

公司代码：600027

公司简称：华电国际

华电国际电力股份有限公司 2021 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人丁焕德先生、主管会计工作负责人冯荣先生及会计机构负责人（会计主管人员）丁圣民先生声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，本公司郑重声明该计划不构成本公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告的真实性和完整性

否

十、重大风险提示

本公司已在本报告中详细描述存在的相关风险及措施，请查阅“可能面对的风险”中的相关内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	21
第五节	环境与社会责任.....	25
第六节	重要事项.....	27
第七节	股份变动及股东情况.....	35
第八节	优先股相关情况.....	37
第九节	债券相关情况.....	38
第十节	财务报告.....	46

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
	在香港联合交易所有限公司公告的中期报告

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
利用小时数	指	机组实际发电量折合成机组额定容量时的运行小时数
发电量	指	电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量，简称“电量”。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
控股装机容量	指	按照财务合并报表口径计算的各下属子公司装机容量总和
发电厂用电率	指	指发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率

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	华电国际电力股份有限公司
公司的中文简称	华电国际
公司的外文名称	HUADIAN POWER INTERNATIONAL CORPORATION LIMITED
公司的外文名称缩写	HDPI
公司的法定代表人	丁焕德先生

二、联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	张戈临先生
联系地址	北京市西城区宣武门内大街2号
电话	010-8356 7900
传真	010-8356 7963
电子信箱	zhanggl@hdpi.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	山东省济南市经十路14800号
公司注册地址的历史变更情况	250014
公司办公地址	北京市西城区宣武门内大街2号
公司办公地址的邮政编码	100031
公司网址	www.hdpi.com.cn
电子信箱	hdpi@hdpi.com.cn
报告期内变更情况查询索引	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

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》及《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	北京市西城区宣武门内大街2号
报告期内变更情况查询索引	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华电国际	600027	/
H股	香港交易所	华电国际电力股份	01071	/

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：千元 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	53,478,297	41,531,486	28.77
归属于上市公司股东的净利润	3,316,801	2,385,988	39.01
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	1,092,653	2,126,905	-48.63
经营活动产生的现金流量净额	6,580,679	11,548,801	-43.02
	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	72,086,712	72,088,981	-0.003
总资产	210,930,105	234,611,122	-10.09

(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)	0.283	0.198	42.93
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/ 股)	0.057	0.171	-66.67
加权平均净资产收益率(%)	5.71	4.19	增加1.52个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收 益率(%)	1.16	3.64	减少2.48个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

(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：千元 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	3,316,801	2,385,988	72,086,712	72,088,981
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下的企业合并	-121,142	-121,142	1,941,861	2,063,003
政府补助	16,796	16,796	-270,005	-286,801
维简费、安全生产费	14,759	54,819	78,320	78,320
三供一业分离	-517	-618	-	-
调整的税务影响	30,044	30,314	-396,363	-426,407
归属少数股东	45,549	45,278	-326,186	-371,735
按国际会计准则	3,302,290	2,411,435	73,114,339	73,145,361

(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) 根据国际财务报告准则，无论同一控制下企业合并还是非同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，均是按照购买日被购买方可辨认资产和负债的公允价值计量；在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。本公司所支付的合并成本大于被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。

根据中国企业会计准则，对于同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，是按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司支付的合并对价账面价值大于合并中取得的净资产账面价值份额的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。另外，根据中国企业会计准则，同一控制下的控股合并，在合并当期编制合并财务报表时，对合并报表的期初数进行调整，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体在以前期间（不早于双方处于最终控制方的控制之下孰晚的时间）一直存在。

(2) 根据国际财务报告准则，满足一定条件的政府补助列为长期负债，并在有关的工程符合政府补助的要求时，在其有关资产的使用寿命内系统地、合理地确认为收益。根据中国企业会计准则，部分此类政府补助（有政府文件规定记入资本公积的）不确认为递延收益。

(3) 根据国际财务报告准则，维简费、安全生产费在提取时以利润分配形式在股东权益中的专项储备项目单独反映。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益，相关资本性支出则于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧，同时按照当期维简费、安全生产费的实际使用金额在股东权益内部进行结转，冲减专项储备项目并增加未分配利润项目，以专项储备余额冲减至零为限。

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、安全生产费，计入当期费用并在股东权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出或形成固定资产时，按实际支出或形成固定资产的成本冲减专项储备。

(4) 根据国际财务报告准则，移交资产应以利润分配形式入当期损益，资产值减少。按中国政府相关机构的有关规定，本集团进行三供一业资产分离，把资产无偿移交至相关机构，相关亏损将冲减权益。

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	1,983,916
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	286,352
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	894
对外委托贷款取得的损益	7,556
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	64,367
少数股东权益影响额	-51,498
所得税影响额	-67,439
合计	2,224,148

十、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

本公司是中国最大型的综合性能源公司之一，其主要业务为建设、经营发电厂，包括大型高效的燃煤燃气发电机组及多项可再生能源项目。本公司发电资产遍布全国十三个省、市、自治区，主要处于电力、热力负荷中心或煤炭资源丰富区域。截至本报告日，本公司已投入运行的控股发电厂共计 45 家，控股装机容量为 53,411.85 兆瓦，其中燃煤发电控股装机容量共计 42,360 兆瓦，燃气发电控股装机容量共计 8,343.45 兆瓦，水电等可再生能源发电控股装机容量共计 2,708.4 兆瓦。

报告期内，本公司的主要业务仍然是向本公司发电资产所在的区域销售电力产品和热力产品，以满足当地社会和经济发展的需求，其中销售电力产品和热力产品收入约占本公司主营业务收入的 84%。本公司燃煤发电机组约占本公司控股装机容量的 79%，包括燃气发电和水力发电在内的清洁能源发电装机容量约占 21%。

本公司的主要业绩驱动因素包括上网电量、上网电价及燃料价格等因素。报告期内，本公司的累计上网电量为 1,063.98 亿千瓦时，同比增长 22.21%；上网电价为 420.69 元/兆瓦时，同比增长 2.74%；入炉标煤单价为 831.66 元/吨，同比增长 33.13%。

截至 2021 年 6 月底，全国 6000 千瓦及以上电厂发电装机容量为 21.20 亿千瓦，同比增 9.1%。其中，火力发电的装机容量约为 12.57 亿千瓦，同比增长约 4.0%；水力发电的装机容量约为 3.33 亿千瓦，同比增长 5.6%；核电装机容量约 5,216 万千瓦，同比增长 6.9%；风电装机容量约 2.92 亿千瓦，同比增长 34.7%；太阳能装机容量约 1.86 亿千瓦，同比增长 20.4%。2021 年上半年全国发电设备累计平均利用小时为 1,853 小时，同比增加 119 小时，其中，火电的利用小时为 2,186 小时，同比增加 231 小时。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 规模优势

本公司是中国装机容量最大的上市发电公司之一，目前发电资产遍布全国十三个省、市、自治区，抵御系统风险能力较强。发电装机类型除燃煤发电机组外，还包括燃气发电和水力发电等多种类型机组。产业链相对完善，上游发展煤炭产业、煤炭物流和贸易业务。适应电力市场改革趋势，在下游发展面向用户的电力销售和服务业务。

2. 先进的节能环保电力生产设备

截至 2021 年 6 月底，本公司的火力发电机组中，90%以上是 300 兆瓦及以上的大容量、高效率、环境友好型机组，其中 600 兆瓦及以上的装机比例约占 60%，远高于全国平均水平。截至本报告日，本公司 95 台燃煤机组中，已有全部达到超低排放要求。所有 300 兆瓦及以下的机组都经过了供热改造，供热能力明显提升，为参与后续市场竞争奠定了先发优势。本公司的火电机组性能优良，单位能耗较低，在节能发电调度中持续保持较高的相对竞争力，并在行业中始终保持领先水平。

3. 丰富的电力生产管理经验

本公司拥有悠久的历史，拥有一批经验丰富、年富力强的公司管理者和技术人才，积累了丰富的发电厂建设运营管理经验，保证了公司电力经营管理和业务拓展的顺利推进。

4. 健全的公司治理结构和良好的市场信誉

本公司作为在香港和上海两地上市的公众公司，自上市以来，高度重视现代企业制度建设，形成了一整套相互制衡、行之有效的内部管理、规范化运作和内部控制体系，本公司股东大会、董事会、监事会依法规范运作，使全体股东的利益得以保障。本公司在境内外资本市场树立了规范透明的良好形象，积累了良好的市场信誉，融资渠道广泛、融资能力强。

三、经营情况的讨论与分析

本公司按照中国会计准则财务报告合并口径计算的2021年上半年累计发电量为1,132.41亿千瓦时，比2020年同期增长21.80%；发电量同比增长的主要原因本公司各服务区域用电需求旺盛的影响。报告期内，本公司发电机组的平均利用小时为1,936小时，同比增加298小时；其中燃煤发电机组的利用小时为2,245小时，同比增加415小时；供电煤耗为283.16克/千瓦时，同比降低5.36克/千瓦时，供电煤耗显著低于全国平均水平。

报告期内，本公司与中国华电集团有限公司（“中国华电”）签订协议，向其出售宁夏区域资产，确认当期收益约人民币 8.82 亿元；另外本公司参与新能源资产整合项目，确认当期收益约人民币 29.52 亿元。（交易的详情请参考下文第六节“重要事项”中“资产收购或股权收购、出售发生的关联交易”项下之《已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项》）。

报告期内，本公司拟将山西茂华能源投资有限公司（“茂华公司”）整体出售，对持有待售资产预计处置损失计提减值准备约人民币 21.06 亿元。

报告期内，本公司实现营业总收入为人民币 534.78 亿元，比上年同期增加 28.77%；营业成本为人民币 484.72 亿元，比上年同期增加 40.21%；归属于母公司股东的净利润为人民币 33.17 亿元，较上年同期增加 39.01%；基本每股收益为人民币 0.283 元。

于 2021 年 6 月 30 日，本公司控股装机容量为 56,817.15 兆瓦。于本报告日，本公司控股装机容量为 53,411.85 万千瓦，其中燃煤发电控股装机容量共计 42,360 兆瓦，燃气发电控股装机容量共计 8,343.45 兆瓦，水电等可再生能源发电控股装机容量共计 2,708.4 兆瓦，主要发电资产详细情况如下：

(1) 控股燃煤及燃气发电机组详细情况如下:

类型		发电厂 / 公司名称	装机容量(兆瓦)	本公司拥有权益	机组构成
燃煤	1	邹县发电厂	2,575	100%	1 x 635 兆瓦 + 1 x 600 兆瓦 + 4 x 335 兆瓦
	2	十里泉发电厂	2,120	100%	2 x 660 兆瓦 + 2 x 330 兆瓦 + 1 x 140 兆瓦
	3	莱城发电厂	1,200	100%	4 x 300 兆瓦
	4	朔州热电分公司	700	100%	2 x 350 兆瓦
	5	奉节发电厂	1,200	100%	2 x 600 兆瓦
	6	华电邹县发电有限公司 (“邹县公司”)	2,000	69%	2 x 1,000 兆瓦
	7	华电莱州发电有限公司 (“莱州公司”)	4,000	75%	4 x 1,000 兆瓦
	8	华电潍坊发电有限公司 (“潍坊公司”)	2,000	45%	2 x 670 兆瓦 + 2 x 330 兆瓦
	9	华电青岛发电有限公司 (“青岛公司”)	1,220	55%	1 x 320 兆瓦 + 3 x 300 兆瓦
	10	华电淄博热电有限公司 (“淄博公司”)	950	100%	2 x 330 兆瓦 + 2 x 145 兆瓦
	11	华电章丘发电有限公司 (“章丘公司”)	925	87.5%	1 x 335 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦 + 2 x 145 兆瓦
	12	华电滕州新源热电有限公司 (“滕州公司”)	930	93.26%	2 x 315 兆瓦 + 2 x 150 兆瓦
	13	华电龙口发电股份有限公司 (“龙口公司”)	880	84.31%	4 x 220 兆瓦
	14	四川广安发电有限责任公司 (“广安公司”)	2,400	80%	2 x 600 兆瓦 + 4 x 300 兆瓦
	15	华电新乡发电有限公司 (“新乡公司”)	1,320	90%	2 x 660 兆瓦
	16	华电漯河发电有限公司 (“漯河公司”)	660	75%	2 x 330 兆瓦
	17	华电渠东发电有限公司 (“渠东公司”)	660	90%	2 x 330 兆瓦
	18	安徽华电宿州发电有限公司 (“宿州公司”)	1,260	56.07%	2 x 630 兆瓦
	19	安徽华电芜湖发电有限公司 (“芜湖公司”)	2,320	65%	1 x 1,000 兆瓦 + 2 x 660 兆瓦
	20	安徽华电六安电厂有限公司 (“六安公司”)	1,320	95%	2 x 660 兆瓦
	21	河北华电石家庄裕华热电有限公司 (“裕华公司”)	600	100%	2 x 300 兆瓦
	22	河北华电石家庄鹿华热电有限公司 (“鹿华公司”)	660	90%	2 x 330 兆瓦
	23	韶关市坪石发电厂有限公司(B 厂) (“坪石发电公司”)	600	100%	2 x 300 兆瓦
	24	广东华电韶关热电有限公司 (“韶关热电公司”)	700	100%	2 x 350 兆瓦
	25	华电湖北发电有限公司 (“湖北公司”) (注)	6,610	82.56%	2 x 680 兆瓦 + 2 x 660 兆瓦 + 2 x 640 兆瓦 + 6 x 330 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦 + 2 x 185 兆瓦
	26	湖南华电长沙发电有限公司 (“长沙公司”)	1,200	70%	2 x 600 兆瓦

	27	湖南华电常德发电有限公司 (“常德公司”)	1,320	48.98%	2 x 660 兆瓦
燃气	28	华电国际电力股份有限公司深圳公司 (“深圳公司”)	365	100%	1 x 120 兆瓦+2 x 82 兆瓦 + 1 x 81 兆瓦
	29	杭州华电半山发电有限公司 (“杭州半山公司”)	2,415	64%	3 x 415 兆瓦 + 3 x 390 兆瓦
	30	杭州华电下沙热电有限公司 (“下沙公司”)	246	56%	1 x 88 兆瓦 + 2 x 79 兆瓦
	31	杭州华电江东热电有限公司 (“江东公司”)	960.5	70%	2 x 480.25 兆瓦
	32	华电浙江龙游热电有限公司 (“龙游公司”)	405	100%	2 x 127.6 兆瓦 + 1 x 130.3 兆瓦 + 1 x 19.5 兆瓦
	33	河北华电石家庄热电有限公司 (“石家庄热电公司”)	1,307.2	82%	2x 453.6 兆瓦 + 2 x 200 兆瓦
	34	石家庄华电供热集团有限公司 (“石家庄供热集团”)	12.55	100%	2 x 2兆瓦 + 2 x 4.275兆瓦
	35	华电佛山能源有限公司 (“佛山能源公司”)	165.5	100%	2 x 59 兆瓦 + 47.5 兆瓦
	36	华电广东顺德能源有限公司 (“顺德能源公司”)	163.5	90%	2 x 59 兆瓦 + 45.5 兆瓦
	37	天津华电福源热电有限公司 (“福源热电公司”)	400	63.14%	2 x 200 兆瓦
	38	天津华电南疆热电有限公司 (“南疆热电公司”)	930	65%	2 x 315 兆瓦+1 x 300 兆瓦
	39	华电国际电力股份有限公司清远分公司 (“清远公司”)	1,003.2	100%	2 x 501.6 兆瓦

注：湖北公司装机的详细情况如下：

类型	发电企业	装机容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	机组构成
燃煤	华电湖北发电有限公司黄石热电厂 (“黄石热电厂”)	330	100%	1 x 330 兆瓦
	湖北西塞山发电有限公司 (“西塞山公司”)	660	50%	2 x 330 兆瓦
	湖北华电西塞山发电有限公司 (“华电西塞山公司”)	1,360	50%	2 x 680 兆瓦
	湖北华电襄阳发电有限公司 (“襄阳公司”)	2,570	60.10%	2 x 640 兆瓦 + 3 x 330 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦
	湖北华电江陵发电有限公司 (“江陵公司”)	1,320	100%	2 x 660 兆瓦
燃气	湖北华电武昌热电有限公司 (“武昌热电”)	370	100%	2 x 185 兆瓦

(2) 控股可再生能源发电机组详细情况如下:

类型		发电厂 / 公司名称	装机容量 (兆瓦)	本公司拥有权益	机组构成
水电	1	四川华电泸定水电有限公司 (“泸定水电公司”)	920	100%	4 x 230兆瓦
	2	四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司 (“杂谷脑水电公司”)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
	3	理县星河电力有限责任公司 (“理县公司”)	67	100%	3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦
	4	四川凉山水洛河电力开发有限公司 (“水洛河公司”)	648	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦
	5	河北华电混合蓄能水电有限公司 (“河北水电公司”) (注)	83.4	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 2 x 3.2兆瓦 + 20兆瓦
风电	6	内蒙古华电能源有限公司 (“蒙东能源公司”)	399	54.85%	262 x 1.5兆瓦 + 2 x 3兆瓦

注: 河北水电公司于2021年3月31日收购赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司, 装机容量为20兆瓦光伏发电机组。

第二、新增的装机容量

自2021年1月1日至本报告日, 本公司新增发电机组情况如下:

项目	装机类型	容量 (兆瓦)
清远公司	燃气发电	1,003.2
长沙公司 (注)	燃煤发电	1,200
常德公司 (注)	燃煤发电	1,320
合计	-	3,523.2

注: 长沙公司和常德公司于2021年7月1日起完成交割, 正式纳入本公司合并报表范围。

第三、在建机组

截至本报告日，本公司主要在建机组情况如下：

机组类型	计划装机容量（兆瓦）
燃煤发电机组	3,830
燃气发电机组	245.6
水力发电机组	168
合计	4,243.6

本公司将根据国家和地方能源政策、电力市场情况及本公司整体战略把握项目建设和投产节奏。

第四、不再纳入本公司合并报表范围的发电企业及资产情况如下：

单位名称	装机容量（兆瓦）
华电宁夏灵武发电有限公司	3,320
华电莱州风电有限公司	40.5
河北华电康保风电有限公司	729.5
华电科左中旗风电有限公司	49.5
华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司	10
华电莱州风力发电有限公司	146
龙口东宜风电有限公司	80
河北华电沽源风电有限公司	490.5
华电国际宁夏新能源发电有限公司	1,541.6
华电龙口风电有限公司	99.3
华电莱州风能发电有限公司	149.4
华电徐闻风电有限公司	198
华电夏县风电有限公司	100
华电张家口塞北新能源发电有限公司	4
华电翁牛特旗风电有限公司	49.5

泽州县华电风电有限公司	197.7
陕西华电旬邑风电有限公司	100
华电湖州新能源发电有限公司	38.2
华电宁波新能源发电有限公司	10
华电河南新能源发电有限公司	40
华电山东新能源有限公司	763
山西华电平鲁新能源有限公司	99.2
华电台前光伏发电有限公司	100
华电（正镶白旗）新能源有限公司	99
山西华电应县新能源有限公司	50
河北华电蔚州风电有限公司	99
湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	100
湖北华电枣阳光伏发电有限公司	100
湖北华电武穴新能源有限公司	120
河北华电混合蓄能水电有限公司赞皇新能源分公司	270
华电湖北发电有限公司黄石光伏发电分公司	6.4
华电湖北发电有限公司武汉光伏发电分公司	8
华电莱州发电有限公司（仅光伏机组）	1.1
华电浙江龙游热电有限公司（仅光伏机组）	32.8
华电潍坊发电有限公司（仅光伏机组）	2.4
杭州华电半山发电有限公司（仅光伏机组）	0.7
合计	9,245.3

注：本公司之子公司华电宁夏灵武发电有限公司（“宁夏灵武”）已于2021年5月19日完成股权交割，自2021年5月20日起宁夏灵武不再纳入本公司合并报表范围。其余的公司股权及/或资产已于2021年6月30日完成交割，相关股权及/或资产自2021年7月1日起不再纳入本公司合并报表范围。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	53,478,297	41,531,486	28.77
营业成本	48,471,989	34,570,239	40.21
管理费用	676,099	695,431	-2.78
财务费用	2,044,147	2,379,309	-14.09
研发费用	2,761	-	-
经营活动产生的现金流量净额	6,580,679	11,548,801	-43.02
投资活动产生的现金流量净额	-5,691,411	-6,191,443	-
筹资活动产生的现金流量净额	965,955	-5,778,870	-

2021年上半年，本公司实现营业总收入约为人民币534.78亿元，同比增加28.77%，主要原因是发电量增加的影响。

2021年上半年，本公司营业成本约为人民币484.72亿元，同比增加40.21%，主要原因是煤价上涨，发电量同比增加的影响。

2021年上半年，本公司燃料成本约为人民币281.84亿元，同比增加52.34%，主要原因是煤价上涨，发电量同比增加的影响。

2021年上半年，本公司煤炭销售成本约为人民币86.23亿元，同比增加71.90%，主要原因是煤价上涨的影响。

2021年上半年，本公司财务费用约为人民币20.44亿元，同比减少14.09%，主要原因是带息负债减少、融资成本降低等因素的影响。

2021年上半年，本公司其他收益约为人民币4.37亿元，同比增加100.85%，主要原因是发电补贴增加的影响。

2021年上半年，本公司投资收益为人民币42.64亿元，去年同期为2.73亿元，主要原因是增资华电福新能源发展有限公司（“福新发展”）、处置宁夏灵武和宁夏华电供热有限公司（“宁夏供热”）股权的影响。

2021年上半年，本公司资产减值损失为人民币21.06亿元，去年同期减值353.6万元，主要原因是本公司将整体出售茂华公司并对因此产生的持有待售资产预计处置损失计提减值准备的影响。

2021年上半年，本公司营业利润为人民币46.00亿元，同比增加19.93%；净利润为人民币39.60亿元，同比增加24.45%；归属于母公司股东的净利润为人民币33.17亿元，同比增加39.01%；剔除永续债等权益工具持有人享有的收益人民币5.27亿元，实际为人民币27.90亿元，基本每股收益为人民币0.283元，同比增加42.93%。

2021年上半年，本公司经营活动产生的现金净流入额约为人民币65.81亿元，同比减少43.02%，主要原因是煤价上涨的影响。

2021年上半年，本公司投资活动产生的现金净流出额约为人民币56.91亿元，净流出额同比减少人民币5.00亿元，主要原因是增资福新发展公司、处置宁夏灵武和宁夏供热股权的影响。

2021年上半年，本公司筹资活动产生的现金净流入额约为人民币9.66亿元，去年同期净流出额为57.79亿元，变化的主要原因是归还借款减少的影响。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	8,393,939	3.98	6,679,081	2.85	25.68	主要原因是货币资金临时增加。
应收款项	7,283,534	3.45	10,110,108	4.31	-27.96	主要原因是以新能源子公司增资福新发展公司的影响。
存货	3,044,455	1.44	2,347,465	1.00	29.69	主要原因是煤炭价格上涨的影响。
投资性房地产	54,943	0.03	32,283	0.01	70.19	主要原因是出租房产增加的影响。
长期股权投资	36,518,483	17.31	12,006,552	5.12	204.15	主要原因是增资福新发展公司的影响。
固定资产	119,623,981	56.71	156,043,229	66.51	-23.34	主要原因是增资福新发展公司的影响。
在建工程	13,253,514	6.28	22,409,048	9.55	-40.86	主要原因是部分基建项目完工转资及增资福新发展公司的影响。
使用权资产	1,250,096	0.59	2,290,514	0.98	-45.42	主要原因是部分融资租赁售后回租到期及增资福新发展公司的影响。
短期借款	21,793,460	10.33	20,778,711	8.86	4.88	主要原因是经营资金增加的影响。
合同负债	326,484	0.15	1,939,642	0.83	-83.17	主要原因是供暖季结束后，预收热费减少的影响。

长期借款	49,853,974	23.64	64,402,760	27.45	-22.59	主要原因是增资福新发展公司，长期借款减少的影响。
租赁负债	428,824	0.20	1,175,083	0.50	-63.51	主要原因是部分融资租赁售后回租到期及增资福新发展公司的影响。

其他说明
无

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

于2021年6月30日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币121.61亿元（2020年末约人民币184.4亿元），将其电费收费权质押；另有部分子公司为取得银行借款约人民币29.56亿元（2020年末约人民币39.71亿元），将其发电机组及相关设备、土地使用权及采矿权抵押。

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

本公司于2021年6月30日的长期股权投资为人民币365.18亿元，比年初增加人民币245.12亿元，增幅204.15%，主要原因是增资福新发展公司的影响。

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

本公司2021年上半年的长期股权投资主要变动情况如下表：

单位名称	业务范围	持股比例 (%)	变动 (单位：千元)	变动幅度 (%)
福新发展	发电、输电、供电业务	37.19	21,541,700	-
华电煤业集团有限公司	煤炭产业开发和煤炭供应	12.98	280,232	15.14
宁夏银星煤业有限公司	煤炭开采、生产和销售	50	159,409	20.02
中国华电集团财务有限公司	财务服务	16.46	105,556	7.68
西柏坡第二发电有限责任公司	发电及售电	35	-72,090	-13.73

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额
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	336,307
其中：权益工具投资	336,307
合计	336,307

(五) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

详情请参考下文第六节“重要事项”中“资产收购或股权收购、出售发生的关联交易”项下之《已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项》。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

报告期内，对本公司净利润影响达到10%以上的主要子公司的情况如下：

单位：千元 币种：人民币

公司	业务范围	于2021年6月30日的总资产	于2021年6月30日的净资产	2021年上半年营业收入	2021年上半年净利润
湖北公司	发电及售电	16,428,140	9,068,719	6,299,559	581,741

(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

下半年，国家仍将实施积极的财政政策和稳健的货币政策，流动性保持相对充裕，央行降准将促进融资成本进一步降低；随着全球疫情及经济形势的逐渐明朗，中国经济内生动力进一步增强，国家中长期发展战略布局和项目加速落地，国家宏观经济迅速回暖，国内需求持续复苏，将有效拉动发电行业发展。

能源电力行业正发生深刻变革，“3060”“双碳”目标的提出和行动落实，推动能源结构加速转型，催生新产业新业态新模式。国家发改委、能源局联合发布的《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》指出，要在负荷侧、电源侧进一步优化整合资源，提高能源利用效率，为储能、氢能等新兴产业的发展指明了方向。

同时，本公司依然面临来自煤炭市场、电力市场、碳排放以及安全环保等方面的风险。

煤炭市场方面，煤炭需求随经济复苏反弹，而供应受到安全环保和进口政策制约，市场价格保持高位运行，对本公司燃煤机组盈利能力造成较大冲击。本公司将牢牢把握煤炭市场走势，加强采购策略和库存策略管理，优化进煤结构，挖掘降价空间。深挖节能降耗潜力，严控各项费用支出，努力打造低成本竞争优势。

电力市场方面，国家加快构建以新能源为主体的新型电力系统，新能源快速增长且跨省跨区互济能力不断增强。受到资产布局以及装机结构等方面的影响，公司下半年的发电量增速预计会有所放缓。本公司将加快战略转型，坚持新建、并购、资产注入三管齐下的发展策略，大力拓展国内水电、优质气电和符合国家政策的高效煤电，积极探索海外风光电项目并购。严格技改项目立项

审查，重点保障安全环保、供热拓展、节能降耗等项目实施，着力改善本公司资产质量，提高市场竞争力和效益贡献度。

碳排放方面，2021年7月，全国碳排放权交易市场上线交易启动，给企业清洁低碳发电提出了新要求。2021年及后续年度配额分配方案尚未出台，不排除未来配额发放逐渐收紧，造成发电成本增加的风险。本公司将持续强化碳排放管理工作，积极探索参与碳排放权交易，力争以较低成本按期完成全国碳市场交易履约工作。

安全环保方面，今年汛期强降雨等极端天气给安全生产带来了不利影响。本公司将大力开展安全检查工作，及时消除安全隐患，提升设备可靠性，认真落实防汛措施，加强应急演练，确保安全度汛度夏。持续抓好环保指标监管，保证污染物达标排放，加快灰场治理和废水治理，确保符合环保要求。深入开展主要能耗指标监管和对标分析，落实节能降耗措施，巩固提升机组能效水平。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 1 月 27 日	www.sse.com.cn	2021 年 1 月 28 日	1、审议及批准《关于选举董事的议案》 1.01、关于选举张志强先生为本公司董事的议案 1.02、关于选举李鹏云先生为本公司董事的议案
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 4 月 28 日	www.sse.com.cn	2021 年 4 月 29 日	1、审议及批准《关于开展保理业务之持续关联交易的议案》 2、审议及批准《关于转让华电宁夏灵武发电有限公司、华电宁夏供热有限公司股权的议案》
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn	2021 年 5 月 29 日	1、审议及批准《关于本次发行普通股及可转换公司债券购买资产符合相关法律法规规定及条件的议案》 2、审议及批准《关于华电国际电力股份有限公司发行普通股及可转换公司债券购买资产之交易方案的议案》 3、审议及批准《关于与本次重组交易对方签署<附条件生效的发行股及可转换公司债券购买资产协议>的议案》 4、审议及批准《关于与本次重组交易对方签署<附条件生效的发行普通股及可转换公司债券购买资产协议之补充协议>的议案》 5、审议及批准《关于本次交易不构成关联交易的议案》 6、审议及批准《关于本次发行普通股及可转换公司债券购买资产履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性的说明的议案》 7、审议及批准《关于本次发行普通股及可转换公司债券购买资产符合<关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定>第四条规定的议案》 8、审议及批准《关于本次发行普通股及可转换公司债券购买资产符合<上市公司重大资产重组管理办法>第十一条规定的议案》 9、审议及批准《关于本次发行普通股及可转换公司债券购买资产符合<上市公司重大资产重组管

				<p>理办法>第四十三条规定的议案》</p> <p>10、审议及批准《关于本次发行普通股及可转换公司债券购买资产不构成上市公司重大资产重组、不构成重组上市的议案》</p> <p>11、审议及批准《关于公司股票价格波动未达到<关于规范上市公司信息披露及相关各方行为的通知>第五条相关标准的议案》</p> <p>12、审议及批准《关于本次发行股份及可转换公司债券购买资产报告书（草案）及其摘要的议案》</p> <p>13、审议及批准《关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的说明的议案》</p> <p>14、审议及批准《关于批准本次交易相关的审计报告、备考审阅报告和资产评估报告的议案》</p> <p>15、审议及批准《关于本次重组摊薄即期回报的填补措施及承诺事项的议案》</p> <p>16、审议及批准《关于提请股东大会授权公司董事会全权办理本次发行普通股及可转换公司债券购买资产有关事宜的议案》</p> <p>17、审议及批准《关于<非公开发行A股可转换公司债券持有人会议规则>的议案》</p> <p>18、审议及批准《2020-2022 年股东回报规划的议案》</p>
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 30 日	www.sse.com.cn	2021 年 7 月 1 日	<p>1、审议及批准《关于公司董事会就配发、发行及处置公司额外股份而行使“一般性授权”的议案》</p> <p>2、审议及批准《关于发行金融融资工具的议案》</p> <p>3、审议及批准《关于本公司董事会报告书的议案》</p> <p>4、审议及批准《关于本公司监事会报告书的议案》</p> <p>5、审议及批准《关于本公司 2020 年度财务报告的议案》</p> <p>6、审议及批准《关于本公司 2020 年度利润分配预案的议案》</p> <p>7、审议及批准《关于聘用本公司 2021 年度境内外会计师及内控审计师的议案》</p> <p>8、审议及批准《关于独立董事 2020 年度述职报告的议案》</p> <p>9、审议及批准《关于收购中国华电集团有限公司持有的湖南区域火电资产之关联交易的议案》</p> <p>10、审议及批准《关于新能源项目资产出资方案之关联交易的议案》</p> <p>11、审议及批准《关于选举独立董事的议案》</p>

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

□适用 √不适用

股东大会情况说明

√适用 □不适用

1、2021年第一次临时股东大会由本公司董事会召集，本公司董事长丁焕德先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的相关规定。本公司在任董事12人，出席8人，董事彭兴宇先生、苟伟先生、郝彬先生和宗文龙先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；本公司在任监事3人，出席1人，监事会主席陈炜女士和监事马敬安先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；本公司董事会秘书张戈临先生亲自出席了本次会议；其他相关高级管理人员列席了本次会议。

2、2021年第二次临时股东大会由本公司董事会召集，本公司董事长丁焕德先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的相关规定。本公司在任董事12人，出席7人，董事倪守民先生、彭兴宇先生、罗小黔先生、李鹏云先生及李兴春先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；公司在任监事3人，出席1人，监事会主席陈炜女士和监事马敬安先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；本公司董事会秘书张戈临先生亲自出席了本次会议；其他相关高级管理人员列席了本次会议。

3、2021年第三次临时股东大会由本公司董事会召集，本公司董事长丁焕德先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的相关规定。本公司在任董事12人，出席7人，董事彭兴宇先生、罗小黔先生、宗文龙先生、丰镇平先生和李兴春先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；公司在任监事3人，出席2人，监事马敬安先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；本公司董事会秘书张戈临先生亲自出席了本次会议；其他相关高级管理人员列席了本次会议。

4、2020年年度股东大会由本公司董事会召集，本公司董事长丁焕德先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的相关规定。本公司在任董事12人，出席9人，董事李鹏云先生、王晓渤先生和独立董事李兴春先生因个人工作原因未能出席本次年度股东大会；公司在任监事3人，出席1人，监事会主席陈炜女士和监事马敬安先生因个人工作原因未能出席本次年度股东大会；本公司董事会秘书张戈临先生亲自出席了本次会议；其他相关高级管理人员列席了本次会议。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
张志强	董事	选举
李鹏云	董事	选举
李孟刚	独立董事	选举
王跃生	独立董事	选举
宋敬尚	总工程师	聘任
武曰杰	副总经理	聘任
苟伟	原董事	离任
郝彬	原董事	离任
王大树	原独立董事	离任
宗文龙	原独立董事	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数(元) (含税)	0
每 10 股转增数 (股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会 责任

一、环境信息情况

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

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

本公司除水力发电、风力发电、燃气发电和太阳能发电外，其余的燃煤发电单位均属于国家环保部门规定的重污染企业。近年来，本公司根据国家不时颁布的环保政策，持续加大对燃煤电厂环保设施的资金投入，严格控制污染物排放，全部机组均已实现了超低排放。今后，本公司将继续扎实做好环保技改工作，确保按期完成改造，进一步规范环保设施运维管理，提高环保设施投运率和效率，按照国家环保政策的有关要求实现达标排放。2021 年上半年公司二氧化硫、烟尘及氮氧化物的排放总量分别为 5,422.32 吨、513.87 吨、13,106.9 吨；单位排放量分别为 0.08 克/千瓦时、0.01 克/千瓦时、0.15 克/千瓦时。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

本公司所属火电厂均按照环保的相关要求建设了污染防治设施，燃煤发电机组均已实现了超低排放改造，各环保设施均正常运行。本公司将继续扎实做好环保技改的相关工作。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

本公司所有机组均开展了环境影响评价并获得相关政府部门批复。所有火电机组均取得了排污许可证，持证排污。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

本公司所属企业均编制了环境污染事故（突发事件）应急预案，并结合实际情况进行相应修订和完善。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

本公司所属火电企业均按照环保的要求制定了自行检测方案并实施。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

按照国家有关要求，本公司排污许可有关信息均在生态环境部网站上进行公示；污染物排放信息已在地方政府相关网站及厂区对外明显处实时公示。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

根据生态文明建设的要求，公司严格遵守环保法律的规定，落实环保许可的要求。在重要时段和异常天气条件下，按照当地政府的统一要求，实施强化减排措施。在对全部燃煤发电机组完成超低排放改造之后，公司继续在深度节水和污水减排等方面开展技术改造。同时，公司修订并发布公司的环境保护管理办法，加强各环保设施运行管理，切实满足相关排放要求。公司每年按照要求在交易所网站披露本年度社会责任（ESG）报告。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

本公司全民履行出资人环保管理责任，加大环保监督检查力度，实现污染物达标排放。加强碳排放政策法规研究，跟踪市场动态，开展专题培训，督导各区域做好碳排放管理工作。加强主要能耗指标监管和异常情况分析，有针对性的提出节能降耗意见并跟进督导，降低供电煤耗，促进了机组能耗指标持续优化，不断提升清洁发电水平。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

一、上半年工作情况

2021年上半年，公司深入贯彻落实党中央、国务院关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接决策部署，落实中央农村工作会议、全国扶贫开发工作会议等部署要求，加强战略规划，各区域主动服务区位战略，调动企业资源，发挥特长和优势，持续推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，切实履行了中央企业上市公司社会责任。

报告期内，公司认真总结脱贫攻坚经验，聚焦乡村振兴战略，持续开展产业、教育、基础设施和消费等帮扶工作。一是推进脱贫保障项目建设。通过开发电站建设等措施促进地方经济发展。二是深化区域定点对接帮扶。严格落实“四个不摘”要求，通过分批派驻村工作队，为脱贫地区提供就业岗位，为乡村小学定点开展教育帮扶，组织医务人员到定点帮扶村进行义诊等方式开展乡村振兴工作。三是持续开展消费扶贫。在四川、宁夏等区域采购脱贫地区农副产品，持续开展消费扶贫。

二、下半年工作计划

下半年，公司将持续深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，有序、有力推进巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴有关工作，展现中央企业上市公司责任担当。各区域在地方党委、政府组织下，持续强化对接帮扶工作，选派高素质、有担当、务实高效的驻村干部，为脱贫地区巩固发展和乡村振兴办实事，高质量完成政治任务。加强研究，进一步深化产业扶贫和项目扶贫，为脱贫区域做好电力保障，促进地方经济发展。指导各区域合规开展对外捐赠、扶贫采购工作，完成年度计划。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与股改相关的承诺	其他	中国华电	当国家关于上市公司管理层激励的相关法规正式颁布并实施后，中国华电将积极促成本公司管理层激励计划。	该承诺长期有效并正在履行。	否	是
其他承诺	解决同业竞争	中国华电	中国华电将按照有利于解决同业竞争、避免发生实质性同业竞争的原则，原则上以省（或区域）为单位，将同一省内（或区域内）的相关资产注入本公司。具体操作方案将根据中国华电相关资产状况、资本市场认可程度，积极稳步推进。中国华电将在每年财务决算后，对非上市常规能源发电资产是否符合注入条件进行核查，并进行披露。中国华电将在非上市常规能源发电资产满足资产注入条件后三年内，完成向本公司的注资工作。	承诺时间：2014年8月；履行期限：满足资产注入条件后三年内。	否	是
	其他	本公司	银广夏重组完成后，本公司成为上市公司股东，承诺规范将来与上市公司可能产生的关联交易。	承诺履行期间：自2016年2月1日起。	否	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、半年报审计情况

√适用 □不适用

(一) 聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

本公司于 2021 年 3 月 30 日召开第九届第十一次董事会，建议分别聘任天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司 2021 年度的国内审计师和内部控制审计师，聘任天职香港会计师事务所有限公司为本公司 2021 年度境外审计师。上述更换审计师的议案于本公司 2021 年 6 月 30 日召开的 2020 年年度股东大会上获得通过。

本公司对过往年度立信会计师事务所（特殊普通合伙）和香港立信德豪会计师事务所有限公司提供的优质服务表示衷心感谢。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用**(二) 公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明**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

于 2021 年 6 月 30 日，本公司或其子公司是某些日常业务或资产收购项目中产生的诉讼案件的当事人，但是本公司管理层相信上述案件产生或可能产生的法律责任不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。

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

1) 于 2021 年上半年，本公司向中国华电购买燃料的实际发生总金额约为人民币 31.73 亿元，向中国华电采购工程设备及服务的实际发生总金额约为人民币 6.01 亿元，向中国华电提供服务及销售燃料的实际发生总金额约为人民币 86.72 亿元，均未超过各项交易的年度上限。详情请参见本公司日期为 2020 年 9 月 11 日的日常关联交易公告。

2) 于 2020 年 12 月 7 日，本公司与北京华滨投资有限公司（“北京华滨”）就本公司租用华电大厦若干物业重新订立《建议租赁协议》，期限为三年，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日。于 2021 年上半年，本公司向北京华滨租赁办公大楼实际发生的费用金额约为人民币 2,141.41 万元。未超过规定

的年度上限。详情请参见本公司日期为2020年12月7日的公告。

3) 于2020年9月11日,本公司与中国华电签署了《贷款框架协议》,根据协议,自2021年1月1日至2023年12月31日,在贷款利率不高于同期商业银行贷款利率,且无需本公司提供任何形式的抵押、质押、第三方保证或其他形式的担保的情况下,本公司每年可从中国华电借款年均余额不超过人民币200亿元。截至2021年6月30日,本公司及子公司向中国华电借款等融资业务的余额约为人民币160.80亿元,未超过协议规定的年度上限。详情请参见本公司日期为2020年9月11日的关联交易公告。

4) 于2018年11月2日,本公司与华电集团财务有限公司(“**华电财务**”)签署为期三年的金融服务框架协议,有效期限为2019年1月1日至2021年12月31日,华电财务据此为本公司提供存款、贷款、结算及其它金融服务等。其中,本公司在华电财务的每日最高存款余额为人民币90亿元,且不超过华电财务给予本公司的日均贷款余额。截至2021年6月30日止的半年期间内,本公司在华电财务的存款日均余额最高数额为人民币83.91亿元,没有超过上述约定,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2018年11月2日的日常关联交易公告。

5) 于2019年11月1日,本公司与兖州煤业股份有限公司(“**兖州煤业**”)签署了从2020年1月1日到2022年12月31日期间的《建议购煤框架协议》。根据协议,本公司每年从兖州煤业采购煤炭的金额上限为人民币80亿元。于2021年上半年,本公司向兖州煤业采购煤炭的实际发生总金额约为人民币11.22亿元,未超过协议约定的年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2019年11月1日的持续关联交易公告。

6) 于2020年12月7日,本公司与陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司(“**陕煤运销**”)签署为期三年的《煤炭采购框架协议》。根据协议,本公司自2021年1月1日至2023年12月31日期间,向陕煤运销购每年买煤炭的额度上限为人民币35亿元;于2021年上半年,本公司向陕煤运销采购煤炭的实际发生总金额约为人民币4.91亿元,未超过协议约定的年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2020年12月7日的关联交易公告。

7) 于2020年5月8日,本公司与华电融资租赁有限公司(“**华电融资租赁**”)签订《华电国际电力股份有限公司与华电融资租赁有限公司关于融资租赁服务框架协议》。根据协议,本公司自2020年7月1日至2023年6月30日年从华电融资租赁进行融资租赁的融资余额不超过人民币60亿元。就香港上市规则而言,直接租赁构成“收购”,而售后回租构成“出售”。根据香港上市规则的要求,将直接租赁和售后回租截至2023年6月30日止3个年度内的实际新发生年度上限数额分别设定为人民币15亿元及人民币5亿元。截至2021年6月30日,本公司从华电融资租赁进行融资的余额为人民币12.47亿元;于2020年7月1日至2021年6月30日期间,实际发生的直接租赁为5.87亿元,售后回租为5.00亿元,均未超过协议所约定的上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2020年5月8日的日常关联交易公告。

8) 于2021年1月8日,本公司与华电商业保理(天津)有限公司(“**华电保理**”)签订《商业保理服务框架协议》。根据协议,华电保理将向本公司及其子公司提供保理业务服务,期限自商业保理服务框架协议生效之日起至2021年12月31日。董事建议将商业保理服务框架协议项下拟进行之交易的上限设定为人民币75亿元。于2021年上半年保理业务所发生的的金额人民币0元,未超过协议约定年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2021年1月8日的关联交易公告。

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

(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

1. 新能源资产整合

2021年5月24日，本公司与华电福新能源发展有限公司及其股东华电福新能源有限公司共同签订《华电福新能源发展有限公司之增资扩股协议》，本公司拟出资212.37亿元（其中华电国际出资公司作价不高于136.09亿元、现金出资不低于76.28亿元，方式为向福新发展转让本公司于新能源公司所持有的股权，认购福新发展的新增注册资本58.97亿元。

增资协议和资产及股权出售协议项下的交易完成后，本公司将持有福新发展37.19%股权，剩余62.81%股权继续由华电福新持有。

2021年5月24日本公司下属子公司与福新发展、福新发展下属子公司签订《股权转让合同》、《资产及负债转让协议》，本公司将其间接持有的相关新能源公司股权及资产作价20.82亿元出售给福新发展。交易完成后其出售的新能源公司及新能源资产将不再纳入本公司合并报表范围

详情请参见本公司日期为2021年5月24日的关联交易公告。

韶关市坪石发电厂有限公司（B厂）乐昌风电分公司资产尚未完成交割，待在建项目建设完成后完成交割，其余公司或资产均已于2021年6月30日完成交割。

2. 收购湖南区域资产

2021年5月24日，本公司与华电集团分别签署《中国华电集团有限公司与华电国际电力股份有限公司关于湖南华电长沙发电有限公司之股权转让协议》、《中国华电集团有限公司与华电国际电力股份有限公司关于湖南华电常德发电有限公司之股权转让协议》、《中国华电集团有限公司与华电国际电力股份有限公司关于湖南华电平江发电有限公司之股权转让协议》，据此，本公司同意收购及中国华电同意出售其于湖南区域公司所持有的股权，包括其于长沙公司所持有的70%股权，于常德公司所持有的48.98%股权及于平江公司所持有的100%股权。待股权收购完成后，长沙公司、常德公司及平江公司将由本公司分别持有70%、48.98%及100%股权，于交易完成后，上述三家公司将成为本公司的子公司，将纳入本公司的合并报表范围。长沙公司，常德公司及平江公司的对价分别为16.90亿元、10.38亿元及4.18亿元。

详情请参见本公司日期为2021年5月24日的关联交易公告。

上述公司均已于2021年7月1日完成股权交割。

3. 出售宁夏区域资产

于2021年2月26日，本公司与中国华电签订，就转让宁夏灵武股权及债权和宁夏供热股权事项，分别订立(i)《华电国际电力股份有限公司与中国华电集团有限公司关于华电宁夏灵武发电有限公司股权及债权之转让协议》，据此，本公司同意出售、而中国华电同意收购本公司持有的宁夏灵武65%股权以及本公司持有宁夏灵武65%股权于2014-2019年度剩余应收股息（“灵武应收股息”）及(ii)《华电国际电力股份有限公司与中国华电集团有限公司关于宁夏华电供热有限公司53%股权之股权转让协议》，据此，本公司同意出售、而中国华电同意收购本公司持有的宁夏灵武65%股权及宁夏灵武应收股息；及宁夏供热53%的股权。其中宁夏灵武协议项下拟进行的交易对价为人民币28.23亿元，宁夏供热协议项下拟进行交易的交易对价为人民币12.50亿元

详情请参见本公司日期为2021年2月26日的关联交易公告。

宁夏灵武和宁夏供热已分别于2021年5月19日和2021年6月10日完成股权交割。

最终交易对价为43.36亿元，其中宁夏灵武交易对价28.50亿元，宁夏供热交易对价14.86亿元。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额
中国华电	控股股东	6,700,000	2,200,000	8,900,000
华电财务	母公司的控股子公司	8,722,073	-1,541,921	7,180,152
合计		15,422,073	658,079	16,080,152

(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：亿元 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
华电财务	母公司的控股子公司	90	0.31%-2.83%	57.08	5.71	62.79
合计	/	/	/	57.08	5.71	62.79

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 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
中国华电及其子公司	控股股东及其子公司	200	2.9%-5%	154.22	6.58	160.80
合计	/	/	/	154.22	6.58	160.80

3. 授信业务或其他金融业务

□适用 √不适用

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
广安公司	控股子公司	四川华蓥山龙滩煤电有限责任公司	43,575	2009年6月24日	2009年6月24日	2022年4月14日	连带责任担保	-	无	是	否	-	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）											-43,575				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）											0				
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											-				
报告期末对子公司担保余额合计（B）											-				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）											-				
担保总额占公司净资产的比例（%）											-				
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）											-				
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）											-				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）											-				
上述三项担保金额合计（C+D+E）											-				

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、拟发行A股及A股可换股债券进行股权收购

于2021年3月25日，本公司与建信金融资产投资有限公司及中银金融资产投资有限公司（“**转让方**”）分别订立股权收购协议。据此，本公司同意收购，而转让方同意按代价人民币 150,016.26 万元（可予调整）出售内蒙古华电蒙东能源有限公司及天津华电福源热电有限公司（“**目标子公司**”）股权。代价将由本公司(i)按发行价格每股代价股份人民币4.61元向转让方发行6,508,376 股（可予调整）代价股份；及(ii)向转让方发行总额为人民币147,015.90万元（可予调整）的代价可换股债券予以支付。

建议收购完成后，目标子公司将成为本公司之全资子公司，转让方于本公司的合共持股比例将为3.19%（假设代价可换股债券已按初始转股价格每股换股股份人民币4.61元悉数转换为换股股份）。

于2021年4月29日，目标股权的资产评估报告已经中国华电备案，本公司与转让方订立股权收购补充协议，从而确定股权收购协议的代价。根据股权收购补充协议，股权收购协议的代价金额、本公司将向转让方发行的代价股份及代价可换股债券数量均维持不变。

于2021年5月28日，本公司召开2021年第三次临时股东大会，发行A股及A股可换股债券进行收购目标子公司股权事项的相关议案获审批通过。

于2021年7月30日，本公司召开第九届第十八次董事会，审议通过了关于发行A股及A股可换股债券购买资产报告书（草案）的修订稿，及相关加期审计报告、备考审阅报告及评估报告。截至本报告日，前述发行A股及A股可换股债券事项正在中国证监会审核过程中。

详情请参见本公司日期为2021年3月25日、2021年4月29日、2021年5月28日及2021年7月30的公告。

2、股东回报规划

于2021年3月25日，本公司第九届第十次董事会审议通过了《2020年-2022年股东回报规划》，本着重视股东合理投资回报，兼顾全体股东整体利益、公司长远利益及合理资金需求的原则，实施连续、稳定、积极的利润分配政策。2020至2022年，本公司每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可分配利润的50%，且每股派息不低于人民币0.2元。前述股东回报规划已于第三次临时股东大会审议通过后生效。

详情请参见本公司日期为2021年3月25日及2021年5月28日的公告。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、 股东情况

(一) 股东总数：

截止报告期末普通股股东总数（户）	122,210
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	-

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记或 冻结情况		股 东 性 质
					股 份 状 态	数 量	
中国华电集团有限公司	-	4,620,061,224	46.84	-	无	-	国有法人
香港中央结算（代理人）有限公司	-2,688,491	1,799,948,433	18.25	-	未知		境外法人
山东发展投资控股集团有限公司	-	757,226,729	7.68	-	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	-13,110,000	383,961,140	3.89	-	无	-	未知
申能股份有限公司	-12,290,000	130,510,000	1.32	-	无	-	国有法人
中国工艺集团有限公司	-310,000	90,690,000	0.92	-	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-	77,978,400	0.79	-	无	-	国有法人
湖北能源集团股份有限公司	56,594,410	56,594,410	0.57	-	无	-	国有法人

财通基金—宁波银行—信达国萃股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）	-	43,780,292	0.44	-	无	-	未知
富诚海富资管—山东发展投资控股集团有限公司—富诚海富通新逸二号单一资产管理计划	-	43,540,000	0.44	-	无	-	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国华电集团有限公司	4,620,061,224	人民币普通股	4,534,199,224				
		境外上市外资股	85,862,000				
香港中央结算（代理人）有限公司	1,799,948,433	人民币普通股	91,711,612				
		境外上市外资股	1,708,236,821				
山东发展投资控股集团有限公司	757,226,729	人民币普通股	757,226,729				
中国证券金融股份有限公司	383,961,140	人民币普通股	383,961,140				
申能股份有限公司	130,510,000	人民币普通股	130,510,000				
中国工艺集团有限公司	90,690,000	人民币普通股	90,690,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	77,978,400	人民币普通股	77,978,400				
湖北能源集团股份有限公司	56,594,410	人民币普通股	56,594,410				
财通基金—宁波银行—信达国萃股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）	43,780,292	人民币普通股	43,780,292				
富诚海富资管—山东发展投资控股集团有限公司—富诚海富通新逸二号单一资产管理计划	43,540,000	人民币普通股	43,540,000				

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 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
华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年 18 华电 Y1 永续期公司债券 (第一期) (品种一)	18 华电 Y1	143992.SH	2018 年 7 月 17 日	2018 年 7 月 17 日	2021 年 7 月 17 日	15.00	5.00	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	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年 18 华电 Y2 永续期公司债券 (第一期) (品种二)	18 华电 Y2	143993.SH	2018 年 7 月 17 日	2018 年 7 月 17 日	2023 年 7 月 17 日	15.00	5.20	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	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年 18 华电 Y3 永续期公司债券 (第二期) (品种一)	18 华电 Y3	143963.SH	2018 年 8 月 15 日	2018 年 8 月 15 日	2021 年 8 月 15 日	11.50	4.87	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	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第二期）（品种二）	18 华电 Y4	143965.SH	2018 年 8 月 15 日	2018 年 8 月 15 日	2023 年 8 月 15 日	8.50	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	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券（第一期）（品种一）	19HDGJ01	155747.SH	2019 年 10 月 17 日	2019 年 10 月 17 日	2022 年 10 月 17 日	20.00	3.58	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

5. 公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

公司前述各期债券均面向合格投资者发行

1、公司于 2020 年 7 月刊登了《华电国际电力有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种一）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 7 月 16 日，付息资金发放日为 2020 年 7 月 17 日。该次付息工作已于 2020 年 7 月 17 日实施完毕。

2、公司于 2020 年 7 月刊登了《华电国际电力有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种二）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 7 月 16 日，付息资金发放日为 2020 年 7 月 17 日。该次付息工作已于 2020 年 7 月 17 日实施完毕。

3、公司于 2020 年 8 月刊登了《华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第二期）（品种一）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 8 月 14 日，付息资金发放日为 2020 年 8 月 15 日。该次付息工作已于 2020 年 8 月 15 日实施完毕。

4、公司于 2020 年 8 月刊登了《华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第二期）（品种二）2020 年付息公告》，债权登记日为 2020 年 8 月 14 日，付息资金发放日为 2020 年 8 月 15 日。该次付息工作已于 2020 年 8 月 15 日实施完毕。

5、公司于 2020 年 9 月刊登了《华电国际电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券（第一期）（品种一）付息公告》，债权登记日为 2020 年 10 月 16 日，付息资金发放日为 2020 年 10 月 17 日。该次付息工作已于 2020 年 10 月 17 日实施完毕。

6、公司于 2021 年 7 月刊登了《华电国际电力有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种一）2021 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2020 年 7 月 16 日，付息资金发放日为 2020 年 7 月 19 日。该次本息兑付工作已于 2020 年 7 月 17 日实施完毕。

7、公司于 2021 年 7 月刊登了《华电国际电力有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种二）2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 7 月 16 日，付息资金发放日为 2020 年 7 月 19 日。该次付息工作已于 2021 年 7 月 19 日实施完毕。

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 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
华电国际电力股份有限公司 2016 年度第一期中期票据	16 华电股 MTN001	101654077	2016-8-31	2016-9-2	2021-9-2	20	3.19	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2017 年度第一期中期票据	17 华电股 MTN001	101754046	2017-5-2	2017-5-4	2022-5-4	35	4.85	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	18 华电股 MTN001	101801129	2018-10-9	2018-10-11	2021-10-11	20	4.86	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2018 年度第二期中期票据	18 华电股 MTN002	101801251	2018-10-30	2018-11-1	2021-11-1	20	4.68	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 华电股 MTN001	101900451	2019-3-29	2019-4-2	2024-4-2	30	4.06	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据(品种一)	19 华电股 MTN002A	101900851	2019-6-24	2019-6-26	2022-6-26	15	4.25	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN002B	101900852	2019-6-24	2019-6-26	2024-6-26	15	4.6	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

种二)								一起支付				
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第三期中期票据(品种一)	19 华电股 MTN003A	101901221	2019-9-3	2019-9-5	2022-9-5	15	3.9	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第三期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN003B	101901222	2019-9-3	2019-9-5	2024-9-5	5	4.21	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第四期中期票据(品种一)	19 华电股 MTN004A	101901625	2019-11-26	2019-11-28	2022-11-28	15	3.88	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第四期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN004B	101901626	2019-11-26	2019-11-28	2024-11-28	5	4.17	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(品种一)	20 华电股 MTN001A	102000057	2020-1-13	2020-1-15	2023-1-15	15	3.7	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(品种二)	20 华电股 MTN001B	102000058	2020-1-13	2020-1-15	2025-1-15	5	3.99	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第一期绿色定向资产支持票据(疫情防控债)优先级	20 华电绿色(疫情防控债)ABN001 优先	82000051	2020-2-11	2020-2-13	2022-8-13	8.25	3.5	每季付息,按季过手摊还	银行间市场	专项机构投资者和经遴选的特定机构投资者	报价和询价	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第一期绿色定向资产支持票据(疫情防控)	20 华电绿色(疫情防控债)ABN001 次	82000052	2020-2-11	2020-2-13	2022-8-13	0.77	/	到期一次性偿还	银行间市场	专项机构投资者和经遴选的	报价和询价	否

控债)次级										特定机构投资人		
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据(品种一)	20 华电股 MTN002A	102000141	2020-2-18	2020-2-20	2023-2-20	25	3.36	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据(品种二)	20 华电股 MTN002B	102000142	2020-2-18	2020-2-20	2025-2-20	5	3.68	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第三期中期票据	20 华电股 MTN003	102000998	2020-5-11	2020-5-13	2023-5-13	20	2.53	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第四期中期票据	20 华电股 MTN004	102001958	2020-10-21	2020-10-23	2023-10-23	15	4.35	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2020 年度第五期中期票据	20 华电股 MTN005	102002149	2020-11-12	2020-11-16	2022-11-16	20	4.18	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

/

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 信用评级结果调整情况

√适用 □不适用

以上债券发行存续期内，公司信用评级未发生调整，均为 3A 级。

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

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：千元 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(%)
流动比率	0.48	0.42	14.29
速动比率	0.43	0.38	13.16
资产负债率(%)	57.95	60.37	减少 2.42 个百分点
	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
扣除非经常性损益后净利润	1,092,653	2,126,905	-48.63
EBITDA 全部债务比	0.14	0.11	27.27
利息保障倍数	3.05	2.50	22.00
现金利息保障倍数	2.96	4.48	-33.93
EBITDA 利息保障倍数	5.69	4.71	20.81
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

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

华电国际电力股份有限公司
中期财务报表
2021年1-6月

华电国际电力股份有限公司
合并资产负债表
2021年6月30日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注编号	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产			
货币资金	六(一)	8,393,939	6,679,081
应收票据	六(二)	7,393	27,393
应收账款	六(三)	7,283,534	10,110,108
应收款项融资	六(四)	1,306,747	1,581,942
预付款项	六(五)	866,003	842,651
其他应收款	六(六)	2,272,713	1,310,857
存货	六(七)	3,044,455	2,347,465
持有待售资产	六(八)	3,720,349	-
一年内到期的非流动资产	六(九)	172,888	157,890
其他流动资产	六(十)	1,375,955	1,798,558
流动资产合计		28,443,976	24,855,945
非流动资产			
债权投资	六(十一)	155,024	170,066
长期股权投资	六(十二)	36,518,483	12,006,552
其他非流动金融资产	六(十三)	336,307	307,890
投资性房地产	六(十四)	54,943	32,283
固定资产	六(十五)	119,623,981	156,043,229
在建工程	六(十六)	13,253,514	22,409,048
使用权资产	六(十七)	1,250,096	2,290,514
无形资产	六(十八)	8,246,727	11,886,373
商誉	六(十九)	864,415	864,415
递延所得税资产	六(二十)	805,693	787,431
其他非流动资产	六(二十一)	1,376,946	2,957,376
非流动资产合计		182,486,129	209,755,177
资产总计		210,930,105	234,611,122
负债和所有者权益			
流动负债			
短期借款	六(二十二)	21,793,460	20,778,711
应付票据	六(二十三)	752,978	368,597
应付账款	六(二十四)	11,875,617	17,132,682
应付职工薪酬	六(二十六)	404,232	231,515
应交税费	六(二十七)	1,283,768	1,705,488
其他应付款	六(二十八)	10,554,527	5,443,515
合同负债	六(二十五)	326,484	1,939,642
持有待售负债	六(二十九)	1,293,260	-
一年内到期的非流动负债	六(三十)	11,132,042	11,437,402
其他流动负债	六(三十一)	43,194	91,869
流动负债合计		59,459,562	59,129,421
非流动负债			
长期借款	六(三十二)	49,853,974	64,402,760
应付债券	六(三十三)	6,998,008	10,495,397
租赁负债	六(三十四)	428,824	1,175,083
长期应付款	六(三十五)	129,560	409,717
长期应付职工薪酬		12,916	15,538
预计负债	六(三十六)	127,035	236,717
递延收益	六(三十七)	3,692,876	4,186,370
递延所得税负债	六(二十)	1,527,664	1,595,125
非流动负债合计		62,770,857	82,516,707
负债合计		122,230,419	141,646,128
所有者权益			
股本	六(三十八)	9,862,977	9,862,977
其他权益工具	六(三十九)	24,444,020	24,645,175
其中:优先股			
永续债	六(三十九)	24,444,020	24,645,175
资本公积	六(四十)	13,409,012	13,542,737
其他综合收益	六(四十一)	-19,033	-12,978
专项储备	六(四十二)	303,479	289,688
盈余公积	六(四十三)	3,819,537	3,819,537
未分配利润	六(四十四)	20,266,720	19,941,845
归属于母公司所有者权益合计		72,086,712	72,088,981
少数股东权益		16,612,974	20,876,013
所有者权益合计		88,699,686	92,964,994
负债及所有者权益合计		210,930,105	234,611,122

企业法定代表人: 丁焕德先生

主管会计工作负责人: 冯荣先生

会计机构负责人: 丁圣民先生

华电国际电力股份有限公司
公司资产负债表
2021年6月30日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注编号	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产			
货币资金		2,223,974	936,839
应收票据		7,393	27,393
应收账款	十四(一)	590,076	416,881
应收款项融资		202,950	275,280
预付款项		74,849	26,213
其他应收款	十四(二)	11,820,167	15,496,050
存货		710,625	350,715
一年内到期的非流动资产		188,349	173,351
其他流动资产		226,391	253,028
流动资产合计		16,044,774	17,955,750
非流动资产			
债权投资		230,394	241,333
长期股权投资	十四(三)	71,114,201	55,560,659
其他非流动金融资产		71,251	45,898
投资性房地产		22,894	-
固定资产		16,822,454	15,647,720
在建工程		3,646,990	4,998,500
使用权资产		179,245	53,594
无形资产		973,777	958,361
递延所得税资产		262,658	361,092
其他非流动资产		528,331	521,727
非流动资产合计		93,852,195	78,388,884
资产总计		109,896,969	96,344,634
负债和所有者权益			
流动负债			
短期借款		10,142,380	5,452,397
应付账款		2,077,408	2,502,848
应付职工薪酬		61,676	49,862
应交税费		115,418	68,316
其他应付款		7,063,759	1,088,744
合同负债		21,610	60,569
一年内到期的非流动负债		6,669,994	3,795,898
其他流动负债		10,146	12,649
流动负债合计		26,162,391	13,031,283
非流动负债			
长期借款		13,167,995	10,454,164
应付债券		6,998,008	10,495,397
租赁负债		129,069	36,721
长期应付款		45,413	35,311
递延收益		77,120	78,891
非流动负债合计		20,417,605	21,100,484
负债合计		46,579,996	34,131,767
所有者权益			
股本		9,862,977	9,862,977
其他权益工具		24,444,020	24,645,175
其中:优先股		-	-
永续债		24,444,020	24,645,175
资本公积		13,588,705	13,565,303
其他综合收益		-16,848	-11,824
专项储备		183,841	149,042
盈余公积		3,852,907	3,819,537
未分配利润		11,401,371	10,182,657
所有者权益合计		63,316,973	62,212,867
负债及所有者权益合计		109,896,969	96,344,634

华电国际电力股份有限公司
合并利润表
2021年1-6月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注编号	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		53,478,297	41,531,486
其中: 营业收入	六(四十五)	53,478,297	41,531,486
二、营业总成本		51,691,295	38,191,515
其中: 营业成本	六(四十五)	48,471,989	34,570,239
税金及附加	六(四十六)	496,299	546,536
管理费用	六(四十七)	676,099	695,431
研发费用		2,761	-
财务费用	六(四十八)	2,044,147	2,379,309
加: 其他收益		437,449	217,802
投资收益(损失以“-”号填列)	六(四十九)	4,264,174	272,964
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	六(四十九)	419,905	249,790
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		-	-
信用减值损失(损失以“-”号填列)	六(五十)	-38,155	7,108
资产减值损失(损失以“-”号填列)	六(五十一)	-2,106,000	-3,536
资产处置收益(损失以“-”号填列)	六(五十二)	255,292	991
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		4,599,762	3,835,300
加: 营业外收入	六(五十三)	129,747	294,715
减: 营业外支出	六(五十四)	64,865	111,663
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		4,664,644	4,018,352
减: 所得税费用	六(五十五)	704,542	836,283
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		3,960,102	3,182,069
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		3,960,102	3,182,069
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)		3,316,801	2,385,988
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		643,301	796,081
六、其他综合收益的税后净额		-6,055	2,595
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		-6,055	2,595
(一) 将重分类进损益的其他综合收益		-6,055	2,595
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-6,055	2,595
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-
七、综合收益总额		3,954,047	3,184,664
归属于母公司股东的综合收益总额		3,310,746	2,388,583
归属于少数股东的综合收益总额		643,301	796,081
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.283	0.198
(二) 稀释每股收益(元/股)		不适用	不适用

华电国际电力股份有限公司
 公司利润表
 2021年1-6月
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注编号	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十四(四)	5,818,994	4,801,265
减: 营业成本	十四(四)	5,559,623	4,067,537
税金及附加		81,227	77,212
管理费用		143,621	142,702
财务费用		301,487	363,639
加: 其他收益		28,059	15,756
投资收益(损失以“-”号填列)	十四(五)	8,947,418	1,237,299
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	十四(五)	497,447	172,952
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		-	-
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-4,705,840	-
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		4,002,673	1,403,230
加: 营业外收入		6,851	223,704
减: 营业外支出		331	56,425
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		4,009,193	1,570,509
减: 所得税费用		98,434	-
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		3,910,759	1,570,509
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		3,910,759	1,570,509
(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		-5,024	2,595
(一) 将重分类进损益的其他综合收益		-5,024	2,595
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-5,024	2,595
六、综合收益总额		3,905,735	1,573,104
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		不适用	不适用
(二) 稀释每股收益(元/股)		不适用	不适用

华电国际电力股份有限公司
合并现金流量表
2021年1-6月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注编号	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		57,120,576	46,453,467
收到的税费返还		85,341	22,718
收到其他与经营活动有关的现金	六(五十六)	2,542,174	1,547,922
经营活动现金流入小计		59,748,091	48,024,107
购买商品、接受劳务支付的现金		43,974,400	29,117,117
支付给职工以及为职工支付的现金		3,067,191	2,636,242
支付的各项税费		3,187,709	3,067,228
支付其他与经营活动有关的现金	六(五十六)	2,938,112	1,654,719
经营活动现金流出小计		53,167,412	36,475,306
经营活动产生的现金流量净额	六(五十八)	6,580,679	11,548,801
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		4,169	12,949
取得投资收益收到的现金		1,050,825	237,605
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,523	49,459
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额		3,946,282	-
收到其他与投资活动有关的现金	六(五十六)	311,319	117,565
投资活动现金流入小计		5,325,118	417,578
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,559,543	6,353,843
投资支付的现金		5,425,755	193,228
支付其他与投资活动有关的现金	六(五十六)	31,231	61,950
投资活动现金流出小计		11,016,529	6,609,021
投资活动产生的现金流量净额		-5,691,411	-6,191,443
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		309,677	8,066,720
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		309,677	3,066,720
取得借款收到的现金		35,465,562	37,864,135
筹资活动现金流入小计		35,775,239	45,930,855
偿还债务支付的现金		28,577,054	48,494,167
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,978,682	3,118,473
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		330,789	207,418
支付其他与筹资活动有关的现金	六(五十六)	3,253,548	97,085
筹资活动现金流出小计		34,809,284	51,709,725
筹资活动产生的现金流量净额		965,955	-5,778,870
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-	-
五、现金及现金等价物净增加额	六(五十七)	1,855,223	-421,512
加: 期初现金及现金等价物余额	六(五十七)	6,498,457	6,465,560
六、期末现金及现金等价物余额	六(五十七)	8,353,680	6,044,048

华电国际电力股份有限公司
 公司现金流量表
 2021年1-6月
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,345,127	4,743,519
收到的税费返还		4,251	189
收到其他与经营活动有关的现金		1,159,183	603,925
经营活动现金流入小计		7,508,561	5,347,633
购买商品、接受劳务支付的现金		5,254,507	3,062,664
支付给职工以及为职工支付的现金		675,022	577,236
支付的各项税费		203,624	251,243
支付其他与经营活动有关的现金		126,499	380,259
经营活动现金流出小计		6,259,652	4,271,402
经营活动产生的现金流量净额		1,248,909	1,076,231
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		5,190,023	2,116,068
取得投资收益收到的现金		1,836,045	932,484
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		53,448	1,399
收到其他与投资活动有关的现金		39,356	19,882
投资活动现金流入小计		7,118,872	3,069,833
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,003,496	1,065,091
投资支付的现金		11,696,911	3,373,436
支付其他与投资活动有关的现金		6,834	25,491
投资活动现金流出小计		12,707,241	4,464,018
投资活动产生的现金流量净额		-5,588,369	-1,394,185
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		-	5,000,000
取得借款收到的现金		14,214,311	12,200,379
筹资活动现金流入小计		14,214,311	17,200,379
偿还债务支付的现金		7,560,378	16,099,298
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		997,968	940,858
支付其他与筹资活动有关的现金		29,368	39,194
筹资活动现金流出小计		8,587,714	17,079,350
筹资活动产生的现金流量净额		5,626,597	121,029
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-	-
五、现金及现金等价物净增加额		1,287,137	-196,925
加: 期初现金及现金等价物余额		933,830	986,596
六、期末现金及现金等价物余额		2,220,967	789,671

华电国际电力股份有限公司
合并股东权益变动表
2021年1-6月

(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额													
	归属于公司股东权益												少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	9,862,977	-	24,645,175	-	13,542,737	-	-12,978	289,688	3,819,537	-	19,941,845	72,088,981	20,876,013	92,964,994
二、本年年初余额	9,862,977	-	24,645,175	-	13,542,737	-	-12,978	289,688	3,819,537	-	19,941,845	72,088,981	20,876,013	92,964,994
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-201,155	-	-133,725	-	-6,055	13,791	-	-	324,875	-2,269	-4,263,039	-4,265,308
(一)综合收益总额	-	-	526,633	-	-	-	-6,055	-	-	-	3,316,801	3,837,379	643,301	4,480,680
(二)所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-133,725	-	-	-	-	-	451	-133,274	-4,555,949	-4,689,223
1.所有者投入的资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148,520	148,520
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261,477	261,477
3.“三供一业”资产变动	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451	451	66	517
4.其他	-	-	-	-	-133,725	-	-	-	-	-	-	-133,725	-4,966,012	-5,099,737
(三)专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	13,791	-	-	-	13,791	-2,626	11,165
1.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	37,413	-	-	-	37,413	-	37,413
2.使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	23,622	-	-	-	23,622	2,626	26,248
(四)利润分配	-	-	-727,788	-	-	-	-	-	-	-	-2,992,377	-3,720,165	-347,765	-4,067,930
1.对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,465,744	-2,465,744	-347,765	-2,813,509
2.其他	-	-	-727,788	-	-	-	-	-	-	-	-526,633	-1,254,421	-	-1,254,421
(五)所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	9,862,977	-	24,444,020	-	13,409,012	-	-19,033	303,479	3,819,537	-	20,266,720	72,086,712	16,612,974	88,699,686

华电国际电力股份有限公司
合并股东权益变动表（续）
2021年1-6月
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额													
	归属于公司股东权益												少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	9,862,977	-	16,129,055	-	13,327,312	-	-18,778	268,051	3,389,059	-	18,552,761	61,510,437	17,544,571	79,055,008
二、本年初余额	9,862,977	-	16,129,055	-	13,327,312	-	-18,778	268,051	3,389,059	-	18,552,761	61,510,437	17,544,571	79,055,008
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	4,816,899	-	213,507	-	2,595	53,872	-	-	508,768	5,595,641	3,241,097	8,836,738
（一）综合收益总额	-	-	436,714	-	-	-	2,595	-	-	-	2,385,988	2,825,297	796,081	3,621,378
（二）所有者投入和减少资本	-	-	4,994,599	-	213,284	-	-	-	-	-	-	5,207,883	2,865,023	8,072,906
1.所有者投入的资本	-	-	-	-	213,284	-	-	-	-	-	-	213,284	2,865,023	3,078,307
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	5,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	5,000,000	-	5,000,000
3.“三供一业”资产变动	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-5,401	-	-	-	-	-	-	-	-	-5,401	-	-5,401
（三）专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	53,872	-	-	-	53,872	4,961	58,833
1.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	74,460	-	-	-	74,460	10,948	85,408
2.使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	20,588	-	-	-	20,588	5,987	26,575
（四）利润分配	-	-	-614,414	-	-	-	-	-	-	-	-1,876,709	-2,491,123	-424,861	-2,915,984
1.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,439,995	-1,439,995	-424,861	-1,864,856
2.其他	-	-	-614,414	-	-	-	-	-	-	-	-436,714	-1,051,128	-	-1,051,128
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	223	-	-	-	-	-	-511	-288	-107	-395
四、本年年末余额	9,862,977	-	20,945,954	-	13,540,819	-	-16,183	321,923	3,389,059	-	19,061,529	67,106,078	20,785,668	87,891,746

华电国际电力股份有限公司
 公司股东权益变动表
 2021年1-6月
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额										
	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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	9,862,977	-	24,645,175	-	13,565,303	-	-11,824	149,042	3,819,537	10,182,657	62,212,867
加: 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	33,370	300,332	333,702
二、本年年初余额	9,862,977	-	24,645,175	-	13,565,303	-	-11,824	149,042	3,852,907	10,482,989	62,546,569
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-201,155	-	23,402	-	-5,024	34,799	-	918,382	770,404
(一) 综合收益总额	-	-	526,633	-	-	-	-5,024	-	-	3,910,759	4,432,368
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	23,402	-	-	26,905	-	-	50,307
1.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他	-	-	-	-	23,402	-	-	26,905	-	-	50,307
(三) 专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	7,894	-	-	7,894
1.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	7,894	-	-	7,894
2.使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(四) 利润分配	-	-	-727,788	-	-	-	-	-	-	-2,992,377	-3,720,165
1.对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,465,744	-2,465,744
2.其他	-	-	-727,788	-	-	-	-	-	-	-526,633	-1,254,421
(五) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	9,862,977	-	24,444,020	-	13,588,705	-	-16,848	183,841	3,852,907	11,401,371	63,316,973

华电国际电力股份有限公司
 公司股东权益变动表（续）
 2021年1-6月
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额										
	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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	9,862,977		16,129,055	-	13,565,080	-	-17,624	143,364	3,389,059	8,666,216	51,738,127
加：其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	9,862,977	-	16,129,055	-	13,565,080	-	-17,624	143,364	3,389,059	8,666,216	51,738,127
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	4,816,899	-	223	-	2,595	31,549	-	-306,200	4,545,066
（一）综合收益总额	-	-	436,714	-	-	-	2,595	-	-	1,570,509	2,009,818
（二）所有者投入和减少资本	-	-	4,994,599	-	-	-	-	-	-	-	4,994,599
1.其他权益工具持有者投入资本	-	-	5,000,000	-	-	-	-	-	-	-	5,000,000
2.其他	-	-	-5,401	-	-	-	-	-	-	-	-5,401
（三）专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	31,549	-	-	31,549
1.提取专项储备	-	-	-	-	-	-	-	31,549	-	-	31,549
2.使用专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）利润分配	-	-	-614,414	-	-	-	-	-	-	-1,876,709	-2,491,123
1.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,439,995	-1,439,995
2.其他	-	-	-614,414	-	-	-	-	-	-	-436,714	-1,051,128
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	223	-	-	-	-	-	223
1.其他	-	-	-	-	223	-	-	-	-	-	223
四、本年年末余额	9,862,977	-	20,945,954	-	13,565,303	-	-15,029	174,913	3,389,059	8,360,016	56,283,193

华电国际电力股份有限公司

2021 年度 1-6 月财务报表附注

（除另有注明外，所有金额均以人民币千元为货币单位）

一、公司的基本情况

（一）公司概况

华电国际电力股份有限公司（以下简称“本公司”）于 1994 年 6 月 28 日在山东省济南市成立。

本公司统一社会信用代码：913700002671702282。截至 2021 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 986297.6653 万股，注册资本为 986297.6653 万元人民币。

注册地：山东省济南市历下区经十路 14800 号。

总部地址：北京市西城区宣武门内大街 2 号。

本公司的母公司和最终控股公司为中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）。

本公司及其子公司（以下简称“本集团”）主要从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，电力业务相关的技术服务、信息咨询，所发的电力主要输往各电厂所在地的电网公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2021 年 8 月 27 日批准。

（二）合并财务报表范围

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“七、合并范围的变更”。

二、财务报表的编制基础

（一）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。

（二）记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和披露的公允价值均在此基础上予以确定。

公允价值计量基于公允价值的输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

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。

（三）持续经营

本集团对自 2021 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

三、重要会计政策及会计估计

（一）遵循企业会计准则的声明

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

（二）会计期间

本集团的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。本财务报表会计期间为 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 6 月 30 日止。

（三）营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

（四）记账本位币

本集团采用人民币作为记账本位币。

（五）同一控制和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

（六）合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

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

2. 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

（2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

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

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

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

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（七）现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

（八）外币业务和外币报表折算

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折算为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折算为人民币。即期汇率是中国人民银行公布的人民币外汇牌价。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。

（九）金融工具

本集团在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1.金融工具的分类

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

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

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

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

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

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

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团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，本集团可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

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

2.金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

（5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3. 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本集团终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

- 金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

本集团将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

4.金融负债终止确认

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

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

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

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

5.金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法

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

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

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

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

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

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

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

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

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

7.权益工具

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。

8.永续债

本公司根据所发行的永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

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

（十）应收款项坏账准备

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本集团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，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团在资产负债表日复核按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现信用损失风险，并在出现信用损失风险情况时评估信用损失的具体金额。本集团根据应收款项的账龄、债务人的信用情况及以往冲销的经验为基准做出估计。

（十一）存货

1. 存货的分类和成本

存货分类为：燃煤、燃油、秸秆、物料、组件以及零件。存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3. 不同类别存货可变现净值的确定依据

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

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

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

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5.低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

采用一次转销法。

（2）包装物

采用一次转销法。

（十二）合同资产

1.合同资产的确认方法及标准

本集团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。本集团已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2.合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“四、（九）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

（十三）持有待售资产

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

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

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

（十四）长期股权投资

1.共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控

制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2.初始成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

3.后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利

润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动(简称“其他所有者权益变动”)，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

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

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

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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

（十五）投资性房地产

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

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策执行。

（十六）固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产电力、热力及其他经营活动或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。本集团在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

当探明及可能的煤炭储量确定时，本集团将符合资本化条件的煤炭矿井开发成本确认为井巷资产的一部分。煤炭矿井开发成本包括露天矿剥采成本，当露天矿生产过程中产生的剥采成本可产生未来的经济利益时，本集团将相应的剥采成本资本化计入井巷资产。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本公司提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

2. 折旧方法

除井巷资产按工作量法计提折旧，本集团将其他固定资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率

分别为：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-45	3-5	2.1-4.9
发电机组	5-20	3-5	4.8-19.4
其他	5-10	3-5	9.5-19.4

3. 固定资产的处置及其他说明

当固定资产处置时或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差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

（十七）在建工程

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

（十八）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

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

2. 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

（3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

3. 暂停资本期间

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

4.借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

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

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

（十九）无形资产

1. 无形资产的计价方法

（1）本集团取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

（2）后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

除采矿权依据可采储量按工作量法计提摊销，对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销。

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2.使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命
土地使用权	10-70
海域使用权	50
特许权资产	25
水电资源开发权	45
其他	5-10

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

本集团海域使用权是从山东省人民政府及国家海洋局取得的烟台莱州港区通用泊位工程项目海域使用权。海域使用权用海期限为自海域使用权登记之日起计算。

特许权资产是本集团根据与各特许权授予方签署的特许经营权协议所确认的无形资产。特许权资产按实际发生的成本计算，实际成本包括特许权建设过程中支付的工程价款并考虑合同规定，以及在特许权资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。特许权资产于达到预定可使用状态时于剩余特许期内摊销。

水电资源开发权是本公司通过收购子公司而取得的其所拥有的开发水电资源的权利。水电资源开发权相关的前期水电站均已通过当地发展和改革委员会流域开发批复及开展水电站前期工作的批复。水电资源开发权于相关前期水电站水电资产达到预定可使用状态时开始摊销。

采矿权是指在依法取得的采矿许可证规定的范围内，开采矿产资源和获得所开采的矿产品的权利。探矿权是指在依法取得的勘查许可证规定的范围内勘查矿产资源的权利，在完成探矿权的精查报告并向国土资源厅备案后，可申请将探矿权转为采矿权。探矿权转为采矿权后以成本减累计摊销及减值准备计入资产负债表内，依据可采储量按工作量法计提摊销。

3. 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。本集团在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，并按上述使用寿命有限的无形资产处理。

4. 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

本集团内部研究费用于发生时计入当期损益。

（二十）长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

本集团的资产组一经确定，各个会计期间应当保持一致，不得随意变更。但因重组等原因，公司经营组成部分发生变化，继而影响到已分摊商誉所在的资产组或资产组组合构成的，本集团应将商誉账面价值重新分摊至受影响的资产组或资产组组合。本集团在实际经营中相关发电子公司因重组、扩建等发生资产组变化时，若对相关机组进行协同管理，产生协同效益，管理层将所有机组作为一个资产组进行减值测试。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

（二十一）合同负债

本集团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。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

（二十二）职工薪酬

1.短期薪酬的会计处理方法

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

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

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

2.离职后福利的会计处理方法

（1）设定提存计划

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

此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

（2）设定受益计划

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

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

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

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

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

3. 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团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；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

（二十三）预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

- （1）该义务是本公司承担的现时义务；
- （2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

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

（二十四）收入

1.收入的确认和计量所采用的会计政策

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

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

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

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

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

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团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，本集团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，本集团考虑下列迹象：

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

本集团并且同时满足以下主要不同类型收入的其他确认条件时，予以确认。

1、电力收入

电力收入于电力供应至各电厂所在地的电网公司时确认。

2、热力收入

热力收入于热力供应至客户时确认。

3、煤炭销售收入

与煤炭销售相关的收入在商品控制权已转移给购货方时予以确认。

4、供热管网建设费收入

供热管网建设费收入为连接本集团的供热网络至客户的物业而收取的安装费用收入。此收入递延至当安装工程完成后，根据相关服务的年限按直线法确认为收入。

（二十五）合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

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

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

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

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

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

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

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

（二十六）政府补助

1. 类型

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

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：本集团政府补助中的工程项目建设补助、环保补助等，由于补助为主要用于工程项目及环保项目，该等政府补助为与资产相关的政府补助。

本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：本集团政府补助中的供热补助、供电补助等，由于主要用于补偿已经发生的成本费用或损失，该等政府补助为与收益相关的政府补助。

2. 确认时点

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3. 会计处理

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

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

（二十七）递延所得税资产和递延所得税负债

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

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

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

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

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

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

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

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

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

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利;

递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(二十八) 租赁

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

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

1.本集团作为承租人

(1) 使用权资产

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

租赁负债的初始计量金额；

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

本集团发生的初始直接费用；

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

本公司参照本附注“三、(十六) 固定资产”有关折旧政策，对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照本附注“三、(二十) 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

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

- 1)固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 2)取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3)根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项；
- 4)购买选择权的行权价格，前提是本集团合理确定将行使该选择权；
- 5)行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权；

本集团采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本集团的增量借款利率作为折现率。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损

益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

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

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 40,000 元的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

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

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

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

（5）新冠肺炎疫情引发的租金减让

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、本集团与出租人就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本集团对租赁采用简化方法：

①减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变；

②减让仅针对 2021 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额；

③综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

本集团不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧，对于发生的租金减免，本集团将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，按未折现金额/减让前折现率折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；对于发生的租金延期支付，本集团在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

2. 作为出租人

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

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本集团将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

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

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（九）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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

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

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资

产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照本附注“三、（九）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3. 售后租回交易

本集团按照本附注“三、（二十四）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“三、（九）金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本集团作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“三、（九）金融工具”。

（二十九）其他重要会计政策和会计估计

1. 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，不构成本集团的关联方。本集团及本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) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业；
- (f) 本集团的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本集团的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；

(i)本集团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；

(l)本集团的主要投资者个人、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集团或本公司的关联方以外，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集团或本公司的关联方：

(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；

(q)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。

2.分部报告

本集团以内部组织结构、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。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：

(a)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；

(b)本集团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；

(c)本集团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存在相似经济特征且同时在以下方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部：

(1)各单项产品或劳务的性质；

(2)生产过程的性质；

(3)产品或劳务的客户类型；

(4)销售产品或提供劳务的方式；

(5)生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

本集团在编制分部报告时，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集团财务报表所采用的会计政策一致。

3. 维简费、安全生产费用

本集团按照政府相关机构的规定根据煤炭产量计提维简费、安全生产费用，用于维持矿区生产、设备改造相关支出、煤炭生产、煤炭井巷建筑设施安全支出等相关支出。本集团按规定在当期损益中计提上述费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出时，按实际支出冲减专项储备；按规定范围使用专项储备形成固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。

（三十）重要会计估计判断

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

除本附注三、（九）、（二十）有关与金融工具相关的风险的披露、长期资产减值中描述的假设和风险因素的数据外，其它主要估计金额的不确定因素如下：

1. 长期资产减值

本集团在资产负债表日对固定资产、在建工程、无形资产、长期股权投资等其他长期资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示长期资产的账面价值可能无法全部收回，有关资产便会视为已减值，并相应确认减值损失。

可收回金额是资产（或资产组）的公允价值减去处置费用后的净额与资产（或资产组）预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。由于本集团不能可靠获得资产（或资产组）的公开市价，因此不能可靠准确估计资产的公允价值。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）生产产品的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。

2. 应收账款预期信用损失准备

本集团在资产负债表日复核按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现信用损失风险，并在出现信用损失风险时评估信用损失风险的具体金额。本集团根据应收款项的账龄、债务人的信用情况及以往冲销的经验为基准做出估计。如果债务人信用状况恶化，实际坏账可能会高于估计额。

3. 固定资产、无形资产的折旧和摊销

本集团对固定资产和使用寿命确定的无形资产等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期复核相关资产的使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费

用数额。资产使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术改变而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

4. 递延所得税资产

本集团递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。本集团在估计未来期间能否获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的有关发电量/发热量，售价和相关经营成本的预测等。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间调整递延所得税资产的账面价值及所得税费用。

5. 使用寿命不确定的无形资产

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产。本集团的使用寿命不确定的无形资产主要为没有使用期限的行政划拨土地使用权。本集团定期对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如有证据表明无形资产使用寿命是有限的，以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对摊销费用进行调整。

6. 预计负债

本集团根据未来现金支出款额及时间作出的估算，估计有关矿坑弃置费用及环境清理费预计承担的义务。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团考虑可开采面积、未来生产量及发展计划和矿山的可开采储量等因素来测定相关工作的范围、支出金额和时段。由于上述因素的考虑属于本集团的判断和估计，实际发生的支出可能与预计负债出现分歧。

四、税项

(一) 主要税种及税率

税 种	计 税 依 据	税 率
增值税		
-售电及售煤	按税法规定计算的销售货物收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣	13%、9%、6%
-供热	的进项税额后，差额部分为应交增值税	
-其他		
教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	3%-5%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	1%-7%
企业所得税	按应纳税所得额计征	0-25%

本集团除下表所列子公司/分公司享受企业所得税税收优惠外，本公司及其他子公司 2021 年 1-6 月适用的所得税率为 25%（2020 年度：25%）。

纳税主体名称	优惠税率 (%)	所得税税率
华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
湖北华电枣阳光伏发电有限公司一期、二期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电夏县风电有限公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
泽州县华电风电有限公司一期、二期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
山西华电朔州应县新能源有限公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
龙口东宜风电有限公司一期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
龙口东宜风电有限公司二期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电莱州风能发电有限公司二期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电莱州风能发电有限公司郭家店风场三期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
湖北华电武穴新能源有限公司光伏发电项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电湖北发电有限公司黄石光伏发电分公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电台前光伏发电有限公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电宁夏灵武发电有限公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
理县星河电力有限责任公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
内蒙古华电蒙东能源有限公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
四川华电泸定水电有限公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
四川凉山水洛河电力开发有限公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
华电科左中旗风电有限公司	15	西部大开发优惠税率(注 1)
河北华电康保风电有限公司牧场二期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电康保风电有限公司处长地三期风电	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电沽源风电有限公司元宝山光伏项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电沽源风电有限公司西胡同二期风电	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电徐闻风电有限公司一期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电徐闻风电有限公司二期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电徐闻风电有限公司三期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司淄博分公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司章丘分公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司沂源分公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)

纳税主体名称	优惠税率 (%)	所得税税率
华电山东新能源有限公司滕州分公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司莱西分公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司汶上分公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司肥城分公司安临站、桃园站	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司肥城分公司虎门风场项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司枣庄分公司风电一期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司枣庄分公司风电一期优化增容项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司枣庄分公司光伏项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司昌邑分公司二期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司陵城分公司一期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司陵城分公司二期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电山东新能源有限公司临邑分公司一期风电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电莱州风力发电有限公司夏邱风电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电龙口风电有限公司二期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电混合蓄能水电有限公司赞皇新能源分公司 20MW 光伏发电项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电宁波新能源发电有限公司	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电湖北发电有限公司武汉光伏发电分公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电湖州新能源发电有限公司一期	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电湖州新能源发电有限公司南浔二期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电湖州新能源发电有限公司南浔三期光伏项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司宁东一期、二期、三期、四期、五期、六期、宁东扩建	15	西部大开发优惠税率(注 1)
宁夏华电供热有限公司	12	西部大开发优惠税率(注 1) 《宁夏回族自治区招商引资优惠政策(修订)》(注 3)
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司宁东七期、太阳能二期	15	西部大开发优惠税率(注 1)国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司宁东八期	7.5	西部大开发优惠税率(注 1)国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司月亮山一期、二期	15	西部大开发优惠税率(注 1)
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司武塬一期、关桥贺家堡、南华山大咀、南华山大南沟、南华山夏家窑	15	西部大开发优惠税率(注 1)

纳税主体名称	优惠税率 (%)	所得税税率
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司南华山杆杆梁、脱烈堡、宋家窑、木头沟、孝家庄、李家洼、狼水沟、贾家山、上马营、北山洼、下阳洼项目	7.5	西部大开发优惠税率(注 1)
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司光伏三期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司李俊堡一期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司李俊堡二期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电河南新能源发电有限公司滑县分公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电河南新能源发电有限公司延津分公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
陕西华电旬邑风电有限公司一期、二期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
山西华电平鲁新能源有限公司东平太项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电浙江龙游热电有限公司厂区分布式光伏发电项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电浙江龙游热电有限公司浙江龙游经济开发区一期分布式光伏发电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电浙江龙游热电有限公司浙江龙游经济开发区二期分布式光伏发电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电浙江龙游热电有限公司浙江龙游经济开发区三期分布式光伏发电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
杭州半山发电有限公司分布式光伏发电项目	12.5	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电翁牛特旗风电有限公司高家梁风电一期	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电康保风电有限公司十棚一期风电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电康保风电有限公司卧虎石风电项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
河北华电混合蓄能水电有限公司赞皇新能源分公司 250MW 光伏复合项目	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)
华电(正镶白旗)新能源有限公司	-	国家重点扶持的公共基础设施项目(注 2)

注 1: 根据国家税务总局 2012 年第 12 号《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》, 自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日, 对设在西部地区《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务、且其当年度主营业务收入占企业收入总额 70% 以上的企业, 可减按 15% 税率缴纳企业所得税。

根据财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》, 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务、且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的

企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

注 2：根据《中华人民共和国企业所得税法》及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》，企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

注 3：根据《宁夏回族自治区招商引资优惠政策（修订）》，属于鼓励类的新办工业企业或者新上工业项目，除享受西部大开发的优惠税率外，从取得第一笔收入的纳税年度起，第 1 年至第 3 年免征企业所得税地方分享部分，第 4 年至第 6 年减半征收企业所得税地方分享部分。本集团下属宁夏华电供热有限公司属于《产业结构调整指导目录》鼓励类企业。

（二）重要税收优惠政策及其依据

（1）本集团享受的所得税税收优惠

公司名称	免征年度	减半征收年度	批复机构
华电湖北发电有限公司黄石光伏发电分公司	2018-2020	2021-2023	湖北省黄石市经济技术开发区税务局
河北华电康保风电有限公司牧场二期	2017-2019	2020-2022	河北省康保县税务局
河北华电康保风电有限公司处长地三期风电	2019-2021	2022-2024	河北省康保县税务局
河北华电沽源风电有限公司元宝山光伏项目	2017-2019	2020-2022	河北省沽源县税务局
龙口东宜风电有限公司一期	2016-2018	2019-2021	山东省龙口市税务局
龙口东宜风电有限公司二期	2020-2022	2023-2025	山东省龙口市税务局
赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	2019-2021	2022-2024	河北省石家庄市税务局
华电莱州风能发电有限公司二期	2016-2018	2019-2021	山东省莱州市税务局
华电莱州风能发电有限公司郭家店风场三期	2019-2021	2022-2024	山东省莱州市税务局
华电山东新能源有限公司章丘分公司	2017-2019	2020-2022	山东省济南市章丘区税务局
华电山东新能源有限公司沂源分公司	2017-2019	2020-2022	山东省淄博市沂源县税务局
华电山东新能源有限公司滕州分公司	2017-2019	2020-2022	山东省枣庄市滕州市税务局
华电山东新能源有限公司莱西分公司	2016-2018	2019-2021	山东省青岛市莱西市税务局
华电山东新能源有限公司汶上分公司	2018-2020	2021-2023	山东省济宁市汶上县税务局
华电山东新能源有限公司枣庄分公司风电一期	2016-2018	2019-2021	山东省枣庄台儿庄区税务分局
华电山东新能源有限公司枣庄分公司风电一期优化增容项目	2020-2022	2023-2025	山东省枣庄台儿庄区税务分局
华电山东新能源有限公司枣庄分公司光伏项目	2018-2020	2021-2023	山东省枣庄台儿庄区税务分局
华电山东新能源有限公司昌邑分公司二期	2017-2019	2020-2022	山东省昌邑市税务局
华电龙口风电有限公司二期	2017-2019	2020-2022	山东省龙口市税务局龙港经济开发区税务分局
华电山东新能源有限公司肥城分公司安临站、桃园站项目	2016-2018	2019-2021	山东省肥城市税务局安驾庄税务分局
华电山东新能源有限公司肥城分公司虎门风场项目	2017-2019	2020-2022	山东省肥城市税务局安驾庄税务分局

公司名称	免征年度	减半征收年度	批复机构
			分局
湖北华电武穴新能源有限公司光伏发电项目	2017-2019	2020-2022	湖北省武穴市税务局
湖北华电枣阳光伏发电有限公司一期、二期	2016-2018	2019-2021	湖北省枣阳市税务分局
湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	2016-2018	2019-2021	湖北省随县税务分局
华电徐闻风电有限公司一期	2016-2018	2019-2021	广东省徐闻县税务局
华电徐闻风电有限公司二期	2017-2019	2020-2022	广东省徐闻县税务局
华电徐闻风电有限公司三期	2021-2023	2024-2026	广东省徐闻县税务局
河北华电混合蓄能水电有限公司赞皇新能源分公司 20MW 光伏发电项目	2017-2019	2020-2022	河北省赞皇县税务局
河北华电混合蓄能水电有限公司赞皇新能源分公司 250MW 光伏复合项目	2020-2022	2023-2025	河北省赞皇县税务局
华电湖州新能源发电有限公司一期	2017-2019	2020-2022	浙江省湖州市南浔区税务局
华电湖州新能源发电有限公司南浔二期	2019-2021	2022-2024	浙江省湖州市南浔区税务局
华电湖州新能源发电有限公司南浔三期光伏项目	2021-2023	2024-2026	浙江省湖州市南浔区税务局
华电湖北发电有限公司武汉光伏发电分公司	2019-2021	2022-2024	湖北省武汉市武昌区税务局
华电宁波新能源发电有限公司	2017-2019	2020-2022	浙江省宁波杭州湾新区税务局
华电台前光伏发电有限公司	2017-2019	2020-2022	河南省濮阳市台前县税务局
华电夏县风电有限公司	2017-2019	2020-2022	山西省夏县税务局
泽州县华电风电有限公司一期	2019-2021	2022-2024	山西省泽州县税务局
泽州县华电风电有限公司二期	2021-2023	2024-2026	山西省泽州县税务局
山西华电朔州应县新能源有限公司	2021-2023	2024-2026	山西省应县税务局
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司宁东八期	2017-2019	2020-2022	宁夏回族自治区灵武市税务局
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司光伏三期	2020-2022	2023-2025	宁夏回族自治区灵武市税务局
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司李俊堡一期	2020-2022	2023-2025	宁夏回族自治区海源县税务局
河北华电沽源风电有限公司西胡同二期风电	2020-2022	2023-2025	河北省沽源县税务局
华电河南新能源发电有限公司滑县分公司	2020-2022	2023-2025	河南省安阳市滑县税务局
华电河南新能源发电有限公司延津分公司	2020-2022	2023-2025	河南省新乡市延津县税务局
华电山东新能源有限公司临邑分公司一期风电项目	2020-2022	2023-2025	山东省德州市税务局
华电山东新能源有限公司陵城分公司一期	2020-2022	2023-2025	山东省德州市税务局
华电山东新能源有限公司陵城分公司二期	2020-2022	2023-2025	山东省德州市税务局
华电莱州风力发电有限公司夏邱风电项目	2020-2022	2023-2025	山东省莱州市税务局
陕西华电旬邑风电有限公司一期	2020-2022	2023-2025	陕西省咸阳市旬邑县税务局
陕西华电旬邑风电有限公司二期	2021-2023	2024-2026	陕西省咸阳市旬邑县税务局
山西华电平鲁新能源有限公司东平太项目	2020-2022	2023-2025	山西省朔州市平鲁区税务局
华电国际宁夏新能源发电有限公司李俊堡二期风电项目	2020-2022	2023-2025	宁夏回族自治区海源县税务局
华电浙江龙游热电有限公司厂区分布式光伏发电项目	2017-2019	2020-2022	浙江省衢州市龙游县税务局

公司名称	免征年度	减半征收年度	批复机构
华电浙江龙游热电有限公司浙江龙游经济开发区一期分布式光伏发电项目	2019-2021	2022-2024	浙江省衢州市龙游县税务局
华电浙江龙游热电有限公司浙江龙游经济开发区二期分布式光伏发电项目	2020-2022	2023-2025	浙江省衢州市龙游县税务局
华电浙江龙游热电有限公司浙江龙游经济开发区三期分布式光伏发电项目	2021-2023	2024-2026	浙江省衢州市龙游县税务局
杭州半山发电有限公司分布式光伏发电项目	2017-2019	2020-2022	浙江省杭州市西湖风景名胜区税务局
华电翁牛特旗风电有限公司高家梁风电一期	2020-2022	2023-2025	赤峰市翁牛特旗税务局
河北华电康保风电有限公司十棚一期风电项目	2020-2022	2023-2025	河北省康保县税务局
河北华电康保风电有限公司卧虎石风电项目	2020-2022	2023-2025	河北省康保县税务局
华电（正镶白旗）新能源有限公司	2021-2023	2024-2026	内蒙古自治区正镶白旗税务局

（2）本集团享受的其他税收优惠

①根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），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，本集团下属风力发电企业享受增值税即征即退50%的优惠政策。

②根据《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38号），对纳税人在“三北”地区的供热企业，自2019年1月1日至2020年供暖期结束，对供热企业向居民个人(以下称居民)供热取得的采暖费收入免征增值税。自2019年1月1日至2020年12月31日，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税；对供热企业其他厂房及土地，应当按照规定征收房产税、城镇土地使用税。根据《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（2021年第6号），《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至2023年供暖期结束。本集团下属符合在“三北”地区的供热企业享受该项税收优惠。

③根据《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税〔2015〕78号），纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，享受增值税即征即退政策。本集团下属的发电企业符合“二、废渣、废水（液）、废气-2.20 工业生产过程中产生的余热、余压”，享受增值税即征即退100%。

④根据《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）规定，自2019年1月1日至2021年12月31日，从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业，对其年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴

纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据《财政部 税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(2021 年第 12 号)，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13 号) 第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。本集团下属的企业符合相关要求，享受小微企业税收优惠。

⑤根据《国家发展改革委等部门关于应对新冠肺炎疫情进一步帮扶服务业小微企业和个体工商户缓解房屋租金压力的指导意见》(发改投资规〔2020〕734 号) 文件规定，对服务业小微企业和个体工商户减免租金的出租人，可按现行规定减免当年房产税、城镇土地使用税。本集团下属的企业符合相关要求，享受中小微企业税收优惠。

五、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

1. 会计政策的变更

本公司本期无重要会计政策的变更。

2. 会计估计的变更

本公司本期无重要会计估计变更。

六、合并财务报表主要项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	期初余额
现金	37	177
银行存款	8,296,549	6,563,765
其他货币资金	97,353	115,139
<u>合计</u>	<u>8,393,939</u>	<u>6,679,081</u>

1. 其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
保证金	107,919	142,694
冻结及受限资金等	9	37,930
<u>合计</u>	<u>107,928</u>	<u>180,624</u>

(二) 应收票据

应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	7,393	27,393
<u>合计</u>	<u>7,393</u>	<u>27,393</u>

注：无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。

(三) 应收账款

1.按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	6,380,981	8,884,179
1-2年(含2年)	464,042	849,902
2-3年(含3年)	123,086	279,437
3年以上	583,538	372,296
<u>小计</u>	<u>7,551,647</u>	<u>10,385,814</u>
减：坏账准备	268,113	275,706
<u>合计</u>	<u>7,283,534</u>	<u>10,110,108</u>

2.按坏账计提方法分类披露

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	7,551,647	100	268,113	3.55	7,283,534	10,385,814	100	275,706	2.65	10,110,108
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	7,047,644	93.33	223,391	3.17	6,824,253	10,000,971	96.29	218,361	2.18	9,782,610
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	504,003	6.67	44,722	8.86	459,281	384,843	3.71	57,345	14.9	327,498
<u>合计</u>	<u>7,551,647</u>	<u>100</u>	<u>268,113</u>	<u>3.55</u>	<u>7,283,534</u>	<u>10,385,814</u>	<u>100</u>	<u>275,706</u>	<u>2.65</u>	<u>10,110,108</u>

3.坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的款项	275,706	38,446	5127	-	-40,912	268,113
<u>合计</u>	<u>275,706</u>	<u>38,446</u>	<u>5127</u>	<u>=</u>	<u>-40,912</u>	<u>268,113</u>

4.按欠款方归集的期末应收账款金额前五名情况

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例	坏账准备
国网湖北省电力有限公司	938,175	12.42	-
国网山东省电力公司	707,815	9.37	-
国网浙江省电力有限公司	523,716	6.94	-
国网四川省电力公司	490,782	6.5	-
国网内蒙古东部电力有限公司	490,626	6.5	-
<u>合计</u>	<u>3,151,114</u>	<u>41.73</u>	-

5.因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项目	终止确认金额	金融资产转移的方式	与终止确认相关的利得或损失
应收电网电费	3,083,639	卖断型保理/资产证券化	802
<u>合计</u>	<u>3,083,639</u>		<u>802</u>

6. 应收账款按客户类别分析如下

类别	期末余额	期初余额
1、应收售电款	4,614,241	8,065,704
2、应收售热款	721,949	729,477
3、应收售煤款	1,611,000	1,590,633
4、应收设备款	604,457	-
<u>小计</u>	<u>7,551,647</u>	<u>10,385,814</u>
减：坏账准备	268,113	275,706
<u>合计</u>	<u>7,283,534</u>	<u>10,110,108</u>

(四) 应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,306,747	1,581,942
<u>合计</u>	<u>1,306,747</u>	<u>1,581,942</u>

注：本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据为 2,135,647 千元。

(五) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	余额	比例 (%)	余额	比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	827,564	95.56	797,368	94.63
1-2 年 (含 2 年)	7,492	0.87	17,931	2.13
2-3 年 (含 3 年)	5,202	0.60	3,092	0.37
3 年以上	25,745	2.97	24,260	2.87
<u>合计</u>	<u>866,003</u>	<u>100.00</u>	<u>842,651</u>	<u>100.00</u>

注：本期末，本集团无账龄超过一年且金额重大的预付款项，账龄自预付款项确认日起开始计算。

2. 预付账款分类列示如下

项目	期末余额	期初余额
预付燃料款	665,142	634,527
预付材料等	200,861	208,124
<u>合计</u>	<u>866,003</u>	<u>842,651</u>

(六) 其他应收款

1. 总表情况

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收股利	797,688	536,672
其他应收款项	1,475,025	774,185
<u>合计</u>	<u>2,272,713</u>	<u>1,310,857</u>

2.其他应收款

(1) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权转让款	635,114	25,667
代垫款项	137,541	113,416
应收土地转让款	185,607	185,607
应收保证金	153,906	94,186
其他	362,857	355,309
<u>合计</u>	<u>1,475,025</u>	<u>774,185</u>

(2) 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期 信用损失	整个存续期预期信用损 失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损 失（已发生信用减值）	
2021 年 1 月 1 日余额	-	-	558,784	558,784
2021 年 1 月 1 日其他应 收款账面余额在本期	-	-	558,784	558,784
——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	-	-	5,471	5,471
本期转回	-	-	635	635
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	1,490	1,490
其他变动	-	-	-144,344	-144,344
2021 年 6 月 30 日余额	-	-	417,786	417,786

(3) 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的款项	558,784	5,471	635	1,490	-144,344	417,786
<u>合计</u>	<u>558,784</u>	<u>5,471</u>	<u>635</u>	<u>1,490</u>	<u>-144,344</u>	<u>417,786</u>

(4) 本期实际核销的其他应收款情况

项目	本期发生额
实际核销的其他应收款	1,490

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	坏账准备期末余额
华电福新能源发展有限公司	股权转让款	626,339	1年以内	33.09	-
湖北华滨置业有限公司	土地转让款	185,607	2-3年	9.81	-
安徽国华新材料有限公司	往来款	105,001	5年以上	5.55	-
青海省投资集团有限公司	保证金	50,000	1年以内	2.64	-
安徽亚利蒙电力新材料有限公司	代垫款项	32,444	5年以上	1.71	-
<u>合计</u>		<u>999,391</u>		<u>52.80</u>	<u>-</u>

(6) 涉及政府补助的应收款项

补助单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
滕州市财政局	供热补贴	12,256	1年以内	依据政府文件预计在1年以内收到
<u>合计</u>		<u>12,256</u>		

（七）存货

1.分类列示

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
燃煤、秸秆及燃气	2,442,831	-	2,442,831	1,622,707	-	1,622,707
燃油	43,767	-	43,767	49,066	-	49,066
物料、组件及零件	579,001	21,144	557,857	734,514	58,822	675,692
<u>合计</u>	<u>3,065,599</u>	<u>21,144</u>	<u>3,044,455</u>	<u>2,406,287</u>	<u>58,822</u>	<u>2,347,465</u>

2.存货跌价准备

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
物料、组件及零件	58,822	-	-	36,655	1,023	21,144
<u>合计</u>	<u>58,822</u>	-	-	<u>36,655</u>	<u>1,023</u>	<u>21,144</u>

（八）持有待售资产

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值
持有待售资产	5,826,349	2,106,000	3,720,349
<u>合计</u>	<u>5,826,349</u>	<u>2,106,000</u>	<u>3,720,349</u>

期末公允价值	预计处置费用	预计处置时间
-	-	-

注：本期末，本集团拟将茂华公司整体对外出售，2021年6月30日茂华公司资产总额为58.26亿元，负债总额88.43亿元，净资产为-30.17亿元。本集团将茂华公司的资产、负债整体分类为持有待售资产、持有待售负债科目，并对持有待售资产预计处置损失计提减值准备21.06亿元，该笔交易预计将于2021年6月30日起计12个月内完成。

（九）一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	172,888	157,890
<u>合计</u>	<u>172,888</u>	<u>157,890</u>

(十) 其他流动资产

项目	期末余额		期初余额	
待抵扣增值税及预付其他税项等		1,225,494		1,715,971
预缴所得税		141,311		76,775
碳排放权资产		9,150		5,812
<u>合计</u>		<u>1,375,955</u>		<u>1,798,558</u>

1、与碳排放权交易相关的信息：

项目	本期	
	数量（单位：吨）	金额
1. 本期期初碳排放配额	8,689,906	5,812
2. 本期增加的碳排放配额	1,632,313	3,838
(1) 免费分配取得的配额	1,537,313	-
(2) 购入取得的配额	95,000	3,838
3. 本期减少的碳排放配额	12,500	500
(1) 履约使用的配额	12,500	500
(2) 出售的配额	-	-
4. 本期期末碳排放配额	<u>10,309,719</u>	<u>9,150</u>

(十一) 债权投资

1. 债权投资情况

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
应收委托贷款	155,024	-	155,024	170,066	-	170,066
<u>合计</u>	<u>155,024</u>	<u>≡</u>	<u>155,024</u>	<u>170,066</u>	<u>≡</u>	<u>170,066</u>

(十二) 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动		权益法下确认的 投资损益	本期增减变动		宣告发放现金红 利或利润	本期增减变动		期末余额	减值准备期 末余额
		追加投资	减少 投资		其他综合收 益调整	其他权益 变动		本期计提 减值准备	其他		
一、联营企业											
华电置业有限公司	253,161	-	-	3,259	-	-	-	-	-	256,420	-
中国华电集团财务有限公司	1,374,726	-	-	77,217	7,769	20,570	-	-	-	1,480,282	-
华电煤业集团有限公司	1,850,613	-	-	255,551	-14,048	38,729	-	-	-	2,130,845	-
华电金沙江上游水电开发有限公司	643,491	3,790	-	389	-	-	-	-	-	647,670	-
衡水恒兴发电有限责任公司	223,804	-	-	-2,287	-	-	42,730	-	-	178,787	-
河北建投蔚州风能有限公司	188,006	-	-	9,270	-	-	-	-	-	197,276	-
邢台国泰发电有限责任公司	197,914	-	-	5,963	-	-	3,944	-	-	199,933	-
河北西柏坡第二发电有限责任公司	525,044	-	-	3,434	-	-	75,524	-	-	452,954	-
国电内蒙古东胜热电有限公司	147,025	-	-	1,907	-	-	-	-	-	148,932	-
国能怀安热电有限公司	241,927	-	-	-353	-	-	-	-	-	241,574	-
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	807,730	-	-	2,737	-	4,257	-	-	-	814,724	-
内蒙古福城矿业有限公司	797,578	-	-	43,083	-	-1,185	-	-	-	839,476	-
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	1,373,292	-	-	-	-	-	-	-	-	1,373,292	-
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	796,872	-	-	-	-	-	-	-	-	796,872	-
鄂托克前旗正泰商贸有限公司	644,885	-	-	-	-	-	-	-	-	644,885	-
宁夏银星煤业有限公司	796,108	229,475	-	15,569	-	-751	84,884	-	-	955,517	-

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动		权益法下确认的 投资损益	本期增减变动		宣告发放现金红 利或利润	本期增减变动		期末余额	减值准备期 末余额
		追加投资	减少 投资		其他综合收 益调整	其他权益 变动		本期计提 减值准备	其他		
四川华蓥山龙滩煤电有限责任公司	312,339	-	-	39,005	-	-	-	-	-	351,344	-
四川巴郎河水电开发有限公司	125,283	-	-	-3,720	-	-	-	-	-	121,563	-
大唐得荣唐电水电开发有限公司	45,175	-	-	-7,297	-	-	-	-	-	37,878	-
中核华电河北核电有限公司	143,988	-	-	-	-	-	-	-	-	143,988	-
宁夏西部创业实业股份有限公司	252,856	-	-	7,496	-	42	-	-	-	260,394	-
华电华中清洁能源有限公司	26,950	-	-	-90	-	-	-	-	-	26,860	-
四川泸州川南发电有限责任公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99,290
河北华电沽源风电有限公司	-	866,390	-	-	-	-	-	-	-	866,390	-
河北华电蔚州风电有限公司	-	242,624	-	-	-	-	-	-	-	242,624	-
华电国际宁夏新能源发电有限公司	-	1,469,847	-	-	-	-	-	-	-	1,469,847	-
华电福新能源发展有限公司	-	21,541,700	-	-	-	-	-	-	-	21,541,700	-
其他	237,785	-	-	-31,228	-	-	-	-	-110,101	96,456	-
合计	12,006,552	24,353,826	=	419,905	-6,279	61,662	207,082	=	-110,101	36,518,483	99,290

(十三) 其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额
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	336,307	307,890
其中：权益工具投资	336,307	307,890
合计	<u>336,307</u>	<u>307,890</u>

(十四) 投资性房地产

1.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

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	32,831	32,831
2.本期增加金额	32,739	32,739
(1) 外购	-	-
(2) 存货、固定资产、在建工程转入	32,739	32,739
(3) 企业合并增加	-	-
3.本期减少金额	-	-
(1) 处置	-	-
(2) 其他转出	-	-
4.期末余额	65,570	65,570
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	548	548
2.本期增加金额	10,079	10,079
(1) 计提或摊销	752	752
(2) 存货、固定资产、在建工程转入	9,327	9,327
3.本期减少金额	-	-
(1) 处置	-	-
(2) 其他转出	-	-
4.期末余额	10,627	10,627
三、减值准备		
四、账面价值		
1.期末账面价值	54,943	54,943
2.期初账面价值	32,283	32,283

2.未办妥产权证书的投资性房地产情况

注：本期末，本集团投资性房地产的产权证书正在办理中。本公司董事会认为本集团有权合法及有效地占用或使用上述投资性房地产

(十五) 固定资产

1.总表情况

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
固定资产	119,623,981	156,043,229
固定资产清理	-	-
合计	119,623,981	156,043,229

2.固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	发电机组	井巷资产	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	73,008,229	189,111,959	1,973,805	7,452,393	271,546,386
2.本期增加金额	940,530	10,288,710	-	228,351	11,457,591
(1) 购置	1,315	2,340	-	13,788	17,443
(2) 在建工程转入	898,136	9,040,765	-	141,935	10,080,836
(3) 售后租回净增加	-	569,903	-	-	569,903
(4) 直租到期增加	-	601,780	-	-	601,780
(5) 其他	41,079	73,922	-	72,628	187,629
3.本期减少金额	6,314,071	46,628,881	1,540,036	2,935,315	57,418,303
(1) 处置或报废	59,960	222,640	-	24,809	307,409
(2) 处置子公司	5,032,787	46,059,837	-	1,275,486	52,368,110
(3) 转出至投资性房地产	32,739	-	-	-	32,739
(4) 转至持有待售	1,128,641	166,102	1,540,036	1,633,588	4,468,367
(5) 其他	59,944	180,302	-	1,432	241,678
4.期末余额	67,634,688	152,771,788	433,769	4,745,429	225,585,674
二、累计折旧					
1.期初余额	24,699,396	84,941,667	181,537	4,312,969	114,135,569
2.本期增加金额	1,073,237	4,317,717	-	493,726	5,884,680
(1) 计提	1,073,237	4,047,896	-	493,726	5,614,859

项目	房屋及建筑物	发电机组	井巷资产	其他	合计
(2) 售后租回净增加	-	211,785	-	-	211,785
(3) 直租到期增加	-	58,036	-	-	58,036
3.本期减少金额	1,631,511	11,946,019	152,290	1,613,002	15,342,822
(1) 处置或报废	41,108	124,988	-	16,825	182,921
(2) 处置子公司	1,314,307	11,769,924	-	679,653	13,763,884
(3) 转出至投资性房地产	9,327	-	-	-	9,327
(4) 转至持有待售	266,769	51,107	152,290	916,524	1,386,690
(5) 其他	-	-	-	-	-
4.期末余额	24,141,122	77,313,365	29,247	3,193,693	104,677,427
三、减值准备					
1.期初余额	36,141	1,307,033	6,066	18,348	1,367,588
2.本期增加金额	-	-	-	-	-
(1) 计提	-	-	-	-	-
3.本期减少金额	1,236	69,585	6,066	6,435	83,322
(1) 处置或报废	1,060	51,559	-	6,410	59,029
(2) 处置子公司	-	18,026	-	25	18,051
(3) 转至持有待售	176	-	6,066	-	6,242
4.期末余额	34,905	1,237,448	-	11,913	1,284,266
四、账面价值					
1.期末账面价值	43,458,661	74,220,975	404,522	1,539,823	119,623,981
2.期初账面价值	48,272,692	102,863,259	1,786,202	3,121,076	156,043,229

(2) 本期末，本集团无重大暂时闲置的固定资产。

(3) 本期末，本集团尚有部分固定资产的产权证书正在办理中。本公司董事会认为本集团有权合法及有效地占用或使用上述固定资产。

(4) 本期末，本集团所有权受限而用于抵押的固定资产的具体情况见附注六、(五十八)。

(十六) 在建工程

1. 总表情况

(1) 分类列示

项目	期末余额		期初余额	
	账面余额	减值准备	账面余额	减值准备
在建工程	12,146,271		20,092,847	
工程物资	647,014		794,848	
工程及工程物资预付款	460,229		1,521,353	
<u>合计</u>	<u>13,253,514</u>		<u>22,409,048</u>	

2. 在建工程

(1) 在建工程情况

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
电厂建设项目	9,617,221	11,443	9,605,778	17,703,947	36,971	17,666,976
煤炭建设项目	530,074	321,717	208,357	674,387	326,572	347,815
其他	2,332,136	-	2,332,136	2,078,611	555	2,078,056
<u>合计</u>	<u>12,479,431</u>	<u>333,160</u>	<u>12,146,271</u>	<u>20,456,945</u>	<u>364,098</u>	<u>20,092,847</u>

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加 金额	本期转入固 定资产额	本期转入 无形资产 额	本期其 他 减少额	期末余额	工程累计投 入占预算的 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
天津华电南港一期基建项目	4,867,020	1,977,374	398,465	-	-	-	2,375,839	62.65	75.00	79,618	37,312	4.14	资本金、金融 机构贷款
广东汕头一期项目	6,726,880	1,419,169	369,403	-	-	-	1,788,572	29.47	29.79	132,406	17,383	4.42	资本金、金融 机构贷款
水洛河公司水电站项目	7,800,946	1,544,362	128,809	-	-	-	1,673,171	85.04	95.00	971,030	33,163	4.72	资本金、金融 机构贷款
湖北华电襄阳樊城燃机一期热电联产项目	1,021,650	235,286	382,224	-	-	4,635	612,875	66.80	73.37	19,966	9,440	3.93	资本金、金融 机构贷款
石家庄裕华栾城热网项目	541,890	93,351	90,520	-	-	-	183,871	33.95	37.00	419	419	3.73	资本金、金融 机构贷款
华电顺德清远（英德）经济合作区 2×460MW 级燃机热电联产项目	2,346,910	1,492,703	400,622	1,805,270	38,265	1,979	47,811	93.58	95.00	61,433	12,340	3.95	资本金、金融 机构贷款
河北张家口沽源西胡同二期风电项目	1,314,668	1,084,228	188,348	1,237,783	15,807	18,986	-	96.82	100.00	28,392	11,340	3.92	资本金、金融 机构贷款
康保公司十棚二期（卧虎石）风电项目	2,369,960	1,656,147	174,236	1,789,241	41,142	-	-	90.12	100.00	45,982	-	4.39	资本金、金融 机构贷款
山东莱州夏邱风电项目	716,840	582,054	31,456	581,782	31,728	-	-	93.82	100.00	10,942	2,283	4.37	资本金、金融 机构贷款
河北石家庄赞皇 250MW 光伏复合项目	1,094,550	707,426	235,128	942,554	-	-	-	86.18	100.00	8,341	4,908	3.98	资本金、金融 机构贷款

项目名称	预算数	期初余额	本期增加 金额	本期转入固 定资产额	本期转入 无形资产 额	本期其 他 减少额	期末余额	工程累计投 入占预算的 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
<u>合计</u>	=	<u>10,792,100</u>	<u>2,399,211</u>	<u>6,356,630</u>	<u>126,942</u>	<u>25,600</u>	<u>6,682,139</u>	=	=	<u>1,358,529</u>	<u>128,588</u>	-	机构贷款 -

3.工程物资

(1) 工程物资情况

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
工程物资	647,014	-	647,014	794,848	-	794,848
合计	647,014	-	647,014	794,848	-	794,848

(十七) 使用权资产

项目	房屋建筑物	发电机组	土地使用权	合计
1. 账面原值				
(1) 期初余额	127,337	2,272,699	351,360	2,751,396
(2) 本期增加金额	122,300	-	88,780	211,080
—新增租赁	122,300	-	82,735	205,035
—合并增加	-	-	6,045	6,045
(3) 本期减少金额	85,580	975,616	281,028	1,342,224
—租赁到期	23,346	934,860	26,125	984,331
—融资租赁净减少	-	26,696	-	26,696
—处置子公司	62,234	14,060	254,903	331,197
(4) 期末余额	164,057	1,297,083	159,112	1,620,252
2. 累计折旧				
(1) 期初余额	41,260	337,554	82,068	460,882
(2) 本期增加金额	30,335	63,729	21,535	115,599
—计提	30,335	63,729	21,535	115,599
(3) 本期减少金额	32,339	124,890	49,096	206,325
—租赁到期	19,943	118,674	26,125	164,742
—处置子公司	12,396	6,216	22,971	41,583
(4) 期末余额	39,256	276,393	54,507	370,156
3. 减值准备				
(1) 期初余额	-	-	-	-
(2) 本期增加金额	-	-	-	-
(3) 本期减少金额	-	-	-	-
(4) 期末余额	-	-	-	-
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	124,801	1,020,690	104,605	1,250,096

项目	房屋建筑物	发电机组	土地使用权	合计
(2) 期初账面价值	86,077	1,935,145	269,292	2,290,514

(十八) 无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地使用权及 海域使用权	采矿权及探 矿权	特许权资产	水电资源开 发权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	5,488,796	8,238,547	3,749,225	1,382,954	1,000,696	19,860,218
2. 本期增加金额	135,255	-	-	-	2,882	138,137
(1) 购置	-	-	-	-	1,142	1,142
(2) 在建工程转入	132,776	-	-	-	1,055	133,831
(3) 其他	2,479	-	-	-	685	3,164
3. 本期减少金额	456,141	5,031,631	1,693,199	-	293,609	7,474,580
(1) 处置	27,921	-	-	-	642	28,563
(2) 企业合并减少	415,592	-	1,693,199	-	62,588	2,171,379
(3) 转至持有待售	12,628	5,031,631	-	-	230,212	5,274,471
(4) 其他	-	-	-	-	167	167
4. 期末余额	5,167,910	3,206,916	2,056,026	1,382,954	709,969	12,523,775
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,116,279	344,017	1,527,745	16,949	435,158	3,440,148
2. 本期增加金额	57,782	-	78,428	6,692	32,886	175,788
(1) 计提	57,782	-	78,428	6,692	32,886	175,788
3. 本期减少金额	50,123	308,415	755,775	-	124,691	1,239,004
(1) 处置	2,204	-	-	-	298	2,502
(2) 企业合并减少	47,919	-	755,775	-	20,627	824,321
(3) 转至持有待售	-	308,415	-	-	103,766	412,181
4. 期末余额	1,123,938	35,602	850,398	23,641	343,353	2,376,932
三、减值准备						
1. 期初余额	1,417	4,532,280	-	-	-	4,533,697
2. 本期增加金额	-	-	-	-	-	-
(1) 计提	-	-	-	-	-	-
3. 本期减少金额	-	2,633,581	-	-	-	2,633,581

项目	土地使用权及 海域使用权	采矿权及探 矿权	特许权资产	水电资源开 发权	其他	合计
(1) 转至持有待售	-	2,633,581	-	-	-	2,633,581
4.期末余额	1,417	1,898,699	-	-	-	1,900,116
四、账面价值						
1.期末账面价值	4,042,555	1,272,615	1,205,628	1,359,313	366,616	8,246,727
2.期初账面价值	4,371,100	3,362,250	2,221,480	1,366,005	565,538	11,886,373

2.截至本期末，本集团尚有部分无形资产的产权证书正在办理中。

3.本集团本期末共有使用寿命不确定的土地使用权人民币434,440千元(上年末:人民币426,236千元)，主要为没有使用期限的行政划拨土地使用权。

4.本期末，本集团所有权受限而用于抵押的无形资产的具体情况参见附注六、（五十八）。

（十九）商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	计提	处置	其他	
账面原值						
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	12,111	-	-	-	-	12,111
华电潍坊发电有限公司	20,845	-	-	-	-	20,845
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	16,011	-	-	-	-	16,011
河北华瑞能源集团有限公司	38,491	-	-	-	-	38,491
华电龙口发电股份有限公司	327,420	-	-	-	-	327,420
韶关市坪石发电厂有限公司(B厂)	340,376	-	-	-	-	340,376
理县星河电力有限责任公司	89,184	-	-	-	-	89,184
河北华电康保风电有限公司	3,062	-	-	3,062	-	-
湖北华电襄阳发电有限公司	225,420	-	-	-	-	225,420
平山岗南水电有限责任公司	22	-	-	-	-	22
小计	<u>1,072,942</u>	-	-	<u>3,062</u>	-	<u>1,069,880</u>
减值准备						
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	16,011	-	-	-	-	16,011
韶关市坪石发电厂有限公司(B厂)	177,321	-	-	-	-	177,321
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	12,111	-	-	-	-	12,111
河北华电康保风电有限公司	3,062	-	-	3,062	-	-
平山岗南水电有限责任公司	22	-	-	-	-	22
小计	<u>208,527</u>	-	-	<u>3,062</u>	-	<u>205,465</u>

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	计提	处置	其他	
账面价值	864,415	-	-	-	-	864,415

(二十) 递延所得税资产及递延所得税负债

1. 未经抵销的递延所得税资产

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	370,624	85,435	506,327	109,653
未实际支付的职工薪酬	58,334	14,450	61,808	14,984
税务亏损	2,613,489	649,045	2,715,134	672,946
固定资产折旧	780,605	171,546	630,889	155,451
公允价值调整	115,846	28,962	123,721	30,930
递延政府补助	522,253	130,109	530,511	132,626
预提费用及其他	631,063	149,370	253,405	56,620
<u>合计</u>	<u>5,092,214</u>	<u>1,228,917</u>	<u>4,821,795</u>	<u>1,173,210</u>

2. 未抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	3,025,546	746,414	3,240,207	799,976
固定资产折旧	4,776,224	1,189,520	4,824,368	1,157,568
公允价值变动	37,487	9,372	37,487	9,372
其他	55,578	5,583	55,952	13,988
<u>合计</u>	<u>7,894,835</u>	<u>1,950,889</u>	<u>8,158,014</u>	<u>1,980,904</u>

3. 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	递延所得税资产	抵销后递延所得	递延所得税资产	抵销后递延所得
	和负债期末互抵	税资产或负债期	和负债期初互抵	税资产或负债期
	金额	末余额	金额	初余额
递延所得税资产	423,225	805,693	385,779	787,431
递延所得税负债	423,225	1,527,664	385,779	1,595,125

(二十一) 其他非流动资产

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
待抵扣增值税及预付其他税项	1,305,278	-	1,305,278	2,774,763	-	2,774,763
未实现售后租回递延差异等	71,668	-	71,668	182,613	-	182,613
<u>合计</u>	<u>1,376,946</u>	-	<u>1,376,946</u>	<u>2,957,376</u>	-	<u>2,957,376</u>

(二十二) 短期借款

1.短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款	426,361	151,333
信用借款	21,367,099	20,627,378
<u>合计</u>	<u>21,793,460</u>	<u>20,778,711</u>

注：本期末，本集团无已到期未偿还的短期借款。

(二十三) 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	752,978	313,597
商业承兑汇票	-	55,000
<u>合计</u>	<u>752,978</u>	<u>368,597</u>

注：本期末无已到期未支付的应付票据。

(二十四) 应付账款

1.应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	5,074,120	4,322,707
应付工程、设备及材料款	6,194,650	12,286,656
应付修理费	425,897	223,410
其他	180,950	299,909
<u>合计</u>	<u>11,875,617</u>	<u>17,132,682</u>

注：本期末，本集团除应付工程、设备及材料款外，无单项金额重大且账龄超过一年的应付账款。

(二十五) 合同负债

1. 合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
预收售热款	160,814	1,671,956
预收售煤款	2,599	24,027
其他	163,071	243,659
<u>合计</u>	<u>326,484</u>	<u>1,939,642</u>

(二十六) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	202,532	2,934,093	2,782,344	354,281
二、离职后福利中-设定提存计划负债	27,291	698,641	678,819	47,113
三、辞退福利	1,692	1,281	135	2,838
<u>合计</u>	<u>231,515</u>	<u>3,634,015</u>	<u>3,461,298</u>	<u>404,232</u>

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	8,632	1,929,364	1,824,821	113,175
二、职工福利费	259	100,698	94,991	5,966
三、社会保险费	81,351	312,820	276,210	117,961
其中：医疗保险费	80,456	299,617	263,330	116,743
工伤保险费	665	11,253	10,889	1,029
生育保险费	230	1,950	1,991	189
四、住房公积金	3,770	437,170	423,457	17,483
五、工会经费和职工教育经费	108,170	55,866	64,370	99,666
六、其他	350	98,175	98,495	30
<u>合计</u>	<u>202,532</u>	<u>2,934,093</u>	<u>2,782,344</u>	<u>354,281</u>

3. 设定提存计划列示

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	17,944	467,182	460,198	24,928
2. 失业保险费	1,078	19,297	18,865	1,510
3. 企业年金缴费	8,269	212,162	199,756	20,675
<u>合计</u>	<u>27,291</u>	<u>698,641</u>	<u>678,819</u>	<u>47,113</u>

(二十七) 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
增值税	692,289	796,038
企业所得税	320,890	609,414
个人所得税	4,803	30,848
城市维护建设税	16,022	23,800
房产税	41,275	43,610
土地使用税	30,097	36,944
教育费附加	13,039	19,652
资源税	33,719	49,067
环保税	49,012	61,610
其他	82,622	34,505
<u>合计</u>	<u>1,283,768</u>	<u>1,705,488</u>

(二十八) 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息	282,241	442,425
应付股利	3,338,894	873,821
其他应付款	6,933,392	4,127,269
<u>合计</u>	<u>10,554,527</u>	<u>5,443,515</u>

1、按款项性质列示其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
应付工程质量保证金	1,342,704	1,560,738
应付股权对价款	2,617,861	344,577
应付小容量指标转让款	263,530	263,530
应付排污费	15,525	20,214
其他	2,693,772	1,938,210
<u>合计</u>	<u>6,933,392</u>	<u>4,127,269</u>

注：本期末，除应付工程质量保证金、应付股权对价款及应付小容量指标转让款外，本集团无个别重大且账龄超过一年的其他应付款。

(二十九) 持有待售负债

项目	期末余额	期初余额
持有待售负债	1,293,260	-
<u>合计</u>	<u>1,293,260</u>	-

注：具体情况参见附注六、（八）持有待售资产。

(三十) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	5,330,666	8,735,567
一年内到期的应付债券	5,497,786	1,996,838
一年内到期的长期应付款	-	63,065
一年内到期的租赁负债	303,590	641,932
<u>合计</u>	<u>11,132,042</u>	<u>11,437,402</u>

1、一年内到期的长期借款明细如下：

项目	期末余额	期初余额
信用借款	3,706,055	5,524,349
质押借款	1,354,714	2,325,094
抵押借款	261,801	333,314
保证借款	8,096	552,810
<u>合计</u>	<u>5,330,666</u>	<u>8,735,567</u>

(三十一) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	43,194	91,869
<u>合计</u>	<u>43,194</u>	<u>91,869</u>

(三十二) 长期借款

借款条件类别	期末余额	期初余额
信用借款	40,436,725	50,272,818
质押借款	11,734,679	18,288,725
抵押借款	2,955,902	3,970,518
由非关联方企业提供担保的借款	51,083	54,298
由中国华电提供担保的借款	6,251	551,968
<u>小计</u>	<u>55,184,640</u>	<u>73,138,327</u>

借款条件类别	期末余额	期初余额
减：一年内到期的长期借款	5,330,666	8,735,567
<u>合计</u>	<u>49,853,974</u>	<u>64,402,760</u>

注 1：上述借款年利率范围从 0.75% 至 5.64%（上年度：0.75%-5.64%）。

注 2：本期末质押借款及抵押借款的质押及抵押情况，参见附注六、（五十八）。

（三十三）应付债券

1. 应付债券

项目	期末余额	期初余额
应付债券	6,998,008	10,495,397
<u>合 计</u>	<u>6,998,008</u>	<u>10,495,397</u>

2.应付债券的增减变动:

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计 提利息	溢折价 摊销	本期偿 还金额	期末余额
2016年第一期中期票据	100	2016-9-2	2016年9月2日至2021年9月2日	2,000,000	1,996,838	-	31,638	2,336	-	1,999,174
2017年第一期中期票据	100	2017-5-4	2017年5月4日至2022年5月4日	3,500,000	3,497,794	-	84,485	818	-	3,498,612
2019年第一期中期票据	100	2019-4-2	2019年4月2日至2024年4月2日	3,000,000	2,998,161	-	60,649	280	-	2,998,441
2019年第一期公司债券	100	2019-10-17	2019年10月17日至2022年10月17日	2,000,000	1,999,888	-	35,506	31	-	1,999,919
2020年第三期中期票据	100	2020-5-13	2020年5月13日至2023年5月13日	2,000,000	1,999,554	-	25,180	94	-	1,999,648
<u>小计</u>	-	-	-	<u>12,500,000</u>	<u>12,492,235</u>	-	237,458	3,559	-	12,495,794
减:一年内到期的应付债券	-	-	-	-	1,996,838	-	-	-	-	5,497,786
<u>合计</u>	-	-	-	<u>12,500,000</u>	<u>10,495,397</u>	=	<u>237,458</u>	<u>3,559</u>	=	<u>6,998,008</u>

注:上述长期债券在考虑发行费用后的实际年利率范围为2.54%至4.90%(2020年:2.54%至4.90%)。

(三十四) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	799,766	2,079,112
未确认融资费用	67,352	262,097
租赁负债	732,414	1,817,015
减：一年内到期的租赁负债	303,590	641,932
<u>合计</u>	<u>428,824</u>	<u>1,175,083</u>

(三十五) 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	-	262,460
专项应付款	129,560	147,257
<u>合计</u>	<u>129,560</u>	<u>409,717</u>

1、按款项性质列示长期应付款

项目	期末余额	期初余额
应付采矿权价款	-	325,525
减：一年内到期的长期应付款	-	63,065
<u>合计</u>	<u>-</u>	<u>262,460</u>

(三十六) 预计负债

1.分类列示

项目	期末余额	期初余额	形成原因
矿坑弃置及环境清理支出等	127,035	236,717	煤炭开采形成的弃置义务
<u>合计</u>	<u>127,035</u>	<u>236,717</u>	

(三十七) 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助递延收益(附注六、六十一)	1,158,175	37,422	307,743	887,854	-
供热管网建设费	3,028,195	68,757	291,930	2,805,022	-
<u>合计</u>	<u>4,186,370</u>	<u>106,179</u>	<u>599,673</u>	<u>3,692,876</u>	-

(三十八) 股本

项目	期初余额	本期增减变动(+、-)				合计	期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他		
股份总额	<u>9,862,977</u>	-	-	-	-	-	<u>9,862,977</u>

注：本期末，本集团累计股本中含有限售条件流通股 A 股为人民币 0 千股（上年末：人民币 0 千股），无限售条件流通股为人民币 9,862,977 千股）。

(三十九) 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

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量(张)	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
2018年可续期公司债券(第一期)	2018-7-17	其他权益工具	5%/5.2%	100元/张	30,000,000	3,000,000	3+N/5+N	-	-
2018年可续期公司债券(第二期)	2018-8-15	其他权益工具	4.87%/5.05%	100元/张	20,000,000	2,000,000	3+N/5+N	-	-
2018年第一期中期票据(可续期)	2018-10-9	其他权益工具	4.86%	100元/张	20,000,000	2,000,000	3+N	-	-
2018年第二期中期票据(可续期)	2018-10-30	其他权益工具	4.68%	100元/张	20,000,000	2,000,000	3+N	-	-
2019年第二期中期票据(可续期)	2019-6-24	其他权益工具	4.25%/4.6%	100元/张	30,000,000	3,000,000	3+N/5+N	-	-
2019年第三期中期票据(可续期)	2019-9-3	其他权益工具	3.9%/4.21%	100元/张	20,000,000	2,000,000	3+N/5+N	-	-
2019年第四期中期票据(可续期)	2019-11-26	其他权益工具	3.88%/4.17%	100元/张	20,000,000	2,000,000	3+N/5+N	-	-
2020年第一期中期票据(可续期)	2020-1-15	其他权益工具	3.7%/3.99%	100元/张	20,000,000	2,000,000	3+N/5+N	-	-
2020年第二期中期票据(可续期)	2020-2-20	其他权益工具	3.36%/3.68%	100元/张	30,000,000	3,000,000	3+N/5+N	-	-
2020年第四期中期票据(可续期)	2020-10-23	其他权益工具	4.35%	100元/张	15,000,000	1,500,000	3+N	-	-
2020年第五期中期票据(可续期)	2020-11-16	其他权益工具	4.18%	100元/张	20,000,000	2,000,000	2+N	-	-
<u>合计</u>					<u>245,000,000</u>	<u>24,500,000</u>			

2.期末发行在外的被划分为权益工具的优先股、永续债等金融工具变动情况表

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量(张)	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2018年可续期公司债券(第一期)	30,000,000	3,060,352	-	75,873	-	146,101	30,000,000	2,990,124
2018年可续期公司债券(第二期)	20,000,000	2,031,045	-	49,058	-	86,630	20,000,000	1,993,473
2018年第一期中期票据(可续期)	20,000,000	2,013,488	-	48,201	-	69,978	20,000,000	1,991,711
2018年第二期中期票据(可续期)	20,000,000	2,003,914	-	46,415	-	62,015	20,000,000	1,988,314
2019年第二期中期票据(可续期)	30,000,000	2,994,339	-	1,818	-	1,818	30,000,000	2,994,339
2019年第三期中期票据(可续期)	20,000,000	2,022,346	-	39,448	-	65,095	20,000,000	1,996,699
2019年第四期中期票据(可续期)	20,000,000	2,004,040	-	39,200	-	46,544	20,000,000	1,996,696
2020年第一期中期票据(可续期)	20,000,000	1,996,698	-	34,521	-	34,521	20,000,000	1,996,698
2020年第二期中期票据(可续期)	30,000,000	2,997,901	-	36,752	-	36,752	30,000,000	2,997,901
2020年第四期中期票据(可续期)	15,000,000	1,511,442	-	32,357	-	44,836	15,000,000	1,498,963
2020年第五期中期票据(可续期)	20,000,000	2,009,610	-	41,456	-	51,964	20,000,000	1,999,102
合计	245,000,000	24,645,175	-	445,099	-	646,254	245,000,000	24,444,020

上述金融工具没有明确的到期期限，在本公司可行使赎回权之前可以长期存续，本公司拥有递延支付本金及递延支付利息的权益，因此根据相关规定，本公司将该金融工具计入其他权益工具。

(四十) 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(或股本溢价)	12,441,821	-	-	12,441,821
其他资本公积	1,100,916	20,570	154,295	967,191
合计	13,542,737	20,570	154,295	13,409,012

注：其他资本公积增加主要系享有的联营企业除净损益、其他综合收益以及利润分配以外因素导致的其他所有者权益变动影响，减少主要系本期购买少数股权导致资本公积减少。

(四十一) 其他综合收益

项目	期初余额	本期所得税前 发生额	本期发生金额				期末余额
			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	
一、将重分类进损 益的其他综合收益	-12,978	-6,055	-	-	-6,055	-	-19,033
1.权益法下可转损 益的其他综合收益	-12,978	-6,055	-	-	-6,055	-	-19,033
<u>合计</u>	<u>-12,978</u>	<u>-6,055</u>	-	-	<u>-6,055</u>	-	<u>-19,033</u>

(四十二) 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
维简费及安全生产费	289,688	37,413	23,622	303,479
<u>合计</u>	<u>289,688</u>	<u>37,413</u>	<u>23,622</u>	<u>303,479</u>

(四十三) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,751,448	-	-	3,751,448
任意盈余公积	68,089	-	-	68,089
<u>合计</u>	<u>3,819,537</u>	-	-	<u>3,819,537</u>

(四十四) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上期期末未分配利润	19,941,845	18,552,761
调整期初未分配利润调整合计数（调增+，调减-）	-	-
调整后期初未分配利润	19,941,845	18,552,761
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,316,801	4,179,447
减：提取法定盈余公积	-	430,478
其他权益工具利息	526,633	917,861
应付普通股股利	2,465,744	1,439,995
三供一业分离	-451	-593
提取职工奖励及福利基金	-	2622

项目	本期金额	上期金额
其他减少	-	-
期末未分配利润	20,266,720	19,941,845

注 1: 根据 2021 年 6 月 30 日股东大会的议案批准, 本公司向普通股股东派发现金股利每股人民币 0.25 元, 共计人民币 2,465,744 千元(上年度: 现金股利每股 0.146 元, 共计人民币 1,439,995 千元)。该股利本期尚未支付。

注 2: 本期末本集团未分配利润中包含子公司提取的盈余公积人民币 4,548,059 千元(上期期末: 人民币 4,548,059 千元)。

注 3: 根据本公司的公司章程, 可用作分派的未分配利润是指按适用于本公司的企业会计准则确定的数额与按国际财务报告准则确定的数额两者中的较低数额。

注 4: 根据公司章程规定, 法定盈余公积金按净利润的 10% 提取。

注 5: 本公司于 2018 年度发行永续期公司债券及永续中票共计人民币 90 亿元, 于 2019 年发行永续中票共计人民币 70 亿元, 于 2020 年度发行永续中票共计人民币 85 亿元, 自发行日起按日计提利息。本年计入其他权益工具的利息金额为人民币 526,633 千元。

(四十五) 营业收入、营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	52,614,338	48,372,695	40,942,846	34,463,451
其他业务	863,959	99,294	588,640	106,788
<u>合计</u>	<u>53,478,297</u>	<u>48,471,989</u>	<u>41,531,486</u>	<u>34,570,239</u>

2. 主营业务成本按性质分类

项目	本期金额	上期金额
燃料成本	28,184,459	18,501,595
煤炭销售成本	8,622,818	5,016,158
折旧及摊销	5,870,041	5,686,045
职工薪酬	3,141,567	2,852,466
维护、保养及检查费用	1,732,467	1,871,085
其他生产费用	821,343	536,102
<u>合计</u>	<u>48,372,695</u>	<u>34,463,451</u>

(四十六) 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	87,869	97,453
教育费附加	67,638	73,782
房产税	97,713	84,738
土地使用税	89,991	79,661
资源税	43,046	107,213
环保税	56,241	54,827
其他	53,801	48,862
<u>合计</u>	<u>496,299</u>	<u>546,536</u>

(四十七) 管理费用

管理费用主要包括本集团发生的财产保险费、物业管理费、燃料场后费、差旅费、专业服务费及其他管理费用。

(四十八) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
贷款及应付款项的利息支出	2,187,488	2,481,072
未确认融资费用摊销等	32,289	80,058
资本化的利息支出	-156,470	-180,097
减：存款及应收款项的利息收入	46,050	48,552
汇兑损益	-2,766	1,433
其他财务费用	29,656	45,395
<u>合计</u>	<u>2,044,147</u>	<u>2,379,309</u>

(四十九) 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	419,905	249,790
处置长期股权投资产生的投资收益	3,834,442	6,516
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	20,197	9,061
其他	-10,370	7,597
<u>合计</u>	<u>4,264,174</u>	<u>272,964</u>

(五十) 信用减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-33,319	543
其他应收款坏账损失	-4,836	6,565
<u>合计</u>	<u>-38,155</u>	<u>7,108</u>

(五十一) 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-	-3,536
持有待售资产减值损失	-2,106,000	-
<u>合计</u>	<u>-2,106,000</u>	<u>-3,536</u>

(五十二) 资产处置收益

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
固定资产处置收益	499	991	499
无形资产处置收益	254,793	-	254,793
<u>合计</u>	<u>255,292</u>	<u>991</u>	<u>255,292</u>

(五十三) 营业外收入

1. 分类列示

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
非流动资产报废利得	3,691	26,195	3,691
其中：固定资产报废利得	3,691	26,195	3,691
政府补助	10,503	3,365	10,503
其他	115,553	265,155	115,553
<u>合计</u>	<u>129,747</u>	<u>294,715</u>	<u>129,747</u>

2. 计入当期损益的政府补助

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
土地及附着物拆迁补偿（含煤场等）	10,169	2,661	与资产相关/与收益相关
其他	334	704	与收益相关
<u>合计</u>	<u>10,503</u>	<u>3,365</u>	-

(五十四) 营业外支出

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
非流动资产报废损失	2,390	8,297	2,390
其中：固定资产报废损失	2,390	8,297	2,390
其他	62,475	103,366	62,475
<u>合计</u>	<u>64,865</u>	<u>111,663</u>	<u>64,865</u>

(五十五) 所得税费用

1. 所得税费用

项 目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	794,256	843,192
递延所得税费用	-90,616	-19,759
以前年度少提所得税调整	902	12,850
<u>合计</u>	<u>704,542</u>	<u>836,283</u>

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	4,664,644	4,018,352
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,166,161	1,004,588
子公司适用不同税率的影响	-205,946	-134,339
调整以前期间所得税的影响	-902	12,850
非应税收入的影响	-412,068	-13,401
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	17,483	9,855
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-140,080	-85,777
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	383,299	105,058
对联营公司的投资收益和损失的影响	-102,117	-62,448
购买国产设备抵免所得税的影响	-1,288	-103
所得税费用合计	704,542	836,283

(五十六) 现金流量表项目注释

1.收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收到与其它业务相关的现金	920,038	694,441
政府经营性补贴	143,879	282,209
三供一业	16,284	65,089
其他	1,461,973	506,183
<u>合计</u>	<u>2,542,174</u>	<u>1,547,922</u>

2.支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付的管理费用相关现金	625,585	645,928
三供一业	37,722	120,249
其他	2,274,805	888,542
<u>合计</u>	<u>2,938,112</u>	<u>1,654,719</u>

3.收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	39,773	47,681
处置资产组	187,725	-
收回受限制资金	47,809	21,102
其他	36,012	48,782
<u>合计</u>	<u>311,319</u>	<u>117,565</u>

4.支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付受限制资金	18,761	6,061
其他	12,470	55,889
<u>合计</u>	<u>31,231</u>	<u>61,950</u>

5.支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
银行手续费	10,874	22,285
收购子公司少数股东股权	2,500,000	-
其他	742,674	74,800
合计	<u>3,253,548</u>	<u>97,085</u>

(五十七) 现金流量表补充资料

1.现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	3,960,102	3,182,069
加：信用减值损失	38,155	7,108
资产减值准备	2,106,000	-3,536
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,731,211	5,510,883
使用权资产摊销	-	-
无形资产摊销	175,788	205,626
长期待摊费用摊销	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 （收益以“一”号填列）	-255,292	-991
固定资产报废损失（收益以“一”号填列）	-1,301	-17,898
公允价值变动损失（收益以“一”号填列）	-	-
财务费用（收益以“一”号填列）	2,045,708	2,379,309
投资损失（收益以“一”号填列）	-4,264,174	-272,964
递延所得税资产减少（增加以“一”号填列）	-18,262	59,944
递延所得税负债增加（减少以“一”号填列）	-53,739	-79,703
存货的减少（增加以“一”号填列）	-686,245	126,466
经营性应收项目的减少（增加以“一”号填列）	2,999,396	51,316
经营性应付项目的增加（减少以“一”号填列）	-5,173,046	376,758
子公司专项储备净增加	-23,622	24,414
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	6,580,679	11,548,801
二、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	-	-
三、现金及现金等价物净变动情况：		

补充资料	本期发生额	上期发生额
现金的期末余额	8,353,680	6,044,048
减：现金的期初余额	6,498,457	6,465,560
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	1,855,223	-421,512

支付的其他与筹资活动有关的现金的说明：

2.本期收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	4,759,187
其中：华电宁夏灵武发电有限公司	2,123,338
宁夏华电供热有限公司	1,485,849
河北华电蔚州风电有限公司	270,800
湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	210,770
湖北华电武穴新能源有限公司	342,580
湖北华电枣阳光伏发电有限公司	325,850
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	812,905
加：以前期间处置子公司并于本期收到的现金或现金等价物	-
处置子公司收到的现金净额	3,946,282

3.现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	8,353,680	6,498,457
其中：库存现金	37	177
可随时用于支付的银行存款	8,285,974	6,498,280
划分到持有待售的货币资金	67,669	-
二、现金等价物	-	-
三、期末现金及现金等价物余额	8,353,680	6,498,457

(五十八) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	151,576	保证金、冻结等
固定资产	2,724,403	作为借款抵押物
在建工程	474,255	作为借款抵押物
无形资产	1,262,173	作为借款抵押物
合计	4,612,407	

注：2021年6月30日，本集团将部分子公司的未来电费收费权作为质押，取得短期借款及长期借款（含1年内到期的长期借款）人民币12,161,040千元。

(五十九) 外币货币性项目

1. 外币货币性项目

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			26
其中：美元	4	6.4601	26
一年内到期的非流动负债			8,094
其中：欧元	1,053	7.6862	8,094
长期借款			49,238
其中：欧元	6,406	7.6862	49,238

(六十) 政府补助

1. 与资产相关的政府补助

项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入其他 收益金额	本期计入营业 外收入金额	其他变动	期末余额
拆迁补偿款	21,970	-	52	179	-	21,739
工程建设补助	655,864	32,792	238,626	-	-	450,030
环保补助	480,341	4,630	68,580	-	306	416,085
合计	1,158,175	37,422	307,258	179	306	887,854

2. 与收益相关的政府补助

2021年1-6月，本公司及其子公司共计确认140,515千元的供热补贴等政府补助，其中计入其他收益的金额为人民币130,191千元，计入营业外收入的金额为人民币10,324千元。

七、合并范围的变更

(一) 非同一控制下企业合并

1. 本期发生的非同一控制下企业合并

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
赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	2021-3-31	-	100	投资	2021-3-31	取得控制权	-	-
西安吴城新能源发电有限公司	2021-2-28	-	100	投资	2021-2-28	取得控制权	-	2
西安兴武风力发电有限公司	2021-3-31	-	100	投资	2021-3-31	取得控制权	-	-8

注：西安吴城公司、西安兴武公司为华电河南新能源发电有限公司的子公司，2021年6月将其股权用于增资福新发展而不再纳入本集团合并范围。

2. 被购买方于购买日可辨认资产和负债

项目	赞皇县明诚公司		西安吴城公司		西安兴武公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：						
货币资金	25	25	41,742	41,742	79,295	79,295
应收款项	16,558	16,558	-	-	-	-
预付账款	768	768	-	-	-	-
其他应收款	250	250	-	-	-	-
固定资产	93,820	93,759	-	-	-	-
在建工程	956	956	77,048	77,048	52,689	52,689
使用权资产	6,755	6,755	-	-	-	-
其他资产	5,427	5,427	-	-	3	3
负债：						
应付款项	98,774	98,774	-	-	-	-
应交税费	208	208	-	-	10	10
其他应付款	9,695	9,695	-	-	-	-
租赁负债	4,284	4,284	-	-	-	-
净资产	11,598	11,537	118,790	118,790	131,977	131,977

项目	赞皇县明诚公司		西安吴城公司		西安兴武公司	
	购买日	购买日	购买日	购买日	购买日	购买日
	公允价值	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值	账面价值
减：少数股东权益	-	-	-	-	-	-
取得的净资产	11,598	11,537	118,790	118,790	131,977	131,977

3.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

被购买方名称	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益转入投资收益的金额
赞皇县明诚公司	11,537	11,598	61	评估值	-
西安吴城公司	118,790	118,790	-	评估值	-
西安兴武公司	118,790	118,790	-	评估值	-

(二) 处置子公司

1. 单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处 置价款	股权处置比 例 (%)	股权 处 置方 式	丧失控制 权的时点	处置价款与处置投					按照公允价值 重新计量剩余 股权产生的利 得或损失	丧失控制权之日 剩余股权公允价 值的确定方法及 主要假设	与原子公司股权 投资相关的其他 综合收益转入投 资损益的金额
					丧失控制 权时点的 确定依据	资对应的合并财务 报表层面享有该子 公司净资产份额的 差额	丧失控制权 之日剩余股 权的比例	丧失控制权之 日剩余股权的 账面价值	丧失控制权之日 剩余股权的公允 价值			
华电徐闻风电有限公司	768,926	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	333,324	-	-	-	-	-	-
华电湖州新能源发电有限公司	38,877	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	-20,082	-	-	-	-	-	-
华电宁波新能源发电有限公司	44,864	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	15,157	-	-	-	-	-	-
华电河南新能源发电有限公司	571,454	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	171,556	-	-	-	-	-	-
华电台前光伏发电有限公司	238,830	50.00	转让	2021-6-30	产权转移	82,563	-	-	-	-	-	-
华电龙口风电有限公司	266,128	65.00	转让	2021-6-30	产权转移	75,948	-	-	-	-	-	-
龙口东宜风电有限公司	226,173	55.00	转让	2021-6-30	产权转移	54,003	-	-	-	-	-	-
华电莱州风电有限公司	77,028	55.00	转让	2021-6-30	产权转移	-19,987	-	-	-	-	-	-
华电莱州风力发电有限公司	365,987	55.00	转让	2021-6-30	产权转移	144,500	-	-	-	-	-	-
华电莱州风能发电有限公司	400,450	55.00	转让	2021-6-30	产权转移	111,534	-	-	-	-	-	-
华电山东新能源有限公司	2,285,398	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	366,039	-	-	-	-	-	-
华电夏县风电有限公司	202,000	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	-6,302	-	-	-	-	-	-
山西华电平鲁新能源有限公司	283,400	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	73,212	-	-	-	-	-	-
山西华电应县新能源有限公司	143,200	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	36,822	-	-	-	-	-	-
泽州县华电风电有限公司	388,200	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	47,378	-	-	-	-	-	-
湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	301,100	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	43,106	-	-	-	-	-	-

子公司名称	股权处 置价款	股权处置比 例 (%)	股权 处 置方 式	丧失控制 权的时点	丧失控制 权时点的 确定依据	处置价款与处置投				按照公允价值 重新计量剩余 股权产生的利 得或损失	丧失控制权之日 剩余股权公允价 值的确定方法及 主要假设	与原子公司股权 投资相关的其他 综合收益转入投 资损益的金额
						丧失控制 权时点的 确定依据	资对应的合并财务 报表层面享有该子 公司净资产份额的 差额	丧失控制权 之日剩余股 权的比例	丧失控制权之 日剩余股权的 账面价值			
湖北华电武穴新能源有限公司	489,400	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	5,284	-	-	-	-	-	-
湖北华电枣阳光伏发电有限公司	465,500	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	103,849	-	-	-	-	-	-
陕西华电旬邑风电有限公司	333,800	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	108,766	-	-	-	-	-	-
华电重庆新能源有限公司	66,998	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	-	-	-	-	-	-	-
河北华电康保风电有限公司	2,499,300	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	728,670	-	-	-	-	-	-
华电唐山风电有限公司	20,286	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	286	-	-	-	-	-	-
华电张家口塞北新能源发电有限公司	17,900	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	-2,491	-	-	-	-	-	-
华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司	22,320	60.00	转让	2021-6-30	产权转移	-5,619	-	-	-	-	-	-
华电科左中旗风电有限公司	281,800	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	41,975	-	-	-	-	-	-
华电翁牛特旗风电有限公司	131,000	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	37,923	-	-	-	-	-	-
华电丰镇市丰地风力发电有限公司	19,073	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	182	-	-	-	-	-	-
华电（正镶白旗）新能源有限公司	151,348	100.00	转让	2021-6-30	产权转移	-6,375	-	-	-	-	-	-
华电宁夏灵武发电有限公司	2,123,338	65.00	转让	2021-5-19	产权转移	343,357	-	-	-	-	-	-
宁夏华电供热有限公司	1,485,590	53.00	转让	2021-6-10	产权转移	538,463	-	-	-	-	-	-
河北华电沽源风电有限公司	1,405,831	61.87	转让	2021-6-30	产权转移	676,944	38.13	608,279	866,390	258,110	评估值	-
河北华电蔚州风电有限公司	386,857	60.38	转让	2021-6-30	产权转移	-2,731	39.62	250,000	242,624	-2,620	评估值	-
华电国际宁夏新能源发电有限公司	2,604,574	63.93	转让	2021-6-30	产权转移	-42,055	36.08	1,489,120	1,469,847	-19,273	评估值	-

注1：2021年5月本集团将持有的华电宁夏灵武发电有限公司股权全部转让给中国华电；2021年6月将持有的宁夏华电供热有限公司的股权转让给中国华电，并且将所持有的27家新能源发电公司的股权作为出资注入华电福新能源发展有限公司，相关交易详情可参见2021年5月24日公告内容《关于华电福新能源发展有限公司之增资扩股协议》以及2021年6月30日公告《2020年年度股东大会决议公告》。

注2：本集团在2021年6月收购沽源风电公司、宁夏新能源公司、蔚州风电公司的少数股权，并将上述公司控股权注入福新发展，相关公司成为本集团的联营企业。

八、在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1.本集团的构成

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
四川华电泸定水电有限公司	中国甘孜藏族自治州	中国甘孜藏族自治州	发电及售电	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电邹县发电有限公司	中国邹城市	中国邹城市	发电及售电	69.00	-	设立、投资或资产收购等方式
内蒙古华电蒙东能源有限公司	中国通辽市	中国通辽市	发电及售电	54.85	-	设立、投资或资产收购等方式
华电漯河发电有限公司	中国漯河市	中国漯河市	发电及售电和发热及售热	75.00	-	设立、投资或资产收购等方式
山西茂华能源投资有限公司	中国太原市	中国太原市	煤炭销售及煤炭电力热产业的投资与管理	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电渠东发电有限公司	中国新乡市	中国新乡市	发电及售电和发热及售热	90.00	-	设立、投资或资产收购等方式
安徽华电六安电厂有限公司	中国六安市	中国六安市	发电及售电	95.00	-	设立、投资或资产收购等方式
汕头华电发电有限公司	中国汕头市	中国汕头市	发电及售电	51.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电莱州发电有限公司	中国莱州市	中国莱州市	发电及售电	75.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电莱州港务有限公司	中国莱州市	中国莱州市	建设、经营码头项目	65.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电潍坊发电有限公司(注1)	中国潍坊市	中国潍坊市	发电及售电和发热及售热	45.00	-	非同一控制下企业合并取得
四川华电电力投资有限公司	中国成都市	中国成都市	电力及电力设备生产	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
天津华电福源热电有限公司	中国天津市	中国天津市	发电及售电和发热及售热	63.14	-	设立、投资或资产收购等方式
杭州华电下沙热电有限公司	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电和发热及售热	56.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电浙江龙游热电有限公司	中国龙游县	中国龙游县	发电及售电和发热及售热	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
杭州华电江东热电有限公司	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电和发 热及售热	70.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电佛山能源有限公司	中国佛山市	中国佛山市	发电及售电	90.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
宁夏华电永利发电有限公司	中国灵武市	中国灵武市	发电及售电和发 热及售热	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电集团北京燃料物流有限公司	中国北京市	中国北京市	煤炭批发经营	91.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电广东能源销售有限公司	中国广州市	中国广州市	电力项目咨询及 工程服务等	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电安徽能源销售有限公司	中国合肥市	中国合肥市	电力及热力销售	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电河南能源销售有限公司	中国郑州市	中国郑州市	电力及热力销售	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电济南章丘热电有限公司	中国济南市	中国济南市	发电及售电和发 热及售热	70.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电宁夏能源销售有限公司	中国银川市	中国银川市	电力及热力销售	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电山东能源销售有限公司	中国济南市	中国济南市	电力及热力销售	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电重庆市江津区能源有限公司	中国重庆市	中国重庆市	发电及售电和发 热及售热	100.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
华电东营能源有限公司	中国东营市	中国东营市	发电及售电和发 热及售热	60.00	-	设立、投资或资产 收购等方式
河北华电石家庄裕华热电有限公司	中国石家庄市	中国石家庄市	发电及售电和发 热及售热	60.00	40	同一控制下企业 合并取得
河北华电石家庄鹿华热电有限公司	中国石家庄市	中国石家庄市	发电及售电和发 热及售热	90.00	-	同一控制下企业 合并取得
四川广安发电有限责任公司	中国广安市	中国广安市	发电及售电	80.00	-	同一控制下企业 合并取得
华电新乡发电有限公司	中国新乡市	中国新乡市	发电及售电	90.00	-	同一控制下企业 合并取得
安徽华电宿州发电有限公司	中国宿州市	中国宿州市	发电及售电	56.07	-	同一控制下企业 合并取得
安徽华电芜湖发电有限公司	中国芜湖市	中国芜湖市	发电及售电和发 热及售热	65.00	-	同一控制下企业 合并取得

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
杭州华电半山发电有限公司	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电和发热及售热	64.00	-	同一控制下企业合并取得
河北华电石家庄热电有限公司	中国石家庄市	中国石家庄市	发电及售电和发热及售热	82.00	-	同一控制下企业合并取得
华电湖北发电有限公司	中国武汉市	中国武汉市	发电及售电和发热及售热	82.56	-	同一控制下企业合并取得
韶关市坪石发电厂有限公司 (B 厂)	中国乐昌市	中国乐昌市	发电及售电	100.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电青岛发电有限公司	中国青岛市	中国青岛市	发电及售电和发热及售热	55.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电青岛热力有限公司	中国青岛市	中国青岛市	电力、热力生产和供应	55.00	-	设立、投资或资产收购等方式
内蒙古阿拉善盟顺舸矿业集团顺舸矿业有限责任公司	中国内蒙古自治区阿拉善盟	中国内蒙古自治区阿拉善盟	矿井技改、矿山器材销售	100.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电淄博热电有限公司	中国淄博市	中国淄博市	发电及售电和发热及售热	100.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电章丘发电有限公司	中国济南市	中国济南市	发电及售电和发热及售热	87.50	-	非同一控制下企业合并取得
华电滕州新源热电有限公司	中国滕州市	中国滕州市	发电及售电和发热及售热	93.26	-	非同一控制下企业合并取得
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	中国理县	中国理县	发电及售电	64.00	-	非同一控制下企业合并取得
河北华瑞能源集团有限公司	中国石家庄市	中国石家庄市	电力销售及电力热力项目投资及开发	100.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电龙口发电股份有限公司	中国龙口市	中国龙口市	发电及售电和发热及售热	84.31	-	非同一控制下企业合并取得
石家庄华电供热集团有限公司	中国石家庄市	中国石家庄市	供热	100.00	-	非同一控制下企业合并取得
内蒙古浩源煤炭有限公司	中国鄂尔多斯市	中国鄂尔多斯市	煤矿机械设备及配件销售	85.00	-	非同一控制下企业合并取得
内蒙古华通瑞盛能源有限公司	中国内蒙古自治区达拉特旗	中国内蒙古自治区达拉特旗	煤炭生产及销售	90.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电国际项目管理有限公司	山东省济南市	山东省济南市	电源建设项目管理及咨询	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
华电山东物资有限公司	山东省济南市	山东省济南市	物资、材料销售	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电国际山东信息管理有限公司	山东省济南市	山东省济南市	信息管理咨询	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
河北华电混合蓄能水电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	发电及售电	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电邹城热力有限公司	山东省邹城市	山东省邹城市	发电及售电和发热及售热	70.00	-	设立、投资或资产收购等方式
广东华电韶关热电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	煤矿机械设备及配件销售	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
安徽文汇新产品推广有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	煤炭生产及销售	51.00	-	设立、投资或资产收购等方式
安徽华麟国际能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	煤炭生产及销售	51.00	-	设立、投资或资产收购等方式
重庆明阳煤炭销售有限公司	重庆市奉节县	重庆市奉节县	煤炭生产及销售	70.00	-	设立、投资或资产收购等方式
天津华电南疆热电有限公司	天津市	天津市	发电及售电和发热及售热，机械设 备销售	65.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电湛江发电有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	发电及售电和发热及售热，机械设 备销售	65.00	-	设立、投资或资产收购等方式
青岛华拓科技有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	设计开发	100.00	-	非同一控制下企业合并取得
华电（浙江）能源销售有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	购售电业务	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
广东华电惠州能源有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	发电及售电和发热及售热	100.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电聊城新能源有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	发电及售电	60.00	-	设立、投资或资产收购等方式
华电成武新能源有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	发电及售电	60.00	-	设立、投资或资产收购等方式

注 1：本公司对华电潍坊发电有限公司持股比例及表决权比例虽不足半数，但根据潍坊公司章程的规定，本公司在其董事会中占多数席位，可通过拥有对潍坊公司的权力，控制潍坊公司相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响回报金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制潍坊公司，将其纳入本集团合并财务报表范围。

九、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。

（一）以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末余额			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资	-	1,306,747	-	1,306,747
其他非流动金融资产	-	-	336,307	336,307
1.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	-	-	336,307	336,307
(1) 权益工具投资	-	-	336,307	336,307
持续以公允价值计量的资产总额	-	1,306,747	336,307	1,643,054

十、关联方关系及其交易

（一）本集团的母公司有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例（%）	母公司对本公司的表决权比例（%）
中国华电	中国北京	进行电源及电力相关产业的开发和建设和经营管理，组织电力热力生产和销售	37,000,000	46.84（注1）	46.84

注 1：母公司对本公司的持股比例中，0.87%为通过中国华电香港有限公司（中国华电的一家全资子公司）持有的 85,862,000 股 H 股。

（二）本集团的子公司情况

本集团子公司的情况详见附注“八、在其他主体中的权益”。

（三）本集团的合营和联营企业情况

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

合营或联营企业名称	合营或联营企业与本集团关系
中国华电集团财务有限公司（“华电财务”）	联营企业
华电煤业集团有限公司（“华电煤业”）	联营企业
北京华滨投资有限公司（“北京华滨”）	联营企业之子公司
北京华滨物业管理有限公司（“华滨物业”）	联营企业之子公司
内蒙古福城矿业有限公司（“福城煤矿”）	联营企业
宁夏宁东铁路有限公司（“宁东铁路”）	联营企业之子公司
宁夏银星煤业有限公司（“银星煤业”）	联营企业
四川华蓥山龙滩煤电有限责任公司（“龙滩煤电”）	联营企业
中核华电河北核电有限公司（“中核河北核电”）	联营企业
朔州同煤万通源二铺煤炭运销有限公司（“二铺煤炭运销”）	联营企业
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司（“长城三号矿业”）	联营企业
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司（“长城五号矿业”）	联营企业
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司（“长城煤矿”）	联营企业
六安市市政热力有限公司（“市政热力”）	联营企业
华电金沙江上游水电开发有限公司（“金沙江水电”）	联营企业
河北华电沽源风电有限公司	联营企业
河北华电蔚州风电有限公司	联营企业
华电国际宁夏新能源发电有限公司	联营企业
华电福新能源发展有限公司	联营企业

（四）本集团的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
中国华电科工集团有限公司（“华电科工”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
国电南京自动化股份有限公司（“国电南自”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团发电运营有限公司（“华电运营”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团科学技术研究总院有限公司（“研究总院”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电新疆发电有限公司（“新疆发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团物资有限公司（“华电集团物资”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团资本控股有限公司（“华电资本控股”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团清洁能源有限公司（“华电清洁能源”）	同受中国华电控制的公司
华电能源股份有限公司（“华电能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电山西能源有限公司（“华电山西能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电江苏能源有限公司（“江苏能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
华电陕西能源有限公司（“华电陕西能源”）	同受中国华电控制的公司
华电四川发电有限公司（“四川发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司（“华电咨询中心”）	同受中国华电控制的公司
华电内蒙古能源有限公司（“华电内蒙古能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
安徽华电六安发电有限公司（“安徽六安发电”）	同受中国华电控制的公司
中国华电集团高级培训中心有限公司（“高级培训中心”）	同受中国华电控制的公司
湖南华电长沙发电有限公司（“长沙发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
湖南华电常德发电有限公司（“常德发电”）	同受中国华电控制的公司
华电福新能源有限公司（“福新能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电香港有限公司（“华电香港”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
贵州乌江水电开发有限责任公司（“乌江水电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
浙江华电乌溪江水力发电有限公司（“乌溪江水电”）	同受中国华电控制的公司
华电电力科学研究院有限公司（“电科院”）	同受中国华电控制的公司
华电金山能源有限公司（“华电金山能源”）	同受中国华电控制的公司
华电西藏能源有限公司（“西藏能源”）	同受中国华电控制的公司
杭州华电闸口发电有限公司（“杭州闸口发电”）	同受中国华电控制的公司
湖南华电永州风电有限公司（“永州风电”）	同受中国华电控制的公司
华电资产管理（天津）有限公司（“华电资产管理”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
兖州煤业股份有限公司（“兖州煤业”）	本集团的关联法人
陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司（“陕煤运销”）	本集团的关联法人
山东发展投资控股集团有限公司（“山东发展”）	本集团的关联法人

（五）关联方交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1）采购商品/接受劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、江苏能源及其子公司、华电集团物资、华电煤业及其子公司、华电能源及其子公司及电科院	建筑费及设备费	406,644	764,143
华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、华电咨询中心、高级培训中心、华电山西能源及其子公司、电科院、江苏能源及其子公司、乌江水电及其子公司及四川发电	技术服务费	43,414	42,816

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电资产管理及其子公司	代理费	250	250
华电财务	手续费	217	55
中国华电	担保费	33	1,572
中国华电	燃煤服务费	52,767	46,402
四川发电及其子公司	燃煤服务费	5,660	2,049
华电煤业及其子公司	煤炭采购	2,515,161	2,106,630
四川发电及其子公司、华电山西能源及其子公司、 银星煤业、华电香港及其子公司、陕煤运销、华 电科工及其子公司及江苏能源及其子公司	煤炭采购	1,240,267	785,050
兖州煤业	煤炭采购	1,122,251	617,734
华电清洁能源	天然气采购及采购服务 费	140,468	260,795
宁东铁路	燃料运费	-	16,360
华滨物业、四川发电及华电科工及其子公司	物业管理费	12,410	12,912
华电科工及其子公司、四川发电及其子公司	运行服务支出	19,786	12,625
四川发电及其子公司、华电科工及其子公司、江苏 能源及其子公司及华电煤业及其子公司	修理费	12,730	9,157
四川发电及其子公司	购电费	44,000	1,650
华电资产管理及其子公司	融资租赁偿还本金和利 息	1,048,035	483,980
华电资产管理及其子公司	融资租赁借入本金	274,143	302,882
中国华电、华电财务及华电资产管理及其子公司	利息费用	311,162	281,916
华电财务	本年分摊贴息	1,976	822

(2) 出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
安徽六安发电、四川发电及其子公司、福新能源及其子公司	替代发电收入	20,933	12,217
华电资本控股及其子公司、福新能源及其子公司	设备销售收入	-	6,856
华电运营及其子公司、福新能源及其子公司、江苏能源及其子 公司、长沙发电、常德发电、华电煤业、华电山西能源及其子 公司、华电内蒙古能源及其子公司、四川发电及华电煤业、乌 江水电及其子公司	煤炭销售收入	8,643,449	4,882,059
中国华电、四川华电、福新能源及其子公司、陕西能源、金沙 江水电、福新能源及其子公司、永州风电、国电南自及其子公 司、电科院及其子公司、华电运营及其子公司、江苏能源及其 子公司、杭州闸口发电、华电咨询中心	工程承包收入	7,559	1,539
四川发电及其子公司	检修工程收入	-	33

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
天津华电福源热电	碳配额交易	238	-
华电财务、中核河北核电	利息收入	41,651	50,276

2.关联租赁情况

(1) 本公司作为出租方:

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
华电清洁能源	办公楼	428	428
华电集团物资及其子公司	办公楼	266	266
福新能源及其子公司	车辆租赁	19	-

(2) 本公司作为承租方:

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
北京华滨	中国华电大厦	21,414	20,082
安徽六安发电	厂房及设备	494	494
长沙发电及其子公司	办公楼	-	130
华电陕西能源	办公楼	478	478
华电煤业	办公楼	751	3,887
华电内蒙古能源及其子公司	办公楼	-	345
四川发电及其子公司	办公楼	817	1,146
福新能源及其子公司	办公楼	211	-
华电科工及其子公司	办公楼	215	-

3.关联担保情况

(1) 本公司作为被担保方

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
中国华电	6,251	2004-6-25	2022-5-30	否
中国华电	-	2011-1-6	2021-12-1	是

(2) 本公司作为担保方

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
龙滩煤电公司	-	2009-6-24	2022-4-14	是

4.关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
华电财务	7,836,100	2005/12/26	2036/1/25	
中国华电	3,100,000	2019/6/21	2030/7/28	
偿还				
华电财务	6,889,800	-	-	
中国华电	400,000	-	-	
存款余额				
华电财务	6,279,340	2021/1/1	2021/6/30	

关联方	贴现金额	偿还金额
票据贴现		
华电财务	433,490	217,911

5.关键管理人员薪酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,687	1,504

6. 对关联方股权投资

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
福新发展	股权注资	21,541,700	-
银星煤业	股权注资	229,475	-
金沙江水电	股权注资	3,790	-

7.接受关联方股权投资

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电香港	股权注资	196,014	60,000

(六) 关联方应收应付款项

1.应收项目

项目名称	关联方	期末金额		期初金额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
在建工程-工程及工程物	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、华电集团物资、电科院	108,023	-	168,612	-

项目名称	关联方	期末金额		期初金额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
资预付款	及江苏能源及其子公司				
预付款项	高级培训中心、国电南自、华电集团物资、华电科工及其子公司、华电资本控股、电科院、华电资产管理及其子公司及华电财务	7,656	-	4,672	-
预付款项-预付燃料款	华电清洁能源、陕煤运销及华电煤业	36,466	-	242,949	-
其他应收款	二铺煤炭运销、华电山西能源及其子公司、华电资本控股及其子公司、华电科工及其子公司、国电南自、福新能源及其子公司、华电运营及其子公司、华电清洁能源、华电煤业及其子公司、四川发电及其子公司、华电香港、金山能源及其子公司	715,046	89,900	173,481	89,900
1年内到期的非流动资产	中核河北核电	172,888	-	157,890	-
债权投资	中核河北核电	155,024	-	170,066	-
应收账款-燃煤款	华电运营及其子公司、福新能源及其子公司、江苏能源及其子公司、华电山西能源及其子公司、内蒙古能源及其子公司、常德发电、长沙发电、四川发电	1,025,171	-	1,211,547	-
应收账款-设备款	华电科工、华电物资、电科院、福新能源、国电南自、华电运营及其子公司、华电煤业、华电陕西能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电清洁能源	604,457	-	56,916	-

(2) 应付项目

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应付账款-应付工程设备款	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、四川发电及其子公司、华电山西能源及其子公司、华电能源及其子公司、华电集团物资、江苏能源及其子公司、华电咨询中心、华电煤业及其子公司、福新能源及其子公司、华电资产管理及其子公司、电科院及乌江水电	1,186,031	2,485,319
应付账款-应付燃料款及运费	华电煤业及其子公司、四川发电及其子公司、华电山西能源及其子公司、电科院、华电科工及陕煤运销	796,615	379,444
应付账款-应付燃料款	兖州煤业	53,576	42,773
应付账款-应付修理费及其他	四川发电及其子公司、华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、电科院及江苏能源及其子公司	12,087	13,168
应付账款-燃煤服务费	中国华电	9,432	10,390
应付账款-技术服务费	国电南自及其子公司、华电科工及其子公司、华电山西能源及其子公司、电科院、华电咨询中心、江苏能源及其子公司、四川发电及其子公司、福新能源及其子公司、华滨物业及华电资产管理及其子公司	28,863	37,275
应付账款-替代发电	四川发电及其子公司	23,353	23,524
其他应付款-工程设备款质保金	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、华电集团物资、华电煤业及其子公司、山东发展、四川发电及其子公司、华电咨询中心、陕煤运销、华电山西能源及其子公司、华电保理、电科院、高级培训中心、华电能源及其子公司、华电清洁能源、江苏能源及其子公司、安徽六安发电、福	98,068	120,179

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
	新能源及其子公司、西藏能源及华电香港及其子公司		
其他应付款-容量指标款	华电山西能源	263,530	263,530
其他应付款-股权转让款	福新能源及其子公司、华电煤业	2,349,489	-
其他应付款	中国华电	141,673	18,315
合同负债-售煤款	福新能源及其子公司、四川发电及其子公司	2,533	10,969
应付利息	中国华电	7,245	13,633
应付利息	华电财务、华电资产管理及其子公司	9,869	14,245
长期借款及短期借款	中国华电	8,900,000	6,700,000
长期借款及短期借款	华电财务、华电资产管理及其子公司	8,090,322	10,591,865
租赁负债	华电资产管理及其子公司	101,802	1,025,914

（七）关联方承诺事项

本集团于资产负债表日，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如下：

项 目	期末余额	上年年末余额
资本承诺	404,992	621,240
物业租赁及管理费承诺	18,897	150,594
<u>合计</u>	<u>423,889</u>	<u>771,834</u>

十一、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

1、资产负债表日存在的重要承诺

与关联方相关的未确认承诺事项详见本附注“十、关联方及关联交易”部分相应内容

项 目	期末余额	上年年末余额
已签订但尚未于财务报表中确认的工程建设合同等	5,169,012	9,338,619
已签订但尚未于财务报表中确认长期股权投资合同等	3,475,675	-

十二、资产负债表日后事项

（一）重要的非调整事项

1、本公司于2021年5月24日与中国华电集团有限公司（“中国华电”）签署了《中国华电集团有限公司与华电国际电力股份有限公司关于湖南华电长沙发电有限公司之股权转让协议》、《中国华电集团有限公司与华电国际电力股份有限公司关于湖南华电常德发电有限公司之股权转让协议》以及《中国华电集团有限公司与华电国际电力股份有限公司关于湖南华电平江发

电有限公司之股权转让协议》，约定本公司收购中国华电集团有限公司持有的湖南华电长沙发电有限公司70%股权、湖南华电常德发电有限公司48.98%股权、湖南华电平江发电有限公司100%股权，已在2021年7月份完成股权收购事项。

（二）或有事项

1、资产负债表日存在的重要或有事项

本集团下属子公司因收购前事项成为若干诉讼中的被告。截至本财务报告批准日，若干诉讼正在进一步审理过程中，法律诉讼结果尚无法确定，本集团管理层依据已取得的证据预计上述事项不会对本集团的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。

除上述诉讼外，本集团无其他或有负债。

十三、其他重要事项

1、本集团对主要客户的营业收入情况及其的依赖程度

在本集团客户中，本集团本期来源于单一客户收入占本集团总收入10%或以上的客户有2个，本集团于本报告期来自前五名客户的收入金额列示如下：

客户名称	营业收入	占营业收入总额的比例
国网山东省电力公司	13,975,772	26.13
湖北省电力公司	6,024,615	11.27
四川省电力公司	2,944,097	5.51
安徽省电力公司	2,719,076	5.08
广东省电力公司	2,466,009	4.61
<u>合计</u>	<u>28,129,569</u>	<u>52.60</u>

2、按产品或业务划分的对外主营业务收入

产品名称	本期	上期
发电	39,768,212	31,741,657
供热	4,202,245	3,702,048
售煤	8,643,881	5,499,141
<u>合计</u>	<u>52,614,338</u>	<u>40,942,846</u>

十四、母公司财务报表项目注释

(一) 应收账款

1.按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	590,076	416,881
1-2年(含2年)	-	-
2-3年(含3年)	-	-
3年以上	-	-
小计	<u>590,076</u>	<u>416,881</u>
减: 坏账准备	-	-
合计	<u>590,076</u>	<u>416,881</u>

2.按坏账计提方法分类披露

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	590,076	100.00	-	-	590,076	416,881	100.00	-	-	416,881
其中: 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	538,848	91.32	-	-	538,848	407,440	98.08	-	-	407,440
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	51,228	8.68	-	-	51,228	9,441	1.92	-	-	9,441
合计	<u>590,076</u>	<u>100.00</u>	-	-	<u>590,076</u>	<u>416,881</u>	<u>100.00</u>	-	-	<u>416,881</u>

3.按欠款方归集的期末应收账款金额前五名情况

单位名称	期末余额		坏账准备
	应收账款	占应收账款合计数的比例	
广东电网有限责任公司	139,707	23.68	-
华电邹城热力有限公司	104,824	17.76	-
枣庄市热力总公司	85,922	14.56	-
朔州再生能源热力公司	85,896	14.56	-
深圳市供电局有限公司	74,640	12.65	-
<u>合计</u>	<u>490,989</u>	<u>83.21</u>	=

4.因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项目	终止确认金额	金融资产转移的方式	与终止确认相关的利得或损失
应收电网电费	731,620	卖断型保理/资产证券化	115
<u>合计</u>	<u>731,620</u>		<u>115</u>

5. 应收账款按客户类别分析如下

类别	期末余额	期初余额
1、应收售电款	245,761	318,201
2、应收售热款	331,443	98,680
3、应收售煤款	12,872	-
<u>小计</u>	<u>590,076</u>	<u>416,881</u>
减：坏账准备	-	-
<u>合计</u>	<u>590,076</u>	<u>416,881</u>

(二) 其他应收款

1.总表情况

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,603,379	2,178,617
其他应收款项	10,216,788	13,317,433
<u>合计</u>	<u>11,820,167</u>	<u>15,496,050</u>

2.其他应收款项

(1) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收子公司贷款	14,758,321	13,227,633
应收子公司内部往来款项	41,204	42,773
其他	431,429	355,568
<u>小计</u>	<u>15,230,954</u>	<u>13,625,974</u>
减：坏账准备	5,014,166	308,541
<u>合计</u>	<u>10,216,788</u>	<u>13,317,433</u>

(2) 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期 信用损失	整个存续期预期信用损 失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损 失（已发生信用减值）	
2021 年 1 月 1 日余额	-	-	308,541	308,541
2021 年 1 月 1 日其他应 收款账面余额在本期	-	-	308,541	308,541
——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	-	-	4,706,000	4,706,000
本期转回	-	-	160	160
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-216	-216
2021 年 6 月 30 日余额	=	=	<u>5,014,166</u>	<u>5,014,166</u>

(3) 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏 账准备的款项	308,541	4,706,000	160	-	-215	5,014,166
<u>合计</u>	<u>308,541</u>	<u>4,706,000</u>	<u>160</u>	-	<u>-215</u>	<u>5,014,166</u>

(三) 长期股权投资

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	42,585,947	5,520,412	37,065,535	51,505,526	5,520,412	45,985,114
对联营、合营企业投资	34,147,956	99,290	34,048,666	9,674,835	99,290	9,575,545
<u>合计</u>	<u>76,733,903</u>	<u>5,619,702</u>	<u>71,114,201</u>	<u>61,180,361</u>	<u>5,619,702</u>	<u>55,560,659</u>

1.对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提 减值准备	减值准备 期末余额
淄博热电公司	773,850	-	-	773,850	-	-
泸定水电公司	1,516,090	-	-	1,516,090	-	-
茂华公司	2,710,000	-	-	2,710,000	-	2,710,000
沽源风电公司	446,100	750,000	1,196,100	-	-	-
华瑞集团公司	1,366,895	-	-	1,366,895	-	-
康保风电公司	1,021,576	-	1,021,576	-	-	-
坪石发电公司	919,476	102,000	-	1,021,476	-	-
蒙东能源	797,128	-	-	797,128	-	-
莱州风力公司	121,914	50,388	172,302	-	-	-
四川电力投资	2,967,020	-	-	2,967,020	-	-
石家庄供热集团	458,374	-	-	458,374	-	-
龙游热电公司	285,500	7,000	-	292,500	-	-
宁夏新能源公司	1,806,000	1,500,000	3,306,000	-	-	-
广安公司	1,299,797	-	-	1,299,797	-	-
章丘公司	624,177	-	-	624,177	-	-
青岛公司	404,773	-	-	404,773	-	-
滕州热电公司	461,734	-	-	461,734	-	-
新乡公司	835,686	-	-	835,686	-	-
宿州公司	829,267	-	-	829,267	-	-
灵武公司	1,332,655	-	1,332,655	-	-	-
潍坊公司	858,983	-	-	858,983	-	-
芜湖发电公司	1,072,222	-	-	1,072,222	-	-
邹县公司	2,070,000	-	-	2,070,000	-	-

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提 减值准备	减值准备 期末余额
漯河公司	475,300	-	-	475,300	-	-
石家庄热电公司	1,189,601	-	-	1,189,601	-	-
半山公司	1,171,267	-	-	1,171,267	-	-
杂谷脑水电公司	788,362	-	-	788,362	-	587,200
渠东公司	511,200	-	-	511,200	-	-
六安公司	875,430	-	-	875,430	-	-
龙口公司	2,120,369	-	-	2,120,369	-	-
莱州发电公司	1,974,600	-	-	1,974,600	-	-
汕头公司	300,900	-	-	300,900	-	-
鹿华热电公司	445,975	-	-	445,975	-	-
莱州港务公司	139,833	-	-	139,833	-	-
浩源公司	691,777	-	-	691,777	-	691,777
安徽文汇公司	283,315	-	-	283,315	-	283,315
福源热电公司	257,000	-	-	257,000	-	-
下沙公司	145,229	-	-	145,229	-	-
江东热电公司	420,000	-	-	420,000	-	-
华通瑞盛	1,325,315	-	-	1,325,315	-	506,862
佛山能源	175,419	195,170	-	370,589	-	-
裕华热电公司	428,328	-	-	428,328	-	-
燃料物流	380,490	-	-	380,490	-	-
湖北公司	4,562,405	-	-	4,562,405	-	-
广东能源	200,010	-	-	200,010	-	-
台前光伏	108,761	-	108,761	-	-	-
韶关热电	649,400	-	-	649,400	-	-
徐闻风电	353,000	-	353,000	-	-	-
旬邑风电	202,390	-	202,390	-	-	-
山东新能源	1,191,032	25,500	1,216,532	-	-	-
平鲁新能源	181,600	7,000	188,600	-	-	-
浙江能源销售	20,000	-	-	20,000	-	-
其他	4,958,001	433,365	2,892,086	2,499,280	-	741,258
合计	51,505,526	3,070,423	11,990,002	42,585,947	-	5,520,412

2.对联营企业、合营企业投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动		权益法下确认的 投资损益	本期增减变动			宣告发放现金红利 或利润	本期增减变动		期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资		其他综合收益 调整	其他权益 变动	本期计提减值准 备		其 他			
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	1,373,292	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,373,292	-
中国华电集团财务有限公司	1,373,106	-	-	77,217	7,769	20,570	-	-	-	-	1,478,662	-
华电煤业集团有限公司	1,692,471	-	-	232,713	-12,792	35,268	-	-	-	-	1,947,660	-
宁夏银星煤业有限公司	796,110	229,475	-	15,569	-	-751	84,884	-	-	-	955,519	-
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	796,872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	796,872	-
鄂托克前旗正泰商贸有限公司	644,885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	644,885	-
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	807,730	-	-	2,737	-	4,257	-	-	-	-	814,724	-
内蒙古福城矿业有限公司	797,579	-	-	43,083	-	-1,185	-	-	-	-	839,477	-
华电金沙江上游水电开发有限公司	643,492	3,790	-	389	-	-	-	-	-	-	647,671	-
华电置业有限公司	253,163	-	-	3,259	-	-	-	-	-	-	256,422	-
宁夏西部创业实业股份有限公司	252,856	-	-	7,496	-	42	-	-	-	-	260,394	-
中核华电河北核电有限公司	143,989	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143,989	-
四川泸州川南发电有限公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99,290
河北华电沽源风电有限公司	-	579,845	-	28,434	-	-	-	-	-	-	608,279	-
河北华电蔚州风电有限公司	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-
华电国际宁夏新能源发电有限公司	-	1,402,571	-	86,549	-	-	-	-	-	-	1,489,120	-
华电福新能源发展有限公司	-	21,541,700	-	-	-	-	-	-	-	-	21,541,700	-
合计	9,575,545	24,007,381	-	497,446	-5,023	58,201	84,884	-	-	-	34,048,666	99,290

（四）营业收入、营业成本

1.营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,650,466	5,531,131	4,546,019	4,041,742
其他业务	168,528	28,492	255,246	25,795
<u>合计</u>	<u>5,818,994</u>	<u>5,559,623</u>	<u>4,801,265</u>	<u>4,067,537</u>

（五）投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,127,196	1,056,750
权益法核算的长期股权投资收益	497,447	172,952
处置子公司产生的投资收益	7,317,050	-
其他	5,725	7,597
<u>合计</u>	<u>8,947,418</u>	<u>1,237,299</u>

十五、补充资料

（一）报告期非经常性损益明细

非经常性损益项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,983,916	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	286,352	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	894	
对外委托贷款取得的损益	7,556	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	64,367	
<u>小计</u>	<u>2,343,085</u>	
所得税影响额	-67,439	
少数股东权益影响数	-51,498	
<u>合计</u>	<u>2,224,148</u>	

（二）净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.71%	0.283	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.16%	0.057	不适用

（三）境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按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

注	净利润		净资产	
	本期金额	上期金额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	3,316,801	2,385,988	72,086,712	72,088,981
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下的企业合并 (1)	-121,142	-121,142	1,941,861	2,063,003
政府补助 (2)	16,796	16,796	-270,005	-286,801
维简费、安全生产费 (3)	14,759	54,819	78,320	78,320
三供一业分离 (4)	-517	-618	-	-
调整的税务影响	30,044	30,314	-396,363	-426,407
归属少数股东	45,549	45,278	-326,186	-371,735
按国际会计准则	3,302,290	2,411,435	73,114,339	73,145,361

注（1）：根据国际财务报告准则，无论同一控制下企业合并还是非同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，均是按照购买日被购买方可辨认资产和负债的公允价值计量；在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。本公司所支付的合并成本大于被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。

根据中国企业会计准则，对于同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，是按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司支付的合并对价账面价值大于合并中取得的净资产账面价值份额的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。另外，根据中国企业会计准则，同一控制下的控股合并，在合并当期编制合并财务报表时，对合并报表的期初数进行调整，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体在以前期间（不早于双方处于最终控制方的控制之下孰晚的时间）一直存在。

注（2）：根据国际财务报告准则，满足一定条件的政府补助列为长期负债，并在有关的工程符合政府补助的要求时，在其有关资产的使用寿命内系统地、合理地确认为收益。

根据中国企业会计准则，部分此类政府补助（有政府文件规定记入资本公积的）不确认为递延收益。

注(3)：根据国际财务报告准则，维简费、安全生产费在提取时以利润分配形式在股东权益中的专项储备项目单独反映。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益，相关资本性支出则于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧，同时按照当期维简费、安全生产费的实际使用金额在股东权益内部进行结转，冲减专项储备项目并增加未分配利润项目，以专项储备余额冲减至零为限。

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、安全生产费，计入当期费用并在股东权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出或形成固定资产时，按实际支出或形成固定资产的成本冲减专项储备。

注(4)：根据国际财务报告准则，移交资产应以利润分配形式入当期损益，资产值减少。

按中国政府相关机构的有关规定，本集团进行三供一业资产分离，把资产无偿移交至相关机构，相关亏损将冲减权益。

董事长：丁焕德

董事会批准报送日期：2021年8月27日

修订信息

适用 不适用