,423
本公司之合营公司	5,275,950	5,764,792

同系子公司	200,548,038	337,243,558
-------	-------------	-------------

(b) 委托贷款利息收入

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
本公司之合营公司	-	1,872,374

(c) 关联方向本公司之子公司投入资本

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
同系子公司	71,522,800	26,355,000

(d) 本公司对外投资

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
本公司之联营公司	51,800,000	307,668,900
本公司之合营公司	-	214,443,200

(e) 收回委托贷款

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
本公司之合营公司	-	2,000,000

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	同系子公司	48,723,971	-	18,740,184	-
	华能开发	2,284,538	-	-	-
	本公司之联营公司	13,116,968	-	37,004,767	-
	本公司之合营公司	89,589,533	-	111,617,770	-
预付款项					
	本公司之联营公司	5,448,424	-	191,349,045	-
	本公司之合营公司	13,183,713	-	-	-
	同系子公司	570,248,675	-	687,253,117	-
其他应收款					

	华能集团	124,606,216	-	129,051,089	-
	华能开发	1,038,992	-	307,579	-
	同系子公司	504,041,305	-	341,198,581	-
	本公司之合营公司	27,053,671	-	55,453,682	-
	本公司之联营公司	6,864,034	-	2,483,794	-
应收股利					
	同系子公司	96,000,000	-		
	本公司之合营公司	238,376,771	-	238,376,771	-
	本公司之联营公司	12,065,454	-	3,593,585	-
其他流动资产					
	同系子公司	21,352,365	-	5,603,078	-
长期应收款					
	同系子公司	2,293,750	-	2,473,426	-
一年内到期的非流动资产					
	同系子公司	248,293	-	292,032	-
在建工程					
	同系子公司	8,967,967	-	258,661,088	-

(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	7,484,189,283	9,704,666,127
	华能集团	100,058,194	5,001,857
应付票据			
	同系子公司	890,596,102	1,058,387,780
	联营企业	-	200,000,000
应付账款			
	同系子公司	5,707,135,955	5,967,929,131
	本公司之合营公司	55,954,023	77,109,691
	华能集团	54,613,997	-
	本公司之联营企业	44,217,220	48,779,995
	华能开发	13,779,381	-
合同负债			
	华能集团	55,930,167	41,158,026
	华能开发	1,449,631	1,254,945
	同系子公司	52,039,461	55,727,547
	本公司之联营公司	2,684	201,343
其他应付款			
	华能集团	28,946,580	20,894,105
	华能开发	28,196,314	1,751,355
	同系子公司	1,995,623,395	2,637,117,331

	本公司之联营企业	800,000	-
	本公司之合营公司	56,770	-
应付股利			
	华能集团	420,033,884	-
	华能开发	1,368,183,025	-
	同系子公司	165,724,772	-
其他非流动负债（包含一年内到期）			
	同系子公司	1,001,932,084	1,389,576,558
其他流动负债			
	同系子公司	125,188,512	125,197,946
长期借款（包含一年内到期）			
	华能集团	823,817,890	824,558,426
	同系子公司	10,928,590,726	10,867,897,974
	本公司之合营公司	183,974,684	178,698,734
租赁负债			
	同系子公司	383,152,041	35,727,101

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、关联方承诺

☒适用 ☐不适用

以下为本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：

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
资本性支出承诺			
	同系子公司	1,126,786,959	1,148,278,082
燃料及运力采购承诺			
	同系子公司	10,931,018,333	5,059,689,667
	本公司之合营公司	98,134,762	142,191,872
	本公司之联营公司	1,686,260,140	764,975,879

8、其他

☒适用 ☐不适用

存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
存放于华能财务的活期存款	16,812,718,103	14,471,065,236

于 2025 年 6 月 30 日，上述存款的年利率为 0.15%至 1.95%(2024 年 12 月 31 日：0.35%至 2.75%)。2025 年 1-6 月于华能财务收取的利息金额人民币 77,153,879 元；与华能财务发放委托贷款、开具电子票据及履约保函等业务相关的手续费金额人民币 11,044,065 元。

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐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、 本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、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 2025 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 548.39 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 649.33 亿元）。

(2)燃料采购承诺

本公司及其子公司于 2025 年 6 月 30 日主要的燃煤采购合同承诺约为人民币 374.83 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 166.08 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：

单位：元 币种：人民币

	期间	期末账面余额	
		采购量	预计单位价格
江苏省天然气销售有限公司	2025-2026	584 万立方米/月	2.61 元/立方米
	2025-2026	130.83 万立方米/月	2.87 元/立方米
	2025-2026	273 万立方米/月	2.61 元/立方米

浙江浙能天然气贸易有限公司	2025-2026	860 万立方米/月	3.40 元/立方米
	2025-2026	521 万立方米/月	2.91 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2024-2025	1,288 万立方米/月	2.86 元/立方米
	2025-2026	3,785.83 万立方米/月	2.87 元/立方米
	2025-2026	3,740 万立方米/月	2.76 元/立方米
	2025-2026	17,170 万立方米/年	3.00 元/立方米
	2025-2026	851 万立方米/月	2.78 元/立方米
	2025-2035	60,500 万立方米/年	2.68 元/立方米
	2025-2026	5,082 万立方米/年	2.98 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2025-2026	74 万立方米/月	2.50 元/立方米
	2023-2026	2.22 亿立方米/年	3.00 元/立方米
其他供应商	2025	138.52-148.52 BBtu**/天	约 86,000 元/BBtu
	2026	62.40-82.40 BBtu**/天	约 96,000 元/BBtu
	2027	62.40-82.40 BBtu**/天	约 96,000 元/BBtu
	2028	62.40-82.40 BBtu**/天	约 96,000 元/BBtu
	2029	20.00-62.40 BBtu**/天	约 96,000 元/BBtu
	2030	20 BBtu**/天	约 94,000 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

本公司对外提供担保事项

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
	本公司	本公司
对 SSPL 的债券提供担保	2,147,580,000	4,313,040,000
对华能云南滇东能源有限责任公司贷款提供担保	421,468,306	418,000,000
对云南滇东雨汪能源有限公司贷款提供担保	917,053,727	853,930,052

上述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十四、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

华能盛东如东海上风电 400MW 海上风电场项目船舶触碰损害责任纠纷

公司所属盛东如东海上风电负责建设、运营 400MW 海上风电场项目。2019 年 4 月 18 日，盛东如东海上风电与中交第三航务工程局有限公司（“中交三航局”）签订施工合同，由中交三航局承担海上风电场的工程建设施工并负责施工安全管理。2019 年 8 月 1 日，中交三航局与南通市海洋水建工程有限公司（“南通水建”）签订《船舶租赁合同》，约定中交三航局租赁由南通水建提供的“稳强 8 号”轮作为施工作业船舶进行施工，租用期间“稳强 8 号”轮和在船人员的安全由南通水建负责。

2019 年 9 月 22 日，“稳强 8 号”轮在南通沿海盛东如东 400MW 海上风电场 32# 桩基附近海域锚泊抗台，受风、浪、潮影响，锚钢索断裂，走锚并触碰南通港洋口港区陆岛通道管线桥。事故造成管线桥、所承载管线和“稳强 8 号”轮不同程度受损，构成较大等级水上交通事故。

上述事故衍生出三起诉讼案件，案涉标的额约人民币 7.03 亿元，盛东如东海上风电与其他多家企业作为共同被告。结合律师的专业意见，盛东如东海上风电已从多方面论证不应承担任何侵权责任，考虑到涉案标的较大，其他主体可能享有海事赔偿责任限制等情况，盛东如东海上风电就此事项于 2023 年计提预计负债人民币 0.70 亿元。2024 年 4 月，上海海事法院对本案作出一审判决，判令盛东如东海上风电公司无责任。原告不服一审判决，提起上诉申请二审。2024 年 9 月，上海市高级人民法院进行二审判决，裁定驳回上诉，维持原判。

2025 年 5 月，盛东如东海上风电收到再审申请书、应诉通知书等材料。

盛东如东海上风电认为，目前案件仍存在较大不确定性，盛东如东海上风电暂不转回 2023 年计提的预计负债。

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、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

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

本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

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

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
总收入	100,139,539,912	11,739,207,221	433,902,698	112,312,649,831
分部间交易收入	-	-	-280,567,167	-280,567,167
对外交易收入	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664
分部经营成果	12,881,158,133	1,804,641,403	110,202,049	14,796,001,585
利息收入	76,705,547	109,535,316	484,991	186,725,854
利息费用	-3,087,099,773	-378,205,095	-36,512,187	-3,501,817,055
当期资产减值损失	-256,643,674	210,281	-	-256,433,393

当期信用减值损失	913,929	-4,706,419	-	-3,792,490
折旧及摊销费用	-12,725,881,204	-339,571,390	-132,194,753	-13,197,647,347
处置非流动资产的净收益	95,910,073	9,034,150	-	104,944,223
合营及联营企业投资收益	586,813,042	-	99,715,705	686,528,747
所得税费用	-2,207,384,064	-242,937,043	-4,606,949	-2,454,928,056

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间

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
总收入	104,962,894,830	13,683,910,030	436,335,916	119,083,140,776
分部间交易收入	-	-	-277,282,839	-277,282,839
对外交易收入	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937
分部经营成果	8,916,540,632	2,182,176,448	163,436,164	11,262,153,244
利息收入	85,103,828	209,749,712	3,710,947	298,564,487
利息费用	-3,507,362,663	-484,665,958	-49,670,888	-4,041,699,509
资产减值损失	-542,883	-136,278	-	-679,161
信用减值损失	1,372,234	18,117,118	-	19,489,352
折旧及摊销费用	-12,149,763,117	-362,769,917	-148,137,451	-12,660,670,485
处置非流动资产的投资净收益	-68,223,277	-668,491	-	-68,891,768
合营及联营企业投资净收益	596,422,310	-	162,758,830	759,181,140
所得税费用	-1,683,480,794	-342,461,874	-6,858,993	-2,032,801,661

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	总计
2025 年 6 月 30 日				
分部资产	535,700,424,516	42,450,828,883	10,756,919,063	588,908,172,462
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递延所得税资产）本年增加	25,521,758,581	148,934,998	71,293,850	25,741,987,429
对联营公司投资	14,439,625,405	-	5,875,154,074	20,314,779,479
对合营公司投资	1,968,886,378	-	983,794,992	2,952,681,370
分部负债	-359,951,464,337	-18,310,039,423	-1,823,112,622	-380,084,616,382
2024 年 12 月 31 日				
分部资产	528,529,486,359	41,577,644,606	10,530,302,728	580,637,433,693
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递延所得税资产）本年增加	69,243,346,994	274,749,460	45,345,887	69,563,442,341
对联营公司投资	14,160,764,332	-	5,575,405,019	19,736,169,351
对合营公司投资	1,962,702,063	-	961,958,774	2,924,660,837

分部负债	-360,122,761,593	-18,846,796,095	-1,819,179,892	-380,788,737,580
------	------------------	-----------------	----------------	------------------

将分部经营结果调节至税前利润：

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
分部经营结果	14,796,001,585	11,262,153,244
调节项：		
与总部有关的亏损	-90,212,697	-143,053,798
华能财务投资收益	56,222,846	69,944,808
其他权益工具投资的投资收益	-	-
税前利润	14,762,011,734	11,189,044,254

将分部资产调节至总资产：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
分部资产	588,908,172,462	580,637,433,693
调节项：		
对华能财务的投资	1,945,113,195	1,985,070,423
递延所得税资产	2,900,092,765	3,256,059,471
预付当期所得税	63,970,062	149,538,763
其他权益工具投资	590,919,597	589,919,597
总部资产	203,325,785	224,732,013
合并资产负债表中总资产	594,611,593,866	586,842,753,960

将分部负债调节至总负债：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
分部负债	-380,084,616,382	-380,788,737,580
调节项：		
当期所得税负债	-1,097,104,389	-872,056,839
递延所得税负债	-1,805,785,121	-1,711,661,531
总部负债	-655,862,417	-422,471,640
合并资产负债表中总负债	-383,643,368,309	-383,794,927,590

(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

单位：元 币种：人民币

	报告分部合计	总部	对华能财务的投资收益	合计
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	112,032,082,664	-	-	112,032,082,664

利息收入	186,725,854	-	-	186,725,854
利息费用	-3,501,817,055	-	-	-3,501,817,055
折旧及摊销费用	-13,197,647,347	-12,597,209	-	-13,210,244,556
资产减值损失	-256,433,393	-	-	-256,433,393
信用减值损失	-3,792,490	-	-	-3,792,490
处置非流动资产的净收益	104,944,223	-	-	104,944,223
合营及联营企业投资收益	686,528,747	-	56,222,846	742,751,593
所得税费用	-2,454,928,056	-	-	-2,454,928,056
截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	118,805,857,937	-	-	118,805,857,937
利息收入	298,564,487	-	-	298,564,487
利息费用	-4,041,699,509	-	-	-4,041,699,509
折旧及摊销费用	-12,660,670,485	-18,530,446	-	-12,679,200,931
资产减值损失	-679,161	-	-	-679,161
信用减值损失	19,489,352	-	-	19,489,352
处置非流动资产的净收益	-68,891,768	-	-	-68,891,768
合营及联营企业投资收益	759,181,140	-	69,944,808	829,125,948
所得税费用	-2,032,801,661	-	-	-2,032,801,661

地区信息：

(a) 外部收入位于下列国家中：

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中国	100,292,875,443	105,121,947,907
巴基斯坦、新加坡	11,739,207,221	13,683,910,030
合计	112,032,082,664	118,805,857,937

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：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
中国	463,117,519,788	456,484,407,339
巴基斯坦、新加坡	23,188,628,543	22,007,430,751
合计	486,306,148,331	478,491,838,090

(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：

单位：元 币种：人民币

	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间		截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
	金额	比例	金额	比例
国网山东省电力公司	13,697,220,718	12.23%	16,127,083,630	14.00%

截至 2025 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 66%(截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间：77%)。

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十九、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	期初账面余额
1 年以内	3,148,492,161	3,055,520,092
1 至 2 年	-	-
2 至 3 年	-	421,339,933
3 至 4 年	-	19,200
小计	3,148,492,161	3,476,879,225
减：坏账准备	-	-
合计	3,148,492,161	3,476,879,225

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按 单 项 计 提 坏 账 准 备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
按 信 用 风 险 特 征 组 合 计 提 坏 账 准 备	3,148,492,161	100.00	-	-	3,148,492,161	3,476,879,225	100.00	-	-	3,476,879,225
合计	3,148,492,161	100.00	-	-	3,148,492,161	3,476,879,225	100.00	-	-	3,476,879,225

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目:

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收电费	2,030,598,686	-	-
应收热费	1,117,893,475	-	-
合计	3,148,492,161	-	-

按组合计提坏账准备的说明:

☒适用 ☐不适用

截至 2025 年 6 月 30 日和 2024 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、应收热费及其他款项三类组合评估信用减值损失。

截至 2025 年 6 月 30 日和 2024 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。基于违约损失率, 2025 年 6 月 30 日本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。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日, 余额前五名的应收账款分析如下

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额的比例(%)	应收账款坏账准备期末余额
国网山东省电力公司	630,844,671	20.04	-

营口经济技术开发区 华源热力供暖有限公司	584,727,083	18.57	-
国网河北省电力公司	393,896,823	12.51	-
国网上海市电力公司	391,186,771	12.42	-
国网江西省电力有限公司	310,297,251	9.86	-
合计	2,310,952,599	73.40	-

2、其他应收款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	-	-
应收股利	3,058,202,493	1,130,632,001
其他应收款	754,438,706	684,857,683
合计	3,812,641,199	1,815,489,684

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). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐ 适用 ☒ 不适用

应收股利

(1). 应收股利

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
华能辽宁清洁能源有限责任公司	217,351,926	217,351,926
华能湖南苏宝顶风电有限责任公司	-	46,953,535
华能玉门风电有限责任公司	-	41,501,941
华能湖南连坪风电有限责任公司	22,512,230	22,512,230

华能湖南桂东风电有限责任公司	-	18,480,682
华能（长沙）新能源有限责任公司	-	16,484,081
华能湖南江口风电有限责任公司	-	15,276,213
华能汝州清洁能源有限责任公司	6,394,940	6,394,940
黄冈市科恒新能源有限公司	-	6,215,656
华能临湘新能源有限责任公司	-	5,000,000
常德市宏悦新能源有限公司	2,145,395	2,145,395
华能河北清洁能源有限责任公司	1,708,856	1,708,856
华能（娄底）新能源有限责任公司	-	1,474,665
华能台前风电有限公司	17,634,898	34,882,680
华能威海发电有限责任公司	149,774,924	149,774,924
华能淮阴发电有限公司	98,641,920	98,641,920
华能驻马店风电有限责任公司	105,811,583	105,811,583
华能淮阴第二发电有限公司	131,222,697	131,222,697
华能榆社发电有限责任公司	31,100,861	31,100,861
时代航运	141,000,000	141,000,000
山东华鲁海运有限公司	36,697,216	36,697,216
华能（浙江）能源开发有限公司	1,931,635,420	-
中国华能财务有限责任公司	96,000,000	-
华能湖北能源销售有限责任公司	20,658,931	-
华能（台前）清洁能源有限公司	17,247,782	-
华能镇宁新能源发电有限责任公司	16,514,984	-
华能（天津）能源销售有限责任公司	13,317,374	-
华能秦煤瑞金发电有限责任公司	830,556	-
小计	3,058,202,493	1,130,632,001
减：坏账准备	-	-
合计	3,058,202,493	1,130,632,001

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
华能威海发电有限责任公司	149,774,924	149,774,924
时代航运	141,000,000	141,000,000
华能淮阴第二发电有限公司	131,222,697	131,222,697
华能驻马店风电有限责任公司	105,811,583	105,811,583

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	702,741,806	481,476,880
1 年以内小计	702,741,806	481,476,880
1 至 2 年	7,134,600	1,589,270,774
2 至 3 年	1,578,733,945	347,204,243
3 至 4 年	202,289,158	3,727,889
4 至 5 年	1,985,849	1,454
5 年以上	51,543,326	53,166,421
减：坏账准备	1,789,989,978	1,789,989,978
合计	754,438,706	684,857,683

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
统贷统还款	1,824,022,516	1,824,022,516
应收子公司往来及代垫款	94,116,042	75,138,640
应收住房维修基金	18,323,855	18,323,855
应收子公司燃料及材料款	5,898,828	5,713,727
备用金	5,395,078	429,587
应收子公司租赁款	4,083,166	3,608,296
其他	592,589,199	547,611,040
小计	2,544,428,684	2,474,847,661
减：坏账准备	1,789,989,978	1,789,989,978
合计	754,438,706	684,857,683

2025 年 6 月 30 日

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按 单 项 计 提 坏账准备	2,544,428,684	100.00	1,789,989,978	70.35	754,438,706
合 计	2,544,428,684	/	1,789,989,978	/	754,438,706

2024 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额
----	------

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	2,474,847,661	100.00	1,789,989,978	72.33	684,857,683
合计	2,474,847,661	/	1,789,989,978	/	684,857,683

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
沾化热电	1,770,562,159	1,770,562,159	100.00	预计无法收回	1,770,562,159	1,770,562,159
其他	773,866,525	19,427,819	2.51	预计无法收回	704,285,502	19,427,819
合计	2,544,428,684	1,789,989,978	/		2,474,847,661	1,789,989,978

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	-	-	1,789,989,978	1,789,989,978
2025年1月1日余额在本期	-	-	-	-
——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	-	-	-	-
2025年6月30日余额	-	-	1,789,989,978	1,789,989,978

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其他应收款的减值准备，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，2025 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，并计提预计信用损失。

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	1,789,989,978	-	-	-	-	1,789,989,978
合计	1,789,989,978	-	-	-	-	1,789,989,978

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
华能沾化热电有限公司	统贷统还款	1,770,562,159	四年以内	69.59	1,770,562,159
华能贵诚信托有限公司	保证金	156,010,000	四年以内	6.13	-
上海电力检修	资产处置	144,511,628	一年以内	5.68	-
石洞口发电	代垫款	45,834,435	一年以内	1.80	-
华能营口电厂实业总公司	其他	26,833,518	一年以内	1.05	-
合计		2,143,751,740		84.25	1,770,562,159

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐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	162,638,715,551	20,601,302,553	142,037,412,998	158,750,696,043	20,601,302,553	138,149,393,490

对联营、合营企业投资	21,609,395,558	304,163,009	21,305,232,549	21,104,105,176	304,163,009	20,799,942,167
其他长期股权投资	21,491,000,000	977,544,400	20,513,455,600	21,491,000,000	977,544,400	20,513,455,600
合计	205,739,111,109	21,883,009,962	183,856,101,147	201,345,801,219	21,883,009,962	179,462,791,257

其他长期股权投资为对子公司发放的可续期委托贷款投资。

(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（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能威海发电有限责任公司	804,038,793	-	-	-	-	804,038,793	-
华能榆社发电有限责任公司	484,449,895	484,449,895	-	-	-	484,449,895	484,449,895
华能沁北发电有限责任公司	1,725,721,039	-	-	-	-	1,725,721,039	-
华能辛店发电有限公司	942,320,000	442,320,000	-	-	-	942,320,000	442,320,000
华能湖南岳阳发电有限责任公司	1,007,549,838	128,409,084	-	-	-	1,007,549,838	128,409,084
珞璜发电公司	1,261,188,249	-	-	-	-	1,261,188,249	-
平凉发电	946,317,154	946,317,154	-	-	-	946,317,154	946,317,154
华能上海燃机发电有限责任公司	489,790,000	-	-	-	-	489,790,000	-
华能国际电力燃料有限责任公司	200,000,000	-	-	-	-	200,000,000	-
中新电力	10,284,876,539	-	-	-	-	10,284,876,539	-
华能上海石洞口发电有限责任公司	589,500,000	-	-	-	-	589,500,000	-
化德县	206,142,000	-	-	-	-	206,142,000	-

大地泰泓风能利用有限责任公司							
华能湖南湘祁水电有限责任公司	328,000,000	-	-	-	-	328,000,000	-
北京热电	1,638,783,853	-	-	-	-	1,638,783,853	-
杨柳青热电	798,935,936	691,850,220	-	-	-	798,935,936	691,850,220
华能营口热电有限责任公司	1,909,265,300	-	277,100,000	-	-	2,186,365,300	
华能左权煤电有限责任公司	768,000,000	212,516,680	-	-	-	768,000,000	212,516,680
华能康保风能利用有限责任公司	708,738,300	-	-	-	-	708,738,300	-
酒泉风电	3,544,098,800	-	-	-	-	3,544,098,800	-
华能玉门风电有限责任公司	785,960,000	-	-	-	-	785,960,000	-
青岛港	268,084,755	111,835,630	-	-	-	268,084,755	111,835,630
沾化热电	408,127,900	408,127,900	-	-	-	408,127,900	408,127,900
华能青岛热电有限公司	1,206,851,045	-	-	-	-	1,206,851,045	-
山东华鲁海运有限公司	207,849,560	49,223,900	-	-	-	207,849,560	49,223,900
华能云南滇东能源有限责任公司	13,511,453,100	7,908,294,806	152,213,400	-	-	13,663,666,500	7,908,294,806
云南滇东雨汪能源有限公司	8,433,986,500	5,898,491,999	55,000,000	-	-	8,488,986,500	5,898,491,999
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	1,047,690,000	-	261,165,000	-	-	1,308,855,000	-
华能洛阳热电有限责任公司	480,000,000	-	-	-	-	480,000,000	-
华能贵州市盘州市风电有限责任公司	188,180,000	-	-	-	-	188,180,000	-
华能江西清洁	3,191,354,500	-	35,115,300	-	-	3,226,469,800	-

能源有 限责任 公司							
华能湖 南苏宝 顶风电 有限责任 公司	266,000,000	-	-	-	-	266,000,000	-
华能随 县界山 风电有 限责任 公司	183,500,000	-	-	-	-	183,500,000	-
东山燃 机	600,000,000	-	-	-	-	600,000,000	-
华能湖 南桂东 风电有 限责任 公司	140,000,000	-	-	-	-	140,000,000	-
华能安 徽怀宁 风力发 电有限 责任公 司	316,500,000	-	-	-	-	316,500,000	-
华能滢 池热电 有限责任 公司	342,000,000	-	-	-	-	342,000,000	-
华能临 港（天 津）燃 气热电 有限公 司	339,707,900	-	803,100	-	-	340,511,000	-
华能营 口仙人 岛热电 有限责 任公司	1,681,695,830	352,020,000	17,500,000	-	-	1,699,195,830	352,020,000
华能钟 祥风电 有限责 任公司	240,000,000	-	-	-	-	240,000,000	-
华能桂 林燃气 分布式 能源有 限责任 公司	209,370,000	209,370,000	-	-	-	209,370,000	209,370,000
华能驻 马店风 电有限 责任公 司	300,378,297	-	-	-	-	300,378,297	-
华能 （大 连）热 电有限 责任公 司	1,604,351,769	1,464,735,069	8,653,830	-	-	1,613,005,599	1,464,735,069
武汉发 电	1,276,699,315	-	-	-	-	1,276,699,315	-
华能安 源发电 有限责 任公司	73,357	-	-	-	-	73,357	-
华能花 凉亭水	903,401,209	-	49,139,300	-	-	952,540,509	-

电有限公司							
巢湖发电	652,633,016	652,633,016	-	-	-	652,633,016	652,633,016
华能荆门热电有限责任公司类REITs非入池资产	189,490,839	-	-	-	-	189,490,839	-
大龙潭水电	415,379,864	299,250,000	1,600,000	-	-	416,979,864	299,250,000
海南发电	2,847,079,739	-	1,172,248,868	-	-	4,019,328,607	-
瑞金发电	690,395,643	-	-	-	-	690,395,643	-
应城热电	428,083,900	-	-	-	-	428,083,900	-
华能涪池清洁能源有限责任公司	396,430,000	-	57,231,900	-	-	453,661,900	-
华能涿鹿清洁能源有限责任公司	253,331,400	-	5,100,000	-	-	258,431,400	-
华能通渭风电有限责任公司	264,640,000	261,607,200	-	-	-	264,640,000	261,607,200
华能山阴发电有限责任公司	51,000,000	-	-	-	-	51,000,000	-
华能辽宁能源销售有限公司	123,356,000	-	2,100,000	-	-	125,456,000	-
华能随州发电有限责任公司	96,020,000	-	-	-	-	96,020,000	-
华能（丹东）综合能源有限责任公司	34,000,000	-	4,256,900	-	-	38,256,900	-
华能重庆奉节风电有限责任公司	551,353,300	-	35,012,500	-	-	586,365,800	-
华能井陘光伏发电有限责任公司	28,900,000	-	-	-	-	28,900,000	-
山西能源销售	39,200,000	-	-	-	-	39,200,000	-
重庆能源销售	50,000,000	-	-	-	-	50,000,000	-
华能湖南能源销售有	30,419,800	-	4,680,000	-	-	35,099,800	-

限责任公司							
江西能源销售	995,049,000	-	3,600,000	-	-	998,649,000	-
河北能源销售	20,000,000	-	-	-	-	20,000,000	-
河南能源销售	46,126,500	-	2,700,000	-	-	48,826,500	-
华能邯郸供热有限责任公司	80,000,000	-	-	-	-	80,000,000	-
湖北能源销售	1,052,094,546	-	-	-	-	1,052,094,546	-
华能安徽能源销售有限责任公司	1,066,594,000	-	-	-	-	1,066,594,000	-
华能（上海）电力检修有限责任公司	175,847,210	-	23,423,600	-	-	199,270,810	-
华能建昌光伏发电有限责任公司	94,870,000	-	-	-	-	94,870,000	-
华能朝阳光伏发电有限责任公司	30,090,000	-	-	-	-	30,090,000	-
黑龙江发电	6,532,533,978	-	-	-	-	6,532,533,978	-
吉林发电	5,986,560,300	-	-	-	-	5,986,560,300	-
山东发电	5,917,511,992	-	-	-	-	5,917,511,992	-
山东日照发电有限公司	726,524,541	-	-	-	-	726,524,541	-
华能石家庄能源有限责任公司	540,468,400	-	32,000,000	-	-	572,468,400	-
华能安阳能源有限责任公司	619,600,000	-	8,000,000	-	-	627,600,000	-
华能山西综合能源有限责任公司	2,751,147,100	-	83,525,290	-	-	2,834,672,390	-
华能（巢湖）智慧能源有限责任公司	387,350,000	-	103,090,000	-	-	490,440,000	-
华能（天津）清洁能源有限公司	60,613,100	-	346,755,260	-	-	407,368,360	-

司							
华能广西能源销售有限公司	21,000,000	-	-	-	-	21,000,000	-
华能汝州清洁能源有限公司	243,860,000	-	-	-	-	243,860,000	-
华能湖南连坪风电有限公司	122,080,000	-	-	-	-	122,080,000	-
阿巴嘎旗清洁能源	322,180,760	-	-	322,180,760	-	-	-
华能贵港清洁能源有限公司	173,810,000	-	386,000	-	-	174,196,000	-
华能河南濮阳清洁能源有限公司	1,502,777,000	-	-	-	-	1,502,777,000	-
华能贵州能源销售有限公司	20,000,000	-	-	-	-	20,000,000	-
华能安徽蒙城风力发电有限公司	1,467,515,778	-	165,839,600	-	-	1,633,355,378	-
辽宁清洁能源	4,803,812,400	79,850,000	-	-	-	4,803,812,400	79,850,000
华能（安徽石台）风力发电有限公司	67,695,000	-	-	-	-	67,695,000	-
华能夏邑风电有限公司	195,440,000	-	-	-	-	195,440,000	-
华能关岭新能源发电有限责任公司	206,430,000	-	3,480,000	-	-	209,910,000	-
华能台前风电有限公司	73,914,800	-	-	24,036,800	-	49,878,000	-
华能安顺综合能源有限公司	10,530,000	-	-	-	-	10,530,000	-
华能镇平清洁	102,000,000	-	-	-	-	102,000,000	-

能源有限公司							
华能（天津）能源销售有限公司	33,115,413	-	17,168,870	-	-	50,284,283	-
华能（菏泽东明）新能源有限公司	208,726,700	-	-	-	-	208,726,700	-
华能湖南江口风电有限责任公司	225,240,000	-	-	-	-	225,240,000	-
华能上海能源销售有限公司	20,000,000	-	-	-	-	20,000,000	-
华能（上海）清洁能源开发有限公司	1,136,075,000	-	161,520,770	-	-	1,297,595,770	-
华能枣阳新能源有限责任公司	351,700,000	-	-	-	-	351,700,000	-
天津隆叶新能源有限公司	8,553,100	-	-	-	-	8,553,100	-
华能罗甸新能源发电有限责任公司	189,880,000	-	-	-	-	189,880,000	-
华能望谟新能源发电有限责任公司	329,770,000	-	57,100,000	-	-	386,870,000	-
华能镇宁新能源发电有限责任公司	334,030,000	-	-	-	-	334,030,000	-
华能应城新能源有限责任公司	115,000,000	-	-	-	-	115,000,000	-
浙江能源开发	9,637,662,166	-	-	-	-	9,637,662,166	-
福建能源开发	4,915,938,327	-	-	-	-	4,915,938,327	-
江苏能源开发	15,689,130,427	-	-	-	-	15,689,130,427	-
广东能源开发	6,267,639,091	-	-	-	-	6,267,639,091	-
华能河南清洁能源有	733,339,500	-	106,322,900	-	-	839,662,400	-

限公司							
广西清洁能源	785,114,484	-	79,279,900	-	-	864,394,384	-
河北清洁能源	2,920,563,566	-	417,759,300	-	-	3,338,322,866	-
华能湖北新能源有限责任公司	769,110,000	-	-	-	-	769,110,000	-
华能临湘新能源有限责任公司	165,255,000	-	-	-	-	165,255,000	-
华能（娄底）新能源有限责任公司	27,259,900	-	-	-	-	27,259,900	-
华能重庆巫山风力发电有限责任公司	145,640,000	-	-	-	-	145,640,000	-
常德市宏悦新能源有限公司	20,120,000	-	-	-	-	20,120,000	-
华能（吉安）新能源有限责任公司	338,595,300	-	-	-	-	338,595,300	-
华能（长沙）新能源有限责任公司	189,528,100	-	23,102,180	-	-	212,630,280	-
安阳热电	16,230,306	-	-	-	-	16,230,306	-
华能灵宝综合能源有限责任公司	45,042,100	-	-	-	-	45,042,100	-
华能汨罗综合能源有限责任公司	36,567,600	-	-	-	-	36,567,600	-
华能山西能源服务有限公司	443,185,400	-	9,004,000	-	-	452,189,400	-
华能山阴光伏发电有限责任公司	122,500,000	-	-	-	-	122,500,000	-
武冈市科恒新能源有限公司	77,373,600	-	-	-	-	77,373,600	-
华能沅	180,000,000	-	-	-	-	180,000,000	-

陵新能源有限公司							
华能湘阴新能源有限公司	14,049,000	-	-	-	-	14,049,000	-
天津荆楚电力	382,782,096	-	-	-	-	382,782,096	-
华赣（天津）能源合伙企业（有限合伙）	89,980,488	-	-	-	-	89,980,488	-
华能贵州清洁能源有限公司	723,320,000	-	86,780,000	-	-	810,100,000	-
华能晋中新能源有限公司	181,746,200	-	43,325,000	-	-	225,071,200	-
华能（浏阳）新能源有限责任公司	30,787,500	-	-	-	-	30,787,500	-
华能祁东新能源有限公司	76,909,700	-	8,000,000	-	-	84,909,700	-
华能（永州）新能源有限责任公司	36,152,340	-	75,833,900	-	-	111,986,240	-
华能岳阳县新能源有限责任公司	9,593,000	-	4,796,500	-	-	14,389,500	-
天津应楚电力	22,500,000	-	-	-	-	22,500,000	-
华能北部湾（广西）新能源开发有限公司	7,280,000	-	3,669,100	-	-	10,949,100	-
华能（秀山）风电有限责任公司	24,000,000	-	40,000,000	-	-	64,000,000	-
华能太行能源（河南）有限公司	18,750,000	-	77,940,000	-	-	96,690,000	-

华能云南滇东能源有限责任公司滇东电厂	326,290,000	-	-	-	-	326,290,000	-
华能（桂林）综合能源服务有限公司	-	-	8,520,000	-	-	8,520,000	-
华能（台前）清洁能源有限公司	-	-	24,036,800	-	-	24,036,800	-
华能雨汪二期（云南）能源有限公司	-	-	49,470,000	-	-	49,470,000	-
华能汝宁（河南）能源有限公司	-	-	8,888,000	-	-	8,888,000	-
华能回龙圩新能源有限公司	-	-	20,000,000	-	-	20,000,000	-
合计	158,750,696,043	20,601,302,553	4,234,237,068	346,217,560	-	162,638,715,551	20,601,302,553

本公司子公司的相关信息参见附注十、1。

(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（账 面价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动				期末余额 （账面价 值）	减值准 备期末 余额
			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		
一、合营企业								
时代航运	676,915,193	-	7,456,290	-	-	-	684,371,483	-
营口港	41,622,900	-	6,786,394	-	-16,471	-	48,392,823	-
小计	718,538,093	-	14,242,684	-	-16,471	-	732,764,306	-
二、联营企业								
集团燃料	1,751,998,876	-	1,372,696	-137,034	783,047	-	1,754,017,585	-
邯峰发电	1,144,921,810	-	26,202,903	-	4,255,309	-	1,175,380,022	-
华能财务	1,985,070,423	-	56,222,846	-180,074	-	96,000,000	1,945,113,195	-
阳泉煤电	805,111,422	-	-55,584,616	-	-1,589,625	-	747,937,181	-
深能集团	585,329,604	-	4,632,108	-9,490,478	-	-	580,471,234	-
深圳能源	8,656,372,665	-	388,752,038	52,200,833	154,551,765	178,513,499	9,073,363,802	-
石岛湾核 电	1,412,660,395	-	-	-	-	-	1,412,660,395	-
边海铁路	5,982,615	5,982,615	-	-	-	-	5,982,615	5,982,615
五里墩煤 业	298,180,394	298,180,394	-	-	-	-	298,180,394	298,180,394
海南核申	1,558,456,623	-	20,756,098	-	1,639,499	-	1,580,852,220	-

天成融资租赁	1,549,836,765	-	100,134,399	-	-339,623	106,944,857	1,542,686,684	-
兴港电力	168,258,521	-	3,219,188	-	101,681,321	-	273,159,030	-
长江环保	48,299,557	-	-5,102,751	-	-	-	43,196,806	-
清能院	415,087,413	-	28,542,676	-	-	-	443,630,089	-
天津煤电	-	-	-	-	-	-	-	-
小计	20,385,567,083	304,163,009	569,147,585	42,393,247	260,981,693	381,458,356	20,876,631,252	304,163,009
合计	21,104,105,176	304,163,009	583,390,269	42,393,247	260,965,222	381,458,356	21,609,395,558	304,163,009

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐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	12,346,968,536	10,672,554,481	13,433,347,930	12,512,306,914
其他业务	305,601,787	208,157,720	315,457,813	155,778,252
合计	12,652,570,323	10,880,712,201	13,748,805,743	12,668,085,166

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。

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☒适用 ☐不适用

营业收入分解信息如下：

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月

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
商品类型				
电力热力收入	12,346,968,536	-	-	12,346,968,536
粉煤灰及燃料、材料销售收入	32,929,052	-	-	32,929,052
租赁收入	16,648,577	-	-	16,648,577
其他收入	256,024,158	-	-	256,024,158
合计	12,652,570,323	-	-	12,652,570,323
经营地区：				
中国境内	12,652,570,323	-	-	12,652,570,323
商品转让的时间：				
在某一时点转让				
电力热力收入	12,346,968,536	-	-	12,346,968,536
粉煤灰、燃料及材料销售	32,929,052	-	-	32,929,052
其他收入	256,024,158	-	-	256,024,158
在某一时段内转让				

租赁收入	16,648,577	-	-	16,648,577
合计	12,652,570,323	-	-	12,652,570,323

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月

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
商品类型：				
电力热力收入	13,433,347,930	-	-	13,433,347,930
粉煤灰及燃料、材料销售收入	38,561,793	-	-	38,561,793
租赁收入	14,215,889	-	-	14,215,889
其他收入	262,680,131	-	-	262,680,131
合计	13,748,805,743	-	-	13,748,805,743
经营地区：				
中国境内	13,748,805,743	-	-	13,748,805,743
商品转让的时间：				
在某一时点转让				
电力热力收入	13,433,347,930	-	-	13,433,347,930
粉煤灰、燃料及材料销售	38,561,793	-	-	38,561,793
其他收入	262,680,131	-	-	262,680,131
在某一时段内转让				
租赁收入	14,215,889	-	-	14,215,889
合计	13,748,805,743	-	-	13,748,805,743

本期营业成本分解信息如下：

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
商品类型：				
电力热力成本	10,672,554,481	-	-	10,672,554,481
粉煤灰及燃料、材料销售成本	26,761,543	-	-	26,761,543
租赁成本	2,259,400	-	-	2,259,400
其他成本	179,136,777	-	-	179,136,777
合计	10,880,712,201	-	-	10,880,712,201
经营地区：				
中国境内	10,880,712,201	-	-	10,880,712,201
商品转让时间：				
在某一时点转让				
电力热力成本	10,672,554,481	-	-	10,672,554,481
粉煤灰及燃料、材料销售成本	26,761,543	-	-	26,761,543
其他成本	179,136,777	-	-	179,136,777
在某一时段内转				

让				
租赁成本	2,259,400	-	-	2,259,400
合计	10,880,712,201	-	-	10,880,712,201

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

本公司电力、热力、粉煤灰、燃料及材料销售收入于商品控制权转移的时点确认收入；热力入网费及管网配套费按照供热管道的热力供应期限分摊确认收入。对于上述履约义务，本公司为主要责任人，前述履约义务不存在重大融资成分、不包含可变对价，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日,已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的热力入网费及管网配套费履约义务确认为收入的预计时间如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末	期初
一年内	29,727,923	33,500,743
一年以上	98,434,926	106,145,335
合计	128,162,849	139,646,078

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

5、投资收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,226,531,762	475,059,139
权益法核算的长期股权投资收益	583,390,269	702,955,892
委托贷款投资收益	144,671,550	188,872,281
合计	3,954,593,581	1,366,887,312

6、其他

☐适用 ☒不适用

二十、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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值	104,944,223	主要为本公司之子公司

准备的冲销部分		固定资产报废损失等收入。
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	157,136,951	主要为本公司之子公司收到供热补贴、燃煤采购补贴及国产设备增值税退税等。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	
委托他人投资或管理资产的损益	-10,459,000	
对外委托贷款取得的损益	-	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,348,663	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	
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	-	
非货币性资产交换损益	-	
债务重组损益	-	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	
受托经营取得的托管费收入	114,885,809	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	171,467,035	主要为本公司之子公司收保险理赔收入及接受划转资产收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-86,498	主要为注销联营公司的影响。
小计	543,237,183	
所得税影响额	52,117,522	
少数股东权益影响额（税后）	34,781,125	
合计	456,338,536	

重大非经常性损益项目的说明：

注 1：本公司及其子公司对非经常性损益项目的确认按照《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》（证监会公告〔2023〕65 号）的规定执行。

对公司将《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》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税、个税手续费返还	135,732,366	与公司正常经营业务密切相关
碳排放权交易费用	96,970,358	与公司正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	42,744,556	与公司正常经营业务密切相关

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

单位：元

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	12.71	0.50	0.50
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.97	0.47	0.47

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	
	本期金额	上期金额	期末余额	上年年末余额
按中国会计准则	9,261,884,951	7,453,818,372	142,050,534,365	137,414,784,587
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)	-290,840,654	-318,145,898	4,217,330,457	4,508,171,111
以前年度借款费用资本化折旧的影响(b)	-3,701,153	-3,018,392	28,123,703	31,824,856
专项储备的影响(c)	515,135,923	464,356,775	-	-
其他	22,725,047	43,909,360	-508,994,562	-510,868,692
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项(d)	67,087,792	87,121,680	3,569,178,776	3,502,090,984
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	5,678,433	46,951,103	-1,051,014,809	-1,151,675,462

按国际财务报告准则会计准则	9,577,970,339	7,774,993,000	148,305,157,930	143,794,327,384
---------------	---------------	---------------	-----------------	-----------------

本公司境外审计师为香港立信德豪会计师事务所有限公司。

(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、处置及减值差异

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。

(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) 专项储备的影响

专项储备包括安全生产费。根据中国会计准则，计提安全生产费时，将其计入生产成本及股东权益中的专项储备；对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则，相关支出仅在发生时予以确认，计提未使用的专项储备作为未分配利润拨备处理。

(d) 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(国际财务报告准则)

单位：千元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
营业收入	112,032,083	118,805,858
税金及附加	-1,105,083	-899,578
营业成本及费用		
-燃料	-58,304,665	-68,114,025
-维修	-2,058,038	-1,860,524
-折旧	-13,559,666	-12,735,237
-人工成本	-9,018,624	-8,684,645
-电力采购成本	-3,687,728	-5,235,914
-转回/（计提）金融及合同资产减值损失	-3,792	19,489
-其他	-6,673,976	-6,801,176
营业成本及费用总额	-93,306,489	-103,412,032
营业利润	17,620,511	14,494,248
利息收入	186,725	298,564
财务费用，净额		
-利息费用	-3,501,817	-4,041,700
-汇兑损益及银行手续费净额	-64,968	-234,721
财务费用，净额合计	-3,566,785	-4,276,421
联营公司合营公司投资收益	764,893	858,119
其他投资收益	-12	1,634
税前利润	15,005,332	11,376,144
所得税费用	-2,387,840	-1,945,680
净利润	12,617,492	9,430,464
其他综合收益，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	-	-

合营、联营企业其他综合亏损变动的的影响	52,201	-184,033
所得税影响	-	-
未来可能会重分类至损益的项目:		
合营、联营企业其他综合收益变动的的影响	-9,808	13,721
现金流量套期:		
现金流量套期之有效部分的公允价值变动	-539,025	640,649
对损益表中包含的(亏损)/收益进行重新分类调整	-44,597	-88,403
外币报表折算差额	712,582	-120,157
所得税影响	99,216	-93,882
其他综合收益, 税后净额	270,569	167,895
综合收益	12,888,061	9,598,359
净利润归属于:		
-本公司权益持有者	9,577,971	7,774,991
-非控制股东	3,039,521	1,655,473
综合收益归属于:		
-本公司权益持有者	9,986,669	7,840,389
-非控制股东	2,901,392	1,757,970
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	0.52	0.40

董事长: _____

董事会批准报送日期: _____

修订信息

☐适用 ☒不适用