

公司代码：600956

债券代码：155956.SH

债券代码：175805.SH

公司简称：新天绿能

债券简称：G19 新 Y1

债券简称：G21 新 Y1

# 新天绿色能源股份有限公司

## 2021 年半年度报告

## 重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人曹欣、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的真实性和完整性

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.....	8
第四节	公司治理.....	19
第五节	环境与社会责任.....	23
第六节	重要事项.....	25
第七节	股份变动及股东情况.....	34
第八节	优先股相关情况.....	38
第九节	债券相关情况.....	38
第十节	财务报告.....	43

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2021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 2021 年 6 月 30 日止年度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
涞源公司	指	涞源新天风能有限公司，一家于中国注册成立的有限责任公司，为本公司的全资附属公司
联合动力	指	国电联合动力技术有限公司，一家于中国注册成立的有限责任公司，为独立第三方
港币	指	港币，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2021年1月1日起至2021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(%)
营业收入	8,404,374,325.14	6,586,684,345.15	27.60%
归属于上市公司股东的净利润	1,583,586,082.89	947,432,343.02	67.15%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,580,122,874.00	928,887,878.18	70.11%
经营活动产生的现金流量净额	2,264,719,068.53	1,226,636,930.16	84.63%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	14,578,878,326.13	13,164,966,950.11	10.74%
总资产	63,193,444,396.08	57,257,714,548.41	10.37%

##### (二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.40	0.24	66.67
稀释每股收益(元/股)	0.40	0.24	66.67
扣除非经常性损益后的基本每股收	0.40	0.24	66.67

益（元/股）			
加权平均净资产收益率（%）	11.03	7.26	增加3.77个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	11.01	7.11	增加3.90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	-24,749.72	
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	8,068,072.80	
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	42,331.80	
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	278,892.63	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额	-2,844,114.18	
所得税影响额	-2,057,224.44	
合计	3,463,208.89	

## 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天然气销售业务及风力发电业务，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. 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。

## 2.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。

## （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”，勾画出绿色低碳转型发展远景目标。同年中央经济工作会议也将“做好碳达峰、碳中和”列为2021年八大重点任务之一。今年两会期间，“碳达峰”、“碳中和”被写入政府工作报告。

“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，“十四五”与“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。

由此可见，科技创新和绿色经济依旧为我国未来经济发展的重要主题之一。从宏观环境来看，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.燃气板块

#### （1）“双碳目标”的提出为天然气行业迎来新的发展机遇

伴随着“碳达峰”、“碳中和”的深入实施，新的用能方式、新的技术、新的载体将应运而生，新的交易理念和新的市场要素将日渐出现，能源产业链将面临革新，天然气行业将迎来变革机遇。

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，国内天然气体制改革正在加快推进；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。此外，天然气利用具有广泛性、灵活性与成熟性，现有的管网设施在城镇化进程中与可再生能源可形成必要的多能互补关系，共同迎接能源产业链的智慧变革。根据《中国天然气发展报告（2019）》，2030年前我国天然气消费将保持高速增长的趋势，预计天然气消费量将会由“十三五”末的3,500亿方提高到“十四五”末的4,500亿方。

#### （2）聚焦“碳中和”、推进天然气事业发展，规划跨企业绿色能源布局

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。当前各地天然气管网设施建设布局日趋深入，其中的城燃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，国家力求构建天然气多层次储备体系，储气设施是促进天然气供需动态平衡、增强供应保障能力的重要基础设施。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。国家正在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，提高储气能力。

(4) 国家管网公司成立，打破了现有资源和管道的垄断格局，天然气市场竞争日趋激烈

国家管网公司成立后，意味着行业市场化改革进程中最为关键、关注度最高、实现难度最大的“网销分离”也迈出了扎实的一大步。天然气市场的基础设施变得更为公平开放，天然气管网、LNG接收站等基础设施在国家监管下有序公平开放，各类油气管网设施将实现互联互通，现有的资源和管道的垄断将被打破，天然气企业资源选择渠道将更加多元。当前，无论是上游资源方还是城市天然气气运营商，均希望能够完善甚至打通天然气供应的全产业链，以应对改革影响。因此，出现了下游企业争相进军上游，上游企业又强势进军终端市场的行业现象。上游油气资源多主体多渠道供应、中间统一管网高效集输、下游销售市场充分竞争的油气市场新体系正在逐步形成，优质终端项目竞争将日趋白热化。

(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。未来，我国天然气产业市场化机制改革将进一步深化，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。

(6) LNG接收站布局进一步完善

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。

## 2. 新能源板块

(1) 国家鼓励在“十四五”期间重点推动电力绿色升级转型

“十四五”时期将是我国全面建成小康社会后，开启全面建设社会主义现代化强国的重要机遇期。国家支持大力发展风电、光伏等可再生资源。国家能源局指出：“十四五”期间重点推动电力绿色升级转型，要注重提升电力安全保障能力，推进电力供给侧结构性改革，重点在充分调动需求侧响应资源、合理推动支撑性基础性电源项目规划建设、推动电力绿色转型升级。

(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) 新建风电、光伏项目迈入平价时代，市场竞争更趋激烈

目前，风电、光伏全面进入平价时代，新建项目的投资收益率相比原有带补贴项目将有所下降。同时，为实现“碳达峰”、“碳中和”目标，以央企为代表的各大电力集团已开始全面加大风电、光伏等项目的投资开发力度，正全力通过并购及自主开发等方式扩大新能源装机容量，市场竞争更趋激烈。此外，按照《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》要求，集中式平价项目将由电网企业保障电力消纳，不参与电力市场化交易。但在部分省市自治区，已建风电、光伏项目已参与了电力市场化交易，电价有所降低。

(4) 新的优质项目开发难度日益加大

“绿水青山就是金山银山”，国家加大了对林地、草原的规划保护力度，政府对风电、光伏项目开发要求不断提高，如林地、生态红线等要求越来越严格。同时，可规模化开发的风资源、光资源日趋稀少，优质资源的规模化储备越来越困难，新项目开发难度也随之日益加大。因此，深入分析新建项目，提升项目资源品质，推动新建项目精细化开发、规模化开发，加强已建成项目运营维护，合理开展技术改造，充分挖掘已建成项目的收益空间将变得十分关键。

### （5）消纳问题仍然是制约风电、光伏行业发展的重要因素

当前，国家严格执行风电、光伏发电投资监测预警机制，同时积极落实清洁能源优先发电制度，尤其近年来积极提升电网汇集和外送能力，一大批特高压通道建成投产，一揽子解决消纳举措的实施，弃风弃光问题企稳向好。但在局部地区，受电网送出建设、当地消纳能力及新冠疫情等因素的影响，消纳形势依然较为严峻，弃风限电率仍维持了较高水平。未来“十四五”期间电网建设能否与风电、光伏等电源增长实现有效的匹配，仍将会是行业的重点关注问题。

## 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，主要业务位于河北省内。

2.本公司的管理团队从事清洁能源行业多年，在风电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。

3.本公司风电和天然气两大主营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

2021年上半年，面对复杂多变的国内外环境，我国经济持续稳定恢复，生产需求继续回升，就业物价总体稳定，新动能快速成长，质量效益稳步提高，市场主体预期向好，主要宏观指标处于合理区间，经济发展呈现稳中加固、稳中向好态势。初步核算，上半年国内生产总值532,167亿元，按可比价格计算，同比增长12.7%。

2021年4月19日，国家能源局下发《2021年能源工作指导意见》，意见明确指出：当前国内外形势错综复杂，能源安全风险不容忽视，落实碳达峰、碳中和目标，实现绿色低碳转型发展任务艰巨。2021年主要预期目标如下：煤炭消费比重下降到56%以下，新增电能替代电量2,000亿千瓦时左右，电能占终端能源消费比重力争达到28%左右。天然气产量2,025亿立方米左右，非化石能源发电装机力争达到11亿千瓦左右。积极推进东北、华北、西南、西北等“百亿方”级储气库群建设，抓好2021年油气产供储销体系建设管道、地下储气库和LNG接收站等一批重大工程建设。

2021年6月11日，国家发改委发布《国家发展改革委关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格〔2021〕833号）。2021年新能源新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价。《通知》提出，2021年起，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（以下简称“新建项目”），中央财政不再补贴，实行平价上网。《通知》明确，2021年新建项目上网电价按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，以更好体现光伏发电、风电的绿色电力价值。

2021年，生态环境部先后颁发施行《碳排放权交易管理办法(试行)》、《碳排放权登记管理规则(试行)》《碳排放权交易管理规则(试行)》和《碳排放权结算管理规则(试行)》。2021年7月16日，全国碳排放权交易市场启动上线交易。下一步国家还将稳步扩大行业覆盖范围，以市场机制控制和减少温室气体排放。

根据国家能源局发布的数据，2021年1-6月，全国全社会用电量累计39,339亿千瓦时，同比增长16.2%。2021年1-6月，全国风电装机容量约为2.92亿千瓦，同比增长34.7%；太阳能发电装机容量约为2.7亿千瓦，同比增长23.7%。全国风电发电量3,441.8亿千瓦时，同比增长44.6%；光伏发电1,576.4亿千瓦时，同比增长23.4%；全国风电平均利用小时数为1,212小时，比上年同

期增加 88 小时，河北省平均利用小时数为 1,237 小时，同比增加 79 小时；全国弃风电量 126.4 亿千瓦时，弃风率 3.6%，同比下降 0.3 个百分点，平均利用率 96.4%。

据运行快报统计，2021 年 1-6 月，天然气表观消费量 1,827 亿立方米，同比增长 17.4%。据国家统计局发布的数据，2021 年 1-6 月，生产天然气 1,045 亿立方米，同比增长 10.9%；进口天然气累计 5,982 万吨，同比增长 23.8%。

## （二）业绩回顾

### 1、天然气业务回顾

#### （1）天然气售气量稳步提升

报告期内，受实体经济复苏等因素影响，本集团天然气业务总输气量为 22.91 亿立方米，较上年同期增长 12.05%，其中售气量达 21.23 亿立方米，较上年同期增长 13.60%，包括（i）批发气量 12.9 亿立方米，较上年同期增长 10.26%；（ii）零售气量 7.9 亿立方米，较上年同期增长 18.31%；（iii）CNG 售气量 0.35 亿立方米，较上年同期增长 22.66%；（iv）LNG 售气量 0.08 亿立方米，较上年同期增长 206.57%；代输气量 1.68 亿立方米，较上年同期下降 4.47%。

#### （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 2021 年 6 月 30 日止，本集团累计运营管线 7,087.99 公里。涿州-永清输气管道工程累计完成线路焊接 79.25 公里；鄂安沧-京石邯管线邯郸联络线项目累计完成线路焊接 103.13 公里；“京石邯”输气管道复线工程累计完成线路焊接 71.90 公里；冀中管网四期工程已取得开工前环评等重要批复手续，正在开展招标工作；秦皇岛-丰南沿海输气管道工程、鹿泉连接线项目、鹿泉-井陘输气管线项目、保定南部联络线项目、沿海输气管线（沧州段）取得发改委核准，办理开工前环评等重要批复手续；保定清苑-沧州肃宁管线项目正在办理核准前置手续。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完成四座储罐的气顶升，现全面进入内罐安装阶段；码头工程完成钢管桩沉桩 223 根，灌注桩 3 根。唐山 LNG 接收站外输管线项目（曹妃甸—宝坻段）累计焊接 92.23 公里，唐山 LNG 接收站外输管线项目（宝坻—永清段）累计完成焊接 90.56 公里。

#### （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 10,430 户。截至 2021 年 6 月 30 日止，本集团累计拥有用户 441,284 户。

#### （5）审慎发展 CNG、LNG 项目

截至报告期末，本集团累计运营 CNG 母站 7 座、CNG 子站 6 座、LNG 加注站 3 座、L-CNG 合建站 2 座。

### 2、风电业务回顾

#### （1）风电场发电量稳步增长

报告期内，本集团控股风电场实现发电量 75.47 亿千瓦时，同比增长 51.22%；控股风电场可利用小时数为 1,433 小时，较上年度同期增加 145 小时，高于全国平均可利用小时数 221 小时，且高于河北省平均可利用小时数 196 小时；平均风电机组可利用率 98.29%，较上年同期下降 0.18 个百分点。弃风率为 10.45%，同比增加 1.78 个百分点。

#### （2）项目建设扎实推进

报告期内，本集团新增风电控股装机容量 184.5 兆瓦，累计控股装机容量为 5,656.45 兆瓦。上半年新增转商业运营项目容量 961.00 兆瓦，累计转商业运营项目容量 5,361.25 兆瓦。截至报告期末，本集团在建项目容量总计 402.7 兆瓦。

上半年，江西浮梁中岭风电项目实现全部风机并网发电，崇礼风电制氢项目一期完成风机全部吊装，其他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。

#### （3）积极扩充风资源储备

报告期内，本集团无新增核准控股风电项目，累计核准未开工项目容量 1,222.8 兆瓦。

2021 年上半年，受国家政策影响，上半年部分省市暂停、暂缓风电指标下发，故截止 2021 年 6 月 30 日，本集团无新增核准计划（含备选）。截至报告期末，本集团累计取得国家核准计划容量已达 7,309.1 兆瓦，分布于全国 16 个省份。

报告期内，本集团新增风电协议容量 2,500 兆瓦，本集团风资源协议总容量达到 46,502.5 兆瓦，分布于全国 23 个省份。

### 3、其他业务

公司坚持守正与创新统一，强力推进科技创新。2021 年上半年，公司联合河北科技大学等单位共同申报的“大规模可再生能源耦合制氢关键技术及应用示范”项目，经过首年度的工作，顺利通过项目阶段评审；河北建投新能源牵头研发的“风电快速调频控制理论与关键技术及规模化工程应用”科技成果获得“国际领先水平”的评价。

报告期内，本集团无新增光伏备案容量；新增光伏协议容量 2,600 兆瓦，累计光伏协议容量为 9,949 兆瓦。截至 2021 年 6 月 30 日，本集团累计运营 118.59 兆瓦光伏发电项目。

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 2021 年 6 月 30 日，河北丰宁抽水蓄能电站项目的上水库和下水库正式蓄水；完成 1 号、10 号机主机设备安装，首台机组预计 2021 年底投产。

## （三）经营业绩讨论与分析

### 1、概览

2021 年上半年，本集团的营业收入为人民币 84.04 亿元，同比增加 27.60%，主要原因为两大业务板块经营业绩完成情况较好，新能源板块售电量增加及天然气售气量增加所致；本集团的营业成本为人民币 54.94 亿元，同比增加 17.21%，主要原因新风电场投运营业成本增加及售气量增加所致。

### 2、净利润

本报告期内，本集团实现净利润人民币 19.71 亿元，同比增长 64.67%。本报告期内，风电及光伏板块实现净利润人民币 16.14 亿元，同比增加 79.73%，主要是风电板块上半年风资源水平较好，可利用小时数较上年同期增加，同时公司基建期项目陆续转入商运，上网电量较上年同期增幅较大；天然气业务板块实现净利润人民币 4.13 亿元，同比增加 24.77%，主要是天然气板块上半年售气量较上年同期增加，单方毛利有所回升影响。

### 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 15.84 亿元，与上年同期的人民币 9.47 亿元相比，增加人民币 6.37 亿元，同比增加 67.15%，主要为本集团净利润较上年同期增加所致。

本公司股东应占基本每股盈利为人民币 0.40 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 3.87 亿元，与上年同期的人民币 2.49 亿元相比，增加人民币 1.38 亿元，主要原因为公司两大业务板块净利润均有增长。

### 5、或有负债

截至 2021 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 0.95 亿元。

截至 2021 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 0.41 亿元，该等案件尚在审理中。

### 6、现金流情况

截至 2021 年 6 月 30 日止，本集团流动负债总额为人民币 155.44 亿元，现金及现金等价物增加净额人民币 11.63 亿元。本集团已取得国内多家银行提供的共计人民币 1,075.16 亿元银行信用额度，其中已使用的授信额度为人民币 312.71 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 45.19 亿元，比上年同期的人民币 49.15 亿元减少 8.06%，资本性支出的分部资料如下：

单位：千元 币种：人民币

	2021年6月30日	2020年6月30日	变动比率(%)
天然气	3,654,627	1,657,176	120.53
风电及太阳能	861,424	3,257,239	-73.55
未分配资本开支	2,894	422	585.78
总计	4,518,945	4,914,837	-8.06

## 8、借款情况

截至2021年6月30日，本集团长期及短期借款总额人民币302.05亿元，比2020年底增加人民币28.65亿元。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45.70亿元，长期借款为人民币256.35亿元。

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2021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70.35%，比2020年12月31日的70.84%减少了0.49个百分点，主要原因是经营积累增加及本年新发行永续债等原因导致资产负债率略微下降。

## 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	8,404,374,325.14	6,586,684,345.15	27.60
营业成本	5,494,086,439.78	4,687,326,648.06	17.21
销售费用	1,180,879.25	361,914.26	226.29
管理费用	247,375,629.63	178,676,293.36	38.45
财务费用	552,434,209.15	448,406,052.51	23.20
研发费用	16,451,004.15	7,348,412.56	123.87
经营活动产生的现金流量净额	2,264,719,068.53	1,226,636,930.16	84.63
投资活动产生的现金流量净额	-3,556,572,439.46	-3,868,560,176.28	-8.06
筹资活动产生的现金流量净额	2,455,080,688.50	3,031,977,305.64	-19.03

营业收入变动原因说明：报告期内，本集团风电及光伏业务的营业收入为人民币33.68亿元，同比增加50.79%，风电及光伏业务的营业收入占本集团营业收入的40.07%。收入上升的主要原因为本集团风电场运营装机容量增加、利用小时数增加，带来售电量及售电收入同比增加。报告期内，本集团天然气销售业务营业收入人民币50.35亿元，同比增加15.95%，天然气销售业务的营业收入占本集团业务收入的59.91%。收入增加的主要原因为报告期内本集团售气量较上年同期

增加。其中管道批发业务销售收入人民币 29.35 亿元，占本集团天然气销售业务收入的 58.29%；城市燃气等零售业务销售收入人民币 19.17 亿元，占本集团天然气销售业务收入的 38.08%；CNG 业务销售收入人民币 0.87 亿元，占本集团天然气销售业务收入的 1.73%；LNG 业务销售收入人民币 0.20 亿元，占本集团天然气销售业务收入的 0.40%；其他收入人民币 0.75 亿元，占本集团天然气销售业务收入的 1.49%。

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 17.21%。主要原因是新风电场投运营业成本增加及售气量增加所致。

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 118.09 万元，同比增长 226.29%，主要原因是上年中期新成立销售部门，销售人员工资计入销售费用所致。

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 2.47 亿元，同比增加 38.45%，主要原因是本期职工薪酬计提增加以及上年同期因疫情影响，社保费用减免所致。

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 5.52 亿元，与上年同期的人民币 4.48 亿元相比，同比增加 23.20%。主要原因是利息支出较上年同期增长。

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 1,645.10 万元，与上年同期的人民币 734.84 万元相比，同比增加 123.87%。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 22.65 亿元，较上年同期增加 84.63%，主要由于销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

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 35.57 亿元，较上年同期减少 8.06%，主要由于购建固定资产所支付的现金减少所致。

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入额为 24.55 亿元，较上年同期减少 19.03%，主要由于取得借款较上年同期减少所致。

## 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	3,056,083,399.59	4.84	1,898,492,786.13	3.32	60.97	主要由于公司发行永续债、取得银行借款以及销售回款资金增加

						所致。
短期借款	1,819,550,000.00	2.88	1,220,742,600.37	2.13	49.05	主要由于金融机构借款增加所致。
应收款项融资	584,879,058.68	0.93	420,392,697.68	0.73	39.13	本期收到的银行承兑汇票增加所致。
预付款项	193,563,087.94	0.31	380,771,646.27	0.67	-49.17	预付天然气购气款减少所致。
其他应收款	171,159,074.69	0.27	94,391,151.51	0.16	81.33	本期应收联营公司股利增加所致。
开发支出	24,225,608.52	0.04	12,425,222.01	0.02	94.97	研发投入增加所致。
商誉	58,827,407.53	0.09	39,411,613.25	0.07	49.26	本期非同一控制下企业合并新增收购单位产生商誉。
应付票据	8,393,752.38	0.01	4,516,529.53	0.01	85.85	主要由于使用银行承兑汇票结算增加所致。
应付职工薪酬	54,371,703.51	0.09	92,086,286.31	0.16	-40.96	主要由于公司本期发放上年年度奖金影响。
长期应付款	304,153,887.55	0.48	204,163,944.97	0.36	48.98	本期从融资租赁公司借款增加。

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 1.88（单位：亿元币种：人民币），占总资产的比例为 0.30%。

### (2) 境外资产相关说明

□适用√不适用

## 3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用□不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	29,488,470.50	土地复垦保证金、保函保证金等
应收款项融资	3,000,000.00	融资质押
应收账款	4,060,132,890.64	融资质押
固定资产	291,334,533.30	融资抵押
无形资产	3,310,438.10	融资抵押
合计	4,387,266,332.54	

## 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 1.33 亿元，与上年同期的人民币 1.04 亿元相比，增加人民币 0.29 亿元，主要原因为本期合营、联营公司的利润增加。

本报告期内，本集团对外投资额为人民币 0 万元，与上年同期的人民币 980.72 万元相比，减少人民币 980.72 万元，主要是本期未发生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
-	980.72	-100.00%

## (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	584,879,058.68

## (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	2,532,472.53	793,804.77	190,578.95	95,560.60	80,790.74
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	168,000.00	902,825.05	363,157.78	503,127.22	53,918.68	42,650.23
河北丰	100%	风力发电	84,783.00	490,454.71	134,629.47	57,007.76	39,559.49	37,196.21

宁建投 新能源 有限公司								
--------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

## (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，高市场化交易电量规模预计将进一步扩大，公司所经营的风电、光伏业务将面临市场化竞价交易而导致电价下降的风险。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) 工程建设管理难度加大

部分风电项目在建设过程中面临阻工、土地审批缓慢、林牧场及自然保护区所处项目的林地手续办理复杂困难等不可控因素，影响项目建设总体进度。本集团将合理安排工期，加强与风电设备厂商、地方政府等各方面的协调、沟通，有效控制影响风电项目建设进度的各种不利因素，确保建设项目如期投产。

##### (3) 弃风限电问题依然存在

由于电网建设滞后于风电项目的建设，风电输出问题制约风电项目的开发，尤其是在风资源集中的张家口区域。今后几年随着张家口区域新增风电项目的不断投产，预计限电情况有可能会进一步加剧。

本集团将根据各个风电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，探索发展创新风电消纳方式。预计随着电网公司推进电网改造工程及投资建设特高压配电网，电网输出问题有望得到逐步改善。

#### 2. 天然气业务

##### (1) “X+1+X”新格局下的市场竞争不断加剧

国家管道公司成立后，“放开两头，管住中间”的“X+1+X”油气市场改革目标逐步落地，新格局下，市场主体从“一对一”的模式向“多对多”的模式转变，交易方式从双边协商向多边竞争转变。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。充分利用国家油气管网平台，持续推进海外 LNG 资源采购工作，进一步拓宽公司资源通道。

##### (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. 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，对借贷资金需求度较高，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

今年是“十四五”的开局之年，下半年外部不稳定、不确定因素也比较多。国内经济恢复仍不均衡，但是从总的基本面来讲，下半年中国经济有望保持持续稳定复苏的态势。2021年下半年，公司将紧跟国家碳达峰、碳中和重大战略决策部署，持续推进本集团高质量发展，并继续推进如下工作：

1、有力推动新能源大基地项目的谋划与落地，持续推进陆上风电、光伏和海上风电开发工作，重点风电项目按计划尽早实现并网发电，其他项目加快各项手续的办理进度，尽快投产达效。

2、认真谋划天然气“全省一张网”布局，涿永管线、鄂安沧邯郸联络线项目按计划尽早实现线路贯通，加快推进唐山曹妃甸 LNG 项目建设。

3、密切跟踪国家货币政策，做好资金整体安排，进一步拓宽融资渠道，合理谋划到期债务承接，确保公司资金链稳健、畅通。

4、全面增强风险防控意识，进一步完善安全管控体系建设，确保安全生产责任制和“双控”机制落实到位，严防安全底线取得新实效。

## 第四节 公司治理

### 一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021年第一次临时股东大会、2021年第一次A股类别股东大会及2021年第一次H股类别股东大会	2021年2月8日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2021年2月9日 2021年2月8日	1.2021年第一次临时股东大会的全部议案均获通过； 2.2021年第一次A股类别股东大会的1-5项议案审议未获通过，6-7项议案获通过； 3.2021年第一次H股类别股东大会的全部议案均获通过。
2021年第二次临时股东大会、2021年第二次A股类别股东大会及2021年第二次H股类别股东大会	2021年4月23日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2021年4月24日 2021年4月23日	全部议案均获通过
2020年年度股东大会	2021年5月14日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2021年5月15日 2021年5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

2021 年第一次 A 股类别股东大会未获通过的议案为与非公开发行 A 股股票有关的议案，河北建投回避表决，议案具体包括：关于公司非公开发行 A 股股票发行方案的议案、关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案、关于公司与河北建设投资集团有限责任公司签署附条件生效认购协议书暨关联交易的议案、关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理本次非公开发行 A 股股票具体事宜的议案及关于特别授权的议案。本公司将相关方案修订后重新提交 2021 年第二次 A 股类别股东大会审议，并已全部获得本公司 A 股股东批准。

## 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》E.1.2 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》E.1.2 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 2020

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

2021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2021年6月30日，公司系统劳动合同人数2,387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，董事会是在董事长的领导下，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5次董事会会议，4次审计委员会会议，1次战略与投资委员会会议，3次监事会会议，1次股东周年大会会议，2次临时股东大会会议。董事均已全部参加历次董事会会议及相关委员会的会议。梅春晓先生出席了2020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4次审计委员会会议，分别审议通过如下议案：

(1) 2021年3月5日，第四届董事会审计委员会第十一次会议审议通过《关于公司非公开发行A股股票发行方案的议案》、《关于公司非公开发行A股股票预案的议案》、《关于公司与河北建设投资集团有限责任公司签署附条件生效认购协议书暨关联交易的议案》、《关于公司非公开发行A股股票募集资金使用的可行性分析报告的议案》及《关于公司前次募集资金使用情况的报告的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

(2) 2021年3月19日，第四届董事会审计委员会第十二次会议审议通过《2020年审计结果沟通汇报》、《关于本公司2020年度审计委员会履职报告的议案》、《关于本公司2020年度内部审计与风险管理工作报告的议案》、《关于2021年度日常关联交易预计的议案》、《关于本公司聘请2021年度财务报告及内部控制审计机构的议案》及《关于本公司2020年度报告的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

(3) 2021年4月27日，第四届董事会审计委员会第十三次会议审议通过《关于本公司按股比为河北新天国化燃气有限责任公司提供1.4亿元担保的议案》，并将上述议案提交董事会审议。

(4) 2021 年 4 月 29 日，第四届董事会审计委员会第十四次会议审议通过《关于本公司 2021 年第一季度报告的议案》，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，薪酬与考核委员会未召开会议。

#### 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，提名委员会未召开会议。

#### 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《关于公司非公开发行 A 股股票发行方案的议案》及《关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案》，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，作为审计委员会的常设机构，在审计委员会的领导下，负责本公司内部监控。本公司在专业咨询公司的协助下，针对本公司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

截至 2021 年 6 月 30 日止，除本报告第九节“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。

此外，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，2021 年 3 月 5 日，本公司发布公告，拟向河北建投在内的不超过 35 名投资者非公开发行 A 股股票，A 股面值为每股人民币 1.00 元，发行价格不低于定价基准日前 20 个交易日公司 A 股交易均价的 80%（定价基准日前 20 个交易日 A 股交易均价=定价基准日前 20 个交易日 A 股交易总额÷定价基准日前 20 个交易日 A 股交易总量），且不低于最近一期经审计的归属于母公司普通股股东的每股净资产的金额（若本次发行前中国证监会关于非公开发行的定价方式进行了修改，则董事会可经股东大会授权根据法律法规的相关规定，对本次发行的底价进行调整）。本次发行募集资金所得资金在扣除相关发行费用后的净额将用于唐山 LNG 项目（第一阶段和第二阶段）和唐山 LNG 接收站外输管线项目（曹妃甸—宝坻段及宝坻—永清段）的建设，同时用于本公司的补充流动资金及偿还银行贷款。

有关上述 A 股非公开发行计划已于 2021 年 4 月 23 日举行的 2021 年第二次临时股东大会、2021 年第二次 A 股类别股东大会及 2021 年第二次 H 股类别股东大会上分别获得本公司股东及各类别股东的批准，目前项目申请已取得中国证监会书面核准文件，后续工作正在有序推进。详情请见本公司日期为 2021 年 4 月 1 日之通函，及日期为 2021 年 3 月 5 日、2021 年 4 月 14 日、2021 年 4 月 23 日、2021 年 5 月 7 日、2021 年 5 月 18 日、2021 年 6 月 4 日、2021 年 6 月 28 日、2021 年 7 月 8 日、2021 年 7 月 26 日及 2021 年 8 月 24 日的公告。

### (二) 2014 年 1 月 H 股配售及 2020 年 6 月首次公开发行 A 股募集资金用途

#### 1. 2014 年 1 月 H 股配售

兹提述本公司于 2021 年 4 月 21 日发布的 2020 年度报告，当中披露有关本公司于 2014 年 1 月配售 H 股募集资金的使用情况。本公司根据实际资金使用情况，对有关使用情况的披露调整如下：本公司于 2014 年 1 月配售 H 股募集资金净额约 1,564 百万港币，连同募集资金产生的利息收入和汇兑收入全数用于以下项目，其中：约 1,147 百万港币投资于中国的风力发电项目，约 260 百万港币发展本集团在中国的天然气业务，其余约 171 百万港币用于补充公司运营资金（本公司

将募集资金产生的部分利息收入及汇兑收益用于补充运营资金)。截至 2020 年 12 月 31 日, H 股配售募集资金已使用完毕。

#### 2.2020 年 6 月首次公开发行 A 股

截至 2021 年 6 月 30 日止, 本公司 2020 年 6 月首次公开发行 A 股的募集资金已经按照计划使用完毕, 募投项目已结项并将节余募集资金永久补充流动资金, 详情见本公司于 2021 年 8 月 4 日披露的公告(公告编号: 2021-055)。

#### (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 2021 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、废变压器油、废液压油、废润滑油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

#### (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

## 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

### 1、驻村工作队协助乐国村“两委”换届选举工作顺利完成

2021 年上半年，本公司驻村工作队成员积极参与丰宁满族自治县黄旗镇乐国村“两委”换届调查摸底工作，与党员和群众代表谈心交流。明确重点、统一思想、提高认识，确保乐国村“两委”换届选举工作顺利完成。

### 2、开展脱贫攻坚收官阶段档案整理工作

按照丰宁满族自治县扶贫开发领导小组办公室要求，为进一步提高各级脱贫攻坚档案规范化管理水平，本着对历史负责、对人民负责的态度，本公司按照要求的时间节点，对脱贫攻坚档案进行材料收集、整理管控、移交归档。

### 3、协同乐国村“两委”开展疫情防控工作

今年上半年，本公司驻村工作队协同乐国村“两委”进一步加大新冠肺炎疫情防控力度，严格落实各级各部门关于疫情防控工作要求，切实做到严管严控，对确需进出的人员和车辆进行体温检测、登记和消毒，同时把疫苗接种工作作为当前头等大事，坚定不移、全力以赴地做好疫苗接种工作。

## 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	/	/
	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	/	/
	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	/	/
	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	/	/
	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	/	/
	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	/	/

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	/	/
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	/	/
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	/	/
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	/	/
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	/	/
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	长期有效	否	是	/	/

			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。					
--	--	--	--	--	--	--	--	--

## 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

**(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的**

√适用□不适用

事项概述及类型	查询索引
关于涞源公司与联合动力之间的撤销仲裁裁决案件，2021 年 2 月，公司收到河北省石家庄市中级人民法院做出的《民事裁定书》，裁定驳回联合动力的申请。	具体内容详见公司于 2021 年 2 月 20 日在上交所网站（www.sse.com.cn）刊登的有关公告（公告编号：2021-007）。

**(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况**

□适用 √不适用

**(三) 其他说明**

√适用□不适用

河北元华玻璃股份有限公司（“元华公司”）欠付河北天然气购气款案，2020 年 5 月 6 日，河北省邢台市中级人民法院作出《民事裁定书》，裁定受理元华公司破产清算申请。同日，河北省邢台市中级人民法院发布公告，指定河北博海清算事务有限公司为元华公司管理人，元华公司债权人应在 2020 年 8 月 12 日前向管理人申报债权。根据前述文件要求，河北天然气向管理人提交了债权申报材料，债权本息合计 291,217,037.46 元。2020 年 8 月 17 日，管理人发出《河北元华玻璃股份有限公司管理人通知书》，确认河北天然气主张的债权金额。2021 年 7 月 21 日，河北省邢台市中级人民法院作出《民事裁定书》，裁定宣告元华公司破产。

在首次公开发行 A 股股票并上市前，本集团已经对应收元华公司的天然气款 100%计提坏账准备，元华公司的破产清算对本集团不构成重大不利影响。

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

□适用√不适用

**九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**

√适用□不适用

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) 根据《上海证券交易所股票上市规则》和《新天绿色能源股份有限公司 A 股关联交易控制与决策规定》等相关法规制度的要求，本公司预计 2021 年与集团财务公司发生的关联交易情况如下：向集团财务公司借款 50 亿元，在集团财务公司存款的每日最高余额为 35.7 亿元。该事项已经本公司 2020 年年度股东大会审批通过，详情见 2021 年 3 月 19 日、2021 年 5 月 14 日的公告。

该事项乃根据《上海证券交易所股票上市规则》和《新天绿色能源股份有限公司 A 股关联交易控制与决策规定》的相关规定向股东周年大会提呈。有关交易乃根据本公司与集团财务公司于 2018 年 11 月 2 日订立的《金融服务框架协议》的原则和服务范围内进行，该《金融服务框架协议》及其项下的持续关连交易已经股东于 2018 年 12 月 27 日召开的本公司 2018 年第三次临时股东大会审议批准。详情请见本公司日期为 2018 年 12 月 7 日的股东通函及 2018 年 12 月 27 日的临时股东大会投票结果公告。

(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。2021 年上半年，新增直接租赁 0 万元，新增售后回租 2,300.00 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

## 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
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%	16.49	6.76	23.26
合计	/	/	/	16.49	6.76	23.26

## 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
河北建投集团财务有限公司	同一实际控制人	43.155	3.3%-4.38%	11.28	2.06	13.34
合计	/	/	/	11.28	2.06	13.34

## 3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：万元 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	470,350.00	140,268.38

#### 4. 其他说明

适用 不适用

公司通过河北建投集团财务有限公司给控股子公司提供委托贷款 6,500.00 万元，河北建投集团财务有限公司本期收取手续费 2.60 万元。

公司与河北建投集团财务有限公司发生的贴现业务期末余额为 1,000.00 万元。

#### (六) 其他重大关联交易

适用 不适用

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，董事会于 2020 年 12 月 21 日通过相关决议，建议向特定对象非公开发行不超过 1,154,973,118 股 A 股。鉴于原发行方案及相关议案未能获得本公司于 2021 年 2 月 8 日召开的 2021 年第一次 A 股类别股东大会通过，原发行方案未获实施。

经充分考虑及评估集团的项目发展之资金需求以及比较各项融资方式所需的时间及融资成本，本公司认为透过非公开发行股份募集资金仍为公司现阶段最可行的选择。因此，本公司再次建议向特定对象非公开发行不超过 1,154,973,118 股 A 股。在重新制定方案时，本公司充分考虑中小股东的利益及股权投资回报的忧虑，调整本次发行后未来三年的股东分红回报规划，从而为现有股东的股权投资回报提供进一步的保障。与此同时，河北建投在本次发行中认购的 A 股的限售期将延长为自本次发行结束之日起 36 个月内。

基于对本公司未来发展的支持和信心，本公司控股股东河北建投拟以现金为对价认购公司本次发行中的 A 股。于 2021 年 3 月 5 日，本公司与河北建投订立新认购协议，据此河北建投同意附条件认购本次发行的 A 股总数不低于 48.73%，但不超过 661,319,941 股 A 股，且本次发行完成后河北建投对本公司的持股比例将不超过 50.70%。

河北建投为本公司控股股东，其直接持有 1,876,156,000 股 A 股，占本公司已发行股本总额约 48.73%。根据上市规则，河北建投认购事项构成关联交易。该认购事项已于 2021 年 4 月 23 日召开的 2021 年第二次临时股东大会、2021 年第二次 A 股类别股东大会及 2021 年第二次 H 股类别股东大会上获得独立股东批准。

#### (七) 其他

适用 不适用

### 十一、重大合同及其履行情况

#### 1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

## 2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：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	10000	2018.2.2	2018.2.2	2025.2.1	连带责任担保	正常		否	否	0	有	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）											-300				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）											9,500				
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）											41,536.76				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）											51,036.76				
担保总额占公司净资产的比例(%)											3.50				
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）											33,411.76				
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）											33,411.76				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											无				

担保情况说明	关于本公司为合营公司河北新天国化燃气有限责任公司提供1.4亿元同比例担保事项，已经本公司董事会及股东大会审议批准，具体内容详见公司分别于2021年4月28日、2021年5月15日在上交所网站（ <a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a> ）刊登的有关公告。目前，本公司尚未签订担保合同。
--------	--

### 3 其他重大合同

适用 不适用

2021年3月31日，河北天然气与中国石油天然气股份有限公司天然气销售河北分公司（以下简称“中石油河北分公司”）签署《2021-2022年度天然气购销合同》（以下简称“购销合同”），约定河北天然气向中石油河北分公司采购天然气，并于2021年8月20日签署《补充协议》，调整7月-10月的合同价格，合同交易总额以最终成交金额为准。根据《补充协议》调整后的合同价格，采购合同总金额将达到特别重大合同的披露标准。具体内容见公司于2021年8月21日在上交所网站披露的公告（公告编号：2021-058）。

## 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2021年6月30日，本公司股东总数为49,471户，其中：A股股东48,050户，H股股东1,421户。

截止报告期末普通股股东总数(户)	49,471
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押、标记或 冻结情况	股东性 质

					股份状态	数量	
河北建设投资集团有限责任公司	0	1,876,156,000	48.73	1,876,156,000	无	0	国有法人
HKSCC NOMINEES LIMITED <sup>(1)</sup>	443,000	1,835,130,295	47.67	0	未知		境外法人
香港中央结算有限公司	1,419,925	2,148,641	0.06	0	无	0	境外法人
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	816,400	816,400	0.02	0	无	0	其他
孔炯	625,700	625,700	0.02	0	无	0	境内自然人
陈晨	509,271	509,271	0.01	0	无	0	境内自然人
汇添富基金管理股份有限公司—社保基金一五零二组合	481,500	481,500	0.01	0	无	0	其他
郑燕春	432,200	432,200	0.01	0	无	0	境内自然人
韩瑾	418,337	418,337	0.01	0	无	0	境内自然人
兴业银行股份有限公司—鹏扬中证500质量成长指数证券投资基金	413,300	413,300	0.01	0	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 <sup>(1)</sup>	1,835,130,295	境外上市外资股	1,835,130,295				
香港中央结算有限公司	2,148,641	人民币普通股	2,148,641				
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	816,400	人民币普通股	816,400				
孔炯	625,700	人民币普通股	625,700				
陈晨	509,271	人民币普通股	509,271				
汇添富基金管理股份有限公司—社保基金一五零二组合	481,500	人民币普通股	481,500				
郑燕春	432,200	人民币普通股	432,200				
韩瑾	418,337	人民币普通股	418,337				
兴业银行股份有限公司—鹏扬中证500质量成长指数证券投资基金	413,300	人民币普通股	413,300				

徐启朋	408,600	人民币普通股	408,600
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		

备注：(1) HKSCC NOMINEES LIMITED 即香港中央结算（代理人）有限公司，其所持股份是为投资者将其持有的本公司 H 股存放于香港联交所旗下的中央结算及交收系统内，并以香港联交所全资附属成员机构香港中央结算（代理人）有限公司(HKSCC NOMINEES LIMITED)名义登记的股份合计数。

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年6月29日	0	自本公司A股上市之日起满36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 2021 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	0.0013
梅春晓	H 股	执行董事及总裁	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027	0.0013
班泽锋	H 股	副总裁、董事会秘书	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027	0.0013

除上述已披露情形外，于 2021 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

2021 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	1,876,156,000	93.30	48.73
Citigroup Inc.(1)	H 股	持有股份的保证权益的人	16,542,693（好仓）	0.9	0.43
		受控法团持有的权益	95,578（好仓）及 104,329（淡仓）	0.00 0.01	0.00 0.00
		核准借出代理人	199,031,542（好仓 /可供借出的股份）	10.82	5.17
GIC Private Limited	H 股	投资经理	127,386,000（好仓）	7.02	3.35
上海宁泉资产管理有限公司	H 股	投资经理	128,630,000（好仓）	6.99	3.34
Brown Brothers Harriman & Co.	H 股	代理人	111,849,362（好仓）	6.08	2.91
			111,849,362（可供借出的股份）	6.08	2.91

注：(1) Citigroup Inc.透过其受控实体 Citibank N.A.及 Citigroup Global Markets Limited 持有本公司的权益。其中，非上市衍生工具—以现金交收的淡仓股份为 41,000 股 H 股。

## 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2021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2018年可续期绿色公司债券(第一期)	G18新Y1	143952	2018年3月9日-2018年3月13日	2018年3月13日	2021年3月13日	0	5.96	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

续期绿色公司债券（第一期）														
---------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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) G18 新 Y1: 已于 2021 年 3 月 15 日完成本息兑付, 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 2018 年可续期绿色公司债券(第一期)2021 年本息兑付及摘牌公告》。

(2) G19 新 Y1: 未到期, 本金尚未兑付; 利息已按时足额支付, 具体如下: 2021 年 3 月 5 日支付 2020 年 3 月 5 日至 2021 年 3 月 4 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 2019 年可续期绿色公司债券(第一期)2020 年付息公告》。未触发选择条款。

(3) G21 新 Y1: 于 2021 年 3 月 10 日发行, 未到付息期。未触发选择条款。

## 3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

## 5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(1) G18 新 Y1: 已于 2021 年 3 月 15 日完成本息兑付, 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 2018 年可续期绿色公司债券(第一期)2021 年本息兑付及摘牌公告》。

(2) G19 新 Y1: 未到期, 本金尚未兑付; 利息已按时足额支付, 具体如下: 2021 年 3 月 5 日支付 2020 年 3 月 5 日至 2021 年 3 月 4 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 2019 年可续期绿色公司债券(第一期)2020 年付息公告》。

(3) G21 新 Y1: 于 2021 年 3 月 10 日发行, 未到付息期。

(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 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 2.85 亿元, 利率为 4.09%, 半年付息到期还本。

(5) 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 0.15 亿元, 利率为 4.09%, 半年付息到期还本。

(6) 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, 本公司新增风电控股装机容量 184.5 兆瓦, 控股风电场实现发电量 75.47 亿千瓦时, 同比增长 51.22%; 光伏发电量 0.90 亿千瓦时, 同比下降 2.50%; 天然气业务售气量 21.23 亿立方米, 同比增长 13.60%。参考中国电力企业联合会于 2021 年 7 月发布的《中国电力行业年度

发展报告 2021》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 635.4 万吨（全国火电发电每度电排放约 832 克二氧化碳），减少二氧化硫排放 1,221.92 吨（全国火电发电每度电排放约 0.160 克二氧化硫）、减少氮氧化物排放 1,367.02 吨（全国火电发电每度电排放约 0.179 克氮氧化物）、减少粉尘 244.38 吨（全国火电发电每度电排放约 0.032 克烟尘）。

唐山乐亭菩提岛海上风电场、丰宁森吉图二期、丰宁森吉图三期、丰宁千松坝、丰宁梁后、丰宁喇叭沟、丰宁大营子、卫辉东拴马、灌云图河、通道县三省坡、防城南山、广西武鸣、盱眙洪泽、莒南望海、黑龙江双城万隆、杏山等风电场项目已相继并网发电；其他绿色产业项目建设进展顺利。涿州-永清输气管道工程、鄂安沧-京石邯管线邯鄹联络线项目、“京石邯”输气管道复线工程等项目进展顺利。

### (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	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	否
新天绿色能源股份有限公司 2021 年度第一期绿色超短期融资券（碳中和债）	21 新天绿色 SCP001（碳中和债）	012101846	2021/05/11-2021/05/12	2021/05/13	2021/11/09	5	2.86	到期还本付息	银行间市场	否
新天绿色能源股份有限公司 2020 年度第一期超短期融资券	20 新天绿色 SCP001	012002095	2020/06/08-2020/06/9	2020/06/10	2021/03/5	0	2.7	到期还本付息	银行间市场	否
河北建投新能源有限公司 2018 年度第二期中期票据	18 建投新能 MTN002	101801235.IB	2018/10/26-2018/10/29	2018/10/30	2021/10/30	7	5.5	按年付息到期还本	银行间市场	否
河北建投新能源有限公司 2018 年度第一期中期票据	18 建投新能 MTN001	101801118.IB	2018/9/25-2018/9/26	2018/9/27	2021/9/27	5	5.69	按年付息到期还本	银行间市场	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.IB	2017/11/22-2017/11/23	2017/11/24	2022/11/24	5	6.2	按年付息到期还本	银行间市场	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.IB	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	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

无变化，严格按募集说明书和计划执行。

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

20 新天绿色 SCP001：已于 2021 年 3 月 5 日按期兑付本息。

(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	71.52%	63.79%	12.12	主要是货币资金及应收账款较去年增加
速动比率	63.97%	53.78%	18.95	主要是货币资金及应收账款较去年增加
资产负债率 (%)	70.35%	70.84%	-0.70	本期经营积累增加及新发行永续债导致资产负债率小幅下降
	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
EBITDA 全部债务比	0.086	0.075	14.67	主要是本期利润增加所致
利息保障倍数	4.02	4.17	-3.60	本年借款增加导致利息增加
EBITDA 利息保障倍数	5.41	5.85	-7.52	本年借款增加导致利息增加

---

贷款偿还率 (%)	100.00%	100.00%		
利息偿付率 (%)	100.00%	100.00%		

## 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

2021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	2021年6月30日	2020年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	3,056,083,399.59	1,898,492,786.13
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	6,131,421,768.86	4,866,274,731.98
应收款项融资	七、6	584,879,058.68	420,392,697.68
预付款项	七、7	193,563,087.94	380,771,646.27
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	171,159,074.69	94,391,151.51
其中：应收利息			
应收股利		127,354,972.35	44,158,212.59
买入返售金融资产			
存货	七、9	55,030,557.69	58,109,933.28
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12		
其他流动资产	七、13	924,589,667.31	915,759,257.54
流动资产合计		11,116,726,614.76	8,634,192,204.39
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	2,489,964,908.80	2,476,150,375.02
其他权益工具投资	七、18	218,605,700.00	218,605,700.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	26,584,785.70	27,137,369.92
固定资产	七、21	31,200,137,168.33	25,617,692,590.53
在建工程	七、22	11,831,593,684.71	13,983,364,988.28
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	1,959,610,909.73	1,981,077,101.98
无形资产	七、26	2,177,884,768.31	2,197,732,480.00
开发支出	七、27	24,225,608.52	12,425,222.01
商誉	七、28	58,827,407.53	39,411,613.25
长期待摊费用	七、29	38,772,800.00	41,078,690.75
递延所得税资产	七、30	176,045,743.55	175,129,816.42
其他非流动资产	七、31	1,874,464,296.14	1,853,716,395.86
非流动资产合计		52,076,717,781.32	48,623,522,344.02
资产总计		63,193,444,396.08	57,257,714,548.41
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	1,819,550,000.00	1,220,742,600.37
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	七、35	8,393,752.38	4,516,529.53
应付账款	七、36	150,722,409.55	176,947,893.06
预收款项			
合同负债	七、38	1,411,260,315.88	1,580,107,357.02
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	七、39	54,371,703.51	92,086,286.31
应交税费	七、40	145,868,168.44	136,079,970.92
其他应付款	七、41	7,338,817,401.08	6,133,744,755.20
其中：应付利息		118,568,527.38	90,122,972.40
应付股利		239,779,587.65	172,358,689.75
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	4,114,572,798.43	3,691,634,649.12
其他流动负债	七、44	500,000,000.00	500,000,000.00
流动负债合计		15,543,556,549.27	13,535,860,041.53
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	25,635,210,430.47	23,837,385,993.66
应付债券	七、46	2,085,000,000.00	2,085,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	723,341,175.14	738,279,841.86
长期应付款	七、48	304,153,887.55	204,163,944.97
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	52,760,727.00	52,760,727.00
递延收益	七、51	59,727,084.71	59,142,565.63
递延所得税负债	七、30	51,087,673.75	49,632,336.35
其他非流动负债			
非流动负债合计		28,911,280,978.62	27,026,365,409.47

负债合计		44,454,837,527.89	40,562,225,451.00
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	3,849,910,396.00	3,849,910,396.00
其他权益工具	七、54	1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
其中：优先股			
永续债		1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
资本公积	七、55	2,398,531,780.72	2,400,024,673.73
减：库存股			
其他综合收益	七、57	6,493,135.00	6,493,135.00
专项储备			
盈余公积	七、59	622,509,093.94	486,035,679.01
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,755,697,920.47	4,928,503,066.37
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		14,578,878,326.13	13,164,966,950.11
少数股东权益		4,159,728,542.06	3,530,522,147.30
所有者权益（或股东权益）合计		18,738,606,868.19	16,695,489,097.41
负债和所有者权益（或股东权益）总计		63,193,444,396.08	57,257,714,548.41

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**

2021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	2021年6月30日	2020年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		562,740,794.04	140,173,830.24
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		3,777,194.74	1,807,879.04
其他应收款	十七、2	1,775,395,737.87	839,074,927.28
其中：应收利息		9,819,426.96	21,860,932.05
应收股利		650,088,974.29	138,491,656.50
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,908,836.85	915,151.96
流动资产合计		2,343,822,563.50	981,971,788.52
<b>非流动资产：</b>			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	11,474,398,201.65	10,868,214,909.92
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		5,596,949.07	4,711,962.92
在建工程		14,890,629.68	17,077,506.31
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		960,828.15	1,921,656.15
无形资产		4,338,099.39	4,973,363.74
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		6,541.77	45,123.82
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,954,560,600.00	3,050,710,600.00
非流动资产合计		14,654,751,849.71	14,147,655,122.86
资产总计		16,998,574,413.21	15,129,626,911.38
<b>流动负债：</b>			
短期借款		700,000,000.00	
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		12,245,793.12	2,565,703.98
应交税费		21,216,354.64	1,666,861.82
其他应付款		189,912,961.64	147,822,366.13
其中：应付利息		12,140,649.97	37,204,855.73
应付股利		138,867,808.00	77,934,000.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		266,708,108.85	234,119,001.88
其他流动负债		500,000,000.00	500,000,000.00
流动负债合计		1,690,083,218.25	886,173,933.81
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		2,888,175,600.00	3,018,710,600.00
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			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		2,400,000.00	1,500,000.00
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计		3,890,575,600.00	4,020,210,600.00
负债合计		5,580,658,818.25	4,906,384,533.81
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		3,849,910,396.00	3,849,910,396.00
其他权益工具		1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
其中：优先股			
永续债		1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
资本公积		2,465,759,201.99	2,467,638,320.02
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		622,509,093.94	486,035,679.01
未分配利润		2,534,000,903.03	1,925,657,982.54
所有者权益（或股东权益）合计		11,417,915,594.96	10,223,242,377.57
负债和所有者权益（或股东权益）总计		16,998,574,413.21	15,129,626,911.38

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

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业总收入	七、61	8,404,374,325.14	6,586,684,345.15
其中：营业收入	七、61	8,404,374,325.14	6,586,684,345.15
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,341,572,328.98	5,340,602,453.80
其中：营业成本	七、61	5,494,086,439.78	4,687,326,648.06
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	七、62	30,044,167.02	18,483,133.05
销售费用	七、63	1,180,879.25	361,914.26
管理费用	七、64	247,375,629.63	178,676,293.36
研发费用	七、65	16,451,004.15	7,348,412.56
财务费用	七、66	552,434,209.15	448,406,052.51
其中：利息费用		558,949,337.20	450,101,263.08
利息收入		11,401,157.20	9,128,320.62

加：其他收益	七、67	72,949,078.57	36,201,226.10
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	144,574,433.25	116,492,450.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		132,631,426.33	104,104,494.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“－”号填列）			-62,600.00
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）	七、71	-8,401,881.86	28,223,775.85
资产减值损失（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	-659.03	262,523.14
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,271,922,967.09	1,427,261,866.64
加：营业外收入	七、74	5,777,740.33	1,518,249.50
减：营业外支出	七、75	367,738.39	734,169.59
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,277,332,969.03	1,428,045,946.55
减：所得税费用	七、76	306,738,742.08	231,382,914.55
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,970,594,226.95	1,196,663,032.00
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,970,594,226.95	1,196,663,032.00
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）		1,583,586,082.89	947,432,343.02
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		387,008,144.06	249,230,688.98
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		1,970,594,226.95	1,196,663,032.00
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,583,586,082.89	947,432,343.02
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		387,008,144.06	249,230,688.98
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.40	0.24
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.40	0.24

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

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入		267,300.00	
减：营业成本			
税金及附加		5.00	13,809.45
销售费用			
管理费用		46,550,561.69	25,459,806.28
研发费用		6,699,817.62	5,320,944.38
财务费用		21,613,812.17	13,488,490.26
其中：利息费用		22,199,939.09	13,477,777.20
利息收入		2,648,943.91	1,602,412.99
加：其他收益		205,551.60	49,306.80
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	1,432,842,635.74	602,566,969.82

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		15,873,894.93	519,467.68
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）		1,478,301.66	-85,852.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-195,385.16	-459,481.23
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,359,734,207.36	557,787,892.14
加：营业外收入		5,000,000.00	
减：营业外支出		58.08	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,364,734,149.28	557,787,892.14
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,364,734,149.28	557,787,892.14
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,364,734,149.28	557,787,892.14
（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		1,364,734,149.28	557,787,892.14
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

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,749,796,232.12	5,897,362,340.32
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		69,489,136.88	33,129,096.33
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	19,938,631.70	16,524,986.40
经营活动现金流入小计		7,839,224,000.70	5,947,016,423.05
购买商品、接受劳务支付的现金		4,659,261,487.00	3,976,318,335.95
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		345,859,773.79	278,669,912.05
支付的各项税费		504,615,661.01	415,061,429.18
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	64,768,010.37	50,329,815.71
经营活动现金流出小计		5,574,504,932.17	4,720,379,492.89
经营活动产生的现金流量净额		2,264,719,068.53	1,226,636,930.16
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		48,746,247.16	30,850,755.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		175,242.58	310,282.21
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	5,562,868.90	
投资活动现金流入小计		54,484,358.64	31,161,037.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,591,898,587.85	3,876,182,762.65
投资支付的现金			8,800,800.00
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		19,158,210.25	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		14,737,651.47
投资活动现金流出小计		3,611,056,798.10	3,899,721,214.12
投资活动产生的现金流量净额		-3,556,572,439.46	-3,868,560,176.28
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,393,576,000.00	730,494,712.13
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		354,200,000.00	330,292,731.00
取得借款收到的现金		6,350,329,024.20	8,656,236,497.78
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78		168,717,900.11
筹资活动现金流入小计		7,743,905,024.20	9,555,449,110.02
偿还债务支付的现金		3,565,022,169.12	5,748,497,395.79
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,108,533,458.43	635,489,601.54
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		103,065,647.73	59,651,326.41
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	615,268,708.15	139,484,807.05
筹资活动现金流出小计		5,288,824,335.70	6,523,471,804.38

筹资活动产生的现金流量净额		2,455,080,688.50	3,031,977,305.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-73,835.21	-81,836.54
五、现金及现金等价物净增加额		1,163,153,482.36	389,972,222.98
加：期初现金及现金等价物余额		1,863,441,446.73	2,334,208,228.57
六、期末现金及现金等价物余额		3,026,594,929.09	2,724,180,451.55

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

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		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		370,565,087.16	550,841,834.27
经营活动现金流入小计		372,366,590.66	550,841,834.27
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		21,822,707.82	17,717,933.48
支付的各项税费		5.00	28,373.25
支付其他与经营活动有关的现金		741,373,228.28	829,501,364.13
经营活动现金流出小计		763,195,941.10	847,247,670.86
经营活动产生的现金流量净额		-390,829,350.44	-296,405,836.59
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		905,371,423.02	358,872,768.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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		905,371,423.02	358,872,768.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,633,155.85	2,409,707.80

投资支付的现金		590,023,900.00	227,421,100.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		592,657,055.85	229,830,807.80
投资活动产生的现金流量净额		312,714,367.17	129,041,960.73
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,039,376,000.00	400,201,981.13
取得借款收到的现金		1,939,750,000.00	2,535,127,777.78
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,979,126,000.00	2,935,329,758.91
偿还债务支付的现金		1,336,150,000.00	1,988,190,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		550,044,588.71	175,559,406.12
支付其他与筹资活动有关的现金		592,237,899.68	14,963,891.25
筹资活动现金流出小计		2,478,432,488.39	2,178,713,297.37
筹资活动产生的现金流量净额		500,693,511.61	756,616,461.54
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-11,564.54	-86,520.54
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		422,566,963.80	589,166,065.14
加：期初现金及现金等价物余额		140,173,830.24	326,014,292.68
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		562,740,794.04	915,180,357.82

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

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 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											小计			
	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				
	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															
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		4,928,503,066.37		13,164,966,950.11	3,530,522,147.30	16,695,489,097.41
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			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
（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			1,039,376,000.00										1,039,376,000.00		1,039,376,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他			-587,640,000.00		-1,492,893.01								-589,132,893.01	-2,449,011.67	-591,581,904.68
（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

2021 年半年度报告

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		5,755,697,920.47		14,578,878,326.13	4,159,728,542.06	18,738,606,868.19

项目	2020 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	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,135,848,057.21		6,493,135.00		361,971,365.19		4,102,915,107.78		11,816,388,061.18	2,933,267,312.93	14,749,655,374.11

加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并			39,741,783.47						-1,730,285.25		38,011,498.22	3,059,238.30	41,070,736.52
其他													
二、本年期初余额	3,715,160,396.00	1,494,000,000.00	2,175,589,840.68	6,493,135.00			361,971,365.19	4,101,184,822.53		11,854,399,559.40	2,936,326,551.23	14,790,726,110.63	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	134,750,000.00		217,210,806.36				55,778,789.21	891,653,553.81		1,299,393,149.38	304,363,453.17	1,603,756,602.55	
（一）综合收益总额								947,432,343.02		947,432,343.02	249,230,688.98	1,196,663,032.00	
（二）所有者投入和减少资本	134,750,000.00		217,210,806.36							351,960,806.36	330,621,648.11	682,582,454.47	
1．所有者投入的普通股	134,750,000.00		255,079,265.47							389,829,265.47	330,292,731.00	720,121,996.47	
2．其他权益工具持有者投入资本													
3．股份支付计入所有者权益的金额													
4．其他			-37,868,459.11							-37,868,459.11	328,917.11	-37,539,542.00	

(三) 利润分配								55,778,789.21		-55,778,789.21			-275,488,883.92	-275,488,883.92
1. 提取盈余公积								55,778,789.21		-55,778,789.21				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													-275,488,883.92	-275,488,883.92
4. 其他														
(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														

2021 年半年度报告

(五) 专项储备												
1. 本期提取						27,637,431.70				27,637,431.70		27,637,431.70
2. 本期使用						27,637,431.70				27,637,431.70		27,637,431.70
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,849,910,396.00	1,494,000,000.00	2,392,800,647.04		6,493,135.00		417,750,154.40	4,992,838,376.34		13,153,792,708.78	3,240,690,004.40	16,394,482,713.18

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

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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			1,039,376,000.00								1,039,376,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他			-587,640,000.00		-1,879,118.03						-589,519,118.03

2021 年半年度报告

(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

项目	2020 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	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,212,623,248.78				361,971,365.19	1,368,251,957.71	9,152,006,967.68
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,212,623,248.78				361,971,365.19	1,368,251,957.71	9,152,006,967.68
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	134,750,000.00				255,079,711.41				55,778,789.21	502,009,102.93	947,617,603.55
(一) 综合收益总额										557,787,892.14	557,787,892.14
(二) 所有者投入和减少资本	134,750,000.00				255,079,711.41						389,829,711.41
1. 所有者投入的普通股	134,750,000.00				255,079,265.47						389,829,265.47
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					445.94						445.94
(三) 利润分配									55,778,789.21	-55,778,789.21	
1. 提取盈余公积									55,778,789.21	-55,778,789.21	

2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（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	3,849,910,396.0 0		1,494,000,000.0 0		2,467,702,960. 19			417,750,154.4 0	1,870,261,060. 64	10,099,624,57 1.23	

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2011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),募集资金人民币428,505,000.00元。

截止2021年6月30日,本公司累计已发行股本总额为人民币3,849,910,396.00元,河北建投持股比例为48.73%,H股股东持股比例为47.77%,A股股东持股比例为3.50%。

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2021年8月25日决议批准。

#### 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,期间的变化情况参见附注八。

### 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。

本财务报表以持续经营为基础列报。

## 2. 持续经营

√适用 □不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团的流动负债超过流动资产约人民币 44.27 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 2021 年 6 月 30 日未使用的银行授信约人民币 762.45 亿元；
- (3) 本公司于 2020 年 6 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 5 月前循环使用，于 2021 年 6 月 30 日，尚未使用的额度为人民币 15 亿元。

本公司董事相信本集团拥有充足的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、完整地反映了公司于 2021 年 6 月 30 日的财务状况以及 2021 年 1 至 6 月的经营成果、现金流量等有关信息。

### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3. 营业周期

√适用 □不适用

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

本集团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

同一控制下的企业合并

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

合并方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,在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方,参与合并的其他企业为被购买方。购买日,是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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。

### 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。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，但是初始确认应收账款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，其他类别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，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值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。

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和其他金融负债。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，其他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。

其他金融负债

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。

## 金融资产减值

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。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，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、预期信用损失计量的假设等披露参见附注十。

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公允价值计量，不属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的财务担保合同，在初始确认后，按照资产负债表日确定的损失准备金额，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，以两者之中的较高者进行后续计量。

### 衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动而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

存货是指本集团在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，主要包括原材料、库存商品、周转材料等。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。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

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，原则上按照单个存货项目计提，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

### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 17. 持有待售资产

适用 不适用

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对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。

## 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当期损益（2018年之前）或留存收益（2018年起）。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%

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

本集团至少于每年年度终了，对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧或摊销方法进行复核，必要时进行调整。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

适用 不适用

固定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。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年	5%	2.38%-4.75%
机器设备	年限平均法	5-30年	5%	3.17%-19.00%
运输设备	年限平均法	5-8年	5%	11.88%-19.00%
电子设备及办公设备	年限平均法	3-5年	5%	19.00%-31.67%
其他	年限平均法	10年	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。

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

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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

本集团使用权资产类别主要包括租赁土地、房屋建筑物、风机和相关设备及运输工具等。

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，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。

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，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

## 29. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

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，并以成本进行初始计量。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。

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。

#### 土地使用权

土地使用权是指为取得一定期限土地使权利而支付的成本。

土地使用权按预计使用年限平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

#### 特许经营权

特许经营权指风电项目在建设、运营和移交合同项下确认的无形资产，以及非同一控制下企业合并取得的燃气经营权。

#### 专有技术

软件按取得时实际支付的价款入账，并按预计使用年限内平均摊销。

#### 专利

专利按投资各方确认的价值或实际支付的价款入账，并按预计使用年限或合同规定的使用年限平均摊销。

**(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. 长期资产减值**

√适用 □不适用

本集团对除存货、合同资产及与合同成本有关的资产、递延所得税、金融资产及持有待售资产外的资产减值，按以下方法确定：

本集团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和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

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

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除股份支付以外的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。

### (1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

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。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，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。

### 36. 股份支付

适用 不适用

### 37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本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. 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在地和省电网公司时确认，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. 合同资产和合同负债**

适用 不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

**合同资产**

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。

**合同负债**

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。

**40. 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。

**41. 所得税**

适用 不适用

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

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

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)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。

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。

## 42. 租赁

### (1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

#### 租赁的识别

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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获

得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

### 租赁期的评估

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

### 作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、28和附注五、34。

#### 租赁变更

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

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

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：

- (1)租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止，部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- (2)其他租赁变更，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

#### 短期租赁和低价值资产租赁

本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。

#### 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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

### 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。

#### 43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

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：

合并范围——本集团持有被投资方半数以下的表决权

本公司之子公司河北建投新能源有限公司(以下简称“建投新能源”)与其子公司张北华实建投风能有限公司(以下简称“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。

##### 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商业模式，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。

##### 金融工具和合同资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，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。

##### 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。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他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。

#### 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。

#### 非上市股权投资的公允价值

非上市的股权投资的估值，是根据具有类似合同条款和风险特征的其他金融工具的当前折现率折现的预计未来现金流量。这要求本集团估计预计未来现金流量、信用风险、波动和折现率，因此具有不确定性。

#### 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。

## 44. 重要会计政策和会计估计的变更

### (1). 重要会计政策变更

适用 不适用

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

## (3). 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

## (4). 2021年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

## 45. 其他

适用 不适用

## 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%
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人，在企业登记注册地缴纳企业所得税。	25%
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%

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。

### 增值税

本公司控股的天然气公司根据《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6月30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。

### 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	13,966.50	
银行存款	3,039,415,976.16	1,872,746,020.72
其他货币资金	16,653,456.93	25,746,765.41
合计	3,056,083,399.59	1,898,492,786.13
其中：存放在境外的款项总额	8,085,644.31	12,369,638.60

其他说明：

- (1) 银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。银行存款和其他货币资金储存于近期无违约历史且信誉良好的银行。
- (2) 2021年6月30日因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额为人民币29,488,470.50元(2020年12月31日为人民币35,051,339.40元)。

### 2、交易性金融资产

适用 不适用

### 3、衍生金融资产

适用 不适用

**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	1,841,991,545.39
6 个月至 1 年	982,816,114.09
1 年以内小计	2,824,807,659.48
1 至 2 年	1,622,447,049.69
2 至 3 年	1,286,688,048.22
3 年以上	875,155,749.35
合计	6,609,098,506.74

**(2). 按坏账计提方法分类披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	价值		价值		价值		价值		价值	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项计提坏账准备	399,152,824.05	6.04	399,152,824.05	100			399,155,147.05	7.49	399,155,147.05	100
其中:										
按组合计提坏账准备	6,209,945,682.69	93.96	78,523,913.83	1.26	6,131,421,768.86	4,933,139,975.56	92.51	66,865,243.58	1.36	4,866,274,731.98
其中:										
采用信用风险特征组合计提坏账	6,209,945,682.69	93.96	78,523,913.83	1.26	6,131,421,768.86	4,933,139,975.56	92.51	66,865,243.58	1.36	4,866,274,731.98
合计	6,609,098,506.74	/	477,676,737.88	/	6,131,421,768.86	5,332,295,122.61	/	466,020,390.63	/	4,866,274,731.98

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	100.00	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	100.00	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	100.00	预计无法收回
应收碳减排款项	11,265,400.36	11,265,400.36	100.00	预计无法收回
合计	399,152,824.05	399,152,824.05	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

经单项测试预计无法收回,因此按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:采用信用风险特征组合计提坏账

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 (%)
6个月以内	22,999,486.47	1,149,974.32	5.00
6个月至1年	7,164,047.26	716,404.73	10.00
1-2年	2,347,466.36	704,239.91	30.00

2-3年	3,507,979.14	1,753,989.57	50.00
3年以上	12,585,897.24	12,585,897.24	100.00
合计	48,604,876.47	16,910,505.77	

回收风险极低组合的应收账款情况:

可再生能源补贴 款及标杆电价	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	应收账款	比例 (%)	坏账准备	计提比例 (%)
	6,161,340,806.22	100.00	61,613,408.06	1.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表,计算预期信用损失。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	399,155,147.05		-2,323.00			399,152,824.05
按组合计提坏账准备	66,865,243.58	17,660,907.47	-6,622,386.91		620,149.69	78,523,913.83
合计	466,020,390.63	17,660,907.47	-6,624,709.91		620,149.69	477,676,737.88

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	3,542,223,387.77	53.60	35,422,233.88
国网河北省电力有限公司	第三方	834,966,272.09	12.63	8,349,662.72
云南电网有限责	第三方	500,201,936.02	7.57	5,002,019.36

任公司				
国网山西省电力有限公司	第三方	283,892,100.61	4.30	2,838,921.01
国网新疆电力有限公司巴州供电公司	第三方	274,838,366.69	4.16	2,748,383.67
合计:		5,436,122,063.18	82.26	54,361,220.64

## (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	584,879,058.68	420,392,697.68
合计	584,879,058.68	420,392,697.68

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

(1) 2021年6月30日及2020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。

(2) 于2021年6月30日及2020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为人民币3,000,000.00元和人民币12,100,000.00元。

## 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	182,095,663.27	94.08	371,107,717.23	97.47
1至2年	5,187,995.89	2.68	4,775,692.85	1.25
2至3年	4,526,406.23	2.34	1,176,287.79	0.31
3年以上	1,753,022.55	0.90	3,711,948.40	0.97

合计	193,563,087.94	100.00	380,771,646.27	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：

无

(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	41,907,701.77	21.65
山西国化能源有限责任公司	第三方	36,665,317.52	18.94
中国石油化工股份有限公司天然气分公司河北天然气销售中心	第三方	31,484,047.13	16.27
中海石油气电集团有限责任公司河北销售分公司	第三方	15,369,586.98	7.94
河南晨发能源有限公司	第三方	5,704,263.40	2.95
合计：		131,130,916.80	67.75

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	127,354,972.35	44,158,212.59
其他应收款	43,804,102.34	50,232,938.92
合计	171,159,074.69	94,391,151.51

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	7,354,972.35	17,930,153.30
龙源建投(承德)风力发电有限公司		26,228,059.29
中石油京唐液化天然气有限公司	120,000,000.00	
合计	127,354,972.35	44,158,212.59

**(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	16,347,012.39
6个月至1年	18,018,990.59
1年以内小计	34,366,002.98
1至2年	9,315,144.76
2至3年	11,073,495.41
3年以上	48,399,181.35
合计	103,153,824.50

**(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	63,181,960.92	58,358,684.12
代垫款	24,127,536.07	25,331,000.21
备用金	1,284,528.30	1,012,148.33
其他	14,559,799.21	27,515,144.12
合计	103,153,824.50	112,216,976.78

**(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)	
2021年1月1日余额	14,351,765.71	30,133,537.17	17,498,734.98	61,984,037.86
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-3,922,790.45	3,922,790.45		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,398,096.61			3,398,096.61
本期转回	-2,876,531.06	-3,115,872.45	-40,008.80	-6,032,412.31
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	10,950,540.81	30,940,455.17	17,458,726.18	59,349,722.16

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	61,984,037.86	3,398,096.61	-6,032,412.31			59,349,722.16
合计	61,984,037.86	3,398,096.61	-6,032,412.31			59,349,722.16

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	13.01	13,421,959.24
平山中诚燃气有限公司管理人	保证金	10,000,000.00	6个月-1年	9.69	1,000,000.00
围场满族蒙古族自治县发展改革局	保证金	8,950,000.00	3年以上	8.68	8,950,000.00
上海石油天然气交易中心有限公司	保证金	8,220,000.00	6个月以内	7.97	411,000.00
丰宁满族自治县风电火电项目建设办公室	保证金	8,000,000.00	3年以上	7.76	8,000,000.00
合计	/	48,591,959.24	/	47.11	31,782,959.24

## (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	33,540,400.08		33,540,400.08	29,530,462.34		29,530,462.34
在产品						
库存商品	21,122,875.75		21,122,875.75	28,360,302.79		28,360,302.79
周转材料	367,281.86		367,281.86	219,168.15		219,168.15
消耗性生物资产						

合同履约成本						
合计	55,030,557.69		55,030,557.69	58,109,933.28		58,109,933.28

## (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

## 12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

## 13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税	921,175,147.07	908,562,062.68
预缴企业所得税	3,414,520.24	7,197,194.86
合计	924,589,667.31	915,759,257.54

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

##### (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

#### 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
		追 加	减 少	权益法下确认的 投资损益	其 他	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计 提	其 他		

		投资	投资		综合收益调整			减值准备		期末余额
一、合营企业										
河北新天国化燃气有限责任公司	40,320,716.40			2,650,842.57		480,881.96				43,452,440.93
承德大元新能源有限公司	48,027,945.58			13,223,052.36						61,250,997.94
小计	88,348,661.98			15,873,894.93		480,881.96				104,703,438.87
二、联营企业										
承德市双滦区建投液化天然气有限责任公司	3,222,525.60			-7,174.82						3,215,350.78
中石油京唐液化天然气有限公司	1,066,579,107.18			87,258,619.72		663,912.70	-120,000,000.00			1,034,501,639.60
国家管网集团华北天然气管道有限公司	243,213,802.81			-1,353,243.31		38,312.79				241,898,872.29
河北围场龙源建投风力发电公司	145,622,708.54			8,056,841.34						153,679,549.88
龙源建投(承德)风力发电有限公司	256,630,359.77			18,093,233.73						274,723,593.50
河北丰宁抽水蓄能有限公司	447,463,551.93									447,463,551.93
河北金建佳天然气有限公司	10,500,000.00									10,500,000.00
汇海融资租赁股份有限公司	203,598,779.92			4,555,731.97						208,154,511.89
衡水鸿华燃气有限公司	10,970,877.29			153,522.77						11,124,400.06
小计	2,387,801,713.04			116,757,531.40		702,225.49	-120,000,000.00			2,385,261,469.93
合计	2,476,150,375.02			132,631,426.33		1,183,107.45	-120,000,000.00			2,489,964,908.80

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。

## 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	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。

## 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	10,273,480.93			10,273,480.93
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	10,826,065.15			10,826,065.15
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	26,584,785.70			26,584,785.70
2.期初账面价值	27,137,369.92			27,137,369.92

**(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

(1) 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2021年6月30日投资性房地产的公允价值估计约为人民币42,657,000.00元(2020年12月31日：人民币40,045,000.00元)。

(2) 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	31,200,137,168.33	25,617,692,590.53
固定资产清理		
合计	31,200,137,168.33	25,617,692,590.53

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	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	2,103,604,258.08	30,874,800,291.85	103,158,270.36	166,069,023.52	41,411,856.07	33,289,043,699.88
2.本期增加金额	98,126,123.28	6,316,120,456.85	1,014,191.54	2,101,474.75	2,425,410.89	6,419,787,657.31
(1) 购置		725,299.62	108,261.14	1,941,490.22	2,425,410.89	5,200,461.87
(2) 在建工程转入	95,951,059.82	6,266,337,223.30	744,857.74	20,664.10		6,363,053,804.96
(3) 企业合并增加	2,175,063.46	49,057,933.93	161,072.66	139,320.43		51,533,390.48
3.本期减少金额		763,252.09	1,062,743.39	320,685.98		2,146,681.46
(1) 处置或报废		763,252.09	1,062,743.39	320,685.98		2,146,681.46
4.期末余额	2,201,730,381.36	37,190,157,496.61	103,109,718.51	167,849,812.29	43,837,266.96	39,706,684,675.73
二、累计折旧						
1.期初余额	435,226,270.18	7,006,851,211.42	77,550,336.71	80,398,638.02	21,164,668.42	7,621,191,124.75
2.本期增加金额	55,468,612.81	761,806,455.61	2,531,810.34	10,469,857.06	6,493,706.87	836,770,442.69
(1) 计提	55,468,612.81	761,806,455.61	2,531,810.34	10,469,857.06	6,493,706.87	836,770,442.69
3.本期减少金额		269,689.41	1,007,386.60	296,968.63		1,574,044.64
(1) 处置或报废		269,689.41	1,007,386.60	296,968.63		1,574,044.64
4.期末余额	490,694,882.99	7,768,387,977.62	79,074,760.45	90,571,526.45	27,658,375.29	8,456,387,522.80
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	1,711,035,498.37	29,371,609,534.39	24,034,958.06	77,278,285.84	16,178,891.67	31,200,137,168.33
2.期初账面价值	1,668,377,987.90	23,817,789,095.83	25,607,933.65	85,670,385.50	20,247,187.65	25,617,692,590.53

## (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	273,714,124.34	产权证办理中
合计	273,714,124.34	

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房屋及建筑物，并且认为上述事项不会对本集团 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 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	11,723,406,219.33	13,887,592,126.20
工程物资	108,187,465.38	95,772,862.08
合计	11,831,593,684.71	13,983,364,988.28

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	11,748,379,352.27	24,973,132.94	11,723,406,219.33	13,912,565,259.14	24,973,132.94	13,887,592,126.20
合计	11,748,379,352.27	24,973,132.94	11,723,406,219.33	13,912,565,259.14	24,973,132.94	13,887,592,126.20

## (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
河北新天唐山LNG接收站外输管线项目(曹妃甸-宝邸段)	5,360,486,700.00	1,183,502,421.47	1,057,130,512.35			2,240,632,933.82	41.8	41.80%	27,543,230.73	15,476,374.49	4.35	自筹及借款
唐山LNG外输管线项目(宝永段)	2,712,762,900.00	948,977,664.30	749,172,129.42			1,698,149,793.72	62.6	62.60%	20,901,732.00	13,338,445.13	3.91	自筹及借款
唐山LNG项目接收站工程	25,390,000,000.00	918,487,388.58	879,717,886.84			1,798,205,275.42	7.08	7.08%	20,255,760.34	9,957,300.15	3.65	自筹及借款
浮梁一期项目	809,997,800.00	771,523,444.71	87,241,465.29			858,764,910.00	106.02	100%	25,643,695.08	12,000,431.60	4.41	自筹及借款
涿州-永清输气管道工程	1,322,529,100.00	664,936,716.19	311,682,105.98			976,618,822.17	73.84	73.84%	18,659,704.35	10,665,287.53	3.96	自筹及借款
张北战海风电场项目	1,469,013,900.00	515,343,944.82	23,575,651.97			538,919,596.79	36.69	36.69%	22,339,408.49	10,384,449.23	3.98	自筹及借款
防城南山风电场项目	431,560,000.00	426,550,500.25	12,203,816.09			438,754,316.34	101.67	100%	14,774,512.26	7,951,371.80	4.66	自筹及借款

中石化鄂安沧输气管道与京邯输气管道连接项目	1,139,001,058.16	394,631,951.59	127,087,048.91			521,719,000.50	45.8	45.80%	6,274,005.06	3,962,120.57	3.15	自筹及借款
崇礼风电制氢项目-风电场部分	690,318,900.00	285,565,975.37	42,398,003.59			327,963,978.96	47.51	47.51%	10,188,725.54	4,487,603.74	4.06	自筹及借款
富平一期50MW风电	390,137,800.00	222,548,947.77	66,551,350.58			289,100,298.35	74.1	74.10%	7,797,646.88	4,813,746.16	4.41	自筹及借款
富平二期50MW风电	375,206,000.00	147,899,592.53	60,215,328.07			208,114,920.60	55.47	55.47%	6,342,782.88	3,938,773.95	5.08	自筹及借款
沽源西坝风电场49.5MW风电	355,941,300.00	142,513,051.47	61,161,238.57			203,674,290.04	57.22	57.22%	6,336,403.65	2,492,748.42	4.34	自筹及借款
“京石邯”输气管道复线工程	1,821,365,900.00	235,424,425.47	233,567,600.49			468,992,025.96	25.75	25.75%	3,723,613.05	3,328,265.23	5.99	自筹及借款
合计	42,268,321,358.16	6,857,906,024.52	3,711,704,138.15			10,569,610,162.67	/	/	190,781,220.31	102,796,918.00	/	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	115,301,275.69	7,113,810.31	108,187,465.38	102,886,672.39	7,113,810.31	95,772,862.08
合计	115,301,275.69	7,113,810.31	108,187,465.38	102,886,672.39	7,113,810.31	95,772,862.08

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	63,529,401.67	31,594,268.99	2,317,716,914.44	5,679,136.66	2,418,519,721.76
2.本期增加金额		7,234,541.24	26,262,634.09	15,350,791.37	48,847,966.70
购置		7,234,541.24	26,262,634.09	15,350,791.37	48,847,966.70
3.本期减少金额		478,292.58			478,292.58
4.期末余额	63,529,401.67	38,350,517.65	2,343,979,548.53	21,029,928.03	2,466,889,395.88
二、累计折旧					
1.期初余额	5,861,291.46	19,647,522.05	407,991,784.01	3,942,022.26	437,442,619.78
2.本期增加金额	1,967,572.26	5,162,393.03	58,555,324.37	4,369,794.18	70,055,083.84
(1)计提	1,967,572.26	5,162,393.03	58,555,324.37	4,369,794.18	70,055,083.84
3.本期减少金额		219,217.47			219,217.47
(1)处置		219,217.47			219,217.47
(2)转入固定资产					
4.期末余额	7,828,863.72	24,590,697.61	466,547,108.38	8,311,816.44	507,278,486.15
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)转入固定资产					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	55,700,537.95	13,759,820.04	1,877,432,440.15	12,718,111.59	1,959,610,909.73
2.期初账面价值	57,668,110.21	11,946,746.94	1,909,725,130.43	1,737,114.40	1,981,077,101.98

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	698,061,681.07			2,597,635,068.38	670,450.49	61,297,458.54	3,357,664,658.48
2.本期增加金额	36,062,425.63			8,802,195.23	41,981.13	1,618,399.90	46,525,001.89
(1)购置	1,237,782.00					1,618,399.90	2,856,181.90
(2)内部研发							
(3)企业合并增加	2,301,867.94			8,802,195.23	41,981.13	-	11,146,044.30
(4)在建工程转入	32,522,775.69						32,522,775.69
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	734,124,106.70			2,606,437,263.61	712,431.62	62,915,858.44	3,404,189,660.37
二、累计摊销							
1.期初余额	99,593,252.48			1,012,676,702.13	70,158.71	33,159,229.61	1,145,499,342.93
2.本期增加金额	8,802,642.69			53,445,327.00	39,063.00	4,085,680.89	66,372,713.58
(1)计提	8,802,642.69			53,445,327.00	39,063.00	4,085,680.89	66,372,713.58
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	108,395,895.17			1,066,122,029.13	109,221.71	37,244,910.50	1,211,872,056.51
三、减值准备							
1.期初余额				14,432,835.55			14,432,835.55

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				14,432,835.55			14,432,835.55
四、账面价值							
1.期末账面价值	625,728,211.53			1,525,882,398.93	603,209.91	25,670,947.94	2,177,884,768.31
2.期初账面价值	598,468,428.59			1,570,525,530.70	600,291.78	28,138,228.93	2,197,732,480.00

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

## (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√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
科右前旗风电土地	3,043,775.28	产权证办理中
科右前旗电供热土地	2,830,799.64	产权证办理中
沙河南门站土地	1,857,289.56	产权证办理中
围场如意河土地	14,379,129.45	产权证办理中
巨鹿老漳河风电土地	8,638,666.63	产权证办理中
哈尔滨双城风电土地	11,045,784.33	产权证办理中
卫辉东拴马风电土地	5,805,623.21	产权证办理中
荥阳飞龙顶风电土地	22,584,781.70	产权证办理中
合计：	70,185,849.80	

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未办妥产权证书的土地，并且认为上述事项不会对本集团 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 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)	10,016,769.65	10,708,962.08					20,725,731.73
企业仓库及大数据平台系统项目	2,408,452.36	1,498,812.66			407,388.23		3,499,876.79
合计	12,425,222.01	12,207,774.74			407,388.23		24,225,608.52

其他说明：

无

**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		19,415,794.28				19,415,794.28
安国市华港燃气有限公司	14,882,681.29					14,882,681.29
临西县新能天然气工程有限公司	9,468,410.69					9,468,410.69
平山县华建燃气有限公司	5,846,078.90					5,846,078.90
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	4,902,611.66					4,902,611.66
晋州市建投燃气有限公司	4,857,585.19					4,857,585.19
云南普适天然气有限公司	3,351,939.25					3,351,939.25
张北建投华实风能有限公司	2,372,010.00					2,372,010.00
辛集市建投燃气有限公司	1,964,386.00					1,964,386.00
深州市建投燃气有限公司	20,461.18					20,461.18
合计	47,666,164.16	19,415,794.28				67,081,958.44

**(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		
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	4,902,611.66					4,902,611.66
云南普适天然气有限公司	3,351,939.25					3,351,939.25
合计	8,254,550.91					8,254,550.91

## (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

## (5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 29、长期待摊费用

√适用 □不适用

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	15,234,355.07	715,278.89	1,380,691.05		14,568,942.91
经营租入固定资产改造	7,469,142.48		1,499,534.54		5,969,607.94
项目道路改造费用	10,030,074.27		330,661.80		9,699,412.47
其他	8,345,118.93	2,014,629.34	1,824,911.59		8,534,836.68
合计	41,078,690.75	2,729,908.23	5,035,798.98		38,772,800.00

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	488,898,736.10	119,427,461.85	481,158,213.22	117,492,331.13
内部交易未实现利润	47,479,577.16	11,869,894.29	47,479,577.16	11,869,894.29
可抵扣亏损				
试运行冲减在建工程	168,022,940.17	35,618,613.44	168,022,940.17	36,250,281.41
递延收益	36,519,095.87	9,129,773.97	38,069,238.35	9,517,309.59
合计	740,920,349.30	176,045,743.55	734,729,968.90	175,129,816.42

## (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	204,350,695.00	51,087,673.75	198,529,345.40	49,632,336.35
合计	204,350,695.00	51,087,673.75	198,529,345.40	49,632,336.35

## (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	145,757,611.91	144,666,719.29
可抵扣亏损	973,444,337.06	908,269,346.56
合计	1,119,201,948.97	1,052,936,065.85

## (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
2021年12月31日	56,358,873.49	63,381,449.87	
2022年12月31日	165,331,561.40	169,434,573.95	
2023年12月31日	178,604,329.64	183,078,121.29	
2024年12月31日	222,751,888.42	222,751,888.42	
2025年12月31日	269,622,966.94	269,623,313.03	
2026年12月31日	80,774,717.17		
合计	973,444,337.06	908,269,346.56	/

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。

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	446,687,288.05		446,687,288.05	372,177,569.60		372,177,569.60
预付工程款	149,697,954.92		149,697,954.92	80,068,871.98		80,068,871.98
预付其他	183,431,507.71		183,431,507.71	151,708,801.34		151,708,801.34
待抵扣进项税额	1,094,647,545.46		1,094,647,545.46	1,249,761,152.94		1,249,761,152.94
减：一年内到期的非流动资产	-		-	-		-
合计	1,874,464,296.14		1,874,464,296.14	1,853,716,395.86		1,853,716,395.86

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	10,000,000.00	57,142,600.37
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,809,550,000.00	1,163,600,000.00
合计	1,819,550,000.00	1,220,742,600.37

短期借款分类的说明：

于2021年6月30日，本集团将合计金额为人民币10,000,000.00元(2020年12月31日：人民币57,142,600.37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10,000,000.00元(2020年12月31日：人民币57,142,600.37元)。于2021年6月30日，上述短期借款的年利率为3.30%-4.44%(2020年12月31日：3.10%-4.78%)。

#### (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	8,393,752.38	4,516,529.53
合计	8,393,752.38	4,516,529.53

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
备品备件款	68,306,491.07	62,693,033.60
天然气采购款	7,529,280.00	19,325,232.04
劳务款	31,715,898.19	63,677,217.80
其他	43,170,740.29	31,252,409.62
合计	150,722,409.55	176,947,893.06

**(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2021年6月30日及2020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). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

**(2). 账龄超过1年的重要预收款项**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 38、合同负债

## (1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收天然气销售款	228,673,110.19	916,108,116.60
预收管道工程建设款	295,597,314.84	266,479,390.01
预收储罐委托建设费	879,646,017.68	389,380,530.96
预收管道代输费	3,592,005.48	3,399,050.24
预收其他	3,751,867.69	4,740,269.21
合计	1,411,260,315.88	1,580,107,357.02

## (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	92,057,285.39	299,424,953.87	337,139,536.68	54,342,702.58
二、离职后福利-设定提存计划	29,000.92	43,367,795.51	43,367,795.50	29,000.93
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	92,086,286.31	342,792,749.38	380,507,332.18	54,371,703.51

## (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	72,989,077.80	224,479,989.30	261,713,075.08	35,755,992.02
二、职工福利费	-	17,130,433.32	17,130,433.32	-
三、社会保险费	1,016,511.78	23,690,581.21	23,769,509.43	937,583.56
其中：医疗保险费	1,016,511.78	21,769,230.97	21,848,159.20	937,583.55
工伤保险费	-	1,745,120.65	1,745,120.64	0.01
生育保险费	-	176,229.59	176,229.59	-
四、住房公积金	4,310.70	20,944,636.28	20,944,636.28	4,310.70
五、工会经费和职工教育经费	17,476,902.26	8,251,035.59	8,639,666.67	17,088,271.18
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				

八、其他	570,482.85	4,928,278.17	4,942,215.90	556,545.12
合计	92,057,285.39	299,424,953.87	337,139,536.68	54,342,702.58

## (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	3,468.27	26,398,366.71	26,398,366.70	3,468.28
2、失业保险费	7,929.00	1,355,878.83	1,355,878.83	7,929.00
3、企业年金缴费	17,603.65	15,613,549.97	15,613,549.97	17,603.65
合计	29,000.92	43,367,795.51	43,367,795.50	29,000.93

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	17,306,253.36	25,387,817.62
消费税		
营业税		
企业所得税	125,348,208.25	100,491,033.76
个人所得税	1,117,474.44	7,442,241.53
城市维护建设税	899,951.52	1,485,361.20
印花税	244,718.75	368,606.15
其他	951,562.12	904,910.66
合计	145,868,168.44	136,079,970.92

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	118,568,527.38	90,122,972.40
应付股利	239,779,587.65	172,358,689.75
其他应付款	6,980,469,286.05	5,871,263,093.05
合计	7,338,817,401.08	6,133,744,755.20

其他说明：

无

## 应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

分期付息到期还本的长期借款利息	31,425,500.02	33,382,106.50
企业债券利息	83,695,827.49	53,685,486.12
短期借款应付利息	3,447,199.87	3,055,379.78
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	118,568,527.38	90,122,972.40

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	42,537,808.00	
划分为权益工具的优先股\永续债股利	96,330,000.00	77,934,000.00
优先股\永续债股利-可续 期绿色公司债券	96,330,000.00	77,934,000.00
应付股利-少数股东股利	100,911,779.65	94,424,689.75
合计	239,779,587.65	172,358,689.75

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	2,730,969,784.94	3,278,152,501.21
工程款及材料款	3,679,614,663.84	2,417,068,530.57
投资款	1,060,000.00	1,060,000.00
其他	568,824,837.27	174,982,061.27
合计	6,980,469,286.05	5,871,263,093.05

#### (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
上海电气风电集团有限公司	691,671,116.21	尚未支付的设备款、材料款
华电重工股份有限公司	116,991,521.56	尚未支付的工程款、设备款
东方电气集团东方汽轮机有限公司	101,005,590.00	尚未支付的工程款、设备款

中交第三航务工程局有限公司	95,723,102.47	尚未支付的工程款
西门子歌美飒可再生能源科技(中国)有限公司	87,795,192.69	尚未支付的工程款、设备款
新疆金风科技股份有限公司	84,601,894.12	尚未支付的工程款、设备款
明阳智慧能源集团股份公司	79,776,948.60	尚未支付的设备款
湘电风能有限公司	56,383,425.64	尚未支付的设备款
远景能源有限公司	45,175,360.39	尚未支付的设备款、材料款
合计	1,359,124,151.68	/

其他说明:

适用 不适用

#### 42、持有待售负债

适用 不适用

#### 43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,750,599,662.47	2,282,077,238.02
1年内到期的应付债券	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00
1年内到期的长期应付款	55,054,094.12	113,818,180.70
1年内到期的租赁负债	107,719,041.84	94,539,230.40
其他	1,200,000.00	1,200,000.00
合计	4,114,572,798.43	3,691,634,649.12

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	500,000,000.00	500,000,000.00
应付退货款		
合计	500,000,000.00	500,000,000.00

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

2020年第一期超短融券	100.00	2020/6/10	2020/6/10-2021/3/5	500,000,000.00	500,000,000.00		2,330,136.99		500,000,000.00	
2021年度第一期绿色超短期融资券(碳中和债)	100.00	2021/5/13	2021/5/13-2021/11/9	500,000,000.00		500,000,000.00	1,919,726.03			500,000,000.00
合计	/	/	/	1,000,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00	4,249,863.02		500,000,000.00	500,000,000.00

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司分别于2020年6月发行超短期融资券人民币500,000,000.00元，期限268天，票面利率2.7%；于2021年5月发行超短期融资券人民币500,000,000.00元，期限180天，票面利率2.86%。本公司于2020年6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5月前循环使用，于2021年6月30日，尚未使用的额度为人民币15亿元。

#### 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	12,087,306,769.69	11,952,205,565.95
抵押借款	96,113,602.86	100,714,373.03
保证借款	269,622,660.00	291,115,760.00
信用借款	15,759,967,060.39	13,593,827,532.70
质押及抵押借款	172,800,000.00	181,600,000.00
减：一年内到期的长期借款	-2,750,599,662.47	-2,282,077,238.02
合计	25,635,210,430.47	23,837,385,993.66

长期借款分类的说明：

于2021年6月30日，上述长期借款的年利率为1.20%-5.58%(2020年12月31日：1.20%-5.88%)。

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团无已逾期长期借款。

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

#### 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	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
平安-建投新能源1号资产支持专项计划	285,000,000.00	285,000,000.00
减：一年内到期的应付债券	-1,200,000,000.00	-1,200,000,000.00
合计	2,085,000,000.00	2,085,000,000.00

## (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	2018年9月27日	3年	500,000,000.00	500,000,000.00		14,108,082.20			500,000,000.00
中期票据	100	2018年10月30日	3年	700,000,000.00	700,000,000.00		19,091,780.81			700,000,000.00
中期票据	100	2019年9月5日	3年	300,000,000.00	300,000,000.00		6,590,383.55			300,000,000.00
平安-建投新能源1号资产支持专项计划	100	2019年12月26日	3年	285,000,000.00	285,000,000.00		5,780,877.92			285,000,000.00
中期票据	100	2017年11月24日	5年	500,000,000.00	500,000,000.00		15,372,602.69			500,000,000.00
中期票据	100	2020年5月15日	5年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		19,141,369.89			1,000,000,000.00
合计	/	/	/	3,285,000,000.00	3,285,000,000.00		80,085,097.06			3,285,000,000.00

## (3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

## (4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	831,060,216.98	832,819,072.26
减：一年内到期的租赁负债	-107,719,041.84	-94,539,230.40
合计	723,341,175.14	738,279,841.86

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	304,153,887.55	204,163,944.97
专项应付款		
合计	304,153,887.55	204,163,944.97

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
质保金	86,207,981.67	86,207,981.67
售后回租借款	273,000,000.00	231,774,144.00
减：一年内到期的长期应付款	-55,054,094.12	-113,818,180.70
合计	304,153,887.55	204,163,944.97

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
弃置义务-拆除成本	52,760,727.00	52,760,727.00	
合计	52,760,727.00	52,760,727.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

**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	59,142,565.63	2,358,240.48	1,773,721.40	59,727,084.71	政府补助
合计	59,142,565.63	2,358,240.48	1,773,721.40	59,727,084.71	/

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
邢台邢东新区开发建设投资有限公司	36,945,061.31			1,550,142.44		35,394,918.87	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	15,400,000.00					15,400,000.00	与资产相关
战略性新兴产业资金	2,894,737.23			131,578.92		2,763,158.31	与资产相关
高新开发区经济发展局拨付的 2020 年推动工业企业稳增长奖励		982,050.00				982,050.00	与收益相关
冀燃管道煤改气项目	1,844,100.58	476,190.48				2,320,291.06	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	900,000.00	900,000.00				1,800,000.00	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)	311,999.92			52,000.02		259,999.90	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	246,666.59			40,000.02		206,666.57	与资产相关
合计	59,142,565.63	2,358,240.48		1,773,721.40		59,727,084.71	

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	
股份总数	3,849,910,396.00						3,849,910,396.00

其他说明：

于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股人民币普通股(A股)，扣除发行费用后募集资金为人民币389,829,265.47元。本公司按票面金额人民币134,750,000.00元计入股本，溢价部分人民币255,079,265.47元计入资本公积。

**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	15,000,000.00	1,494,000,000.00	10,400,000.00	1,039,376,000.00	5,900,000.00	587,640,000.00	19,500,000.00	1,945,736,000.00
合计	15,000,000.00	1,494,000,000.00	10,400,000.00	1,039,376,000.00	5,900,000.00	587,640,000.00	19,500,000.00	1,945,736,000.00

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；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，本公司认为该票并不符合金融负债的定义，将发行总额扣除相关交易费后实际收到的金额确认为权益，宣告派发利息则作为利润分配处理。

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）	2,394,636,359.07		2,360,000.00	2,392,276,359.07
其他资本公积	5,388,314.66	867,106.99		6,255,421.65
合计	2,400,024,673.73	867,106.99	2,360,000.00	2,398,531,780.72

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

股本溢价本期减少主要系本期赎回本公司于2018年发行的可续期绿色公司债券(第一期)，赎回价款与权益工具投资的账面价值差额2,360,000.00冲减资本公积。

**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	486,035,679.01	136,473,414.93		622,509,093.94
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	486,035,679.01	136,473,414.93		622,509,093.94

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法及公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计金额达到本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

#### 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	4,928,503,066.37	4,102,915,107.78
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-1,730,285.25
调整后期初未分配利润	4,928,503,066.37	4,101,184,822.53
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,583,586,082.89	1,510,555,357.16
减：提取法定盈余公积	136,473,414.93	124,064,313.82
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		

应付普通股股利	523,587,813.86	481,238,799.50
转作股本的普通股股利		
应付其他权益工具持有人股息	96,330,000.00	77,934,000.00
期末未分配利润	5,755,697,920.47	4,928,503,066.37

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 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 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	8,390,707,143.34	5,489,490,604.89	6,576,906,155.77	4,684,710,153.79
其他业务	13,667,181.80	4,595,834.89	9,778,189.38	2,616,494.27
合计	8,404,374,325.14	5,494,086,439.78	6,586,684,345.15	4,687,326,648.06

### (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:

无

## 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	7,543,886.23	5,411,392.10
教育费附加	8,440,077.94	5,765,322.56
资源税		
房产税	1,703,736.34	1,695,454.36
土地使用税	6,120,758.64	2,017,253.34

车船使用税		
印花税	5,361,428.16	3,367,671.66
其他	874,279.71	226,039.03
合计	30,044,167.02	18,483,133.05

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	737,501.61	200,701.70
广告宣传费	309,326.52	146,511.77
其他	134,051.12	14,700.79
合计	1,180,879.25	361,914.26

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	148,884,006.51	104,339,088.63
折旧费	13,891,857.20	12,557,342.36
车辆、交通及差旅费	7,041,396.13	3,593,541.74
无形资产摊销	12,155,610.56	11,550,590.28
租赁费	7,318,021.64	6,051,702.64
业务招待费	4,603,016.47	2,157,848.62
办公费	9,743,521.63	6,331,385.05
审计、评估咨询费	12,018,239.19	11,528,122.23
修理费	2,320,341.23	7,009,117.58
长期待摊费用摊销	3,794,822.50	2,708,922.67
其他	25,604,796.57	10,848,631.56
合计	247,375,629.63	178,676,293.36

其他说明：

截至2021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4,246,460.59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	10,322,334.92	6,082,270.39
委外开发费	3,138,669.74	849,056.60

其他	2,989,999.49	417,085.57
合计	16,451,004.15	7,348,412.56

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	558,949,337.20	450,101,263.08
利息收入	-11,401,157.20	-9,128,320.62
汇兑损益	386,094.97	81,836.54
金融机构手续费	591,012.42	677,737.56
其他	3,908,921.76	6,673,535.95
合计	552,434,209.15	448,406,052.51

其他说明：

无

#### 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	70,036,205.77	33,129,096.33
财政拨款	2,226,679.23	1,773,721.40
运营补贴	476,190.47	
其他	210,003.10	1,298,408.37
合计	72,949,078.57	36,201,226.10

其他说明：

无

#### 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	132,631,426.33	104,104,494.00
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	11,943,006.92	12,196,612.18
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		
委托贷款投资在持有期间取得的投资收益		253,944.02
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-62,600.00
合计	144,574,433.25	116,492,450.20

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	-11,036,197.56	29,803,878.51
其他应收款坏账损失	2,634,315.70	-1,580,102.66
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	-8,401,881.86	28,223,775.85

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/(损失)	-659.03	262,523.14

合计	-659.03	262,523.14
----	---------	------------

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	778.76	120,251.91	778.76
其中：固定资产处置利得	778.76	120,251.91	778.76
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	5,155,200.00	512,177.53	5,155,200.00
碳减排补助款项	94,885.72	722,859.27	94,885.72
罚款净收入	27,200.00	36,493.88	27,200.00
无法支付的款项	67,014.21	59,227.88	67,014.21
其他	432,661.64	67,239.03	432,661.64
合计	5,777,740.33	1,518,249.50	5,777,740.33

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	70,036,205.77	34,167,770.55	与收益相关
战略性新兴产业资金	131,578.92	131,578.92	与资产相关
蔚涑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
运营补贴	476,190.47		与收益相关
科技厅项目	52,000.02	77,265.58	与资产相关
邢东新区改线项目	1,550,142.44	1,550,142.44	与资产相关
挂牌上市奖励基金	5,000,000.00		与收益相关
其他	818,160.93	746,646.12	与收益相关
减：计入其他收益的政府补助	-72,949,078.57	-36,201,226.10	
计入营业外收入的政府补助	5,155,200.00	512,177.53	

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	24,869.45	641,960.91	24,869.45
其中：固定资产处置损失	24,869.45	641,960.91	24,869.45
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		3,600.00
赔偿金、违约金等	10,050.00	79,936.29	10,050.00
其他支出	329,218.94	12,272.39	329,218.94
合计	367,738.39	734,169.59	367,738.39

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	306,199,331.81	221,211,520.25
递延所得税费用	539,410.27	10,171,394.30
合计	306,738,742.08	231,382,914.55

**(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	2,277,332,969.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	569,333,242.26
子公司适用不同税率的影响	-242,287,176.49
调整以前期间所得税的影响	1,601,873.18
非应税收入的影响	-3,119,631.24
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	450,445.78
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5,237,383.32

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	19,155,228.49
归属于合营企业和联营企业的收益	-33,157,856.58
所得税费用	306,738,742.08

其他说明：

适用 不适用

## 77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注“七、57 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	11,401,157.20	9,128,320.62
政府补助	7,513,440.48	1,810,123.64
其他	1,024,034.02	5,586,542.14
合计	19,938,631.70	16,524,986.40

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
车辆、交通及差旅费	7,041,396.13	4,036,764.23
租赁费	7,318,021.64	4,921,752.61
办公费	9,743,521.63	6,259,827.15
审计、评估咨询费	12,018,239.19	8,173,573.20
业务招待费	4,603,016.47	2,137,966.34
手续费	591,012.42	677,737.56
修理费	2,320,341.23	7,009,117.58
委外研发费	3,138,669.74	-
其他	17,993,791.92	17,113,077.04
合计	64,768,010.37	50,329,815.71

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		14,737,651.47
合计		14,737,651.47

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		168,717,900.11
合计		168,717,900.11

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
同一控制下企业合并		24,441,053.79
租赁相关的现金流出	14,845,515.37	110,693,753.26
其他	600,423,192.78	4,350,000.00
合计	615,268,708.15	139,484,807.05

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

其他项中本期发生额包含赎回其他权益工具支付的现金 5.90 亿元。

## 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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	1,970,594,226.95	1,196,663,032.00
加：资产减值准备		
信用减值损失	8,401,881.86	-28,223,775.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	836,770,442.69	634,841,409.43
使用权资产摊销	70,055,083.84	55,616,608.09
无形资产摊销	66,372,713.58	62,947,624.31
投资性房地产折旧	552,584.22	552,584.22
长期待摊费用摊销	5,035,798.98	3,707,906.65
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）	659.03	-262,523.14
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	24,090.69	521,709.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	562,784,423.75	450,101,263.08
投资损失（收益以“-”号填列）	-144,574,433.25	-116,492,450.20
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-915,927.13	9,610,484.81
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	1,455,337.40	560,909.49
存货的减少（增加以“-”号填列）	-3,079,375.59	7,590,730.43
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-875,023,219.00	-731,710,835.30
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-233,735,219.49	-319,387,746.86
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,264,719,068.53	1,226,636,930.16
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
银行承兑汇票背书转让	202,568,446.62	526,046,649.51
承担租赁负债方式取得使用权资产	48,288,409.97	
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	3,026,594,929.09	2,724,180,451.55
减：现金的期初余额	1,863,441,446.73	2,334,208,228.57
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,163,153,482.36	389,972,222.98

**(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	19,800,000.00
其中：邢台天宏祥燃气有限公司	19,800,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	641,789.75
其中：银行存款	641,789.75
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	19,158,210.25

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

**(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	3,026,594,929.09	1,863,441,446.73
其中：库存现金	13,966.50	
可随时用于支付的银行存款	3,026,580,962.59	1,863,441,446.73
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	3,026,594,929.09	1,863,441,446.73
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	29,488,470.50	土地复垦保证金、保函保证金等
应收票据		
存货		
固定资产	291,334,533.30	融资抵押
无形资产	3,310,438.10	融资抵押
应收款项融资	3,000,000.00	融资质押
应收账款	4,060,132,890.64	融资质押
合计	4,387,266,332.54	/

其他说明：

无

## 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	-	-	5,478,652.72
其中：美元			
欧元			
港币	6,584,127.77	0.8321	5,478,652.72
应收账款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款	-	-	124,301.29
其中：美元			
欧元			
港币	149,382.63	0.8321	124,301.29
应付账款	-	-	79,107.75
其中：美元			
欧元			
港币	95,070.00	0.8321	79,107.75
其他应付款	-	-	12,429,114.56
其中：美元			
欧元			
港币	14,937,044.30	0.8321	12,429,114.56
长期借款	-	-	28,372,660.00
其中：美元			
欧元			
港币	34,097,656.53	0.8321	28,372,660.00

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	70,036,205.77	其他收益	70,036,205.77
财政拨款	2,226,679.23	其他收益	2,226,679.23
运营补贴	476,190.47	其他收益	476,190.47
其他	210,003.10	其他收益	210,003.10
与日常活动无关的政府补助	5,155,200.00	营业外收入	5,155,200.00

#### 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
邢台天宏祥燃气有限公司	2021.3.31	19,800,000.00	67	现金购买	2021.3.31	控制权转移	5,314,396.41	-1,397,492.13

其他说明：

无

## (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	邢台天宏祥燃气有限公司
--现金	19,800,000.00
--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	19,800,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	573,441.37
少数股东权益	189,235.65
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	19,415,794.28

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：

基于公司未来在邢台燃气市场拓展的战略意义，考虑到潜在用户较多，未来发展潜力较大，故收购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

	邢台天宏祥燃气有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	88,808,864.87	75,589,855.94
货币资金	641,789.75	641,789.75
应收款项	3,007,999.76	3,007,999.76
存货	1,169,980.56	1,064,451.45
固定资产	51,533,390.48	47,222,105.89
预付账款	3,508,770.38	3,508,770.38
在建工程	6,394,873.60	6,394,873.60
无形资产	11,146,044.30	2,343,849.07
长期待摊费用	1,356,132.45	1,356,132.45
其他应收款	6,903,792.86	6,903,792.86
其他流动资产	3,146,090.73	3,146,090.73
负债：	88,235,423.50	88,235,423.50
借款		
应付款项	27,205,511.53	27,205,511.53

其他应付款	30,935,651.10	30,935,651.10
递延所得税 负债		
一年内到期的非流动 负债	30,094,260.87	30,094,260.87
净资产	573,441.37	-12,645,567.56
减：少数股 东权益	189,235.65	-4,173,037.29
取得的净资 产	384,205.72	-8,472,530.27

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

暂按被收购企业 2021 年 3 月 31 日交割审计数据、2021 年 3 月 31 日特许经营权评估暂定价值及 2020 年 5 月 31 日被收购企业基础法评估增值确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

**(6). 其他说明**

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、 反向购买**

适用 不适用

#### 4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

1. 于 2021 年 4 月 16 日新设成立河北建投汇能新能源有限责任公司，注册资本 28,000.00 万元，注册地为河北省石家庄市，业务性质为风力发电；电力设备、天然气设备的安装、运行管理、检修和销售，持股比例为 100.00%。
2. 于 2021 年 3 月 15 日，本公司之子公司河北冀燃液化天然气有限公司完成工商注销登记。
3. 于 2021 年 5 月 10 日，本公司之子公司绥中新天辽河燃气有限公司完成工商注销登记。

#### 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	业务性质	注册资本(万元)	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
河北建投新能源有限公司	中国	石家庄市	风力发电、风电场投资及服务咨询	509,730.00	100	-	同一控制下合并
河北省天然气有限责任公司	中国	石家庄市	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	168,000.00	55	-	同一控制下合并
新天绿色能源(丰宁)有限公司	中国	承德市	风力发电	18,869.57	92	-	投资设立
建水新天风能有限公司	中国	红河州	风力发电	33,300.00	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	风力发电	21,660.00	99.08	-	投资设立
新天绿色能源(香港)有限公司	中国香港	香港九龙尖沙咀	项目投资及投资管理	10,629.67	100	-	投资设立
新天绿色能源投资(北京)有限公司	中国	北京市	项目投资及投资管理	6,000.00	100	-	投资设立
若羌新天绿色能源有限公司	中国	若羌县	风力发电	14,810.00	100	-	投资设立
荥阳新天风能有限公司	中国	荥阳市	风力发电	9,000.00	100	-	投资设立

卫辉新天绿色能源有限公司	中国	卫辉市	风能及太阳能发电机相关技术咨询	8,400.00	100	-	投资设立
五莲县新天风能有限公司	中国	日照市	风力发电	900.00	100	-	投资设立
莒南新天风能有限公司	中国	莒南县	风力发电	10,300.00	100	-	投资设立
深圳新天绿色能源投资有限公司	中国	深圳市	项目投资及投资管理	27,000.00	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	风力发电	84,783.00	100	-	投资设立
新天液化天然气沙河有限公司	中国	邢台市	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	5,000.00	70	-	投资设立
新天河北太阳能开发有限公司	中国	石家庄市	投资及销售太阳能设备及服务顾问	10,000.00	69	-	投资设立
广西新天绿色能源有限公司	中国	南宁市	风力发电	8,450.00	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	风能及太阳能发电及相关技术咨询	8,000.00	100	-	投资设立
朝阳新天新能源有限公司	中国	朝阳市	太阳能发电	3,200.00	100	-	投资设立
建投新能源(唐山)有限公司	中国	唐山市	风力及太阳能发电	8,600.00	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	投资建设、运行和管理风力发电厂、水能风能及太阳能发电及相关技术咨询	16,000.00	100	-	投资设立
新天绿色能源盱眙有限公司	中国	淮安市	风能及太阳能发电及相关技术咨询	23,400.00	0	100	投资设立
新河北电力销售有限公司	中国	石家庄市	电力销售及电力输配工程建设及电力技术咨询	21,000.00	100	-	投资设立
唐山新天新能源有限公司	中国	唐山市	太阳能发电;太阳能、风能、光电一体化、能源材料、光伏发电体新技术等技术开发、咨询	1,500.00	-	100	投资设立
防城港新天绿色能源有限公司	中国	防城港市	风能及太阳能发电及相关技术咨询	9,030.00	100	-	投资设立
富平冀新绿色能源有限公司	中国	渭南市	风力发电项目的开发、运营及管理,测风设备销售	16,000.00	100	-	投资设立
河北建投张家口风能有限公司	中国	康保县	风力发电	67,775.00	-	100	投资设立
河北建投中兴风能有限公司	中国	海兴县	风力发电	16,300.00	-	70	投资设立
河北建投蔚州风能有限公司	中国	蔚县	风力发电	36,400.00	-	55.92	投资设立

河北建投龙源崇礼风能有限公司	中国	崇礼区	风力发电	9,500.00	-	50	投资设立
崇礼建投华实风能有限公司	中国	崇礼区	风力发电	17,860.00	-	51	投资设立
灵丘建投衡冠风能有限公司	中国	灵丘县	风力发电	33,850.00	-	55	投资设立
建投燕山(沽源)风能有限公司	中国	沽源县	风力发电	83,977.55	-	94.43	投资设立
张北华实建投风能有限公司	中国	张北县	风力发电	8,000.00	-	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	提供有关风电场及其他新能源的维护及咨询服务	10,880.00	-	100	投资设立
承德御源风能有限公司	中国	承德市	风力发电	17,000.00	-	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	风力发电	21,300.00	-	100	投资设立
涞源新天风能有限公司	中国	涞源县	风力及太阳能发电	20,460.00	-	100	投资设立
蔚县新天风能有限公司	中国	蔚县	风力发电	71,400.00	-	100	投资设立
武川县蒙天风能有限公司	中国	武川县	风力发电	15,000.00	-	100	投资设立
尚义新天风能有限公司	中国	尚义县	风力发电	23,213.00	-	100	投资设立
张北新天风能有限公司	中国	张北县	风力发电	22,000.00	-	51	投资设立
昌黎新天风能有限公司	中国	昌黎县	风力发电	29,800.00	-	100	投资设立

沽源新天风能有限公司	中国	沽源县	风力发电	200.00	-	100	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	风力发电	73,600.00	-	97.28	投资设立
崇礼新天风能有限公司	中国	崇礼县	风力发电	35,000.00	-	100	投资设立
大同市云州区新天风能有限公司	中国	云州区	风力发电	400.00	-	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	风力发电	31,000.00	-	60	投资设立
太谷新天风能有限公司	中国	太谷县	风力发电	900.00	-	100	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	风力发电	8,300.00	-	60	投资设立
安泽新天风能有限公司	中国	临汾市	风力发电、输电业务	390.00	-	100	投资设立
古县建投风能有限公司	中国	古县	风力发电、输电业务	560.00	-	100	投资设立
河北建投海上风电有限公司	中国	乐亭县	风力发电	111,111.00	51.1	-	投资设立
泰来新天绿色能源有限公司	中国	泰来县	风力发电	6,000.00	-	100	投资设立
和静新天绿色能源有限公司	中国	和静县	风力及太阳能发电	3,200.00	-	100	投资设立
卢龙六音光伏电力有限公司	中国	秦皇岛市	投资及销售太阳能设备及服务顾问	3,000.00	-	100	投资设立
张家口富辰光伏发电有限公司	中国	张家口市	光伏发电项目的开发、设计、建设及管理服务	100.00	-	100	投资设立

石家庄建投天然气有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	5,710.00	-	100	投资设立
赵县安达燃气有限公司	中国	赵县	销售天然气及天然气具以及接驳和建设天然气管道	500.00	-	100	投资设立
河北赵都天然气有限责任公司	中国	邯郸市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	2,000.00	-	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	天然气设备销售	400.00	-	100	投资设立
承德市建投天然气有限责任公司	中国	承德市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	21,000.00	-	90	投资设立
宁晋县建投天然气有限责任公司	中国	宁晋县	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	3,000.00	-	51	投资设立
石家庄华博燃气有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	4,500.00	-	55	投资设立
石家庄冀燃管道工程有限公司	中国	石家庄市	接驳和建设天然气管道建设	6,375.00	-	60	投资设立

邢台冀燃天然气有限公司	中国	邢台市	在邢台区域内，对液化天然气项目的建设、管理，液化天然气销售（仅限分支机构经营）；城镇燃气销售；管道和设备安装；燃气具的批发和零售；天然气工程技术咨询服务	2,000.00	-	55	投资设立
保定建投天然气有限公司	中国	保定市	天然气项目投资、开发、建设及销售天然气具	2,000.00	-	100	投资设立
蠡县建投天然气有限公司	中国	蠡县	接驳及建设天然气管道	1,000.00	-	60	投资设立
河北冀燃液化天然气有限公司	中国	石家庄市	天然气项目筹建及销售天然气具	5,000.00	-	55	投资设立
清河县建投天然气有限公司	中国	清河县	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	2,387.25	-	80	投资设立
巨鹿县建投风能有限公司	中国	巨鹿县	风力发电	7,500.00	-	100	投资设立
曹妃甸新天液化天然气有限公司	中国	曹妃甸	液化天然气接收站及管道供应项目建设	135,000.00	51	-	投资设立
瑞安市新运新能源有限公司	中国	瑞安市	风力水力太阳能光伏电站的投资建设运营及	500.00	70	-	投资设立

			管理；天然气项目投资开发；风力发电设备销售；供电服务；新能源 清洁能源咨询服务				
新天绿色能源连云港有限公司	中国	连云港市	风力发电、太阳能发电项目开发、建设、运行和管理；新能源技术咨询、技术服务、技术转让	19,730.09	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	风力发电项目、光伏发电项目设施建设；风力发电技术咨询和技术服务	2,000.00	-	60	投资设立
哈尔滨瑞风新能源有限公司	中国	双城市	风力发电、太阳能发电；新能源技术开发、咨询、交流、转让、推广服务	18,000.00	-	80	投资设立
河北燃气有限公司	中国	石家庄市	城镇燃气销售；燃气设备及配件、管道、管材及配件的销售；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、	10,000.00	55	-	投资设立

			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。				
新天绿色能源（上林）有限公司	中国	上林县	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。	500.00	100	-	投资设立
西藏新天绿色能源有限公司	中国	贡嘎县	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	1,000.00	100	-	投资设立
河北建投新能源供应链管理有限公司	中国	唐山市	项目筹建供应链管理服务；新能源技术推广服务；货物进出口；技术进出口；燃气经营	10,000.00	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	LNG 贸易及相关业务	1,000.00	-	51	投资设立
河北建投汇能新能源有限责任公司	中国	石家庄	风力发电；电力设备、天然气设备的安装、运行管理、检修和销售	28,000.00	100	-	投资设立
云南普适天然气有限公司	中国	昆明市	研发天然气、投资及技术开发	3,333.33	70	-	非同一控制下合并
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	中国	葫芦岛市	研发设计及咨询	2,040.82	51	-	非同一控制下合并
绥中新天辽河燃气有限公司	中国	绥中县	销售天然气及天然气具以及接驳和建设天然气管道	1,000.00	-	100	非同一控制下合并
葫芦岛辽河燃气运输有限公司	中国	葫芦岛市	物流、装卸、运输服务	1,000.00	-	100	非同一控制下合并
饶阳县建投天然气有限公司	中国	饶阳县	销售天然气和天然气具	1,000.00	-	60	非同一控制下合并
临西县新能天然气工程有限公司	中国	临西县	管道燃气（天然气）、燃气汽车加气站（压缩天然气）、燃气汽车加气母站（压缩天然气）经营；天然气工程项目管理服务、	4,000.00	-	60	非同一控制下合并

			燃气炉具设备销售、维修及服务				
安国市华港燃气有限公司	中国	安国市	销售天然气予燃气车辆以及天然气具	2,000.00	-	51	非同一控制下合并
平山县华建燃气有限公司	中国	平山县	销售天然气予燃气车辆	615.00	-	100	非同一控制下合并
晋州市建投燃气有限公司	中国	晋州市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	1,815.99	-	100	非同一控制下合并
深州市建投燃气有限公司	中国	深州市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	1,175.81	-	100	非同一控制下合并
辛集市建投燃气有限公司	中国	辛集市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道	1,500.00	-	100	非同一控制下合并
衡水建投天然气有限公司	中国	衡水市	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；燃气具的批发和零售；燃气燃烧器具安装、维修；市政燃气工程设计、市政公用工程总承包	2,000.00	-	51	投资设立

张北建投华实风能有限公司	中国	张北县	风力发电	9,000.00	-	51	非同一控制下合并
国际风电开发五有限公司	香港	香港特别行政区	风力发电场投资、建设和运营	365.8423	90	-	非同一控制下合并
台安桑林风力发电有限公司	中国	台安县	风力发电项目开发、建设、经营、维护，风力发电技术咨询和服务，风机设备制造及销售	12,644.00	-	100	非同一控制下合并
河北建融光伏科技有限公司	中国	邢台市	光伏科技技术研发、建设、运营；光伏电站系统运行维护；太阳能发电、电力供应。	5,000.00	90	-	同一控制下合并

备注：新港国际天然气贸易有限公司和国际风电开发五有限公司的注册资本以港币为单位列示。

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：

- 1、 本公司之子公司河北建投新能源有限公司(以下简称“建投新能源”)与其子公司张北华实建投风能有限公司(以下简称“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。
- 2、 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。

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：万元 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	19,049.12		156,993.95

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	140,517.49	762,307.56	902,825.05	209,787.45	329,879.81	539,667.26	150,939.92	684,626.57	835,566.49	284,885.72	229,967.18	514,852.90

有限 责任 公司												
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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	503,127.22	42,650.23	42,650.23	-34,834.77	433,759.56	35,270.61	35,270.61	6,407.96

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

2020年9月处置部分对张北新天的投资(占张北新天股份的49%)，但未丧失对张北新天的控制权。处置股权取得的对价为人民币55,010,100.00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47,775,000.00元，资本公积增加人民币7,235,100.00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：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				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	50.00	-	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	49.00	-	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	-	41.00	权益法
中石油京唐液化天然气有限公司	唐山市	唐山市	天然气储存及生产	-	20.00	权益法
河北围场龙源建投风力发电有限公司	承德市	承德市	风力发电	-	50.00	权益法
龙源建投(承德)风力发电有限公司	承德市	承德市	风力发电	-	45.00	权益法
河北金建佳天然气有限公司	沧州市	沧州市	储存及气化清洁能源	30.00	-	权益法

河北丰宁抽水蓄能有限公司	承德市	承德市	抽水蓄能	20.00	-	权益法
汇海融资租赁股份有限公司	深圳市	深圳市	租赁、购买、维护租赁财产	-	30.00	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	-	34.00	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、天然气的运营及运输	-	30.00	权益法
乌拉特后旗远新风能公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电设备销售；有关风力发电方面的咨询、服务		49.00	权益法

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	45,394,949.32	91,468,835.91	44,600,462.32	56,794,682.69

其中：现金和现金等价物	12,150,835.92	45,739,360.12	11,697,537.71	33,687,485.92
非流动资产	407,354,740.01	301,416,934.76	413,988,563.22	282,162,391.18
资产合计	452,749,689.33	392,885,770.67	458,589,025.54	338,957,073.87
流动负债	235,844,807.47	11,623,600.78	197,947,592.74	18,805,742.40
非流动负债	130,000,000.00	256,260,133.27	180,000,000.00	222,135,116.00
负债合计	365,844,807.47	267,883,734.05	377,947,592.74	240,940,858.40
少数股东权益	43,452,440.93	63,751,038.68	40,320,716.40	49,988,269.89
归属于母公司股东权益	43,452,440.93	61,250,997.94	40,320,716.40	48,027,945.58
按持股比例计算的净资产份额	43,452,440.93	61,250,997.94	40,320,716.40	48,027,945.58
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	43,452,440.93	61,250,997.94	40,320,716.40	48,027,945.58
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	130,658,588.21	40,635,661.47	25,100,377.94	50,366,992.16
财务费用	7,804,967.17	6,614,797.33	7,728,356.76	10,304,105.87
所得税费用				
净利润	5,301,685.13	26,985,821.14	-6,105,620.55	29,259,973.96
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	5,301,685.13	26,985,821.14	-6,105,620.55	29,259,973.96
本年度收到的来自合营企业的股利				

其他说明

无

### (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	
	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	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	161,048,029.21	159,807,634.75	95,252,480.07	164,864,715.74
非流动资产	6,226,621,943.55	463,808,360.64	6,372,329,274.85	486,412,084.49
资产合计	6,387,669,972.76	623,615,995.39	6,467,581,754.92	651,276,800.23
流动负债	812,190,571.69	266,256,895.63	334,686,219.02	360,031,383.15
非流动负债	402,971,203.07	50,000,000.00	800,000,000.00	
负债合计	1,215,161,774.76	316,256,895.63	1,134,686,219.02	360,031,383.15
少数股东权益	4,138,006,558.40	153,679,549.88	4,266,316,428.72	145,622,708.54
归属于母公司股东权益	1,034,501,639.60	153,679,549.88	1,066,579,107.18	145,622,708.54
按持股比例计算的净资产份额	1,034,501,639.60	153,679,549.88	1,066,579,107.18	145,622,708.54
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	1,034,501,639.60	153,679,549.88	1,066,579,107.18	145,622,708.54
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	852,775,466.90	57,204,724.93	780,026,200.35	61,415,452.23
净利润	436,293,098.62	16,113,682.67	369,437,749.78	20,541,591.35
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	436,293,098.62	16,113,682.67	369,437,749.78	20,541,591.35
本年度收到的来自联营企业的股利	120,000,000.00			7,650,233.03

	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	131,401,628.75	975,597,003.88	199,286,776.10	1,128,190,620.47
非流动资产	553,710,695.00	10,659,996,649.89	578,093,532.19	9,301,195,847.29
资产合计	685,112,323.75	11,635,593,653.77	777,380,308.29	10,429,386,467.76
流动负债	64,615,449.31	418,275,894.12	197,090,619.91	322,068,708.11
非流动负债	10,000,000.00	8,980,000,000.00	10,000,000.00	7,870,000,000.00
负债合计	74,615,449.31	9,398,275,894.12	207,090,619.91	8,192,068,708.11
少数股东权益	335,773,280.94	1,789,854,207.72	313,659,328.61	1,789,854,207.72
归属于母公司股东权益	274,723,593.50	447,463,551.93	256,630,359.77	447,463,551.93
按持股比例计算的净资产份额	274,723,593.50	447,463,551.93	256,630,359.77	447,463,551.93
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	274,723,593.50	447,463,551.93	256,630,359.77	447,463,551.93
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	89,347,068.16		86,415,916.99	
净利润	40,207,186.06		38,263,025.22	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	40,207,186.06		38,263,025.22	
本年度收到的来自联营企业的股利			11,739,650.74	

注：河北丰宁抽水蓄能有限公司目前处于建设期，无收入及费用产生。

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	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	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	866,992,749.30	557,186,583.10	395,786,450.89	373,192,840.95
非流动资产	915,661,431.37	1,916,974,015.47	1,104,391,243.57	1,854,534,189.94
资产合计	1,782,654,180.67	2,474,160,598.57	1,500,177,694.46	2,227,727,030.89
流动负债	386,678,242.85	67,938,577.33	307,140,094.73	177,673,947.89

非流动负债	702,127,564.85	1,694,754,749.80	514,375,000.00	1,334,718,368.85
负债合计	1,088,805,807.70	1,762,693,327.13	821,515,094.73	1,512,392,316.74
少数股东权益	485,693,861.08	469,568,399.15	475,063,819.81	472,120,911.34
归属于母公司股东权益	208,154,511.89	241,898,872.29	203,598,779.92	243,213,802.81
按持股比例计算的净资产份额	208,154,511.89	241,898,872.29	203,598,779.92	243,213,802.81
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	208,154,511.89	241,898,872.29	203,598,779.92	243,213,802.81
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	43,725,420.40	14,987,593.67	45,751,544.24	8,112,971.05
净利润	15,185,773.23	-3,980,127.38	15,154,549.32	-6,397,268.63
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	15,185,773.23	-3,980,127.38	15,154,549.32	-6,397,268.63
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

无

## (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	24,839,750.84	24,693,402.89
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	146,347.95	-27,133,644.04
--其他综合收益		
--综合收益总额	146,347.95	-27,133,644.04

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

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、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。

## 1. 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，本集团认为该些客户并无重大信用风险。于2021年6月30日及2020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53.60%及52.62%，82.26%及81.41%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：

- 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
- 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：

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

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。

## 2.流动性风险

于2021年6月30日，本集团流动负债净额约为人民币4,426,829,934.51元，而截至该日期止期间的经营活动及筹资活动现金净流入分别约为人民币2,264,719,068.53元及人民币2,573,705,016.65元，投资活动的现金净流出约为人民币3,675,196,767.61元，汇率变动导致现金净流入人民币73,835.21元。截至2021年6月30日，本集团现金及现金等价物增加约人民币1,163,153,482.36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2021年6月30日及2020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，金额分别为人民币107,515,710,980.00元及人民币72,220,693,471.79元。其中于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团已动用额度为人民币31,270,523,310.70元及人民币21,596,234,277.39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。

## 3.市场风险

### 利率风险

本集团面临的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2021年6月30日及2020年12月31日，本集团人民币28,020,310,092.94元及人民币26,050,713,231.68元的借款为浮动利率借款。

若按浮动利率计算的借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则2021年度及2020年度的净利润将分别减少/增加约人民币280,203,100.93元、人民币260,507,132.32元，除留存收益外，对本集团股东权益的其他组成部分并无影响。上述敏感性分析是假设利率变动已于2021年6月30日及2020年12月31日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本集团管理层对年内直至下个年度资产负债表日为止利率能合理变动的评估。

### 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。本集团面临有关来自于2014年发行以港元计价的H股所得的现金结余的外汇风险。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。

下表列示本集团的税前利润应于2021年6月30日及2020年12月31日本集团所承受重大风险的汇率合理可能变动而发生的适当变动。

	汇率上升/(下跌)	2021年6月30日	2020年12月31日
人民币兑港币贬值	5%	-1,153,046.84	403,380.56
人民币兑港币升值	-5%	1,153,046.84	-403,380.56

## 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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产				
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				
（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		584,879,058.68		584,879,058.68
（七）其他权益工具投资		218,605,700.00		218,605,700.00
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>		803,484,758.68		803,484,758.68
（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		23,836,828,283.23	23,836,828,283.23
(十) 应付债券		2,091,205,095.12	2,091,205,095.12
(十一) 长期应付款		304,153,887.55	304,153,887.55
(十二) 租赁负债		723,341,175.14	723,341,175.14
持续以公允价值计量的负债总额		26,955,528,441.04	26,955,528,441.04
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

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：

报表项目	账面价值	
	2021年6月30日	2020年12月31日
长期借款	25,635,210,430.47	23,837,385,993.66
应付债券	2,085,000,000.00	2,085,000,000.00
合计	27,720,210,430.47	25,922,385,993.66

续：

报表项目	公允价值	
	2021年6月30日	2020年12月31日
长期借款	23,836,828,283.23	23,833,328,283.23
应付债券	2,091,205,095.12	2,091,205,095.12
合计	25,928,033,378.35	25,924,533,378.35

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、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、应付债券及其他长期应付款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。2021年6月30日及2020年12月31日针对长期借款自身不履约风险评估为不重大。

**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

**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	1,500,000.00	48.73	48.73

		地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设			
--	--	--------------------------	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

本企业的母公司及最终母公司为一家中国国有企业河北建投。

本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

详见“九、在其他主体中的权益”。

## 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

详见“九、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

## 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	母公司的控股子公司
河北建投国融能源服务有限公司	母公司的控股子公司
河北建投融碳资产管理有限公司	母公司的控股子公司
香港中华煤气(河北)有限公司	其他
茂天(北京)股权投资基金管理有限责任公司	母公司的全资子公司
河北建投明佳物业服务有限公司	母公司的全资子公司
燕山国际投资有限公司	母公司的全资子公司
燕赵财产保险股份有限公司	其他
唐山皓华贸易有限公司	其他

其他说明

无

## 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	19,501,350.03
燕赵财产保险股份有限公司	接受劳务/服务	3,590,059.08	655,549.74
河北建投明佳物业服务有限责任公司	接受劳务/服务	864,714.83	939,414.63

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	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

**(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	5,245.71

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
河北建设投资集团有限公司	房屋租赁	4,991,031.35	1,254,748.84
汇海融资租赁股份有限公司	融资租赁	128,089,420.59	105,111,182.16

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

售后回租交易：

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	30,000,000.00	2014年6月27日	2021年6月26日	是
河北新天国化燃气有限责任公司	95,000,000.00	2018年2月2日	2025年2月1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	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	590,000,000.00	2018年3月13日	债券到期日后两年	是
河北建设投资集团有限责任公司	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	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	5,000,000.00	2019年10月25日	债务履行期限届满之日后两年	否
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2019年9月11日	债务履行期限届满之日后两年	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注1：2014年6月，本公司无偿为新天国化向中国民生银行股份有限公司邯郸分行申请贷款信用额度提供最高额担保人民币2亿元，合同约定担保期限为债务清偿期限届满之日或被担保债权确定之日起两年，主合同债务约定到期日为2019年6月26日。截止2020年12月31日、2021年6月30日，上述额度均未提用。

注2：2018年2月，本公司无偿为新天国化向中国石化财务有限责任公司郑州分公司的固定资产借款提供担保人民币1亿元，合同约定担保期限为债务清偿期限届满之日或被担保债权确定之日起两年，主合同债务约定到期日为2023年2月2日。截止2021年6月30日及2020年12月31日，分别已使用人民币0.95亿元及人民币0.98亿元。

注 3：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。

注 4：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。

注 5：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。

注 6：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。

注 7：建投财务公司为本集团于 2019 年 10 月与中国建设银行股份有限公司晋州支行签订的金额为人民币 5,000,000.00 元的短期借款提供担保，承担保证责任的期间为借款存续期及借款到期日后两年止。

注 8：建投财务公司为本集团于 2019 年 9 月与中国建设银行股份有限公司辛集支行签订的金额为人民币 5,000,000.00 元的短期借款提供担保，承担保证责任的期间为借款存续期及借款到期日后两年止。

#### (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				
建投财务公司	1,744,270,000.00	2021/01/01	2021/06/30	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
无				

#### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

#### (7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,942,969.59	2,382,699.32

#### (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

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	1,903,522.35	3,900,000.00

公司担保费用		
河北建投集团财务有限公司担保费用	150,000.00	150,000.00
合计	2,053,522.35	4,050,000.00

于2021年6月30日及2020年12月31日，建投财务公司给予本集团有效授信额度分别为人民币50.46亿元及人民币59.52亿元；本集团已使用额度分别为人民币21.83亿元及人民币25.54亿元，未使用额度分别为人民币28.63亿元及人民币33.98亿元。

## 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	河北建设投资集团有限责任公司	2,707,948.94		302,118.80	
预付款项	燕赵财产保险股份有限公司	60,931.58		21,510.97	180,000.00
其他应收款	汇海融资租赁股份有限公司	1,800,000.00	540,000.00	1,800,000.00	180,000.00
其他应收款	河北丰宁抽水蓄能有限公司	-		1,518,165.50	75,908.28
其他应收款	河北建设投资集团有限责任公司	874,500.35	611,480.25	874,500.35	611,480.25
其他应收款	龙源建投（承德）风力发电有限公司			10,755.77	537.79
应收股利	河北围场龙源建投风力发电有限公司	7,354,972.35		17,930,153.30	
应收股利	龙源建投（承德）风力发电有限公司			26,228,059.29	

### (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	河北新天国化燃气有限责任公司	180,458.72	6,148,114.00
应付账款	燕赵财产保险股份有限公司	702,329.91	702,329.91
合同负债	唐山皓华贸易有限公司	879,646,017.68	389,380,530.96

合同负债	河北新天国化燃气有限责任公司	12,008.03	20,124.12
其他应付款	河北建投国融能源服务有限公司		8,109.00
其他应付款	河北建设投资集团有限责任公司	153,737.57	
其他应付款	河北建投融碳资产管理有限公司	599,138.14	597,302.14
其他应付款	承德大元新能源有限公司	151,631.36	151,631.36
应付利息	汇海融资租赁股份有限公司	2,187,666.65	2,728,241.01
应付利息	河北建投集团财务有限公司	1,594,027.07	1,459,697.68
应付股利	河北建设投资集团有限责任公司	4,938,131.94	7,076,514.28
长期应付款	汇海融资租赁股份有限公司	166,200,000.00	147,000,000.00
一年内到期的长期应付款	汇海融资租赁股份有限公司	6,800,000.00	84,774,144.00
租赁负债	汇海融资租赁股份有限公司	575,792,522.06	634,861,285.67
租赁负债	河北建设投资集团有限责任公司	1,022,343.08	
一年内到期的租赁负债	汇海融资租赁股份有限公司	90,567,546.49	60,000,190.54
一年内到期的租赁负债	河北建设投资集团有限责任公司	723,898.39	4,609,362.03

## 7、关联方承诺

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

## 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

已签约但未拨备	2021/6/30	2020/12/31
资本承诺	9,228,085,838.63	11,342,757,439.72
投资承诺	717,922,831.40	847,397,231.40
合计	9,946,008,670.03	12,190,154,671.12

**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

项目	2021/6/30	2020/12/31
对外提供担保形成的或有负债	95,000,000.00	98,000,000.00
未决诉讼或仲裁形成的或有负债	40,723,861.68	39,231,222.56
合计	135,723,861.68	137,231,222.56

**(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

本公司于2021年7月26日，经中国证券监督管理委员会发行审核委员会审核，准予非公开发行A股股票。于2021年8月24日收到中国证监会对本次非公开发行A股股票的书面核准文件。

**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

**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：

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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	5,035,125,456.15	3,367,762,502.04	1,486,366.95		8,404,374,325.14
营业成本	4,481,045,645.13	1,012,145,854.27	894,940.38		5,494,086,439.78
资产总额	15,606,572,643.13	44,318,047,856.26	3,268,823,896.69		63,193,444,396.08
负债总额	10,606,081,877.74	28,228,937,555.48	5,619,818,094.67		44,454,837,527.89

(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

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 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	9,819,426.96	21,860,932.05
应收股利	650,088,974.29	138,491,656.50
其他应收款	1,115,487,336.62	678,722,338.73
合计	1,775,395,737.87	839,074,927.28

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
内部长期借款	4,384,160.86	4,154,767.36
短融利息	5,435,266.10	17,706,164.69
合计	9,819,426.96	21,860,932.05

## (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
新天绿色能源(丰宁)有限公司	132,555,710.30	18,068,137.22

新天绿色能源盱眙有限公司	11,494,968.31	14,903,290.11
建水新天风能有限公司	138,460,258.27	99,018,149.24
朝阳新天新能源有限公司	9,610,368.77	6,502,079.93
若羌新天绿色能源有限公司	16,309,556.50	
河北丰宁建投新能源有限公司	322,201,337.98	
广西新天绿色能源有限公司	19,456,774.16	
合计	650,088,974.29	138,491,656.50

## (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	505,398,778.25
6个月至1年	56,633,792.86
1年以内小计	562,032,571.11
1至2年	531,522,071.23
2至3年	13,007,630.89
3年以上	9,257,713.03
合计	1,115,819,986.26

## (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
内部往来	1,114,033,736.16	676,631,240.72
保证金	100,000.00	1,661,519.80
代垫款	1,267,070.80	433,844.47
其他	419,179.30	1,806,685.04
合计	1,115,819,986.26	680,533,290.03

## (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)	
2021年1月1日余额	161,165.85	1,649,785.45		1,810,951.30
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	71,483.79			71,483.79
本期转回		-1,549,785.45		-1,549,785.45
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	232,649.64	100,000.00		332,649.64

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 坏账准备	1,810,951.30	71,483.79	1,549,785.45			332,649.64
合计	1,810,951.30	71,483.79	1,549,785.45			332,649.64

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	186,232,992.88	1年至2年	16.69	
泰来新天绿色能源有限公司	内部往来	107,000,000.00	1年至2年	9.59	
河北丰宁建投新能源有限公司	内部往来	72,612,712.91	6个月以内	6.51	
新天绿色能源围场有限公司	内部往来	58,310,000.00	6个月以内	5.23	
若羌新天绿色能源有限公司	内部往来	55,855,000.00	6个月至2年	5.01	
合计	/	480,010,705.79	/	43.03	

## (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	10,944,343,390.73	32,612,179.88	10,911,731,210.85	10,354,319,490.73	32,416,794.72	10,321,902,696.01
对联营、合营企业投资	562,666,990.80		562,666,990.80	546,312,213.91		546,312,213.91
合计	11,507,010,381.53	32,612,179.88	11,474,398,201.65	10,900,631,704.64	32,416,794.72	10,868,214,909.92

## (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
河北建投新能源有限公司	4,760,262,260.98	280,000,000.00	-	5,040,262,260.98	-	-
河北省天然气有限责任公司	1,147,486,574.46	-	-	1,147,486,574.46	-	-
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	333,000,000.00	-	169,830,000.00	163,170,000.00	-	-
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	185,800,000.00	-	-	185,800,000.00	-	-
新天绿色能源投资(北京)有限公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00	-	-
新天绿色能源(香港)有限公司	175,933,023.00	323,270,000.00	-	499,203,023.00	-	-
若羌新天绿色能源有限公司	148,100,000.00	-	-	148,100,000.00	-	-
蒙阳新天风能有限公司	90,000,000.00	-	-	90,000,000.00	-	-
五莲县新天风能有限公司	9,000,000.00	-	-	9,000,000.00	-	9,000,000.00
莒南新天风能有限公司	103,000,000.00	-	-	103,000,000.00	-	-
深圳新天绿色能源投资有限公司	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	-	-

新河北太阳能开发有限公司	33,060,900.00	-	-	33,060,900.00	-	-
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	35,000,000.00	-	-	35,000,000.00	195,385.16	17,624,010.02
河北丰宁建投新能源有限公司	837,830,000.00	10,000,000.00	-	847,830,000.00	-	-
广西新天绿色能源有限公司	84,500,000.00	-	-	84,500,000.00	-	-
云南普适天然气有限公司	11,377,880.00	-	-	11,377,880.00	-	5,988,169.86
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	102,870,000.00	-	-	102,870,000.00	-	-
朝阳新天新能源有限公司	32,000,000.00	-	-	32,000,000.00	-	-
河北建投海上风电有限公司	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	130,000,000.00	24,530,000.00	-	154,530,000.00	-	-
新天绿色能源盱眙有限公司	153,440,000.00	-	153,440,000.00	-	-	-
新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	90,300,000.00	-	-	90,300,000.00	-	-
富平冀新绿色能源有限公司	123,000,000.00	10,000,000.00	-	133,000,000.00	-	-
曹妃甸新天液化天然气有限公司	423,331,100.00	265,200,000.00	-	688,531,100.00	-	-
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	16,500,000.00	-	-	16,500,000.00	-	-
新天绿色能源(上林)有限公司	3,000,000.00	293,900.00	-	3,293,900.00	-	-
河北建融光伏科技有限公司	22,777,752.29	-	-	22,777,752.29	-	-
合计	10,354,319,490.73	913,293,900.00	323,270,000.00	10,944,343,390.73	195,385.16	32,612,179.88

## (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	期初	本期增减变动	期末
----	----	--------	----

单位	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	余额	减值准备期末余额
一、合营企业											
河北新天国化燃气有限责任公司	40,320,716.40			2,650,842.57	480,881.96					43,452,440.93	
承德大元新能源有限公司	48,027,945.58			13,223,052.36	-					61,250,997.94	
小计	88,348,661.98			15,873,894.93	480,881.96					104,703,438.87	
二、联营企业											
河北丰宁抽水蓄能有限公司	447,463,551.93									447,463,551.93	
河北金建佳天然气有限公司	10,500,000.00									10,500,000.00	
小计	457,963,551.93									457,963,551.93	
合计	546,312,213.91			15,873,894.93	480,881.96					562,666,990.80	

其他说明：

适用 不适用

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

(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	1,405,025,733.89	590,857,289.96
权益法核算的长期股权投资收益	15,873,894.93	519,467.68
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	11,943,006.92	11,190,212.18
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		
合计	1,432,842,635.74	602,566,969.82

其他说明：

无

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十八、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-24,749.72	
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）	8,068,072.80	
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	42,331.80	
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	278,892.63	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-2,057,224.44	
少数股东权益影响额	-2,844,114.18	
合计	3,463,208.89	

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	70,036,205.77	

## 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	11.03	0.40	0.40
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.01	0.40	0.40

## 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：2021年8月25日

#### 修订信息

适用 不适用