



华润新能源控股有限公司

(股票代码：001248.SZ)

2026 年半年度报告



第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、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、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司董事长史宝峰、主管会计工作负责人刘倩影及会计机构负责人(会计主管人员)刘倩影声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中如有涉及未来的计划、经营目标、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者的实质承诺和盈利预测，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，投资者应对此保持足够的风险意识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，敬请广大的投资者注意投资风险。

对于公司经营中的相关风险分析，详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	31
第五节 重要事项	33
第六节 股份变动及股东情况	37
第七节 债券相关情况	45
第八节 财务报告	46

备查文件目录

（一）载有公司董事长、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并加盖公司公章的会计报表。

（二）报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、华润新能源	指	China Resources New Energy Holdings Company Limited（华润新能源控股有限公司），或者根据上下文，指华润新能源控股有限公司及其控股子公司
中国华润	指	中国华润有限公司
华润集团	指	China Resources（Holdings）Company Limited（华润（集团）有限公司）
华润电力	指	China Resources Power Holdings Company Limited（华润电力控股有限公司）（00836.HK）
Elite Wing、英飞有限公司	指	Elite Wing Limited
华润电力新能源	指	China Resources Power New Energy Investment Limited（华润电力新能源投资有限公司）
华润新能源投资	指	华润新能源投资有限公司
技术研究院	指	华润电力技术研究院有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司
中电联	指	中国电力企业联合会
《组织章程细则》	指	现行有效的《华润新能源控股有限公司之组织章程细则》
136 号文	指	国家发改委《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）
股东大会	指	华润新能源控股有限公司股东大会
董事会	指	华润新能源控股有限公司董事会
“三北”地区	指	中国东北、华北和西北地区
“双碳”	指	碳达峰、碳中和
报告期	指	2026 年 1-6 月
报告期初	指	2026 年 1 月 1 日
报告期末	指	2026 年 6 月 30 日
装机容量、装机规模	指	电场（站）所有发电机组额定功率的总和
集中式光伏	指	利用荒漠、盐碱地等，集中建设大型太阳能发电站，发电直接并入公共电网，接入高压输电系统供给远距离负荷
分布式光伏	指	在建筑物屋顶等用户场地附近建设，运行方式以用户侧自发自用、余电上网，且以配电系统平衡调节为特征的太阳能发电
分散式风电	指	位于用电负荷中心附近，所产生的电力就近接入电网，并在当地消纳的风电项目

弃风、弃风限电	指	风机可正常运作，但因电网消纳能力不足、风力发电不稳定、建设工期不匹配等而使得风电机组停止运作的现象
弃光、弃光限电	指	太阳能发电站可正常运作，但因电网消纳能力不足、太阳能发电不稳定、建设工期不匹配等而使得太阳能发电站停止运作的现象
上网电价	指	电网购买发电企业的电力和电量，在发电企业接入主网架那一点的计量价格
电力现货市场	指	符合准入条件的经营主体开展日前、日内和实时电能量交易的市场
电力中长期市场	指	发电企业、电力用户、售电公司等市场主体，通过双边协商、集中交易等市场化方式，开展的多年、年、季、月、周、多日等电力批发交易

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	华润新能源	股票代码	001248
变更前的股票简称（如有）	不适用		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	华润新能源控股有限公司		
公司的中文简称（如有）	华润新能源		
公司的外文名称（如有）	China Resources New Energy Holdings Company Limited		
公司的外文名称缩写（如有）	CR New Energy		
公司的法定代表人	史宝峰		

注：公司注册地在中国香港，无法定代表人，公司董事长为史宝峰。

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘倩影	田智勇
联系地址	中国香港湾仔港湾道 26 号华润大厦 20 楼 2004 至 2005 室 广东省深圳市南山区深南大道 9668 号 华润置地大厦 C 座 2303-2304 单元	中国香港湾仔港湾道 26 号华润大厦 20 楼 2004 至 2005 室 广东省深圳市南山区深南大道 9668 号 华润置地大厦 C 座 2303-2304 单元
电话	0755-82691566	0755-82691566
传真	0755-82691593	0755-82691593
电子信箱	crne-ir@crnewenergy.com.cn	crne-ir@crnewenergy.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见公司于 2026 年 6 月 26 日披露的《首次公开发行股票并在主板上市招股说明书》。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见公司于 2026 年 6 月 26 日披露的《首次公开发行股票并在主板上市招股说明书》。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	12,631,997,492.95	13,014,137,627.10	-2.94%
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,312,374,307.54	4,701,536,201.39	-29.55%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	3,249,910,319.90	4,668,564,866.10	-30.39%
经营活动产生的现金流量净额（元）	8,389,758,675.44	6,203,582,652.61	35.24%
基本每股收益（元/股）	0.30	0.43	-30.23%
稀释每股收益（元/股）	0.30	0.43	-30.23%
加权平均净资产收益率	3.57%	5.39%	减少 1.82 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	263,585,202,932.77	235,264,252,566.78	12.04%
归属于上市公司股东的净资产（元）	115,473,125,057.79	90,959,961,507.18	26.95%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	9,273,043.83	长期资产处置收益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	44,622,036.59	主要为各类政府补贴收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	19,512,424.01	主要为保险赔款收入及捐赠支出等
减：所得税影响额	9,699,343.27	
少数股东权益影响额（税后）	1,244,173.52	
合计	62,463,987.64	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税	15,468,088.79	与公司正常经营业务密切相关

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

(一)公司所属行业及主营业务

公司主要产品为电力，按照国民经济行业分类，所属行业为电力生产行业中的风力发电以及太阳能发电。报告期内，公司所属行业及主营业务未发生变化。

公司主营业务为投资、开发、运营和管理风力、太阳能发电站。公司业务已覆盖国内 31 个省（自治区、直辖市、特别行政区），发电站遍布风光资源丰沛区域及消纳优势区域，是国内最大的新能源发电运营商之一。截至报告期末，公司控股发电项目并网装机容量为 4,501 万千瓦，其中：风力发电项目 2,922 万千瓦；太阳能发电项目 1,579 万千瓦。

从业务布局来看，公司全面布局新能源发电多种项目类型。风力发电方面，公司坚持集中式陆上风电、分散式陆上风电、海上风电全面发展，围绕国家区域发展战略，不断优化项目布局。太阳能发电方面，公司兼顾集中式、分布式光伏发展，因地制宜推进农林牧渔、交通、生态治理等领域与光伏的融合开发，注重太阳能发电项目多样化布局。通过全方位业务布局，公司紧紧把握“双碳”机遇，借助产业政策稳步扩大装机规模，助力国家现代能源体系建设。

(二)主要经营模式

1、前期开发阶段

前期开发工作主要目的为储备、开发和转化优质项目资源。公司根据风力发电、太阳能发电的选址要求，从宏观、微观两个层面科学选址，测量风能、太阳能资源，勘察土地条件，排查基本农田、生态红线等限制性因素，经评估后进行立项，制定项目方案并纳入规划。公司将评估结果、开发规划写入项目建议书，上报相关发展和改革主管部门并获得批复后，着手编制可行性研究报告，同时办理各类支持性文件。最终，在获得有关部门核准、备案并通过公司内部决策程序后，项目进入建设阶段。

各区域公司是风力发电和太阳能发电项目前期工作的责任主体，由其按照地方政府安排进行项目开发，聘请具有相关资质的单位开展项目资源的规划、选址、测量、评估工作。

2、采购和建造阶段

项目采购与建造阶段的主要任务是在前期工作基础上，完成风力发电和太阳能发电项目建设。

采购方面，公司依照内部采购程序依法合规完成采购；公司供应商管理遵循“统一管理、动态评价、优胜劣汰”的原则，建立和维护供应商库，建立供应商考核评价体系，培育优质供应商，不断提高采购质量。

项目工程建设方面，公司制定了工程建设管理、工期管理、竣工结算管理、竣工决算管理等管理制度，对建设项目的设计、施工、结算、决算等环节进行全过程管理。区域公司负责包括前期工程设计、施工、试运行、竣工验收在内的各方面工作，最终实现项目投产。

3、运营阶段

项目经过并网、验收并正式投产后，公司从管理层面、制度层面和操作层面确保安全、合规，在此基础上开展风光场站的运营和维护。公司严格执行年度生产计划，强化生产管理，确保生产投入科学合理，设备运行健康稳定。公司制定了生产、运行、安全、环保等制度，确保风力发电、太阳能发电设备安全稳定运行。公司推进规模化、数字化运维，围绕风光资源指标、电量指标、能耗指标、设备运行水平指标、运行维护费指标等进行统计、分析，依此指导项目日常运营；同时，公司积极建设“集中监控、运检分离、自主+外委维检、场站安防少人化”的运维模式，提升运营效率，确保新能源业务持续健康、稳定发展。

4、销售阶段

依据《中华人民共和国可再生能源法》、发改价格〔2025〕136号文相关政策规定，风电、光伏发电项目上网电量原则上全部参与电力市场交易，原有全额保障性收购政策退出实施。电网企业、电力交易机构、电力调度机构协同各市场主体，保障新能源电力消纳，确保已达成的市场化交易合同履约执行。

随着电力市场化改革持续推进，公司已在全国多省区参与电力市场化交易，各省市场化推进节奏、交易规则存在明显差异。按照136号文改革框架，新能源项目实行全电量入市交易，建立新能源可持续发展价格差价结算机制：项目全部电量参与市场竞价形成市场电价，其中纳入机制范围内的电量，由电网企业按照机制电价开展差价“多退少补”结算；超出机制规模的电量，收益完全由市场化交易结果决定。政策区分存量、增量项目设置差异化机制电量规模、机制电价及执行期限，各地配套实施细则存在区域差异。

长远来看，风力发电、太阳能发电全电量参与市场化交易将成为行业常态，项目收益将同时受市场交易电价、机制电量规模、机制电价政策共同影响。

（三）报告期内公司所处行业情况

电力行业是关乎民生的支柱性产业，是现代经济发展的基础。工业生产和居民日常生活均高度依赖电力，因此电力行业系国家战略、政策聚焦的重点领域。

1、全球新能源行业发展格局

全球地缘能源格局持续调整，叠加各国碳中和战略持续推进，保障能源安全与低碳转型两大目标共同驱动清洁能源加速替代化石能源。风电、光伏依托持续下行的度电成本、成熟完整的产业链，成为全

球能源转型最核心载体；氢能、地热、长时储能等新兴技术持续产业化落地，多元化新能源协同发展体系逐步成型。

根据国际可再生能源署（IRENA）《2026 年可再生能源装机容量统计报告》，2025 年全球可再生能源新增装机规模达到 692GW，再创历史新高，占全球全部新增电力装机的 85.6%，同比增长 15.5%。太阳能、风电持续主导新增供给，合计贡献 96.8% 的可再生能源新增装机。其中太阳能新增装机 511GW，同比增长 27.2%；风电新增装机 159GW，同比增长 14.0%。截至 2025 年末，全球可再生能源总装机容量达到 5,149GW。从区域维度看，亚太地区仍是全球新能源开发核心市场，贡献全球超七成新增装机；欧美持续出台产业扶持政策，推动本土新能源产能建设。

中长期行业呈现新特征：一是全球新能源产业链区域化布局趋势显现，多国出台制造业扶持政策，降低供应链外部依赖；二是新能源出力波动性倒逼储能、灵活调节电源配套同步建设。与此同时，跨国电力贸易壁垒、区域电网基础设施滞后、气象波动带来的发电不确定性，仍是制约新能源高效利用的共性挑战。

2、国内新能源行业发展现状

我国持续落实建设全国统一电力市场战略部署，加快构建新型电力系统，稳步推进碳达峰碳中和目标落地，新能源在国内电力供给体系中的主体地位持续巩固。行业当前正处于电价机制重大变革周期，发改价格〔2025〕136 号文正式落地实施，风光项目传统全额保障性收购政策退出，行业正式进入全电量参与电力市场交易、配套可持续发展价格差价调节的全新阶段，企业盈利底层逻辑发生根本性转变。

根据国家能源局 2026 年 7 月发布电力统计数据：截至 2026 年 6 月末，全国发电总装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%；风电装机 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%；太阳能发电装机 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%。2026 年上半年，全国风电新增装机 3,862 万千瓦，同比下降 24.85%；太阳能发电新增装机 7,207 万千瓦，同比下降 66.01%。2025 年上半年受政策过渡期抢装形成高基数影响，本期风光新增并网规模同比有所回落，行业告别脉冲式抢装，进入常态化、高质量开发周期。

顶层政策持续明确行业发展路径。按照 2026 年全国能源工作会议部署，全年新增风电、太阳能发电装机目标保持 2 亿千瓦以上，持续推进抽水蓄能、新型储能布局，提升电力系统调节能力。结合年度政府工作报告相关要求，国内有序推进“沙戈荒”大型风光基地、近海与深远海海上风电开发，统筹基地外送通道与本地消纳配套工程；持续完善碳达峰碳中和配套制度，健全产品碳足迹管理、绿电交易、绿证市场机制，扩容全国碳排放权交易市场，助力市场主体应对国际贸易绿色壁垒。

电力市场化改革持续纵深推进，全国统一电力市场体系加快成型，中长期交易常态化、电力现货市场试点持续扩容。各省陆续出台 136 号文地方实施细则，实行存量、增量项目差异化管理：所有风光项目全部电量参与各类电力市场交易，纳入可持续发展价格机制的电量通过差价结算实现收益平滑，剩余电

量收益完全由市场交易价格决定。不同省份在机制电量规模、政策执行周期、交易规则上存在明显区域分化，对新能源运营商区域布局、市场化交易能力提出更高要求。

3、报告期内公司在行业中的地位

截至报告期末，公司控股发电项目并网装机容量达到 4,501 万千瓦，占全国新能源发电行业市场份额的 2.30%；其中：风力发电项目累计装机容量达到 2,922 万千瓦，占全国风力发电行业市场份额的 4.30%；太阳能发电项目累计装机容量达到 1,579 万千瓦，占全国太阳能发电行业市场份额的 1.24%。

项目类型	截至报告期末公司控股并网装机容量（万千瓦）		
	华润新能源	全国规模	市场份额
风力发电	2,922	67,875	4.30%
太阳能发电	1,579	127,411	1.24%
合计	4,501	195,286	2.30%

注：全国数据源自国家能源局官网。

4、报告期内重点行业政策

2026 年是“十五五”规划开局之年，国家密集出台顶层文件，确立可再生能源“扩量提质、可靠替代”发展主线。政策重点围绕中长期能源布局、电力市场化改革、新能源消纳及绿色价值体系建设三大方向统筹推进。

（1）中长期能源规划出台，引领新能源高质量扩容与系统友好转型

2026 年 3 月 5 日，第十四届全国人民代表大会第四次会议审议通过《2026 年政府工作报告》，提出积极稳妥推进碳达峰碳中和，将“未来能源”纳入未来产业培育方向，完善碳排放统计核算、产品碳足迹体系，设立国家低碳转型基金。

2026 年 4 月 8 日，国家发改委、国家能源局等四部门印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》（国能发科技〔2026〕34 号），提出依托数字化手段提升新能源功率预测、电站智能运维水平，推进系统友好型新能源电站建设。

2026 年 6 月 13 日，国家发改委、国家能源局印发《新型能源体系建设“十五五”规划》（发改能源〔2026〕884 号），提出到 2030 年风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%、成为电量主体，新型电力系统初步建成、全国统一电力市场体系基本建成。

2026 年 7 月 5 日，国务院印发《“十五五”碳达峰行动方案》（国发〔2026〕22 号），明确风电、光伏、新型储能中长期发展目标，强化重点行业绿色电力消费约束。

2026 年 7 月 22 日，国家发改委、国家能源局印发《可再生能源发展“十五五”规划》（发改能源〔2026〕1067 号）。文件提出稳步扩大风电、光伏装机规模，统筹推进“沙戈荒”大型风光基地、海

上风电、分布式新能源协同开发；推动新能源建设系统友好型电站，配套储能、虚拟电厂提升可调能力，促进可再生能源发电与非电利用协同发展。

（2）电力市场化改革纵深推进，配套机制持续承接 136 号文改革落地

2026 年 1 月 4 日，国家能源局南方监管局印发《南方区域新能源参与电力市场交易实施方案（试行）》（南方监能市场〔2025〕146 号），明确集中式、分布式新能源参与中长期、现货市场准入标准、预测管理、结算规则。

2026 年 1 月 27 日，国家发改委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号），分类完善煤电、抽水蓄能、独立新型储能容量补偿机制。

2026 年 2 月 8 日，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（国办发〔2026〕4 号），提出到 2030 年基本建成全国统一电力市场体系，推动各类电源除保障性用户外全部参与电力市场交易，破除区域市场壁垒，扩大跨省跨区电力资源互济，完善跨省输电权交易机制。

（3）创新消纳模式持续扩容，拓宽新能源就地利用场景

2026 年 4 月 20 日，国家能源局印发《新型储能电站建设工程质量监督大纲》（国能发安全规〔2026〕37 号），规范新型储能项目建设标准。

2026 年 5 月 6 日，国家发改委等五部门印发《非化石能源电力消费核算指南（试行）》（发改能源〔2026〕622 号），统一全国绿电消费核算标准，明晰各类交易场景下绿电认定规则。

2026 年 5 月 14 日，国家发改委、国家能源局发布《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2026〕688 号），允许新能源通过专用直连线路向多个法人用户供电，明确项目自发自用、用户绿电消费比例相关要求，鼓励配套储能提升负荷匹配能力。

（四）报告期内公司经营情况

报告期内，公司的业务经营情况良好，风力发电、太阳能发电项目装机规模实现稳步增长，利用小时数持续优于全国平均水平，售电量受短期气候变化及弃风弃光等因素影响存在短期波动，具体情况如下表所示：

1、报告期公司装机情况

报告期内，公司新增并网装机 342 万千瓦，其中风电新增并网 159 万千瓦，太阳能发电新增并网 183 万千瓦。报告期末公司在建新能源项目装机容量 1,167 万千瓦，其中风电 638 万千瓦，太阳能发电 529 万千瓦。

电源种类	控股并网装机容量	新增并网装机容量	在建项目容量
	(万千瓦)	(万千瓦)	(万千瓦)
风电	2,922	159	638
太阳能发电	1,579	183	529
合计	4,501	342	1,167

2、报告期内售电量情况

报告期内，公司售电量 355.26 亿千瓦时，同比增长 3.75%，其中：风电售电量受部分区域风资源同比下降及电网消纳约束影响而小幅下降，太阳能售电量增长主要受益于装机增长。

电源种类	售电量（亿千瓦时）		
	报告期	上年同期	同比增减
风电	272.60	281.88	-3.29%
太阳能发电	82.66	60.55	36.52%
合计	355.26	342.43	3.75%

3、利用小时数情况

报告期内，公司风电利用小时 1,022 小时，较全国平均利用小时高出约 105 小时；光伏利用小时 580 小时，较全国平均利用小时高出约 53 小时。报告期内，公司风电利用小时同比下降 19.46%，光伏利用小时同比下降 13.98%，主要受上半年风光资源同比下降及电网消纳约束影响。

电源种类	利用小时				
	报告期	上年同期	同比增减	全国平均	优势率
风电	1,022	1,269	-19.46%	917	111.44%
太阳能发电	580	674	-13.98%	527	110.02%

注：优势率=华润新能源利用小时/全国平均利用小时

二、核心竞争力分析

（一）资源开发优势

公司依托中国华润的平台优势和多元化产业合作生态的优势，打造了具有公司特色的资源开发模式，具备一定资源开发优势。公司通过“内外引联”的资源开发模式，内部依托股东资源优势，建立良好政企关系，强化与集团内其他业务单元的合作，拓宽资源获取渠道；外部通过和上游设备厂商及专业机构设计院合作，合力获取项目资源，构建产业合作生态圈，拓宽资源获取渠道。多年以来，公司始终是国内装机规模排名居前的新能源发电运营商，拥有充足的优质项目储备，增长潜力大。公司的资源开发优势将支撑起公司未来新能源业务的规模化发展以及未来业绩的成长预期。

（二）管理优势

公司秉持“建设即运营”理念，在项目建设初期即统筹考虑运营效率与成本控制。核心团队与区域团队紧密协作，贯穿项目全生命周期，从规划、设计到施工、运营，实现精细化管理和成本优化。区域团队凭借本地化经验，确保项目高效推进，在项目建设过程中，严格把控成本，从材料采购、施工工艺到人员调配等各个环节，都精准施策，确保成本控制在合理范围内，为项目的长期稳定运营奠定坚实基础。

（三）技术优势

公司高度重视科技创新，目前形成了覆盖新能源项目开发、建设及运营全业务流程的多项核心技术。在项目开发阶段，公司通过创新性应用先进设备和技术，不断提升发电资源评估准确性，从而可帮助更好辨别优质资源位置并提升发电项目未来收益率预测的准确性。在项目建设和运营阶段，公司持续迭代升级智慧运维管理体系，助力实现电站“少人值守、无人值班”的目标，持续提升电站运营效率。公司持续推动前沿技术研发，助力突破海上新能源关键技术、风电机组主控系统关键技术等，助力新能源发电业务实现高质量发展。

（四）资金优势

新能源发电属资本密集型行业，需要企业具备较强的资金实力。公司依托华润央企信用背景与优良履约记录，长期以来作为境内外大型银行的战略级绿色信贷客户，可获取具有竞争力的贷款利率且授信额度充足。公司积极拓展境内外多元化融资渠道，推进跨境贷款与绿色信贷，为公司的项目落地提供了充分的资金保障。公司整体财务结构稳定，债务结构合理，为公司未来新增投产装机规划提供资本保障，支撑新能源业务持续高质量发展。

（五）可持续化发展管理优势

公司贯彻落实 ESG 理念，主动对标国际一流上市公司标准，深化履行社会责任创造社会价值的意识，建立完善、有效的可持续发展管理体系，将可持续发展融入公司战略规划、企业管治、业务运营等方面，持续提高可持续发展管理水平。公司作为新能源发电企业，积极拥抱“双碳”战略，推动低碳转型，积极布局清洁能源，发展海上风电、光伏等项目，加强环境治理，积极履行环境责任。公司坚持贯彻服务乡村振兴，结合各地发展优势，通过定点帮扶、捐建基础设施、公益助农等形式，用新能源发电业务发展为乡村振兴提供强引擎、硬支撑，实现经济、生态和社会效益的有机统一。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	12,631,997,492.95	13,014,137,627.10	-2.94%	主要受报告期内风速和光照资源条件下降、弃风弃光及电价政策调整等多重因素叠加影响，导致营业收入小幅下降。
营业成本	6,645,832,863.17	5,555,264,707.06	19.63%	主要受并网装机规模增加的影响，折旧摊销成本相应增加，导致营业成本上升。
管理费用	576,259,082.10	617,218,992.07	-6.64%	主要受报告期内公司加强成本费用控制，人工成本及相关费用减少。
财务费用	983,624,618.53	888,777,890.99	10.67%	主要受并网装机规模增加的影响，运营发电项目产生的贷款利息支出增加。
所得税费用	893,302,166.78	1,148,936,041.09	-22.25%	主要受报告期内自然资源条件、弃风弃光及电价政策调整等多重因素影响，收益下降导致所得税费用减少。
研发投入	35,639,050.09	14,417,753.86	147.19%	主要受研发项目实施进度影响，投入金额较上年同期有所增加。
经营活动产生的现金流量净额	8,389,758,675.44	6,203,582,652.61	35.24%	主要因并网装机规模增加，运营发电项目收到的电费增加。
投资活动产生的现金流量净额	-9,927,904,527.79	-14,585,256,409.97	-31.93%	主要因新能源消纳及电价波动等因素影响，公司审慎评估投资项目，合理控制建设节奏，而上年同期因集中并网导致投资支出较大。
筹资活动产生的现金流量净额	23,584,360,595.08	11,062,585,215.00	113.19%	主要因首次公开发行取得募集资金导致增加。
现金及现金等价物净增加额	22,045,976,051.02	2,683,249,624.95	721.61%	主要因首次公开发行取得募集资金以及经营累计导致现金增加。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入 比重	金额	占营业收入 比重	
营业收入合计	12,631,997,492.95	100%	13,014,137,627.10	100%	-2.94%
分行业					
发电业务	12,391,692,612.77	98.10%	12,841,253,246.12	98.67%	-3.50%
其他业务	240,304,880.18	1.90%	172,884,380.98	1.33%	39.00%
分产品					
风力发电	10,086,987,996.20	79.85%	11,092,287,457.29	85.23%	-7.51%
光伏发电	2,304,704,616.57	18.24%	1,748,965,788.83	13.44%	21.93%
其他业务	240,304,880.18	1.90%	172,884,380.98	1.33%	39.00%
分地区					
东北区域	1,018,279,957.93	8.06%	797,574,135.86	6.13%	27.67%
华北区域	2,586,763,753.23	20.48%	2,814,315,812.97	21.63%	-8.09%
华东区域	2,731,562,997.61	21.62%	3,079,780,210.07	23.66%	-11.31%
华南区域	1,404,982,317.54	11.12%	1,519,493,992.06	11.68%	-7.54%
华中区域	2,489,094,622.21	19.70%	2,845,553,863.94	21.87%	-12.53%
西北区域	1,568,380,173.70	12.42%	1,336,647,567.44	10.27%	17.34%
西南区域	832,933,670.73	6.59%	620,772,044.76	4.77%	34.18%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
发电业务	12,391,692,612.77	6,409,760,347.29	48.27%	-3.50%	19.77%	减少 10.05 个百分点
其他业务	240,304,880.18	236,072,515.88	1.76%	39.00%	15.98%	增加 19.50 个百分点
分产品						
风力发电	10,086,987,996.20	4,828,769,700.80	52.13%	-9.06%	8.90%	减少 7.90 个百分点
光伏发电	2,304,704,616.57	1,580,990,646.49	31.40%	31.78%	72.28%	减少 16.13 个百分点
其他业务	240,304,880.18	236,072,515.88	1.76%	39.00%	15.98%	增加 19.50 个百分点
分地区						
东北区域	1,018,279,957.93	436,853,205.87	57.10%	27.67%	59.94%	减少 8.66 个百分点
华北区域	2,586,763,753.23	1,206,119,950.10	53.37%	-8.09%	20.83%	减少 11.16 个百分点
华东区域	2,731,562,997.61	1,425,529,620.27	47.81%	-11.31%	4.65%	减少 7.96 个百分点
华南区域	1,404,982,317.54	815,563,426.36	41.95%	-7.54%	22.62%	减少 14.28 个百分点
华中区域	2,489,094,622.21	1,345,362,559.91	45.95%	-12.53%	10.34%	减少 11.20 个百分点
西北区域	1,568,380,173.70	993,951,397.39	36.63%	17.34%	30.94%	减少 6.58 个百分点
西南区域	832,933,670.73	422,452,703.27	49.28%	34.18%	51.80%	减少 5.89 个百分点

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

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☐适用 ☒不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	26,956,001,622.59	10.23%	4,853,660,361.81	2.06%	8.17%	主要因首次公开发行取得募集资金以及经营累积而增加
应收账款	23,256,840,521.34	8.82%	21,744,096,246.65	9.24%	-0.42%	
存货	209,203,008.21	0.08%	162,467,196.94	0.07%	0.01%	
投资性房地产	56,482,824.46	0.02%	58,903,516.90	0.03%	-0.01%	
长期股权投资	926,155,597.19	0.35%	968,849,141.43	0.41%	-0.06%	
固定资产	147,175,376,784.26	55.84%	140,917,725,219.08	59.90%	-4.06%	
在建工程	30,844,625,745.85	11.70%	34,388,344,545.58	14.62%	-2.92%	
使用权资产	6,954,856,653.24	2.64%	6,917,831,560.52	2.94%	-0.30%	
短期借款	14,382,151,444.37	5.46%	12,422,792,105.34	5.28%	0.18%	
合同负债	44,179,658.82	0.02%	7,693,948.97	0.00%	0.02%	
长期借款	88,475,476,965.39	33.57%	86,748,700,165.05	36.87%	-3.30%	
租赁负债	3,735,354,155.59	1.42%	3,769,496,077.58	1.60%	-0.18%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	1,835,520.92	-	-	-	-	-	-	1,835,520.92
上述合计	1,835,520.92	-	-	-	-	-	-	1,835,520.92
金融负债	-	-	-	-	-	-	-	-

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型
货币资金	141,308,832.71	141,308,832.71	土地复垦保证金、司法冻结等
应收账款	1,568,443,000.43	1,552,758,570.43	用于质押
合计	1,709,751,833.14	1,694,067,403.14	

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
9,994,710,709.37	14,744,230,538.68	-32.21%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

（1）募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元													
募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3）=（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2026	首次公开发行	2026 年 07 月 02 日	2,130,434.81	2,110,647.66	-	-	0.00%	-	-	0.00%	2,110,647.66	存放在募集资金账户	-
合计	--	--	2,130,434.81	2,110,647.66	-	-	0.00%	-	-	0.00%	2,110,647.66	--	-

募集资金总体使用情况说明：

根据中国证券监督管理委员会 2026 年 5 月 15 日核发的《关于同意华润新能源控股有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2026〕1166 号），华润新能源控股有限公司（以下简称“公司”）首次公开发行无面值 A 股股票 2,107,255,000 股（超额配售选择权行使前），每股发行价格人民币 10.11 元，募集资金总额人民币 21,304,348,050.00 元，扣除与募集资金相关的发行费用总计人民币 197,871,429.70 元后，募集资金净额为人民币 21,106,476,620.30 元。

此款项已于 2026 年 6 月 26 日汇入公司开立的募集资金专项账户中。本次公开发行新增注册资本实收情况已经由毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并于 2026 年 6 月 27 日出具了毕马威华振验字第 2600461 号《验资报告》。

公司已将募集资金存放于为本次发行开立的募集资金专项账户，并由公司分别与保荐人、存放募集资金的商业银行签订了《募集资金专户存储四方监管协议》，对募集资金的存放和使用进行专户管理。

(2) 募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力法库 200MW 风力发电项目	生产建设	否	89,000.00	89,000.00	-	-	0.00%	2026 年 07 月 01 日	3,812.14	8,432.28	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力桦川一期 150MW 风电项目	生产建设	否	85,000.00	85,000.00	-	-	0.00%	2026 年 09 月 29 日	-	-	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力桦南一期 300MW 风电项目	生产建设	否	130,500.00	130,500.00	-	-	0.00%	2026 年 01 月 09 日	611.83	611.83	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力康平 300MW 风力发电项目	生产建设	否	130,000.00	130,000.00	-	-	0.00%	2026 年 12 月 31 日	3,892.33	6,064.31	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润潜江高石碑 100MW 风电项目	生产建设	否	50,000.00	50,000.00	-	-	0.00%	2025 年 12 月 29 日	-2,835.56	-2,835.56	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润潜江张金 200MW 风电项目	生产建设	否	95,000.00	95,000.00	-	-	0.00%	2025 年 12 月 29 日	2,366.86	2,366.86	不适用	否

2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润仙桃金岭 200MW 风电项目 (一期 100MW)	生产建设	否	45,000.00	45,000.00	-	-	0.00%	2025 年 05 月 30 日	301.55	-220.74	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润新能源佳木斯市富锦 (150MW) 风电项目	生产建设	否	68,000.00	68,000.00	-	-	0.00%	2025 年 05 月 31 日	317.25	8,363.37	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润新能源投资有限公司阿巴嘎旗别力古台 500MW 风电项目	生产建设	否	147,132.30	147,132.30	-	-	0.00%	2024 年 12 月 17 日	7,998.19	41,155.80	是	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润曹妃甸柳赞 200MW 渔光互补发电项目	生产建设	否	56,500.00	56,500.00	-	-	0.00%	2024 年 09 月 20 日	517.94	3,214.46	是	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力南宁武鸣太平 30 万千瓦农光储能一体化光伏发电项目	生产建设	否	93,000.00	93,000.00	-	-	0.00%	2024 年 12 月 31 日	-1,273.52	6,767.38	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润三塘湖 100 万千瓦风电发电项目	生产建设	否	410,000.00	410,000.00	-	-	0.00%	2026 年 01 月 15 日	1,788.48	1,788.48	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润应城龙湖风储一体化风电场二期项目	生产建设	否	80,000.00	80,000.00	-	-	0.00%	2023 年 08 月 19 日	-87.48	2,360.75	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	梧州苍梧六堡三期 20 万千瓦风电储能一体化项目	生产建设	否	90,000.00	90,000.00	-	-	0.00%	2026 年 02 月 21 日	659.27	334.09	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	梧州藤县天平 20 万千瓦风电储能一体化项目	生产建设	否	125,000.00	125,000.00	-	-	0.00%	2026 年 07 月 10 日	29.02	6,086	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	大兴药光互补光伏电站	生产建设	否	44,000.00	44,000.00	-	-	0.00%	2026 年 05 月 01 日	114.67	897.40	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润宝堰乡村振兴渔光互补发电项目	生产建设	否	47,000.00	47,000.00	-	-	0.00%	2025 年 08 月 20 日	5.11	-313.23	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力外农 200MW 渔光互补	生产建设	否	61,000.00	61,000.00	-	-	0.00%	2023 年 05 月 26 日	181.17	8,053.98	否	否

	日	项目												
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润夏河县 40MW“牧光互补”光伏发电项目	生产建设	否	26,000.00	26,000.00	-	-	0.00%	2027 年 06 月 01 日	-	-	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润仙桃通海口 300MW 渔光互补光伏发电项目	生产建设	否	75,000.00	75,000.00	-	-	0.00%	2024 年 01 月 31 日	-1,166.87	4,467.22	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润云浮郁南润河乡村振兴示范性复合光伏项目	生产建设	否	85,000.00	85,000.00	-	-	0.00%	2026 年 06 月 30 日	365.49	104.68	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	石林芋头得“药光互补”光伏项目	生产建设	否	29,000.00	29,000.00	-	-	0.00%	2025 年 06 月 02 日	-196.57	-820.17	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	宜良马街复合光伏项目	生产建设	否	30,000.00	30,000.00	-	-	0.00%	2026 年 10 月 01 日	33.29	587.89	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	易门浦贝小禹石沙药光互补光伏项目	生产建设	否	12,000.00	12,000.00	-	-	0.00%	2025 年 09 月 01 日	-171.10	-327.85	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	宜良张官营复合光伏项目	生产建设	否	19,000.00	19,000.00	-	-	0.00%	2025 年 06 月 01 日	9.69	342.23	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润宝坻八门城二期 30 兆瓦风电项目	生产建设	否	15,000.00	15,000.00	-	-	0.00%	2024 年 10 月 31 日	22.33	2,199.64	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润电力渭南合阳风电项目	生产建设	否	70,000.00	70,000.00	-	-	0.00%	2025 年 10 月 17 日	382.97	1,250.69	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润建始 100MW 风电场项目	生产建设	否	56,000.00	56,000.00	-	-	0.00%	2027 年 01 月 01 日	-	-	不适用	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润京山永兴风电场工程项目	生产建设	否	63,000.00	63,000.00	-	-	0.00%	2024 年 07 月 02 日	67.01	2,431.06	否	否
2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	华润渭南合阳 10 万千瓦智慧风电项目	生产建设	否	57,000.00	57,000.00	-	-	0.00%	2027 年 09 月 30 日	-	-	不适用	否

2026 年首次公开发行股票	2026 年 07 月 02 日	凉山州越西县申普风电项目	生产建设	否	45,000.00	45,000.00	-	-	0.00%	2024 年 04 月 01 日	540.92	33.94	是	否
承诺投资项目小计				--	2,428,132.30	2,428,132.30	-	-	--	--	18,286.41	103,396.79	--	--
超募资金投向														
不适用														
归还银行贷款（如有）				--	-	-	-	-	0.00%	--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--	-	-	-	-	0.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计				--	-	-	-	-	--	--	-	-	--	--
合计				--	2,428,132.30	2,428,132.30	-	-	--	--	18,286.41	103,396.79	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）		1、华润宝坻八门城二期 30 兆瓦风电项目、华润京山永兴风电场工程项目共 2 个项目，因报告期项目所在区域风资源条件低于正常年份，发电量受到短期影响，项目效益暂不及预期。 2、华润仙桃金岭 200MW 风电项目（一期 100MW）、华润新能源佳木斯市富锦（150MW）风电项目共 2 个项目，因报告期项目所在区域风资源条件低于正常年份，发电量受到短期影响，同时报告期内新能源全面参与电力市场交易，市场电价存在短期波动，项目效益暂不及预期。 3、华润电力南宁武鸣太平 30 万千瓦农光储能一体化光伏发电项目、华润电力外农 200MW 渔光互补项目、华润仙桃通海口 300MW 渔光互补光伏发电项目、石林芋头得“药光互补”光伏项目、宜良张官营复合光伏项目、华润应城龙湖风储一体化风电场二期项目共 6 个项目，因报告期项目所在区域风光资源条件低于正常年份及电网消纳约束的影响，导致发电量短期承压；同时叠加新能源全面参与电力市场交易，市场电价存在短期波动，多重因素影响项目效益暂不及预期。 4、部分项目因尚在建设过程中，或全部并网运行不足一年，项目效益暂无法客观评价，故选择“不适用”。												
项目可行性发生重大变化的情况说明		否												
超募资金的金额、用途及使用进展情况		不适用												
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形		不适用												
募集资金投资项目实施地点变更情况		不适用												
募集资金投资项目实施方式调整情况		不适用												
募集资金投资项目先期投入及置换情况		适用 公司于 2026 年 7 月 6 日召开 2026 年第六次董事会，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金及发行费用、募投金额分配额度确认的议案》，同意公司募投金额分配额度的方案，同意公司使用募集资金 1,714,149.56 万元置换预先投入募投项目的自筹资金、使用募集资金 4,913.35 万元置换已支付发行费用的自筹资金。截至 2026 年 7 月 20 日，公司已将前述募集资金 1,719,062.91 万元从募集资金专用账户划转至公司普通银行账户。												

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	存放于募集资金账户
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

（3） 募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☐适用 ☒不适用

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）宏观政策风险

伴随“十五五”能源规划全面落地，国内沙戈荒大基地、电力调峰保供等优质资源竞争持续白热化，项目获取门槛显著抬升；同时深远海风电海域审批、开发机制、送出配套等细则尚未完全落地，政策窗口期、实施规则存在不确定性。在政策变动与同业竞争的双重压力，公司存在战略布局落地不及预期、项目推进节奏滞后的风险。

应对措施：紧跟国家“十五五”风电、光伏、储能专项规划及沙戈荒大基地、深远海风电布局政策动态，常态化对接国家及地方能源、国土主管部门，动态研判行业竞争格局与政策导向。重点跟踪大基地项目纳规、海上风电政策落地节奏，主动推进重点项目选点纳规、方案优化工作，灵活调整项目竞争应对策略，牢牢把握战略布局主动权，规避项目错失、布局滞后风险。

（二）电价波动风险

风光发电具有间歇性、波动性，电力现货市场全覆盖后，电价受供需、气候、跨区消纳、偏差考核影响波动较大，极端时段存在低价、负电价现象。叠加国内能源与负荷逆向分布特点，项目市场化收益不确定性显著增加。

应对措施：公司优化长协与现货交易配比，升级功率预测系统，降低考核损失。配套布局储能，提升电站可调性与出力稳定性。依托全国化项目布局，统筹区域电量互济，对冲电价波动风险。

（三）电量波动风险

项目发电量受光照、风速、极端天气及气候周期影响存在波动，叠加设备衰减、电网限发、运维管控等因素，实际利用小时数可能低于预期，对项目发电收益造成不利影响。

应对措施：项目前期强化资源勘测与数据分析，审慎评估投资收益。全面推行数字化智慧运维，常态化开展设备治理、隐患消缺与技改升级，动态优化检修计划，持续提升设备可利用率和发电效能。

（四）补贴回收风险

公司存量补贴项目存在可再生能源补贴应收款，受专项核查、财政拨付节奏影响，补贴回款周期长、资金占用大，存在回款延迟、资产减值风险，对公司现金流及盈利稳定性形成压力。

应对措施：建立补贴专项台账，梳理合规资料，主动对接主管部门推进补贴清算回款。常态化开展减值评估，严控坏账风险。新增项目以平价项目为主，逐步降低对政策补贴的依赖。

（五）财税政策风险

行业财税优惠逐步退坡，陆上风电增值税即征即退政策已取消，后续相关税费政策变动或将压缩项目利润。若公司未能及时适配政策变化，可能出现项目收益不及预期的风险。

应对措施：公司常态化跟踪能源、电力、财税相关政策动态，强化政策研判与政企对接。持续完善发售电一体化运营体系，优化电力交易策略，依托中长期合约稳定收益，推进营销数字化建设。新项目投资测算充分考量政策退坡、电价波动因素，提升政策风险防控能力。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见公司于 2026 年 6 月 26 日披露的《首次公开发行股票并在主板上市招股说明书》。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

公司紧扣国家“双碳”目标与乡村振兴战略部署，统筹环境、社会、治理维度责任落地，依托风电光伏主业践行央企社会责任，推动绿色发展与乡村振兴深度融合、协同共进。

（一）扎实推进生态保护与绿色发展

公司坚持生态友好型项目开发，打造多类型风光融合示范工程。海上风电板块，浙江苍南海上风电项目全程落实海洋生态保护措施，施工期开展海洋生物增殖放流，运营阶段常态化开展海域生态监测。公司贯彻“创新、协调、绿色、开放、共享”的新发展理念，打造渔光互补、牧光互补、药光互补、复合光伏等绿色生态发展综合利用项目，布局山东东营渔光互补等项目，盘活荒山荒坡、闲置滩涂等低效土地资源，在稳定产出清洁能源的同时，扎实开展水土保持、草场修复治理，实现生态保护与绿色发展双向赋能。

（二）助力乡村发展，推动产业升级

公司依托各类项目落地“新能源+”发展路径，将清洁能源产业优势融入地方经济发展与生态文明建设，布局融合发展型新能源项目，发挥绿色能源产业对地方发展的带动作用。华润赤壁乡村振兴示范项目为公司首个集“光伏+生态治理+生态养殖+现代农业”于一体的综合示范项目，创新打造“稻-虾-鸭”

种养循环模式，有效丰富乡村产业业态、助力乡村产业提质增效。华润云浮郁南润河乡村振兴示范性复合光伏等项目，不占用基本农田，通过租赁村镇闲置坑塘及低效土地资源，稳定向村集体支付土地租金，同步吸纳本地村民参与场站运维、特色种养，持续壮大乡村经济、带动农户稳定增收。

（三）践行社会责任，深化属地共建

报告期内，公司积极践行社会责任，累计对外捐赠 142.5 万元，用于支持地方民生改善、帮扶慰问等公益事项。常态化组织乡村电力科普、社区应急保障、公益慰问等志愿服务，面向大众普及清洁能源知识。

下半年，公司将持续依托风光主业延伸“新能源+”落地场景，不断释放清洁能源产业生态效益与民生效益，以绿色产业助力区域经济社会高质量发展。

第五节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
未达披露标准的非重大诉讼案件累计产生 11 件(我方为原告)	5,752.03	否	1 件审结(判决金额: 69.27 万元); 10 件审理中(起诉金额: 5,682.76 万元)	无重大影响	1 件审结案件已执行完毕, 其余 10 件案件尚未判决		——
未达披露标准的非重大诉讼案件累计产生 62 件(我方为被告)	24,336.53	否	2 件审结(判决金额: 363.51 万元); 60 件审理中(起诉金额: 23,973.02 万元)	无重大影响	2 件审结案件已按生效判决履行, 其余 60 件案件尚未判决		——

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒适用 ☐不适用

本报告期公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等违反诚信情形。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的重大关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的重大关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的重大关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☒是 ☐否

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增 金额(万元)	本期归还 金额(万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
华润电力投资有限公司	受同一方控制	控股股东在分拆新能源业务之前向新能源项目提供的借款	693,310.00	-	-	3.00%	10,457.43	693,310.00
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		关联借款形成于新能源业务分拆之前，有力促进了当时新能源项目建设和运营业务的正常开展，借款利率公允合理，利息支出不会对华润新能源产生重大影响						

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用
公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用
公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用
公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用
租赁情况说明

 公司报告期内存在营业用房屋等租赁事项，对公司整体损益影响较小。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目
☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托理财

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☐适用 ☒不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

2025 年 12 月，公司第七次董事会审议并经公司股东决议，通过了《关于向华润新能源（凉山）有限公司继续提供 25.5 亿元超股比财务资助的议案》，同意向控股子公司华润新能源（凉山）有限公司继续提供不超过 25.5 亿元超股比财务资助，利率按提款日全国银行间同业拆借中心公布的一年期贷款市场报价利率(LPR)执行,有效期至 2028 年 12 月 31 日。截至 2026 年 6 月 30 日，公司已向华润新能源（凉山）有限公司累计提供 8.25 亿元财务资助。华润新能源（凉山）有限公司由公司与华润三九共同投资设立，由公司实际管理并控制，通过“新能源+N”综合开发模式，参与凉山州新能源资源竞配，获得 106.4 万千瓦风电、光伏项目指标。目前，项目建设正按计划有序推进，其中西昌 23 万千瓦光伏项目已于 2025 年 3 月投产，其余项目将于十五五期间陆续投产。

十五、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	10,898,269,860	100.00%	1,044,851,209	-	-	-	1,044,851,209	11,943,121,069	91.83%
1、国家持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、国有法人持股	10,898,269,860	100.00%	391,985,552	-	-	-	391,985,552	11,290,255,412	86.81%
3、其他内资持股	-	-	652,274,247	-	-	-	652,274,247	652,274,247	5.02%
其中：境内法人持股	-	-	649,171,702	-	-	-	649,171,702	649,171,702	4.99%
境内自然人持股	-	-	3,102,545	-	-	-	3,102,545	3,102,545	0.02%
4、外资持股	-	-	591,410	-	-	-	591,410	591,410	0.00%
其中：境外法人持股	-	-	552,074	-	-	-	552,074	552,074	0.00%
境外自然人持股	-	-	39,336	-	-	-	39,336	39,336	0.00%
二、无限售条件股份	-	-	1,062,403,791	-	-	-	1,062,403,791	1,062,403,791	8.17%
1、人民币普通股	-	-	1,062,403,791	-	-	-	1,062,403,791	1,062,403,791	8.17%
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	10,898,269,860	100.00%	2,107,255,000	-	-	-	2,107,255,000	13,005,524,860	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

根据中国证券监督管理委员会 2026 年 5 月 15 日核发的《关于同意华润新能源控股有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2026〕1166 号），并经深圳证券交易所同意，公司首次公开发行无面值 A 股股票 2,107,255,000 股（超额配售选择权行使前），并于 2026 年 7 月 2 日在深圳证券交易所主板上市。公司首次公开发行前总股本为 10,898,269,860 股，发行后总股本为 13,005,524,860 股（超额配售选择权行使前）。超额配售选择权行使后，对应发行总股数将扩大至 2,423,343,000 股，则公司总股本由 13,005,524,860 股增加至 13,321,612,860 股。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

公司首次公开发行股票申请于 2026 年 4 月 28 日通过深圳证券交易所上市委审核，中国证券监督管理委员会 2026 年 5 月 15 日核发《关于同意华润新能源控股有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2026〕1166 号），2026 年 6 月 30 日深圳证券交易所下发《关于华润新能源控股有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上〔2026〕912 号），同意公司发行的人民币普通股股票在深交所上市，证券简称“华润新能源”，证券代码“001248”。

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☒适用 ☐不适用

公司在本报告期内公开发行股票 2,107,255,000 股，公司股份总数由首次公开发行前 10,898,269,860 股增加至 13,005,524,860 股（超额配售选择权行使前），股份变动对最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响，详见本报告第二节“公司简介和主要财务指标”之“四、主要会计数据和财务指标”。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
華潤電力控股有限公司	10,898,269,860	-	-	10,898,269,860	公开发行前已发行股份	2029 年 7 月 2 日
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	-	-	61,775,630	61,775,630	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
陕西投资集团有限公司	-	-	52,950,540	52,950,540	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
中国人民健康保险股份有限公司—传统—普通保险产品	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
新疆投资发展（集团）有限责任公司	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
深圳市燃气集团股份有限公司	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
中保投资有限责任公司—中国保险投资基金（有限合伙）	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
国新发展投资管理有限公司	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
国风投创新私募基金管理有限公司—国风投创新投资基金股份有限公司	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
甘肃电投资本管理有限责任公司	-	-	44,125,450	44,125,450	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
广东恒健资产管理有限责任公司	-	-	35,503,590	35,503,590	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
山东国惠资本有限公司	-	-	35,300,360	35,300,360	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
新华人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—018L—CT001 深	-	-	26,475,270	26,475,270	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
泰康人寿保险有限责任公司	-	-	26,475,270	26,475,270	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日

一传统一普通保险产品-019L-CT001 深						
南方电网产融控股集团有限公司	-	-	26,475,270	26,475,270	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
广州越秀产业投资有限公司	-	-	26,475,270	26,475,270	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
全国社保基金一一七组合	-	-	25,857,514	25,857,514	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
东方电气投资管理有限公司	-	-	15,885,162	15,885,162	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
中车资本控股有限公司	-	-	13,237,635	13,237,635	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
诚通（深圳）投资有限公司	-	-	12,002,122	12,002,122	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
中国石油集团昆仑资本有限公司	-	-	8,825,090	8,825,090	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
全国社保基金四一四组合	-	-	8,207,334	8,207,334	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
银华基金管理股份有限公司一社保基金 1105 组合	-	-	5,118,552	5,118,552	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
富国基金管理有限公司一社保基金划转三零零三组合	-	-	3,971,291	3,971,291	战略配售股份	2027 年 7 月 2 日
网下发行限售股份	-	-	307,311,709	307,311,709	网下发行限售股份	2027 年 1 月 2 日
合计	10,898,269,860	-	1,044,851,209	11,943,121,069	--	--

二、证券发行与上市情况

☒适用 ☐不适用

股票及其衍生 证券名称	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易 数量	交易终止 日期	披露索引	披露日期
股票类								
华润新能源	2026 年 06 月 22 日	10.11 元/股	2,107,255,000	2026 年 07 月 02 日	2,107,255,000		《首次公开发行股票并在主板上市之上市公告 书》详见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)	2026 年 07 月 01 日

报告期内证券发行情况的说明

根据中国证券监督管理委员会 2026 年 5 月 15 日核发的《关于同意华润新能源控股有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2026〕1166 号），并经深圳证券交易所同意，公司首次公开发行无面值 A 股股票 2,107,255,000 股（超额配售选择权行使前），并于 2026 年 7 月 2 日在深圳证券交易所主板上市。公司首次公开发行前总股本为 10,898,269,860 股，发行后总股本为 13,005,524,860 股（超额配售选择权行使前）。超额配售选择权行使后，对应发行总股数将扩大至 2,423,343,000 股，则公司总股本由 13,005,524,860 股增加至 13,321,612,860 股。

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		1,634,154		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）			0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
華潤電力控股有限公司	国有法人	83.80%	10,898,269,860	-	10,898,269,860	-	不适用	-
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	其他	0.47%	61,775,630	61,775,630	61,775,630	-	不适用	-
陕西投资集团有限公司	国有法人	0.41%	52,950,540	52,950,540	52,950,540	-	不适用	-
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	国有法人	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-
深圳市燃气集团股份有限公司	境内非国有法人	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-
国新发展投资管理有限公司	国有法人	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-
新疆投资发展（集团）有限责任公司	国有法人	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-
甘肃电投资本管理有限公司	国有法人	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-
中国人民健康保险股份有限公司－传统－普通保险产品	其他	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-
中保投资有限责任公司	其他	0.34%	44,125,450	44,125,450	44,125,450	-	不适用	-

公司—中国保险投资基金（有限合伙）								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪、陕西投资集团有限公司、中央企业乡村产业投资基金股份有限公司、深圳市燃气集团股份有限公司、国新发展投资管理有限公司、新疆投资发展（集团）有限责任公司、甘肃电投资本管理有限责任公司、中国人民健康保险股份有限公司—传统—普通保险产品、中保投资有限责任公司—中国保险投资基金（有限合伙）均为公司首次公开发行股票的战略配售对象，获配股票限售期限为自本次公开发行并上市之日起 12 个月。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	華潤電力控股有限公司为公司控股股东，未知上述其他股东之间有无关联关系或一致行动关系							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	未知							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
中国国际金融股份有限公司	1,663,380					人民币普通股	1,663,380	
中信证券股份有限公司	1,663,379					人民币普通股	1,663,379	
广东省肆号职业年金计划—招商银行	397,405					人民币普通股	397,405	
中国建设银行股份有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	373,099					人民币普通股	373,099	
中国电信集团有限公司企业年金计划—中国银行股份有限公司	366,269					人民币普通股	366,269	
中国工商银行股份有限公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	363,023					人民币普通股	363,023	
广东省叁号职业年金计划—中国银行	360,449					人民币普通股	360,449	
广东省壹号职业年金计划—工商银行	346,638					人民币普通股	346,638	
广东省捌号职业年金计划—浦发银行	343,508					人民币普通股	343,508	
中国移动通信集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	339,357					人民币普通股	339,357	
前 10 名无限售条件股东之间，以及	未知上述其他股东之间有无关联关系或一致行动关系							

前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见公司于 2026 年 6 月 26 日披露的《首次公开发行股票并在主板上市招股说明书》。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计
☐是 ☒否
公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：华润新能源控股有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	26,956,001,622.59	4,853,660,361.81
应收票据	20,155,849.42	49,061,087.40
应收账款	23,256,840,521.34	21,744,096,246.65
预付款项	414,311,291.05	112,164,218.75
其他应收款	816,364,238.66	820,283,042.48
其中：应收股利	9,212,807.18	9,212,807.18
存货	209,203,008.21	162,467,196.94
其他流动资产	2,655,853,366.22	2,705,525,171.47
流动资产合计	54,328,729,897.49	30,447,257,325.50
非流动资产：		
长期股权投资	926,155,597.19	968,849,141.43
其他权益工具投资	1,835,520.92	1,835,520.92
投资性房地产	56,482,824.46	58,903,516.90
固定资产	147,175,376,784.26	140,917,725,219.08
在建工程	30,844,625,745.85	34,388,344,545.58
使用权资产	6,954,856,653.24	6,917,831,560.52
无形资产	5,751,241,169.81	5,791,125,490.63
商誉	434,903,949.78	434,903,949.78
长期待摊费用	2,995,948,512.20	2,971,767,166.71
递延所得税资产	303,136,111.41	315,206,241.60
其他非流动资产	13,811,910,166.16	12,050,502,888.13
非流动资产合计	209,256,473,035.28	204,816,995,241.28

资产总计	263,585,202,932.77	235,264,252,566.78
流动负债：		
短期借款	14,382,151,444.37	12,422,792,105.34
应付账款	502,586,042.83	393,306,369.74
预收款项	57,665,164.79	5,303,848.60
合同负债	44,179,658.82	7,693,948.97
应付职工薪酬	523,178,681.70	791,539,822.09
应交税费	763,616,249.91	815,092,783.10
其他应付款	25,418,030,542.02	25,723,283,053.43
其中：应付股利	28,188,710.38	23,488,738.77
一年内到期的非流动负债	9,645,636,328.06	9,781,441,617.11
其他流动负债	-	536,135.52
流动负债合计	51,337,044,112.50	49,940,989,683.90
非流动负债：		
长期借款	88,475,476,965.39	86,748,700,165.05
租赁负债	3,735,354,155.59	3,769,496,077.58
长期应付款	610,738,329.94	191,292,525.38
长期应付职工薪酬	8,001,870.33	6,854,927.14
递延收益	34,360,602.76	27,390,398.38
递延所得税负债	202,663,407.76	202,949,436.54
其他非流动负债	254,268,640.19	224,416,871.74
非流动负债合计	93,320,863,971.96	91,171,100,401.81
负债合计	144,657,908,084.46	141,112,090,085.71
所有者权益：		
股本	73,083,379,358.14	51,976,902,737.84
资本公积	3,532,493,350.58	3,535,237,727.59
其他综合收益	-1,317,651,144.92	-1,317,629,316.86
专项储备	364,320,406.14	267,241,578.30
未分配利润	39,810,583,087.85	36,498,208,780.31
归属于母公司所有者权益合计	115,473,125,057.79	90,959,961,507.18
少数股东权益	3,454,169,790.52	3,192,200,973.89
所有者权益合计	118,927,294,848.31	94,152,162,481.07
负债和所有者权益总计	263,585,202,932.77	235,264,252,566.78

法定代表人：史宝峰

主管会计工作负责人：刘倩影

会计机构负责人：刘倩影

2、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	12,631,997,492.95	13,014,137,627.10
其中：营业收入	12,631,997,492.95	13,014,137,627.10
二、营业总成本	8,348,012,691.14	7,177,543,922.41
其中：营业成本	6,645,832,863.17	5,555,264,707.06
税金及附加	106,657,077.25	101,864,578.43
管理费用	576,259,082.10	617,218,992.07
研发费用	35,639,050.09	14,417,753.86
财务费用	983,624,618.53	888,777,890.99
其中：利息费用	995,272,298.01	909,153,219.68
利息收入	12,635,427.47	19,735,529.35
加：其他收益	61,320,896.83	331,505,559.66
投资收益（损失以“—”号填列）	17,466,775.29	13,284,612.16
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	671,760.52	13,284,612.16
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-17,527,185.31	-35,302,633.79
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-8,389,654.69	-122,504,572.57
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-2,480,163.96	-5,231,792.94
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	4,334,375,469.97	6,018,344,877.21
加：营业外收入	38,310,279.52	41,403,445.90
减：营业外支出	25,070,435.94	53,411,249.63
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	4,347,615,313.55	6,006,337,073.48
减：所得税费用	893,302,166.78	1,148,936,041.09
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	3,454,313,146.77	4,857,401,032.39
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	3,454,313,146.77	4,857,401,032.39
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）	3,312,374,307.54	4,701,536,201.39
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	141,938,839.23	155,864,831.00
六、其他综合收益的税后净额	-21,828.06	4,609.97
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-21,828.06	4,609.97

（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-	-
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-21,828.06	4,609.97
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	3,454,291,318.71	4,857,405,642.36
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,312,352,479.48	4,701,540,811.36
归属于少数股东的综合收益总额	141,938,839.23	155,864,831.00
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.30	0.43
（二）稀释每股收益	0.30	0.43

法定代表人：史宝峰

主管会计工作负责人：刘倩影

会计机构负责人：刘倩影

3、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	12,863,620,290.51	10,636,956,864.12
收到的税费返还	82,904,174.69	264,676,072.31
收到其他与经营活动有关的现金	175,321,358.27	148,673,605.16
经营活动现金流入小计	13,121,845,823.47	11,050,306,541.59
购买商品、接受劳务支付的现金	948,866,484.85	832,008,470.97
支付给职工以及为职工支付的现金	1,015,270,536.80	916,254,640.97
支付的各项税费	2,098,439,828.92	2,169,992,486.66
支付其他与经营活动有关的现金	669,510,297.46	928,468,290.38
经营活动现金流出小计	4,732,087,148.03	4,846,723,888.98
经营活动产生的现金流量净额	8,389,758,675.44	6,203,582,652.61
二、投资活动产生的现金流量：		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	69,227,873.86	67,123,586.26
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	75,070,090.19
收到其他与投资活动有关的现金	17,884,961.38	16,780,452.26
投资活动现金流入小计	87,112,835.24	158,974,128.71
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	9,988,870,643.04	14,726,778,538.68
投资支付的现金	5,940,000.00	17,452,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-99,933.67	-
支付其他与投资活动有关的现金	20,306,653.66	-
投资活动现金流出小计	10,015,017,363.03	14,744,230,538.68
投资活动产生的现金流量净额	-9,927,904,527.79	-14,585,256,409.97
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	21,297,818,740.04	376,293,026.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	128,948,952.36	376,293,026.00
取得借款收到的现金	16,524,618,461.61	23,884,409,260.85
收到其他与筹资活动有关的现金	6,424,388.06	66,605,640.17
筹资活动现金流入小计	37,828,861,589.71	24,327,307,927.02
偿还债务支付的现金	12,928,171,211.03	10,942,082,255.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,214,530,584.64	1,084,080,879.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	11,246,081.82	31,384,220.06
支付其他与筹资活动有关的现金	101,799,198.96	1,238,559,576.88
筹资活动现金流出小计	14,244,500,994.63	13,264,722,712.02

筹资活动产生的现金流量净额	23,584,360,595.08	11,062,585,215.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-238,691.71	2,338,167.31
五、现金及现金等价物净增加额	22,045,976,051.02	2,683,249,624.95
加：期初现金及现金等价物余额	4,768,716,738.86	1,764,180,331.39
六、期末现金及现金等价物余额	26,814,692,789.88	4,447,429,956.34

4、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	51,976,902,737.84	3,535,237,727.59	-1,317,629,316.86	267,241,578.30	36,498,208,780.31	90,959,961,507.18	3,192,200,973.89	94,152,162,481.07
二、本年期初余额	51,976,902,737.84	3,535,237,727.59	-1,317,629,316.86	267,241,578.30	36,498,208,780.31	90,959,961,507.18	3,192,200,973.89	94,152,162,481.07
三、本期增减变动金额 （减少以“—”号填列）	21,106,476,620.30	-2,744,377.01	-21,828.06	97,078,827.84	3,312,374,307.54	24,513,163,550.61	261,968,816.63	24,775,132,367.24
（一）综合收益总额	-	-	-21,828.06	-	3,312,374,307.54	3,312,352,479.48	141,938,839.23	3,454,291,318.71
（二）所有者投入和减少 资本	21,106,476,620.30	-	-	-	-	21,106,476,620.30	132,245,983.03	21,238,722,603.33
1. 所有者投入的普通股	21,106,476,620.30	-	-	-	-	21,106,476,620.30	128,948,952.36	21,235,425,572.66
2. 其他	-	-	-	-	-	-	3,297,030.67	3,297,030.67
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-15,529,094.53	-15,529,094.53
1. 对所有者（或股东） 的分配	-	-	-	-	-	-	-15,529,094.53	-15,529,094.53
（四）专项储备	-	-	-	97,078,827.84	-	97,078,827.84	3,313,088.90	100,391,916.74
1. 本期提取	-	-	-	207,674,289.51	-	207,674,289.51	5,088,630.88	212,762,920.39
2. 本期使用	-	-	-	-110,595,461.67	-	-110,595,461.67	-1,775,541.98	-112,371,003.65
（五）其他	-	-2,744,377.01	-	-	-	-2,744,377.01	-	-2,744,377.01
四、本期期末余额	73,083,379,358.14	3,532,493,350.58	-1,317,651,144.92	364,320,406.14	39,810,583,087.85	115,473,125,057.79	3,454,169,790.52	118,927,294,848.31

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	51,976,902,737.84	3,540,976,672.16	-1,320,077,251.94	204,810,268.09	30,396,400,381.81	84,799,012,807.96	2,537,026,302.84	87,336,039,110.80
二、本年期初余额	51,976,902,737.84	3,540,976,672.16	-1,320,077,251.94	204,810,268.09	30,396,400,381.81	84,799,012,807.96	2,537,026,302.84	87,336,039,110.80
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填列）	-	-1,523,107.50	4,609.97	84,316,110.57	4,701,536,201.39	4,784,333,814.43	480,681,735.20	5,265,015,549.63
（一）综合收益总额	-	-	4,609.97	-	4,701,536,201.39	4,701,540,811.36	155,864,831.00	4,857,405,642.36
（二）所有者投入和减少 资本	-	-2,133,443.80	-	-	-	-2,133,443.80	332,110,469.80	329,977,026.00
1．所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	376,293,026.00	376,293,026.00
2．其他	-	-2,133,443.80	-	-	-	-2,133,443.80	-44,182,556.20	-46,316,000.00
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-10,875,767.05	-10,875,767.05
1．对所有者（或股东） 的分配	-	-	-	-	-	-	-10,875,767.05	-10,875,767.05
（四）专项储备	-	-	-	84,316,110.57	-	84,316,110.57	3,582,201.45	87,898,312.02
1．本期提取	-	-	-	155,700,931.89	-	155,700,931.89	3,582,201.45	159,283,133.34
2．本期使用	-	-	-	-71,384,821.32	-	-71,384,821.32	-	-71,384,821.32
（五）其他	-	610,336.30	-	-	-	610,336.30	-	610,336.30
四、本期期末余额	51,976,902,737.84	3,539,453,564.66	-1,320,072,641.97	289,126,378.66	35,097,936,583.20	89,583,346,622.39	3,017,708,038.04	92,601,054,660.43

三、公司基本情况

华润新能源控股有限公司（以下简称“本公司”）于 2010 年 8 月 26 日成立，本公司的注册地址为香港湾仔港湾道 26 号华润大厦 20 楼 2004 至 2005 室。本公司的母公司为华润电力控股有限公司（以下简称“华润电力”），最终控股公司为中国华润有限公司。

经中国证券监督管理委员会《关于同意华润新能源控股有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2026〕1166 号）及深圳证券交易所《关于华润新能源控股有限公司人民币普通股股票在主板上市的通知》（深证上〔2026〕912 号）同意，于 2026 年 7 月 2 日，本公司首次公开发行的人民币普通股（A 股）股票在深圳证券交易所上市，证券简称为“华润新能源”，证券代码为“001248”。

本次发行前，公司已发行股份总数为 10,898,269,860 股，由华润电力 100%持有。本次初始公开发行 2,107,255,000 股（超额配售选择权行使前），发行股份占本次发行后公司已发行股份总数的比例约为 16.20%（超额配售选择权行使前），发行后总股数扩大至 13,005,524,860 股。本公司首次公开发行人民币普通股（A 股）股票超额配售选择权已于 2026 年 7 月 31 日全额行使，发行后总股数扩大至 13,321,612,860 股。全部发行完成后，华润电力持有本公司的股权比例为 81.81%。

本公司及子公司（以下简称“本集团”）主要在中国境内从事风力、太阳能的投资、开发、运营和管理。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本财务报表还按照《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》披露有关财务信息。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，具体如下所述：

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2026 年 6 月 30 日的合并财务状况以及截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间的合并经营成果及合并现金流量。

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司将从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间作为正常营业周期。本公司主要业务的营业周期通常小于 12 个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	期末余额前十大、占非流动资产的 5%孰高
重要的非全资子公司	少数股东权益大于人民币 1 亿元
重要的合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业长期股权投资的账面价值占总资产 1%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值份额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，依次冲减盈余公积和未分配利润。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

（2）非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产（包括购买日之前所持有的被购买方的股权）、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，在考虑相关递延所得税影响之后，如为正数则确认为商誉；如为负数则计入当期损益。本集团为进行企业合并发生的各项直接费用计入当期损益。本集团在购买日按公允

价值确认所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。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团会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或其他综合收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的权益法核算下的以后可重分类进损益的其他综合收益及其他所有者权益变动于购买日转入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的，购买日之前确认的其他综合收益于购买日转入留存收益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在判断本集团是否拥有对被投资方的权力时，本集团仅考虑与被投资方相关的实质性权利（包括本集团自身所享有的及其他方所享有的实质性权利）。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益总额分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

如果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的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

(2) 合并取得子公司

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以被合并子公司的各项资产、负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

(3) 处置子公司

本集团丧失对原有子公司控制权时，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。

(4) 少数股东权益变动

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处

置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

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。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目中除未分配利润及其他综合收益中的外币财务报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在其他综合收益中列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自其他综合收益转入处置当期损益。

10、金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款及股本等。

（1）金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于合并资产负债表内确认。

在初始确认时，金融资产及金融负债以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，本集团按照根据附注五、23 的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

（2）金融资产的分类和后续计量

（a）本集团金融资产的分类

本集团通常根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，在初始确认时将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

本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：

- 本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；

- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本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：

- 本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；

- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本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。

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

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

(b) 本集团金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

- 以摊余成本计量的金融资产

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

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

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

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（3）金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债及以摊余成本计量的金融负债。

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。

初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对于该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

（4）抵销

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

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

（5）金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本集团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；
- 该金融资产已转移，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，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收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债权投资）之和。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

（6）减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资；
- 租赁应收款。

本集团持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

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

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

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

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

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、应收款项融资，以及租赁交易形成的租赁应收款，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。对于应收可再生能源补贴，本集团建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型计算预期信用损失；除应收可再生能源补贴外，本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

除应收票据、应收账款、应收款项融资和租赁应收款外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

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

各类金融资产预期信用损失的确定方法如下：

应收款项的坏账准备

(a) 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收票据	根据承兑人信用风险特征的不同，本集团将应收票据划分银行承兑汇票和商业承兑汇票两个组合。
应收账款	根据本集团的历史经验，本集团将应收账款划分为三个组合，具体为：组合一包括应收标杆电费、组合二包括应收可再生能源补贴、组合三为除组合一和组合二以外的应收账款。
应收款项融资	本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合。

其他应收款	本集团其他应收款主要包应收资金集中管理款、应收关联方、增值税即征即退款和押金保证金等。根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为三个组合，组合一主要包括应收资金集中管理款、增值税即征即退款和押金保证金、组合二主要包括应收关联方、组合三为除组合一和组合二以外的其他应收款项。
-------	---

(b) 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款，通常按照信用风险特征组合计量其损失准备。若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，或该对手方信用风险特征发生显著变化，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。例如，当某对手方发生严重财务困难，应收该对手方款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄区间的预期信用损失率时，对其单项计提损失准备。

具有较低的信用风险

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

信用风险显著增加

本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，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

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

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

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

已发生信用减值的金融资产

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

- 发行方或债务人发生重大财务困难
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

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

核销

如果本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，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，被减记的金融资产仍可能受到本集团催收到期款项相关执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 权益工具

本公司发行权益工具，按实际发行价格计入股东权益，相关的交易费用从股东权益（资本公积）中扣减，如资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

11、存货

(1) 存货类别

存货主要为备品备件。

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

(2) 发出计价方法

发出存货的实际成本采用加权平均法计量。

(3) 盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

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。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，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。

按存货类别计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。

12、长期股权投资

(1) 长期股权投资投资成本确定

(a) 通过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，本公司按照合并日取得的被合并方股东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，依次冲减盈余公积和未分配利润。

对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对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，作为该投资的初始投资成本。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 长期股权投资后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为当期投资收益。

对子公司的投资按照成本减去减值准备后在合并资产负债表内列示。

(b) 对合营企业与联营企业的投资

合营企业指本集团与其他合营方共同控制且仅对其净资产享有权利的一项安排。

联营企业指本集团能够对其施加重大影响的企业。

后续计量时，对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

后续计量时，对联营企业的长期股权投资采用权益法核算。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

-对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的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，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。

-取得对合营企业和联营企业投资后，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，分别确认投资损益和其他综合收益并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分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。对合营企业或联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（以下简称“其他所有者权益变动”），本集团按照应享有或应分担的份额计入股东权益，并同时调整长期股权投资的账面价值。

-在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益、其他综合收益及其他股东权益变动的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认投资收益和其他综合收益等。本集团与联营企业之间内部交易产生的未实现损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

-本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团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) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准

共同控制指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；
- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

重大影响指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

13、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

本集团将持有的为赚取租金或资本增值，或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。本集团采用成本模式计量投资性房地产，即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在合并资产负债表内列示。本集团将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧或摊销，除非投资性房地产符合持有待售的条件。

各类投资性房地产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

项目	使用寿命（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	20	0%	5

14、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指本集团为生产商品或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

外购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。

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集团提供经济利益，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，在与支出相关的经济利益很可能流入本集团时资本化计入固定资产成本，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合并资产负债表内列示。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	18-20 年	0%	5.00%-5.56%
机器设备	年限平均法	2-20 年	0%	5.00%-50.00%
运输设备	年限平均法	5 年	0%	20.00%
办公及其他设备	年限平均法	5 年	0%	20.00%

本集团至少在每年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。

15、在建工程

自行建造的固定资产的成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，此前列于在建工程，且不计提折旧。

类别	标准	时点
房屋建筑物	房屋建筑物验收合格并达到预定可使用状态或合同规定的标准	达到预定可使用状态
机器设备	实质上已完工且满足生产要求	达到预定可使用状态
办公及其他设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准	达到预定可使用状态

在建工程以成本减减值准备在合并资产负债表内列示。

企业将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

16、借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额（包括折价或溢价的摊销）：

— 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款应予资本化的利息金额。

- 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而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作为财务费用，计入当期损益。

资本化期间是指本集团从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。当资本支出和借款费用已经发生及为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，借款费用开始资本化。当购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。对于符合资本化条件的资产在购建过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，本集团暂停借款费用的资本化。

17、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备后在合并资产负债表内列示。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预计净残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销。

各项无形资产的使用寿命及其确定依据、摊销方法为：

项目	使用寿命（年）	确定依据	摊销方法
特许经营权	20	预期带来经济利益期限	直线法
海域使用权	15-27	法定使用权期限	直线法
土地使用权	25-50	法定使用权期限	直线法
合同权益	按合同权益受益年限平均摊销	预期带来经济利益期限	直线法
软件及其他	5-10	预期带来经济利益期限	直线法

本集团以特许经营权方式参与风电建设项目而取得的特许经营权，初始计量按照所提供的建造服务所收取或应对价的公允价值确认。根据相关风力发电机组的预期使用寿命与特许经营期限孰短用以判断该特许经营权预期带来经济利益期限。

本集团至少在每年年度终了对使用寿命及摊销方法进行复核。

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。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，如果开发形成的某项产品或工序等在技术和商业上可行，而且本集团有充足的资源和意向完成开发工作，并且开发阶段支出能够可靠计量，

则开发阶段的支出便会予以资本化。资本化开发支出按成本减减值准备在资产负债表内列示。其他开发费用则在其产生的期间内确认为费用。截止资产负债表日，本集团没有资本化开发支出。

企业对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

18、长期资产减值

对除存货、递延所得税、金融资产外的资产减值，按以下方法确定：于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试；对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

19、长期待摊费用

本集团将已发生且受益期在一年以上的各项费用确认为长期待摊费用。长期待摊费用以成本减累计摊销及减值准备在合并资产负债表内列示。

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。各项费用的摊销期限分别为：

项目	摊销期限（年）
征地补偿费	5-50
植被恢复费	5-25
线路使用费	18
装修费	5-20
其他	5-20

20、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。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

21、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

(a) 离职后福利 - 设定提存计划

本集团境内职工所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本集团境内职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(b) 离职后福利 - 设定收益计划

本集团根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，然后将其予以折现后的现值确认为一项设定受益计划负债。

本集团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，对属于服务成本和设定受益计划负债的利息费用计入当期损益或相关资产成本，对属于重新计量设定受益计划负债所产生的变动计入其他综合收益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

- 本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；

- 本集团有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计划已开始实施，或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本集团将实施重组的合理预期时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期职工福利，适用离职后福利的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产，但变动均计入当期损益或相关资产成本。

22、预计负债

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

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

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

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

23、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本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的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本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。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金
额。

满足下列条件之一时，本集团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集团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；
- 本集团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间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1)销售商品收入

(a)售电收入

本集团与客户之间的电力销售合同通常包括一项履约义务。本集团认为电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电时）确认，即视为已履行履约义务。本集团根据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含可再生能源补贴）确认电费收入。

(b) 出售物资收入

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让备品备件的履约义务。本集团通常在综合考虑了各项因素的基础上，以客户取得相关商品控制权的时点确认收入，该时点通常为货物验收时。

(2) 提供劳务收入

劳务收入主要指提供检测维修服务、电力咨询服务等收取的收入。本集团提供的检测维修服务于验收时确认收入，电力咨询服务于服务提供期间确认收入。

24、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

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

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；
- 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。合同取得成本确认的资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

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

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

25、政府补助

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，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

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

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

26、递延所得税资产/递延所得税负债

除因企业合并和直接计入股东权益（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。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。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。

如果单项交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

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。

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。

27、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产按照成本进行初始计量，包括租赁负债的初始计量金额、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额（扣除已享受的租赁激励相关金额），发生的初始直接费用以及为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本集团使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本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。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团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。

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：

- 根据担保余值预计的应付金额发生变动；

- 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；

- 本集团对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致。

在对租赁负债进行重新计量时，本集团相应调整使用权资产的账面价值。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，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低）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。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁 and 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，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本集团选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，本集团将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，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。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。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认为租金收入。本集团将其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进行分摊，分期计入当期损益。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。

28、其他重要的会计政策和会计估计

（1）安全生产费

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

（2）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，不构成关联方。

（3）股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

（4）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。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

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。

（5）主要会计估计及判断

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。

29、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13.00%、9.00%、6.00%
消费税	不适用	不适用
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	1.00%、5.00%、7.00%
企业所得税	应纳税所得额	25.00%、16.50%、12.00%、0.00%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	3.00%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	2.00%
房产税	1、从价计征；2、从租计征	1.20%、12.00%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
华润新能源控股有限公司	16.5%
华润新能源第一风能有限公司	16.5%
华润新能源第二风能有限公司	16.5%
华润新能源第三风能有限公司	16.5%
华润新能源第四风能有限公司	16.5%
华润新能源第五风能有限公司	16.5%
华润新能源第六风能有限公司	16.5%
华润新能源第七风能有限公司	16.5%
华润新能源第八风能有限公司	16.5%
华润新能源第九风能有限公司	16.5%
华润新能源第十风能有限公司	16.5%
华润新能源第十一风能有限公司	16.5%
华润智慧能源投资有限公司	16.5%
华润电力新能源投资有限公司	16.5%
华润新能源（澳门）一人有限公司	12%
英飞有限公司	0%

2、税收优惠

（1）增值税税收优惠政策

根据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）的规定，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。

根据财政部、海关总署和税务总局联合发布的《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财税〔2025〕10号）的规定，《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）

等文件规定自 2025 年 11 月 1 日起废止。同时，自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

(2) 企业所得税税收优惠政策

(a) 西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011] 58 号) 及《财政部、税务总局、国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财税[2020] 23 号) 的文件，自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，按 15.00%的税率征收企业所得税。

(b) 公共基础设施项目企业所得税优惠

根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008] 46 号) 和《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发[2009] 80 号) 的规定，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。

(c) 小型微利企业税收优惠

部分位于中国内地的子公司根据财政部、国家税务总局《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号) 规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日对小型微利企业年应纳税所得额不超过人民币 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号) 规定，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(d) 高新技术企业

根据《中华人民共和国企业所得税法 (2018 修正)》，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。公司子公司华润电力技术研究院有限公司享受该税收优惠。2022 年，华润电力技术研究院有限公司取得高新技术企业证书，该证书的有效期为 3 年，2026 年 2 月已通过高新技术企业资格复审，证书编号：GR202544013200，发证日期：2025 年 12 月 19 日，有效期三年。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	26,814,692,789.88	4,768,716,738.86
其他货币资金	141,308,832.71	84,943,622.95
合计	26,956,001,622.59	4,853,660,361.81
其中：存放在境外的款项总额	162,991,385.13	313,796,878.37

其他说明

受限制的货币资金主要系本集团子公司存放于银行的土地复垦保证金、司法冻结等。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	20,155,849.42	49,061,087.40
合计	20,155,849.42	49,061,087.40

注：于 2026 年 6 月 30 日，本集团无用于质押的应收票据，无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	8,593,882,108.58	8,496,221,813.32
1 至 2 年	6,450,653,950.22	6,430,485,562.19
2 至 3 年	3,855,888,740.89	3,314,886,228.82
3 年以上	4,664,214,618.63	3,792,774,353.99
3 至 4 年	1,742,250,430.21	1,612,903,142.43
4 至 5 年	1,305,861,895.08	1,076,321,895.85
5 年以上	1,616,102,293.34	1,103,549,315.71
合计	23,564,639,418.32	22,034,367,958.32

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	92,995,650.34	0.40%	92,995,650.34	100.00%	-	93,114,400.46	0.42%	93,114,400.46	100.00%	-
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	23,471,643,767.98	99.60%	214,803,246.64	0.92%	23,256,840,521.34	21,941,253,557.86	99.58%	197,157,311.21	0.90%	21,744,096,246.65
其中：										
组合1：应收标杆电费	1,954,952,626.06	8.30%	-	0.00%	1,954,952,626.06	2,209,721,212.78	10.03%	-	0.00%	2,209,721,212.78
组合2：应收可再生能源补贴	21,480,324,663.50	91.15%	214,803,246.64	1.00%	21,265,521,416.86	19,715,731,121.28	89.48%	197,157,311.21	1.00%	19,518,573,810.07
组合3：应收其他	36,366,478.42	0.15%	-	0.00%	36,366,478.42	15,801,223.80	0.07%	-	0.00%	15,801,223.80
合计	23,564,639,418.32	100.00%	307,798,896.98	1.31%	23,256,840,521.34	22,034,367,958.32	100.00%	290,271,711.67	1.32%	21,744,096,246.65

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按单项计提坏账准备的应收账款	93,114,400.46	93,114,400.46	92,995,650.34	92,995,650.34	100.00%	预计无法收回
合计	93,114,400.46	93,114,400.46	92,995,650.34	92,995,650.34		

按组合计提坏账准备类别名称：组合 1：应收标杆电费

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 1：应收标杆电费	1,954,952,626.06	-	0.00%
合计	1,954,952,626.06	-	

按组合计提坏账准备类别名称：组合 2：应收可再生能源补贴

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 2：应收可再生能源补贴	21,480,324,663.50	214,803,246.64	1.00%
合计	21,480,324,663.50	214,803,246.64	

按组合计提坏账准备类别名称：组合 3：应收其他

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 3：应收其他	36,366,478.42	-	0.00%
合计	36,366,478.42	-	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☒适用 ☐不适用

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）	
2026 年 1 月 1 日余额	-	197,157,311.21	93,114,400.46	290,271,711.67
本期计提	-	17,645,935.43	154,684.22	17,800,619.65
本期转回	-	-	273,434.34	273,434.34
2026 年 6 月 30 日余额	-	214,803,246.64	92,995,650.34	307,798,896.98

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	290,271,711.67	17,800,619.65	273,434.34	-	-	307,798,896.98
合计	290,271,711.67	17,800,619.65	273,434.34	-	-	307,798,896.98

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网山东省电力公司	2,844,649,305.86	-	2,844,649,305.86	12.07%	55,565,309.88
广东电网有限责任公司	2,472,171,318.61	-	2,472,171,318.61	10.49%	23,579,077.15
国网河南省电力公司	2,451,215,442.94	-	2,451,215,442.94	10.40%	30,505,922.06
国网山西省电力公司	2,141,982,153.19	-	2,141,982,153.19	9.09%	20,396,033.33
国网湖北省电力有限公司	1,888,084,925.41	-	1,888,084,925.41	8.01%	52,065,823.39
合计	11,798,103,146.01	-	11,798,103,146.01	50.06%	182,112,165.81

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	9,212,807.18	9,212,807.18
其他应收款	807,151,431.48	811,070,235.30
合计	816,364,238.66	820,283,042.48

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
岚县润电新能源有限公司	9,212,807.18	9,212,807.18
合计	9,212,807.18	9,212,807.18

单位：元

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方款项	23,646,963.53	9,475,392.64
押金及保证金	544,032,582.05	669,213,481.74
第三方往来款	125,093,105.70	56,389,706.76
应收增值税即征即退款	12,218,873.92	8,186,310.20
应收长期资产处置款	97,005,310.07	35,236,310.09
应收保险赔付款	4,368,272.94	9,735,555.11
其他	3,035,622.55	25,082,778.04
合计	809,400,730.76	813,319,534.58

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	363,426,095.06	500,581,966.65
1 至 2 年	414,431,921.09	243,025,079.04
2 至 3 年	7,869,932.05	41,749,428.37
3 年以上	23,672,782.56	27,963,060.52
3 至 4 年	23,217,168.20	25,433,711.22
4 至 5 年	74,821.36	2,529,349.30
5 年以上	380,793.00	-
合计	809,400,730.76	813,319,534.58

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	2,249,299.28	0.28%	2,249,299.28	100.00%	-	2,249,299.28	0.28%	2,249,299.28	100.00%	-
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	807,151,431.48	99.72%	-	0.00%	807,151,431.48	811,070,235.30	99.72%	-	0.00%	811,070,235.30
其中：										
组合一	556,251,455.97	68.72%	-	0.00%	556,251,455.97	677,399,791.94	83.29%	-	0.00%	677,399,791.94
组合二	25,081,669.90	3.10%	-	0.00%	25,081,669.90	9,475,392.64	1.17%	-	0.00%	9,475,392.64
组合三	225,818,305.61	27.90%	-	0.00%	225,818,305.61	124,195,050.72	15.27%	-	0.00%	124,195,050.72
合计	809,400,730.76	100.00%	2,249,299.28	0.28%	807,151,431.48	813,319,534.58	100.00%	2,249,299.28	0.28%	811,070,235.30

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按单项计提坏账准备	2,249,299.28	2,249,299.28	2,249,299.28	2,249,299.28	100.00%	相关客户发生财务困难，预计不能收回该部分款项。
合计	2,249,299.28	2,249,299.28	2,249,299.28	2,249,299.28		

按组合计提坏账准备类别名称：按组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合一	556,251,455.97	-	0.00%
组合二	25,081,669.90	-	0.00%
组合三	225,818,305.61	-	0.00%
合计	807,151,431.48	-	

确定该组合依据的说明：

根据本集团的历史经验，各细分客户群体发生损失的情况存在差异，因此在计算减值准备时进一步区分不同的客户群体，客户群体的进一步区分请参见附注五、10。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	
2026 年 1 月 1 日余额	-	-	2,249,299.28	2,249,299.28
2026 年 6 月 30 日余额	-	-	2,249,299.28	2,249,299.28

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
项目 1 地方财政局	履约保证金	500,000,000.00	1 年以内、1-2 年	61.77%	-
甘肃昊森新能源电力有限公司	应收长期资产处置款	61,768,999.98	1 年以内	7.63%	-
东营辰耀新能源有限公司	第三方往来款，应收升压站及送出线路出租款	37,813,680.15	1 年以内	4.67%	-
肃北鲁能新能源有限公司	应收长期资产处置款	35,236,310.09	1 年以内	4.35%	-
项目 2 地方能源局	押金及保证金	20,000,000.00	3-4 年	2.47%	-
合计		654,818,990.22		80.89%	-

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	330,388,216.60	79.75%	86,892,696.82	77.47%
1 至 2 年	60,324,838.19	14.56%	19,959,066.44	17.79%
2 至 3 年	20,273,818.15	4.89%	3,769,255.68	3.36%
3 年以上	3,324,418.11	0.80%	1,543,199.81	1.38%
合计	414,311,291.05		112,164,218.75	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

截至 2026 年 6 月 30 日，本集团预付账款余额前五名的款项合计数为人民币 183,984,968.13 元，占预付款项各年末余额合计数 44.41%。

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
备品备件及其他	209,706,145.37	503,137.16	209,203,008.21	162,970,334.10	503,137.16	162,467,196.94
合计	209,706,145.37	503,137.16	209,203,008.21	162,970,334.10	503,137.16	162,467,196.94

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	
备品备件及其他	503,137.16	-	-	-	-	503,137.16
合计	503,137.16	-	-	-	-	503,137.16

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

本集团上述存货各年末余额中无资本化的借款费用，且未用于担保。

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	2,245,082,620.83	2,271,680,612.50
待认证进项税额	116,154,564.43	110,194,924.55
预缴所得税	239,793,832.08	249,861,661.61
预缴其他税费	31,833,607.00	27,597,972.81
应收税费(财政)返还	1,102,849.00	-
其他	21,885,892.88	46,190,000.00
合计	2,655,853,366.22	2,705,525,171.47

8、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
西藏电力交易中心有限公司	1,835,520.92	-	-	-	-	-	1,835,520.92	本集团的权益工具投资是出于战略目的而计划长期持有的投资，本集团将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
合计	1,835,520.92	-	-	-	-	-	1,835,520.92	

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
润电新能源（宜兴）有限公司	47,952,324.21	-	-	-	-1,567,939.69	-	257,641.60	-	-	-	46,642,026.12	-
润电黑桃新能源有限公司	427,734.20	-	-	-	-196.65	-21,828.06	-	-	-	-	405,709.49	-
岚县润电新能源有限公司	53,561,541.72	-	-	-	4,317,929.03	-	183,221.84	-	-	-	58,062,692.59	-
苏州常润智慧能源有限公司	31,647,378.34	-	-	-	-1,630,803.82	-	-5,659,182.77	-	-	-	24,357,391.75	-
瓜州昊华新能源电力有限公司	45,869,246.52	-	-	44,839,099.69	-1,407,930.15	-	377,783.32	-	-	-	-	-
山安润兴新能源（吕梁）有限公司	4,901,245.77	-	-	-	304.14	-	-	-	-	-	4,901,549.91	-
池州润能新能源有限公司	67,762,844.55	-	-	-	-488,871.37	-	-255,399.49	-	-	-	67,018,573.69	-
阿巴嘎旗电投科润智慧新能源有限公司	40,122,750.69	-	-	-	1,323,154.60	-	397,651.12	-	-	-	41,843,556.41	-
润重新能源（宁武）有限公司	1,455,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,455,000.00	-
甘肃黑河润电新能源有限公司	1,700,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,700,000.00	-	-
润建电力新能源（晋中）有限公司	4,900,000.00	-	-	-	11,810.86	-	-	-	-	-	4,911,810.86	-
润建电力新能源（平定）有限公司	-	-	4,900,000.00	-	6,094.78	-	-	-	-	-	4,906,094.78	-
小计	300,300,066.00	-	4,900,000.00	44,839,099.69	563,551.73	-21,828.06	-4,698,284.38	-	-	-1,700,000.00	254,504,405.60	-

二、联营企业												
江西联合能源有限公司	7,425,643.73	-	-	-	421,071.27	-	-302,982.10	-	-	-	7,543,732.90	-
润电新能源（张家港）有限公司	23,471,163.82	-	-	-	381,537.78	-	-100,828.70	-	-	-	23,751,872.90	-
广西广投北部湾海上风力发电有限公司	166,601,982.31	-	-	-	-2,954,413.34	-	499,129.85	-	-	-	164,146,698.82	-
广西海风清洁能源有限公司	92,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,000,000.00	-
南方电网综合能源（贺州）有限公司	127,494,479.08	-	-	-	2,131,081.88	-	1,842,292.38	-	-	-	131,467,853.34	-
甘肃电投润能（武威）新能源有限公司	117,644,539.49	-	-	-	-4,212.66	-	9,139.90	-	-	-	117,649,466.73	-
百色中车时代新能源有限公司	133,911,267.00	-	-	-	133,143.86	-	7,156.04	-	-	-	134,051,566.90	-
海联新能源(曹县)有限公司	-	-	520,000.00	-	-	-	-	-	-	-	520,000.00	-
海盛新能源(曹县)有限公司	-	-	520,000.00	-	-	-	-	-	-	-	520,000.00	-
小计	668,549,075.43	-	1,040,000.00	-	108,208.79	-	1,953,907.37	-	-	-	671,651,191.59	-
合计	968,849,141.43	-	5,940,000.00	44,839,099.69	671,760.52	-21,828.06	-2,744,377.01	-	-	-1,700,000.00	926,155,597.19	-

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

其他说明

注 1：于 2026 年，本集团出售所持瓜州昊华新能源电力有限公司的全部股权。

注 2：于 2026 年，本集团通过对甘肃黑河润电新能源有限公司增资转为子公司核算。

10、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物
一、账面原值	
1. 期初余额	96,827,698.64
2. 期末余额	96,827,698.64
二、累计折旧和累计摊销	
1. 期初余额	37,924,181.74
2. 本期增加金额	2,420,692.44
(1) 计提或摊销	2,420,692.44
3. 期末余额	40,344,874.18
三、账面价值	
1. 期末账面价值	56,482,824.46
2. 期初账面价值	58,903,516.90

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	147,175,376,784.26	140,917,725,219.08
合计	147,175,376,784.26	140,917,725,219.08

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	办公及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	11,559,403,710.45	177,999,320,231.53	266,950,302.09	393,308,167.01	190,218,982,411.08
2. 本期增加金额	413,289,700.05	10,849,768,914.51	12,930,934.42	17,715,556.85	11,293,705,105.83
(1) 购置	816,001.09	125,313,881	12,930,934.42	12,952,390.54	152,013,207.05
(2) 在建工程转入	412,473,698.96	10,724,455,033.51	-	4,763,166.31	11,141,691,898.78
3. 本期减少金额	446,202.33	128,095,948.00	6,769,629.86	2,995,910.5	138,307,690.69
(1) 处置或报废	446,202.33	128,095,948.00	6,769,629.86	2,995,910.5	138,307,690.69
4. 期末余额	11,972,247,208.17	188,720,993,198.04	273,111,606.65	408,027,813.36	201,374,379,826.22
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,961,595,885.12	45,185,123,722.77	169,691,701.02	245,642,770.02	48,562,054,078.93
2. 本期增加金额	278,301,435.33	4,644,784,069.37	18,204,934.62	29,900,779.41	4,971,191,218.73
(1) 计提	278,301,435.33	4,644,784,069.37	18,204,934.62	29,900,779.41	4,971,191,218.73
3. 本期减少金额	7,541,436.60	60,175,043.63	5,236,371.66	2,519,764.57	75,472,616.46
(1) 处置或报废	7,541,436.60	60,175,043.63	5,236,371.66	2,519,764.57	75,472,616.46
4. 期末余额	3,232,355,883.85	49,769,732,748.51	182,660,263.98	273,023,784.86	53,457,772,681.20
三、减值准备					
1. 期初余额	24,039,903.66	715,163,209.41	-	-	739,203,113.07
2. 本期增加金额	-	2,027,247.69	-	-	2,027,247.69
(1) 计提	-	2,027,247.69	-	-	2,027,247.69
3. 期末余额	24,039,903.66	717,190,457.10	-	-	741,230,360.76
四、账面价值					
1. 期末账面价值	8,715,851,420.66	138,234,069,992.43	90,451,342.67	135,004,028.50	147,175,376,784.26
2. 期初账面价值	8,573,767,921.66	132,099,033,299.35	97,258,601.07	147,665,397.00	140,917,725,219.08

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
发电及运输设备	333,946,396.74
房屋及建筑物	104,689,029.33

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	158,774,576.41	正在办理中

其他说明

于 2026 年 06 月 30 日，本集团无暂时闲置的固定资产。

(4) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	30,830,516,456.87	34,375,961,624.99
工程物资	14,109,288.98	12,382,920.59
合计	30,844,625,745.85	34,388,344,545.58

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
风电项目	18,815,487,756.22	65,517,408.77	18,749,970,347.45	21,646,299,253.46	68,640,668.49	21,577,658,584.97
光伏项目	12,124,619,433.06	44,073,323.64	12,080,546,109.42	12,848,582,325.08	50,279,285.06	12,798,303,040.02
合计	30,940,107,189.28	109,590,732.41	30,830,516,456.87	34,494,881,578.54	118,919,953.55	34,375,961,624.99

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入 固定 资产 金额	本期其 他减少 金额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例	工程进 度	利息资本化累计 金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利 息资本 化率	资金来源
苍南 1#海上风电二期扩建工程项目	2,223,080,400.00	1,598,411,332.57	108,483,535.81	-	-	1,706,894,868.38	76.78%	98%	20,844,025.25	10,446,499.06	2.34%	金融机构贷款、其他
山东菏泽曹县 481.25 兆瓦风电项目	2,456,816,849.10	946,284,963.81	593,239,100.19	-	-	1,539,524,064.00	85.54%	95%	19,599,288.48	13,372,900.68	2.56%	金融机构贷款、其他
连江外海海上风电项目	7,965,770,000.00	1,409,623,978.93	55,147,088.99	-	-	1,464,771,067.92	18.39%	32%	37,890,541.06	11,469,598.97	2.22%	金融机构贷款、其他
华润新能源和田市 50 万千瓦光伏治沙暨产业园区低碳转型项目	1,455,514,266.45	1,067,558,790.69	12,864,601.90	-	-	1,080,423,392.59	74.23%	99%	32,066,975.67	9,420,328.42	2.50%	金融机构贷款、其他
宝坻九园工业园区多能互补示范项目（风电）	1,117,337,768.81	659,626,361.11	254,609,382.00	-	-	914,235,743.11	81.82%	96.15%	10,421,295.31	6,660,438.99	2.69%	金融机构贷款、其他
凤台县张集光伏电站项目	1,725,121,700.00	561,423,139.77	275,785,906.72	-	-	837,209,046.49	48.53%	53%	13,381,401.76	8,456,727.58	2.66%	金融机构贷款、其他
华润电力海州区浦南镇 300MW 渔光互补产业融合示范项目	1,043,551,400.00	614,044,814.68	89,750,256.95	-	-	703,795,071.63	67.44%	90%	20,873,174.08	8,297,117.23	2.85%	金融机构贷款、其他
永登七山百万千瓦级光伏发电基地二期 30 万千瓦牧光互补发电项目	1,099,719,408.50	633,959,268.40	47,814,531.95	-	-	681,773,800.35	62.00%	94%	29,508,193.17	7,800,361.32	2.14%	金融机构贷款、其他

华润电力桦川 一期 150MW 风 电项目	804,012,747.40	573,624,429.61	26,681,960.69	-	-	600,306,390.30	74.66%	100%	10,065,025.00	3,649,399.00	2.04%	金融机构贷 款、其他
福山扩建 100MW 风电项 目	637,607,150.51	598,642,913.86	32,690,857.36	-	-	631,333,771.22	99.02%	99%	13,485,102.01	616,703.42	2.21%	金融机构贷 款、其他
合计	20,528,531,690.77	8,663,199,993.43	1,497,067,222.56	-	-	10,160,267,215.99			208,135,021.79	80,190,074.67		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
在建工程减值准备	118,919,953.55	6,362,407.00	15,691,628.14	109,590,732.41	个别项目因停工、拟退出等原因计提减值。
合计	118,919,953.55	6,362,407.00	15,691,628.14	109,590,732.41	--

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	6,492,463.04	-	6,492,463.04	6,359,099.74	-	6,359,099.74
专用设备	5,743,186.81	-	5,743,186.81	5,369,830.09	-	5,369,830.09
工具及器具	1,873,639.13	-	1,873,639.13	653,990.76	-	653,990.76
合计	14,109,288.98	-	14,109,288.98	12,382,920.59	-	12,382,920.59

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	土地使用权	海域使用权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	868,639,382.04	27,349,436.14	1,513,297.29	6,954,739,882.52	28,814,488.69	7,881,056,486.68
2. 本期增加金额	47,319,043.79	230,088.50	421,178.62	341,147,207.25	-	389,117,518.16
3. 本期减少金额	166,723,787.63	-	60,714.43	2,261,892.99	832,788.69	169,879,183.74
4. 期末余额	749,234,638.20	27,579,524.64	1,873,761.48	7,293,625,196.78	27,981,700.00	8,100,294,821.10
二、累计折旧						
1. 期初余额	195,609,175.59	3,328,955.75	833,087.68	755,079,308.17	2,664,923.83	957,515,451.02
2. 本期增加金额	34,497,253.05	3,396,192.98	346,728.37	162,263,692.11	999,346.44	201,503,212.95
(1) 计提	34,497,253.05	3,396,192.98	346,728.37	162,263,692.11	999,346.44	201,503,212.95
3. 本期减少金额	19,249,727.90	-	40,243.35	-	-	19,289,971.25
(1) 处置	19,249,727.90	-	40,243.35	-	-	19,289,971.25
4. 期末余额	210,856,700.74	6,725,148.73	1,139,572.70	917,343,000.28	3,664,270.27	1,139,728,692.72
三、减值准备						
1. 期初余额	-	-	-	5,709,475.14	-	5,709,475.14

2. 期末余额	-	-	-	5,709,475.14	-	5,709,475.14
四、账面价值						
1. 期末账面价值	538,377,937.46	20,854,375.91	734,188.78	6,370,572,721.36	24,317,429.73	6,954,856,653.24
2. 期初账面价值	673,030,206.45	24,020,480.39	680,209.61	6,193,951,099.21	26,149,564.86	6,917,831,560.52

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	特许经营权	海域使用权	合同权益	软件及其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	4,045,476,502.69	1,986,855,912.68	359,216,736.99	971,160,000.00	122,109,635.57	7,484,818,787.93
2. 本期增加金额	122,971,913.69	-	-	-	9,604,846.09	132,576,759.78
(1) 购置	105,731,913.69	-	-	-	9,604,846.09	115,336,759.78
(2) 转入	17,240,000.00	-	-	-	-	17,240,000.00
3. 本期减少金额	-	584,656.76	17,240,000.00	-	669,856.02	18,494,512.78
(1) 处置	-	584,656.76	-	-	669,856.02	1,254,512.78
(2) 转出	-	-	17,240,000.00	-	-	17,240,000.00
4. 期末余额	4,168,448,416.38	1,986,271,255.92	341,976,736.99	971,160,000.00	131,044,625.64	7,598,901,034.93
二、累计摊销						
1. 期初余额	340,404,070.04	1,136,128,311.15	36,512,085.06	94,974,378.30	74,541,783.12	1,682,560,627.67
2. 本期增加金额	37,784,376.18	68,641,290.28	7,589,089.80	27,475,892.96	12,854,168.43	154,344,817.65
(1) 计提	37,611,976.18	68,641,290.28	7,589,089.80	27,475,892.96	12,854,168.43	154,172,417.65
(2) 转入	172,400.00	-	-	-	-	172,400.00
3. 本期减少金额	-	-	172,400.00	-	205,849.83	378,249.83
(1) 处置	-	-	-	-	205,849.83	205,849.83
(2) 转出	-	-	172,400.00	-	-	172,400.00
4. 期末余额	378,188,446.22	1,204,769,601.43	43,928,774.86	122,450,271.26	87,190,101.72	1,836,527,195.49
三、减值准备						
1. 期初余额	10,064,877.89	-	-	1,067,791.74	-	11,132,669.63
2. 期末余额	10,064,877.89	-	-	1,067,791.74	-	11,132,669.63
四、账面价值						
1. 期末账面价值	3,780,195,092.27	781,501,654.49	298,047,962.13	847,641,937.00	43,854,523.92	5,751,241,169.81
2. 期初账面价值	3,695,007,554.76	850,727,601.53	322,704,651.93	875,117,829.96	47,567,852.45	5,791,125,490.63

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	498,197,189.01	正在办理

(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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	处置	
广东润能新能源有限公司	175,085,294.59	-	-	175,085,294.59
华润财金新能源（东营）有限公司	197,484,517.60	-	-	197,484,517.60
金昌永能新能源有限公司	38,765,495.19	-	-	38,765,495.19
张掖市立陇新能源开发有限公司	110,309,830.09	-	-	110,309,830.09
甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司	23,568,642.40	-	-	23,568,642.40
合计	545,213,779.87	-	-	545,213,779.87

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
张掖市立陇新能源开发有限公司	110,309,830.09	-	-	110,309,830.09
合计	110,309,830.09	-	-	110,309,830.09

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
广东润能新能源有限公司	广东润能新能源有限公司主营业务仅为风力发电业务，收购形成的商誉归属于与该业务相关的固定资产、无形资产等长期经营性资产	不适用	是
华润财金新能源（东营）有限公司	华润财金新能源（东营）有限公司主营业务仅为光伏发电业务，收购形成的商誉归属于与该业务相关的固定资产、无形资产等长期经营性资产	不适用	是

金昌永能新能源有限公司	金昌永能新能源有限公司主营业务仅为风力发电业务，收购形成的商誉归属于与该业务相关的固定资产、无形资产等长期经营性资产	不适用	是
张掖市立陇新能源开发有限公司	张掖市立陇新能源开发有限公司主营业务仅为风力发电业务，收购形成的商誉归属于与该业务相关的固定资产、无形资产等长期经营性资产	不适用	是
甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司	甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司主营业务仅为风力发电业务，收购形成的商誉归属于与该业务相关的固定资产、无形资产等长期经营性资产	不适用	是

其他说明

注：2022 年 12 月，本集团与广东润创新能源股权投资基金合伙企业、上海橙绪企业管理合伙企业签订协议，以现金对价人民币 1,440,060,039.11 元收购广东润能新能源有限公司（以下简称“广东润能”）100%股权。根据股权收购协议，于 2023 年 3 月完成交割。合并成本大于合并中取得的广东润能新能源有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额人民币 175,085,294.59 元，确认为与广东润能新能源有限公司相关的商誉。

2023 年 8 月，基于本公司之子公司华润电力新能源投资有限公司（以下简称“电力新能源”）与合营方东营能源集团有限公司的相关一致行动安排，东营能源集团有限公司同意按照电力新能源的意愿作为一致行动人，按电力新能源的意见行使表决权，故电力新能源对华润财金新能源（东营）有限公司的表决权比例为 100%。因此，华润财金新能源（东营）有限公司由合营公司转为子公司核算，该事项形成非同一控制下的企业合并，合并成本大于合并中取得的华润财金新能源（东营）有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额人民币 197,484,517.60 元，确认为与华润财金新能源（东营）有限公司相关的商誉。

2023 年 12 月，本集团分别以现金对价人民币 204,054,300.00 元和人民币 944,167,000.00 元取得了金昌永能新能源有限公司及张掖市立陇新能源开发有限公司 100%股权。合并成本大于合并中取得的金昌永能新能源有限公司及张掖市立陇新能源开发有限公司的可辨认净资产公允价值份额的差额人民币 38,765,495.19 元和人民币 110,309,830.09 元，确认为与金昌永能新能源有限公司及张掖市立陇新能源开发有限公司的相关商誉。

2024 年 12 月，甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司召开股东会，审议通过了公司的章程修订案。根据新的公司章程，公司的经营计划和投资方案的不再作为股东会特别决议事项。股东会特别决议事项仅保留与公司正常经营活动无关，或会严重影响到公司正常业务的重大决策事项等保护性条款。由于电力新能源能够实质性地对影响可变回报相关活动的实施控制，自此，本集团对甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司由合营公司转为子公司核算，该事项形成非同一控制下的企业合并，合并成本大于合并中取得的甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额人民币 23,568,642.40 元，确认为与甘肃酒钢华润新能源（肃北）有限公司相关的商誉。

2025 年度，本集团采用收益法对张掖市立陇新能源开发有限公司进行商誉减值测试，资产组可收回金额低于包含商誉的资产组账面价值，故计提商誉减值准备。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

16、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
征地补偿费	2,188,163,796.75	122,917,285.10	67,185,072.99	-	2,243,896,008.86
植被恢复费	536,328,613.54	726,158.01	19,511,836.84	-	517,542,934.71
线路使用费	107,547,873.48	1,585,878.06	3,133,035.50	-	106,000,716.04
装修费	59,036,246.33	649,452.74	9,309,221.28	-	50,376,477.79
其他	80,690,636.61	312,443.26	2,870,705.07	-	78,132,374.80
减：减值准备	-	-	-	-	-
合计	2,971,767,166.71	126,191,217.17	102,009,871.68	-	2,995,948,512.20

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值损失	485,294,180.07	109,859,975.19	491,073,079.62	111,168,191.50
固定资产折旧差异	45,143,370.20	11,285,842.55	58,753,819.48	14,688,454.87
信用减值损失	199,136,658.45	49,784,164.61	214,618,481.85	53,765,304.16
预提费用	81,171,945.24	20,292,986.31	76,087,413.12	19,021,853.28
递延收益	6,061,484.36	1,515,371.09	8,290,997.84	2,072,749.46
租赁负债	3,688,824,132.01	922,206,033.00	3,512,593,290.03	878,148,322.51
非同一控制企业合并资产评估减值	875,163,821.49	198,170,377.53	1,009,172,073.60	201,065,059.00
其他	21,554,184.67	5,388,546.18	16,983,788.00	4,245,947.00
合计	5,402,349,776.49	1,318,503,296.46	5,387,572,943.54	1,284,175,881.78

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	1,282,850,643.62	300,092,083.06	1,434,755,556.13	303,702,066.45
使用权资产	3,656,790,996.55	914,197,749.14	3,472,868,041.09	868,217,010.27
未分配利润预提所得税	14,963,042.44	3,740,760.61	-	-
合计	4,954,604,682.61	1,218,030,592.81	4,907,623,597.22	1,171,919,076.72

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,015,367,185.05	303,136,111.41	968,969,640.18	315,206,241.60
递延所得税负债	1,015,367,185.05	202,663,407.76	968,969,640.18	202,949,436.54

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,658,727,474.92	1,702,276,929.36
可抵扣亏损	5,202,159,350.83	5,319,507,155.05
合计	6,860,886,825.75	7,021,784,084.41

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2027 年	12,091,141.52	12,091,141.52	
2028 年	64,686,677.36	83,647,251.47	
2029 年及以后	5,125,381,531.95	5,223,768,762.06	
合计	5,202,159,350.83	5,319,507,155.05	

18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备及工程款等	5,704,307,786.27	-	5,704,307,786.27	4,223,784,407.13	-	4,223,784,407.13
预付土地出让金	30,686,886.20	-	30,686,886.20	45,015,002.75	-	45,015,002.75
长期增值税留抵税	6,695,011,109.84	-	6,695,011,109.84	6,890,122,899.67	-	6,890,122,899.67
履约保证金	1,259,904,383.85	-	1,259,904,383.85	769,580,578.58	-	769,580,578.58
预付股权收购款	122,000,000.00	-	122,000,000.00	122,000,000.00	-	122,000,000.00
合计	13,811,910,166.16	-	13,811,910,166.16	12,050,502,888.13	-	12,050,502,888.13

其他说明：

注：2025 年，本公司下属公司华润新能源投资有限公司与阳江交投投资有限公司签署《股权合作协议》。根据协议，华润新能源投资有限公司支付人民币 122,000,000.00 元作为华润新能源（阳江阳东）有限公司的预付少数股东股权收购款。

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	141,308,832.71	141,308,832.71	土地复垦保证金、司法冻结等		84,943,622.95	84,943,622.95	土地复垦保证金、司法冻结等	
应收账款	1,568,443,000.43	1,552,758,570.43	用于质押		674,576,309.83	667,830,546.73	用于质押	
合计	1,709,751,833.14	1,694,067,403.14			759,519,932.78	752,774,169.68		

20、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	152,103,347.43	57,897,023.77
信用借款	14,230,048,096.94	12,364,895,081.57
合计	14,382,151,444.37	12,422,792,105.34

（2）已逾期未偿还的短期借款情况

报告期内，本集团不存在已逾期未偿还的短期借款。

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	161,770,039.86	214,859,939.63
应付服务费用	122,087,341.70	120,726,524.09
其他	218,728,661.27	57,719,906.02
合计	502,586,042.83	393,306,369.74

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

于 2025 年 12 月 31 日及 2026 年 6 月 30 日本集团无账龄超过一年的重要应付账款。

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	28,188,710.38	23,488,738.77
其他应付款	25,389,841,831.64	25,699,794,314.66
合计	25,418,030,542.02	25,723,283,053.43

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	28,188,710.38	23,488,738.77
合计	28,188,710.38	23,488,738.77

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程及工程物资款	17,165,513,184.95	17,558,224,641.29
保证金、押金	180,171,888.91	86,439,263.97
应付关联方	7,702,560,678.03	7,617,043,018.97
其他	341,596,079.75	438,087,390.43
合计	25,389,841,831.64	25,699,794,314.66

注：2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，应付关联方余额包含应付关联方股权收购款分别为人民币 307,793,923.05 元及人民币 307,793,923.05 元。

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
账龄超过 1 年的重要其他应付款项	8,303,629,688.66	账龄超过一年的重要其他应付款项主要为按照合同约定未到付款期的工程及工程物资款。
合计	8,303,629,688.66	

其他说明

账龄超过一年的重要其他应付款项主要为未到付款期的工程及工程物资款。

23、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	5,904,564.79	5,303,848.60
预收资产处置款	51,760,600.00	-
合计	57,665,164.79	5,303,848.60

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款、服务及其他	44,179,658.82	7,693,948.97
合计	44,179,658.82	7,693,948.97

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	783,177,143.35	924,224,073.33	1,188,209,885.84	519,191,330.84
二、离职后福利-设定提存计划	8,362,678.74	169,187,208.78	173,562,536.66	3,987,350.86
合计	791,539,822.09	1,093,411,282.11	1,361,772,422.50	523,178,681.70

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	749,444,115.44	708,581,862.77	962,784,690.20	495,241,288.01
2、职工福利费	8,933,519.28	50,877,805.91	43,593,942.57	16,217,382.62
3、社会保险费	1,857,248.65	58,212,030.88	59,616,340.66	452,938.87
其中：医疗保险费	1,728,561.68	52,374,463.33	53,680,808.17	422,216.84
工伤保险费	116,780.72	4,443,640.34	4,543,006.93	17,414.13
生育保险费	11,173.89	1,319,608.61	1,318,206.96	12,575.54
其他	732.36	74,318.60	74,318.60	732.36
4、住房公积金	2,389,357.99	86,070,452.10	88,014,999.85	444,810.24
5、工会经费和职工教育经费	6,760,881.12	16,815,072.64	17,210,050.34	6,365,903.42
6、短期带薪缺勤	-	-	-	-
7、短期利润分享计划	-	-	-	-
8、其他短期薪酬	13,792,020.87	3,666,849.03	16,989,862.22	469,007.68
合计	783,177,143.35	924,224,073.33	1,188,209,885.84	519,191,330.84

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,700,060.67	104,870,320.99	107,506,748.01	1,063,633.65
2、失业保险费	121,700.28	4,244,279.22	4,338,892.97	27,086.53
3、企业年金缴费	4,540,917.79	60,072,608.57	61,716,895.68	2,896,630.68
合计	8,362,678.74	169,187,208.78	173,562,536.66	3,987,350.86

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	210,070,269.15	218,339,153.57
企业所得税	357,009,852.53	517,293,614.82
城市维护建设税	4,482,397.91	6,105,854.27
土地使用税	23,269,533.70	17,292,149.65
教育附加费（含地方教育附加费）	4,409,790.34	5,822,039.89
其他	164,374,406.28	50,239,970.90
合计	763,616,249.91	815,092,783.10

27、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	9,221,849,809.44	9,486,788,749.99
一年内到期的长期应付款	25,123,481.60	25,594,745.41
一年内到期的租赁负债	340,271,515.93	252,949,484.36
其他	58,391,521.09	16,108,637.35
合计	9,645,636,328.06	9,781,441,617.11

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他流动负债	-	536,135.52
合计	-	536,135.52

29、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,497,747,176.09	643,000,000.00
信用借款	96,199,579,598.74	95,592,488,915.04
减：一年内到期的长期借款	-9,221,849,809.44	-9,486,788,749.99
合计	88,475,476,965.39	86,748,700,165.05

长期借款分类的说明：

注：质押借款系由本公司之子公司以应收账款提供质押。

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期租赁负债	4,075,625,671.52	4,022,445,561.94
减：一年内到期的租赁负债	-340,271,515.93	-252,949,484.36
合计	3,735,354,155.59	3,769,496,077.58

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	610,738,329.94	191,292,525.38
合计	610,738,329.94	191,292,525.38

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期应付固定资产购置款	356,171,455.43	-
其他	279,690,356.11	216,887,270.79
小计	635,861,811.54	216,887,270.79
减：一年内到期的长期应付款	-25,123,481.60	-25,594,745.41
合计	610,738,329.94	191,292,525.38

32、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	3,184,288.91	3,161,562.72
二、其他长期福利	4,817,581.42	3,693,364.42
合计	8,001,870.33	6,854,927.14

33、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	25,069,900.67	5,273,552.50	439,385.31	29,904,067.86	收到与资产相关政府补助
政府补助	2,320,497.71	2,202,707.86	66,670.67	4,456,534.90	收到与收益相关政府补助
合计	27,390,398.38	7,476,260.36	506,055.98	34,360,602.76	

34、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期预收租金	254,268,640.19	240,525,509.09
减：一年内到期的其他非流动负债	-	-16,108,637.35
合计	254,268,640.19	224,416,871.74

35、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	51,976,902,737.84	21,106,476,620.30	-	-	-	21,106,476,620.30	73,083,379,358.14

36、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价- 同一控制下企业合并	-92,088,394.41	-	-	-92,088,394.41
资本溢价- 股东捐赠	3,530,099,282.23	-	-	3,530,099,282.23
资本溢价- 购买少数股东权益	23,254,566.94	-	-	23,254,566.94
资本溢价- 少数股东投入资本	70,288,236.54	-	-	70,288,236.54
资本溢价-其他	2,061,543.57	-	-	2,061,543.57
其他资本公积- 权益法核算的被投资单位除其他综合收益和利润分配以外的其他权益变动	1,622,492.72	-	2,744,377.01	-1,121,884.29
合计	3,535,237,727.59	-	2,744,377.01	3,532,493,350.58

37、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-552,377.94	-	-	-	-	-	-	-552,377.94
其中：重新计量设定受益计划变动额	-552,377.94	-	-	-	-	-	-	-552,377.94
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,317,076,938.92	-21,828.06	-	-	-	-21,828.06	-	-1,317,098,766.98
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	5,955,024.65	-21,828.06	-	-	-	-21,828.06	-	5,933,196.59

外币财务报表折算差额	-1,323,031,963.57	-	-	-	-	-	-	-1,323,031,963.57
其他综合收益合计	-1,317,629,316.86	-21,828.06	-	-	-	-21,828.06	-	-1,317,651,144.92

38、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	267,241,578.30	207,674,289.51	110,595,461.67	364,320,406.14
合计	267,241,578.30	207,674,289.51	110,595,461.67	364,320,406.14

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	36,498,208,780.31	30,396,400,381.81
调整后期初未分配利润	36,498,208,780.31	30,396,400,381.81
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,312,374,307.54	6,101,808,398.50
期末未分配利润	39,810,583,087.85	36,498,208,780.31

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	12,391,692,612.77	6,409,760,347.29	12,841,253,246.12	5,351,712,546.59
其他业务	240,304,880.18	236,072,515.88	172,884,380.98	203,552,160.47
合计	12,631,997,492.95	6,645,832,863.17	13,014,137,627.10	5,555,264,707.06

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部	
	营业收入	营业成本
业务类型	12,631,997,492.95	6,645,832,863.17
其中：		
风力发电	10,086,987,996.20	4,828,769,700.80
光伏发电	2,304,704,616.57	1,580,990,646.49
其他业务	240,304,880.18	236,072,515.88
按经营地区分类	12,631,997,492.95	6,645,832,863.17
其中：		
东北区域	1,018,279,957.93	436,853,205.87

华北区域	2,586,763,753.23	1,206,119,950.10
华东区域	2,731,562,997.61	1,425,529,620.27
华南区域	1,404,982,317.54	815,563,426.36
华中区域	2,489,094,622.21	1,345,362,559.91
西北区域	1,568,380,173.70	993,951,397.39
西南区域	832,933,670.73	422,452,703.27
合计	12,631,997,492.95	6,645,832,863.17

41、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	26,016,744.05	32,212,787.26
教育费附加	16,269,556.35	20,676,783.07
房产税	9,852,099.25	8,630,015.11
土地使用税	36,402,327.55	19,854,134.34
印花税	6,140,349.48	5,489,521.88
地方教育费附加	10,846,371.42	13,728,090.51
其他	1,129,629.15	1,273,246.26
合计	106,657,077.25	101,864,578.43

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工成本	355,066,409.47	372,768,464.61
折旧摊销费用	100,632,584.94	130,089,896.74
租赁费及物业管理费	42,599,635.80	40,207,274.68
服务费	33,092,870.20	20,068,781.78
业务招待费	10,971,031.95	13,135,006.91
交通差旅费	15,994,841.57	21,390,343.77
其他	17,901,708.17	19,559,223.58
合计	576,259,082.10	617,218,992.07

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工成本	6,313,210.12	7,161,669.27
折旧摊销费用	10,750,863.86	2,561,922.35
服务费	16,751,647.01	2,846,684.56
直接投入	1,665,361.92	1,056,106.19

其他	157,967.18	791,371.49
合计	35,639,050.09	14,417,753.86

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
贷款及应付款项的利息支出	1,216,685,386.89	1,161,499,025.54
租赁负债的利息支出	45,206,483.01	47,616,984.65
减：利息资本化金额	266,619,571.89	299,962,790.51
存款的利息收入	-12,635,427.47	-19,735,529.35
净汇兑（收益）/ 亏损	-280,614.92	-1,959,410.27
手续费	1,268,362.91	1,319,610.93
合计	983,624,618.53	888,777,890.99

其他说明

于 2026 年 6 月 30 日，本集团用于确定借款费用资本化金额的资本化率为 2.04%-2.85%。

45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	60,090,125.38	330,389,513.02
个税扣缴税款手续费返还等	1,230,771.45	1,116,046.64
合计	61,320,896.83	331,505,559.66

46、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	671,760.52	13,284,612.16
处置长期股权投资产生的投资收益	16,795,014.77	-
合计	17,466,775.29	13,284,612.16

47、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-17,527,185.31	-37,632,633.79
其他应收款坏账损失	-	2,330,000.00
合计	-17,527,185.31	-35,302,633.79

48、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、固定资产减值损失	-2,027,247.69	-6,905,423.52
二、在建工程减值损失	-6,362,407.00	-4,221,527.22
三、商誉减值损失	-	-110,309,830.09
四、其他	-	-1,067,791.74
合计	-8,389,654.69	-122,504,572.57

49、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置	-2,840,060.74	-3,028,918.43
在建工程处置	60,656.33	-2,119,049.07
租赁变更	299,240.45	-83,825.44
合计	-2,480,163.96	-5,231,792.94

50、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
保险及赔偿收入	21,560,796.52	32,436,563.70	21,560,796.52
赔偿罚款收入	15,709,239.94	6,645,120.11	15,709,239.94
其他	1,040,243.06	2,321,762.09	1,040,243.06
合计	38,310,279.52	41,403,445.90	38,310,279.52

其他说明：

注：报告期内营业外收入已计入非经常性损益。

51、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,424,936.51	42,621,988.44	1,424,936.51
非流动资产毁损报废损失	5,041,808.99	427,193.04	5,041,808.99
罚款及滞纳金	18,428,067.70	9,386,811.68	18,428,067.70
其他	175,622.74	975,256.47	175,622.74
合计	25,070,435.94	53,411,249.63	25,070,435.94

其他说明：

注：报告期内营业外支出已计入非经常性损益。

52、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	939,904,173.45	1,131,527,671.06
递延所得税费用	11,773,033.54	-22,503,923.25
汇算清缴差异调整	-58,375,040.21	39,912,293.28
合计	893,302,166.78	1,148,936,041.09

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	4,347,615,313.55
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,086,903,828.39
子公司适用不同税率的影响	-490,562,811.86
调整以前期间所得税的影响	-58,375,040.21
非应税收入的影响	-2,887,893.20
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	8,422,567.44
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,401,550.54
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	136,340,358.06
被投资单位可分配利润扣缴所得税影响	220,793,427.53
研发费用加计扣除	-5,930,718.83
所得税费用	893,302,166.78

53、其他综合收益

详见附注 37。

54、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	51,658,911.64	62,016,411.12
利息收入	12,635,427.47	19,735,529.35
保险赔偿收入	21,560,796.52	52,680,642.23
收回经营相关保证金	67,130,595.72	6,215,807.49

违约赔偿收入	10,341,023.78	-
其他	11,994,603.14	8,025,214.97
合计	175,321,358.27	148,673,605.16

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
捐赠支出	1,424,936.51	42,621,988.44
罚款支出	18,428,067.70	9,386,811.68
支付经营相关保证金	163,748,371.51	110,396,828.07
支付期间费用	485,436,023.98	765,087,405.72
其他	472,897.76	975,256.47
合计	669,510,297.46	928,468,290.38

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回投资相关保证金	15,884,961.38	16,780,452.26
其他	2,000,000.00	-
合计	17,884,961.38	16,780,452.26

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付投资相关保证金	19,918,564.63	-
其他	388,089.03	-
合计	20,306,653.66	-

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
未终止确认的应收票据贴现	-	28,985,070.06
其他	6,424,388.06	37,620,570.11
合计	6,424,388.06	66,605,640.17

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还关联方借款	-	1,000,000,000.00
票据贴现本期 / 年到期支付	-	9,869,687.10
购买少数股东股权	-	110,000,000.00
支付租赁款	84,413,257.38	118,689,889.78
支付上市相关费用	17,314,072.23	-
其他	71,869.35	-
合计	101,799,198.96	1,238,559,576.88

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

55、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,454,313,146.77	4,857,401,032.39
加：资产减值准备	25,916,840.00	157,807,206.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,963,924,704.04	4,207,420,487.78
使用权资产折旧	125,043,458.43	80,243,936.13
无形资产摊销	134,776,787.96	65,186,524.30
长期待摊费用摊销	102,009,871.68	73,636,872.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	2,480,163.96	5,231,792.94
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	5,041,808.99	427,193.04
财务费用（收益以“-”号填列）	994,991,683.09	907,193,809.41
投资损失（收益以“-”号填列）	-17,466,775.29	-13,284,612.16
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	12,070,130.19	-15,646,586.38
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-286,028.78	-6,857,336.87
存货的减少（增加以“-”号填列）	-46,735,811.27	-44,897,146.75
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,763,885,341.79	-4,675,123,052.86
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	291,094,312.80	441,903,835.06
其他	106,469,724.66	162,938,698.02

经营活动产生的现金流量净额	8,389,758,675.44	6,203,582,652.61
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	26,814,692,789.88	4,447,429,956.34
减：现金的期初余额	4,768,716,738.86	1,764,180,331.39
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	22,045,976,051.02	2,683,249,624.95

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	-
其中：	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	349,933.67
其中：	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	250,000.00
其中：	
取得子公司支付的现金净额	-99,933.67

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	26,814,692,789.88	4,768,716,738.86
可随时用于支付的银行存款	26,814,692,789.88	4,768,716,738.86
三、期末现金及现金等价物余额	26,814,692,789.88	4,768,716,738.86

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
土地复垦保证金	124,068,446.76	78,653,822.78	特定用途
征地保证金	7,590,940.32	-	特定用途
道路维修保证金	8,495,668.00	-	特定用途
外商投资资本金账户存款	-	1,595,945.83	特定用途
司法冻结	1,153,777.63	1,153,777.63	司法冻结
其他	-	3,540,076.71	保函保证金 / 冻结资金等
合计	141,308,832.71	84,943,622.95	

56、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：港币	3,338,795.47	0.86855	2,899,910.81
应收账款			
其中：港币	606,860.39	0.86855	527,088.59
长期借款			
其中：港币	0.00	0.86855	0.00

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

57、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

本公司计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用的金额为 16,615,267.40 元。

涉及售后租回交易的情况

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额为人民币 107,730,537.33 元。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租固定资产-房屋及设备	7,005,728.03	670,521.12
合计	7,005,728.03	670,521.12

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	5,002,050.57	4,739,771.35
第二年	5,849,328.42	5,616,596.33
第三年	5,771,623.01	5,599,669.37
第四年	4,767,821.18	4,518,162.13
第五年	4,767,821.18	4,518,162.13
五年后未折现租赁收款额总额	29,355,837.53	28,487,834.29

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工成本	6,313,210.12	7,161,669.27
折旧摊销费用	10,750,863.86	2,561,922.35
委托外部研究开发费用	16,751,647.01	2,846,684.56
直接投入	1,665,361.92	1,056,106.19
其他	157,967.18	791,371.49
合计	35,639,050.09	14,417,753.86
其中：费用化研发支出	35,639,050.09	14,417,753.86

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

公司名称	变动原因
华润新能源(池州)有限公司	注销
华润新能源(石嘴山市)有限公司	注销
华润新能源(广州从化)有限公司	注销
华润悦达(响水)新能源有限公司	设立
华润新能源(会理)有限公司	设立
华润润科新能源(察哈尔右翼后旗)有限公司	设立
华润新能源(运城)有限公司	设立
华润新能源(呼和浩特)有限公司	设立
华润新能源(额济纳旗)有限公司	设立
华润新能源(兴安盟)有限公司	设立
华润新能源(玉溪)有限公司	设立

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
华润电力风能(阜新)有限公司	228,911,500.00	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(瓜	938,850,000.00	甘肃省酒泉	甘肃省酒泉	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

州)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润电力风能(建平)有限公司	237,001,167.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(威海)有限公司	128,732,760.00	山东省威海市	山东省威海市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(阳江)有限公司	246,065,600.00	广东省汕头市	广东省汕头市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(烟台蓬莱)有限公司	179,880,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
华润电力风能(蓬莱大柳行)有限公司	128,723,569.54	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(承德围场)有限公司	718,549,480.00	河北省承德市	河北省承德市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(内蒙古巴音锡勒)有限公司	400,533,400.00	内蒙古自治区乌兰察布	内蒙古自治区乌兰察布	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(汕头濠江)有限公司	56,002,238.00	广东省汕头市	广东省汕头市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(惠来)有限公司	339,189,500.00	广东省汕头市	广东省汕头市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(汕头)有限公司	73,430,000.00	广东省汕头市	广东省汕头市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(烟台)有限公司	198,585,700.00	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
华润电力风能(汕头潮南)有限公司	460,370,000.00	广东省汕头市	广东省汕头市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(海阳)有限公司	860,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(威海环翠)有限公司	108,922,335.00	山东省威海市	山东省威海市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(莒县)有限公司	140,770,000.00	山东省日照市	山东省日照市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(五莲)有限公司	120,152,064.12	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(蓬莱大辛店)有限公司	128,658,765.00	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(锦州)有限公司	127,600,000.00	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(青	132,944,234.00	山东省青岛	山东省青岛	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

岛)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润电力风能(佳木斯)有限公司	119,555,200.00	黑龙江省佳木斯市	黑龙江省佳木斯市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力风能(满洲里)有限公司	107,605,512.00	内蒙古自治区呼伦贝尔	内蒙古自治区呼伦贝尔	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源投资有限公司	20,736,822,600.00	广东省深圳市	广东省深圳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(随州)风能有限公司	123,131,200.00	湖北省随州市	湖北省随州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(新荣)有限公司	260,750,000.00	山西省大同市	山西省大同市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(宝鸡)有限公司	372,070,000.00	陕西省宝鸡市	陕西省宝鸡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(黑水)有限公司	78,360,000.00	四川阿坝州	四川阿坝州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	75.00%	设立或投资
华润新能源(安达)有限公司	280,071,000.00	黑龙江省安达市	黑龙江省安达市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(英德)有限公司	68,400,000.00	广东省英德市	广东省英德市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(枣阳)有限公司	425,322,100.00	湖北省枣阳市	湖北省枣阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(德安)有限公司	156,000,000.00	江西省九江市	江西省九江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(宜城)有限公司	490,398,000.00	湖北省宜城市	湖北省宜城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(广水)有限公司	371,819,600.00	湖北省广水市	湖北省广水市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(海原)有限公司	1,941,340,000.00	宁夏回族自治区中卫市	宁夏回族自治区中卫市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(环县)风能有限公司	113,640,000.00	甘肃省庆阳市	甘肃省庆阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(徐闻)有限公司	180,000,000.00	广东省湛江市	广东省湛江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(昭通)有限公司	619,850,000.00	云南省昭通市	云南省昭通市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(泰来)有限公司	60,120,000.00	黑龙江齐齐哈尔市	黑龙江齐齐哈尔市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发	69,970,000.00	青海省德令	青海省德令	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

电(德令哈)有限公司		哈市	哈市	资、开发、运营和管理			或投资
华润风电(瑞昌)有限公司	75,000,000.00	江西省瑞昌市	江西省瑞昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(弥渡)有限公司	106,030,000.00	云南省弥渡县	云南省弥渡县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(舞钢)有限公司	176,500,000.00	河南省舞钢市	河南省舞钢市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(江孜)有限公司	92,000,000.00	西藏自治区江孜县	西藏自治区江孜县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(确山)有限公司	143,060,000.00	河南省确山县	河南省确山县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(费县)有限公司	282,660,000.00	山东省临沂县	山东省临沂县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(盐城)有限公司	117,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	80.00%	设立或投资
华润风电(淄博)有限公司	199,854,400.00	山东省淄博市	山东省淄博市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(明光)风能有限公司	138,200,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(赣州南康)有限公司	210,786,700.00	江西省赣州市	江西省赣州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(农安)有限公司	93,270,000.00	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(延安)有限公司	253,027,900.00	陕西省延安市	陕西省延安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电枣阳白鹭有限公司	102,144,000.00	湖北省枣阳市	湖北省枣阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(中阳)有限公司	471,000,000.00	山西省吕梁市	山西省吕梁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(京山)有限公司	486,592,300.00	湖北省荆门市	湖北省荆门市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力(宿迁)有限公司	52,760,000.00	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(古县)有限公司	50,400,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电风能(青岛)有限公司	341,515,800.00	山东省青岛市	山东省青岛市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电风能(佛冈)有	120,000,000.00	广东省佛冈	广东省佛冈	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

限公司		县	县	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(内黄)有限公司	1,623,000,000.00	河南省安阳市	河南省安阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电风能(偃师)有限公司	80,400,000.00	河南省洛阳市	河南省洛阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(淮北)有限公司	19,095,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(浙江)有限公司	230,576,900.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
广西润电风能(北流)有限公司	110,000,000.00	广西玉林市	广西玉林市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(贺州)有限公司	468,970,000.00	广西贺州市	广西贺州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(雷州)有限公司	200,000,000.00	广东省雷州市	广东省雷州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(叶县)有限公司	73,000,000.00	河南省平顶山市	河南省平顶山市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
鲁山润电风能有限公司	86,670,000.00	河南省平顶山市	河南省平顶山市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(秦皇岛)有限公司	393,301,880.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(大柴旦)有限公司	471,082,600.00	青海省大柴旦	青海省大柴旦	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(唐河)有限公司	896,944,444.00	河南省唐河县	河南省唐河县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润新能源(驻马店)有限公司	58,000,000.00	河南省驻马店市	河南省驻马店市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(唐山曹妃甸)有限公司	46,784,000.00	河北省唐山市	河北省唐山市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
华润电力(霍山)有限公司	53,200,000.00	安徽霍山经济开发区	安徽霍山经济开发区	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(凤阳)有限公司	153,149,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(玉林)有限公司	221,100,000.00	广西壮族自治区玉林市	广西壮族自治区玉林市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(长汀)有限公司	100,000,000.00	福建省龙岩市	福建省龙岩市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(太原)	117,000,000.00	山西省太原	山西省太原	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(福建)有限公司	24,290,000.00	福建省福州市	福建省福州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(正镶白旗)有限公司	540,000,000.00	内蒙古自治区锡林郭勒	内蒙古自治区锡林郭勒	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(滑县)有限公司	469,560,000.00	河南省滑县	河南省滑县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(潼关)有限公司	159,540,000.00	陕西省渭南市潼关县	陕西省渭南市潼关县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(共和)有限公司	281,863,300.00	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(凯里)有限公司	119,610,000.00	贵州省凯里市	贵州省凯里市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(淮安)有限公司	249,870,000.00	江苏省淮安市	江苏省淮安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(邳州)有限公司	223,000,000.00	江苏省邳州市	江苏省邳州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(安阳)有限公司	557,400,000.00	河南省安阳市	河南省安阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(高邮)有限公司	152,360,000.00	江苏省高邮市	江苏省高邮市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力新能源(邯郸)有限公司	538,503,400.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(定南)有限公司	172,980,000.00	江西省赣州市	江西省赣州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(峡江)有限公司	374,507,000.00	江西省吉安市	江西省吉安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(钟祥)有限公司	160,607,300.00	湖北省荆门市	湖北省荆门市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(锡林浩特)有限公司	362,270,600.00	内蒙古锡林郭勒	内蒙古锡林郭勒	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(太仆寺旗)有限公司	610,051,400.00	内蒙古锡林郭勒	内蒙古锡林郭勒	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阜城)有限公司	485,292,142.13	河北省衡水市	河北省衡水市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力新能源(临漳)有限公司	140,687,800.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润经纬新能源	11,690,000.00	福建省福州	福建省福州	新能源电站的投	0.00%	65.00%	设立

(福清)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润电力(兴宁)有限公司	337,500,000.00	广东省梅州市	广东省梅州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(青岛)风能有限公司	112,762,560.00	山东省青岛市	山东省青岛市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(信宜)风能有限公司	111,000,000.00	广东省茂名市	广东省茂名市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(富锦)风能有限公司	472,060,000.00	黑龙江省佳木斯市	黑龙江省佳木斯市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(陆丰)风能有限公司	214,710,000.00	广东省汕尾市	广东省汕尾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阳江)风能有限公司	100,000,000.00	广东省阳西县	广东省阳西县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(容县)风能有限责任公司	325,336,000.00	广西省玉林市	广西省玉林市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(锦屏)风能有限责任公司	145,349,300.00	贵州省锦屏县	贵州省锦屏县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(黎平)风能有限责任公司	1,349,120,900.00	贵州省黎平县	贵州省黎平县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(剑河)风能有限责任公司	815,023,033.70	贵州省剑河县	贵州省剑河县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(临武)风能有限公司	157,820,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(满洲里)风能有限公司	89,299,390.00	内蒙古自治区呼伦贝尔	内蒙古自治区呼伦贝尔	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(乌兰察布红牧)风能有限公司	81,666,700.00	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(木兰围场)风能有限公司	2,169,745,900.00	河北省承德市	河北省承德市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(泌阳)风能有限公司	640,080,000.00	河南省驻马店市	河南省驻马店市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(莒县)风能有限公司	104,452,050.00	山东省日照市	山东省日照市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(日照)风能有限公司	123,123,550.00	山东省日照市	山东省日照市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(东营)有限公司	305,255,600.00	山东省东营市	山东省东营市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源风能	213,159,930.00	山东省济宁	山东省济宁	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

(济宁)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(临沂)有限公司	267,790,000.00	山东省临沂市	山东省临沂市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(连州)风能有限公司	992,750,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(龙岩)有限公司	140,000,000.00	福建省龙岩市	福建省龙岩市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(闽清)有限公司	85,000,000.00	广东省广州市	广东省广州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(北票)风能有限公司	600,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阜新)风能有限公司	1,139,552,000.00	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(随州风鸣)风能有限公司	153,188,900.00	湖北省随州市	湖北省随州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(南通)风能有限公司	178,770,000.00	江苏省南通市	江苏省南通市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(随县天河口)风能有限公司	1,487,310,800.00	湖北省随州市	湖北省随州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(大同阳高)风能有限公司	288,064,800.00	山西省大同市	山西省大同市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(大同广灵)风能有限公司	228,284,800.00	山西省大同市	山西省大同市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(大同)风能有限公司	484,535,000.00	山西省大同市	山西省大同市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(五莲)风能有限公司	106,390,617.40	山东省日照市	山东省日照市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(临汾)风能有限公司	675,090,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(忻州)风能有限公司	497,903,000.00	山西省原平市	山西省原平市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力技术研究院有限公司	200,000,000.00	广东省深圳市	广东省深圳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
深圳智润新能源电力勘测设计院有限公司	50,000,000.00	广东省深圳市	广东省深圳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(封丘)有限公司	175,970,000.00	河南省新乡市	河南省新乡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(连州)有	336,700,000.00	广东省清远	广东省清远	新能源电站的投	0.00%	82.50%	设立

限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润风电(商丘)有限公司	59,680,000.00	河南省商丘市	河南省商丘市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(临沂)有限公司	182,210,000.00	山东省临沂市	山东省临沂市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(菏泽)有限公司	471,070,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(德州)有限公司	364,780,000.00	山东省德州市	山东省德州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(定边)有限公司	436,560,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(重庆)有限公司	253,330,000.00	重庆市	重庆市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(苍梧)有限公司	116,670,000.00	广西省梧州市	广西省梧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润风电(清远清新)有限公司	258,845,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	82.00%	设立或投资
华润新能源(清远佛冈)有限公司	473,310,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	82.00%	设立或投资
华润风电(濉溪)有限公司	327,200,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(沙洋)有限公司	253,522,000.00	湖北省荆门市	湖北省荆门市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力综合能源(广州)有限公司	67,590,000.00	广东省广州市	广东省广州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(临颍)有限公司	389,450,000.00	河南省漯河市	河南省漯河市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(龙门)有限公司	195,000,000.00	广东省惠州市	广东省惠州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(越西)有限公司	485,550,000.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(睢宁)有限公司	98,620,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(周口)有限公司	60,000,000.00	河南省周口市	河南省周口市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(虞城)有限公司	134,810,000.00	河南省商丘市	河南省商丘市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(福州)	19,700,000.00	福建省福州	福建省福州	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润风电(定远)有限公司	89,280,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(新野)有限公司	205,500,000.00	河南省南阳市	河南省南阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(新县)有限公司	56,220,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(象州)有限公司	129,000,000.00	广西省来宾市	广西省来宾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(杭锦旗)有限公司	211,100,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯	内蒙古自治区鄂尔多斯	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力智慧能源(天津)有限公司	50,000,000.00	天津市	天津市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(南宁)有限公司	51,470,000.00	广西省南宁市	广西省南宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润海上风电(苍南)有限公司	2,554,560,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
宣城华润绿泽风电开发有限公司	172,458,400.00	湖北省襄阳市	湖北省襄阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	85.50%	设立或投资
华润风电(胶州)有限公司	62,875,900.00	山东省青岛市	山东省青岛市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(中宁县)有限公司	606,570,000.00	宁夏省中卫市	宁夏省中卫市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
天津宝坻区华润新能源有限公司	771,644,500.00	天津市	天津市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(当阳)有限公司	92,880,000.00	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
海华新能源(鄄城)有限公司	265,575,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(杞县)有限公司	93,000,000.00	河南省开封市	河南省开封市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(大安)有限公司	323,830,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(禹城)有限公司	262,905,700.00	山东省德州市	山东省德州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(张北)有限公司	124,600,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(应城)	1,123,540,000.00	湖北省孝感	湖北省孝感	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
青海济贫光伏新能源有限公司	140,000,000.00	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	60.00%	设立或投资
华润新能源(和顺)有限公司	53,923,300.00	山西省晋中市	山西省晋中市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力(中卫市)有限公司	674,630,000.00	宁夏省中卫市	宁夏省中卫市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(潜江)有限公司	231,000,000.00	湖北省潜江市	湖北省潜江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(赤壁)有限公司	1,120,322,700.00	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
宁夏原光新能源技术开发有限公司	1,000,000.00	宁夏自治区中卫市	宁夏自治区中卫市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
宁夏海光新能源技术开发有限公司	1,000,000.00	宁夏回族自治区中卫市	宁夏回族自治区中卫市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
信阳明洁新能源有限公司	39,770,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
信阳耀明新能源有限公司	64,440,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
信阳恒明新能源有限公司	34,400,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
信阳明慧新能源有限公司	185,350,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润洲来(安徽)新能源有限公司	1,068,350,000.00	安徽省淮南市	安徽省淮南市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	80.00%	设立或投资
华润风电(田东)有限公司	220,000,000.00	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
沛县润电新能源有限公司	1,014,150,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(宜良)有限公司	1,487,800,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(曹县)有限公司	1,215,085,600.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(仙桃)有限公司	630,000,000.00	湖北省仙桃市	湖北省仙桃市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(永登)有限公司	1,429,177,000.00	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(华池)	76,510,000.00	甘肃省庆阳	甘肃省庆阳	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
德州田辰新能源有限公司	149,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	93.45%	设立或投资
夏津田辰新能源有限公司	149,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	93.45%	设立或投资
华润新能源(仪征)有限公司	84,638,590.00	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(渭南)有限公司	440,160,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(铜川)有限公司	120,000,000.00	陕西省铜川市	陕西省铜川市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(夏河)有限公司	141,030,000.00	甘肃省甘南藏族自治州	甘肃省甘南藏族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阿巴嘎旗)有限公司	953,583,100.00	内蒙古自治区锡林郭勒	内蒙古自治区锡林郭勒	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(巴彦淖尔)有限公司	196,178,700.00	内蒙古自治区锡林郭勒	内蒙古自治区锡林郭勒	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
苏州博运特新能源科技有限公司	45,000,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电风能(望谟)有限公司	365,310,000.00	贵州省黔西南布依族苗	贵州省黔西南布依族苗	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
遵义播州润电风能有限公司	108,100,000.00	贵州省遵义市	贵州省遵义市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(象州)有限公司	96,000,000.00	广西壮族自治区来宾市	广西壮族自治区来宾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(藤县)有限公司	710,430,000.00	广西壮族自治区梧州市	广西壮族自治区梧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(岑溪)有限公司	134,880,000.00	广西壮族自治区梧州市	广西壮族自治区梧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(易门)有限公司	229,350,000.00	云南省玉溪市	云南省玉溪市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(格尔木)有限公司	335,443,300.00	青海省海西蒙古族藏族	青海省海西蒙古族藏族	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(文昌)有限公司	90,345,000.00	海南省文昌市	海南省文昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(文成)有限公司	52,300,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(廊坊)	229,800,000.00	河北省廊坊	河北省廊坊	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(唐山曹妃甸区)有限公司	1,784,270,800.00	河北省唐山市	河北省唐山市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
蒙城县国源风电有限公司	138,100,000.00	安徽省亳州市	安徽省亳州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阿拉善)有限公司	302,412,000.00	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	65.00%	设立或投资
华润新能源(鄂尔多斯)有限公司	308,829,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯	内蒙古自治区鄂尔多斯	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	65.00%	设立或投资
华润新能源(乡宁)有限公司	126,484,200.00	山西省临汾市	山西省临汾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(河南)有限公司	60,000,000.00	河南省安阳市	河南省安阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(新乡经开区)有限公司	20,000,000.00	河南省新乡市	河南省新乡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(沧州)有限公司	430,139,400.00	河北省沧州市	河北省沧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(岱山)有限公司	1,424,225,800.00	浙江省舟山市	浙江省舟山市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧光伏(海阳)有限公司	333,400,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(汾西)有限公司	131,412,700.00	山西省临汾市	山西省临汾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(蒲县)有限公司	128,073,800.00	山西省临汾市	山西省临汾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(甘肃)有限公司	10,000,000.00	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(邓州)有限公司	190,650,000.00	河南省南阳市	河南省南阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(洛阳)有限公司	32,000,000.00	河南省洛阳市	河南省洛阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(法库)有限公司	581,485,667.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润光伏发电(清远)有限公司	197,190,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润(清远)太阳能发电有限公司	546,557,600.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(抚州	365,810,000.00	江西省抚州	江西省抚州	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

市东乡区)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(云浮郁南)有限公司	1,200,000,000.00	广东省云浮市	广东省云浮市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
沈阳辽中华润新能源有限公司	289,490,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(南京)有限公司	248,100,000.00	江苏省南京市	江苏省南京市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
淮安智润新能源有限公司	274,850,000.00	江苏省淮安市	江苏省淮安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(康平)有限公司	580,500,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(肇庆)有限公司	178,779,560.00	广东省肇庆市	广东省肇庆市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(连云港海州)有限公司	407,016,000.00	江苏省连云港市	江苏省连云港市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(怀远)有限公司	19,250,000.00	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(郑州)有限公司	64,850,000.00	河南省郑州市	河南省郑州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(苏州)有限公司	349,932,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源高邮有限公司	104,948,500.00	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(蒙城)有限公司	265,920,000.00	安徽省亳州市	安徽省亳州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(如东)有限公司	275,511,600.00	江苏省南通市	江苏省南通市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(孝昌)有限公司	311,636,700.00	湖北省孝感市	湖北省孝感市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润智慧能源(无锡)有限公司	199,650,000.00	江苏省无锡市	江苏省无锡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(苍梧)有限公司	400,000,000.00	广西壮族自治区梧州市	广西壮族自治区梧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(百色)有限公司	436,440,000.00	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(贺州)有限公司	195,000,000.00	广西壮族自治区贺州市	广西壮族自治区贺州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(南宁)	367,850,000.00	广西壮族自	广西壮族自	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		治区南宁市	治区南宁市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(上思)有限公司	872,591,200.00	广西壮族自治区防城港	广西壮族自治区防城港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(钟山)有限公司	100,000,000.00	广西壮族自治区贺州市	广西壮族自治区贺州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润(镇江)新能源有限公司	216,670,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
邳州占城润电新能源有限公司	7,000,000.00	江苏省邳州市	江苏省邳州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电邳州能源有限公司	49,000,000.00	江苏省邳州市	江苏省邳州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(青海)有限公司	10,000,000.00	青海省西宁市	青海省西宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(石林)有限公司	207,910,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(漳州)有限公司	76,400,000.00	福建省漳州市	福建省漳州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(葫芦岛)有限公司	28,600,000.00	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧光伏(郾城)有限公司	35,679,500.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(锦州)有限公司	15,990,000.00	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(巴里坤)有限公司	2,413,272,400.00	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润(肇庆)太阳能发电有限公司	127,680,000.00	广东省肇庆市	广东省肇庆市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(莆田)有限公司	173,250,000.00	福建省莆田市	福建省莆田市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(许昌魏都区)有限公司	20,000,000.00	河南省许昌市	河南省许昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(广西)有限公司	169,720,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(资兴)有限公司	132,000,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(昆明西山)有限公司	157,850,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(海安)	202,233,000.00	江苏省南通市	江苏省南通市	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
沧州润投综合能源有限公司	120,407,000.00	河北省沧州市	河北省沧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润超逸(北京)综合能源有限公司	500,000,000.00	北京市朝阳区	北京市朝阳区	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	60.00%	设立或投资
华润新能源(登封)有限公司	411,000,000.00	河南省郑州市	河南省郑州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(桦南县)有限公司	645,460,000.00	黑龙江省佳木斯市	黑龙江省佳木斯市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(桦川县)有限公司	310,590,000.00	黑龙江省佳木斯市	黑龙江省佳木斯市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力新能源(饶阳)有限公司	483,682,900.00	河北省衡水市	河北省衡水市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	94.00%	设立或投资
华润新能源(玉龙)有限公司	193,220,000.00	云南省丽江市	云南省丽江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(廉江)有限公司	80,000,000.00	广东省湛江市	广东省湛江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(嵩明)有限公司	257,950,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧光伏(秦皇岛)有限公司	54,896,240.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润运都智慧光伏(济宁)有限公司	156,700,000.00	山东省济宁市	山东省济宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
华润智慧能源(鄂州)有限公司	50,330,000.00	湖北省鄂州市	湖北省鄂州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润蒙电力(临沂)有限公司	6,000,000.00	山东省临沂市	山东省临沂市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
定边智润新能源有限公司	7,200,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润电力新能源(朝阳)有限公司	2,197,396,700.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(惠州)有限公司	314,397,100.00	广东省惠州市	广东省惠州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(清河)有限公司	346,400,000.00	河北省邢台市	河北省邢台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
盐城滨海润电新能源有限公司	735,710,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
润智新能源(南京)	259,238,600.00	江苏省南京	江苏省南京	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润智慧能源(红安)有限公司	25,178,000.00	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润智慧能源(郴州苏仙)有限公司	50,000,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(衡东)有限公司	10,800,000.00	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(夏邑)有限公司	216,670,000.00	河南省商丘市	河南省商丘市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润顺拓(清远)新能源有限公司	36,000,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(建始)有限公司	230,660,000.00	湖北省恩施土家族苗族	湖北省恩施土家族苗族	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电智慧能源(兴化)有限公司	150,565,800.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润金园综合能源(娄底)有限公司	180,000,000.00	湖南省娄底市	湖南省娄底市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润新能源(徐州)有限公司	36,000,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阳江阳春)有限公司	237,297,400.00	广东省阳江市	广东省阳江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(瑞安)有限公司	321,558,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(老河口)有限公司	282,700,000.00	湖北省襄阳市	湖北省襄阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(武冈)有限公司	145,120,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(化州)有限公司	423,330,000.00	广东省茂名市	广东省茂名市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(景洪)有限公司	530,310,000.00	云南省西双版纳傣族自治州	云南省西双版纳傣族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(林州)有限公司	19,000,000.00	河南省安阳市	河南省安阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润(清远)光伏产业有限公司	111,300,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润远通(隆化)新能源有限公司	202,008,500.00	河北省承德市	河北省承德市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	60.00%	设立或投资
华润新能源(田林)	409,340,000.00	广西壮族自	广西壮族自	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		治区百色市	治区百色市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(遂溪)有限公司	41,250,000.00	广东省湛江市	广东省湛江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
广东润能新能源有限公司	532,232,000.00	广东省深圳市	广东省深圳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
郓城广润新能源有限公司	85,170,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
郓城上元新能源有限公司	118,000,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
淮安博景新能源有限公司	73,920,000.00	江苏省淮安市	江苏省淮安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
获嘉县腾飞能源科技有限公司	90,080,000.00	河南省新乡市	河南省新乡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
鹿邑县辉煌能源开发有限公司	153,000,000.00	河南省周口市	河南省周口市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
天津清之风新能源科技有限公司	100,000,000.00	天津市	天津市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
灵璧县璧辉新能源开发有限公司	83,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
定远县迅风新能源开发有限公司	78,100,000.00	安徽省衢州市	安徽省衢州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(磴口)有限公司	190,849,200.00	内蒙古自治区巴彦淖尔	内蒙古自治区巴彦淖尔	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(龙港)有限公司	32,270,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(高州)有限公司	23,330,000.00	广东省茂名市	广东省茂名市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
镇江市丹徒区润电新能源有限公司	71,070,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧光伏(日照)有限公司	60,000,000.00	山东省日照市	山东省日照市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润智慧能源(宜昌)有限公司	23,420,000.00	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力综合能源(深圳)有限公司	60,000,000.00	广东省深圳市	广东省深圳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(汕头)有限公司	341,000,000.00	广东省汕头市	广东省汕头市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(焦作)	15,000,000.00	河南省焦作	河南省焦作	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润风电(红安)有限公司	321,100,000.00	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	82.00%	设立或投资
华润新能源(彭水)有限公司	214,500,000.00	重庆市	重庆市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	65.00%	设立或投资
镇江润光智慧新能源有限公司	144,000,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(河源)有限公司	29,024,800.00	广东省河源市	广东省河源市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(新化)有限公司	171,410,000.00	湖南省娄底市	湖南省娄底市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(冷水江)有限公司	191,970,000.00	湖南省娄底市	湖南省娄底市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(平定)有限公司	120,599,300.00	山西省阳泉市	山西省阳泉市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(郴州北湖)有限公司	14,870,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	85.00%	设立或投资
华润新能源(六安)有限公司	40,000,000.00	安徽省六安市	安徽省六安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(武汉)有限公司	27,756,800.00	湖北省武汉市	湖北省武汉市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(凉山)有限公司	100,000,000.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(郴州北湖)有限公司	210,000,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
华润新能源(连江)有限公司	2,637,030,000.00	福建省福州市	福建省福州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.00%	设立或投资
华润新能源忻州有限公司	127,161,000.00	山西省忻州市	山西省忻州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(陇县)有限公司	206,000,000.00	陕西省宝鸡市	陕西省宝鸡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电智慧能源(泰兴)有限公司	28,331,410.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
西昌润九中医药有限公司	300,000,000.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润润光(东莞)新能源有限公司	37,200,000.00	广东省东莞市	广东省东莞市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	74.00%	设立或投资
华润新能源(广昌)	210,000,000.00	江西省抚州	江西省抚州	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润风电(潜江)有限公司	756,000,000.00	湖北省潜江市	湖北省潜江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(高邑)有限公司	94,710,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(河北雄安)有限公司	14,500,000.00	河北省保定市	河北省保定市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
智润新能源高邮有限公司	146,050,000.00	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(巫溪)有限公司	238,870,000.00	重庆市	重庆市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
汕头海上风电电力有限公司	329,000,000.00	广东省江门市	广东省江门市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(阳新)有限公司	119,430,000.00	湖北省黄石市	湖北省黄石市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(仙桃)有限公司	200,000,000.00	湖北省仙桃市	湖北省仙桃市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
驻马店驿城华润新能源有限公司	15,000,000.00	河南省驻马店市	河南省驻马店市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润电力智慧能源(陕西)有限公司	90,000,000.00	陕西省西安市	陕西省西安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(大荔)有限公司	48,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(甘泉)有限公司	30,000,000.00	陕西省延安市	陕西省延安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(汉中)有限公司	60,000,000.00	陕西省延安市	陕西省延安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(成都)有限公司	84,000,000.00	四川省攀枝花市	四川省攀枝花市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润(清远)风力发电有限公司	104,770,000.00	广东省清远市	广东省清远市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(十堰)有限公司	129,100,000.00	湖北省十堰市	湖北省十堰市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(和田)有限公司	2,257,170,300.00	新疆维吾尔自治区和田	新疆维吾尔自治区和田	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(昆明)有限公司	168,530,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源南通海	215,267,732.00	江苏省南通	江苏省南通	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

门有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(沈阳)有限公司	27,850,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(西昌)有限公司	303,960,000.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
润电新能源仪征有限公司	114,846,400.00	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润光伏发电(唐河县)有限公司	255,370,000.00	河南省南阳市	河南省南阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(宁晋)有限公司	108,200,000.00	河北省邢台市	河北省邢台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
海原县润原新能源有限公司	833,250,000.00	宁夏回族自治区中卫市	宁夏回族自治区中卫市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润风能(云浮郁南)有限公司	233,340,000.00	广东省云浮市	广东省云浮市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(安吉)有限公司	194,012,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(河间)有限公司	221,290,000.00	河北省沧州市	河北省沧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(句容)有限公司	141,040,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(青田)有限公司	13,072,000.00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(新田)有限公司	84,380,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(宝鸡)有限公司	35,840,000.00	陕西省宝鸡市	陕西省宝鸡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(嘉禾)有限公司	5,100,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	66.00%	设立或投资
华润智慧能源(延安)有限公司	76,000,000.00	陕西省延安市	陕西省延安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(资兴)有限公司	7,820,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润综合能源(云浮)有限公司	21,150,000.00	广东省云浮市	广东省云浮市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
金昌永能新能源有限公司	160,000,000.00	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(泰州	230,620,000.00	江苏省泰州	江苏省泰州	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

姜堰)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
天津静海华润电力新能源开发有限公司	500,100,000.00	天津市	天津市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
徐州泉山华润综合能源服务有限公司	93,333,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
张掖市立陇新能源开发有限公司	650,000,000.00	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
智润新能源(南通通州)有限公司	213,378,000.00	江苏省南通市	江苏省南通市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润财金新能源(东营)有限公司	2,003,940,000.00	山东省东营市	山东省东营市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	55.00%	设立或投资
华润风电(汕尾)有限公司	2,408,274,200.00	广东省汕尾市	广东省汕尾市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	89.00%	设立或投资
华润风电(石嘴山市)有限公司	185,850,000.00	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(吴忠市)有限公司	91,000,000.00	宁夏吴忠市	宁夏吴忠市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(靖江)有限公司	57,050,000.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(西林)有限公司	30,000,000.00	广西百色市	广西百色市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
智润新能源(泰州海陵)有限公司	82,250,000.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润威新能源(龙口)有限公司	190,950,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电(上海)新能源有限公司	198,696,400.00	上海市崇明区	上海市崇明区	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润风电(木里)有限公司	378,931,800.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润风电(布拖)有限公司	237,247,400.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(德昌)有限公司	289,013,300.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润风电(宁南)有限公司	205,022,300.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源光伏发电(木里)有限公司	278,981,100.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润风电(曹县)有	1,100,000,000.00	山东省菏泽	山东省菏泽	新能源电站的投	0.00%	75.00%	设立

限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(平南)有限公司	146,170,000.00	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阳江阳东)有限公司	1,425,000,000.00	广东省阳江市	广东省阳江市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
南宁华润产投新能源有限公司	100,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(平阳)有限公司	550,000,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(江西)有限公司	3,330,000.00	江西省南昌市	江西省南昌市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(隆安)有限公司	152,560,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(围场)有限公司	5,000,000.00	河北省承德市	河北省承德市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(无棣)有限公司	973,330,000.00	山东省滨州市	山东省滨州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润风电(巴中)有限公司	94,414,500.00	四川省巴中市	四川省巴中市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(萧县)有限公司	20,950,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
连云港润投青口能源有限公司	400,000,000.00	江苏省连云港市	江苏省连云港市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
润电新能源(宝应)有限公司	77,227,400.00	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电新能源(黑水)有限公司	50,000,000.00	四川省阿坝藏族羌族自治州	四川省阿坝藏族羌族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(贵州)有限公司	25,000,000.00	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
润电交投新能源(张家口)有限公司	447,581,500.00	河北省张家口市	河北省张家口市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	75.00%	设立或投资
华润新能源(新野县)有限公司	363,490,000.00	河南省南阳市	河南省南阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	90.00%	设立或投资
华润新能源(盐山)有限公司	161,670,000.00	河北省沧州市	河北省沧州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(博爱县)有限公司	36,000,000.00	河南省焦作市	河南省焦作市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(子洲)	80,000,000.00	陕西省榆林	陕西省榆林	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(佳木斯)有限公司	961,990,000.00	黑龙江省佳木斯市	黑龙江省佳木斯市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(吉水)有限公司	125,000,000.00	江西省吉安市	江西省吉安市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
新润新能源(封丘)有限公司	95,000,000.00	河南省新乡市	河南省新乡市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	83.95%	设立或投资
范县鸿华新能源有限公司	187,500,000.00	河南省濮阳市	河南省濮阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	89.36%	设立或投资
润电智慧能源(扬州)有限公司	35,682,000.00	江苏省扬州市	江苏省扬州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(阜新)有限公司	756,093,700.00	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润风电(宜良)有限公司	241,990,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润碳能新能源(伊川)有限公司	323,700,000.00	河南省洛阳市	河南省洛阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
敦煌润建新能源有限公司	884,850,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.60%	设立或投资
甘肃酒钢华润新能源(肃北)有限公司	192,612,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	60.00%	设立或投资
华润新能源(黔西)有限公司	64,000,000.00	贵州省毕节市	贵州省毕节市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(大方)有限公司	155,313,300.00	贵州省毕节市	贵州省毕节市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(社旗县)有限公司	33,000,000.00	河南省南阳市	河南省南阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(上海)有限公司	29,522,685.00	上海市崇明区	上海市崇明区	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(潍坊)有限公司	1,197,086,800.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.90%	设立或投资
华润新能源(清流)有限公司	163,170,000.00	福建省清流县	福建省清流县	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.90%	设立或投资
郴州临武武润新能源有限公司	319,790,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	80.00%	设立或投资
华润新能源(防城港)有限公司	82,863,000.00	广西壮族自治区防城港	广西壮族自治区防城港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.90%	设立或投资
华润新能源(托克	1,410,152,000.00	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

逊)有限公司		市	市	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(岷县)有限公司	143,640,000.00	甘肃省定西市	甘肃省定西市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.90%	设立或投资
华润新能源(巴马)有限公司	900,000,000.00	广西壮族自治区河池市	广西壮族自治区河池市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	95.00%	设立或投资
华润新能源(保定)有限公司	203,250,000.00	河北省保定市	河北省保定市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(伊吾)有限公司	1,216,413,400.00	新疆哈密市	新疆哈密市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
南宁华润产投风电有限公司	100,000,000.00	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.00%	设立或投资
华润新能源(托里)有限公司	569,283,300.00	新疆塔城地区	新疆塔城地区	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润城禹新能源(怀远)有限公司	131,493,000.00	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
润重新能源(岢岚)有限公司	182,539,300.00	山西省忻州市	山西省忻州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	99.15%	设立或投资
华润风电(菏泽牡丹区)有限公司	464,127,200.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润润元风力发电(明光)有限公司	17,628,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润国晶风力发电(定远)有限公司	41,076,900.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(巩义)有限公司	162,000,000.00	河南省巩义市	河南省巩义市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润悦电(江苏)新能源有限公司	1,300,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	60.00%	设立或投资
华润悦海(江苏)新能源有限公司	1,000,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	60.00%	设立或投资
华润新能源(南平)有限公司	118,200,000.00	福建省南平市	福建省南平市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(临沧)有限公司	97,970,000.00	云南省临沧市	云南省临沧市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(湖南)有限公司	112,900,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源(云南)有限公司	70,230,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(文山)	53,170,000.00	云南省文山	云南省文山	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

有限公司		壮族自治区	壮族自治区	资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源(咸阳)有限公司	125,400,000.00	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润悦达(响水)新能源有限公司	60,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(会理)有限公司	935,390,000.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
甘肃黑河润电新能源有限公司	132,000,000.00	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	97.50%	设立或投资
华润润科新能源(察哈尔右翼后旗)有限公司	223,145,800.00	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	70.00%	设立或投资
华润新能源(运城)有限公司	10,000,000.00	山西省运城市	山西省运城市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	51.00%	设立或投资
华润新能源(呼和浩特)有限公司	184,206,400.00	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(额济纳旗)有限公司	107,568,700.00	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(兴安盟)有限公司	199,210,000.00	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(玉溪)有限公司	42,910,000.00	云南省玉溪市	云南省玉溪市	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润智慧能源投资有限公司	0.79	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	100.00%	0.00%	设立或投资
华润电力新能源投资有限公司	2,066,140,000.00	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	100.00%	0.00%	设立或投资
英飞有限公司	71.70	英属维京群岛	英属维京群岛	新能源电站的投资、开发、运营和管理	100.00%	0.00%	设立或投资
华润新能源第四风能有限公司	0.86	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第一风能有限公司	0.85	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第三风能有限公司	0.86	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第二风能有限公司	0.85	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第六风能有限公司	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第五风	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投	0.00%	100.00%	设立

能有限公司				资、开发、运营和管理			或投资
华润新能源第七风能有限公司	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第八风能有限公司	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第九风能有限公司	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第十风能有限公司	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源第十一风能有限公司	0.84	中国香港	中国香港	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资
华润新能源(澳门)一人有限公司	22,400.00	中国澳门	中国澳门	新能源电站的投资、开发、运营和管理	0.00%	100.00%	设立或投资

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
华润新能源(阿拉善)有限公司	35.00%	2,001,904.69	-	120,715,498.61
华润新能源(鄂尔多斯)有限公司	35.00%	1,833,032.18	-	123,152,251.85
青海济贫光伏新能源有限公司	40.00%	10,122,628.96	-	174,572,254.94
华润风电(象州)有限公司	49.00%	2,943,571.04	-	106,924,627.40
华润财金新能源(东营)有限公司	45.00%	10,553,625.80	-	749,864,569.15
华润洲来(安徽)新能源有限公司	20.00%	1,922,662.76	-	163,311,733.02
华润电力新能源(朝阳)有限公司	30.00%	51,263,818.79	-	447,711,589.09
汕头海上风电电力有限公司	49.00%	1.50	-	161,294,330.67
华润新能源(阳江阳东)有限公司	49.00%	571,744.31	-	158,586,400.27

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
华润新能源(阿拉善)有限公司	109,517,004.27	722,623,078.00	832,140,082.27	76,724,645.02	410,514,012.65	487,238,657.67	79,853,804.55	752,288,653.96	832,142,458.51	82,643,655.14	410,514,012.65	493,157,667.79
华润新能源(鄂尔多斯)有限公司	86,377,745.29	754,756,564.52	841,134,309.81	79,629,544.38	409,641,188.71	489,270,733.09	66,450,103.21	780,347,745.57	846,797,848.78	115,975,828.87	384,845,231.12	500,821,059.99
青海济贫光伏新能源有限公司	287,937,610.20	402,403,424.69	690,341,034.89	58,401,590.57	229,000,000.00	287,401,590.57	260,986,724.35	422,428,355.04	683,415,079.39	51,075,606.66	251,000,000.00	302,075,606.66
华润风电(象州)有限公司	116,533,845.23	285,931,817.30	402,465,662.53	17,375,766.97	166,876,370.26	184,252,137.23	103,180,734.99	296,963,471.33	400,144,206.32	22,460,893.37	166,876,370.26	189,337,263.63
华润财金新能源(东营)有限公司	188,957,864.67	3,956,151,386.74	4,145,109,251.41	380,357,585.84	1,964,887,120.53	2,345,244,706.37	211,447,862.47	3,802,656,865.41	4,014,104,727.88	474,428,876.86	2,026,808,933.30	2,501,237,810.16
华润洲来(安徽)新能源有限公司	223,342,471.72	2,086,958,294.97	2,310,300,766.69	194,852,649.80	1,186,736,597.16	1,381,589,246.96	131,821,136.19	1,801,033,016.86	1,932,854,153.05	159,869,776.89	1,094,406,264.41	1,254,276,041.30
华润电力新能源(朝阳)有限公司	334,853,832.11	3,963,189,098.08	4,298,042,930.19	1,055,715,238.57	1,750,955,129.26	2,806,670,367.83	163,578,736.69	3,971,557,841.04	4,135,136,577.73	993,787,181.84	1,821,483,838.38	2,815,271,020.22
汕头海上风电电力有限公司	31,202,898.79	300,371,365.72	331,574,264.51	2,347,884.69	-	2,347,884.69	40,334,381.66	293,699,849.44	334,034,231.10	4,497,048.48	310,805.85	4,807,854.33
华润新能源(阳江阳东)有限公司	248,876,610.77	76,086,651.10	324,963,261.87	1,603,645.24	-	1,603,645.24	255,060,165.86	69,208,148.48	324,268,314.34	2,073,797.42	-	2,073,797.42

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
华润新能源(阿拉善)有限公司	41,868,253.71	5,719,727.68	5,719,727.68	48,294,933.72	55,022,925.01	20,748,314.15	20,748,314.15	61,280,384.55
华润新能源(鄂尔多斯)有限公司	40,913,643.27	5,237,234.79	5,237,234.79	37,631,783.56	49,942,295.51	15,816,082.45	15,816,082.45	42,580,276.31
青海济贫光伏新能源有限公司	57,403,139.86	25,306,572.40	25,306,572.40	20,020,296.30	60,499,386.23	26,980,855.44	26,980,855.44	25,812,025.88
华润风电(象州)有限公司	23,620,927.84	6,021,725.98	6,021,725.98	11,974,529.25	30,224,160.66	11,921,955.92	11,921,955.92	19,806,135.01
华润财金新能源(东营)有限公司	194,112,671.19	19,739,136.18	19,739,136.18	173,200,009.15	230,228,074.74	64,956,653.94	64,956,653.94	209,186,836.25
华润洲来(安徽)新能源有限公司	60,061,543.10	9,245,825.97	9,245,825.97	53,775,282.91	80,616,847.39	33,914,476.51	33,914,476.51	64,964,701.49
华润电力新能源(朝阳)有限公司	276,751,634.51	170,629,170.39	170,629,170.39	289,812,951.34	132,050,068.41	106,570,689.93	106,570,689.93	128,211,545.40
汕头海上风电电力有限公司	-	3.05	3.05	-581,906.01	-	31,930.54	31,930.54	-536,747.86
华润新能源(阳江阳东)有限公司	-	1,165,099.71	1,165,099.71	-469,589.76	-	1,808,678.56	1,808,678.56	-2,742,529.73

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	254,504,405.60	300,300,066.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	563,551.73	1,295,335.02
--其他综合收益	-21,828.06	4,609.97
--综合收益总额	541,723.67	1,299,944.99
联营企业：		
投资账面价值合计	671,651,191.59	668,549,075.43
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	108,208.79	11,989,277.14
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	108,208.79	11,989,277.14

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	25,069,900.67	5,273,552.50	-	439,385.31	-	29,904,067.86	与资产相关政府补助
递延收益	2,320,497.71	2,202,707.86	-	66,670.67	-	4,456,534.90	与收益相关政府补助
合计	27,390,398.38	7,476,260.36	-	506,055.98	-	34,360,602.76	

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
与收益相关	59,650,740.07	329,947,108.69
与资产相关	439,385.31	442,404.33
合计	60,090,125.38	330,389,513.02

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

（1）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要来自货币资金、应收账款等。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。

本集团除现金以外的货币资金主要存放于信用良好的金融机构，应收票据和应收款项融资均为信用良好的金融机构承兑的银行承兑汇票，管理层认为其不存在重大的信用风险，预期不会因为对方违约而给本集团造成损失。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收账款。于 2026 年 6 月 30 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额为 50.06%(2025 年 12 月 31 日：49.91%)。

（2）流动性风险

	2026 年 6 月 30 日未折现的合同现金流量					资产负债表 账面价值
	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	
短期借款	14,598,664,339.76	-	-	-	14,598,664,339.76	14,382,151,444.37
应付账款	502,586,042.83	-	-	-	502,586,042.83	502,586,042.83
其他应付款	25,470,180,289.24	-	-	-	25,470,180,289.24	25,418,030,542.02
一年内到期的非流动负债	9,800,125,501.39	-	-	-	9,800,125,501.39	9,645,636,328.06
长期借款	-	13,985,401,966.46	35,268,050,084.81	53,850,006,529.79	103,103,458,581.06	88,475,476,965.39
长期应付款	-	58,455,972.68	484,032,303.62	142,286,689.95	684,774,966.25	610,738,329.94
租赁负债	-	342,731,832.21	754,789,387.80	3,731,746,222.41	4,829,267,442.42	3,735,354,155.59
合计	50,371,556,173.22	14,386,589,771.35	36,506,871,776.23	57,724,039,442.15	158,989,057,162.95	142,769,973,809.21

（3）利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。本集团并未以衍生金融工具对冲利率风险。

本集团于 6 月 30 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

项目	2026 年 6 月 30 日	
	实际利率	金额
金融资产		
- 银行存款	0.85% - 1.1%	4,058,418.84
金融负债		
- 其他应付款	0.55% - 3.10%	7,119,684,446.92
- 一年内到期的非流动负债	1.90% - 4.90%	360,448,066.81
- 租赁负债	1.90% - 4.90%	3,735,354,155.59
- 长期应付款	1.90% - 2.69%	610,738,329.94

浮动利率金融工具：

项目	2026 年 6 月 30 日	
	实际利率	金额
金融资产		
- 银行存款	0.05% - 0.55%	26,951,943,203.75
金融负债		
- 短期借款	2.11% - 2.28%	14,382,151,444.37
- 一年内到期的非流动负债	0.80% - 2.89%	9,285,188,261.25
- 长期借款	0.80% - 2.89%	88,475,476,965.39

敏感性分析

于 2026 年 6 月 30 日，在其他变量不变的情况下，假定利率上升 100 个基点将会导致本集团股东权益减少人民币 684,816,151.77 元；同时净利润减少人民币 684,816,151.77 元。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

(4) 汇率风险

对于不是以记账本位币计价的货币资金、应收账款和应付账款、其他应收款等外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本集团会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本集团于 2026 年 6 月 30 日的各主要外币资产负债项目汇率风险敞口如下。出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算。外币报表折算差额未包括在内。

	外币金额	折算人民币余额
货币资金		
- 港币	3,338,795.47	2,899,910.81
应收账款		
- 港币	606,860.39	527,088.59
其他应收款		
- 港币	133,040.00	115,551.89
其他应付款		
- 港币	(133,040.00)	(115,551.89)
资产负债表敞口净额		
- 港币	3,945,655.86	3,426,999.40

假定除汇率以外的其他风险变量不变，于 2026 年 6 月 30 日人民币对外币的汇率变动使人民币升值 5% 将导致本集团股东权益和净利润的增加/（减少）情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币元列示。

	股东权益	净利润
2026 年 6 月 30 日		
港币	(143,077.22)	(143,077.22)

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）其他权益工具投资	-	-	1,835,520.92	1,835,520.92
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为非上市权益工具投资。该类投资无活跃市场交易，其公允价值采用的估值技术主要为成本法。

3、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

于 2026 年 6 月 30 日，本集团各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
华润电力控股有限公司	中国香港	投资控股	港币 29,513,636,000.00 元	83.80%	83.80%

本企业最终控制方是中国华润有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1。

3、本企业合营和联营企业情况

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
岚县润电新能源有限公司	本公司的合营公司
润电新能源(张家港)有限公司	本公司的合营公司
润电新能源(宜兴)有限公司	本公司的合营公司
百色中车时代新能源有限公司	本公司的联营公司
苏州常润智慧能源有限公司	本公司的合营公司
润电黑桃新能源有限公司	本公司的合营公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
华润(集团)有限公司	同受最终控制方控制
云南华润电力(红河)有限公司	受同一方控制
云南华润电力(西双版纳)有限公司	受同一方控制
内蒙古磴口金牛煤电有限公司	受同一方控制
华润(江苏)电力销售有限公司	受同一方控制
华润(辽宁)电力销售有限公司	受同一方控制
华润万家商业科技(甘肃)有限公司	同受最终控制方控制
华润万家生活超市(浙江)有限公司	同受最终控制方控制
华润东北电力工程有限公司	受同一方控制之子公司的合营公司
华润华光(北京)热电有限公司	受同一方控制
华润圣海健康科技有限公司	同受最终控制方控制
华润安徽医药有限公司	同受最终控制方控制
华润山西医药有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(中国)有限公司	同受最终控制方控制

华润数字科技有限公司	同受最终控制方控制
华润昆明医药有限公司	同受最终控制方控制
华润智慧能源有限公司	受同一方控制
华润水泥(富川)有限公司	同受最终控制方控制
华润环保服务有限公司	同受最终控制方控制
华润电力(云南)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(云浮)有限公司	受同一方控制
华润电力(仙桃)有限公司	受同一方控制
华润电力(内蒙古)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	受同一方控制
华润电力(宁夏)有限公司	受同一方控制
华润电力(宁武)有限公司	受同一方控制之子公司的合营公司
华润电力(安徽)有限公司	受同一方控制
华润电力(宜昌)有限公司	受同一方控制
华润电力(山东)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(山西)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(常州)有限公司	受同一方控制
华润电力(常熟)有限公司	受同一方控制
华润电力(江苏)有限公司	受同一方控制
华润电力(沧州运东)有限公司	受同一方控制
华润电力(河南)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(泰州)有限公司	受同一方控制
华润电力(浙江)有限公司	受同一方控制
华润电力(贺州)有限公司	受同一方控制
华润电力(锡林郭勒)有限公司	受同一方控制
华润电力(锦州)有限公司	受同一方控制之子公司的合营公司
华润电力唐山丰润有限公司	受同一方控制
华润电力工程服务有限公司	受同一方控制
华润电力投资有限公司	受同一方控制
华润电力检修(河南)有限公司	受同一方控制
华润电力能源服务(江苏)有限公司	受同一方控制
华润电力湖北有限公司	受同一方控制
华润电力湖南有限公司	受同一方控制
华润电力焦作有限公司	受同一方控制
华润电力燃料(中国)有限公司	受同一方控制
华润电力登封有限公司	受同一方控制
华润知识产权管理有限公司	同受最终控制方控制
华润网络(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
华润置地(深圳)发展有限公司	同受最终控制方控制
华润股份有限公司	同受最终控制方控制

华润苏州礼安医药连锁总店有限公司	同受最终控制方控制
华润诺斯伊电力有限公司	受同一方控制
华润雪花啤酒(浙江)有限公司	同受最终控制方控制
南京化学工业园热电有限公司	受同一方控制
南京华润热电有限公司	受同一方控制
太原德信行大药房有限公司	同受最终控制方控制
广东润创新能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	受同一方控制之子公司的联营公司
广东润联信息技术有限公司	同受最终控制方控制
广州华润热电有限公司	受同一方控制
广州润新能源开发有限公司	受同一方控制之子公司的合营公司
徐州华润电力有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
徐州华鑫发电有限公司	受同一方控制
江苏南热发电有限责任公司	受同一方控制
江苏镇江发电有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
沈阳华润热电有限公司	受同一方控制
沈阳康诚仓储有限公司	同受最终控制方控制
沧州华润热电有限公司	受同一方控制
沧州热力有限公司	受同一方控制
河南华润电力古城有限公司	受同一方控制
河南华润电力首阳山有限公司	受同一方控制
洛阳华润环保能源有限公司	受同一方控制
济南北城医院有限公司	同受最终控制方控制
润佳物业服务(沈阳)有限公司	同受最终控制方控制
润加物业服务(上海)有限公司	同受最终控制方控制
润加物业服务(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
润楹物业服务(成都)有限公司	同受最终控制方控制
深圳华润联合有限公司	同受最终控制方控制
深圳南国能源有限公司	受同一方控制
深圳市润电信息科技有限公司	受同一方控制
深圳市润薇服饰有限公司	同受最终控制方控制
深圳市深汕特别合作区华润电力有限公司	受同一方控制
湖北润联物业管理有限公司	同受最终控制方控制
湖南华润电力检修有限公司	受同一方控制
湖南华润电力鲤鱼江有限公司	受同一方控制
珠海励致洋行办公家私有限公司	同受最终控制方控制
福能(贵州)发电有限公司	母公司之联营公司
苏果超市(徐州)有限公司	最终控制方之子公司的参股公司
铜山华润电力有限公司	受同一方控制
阜阳华润电力有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
华润水泥(封开)有限公司	同受最终控制方控制

华润水泥(罗定)有限公司	同受最终控制方控制
华润智筑科技(江门)有限公司	同受最终控制方控制
安徽华润金蟾药业有限公司	同受最终控制方控制
华润置地(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
霍山皖能天然气有限公司	最终控制方之子公司的参股公司
内蒙古华润万家生活超市有限公司	同受最终控制方控制
润加速创业服务(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
陕西华润万家生活超市有限公司	同受最终控制方控制
深圳华润万佳超级市场有限公司	同受最终控制方控制
CindicLimited	受同一方控制
华润电力(广西)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(锡林郭勒)煤业有限公司	受同一方控制
华润电力郑州航空港智慧能源有限公司	受同一方控制
华润守正招标有限公司	同受最终控制方控制
隆安超润生物质开发有限公司	同受最终控制方控制
德润(五常)生物质开发有限公司	同受最终控制方控制
福耀玻璃工业集团股份有限公司	由本公司独立董事担任其外部董事
华润新能源(凌海)风能有限公司	受同一方控制
华润风电(新丰)有限公司	受同一方控制
华润风电(漯河)有限公司	受同一方控制
华润风电(原阳)有限公司	受同一方控制
信阳扬明新能源有限公司	受同一方控制
华润综合能源(珠海)有限公司	受同一方控制
深圳市出新知识产权管理有限公司	受同一方控制
润电能源科学技术有限公司	受同一方控制
华润电力(道孚)有限公司	受同一方控制
有巢住房租赁(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
盘锦润电热力有限公司	受同一方控制
四川华润鸭嘴河水电开发有限公司	受同一方控制
华润电力(贵州)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(广东)能源服务有限公司	受同一方控制
辽宁华润万家生活超市有限公司	同受最终控制方控制
深圳市罗湖华润万家商业科技有限公司	同受最终控制方控制
河南华润万家生活超市有限公司	同受最终控制方控制
华润万家有限公司	同受最终控制方控制
华润万家商业科技(陕西)有限公司	同受最终控制方控制
华润万家商业科技(福州)有限公司	同受最终控制方控制
华润智算科技(广东)有限公司	同受最终控制方控制
深圳市笋岗华润置地发展有限公司	同受最终控制方控制
润家物业工程科技(北京)有限公司	同受最终控制方控制

润嘉物业管理(北京)有限公司	同受最终控制方控制
杭州润杭商业地产有限公司	同受最终控制方控制
华润置地(成都)发展有限公司	同受最终控制方控制
润环生态科技(北京)有限公司	同受最终控制方控制
浙江润海新能源有限公司	母公司之合营公司
华润(北京)电力销售有限公司	受同一方控制
华润电力(广东)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(沈阳)有限公司	受同一方控制
华润电力(温州)有限公司	受同一方控制
华润电力(湖北)销售有限公司	受同一方控制
华润电力(珠海)智慧能源有限公司	受同一方控制
叶县润电风能有限公司	受同一方控制
广东华润碳能科技有限公司	受同一方控制
雪花啤酒(济南)有限公司	同受最终控制方控制
雪花啤酒(凉山)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(黔南)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(蚌埠)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(甘肃)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(海拉尔)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(河北)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(武汉)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(兴安)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(六安)有限公司	同受最终控制方控制
肇庆润信新材料有限公司	同受最终控制方控制
润赫(费县)新型材料有限公司	同受最终控制方控制
来宾环球经典新型建材有限公司	同受最终控制方控制
廉江市丰诚水泥有限公司	同受最终控制方控制
广西华润红水河水泥有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(陆川)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(阳春)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(防城港)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(贵港)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(田阳)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(湛江)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(武宣)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(惠州)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(弥渡)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(平南)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(合浦)有限公司	同受最终控制方控制
华润水泥(南宁)有限公司	同受最终控制方控制

华润水泥(上思)有限公司	同受最终控制方控制
华润智筑科技(湛江)有限公司	同受最终控制方控制
华润智筑科技(南宁)有限公司	同受最终控制方控制
东莞环球经典新型材料有限公司	同受最终控制方控制
辽宁华润本溪三药有限公司	同受最终控制方控制
西安京西双鹤药业有限公司	同受最终控制方控制
湖南省湘中制药有限公司	同受最终控制方控制
浙江华润英特中药有限公司	同受最终控制方控制
津润(天津)药业有限公司	同受最终控制方控制
河南双鹤华利药业有限公司	同受最终控制方控制
武汉滨湖双鹤药业有限责任公司	同受最终控制方控制
本溪九星印刷包装有限公司	同受最终控制方控制
双鹤药业(海南)有限责任公司	同受最终控制方控制
南京新百药业有限公司	同受最终控制方控制
华润青岛医药有限公司	同受最终控制方控制
华润现代中药(昆明)有限公司	同受最终控制方控制
华润济宁医药有限公司	同受最终控制方控制
华润洛阳医药有限公司	同受最终控制方控制
华润泰安医药有限公司	同受最终控制方控制
华润江中药业股份有限公司	同受最终控制方控制
华润山东医药有限公司	同受最终控制方控制
华润双鹤利民药业(济南)有限公司	同受最终控制方控制
华润三九医药股份有限公司	同受最终控制方控制
北京优你特药业有限公司	同受最终控制方控制
润欣商业管理(扬州)有限公司	同受最终控制方控制
南昌润象房地产开发有限公司	同受最终控制方控制
华润置地(郑州)有限公司	同受最终控制方控制
华润置地(哈尔滨)房地产有限公司	同受最终控制方控制
华润置地(南宁)有限公司	同受最终控制方控制
华润电力控股有限公司	同受最终控制方控制
珠海华润银行股份有限公司	同受最终控制方控制
华润电力物流(中国)有限公司	受同一方控制
天津中海华润航运有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
润赫(兰陵)新型材料有限公司	同受最终控制方控制
华润食品饮料(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(长沙)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(肇庆)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(武夷山)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(成都)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(宜兴)有限公司	同受最终控制方控制

华润怡宝饮料(南宁)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝饮料(六安)有限公司	同受最终控制方控制
华润怡宝(河源)万绿湖饮料有限公司	同受最终控制方控制
江中药业股份有限公司	同受最终控制方控制
华润电力(水电)开发有限公司	受同一方控制
宜兴华润热电有限公司	受同一方控制
华润电力(菏泽)有限公司	受同一方控制
华润电力(甘肃)销售有限公司	受同一方控制
河北雄安木棉花酒店管理有限公司	同受最终控制方控制
华润电力(福建)销售有限公司	受同一方控制
华润雪花啤酒(广东)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(四川)有限责任公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(温州)有限公司	同受最终控制方控制
南京沿江热力有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
新疆重能电力开发有限公司	受同一方控制之联营公司的子公司
沈阳惠天热电股份有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
衢州南孔中药有限公司	同受最终控制方控制
华润文化体育发展有限公司	同受最终控制方控制
重庆云能发电有限公司	受同一方控制之联营公司的子公司
重庆能投江能清洁能源有限公司	受同一方控制之联营公司的子公司
合肥华润三九医药有限公司	同受最终控制方控制
华润电力能源服务(江苏)有限公司	受同一方控制
华润三九中药有限公司	同受最终控制方控制
苏果超市(安徽)有限公司	同受最终控制方控制
华润万家生活超市(广州)有限公司	同受最终控制方控制
深圳雪花啤酒有限公司	同受最终控制方控制
沈阳乐购超市有限公司	同受最终控制方控制
华润隆地租赁管理有限公司	同受最终控制方控制
佳木斯华润三九中医药传承创新有限责任公司	同受最终控制方控制
华润(南京)市政设计有限公司	同受最终控制方控制
深圳九星印刷包装集团有限公司	同受最终控制方控制
华润电力(渤海新区)有限公司	受同一方控制
润加物业服务(武汉)有限公司	同受最终控制方控制
木棉花酒店(深圳)有限公司	同受最终控制方控制
华润电力(陕西)有限公司	受同一方控制
华润酒业控股有限公司	同受最终控制方控制
华润数字科技(成都)有限公司	同受最终控制方控制
沧州润东配售电有限公司	受同一方控制之子公司的联营公司
广东电力交易中心有限责任公司	受同一方控制之子公司的联营公司
华润物流(百适企业)有限公司	同受最终控制方控制

华润创业建设投资有限公司	同受最终控制方控制
华润双鹤湘中药业(湖南)有限公司	同受最终控制方控制
华润物流(沙田冷仓)有限公司	同受最终控制方控制
华润雪花啤酒(宁波)有限公司	同受最终控制方控制
润欣商业管理(大连)有限公司	同受最终控制方控制
山东润赫新材料有限公司	同受最终控制方控制
上海怡宝食品有限公司	同受最终控制方控制
格尔木华润燃气有限公司	同受最终控制方控制
汕头市华润置地地产发展有限公司	同受最终控制方控制
润欣商业管理(大连)有限公司	同受最终控制方控制

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
华润电力及其下属公司	服务和物资采购	180,601,821.38	270,000,000.00	否	125,837,938.28
华润数科及其下属公司	服务和物资采购	9,644,749.20	24,989,400.00	否	9,053,141.46
华润置地及其下属公司	服务和物资采购	37,586,286.97	196,344,700.00	否	76,017,486.11
华润环保及其下属公司	物资采购	132,075.48	5,000,000.00	否	4,689,153.23
华润知识产权管理有限公司	字号使用权费用	5,562,409.88	9,860,000.00	否	4,379,977.80
其他	服务和物资采购	106,877,831.19	167,204,700.00	否	100,258,875.50
合计		340,405,174.10	673,398,800.00		320,236,572.38

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华润电力及其下属公司	电力销售、服务收入、物资出售、委托运营	52,733,066.95	35,380,952.91
华润雪花啤酒及其下属公司	电力销售	7,914,580.54	8,021,642.21
华润建材科技及其下属公司	电力销售	16,936,823.14	20,971,611.90
华润医药及其下属公司	电力销售	132,676.98	4,565,707.64
华润置地及其下属公司	电力销售、服务收入	1,136,447.68	2,391,054.97
其他	电力销售、服务收入	11,978,255.26	23,066,415.18
合计		90,831,850.55	94,397,384.81

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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
华润电力及其下属公司	车辆、房屋	303,129.14	382,434.09

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
华润电力及其下属公司	房屋建筑物	425,314.09	-	14,816.00	621,184.22	77,951.38	19,474.16	-	-
华润置地及其下属公司	房屋建筑物	901,517.97	578,618.37	2,360,730.20	2,828,458.83	111,563.19	171,053.39	-	728,709.43
华润三九及其下属公司	房屋建筑物	-	-	-	-	22,012.31	20,984.08	-	-
华润物业及其下属公司	房屋建筑物	-	-	-	1,652,204.64	0.00	24,708.77	-	-
其他	房屋建筑物	12,543.99	9,465.10	3,311,625.40	1,443,436.45	453,226.18	251,320.83	-	-
合计		1,339,376.05	588,083.47	5,687,171.60	6,545,284.14	664,753.06	487,541.23	0.00	728,709.43

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,756,115.08	1,810,856.48

(4) 其他关联交易

①借入款项

关联方	本期发生额	上期发生额
本公司之联合营企业	57,725,459.22	42,469,932.05

②偿还款项

关联方	本期发生额	上期发生额
华润电力及其下属公司	-	1,000,000,000.00
本公司之联合营企业	52,618,947.59	39,026,172.20
合计	52,618,947.59	1,039,026,172.20

③利息支出及手续费

关联方	本期发生额	上期发生额
-----	-------	-------

华润电力及其下属公司	104,574,258.32	132,772,602.72
珠海华润银行股份有限公司	620.00	545.00
本公司之联合营企业	71,869.35	83,405.00
合计	104,646,747.67	132,856,552.72

④利息收入

关联方	本期发生额	上期发生额
华润电力及其下属公司	-	1,163,586.40
珠海华润银行股份有限公司	43,492.40	52,289.89
合计	43,492.40	1,215,876.29

⑤关联方代付费用

关联方	期末余额	期初余额
华润电力及其下属公司	-	558,129.83

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	珠海华润银行股份有限公司	107,461,048.68	-	35,139,096.10	-
	小计	107,461,048.68	-	35,139,096.10	-
应收账款	华润电力及其下属公司	17,300,674.19	-	33,424,749.30	-
应收账款	华润建材科技及其下属公司	79,455,065.44	-	52,675,845.43	-
应收账款	华润万家及其下属公司	242,503.20	-	242,503.20	-
应收账款	华润雪花啤酒及其下属公司	4,695,843.62	-	1,476,358.20	-
应收账款	华润医药及其下属公司	321,903.60	-	1,152,195.01	-
应收账款	其他	8,970,160.03	-	16,665,806.31	-
	小计	110,986,150.08	-	105,637,457.45	-
预付款项	华润电力及其下属公司	7500,609.03	-	209,000.01	-
预付款项	其他	956,955.52	-	1,021,207.46	-
	小计	8,457,564.55	-	1,230,207.47	-
其他应收款	华润电力及其下属公司	18,733,773.70	-	3,161,337.71	-
其他应收款	华润置地及其下属公司	2,721,902.31	-	3,523,933.74	-
其他应收款	其他	2,191,287.52	-	2,790,121.19	-
	小计	23,646,963.53	-	9,475,392.64	-

应收股利	其他	9,212,807.18	-	9,212,807.18	-
	小计	9,212,807.18	-	9,212,807.18	-

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	华润电力及其下属公司	27,289,848.24	44,577,294.89
应付账款	其他	9,775,180.80	18,051,867.26
	小计	37,065,029.04	62,629,162.15
其他应付款	华润电力及其下属公司	7,221,856,219.24	7,147,813,861.61
其他应付款	其他	480,704,458.79	469,229,157.36
	小计	7,702,560,678.03	7,617,043,018.97
合同负债及其他流动负债	华润电力及其下属公司	25,499,874.34	416,086.21
合同负债及其他流动负债	其他	83,600.07	1,700,305.30
	小计	25,583,474.41	2,116,391.51

7、其他

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

项目	期末余额	年初余额
已签订的正在或准备履行非流动资产采购合同	16,308,918,462.06	19,064,682,887.21

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

公司于报告期资产负债表日无重要或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

股票和债券的发行	于 2026 年 7 月 2 日，本公司于深圳证券交易所主板成功上市。 于 2026 年 7 月 31 日，中国国际金融股份有限公司（作为 A 股发行的授权主承销商）已行使全部超额配售权。根据超额配售权的行使情况，本公司按每股人民币 10.11 元的发行价发行 316,088,000 股超额配售股份。 于 2026 年 8 月 3 日，本公司收到超额配售权所得款项净额约为人民币 317,484.63 万元。因此，华润电力对本公司的持股比例由 83.80% 摊薄至 81.81%。该事项将相应增加公司资产总额及所有者权益。	3,174,846,348.28	
----------	---	------------------	--

十七、其他重要事项

1、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

本集团为整体经营，设有统一的内部组织结构、管理评价体系和内部报告制度。管理层通过定期审阅公司层面的财务信息来进行资源配置与业绩评价。本集团于本年内及比较期间均无单独管理的经营分部，因此本集团只有一个经营分部。

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	9,273,043.83	长期资产处置收益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	44,622,036.59	主要为各类政府补贴收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	19,512,424.01	主要为保险赔款收入及捐赠支出等
减：所得税影响额	9,699,343.27	
少数股东权益影响额（税后）	1,244,173.52	
合计	62,463,987.64	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
----	------	----

增值税即征即退税	15,468,088.79	与公司正常经营业务密切相关
----------	---------------	---------------

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.57%	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.51%	0.30	0.30

