

公司代码：600956

债券代码：175805.SH

公司简称：新天绿能

债券简称：G21 新 Y1

新天绿色能源股份有限公司

2022 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人曹欣、主管会计工作负责人范维红及会计机构负责人（会计主管人员）杨占清声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的发展战略、未来经营计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺。敬请广大投资者理解计划、预测与承诺之间的差异，注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

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

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险及其对策，敬请广大投资者查阅本报告“第三节 管理层讨论与分析”等有关章节内容中关于公司可能面临风险的描述。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	22
第五节	环境与社会责任.....	26
第六节	重要事项.....	29
第七节	股份变动及股东情况.....	40
第八节	优先股相关情况.....	45
第九节	债券相关情况.....	45
第十节	财务报告.....	50

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定信息披露媒体上公开披露过的所有公告文件的正本及公告的原稿
	载有董事长签名的2022年半年度报告

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
可利用率	指	一个发电场开始商业运行后一段期间内可以发电的时间，除以该段期间内的时间
平均利用小时数	指	一段特定时间的控股总发电量（以兆瓦时或吉瓦时为单位）除以一段期间的控股装机容量（以兆瓦或吉瓦为单位）
本公司／公司	指	新天绿色能源股份有限公司，一家于在中国注册成立的股份有限公司，其 A 股在上交所主板上市（股份代号：600956），H 股于香港联交所主板上市（股份代号：956）
本集团／集团	指	本公司及其全资、控股附属公司
财务报表	指	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月的未经审计的财务报表
控股总发电量	指	包括在本集团的合并财务报表内全面合并的项目公司的总发电量，就一段特定期间而言，一座发电场在该期间的总发电量，包括净售电量、厂用电及建设及测试期间产生的电力
控股装机容量	指	包括在本集团的合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量或运营容量（视乎情况而定），计算时计入本集团在合并财务报表内全面合并视为附属公司的项目公司的 100% 装机容量或运营容量。控股装机容量及控股运营容量均不包括本集团联营公司的容量
总发电量	指	就一段特定期间而言，一座发电场在该期间的总发电量，包括净售电量、厂用电及建设及测试期间产生的电力
吉瓦	指	功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
吉瓦时	指	能量单位，吉瓦时。1 吉瓦时=1 百万千瓦时。吉瓦时通常用于衡量一个大型风电场的年发电量
河北建投	指	河北建设投资集团有限责任公司，一家于中国成立的国有企业，为本公司的控股股东，主要从事能源、交通、水务、商业地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设
集团财务公司	指	河北建投集团财务有限公司，一家于中国成立的有限责任公司，属受中国人民银行及中国银保监会监管的非银行金融机构，为河北建投的非全资附属公司
港元	指	港元，香港法定货币
香港	指	中华人民共和国香港特别行政区
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
装机容量	指	全面安装及建成的风机容量
千瓦	指	功率单位，千瓦。1 千瓦=1,000 瓦特
千瓦时	指	能量单位，千瓦时。电力行业使用的能量标准单位，即一个千瓦时的电器在一小时内消耗的能量
河北天然气	指	河北省天然气有限责任公司，一家于在中国注册成立的有限责任公司，为本公司的非全资附属公司
河北建投新能源	指	河北建投新能源有限公司，一家于在中国注册成立的有限责任公司，为本公司的全资附属公司

香港上市规则	指	《香港联合交易所有限公司证券上市规则》
A 股上市规则	指	《上海证券交易所股票上市规则》
LNG	指	液化天然气
CNG	指	压缩天然气
兆瓦	指	功率单位，兆瓦。1 兆瓦=1,000 千瓦。发电场装机容量通常以兆瓦表示
兆瓦时	指	能量单位，兆瓦时。1 兆瓦时=1,000 千瓦时
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
运营容量	指	已接入电网并开始发电的风机容量
在建项目	指	项目公司已取得核准，以及详细的工程及建设蓝图已完成，就该等项目已开始进行道路、地基及电力基础设施建设
报告期	指	自 2022 年 1 月 1 日起至 2022 年 6 月 30 日止的会计期间
元、千元、万元、亿元	指	人民币元、人民币千元、人民币万元、人民币亿元
《企业管治守则》	指	香港上市规则附录十四所载《企业管治守则》
《证券及期货条例》	指	《证券及期货条例》（香港法例第 571 章）
《标准守则》	指	香港上市规则附录十所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
A 股	指	本公司股本中每股面值为人民币 1.00 元的境内上市人民币普通股，该等股份已在上交所主板上市
H 股	指	本公司股本中每股面值为人民币 1.00 元的香港上市港币普通股，该等股份已在香港联交所主板上市

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	新天绿色能源股份有限公司
公司的中文简称	新天绿色能源
公司的外文名称	China Suntien Green Energy Corporation Limited
公司的外文名称缩写	China Suntien Green Energy
公司的法定代表人	曹欣

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	班泽锋	于萍
联系地址	石家庄市裕华西路9号	石家庄市裕华西路9号
电话	86-311-85516363	86-311-85516363

传真	86-311-85288876	86-311-85288876
电子信箱	ir@suntien.com	ir@suntien.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	石家庄市裕华西路9号
公司注册地址的历史变更情况	不适用
公司办公地址	石家庄市裕华西路9号裕园广场A座
公司办公地址的邮政编码	050001
公司网址	www.suntien.com
电子信箱	ir@suntien.com
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn, www.hkexnews.hk
公司半年度报告备置地点	石家庄市裕华西路9号裕园广场A座公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	新天绿能	600956	不适用
H股	香港联交所	新天绿色能源 (China Suntien)	00956	不适用

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期 比上年同 期增减 (%)
		调整后	调整前	
营业收入	10,225,309,885.43	8,545,067,129.57	8,404,374,325.14	19.66
归属于上市公司股东的净利润	1,616,612,596.40	1,706,990,339.97	1,583,586,082.89	-5.29

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,608,968,342.38	1,703,527,131.08	1,580,122,874.00	-5.55
经营活动产生的现金流量净额	2,089,768,200.22	2,264,719,068.53	2,264,719,068.53	-7.73
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	19,789,915,529.14	19,834,599,822.27	19,684,364,276.94	-0.23
总资产	72,255,177,353.57	72,077,013,277.00	63,193,444,396.08	0.25

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.38	0.43	0.40	-11.63
稀释每股收益(元/股)	0.38	0.43	0.40	-11.63
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.38	0.43	0.40	-11.63
加权平均净资产收益率(%)	8.47	11.87	11.03	减少3.40个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	8.43	11.85	11.01	减少3.42个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	638,566.74	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	11,574,868.44	
计入当期损益的对非金融企业收		

取得的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-299,932.31	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,515,000.49	
少数股东权益影响额（税后）	1,754,248.36	

合计	7,644,254.02
----	--------------

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

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43 号）的规定执行。

对于根据非经常性损益定义界定的非经常性损益项目，以及将其列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目如下：

单位：元

	本期发生额	上期发生额
增值税返还	96,462,516.98	70,036,205.77

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）主要业务和经营模式

公司系华北地区领先的清洁能源开发与利用公司。公司的主营业务聚焦于风力发电业务及天然气销售业务，主营业务中的其他各项业务系公司利用其在天然气领域及风力发电领域的资源和技术优势开展的配套或延伸业务，光伏发电业务也是公司的重要战略投资和业务布局方向之一。

1. 风电业务

公司风力发电业务的运营主要涉及风电场建设及运营管理、向下游电网客户销售电力等环节。

（1）风电场建设及运营管理

风电场的建设需要在前期选择风能资源丰富、稳定、适合发电及便于上网的项目，开展前期调研及可研等相关工作，并取得发改、环保、自然资源等监管部门的相关核准或批复文件方可实施；此外，还需要获取拟并入电网公司的接入批复。在项目建设及竣工验收后，依据行业规程，风电机组需要通过试运行后方可转入商业运营。

（2）电力销售

目前，风电电量销售主要采用直接销售方式。依照国家政策和项目核准时的并网承诺，在项目建设过程中，项目公司与当地电网公司签署《购售电协议》，将风电场所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。其中电量计量由电网公司认定的计量装置按月确认，电价按照国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价确定。

2. 天然气业务

天然气业务的运营主要涉及向上游企业购气、长输管线的建设及运营管理、向下游客户销售天然气等环节。公司目前的主要业务处于天然气行业的中下游，涉及天然气长输管线的建设及运营管理、天然气销售等环节。

（1）天然气长输管线的建设及运营管理

天然气长输管线项目的建设必须经过可行性研究、项目申请报告报批、初步设计、施工图设计、施工、竣工验收等阶段，项目建设应取得发改委等政府主管部门的核准，经政府相关部门竣工验收合格后方可投入生产经营。

在项目可行性研究阶段，公司根据天然气的供应情况，确定气源；天然气长输管线建设完成后，通过各站点与下游用户进行对接。公司根据与下游用户签署的供气合同向下游用户供气。长输管线建成后，省级物价主管部门综合建设成本等因素，核定管输价格。

（2）天然气销售

天然气销售业务主要是从上游生产商购买气源后再分销到下游终端消费者。天然气销售业务的收益主要来自于管输收入及城市配气收入，此项业务的单位利润率相对稳定，收入与利润总额的提高主要源自天然气销售量的增加。

（二）行业情况

我国于 2020 年提出“二氧化碳排放力争 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”的战略目标，勾画出绿色低碳转型的发展远景。

“碳达峰、碳中和”是我国“十四五”乃至今后更长时期高质量发展的战略决策与重要目标，“双碳目标”的提出将重塑未来我国生产及生活方式，也将在经济结构转型上产生巨大影响，其中对能源结构、用能方式及用能技术将产生更加深刻的影响。在严控传统能源消费总量和强度以及持续改善生态环境的形势和要求下，风电、光伏和天然气作为绿色清洁能源，在未来相当长的一段时间内将成为国家的重要战略能源之一。新能源和燃气板块行业情况分析如下：

1. 新能源板块

（1）新能源项目全面进入平价时代

2021 年 6 月，国家发改委发布《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目，中央财政不再补贴，实行平价上网。新能源项目已全面进入平价时代。随着国家相关政策不断出现新的变化，年度保障性并网新能源配置储能项目收益模式正在逐步发生深刻变化，市场化并网规模新能源项目及抽水蓄能电站正式走上行业发展快车道。通过煤电挖潜改造、配置储能推进、新增负荷消纳、自备绿电保障、多能互补协同、关联产业互补等路径，各大电力集团纷纷在保障性并网、市场化并网规模新能源项目及外送通道配套新能源项目建设指标获取加大投入力度，推动产业持续高质量发展。

（2）全面加快构建现代能源体系

为尽快实现“双碳目标”，需要加快推进能源革命，建设清洁低碳、安全高效的能源体系，提高能源供给保障能力。加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，有序发展海上风电，建设一批多能互补的清洁能源基地，推进以电代煤。提高电力系统互补互济和智能调节能力，加强源网荷储衔接，提升清洁能源消纳和存储能力，加快抽水蓄能电站建设和新型储能技术规模化应用。

（3）储能产业进入规模化高速发展阶段

随着电力系统改革步伐加快和政策的不断变化，储能产业逐渐迈入规模化、高质量增长阶段。2021 年 7 月，国家发改委、国家能源局发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》，明确将发展新型储能作为提升能源电力系统调节能力、综合效率和安全保障能力，支撑新型电力系统建设的重要举措，新型储能成为能源领域碳达峰碳中和的关键支撑之一，新型储能在推动能源领域碳达峰、碳中和过程中发挥显著作用。

（4）单一能源已无法满足能源结构转型需求

从政策角度出发，碳达峰、碳中和目标及构建以新能源为主体的新型电力系统等国家层面政策导向，新能源行业发展空间巨大。从发展方向、方式角度出发，单一能源已无法满足能源结构转型需求，需要通过多能互补一体化方式、大基地、集中与分布式等方式，因地制宜，提高对资

源的综合、深度利用。同时更加强调高质量发展，注重新能源产业同其他产业的结合及践行国家乡村振兴战略、生态文明建设的协同发展。

2. 燃气板块

(1) “双碳目标”为天然气行业发展迎来新机遇

近年来，我国持续实施污染治理、节能减排、清洁供暖政策，大力推行煤改气、燃气发电、清洁供暖和工业窑炉锅炉气化改造，天然气利用已成为减碳环保的重要手段，并将在“十四五”及可预见的未来继续得到快速发展。同时，经济和社会稳步发展，将带动天然气需求的持续增长，我国天然气行业发展也将迎来重要的战略机遇。根据《中国天然气发展报告（2021）》，2025年，国内天然气消费规模达到4300亿-4500亿立方米；2030年达到5500亿-6000亿立方米，其后天然气消费稳步可持续增长；2040年前后进入发展平台期。

(2) 多能互补推动城镇化绿色能源布局

2021年我国政府工作报告已就“碳达峰”、“碳中和”目标进行了安排部署，将不断优化产业和能源结构，培育壮大环保产业，实施金融支持绿色低碳发展政策等。天然气利用正是现阶段环保治污、节能减排的现实手段之一。天然气利用具有广泛性、灵活性与成熟性的特点，现有的管网设施在城镇化进程中与可再生能源可形成较好的多能互补关系，可以共同迎接能源产业链的智慧变革。当前各地天然气管网设施建设布局日趋深入，其中，城市燃气项目在冷热电三联供、多能利用、智慧社区等能源平台的运行方面均具有互惠的商业合作潜质，可为终端市场层面“碳中和”提供助力。天然气行业可借助各地实施的智慧城市规划，与就近的其他绿色能源业务开展合作、开展多能互补，形成当地绿色能源规模效应。

(3) 国家大力推动天然气储备体系建设

近年来，我国天然气行业快速发展，在国家能源体系中的重要性不断提高。但与此同时，我国储气基础设施建设相对滞后，储气能力低于全球平均水平，成为天然气安全稳定供应和行业健康发展的短板。近年来，国家力求构建天然气多层次储备体系，聚焦解决储气能力建设和运营中的瓶颈问题，积极加快储气设施建设，以促进天然气供需动态平衡，增强供应保障能力。

(4) “全国一张网”格局逐步显现

推进省网融入国家管网，是贯彻落实习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全新战略的具体行动，也是落实党中央、国务院油气管网运营机制改革部署的重要举措，对构建我国“X+1+X”油气市场体系、促进经济社会发展和能源结构优化调整具有重要意义。截止目前，已有广东、福建、湖南、浙江等多个省份省网以不同方式融入国家管网，并按照“统一规划、统一建设、统一运营、统一管理、统一运价”原则，推进省内国家天然气干线和支线管道建设，为各类资源主体和下游市场用户提供公平开放和公平竞争的服务平台，打通天然气管网至终端用户“最后一公里”，以减少供气层级，降低下游用户用能成本，实现区域资源与全网资源灵活调配，有效发挥“全国一张网”运营优势。

(5) 天然气进口来源多元化趋势更加明显

近年来，我国油气体制改革步伐加快，改革持续深化，天然气消费量稳步增长。为了确保国家能源供应安全，国家将会继续实施天然气对外开放战略和天然气贸易多元化战略，逐步改变天然气进口地相对集中、运输方式相对单一的状况，实现进口来源和渠道分散化，运输方式多样化。预计国内市场结构将发生重大调整，竞争格局将逐渐形成，供气价格将趋于合理化和均衡化，天然气企业生产和进口积极性将进一步提高。



数据来源：海关总署、国家统计局

(6) LNG接收站布局进一步完善

根据海关总署和国家统计局相关数据，近年来，我国液化天然气需求持续上升，由于我国自产能力相对有限，进口LNG需求也呈现上升态势，LNG接收站成为接收进口LNG的必要基础设施，进一步完善LNG接收站布局将成为我国天然气产供储销体系建设的重要组成部分。LNG接收站外输管线将与各级管网互联互通、辐射内陆，实现进口LNG与国产气充分连通，以弥补供需缺口，满足我国不断增长的天然气需求，保障未来天然气的供应安全。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

本公司经过数年发展积淀，在风电、光伏板块和天然气板块上已建立起专业化队伍，并在管理、经营、技术、人才等领域积累了丰富的经验，为未来提供了发展动力。同时，本公司已搭建起一套适合其未来发展的高效管理机制，并不断努力完善，争取在未来激烈的市场竞争中占据优势地位。报告期内，公司的核心竞争力未发生重大变化。

1. 本公司是华北地区领先的清洁能源公司。由于在河北省内深耕清洁能源领域时间较长，公司已经在政策支持、技术、客户、品牌知名度等方面具有较强竞争优势。公司目前主要业务位于河北省内，同时稳步推动全国化布局进程，在华北地区保持优势的同时继续积极开发空白市场，完善业务布局。

2. 本公司的管理团队从事清洁能源行业多年，在风电、光伏和天然气领域均拥有丰富的管理经验，并且公司已建立起了数百名生产及技术服务人员组成的团队，具有高水平的专业知识和相应技术资格，拥有较强的专业运营维护能力。报告期内，公司依托物联网、大数据、云计算技术打造集团级智能生产数字化平台，全面推行“远程集中监控、现场无人值守（少人值守）”的管理模式，持续提升运营维护降本增效和精细化管理能力。

3. 本公司风电、光伏和天然气业务可以形成良性互补，能够有效降低公司盈利的波动性，有利于防范单一业务的不利变动，分散经营风险。

三、经营情况的讨论与分析

(一) 经营环境

今年以来，国际环境更趋复杂严峻，国内疫情多发散发，不利影响明显加大，经济发展极不寻常，超预期突发因素带来严重冲击，二季度经济下行压力明显增大。面对异常复杂困难局面，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，高效统筹疫情防控和经济社会发展。随着经济运行逐步恢复，能源保供稳价政策措施落地见效，能源生产稳定增长，供应保障能力稳固提升；消费结构不断优化，非化石能源消费比重持续提高。初步核算，上半年国内生产总值人民币 562,642 亿元，按不变价格计算，同比增长 2.5%。

党中央、国务院针对当前经济形势，围绕扩投资、促消费、保市场主体、减税降费等出台了系列优惠政策。上半年，国家发布了包括《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》在内的约 30 个促进可再生能源发展的国家级政策，旨在锚定加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系。

国家发改委、国家能源局发布《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》（以下简称《实施方案》）。《实施方案》坚持统筹新能源开发和利用，坚持分布式和集中式并举，突出模式和制度创新，在四个方面提出了新能源开发利用的举措，推动全民参与和共享发展。一是加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏发电基地建设；二是促进新能源开发利用与乡村振兴融合发展；三是推动新能源在工业和建筑领域应用；四是引导全社会消费新能源等绿色电力。

国家发改委、国家能源局等九部门联合印发的《“十四五”可再生能源发展规划》（以下简称《规划》）向社会公开发布。《规划》明确：到 2025 年，可再生能源年发电量达到 3.3 万亿千瓦时左右；“十四五”时期，可再生能源发电量增量在全社会用电量增量中的占比超过 50%，风电和太阳能发电量实现翻倍。同时，《规划》明确：优化发展方式，大规模开发可再生能源。坚持生态优先、因地制宜、多元融合发展，在“三北”地区优化推动风电和光伏发电基地化规模化开发，在西南地区统筹推进水风光综合开发，在中东南部地区重点推动风电和光伏发电就地就近开发，在东部沿海地区积极推进海上风电集群化开发，稳步推动生物质能多元化开发，积极推动地热能规模化开发，稳妥推进海洋能示范化开发。

河北省委、省政府制定出台了扎实稳定全省经济运行的一揽子措施及 20 个配套政策，把稳增长放到更加突出位置，及时帮助企业纾困解难。同时，在河北省新能源产业高质量发展领导包联工作专班第一次会议上研究通过了《河北省推进新能源产业高质量发展省领导包联工作方案》，从新能源开发利用、并网消纳，特别是项目用地指标等方面作出了有利于新能源行业发展的政策规划，为全省新能源产业优化升级提供了强力支撑。此外，河北省国资委陆续印发了《河北省国资委监管企业投资监督管理办法》、《河北省国资国企支持经济稳定的六条措施》等，加大了项目投资的授放权力度、压缩了项目审核时限，并为加强国企投资事前规范、事中监控、事后评估等工作，突出投资引领，做强做精主业，打造全过程投资风险防范体系，促进国企高质量发展保驾护航。

上半年，规模以上工业发电量 39,631 亿千瓦时，同比增长 0.7%。随着大型清洁能源基地和核电建设稳步推进，清洁能源发电较快增长，水电、核电、风电和太阳能发电等清洁能源发电 12,354 亿千瓦时，同比增长 12.8%，其中，水电增长 20.3%，核电增长 2.0%，风电增长 7.8%，太阳能发电增长 13.5%。火电同比下降 3.9%。

根据国家能源局发布的数据，2022 年 1-6 月，全国全社会用电量累计 40,977 亿千瓦时，同比增长 2.9%。2022 年 1-6 月，全国风电装机容量约为 3.4 亿千瓦，同比增长 17.2%；太阳能发电装机容量约为 3.4 亿千瓦，同比增长 25.8%。全国风电平均利用小时数为 1,154 小时，比上年同期减少 58 小时，平均利用率 95.8%。全国光伏平均利用小时数为 690 小时，比上年同期增加 30 小时，平均利用率 97.7%

据国家统计局发布的数据,2022年1-6月,国内生产天然气1,096亿立方米,同比增长4.9%;进口天然气累计5,357万吨,同比下降10.0%。虽然上半年受多重因素影响,国内天然气消费需求受到一定程度的抑制,但长期看,天然气对实现“双碳”目标具有重要作用,在未来相当长的时间内仍将保持稳定增长,天然气行业发展潜力巨大。

(二) 业绩回顾

1、风电业务回顾

(1) 风电场发电量保持平稳

报告期内,本集团控股风电场实现发电量75.75亿千瓦时,同比增长0.37%;控股风电场可利用小时数为1,349小时,较上年度同期下降84小时,高于全国平均可利用小时数195小时;平均风电机组可利用率98.31%,较上年同期增长0.02个百分点。弃风率为8.65%,同比下降1.8个百分点。

(2) 项目建设扎实推进

报告期内,本集团累计控股装机容量为5,677.85兆瓦,累计管理装机容量5,873.45兆瓦。上半年新增转商业运营项目容量204.1兆瓦,累计转商业运营项目容量5,567.25兆瓦。截至报告期末,本集团在建项目容量总计673.3兆瓦。湖南通道二期风电场项目完成首台风机吊装;崇礼沽源风电制氢综合利用示范项目制氢站二期工程通过生产试运行;辽宁台安桑林风电场项目、丰宁外沟门风光互补一期风电场等项目按计划进度施工。

报告期内,本集团持续优化工程建设流程,紧抓工程综合管控,提高工程管理效能,不断提升工程建设质量,确保质量、进度、投资和安全可控,保障项目按照计划推进各项建设工作。武川大元山风电清洁供暖工程、丰宁关道梁风电场项目工程荣获河北省建筑业协会颁发的2021年度河北省建设工程安济杯奖(省优质工程)。

(3) 积极扩充风资源储备

报告期内,本集团新增核准控股风电项目271.5兆瓦,累计核准未开工项目容量1,620兆瓦;新增400兆瓦风电建设指标,累计取得风电指标容量已达7,309.1兆瓦,分布于全国16个省份。报告期内,本集团与河北沧州青县、沧州渤海新区签署多能互补一体化项目开发协议,在河北邢台、湖南永州等地签署风电开发协议,新增风电协议容量3,300兆瓦,风资源协议总容量达到52,402.5兆瓦,分布于全国23个省份。

“上大压小”取得突破,康保风电平价示范项目取得河北省发改委的批复通知,项目规模由原有的30兆瓦提升为200兆瓦。

2、天然气业务回顾

(1) 天然气输气量稳步提升

报告期内,本集团天然气业务总输气量为24.56亿立方米,较上年同期增长7.18%,其中售气量21.87亿立方米,较上年同期增长3.00%,包括(i)批发气量11.65亿立方米,较上年同期下降9.57%,主要原因为冬季天气较暖、部分地区受疫情等因素影响气量下降;(ii)零售气量9.74亿立方米,较上年同期增长22.9%,主要原因为较去年同期新增部分工业用户;(iii)CNG售气量0.45亿立方米,较上年同期增长28.25%,原因为LNG价格上涨部分用户改用CNG;(iv)LNG售气量0.03亿立方米,较上年同期下降54.9%,主要原因为LNG价格上涨部分用户改用CNG;代输气量2.69亿立方米,较上年同期增长60.26%,主要原因为本集团代输的华电燃气电厂用气量增加。

(2) 天然气重点项目建设持续推进,省内“一张网”布局逐步成型

截至2022年6月30日,本集团累计运营管线7,934.83公里,累计运营CNG母站6座、CNG子站3座、LNG加注站3座、L-CNG合建站2座。

涿州-永清输气管道工程主线全线贯通具备投产条件;鄂安沧-京石邯管线邯郸联络线项目已投产;“京石邯”输气管道复线工程主线路已贯通,站场工艺安装完成约90%;冀中管网四期工程

已开工；京邯线 LNG 储气调峰站一期工程正在进行工程装修，储罐部分进行外罐第六层混凝土浇筑；秦皇岛-丰南沿海输气管道工程完成招标，正在开展开工前准备工作；鹿泉-井陘输气管线项目完成核准，正在办理环评、安评批复；保定南部联络线项目正在开展招标前准备工作；沿海-输气管线（沧州段）正在进行初设编制；保定清苑-沧州肃宁管线项目已取得土地、稳评等前置手续。以上项目建成后，将进一步扩大公司管网覆盖范围，实现互联互通，提升应急保障能力。

（3）唐山 LNG 项目建设进展顺利

唐山 LNG 项目接收站一阶段工程项目总体进度完成 84%；配套 3#码头工程项目总体进度完成 92%；外输管线项目曹妃甸—宝坻段、宝坻—永清段完成全部管道焊接。

（4）努力开拓天然气终端用户市场

报告期内，本集团依托新投运管线，大力发展天然气终端客户，新增各类用户 57,373 户。截至 2022 年 6 月 30 日止，本集团累计拥有用户 538,309 户。本集团稳步推进区域市场开发，收购石家庄市捷诚天然气贸易有限公司 80% 股权，经营区域包括石家庄经济技术开发区东扩区域在内的藁城区西部和南部区域。

3、其他业务

（1）光伏业务

报告期内，本集团新增光伏备案容量 300 兆瓦；与沧州青县、渤海新区签订多能互补一体化项目协议，与湖南永州、广东珠江、内蒙赤峰签订光伏项目开发协议，新增光伏协议容量 3,600 兆瓦，累计光伏协议容量为 15,799 兆瓦。截至 2022 年 6 月 30 日，本集团累计运营 118.59 兆瓦光伏发电项目，累计管理装机容量 288.59 兆瓦。光伏项目可利用小时数为 730 小时，较上年同期下降 32 小时，高于全国光伏平均利用小时 40 小时。

（2）储能业务

本公司参股投资建设河北丰宁抽水蓄能电站项目，电站设计总装机容量 3,600 兆瓦，分两期开发，每期开发 1,800 兆瓦，承担电力系统调峰、填谷等抽水蓄能功能。截至 2022 年 6 月 30 日，河北丰宁抽水蓄能电站项目完成 7 号机发电机吊装，1 号、2 号机组甩 100% 负荷实验顺利完成。同时，报告期内，本集团新增抽水蓄能协议容量 1,200 兆瓦。

本集团积极尝试探索开展新型储能项目投资工作，重点研究开发飞轮储能等技术及项目。报告期内，本集团开发的围场飞轮储能示范项目、井陘飞轮储能示范项目两个飞轮储能项目已列入河北省发改委下发的《2022 年度列入省级规划电网侧独立储能示范项目清单（第一批）》，两个项目分别位于冀北电网和河北南网区域；同时本集团也将继续尝试在省外地区开展新型储能项目投资工作。

（3）风机技改技术研发业务

报告期内，由本集团上海技术团队自主开发设计的歌美飒风机加强型新主轴系，包括主轴、轴承座、密封系统以及相关附件，可实现机械及传动链系统完整替换，从而为公司在新的业务领域开拓增量市场。

（三）经营业绩讨论与分析

1、概览

2022 年上半年，本集团的营业收入为人民币 102.25 亿元，同比增加 19.66%，主要为公司天然气的售气量及售气单价增加所致；本集团的营业成本为人民币 71.85 亿元，同比增加 30.56%，主要是新风电场投运及售气量增加所致。

2、净利润

本报告期内，本集团实现净利润人民币 20.24 亿元，同比下降 3.69%。本报告期内，风电及光伏板块实现净利润人民币 14.48 亿元，同比下降 17.01%，主要是上半年风电板块可利用小时数较上年同期下降影响；天然气业务板块实现净利润人民币 5.93 亿元，同比增加 43.60%，主要是天然气板块上半年售气量较上年同期增加，同时单方毛利有所上升影响。

3、归属于上市公司股东的净利润

本报告期内，归属于上市公司股东的净利润人民币 16.17 亿元，与上年同期的人民币 17.07 亿元相比，减少人民币 0.90 亿元，同比下降 5.29%，主要为本集团净利润较上年同期下降所致。

本公司股东应占基本每股盈利为人民币 0.38 元。

4、少数股东损益

本报告期内，本公司归属于少数股东的净利润为人民币 4.08 亿元，与上年同期的人民币 3.95 亿元相比，增加人民币 0.13 亿元，主要原因为公司天然气板块净利润较上年同期增长。

5、或有负债

截至 2022 年 6 月 30 日止，本集团为一家合营企业河北新天国化燃气有限责任公司向金融机构申请贷款信用额度提供的担保已使用人民币 1.37 亿元。

截至 2022 年 6 月 30 日止，本集团涉及与供应商等之间的若干未决诉讼/仲裁人民币 0.35 亿元，该等案件尚在审理中。

6、现金流情况

截至 2022 年 6 月 30 日止，本集团流动负债净额为人民币 177.28 亿元，现金及现金等价物减少净额人民币 30.06 亿元。本集团已取得国内多家银行提供的共计人民币 1,015.92 亿元银行信用额度，其中已使用的授信额度为人民币 315.11 亿元。

本集团大部分的收益及开支乃以人民币计值。由于预期并无重大外汇风险，本集团并无就对冲目的订立任何金融工具。

7、资本性支出

本报告期内，资本开支主要包括新建风电项目、天然气管道及增置物业、厂房及设备、预付土地租赁款项等工程建设成本，资金来源主要包括自有资金、银行借款及本集团经营活动产生的现金流。报告期内，本集团资本性支出为人民币 25.08 亿元，比上年同期的人民币 46.78 亿元减少 46.39%，资本性支出的分部资料如下：

单位：千元币种：人民币

	2022年6月30日	2021年6月30日	变动比率(%)
天然气	1,519,889	3,654,627	-58.41
风电及太阳能	986,812	1,020,680	-3.32
未分配资本开支	1,340	2,894	-53.70
总计	2,508,041	4,678,201	-46.39

8、借款情况

截至 2022 年 6 月 30 日，本集团长期及短期借款总额人民币 336.72 亿元，比 2021 年底增加人民币 0.84 亿元。在全部借款中，短期借款（含一年内到期的长期借款）为人民币 54.64 亿元，长期借款为人民币 282.08 亿元。

本报告期内，本集团积极拓宽融资渠道，强化资金管理，保证资金链畅通，降低资金成本。一是置换高息存量贷款，争取新增贷款最优利率；二是强化资金管理，提高资金使用效率，减少资金沉淀。

9、资产负债率

截至 2022 年 6 月 30 日止，本集团资产负债率（即负债总额除以资产总额的比值）为 66.53%，比 2021 年 12 月 31 日的 66.81% 减少了 0.28 个百分点，主要原因是负债较年初略有下降。

10、重大资产抵押

本集团本年度无重大资产抵押。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	10,225,309,885.43	8,545,067,129.57	19.66
营业成本	7,185,416,025.72	5,503,516,493.10	30.56
销售费用	1,709,640.11	1,180,879.25	44.78
管理费用	254,539,409.30	247,375,629.63	2.90
财务费用	588,247,100.89	552,434,209.15	6.48
研发费用	37,888,206.99	16,451,004.15	130.31
经营活动产生的现金流量净额	2,089,768,200.22	2,264,719,068.53	-7.73
投资活动产生的现金流量净额	-3,716,766,991.84	-3,556,572,439.46	4.50
筹资活动产生的现金流量净额	-1,379,191,625.25	2,455,080,688.50	-156.18

营业收入变动原因说明：本报告期内，收入上升的主要原因为天然气板块售气量及单方售价较上年同期增加。

营业成本变动原因说明：本报告期内，本集团营业成本较上年同期增长 30.56%。主要原因是新风电场投运及售气量增加所致。

销售费用变动原因说明：本报告期内，本集团销售费用人民币 170.96 万元，同比增长 44.78%，主要原因是销售人员薪酬较上年同期增加。

管理费用变动原因说明：本报告期内，本集团管理费用人民币 2.55 亿元，同比增加 2.90%。

财务费用变动原因说明：本报告期内，本集团财务费用为人民币 5.88 亿元，与上年同期的人民币 5.52 亿元相比，同比增加 6.48%。

研发费用变动原因说明：本报告期内，本集团研发费用为人民币 3,788.82 万元，与上年同期的人民币 1,645.10 万元相比，同比增加 130.31%。主要原因是本期研发投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动现金流量净流入额为人民币 20.90 亿元，较上年同期减少 7.73%，主要由于购买商品、接受劳务支付的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动现金流量净流出额为人民币 37.17 亿元，较上年同期增加 4.50%，主要由于公司购买银行结构性理财产品增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动现金流量净流出额为人民币 13.79 亿元，较上年同期减少 156.18%，主要由于公司吸收投资、银行借款较上年同期减少，本期偿还债务及赎回永续债较上年同期增加所致。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	4,658,724,748.78	6.45	7,648,396,983.55	10.61	-39.09	主要由于公司购买交易性金融资产、偿还到期债务、购建长期资产所致。
交易性金融资产	1,349,000,000.00	1.87	-	-	100.00	主要由于公司购买银行结构性存款所致。
应收款项融资	654,608,841.55	0.91	494,976,373.69	0.69	32.25	本期收到的银行承兑汇票增加所致。
预付款项	351,587,052.12	0.49	161,631,341.92	0.22	117.52	预付天然气购气款增加所致。
存货	90,447,346.72	0.13	214,186,265.69	0.30	-57.77	主要是库存天然气减少所致。
一年内到期的非流动资产	22,349,480.00	0.03	-	-	100.00	将于一年内收回的工程建设款增加。
长期应收款	1,163,662.27	0.00	41,133,817.83	0.06	-97.17	工程建设款收回。
商誉	93,856,558.08	0.13	55,450,878.54	0.08	69.26	本期非同一控制下企业合并产生的商誉增加所致。
短期借款	1,277,590,696.24	1.77	1,978,114,966.89	2.74	-35.41	偿还金融机构短期借款所致。
应付票据	42,464,844.58	0.06	14,738,449.62	0.02	188.12	主要由于使用银行承兑汇票结算增加所致。
其他流动负债	1,219,086,621.02	1.69	704,107,945.21	0.98	73.14	主要由于公司本期发行超短期融资券所致。
长期应付款	206,126,428.37	0.29	361,236,137.17	0.50	-42.94	主要由于公司售后回租融资租赁较上年同期减少所致。

其他说明

无。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 2.10（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.29%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

其他说明

无。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	131,502,323.85	土地复垦保证金、保函保证金等
应收款项融资	590,000.00	融资质押
应收账款	6,203,038,542.95	融资质押
固定资产	269,861,038.32	融资抵押
无形资产	3,272,748.07	融资抵押
合计	6,608,264,653.19	

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

本报告期内，本集团对合营、联营公司的投资收益为人民币 1.31 亿元，与上年同期的人民币 1.33 亿元相比，减少人民币 0.02 亿元，主要原因为本期合营、联营公司的利润减少。

本报告期内，本集团对外投资额为人民币 1,470.00 万元，与上年同期的人民币 0 万元相比，增加人民币 1,470.00 万元，主要是本期对合联营企业的追加投资额。

单位：万元

报告期投资额	上年同期投资额	变动幅度
1,470.00	-	100%

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元

项目	金额
其他权益工具投资	218,605,700.00
应收款项融资	654,608,841.55

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

报告期末，单个子公司的净利润及单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达 10% 以上的公司情况：

单位：万元

公司名称	持股比例	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河北建投新能源有限公司	100%	风力发电、风电场投资及服务咨询	509,730.00	2,503,687.56	797,239.28	186,819.51	79,827.27	70,089.07
河北省天然气有限责任公司	55%	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	190,000.00	1,100,523.27	431,576.56	682,152.67	76,572.73	60,216.08
河北丰宁建投新能源有限公司	100%	风力发电	86,783.00	492,797.21	145,886.37	54,268.54	37,882.40	33,779.63

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 风电业务

(1) 电力市场化交易的风险

随着国家电力体制改革的不断深化，市场化交易电量规模预计将进一步扩大。本公司将深入研究电力市场化交易业务规则，认真研读国家及各省份出台的售电政策，理解并掌握相关操作规程，通过积极参与市场化交易，增加公司上网电量，争取本公司利益的最大化。

(2) 限电问题依然存在

一般情况下电网建设滞后于新能源项目的建设，在新能源资源集中的部分区域，限电现象依然存在。本集团将根据各个项目所在地电网建设情况，优先发展建设电网设施及并网条件完善区域的风电项目，同时，探索创新发展新能源消纳方式。

(3) 自然条件风险

新能源行业对天气条件存在比较大的依赖，任何不可预见的天气变化都可能对公司的电力生产、收入及经营业绩带来不利影响。

2. 天然气业务

(1) 市场竞争不断加剧

随着国家油气管网设施公平向第三方开放，下游城市燃气企业直接向上游采购气源的屏障被打破，公司存量市场正在直面各大上游企业的竞争，价格优势、资源控制等成为上游企业进军终端市场的有利措施，市场拓展难度进一步加大。

本集团将坚定“市场为王”的理念，进一步优化资源组合、市场布局和销售政策，不断拓宽市场范围，深入挖掘市场潜力，充分利用资源优势、协同优势，在激烈的市场竞争中开辟新渠道，多措并举确保气量持续增长。冬供期间本集团开展了国家管网公司应急储备气的使用业务，该业务为全国首例，为河北省冬季保供做出了巨大贡献，开拓了冬季保供新模式，提高了公司应急保障能力。

(2) 应收账款回收难度较大

通过本集团的不懈努力，天然气下游欠款用户数量及欠款金额在逐年下降，但剩余两家欠款企业分别进入停产和破产阶段，本集团将紧盯相关进展，尽最大努力争取最优于集团利益的回款方式，目前不确定性因素仍较多。

(3) 天然气价格上涨的风险

2022 年上半年，受国际地缘政治因素影响，天然气价格高位运行，且整体资源呈现紧平衡状态，可能会导致下游用户减少天然气使用量。本集团将不断扩大下游市场开发力度，积极引入机动资源和低成本气源，努力保证销售气量的增长。

3. 利率风险

本集团主要从事境内风电、光伏、天然气项目投资，需要一定的资本开支，对借贷资金需求较高，利率的变化将会对本集团资金成本产生一定的影响。本集团密切关注国家货币政策走势，加强与各金融机构的密切联系，争取最优利率贷款，多方拓展融资渠道实现金融创新，保证资金链畅通和低成本资金用于项目建设。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

六、下半年工作展望

2022 年下半年，随着高效统筹疫情防控和经济社会发展，有力推进稳经济的各项政策措施效应不断显现，我国经济有望继续回升保持在合理区间。下半年，公司将紧跟国家碳达峰、碳中和重大战略决策部署，在稳中求进的步调下，持续推进本集团高质量发展：

1、全力抓好安全生产建设，牢记“安全是第一责任”，建体系、强责任，完成 HSE（健康、安全、环境）管理体系的发布与实施工作，并指导、推进全系统 HSE 体系落地。进一步完善全员安全生产责任制，抓细、抓实风险分级管控及隐患排查治理工作，及时组织唐山 LNG 等重点项目投产前的重大危险源事故应急演练，全面提升公司系统应急处置能力，保持良好的安全生产局面。

2、进一步加大项目开发力度，形成新能源与天然气两大业务板块双轮驱动的开发工作新局面，力争谋划的重大项目、重点项目在年内有效落地。同时，持续跟进新能源大基地大通道项目，全力推进海上风电项目和源网荷储一体化项目，力争尽快取得突破。

3、强化在建项目施工期管理，确保各在建项目按计划顺利建设。其中，新能源板块辽宁台安桑林、湖南通道二期等在建项目要按计划并网发电；唐山 LNG 项目一阶段工程和外输管线曹宝段、宝永段具备投产条件，储罐具备进液条件；“京石邯”输气管道复线工程具备投产条件，京邯线 LNG 储气调峰站一期工程完成储罐主体施工。

4、及时开展早期投运的新能源项目技改增效和“以大代小”升级，做好城镇燃气老旧管网升级改造、长输管线升级改造等重点工作，提升存量资产的增效能力；开展新型储能项目的战略性布局与系统性谋划。

5、密切关注电力交易、天然气交易、碳交易市场动态以及国家出台的相关政策，适时调整交易策略，保障公司利益最大化。

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年年度股东大会	2021 年 6 月 14 日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2022 年 6 月 15 日 2022 年 6 月 14 日	全部议案均获通过

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

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

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

五、企业管治

（一）遵守《企业管治守则》

本公司注重维持高水平之企业管治，以提升股东价值及保障股东之权益。本公司参照《中华人民共和国公司法》、《到境外上市公司章程必备条款》以及《上市规则》附录十四所载《企业管治守则》（「《企业管治守则》」）等条文，建立了现代化企业治理结构，本公司设立了股东大会、董事会、监事会、董事会专门委员会及高级管理人员。本报告期内，除《企业管治守则》F.2.2 段外，本公司已遵守《企业管治守则》内所载之全部守则条文。根据《企业管治守则》F.2.2 段的要求，董事会主席应出席股东周年大会。本公司董事长曹欣先生因公务无法出席本公司 2021 年度股东周年大会，根据相关规定，经现场出席会议的股东选举，由执行董事梅春晓先生主持会议。

（二）董事、监事、高级管理人员及员工情况

1. 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

2022 年上半年公司董事、监事、高级管理人员无变动。本报告期内，本公司并未知悉任何根据香港上市规则第 13.51B(1)条规定有关董事、监事及高级管理人员资料变更而须作出的披露。

2. 员工人数

截止 2022 年 6 月 30 日，公司系统劳动合同人数 2,481 人。

报告期内，根据总体战略经营目标，结合企业环境变化需求，围绕核心产业，本集团不断完善招聘、人事、培训、薪酬、绩效和劳动关系管理等方面制度与流程，促进本集团人资管理体系迭代完善。迎接变革、不断优化，建立适应本集团快速发展的组织架构体系，力求打造高效的业务流程，为本集团战略实施提供人力资源支撑平台。

本集团以战略为指引，健全激励机制，完善考核指标，构建了基于“绩效、行为、态度”等多维度的考评体系，通过多维度的考核体系，建立良好的价值评价体系，努力实现科学评估价值、合理分配价值、积极创造价值，形成良性循环。在此基础上，本集团各管理单元结合本单位实际，建立符合自身发展需要的绩效管理体系，继续积极开展全员岗位绩效考核。采取“以内部招聘与外部招聘、校园招聘与市场化招聘相结合”的方式，重点推进项目人员招聘实施，努力为内部员工提供更多的职业选择机会，吸引招募外部高素质、高技能人才，为集团业务发展提供人力资源支持。

本集团坚持人才开发与集团业务、组织核心能力提升相结合的原则，优化完善人才培养模式。内训、外训、网络课堂相结合，有效提升员工职业技能。突出中高级经营管理人员、后备高潜人员、专业技术人员等多层次人才开发培训，增强本集团的核心竞争力，满足现有和未来业务发展的人才需要。

本集团严格遵照《劳动法》、《劳动合同法》等相关法律法规规定，规范集团用工及社会保险管理，最大程度保障员工的合法权益。报告期内，本集团完善社保福利管理，进一步健全公司员工福利保障体系，组织了工资集体协议的签订谈判，规范员工档案管理，明确劳动关系处理方式，持续保持稳定和谐的劳资关系。

(三) 董事会

董事会负有领导及监控本公司的责任，董事会在董事长的领导下，负责批准及监察本公司整体策略和政策，执行股东大会通过的决议、评估本公司表现及监督管理层工作。

报告期内，本公司分别召开了 11 次董事会会议，3 次审计委员会会议，1 次战略与投资委员会会议，8 次监事会会议，1 次股东周年大会会议。董事均已全部参加历次董事会会议及相关委员会的会议。梅春晓先生出席并主持了 2021 年度股东周年大会。

1. 审计委员会

报告期内，本公司审计委员会由 3 名董事组成，即尹焰强先生（独立董事）、秦刚先生（非执行董事）和郭英军先生（独立董事），并由尹焰强先生出任主任。

报告期内，本公司召开 3 次审计委员会会议，分别审议通过如下议案：

(1) 2022 年 3 月 23 日，第四届董事会审计委员会第十九次会议审议通过了《关于本公司 2021 年度审计结果的议案》、《关于本公司 2021 年度审计委员会履职报告的议案》、《关于本公司 2021 年度内部审计与风险管理工作报告的议案》、《关于本公司 2021 年度报告的议案》、《关于本公司 2022 年度内部审计工作计划的议案》、《关于本公司 2021 年度内部控制评价报告的议案》、《关于本公司 2021 年度财务决算报告的议案》、《关于本公司 2022 年度经营及筹融资情况说明的议案》、《关于本公司 2021 年度计提减值准备及确认资产损失的议案》、《关于本公司 2021 年度利润分配预案的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

(2) 2022 年 4 月 28 日，第四届董事会审计委员会第二十次会议审议通过了《关于本公司 2022 年第一季度报告的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

(3) 2022 年 5 月 20 日，第四届董事会审计委员会第二十一次会议审议通过了《关于本公司聘请 2022 年度审计机构的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

2. 薪酬与考核委员会

报告期内，本公司薪酬与考核委员会由 5 名董事组成，即林涛博士（独立董事）、曹欣博士（董事长兼非执行董事）、梅春晓先生（执行董事）、郭英军先生（独立董事）及尹焰强先生（独立董事），并由林涛博士出任主任。

报告期内，薪酬与考核委员会召开 1 次会议，审议通过了《关于拟订第五届董事会董事薪酬方案的议案》，并提交董事会审议。

3. 提名委员会

报告期内，本公司提名委员会由 5 名董事组成，包括曹欣博士（非执行董事）、李连平博士（非执行董事）、郭英军先生（独立董事）、尹焰强先生（独立董事）及林涛博士（独立董事），并由郭英军先生出任主任。

报告期内，提名委员会召开 2 次会议，分别审议通过如下议案：

（1）2022 年 3 月 23 日，第四届董事会提名委员会第四次会议审议通过了《关于提名公司第五届董事会董事候选人的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

（2）2022 年 6 月 14 日，第五届董事会提名委员会第一次会议审议通过了《关于提名第五届董事会董事长的议案》、《关于提名梅春晓先生为公司总裁的议案》、《关于提名孙新田先生、丁鹏女士、陆阳先生、谭建鑫先生、班泽锋先生为公司副总裁的议案》、《关于提名范维红女士为公司总会计师的议案》、《关于提名班泽锋先生为公司董事会秘书的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

4. 战略与投资委员会

报告期内，本公司战略与投资委员会由 5 名董事组成，包括曹欣博士（非执行董事）、梅春晓先生（执行董事）、王红军先生（执行董事）、秦刚先生（非执行董事）及吴会江先生（非执行董事），并由曹欣博士出任主任。

报告期内，战略与投资委员会召开 1 次会议，审议通过了《关于审议公司“十四五”战略规划的议案》，并提交董事会审议。

（四）内部监控

董事会有责任维持及检讨本公司的内部监控系统，以保障本公司的资产及维护股东权益。董事会亦会检讨内部监控及风险管理系统以确保其有效性。

本公司已设立审计事务部，在审计委员会的领导下，负责本公司内部监控。本公司根据治理结构和业务结构，建立了健全有效的内部控制体系。董事会认为报告期内，本公司在财务、业务运营、合规及风险管理范畴内的内部控制体系有效稳健运行。

六、其他资料

（一）购买、出售或赎回本公司上市证券

为增强本公司盈利能力和可持续发展能力，降低本公司资产负债率，增强抗风险能力，公司于 2021 年启动了非公开发行 A 股股票发行（“A 股发行”）工作，并已于 2022 年 1 月 6 日发行完成。A 股发行的定价基准日为 2021 年 12 月 9 日，为认购邀请书发送日的次一交易日、A 股发行期首日，当日 A 股收盘价为人民币 18.34 元/股。本次发行的认购方公司控股股东河北建投及 21 名符合中国证监会规定以及其他符合相关法律、法规规定条件的法人、自然人或其他合法投资组织，除河北建投外，其余认购方及其各自的最终实益拥有人均为独立于本公司及本公司关连人士且与本公司及本公司关连人士概无关联的第三方。A 股发行中增发的 A 股每股面值人民币 1 元，发行价格为人民币 13.63 元/股，发行股数 337,182,677 股，募集资金总额为人民币 4,595,799,887.51 元，扣除与发行有关费用后，实际募集资金净额为人民币 4,545,055,183.47 元。A 股发行完成后，本公司已发行股份总数由 3,849,910,396 股增至 4,187,093,073 股，A 股总数由 2,010,906,000 股增至 2,348,088,677 股。

有关 A 股发行详情请见本公司日期为 2021 年 4 月 1 日的通函、日期分别为 2021 年 3 月 5 日、2021 年 4 月 23 日、2021 年 5 月 7 日、2021 年 5 月 18 日、2021 年 6 月 28 日、2021 年 7 月 15 日、2021 年 7 月 26 日、2021 年 8 月 24 日、2022 年 1 月 6 日及 2022 年 1 月 9 日之公告。

截至 2022 年 6 月 30 日止，除 A 股发行及本报告“债券相关情况”中所述的债券发行外，本公司或其任何附属公司并无购买、出售或赎回本公司任何上市证券。

（二）A 股发行募集资金用途

截至 2022 年 6 月 30 日止，本公司已累计使用募集资金人民币 1,701,425,796.58 元，其中，补充流动资金及偿还银行贷款人民币 1,212,526,272.15 元，置换项目前期自有资金投入人民币

285,600,000.00 元，募投项目建设投入人民币 203,299,524.43 元；募集资金结余人民币 2,868,451,537.78 元（含理财产品 1,982,794,775.34 元）。

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司 A 股发行募集资金用途如下：

单位：元

序号	项目	募集资金拟投入金额	报告期内募集资金实际使用情况 (1)	于 2022 年 6 月 30 日的未使用所得款项净额 ⁽¹⁾	预计使用时间
1	唐山 LNG 项目 (第一阶段、第二阶段)	2,397,971,114.80	368,944,287.57	2,045,641,796.83	2027 年底前
2	唐山 LNG 接收站外输管线项目(曹妃甸—宝坻段)	699,029,487.22	113,470,100.66	590,465,115.41	2023 年 12 月
3	唐山 LNG 接收站外输管线项目(宝坻—永清段)	236,797,375.06	6,485,136.20	231,476,533.98	2023 年 12 月
4	补充流动资金及偿还银行贷款	1,211,257,206.39	699,998,910.00	868,091.56	--
合计		4,545,055,183.47	1,188,898,434.43	2,868,451,537.78	--

注：(1)栏所载金额为募集资金本金以及产生的累计银行利息（含理财收益），有关银行利息按照规定亦用于对应的募集资金用途。截至 2022 年 6 月 30 日，募集资金累计产生的利息收入（含理财收益）为人民币 2,067.29 万元。

(三) 审计委员会

董事会下设的审计委员会主要负责审阅及监察本公司之财政汇报程序及内部监控。其已经与本公司管理层审阅本公司及其附属公司接纳的会计原则及常规，并已经与董事商讨有关本公司内部监控及财务汇报的事宜，包括审阅本公司及其附属公司截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间的未经审核中期业绩，并认为编制有关业绩已采用适合的会计政策及已作出足够的披露。

(四) 外聘联席公司秘书的联络人

报告期内，公司与外聘联席公司秘书林婉玲女士的主要联络人为副总裁、董事会秘书兼联席公司秘书班泽锋先生，并由班泽锋先生就重大事项向董事长报告。

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

本集团控股风电场专门建造危险废物间储存废旧电池和废油等污染物。风电场更换的蓄电池、废油、废油桶、废滤芯和危险废弃物的废弃包装物及燃气企业的压缩机产生的废液等，均委托具有相应资质的单位进行收集、运输和处置并签订危险废物处置协议。下属相关企业已建立突发环境事件应急预案，并在环保部门备案。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

在 2022 年世界环境日本集团开展如下活动：（1）所属企业印刷发放节能减排宣传海报；（2）所属企业发送节能减排倡议书和宣传学习文件。

本集团保证风电、光伏设备安全稳定运行，采取措施缩短设备停机时间，提高新能源发电量。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

在设备操作和维保方面，本集团严格执行公司制度和设备标准化操作流程，避免设备跑冒滴漏，降低设备故障，减少碳排放。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

2022 年是巩固拓展脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接工作的承上启下之年，上半年公司驻村工作队依据县域巩固拓展脱贫攻坚成果重要任务、乡村振兴发展规划和帮扶工作实际，在县乡党委统一领导下，扎实做好驻村工作，确保乡村振兴取得实效。具体工作如下：

（一）建强村党组织。公司驻村工作队协助县、乡党委加强乐国村“两委”班子建设，帮助村党组织提高办事能力、改进工作作风，在村级发展和治理中履职尽责、担当作为。

（二）推进强村富民。公司驻村工作队积极开展乐国村饮水安全排查和动态监测工作，持续关注村民饮水水量、水质、用水方便程度、供水保证率达标情况；定期入户走访，积极向村民宣传防止返贫动态监测和帮扶政策；协助村干部入户核查，研判风险，对符合条件的村民纳入防止返贫监测对象；防范非法宗教渗透蔓延，促进农村和谐稳定。

（三）疫情防控常态化工作。公司驻村工作队协助乐国村委会坚持全村疫情防控常态化管理，严格落实各级各部门关于疫情防控各项工作要求，切实做到严管严控，对进出村人员和车辆进行体温检测和消毒，为村民提供防疫物资。

公司将继续以习近平总书记关于乡村振兴战略相关重要论述为遵循，勇担政治责任，彰显国企担当，深入落实“四个不摘”要求，即摘帽不摘责任、摘帽不摘政策、摘帽不摘帮扶、摘帽不摘监管，持续巩固提升脱贫成效成果，使帮扶村具有可持续的内生动力，为乡村振兴打下坚实基础。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	河北建投	遵守关于上市公司控股股东股份锁定和限售的规定	公司 A 股股票上市之日起 36 个月	是	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	河北建投	遵守上市公司控股股东股份减持的规定	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	《招股说明书》披露内容真实、准确、完整	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	河北建投	《招股说明书》披露内容真实、准确、完整	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	董事、监事、高级管理人员	《招股说明书》披露内容真实、准确、完整	长期有效	否	是	/	/

与首次公开发行相关的承诺	其他	河北建投、公司、董事（不含独立董事）、高级管理人员	遵守关于上市公司控股股东、公司、公司董事（不含独立董事）及高级管理人员股价稳定措施的规定	公司 A 股股票上市之日起三年内	是	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	河北建投	对公司首次公开发行股票摊薄即期回报采取的填补措施	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	董事、监事、高级管理人员	对公司首次公开发行股票摊薄即期回报采取的填补措施	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	如未履行《招股说明书》中所披露承诺将采取的措施	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	河北建投	如未履行《招股说明书》中所披露承诺将采取的措施	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	董事、监事、高级管理人员	如未履行《招股说明书》中所披露承诺将采取的措施	长期有效	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺	其他	河北建投	避免同业竞争	长期有效	否	是	/	/
	解决土地等产权瑕疵	河北建投	如本公司及其子公司因用地	长期有效	否	是	/	/

			不规范、房产瑕疵、租赁房产瑕疵或租赁手续不完备等问题产生任何争议、风险，或受到主管部门的行政处罚，或因此不能正常生产经营而导致本公司或其子公司遭受实际损失（不含本公司依据法律法规规定需缴纳的土地出让金或租金、征地费、权属登记费用、税费及其他相关费用），其将在本公司依据法定程序确定该等事项造成的实际损失后，向本公司进行等额补偿。					
与再融资相关的承诺	股份限售	河北建投	关于股东持股限售期的承诺	自非公开发行 A 股股份发行结束之	是	是	/	/

				日起 36 个月内				
股份限售	21 名认购对象	关于股东持股限售期限的承诺	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月内	是	是	/	/	
股份限售	河北建投	关于特定期间不减持所持有公司股份的承诺	自非公开发行 A 股定价基准日至本次发行完成后 6 个月内	是	是	/	/	
置入资产价值保证及补偿	河北建投	关于特定期间内不减持本次认购取得的公司股份的承诺	自非公开发行 A 股股份发行完成后 36 个月内	是	是	/	/	
分红	公司	在符合《非公开发行后未来三年（2021-2023）的股东分红回报规划》规定的分红情况下，公司每年以现金分红形式分配的利润不少于当年实现的归属于公司股东可分配利润的 20%。	非公开发行 A 股后 3 年	是	是	/	/	

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信经营、信用良好。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 2021年10月28日，本公司与集团财务公司订立经续期金融服务框架协议（“经续期金融服务框架协议”）。据此，本集团将继续在自愿及非强制性的基础上使用集团财务公司提供的各项金融服务，包括 (i)存款服务、(ii)贷款服务、(iii)票据贴现服务、(iv)其他收费类金融服务（包括担保服务、承兑服务、委托贷款服务及其他收费类服务）及(v)其他经核准金融服务（包括但不限于融资租赁服务及结算服务、财务及融资顾问服务、信用鉴证及相关的咨询及代理业务、保险代理业务及企业债券的承销服务）。根据经续期金融服务框架协议，集团财务公司已向本公司承诺，在任何时候其向本集团提供金融服务的条款不得逊于任何商业银行或其他金融机构所提供同类金融服务的条款。协议有效期限自2022年1月1日起至2023年12月31日止，约定各类服务的年度上限如下：(i)存款服务的每日最高存款余额（包括应计利息）为人民币35.7亿元；(ii)贷款服务的每日最高贷款余额（包括应计利息）为人民币40亿元；(iii)票据贴现服务的每日最高贴现资金余额（包括贴现利息）为人民币5亿元；(iv)其他收费类金融服务的年度上限为人民币500万元。详情载于本公司就本项持续关连交易上交所及联交所发布的公告及股东通函。该交易已于2021年12月14日经本公司临时股东大会批准，同日，本公司于香港联交所网站及本公司网站上发布临时股东大会表决结果公告。

(2) 2020年12月21日，本公司与汇海租赁签订《产融服务框架协议》，据此，本集团将继续在自愿及非强制性的情况下使用汇海租赁提供的产融服务，该协议已经2021年2月8日公司2021年第一次临时股东大会审议通过，有效期至2023年12月31日止。根据《产融服务框架协议》，汇海公司向本公司及其附属公司提供产融服务，包括：融资租赁服务（包括直接租赁服

务和售后回租服务)；及汇海公司获监管许可经营的其他服务，包括但不限于租赁财产的残值处理及维修、租赁交易咨询和担保等。在协议有效期内每个截至 12 月 31 日止年度，新增直接租赁不高于人民币 8 亿元、新增售后回租不高于人民币 8 亿元。2022 年上半年，新增直接租赁人民币 10,000.00 万元，新增售后回租人民币 14,500.00 万元。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
<p>2022 年 1 月 18 日，公司召开第四届董事会第二十九次临时会议，审议通过《关于本公司全资子公司参与投资设立河北新天绿色水发碳中和股权投资基金的议案》，同意公司的全资子公司河北建投汇能新能源有限责任公司（“建投汇能”）参与投资设立新天水发碳中和基金，新天水发碳中和基金目标募集规模 36,000 万元，其中建投汇能作为有限合伙人出资 17,900 万元；湖南水发兴业绿色能源股份有限公司（“湖南水发兴业”）作为有限合伙人出资 17,900 万元；河北建投创发基金管理有限公司（“建投创发”）、山东水发创新投资有限公司（“水发创投”）作为普通合伙人，分别出资 100 万元。建投汇能、湖南水发兴业、建投创发及水发创投的出资比例分别为 49.722%、49.722%、0.278%、0.278%。</p>	<p>具体内容详见公司于 2022 年 1 月 19 日在上交所网站（www.sse.com.cn）刊登的有关公告（公告编号：2022-008）及于 2022 年 1 月 18 日在香港联交所网站（www.hkexnews.hk）刊登的有关公告。</p>

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
河北建投集团财务有限公司	同一实际控制人	35.7	0.35%-1.196%	31.16	170.07	175.68	25.55
合计	/	/	/	31.16	170.07	175.68	25.55

2. 贷款业务

√适用□不适用

单位：亿元币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
河北建投集团财务有限公司	同一实际控制人	29.72	2.90%-4.20%	10.82	11.97	10.85	11.94
合计	/	/	/	10.82	11.97	10.85	11.94

3. 授信业务或其他金融业务

√适用□不适用

单位：亿元币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
河北建投集团财务有限公司	同一实际控制人	综合授信	31.20	25.97

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

适用 不适用

2022 年 4 月 28 日，本公司与曹妃甸新天液化天然气有限公司（“曹妃甸公司”）签订借款协议，当中约定，在包括变更募集资金投资项目实施方式的议案获得本公司股东大会审议批准在内等条件满足后，本公司将根据曹妃甸公司的资金使用计划分阶段向曹妃甸公司发放有息借款，总额人民币 30 亿元，借款期限将不超过三年，自首次提款日起算。任何一笔提款的还款日不得超过借款协议的借款期限。贷款资金来源于 A 股发行的募集资金，贷款将专项用于募投项目的投资建设。每笔借款的利率将按照提款日前一工作日全国银行间同业拆借中心公布的 1 年期市场报价利率(LPR)减 5 个基点计算。

河北建投为本公司的控股股东，其持有曹妃甸公司的股权达到 10%或以上，因此曹妃甸公司为本公司的关连附属公司，借款事项构成香港上市规则第 14A 章下本公司向其关连人士提供财务资助的关连交易。由于借款事项的一个或多个适用比例达到 5%或以上，借款事项须遵守香港上市规则第 14A 章下有关申报、公告、年度审核及独立股东批准的规定。

该交易已经公司于 2022 年 6 月 14 日召开的 2021 年度股东周年大会审批通过。具体内容及表决结果详见公司于 2022 年 4 月 29 日和 2022 年 6 月 15 日在上交所网站（www.sse.com.cn）刊登的有关公告（公告编号：2022-036）及于 2022 年 4 月 28 日和 2022 年 6 月 14 日在香港联交所网站（www.hkexnews.hk）刊登的有关公告。

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
新天绿色能源股份有限公司	公司本部	河北新天国化燃气有限责任公司	14,000	2021.09.27	2021.09.27	2030.06.27	连带责任担保	中国建设银行磁县支行固定资产贷款	无	否	否	0	无	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										13,700					
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计										0					
报告期末对子公司担保余额合计（B）										34,908.76					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）										48,608.76					
担保总额占公司净资产的比例(%)										2.03					
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0					
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										28,467.32					
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										0					

上述三项担保金额合计 (C+D+E)	28,467.32
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	不适用

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 股东情况**(一) 股东总数：**

于2022年6月30日，本公司股东总数为44,600户，其中：A股股东43,368户，H股股东1,232户。

截至报告期末普通股股东总数(户)	44,600
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押、标 记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数 量	
河北建设投资 集团有限责任公司	182,685,253	2,058,841,253	49.17	2,058,841,253	无	0	国有法人

HKSCC NOMINEES LIMITED	-62,000	1,835,702,285	43.84	0	未知		境外法人
济南江山投资合伙企业（有限合伙）	22,010,271	22,010,271	0.53	22,010,271	无	0	其他
中信里昂资产管理有限公司—客户资金	18,434,540	18,434,540	0.44	18,341,892	无	0	境外法人
UBS AG	11,040,907	11,040,907	0.26	11,005,135	无	0	境外法人
中国国际金融股份有限公司	7,791,662	7,791,662	0.19	7,776,962	无	0	境内非国有法人
南方工业资产管理有限责任公司	7,336,757	7,336,757	0.18	7,336,757	无	0	境内非国有法人
中信建投证券股份有限公司	6,217,985	6,217,985	0.15	6,162,875	无	0	国有法人
南方天辰（北京）投资管理有限公司—南方天辰景晟1期私募证券投资基金	5,913,426	5,913,426	0.14	5,913,426	无	0	其他
厦门博芮东方投资管理有限公司—博芮东方价值12号私募证券投资基金	5,869,405	5,869,405	0.14	5,869,405	无	0	其他
王玉兰	5,135,730	5,135,730	0.12	5,135,730	无	0	境内自然人
盛鑑英	5,135,730	5,135,730	0.12	5,135,730	无	0	境内自然人
青岛凡益资产管理有限公司—凡益多策略与时偕行1号私募证券投资基金	5,135,730	5,135,730	0.12	5,135,730	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
HKSCC NOMINEES LIMITED	1,835,702,285			境外上市外资股	1,835,702,285		
香港中央结算有限公司	2,963,499			人民币普通股	2,963,499		
中国建设银行股份有限公司—前海开源公用事业行业股票型证券投资基金	2,170,100			人民币普通股	2,170,100		

孔炯	593,400	人民币普通股	593,400
泰戈特（北京）工程技术有限公司	556,500	人民币普通股	556,500
林耀文	550,500	人民币普通股	550,500
蒋德明	530,000	人民币普通股	530,000
赵虎荣	460,000	人民币普通股	460,000
招商银行股份有限公司一创金合信中证 500 指数增强型发起式证券投资基金	381,700	人民币普通股	381,700
张小英	367,900	人民币普通股	367,900
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	本公司未知上述股东间是否存在关联关系，亦未知其是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	河北建设投资集团有限责任公司	1,876,156,000	2023.6.29	1,876,156,000	自本公司 A 股股票上市之日起满 36 个月
1	河北建设投资集团有限责任公司	182,685,253	2025.7.6	182,685,253	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 36 个月
2	济南江山投资合伙企业（有限合伙）	22,010,271	2022.7.6	22,010,271	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
3	中信里昂资产管理有限公司一客户资金	18,341,892	2022.7.6	18,341,892	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
4	UBS AG	11,005,135	2022.7.6	11,005,135	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
5	中国国际金融股份有限公司	7,776,962	2022.7.6	7,776,962	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
6	南方工业资产管理有限责任公司	7,336,757	2022.7.6	7,336,757	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
7	中信建投证券股份有限公司	6,162,875	2022.7.6	6,162,875	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
8	南方天辰（北京）投资管理有限公司一南方天辰景晟 1 期私募证券投资基金	5,913,426	2022.7.6	5,913,426	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月

9	厦门博芮东方投资管理有限公司—博芮东方价值 12 号私募证券投资基金	5,869,405	2022.7.6	5,869,405	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
10	王玉兰	5,135,730	2022.7.6	5,135,730	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
10	盛鑑英	5,135,730	2022.7.6	5,135,730	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
10	青岛凡益资产管理有限公司—凡益多策略与时偕行 1 号私募证券投资基金	5,135,730	2022.7.6	5,135,730	自非公开发行 A 股股份发行结束之日起 6 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

五、董事、监事及高级管理人员于股份、相关股份及债券的权益及淡仓

于 2022 年 6 月 30 日，本公司董事、监事及高级管理人员持有本公司股份权益情况如下：

股东名称	股份类别	职位	身份	持股股份数目（股）	占有关股本类别之百分比(%)	占股本总数之百分比(%)
曹欣	H 股	董事长	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027	0.0012
梅春晓	H 股	执行董事及总裁	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027	0.0012
班泽锋	H 股	副总裁、董事会秘书	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027	0.0012

除上述已披露情形外，于 2022 年 6 月 30 日，本公司其他董事、监事及高级管理人员概无在本公司或其任何相关法团（定义见《证券及期货条例》第 XV 部）的股份、相关股份或债券中拥有任何根据《证券及期货条例》第 XV 部第 7 和第 8 部分须知会本公司及香港联交所的权益或淡仓（包括根据《证券及期货条例》的该等条文被当作或视为拥有的权益或淡仓），或根据《证券及期货条例》第 352 条须登记于该条所指登记册的权益或淡仓，或根据《标准守则》须知会本公司及香港联交所的权益或淡仓（就此而言，《证券及期货条例》的相关条文将适用于监事的方式诠释）。

六、主要股东及其他人士于股份及相关股份之权益及淡仓

2022年6月30日，就董事所知，下列人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）于本公司股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及 3 部分须向本公司披露或根据《证券及期货条例》第 336 条在本公司所存置的登记册中记录之权益或淡仓：

股东名称	股份类别	身份	持股股份/相关股份数目 (股)	占有关股本类别之百分比 (%)	占股本总数之百分比 (%)
河北建投	A 股	实益拥有人	2,058,841,253	87.68	49.17
Citigroup Inc. ⁽¹⁾	H 股	受控的法团的权益	210,892,656(好仓)	11.46	5.04
		核准借出代理人	4,642,001(淡仓) 205,563,426(可供借出的股份)	0.25 11.17	0.11 4.91
GIC Private Limited	H 股	投资经理	145,431,000(好仓)	7.91	3.47
Brown Brothers Harriman & Co.	H 股	核准借出代理人	133,138,033(好仓)	7.24	3.18
			133,138,033(可供借出的股份)	7.24	3.18
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	控制的法团的权益	114,341,347(好仓)	6.22	2.73
			1,416,000(淡仓)	0.08	0.03
FIL Limited ⁽³⁾	H 股	受控的法团的权益	92,314,000(好仓)	5.02	2.20
Pandanus Associates Inc. ⁽³⁾	H 股	受控的法团的权益	92,314,000(好仓)	5.02	2.20
Pandanus Partners L.P. ⁽³⁾	H 股	受控的法团的权益	92,314,000(好仓)	5.02	2.20

注：(1) Citigroup Inc. 透过其受控实体 Citibank N.A., Citigroup Global Markets Inc. 及 Citigroup Global Markets Limited 持有本公司的权益。其中，非上市衍生工具—以现金交收的好仓股份为 562,000 股 H 股，非上市衍生工具—以现金交收的淡仓股份为 377,000 股 H 股。

(2) BlackRock, Inc. 透过其多家受控实体持有本公司的权益，包括：BlackRock Investment Management, LLC、BlackRock Financial Management, Inc.、BlackRock Institutional Trust Company, National Association、BlackRock Fund Advisors、BlackRock Japan Co., Ltd.、BlackRock Asset Management Canada Limited、BlackRock Investment Management (Australia) Limited、BlackRock Asset Management North Asia Limited、BlackRock (Netherlands) B.V.、BlackRock Advisors (UK) Limited、BlackRock International Limited、BlackRock Asset Management Ireland Limited、BLACKROCK (Luxembourg) S.A.、BlackRock Investment Management (UK) Limited、BlackRock Fund Managers Limited、BlackRock Life Limited 及 BlackRock Asset Management Schweiz AG。其中，非上市衍生工具—以现金交收的淡仓股份为 1,269,000 股 H 股。

(3) Pandanus Associates Inc. 控制 Pandanus Partners L.P.，进而控制 FIL Limited。FIL Limited 进一步透过其多家受控实体持有本公司的权益，包括：FIL Investment Management (Hong Kong) Limited、FIL Investment Management (Singapore) Limited 及 FIL Fund Management (Ireland) Limited。

七、《标准守则》的遵守情况

本公司已采纳《标准守则》，作为所有董事、监事及有关雇员（定义与《企业管治守则》相同）进行本公司证券交易的行为守则。根据对本公司董事及监事的专门查询后，各董事及监事在报告期内均已严格遵守《标准守则》所订之标准。同时，本公司所知，未有雇员未遵守《标准守则》的事件。

董事会将不时检查本公司的企业管治及运作，以符合《香港上市规则》有关规定并保障股东的利益。

八、股息

董事会未提出就截至 2022 年 6 月 30 日止六个月派付中期股息的建议。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
新天绿色能源股份有限公司公开发行2019年可续期绿色公司债券(第一期)	G19 新 Y1	155956	2019年3月1日-2019年3月5日	2019年3月5日	2022年3月5日	9.1	4.7	3+N, 按年付息	上交所	面向合格投资者	上市	否
新天绿色能源股份有限公司公开发行2021年可续期绿色公司债券(第一期)	G21 新 Y1	175805	2021年3月8日-2021年3月9日	2021年3月10日	2024年3月9日	10.4	5.15	3+N, 按年付息	上交所	面向专业投资者	上市	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

(1) G19 新 Y1: 以每3个计息年度为1个周期, 在每个周期末, 公司有权选择将本次债券期限延长1个周期(即延长3年), 或选择在该周期末到期全额兑付本次债券。本次债券附设发行人延期支付利息权, 除非发生强制付息事件, 本次债券的每个付息日, 公司可自行选择将当期利

息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制；前述利息递延不属于公司未能按照约定足额支付利息的行为。公司选择并已于 2022 年 3 月 7 日全额兑付本息及债券摘牌。

(2) G21 新 Y1：以每 3 个计息年度为 1 个周期，在每个周期末，公司有权选择将本次债券期限延长 1 个周期（即延长 3 年），或选择在该周期末到期全额兑付本次债券。本次债券附设发行人延期支付利息权，除非发生强制付息事件，本次债券的每个付息日，公司可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制；前述利息递延不属于公司未能按照约定足额支付利息的行为。截止报告期末，本期债券未到期，未触发选择条款，本金尚未兑付。

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

无

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(1) G19 新 Y1：本息已于 2022 年 3 月 7 日按时足额兑付，详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）《新天绿色能源股份有限公司公开发行 2019 年可续期绿色公司债券(第一期)2022 年本息兑付及摘牌公告》。

(2) G21 新 Y1：未到期，本金尚未兑付；利息已按时足额支付，具体如下：2022 年 3 月 10 日支付 2021 年 3 月 10 日至 2022 年 3 月 9 日期间的利息，详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）《新天绿色能源股份有限公司公开发行 2021 年可续期绿色公司债券(第一期)2022 年付息公告》。

本次债券募集资金总额为人民币 104,000.00 万元，在扣除发行费用后，募集净额为人民币 103,937.60 万元。本次债券募集资金拟用于支付公司可续期绿色公司债到期本息及用于绿色项目建设、运营和收购。鉴于公司为绿色发行人，同时根据本期债券《募集说明书》约定，公司可根据绿色项目进展情况与实际资金需求，调整有关募投项目。根据公司资金使用计划，本次债券募集资金使用项目的范围较“G21 新 Y1”《募集说明书》新增河北建投风电制氢项目（制氢部分）、康保卧龙山 100 兆瓦风电场工程、康保永丰 200 兆瓦风电场工程、尚义大东山风电场 49.5 兆瓦工程、承德御源围场大唤起风电场、巨鹿县老漳河 50 兆瓦风电场、武川大元山（德胜）50 兆瓦风电清洁供暖项目、麻泥坝风电场项目共计八个项目，并使用本期债券募集资金置换该期债券注册受理日（2020 年 11 月 27 日）之后发生的自有资金投入人民币 10,300 万元。详见 2022 年 6 月 6 日《新天绿色能源股份有限公司、中国银河证券股份有限公司关于“G21 新 Y1”募集资金使用明细调整的公告》。

(3) 平安-建投新能源 1 号可再生能源电价附加补助绿色资产支持专项计划（G 冀建投 1）：2019 年 12 月 24 日-2019 年 12 月 25 日发行，起息日为 2019 年 12 月 26 日，到期日为 2022 年 12 月 26 日，债券余额为人民币 2.6 亿元，利率为 4.09%，半年付息到期还本。

(4) 平安-建投新能源 1 号可再生能源电价附加补助绿色资产支持专项计划（G 冀建投 2）：2019 年 12 月 24 日-2019 年 12 月 25 日发行，起息日为 2019 年 12 月 26 日，到期日为 2022 年 12 月 26 日，债券余额为人民币 0.15 亿元，利率为 4.09%，半年付息到期还本。

(5) 募集资金使用的绿色产业项目的进展情况和环境效益：

报告期内，本公司控股风电场实现发电量 75.75 亿千瓦时，光伏发电量 0.87 亿千瓦时。参考中国电力企业联合会于 2022 年 7 月发布的《中国电力行业年度发展报告 2022》中的换算系数，风电和光伏总发电量较使用传统能源相当于减少二氧化碳排放 634.34 万吨（全国火电发电每度电排放约 828 克二氧化碳），减少二氧化硫排放 773.77 吨（全国火电发电每度电排放约 0.101 克二氧化硫）、减少氮氧化物排放 1,164.48 吨（全国火电发电每度电排放约 0.152 克氮氧化物）、减少粉尘 168.54 吨（全国火电发电每度电排放约 0.022 克烟尘）。

上半年康保大英图、崇礼风电制氢等项目陆续转商业运营，陕西富平新天一期、二期项目并网试运行；唐山 LNG 项目接收站一阶段工程项目总体进度完成 84%；配套 3#码头工程项目总体进度完成 92%；外输管线项目曹妃甸—宝坻段、宝坻—永清段完成全部管道焊接；鄂安沧-京石邯管线邯郸联络线项目已投产；其他绿色产业项目建设进展顺利。

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
新天绿色能源股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 新天绿色 MTN001	102001005	2020/5/13-2020/5/14	2020/5/15	2025/5/15	10	3.86	按年付息，到期还本	银行间市场	上市	否
新天绿色能源股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	22 新天绿色 SCP001(绿色)	012280740	2022/2/25	2022/2/28	2022/1/25	5	2.40	到期还本付息	银行间市场	上市	否
河北建投新能源有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	21 建投新能 SCP001	012103855	2021/10/21-2021/10/22	2021/10/25	2022/07/22	7	3.15	到期还本付息	银行间市场	上市	否
河北建投新能源有限公司 2017 年度第一期中期票据	17 建投新能 MTN001	101754128	2017/11/22-2017/11/23	2017/11/24	2022/1/24	5	6.2	按年付息到期还本	银行间市场	上市	否
河北建投新能源有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 建投新能 MTN001	101901220	2019/9/3-2019/9/4	2019/9/5	2022/9/5	3	4.43	按年付息到期还本	银行间市场	上市	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

本期间无新增担保，存量担保均按合同约定还款计划按时还款，并无违约情况发生。

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)	变动原因
流动比率	87.68%	93.81%	-6.53	主要是公司提高资金使用效率，减少资金沉淀，货币资金较上年末减少，同时一年内到期的非流动负债较上年末增加所致。
速动比率	82.29%	87.54%	-6.00	主要是货币资金较上年末减少，同时一年内到期的非流动负债较上年末增加所致。
资产负债率 (%)	66.53%	66.81%	-0.42	主要为公司股东权益增加所致。
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	1,608,968,342.38	1,703,527,131.08	-5.55	主要为本期利润总额减少所致。
EBITDA 全部债务比	0.0878	0.1058	-17.01	主要为本期利润总额减少所致。
利息保障倍数	3.98	4.20	-5.24	主要为带息负债规模增加，同时本期利润总额减少所致。
现金利息保障倍数	3.29	3.61	-8.73	主要为带息负债规模增加所致。

EBITDA 利息保障倍数	5.63	7.22	-22.02	主要为带息负债规模增加，同时本期利润总额减少所致。
贷款偿还率（%）	100	100		
利息偿付率（%）	100	100		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2022 年 6 月 30 日

编制单位： 新天绿色能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		4,658,724,748.78	7,648,396,983.55
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		1,349,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		7,783,019,125.72	6,657,415,202.23
应收款项融资		654,608,841.55	494,976,373.69
预付款项		351,587,052.12	161,631,341.92
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		142,541,434.83	135,599,831.17
其中：应收利息			
应收股利		84,043,320.33	94,765,961.18
买入返售金融资产			
存货		90,447,346.72	214,186,265.69
合同资产			
持有待售资产		12,167,182.35	12,373,484.60
一年内到期的非流动资产		22,349,480.00	
其他流动资产		478,832,708.57	681,347,576.94
流动资产合计		15,543,277,920.64	16,005,927,059.79
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,163,662.27	41,133,817.83
长期股权投资		3,027,055,406.94	3,058,088,144.23
其他权益工具投资		218,605,700.00	218,605,700.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产		25,479,617.26	26,032,201.48
固定资产		32,661,007,316.66	32,369,586,695.36
在建工程		14,240,370,732.98	13,724,320,499.93
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产		1,872,167,630.34	2,017,852,925.66
无形资产		2,104,922,930.63	2,151,290,713.14
开发支出		28,019,508.22	27,227,806.35
商誉		93,856,558.08	55,450,878.54
长期待摊费用		36,318,846.99	37,147,692.06
递延所得税资产		188,822,823.34	186,877,995.35
其他非流动资产		2,214,108,699.22	2,157,471,147.28
非流动资产合计		56,711,899,432.93	56,071,086,217.21
资产总计		72,255,177,353.57	72,077,013,277.00
流动负债：			
短期借款		1,277,590,696.24	1,978,114,966.89
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		42,464,844.58	14,738,449.62
应付账款		396,204,405.80	458,031,776.88
预收款项		778,761,061.94	778,761,061.94
合同负债		1,221,221,219.06	1,654,191,386.15
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬		62,439,468.04	79,033,920.95
应交税费		159,108,643.31	159,169,763.37
其他应付款		7,093,405,675.81	7,016,558,174.65
其中：应付利息			
应付股利		926,124,881.46	169,836,057.78
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债		6,282,861.99	7,859,895.72
一年内到期的非流动负债		5,471,646,319.67	4,211,344,922.30
其他流动负债		1,219,086,621.02	704,107,945.21
流动负债合计		17,728,211,817.46	17,061,912,263.68
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		28,208,171,744.09	28,705,566,379.15
应付债券		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		688,415,703.98	784,769,810.01
长期应付款		206,126,428.37	361,236,137.17
长期应付职工薪酬			
预计负债		77,531,149.68	77,531,149.68
递延收益		108,375,533.76	106,249,255.16
递延所得税负债		56,349,497.13	56,187,755.68
其他非流动负债			
非流动负债合计		30,344,970,057.01	31,091,540,486.85

负债合计		48,073,181,874.47	48,153,452,750.53
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他权益工具		1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
其中：优先股			
永续债		1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
资本公积		6,588,154,821.92	6,590,287,168.26
减：库存股			
其他综合收益		6,493,135.00	6,493,135.00
专项储备			
盈余公积		792,320,157.74	638,241,006.48
一般风险准备			
未分配利润		7,176,478,341.48	6,466,749,439.53
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		19,789,915,529.14	19,834,599,822.27
少数股东权益		4,392,079,949.96	4,088,960,704.20
所有者权益（或股东权益）合计		24,181,995,479.10	23,923,560,526.47
负债和所有者权益（或股东权益）总计		72,255,177,353.57	72,077,013,277.00

公司负责人：曹欣主管会计工作负责人：范维红会计机构负责人：杨占清

母公司资产负债表

2022 年 6 月 30 日

编制单位：新天绿色能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		2,710,428,146.23	4,955,847,636.66
交易性金融资产		1,349,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		3,515,248.82	1,635,332.15
其他应收款		1,939,795,488.75	1,350,583,043.68
其中：应收利息			
应收股利		1,348,763,670.26	585,067,066.45
存货		543,699.97	
合同资产			
持有待售资产		2,174,706.49	2,174,706.49
一年内到期的非流动资产		6,288,129.99	19,834,399.46
其他流动资产		6,882,410.51	5,422,603.07
流动资产合计		6,018,627,830.76	6,335,497,721.51
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		12,078,991,197.05	11,911,865,694.69
其他权益工具投资		200,000,000.00	200,000,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,719,683.60	6,154,825.70
在建工程		12,319,172.01	12,258,459.14
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		5,113,585.37	
无形资产		4,544,369.25	3,898,427.16
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		115,770.68	139,723.22
递延所得税资产			
其他非流动资产		3,339,670,600.00	2,827,369,600.00
非流动资产合计		15,646,474,377.96	14,961,686,729.91
资产总计		21,665,102,208.72	21,297,184,451.42
流动负债：			
短期借款		200,128,888.89	700,724,166.66
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		5,886,383.55	2,575,017.87
应交税费		458,807.69	3,025,635.06
其他应付款		798,988,523.29	140,550,247.75
其中：应付利息			
应付股利		733,658,070.97	96,330,000.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		484,821,946.64	485,834,490.35
其他流动负债		504,044,292.23	
流动负债合计		1,994,328,842.29	1,332,709,557.69
非流动负债：			
长期借款		2,665,260,600.00	2,841,770,600.00
应付债券		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,127,804.85	
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		3,300,000.00	2,400,000.00
递延所得税负债			
其他非流动负债			

非流动负债合计		3,670,688,404.85	3,844,170,600.00
负债合计		5,665,017,247.14	5,176,880,157.69
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他权益工具		1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
其中：优先股			
永续债		1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
资本公积		6,671,061,496.34	6,673,646,098.38
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		792,320,157.74	638,241,006.48
未分配利润		3,310,234,234.50	2,675,588,115.87
所有者权益（或股东权益）合计		16,000,084,961.58	16,120,304,293.73
负债和所有者权益（或股东权益）总计		21,665,102,208.72	21,297,184,451.42

公司负责人：曹欣主管会计工作负责人：范维红会计机构负责人：杨占清

合并利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		10,225,309,885.43	8,545,067,129.57
其中：营业收入		10,225,309,885.43	8,545,067,129.57
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		8,105,073,134.31	6,351,002,382.30
其中：营业成本		7,185,416,025.72	5,503,516,493.10
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		37,272,751.30	30,044,167.02
销售费用		1,709,640.11	1,180,879.25
管理费用		254,539,409.30	247,375,629.63
研发费用		37,888,206.99	16,451,004.15
财务费用		588,247,100.89	552,434,209.15
其中：利息费用		618,874,448.70	558,949,337.20
利息收入		34,310,866.79	11,401,157.20
加：其他收益		105,946,430.99	72,949,078.57

投资收益（损失以“－”号填列）		148,007,463.44	144,574,433.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		131,217,378.53	132,631,426.33
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-13,951,636.26	-8,401,881.86
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）		1,288,034.57	-659.03
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,361,527,043.86	2,403,185,718.20
加：营业外收入		3,178,024.62	5,777,740.33
减：营业外支出		2,036,470.33	367,738.39
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,362,668,598.15	2,408,595,720.14
减：所得税费用		338,309,401.17	306,738,742.08
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,024,359,196.98	2,101,856,978.06
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,024,359,196.98	2,101,856,978.06
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）		1,616,612,596.40	1,706,990,339.97
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		407,746,600.58	394,866,638.09
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			

(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 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		2,024,359,196.98	2,101,856,978.06
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,616,612,596.40	1,706,990,339.97
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		407,746,600.58	394,866,638.09
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.38	0.43
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.38	0.43

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元,上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：曹欣主管会计工作负责人：范维红会计机构负责人：杨占清

母公司利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入		75,000.00	267,300.00
减：营业成本			
税金及附加		172,994.30	5.00
销售费用			
管理费用		30,204,547.17	46,550,561.69
研发费用		7,574,419.60	6,699,817.62
财务费用		-3,944,591.99	21,613,812.17
其中：利息费用		18,036,409.11	22,199,939.09
利息收入		-22,576,996.43	2,648,943.91
加：其他收益		561,143.37	205,551.60
投资收益（损失以“—”号填列）		1,575,205,516.21	1,432,842,635.74
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		12,948,211.41	15,873,894.93

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-490,293.80	1,478,301.66
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-195,385.16
资产处置收益（损失以“-”号填列）		214,430.54	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,541,558,427.24	1,359,734,207.36
加：营业外收入			5,000,000.00
减：营业外支出		28,614.16	58.08
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,541,529,813.08	1,364,734,149.28
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,541,529,813.08	1,364,734,149.28
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,541,529,813.08	1,364,734,149.28
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		1,541,529,813.08	1,364,734,149.28

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

公司负责人：曹欣主管会计工作负责人：范维红会计机构负责人：杨占清

合并现金流量表

2022年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		9,220,787,895.34	7,749,796,232.12
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		287,264,326.22	69,489,136.88
收到其他与经营活动有关的现金		48,300,264.35	19,938,631.70
经营活动现金流入小计		9,556,352,485.91	7,839,224,000.70
购买商品、接受劳务支付的现金		6,486,160,247.98	4,659,261,487.00
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		328,793,764.20	345,859,773.79
支付的各项税费		546,251,536.13	504,615,661.01

支付其他与经营活动有关的现金		105,378,737.38	64,768,010.37
经营活动现金流出小计		7,466,584,285.69	5,574,504,932.17
经营活动产生的现金流量净额		2,089,768,200.22	2,264,719,068.53
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		181,868,773.82	48,746,247.16
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,594,711.07	175,242.58
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		7,807,272.86	-
收到其他与投资活动有关的现金		-	5,562,868.90
投资活动现金流入小计		200,270,757.75	54,484,358.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,509,743,701.00	3,591,898,587.85
投资支付的现金		1,349,000,000.00	-
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		42,103,992.73	19,158,210.25
支付其他与投资活动有关的现金		16,190,055.86	-
投资活动现金流出小计		3,917,037,749.59	3,611,056,798.10
投资活动产生的现金流量净额		-3,716,766,991.84	-3,556,572,439.46
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		17,017,074.90	1,393,576,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		17,017,074.90	354,200,000.00
取得借款收到的现金		4,524,382,832.93	6,350,329,024.20
收到其他与筹资活动有关的现金		40,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		4,581,399,907.83	7,743,905,024.20
偿还债务支付的现金		4,213,529,919.13	3,565,022,169.12
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		711,141,861.01	1,108,533,458.43
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		52,053,031.73	103,065,647.73
赎回其他权益工具支付的现金		910,000,000.00	590,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		125,919,752.94	25,268,708.15
筹资活动现金流出小计		5,960,591,533.08	5,288,824,335.70
筹资活动产生的现金流量净额		-1,379,191,625.25	2,455,080,688.50
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		328,126.24	-73,835.21

五、现金及现金等价物净增加额		-3,005,862,290.63	1,163,153,482.36
加：期初现金及现金等价物余额		7,533,084,715.56	1,863,441,446.73
六、期末现金及现金等价物余额		4,527,222,424.93	3,026,594,929.09

公司负责人：曹欣主管会计工作负责人：范维红会计机构负责人：杨占清

母公司现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		79,500.00	1,801,503.50
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		705,978,118.67	370,565,087.16
经营活动现金流入小计		706,057,618.67	372,366,590.66
购买商品、接受劳务支付的现金		1,719,201.03	
支付给职工及为职工支付的现金		22,652,002.17	21,822,707.82
支付的各项税费		1,334,185.00	5.00
支付其他与经营活动有关的现金		944,221,507.94	741,373,228.28
经营活动现金流出小计		969,926,896.14	763,195,941.10
经营活动产生的现金流量净额		-263,869,277.47	-390,829,350.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,807,272.86	-
取得投资收益收到的现金		815,343,055.14	905,371,423.02
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,726,281.00	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		826,876,609.00	905,371,423.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,339,602.64	2,633,155.85
投资支付的现金		1,349,000,000.00	590,023,900.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		179,089,400.00	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,529,429,002.64	592,657,055.85

投资活动产生的现金流量净额		-702,552,393.64	312,714,367.17
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			1,039,376,000.00
取得借款收到的现金		975,215,000.00	1,939,750,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		975,215,000.00	2,979,126,000.00
偿还债务支付的现金		1,135,260,000.00	1,336,150,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		207,979,552.14	550,044,588.71
赎回其他权益工具支付的现金		910,000,000.00	590,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		1,016,678.00	2,237,899.68
筹资活动现金流出小计		2,254,256,230.14	2,478,432,488.39
筹资活动产生的现金流量净额		-1,279,041,230.14	500,693,511.61
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		43,410.82	-11,564.54
五、现金及现金等价物净增加额		-2,245,419,490.43	422,566,963.80
加：期初现金及现金等价物余额		4,955,847,636.66	140,173,830.24
六、期末现金及现金等价物余额		2,710,428,146.23	562,740,794.04

公司负责人：曹欣主管会计工作负责人：范维红会计机构负责人：杨占清

合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	4,187,093,073.00		1,945,736,000.00		6,590,287,168.26		6,493,135.00		638,241,006.48		6,316,513,894.20		19,684,364,276.94	4,079,939,763.50	23,764,304,040.44
加：会计政策变更											150,235,545.33		150,235,545.33	9,020,940.70	159,256,486.03
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	4,187,093,073.00		1,945,736,000.00		6,590,287,168.26		6,493,135.00		638,241,006.48		6,466,749,439.53		19,834,599,822.27	4,088,960,704.20	23,923,560,526.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			-906,360,000.00		-2,132,346.34				154,079,151.26		709,728,901.95		-44,684,293.13	303,119,245.76	258,434,952.63
（一）综合收益总额											1,616,612,596.40		1,616,612,596.40	407,746,600.58	2,024,359,196.98
（二）所有者投入和减少资本			-906,360,000.00		-2,132,346.34								-908,492,346.34	44,815,989.34	-863,676,357.00
1. 所有者投入的普通股														17,017,074.90	17,017,074.90

2. 其他权益工具持有者投入资本			906,360,000.00		-3,640,000.00							-910,000,000.00		-910,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					1,507,653.66							1,507,653.66	27,798,914.44	29,306,568.10
(三) 利润分配								154,079,151.26		-906,883,694.45		-752,804,543.19	-149,443,344.16	-902,247,887.35
1. 提取盈余公积								154,079,151.26		-154,079,151.26				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-699,244,543.19		-699,244,543.19	-149,443,344.16	-848,687,887.35
4. 其他										-53,560,000.00		-53,560,000.00		-53,560,000.00
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														

6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取							30,441,331.24					30,441,331.24		30,441,331.24	
2. 本期使用							30,441,331.24					30,441,331.24		30,441,331.24	
(六) 其他															
四、本期期末余额	4,187,093,073.00		1,039,376,000.00		6,588,154,821.92		6,493,135.00		792,320,157.74		7,176,478,341.48		19,789,915,529.14	4,392,079,949.96	24,181,995,479.10

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,849,910,396.00		1,494,000,000.00		2,400,024,673.73		6,493,135.00		486,035,679.01		4,928,503,066.37		13,164,966,950.11	3,530,522,147.30	16,695,489,097.41
加：会计政策变更											15,312,250.12		15,312,250.12	872,710.64	16,184,960.76
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	3,849,910,396.00		1,494,000,000.00		2,400,024,673.73		6,493,135.00		486,035,679.01		4,943,815,316.49		13,180,279,200.23	3,531,394,857.94	16,711,674,058.17
三、本期增减变动金额(减)			451,736,000.00		-1,492,893.01				136,473,414.93		827,194,854.10		1,413,911,376.02	629,206,394.76	2,043,117,770.78

少以“一”号填列)														
(一) 综合收益总额										1,583,586,082.89		1,583,586,082.89	387,008,144.06	1,970,594,226.95
(二) 所有者投入和减少资本			451,736,000.00		-1,492,893.01							450,243,106.99	351,750,988.33	801,994,095.32
1. 所有者投入的普通股													354,200,000.00	354,200,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			451,736,000.00		-2,360,000.00							449,376,000.00		449,376,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					867,106.99							867,106.99	-2,449,011.67	-1,581,904.68
(三) 利润分配									136,473,414.93	-756,391,228.79		-619,917,813.86	-109,552,737.63	-729,470,551.49
1. 提取盈余公积									136,473,414.93	-136,473,414.93				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-523,587,813.86		-523,587,813.86	-109,552,737.63	-633,140,551.49
4. 其他										-96,330,000.00		-96,330,000.00		-96,330,000.00
(四) 所有者权益内部结转														

1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取							25,872,252.54				25,872,252.54			25,872,252.54	
2. 本期使用							25,872,252.54				25,872,252.54			25,872,252.54	
（六）其他															
四、本期期末余额	3,849,910,396.00		1,945,736,000.00		2,398,531,780.72		6,493,135.00		622,509,093.94		5,771,010,170.59		14,594,190,576.25	4,160,601,252.70	18,754,791,828.95

公司负责人：曹欣 主管会计工作负责人：范维红 会计机构负责人：杨占清

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,187,093,073.00		1,945,736,000.00		6,673,646,098.38				638,241,006.48	2,675,588,115.87	16,120,304,293.73
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,187,093,073.00		1,945,736,000.00		6,673,646,098.38				638,241,006.48	2,675,588,115.87	16,120,304,293.73
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-906,360,000.00		-2,584,602.04				154,079,151.26	634,646,118.63	-120,219,332.15
(一) 综合收益总额										1,541,529,813.08	1,541,529,813.08
(二) 所有者投入和减少资本			-906,360,000.00		-2,584,602.04						-908,944,602.04
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-906,360,000.00		-3,640,000.00						-910,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					1,055,397.96						1,055,397.96
(三) 利润分配									154,079,151.26	-906,883,694.45	-752,804,543.19
1. 提取盈余公积									154,079,151.26	-154,079,151.26	
2. 对所有者(或股东)的分配										-699,244,543.19	-699,244,543.19
3. 其他										-53,560,000.00	-53,560,000.00
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											

3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期末余额	4,187,093,073.00		1,039,376,000.00		6,671,061,496.34			792,320,157.74	3,310,234,234.50	16,000,084,961.58

项目	2021 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,849,910,396.00		1,494,000,000.00		2,467,638,320.02			486,035,679.01	1,925,657,982.54	10,223,242,377.57	
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,849,910,396.00		1,494,000,000.00		2,467,638,320.02			486,035,679.01	1,925,657,982.54	10,223,242,377.57	
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)			451,736,000.00		-1,879,118.03			136,473,414.93	608,342,920.49	1,194,673,217.39	
(一) 综合收益总额									1,364,734,149.28	1,364,734,149.28	
(二) 所有者投入和减少资本			451,736,000.00		-1,879,118.03					449,856,881.97	
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			451,736,000.00		-2,360,000.00					449,376,000.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					480,881.97					480,881.97	
(三) 利润分配								136,473,414.93	-756,391,228.79	-619,917,813.86	
1. 提取盈余公积								136,473,414.93	-136,473,414.93		

2. 对所有者（或股东）的分配										-523,587,813.86	-523,587,813.86
3. 其他										-96,330,000.00	-96,330,000.00
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	3,849,910,396.00		1,945,736,000.00		2,465,759,201.99				622,509,093.94	2,534,000,903.03	11,417,915,594.96

公司负责人：曹欣 主管会计工作负责人：范维红 会计机构负责人：杨占清

三、 公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

新天绿色能源股份有限公司（“本公司”）是一家于 2010 年 2 月 9 日由发起人股东河北建设投资集团有限责任公司（以下简称“河北建投”）以其拥有的新能源和天然气资产与河北建投水务投资有限公司（河北建投的全资子公司，以下简称“建投水务”）共同出资设立，在中国成立的股份有限公司。

本公司的注册办事处位于中国河北省石家庄市裕华西路 9 号。

2010 年 10 月 13 日本公司首次公开发售股票并在香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）主板上市，以每股港币 2.66 元发行总计 1,076,900,000 股 H 股，售予香港和海外投资者。同年 10 月，本公司行使超额配售权后，以每股港币 2.66 元发行总计 161,535,000 股 H 股。截至 2010 年 12 月 31 日，公司总股数约为 3,238,435,000 股，其中内资股 1,876,156,000 股，H 股 1,362,279,000 股。河北建投直接和间接持有全部内资股，占总股数的 57.9%，为本公司控股股东。

本公司于 2014 年 1 月 28 日，成功配售 476,725,396 股 H 股股份，增加注册资本人民币 476,725,396 元，募集资金约为港币 1,597,030,077 元。本次增发 H 股增资完成后，本公司已发行股本总额为人民币 3,715,160,396 元，分为 3,715,160,396 股，每股面值为人民币 1 元，河北建投直接和间接持股比例为 50.5%，H 股股东合计持股比例为 49.5%。

2015 年 7 月，经国务院国资委同意，河北建投与建投水务签订协议约定无偿划转，将建投水务所持本公司 375,231,200 股股份无偿划转给河北建投。本次股权划转完成后，河北建投直接持股比例为 50.5%，H 股股东合计持股比例为 49.5%。

2020 年 5 月 28 日，本公司经中国证券监督管理委员会证监许可[2020]1012 号文核准，在上海证券交易所首次公开发售股票并上市，以每股人民币 3.18 元发行总计 134,750,000.00 股普通股（A 股），募集资金总额人民币 428,505,000.00 元。

2021 年 8 月 19 日，本公司经中国证券监督管理委员会证监许可[2021]2730 号核准，向特定对象非公开发行 A 股股票 337,182,677 股，发行价格为每股人民币 13.63 元，募集资金总额为人民币 4,595,799,887.51 元。

截止 2022 年 6 月 30 日，本公司累计已发行股本总额为人民币 4,187,093,073.00 元，河北建投持股比例为 49.17%，H 股股东持股比例为 43.92%，A 股股东持股比例为 6.91%。

本公司及其子公司（统称为“本集团”）主要从事风力及太阳能发电的投资、开发、管理及运营业务，以及天然气和天然气用具的销售业务以及天然气管道的接驳及建设业务。

本公司的母公司及最终母公司为一家中国国有企业河北建投。

本财务报表业经本公司董事会于 2022 年 8 月 25 日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本期间变化的情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

于 2022 年 6 月 30 日，本集团的流动负债超过流动资产约人民币 21.66 亿元。管理层考虑未来 12 个月内可利用的资金来源如下：

(1) 经营活动的预期净现金流入；

(2) 于 2022 年 6 月 30 日，本集团尚未使用的银行授信额约人民币 700.81 亿元；

(3) 本集团于 2021 年 3 月获中国银行间市场交易商协会注册的超短期融资券人民币 20 亿元，该已获批准可循环使用的融资额度可在 2023 年 3 月前循环使用。于 2022 年 6 月 30 日，本集团尚未使用的额度为人民币 13 亿元。

本公司董事相信本集团拥有充足的资金资源以应对自本报告期末起未来 12 个月的资金支付需求。因此，本公司董事认为以持续经营为基础编制本合并财务报表是合适的。

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本集团根据生产经营特点制定了具体的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

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2022 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4. 记账本位币

本公司记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下企业合并。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。

编制合并财务报表时，子公司采用与本公司一致的会计年度和会计政策。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

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股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

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

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

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

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

基准利率改革导致合同变更

由于基准利率改革，本集团部分金融工具条款已被修改以将参考的原基准利率替换为替代基准利率。

对于按实际利率法核算的金融资产或金融负债，仅因基准利率改革直接导致其合同现金流量的确定基础发生变更，且变更前后的确定基础在经济上相当的，本集团不对该变更是否导致终止确认进行评估，也不调整该金融资产或金融负债的账面余额，本集团按照变更后的未来现金流量重新计算实际利率，并以此为基础进行后续计量。对于金融资产或金融负债同时发生其他变更的，本集团先按照上述规定对基准利率改革导致的变更进行会计处理，再评估其他变更是否导致实质性修改。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团企业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、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。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，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

本集团不可撤销地选择将部分非交易性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金融资产，仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述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金融资产之外的金融资产，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

金融负债分类和计量

除了签发的财务担保合同及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产、贷款承诺及财务担保合同，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以账龄组合为基础评估以摊余成本计量的金融工具的预期信用损失。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十、3。

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

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

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；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。

财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认为负债时按照公允价值计量，除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的财务担保合同外，其余财务

担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本财务报表附注五之金融工具的说明。

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见本财务报表附注五之金融工具的说明。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本财务报表附注五之金融工具的说明。

15. 存货

适用 不适用

存货包括原材料、库存商品、周转材料。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

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

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原则上按单个存货项目计提，对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产是指已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、10。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成（有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准）。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，满足持有待售划分条件的，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税资产外），其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销，不按权益法核算。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；合并日之前的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本），合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转；购买日之前持有的股权投资作为金融工具计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入留存收益（2018年起）或当期损益（2018年之前）。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；通过非货币性资产交换取得的，按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定初始投资成本；通过债务重组取得的，按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指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回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

采用权益法时，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，归入长期股权投资的初始投资成本；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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，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。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因处置终止采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例转入当期损益，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，按相应的比例转入当期损益。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。丧失控制权的，在个别财务报表中，对于剩余股权，处置后的剩余股权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，确认为长期股权投资，按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理；否则，确认为金融工具，在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。投资性房地产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命	预计残值率	年折旧率
房屋及建筑物	30 年	5%	3.17%

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用等因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-40	5%	2.38%-4.75%
机器设备	年限平均法	5-30	5%	3.17%-19.00%
运输工具	年限平均法	5-8	5%	11.88%-19.00%
电子设备及办公设备	年限平均法	3-5	5%	19.00%-31.67%
其他设备	年限平均法	10	5%	9.50%

除使用提取的安全生产费形成的之外，固定资产的折旧采用年限平均法计提。各类固定资产的折旧年限、残值率及年折旧率如上表所示。

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或者以不同方式为企业提供经济利益的，适用不同折旧率。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产。

25. 借款费用

√适用 □不适用

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- （1）资产支出已经发生；
- （2）借款费用已经发生；
- （3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- （1）专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；
- （2）占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：（1）租赁负债的初始计量金额；（2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；（3）承租人发生的初始直接费用；（4）承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本集团后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本集团的无形资产包括土地使用权、特许经营权、专有技术、软件使用权等。

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

各项无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	20-50 年
特许经营权	25-30 年
专有技术	10 年
软件使用权	10 年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

(2). 内部研究开发支出会计政策√适用 不适用

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

30. 资产减值√适用 不适用

对除存货、合同资产及与合同成本有关的资产、递延所得税、金融资产、持有待售资产外的资产减值，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，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

31. 长期待摊费用√适用 不适用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债是指已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，如企业在转让承诺的商品或服务之前已收取的款项。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬和离职后福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

短期薪酬

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利（设定提存计划）

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

在租赁期开始日，本集团将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本集团合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本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，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后，本集团确认利息时增加租赁负债的账面金额，支付租赁付款额时减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 预计负债

适用 不适用

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

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，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

以预期信用损失进行后续计量的财务担保合同列示于预计负债。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 其他权益工具

适用 不适用

本集团发行的永续债到期后本集团有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

38. 与客户之间的合同产生的收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

销售商品收入和提供接驳及建设燃气管网收入

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控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

销售商品收入

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含销售电力和天然气的履约义务。本集团通常在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入。取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

风力/光伏发电收入以电力供应至各电场所地的省电网公司时确认，以经双方确认的结算电量作为当月销售电量，以经发改委核定的上网电价作为销售单价。

天然气销售根据双方确认一致的天然气计量凭证中所载用气量，作为当月销售气量，以经物价部门核定的管道运输费和售气单价作为销售单价。

提供接驳及建设燃气管网收入

本集团与客户之间的提供服务合同通常包含接驳及建设燃气管网履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的资产，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据已经发生的成本确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

租赁收入

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

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 政府补助

适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，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；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；或确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

40. 递延所得税

适用 不适用

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且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；

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

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

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且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；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

于资产负债表日，本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，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

41. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

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

作为承租人

除了短期租赁和低价值资产租赁，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债，会计处理见附注五、28 和附注五、34。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币五万元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

售后租回交易

本集团按照附注五、38 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注五、10 对该金融负债进行会计处理。

作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注五、10 对该金融资产进行会计处理。

42. 重大会计判断和估计

适用 不适用

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

经营租赁——作为出租人

本集团就投资性房地产签订了租赁合同。本集团认为，根据租赁合同的条款，本集团保留了这些房地产所有权上的几乎全部重大风险和报酬，因此作为经营租赁处理。

合并范围——本集团持有被投资方半数或以下的表决权

本公司之子公司河北建投新能源有限公司（“建投新能源”）与其子公司张北华实建投风能有限公司（“张北华实”）的另外两家股东北京腾龙信达科技有限公司（持股 48%）和廊坊龙信电力自动化控制技术有限公司（持股 3%）签有一致行动人协议，协议约定由建投新能源对张北华实重大经营事项做决定，建投新能源可以控制张北华实。

本公司之子公司建投新能源与其子公司河北建投龙源崇礼风能有限公司（“龙源崇礼”）的另外一家股东龙源电力集团股份有限公司（持股 50%）签有一致行动人协议，协议约定由建投新能源对龙源崇礼重大经营事项做决定，建投新能源可以控制龙源崇礼。

建造合同履约进度的确定方法（仅适用于控制权在一段时间内转移的情形）

本集团按照投入法确定提供建造合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的建造合同价款以建造成本为基础确定，实际发生的建造成本占预计总成本的比例能够如实反映建造服务的履约进度。鉴于建造合同存续期间较长，可能跨越若干会计期间，本集团会随着建造合同的推进复核并修订预算，相应调整收入确认金额。

业务模式

金融资产于初始确认时的分类取决于本集团管理金融资产的业务模式，在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

合同现金流量特征

金融资产于初始确认时的分类取决于金融资产的合同现金流量特征，需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异、对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

金融工具减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。详见附注七、2 和七、5。

除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注七、18 和七、20。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注七、28。

非上市股权投资的公允价值

本集团采用市场法确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团确定可比上市公司、选择市场乘数、对流动性折价进行估计等，因此具有不确定性。

开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

投资性房地产与固定资产分类

本集团决定所持有的物业是否符合投资性房地产的定义，并在进行判断的时候建立了相关标准。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（包括正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）划分为投资性房地产。因此，本集团会考虑物业产生现金流的方式是否在很大程度上独立于本集团持有的其他资产。有些物业的一部分用于赚取租金或资本增值，剩余部分用于生产商品、提供劳务或者经营管理。如果用于赚取租金或资本增值的部分能够单独出售或出资，本集团对该部分单独核算。如果不能，则只有用于生产商品、提供劳务或者经营管理的部分不重大时，该物业才会被划分为投资性房地产。本集团在决定辅助服务的重大程度是否足以使该物业不符合投资性房地产的确认条件时，乃按个别物业基准单独做出判断。

固定资产折旧

本集团固定资产的折旧在预计使用寿命内以资产的入账价值减去预计净残值后的金额按直线法计提。本集团定期对预计使用寿命和预计净残值进行评估，以确保折旧方法及折旧率与固定资产的预计经济利益实现模式一致。本集团对固定资产预计使用寿命及净残值的估计是基于历史经验并考虑预期的技术更新而作出的。当预计使用寿命及预计净残值发生重大变化时，可能需要相应调整折旧费用，因此根据现有经验进行估计的结果可能与下一期间的实际结果有所不同，可能导致对固定资产的账面价值和累计折旧金额的重大调整。

承租人增量借款利率

对于无法确定租赁内含利率的租赁，本集团采用承租人增量借款利率作为折现率计算租赁付款额的现值。确定增量借款利率时，本集团根据所处经济环境，以可观察的利率作为确定增量借款利率的参考基础，在此基础上，根据自身情况、标的资产情况、租赁期和租赁负债金额等租赁业务具体情况对参考利率进行调整以得出适用的增量借款利率。

43. 重要会计政策和会计估计的变更**(1). 重要会计政策变更**

适用 不适用

其他说明：

新冠肺炎疫情相关租金减让适用范围调整

本集团于以前年度判断不存在适用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》的租金减让情形，根据 2022 年 5 月发布的《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题

的通知》，本集团于本期及以前期间均不存在可适用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》中简化处理的情形。

试运行销售会计处理

根据《企业会计准则解释第15号》，本集团自2022年1月1日起，对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（以下统称试运行销售）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于2021年度发生的试运行销售，本集团按照《企业会计准则解释第15号》的规定进行追溯调整。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

2022年	会计政策变更后 年初余额	会计政策变更前 年初余额	影响金额
固定资产	32,369,586,695.36	32,220,077,891.90	149,508,803.46
在建工程	13,724,320,499.93	13,714,572,817.36	9,747,682.57
未分配利润	6,466,749,439.53	6,316,513,894.20	150,235,545.33
少数股东权益	4,088,960,704.20	4,079,939,763.50	9,020,940.70

	合并利润表		
	2021年1-6月 会计政策变更后发生额	2021年1-6月 会计政策变更前发生额	影响金额
营业收入	8,545,067,129.57	8,404,374,325.14	140,692,804.43
营业成本	5,503,516,493.10	5,494,086,439.78	9,430,053.32
净利润	2,101,856,978.06	1,970,594,226.95	131,262,751.11
归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	1,706,990,339.97	1,583,586,082.89	123,404,257.08
少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	394,866,638.09	387,008,144.06	7,858,494.03

2021年	会计政策变更后 年初余额	会计政策变更前 年初余额	影响金额
未分配利润	4,943,815,316.49	4,928,503,066.37	15,312,250.12
少数股东权益	3,531,394,857.94	3,530,522,147.30	872,710.64
在建工程	13,999,549,949.04	13,983,364,988.28	16,184,960.76

本次会计政策变更对2022年1月1日母公司资产负债表各项目无影响。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

本期无重大的会计估计变更。

44. 其他

√适用 □不适用

(1) 利润分配

本集团的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

(2) 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。

(3) 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量应收款项融资和权益工具投资。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

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

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

六、税项**1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按照应税收入的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵进项税额后的差额计缴增值税。	13%、9%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	除部分于境内设立的子公司因享受税务优惠及于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计提企业所得税以外，企业所得税按应纳税所得额的25%计缴。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税	25%

	人，在企业登记注册地缴纳企业所得税。	
--	--------------------	--

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
新天绿色能源（香港）有限公司	16.5
国际风电开发五有限公司	16.5
新港国际天然气贸易有限公司	16.5

2. 税收优惠

适用 不适用

企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，可以免征、减征企业所得税。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。本公司控股的风力发电和光伏发电子公司符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的规定。

根据《国家税务总局关于设备器具扣除有关企业所得税政策执行问题的公告》国家税务总局公告2018年第46号的规定：企业在2018年1月1日至2020年12月31日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过500万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧。同时，根据《税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》税务总局公告2021年第6号的规定：《财政部 税务总局关于设备器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2018〕54号）等16个文件规定的税收优惠政策凡已经到期的，执行期限延长至2023年12月31日。

增值税

本公司控股的天然气子公司根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号）文件“增值税即征即退（一）一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过3%的部分实行增值税即征即退政策。”的规定，享受增值税实际税负超过3%的部分即征即退的优惠政策。自2016年5月1日起执行。

本公司控股的风力发电子公司根据财政部、国家税务总局发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税〔2008〕156号）的规定：“销售下列自产货物实现的增值税实行即征即退50%的政策（五）利用风力生产的电力。”及根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）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。”，享受增值税即征即退50%的优惠政策。

根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部 税务总局 海关总署公告2019年第39号），自2019年4月1日至2021年12月31日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%，抵减应纳税额。本公司的子公司河北新天科创新能源技术有限公司自2019年4月起享受进项税额加计抵减应纳税额的优惠政策。同时，根据《财政部 税务总局关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告》财政部 税务总局关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告，《财政部 税务总局 海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部 税务总局 海关总署公告2019年第39号）第七条和《财政部 税务总局关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部 税务总局公告2019年第87号）规定的生产、生活性服务业增值税加计抵减政策，执行期限延长至2022年12月31日。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	4,633,334,927.58	7,533,084,715.56
其他货币资金	25,389,821.20	115,312,267.99
合计	4,658,724,748.78	7,648,396,983.55
其中：存放在境外的款项总额	6,005,372.84	5,452,417.59

其他说明：

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期为 6 个月，按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

银行存款和其他货币资金存储于近期无违约历史且信誉良好的银行。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,349,000,000.00	
其中：		
债务工具投资-理财产品	1,349,000,000.00	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
合计	1,349,000,000.00	

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

□适用 √不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	2,122,934,845.26
6 个月至 1 年	1,244,828,007.80
1 年以内小计	3,367,762,853.06
1 至 2 年	2,016,214,310.01
2 至 3 年	1,386,632,100.76
3 年以上	1,505,082,165.29
合计	8,275,691,429.12

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	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	399,037,330.81	4.82	399,037,330.81	100		399,037,330.81	5.59	399,037,330.81	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	7,876,654,098.31	95.18	93,634,972.59	1.19	7,783,019,125.72	6,739,169,988.81	94.41	81,754,786.58	1.21	6,657,415,202.23
其中：										

按信用风险特征组合计提坏账准备	7,876,654,098.31	95.18	93,634,972.59	1.19	7,783,019,125.72	6,739,169,988.81	94.41	81,754,786.58	1.21	6,657,415,202.23
合计	8,275,691,429.12	/	492,672,303.40	/	7,783,019,125.72	7,138,207,319.62	/	480,792,117.39	/	6,657,415,202.23

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
河北元华玻璃股份有限公司	218,172,501.77	218,172,501.77	100	预计无法收回
河北大光明实业集团嘉晶玻璃有限公司	163,716,204.33	163,716,204.33	100	预计无法收回
河北大光明实业集团巨无霸炭黑有限公司	5,998,717.59	5,998,717.59	100	预计无法收回
应收碳减排款项	11,149,907.12	11,149,907.12	100	预计无法收回
合计	399,037,330.81	399,037,330.81	100	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

单项按 100% 计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
可再生能源补贴款及标杆电价	7,782,378,157.21	77,823,781.57	1.00
其他按信用风险特征组合项目	94,275,941.10	15,811,191.02	16.77
合计	7,876,654,098.31	93,634,972.59	1.19

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

其他按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	69,026,713.94	3,451,335.70	5
6 个月至 1 年	13,199,754.87	1,319,975.49	10
1-2 年	1,080,054.06	324,016.22	30
2-3 年	507,109.25	253,554.63	50
3 年以上	10,462,308.98	10,462,308.98	100
合计	94,275,941.10	15,811,191.02	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收账款	480,792,117.39	22,626,976.61	-10,746,790.60		492,672,303.40
坏账准备					
合计	480,792,117.39	22,626,976.61	-10,746,790.60		492,672,303.40

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	与本集团关系	年末余额	占应收账款余额合计数的比例(%)	坏账准备余额
国网冀北电力有限公司	第三方	4,353,769,628.96	52.61	43,537,696.29
国网河北省电力有限公司	第三方	1,017,474,106.88	12.29	10,174,741.07
云南电网有限责任公司	第三方	576,405,591.53	6.97	5,764,055.92
国网山西省电力有限公司	第三方	362,197,095.01	4.38	3,621,970.95
国网新疆电力有限公司巴州供电公司	第三方	332,852,632.14	4.02	3,328,526.32
合计：		6,642,699,054.52	80.27	66,426,990.55

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团以部分电费权质押取得长期借款，对应的应收账款金额分别为人民币 5,867,193,016.55 元和人民币 4,965,601,619.65 元，参见附注七、81。

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团分别以账面价值为人民币 335,845,526.40 元和人民币 332,103,388.61 元的应收账款作为基础资产设立“平安-建投新能源 1 号资产支持专项计划”，参见附注七、81。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	654,608,841.55	494,976,373.69
合计	654,608,841.55	494,976,373.69

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下:

	2022年6月30日		2021年12月31日	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	1,212,201,749.37	51,316,000.00	1,144,706,647.22	66,595,054.65

1. 于2022年6月30日及2021年12月31日, 本公司无因出票人无力履约转为应收账款的银行承兑汇票。应收票据转移参见附注十、2。

2. 于2022年6月30日及2021年12月31日本集团以部分电费权质押取得长期借款, 相应的, 以银行承兑汇票结算的电费也被用于此类贷款的质押, 对应的应收款项融资金额为人民币590,000.00元和人民币590,000.00元, 参见附注七、81。

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	340,054,707.50	96.72	158,325,136.16	97.95
1 至 2 年	8,000,881.34	2.28	735,783.99	0.46
2 至 3 年	1,575,621.35	0.45	1,118,271.64	0.69
3 年以上	1,955,841.93	0.55	1,452,150.13	0.90
合计	351,587,052.12	100	161,631,341.92	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无账龄超过 1 年的重要预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	与本集团关系	年末余额	占预付款项余额合计数的比例(%)
中油宝世顺(秦皇岛)钢管有限公司	第三方	64,923,773.46	18.47
中国石油天然气股份有限公司天然气销售河北分公司	第三方	51,897,164.38	14.76
湖南胜利湘钢钢管有限公司	第三方	41,220,269.70	11.72
大唐能源化工营销有限公司	第三方	25,496,068.01	7.25
华油钢管有限公司	第三方	24,692,808.88	7.02
合计:		208,230,084.43	59.22

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	84,043,320.33	94,765,961.18
其他应收款	58,498,114.50	40,833,869.99
合计	142,541,434.83	135,599,831.17

其他说明:

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
河北围场龙源建投风力发电公司 （“河北围场”）	25,577,001.61	25,577,001.61
龙源建投（承德）风力发电有限 公司（“承德风力”）		24,960,437.72
承德大元新能源有限公司（“承德 大元”）	31,730,248.38	12,902,451.51
张北建投华实风能有限公司（“张 北建投”）	24,157,561.12	27,727,561.12
崇礼建投华实风能有限公司（“崇 礼建投”）	2,578,509.22	3,598,509.22
合计	84,043,320.33	94,765,961.18

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(4). 按账龄披露**

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	29,797,104.39
6 个月至一年	19,678,640.62
1 年以内小计	49,475,745.01
1 至 2 年	13,341,785.04
2 至 3 年	6,281,678.48
3 年以上	50,854,328.06
合计	119,953,536.59

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	67,112,520.08	60,165,311.14
代垫款	22,253,060.68	23,806,856.40

备用金	1,097,709.49	1,191,594.17
其他	29,490,246.34	15,055,580.12
合计	119,953,536.59	100,219,341.83

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	7,727,096.37	37,224,036.23	14,434,339.24	59,385,471.84
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-300,053.85	300,053.85		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	4,052,802.00	179,515.86		4,232,317.86
本期转回	-878,750.49	-1,282,117.12		-2,160,867.61
本期转销				
本期核销				
其他变动			-1,500.00	-1,500.00
2022年6月30日余额	10,601,094.03	36,421,488.82	14,432,839.24	61,455,422.09

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(7). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款 坏账准备	59,385,471.84	4,232,317.86	-2,160,867.61		-1,500.00	61,455,422.09
合计	59,385,471.84	4,232,317.86	-2,160,867.61		-1,500.00	61,455,422.09

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	代垫款	13,421,959.24	3年以上	11.19	13,421,959.24
上海石油天然气交易中心有限公司	保证金	12,180,545.87	6个月以内和1至2年	10.15	1,342,663.76
双桥区土地收购储备中心	其他	10,689,357.80	1年以内和3年以上	8.91	4,610,030.18
交银金融租赁有限责任公司	保证金	9,540,000.00	6个月至2年	7.95	2,014,000.00
崇礼建投华实风能有限公司	保证金	8,320,955.89	6个月以内	6.94	416,047.79
合计	/	54,152,818.80	/	45.14	21,804,700.97

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额			
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	44,966,168.12		44,966,168.12	35,036,428.32		35,036,428.32
在产品						
库存商品	45,262,010.45		45,262,010.45	178,930,669.22		178,930,669.22
周转材料	219,168.15		219,168.15	219,168.15		219,168.15

消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	90,447,346.72	-	90,447,346.72	214,186,265.69	-	214,186,265.69

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

□适用 √不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
持有待售资产	12,167,182.35		12,167,182.35			
合计	12,167,182.35		12,167,182.35			/

其他说明：

于 2021 年 8 月 10 日，本集团与龙口港华燃气有限公司签订了《股权转让协议》约定本集团转让持有葫芦岛辽河油田燃气有限公司（“葫芦岛燃气”）10% 的股权。待股权交割后，本集团将丧失对葫芦岛燃气的控制权。于 2021 年 12 月 31 日，本集团已经签署了具有法律约束力的转让协议，并预计此项交割将在 12 个月内完成，因此，将葫芦岛燃气划分为持有待售类别。截止 2022 年 6 月 30 日，由于尚未完成股权变更有关的法律手续，葫芦岛燃气 10% 的股权尚未交割。

葫芦岛燃气资产和负债账面价值如下：

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
货币资金	396,479.85	57,083.86

预付款项	36,200.00	36,200.00
其他应收款	4,501.18	4,501.18
其他流动资产	197,274.32	742,972.56
固定资产	7,857,306.74	7,857,306.74
在建工程	3,675,420.26	3,675,420.26
持有待售资产	12,167,182.35	12,373,484.60

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
长期应收款	22,349,480.00	
合计	22,349,480.00	

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明：

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税	463,750,849.70	675,208,657.34
预缴企业所得税	2,708,625.68	6,138,919.60
其他	12,373,233.19	
合计	478,832,708.57	681,347,576.94

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款**(1) 长期应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账 准备	账面价值	账面余额	坏账 准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现 融资收益							
分期收款销售商 品							
分期收款提供劳 务	1,163,662.27		1,163,662.27	41,133,817.83		41,133,817.83	4.35%
合计	1,163,662.27		1,163,662.27	41,133,817.83		41,133,817.83	/

(2) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

该款项系应收安国市住房和城乡建设局的气代煤工程建设款，工程款项的 97% 预计将在 2023 年以前回收，工程款的 3% 作为质保金在质保期结束后回收。于 2022 年 06 月 30 日，在计算长期应收款的现值时，采用了 4.35% 的折现率（2021 年 12 月 31 日：4.35%）。

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
河北新天国化燃气有限责任公司 (“新天国化”)	43,077.07 6.88			3,931,036 .59		1,055.39 7.96				48,063.51 1.43
承德天元新能源有限公司 (“承德天元”)	116,799.8 45.01	14,700.00 0.00		10,304.82 3.92			- 18,827.79 6.87			122,976.8 72.06
崇礼建投华实风能有限公司 (“崇礼建投”)	107,076.0 01.07			1,939,531 .73						109,015.5 32.80
张北建投华实风能有限公司 (“张北建投”)	72,916.49 7.36			4,113,295 .02						77,029.79 2.38
小计	339,869.4 20.32	14,700.00 0.00		20,288.68 7.26		1,055.39 7.96	- 18,827.79 6.87			357,085.7 08.67
二、联营企业										
承德市双滦区建投液化天然气有限责任公司 (“双滦液化”)	3,183.816 .44			-4,316.95						3,179,499 .49
中石油京唐液化天然气有限公司 (“京唐液化”)	1,165,011 .753.87			78,087.45 9.72		743,346. 41	- 160,000.0 00.00			1,083,842 .560.00
国家管网集团华北天然气管道有限公司 (“国家管网管道”)	422,007.8 00.63			6,898,213 .39		78,936.6 8	-			428,984.9 50.70
河北围场	131,127.6 65.85			6,198,134 .98						137,325.8 00.83
承德风力	257,416.5 40.46			14,805.81 1.17						272,222.3 51.63
河北丰宁抽水蓄能有限公司 (“丰宁抽水蓄能”)	512,663.5 51.93			- 1,287,649 .10						511,375.9 02.83
河北金建佳天然气有限公司 (“金建佳”)	10,500.00 0.00			-						10,500.00 0.00
汇海融资租赁股份有限公司 (“汇海租赁”)	205,360.7 80.52			6,565,204 .51						211,925.9 85.03
衡水鸿华燃气有限公司	10,946.81 4.21			- 334,166.4 5						10,612.64 7.76
小计	2,718,218 .723.91			110,928.6 91.27		822,283. 09	- 160,000.0 00.00			2,669,969 .698.27
合计	3,058,088 .144.23	14,700.00 0.00		131,217.3 78.53		1,877.68 1.05	- 178,827.7 96.87			3,027,055 .406.94

其他说明

国家管网集团华北天然气管道有限公司曾用名中海油华北天然气管道有限公司。

于 2021 年 9 月 15 日，本集团丧失对崇礼建投和张北建投的控制权，作为合营公司核算。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
河北建投集团财务有限公司 (“建投财务公司”)	200,000,000.00	200,000,000.00
保定中石油昆仑燃气有限公司	18,605,700.00	18,605,700.00

合计	218,605,700.00	218,605,700.00
----	----------------	----------------

(2). 非交易性权益工具投资的情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

上述权益工具投资因为战略投资而长期持有被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。

建投财务公司 2022 年上半年股利收入为 14,744,642.19 元。

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	37,410,850.85			37,410,850.85
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	37,410,850.85			37,410,850.85
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	11,378,649.37			11,378,649.37
2.本期增加金额	552,584.22			552,584.22
(1) 计提或摊销	552,584.22			552,584.22
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	11,931,233.59			11,931,233.59
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				

四、账面价值				
1.期末账面价值	25,479,617.26			25,479,617.26
2.期初账面价值	26,032,201.48			26,032,201.48

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无所有权受到限制的投资性房地产，且投资性房地产均已办妥相关产权证书。

本集团的投资性房地产为位于北京的商用房屋建筑物，投资性房地产由管理层根据市场法并参考类似物业的市场交易价格及其他因素，例如房屋的特点、地点等进行估值，于 2022 年 6 月 30 日投资性房地产的公允价值估计约为人民币 43,164,927.00 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 41,862,000.00 元）。

该投资性房地产以经营租赁方式出租予第三方及母公司控制的公司。

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	32,661,007,316.66	32,369,586,695.36
固定资产清理		
合计	32,661,007,316.66	32,369,586,695.36

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及办公设备	其他设备	合计
一、账面原值:						
1.期初余额	2,251,138,286.95	38,661,949,827.95	101,880,753.47	187,549,356.03	45,510,644.69	41,248,028,869.09
2.本期增加金额	17,638,103.59	1,264,676,008.92	1,449,823.77	17,799,272.50	1,689,953.05	1,303,253,161.83
(1) 购置	13,762,047.18	83,657,213.10	789,530.18	16,920,499.35	1,433,936.29	116,563,226.10
(2) 在建工程转入	3,876,056.41	1,137,226,531.20	56,774.86	864,556.00	256,016.76	1,142,279,935.23
(3) 企业合并增加	-	43,792,264.62	603,518.73	14,217.15	-	44,410,000.50
3.本期减少金额	96,000.00	5,863,013.47	2,019,104.00	4,041,266.75	4,307,369.93	16,326,754.15

(1)	96,000.00	5,863,013.47	2,019,104.00	4,041,266.75	4,307,369.93	16,326,754.15
处置或报废						
4.期末 余额	2,268,680,390.54	39,920,762,823.40	101,311,473.24	201,307,361.78	42,893,227.81	42,534,955,276.77
二、累计折旧						
1.期初 余额	522,823,112.99	8,107,924,695.93	77,149,314.31	95,734,352.27	24,650,713.63	8,828,282,189.13
2.本期 增加金额	53,424,537.63	933,318,753.93	1,734,833.10	13,978,588.30	5,720,505.95	1,008,177,218.91
(1)	53,424,537.63	933,318,753.93	1,734,833.10	13,978,588.30	5,720,505.95	1,008,177,218.91
计提						
3.本期 减少金额	49,496.40	4,629,888.08	1,910,244.30	1,989,802.47	4,092,001.28	12,671,432.53
(1)	49,496.40	4,629,888.08	1,910,244.30	1,989,802.47	4,092,001.28	12,671,432.53
处置或报废						
4.期末 余额	576,198,154.22	9,036,613,561.78	76,973,903.11	107,723,138.10	26,279,218.30	9,823,787,975.51
三、减值准备						
1.期初 余额	-	50,159,984.60	-	-	-	50,159,984.60
2.本期 增加金额						
(1)						
计提						
3.本期 减少金额						
(1)						
处置或报废						
4.期末 余额	-	50,159,984.60	-	-	-	50,159,984.60
四、账面价值						
1.期末 账面价值	1,692,482,236.32	30,833,989,277.02	24,337,570.13	93,584,223.68	16,614,009.51	32,661,007,316.66
2.期初 账面价值	1,728,315,173.96	30,503,865,147.42	24,731,439.16	91,815,003.76	20,859,931.06	32,369,586,695.36

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	214,381,950.76	产权证办理中

其他说明：

√适用 □不适用

于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团价值人民币 269,861,038.32 元和人民币 282,529,150.15 元的固定资产所有权受到限制，参见附注七、81。

于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无暂时闲置的固定资产及经营性租出的固定资产。

本集团管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述房屋及建筑物，并且认为上述事项不会对本集团 2022 年 6 月 30 日的整体财务状况构成重大不利影响。

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	14,141,624,940.63	13,639,349,978.91
工程物资	98,745,792.35	84,970,521.02
合计	14,240,370,732.98	13,724,320,499.93

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	14,158,188,619.79	16,563,679.16	14,141,624,940.63	13,660,239,414.27	20,889,435.36	13,639,349,978.91
合计	14,158,188,619.79	16,563,679.16	14,141,624,940.63	13,660,239,414.27	20,889,435.36	13,639,349,978.91

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
唐山 LNG 外输管线项目（曹宝段）	5,360,486,700.00	3,028,180,591.84	215,294,071.25			3,243,474,663.09	60.51%	60.51%	71,834,162.93	24,600,880.04	3.92%	自筹及借款

唐山 LNG 项目接收站工程	25,390,000,000.00	2,839,839,416.24	607,100,811.96			3,446,940,228.20	13.57%	13.57%	61,527,934.90	25,627,904.06	3.84%	自筹及借款
唐山 LNG 外输管线项目 (宝永段)	2,712,762,900.00	2,130,881,404.39	131,462,545.80			2,262,343,950.19	83.40%	83.40%	54,053,753.31	18,727,060.45	3.87%	自筹及借款
涿州-永清输气管道工程	1,322,529,100.00	1,043,411,708.20	72,058,161.67			1,115,469,869.87	85.09%	85.09%	47,418,653.37	14,740,580.15	3.88%	自筹及借款
“京石邯”输气管道复线工程	1,821,365,900.00	1,033,859,606.83	87,503,018.57			1,121,362,625.40	62.65%	62.65%	27,413,737.19	14,197,765.62	3.81%	自筹及借款
张北战海 200MW 风电场项目	1,370,368,200.00	555,682,597.38	14,851,467.71			570,534,065.09	41.63%	41.63%	44,933,643.98	11,473,347.64	4.12%	自筹及借款
富平风电场	765,343,800.00	724,763,815.16	25,444,271.62			750,208,086.78	98.02%	98.02%	13,165,985.05	10,761,976.12	4.35%	
沽源制氢站综合利用示范项目	280,740,000.00	110,023,940.64	3,820,298.92			113,844,239.56	40.55%	40.55%	406,551.80	402,910.70	2.69%	自筹及借款
沽源西坝风电场 49.5MW 风电	395,899,200.00	295,973,137.01	4,688,904.00	300,403,984.41		258,056.60	75.94%	75.94%	10,224,113.33	409,851.70		自筹及借款
崇礼风电制氢 100MW 项目 (风电场部分一期)	761,678,700.00	370,607,629.86	4,289,671.06	374,897,300.92		-	49.22%	49.22%	16,351,610.36	905,231.48		自筹及借款
康保大英图平价上网示范项目	594,535,200.00	426,815,304.73	18,187,364.41	445,002,669.14		-	74.85%	74.85%	6,099,017.69	1,586,418.39		自筹及借款
合计	40,775,709,700.00	12,560,039,152.28	1,184,700,586.97	1,120,303,954.47		12,624,435,784.78	/	/	353,429,163.91	123,433,926.35	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

本期减资云南普适公司，使得在建工程减值准备本期减少 4,325,756.20 元。

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	105,859,602.66	7,113,810.31	98,745,792.35	92,084,331.33	7,113,810.31	84,970,521.02
合计	105,859,602.66	7,113,810.31	98,745,792.35	92,084,331.33	7,113,810.31	84,970,521.02

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁土地	房屋及建筑物	风机和相关设备	运输工具	合计
一、账面原值					
1.期初余额	73,242,723.69	53,355,455.30	2,444,885,591.62	19,104,420.74	2,590,588,191.35
2.本期增加金额	133,728.68	17,945,749.14		732,480.62	18,811,958.44
3.本期减少金额		14,314,957.31	112,500,000.00		126,814,957.31
4.期末余额	73,376,452.37	56,986,247.13	2,332,385,591.62	19,836,901.36	2,482,585,192.48
二、累计折旧					
1.期初余额	9,889,369.32	25,057,253.54	528,447,176.64	9,341,466.19	572,735,265.69
2.本期增加金额	2,234,883.88	7,952,591.88	57,757,572.02	4,577,774.05	72,522,821.83
(1) 计提	2,234,883.88	7,952,591.88	57,757,572.02	4,577,774.05	72,522,821.83
3.本期减少金额		14,070,911.14	20,769,614.24		34,840,525.38
(1) 处置		14,070,911.14	20,769,614.24		34,840,525.38

4.期末余额	12,124,253.20	18,938,934.28	565,435,134.42	13,919,240.24	610,417,562.14
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	61,252,199.17	38,047,312.85	1,766,950,457.20	5,917,661.12	1,872,167,630.34
2.期初账面价值	63,353,354.37	28,298,201.76	1,916,438,414.98	9,762,954.55	2,017,852,925.66

其他说明：
无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	专有技术	软件使用权	合计
一、账面原值							
1.期初余额	712,452,906.04			2,620,758,417.07	4,053,234.48	78,946,586.59	3,416,211,144.18
2.本期增加金额	8,000,311.36				4,532,611.74	16,326,820.41	28,859,743.51
(1) 购置	8,000,311.36					16,326,820.41	24,327,131.77
(2) 内部研发					4,532,611.74		4,532,611.74
(3) 企业合并增加							

3.本期减少金额						5,131,040.00	5,131,040.00
(1)处置						5,131,040.00	5,131,040.00
4.期末余额	720,453,217.40			2,620,758,417.07	8,585,846.22	90,142,367.00	3,439,939,847.69
二、累计摊销							
1.期初余额	113,886,381.63			1,109,624,588.50	204,188.92	41,205,271.99	1,264,920,431.04
2.本期增加金额	6,531,737.16			59,760,606.98	253,145.32	6,287,551.14	72,833,040.60
(1)计提	6,531,737.16			59,760,606.98	253,145.32	6,287,551.14	72,833,040.60
3.本期减少金额						2,736,554.58	2,736,554.58
(1)处置						2,736,554.58	2,736,554.58
4.期末余额	120,418,118.79			1,169,385,195.48	457,334.24	44,756,268.55	1,335,016,917.06
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
(1)计提							
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	600,035,098.61			1,451,373,221.59	8,128,511.98	45,386,098.45	2,104,922,930.63
2.期初账面价值	598,566,524.41			1,511,133,828.57	3,849,045.56	37,741,314.60	2,151,290,713.14

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 0.13%。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
燕山沽源风电制氢土地	22,390,438.74	产权证办理中
科右前旗电供热土地	2,771,715.49	产权证办理中
沙河南门山土地	1,808,838.48	产权证办理中

哈尔滨双城土地	10,819,590.81	产权证办理中
卫辉东栓马风电土地	5,686,939.25	产权证办理中
台安桑林风电土地	2,217,922.20	产权证办理中
赵都平安大街加气站土地	21,410,000.00	产权证办理中

其他说明：

√适用 □不适用

本集团管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述土地，并且认为上述事项不会对本集团 2022 年 6 月 30 日的整体财务状况构成重大不利影响。

27、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
崇礼风电制氢 100MW 项目（制氢部分）	22,695,194.61	5,324,313.61						28,019,508.22
企业仓库及大数据平台系统项目	4,532,611.74				4,532,611.74			
合计	27,227,806.35	5,324,313.61			4,532,611.74			28,019,508.22

其他说明：

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

于 2022 年 6 月 30 日，企业仓库及大数据平台系统项目已完成验收；崇礼风电制氢 100MW 项目（制氢部分）仍处于开发阶段，尚未完成。

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
邢台天宏祥燃气有限公司（“天宏祥”）	18,411,275.29			-		18,411,275.29
平山县华建燃气有限公司（“平山华建”）	5,846,078.90			-		5,846,078.90
云南普适天然气有限公司（“云南普适”）	3,351,939.25			3,351,939.25		
安国市华港燃气有限公司（“安国华港”）	14,882,681.29			-		14,882,681.29

临西县新能天然气工程有限公司 (“临西新能”)	9,468,410.69			-		9,468,410.69
晋州市建投燃气有限公司 (“晋州燃气”)	4,857,585.19			-		4,857,585.19
深州市建投燃气有限公司 (“深州燃气”)	20,461.18			-		20,461.18
辛集市建投燃气有限公司 (“辛集燃气”)	1,964,386.00			-		1,964,386.00
新疆宇晟新能源开发有限公司 (“新疆宇晟”)	-	396.80		-		396.80
石家庄市捷诚天然气贸易有限公司 (“捷诚天然气”)	-	38,405,282.74		-		38,405,282.74
合计	58,802,817.79	38,405,679.54		3,351,939.25		93,856,558.08

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
云南普适	3,351,939.25			3,351,939.25		0
合计	3,351,939.25			3,351,939.25		0

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本集团于 2022 年 3 月 8 日收购子公司捷诚天然气形成商誉人民币 38,405,282.74 元；于 2022 年 5 月 16 日通过认购新疆宇晟新增注册资本形成商誉人民币 396.80 元，其计算过程参见附注八、1. 非同一控制下企业合并。

于 2022 年 6 月 30 日，天宏祥、临西新能、安国华港、深州燃气、平山华建、晋州燃气、辛集燃气、捷诚天然气与新疆宇晟资产组的可收回金额大于其账面价值，因此无需计提相关商誉减值准备。

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
预付租金	13,170,548.03	715,278.89	1,427,922.78		12,457,904.14
经营租入固定资产改造	6,889,088.04	901,160.34	846,964.74		6,943,283.64
项目道路改造费用	9,368,750.67	-	330,661.80		9,038,088.87
其他	7,719,305.32	1,278,618.87	1,118,353.85		7,879,570.34
合计	37,147,692.06	2,895,058.10	3,723,903.17		36,318,846.99

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	515,610,375.82	123,541,250.88	508,001,360.02	122,792,928.63
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
资本化利息抵消	47,479,577.16	11,869,894.29	42,488,809.16	10,622,202.29
试运行冲减在建工程	152,773,620.50	34,681,975.44	157,856,727.06	35,095,626.08
递延收益	74,918,810.91	18,729,702.73	73,468,953.39	18,367,238.35
合计	790,782,384.39	188,822,823.34	781,815,849.63	186,877,995.35

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产一次性税前扣除	206,764,016.76	51,691,004.19	205,733,486.36	51,433,371.59
非同一控制下企业合并公允价值调整	18,633,971.78	4,658,492.94	19,017,536.38	4,754,384.09

合计	225,397,988.54	56,349,497.13	224,751,022.74	56,187,755.68
----	----------------	---------------	----------------	---------------

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	119,673,848.99	125,362,101.77
可抵扣亏损	1,075,177,502.66	1,150,869,671.65
合计	1,194,851,351.65	1,276,231,773.42

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022年12月31日	61,969,253.94	167,648,239.81	
2023年12月31日	171,913,597.87	178,154,582.87	
2024年12月31日	220,152,399.54	220,162,655.54	
2025年12月31日	268,724,965.57	268,906,780.74	
2026年12月31日	315,648,426.15	315,997,412.69	
2027年12月31日	36,768,859.59		
合计	1,075,177,502.66	1,150,869,671.65	/

其他说明：

√适用 □不适用

公司管理层认为上述可抵扣亏损在到期之前，很可能没有足够的应纳税所得额用以抵扣。

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付设备款	397,814,347.86		397,814,347.86	238,416,754.36		238,416,754.36

预付工程款	321,378,269.71		321,378,269.71	270,548,023.47		270,548,023.47
预付其他	324,371,301.13		324,371,301.13	319,798,726.65		319,798,726.65
待抵扣进项税额	1,170,544,780.52		1,170,544,780.52	1,328,707,642.80		1,328,707,642.80
合计	2,214,108,699.22		2,214,108,699.22	2,157,471,147.28		2,157,471,147.28

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	40,000,000.00	40,527,754.65
抵押借款		
保证借款	50,318,583.34	20,108,333.34
信用借款	1,187,272,112.90	1,917,478,878.90
合计	1,277,590,696.24	1,978,114,966.89

短期借款分类的说明：

注 1：于 2022 年 6 月 30 日，本集团将合计金额为人民币 40,000,000.00 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 40,527,754.65 元）的银行承兑汇票贴现。由于该等票据附追索权，本集团未对其终止确认，相应的，本集团确认了质押借款人民币 40,000,000.00 元。

注 2：本公司为本公司之子公司新天绿色能源（香港）有限公司（“香港新天”）提供全额不可撤销连带担保取得短期银行借款。

于 2022 年 6 月 30 日，上述短期借款的年利率为 3.50%-4.35%（2021 年 12 月 31 日：1.61%-5.15%）。

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无逾期短期借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	42,464,844.58	14,738,449.62
合计	42,464,844.58	14,738,449.62

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
6 个月以内	185,066,764.50	374,483,668.83
6 个月至 1 年	179,765,185.91	40,796,953.58
1 年至 2 年	25,182,320.49	39,729,252.33
2 年至 3 年	4,387,994.09	1,734,575.69
3 年以上	1,802,140.81	1,287,326.45
合计	396,204,405.80	458,031,776.88

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无账龄超过 1 年的重要应付账款。

37、预收款项

(1). 预收账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收储罐委托建设费	778,761,061.94	778,761,061.94
合计	778,761,061.94	778,761,061.94

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收天然气销售款	438,441,800.02	974,854,970.07
预收窗口期服务费	389,380,530.96	389,380,530.96
预收管道工程建设款	308,724,388.19	261,769,841.77
预收管道代输费	3,854,856.20	7,075,036.96

预收升压站线路租赁款	50,957,200.00	10,191,440.00
预收其他	29,862,443.69	10,919,566.39
合计	1,221,221,219.06	1,654,191,386.15

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	79,006,556.77	286,221,985.24	302,816,978.15	62,411,563.86
二、离职后福利-设定提存计划	27,364.18	47,453,055.59	47,452,515.59	27,904.18
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	79,033,920.95	333,675,040.83	350,269,493.74	62,439,468.04

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	56,157,240.47	210,061,383.37	224,268,845.11	41,949,778.73
二、职工福利费	23,722.81	15,902,558.72	15,902,558.72	23,722.81
三、社会保险费	1,020,071.05	29,317,515.16	29,185,785.89	1,151,800.32
其中：医疗保险费	1,018,823.63	27,212,040.70	27,080,311.43	1,150,552.90
工伤保险费	1,247.42	1,884,815.03	1,884,815.03	1,247.42
生育保险费	-	220,659.43	220,659.43	-
四、住房公积金	-	22,675,998.80	22,653,270.80	22,728.00
五、工会经费和职工教育经费	20,782,753.49	6,383,515.52	7,963,851.44	19,202,417.57
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	1,022,768.95	1,881,013.67	2,842,666.19	61,116.43
合计	79,006,556.77	286,221,985.24	302,816,978.15	62,411,563.86

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,893.13	28,604,377.54	28,603,837.54	2,433.13
2、失业保险费	7,867.40	1,310,287.93	1,310,287.93	7,867.40

3、企业年金缴费	17,603.65	17,538,390.12	17,538,390.12	17,603.65
合计	27,364.18	47,453,055.59	47,452,515.59	27,904.18

其他说明：

适用 不适用

本集团的全职员工享有政府支持的各种退休金计划。这些政府机构有责任向已退休员工支付退休金。本集团每月为全职员工向这些退休金计划支付相应款额。基本养老保险的缴纳比例为工资总额的16%-20%，失业保险的缴纳比例为工资总额的0.5%-0.7%，企业年金的缴纳比例为工资总额的8%，养老保险以社保所在地社会平均工资三倍作为缴纳封顶基数，失业保险和企业年金无缴纳基数上限要求。上述基本养老保险在支付时即全部归属于本集团员工，本集团无法没收已缴纳款项。企业年金计划的公司缴费中因员工离职而未归属于员工个人的部分将拨入企业年金公共账户，不得用于抵缴未来公司缴费。公共账户资金按规定履行审批程序后在账户状态为正常的员工中进行分配。根据这些计划，本集团并无超出已计提金额之外的义务。

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	19,405,145.50	25,374,780.80
消费税		
营业税		
企业所得税	136,127,242.54	115,985,663.53
个人所得税	1,000,786.01	13,344,269.00
城市维护建设税	1,019,497.63	1,541,058.81
印花税	351,752.38	1,616,642.47
其他	1,204,219.25	1,307,348.76
合计	159,108,643.31	159,169,763.37

其他说明：

无

41、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	926,124,881.46	169,836,057.78
其他应付款	6,167,280,794.35	6,846,722,116.87
合计	7,093,405,675.81	7,016,558,174.65

其他说明：

无

应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	343,826,489.25	
划分为权益工具的优先股\永续债股利	53,560,000.00	96,330,000.00
优先股\永续债股利-应付其他权益持有人股利	53,560,000.00	96,330,000.00
应付股利-少数股东股利	528,738,392.21	73,506,057.78
合计	926,124,881.46	169,836,057.78

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备款	1,551,523,790.18	2,142,254,198.17
工程款及材料款	4,064,672,802.21	4,454,660,496.90
投资款	-	
其他	551,084,201.96	249,807,421.80
合计	6,167,280,794.35	6,846,722,116.87

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气风电集团股份有限公司	281,221,442.62	尚未支付的设备款
新疆金风科技股份有限公司	173,293,129.87	尚未支付的设备款、材料款
中油宝世顺（秦皇岛）钢管有限公司	85,630,585.58	尚未支付的材料款
华电重工股份有限公司	73,260,190.85	尚未支付的工程款、设备款
明阳智慧能源集团股份公司	61,805,450.00	尚未支付的设备款
哈电风能有限公司	52,983,425.64	尚未支付的设备款
中交第三航务工程局有限公司	37,467,688.26	尚未支付的工程款
承德新新钒钛储能科技有限公司	32,600,862.07	尚未支付的设备款
华油钢管有限公司	31,628,276.90	尚未支付的工程款、材料款
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	30,649,991.20	尚未支付的工程款、设备款
合计	860,541,042.99	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
持有待售负债	6,282,861.99	7,859,895.72
合计	6,282,861.99	7,859,895.72

其他说明：

于 2021 年 8 月 10 日，本集团与龙口港华燃气有限公司签订了《股权转让协议》约定本集团转让持有葫芦岛辽河油田燃气有限公司（“葫芦岛燃气”）10%的股权。待股权交割后，本集团将丧失对葫芦岛燃气的控制权。于 2021 年 12 月 31 日，本集团已经签署了具有法律约束力的转让协议，并预计此项交割将在 12 个月内完成，因此，将葫芦岛燃气划分为持有待售类别。截止 2022 年 6 月 30 日，由于尚未完成股权变更有关的法律手续，葫芦岛燃气 10%的股权尚未交割。

葫芦岛燃气负债账面价值如下：

应付账款	2,536,439.86	2,536,439.86
预收款项	190,608.10	190,608.10
其他应付款	2,454,984.60	3,925,247.17
应付职工薪酬	367,767.08	367,767.08
一年内到期的长期借款	-	216,246.00
长期借款	733,062.35	623,587.51
持有待售负债	6,282,861.99	7,859,895.72

43、1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	4,186,096,184.51	2,903,735,593.66
1 年内到期的应付债券	1,094,944,573.26	1,117,210,160.56
1 年内到期的长期应付款	66,721,346.98	75,195,563.41
1 年内到期的租赁负债	122,684,214.92	114,003,604.67
其他	1,200,000.00	1,200,000.00
合计	5,471,646,319.67	4,211,344,922.30

其他说明：

无

44、其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,219,086,621.02	704,107,945.21
应付退货款		
合计	1,219,086,621.02	704,107,945.21

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
21 建投新能 SCP001	100	2021/10/25	270天	700,000,000.00	704,107,945.21	-	10,934,383.58			715,042,328.79
22 新天绿色 SCP001(绿色)	100	2022/2/25	270天	500,000,000.00		500,000,000.00	4,044,292.23			504,044,292.23
合计	/	/	/	1,200,000,000.00	704,107,945.21	500,000,000.00	14,978,675.81			1,219,086,621.02

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司于 2020 年 4 月获中国银行间市场交易商协会注册超短期融资券人民币 20 亿元，该已获批准可循环使用的融资额度可在 2022 年 4 月前循环使用。于 2022 年 2 月 25 日，本公司发行超短期融资券人民币 5 亿元，期限 270 天，票面利率为 2.40%。

本公司之子公司建投新能源于 2021 年 3 月获中国银行间市场交易商协会注册超短期融资券人民币 20 亿元，该已获批准可循环使用的融资额度可在 2023 年 3 月前循环使用。建投新能源于 2021 年 10 月发行超短期融资券人民币 7 亿元，期限 270 天，票面利率为 3.15%。于 2022 年 6 月 30 日，尚未使用的额度为人民币 13 亿元。

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	13,063,036,656.74	13,270,551,305.35
抵押借款	83,030,000.00	89,870,000.00
保证借款	349,887,657.91	417,991,588.37
信用借款	18,780,044,938.40	17,666,889,079.09
质押及抵押借款	118,268,675.55	164,000,000.00
减：一年内到期的长期借款	4,186,096,184.51	2,903,735,593.66
合计	28,208,171,744.09	28,705,566,379.15

长期借款分类的说明：

按借款性质进行分类列示。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日，上述借款的年利率为 1.20%-5.65%（2021 年 12 月 31 日：1.20%-5.88%）。

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无已逾期长期借款。

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	1,834,682,573.26	1,832,018,539.06
平安-建投新能源1号资产支持专项计划	260,262,000.00	285,191,621.50
减：一年内到期的应付债券	1,094,944,573.26	1,117,210,160.56
合计	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
中期票据	100	9/5/2019	3年	300,000,000.00	304,321,448.80		6,590,383.58		10,911,832.38	300,000,000.00
平安-建投新能源1号资产支持专项计划	100	12/26/2019	3年	285,000,000.00	285,191,621.50		5,780,346.57		30,709,968.07	260,262,000.00
中期票据	100	11/24/2017	5年	500,000,000.00	503,268,049.17		45,084,765.04		18,640,651.89	529,712,162.32
中期票据	100	5/15/2020	5年	1,000,000,000.00	1,024,429,041.09		24,111,780.79		43,570,410.94	1,004,970,410.94
合计	/	/	/	2,085,000,000.00	2,117,210,160.56		81,567,275.98		103,832,863.28	2,094,944,573.26

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注：本集团发行的平安-建投新能源 1 号资产支持专项计划由本集团之母公司河北建投提供全额无条件不可撤销连带责任担保。

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	811,099,918.90	898,773,414.68
减：一年内到期的租赁负债	122,684,214.92	114,003,604.67
合计	688,415,703.98	784,769,810.01

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	206,126,428.37	361,236,137.17
专项应付款		
合计	206,126,428.37	361,236,137.17

其他说明：

无

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
林地补偿款	86,207,981.67	86,207,981.67
售后回租借款	186,639,793.68	350,223,718.91
减：一年内到期的长期应付款	66,721,346.98	75,195,563.41
合计	206,126,428.37	361,236,137.17

其他说明：

无

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
未决仲裁	24,798,127.94	24,798,127.94	应支付工程款
弃置义务	52,733,021.74	52,733,021.74	
合计	77,531,149.68	77,531,149.68	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本公司的子公司建水新天风能有限公司（以下简称“建水新天”）的供应商就工程款支付金额提请了石家庄仲裁委员会仲裁。仲裁委员会于2021年8月27日发布仲裁决定，要求建水新天支付施工方工程款人民币24,798,127.94元。2021年9月建水新天向石家庄中级人民法院提交了撤销仲裁裁决申请书并被受理。于2021年12月31日和2022年6月30日，本集团根据仲裁结果记录预计负债人民币24,798,127.94元。截至2022年6月30日，案件仍在受理过程中，尚未取得受理结果。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	106,249,255.16	4,061,043.66	1,934,765.06	108,375,533.76	政府补助
合计	106,249,255.16	4,061,043.66	1,934,765.06	108,375,533.76	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
邢台邢东新区改线补助资金	33,844,776.43	-		1,550,142.44		32,294,633.99	与资产相关
可再生能源示范区产业创新发展专项 2018 年中央预算内投资补助资金	38,500,000.00	-		-		38,500,000.00	与资产相关
战略性新兴产业资金	2,631,579.39	-		131,578.92		2,500,000.47	与资产相关
冀燃管道煤改气项目	1,778,232.91	-		-		1,778,232.91	与资产相关
大规模可再生能源耦合制氢关键技术及应用示范	1,800,000.00	900,000.00		-		2,700,000.00	与资产相关

直流微网风光互补制氢关键技术	600,000.00	-	-	600,000.00	与资产相关
科技项目专款专用（河北省科技厅项目专项）	1,007,999.88	-	52,000.02	955,999.86	与资产相关
蔚涿工业负荷消纳分布式可再生能源联合研发	166,666.55	-	40,000.02	126,666.53	与资产相关
沙河市财政集中支付中心汇来 LNG 储气调峰站建设费用	25,620,000.00	-	-	25,620,000.00	与资产相关
收到河北省科学技术厅补助资金	-	1,000,000.00	-	1,000,000.00	与收益相关
发改委制氢补助资金	-	2,000,000.00	-	2,000,000.00	与资产相关
收承德市失业保险基金管理中心返还失业保险	-	161,043.66	161,043.66	-	与收益相关
2021 年省级工业转型升级第一批专项资金	100,000.00	-	-	100,000.00	与收益相关
河北省重点研发计划科技厅拨款	200,000.00	-	-	200,000.00	与资产相关
合计：	106,249,255.16	4,061,043.66	1,934,765.06	108,375,533.76	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	

河北建设投资集团有限责任公司	2,058,841,253.00						2,058,841,253.00
境外 H 股外资股股东	1,839,004,396.00						1,839,004,396.00
境内 A 股内资股股东	289,247,424.00						289,247,424.00
股份总数	4,187,093,073.00						4,187,093,073.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

于 2019 年 3 月 5 日，本公司发行 2019 年可续期绿色公司债券（第一期），发行总额为人民币 9.1 亿元，债券初始年利率为 4.70%，扣除承销费等相关交易费用后实际收到现金人民币 906,360,000.00 元；

于 2021 年 3 月 10 日，本公司发行 2021 年可续期绿色公司债券（第一期），发行总额为人民币 10.4 亿元，债券初始利率为 5.15%，扣除承销费等相关费用后实际收到 1,039,376,000 元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债	19,500,000.00	1,945,736,000.00			9,100,000.00	906,360,000.00	10,400,000.00	1,039,376,000.00
合计	19,500,000.00	1,945,736,000.00			9,100,000.00	906,360,000.00	10,400,000.00	1,039,376,000.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

根据上述两期可续期绿色公司债券的发行条款，债券附设发行人续期选择权，本公司有权在每 3 年末选择将债券期限延长 3 年，或选择在该期末全额兑付本期债券且不受延长次数的限制；年利率每 3 年重置一次，后续周期票面利率为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点，初始利差

为首个周期的票面利率减去初始基准利率；债券附设延期支付利息权，除非发生强制付息事件，债券的每个付息日，本公司可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制；债券附设发行人赎回选择权，发行人有权因税务政策变更或会计准则变更，于相关变更后的首个付息日或年度末行使赎回权，除此两种情况外，本公司没有权利也没有义务赎回本期债券。本公司并无偿还本金或按期支付利息的合约义务，本公司将其分类为其他权益工具。

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,584,171,777.12			6,584,171,777.12
其他资本公积	6,115,391.14	1,507,653.66	3,640,000.00	3,983,044.80
合计	6,590,287,168.26	1,507,653.66	3,640,000.00	6,588,154,821.92

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	6,493,135.00							6,493,135.00
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	6,493,135.00							6,493,135.00

企业自身信用 风险公允价值变 动								
二、将重分类进 损益的其他综合 收益								
其中：权益法下 可转损益的其他 综合收益								
其他债权投资 公允价值变动								
金融资产重分 类计入其他综合 收益的金额								
其他债权投资 信用减值准备								
现金流量套期储 备								
外币财务报表 折算差额								
其他综合收益合 计	6,493,135.00							6,493,135.00

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

适用 不适用

59、盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	638,241,006.48	154,079,151.26	-	792,320,157.74
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	638,241,006.48	154,079,151.26	-	792,320,157.74

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法、本公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	6,316,513,894.20	4,928,503,066.37
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	150,235,545.33	15,312,250.12
调整后期初未分配利润	6,466,749,439.53	4,943,815,316.49
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,616,612,596.40	2,295,057,264.37
减：提取法定盈余公积	154,079,151.26	152,205,327.47
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	699,244,543.19	523,587,813.86
转作股本的普通股股利		
应付其他权益工具持有人股息	53,560,000.00	96,330,000.00
期末未分配利润	7,176,478,341.48	6,466,749,439.53

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 150,235,545.33 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

注：根据本公司股东于 2022 年 6 月 14 日通过的决议案，同意本公司宣告分配 2021 年度含税现金股利每股人民币 0.167 元，合计人民币 699,244,543.19 元。

根据本公司 2019 年可续期绿色公司债券（第一期）和 2021 年可续期绿色公司债券（第一期）募集说明书，本公司于 2021 年 5 月 14 日宣告向普通股股东分红，触发强制付息事件，不得递延当期利息。2021 年可续期绿色公司债券（第一期）本金人民币 1,040,000,000.00 元，初始年利率 5.15%，计提本付息期（2022 年 3 月 10 日至 2023 年 3 月 9 日）利息人民币 53,560,000.00 元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,162,845,082.83	7,131,073,362.95	8,531,399,947.77	5,498,920,658.21
其他业务	62,464,802.60	54,342,662.77	13,667,181.80	4,595,834.89
合计	10,225,309,885.43	7,185,416,025.72	8,545,067,129.57	5,503,516,493.10

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

营业收入列示如下：	截至 2022 年 6 月 30 日 止六个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间
天然气销售收入	6,684,300,822.90	4,959,908,186.26
风力/光伏发电收入	3,384,728,473.55	3,498,887,589.07
接驳及建设燃气管网收入	30,184,010.18	40,040,575.19
其他	119,843,247.51	37,492,053.52
租赁收入	6,253,331.29	8,738,725.53
合计	10,225,309,885.43	8,545,067,129.57

营业成本列示如下：	截至 2022 年 6 月 30 日 止六个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间
天然气销售成本	5,956,770,366.47	4,453,867,447.06
风力/光伏发电成本	1,157,440,794.19	1,012,016,220.68
接驳及建设燃气管网成本	15,921,369.17	25,301,195.46
其他主营业务成本	940,833.12	7,735,795.01
其他业务成本	54,342,662.77	4,595,834.89
合计	7,185,416,025.72	5,503,516,493.10

销售电力合同的履约义务在电力供应至各电场所地的省电网公司时完成，合同价款中的标杆电价部分在结算后30日内收回，可再生能源补贴由财政部从可再生能源基金中分批拨付，无固定收款期。无销售退回和可变对价。

销售天然气合同通常要求预收款，履约义务在天然气通过交接地点进入客户天然气管道时完成。无销售退回和可变对价。

接驳及建设燃气管网合同通常要求预收款，履约义务随着时间的推移和服务的提供而履行，剩余履约义务预计在未来一年内完成并确认收入。

试运行销售

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相关损益的列报项目如下：

	截至 2022 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止 六个月期间
营业收入	18,735,576.83	140,692,804.43
营业成本		9,430,053.32
资产处置收益	-	-
合计：	18,735,576.83	131,262,751.11

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		

营业税		
城市维护建设税	8,437,164.07	7,543,886.23
教育费附加	8,630,488.77	8,440,077.94
资源税		
房产税	2,494,647.48	1,703,736.34
土地使用税	2,720,479.62	6,120,758.64
车船使用税		
印花税	6,775,635.04	5,361,428.16
其他	8,214,336.32	874,279.71
合计	37,272,751.30	30,044,167.02

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,193,693.53	737,501.61
广告宣传费	130,682.19	309,326.52
其他	385,264.39	134,051.12
合计	1,709,640.11	1,180,879.25

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	136,350,278.80	148,884,006.51
折旧费	16,096,740.87	13,891,857.20
车辆、交通及差旅费	5,763,600.14	7,041,396.13
无形资产摊销	13,798,046.33	12,155,610.56
租赁费	6,368,282.16	7,318,021.64
业务招待费	5,330,575.54	4,603,016.47
办公费	14,749,997.64	9,743,521.63
审计、评估咨询费	14,519,165.90	12,018,239.19
长期待摊费用摊销	3,385,795.18	3,794,822.50
其他	38,176,926.74	27,925,137.80
合计	254,539,409.30	247,375,629.63

其他说明：

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，上述管理费用中包括核数师酬金人民币 1,300,000.00 元（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 1,050,000.00 元）。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	18,088,200.13	10,322,334.92
委外开发费	12,052,981.11	3,138,669.74
其他	7,747,025.75	2,989,999.49
合计	37,888,206.99	16,451,004.15

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	749,900,060.65	705,942,490.84
减：利息收入	34,310,866.79	11,401,157.20
减：利息资本化金额	131,025,611.95	146,993,153.64
汇兑损益	914,616.32	386,094.97
银行手续费	670,182.40	591,012.42
其他	2,098,720.26	3,908,921.76
合计	588,247,100.89	552,434,209.15

其他说明：

借款费用资本化金额已计入在建工程和使用权资产。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税返还	96,462,516.98	70,036,205.77
财政拨款	9,346,911.12	2,226,679.23
运营补贴	-	476,190.47
其他	137,002.89	210,003.10
合计	105,946,430.99	72,949,078.57

其他说明：

与日常活动相关的政府补助如下：

	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间	与资产/收益相关
战略性新兴产业资金	131,578.92	131,578.92	与资产相关
蔚溧工业负荷消纳分布式可再生能源联合研发	40,000.02	40,000.02	与资产相关
稳岗补贴	1,430,788.58	-	与收益相关
收承德市失业保险基金管理中心返还失业保险	161,043.66	-	与收益相关
科技厅项目	52,000.02	52,000.02	与资产相关
邢东新区改线	1,550,142.44	1,550,142.44	与资产相关
运营补贴	-	476,190.47	与资产相关
风电清洁供暖项目补贴资金	3,056,400.00	-	与收益相关
收到工业转型升级专项资金	100,000.00	-	与收益相关
增值税返还	96,462,516.98	70,036,205.77	与收益相关

其他	2,961,960.37	662,960.93	
合计	105,946,430.99	72,949,078.57	

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	131,217,378.53	132,631,426.33
处置长期股权投资产生的投资收益	2,045,442.72	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	14,744,642.19	11,943,006.92
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	148,007,463.44	144,574,433.25

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-11,880,186.01	-11,036,197.56
其他应收款坏账损失	-2,071,450.25	2,634,315.70
债权投资减值损失		

其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	-13,951,636.26	-8,401,881.86

其他说明：

无

72、资产减值损失

适用 不适用

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	1,288,034.57	-659.03
合计	1,288,034.57	-659.03

其他说明：

适用 不适用

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	108,534.41	778.76	108,534.41
其中：固定资产处置利得	108,534.41	778.76	108,534.41
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,090,954.43	5,155,200.00	2,090,954.43
无法支付的款项	476,996.90	67,014.21	476,996.90
罚款净收入	17,500.00	27,200.00	17,500.00
其他	484,038.88	527,547.36	484,038.88
合计	3,178,024.62	5,777,740.33	3,178,024.62

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关

增值税返还	96,462,516.98	70,036,205.77	与资产相关
战略性新兴产业资金	131,578.92	131,578.92	与资产相关
蔚涞工业负荷消纳分布式可再生能源联合研发	40,000.02	40,000.02	与收益相关
稳岗补贴	1,430,788.58	-	与收益相关
收承德市失业保险基金管理中心返还失业保险	161,043.66	-	与收益相关
科技厅项目	52,000.02	52,000.02	与资产相关
邢东新区改线	1,550,142.44	1,550,142.44	与资产相关
运营补贴	-	476,190.47	与收益相关
风电清洁供暖项目补贴资金	3,056,400.00	-	与收益相关
收到工业转型升级专项资金	100,000.00	-	与收益相关
挂牌上市奖励资金	-	5,000,000.00	与收益相关
桥西发改局 2022 外商投资企业奖励资金	1,892,000.00	-	与收益相关
收到科技创新奖励	100,000.00	-	与收益相关
其他	3,060,914.80	818,160.93	
减：计入其他收益的政府补助	105,946,430.99	72,949,078.57	
计入营业外收入的政府补助	2,090,954.43	5,155,200.00	

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	758,002.24	24,869.45	758,002.24
其中：固定资产处置损失	758,002.24	24,869.45	758,002.24
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	-	3,600.00	

赔偿金、违约金等	49,000.00	10,050.00	49,000.00
其他支出	1,229,468.09	329,218.94	1,229,468.09
合计	2,036,470.33	367,738.39	2,036,470.33

其他说明：

无

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	339,951,707.01	306,199,331.81
递延所得税费用	-1,642,305.84	539,410.27
合计	338,309,401.17	306,738,742.08

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,362,668,598.15
按法定/适用税率计算的所得税费用	590,667,149.54
子公司适用不同税率的影响	-228,388,370.29
调整以前期间所得税的影响	-4,871,457.67
非应税收入的影响	-3,686,160.55
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,288,513.84
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,677,087.11
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	21,781,158.04
归属于合营企业和联营企业的损益	-32,804,344.63
所得税费用	338,309,401.17

其他说明：

√适用 □不适用

本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提，源于其他地区应纳税所得的税项根据本集团经营所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“七、57 其他综合收益”相关内容。

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	34,310,866.79	11,401,157.20

碳排放配额转售收入	288,250.52	94,885.72
政府补助	13,564,144.15	7,513,440.48
线路补贴	-	476,190.47
其他	137,002.89	452,957.83
合计	48,300,264.35	19,938,631.70

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费	12,052,981.11	3,138,669.74
审计、评估咨询费	14,519,165.90	12,018,239.19
办公费	14,749,997.64	9,743,521.63
车辆、交通及差旅费	5,763,600.14	7,041,396.13
租赁费	6,368,282.16	7,318,021.64
业务招待费	5,330,575.54	4,603,016.47
手续费	670,182.40	591,012.42
其他	45,923,952.49	20,314,133.15
合计	105,378,737.38	64,768,010.37

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
使用权受限的货币资金		5,562,868.90
合计		5,562,868.90

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
使用权受限的货币资金	16,190,055.86	
合计	16,190,055.86	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据贴现	40,000,000.00	
合计	40,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁相关的现金流出	125,919,752.94	25,268,708.15
其他		
合计	125,919,752.94	25,268,708.15

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,024,359,196.98	2,101,856,978.06
加：资产减值准备		
信用减值损失	13,951,636.26	8,401,881.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,008,177,218.91	846,200,496.01
使用权资产摊销	72,522,821.83	70,055,083.84
无形资产摊销	152,948,837.96	66,372,713.58
投资性房地产折旧及摊销	552,584.22	552,584.22
长期待摊费用摊销	3,723,903.17	5,035,798.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-1,288,034.57	659.03
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	649,467.83	24,090.69
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	619,789,065.02	562,784,423.75
投资损失（收益以“-”号填列）	-148,007,463.44	-144,574,433.25
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,944,827.99	-915,927.13

递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	161,741.45	1,455,337.40
存货的减少（增加以“－”号填列）	-124,874,405.96	-3,079,375.59
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,359,465,798.36	-1,015,716,023.43
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-171,487,743.09	-233,735,219.49
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,089,768,200.22	2,264,719,068.53
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
承担租赁负债方式取得使用权资产	21,152,293.61	48,288,409.97
银行承兑汇票背书转让	315,271,847.94	202,568,446.62
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	4,527,222,424.93	3,026,594,929.09
减：现金的期初余额	7,533,084,715.56	1,863,441,446.73
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-3,005,862,290.63	1,163,153,482.36

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	39,200,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	11,796,007.27
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	27,403,992.73

其他说明：

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	7,807,272.86
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	7,807,272.86

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,527,222,424.93	7,533,084,715.56
其中：库存现金	-	
可随时用于支付的银行存款	4,527,222,424.93	7,533,084,715.56
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,527,222,424.93	7,533,084,715.56
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	131,502,323.85	土地复垦保证金、保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产	269,861,038.32	抵押取得长期银行借款
无形资产	3,272,748.07	抵押取得长期银行借款
应收款项融资	590,000.00	电费权质押取得长期借款
应收账款	6,203,038,542.95	电费权质押取得长期借款
合计	6,608,264,653.19	/

其他说明：

注 1：所有权受到限制的货币资金主要是限制用途的土地复垦保证金、保函保证金等，参见附注七、1。

注 2：于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团以部分电费权质押取得长期借款，对应的应收款项融资金额分别为人民币 590,000.00 元和人民币 590,000.00 元，参见附注七、6。

注 3: 于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日, 本集团以部分电费权质押取得长期借款, 对应的应收账款金额分别为人民币 5,867,193,016.55 元和人民币 4,965,601,619.65 元, 参见附注七、5。

注 4: 于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日, 本集团分别以账面价值为人民币 269,861,038.32 元和人民币 282,529,150.15 元的固定资产抵押取得长期银行借款, 参见附注七、21。

注 5: 于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日, 本集团分别以账面价值为人民币 3,272,748.07 元和人民币 3,310,438.09 元的无形资产抵押取得长期银行借款, 参见附注七、26。

注 6: 于 2022 年 06 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日, 本集团分别以账面价值为人民币 335,845,526.40 元和人民币 332,103,388.61 元的应收账款作为基础资产设立“平安-建投新能源 1 号资产支持专项计划”, 参见附注七、5。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位: 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
其中: 美元			
欧元			
港币	5,123,562.07	0.8552	4,381,619.05
其他应收款	-	-	
其中: 美元			
欧元			
港币	1,387,044.29	0.8552	1,186,186.41
其他应付款			
其中: 美元			
欧元			
港币	300,493.35	0.8552	256,978.91
长期借款	-	-	
其中: 美元			
欧元			
港币	34,000,000.00	0.8552	29,076,460.00

其他说明:

无

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助**1. 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税返还	96,462,516.98	其他收益	
财政拨款	9,346,911.12	其他收益	
运营补贴		其他收益	
其他	137,002.89	其他收益	
与日常活动无关的政府补助	2,090,954.43	营业外收入	

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明

无

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
石家庄市捷诚天然气贸易有限公司	2022年3月8日	76,387,319.53	80	现金购买	2022年3月8日	控制权转移	11,197,734.55	942,901.67
新疆宇晟新能源开发有限公司	2022年5月16日	16,289,400.00	51	现金购买	2022年5月16日	控制权转移	0	-1,101.78

其他说明：

(1) 河北省天然气有限责任公司（以下简称“河北天然气”）收购石家庄市捷诚天然气贸易有限公司（以下简称“捷诚天然气”）

2021年12月15日河北天然气与自然人李东禄、李彬签订股权转让协议及补充协议收购其各自名下的捷诚天然气50%和30%的股权，捷诚天然气于2009年1月4日在石家庄市设立，李东禄、李彬分别持有70%和30%的股权，注册资本金人民币4,000万元。公司章程变更时间为2022年3月8日，自此河北天然气对捷诚天然气持股80%，自然人李东禄持股20%。此次收购对价为人民币76,387,319.53元，购买日确认为2022年3月8日。本次收购按照非同一控制下企业合并进行会计处理。

(2) 本公司以现金增资扩股方式收购新疆宇晟新能源开发有限公司（以下简称“新疆宇晟”）

2022年5月12日，本公司与自然人姚俊钰、姚泳朋签订增资协议书，认购其名下的新疆宇晟新增注册资本人民币1,628.94万元，增资完成后，本公司持有新疆宇晟51%的股权。新疆宇晟于2011年11月10日在乌鲁木齐市设立，姚俊钰、姚泳朋分别持有60%和40%的股权，注册资本人民币1,000万元。公司章程变更时间为2022年5月16日，自此本公司对新疆宇晟持股51%，自然人姚俊钰、姚泳朋分别持股36.5%和12.5%。合并日确认为2022年5月16日，本次合并按照非同一控制下企业合并进行会计处理。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	石家庄市捷诚天然气贸易有限公司
—现金	76,387,319.53
—非现金资产的公允价值	
—发行或承担的债务的公允价值	
—发行的权益性证券的公允价值	
—或有对价的公允价值	
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
—其他	
合并成本合计	76,387,319.53
加：少数股东权益	9,495,509.20
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	47,477,545.99
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	38,405,282.74

合并成本	新疆宇晟新能源开发有限公司
—现金	16,289,400.00
—非现金资产的公允价值	
—发行或承担的债务的公允价值	
—发行的权益性证券的公允价值	
—或有对价的公允价值	
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
—其他	
合并成本合计	16,289,400.00
加：少数股东权益	15,650,218.75
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	31,939,221.95
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	396.80

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

为巩固石家庄天然气市场份额，有效利用捷诚公司区位优势，促使区域管线互联互通，基于公司整体发展战略，故收购石家庄捷诚天然气贸易有限公司价高于按被收购企业净资产公允价值享有的份额。

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	石家庄市捷诚天然气贸易有限公司		新疆宇晟新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	60,537,482.67	59,763,716.91	42,611,953.26	42,611,953.26
货币资金	10,093,248.56	10,093,248.56	17,992,158.71	17,992,158.71
应收款项	1,777,463.85	1,777,463.85		
存货	1,135,486.99	1,135,486.99		
固定资产	44,410,000.50	43,636,234.74		
无形资产				
预付账款	207,132.79	207,132.79	34,000.00	34,000.00
其他流动资产	336,367.65	336,367.65	12,460,200.51	12,460,200.51
在建工程	2,577,782.33	2,577,782.33	12,125,594.04	12,125,594.04
负债：	13,059,936.68	13,059,936.68	10,672,731.31	10,672,731.31
借款				
应付款项				
递延所得税负债				
应付账款	9,610,657.94	9,610,657.94	10,406,300.00	10,406,300.00
合同负债	2,089,178.74	2,089,178.74		
其他应付款	1,360,100.00	1,360,100.00	266,431.31	266,431.31
净资产	47,477,545.99	46,703,780.23	31,939,221.95	31,939,221.95
减：少数股东权益	9,495,509.20		15,650,218.75	15,650,218.75
加：购买产生的商誉	38,405,282.74		396.80	396.80
取得的净资产	76,387,319.53	46,703,780.23	16,289,400.00	16,289,400.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：
采用资产基础法评估被收购企业公允价值。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

本集团拟聘请独立第三方评估师对新疆宇晟新能源开发有限公司收购日的各项可辨认资产和负债进行评估，截至 2022 年 6 月 30 日新疆宇晟新能源开发有限公司尚在进行中，待评估完成后，相关资产负债暂定价值将根据评估结果进一步调整。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

□适用 √不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

捷诚天然气自购买日起至本期末的经营成果和现金流量列示如下：

	2022 年 3 月 8 日至 2022 年 6 月 30 日止期间
营业收入	11,197,734.55
净利润	942,901.67
现金流量净额	-6,563,887.43

新疆宇晟自购买日起至本期末的经营成果和现金流量列示如下：

	2022 年 5 月 16 日至 2022 年 6 月 30 日止期间
营业收入	-
净亏损	-1,101.78
现金流量净额	-16,171,488.55

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
云南普适	6,101,218.22	70.00	减资退出	2022年6月8日	按照股东会决议收回投资款	1,930,531.62	0	0	0			

其他说明：

√适用 □不适用

于2022年3月30日，云南普适召开股东会，经全体股东一致同意，本公司减资退出云南普适。减资后，本公司退出股东会，不再享有股东权利和承担股东义务，公司减资后占比由除本公司之外的其他股东确认。于2022年6月8日，本公司按照股东会决议收回投资款，自此不再对云南普适具有控制，作为处置子公司处理。

云南普适：

	2022年6月8日账面价值	2021年12月31日账面价值
流动资产	6,085,247.15	6,067,106.50
非流动资产	3,030.14	3,030.14
流动负债	130,153.57	130,153.57
非流动负债	-	-
少数股东权益	1,787,437.12	-
剩余股权的公允价值	-	-
处置损益	1,930,531.62	-

处置对价	6,101,218.22	-
------	--------------	---

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

新设子公司

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例（%）	
				（万元）	直接	间接
新天绿色能源（天津）有限公司	中国	天津市	风力发电	1,000.00	100	-
沧州新天绿色能源有限公司	中国	沧州市	发电业务、输电业务、供（配）电业务	5,000.00	100	-
礼泉冀盛绿色能源有限公司	中国	咸阳市	风力发电	1,000.00	100	-
沧州新天渤投能源有限公司	中国	沧州市	发电业务、输电业务	1,000.00	66	-

注：该4个公司均于2022年新设成立，截止2022年6月30日本集团尚未实际缴纳出资。

注销子公司

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例（%）	
				（万元）	直接	间接
瑞安市新运新能源有限公司	中国	瑞安市	风力发电	500	70	-

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	注册资本(万元)	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
建投新能源	中国	石家庄市	509,730.00	风力发电、风电场投资及服务咨询	100	-	同一控制下的合并
河北天然气	中国	石家庄市	190,000.00	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	55	-	同一控制下的合并
新天绿色能源(丰宁)有限公司	中国	承德市	18,869.57	风力发电	92	-	投资设立
建水新天风能有限公司	中国	红河州	33,300.00	风力发电	49	51	投资设立
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	中国	哈尔滨市	21,660.00	风力发电	99.08	-	投资设立
香港新天	中国香港	香港九龙尖沙咀	USD 8,290.7139	项目投资及投资管理	100	-	投资设立
新天绿色能源投资(北京)有限公司	中国	北京市	6,000.00	租赁和商务服务业	100	-	投资设立
若羌新天绿色能源有限公司	中国	若羌县	14,810.00	风力发电	100	-	投资设立
荥阳新天风能有限公司	中国	荥阳市	9,000.00	风力发电	100	-	投资设立
卫辉新天绿色能源有限公司	中国	卫辉市	8,400.00	风力发电	100	-	投资设立
莒南新天风能有限公司	中国	莒南县	10,300.00	风力发电	100	-	投资设立
深圳新天绿色能源投资有限公司(“深圳新天”)	中国	深圳市	27,000.00	项目投资及投资管理	100	-	投资设立
河北丰宁建投新能源有限公司	中国	丰宁满族自治县	86,783.00	风力发电	100	-	投资设立
新天液化天然气沙河有限公司	中国	邢台市	5,000.00	LNG 清洁燃料技术、开发、利用、推广, LNG 储运、销售	-	100	投资设立
新天河北太阳能开发有限公司	中国	石家庄市	10,000.00	投资及销售太阳能设备及服务顾问	69	-	投资设立
广西新天绿色能源有限公司	中国	南宁市	8,450.00	风力发电	100	-	投资设立
通道新天绿色能源有限公司	中国	通道侗族自治县	15,887.00	风能及太阳能发电及相关技术咨询	100	-	投资设立
朝阳新天新能源有限公司	中国	朝阳市	3,200.00	太阳能发电	100	-	投资设立
建投新能源(唐山)有限公司	中国	唐山市	8,600.00	风力及太阳能发电	100	-	投资设立

浮梁中岭新天绿色能源有限公司	中国	景德镇市	16,000.00	风力、水能及太阳能发电及相关技术咨询	100	-	投资设立
新天绿色能源盱眙有限公司	中国	淮安市	23,400.00	风能及太阳能发电及相关技术咨询	-	100	投资设立
新天河北电力销售有限公司	中国	石家庄市	21,000.00	电力销售及电力输配工程建设及电力技术咨询	100	-	投资设立
唐山新天新能源有限公司	中国	唐山市	1,500.00	风能及太阳能发电及相关技术咨询	-	100	投资设立
防城港新天绿色能源有限公司	中国	防城港市	9,330.00	风能及太阳能发电及相关技术咨询	100	-	投资设立
富平冀新绿色能源有限公司	中国	渭南市	16,580.00	风力发电	100	-	投资设立
河北建投张家口风能有限公司	中国	康保县	69,275.00	风力发电	-	100	投资设立
河北建投中兴风能有限公司	中国	海兴县	16,300.00	风力发电	-	70	投资设立
河北建投蔚州风能有限公司	中国	蔚县	36,400.00	风力发电	-	55.92	投资设立
龙源崇礼（注 1）	中国	崇礼区	9,500.00	风力发电	-	50	投资设立
灵丘建投衡冠风能有限公司	中国	灵丘县	33,850.00	风力发电	-	55	投资设立
建投燕山（沽源）风能有限公司	中国	沽源县	83,977.55	风力发电	-	94.43	投资设立
张北华实（注 1）	中国	张北县	8,000.00	风力发电	-	49	投资设立
河北新天科创新能源技术有限公司	中国	宣化区	10,880.00	提供有关风电场及其他新能源的维护及咨询服务	-	100	投资设立
承德御源风能有限公司	中国	承德市	17,000.00	风力发电	-	60	投资设立
科右前旗新天风能有限公司	中国	科尔沁右翼前旗	21,300.00	风力发电	-	100	投资设立
涞源新天风能有限公司	中国	涞源县	20,460.00	风力及太阳能发电	-	100	投资设立
蔚县新天风能有限公司	中国	蔚县	71,400.00	风力发电	-	100	投资设立
武川县蒙天风能有限公司	中国	武川县	15,000.00	风力发电	-	100	投资设立
尚义新天风能有限公司	中国	尚义县	23,213.00	风力发电	-	100	投资设立
张北新天风能有限公司	中国	张北县	22,000.00	风力发电	-	51	投资设立
昌黎新天风能有限公司	中国	昌黎县	29,800.00	风力发电	-	75	投资设立
新天绿色能源围场有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	73,600.00	风力发电	-	97.28	投资设立
崇礼新天风能有限公司	中国	崇礼县	35,000.00	风力发电	-	100	投资设立

卢龙六音光伏电力有限公司	中国	秦皇岛市	3,000.00	投资及销售太阳能设备及服务顾问	-	100	投资设立
张家口富辰光伏发电有限公司	中国	张家口市	100.00	光伏发电项目的开发、设计、建设及管理服务	-	100	投资设立
大同市云州区新天风能有限公司	中国	云州区	400.00	风力发电	-	100	投资设立
承德御景新能源有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	31,000.00	风力发电	-	60	投资设立
承德御枫风能有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	8,300.00	风力发电	-	60	投资设立
古县建投风能有限公司	中国	古县	560.00	风力发电、输电业务	-	100	投资设立
河北建投海上风电有限公司（“海上风电”）	中国	乐亭县	111,111.00	风力发电	51.40	-	投资设立
泰来新天绿色能源有限公司	中国	泰来县	6,000.00	风力发电	-	100	投资设立
和静新天绿色能源有限公司	中国	和静县	3,200.00	风力及太阳能发电	-	100	投资设立
保定建投天然气有限公司	中国	保定市	2,000.00	天然气项目投资、开发、建设及销售天然气具	-	100	投资设立
蠡县建投天然气有限公司	中国	蠡县	1,000.00	接驳及建设天然气管道	-	60	投资设立
石家庄建投天然气有限公司	中国	石家庄市	5,710.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	100	投资设立
赵县安达燃气有限公司	中国	赵县	500.00	销售天然气及天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	100	投资设立
河北赵都天然气有限责任公司	中国	邯郸市	2,000.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	52.5	投资设立
邯郸市郎拓天然气销售有限公司	中国	邯郸市	400.00	天然气设备销售	-	100	投资设立
承德市建投天然气有限责任公司	中国	承德市	21,000.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	90	投资设立
宁晋县建投天然气有限责任公司	中国	宁晋县	3,000.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	51	投资设立
石家庄华博燃气有限公司	中国	石家庄市	4,500.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	55	投资设立
石家庄冀燃管道工程有限公司	中国	石家庄市	6,375.00	接驳和建设天然气管道建设	-	60	投资设立

邢台冀燃天然气有限公司	中国	邢台市	2,000.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道及天然气工程技术咨询服务	-	55	投资设立
新天绿色能源连云港有限公司	中国	连云港市	19,730.09	风力发电	75	25	投资设立
河北建投海上风电射阳有限公司	中国	射阳县	2,000.00	风力发电	-	60	投资设立
哈尔滨瑞风新能源有限公司	中国	双城市	24,250.00	风力发电	-	80	投资设立
清河县建投天然气有限公司	中国	清河县	2,387.25	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	80	投资设立
巨鹿县建投风能有限公司	中国	巨鹿县	7,500.00	风力发电	-	100	投资设立
曹妃甸新天液化天然气有限公司（“曹妃甸公司”）	中国	曹妃甸	135,000.00	液化天然气接收站及管道供应项目建设	51	-	投资设立
河北燃气有限公司	中国	石家庄市	10,000.00	销售天然气和天然气具；燃气设备的安装、维修；电力供应、热力供应；节能技术、新能源的技术开发、技术咨询、技术推广服务；市政工程设计、施工；自营和代理各类商品和技术的进出口业务。	55	-	投资设立
新天绿色能源（上林）有限公司	中国	上林县	500.00	对风电、太阳能、天然气、新能源项目的投资；新能源项目的开发及相关的技术咨询、技术服务、技术开发。	100	-	投资设立
西藏新天绿色能源有限公司	中国	贡嘎县	1,000.00	对风能、太阳能、水能、地热能等可再生能源项目的开发建设、运营、管理以及销售所生产的电力；新能源、清洁能源技术开发、技术服务、技术咨询	100	-	投资设立
河北建投新能供应链管理有限公司	中国	唐山市	10,000.00	供应链管理服务，新能源技术推广服务	100	-	投资设立
新港国际天然气贸易有限公司	香港	香港特别行政区	HKD 10,00.00	LNG 贸易及相关业务	-	51	投资设立
新天绿色能源（天津）有限公司	中国	天津市	1,000.00	风力发电	100	-	投资设立
沧州新天绿色能源有限公司	中国	沧州市	5,000.00	发电业务、输电业务、供（配）电业务	100	-	投资设立

礼泉冀盛绿色能源有限公司	中国	咸阳市	1,000.00	风力发电	100	-	投资设立
沧州新天渤投能源有限公司	中国	沧州市	1,000.00	发电业务、输电业务	66	-	投资设立
葫芦岛燃气	中国	葫芦岛市	2,040.82	研发设计及咨询	51	-	非同一控制下企业合并
葫芦岛辽河燃气运输有限公司	中国	葫芦岛市	1,000.00	物流、装卸、运输服务	-	100	非同一控制下企业合并
饶阳天然气	中国	饶阳县	1,000.00	销售天然气和天然气具	-	60	非同一控制下企业合并
临西新能	中国	临西县	4,000.00	管道燃气（天然气）、燃气汽车加气站、燃气汽车加气母站经营；天然气工程项目管理服务、燃气炉具设备销售、维修及服务	-	60	非同一控制下企业合并
安国华港	中国	安国市	2,000.00	销售天然气与燃气车辆以及天然气具	-	51	非同一控制下企业合并
平山华建	中国	平山县	615.00	销售天然气与燃气车辆	-	100	非同一控制下企业合并
晋州燃气	中国	晋州市	1,815.99	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	100	非同一控制下企业合并
新疆宇晟新能源开发有限公司	中国	乌鲁木齐市	3,194.00	风能、太阳能、水能、地热能及可再生能源的技术开发；太阳能产品的技术开发；	51	-	非同一控制下企业合并
石家庄市捷诚天然气贸易有限公司	中国	石家庄市	4,000.00	管道燃气（压缩天然气）销售；燃气管道维护、维修服务	-	80	非同一控制下企业合并
库尔勒天汇东山风力发电有限公司	中国	巴州库尔勒市	100.00	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
深州燃气	中国	深州市	1,175.81	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	100	非同一控制下企业合并
辛集燃气	中国	辛集市	1,500.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	100	非同一控制下企业合并
衡水建投	中国	衡水市	2,000.00	投资建设城市管道天然气、液化天然气、压缩天然气工程项目；管道燃气销售；	-	51	非同一控制下企业合并

国际风电开发五有限公司	香港	香港特别行政区	HKD100,000	风力发电场投资、建设和运营	-	100	非同一控制下企业合并
台安桑林风力发电有限公司	中国	台安县	12,644.00	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
河北建融光伏	中国	邢台市	5,000.00	光伏发电	90	-	同一控制下企业合并
天宏祥	中国	邢台市	1,000.00	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	-	67	非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司之子公司建投新能源通过与张北华实和龙源崇礼的其他股东签订一致行动人协议，对重大经营事项做决定，控制张北华实和龙源崇礼，详见附注五、42。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
河北省天然气有限责任公司	45.00	270,972,344.90	-	1,942,094,524.23
河北建投海上风电有限公司（“海上风电”）	48.90	65,075,961.67	80,507,098.38	547,891,155.26
曹妃甸公司	49.00	-	-	723,834,555.29

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
河北省天然气有限责任公司	155,207.05	945,316.22	1,100,523.27	307,724.89	361,221.82	668,946.71	212,689.25	899,405.25	1,112,094.50	300,861.12	438,144.93	739,006.05
海上风电	83,275.29	409,287.49	492,562.78	95,758.58	284,761.02	380,519.60	64,682.17	422,632.29	487,314.46	100,043.81	272,071.82	372,115.63
曹妃甸公司	8,640.58	979,439.04	988,079.62	431,719.66	408,638.62	840,358.28	39,414.68	835,356.02	874,770.70	399,716.23	329,883.13	729,599.37

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
河北省天然气有限责任公司	682,152.67	60,216.08	60,216.08	-7,553.07	978,471.16	72,946.21	72,946.21	52,779.31
海上风电	32,886.64	13,307.97	13,307.97	11,725.16	58,676.06	18,292.91	18,292.91	29,131.83
曹妃甸公司	-	-	-	-	-	-16.24	-16.24	-

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

√适用 □不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√适用 □不适用

于 2021 年 10 月，本公司之子公司新天绿色能源（香港）有限公司收购国际开发风电五有限公司（“五公司”）的部分少数股东权益（占五公司股份的 10%），但未影响本集团对五公司的控制权。收购股权支付的对价为人民币 214,649.31 元，该项交易导致合并财务报表中少数股东权益减少人民币 200,529.07 元，资本公积减少人民币 14,120.24 元。

于 2021 年 11 月，本公司收购新天液化天然气沙河有限公司（“新天液化沙河”）的全部少数股东权益（占新天液化沙河公司股份的 30%），但未影响对新天液化沙河公司的控制权。收购股权支付的对价为人民币零元，该项交易导致合并财务报表中少数股东权益增加人民币 15,962,968.18 元，资本公积减少人民币 15,962,968.18 元。

2021 年，以上合计增加少数股东权益人民币 15,762,439.11 元，减少资本公积人民币 15,977,088.42 元。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本金(万元)	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
					直接	间接	
河北新天国化燃气有限责任公司	邯郸市	邯郸市	天然气管道建设	12,000.00	50	-	权益法
承德大元新能源有限公司	承德市	承德市	太阳能、风能发电	26,227.50	49	-	权益法
崇礼建投华实风能有限公司	崇礼县	崇礼县	建造、拥有、运行和经营风电场	17,860.00	51	-	权益法
张北建投华实风能有限公司	张北县	张北县	建造、运行和管理风力发电场	90,000.00	51	-	权益法
承德市双滦区建投液化天然气有限责任公司	承德市	承德市	天然气管道建设	800.00	-	41	权益法
京唐液化	唐山市	唐山市	天然气储存及生产	315,000.00	-	20	权益法
河北围场（注 1）	承德市	承德市	风力发电	20,930.00	-	50	权益法
承德风力	承德市	承德市	风力发电	44,617.00	-	45	权益法
金建佳	沧州市	沧州市	储存及气化清洁能源	9,000.00	30	-	权益法
丰宁抽水蓄能	承德市	承德市	抽水蓄能	320,000.00	20	-	权益法
汇海融资租赁股份有限公司（“汇海租赁”）	深圳市	深圳市	租赁、购买、维护租赁财产	65,000.00	-	30	权益法
国家管网集团华北天然气管道有限公司	天津市	天津市	天然气管道建设、运营及运输	231,721.00	-	34	权益法
衡水鸿华燃气有限公司	衡水市	衡水市	天然气管道及输配气门站投资建设与开发管理、天然气	4,000.00	-	30	权益法

			的运营及运输				
--	--	--	--------	--	--	--	--

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司之子公司建投新能源与河北围场的另外一家股东龙源电力集团股份有限公司（持股 50%）签有一致行动人协议，协议约定由龙源电力集团股份有限公司对河北围场重大经营事项做决定，龙源电力集团股份有限公司可以控制河北围场。建投新能源派出 3 名董事，对河北围场有重大影响。

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	河北新天国化燃气有限责任公司	承德大元新能源有限公司	河北新天国化燃气有限责任公司	承德大元新能源有限公司
流动资产	36,411,117.77	304,644,058.23	35,805,825.75	150,471,530.64
其中：现金和现金等价物	12,594,783.72	169,689,493.57	1,402,753.58	1,402,753.58
非流动资产	409,134,323.09	878,922,442.30	402,602,857.09	812,359,662.42
资产合计	445,545,440.86	1,183,566,500.53	438,408,682.84	962,831,193.06
流动负债	86,418,418.00	182,770,728.54	79,254,529.09	72,590,987.04
非流动负债	263,000,000.00	749,822,563.71	273,000,000.00	651,873,175.38
负债合计	349,418,418.00	932,593,292.25	352,254,529.09	724,464,162.42
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	96,127,022.86	250,973,208.28	86,154,153.75	238,367,030.64
按持股比例计算的净资产份额	50%	49%	50%	49%
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账面价值	48,063,511.43	122,976,872.06	43,077,076.88	116,799,845.01
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	231,669,531.60	34,687,773.70	299,737,521.27	71,138,840.33
财务费用	6,885,305.01	6,393,964.36	14,814,944.63	13,396,779.81
所得税费用	-	-	-	-

净利润	7,862,073.17	21,030,252.90	4,522,177.18	43,162,348.86
终止经营的净利润				
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	7,862,073.17	21,030,252.90	4,522,177.18	43,162,348.86
本年度收到的来自合营企业的股利		18,827,796.87		12,902,451.51

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	崇礼建投华实风能有限公司	张北建投华实风能有限公司	崇礼建投华实风能有限公司	张北建投华实风能有限公司
流动资产	107,689,098.45	78,098,183.74	103,615,532.92	81,458,181.31
其中：现金和现金等价物	6,241,501.87	7,797,902.53	11,499,908.62	13,203,755.24
非流动资产	385,786,056.58	226,347,307.58	405,892,205.73	236,371,285.97
资产合计	493,475,155.03	304,445,491.32	509,507,738.65	317,829,467.28
流动负债	90,719,208.37	71,276,682.73	84,554,795.38	83,265,943.05
非流动负债	189,000,000.00	82,130,000.00	215,000,000.00	91,590,000.00
负债合计	279,719,208.37	153,406,682.73	299,554,795.38	174,855,943.05
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	213,755,946.66	151,038,808.59	209,952,943.27	142,973,524.23
按持股比例计算的净资产份额	51%	51%	51%	51%
调整事项	-	-	-	-
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账面价值	109,015,532.80	77,029,792.38	107,076,001.07	72,916,497.36
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	36,426,685.47	24,775,896.34	83,645,410.23	61,610,396.00
财务费用	5,223,110.86	2,180,081.07	11,540,564.78	4,977,601.48
所得税费用	1,292,205.05	2,737,033.07	4,032,161.06	7,146,297.03
净利润	3,803,003.37	8,065,284.35	863,312.47	6,779,694.98
终止经营的净利润				
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	3,803,003.37	8,065,284.35	863,312.47	6,779,694.98

本年度收到的来自合营企业的股利				
-----------------	--	--	--	--

其他说明

本集团的重要合营企业河北新天国化燃气有限责任公司担任本集团天然气代输商，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要合营企业承德大元新能源有限公司作为本集团战略伙伴从事太阳能、风能发电业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要合营企业中崇礼建投作为本集团战略伙伴从事建造、拥有、运行和经营风电场等业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要合营企业中张北建投作为本集团战略伙伴从事建造、拥有、运行和经营风电场等业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中石油京唐液化天然气有限公司	河北围场龙源建投风力发电公司	中石油京唐液化天然气有限公司	河北围场龙源建投风力发电公司
流动资产	30,282,158.09	176,033,204.35	71,550,784.17	157,992,375.81
非流动资产	5,603,944,044.27	426,111,482.95	6,096,960,719.24	448,556,688.99
资产合计	5,634,226,202.36	602,144,687.30	6,168,511,503.41	606,549,064.80
流动负债	215,013,402.35	277,493,085.65	343,452,734.08	294,293,733.10
非流动负债	-	50,000,000.00	-	50,000,000.00
负债合计	215,013,402.35	327,493,085.65	343,452,734.08	344,293,733.10
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	5,419,212,800.01	274,651,601.65	5,825,058,769.33	262,255,331.70
按持股比例计算的净资产份额	20%	50%	20%	50%
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				

对联营企业权益投资的账面价值	1,083,842,560.00	137,325,800.83	1,165,011,753.87	131,127,665.85
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	906,990,366.99	53,135,557.61	2,077,524,482.42	113,042,869.41
净利润	390,437,298.60	12,396,269.95	1,090,469,646.95	7,453,973.14
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	390,437,298.60	12,396,269.95	1,090,469,646.95	7,453,973.14
本年度收到的来自联营企业的股利	160,000,000.00	-	120,000,000.00	18,222,029.26

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	龙源建投（承德）风力发电有限公司	河北丰宁抽水蓄能有限公司	龙源建投（承德）风力发电有限公司	河北丰宁抽水蓄能有限公司
流动资产	167,829,628.36	343,118,871.91	171,029,439.30	204,002,523.39
非流动资产	509,741,506.40	13,209,712,616.21	535,991,222.18	12,946,583,905.95
资产合计	677,571,134.76	13,552,831,488.12	707,020,661.48	13,150,586,429.34
流动负债	22,632,575.59	420,951,973.96	134,983,904.90	672,268,669.69
非流动负债	50,000,000.00	10,575,000,000.00	-	9,915,000,000.00
负债合计	72,632,575.59	10,995,951,973.96	134,983,904.90	10,587,268,669.69
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	604,938,559.17	2,556,879,514.16	572,036,756.58	2,563,317,759.65
按持股比例计算的净资产份额	45%	20%	45%	20%
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	272,222,351.63	511,375,902.83	257,416,540.46	512,663,551.93
存在公开报价的联营企				

业权益投资的公允价值				
营业收入	77,959,922.11	53,362,843.54	157,447,376.71	-
净利润	32,901,802.57	-6,438,245.49	57,214,707.58	-
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	32,901,802.57	-6,438,245.49	57,214,707.58	-
本年度收到的来自联营企业的股利			24,960,437.72	

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中汇海融资租赁股份有限公司	国家管网集团华北天然气管道有限公司	中汇海融资租赁股份有限公司	国家管网集团华北天然气管道有限公司
流动资产	822,310,080.12	89,514,155.05	788,155,602.95	404,871,226.35
非流动资产	793,862,986.06	5,543,620,485.41	894,062,484.64	4,557,795,584.82
资产合计	1,616,173,066.18	5,633,134,640.46	1,682,218,087.59	4,962,666,811.17
流动负债	707,936,132.55	1,020,612,968.47	643,108,398.86	677,716,223.36
非流动负债	201,816,983.43	3,350,801,228.75	354,573,753.66	3,097,077,874.19
负债合计	909,753,115.98	4,371,414,197.22	997,682,152.52	3,774,794,097.55
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	706,419,950.20	1,261,720,443.24	684,535,935.07	1,187,872,713.62
按持股比例计算的净资产份额	30%	34%	30%	34%
调整事项	-	-	-	18,131,078.00
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投	211,925,985.06	428,984,950.70	205,360,780.52	422,007,800.63

资的账面价值				
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	40,808,581.33	22,470,270.34	89,434,014.84	63,423,157.87
净利润	21,884,015.07	20,288,862.94	31,906,253.90	-7,645,728.71
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	21,884,015.07	20,288,862.94	31,906,253.90	-7,645,728.71
本年度收到的来自联营企业的股利			7,809,875.57	

其他说明

本集团的重要联营企业中石油京唐液化天然气有限公司作为本集团战略伙伴从事天然气储存及生产业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要联营企业中河北围场龙源建投风力发电公司作为本集团战略伙伴从事风力发电业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要联营企业中龙源建投（承德）风力发电有限公司作为本集团战略伙伴从事风力发电业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要联营企业中河北丰宁抽水蓄能有限公司作为本集团战略伙伴从事抽水蓄能业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要联营企业中汇海融资租赁股份有限公司作为本集团战略伙伴从事租赁、购买、维护租赁财产等业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

本集团的重要联营企业中国家管网集团华北天然气管道有限公司作为本集团战略伙伴从事天然气管道建设、运营及运输等业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		

—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	24,292,147.25	24,630,630.65
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-338,483.40	-62,772.24
—其他综合收益		
—综合收益总额	-338,483.40	-62,772.24

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

1. 金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

截至2022年6月30日止六个月期间

金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益	以摊余成本计量	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	合计

货币资金	-	4,658,724,748.78	-	4,658,724,748.78
交易性金融资产	1,349,000,000.00	-	-	1,349,000,000.00
应收款项融资	-	-	654,608,841.55	654,608,841.55
应收账款	-	7,783,019,125.72	-	7,783,019,125.72
其他应收款	-	142,541,434.83	-	142,541,434.83
长期应收款	-	1,163,662.27	-	1,163,662.27
其他权益工具投资	-	-	218,605,700.00	218,605,700.00

金融负债	以摊余成本计量的金融负债
短期借款	1,277,590,696.24
应付账款	396,204,405.80
应付票据	42,464,844.58
其他应付款	7,074,259,203.59
其他流动负债	1,219,086,621.02
一年内到期的非流动负债	5,471,646,319.67
长期借款	28,208,171,744.09
应付债券	1,000,000,000.00
长期应付款	206,126,428.37
预计负债	77,531,149.68
租赁负债	688,415,703.98
合计	45,661,497,117.02

2021 年 12 月 31 日

金融资产	以摊余成本计量	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	合计
货币资金	7,648,396,983.55	-	7,648,396,983.55
应收款项融资	-	494,976,373.69	494,976,373.69
应收账款	6,657,415,202.23	-	6,657,415,202.23
其他应收款	135,599,831.17	-	135,599,831.17
长期应收款	41,133,817.83	-	41,133,817.83
其他权益工具投资	-	218,605,700.00	218,605,700.00

金融负债	以摊余成本计量的金融负债
短期借款	1,978,114,966.89
应付账款	458,031,776.88
应付票据	14,738,449.62
其他应付款	7,016,558,174.65
其他流动负债	704,107,945.21
一年内到期的非流动负债	4,211,344,922.30
长期借款	28,705,566,379.15
应付债券	1,000,000,000.00
长期应付款	361,236,137.17
预计负债	77,531,149.68
租赁负债	784,769,810.01

合计

45,311,999,711.56

2. 金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2022年6月30日，本集团已背书或贴现给供应商用于结算应付账款的银行承兑汇票的账面价值为人民币51,316,000.00元（2021年12月31日：人民币66,595,054.65元）。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款。背书后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于2022年6月30日，本集团以其结算的应付账款账面价值总计为人民币51,316,000.00元（2021年12月31日：人民币66,595,054.65元）。

3. 金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险（包括汇率风险和利率风险）。本集团的主要金融工具包括货币资金、交易性金融资产、权益工具投资、借款、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、应付票据、应付账款、应付债券、其他应付款、长期应付款、租赁负债等。与这些金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由审计委员会按照董事会批准的政策开展。审计委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金和应收银行承兑汇票的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括应收账款、其他应收款、长期应收款和其他权益工具投资，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十四、2中披露。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。本集团的主要客户为具有可靠及良好的信誉的企业，因此，本集团认为这些客户并无重大信用风险。于2022年6月30日及2021年12月31日，本集团具有特定信用风险集中，本集团的应收账款的52.61%及55.84%，80.27%及83.80%分别源于应收账款余额

最大和前五大客户。本集团致力通过持续拓展其于中国其他城市的业务网络、开发新客户、多元化客户基础等策略拓展本集团客户基础，预期可于日后降低依赖现有客户的程度。

信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关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，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量或定性标准时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- (1) 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- (2) 定性标准主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等；

已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- (1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- (2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- (3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- (4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- (5) 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；
- (6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

信用风险敞口

2022年6月30日及2021年12月31日按照内部评级进行信用风险分级的应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款的风险敞口信息如下：

截至2022年6月30日止六个月期间

	账面余额（无担保）	
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失
应收账款	-	7,783,019,125.72
交易性金融资产	1,349,000,000.00	-
应收款项融资	-	654,608,841.55
其他应收款	142,541,434.83	-
长期应收款	-	1,163,662.27
	1,491,541,434.83	8,438,791,629.54

2021 年	账面余额（无担保）	
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失
应收账款	-	6,657,415,202.23
应收款项融资	-	494,976,373.69

其他应收款	135,599,831.17	-
长期应收款	-	41,133,817.83
	135,599,831.17	7,193,525,393.75

流动性风险

于2022年06月30日，本集团流动负债净额约为人民币2,184,933,896.82元，而截至该日期止期间的经营活动现金净流入约为人民币2,089,768,200.22元，筹资活动现金净流出约为人民币1,379,191,625.25元，投资活动的现金净流出约为人民币3,716,766,991.84元，汇率变动导致现金及现金等价物增加人民币328,126.24元。截至2022年6月30日，本集团现金及现金等价物减少约人民币3,005,862,290.63元。

本集团的流动性主要取决于其业务维持足够现金流入以应付到期应付负债的能力。鉴于本集团日后资本性支出和其他融资需要，于2022年6月30日及2021年12月31日，本集团已取得中国多家银行提供的银行信用额度，金额为人民币101,592,330,659.57元及人民币73,497,009,329.82元。其中于2022年6月30日及2021年12月31日，本集团已动用额度为人民币31,510,830,678.82元及人民币27,155,024,951.92元。

此外，本集团的目标是利用债务的到期日不相同的各种银行及其他借款，确保可持续有充足且灵活的融资，从而确保本集团尚未偿还的借款义务在任何一年不会承担过多的偿还风险。

经过考虑上述因素，董事认为本集团的借款业务能够在正常的业务过程中到期偿还，并能够持续经营。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间	1 年以内	1 至 2 年	2 至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,293,281,557.63	-	-	-	1,293,281,557.63
应付票据	42,464,844.58	-	-	-	42,464,844.58
应付账款	396,204,405.80	-	-	-	396,204,405.80
其他应付款	7,074,259,203.59	-	-	-	7,074,259,203.59
其他流动负债	1,219,086,621.02	-	-	-	1,219,086,621.02
一年内到期的非流动负债	5,526,637,750.12	-	-	-	5,526,637,750.12
长期借款	-	2,831,962,082.98	7,243,911,972.93	31,924,453,219.66	42,000,327,275.57
应付债券	-	38,600,000.00	1,033,775,000.00	-	1,072,375,000.00
租赁负债	-	144,749,003.00	289,052,945.00	410,463,115.00	844,265,063.00
长期应付款	-	58,849,594.47	147,722,905.92	8,822,071.78	215,394,572.17
合计：	15,551,934,382.74	3,074,160,680.45	8,714,462,823.85	32,343,738,406.44	59,684,296,293.48

2021 年	1 年以内	1 至 2 年	2 至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,996,776,657.90	-	-	-	1,996,776,657.90
应付票据	14,738,449.62	-	-	-	14,738,449.62
应付账款	458,031,776.88	-	-	-	458,031,776.88
其他应付款	7,016,558,174.65	-	-	-	7,016,558,174.65
其他流动负债	704,107,945.21	-	-	-	704,107,945.21
一年内到期的非流动负债	4,260,090,006.13	-	-	-	4,260,090,006.13
长期借款	-	3,590,271,903.90	6,382,904,168.77	33,236,051,007.07	43,209,227,079.74
应付债券	-	38,600,000.00	1,053,075,000.00	-	1,091,675,000.00

租赁负债	-	166,107,115.45	352,013,648.49	501,150,098.13	1,019,270,862.07
长期应付款	-	172,261,750.89	195,858,296.14	12,017,347.20	380,137,394.23
	14,450,303,010.39	3,967,240,770.24	7,983,851,113.40	33,749,218,452.40	60,150,613,346.43

市场风险

利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期借款有关。

本集团主要通过定期审阅并监督维持适当的固定和浮动利率组合以管理利率风险。借款及货币资金按摊余成本计量，并无作定期重估计量。浮动利率利息收入及支出均于发生时计入当期损益。

于2022年6月30日及2021年12月31日，本集团人民币31,655,569,423.54元及人民币31,213,605,352.86元的借款为浮动利率借款。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益（通过对浮动利率借款的影响）和其他综合收益的税后净额产生的影响。

截至2022年6月30日止六个月期间

	基点增加/（减少）	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币	100	316,555,694.24	316,555,694.24

2021年

	基点增加/（减少）	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币	100	312,136,053.53	312,136,053.53

汇率风险

汇率风险是指金融工具的价值将由于汇率变动而波动的风险。本集团面临向海外供货商进口液化天然气（LNG）、向银行贷款及若干开支以外币结算的外汇风险。由于本集团的大部分业务均以本集团功能货币人民币交易，因此董事预计汇率变动不会产生任何重大影响。人民币不可自由兑换为外币，且人民币兑换为外币须受中国政府颁布的外汇管制规则及法规所规限。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净损益的税后净额产生的影响。

截至2022年6月30日止六个月期间

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对港币贬值	5	1,181,684.24	1,181,684.24
人民币对港币升值	5	-1,181,684.24	-1,181,684.24

2021年

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	东权益合计增加/（减少）
人民币对美元贬值	5	15,977,441.95	15,977,441.95
人民币对美元升值	5	-15,977,441.95	-15,977,441.95

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对港币贬值	5	1,104,496.66	1,104,496.66
人民币对港币升值	-5	-1,104,496.66	1,104,496.66

4. 资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化管理资本结构并对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。截至2022年6月30日止六个月期间和2021年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和资本加净负债的比率。净负债包括所有借款款项、应付账款以及其他应付款等抵减货币资金后的净额。资本指股东权益，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
短期借款	1,277,590,696.24	1,978,114,966.89
应付票据	42,464,844.58	14,738,449.62
应付账款	396,204,405.80	458,031,776.88
合同负债	1,221,221,219.06	1,654,191,386.15
预收款项	778,761,061.94	778,761,061.94
应付职工薪酬	62,439,468.04	79,033,920.95
应交税费	159,108,643.31	159,169,763.37
其他应付款	7,093,405,675.81	7,016,558,174.65
一年内到期的非流动负债	5,471,646,319.67	4,211,344,922.30
其他流动负债	1,219,086,621.02	704,107,945.21
长期借款	28,208,171,744.09	28,705,566,379.15
租赁负债	688,415,703.98	784,769,810.01
应付债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
减：货币资金	4,658,724,748.78	7,648,396,983.55
净负债	42,959,791,654.76	39,895,991,573.57
股东权益	24,181,995,479.10	23,923,560,526.47

资本和净负债	67,141,787,133.86	63,819,552,100.04
杠杆比率	63.98%	62.51%

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		1,349,000,000.00		1,349,000,000.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资		1,349,000,000.00		1,349,000,000.00
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			654,608,841.55	654,608,841.55
(七) 其他权益工具投资		218,605,700.00		218,605,700.00
持续以公允价值计量的资产总额		1,567,605,700.00	654,608,841.55	2,222,214,541.55
(八) 交易性金融负债				

1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
（九）长期借款		28,215,761,348.18		28,215,761,348.18
（十）应付债券		979,429,439.49		979,429,439.49
（十一）长期应付款		206,126,428.37		206,126,428.37
（十二）租赁负债		688,415,703.98		688,415,703.98
持续以公允价值计量的负债总额		30,089,732,920.02		30,089,732,920.02
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

√适用 □不适用

金融工具公允价值

以下是本集团除账面价值与公允价值差异很小的金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值的比较：

	账面价值		公允价值	
	2022年6月30日	2021年12月31日	2022年6月30日	2021年12月31日
长期借款	28,208,171,744.09	28,705,566,379.15	28,215,761,348.18	28,567,941,866.77
应付债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	979,429,439.49	987,575,344.68
	29,208,171,744.09	29,705,566,379.15	29,195,190,787.67	29,555,517,211.45

管理层已经评估了货币资金、应收账款、应收款项融资、其他应收款、短期借款、应付票据及应付账款、其他应付款及一年内到期的非流动负债等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

本集团的财务部门由财务经理领导，负责制定金融工具公允价值计量的政策和程序。财务经理直接向总会计师报告。每个资产负债表日，财务部门分析金融工具价值变动，确定估值适用的主要输入值。估值须经总会计师审核批准。

金融资产和金融负债的公允价值，以在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额确定，而不是被迫出售或清算情况下的金额。以下方法和假设用于估计公允价值。

对于非上市的权益工具投资的公允价值，本集团采用折现估值模型估计公允价值，采用的假设并非直接由可观察市场价格或利率支持。本集团相信，以估值技术估计的公允价值及其变动，是合理的，并且亦是于资产负债表日最合适的价值，经估值公允价值与账面价值差异不重大。

长期借款和应付债券等采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。于2022年6月30日及2021年12月31日，针对长短期借款等自身不履约风险评估为不重大。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
河北建设投资集团有限责任公司	河北省	能源、交通、水务、旅游及商业地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设	1,500,000	49.17	49.17

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司及最终母公司为一家中国国有企业河北建设投资集团有限责任公司。

本企业最终控制方是企业最终控制方是河北建设投资集团有限责任公司。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本企业的子公司情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

合营和联营企业情况详见附注九、3。

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

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
河北建投集团财务有限公司	母公司控制的公司
河北建投国融能源服务有限公司	母公司控制的公司
河北建投融碳资产管理有限公司	母公司控制的公司
香港中华煤气(河北)有限公司	对子公司施加重大影响的投资方
河北建投明佳物业服务公司	母公司控制的公司
河北建投智慧财务服务有限公司	母公司控制的公司
燕赵财产保险股份有限公司	本公司非执行董事担任董事的公司
唐山皓华贸易有限公司# (“唐山皓华”)	本集团重要子公司少数股东的全资子公司

其他说明

#根据香港上市规则第 14A 章认定为关连人士。

5、关联交易情况

(1)、购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河北新天国化燃气有限责任公司	接受劳务/服务	-	9,735,512.72
燕赵财产保险股份有限公司	接受劳务/服务	9,430,852.03	3,590,059.08

河北建投明佳物业服务公 司	接受劳务/服务	840,691.53	864,714.83
河北建投智慧财务服务有 限公司	接受劳务/服务	4,770,052.97	-

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河北新天国化燃气有限责 任公司	提供劳务/服务	687,015.35	144,970.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

本集团销售给关联方的产品、向关联方提供劳务、从关联方购买原材料、接受关联方劳务的价格以一般商业条款作为定价基础。关联方租赁及关联方资产转让以资产公允价值作为对价依据。吸收存款及提供借款参考银行同期存贷款利率，经双方协商后确定。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
河北建投融碳资产 管理有限公司	房屋	10,491.42	10,491.42

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		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	本期发生额	上期发生额
河北建设投资集团有限责任公司	房屋租赁					3,464,711.40	4,991,031.35	124,888.53	189,404.06	9,500,210.01	
汇海融资租赁股份有限公司	融资租赁					225,326,840.74	414,977,670.64	16,585,713.81	53,863,925.97		

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

a 经营租赁

截至2022年6月30日止六个月期间及截至2021年6月30日六个月期间，本集团与河北建投签订房屋租赁合同，用于办公使用。月租金分别为人民币577,451.90元和人民币454,533.78元，租赁期1-3年不等，截至2022年6月30日止六个月期间及截至2021年6月30日止六个月期间本集团已支付租金分别为人民币3,464,711.40元和人民币4,991,031.35元。

本集团向关联方租入房屋的价格为双方参考市场价格协商确定。

b 融资租赁

售后回租交易：

截至2022年6月30日止六个月期间，本集团偿还本金人民币144,200,000.00元，支付利息费用人民币2,950,880.66元；截至2021年6月30日止六个月期间，本集团偿还本金人民币81,774,144.00元，支付利息费用人民币835,633.33元，汇海租赁给本集团放款本金人民币23,000,000.00元。

直租交易：

截至2022年6月30日止六个月期间，本集团偿还本金人民币81,126,840.74元，支付利息费用人民币13,634,833.15元；截至2021年6月30日止六个月期间，本集团偿还本金人民币29,891,811.67元，支付利息费用人民币15,587,831.59元。

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
河北新天国化燃气有限责任公司 (注 1)	140,000,000.00	2021 年 9 月 27 日	2030 年 6 月 27 日	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
河北建设投资集团有限责任公司 (注 2)	910,000,000.00	2019 年 3 月 5 日	债券到期日后两年	否
河北建设投资集团有限责任公司 (注 3)	590,000,000.00	2018 年 3 月 13 日	债券到期日后两年	否
河北建设投资集团有限责任公司 (注 4)	300,000,000.00	2019 年 12 月 26 日	2023 年 6 月 26 日	否
河北建投集团财务有限公司 (注 5)	30,000,000.00	2019 年 3 月 8 日	2025 年 3 月 7 日	否
河北建投集团财务有限公司 (注 6)	20,000,000.00	2021 年 3 月 1 日	2022 年 2 月 28 日	是
河北建投集团财务有限公司 (注 7)	55,796,000.00	2021 年 12 月 8 日	2022 年 12 月 31 日	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注 1：2021 年 9 月，本公司无偿为新天国化向中国石化财务有限责任公司的固定资产借款提供担保人民币 1.4 亿元，合同约定担保期限为合同生效之日起至合同项下债务履行期限届满之日后三年止，主合同债务约定到期日为 2030 年 6 月 27 日。截至 2022 年 6 月 30 日上述额度已提用。

注 2：河北建投为本公司 2019 年 3 月公开发行的人民币 9.1 亿元的可续期绿色公司债券提供担保，承担保证责任的期间为债券的存续期及债券到期日后两年止。参见附注七、54。截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间和截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，分别发生担保费：人民币 145,187.31 元和人民币 1,054,465.75 元。

注 3：河北建投为本公司 2018 年 3 月公开发行的人民币 5.9 亿元的可续期绿色公司债券，承担保证责任的期间为债券的存续期及债券到期日后两年止，于 2021 年 12 月 31 日止已偿还。参见附注七、54。

注 4: 河北建投为本公司 2019 年 12 月公开发行的人民币 2.85 亿元的平安-建投新能源 1 号可再生能源电价附加补助绿色资产支持专项计划提供担保, 承担保证责任的期间为 2019 年 12 月 26 日至 2023 年 6 月 26 日。截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间和截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间, 分别发生担保费人民币 900,000.00 元和人民币 900,000.00 元。参见附注七、46。

注 5: 建投财务公司为本集团于 2019 年 3 月与中国建设银行股份有限公司承德住房城建支行签订的金额为人民币 30,000,000.00 元的长期借款提供担保, 承担保证责任的期间为借款存续期及借款到期日后三年止。参见附注七、45。截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间和截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间, 分别发生担保费: 人民币 27,083.33 元和人民币 150,000.00 元。

注 6: 建投财务公司为本集团支付给国网河北省电力公司的电费和偏差考核费提供担保, 担保金额为人民币 20,000,000.00 元, 承担保证责任的期间为 2021 年 3 月 1 日至 2022 年 2 月 28 日。截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间发生担保费: 人民币 150,000.00 元。

注 7: 建投财务公司为本集团支付给国家管网集团天津液化天然气有限责任公司液化天然气接收站使用费提供担保, 担保金额为人民币 55,796,000.00 元, 承担保证责任的期间为 2021 年 12 月 8 日至 2022 年 12 月 31 日, 于 2021 年发生担保费人民币 418,470.00 元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
河北建投集团财务有限公司	1,197,321,971.69	2022 年 1 月 25 日至 2022 年 6 月 30 日	2022 年 9 月 21 日至 2048 年 7 月 23 日	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
无				

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间, 本集团从建投财务公司拆入资金人民币 1,197,321,971.69 元, 年利率为 2.90%-4.20% (截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间: 人民币 1,744,270,000.00 元, 年利率 3.30%-4.38%)。

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间, 本集团以票据贴现的方式自建投财务公司拆入资金为人民币 38,976,458.34 元 (截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间, 本集团无以票据贴现的方式自建投财务公司拆入的资金。)

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间, 本集团在建投财务公司开具的应付票据余额为人民币 49,323,473.38 元 (2021 年: 人民币 54,738,449.62 元), 支付此交易手续费人民币 23,172.35 元。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额

关键管理人员报酬	3,543,052.11	20,956,928.25
其中：		
袍金	145,792.50	291,121.25
薪金、津贴及实物利益	3,186,308.97	12,412,122.52
与表现有关的奖金	-	7,833,079.20
退休计划供款	210,950.64	420,605.28

注：关键管理人员报酬中上期发生额为去年全年发生额。

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

a. 向关联方支付担保费用

项目	本期发生额	上期发生额
河北建设投资集团有限责任公司担保费用	1,045,187.31	1,903,522.35
河北建设投资集团财务有限公司担保费用	252,707.22	150,000.00
合计	1,297,894.53	2,053,522.35

b. 关联方提供授信及使用情况

截至2022年6月30日及2021年6月30日，建投财务公司给予本集团授信额度分别为人民币31.20亿元及人民币50.46亿元；本集团已使用额度分别为人民币25.97亿元及人民币21.83亿元，未使用额度分别为人民币5.23亿元及人民币28.63亿元。

c. 商标使用许可

本公司与河北建投于2010年9月19日签署《商标使用许可协议》，河北建投许可本公司使用河北建投已在香港特区注册的两个图形商标，协议有效期限追溯至2010年2月9日起10年，许可使用费为1元/年。在上述协议有效期届满一个月前，经本公司书面通知河北建投，本协议有效期自动延长3年，以后延期按上述原则类推。

本公司与河北建投于2019年3月4日签署《商标使用许可协议》，河北建投许可本公司无偿使用12项境内商标中类别内容涉及本公司主营业务的其中6项商标，并约定在本公司主营业务范围内独占使用。

本报告期内，本公司拥有的尚在有效期内的注册商标共4项。

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付款项	燕赵财产保险股份有限公司	38,988.03		38,988.03	
其他应收款	汇海融资租赁股份有限公司	-	-	1,800,000.00	540,000.00
其他应收款	河北建设投资集团有限责任公司	874,500.35	686,628.85	874,500.35	686,628.85

其他应收款	龙源建投(承德)风力发电有限公司	101,417.82	2,173.24	14,488.26	724.41
应收股利	河北围场龙源建投风力发电有限公司	25,577,001.61	-	25,577,001.61	
应收股利	龙源建投(承德)风力发电有限公司	-		24,960,437.72	
应收股利	承德大元新能源有限公司	31,730,248.38		12,902,451.51	
应收股利	张北建投华实风能有限公司	24,157,561.12		27,727,561.12	
应收股利	崇礼建投华实风能有限公司	2,578,509.22		3,598,509.22	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	燕赵财产保险股份有限公司	5,135,658.22	1,634,501.94
应付账款	河北建投智慧财务服务有限公司	1,676,689.81	3,137,856.62
预收款项	唐山皓华贸易有限公司	778,761,061.94	778,761,061.94
合同负债	河北新天国化燃气有限责任公司	1,016,895.15	147,768.91
合同负债	河北建投融碳资产管理有限公司	-	5,245.71
合同负债	唐山皓华贸易有限公司	389,380,530.96	389,380,530.96
其他应付款	河北建投融碳资产管理有限公司	1,836.00	284,679.26
应付股利	河北建设投资集团有限责任公司	353,913,974.64	1,986,031.94
长期应付款	汇海融资租赁股份有限公司	30,937,500.00	168,400,000.00
1年内到期的长期应付款	汇海融资租赁股份有限公司	2,558,050.00	11,078,226.65
租赁负债	汇海融资租赁股份有限公司	492,547,430.21	549,320,587.95
租赁负债	河北建设投资集团有限责任公司	5,818,790.98	
1年内到期的租赁负债	汇海融资租赁股份有限公司	63,892,879.05	69,239,436.42
1年内到期的租赁负债	河北建设投资集团有限责任公司	3,059,043.70	0.00

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

关联方增资及股权转让

于 2021 年 3 月 5 日，本公司与河北建投订立了 A 股股票非公开发行认购协议，河北建投同意附条件认购本次发行的 A 股股票。于 2021 年 12 月，河北建投认购本公司 A 股股票 182,685,253.00 股，实际缴付出资款人民币 2,489,999,998.39 元。2021 年 8 月，本公司与河北建投订立增资协议，增加曹妃甸公司注册资本人民币 7.99 亿元，本次增资完成后，曹妃甸公司的注册资本金将增加至人民币 21.49 亿元，本公司和河北建投持股比例不变。于 2021 年度，河北建投向曹妃甸公司注资人民币 352,800,000.00 元。

十三、 股份支付**1、 股份支付总体情况**

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、 其他

□适用 √不适用

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
资本承诺	14,130,904,405.80	14,154,442,051.64
投资承诺	600,886,431.40	600,886,431.40
合计	14,731,790,837.20	14,755,328,483.04

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

√适用 □不适用

	2022年6月30日	2021年12月31日	
对外提供担保形成的或有负债	137,000,000.00	140,000,000.00	注 1
未决诉讼或仲裁形成的或有负债	35,332,986.24	24,279,903.53	注 2
合计	172,332,986.24	164,279,903.53	

注1：2021年9月，本集团为合营企业新天国化申请信贷额度提供担保人民币140,000,000.00元，截至2022年6月30日，新天国化已偿还贷款金额人民币3,000,000.00元，上述金额代表被担保企业违约将给本集团造成的最大损失。以上被担保方经营情况正常，资产状况良好，预期不存在重大债务违约风险，本集团未确认与财务担保相关的预计负债。

注2：截至2022年6月30日及2021年12月31日，本集团涉及与供应商及劳工之间的未决仲裁，涉及金额分别为人民币35,332,986.24元和人民币24,279,903.53元，案件尚在审理中。对于这些目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为这纠纷、诉讼及索偿不会对本集团的经营成果获财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十五、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、利润分配情况

□适用 √不适用

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

本集团的全职员工享有政府支持的各种退休金计划。这些政府机构有责任向已退休员工支付退休金。本集团每月为全职员工向这些退休金计划支付相应款额。基本养老保险的缴纳比例为工资总额的 16%-20%，失业保险的缴纳比例为工资总额的 0.5%-0.7%，企业年金的缴纳比例为工资总额的 8%，养老保险以社保所在地社会平均工资三倍作为缴纳封顶基数，失业保险和企业年金无缴纳基数上限要求。上述基本养老保险在支付时即全部归属于本集团员工，本集团无法没收已缴纳款项。企业年金计划的公司缴费中因员工离职而未归属于员工个人的部分将拨入企业年金公共账户，不得用于抵缴未来公司缴费。公共账户资金按规定履行审批程序后在账户状态为正常的员工中进行分配。根据这些计划，本集团并无超出已计提金额之外的义务。

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下 3 个报告分部：

天然气分部主要提供销售天然气和天然气用具及提供建造和接驳天然气管道服务。

风电及太阳能分部主要从事开发、管理和运营风电场、太阳能电站并向外部电网公司销售电力。

其他分部主要从事管理、房地产出租业务等。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部税后利润为基础进行评价。

分部间转移价格参照向第三方销售或提供劳务所采用的价格确定。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	天然气	风电和光伏发电	其他	分部间抵销	合计
营业收入	6,821,526,743.91	3,400,359,470.35	3,423,671.17		10,225,309,885.43
营业成本	6,024,158,980.17	1,160,341,647.08	915,398.47		7,185,416,025.72
资产总额	20,994,593,847.62	45,250,791,078.79	6,009,792,427.16		72,255,177,353.57
负债总额	15,121,071,959.02	27,201,499,010.19	5,750,610,905.26		48,073,181,874.47
对合营企业和联营企业的投资收益	88,578,226.31	36,073,947.71	6,565,204.51		131,217,378.53
信用减值损失	2,541,081.82	10,732,312.06	678,242.38		13,951,636.26
资产减值损失					
折旧费和摊销费	112,068,063.04	1,122,702,705.96	3,154,597.09		1,237,925,366.09
利润/(亏损)总额	757,793,586.19	1,621,481,518.39	-16,606,506.43		2,362,668,598.15
所得税费用	165,274,944.93	173,033,406.66	1,049.58		338,309,401.17
折旧和摊销费用以外的非现金费用	2,541,081.82	10,732,312.06	678,242.38		13,951,636.26
资本性开支	1,519,888,847.86	986,812,491.79	1,339,602.64		2,508,040,942.29

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

√适用 □不适用

注：资本性开支包括投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、开发支出及长期待摊费用的本年增加额。

本集团逾 90%的收入来源于华北地区，由管理层对其进行统一、集中管理。故本集团只有一个地区分部。

地理信息

对外交易收入

	截至2022年6月30日止 六个月期间	截至2021年6月30日止 六个月期间
中国大陆	10,225,309,885.43	8,545,067,129.57

对外交易收入归属于客户所处区域，客户均在中国大陆。

非流动资产总额

	2022年6月30日	2021年12月31日
中国大陆（除港澳台地区）	51,595,607,579.29	52,520,464,442.81
港澳台地区	1,680,644,261.09	87,049,934.82
合计	53,276,251,840.38	52,607,514,377.63

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产、长期股权投资和递延所得税资产。

主要客户信息

营业收入人民币2,192,263,186.54元（截至2021年6月30日止六个月期间：2,175,657,675.27元）来自于经营分部对某一单个客户（包括已知受该客户控制下的所有主体）的收入。

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

租赁

（1）作为出租人

本集团将部分房屋及建筑物用于出租，租赁期为2-4年，形成经营租赁。截至2022年6月30日止六个月期间本集团由于房屋及建筑物租赁产生的收入为人民币1,364,242.15元（2021年：人民币1,535,563.19元）。租出房屋及建筑物列示于投资性房地产，参见附注七、20。

经营租赁

与经营租赁有关的损益列示如下：

	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间	2021 年
租赁收入	1,364,242.15	1,535,563.19

根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 6 月 30 日
1 年以内（含 1 年）	2,059,920.00	709,920.00
1 年至 2 年（含 2 年）	1,209,920.00	709,920.00
2 年至 3 年（含 3 年）	1,209,920.00	709,920.00
3 年至 4 年（含 4 年）	500,000.00	354,960.00
合计	4,979,760.00	2,484,720.00

（2）作为承租人

	截至 2022 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止 六个月期间
租赁负债利息费用	17,093,963.55	17,082,974.26
计入当期损益的采用简化处理的短期和低价值资产租赁费用	6,280,866.91	7,318,021.64

与租赁相关的总现金流出	132,200,619.85	74,224,719.34
售后租回交易产生的相关损益	5,185,410.32	-
售后租回交易现金流入	-	-
售后租回交易现金流出	168,715,152.82	-

本集团承租的多处土地、风机及相关设备、房屋、运输设备。使用权资产以直线法计提折旧。

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、机器设备、运输设备和其他设备，房屋及建筑物和机器设备的租赁期通常为2-20年，运输设备和其他设备的租赁期通常为2-5年。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租，部分租赁合同要求本集团财务指标保持在一定水平。少数租赁合同包含续租选择权、终止选择权、可变租金的条款。

其他租赁信息

使用权资产，参见附注七、25；对短期租赁和低价值资产租赁的简化处理，参见附注五、34；租赁负债，参见附注七、30和附注十、1。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**2、其他应收款****项目列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,348,763,670.26	585,067,066.45
其他应收款	591,031,818.49	765,515,977.23
合计	1,939,795,488.75	1,350,583,043.68

其他说明：

适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**适用 不适用**(2). 重要逾期利息**适用 不适用**(3). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应收股利****(4). 应收股利**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
河北丰宁建投新能源有限公司	600,149,960.84	322,201,337.98
河北建投新能源有限公司	312,879,165.87	
新天绿色能源(丰宁)有限公司	216,286,779.56	132,555,710.30
河北建投海上风电有限公司	84,129,094.63	
承德大元新能源有限公司	31,730,248.38	12,902,451.51
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	26,659,533.61	19,713,861.48
若羌新天绿色能源有限公司	20,000,000.00	16,309,556.50
防城港新天绿色能源有限公司	12,641,081.50	
深圳新天绿色能源投资有限公司	12,087,676.15	
朝阳新天新能源有限公司	11,835,002.34	9,610,368.77
建水新天风能有限公司	10,456,779.00	35,932,920.09
莒南新天风能有限公司	9,908,348.38	4,889,117.35
广西新天绿色能源有限公司		19,456,774.16

新天绿色能源盱眙有限公司		11,494,968.31
合计	1,348,763,670.26	585,067,066.45

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	62,270,400.26
6 个月至 1 年	40,082,981.99
1 年以内小计	102,353,382.25
1 至 2 年	28,071,814.91
2 至 3 年	213,178,056.16
3 年以上	248,599,750.16
合计	592,203,003.48

(8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	589,837,468.09	764,232,048.93
代垫款	1,602,246.84	1,384,172.12
备用金	702,682.12	
其他	60,606.43	580,647.37
合计	592,203,003.48	766,196,868.42

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余	580,891.19	100,000.00		680,891.19

额				
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-57,808.75	57,808.75		0.00
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	434,469.90	57,808.74		492,278.64
本期转回	-1,984.84			-1,984.84
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	955,567.50	215,617.49		1,171,184.99

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	680,891.19	492,278.64	1,984.84			1,171,184.99
合计	680,891.19	492,278.64	1,984.84			1,171,184.99

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
河北建投新能源有限公司	内部往来	176,214,777.90	6个月以内和2年以上	29.76	
若羌新天绿色能源有限公司	内部往来	74,885,400.00	6个月至1年和2至3年	12.65	

朝阳新天新能源有限公司	内部往来	64,141,000.00	6个月以内、1至2年和三年以上	10.83	
张北华实建投风能有限公司	内部往来	45,000,000.00	2年以上	7.60	
河北建投中兴风能有限公司	内部往来	40,000,000.00	2年以上	6.75	
合计	/	400,241,177.90	/	67.59	

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,406,074,910.73	20,000,000.00	11,386,074,910.73	11,289,813,390.73	60,988,169.86	11,228,825,220.87
对联营、合营企业投资	692,916,286.32		692,916,286.32	683,040,473.82		683,040,473.82
合计	12,098,991,197.05	20,000,000.00	12,078,991,197.05	11,972,853,864.55	60,988,169.86	11,911,865,694.69

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
建投新能源	5,040,262,260.98	-	-	5,040,262,260.98	-	-
河北天然气	1,268,486,574.46	-	-	1,268,486,574.46	-	-
新天绿色能源（丰宁）有限公司	173,600,000.00	-	-	173,600,000.00	-	-
建水新天风能有限公司	163,170,000.00	-	-	163,170,000.00	-	-
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	205,800,000.00	20,800,000.00	-	226,600,000.00	-	-
新天绿色能源投资（北京）有限公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00	-	-

香港新天	509,203,023.00	-	-	509,203,023.00	-	
若羌新天绿色能源有限公司	148,100,000.00	-	-	148,100,000.00	-	
荥阳新天风能有限公司	90,000,000.00	-	-	90,000,000.00	-	
莒南新天风能有限公司	103,000,000.00	-	-	103,000,000.00	-	
深圳新天	194,500,000.00	-	-	194,500,000.00	-	
新天液化天然气沙河有限公司	35,000,000.00	-	-35,000,000.00	-	-	
新天河北太阳能开发有限公司	33,060,900.00	-	-	33,060,900.00	-	
葫芦岛燃气	35,000,000.00	-	-	35,000,000.00	-2,174,706.49	-20,000,000.00
河北丰宁建投新能源有限公司	867,830,000.00	67,000,000.00	-	934,830,000.00	-	
广西新天绿色能源有限公司	84,500,000.00	-	-	84,500,000.00	-	
云南普适	11,377,880.00	-	-11,377,880.00	-	-	
卫辉新天绿色能源有限公司	84,000,000.00	-	-	84,000,000.00	-	
通道新天绿色能源有限公司	113,870,000.00	25,000,000.00	-	138,870,000.00	-	
朝阳新天新能源有限公司	32,000,000.00	-	-	32,000,000.00	-	
海上风电	491,900,000.00	-	-	491,900,000.00	-	
建投新能源（唐山）有限公司	86,000,000.00	-	-	86,000,000.00	-	
浮梁中岭新天绿色能源有限公司	160,000,000.00	-	-	160,000,000.00	-	
新天绿色能源盱眙有限公司	-	-	-	-	-	
新天河北电力销售有限公司	38,000,000.00	-	-	38,000,000.00	-	
防城港新天绿色能源有限公司	93,300,000.00	-	-	93,300,000.00	-	
富平冀新绿色能源有限公司	160,000,000.00	5,800,000.00	-	165,800,000.00	-	
曹妃甸新天液化天然气有限公司	790,531,100.00	25,500,000.00	-	816,031,100.00	-	
新天绿色能源连云港有限公司	138,000,000.00	-	-	138,000,000.00	-	
瑞安市新运新能源有限公司	1,750,000.00	-	-1,750,000.00	-	-	
河北燃气有限公司	49,500,000.00	-	-	49,500,000.00	-	
新天绿色能源（上林）有限公司	3,293,900.00	4,000,000.00	-	7,293,900.00	-	
建融光伏科技公司	22,777,752.29	-	-	22,777,752.29	-	
河北建投新能供应链管理有限公司	2,000,000.00	-	-	2,000,000.00	-	

新疆宇晟新能源开发有限公司	-	16,289,400.00	-	16,289,400.00	-	
合计	11,289,813,390.73	164,389,400.00	-48,127,880.00	11,406,074,910.73	-2,174,706.49	-20,000,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
新天国化	43,077,076.88	-		3,931,036.59	1,055,397.96		-			48,063,511.43	
承德大元	116,799,845.01	14,700,000.00		10,304,823.92			-		18,827,796.87	122,976,872.06	
小计	159,876,921.89	14,700,000.00		14,235,860.51	1,055,397.96		-		18,827,796.87	171,040,383.49	
二、联营企业											
丰宁抽水蓄能	512,663,551.93						-1,287,649.10			511,375,902.83	
金建佳	10,500,000.00									10,500,000.00	
小计	523,163,551.93						-1,287,649.10			521,875,902.83	
合计	683,040,473.82	14,700,000.00		14,235,860.51	1,055,397.96		-		20,115,445.97	692,916,286.32	

其他说明：

√适用 □不适用

其他非流动资产：

	2022年6月30日	2021年12月31日
资金拆借	3,339,670,600.00	2,827,369,600.00

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

□适用 √不适用

(2) 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,547,512,662.61	1,405,025,733.89
权益法核算的长期股权投资收益	12,948,211.41	15,873,894.93
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	14,744,642.19	11,943,006.92
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	1,575,205,516.21	1,432,842,635.74

其他说明：

无

6、其他

√适用 □不适用

关联方关系及其交易

(1) 母公司

	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	对本集团	对本集团
				持股比例 (%)	表决权比例 (%)
河北建投	河北省	能源、交通、水务、旅游及商业地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设	1,500,000	49.17	49.17

(2) 子公司

子公司情况详见附注九、1。

(3) 合营企业和联营企业

合营企业和联营企业情况详见附注九、3。

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	638,566.74	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	11,574,868.44	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-299,932.31	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		

减：所得税影响额	2,515,000.49	
少数股东权益影响额（税后）	1,754,248.36	
合计	7,644,254.02	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税返还	96,462,516.98	

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	8.47	0.38	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.43	0.38	0.38

本集团无稀释性潜在普通股。

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：曹欣

董事会批准报送日期：2022 年 8 月 25 日

修订信息

适用 不适用