

股票简称：中绿电

股票代码：000537

天津中绿电投资股份有限公司
2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券
（第一期）募集说明书摘要

发行人	天津中绿电投资股份有限公司
注册金额	50 亿元
本期债券发行金额	不超过 20 亿元（含 20 亿元）
牵头主承销商、受托管理人	中信证券股份有限公司
联席主承销商	国泰君安证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司
增信措施情况	无
信用评级结果	主体 AA+，债项 AA+
信用评级机构	联合资信评估股份有限公司

牵头主承销商、受托管理人、簿记管理人



联席主承销商



签署日期：2023 年 12 月 26 日

声明

募集说明书摘要的目的仅为向投资者提供有关本次发行的简要情况，并不包括募集说明书全文的各部分内容。募集说明书全文同时刊载于深圳证券交易所网站（www.szse.cn）。投资者在做出认购决定之前，应仔细阅读募集说明书全文，并以其作为投资决定的依据。

除非另有说明或要求，募集说明书摘要所用简称和相关用语与募集说明书相同。

重大事项提示

请投资者关注以下重大事项，并仔细阅读募集说明书及本摘要中“风险因素”等有关章节。

一、发行人基本财务情况

本期债券发行上市前，公司截至2023年6月30日净资产为181.29亿元（2023年6月末合并财务报表中的所有者权益合计），合并口径资产负债率为53.45%，母公司口径资产负债率为16.48%。

发行人最近三个会计年度实现的年均可分配利润为4.15亿元（2020年度、2021年度和2022年度实现的归属于母公司所有者的净利润3.14亿元、2.97亿元和6.33亿元的平均值¹），预计不少于本期债券一年利息的1倍。发行人发行前的财务指标符合相关规定。

2023年10月30日，发行人披露了2023年第三季度报告，截至2023年9月末，发行人合并口径总资产为491.87亿元，同比增长31.66%；合并口径净资产为194.19亿元，同比增长10.03%。2023年1-9月，发行人合并口径营业收入28.29亿元，同比增长7.23%；合并口径净利润8.93亿元，同比增长27.77%；归属母公司所有者的净利润8.08亿元，同比增长29.73%，不存在重大不利变化或者其他特殊情形。截至本募集说明书摘要签署日，发行人依然满足公开发行公司债券的条件，不存在禁止发行公司债券的情形。

二、评级情况

根据联合资信评估股份有限公司出具的《天津中绿电投资股份有限公司主体长期信用评级报告》及《天津中绿电投资股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）信用评级报告》，发行人主体评级为AA+，本期债券债项评级为AA+，评级展望为稳定。

在本期债券存续期内，发行人或本期债项如发生重大变化，或发生可能对发行人或本期债项信用评级产生较大影响的重大事项，发行人应及时通知联合资信

¹发行人于2022年1月完成重大资产重组，公司主营业务由房地产开发业务变更为新能源发电业务。为体现财务数据可比性，发行人2020年度、2021年度财务数据采用模拟报表口径。

并提供有关资料。联合资信将密切关注发行人的经营管理状况、外部经营环境及本期债项相关信息，如发现有重大变化，或出现可能对发行人或本期债项信用评级产生较大影响的事项时，联合资信将进行必要的调查，及时进行分析，据实确认或调整信用评级结果，出具跟踪评级报告，并按监管政策要求和委托评级合同约定报送及披露跟踪评级报告和结果。

评级报告披露的主要风险如下：

（1）平价上网对公司盈利水平有一定影响。公司电力业务为风电和光伏，伴随电力体制改革推进，国内新能源发电已实行平价上网，上网电价政策的持续推进或将对公司盈利水平造成一定影响。

（2）公司应收账款规模较大，对资产流动性存在一定占用。受新能源电价补贴款到位滞后影响，公司应收账款规模较大。截至2023年6月底，公司应收账款账面价值55.10亿元，占公司流动资产的比重较高。

（3）公司位于西北地区的电站规模较大，仍存在一定限电问题。公司控股装机分布在甘肃、青海和内蒙古等区域的规模较大，由于电力供需不平衡，上述地区存在一定限电问题。

三、截至2023年6月末，发行人所有权或使用权受限资产账面价值总计380,353.94万元，占资产总额的9.77%。发行人受限资产主要由保证金及应收账款构成。其中，受限应收账款主要系发行人从商业银行等金融机构取得的贷款中有部分通过电费收费权质押方式取得所致。若发行人不能如期回收前述受限资产相关款项，将对发行人盈利能力及长期经营影响较大。

四、2021年12月，发行人股东大会审议通过了《关于公司重大资产置换及重大资产出售暨关联交易方案的议案》，同意公司将所持全部23家子公司股权置出，置入鲁能集团与都城伟业合计持有的鲁能新能源100%股权。根据交易方案约定，交易前公司主营业务为房地产开发与销售，交易后发行人主营业务变更为风能和太阳能的开发、投资和运营。2022年1月15日之前置出资产所涉及的23家子公司股权均已分别过户至鲁能集团和都城伟业，并办理完毕工商变更手续。重组置入资产鲁能新能源100%股权已于2022年1月10日完成股东变更的工商登记程序，取得了北京市朝阳区市场监督管理局核发的新《营业执照》。基于上述事项，发行人已

于2022年1月10日控制置入资产。

五、发行人主要经营新能源发电业务，属于资金密集型行业，发行人新项目的开发建设及经营均需要依托大量债务融资。截至2023年6月末，发行人有息债务余额达190.47亿元，规模较大，对发行人资金管理及持续融资能力均提出了较高的要求。发行人当前信用资质良好，经营稳定，各类债务融资成本均保持在低位。若未来受宏观经济影响，基准利率提升，则发行人财务费用将相应增加；若发行人盈利能力下降的同时未做好偿债安排，可能面临有息债务规模较大导致的融资成本波动风险，并对发行人经营活动造成不利影响。

六、新能源发电行业作为国家大力发展的战略性行业，受益于可再生能源补贴、税收优惠等行业发展政策的支持。近年来国家颁布了《可再生能源法》《可再生能源中长期发展规划》等行业相关政策，进一步促进新能源发电行业建设发展，为发行人带来良好发展预期。同时，2021年6月7日，国家发改委发布《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格[2021]833号），规定：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，中央财政不再补贴，实行平价上网。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。尽管我国政府已公开表示将继续鼓励发展新能源发电项目，但目前的政策激励及发行人存续新能源发电项目享有的可再生能源补贴等有利政策亦存在更改和取消的可能。若上述对于新能源发电企业的政策及激励有任何消减、中止或执行不力，均可能对发行人的业务、财务状况、经营业绩或前景造成重大不利影响。

七、发行人为投资控股型企业，主要通过子公司从事风能、太阳能等清洁能源发电项目的开发、管理和运营，经营成果主要来自子公司，母公司利润主要来自投资收益。截至2023年6月末，发行人母公司无受限资产，资产负债率较低，有息债务规模适中，对下属子公司的控制力较强，实质履行对子公司的管理和控制职能。发行人子公司众多，经营主体较为广泛，这对公司管理能力、投资决策、内部控制等提出了更高的要求。虽然母公司对下属子公司具备实际控制力，但如果下属子公司经营状况和分红政策发生变化，将对母公司本部口径的盈利能力、现金流情况和偿债能力产生影响。

八、根据《中华人民共和国公司法》《公司债券发行与交易管理办法》等法律、法规的规定以及募集说明书的约定，为维护债券持有人享有的法定权利和债券募集说明书约定的权利，发行人已制定《债券持有人会议规则》，投资者通过认购、交易或其他合法方式取得本次公司债券，即视作同意公司制定的《债券持有人会议规则》。债券持有人会议根据《债券持有人会议规则》审议通过的决议对全体本期债券持有人（包括未出席会议、出席会议但明确表达不同意见或弃权以及无表决权的债券持有人）具有同等的效力和约束力。在本期债券存续期间，债券持有人会议在其职权范围内通过的任何有效决议的效力优先于包含债券受托管理人在内的其他任何主体就该有效决议内容做出的决议和主张。

九、为明确约定发行人、债券持有人及债券受托管理人之间的权利、义务及违约责任，公司聘任了中信证券担任本次公司债券的债券受托管理人，并订立了《债券受托管理协议》，投资者认购、交易或者其他方法取得本期债券视作同意公司制定的《债券受托管理协议》。

十、根据《证券法》等相关规定，本期债券仅面向专业投资者中的机构投资者发行，普通投资者和专业投资者中的个人投资者不得参与发行认购。本期债券上市后将被实施投资者适当性管理，仅专业投资者中的机构投资者参与交易，普通投资者和专业投资者中的个人投资者认购或买入的交易行为无效。

十一、本期债券发行结束后，公司将尽快向深圳证券交易所提出关于本期债券上市交易的申请。本期债券符合在深圳证券交易所上市的条件，交易方式包括：匹配成交、协商成交、点击成交、询价成交、竞买成交。但本期债券上市前，公司财务状况、经营业绩、现金流和信用评级等情况可能出现重大变化，公司无法保证本期债券的上市申请能够获得深圳证券交易所同意，若届时本期债券无法上市，投资者有权选择将本期债券回售予本公司。因公司经营与收益等情况变化引致的投资风险和流动性风险，由债券投资者自行承担，本期债券不能在除深圳证券交易所以外的其他交易场所上市交易。

十二、发行人主体信用等级为AA+，本期债券债项信用评级为AA+，根据中国证券登记结算有限公司《关于发布〈质押式回购资格准入标准及标准券折扣系数取值业务指引〉（2017年修订版）有关事项的通知》，本期债券不符合进行通用质

押式回购的基本条件。

十三、发行人当年新增借款或者对外提供担保超过上年末净资产的百分之二十。截至2023年9月30日，发行人全部债务合计272.62亿元，较2022年末债务增加92.89亿元，占2022年末净资产176.82亿元的52.53%。虽然以上新增借款属于发行人正常经营活动范围，如果发行人不合理调度分配资金，较大的新增借款规模可能会影响本期债券本息的按期支付。

十四、发行人已于 2023 年 12 月 14 日获得中国证券监督管理委员会“证监许可〔2023〕2833 号”，同意面向专业投资者发行面值不超过 50 亿元（含 50 亿元）的公司债券的注册，发行人可在证监会同意注册之日起 24 个月内分期发行公司债券。本期债券为第一期发行，发行规模为不超过 20 亿元（含 20 亿元）。

目 录

声明	1
重大事项提示	2
目 录	7
释 义	9
第一节 风险提示及说明	12
一、与本期债券相关的投资风险	12
二、发行人的相关风险	14
第二节 发行概况	19
一、本期发行的基本情况	19
二、认购人承诺	23
第三节 募集资金运用	24
一、募集资金运用计划	24
二、前次公司债券募集资金使用情况	37
三、发行人关于本期债券募集资金的承诺	37
第四节 发行人基本情况	38
一、发行人概况	38
二、发行人历史沿革	38
三、发行人股权结构	44
四、发行人权益投资情况	47
五、发行人的治理结构及独立性	48
六、现任董事、监事和高级管理人员的基本情况	57
七、发行人主要业务情况	58
八、媒体质疑事项	87
九、发行人违法违规及受处罚情况	87
第五节 发行人主要财务情况	88
一、会计政策/会计估计调整对财务报表的影响	89
二、合并报表范围的变化	93
三、报告期内合并及母公司财务报表	96
四、报告期内主要财务指标	122
五、管理层讨论与分析	123
六、公司有息负债情况	147
七、关联交易情况	148
八、重大或有事项或承诺事项	158

九、资产抵押、质押和其他限制用途安排	159
十、投资控股型架构相关情况	159
第六节 发行人及本期债券的资信状况.....	160
一、报告期历次主体评级、变动情况及原因	160
二、信用评级报告的主要事项	160
三、发行人的资信情况	162
第七节 备查文件.....	167
一、备查文件内容	167
二、备查文件查阅时间及地点	167
三、备查文件查询网站	168

释 义

在本募集说明书摘要中，除非文意另有所指，下列词语具有如下含义：

一、一般性释义		
发行人、本公司、公司、上市公司	指	天津中绿电投资股份有限公司
控股股东、鲁能集团	指	鲁能集团有限公司
间接控股股东、中国绿发	指	中国绿发投资集团有限公司
实际控制人、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
董事会	指	天津中绿电投资股份有限公司董事会
监事会	指	天津中绿电投资股份有限公司监事会
股东大会	指	天津中绿电投资股份有限公司股东大会
国家电网	指	国家电网有限公司
都城伟业	指	都城伟业集团有限公司
鲁能新能源	指	鲁能新能源（集团）有限公司
鲁能亘富	指	山东鲁能亘富开发有限公司
南京鲁能硅谷	指	南京鲁能硅谷房地产开发有限公司
福州鲁能	指	福州鲁能地产有限公司
湖州公司	指	湖州东信实业投资有限公司
重庆鲁能英大	指	重庆鲁能英大置业有限公司
张家口鲁能	指	张家口鲁能置业有限公司
山东鲁能物业	指	山东鲁能物业有限公司
重庆鲁能物业	指	重庆鲁能物业服务服务有限公司
青岛鲁能广宇	指	青岛鲁能广宇房地产开发有限公司
汕头中绿园	指	汕头中绿园有限公司
三亚中绿园	指	三亚中绿园房地产有限公司
成都鲁能	指	成都鲁能置业有限公司
青岛中绿园	指	青岛中绿园健康地产有限公司
东莞鲁能广宇	指	东莞鲁能广宇房地产开发有限公司
苏州鲁能	指	苏州鲁能广宇置地有限公司
天津鲁能泰山	指	天津鲁能泰山房地产开发有限公司
鲁能朱家峪	指	山东鲁能朱家峪开发有限公司
重庆江津鲁能	指	重庆江津鲁能领秀城开发有限公司
重庆鲁能	指	重庆鲁能开发（集团）有限公司
顺义新城	指	北京顺义新城建设开发有限公司
鲁能万创	指	山东鲁能万创置业有限公司
南京鲁能广宇	指	南京鲁能广宇置地有限公司
宜宾鲁能	指	宜宾鲁能开发（集团）有限公司
本次债券	指	总额为不超过50亿元（含50亿元）的天津中绿电投资股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券
本期债券	指	天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）
本次发行、本期发行	指	本期债券面向专业投资者的公开发行

主承销商	指	中信证券股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司
牵头主承销商、受托管理人、簿记管理人、中信证券	指	中信证券股份有限公司
联席主承销商	指	国泰君安证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司
国泰君安	指	国泰君安证券股份有限公司
中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
律师、发行人律师	指	北京市中伦律师事务所
会计师事务所	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
立信	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
信永中和	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
评级机构、联合资信	指	联合资信评估股份有限公司
国务院	指	中华人民共和国国务院
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
证券登记机构、登记机构、登记托管机构、登记公司	指	中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家能源局	指	中华人民共和国能源局
《债券受托管理协议》	指	发行人与受托管理人签署的《天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券受托管理协议》及其变更和补充
《债券持有人会议规则》	指	《天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券债券持有人会议规则》及其变更和补充
簿记建档	指	主承销商与发行人协商确定利率区间后，向市场公布说明发行方式的发行文件，由簿记管理人记录网下投资者认购公司债券利率及数量意愿，遵循公平、公正、公开原则，按约定的定价和配售方式确定最终发行利率并进行配售的行为
认购人、投资者、持有人	指	就本期债券而言，通过认购、购买或以其他合法方式取得并持有本期债券的主体
《公司章程》	指	《天津中绿电投资股份有限公司章程》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》（2019 年修订）
《管理办法》	指	《公司债券发行与交易管理办法》（2023 年修订）
企业会计准则	指	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、解释及其他相关规定
新质押式回购	指	根据中国证券登记结算有限责任公司于 2017 年 4 月 7 日颁布的《质押式回购资格准入标准及标准券折扣系数取值业务指引（2017 年修订版）》（中国结算发字〔2017〕47 号），2017 年 4 月 7 日（不含）后公布募集说明书的信用债券入库开展回购，需满足债项评级为 AAA 级、主体评级为 AA 级（含）以上要求。其中，主体评级为 AA 级的，其评级展望应当为正面或稳定。
最近三年、近三年	指	2020 年度、2021 年度和 2022 年度
报告期、最近三年	指	2020 年度、2021 年度和 2022 年度及 2023 年 1-6 月

及一期、近三年及一期		
报告期各期末	指	2020年末、2021年末和2022年末及2023年6月末
募集说明书	指	天津中绿电投资股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）募集说明书
募集说明书摘要	指	天津中绿电投资股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）募集说明书摘要
发行文件	指	在本次发行过程中必需的文件、材料或其他资料及其所有修改和补充文件
备考审计报告	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及模拟财务报表2019年1月1日至2021年12月31日》（信会师报字[2022]第ZG12271号）
交易日	指	深圳证券交易所的营业日
法定节假日或休息日	指	中华人民共和国法定及政府指定节假日或休息日（不包括中国香港特别行政区、中国澳门特别行政区和中国台湾地区的法定节假日和/或休息日）
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
二、专业释义		
千瓦（kW）、兆瓦（MW）和吉瓦（GW）	指	电的功率单位，用于衡量光伏和风力发电机组的发电能力。具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000kW
千瓦时（kWh）、兆千瓦时（MWh）和吉千瓦时（GWh）	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位。具体单位换算为 1GWh=1,000MWh=1,000,000kWh

注：募集说明书摘要中所引用的财务数据和财务指标，如无特殊说明，指合并报表口径的财务数据和根据该等财务数据计算的财务指标。

募集说明书摘要中，部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的。

天津中绿电投资股份有限公司已于 2023 年 12 月 13 日完成证券简称变更工作，证券简称由“广宇发展”变更为“中绿电”，公司证券代码“000537”保持不变。

第一节 风险提示及说明

本期公司债券无担保，风险由投资者自行承担，投资者购买本期公司债券，应当认真阅读募集说明书及有关的信息披露文件，进行独立的投资判断。本期债券依法发行后，因发行人经营与收益的变化引致的投资风险，由投资者自行负责。投资者在评价和认购本期公司债券时，应特别认真地考虑下述各项风险因素。

一、与本期债券相关的投资风险

（一）利率风险

受国民经济总体运行状况、国家宏观经济、财政政策、货币政策以及国际经济环境变化等因素的影响，市场利率存在波动的可能性。债券属于利率敏感型投资品种，市场利率变动将直接影响债券的投资价值。由于本期债券采取固定利率形式且期限相对较长，可能跨越一个以上的利率波动周期，债券的投资价值在其存续期内可能随着市场利率的波动而发生变动，从而使本期债券投资者的实际投资收益具有一定的不确定性。

（二）流动性风险

本期债券发行结束后，发行人将积极申请本期债券在深圳证券交易所上市流通。由于具体上市审批或注册事宜需要在本期债券发行结束后方可进行，并依赖于有关主管部门的审批或注册，发行人目前无法保证本期债券一定能够按照预期在深圳证券交易所交易流通，且具体上市进程在时间上存在不确定性。此外，证券交易市场的交易活跃程度受到宏观经济环境、投资者分布、投资者交易意愿等因素的影响，发行人亦无法保证本期债券在深圳证券交易所上市后本期债券的持有人能够随时并足额交易其所持有的债券。因此，本期债券的投资者在购买本期债券后可能面临由于债券不能及时上市流通无法立即出售本期债券，或者由于债券上市流通后交易不活跃甚至出现无法持续成交的情况，不能以某一价格足额出售其希望出售的本期债券所带来的流动性风险。

（三）偿付风险

本期债券不设担保，能否按期足额兑付完全取决于公司的信用。虽然发行人目前经营和财务状况良好，但在本期债券存续期内，宏观经济环境、资本市场状

况、产业政策等外部因素以及公司本身的生产经营存在着一定的不确定性，这些因素的变化会影响到发行人的财务状况、经营成果和现金流量，可能导致发行人无法如期从预期的还款来源中获得足够的资金按期支付本期债券本息，从而使投资者面临一定的偿付风险。

（四）资信风险

发行人目前资信状况良好，近三年及一期发行人与主要客户发生重要业务往来时，未曾发生严重的违约行为。但是，由于宏观经济的周期性波动和新能源发电行业自身的运行特点，在本期债券存续期内，如果由于不可控因素导致发行人的财务状况发生重大不利变化，或导致发行人可能不能从预期还款来源中获得足额资金，进而导致发行人资信水平下降，将可能影响到本期债券本息的按期足额偿付。

（五）评级风险

本期债券的信用评级是由资信评级机构对债券发行主体如期、足额偿还债务本息的能力与意愿的相对风险进行的客观、独立、公正的专家评价。债券信用等级是反映债务预期损失的一个指标，其目的是为投资者提供一个规避风险的参考价值。

经联合资信评估股份有限公司综合评定，发行人的主体信用等级为 AA+，债项评级为 AA+，评级展望为稳定。资信评级机构对发行人本期债券的信用评级并不代表资信评级机构对本期债券的偿还做出了任何保证，也不代表其对本期债券的投资价值做出了任何判断。虽然发行人目前资信状况良好，但在本期债券存续期内，发行人无法保证主体信用评级和本期债券的信用评级不会发生负面变化。若资信评级机构调低发行人的主体信用评级和/或本期债券的信用评级，则本期债券的市场交易价格可能发生波动，甚至导致本期债券无法在证券交易所上市或交易流通。

主承销商对本期债券不承担任何显性或隐形担保，请投资者认真评估，自担风险。

二、发行人的相关风险

（一）财务风险

1、资产负债率可能升高的风险

最近三年及一期末，发行人资产负债率分别为 75.24%、68.72%、52.90% 和 53.45%，发行人资产负债率呈逐步下降趋势。伴随业务规模扩张，为满足新能源发电项目开发及建设的资金需求，未来发行人的资产负债率水平可能有所升高。另外，资产负债率的升高可能影响到发行人的再融资能力，增加融资成本。因而发行人将结合公司实际，在业务发展的同时，积极开拓融资渠道，合理选择融资形式，确保财务结构整体稳健。

2、有息债务规模较大及债务融资成本波动的风险

发行人主要经营新能源发电业务，属于资金密集型行业，发行人新项目的开发建设及经营均需要依托大量债务融资。截至 2023 年 6 月末，发行人有息债务余额达 190.47 亿元，规模较大，对发行人资金管理及持续融资能力均提出了较高的要求。发行人当前信用资质良好，经营稳定，各类债务融资成本均保持在低位。若未来受宏观经济影响，基准利率提升，则发行人财务费用将相应增加；若发行人盈利能力下降的同时未做好偿债安排，可能面临有息债务规模较大导致的融资成本波动风险，并对发行人经营活动造成不利影响。

3、资本性支出较大的风险

发行人所属新能源发电行业是资金密集型行业，项目建设所需资金规模较大，建设周期较长，持续融资需求较大。同时，发行人有息债务规模较大，财务费用也相应增加。为满足前述项目所需的大量资金需求，发行人积极拓宽融资渠道，并通过直接融资、银行借款、留存利润等多种方式解决资金来源问题。但若由于宏观经济因素、国家产业政策环境变化、发行人财务状况恶化等因素导致发行人融资无法被按时按量满足或融资成本大幅提升，将对发行人经营活动造成不利影响。

4、发行人受限资产规模较大的风险

截至 2023 年 6 月末，发行人所有权或使用权受限资产账面价值总计 380,353.94 万元，占资产总额的 9.77%。发行人受限资产主要由保证金及应收账款构成。其中，受限应收账款主要系发行人从商业银行等金融机构取得的贷款中有部分通过电费收费权质押方式取得所致。若发行人不能如期回收前述受限资产相关款项，将对发行人盈利能力及长期经营影响较大。

（二）经营风险

1、宏观经济变动的风险

电力行业需求受到国民经济中其他行业用电量的影响较大。电力企业的盈利能力与宏观经济周期的相关性比较明显，下游重工业和制造业的用电需求和发电企业自身上网电量是决定发电企业盈利的重要因素。根据国家能源局数据，2022 年全社会用电量为 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.90%，国民经济呈现恢复性增长态势。鉴于目前国内外形势复杂多变，不确定因素增多，若未来宏观经济发展受到不利因素影响，则社会总体用电需求可能呈现下降趋势，将对发行人电力销售及经营业绩产生不利影响。

2、气候条件变化的风险

发行人所处的新能源发电行业对于自然资源如风能、太阳能的依赖程度较高，尽管在项目建设前期，发行人已进行了严谨的前期尽调和选址，并进行测风、测光、撰写可行性研究报告等工作，确保项目实施地区的自然资源状况良好，但实际运行中，风能、太阳能资源可能受气候变化等影响发生改变，无法达到预期状况，对发行人的经营业绩造成影响，造成发行人盈利水平不达预期的风险。

3、弃光限电以及消纳风险

发电项目并网后需统一并入电网进行统一调度，电网根据各类型的发电量以及当地用电量大小的变化，对风电、光伏、煤电等各类型发电量进行相应调整，以保持发电量和用电量的平衡。若出现用电量小于发电量的情况，则发电企业需根据调度降低机组发电能力。发行人可能存在受到上述“限电”调整的影响，导致上网电量低于预计水平的情况。由于太阳能和风能资源难以跨期储存，较难预测，且有间歇性、波动性的特性，发电项目可能无法充分利用当地自然资源，产

生“弃光”、“弃风”现象。此外，由于电网的消纳和输送电量能力有限，调峰能力不足，可能无法完全接受发电站的发电量，导致上网电量不及预期，进而影响发行人的经营业绩。

（三）管理风险

1、组织管理风险

发行人目前建立了较为健全的管理制度体系和组织运行模式，但是随着发行人规模的扩大、对外投资的增加、组织结构的复杂化，发行人面临组织模式、管理制度、管理人员的数量和能力不能适应发行人规模快速增长的风险。如果发行人内部管理体系不能正常运作，或者下属企业自身管理水平不能相应提高，可能对发行人及下属企业开展业务和提高经营业绩产生不利影响，进而影响发行人的经营业绩。

2、人力资源管理风险

在发行人过去的发展历程中，经验丰富的高级管理人员和优秀的专业人员为发行人创造了巨大的价值，同时发行人也培养和选聘了大批的优秀管理人员和专业人员，引进并充分发掘优秀人才已成为发行人长期发展战略实现的重要保证。伴随发行人新能源发电业务管理、运作和投资规模的增大，其对人才素质要求越来越高，对人才的知识结构和专业技能要求也更加多元化。随着业务的发展，发行人需要稳定已有的人才队伍并积极培养和挖掘行业内的人才以适应发展战略。稳定人才队伍需要完善的措施，优秀人才的培养需要一定时间，人才的流失可能会影响发行人的可持续发展，因此发行人面临一定的人力资源管理风险。

3、控股型公司的风险

发行人为投资控股型企业，主要通过子公司从事风能、太阳能等清洁能源发电项目的开发、管理和运营，经营成果主要来自子公司，母公司利润主要来自投资收益。截至 2023 年 6 月末，发行人母公司无受限资产，资产负债率较低，有息债务规模适中，对下属子公司的控制力较强，实质履行对子公司的管理和控制职能。发行人子公司众多，经营主体较为广泛，这对公司管理能力、投资决策、内部控制等提出了更高的要求。虽然母公司对下属子公司具备实际控制力，但如果

下属子公司经营状况和分红政策发生变化，将对母公司本部口径的盈利能力、现金流情况和偿债能力产生影响。

（四）政策风险

1、可再生能源补贴风险

新能源发电行业作为国家大力发展的战略性行业，受益于可再生能源补贴、税收优惠等行业发展政策的支持。近年来国家颁布了《可再生能源法》《可再生能源中长期发展规划》等行业相关政策，进一步促进新能源发电行业建设发展，为发行人带来良好发展预期。同时，2021年6月7日，国家发改委发布《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格[2021]833号），规定：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，中央财政不再补贴，实行平价上网。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。尽管我国政府已公开表示将继续鼓励发展新能源发电项目，但目前的政策激励及发行人存续新能源发电项目享有的可再生能源补贴等有利政策亦存在更改和取消的可能。若上述对于新能源发电企业的政策及激励有任何消减、中止或执行不力，均可能对发行人的业务、财务状况、经营业绩或前景造成重大不利影响。

2、税收政策风险

根据国家有关规定，目前发行人经营的新能源发电业务涉及多项税费，包括企业所得税、增值税、消费税、城市维护建设费、城镇土地使用税等，相关税收政策变化和税率调整，可能对发行人发电业务的经营业绩造成不利影响。

3、电力体制改革风险

电力体制改革一直以来是政府“十三五”、“十四五”期间经济体制改革的重点。2014年12月，国务院常务会议原则通过《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（以下简称“新电改方案”），新电改方案的核心是对电价进行改革，打破长期以来电价由政府价格部门制定的格局，鼓励社会资本、民营资本进入售电领域，引导用电大户直接与电厂交易，打破电网公司在电力交易中的垄断地位，逐

步形成发电和售电价格由市场决定、输配电价由政府指定的价格机制。2022 年 3 月 22 日，国家发改委、国家能源局发布关于印发《“十四五”现代能源体系规划》（以下简称“规划”）的通知，《规划》提出要加快配电网改造升级，推动智能配电网、主动配电网建设，逐步构建现代能源体系。电力体制改革对于发行人所面临的市场竞争会造成一定程度的影响，进而影响发行人的盈利能力。

（五）不可抗力风险

严重自然灾害以及突发性公共卫生事件会对发行人的财产、人员造成损害，并有可能影响发行人的正常生产经营。

第二节 发行概况

一、本期发行的基本情况

（一）本期发行的内部批准情况及注册情况

本期债券的发行经公司于 2023 年 8 月 23 日召开的第十届董事会第三十九次会议决议通过，并经公司于 2023 年 9 月 12 日召开的 2023 年第四次临时股东大会表决通过。

公司于 2023 年 12 月 14 日获得中国证券监督管理委员会“证监许可[2023]2833 号”，同意面向专业投资者发行面值不超过 50 亿元（含 50 亿元）的公司债券的注册。公司将综合市场等各方面情况确定债券的发行时间、发行规模及其他具体发行条款。

（二）本期债券的主要条款

发行主体：天津中绿电投资股份有限公司。

债券名称：天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期），债券简称为“23 绿电 G1”，债券代码为“148562”。

发行规模：本期债券发行总额不超过人民币 20 亿元（含 20 亿元）。

债券期限：本期债券期限为 3 年。

债券票面金额：100 元。

发行价格：本期债券按面值平价发行。

增信措施：本期债券无担保。

债券形式：实名制记账式公司债券。投资者认购的本期债券在证券登记机构开立的托管账户托管记载。本期债券发行结束后，债券认购人可按照有关主管机构的规定进行债券的转让、质押等操作。

债券利率及其确定方式：本期债券票面利率为固定利率，票面利率将根据网下询价簿记结果，由公司与簿记管理人按照有关规定，在利率询价区间内协商一致确定。

发行方式：本期债券采取网下面向专业机构投资者询价、根据簿记建档情况进行配售的发行方式。

发行对象：本期债券发行对象为在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司开立 A 股证券账户的专业机构投资者（法律、法规禁止购买者除外）。

承销方式：本期债券由主承销商以余额包销方式承销。

配售规则、网下配售规则：主承销商/簿记管理人根据网下询价结果对所有有效申购进行配售，专业投资者的获配金额不会超过其有效申购中相应的最大申购金额。配售依照以下原则进行：按照投资者的申购利率从低到高进行簿记建档，按照申购利率从低向高对申购金额进行累计，当累计金额超过或等于本期债券发行总额时所对应的最高申购利率确认为发行利率，申购利率在最终发行利率以下（含发行利率）的投资者按照价格优先的原则配售；在价格相同的情况下，按照等比例原则进行配售，同时适当考虑长期合作的投资者优先。

起息日期：本期债券的起息日为 2023 年 12 月 29 日。

兑付及付息的债权登记日：本期债券兑付登记日为兑付日的前 1 个交易日，在兑付登记日当日收市后登记在册的本期债券持有人，均有权获得相应本金及利息。本期债券的利息登记日为每年付息日期之前的第 1 个工作日。在利息登记日当日收市后登记在册的本期债券持有人，均有权就所持本期债券获得该利息登记日所在计息年度的利息。

付息方式：本期债券采用单利计息，付息频率为按年付息。

付息日：本期债券付息日为 2023 年至 2026 年每年的 12 月 29 日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个交易日，顺延期间付息款项不另计利息）。

兑付方式：本期债券到期一次性偿还本金。

兑付日：本期债券兑付日为 2026 年 12 月 29 日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个交易日，顺延期间付息款项不另计利息）。

支付金额：本期债券于付息日向投资者支付的利息为投资者截至利息登记日收市时所持有的本期债券票面总额与票面利率的乘积，于兑付日向投资者支付的

本息金额为投资者截至兑付登记日收市时投资者持有的本期债券最后一期利息及所持有的本期债券票面总额的本金。

本息支付将按照债券登记机构的有关规定统计债券持有人名单，本息支付方式及其他具体安排按照债券登记机构的相关规定办理。

偿付顺序：本期债券在破产清算时的清偿顺序等同于发行人普通债务。

信用评级机构及信用评级结果：经联合资信评估股份有限公司综合评定，发行人的主体信用等级为 AA+，本期公司债券评级为 AA+，评级展望稳定。。在本期债券的存续期内，资信评级机构每年将对公司主体信用等级和本期债券信用等级进行一次跟踪评级。具体信用评级情况详见本募集说明书摘要“第六节 发行人及本期债券的资信状况”。

拟上市交易场所：深圳证券交易所。

募集资金用途：本期公司债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于新能源发电项目，包括项目投资以及偿还有息债务。具体募集资金用途详见本募集说明书摘要“第三节 募集资金运用”。

募集资金专项账户：本公司将根据《公司债券发行与交易管理办法》《债券受托管理协议》《公司债券受托管理人执业行为准则》等相关规定，指定专项账户，用于公司债券募集资金的接收、存储、划转。本期募集资金专项账户信息如下：

账户一：

账户名称：天津中绿电投资股份有限公司

开户行：中国农业银行股份有限公司济南市中支行

账户号：15111101040028922

大额支付行号：103451011114

账户二：

账户名称：天津中绿电投资股份有限公司

开户行：中国民生银行股份有限公司北京首都机场支行

账户号：679056560

大额支付行号：305100001354

牵头主承销商：中信证券股份有限公司。

联席主承销商：国泰君安证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司。

簿记管理人：中信证券股份有限公司。

债券受托管理人：中信证券股份有限公司。

通用质押式回购安排：本期债券信用等级为 AA+，本期债券不符合进行债券通用质押式回购交易的基本条件。

上市安排：本次发行结束后，公司将尽快向深圳证券交易所提出关于本期债券上市交易的申请。本期债券符合在深圳证券交易所上市的条件，交易方式包括：匹配成交、协商成交、点击成交、询价成交、竞买成交。本期债券不能在除深圳证券交易所以外的其他交易场所上市交易。

税务提示：根据国家有关税收法律、法规的规定，投资者投资本期债券所应缴纳的税款由投资者承担。

（三）本期债券发行及上市安排

1、本期债券发行时间安排

发行公告刊登日期：2023 年 12 月 26 日。

发行首日：2023 年 12 月 28 日。

预计发行期限：2023 年 12 月 28 日至 2023 年 12 月 29 日，共 2 个交易日。

网下发行期限：2023 年 12 月 28 日至 2023 年 12 月 29 日，共 2 个交易日。

2、本期债券上市安排

本期发行结束后，本公司将尽快向深圳证券交易所提出关于本期债券上市交易的申请，具体上市时间将另行公告。

二、认购人承诺

购买本期债券的投资者（包括本期债券的初始购买人和二级市场的购买人，及以其他方式合法取得本期债券的人，下同）被视为作出以下承诺：

（一）接受募集说明书对本期债券项下权利义务的所有规定并受其约束；

（二）本期债券的发行人依有关法律、法规的规定发生合法变更，在经有关主管部门批准后并依法就该等变更进行信息披露时，投资者同意并接受该等变更；

（三）本期债券发行结束后，发行人将申请本期债券在深圳证券交易所上市交易，并由主承销商代为办理相关手续，投资者同意并接受此安排。

第三节 募集资金运用

一、募集资金运用计划

（一）本期债券的募集资金规模

经发行人董事会及股东大会审议通过，并经中国证券监督管理委员会注册（证监许可〔2023〕2833号），本次债券注册总额不超过 50 亿元（含 50 亿元），采取分期发行，本期发行规模为不超过 20 亿元（含 20 亿元）。

（二）本期债券募集资金使用计划

本期债券募集资金规模不超过 20 亿元（含 20 亿元），拟全部用于新能源发电项目，包括项目投资以及偿还有息债务。其中，16.5 亿元用于尼勒克 400 万千瓦风光项目和若羌 400 万千瓦光伏项目建设投资；3.5 亿元用于偿还发行人子公司有息债务，即鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（21 鲁能新能 GN001）。

1、项目基本情况

本期债券募集资金拟用于新能源发电项目。新能源发电具有显著的能源、环保和经济效益，是最优质的绿色能源之一。光伏、风力发电的生产过程是将当地的太阳能、风能转变为电能的过程。在整个流程中，不需要消耗其他常规能源，不产生大气、液体、固体废弃物等方面的污染物，也不会产生较大的噪声污染。光伏项目、风电项目的建设运营可持续提供可再生能源电能替代传统化石能源燃烧发电，可以达到节能减排、改善区域空气质量、优化能源结构等多方面环境效益。

发行人参考《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》，对本期债券拟投向的项目进行筛选，拟投放项目如下：

（1）项目建设投资

本期债券募集资金中 16.5 亿元拟用于新能源发电项目建设投资，截至本募集说明书摘要出具日，项目基本情况如下：

项目建设投资计划表

单位：万千瓦时，万元

序号	项目名称	装机容量	建设主体	项目所在地	项目建设状态	预计竣工时间	预计年发电量	项目总投资 ^{注1}	已投资金额	资金来源 ^{注2}	拟使用本期债券募集资金
1	尼勒克400万千瓦风光项目	风电装机80万千瓦、光伏装机320万千瓦，共计400万千瓦	尼勒克县中绿电新能源有限公司	伊犁哈萨克自治州尼勒克县	在建	2025.12	769,284.22	1,494,394.68	495,955.00	自筹资本金20%，银行借款80%	65,000.00
2	若羌400万千瓦光伏项目	光伏装机400万千瓦	若羌县中绿电新能源有限公司	巴音郭楞蒙古自治州若羌县	在建	2024.12	844,875.29	1,570,683.48	317,900.00	自筹资本金20%，银行借款80%	100,000.00
合计							1,614,159.51	3,065,078.16	813,855.00	-	100,000.00

注1：项目总投资金额为项目备案、批复核准文件上所列示金额。

注2：发行人将根据募投项目实际建设进度及资金需求，确保自筹资本金投入到位。

（2）偿还有息债务

本期债券募集资金中 3.5 亿元拟用于偿还发行人子公司有息债务，即鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（21 鲁能新能 GN001），具体情况如下：

单位：万元

发行人	债券简称	债券起息日	债券到期日	债券回售日	债券余额	拟使用募集资金金额
鲁能新能源（集团）有限公司	21 鲁能新能 GN001	2021/1/27	2026/1/27	2024/1/27	100,000.00	35,000.00

截至本募集说明书摘要出具日，发行人子公司鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（21 鲁能新能 GN001）募集资金 10 亿元已使用完毕，其中 2 亿元用于新能源发电项目建设投资、6.5 亿元用于置换新能源发电项目金融机构借款、1.5 亿元用于补充新能源发电项目运营资金。本期债券募集资金 3.5 亿元将用于偿还中期票据 21 鲁能新能 GN001 用于项目建设投资和补充项目运营资金的有息债务 3.5 亿元，共涉及以下 7 个项目：

21 鲁能新能 GN001 募集资金投向项目情况表（不含置换金融机构借款）

单位：万千瓦时，万元

序号	项目名称	装机容量	建设主体	项目所在地	项目建设状态	年发电量	项目总投资 ^注	使用中期票据募集资金
1	乌吉尔一期	风电装机 4.95 万千瓦	内蒙古新锦风力发电有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	已完工并网	12,770.00	57,607.00	3,900.00
2	杭锦旗 100MW 风电清洁供暖项目	风电装机 10 万千瓦	杭锦旗都城绿色能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	已完工并网	28,880.00	74,200.00	2,200.00
3	吐鲁番广恒一期、二期项目	风电装机 9.9 万千瓦	新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	新疆吐鲁番小草湖规划风区	已完工并网	22,957.62	81,142.00	2,000.00
4	哈密广恒 49.5MW 项目	风电装机 4.95 万千瓦	新疆哈密广恒新能源有限公司	哈密市十三间房风区	已完工并网	12,205.05	44,941.50	3,500.00
5	康保二期、三期风电项目	风电装机 20.2 万千瓦	河北康保广恒新能源有限公司、康	河北省康保县	已完工并网	41,964.00	156,148.71	3,900.00

序号	项目名称	装机容量	建设主体	项目所在地	项目建设状态	年发电量	项目总投资 ^注	使用中期票据募集资金
			保鲁能新能源有限公司					
6	干河口风电场	风电装机 29.7 万千瓦	甘肃新泉风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	已完工并网	54,093.00	275,970.00	2,200.00
7	马鬃山项目	风电装机 40 万千瓦	肃北鲁能新能源有限公司	甘肃省酒泉市肃北县	已完工并网	112,000.00	320,327.50	1,200.00
合计						284,869.67	1,010,336.71	35,000.00

注：项目总投资金额为项目备案、批复核准文件上所列示金额。

21 鲁能新能 GN001 为 5 年期中期票据，附第三年末发行人调整票面利率选择权及投资者回售选择权，行权日期为 2024 年 1 月 27 日。公司将于该期中期票据第 3 个计息年度付息首日前的第 10 个工作日刊登关于是否调整该期中期票据票面利率以及调整幅度的公告。投资者选择将持有的该期中期票据全部或部分回售给公司的，须于公司调整票面利率公告日起 5 个工作日内进行登记。若投资者未做登记，则视为继续持有该期中期票据并接受上述调整。

公司计划通过调整票面利率将该期中期票据到期全部回售。若因部分投资者未选择回售而继续持有 21 鲁能新能 GN001 导致本期债券募集资金使用后仍有节余，公司计划将节余募集资金用于本节“（1）项目建设投资”中所述项目建设投资。

因本期债券的发行时间及实际发行规模尚有一定不确定性，发行人将综合考虑本期债券发行时间及实际发行规模、募集资金的到账情况、相关债务本息偿付要求、公司债务结构调整计划等因素，本着有利于优化公司债务结构和节省财务费用的原则，未来可能在履行相关内部程序后调整偿还存量有息负债的具体明细，并及时进行信息披露。

2、项目合规性

发行人所选绿色项目均合法合规、符合行业政策和相应技术标准或规范，相关手续、备案或法律文件齐全且真实、准确、完整，承诺不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

相关项目合规性文件具体情况如下：

序号	项目名称	装机容量	项目核准	环评批复	土地批复
1	尼勒克 400 万千瓦风光项目	400 万千瓦	新发改能源【2023】382 号	尼环审字【2023】10 号	用地预审与选址建议书用字第 654000202300023 号、654000202300022 号
2	若羌 400 万千瓦光伏项目	400 万千瓦	新发改能源【2023】380 号	若环评价函【2023】20 号	用地预审与选址建议书用字第 654000202300025 号
3	乌吉尔一期	4.95 万千瓦	内发改能源字【2009】1931 号	内审表【2008】96 号	内政土发【2009】481 号
4	杭锦旗 100MW 风电清洁供暖项目	10 万千瓦	鄂发改能源发【2017】356 号	鄂环评字【2017】128 号	内政土发【2019】385 号
5	吐鲁番广恒一期、二期项目	9.9 万千瓦	新发改能源【2011】4401 号 吐地发改能交【2014】481 号	新环评估【2011】273 号 新环评估【2013】122 号	吐地国土资发【2011】308 号 新国土资预审字【2013】85 号 选字第 650000201300141 号
6	哈密广恒 49.5MW 项目	4.5 万千瓦	新发改能源【2011】2936 号	新环平价函【2011】486 号	新国土资预审字【2011】100 号
7	康保二期、三期风电项目	20.2 万千瓦	发改能源【2011】2954 号 张发改能源核字（2016）16 号	冀环评函【2016】800 号 张行审立字【2018】28 号	康国用【2014】第 0162-0195 号
8	干河口风电场	29.7 万千瓦	发改能源【2009】1005 号 甘发改能源【2011】170 号 甘发改能源【2011】171 号	甘环评表发【2010】81 号 干环评表发【2012】22 号 酒环表【2013】171 号	瓜政发（土专）字【2012】24 号 瓜政发（土专）字【2012】25 号
9	马鬃山项目	40 万千瓦	酒能新能【2016】244 号 酒能规划函【2020】8 号	酒环核表【2020】02 号 酒环表【2016】118 号 酒环核表【2022】04 号	肃自然资发【2021】45 号

3、绿色债券认定情况

中诚信绿金科技（北京）有限公司根据绿色债券标准委员会发布的《中国绿色债券原则》、中国证券监督管理委员会发布的《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》、深圳证券交易所发布的《深圳证券交易所公司债券发行上市审核

业务指引第 7 号——专项品种公司债券》、生态环境部等五部委发布的《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》、国家发展和改革委员会等七部委发布的《绿色产业指导目录（2019 年版）》、中国人民银行等三部委发布的《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》、可持续金融国际平台（IPSF）发布的《可持续金融共同分类目录》、国际资本市场协会发布的《绿色债券、社会责任债券、可持续发展债券和可持续发展挂钩债券外部评审指引》、中国银行保险监督管理委员会发布的《绿色信贷项目节能减排量测算指引》和中诚信绿金科技（北京）有限公司发布的《中诚信绿色债券评估方法》，对天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）进行绿色债券评估。

经中诚信绿色债券评估委员会审定，中诚信绿金科技（北京）有限公司授予天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）G-1 级，确认该债券的募集资金投向全部符合生态环境部等五部委发布的《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》、国家发展和改革委员会等七部委发布的《绿色产业指导目录（2019 年版）》、中国人民银行等三部委发布的《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》和可持续金融国际平台（IPSF）发布的《可持续金融共同分类目录》，并在募集资金投向、使用及配置于绿色项目过程中采取措施的有效性出色，及由此实现既定环境目标的可能性极高。

本期债券募集资金投向可再生能源类项目，包括 1 个风电光伏项目、1 个光伏发电项目和 7 个风力发电项目（14 个风力发电项目为中期票据 21 鲁能新能 GN001 的募投项目）。风力发电将风的动能转变成机械动能，再把机械能转化为电力动能，产电过程中不产生及排放废气、废水、固体废弃物等污染物，也不会产生过高的噪声污染。风能被誉为二十一世纪最有开发价值的绿色环保新能源之一，是一种不污染环境、建设周期短、建设规模灵活、具有良好的社会和经济效益的新能源项目。风电类项目的建设运营可持续提供可再生能源电能，替代传统化石能源燃烧发电，可以实现减少二氧化碳和其他大气污染物排放，优化能源消费结构，改善项目所在区域大气环境质量多方面环境效益。光伏发电项目是利用半导体界面的光生伏特效应将光能直接转变为电能的一种技术，充分利用当地太阳能资源，替代和减少化石能源消费，作为区域负荷发展电源的补充，可减少碳排放，完善和改进新能源产业结构，促使新能源开发更趋合理，改善环境和满足人民生活用

电要求。

（1）产业政策符合性

本期债券募集资金拟投放的项目属于可再生能源发电类（风力发电、光伏发电）项目，符合国家、行业及地方产业政策要求。

①符合十三届全国人大四次会议表决通过的《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》中“建设现代化基础设施体系”章节下“构建现代能源体系”提出的“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，大力提升风力发电、光伏发电规模”的内容。

②符合国家发展和改革委员会发布的《“十四五”可再生能源发展规划》中提出的“坚持生态优先、因地制宜、多元融合发展，在‘三北’地区优化推动风力发电和光伏发电基地化规模化开发，在西南地区统筹推进水风光综合开发，在中东南部地区重点推动风力发电和光伏发电就地就近开发”的内容。

③符合国家发展和改革委员会、国家能源局印发的《“十四五”现代能源体系规划》中提出的“非化石能源消费比重在 2030 年达到 25%的基础上进一步大幅提高，可再生能源发电成为主体电源，新型电力系统建设取得实质性成效”的发展目标。

④符合国务院 2021 年 2 月发布的《国务院关于加强建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》提出的“加快基础设施绿色升级。推动能源体系绿色低碳转型。提升可再生能源利用比例，大力推动风力发电、光伏发电发展”的内容。

⑤符合生态环境部发布的《关于统筹和加强应对气候变化与生态环境保护相关工作的指导意见》提出的“围绕落实二氧化碳排放达峰目标与碳中和愿景，统筹推进应对气候变化与生态环境保护相关工作。推动将应对气候变化要求融入国民经济和社会发展规划，以及能源、产业、基础设施等重点领域规划”的内容。

⑥符合国家发展和改革委员会和司法部印发的《关于加快建立绿色生产和消费法规政策体系的意见》提出的“加快基础设施绿色升级。推动能源体系绿色低碳转型。坚持节能优先，完善能源消费总量和强度双控制度。提升可再生能源利

用比例，大力推动风力发电、光伏发电发展”的内容。

⑦符合《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》（以下简称“《气候投融资意见》”）、国家发展和改革委员会等七部委发布的《绿色产业指导目录（2019 年版）》（以下简称“《绿色产业目录》”）、中国人民银行等三部委发布的《绿色债券支持项目目录（2021 版）》（以下简称“《绿债目录》”）及可持续金融国际平台（IPSF）发布的《可持续金融共同分类目录》（以下简称“《共同目录》”）中有关类别。

本期债券募集资金拟投放项目类别表

绿色项目类别 \ 项目名称	风力发电项目	光伏发电项目
《气候投融资意见》	1.减缓气候变化	1.减缓气候变化
《绿色产业目录》	3.清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1 风力发电设施建设和运营	3.清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营
《绿债目录》	三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营	三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营
《共同目录》	D：电、燃气、蒸气和空调的供应-D1：电力的生产、输送和分配-D1.3 风力发电	D：电、燃气、蒸气和空调的供应-D1：电力的生产、输送和分配-D1.1 太阳能光伏发电

（2）风力发电项目

风力发电项目符合《气候投融资意见》中“1.减缓气候变化”下的“优化能源结构，大力发展非化石能源”；《绿色产业目录》中的“3.清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1 风力发电设施建设和运营”类别；符合《绿债目录》中“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”项下的“利用风能发电的设施建设和运营”内容；符合《共同目录》中“D：电、燃气、蒸气和空调的供应-D1：电力的生产、输送和分配-D1.3 风力发电”项下的“风力发电设施建设或运营”的内容。

（3）光伏发电项目

光伏电站项目符合《气候投融资意见》中“1.减缓气候变化”下的“优化能源结构，大力发展非化石能源”；《绿色产业目录》中“3.清洁能源产业/3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”；符合《绿债目录》中“三、

清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”项下的“太阳能光伏发电设施”内容；符合《共同目录》中“D：电、燃气、蒸气和空调的供应-D1：电力的生产、输送和分配-D1.1 太阳能光伏发电”项下的“太阳能光伏发电设施建设或运营”的内容。

《绿色产业指导目录（2019年版）》《绿色债券支持项目目录（2021年版）》和《可持续金融共同分类目录》中对光伏电池组件参数提出了具体的要求，经核查，本期项目拟投向的两个光伏发电项目的光伏电池组件参数均符合相关要求。

本期债券募集资金所投的光伏发电站项目电池参数

项目名称	所用电 池组件 类别	电池光 转化效 率	电池组件光电 转化效率	电池组 件首年 衰减率	电池组件首 年后续每年 衰减率	使用 年限	全生命周期 电池组件衰 减率
尼勒克 400 万千瓦风 光项目	单晶硅 电池组 件	≥22.8%	21.1%/21.2%	≤2%	≤0.45%	30 年	≤15.05%
若羌 400 万千瓦光 伏项目	单晶硅 电池组 件	≥22.8%	21.1%/21.2%	≤2%	≤0.45%	30 年	≤15.05%
《绿色产 业目录》 要求	单晶硅	/	≥16.50%	≤3.00%	≤0.70%	/	≤20.00%
《绿债目 录》要求	单晶硅	≥ 21.00%	≥17.80%	≤3.00%	≤0.70%	≥25	≤20.00%
《共同分 类目录》 要求	单晶硅	≥ 21.00%	≥17.80%	≤3.00%	≤0.70%	≥25	≤20.00%

4、环境效益实现的可能性评估

根据中诚信绿金科技（北京）有限公司出具的《天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）独立评估报告》，本期债券在募集资金投向、使用及配置于绿色项目过程中采取措施的有效性出色，由此实现既定环境目标的可能性极高。

（1）募投项目环境效益定量评估

本期债券募集资金拟投资项目年发电量 1,905,597.39 万千瓦时，与同等发电量的火力发电相较预计可实现二氧化碳年减排量 1,492.85 万吨，年替代化石能源量 574.54 万吨标准煤，二氧化硫年减排量 2,012.40 吨，氮氧化物年减排量 3,028.55 吨，烟尘年减排量 438.35 吨。考虑本期债券募集资金投放规模占项目总投资的比例，

本期债券募集资金预计可实现二氧化碳年减排量 77.25 万吨、年替代化石能源量 29.77 万吨标准煤，二氧化硫年减排量 104.27 吨，氮氧化物年减排量 156.92 吨，烟尘年减排量 22.71 吨。

（2）募投项目环境、社会、经济效益定性评估

本期债券募集资金拟投放的可再生能源发电类（风力发电、光伏发电）项目，在产生以上定量环境效益的同时也会产生如下定性的环境、社会及经济效益。

①提升节能减排效果，助力 2060 年碳中和

随着对气候变化的关注不断提高，在世界范围内可再生能源替代化石能源已经得到广泛认可，低碳电力的发展已经成为未来能源发展的重要组成部分。未来能源利用将会从高碳到低碳再到零碳，实现电力零碳化和燃料零碳化，其中可再生能源占比将继续增加。本期债券募集资金拟投放的可再生能源（风力发电、光伏）项目符合未来能源发展趋势，有助于 2060 年之前碳中和目标的实现。

②减少污染物排放，利于生态环境健康发展

可再生能源项目与燃煤发电项目相比，还可大幅减少二氧化硫、氮氧化物及粉尘的排放量，有利于生态环境健康发展。二氧化硫、二氧化氮及粉尘是主要的大气污染物，它们直接危害人体健康，引起呼吸道疾病。本期债券募集资金拟投放的可再生能源（风力发电、光伏）项目可以减轻受电地区的环境和雾霾污染，有利于受电区域的环境和人群健康。

③改善能源供应结构，缓解区域供电压力

本期债券拟投放的光伏发电项目和风力发电项目发电并入东北、华北、西北电网，能够缓解受电地区能源短缺局面，改善电网的电源结构，减轻煤炭开采和运输压力。项目运营可使得我国广泛存在的各种能源占能源总量的比例在一定的资源和技术经济条件下趋于合理，以达到提高能源开发利用整体效益的目的。同时，我国大力提倡发展可再生能源，在符合绿色低碳的同时，也对各区域电网、多能源类型电站等连接设施提高了要求，有利于发展形成智能电网、大数据平台调控等能源系统的升级换代，将进一步提升电力系统输配送能力，提高资源使用效率。

④环境负面影响风险极小

本期债券募集资金拟投放的风力发电、光伏发电项目在带来环境效益的同时，亦会对周边环境产生负面影响。中诚信绿金科技（北京）有限公司对本期债券拟投放的风力发电项目和光伏发电项目的建设和运营过程中的环境影响及采取的相关措施进行分析评估，具体如下：

风力发电项目目前均已投入运营，在运营期可能产生废水、噪声、固废等问题。废水主要为生活污水，经污水处理站处理后排入集水池，夏季回用于站内绿化浇灌、道路喷洒等用水，冬季储存在集水池中，作为第二年非采暖期站内绿化等用水，不外排。在噪声方面，选用低噪声设备，做好风力发电机噪声影响防护工作。在固废方面，将设事故油池，排油槽与事故池相连，并全部采用防渗漏结构。产生的废油、废旧铅蓄电池等危废规范收集后暂存于危废暂存间，及时交由有资质单位处置，不随意堆放。生活垃圾将分类收集清运至环卫部门指定地点处置。

光伏发电项目目前均处于建设期，可能产生污水、大气、噪声、固废方面的影响。污水主要为生活废水且产生量小，通过集中收集沉淀后泼洒扬尘。大气污染主要来自汽车尾气及地面扬尘，施工期内采取洒水降尘、加盖篷布降低影响。噪声主要来自施工机械，施工期间执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）且场址为戈壁无居民，对周围声环境影响小。固废来自施工及生活垃圾，对此设置垃圾桶并及时清运至指定垃圾卫生填埋点。未来在运营期可能产生污水、电磁、固废、生态环境影响等问题。在污水方面，运行期产生的生活污水、废水量很小，经国际标准化化粪池处理后可用于浇灌绿地。在电磁方面，辐射源有箱式变电站等，在选材时已将辐射降至最小，基本不会产生大的电磁影响。在固废方面，运营期产生的生活垃圾均集中收集定期运送至环卫部门指定地点。在生态环境影响方面，工程场区范围不涉及动物保护区及候鸟迁徙路径且范围内植被稀疏，对当地植物多样性影响很小，不会对当地的生态环境产生不利影响。

综上，本期债券的募投项目未来可带来显著的环境效益，造成环境影响的风险极小。

5、募集资金使用计划和管理制度

对于本期债券的募集资金管理，发行人将按照深圳证券交易所的有关规定以及公司内部制度，对募集资金进行专项管理，确保募集资金的合理有效使用。发行人承诺本期债券募集资金全部用于绿色产业领域。发行人将开设募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。本期债券的资金监管安排包括募集资金管理制度的设立，债券受托管理人根据《天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券受托管理协议》的约定对募集资金的监管进行持续的监督等措施。债券受托管理人将对发行人募集资金的接收、存储、划转与本息偿付进行监督。

根据募投项目建设进度和有息债务偿还计划，在投入募投项目建设或偿付有息债务日前，发行人可以在不影响项目建设及偿债计划的前提下，根据公司财务资金管理制度，将闲置的债券募集资金临时用于补充流动资金（单次补充流动资金最长不超过 12 个月）。

发行人承诺，如果进行募集资金使用计划调整，将严格按照《公司章程》和相关资金使用、财务管理制度规定进行内部决策和审批，并及时进行临时信息披露。发行人如果变更募集说明书约定的募集资金用途，将严格按照《债券受托管理协议》和《债券持有人会议规则》的规定，需提请债券持有人会议审议并作出决议，变更后募集资金用途仍符合绿色债券相关要求。

（三）募集资金的现金管理

在不影响募集资金使用计划正常进行的情况下，发行人经公司董事会或者内设有权机构批准，可将暂时闲置的募集资金进行现金管理，投资于安全性高、流动性好的产品，如国债、政策性银行金融债、地方政府债、交易所债券逆回购等。

（四）募集资金使用计划调整的授权、决策和风险控制措施

发行人调整募集资金用途的，将经债券持有人会议审议通过，并及时进行信息披露。

（五）本期债券募集资金专项账户的管理安排

公司拟开设本期募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。本期债券的资金监管安排包括募集资金管理制度的设立、债券受托管理人

根据《债券受托管理协议》等的约定对募集资金的监管进行持续的监督等措施。

1、募集资金管理制度的设立

为了加强规范发行人发行债券募集资金的管理，提高其使用效率和效益，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《公司债券发行与交易管理办法》等相关法律法规的规定，公司制定了募集资金管理制度。公司将按照发行申请文件中承诺的募集资金用途计划使用募集资金。

2、债券受托管理人的持续监督

根据《债券受托管理协议》，受托管理人应当对发行人专项账户募集资金的接收、存储、划转与本息偿付进行监督。在本期债券存续期内，受托管理人应当每季度检查发行人募集资金的使用情况是否与募集说明书约定一致。受托管理人有权要求发行人及时向其提供相关文件资料并就有关事项作出说明。

根据《债券受托管理协议》，受托管理人应当建立对发行人的定期跟踪机制，监督发行人对募集说明书所约定义务的执行情况，并在每年 6 月 30 日前向市场公告上一年度的受托管理事务报告。受托管理事务报告应当包括发行人募集资金使用及专项账户运作情况与核查情况。

（六）募集资金运用对发行人财务状况的影响

本期债券发行是公司通过资本市场直接融资渠道募集资金，是加强资产负债结构管理的重要举措之一，通过本期债券的发行使公司的资产负债期限结构得以优化，拓展了公司的融资渠道，为公司的业务发展以及盈利增长奠定了良好的基础。本期发行公司债券募集资金运用对公司财务状况将产生如下影响：

1、对发行人负债结构的影响

本期债券发行完成后，将引起发行人资产负债结构的变化。假设发行人的资产负债结构在以下假设基础上发生变动：

（1）相关财务数据模拟调整的基准日为 2023 年 6 月 30 日；

（2）假设不考虑融资过程中产生的需由发行人承担的相关费用，本期债券募集资金净额为 20 亿元；

(3) 假设本期债券募集资金净额 20 亿元全部计入 2023 年 6 月 30 日的资产负债表；

(4) 假设本期债券募集资金的用途为 16.5 亿元用于新能源发电项目投资，3.5 亿元用于偿还新能源发电项目有息债务；

(5) 假设公司债券发行在 2023 年 6 月 30 日完成。

基于上述假设，本期发行对发行人合并报表财务结构的影响如下表：

单位：万元

项目	2023 年 6 月 30 日	本期债券发行后（模拟）	模拟变动额
流动资产	998,658.39	998,658.39	-
非流动资产	2,896,180.38	3,061,180.38	165,000.00
资产合计	3,894,838.77	4,059,838.77	165,000.00
流动负债	255,454.42	255,454.42	-
非流动负债	1,826,527.97	1,991,527.97	165,000.00
负债合计	2,081,982.40	2,246,982.40	165,000.00
资产负债率	53.45%	55.35%	1.90%
流动比率	3.91	3.91	-

2、对于发行人短期偿债能力的影响

以 2023 年 6 月 30 日公司财务数据为基准，本期债券发行完成且根据上述募集资金运用计划予以执行后，公司合并财务报表的流动比率不变。本期债券发行完成且根据上述募集资金运用计划予以执行后，对发行人短期偿债能力不会造成重大不利影响。

二、前次公司债券募集资金使用情况

截至募集说明书摘要签署日，公司未发行过公司债券。

三、发行人关于本期债券募集资金的承诺

发行人承诺将严格按照募集说明书约定的用途使用本期债券的募集资金，不用于弥补亏损和非生产性支出。

发行人承诺，如在存续期间变更募集资金用途，仍符合绿色债券募集资金用途要求，并将履行相关程序，及时披露有关信息。

第四节 发行人基本情况

一、发行人概况

公司名称	天津中绿电投资股份有限公司
股票代码	000537.SZ
法定代表人	粘建军
注册资本	1,862,520,720 元人民币
实缴资本	1,862,520,720 元人民币
设立（工商注册）日期	1986 年 3 月 5 日
统一社会信用代码	9112000010310067X6
住所（注册地）	天津市经济技术开发区新城西路 52 号 6 号楼 202-4 单元
邮政编码	300457
电话	010-85727717/7702
传真号码	010-85727714
办公地	北京市朝阳区朝外大街 5 号 10 层
信息披露事务负责人	张坤杰
信息披露事务负责人联系方式	010-85727702
所属行业	D44 电力、热力生产和供应业
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：以自有资金从事投资活动；新兴能源技术研发；储能技术服务；节能管理服务；电动汽车充电基础设施运营；环保咨询服务；生态恢复及生态保护服务；专用设备制造（不含许可类专业设备制造）；电气设备修理；机械设备租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。
网址	www.cge.cn

二、发行人历史沿革

（一）历史沿革信息

序号	发生时间	事件类型	基本情况
1	1986 年	设立	公司前身为天津国际商场（后更名为“天津立达（集团）公司国际商场”），成立于 1986 年 3 月 5 日
2	1992 年	股份制改造	经国家体改委体改函生（1991）30 号、天津市人民政府津政函（1991）23 号文件批准，天津立达（集团）公司国际商场于 1992 年 4 月进行了股份制改造，改制后的公司名称为“天津立达国际商场股份有限公司”，总股本为 10,000 万股。
3	1993 年	上市	经天津市人民政府津政函（1993）57 号文件、中国证监会证监发审字（1993）74 号文件批准，天津立达国际商场股份有限公司于 1993 年 10 月向社会公开发行人民币普通股 3,340 万股，该等股票于 1993 年 12 月在深圳证券交易所挂牌交易，股票代码为 000537。

序号	发生时间	事件类型	基本情况
4	1994 年和 1999 年	配股、公积金转增股本	1994 年和 1999 年，天津立达国际商场股份有限公司先后实施了一次配股和公积金转增股本，配股和公积金转增股本后的总股本为 165,565,176 股。
5	1999 年	股权转让	天津立达国际商场股份有限公司第一大股东天津立达集团有限公司与天津戈德防伪识别有限公司（现已更名为“戈德集团有限公司”）签订股权转让协议，将天津立达集团有限公司所持有的天津立达国际商场股份有限公司国有法人股 8,440.46 万股（占总股本的 50.98%）全部转让给天津戈德防伪识别有限公司。天津戈德防伪识别有限公司成为天津立达国际商场股份有限公司第一大股东。
6	2000 年	送股及配股	2000 年，天津南开戈德股份有限公司先后实施了一次送股和一次配股，送股和配股后的总股本为 213,762,445 股。
7	2001 年	送股及资本公积金转增股本	天津南开戈德股份有限公司实施了送股及资本公积金转增股本，送股和公积金转增股本后的总股本为 406,148,645 股。
8	2004 年	股权转让及更名	<p>2004 年 7 月，天津南开生物化工有限公司通过司法拍卖竞得公司 102,725,130 股国有法人股份（占公司总股本的 25.29%）。2004 年 8 月，该等股份完成过户。至此，公司的第一大股东变更为天津南开生物化工有限公司。山东鲁能恒源置业有限公司作为天津南开生物化工有限公司控股股东，持有其 93% 的股权，鲁能集团当时持有山东鲁能恒源置业有限公司 93.33% 的股权。</p> <p>2004 年 12 月，经中国证监会证监公司字[2004]90 号文件批准，公司以 8,282 万元和 4,949 万元的价格分别收购山东鲁能置业集团有限公司和山东鲁能恒源资产管理有限公司持有的重庆鲁能 41% 和 24.5% 股权。</p> <p>2005 年 6 月，经天津市工商行政管理局核准，天津南开戈德股份有限公司更名为“天津广宇发展股份有限公司”。</p>
9	2006 年	股权分置改革	2006 年 3 月，经国务院国资委批准和公司 2006 年第一次临时股东大会通过，公司实施了股权分置改革。公司以股权分置改革前流通股本 166,228,258 股为基数，用资本公积金向方案实施日登记在册的全体流通股股东定向转增股本，非流通股份以此获取上市流通权。流通股股东每持有 10 股流通股将获得 6.411 股的转增股份，相当于流通股股东每持有 10 股获得 3 股股份的对价。股权分置改革完成后，公司总股本增至 512,717,581 股。

序号	发生时间	事件类型	基本情况
10	2009 年	股权无偿划转	<p>2009 年 12 月，天津南开生物化工有限公司的控股股东山东鲁能恒源置业有限公司将其持有的天津南开生物化工有限公司 93% 的股权无偿划转给山东鲁能置业集团有限公司，划转后，山东鲁能置业集团有限公司持有天津南开生物化工有限公司 100% 的股权。本次变更完成后，公司控股股东仍为天津南开生物化工有限公司。</p> <p>2009 年 12 月，鲁能集团分别与天津南开生物化工有限公司和山东鲁能恒源置业有限公司两家公司签订了《国有股权无偿划转协议》，天津南开生物化工有限公司和山东鲁能恒源置业有限公司分别拟将其持有的公司 98,391,430 股（占公司总股本的 19.19%）和 4,241,500 股（占公司总股本的 0.83%）全部无偿划转给鲁能集团。公司于 2010 年 1 月收到国务院国资委批复。上述相关股东于 2010 年 2 月完成股权划转手续。至此，鲁能集团持有公司 102,632,930 股，占总股本的 20.02%，成为公司控股股东。</p> <p>自 2013 年 5 月 7 日至 2013 年 6 月 30 日，鲁能集团通过深交所交易系统增持了公司 4,138,837 股股票。截至 2016 年 12 月 31 日，鲁能集团持有公司 106,771,767 股，占公司总股本的 20.82%，为公司控股股东。</p>
11	2017 年	重大资产重组	<p>2017 年 10 月，公司出于减少与鲁能集团同业竞争、提高上市公司竞争力等原因，向鲁能集团发行股份购买其持有的重庆鲁能 34.50% 的股权、宜宾鲁能 65.00% 的股权、鲁能亘富 100.00% 的股权、顺义新城 100.00% 的股权，交易价格为 885,018.05 万元；并同时向世纪恒美发行股份购买其持有的重庆鲁能英大 30.00% 的股权，交易价格为 26,099.06 万元。本次发行股份购买资产的发行价格为 6.75 元/股，向鲁能集团发行的股份数量为 1,311,137,870 股，向世纪恒美发行的量为 38,665,269 股。</p> <p>交易完成后，公司股本总额增至 186,252.07 万股，其中鲁能集团持有公司股份 141,790.9637 万股，占公司总股本的比例为 76.13%。</p>
12	2021 年	间接控股股东变更	<p>2020 年 8 月，经国资监管部门研究批准，国家电网将其持有的鲁能集团 100% 股权无偿划转至中国绿发。2020 年 11 月，中国绿发与国家电网签署《无偿划转协议》。2021 年 3 月，鲁能集团完成工商变更，股东正式变更为中国绿发。</p> <p>本次收购完成后，中国绿发直接持有鲁能集团 100% 股权，间接持有公司 76.13% 股份，成为公司的间接控股股东。</p>
13	2021 年	重大资产重组	<p>2021 年 12 月，公司股东大会通过了《关于公司重大资产置换及重大资产出售暨关联交易方案的议案》。公司将所持全部 23 家子公司股权置出，置入鲁能集团与都城伟业合计持有的鲁能新能源 100% 股权，估值差额部分以现金方式补足。其中，公司 13 家子公司股权与鲁能集团与都城伟业合计持有的鲁能新能源 100% 股权置换，其余 10 家子公司股权现金出售给鲁能集团。重大资产重组交易完成后，公司直接持有鲁能新能源 100% 股权。</p> <p>本次交易完成后公司主营业务由房地产开发与销售变更为风能和太阳能的开发、投资和运营。交易前后公司股权结构未发生变化。</p>

序号	发生时间	事件类型	基本情况
14	2022 年	公司名称变更	2022 年 8 月，公司召开第十届董事会第二十五次会议和 2022 年第四次临时股东大会，审议通过了《关于拟变更公司全称及经营范围的议案》，公司名称变更为“天津中绿电投资股份有限公司”。 2022 年 9 月，经天津市滨海新区市场监督管理局核准，天津广宇发展股份有限公司更名为“天津中绿电投资股份有限公司”。

（二）重大资产重组

报告期内，发行人重大资产重组情况如下：

2021 年 9 月，发行人发布了《天津广宇发展股份有限公司关于筹划重大资产置换暨关联交易的提示性公告》，拟将其所持所属房地产公司及物业公司股权等资产负债与鲁能集团、都城伟业（鲁能集团及都城伟业的控股股东均为中国绿发，实际控制人均为国务院国资委）合计持有的鲁能新能源²100%股权进行资产置换。具体交易方案如下：

单位：万元

交易对方	上市公司置入资产		上市公司置出资产		现金支付情况		交易方式
	置入资产	置入资产交易对价	置出资产	置出资产交易对价	交易对方支付金额	上市公司支付金额	
都城伟业	鲁能新能源 81.36% 股权	952,639.09	1、鲁能亘富 100% 股权； 2、南京鲁能硅谷 100% 股权； 3、福州鲁能 100% 股权； 4、湖州公司 100% 股权； 5、重庆鲁能英大 100% 股权； 6、张家口鲁能 100% 股权。	951,138.92	-	1,500.17	资产置换
鲁能集团	鲁能新能源 18.64% 股权	218,254.58	1、山东鲁能物业 100% 股权； 2、重庆鲁能物业 100% 股权； 3、青岛鲁能广宇 100% 股权； 4、三亚中绿园 100% 股权； 5、汕头中绿园 100% 股权； 6、成都鲁能 100% 股权； 7、青岛中绿园 100% 股权。	216,322.98	-	1,931.60	资产置换
	-	-	1、东莞鲁能广宇 100% 股权； 2、苏州鲁能 100% 股权； 3、天津鲁能泰山 100% 股权； 4、鲁能朱家峪 100% 股权； 5、重庆江津鲁能 100% 股权； 6、重庆鲁能 100% 股权； 7、顺义新城 100% 股权； 8、鲁能万创 100% 股权； 9、南京鲁能广宇 100% 股权； 10、宜宾鲁能 65% 股权。	1,323,141.11	1,323,141.11	-	股权出售
合计	-	1,170,893.69	-	2,490,603.01	1,323,141.11	3,431.77	-

² 都城伟业持有鲁能新能源 81.36% 股权，鲁能集团通过实施对鲁能新能源的增资而持有其 18.64% 股权。

注：宜宾鲁能 65% 股权由上市公司直接持有，35% 股权由重庆鲁能持有

2021 年 12 月，发行人股东大会审议通过了《关于公司重大资产置换及重大资产出售暨关联交易方案的议案》。2022 年 1 月，本次交易涉及的标的资产均已完成过户，相关工商变更已完成。交易完成后鲁能集团直接持有 17 家房地产公司，都城伟业直接持有 6 家房地产公司，发行人持有鲁能新能源 100% 股权，鲁能集团仍为发行人控股股东。

鲁能新能源定位为新能源投资、开发、建设、运营的专业化管理平台，是国内最早从事新能源开发的企业之一，业务范围包括陆上风电、海上风电、光伏发电、光热发电、储能等，布局内蒙古、河北、新疆、甘肃、陕西、江苏、青海、山东、辽宁、吉林、宁夏等多个资源富集省区。

根据本次交易标的资产经审计的财务数据及评估作价情况，以及发行人经审计的财务数据，对本次交易是否构成重大资产重组的指标计算情况如下：

单位：万元

项目	发行人	置出资产		置入资产	
	2020 年度/2020 年 12 月 31 日	2020 年度/2020 年 12 月 31 日	对应发行人比例	2020 年度/2020 年 12 月 31 日	对应发行人比例
资产总额与交易作价孰高值	7,483,498.96	7,762,223.83	103.72%	3,395,828.25	45.38%
资产净额与交易作价孰高值	1,535,672.20	2,490,603.01	162.18%	1,170,893.69	76.25%
营业收入	1,975,056.78	1,974,160.29	99.95%	238,048.90	12.05%

注：资产净额为归属于母公司所有者权益

根据《重组管理办法》的相关规定，上市公司同时购买、出售资产的，应当分别计算购买、出售资产的相关比例，并以二者中比例较高者以准。基于上述测算，该次交易构成《重组管理办法》规定的上市公司重大资产重组行为。该次交易的交易对方鲁能集团为发行人控股股东，都城伟业为发行人间接控股股东中国绿发的全资子公司，亦为发行人的关联方。本次交易构成关联交易。

1、本次交易对公司的影响

（1）对公司控制权的影响

本次交易不涉及发行人股份变动，交易前后发行人股权结构不发生变化。

（2）对公司持续经营能力的影响

本次交易前上市公司原主营业务为房地产开发与销售，近年来随着国家“房住不炒”调控政策的逐步升级，房地产开发业务的增长能力和盈利能力受到影响。

本次交易完成后，随着上市公司原有资产的置出及鲁能新能源 100% 股权置入，上市公司主要业务将转变为风能和太阳能的开发、投资和运营。注入发展前景较好的新能源电力行业优质资产将改善上市公司的经营状况，增强持续盈利能力和发展潜力。

（3）对公司财务状况的影响

2022 年 1 月，发行人重大资产重组涉及的标的资产均已完成过户，相关工商变更已完成。根据发行人 2020 年和 2021 年财务数据以及立信出具的备考审计报告，本次交易对发行人主要财务指标的影响如下：

单位：万元、%

项目	2021 年度/2021 年 12 月 31 日			2020 年度/2020 年 12 月 31 日		
	交易完成前	交易完成后	变动比例	交易完成前	交易完成后	变动比例
资产总计	8,224,395.83	5,442,373.23	-33.83%	7,483,498.96	6,654,769.86	-11.07%
归属于母公司股东权益	1,353,325.99	1,584,807.77	17.10%	1,535,672.20	1,545,863.24	0.66%
营业收入	1,623,577.86	333,997.09	-79.43%	1,975,056.78	238,945.39	-87.90%
利润总额	-116,587.07	44,842.96	-	290,127.07	40,133.69	-86.17%
净利润	-137,348.44	40,803.67	-	221,160.57	37,066.59	-83.24%
归属于母公司股东的净利润	-135,783.20	29,732.79	-	221,160.57	31,367.65	-85.82%
基本每股收益（元/股）	-0.73	0.16	-	1.19	0.17	-85.71%

通过本次交易，鲁能新能源成为发行人控股子公司，纳入发行人合并报表范围。本次交易完成后，发行人总资产有所下降，而归属于母公司所有者权益有所增加，同时发行人 2022 年度净利润大幅增加，盈利能力较交易完成前显著提升。

（4）对公司偿债能力的影响

项目	2021 年度/2021 年 12 月 31 日			2020 年度/2020 年 12 月 31 日		
	交易完成前	交易完成后	变动比例	交易完成前	交易完成后	变动比例
总负债	6,830,720.49	3,740,076.74	-45.25%	5,947,826.76	5,007,244.04	-15.81%
资产负债率	83.05%	68.72%	-17.25%	79.48%	75.24%	-5.33%
流动比率 (倍)	1.22	1.89	54.92%	2.40	1.73	-27.92%
速动比率 (倍)	1.22	1.85	51.64%	0.37	1.71	362.16%

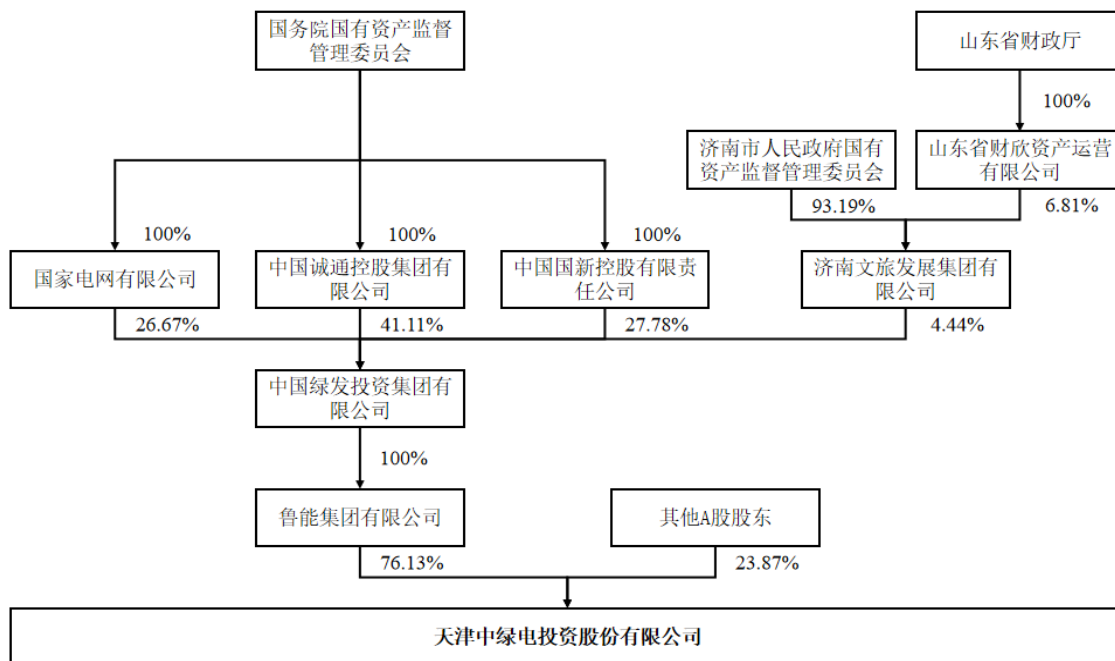
本次交易完成后，发行人的负债规模及资产负债率均有所下降，偿债能力有所提升。

三、发行人股权结构

（一）股权结构

截至 2023 年 6 月末，发行人前十大股东情况及股权结构如下所示：

股东名称	股东性质	持股数量（股）	持股比例（%）
鲁能集团有限公司	国有法人	1,417,909,637	76.13
香港中央结算有限公司	境外法人	10,509,183	0.56
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	其他	9,384,953	0.50
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—传统—富国基金国寿股份成长股票传统可供出售单一资产管理计划	其他	5,519,700	0.30
杨君	境内自然人	5,460,100	0.29
刘小兵	境内自然人	5,270,000	0.28
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—分红险—富国基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	其他	5,182,633	0.28
吴广	境内自然人	3,770,700	0.20
中信证券信养天盈股票型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	其他	3,625,986	0.19
贝国浩	境内自然人	3,612,263	0.19
合计		1,470,245,155	78.92



（二）控股股东

截至 2023 年 6 月末，鲁能集团有限公司持有发行人股份 1,417,909,637 股，占发行人总股本的 76.13%，为发行人的控股股东。鲁能集团有限公司持有的发行人股份不存在质押或争议情形。报告期内，发行人控股股东未发生变更。

鲁能集团有限公司成立于 2002 年 12 月 12 日，企业类型为有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资），注册资本 2,000,000 万元，法定代表人王晓成，住所为济南市市中区经三路 14 号，经营范围为“投资于房地产业、清洁能源、制造业、采矿业、住宿和餐饮业、综合技术服务业、旅游景区管理业、电力生产业、建筑业；批发和零售贸易（不含法律法规限制的范围）；企业管理服务；酒店管理；工程管理服务；新能源技术开发；物业管理；企业管理咨询。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）”。目前持有济南市市中区市场监督管理局于 2022 年 10 月 25 日签发的《营业执照》（统一社会信用代码为 913700007456935935），经营期限为 2002 年 12 月 12 日至无固定期限。

（三）间接控股股东

截至 2023 年 6 月 30 日，中国绿发投资集团有限公司持有鲁能集团有限公司 100% 的股权，为发行人的间接控股股东。

中国绿发成立于 1988 年 5 月 21 日，企业类型为其他有限责任公司，注册资本为 4,499,607.64979 万元，法定代表人为刘宇，住所为北京市东城区礼士胡同 18 号 2 幢，经营范围为“投资及投资管理；房地产开发；酒店管理；会议服务；承办展览展示；物业管理；经济信息咨询；建设工程项目管理；新能源技术开发、技术咨询、技术转让；租赁机械设备；出租商业用房；城市园林绿化；工程招标代理。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）”目前持有北京市东城区市场监督管理局于 2022 年 10 月 21 日签发的《营业执照》（统一社会信用代码为 911100001000079554），经营期限为 2017 年 11 月 16 日至无固定期限。

（四）实际控制人

发行人实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。根据《国务院关于机构设置的通知》（国发[2008]11 号），设立国务院国有资产监督管理委员会（正部级）为国务院直属特设机构，履行党中央规定的职责，主要包括如下职责：

1、根据国务院授权，依照《中华人民共和国公司法》等法律和行政法规履行出资人职责，监管中央所属企业（不含金融类企业）的国有资产，加强国有资产的管理工作。

2、承担监督所监管企业国有资产保值增值的责任。建立和完善国有资产保值增值指标体系，制订考核标准，通过统计、稽核对所监管企业国有资产的保值增值情况进行监管，负责所监管企业工资分配管理工作，制定所监管企业负责人收入分配政策并组织实施。

3、指导推进国有企业改革和重组，推进国有企业的现代企业制度建设，完善公司治理结构，推动国有经济布局 and 结构的战略性调整。

4、通过法定程序对所监管企业负责人进行任免、考核并根据其经营业绩进行奖惩，建立符合社会主义市场经济体制和现代企业制度要求的选人、用人机制，

完善经营者激励和约束制度。

5、按照有关规定，代表国务院向所监管企业派出监事会，负责监事会的日常管理工作。

6、负责组织所监管企业上交国有资本收益，参与制定国有资本经营预算有关管理制度和办法，按照有关规定负责国有资本经营预决算编制和执行等工作。

7、按照出资人职责，负责督促检查所监管企业贯彻落实国家安全生产方针政策及有关法律法规、标准等工作。

8、负责企业国有资产基础管理，起草国有资产管理的法律法规草案，制定有关规章、制度，依法对地方国有资产管理工作进行指导和监督。

9、承办国务院交办的其他事项。

四、发行人权益投资情况

（一）发行人主要子公司情况

截至 2023 年 6 月末，发行人主要一级子公司共 1 家，情况如下：

表：主要子公司情况

单位：万元、%

序号	公司名称	主要业务	持股比例	2022 年末总资产	2022 年末总负债	2022 年末净资产	2022 年度营业收入	2022 年度净利润
1	鲁能新能源	新能源投资管理	100%	3,535,086.07	2,339,110.22	1,195,975.85	342,791.64	78,926.72

报告期内，发行人合并范围内的一级子公司中不存在持股比例大于 50%但未纳入合并范围的持股公司。

报告期内，发行人合并范围内的一级子公司中不存在持股比例小于 50%但纳入合并范围的子公司。

（二）发行人其他有重要影响的参股公司、合营企业和联营企业情况

截至 2023 年 6 月末，发行人尚无对公司净利润产生重要影响的直接参股公司。

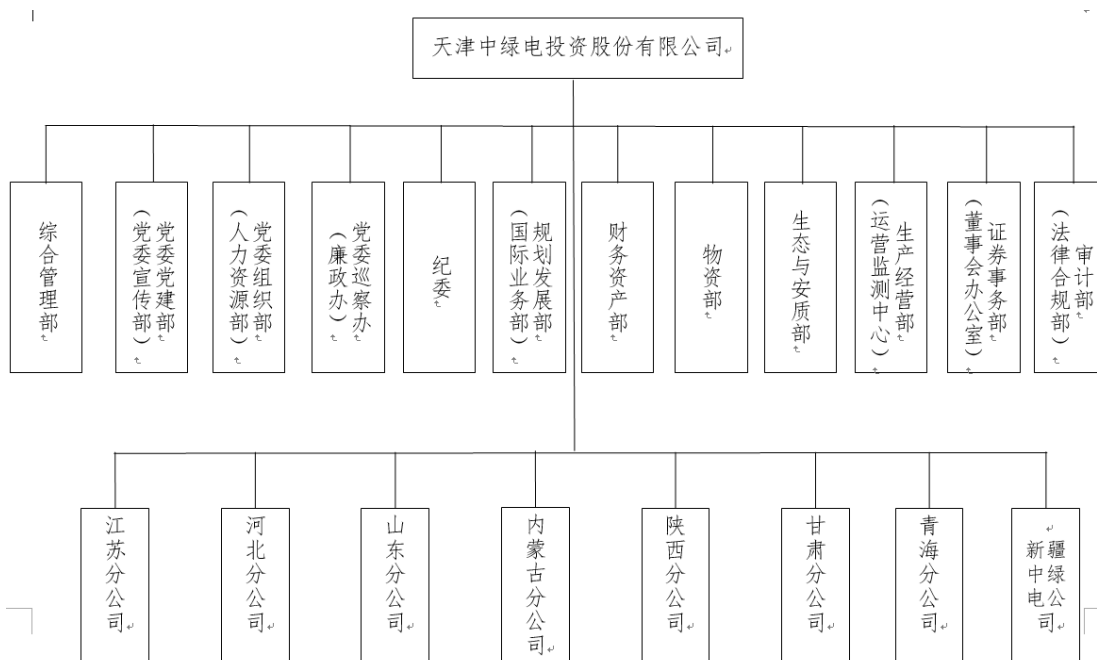
五、发行人的治理结构及独立性

（一）发行人的治理结构及组织机构设置和运行情况

1、组织机构设置及运行情况

根据公司法人治理结构和公司章程规定，在结合实际情况的基础上，发行人设置了相关的业务管理部门，发行人的组织架构如下图所示：

图：发行人组织结构情况



发行人设有综合管理部、党委组织部（人力资源部）、党委党建部（党委宣传部）、党委巡察办（廉政办）、纪委、规划发展部（国际业务部）、财务资产部、物资部、生态与安质部、生产经营部（运营监测中心）、证券事务部（董事会办公室）、审计部（法律合规部），发行人制定了部门职责制度，明确了部门职务权限与责任。

各部门的主要职能如下：

（1）综合管理部

根据公司党委部署和战略发展，组织开展重大事项督办工作，统筹负责文秘、值班、行政、会议、信访、保密、后勤、档案等工作，发挥行政中枢、综合协调职能，提高后勤服务保障水平，促进公司党委决策落地、保障战略规划实施、维

护企业秩序稳定。

（2）党委组织部（人力资源部）

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻新时代党的组织路线，坚持党管干部和党管人才，坚持新时期好干部标准，坚持事业为上、以事择人，努力建设忠诚干净担当的高素质干部队伍和人才队伍；建立适应现代企业制度要求的市场化管理机制，有效激发活力，提高效率，为加快建设世界一流绿色产业投资集团提供坚强的组织保障和队伍支撑。

（3）党委党建部（党委宣传部）

贯彻党中央精神，在公司党委的领导下，组织开展党建责任、理论学习、基层党组织建设、党员教育管理、企业文化和精神文明建设、思想政治工作、统一战线管理、工会团青管理等工作，坚持党的领导、加强党的建设，统筹推进公司党委巡察工作，以高质量党建引领公司高质量发展。

（4）党委巡察办（廉政办）

党委巡察办是公司党委巡察工作领导小组的日常办事机构，按照“统筹协调、指导督导、服务保障”职能定位，统筹、协调、指导巡察工作，向领导小组负责并报告工作。同时，负责落实公司党委全面从严治党主体责任，扎实推进本单位党风廉政建设和反腐败工作。

（5）纪委部门

全面履行党章赋予的职责，深化转职能、转方式、转作风，履行好监督责任和协助职责，坚持将监督挺在前面，依规依纪依法开展执纪审查和问责工作，领导所属纪检机构，强化自我监督管理，完成驻国资委纪检监察组和中国绿发纪委交办的工作任务等职责。

（6）规划发展部（国际业务部）

根据公司长期发展战略的要求，组织实施公司发展规划及产业专项发展规划；负责综合计划管理、经营活动分析；负责组织开展各产业项目投资管理及项目可行性论证；负责公司规章制度和权责流程等管理标准体系建设；负责全面深化改

革相关工作。

（7）财务资产部

根据公司发展战略、生产经营和财务管理制度与规划，组织实施预算管理、资金管理、资本管理、资产管理、会计核算管理、内控管理、税务管理和财务队伍建设等工作，对公司各种经济活动进行及时准确地反映、监督和控制，确保公司发展经营的资金需求和财务安全，不断优化国有资本布局，实现国有资产保值增值。

（8）物资部

加强战略库管理，执行集团采购管理体系，协助集团制定专业规章制度和流程指引，负责战略采购管理、部门采购管理，建立工程、物资、服务供方库和供应商履约评价体系，负责公司及产业招标平台监督管理。

（9）生态与安质部

根据产业战略需要、部门职能定位及工程建设制度流程要求，组织开展生态保护、安全生产、工程质量管理、进度计划管理、工程技术管理等工作，保证公司安全稳定发展局面，打造一流工程建设品牌形象。

（10）生产经营部（运营监测中心）

结合公司战略发展规划，牵头做好科技创新中心建设运行。负责公司生产数据统计分析、科技研发管理、电力交易、碳资产管理以及建立和完善生产信息共享平台。

（11）证券事务部（董事会办公室）

积极发挥董事会办公室职能，以证券事务（规范运作及治理、信息披露、投资者关系管理、股权事务管理）为基础，以组织实施公司资本市场运作和再融资为重点，加强外部衔接与沟通，有效提升公司治理水平和市场价值，促进公司战略目标的实现。

（12）审计部（法律合规部）

根据国家法律规范和公司管理规定，组织实施经济责任审计、项目投资审计、

经营管理审计，开展审计综合管理、审计质量管控、审计成果运用、外派监事管理等工作，以满足公司提升治理水平和风险防范能力的需要，实现“防未病、治已病”、提效能目标。组织开展法治企业建设、法治宣传教育、合规管理、诉讼管理、合同管理、知识产权保护及各类业务法律保障，以满足公司法律合规风险防范及法律合规业务的实际需要，为公司建设世界一流绿色产业投资集团提供坚实法治保障。

2、公司治理情况

发行人依法建立了股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书等制度，并依照有关规定战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会和审计委员会。发行人根据《公司法》《上市公司章程指引》等规范性文件制定了《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《独立董事工作制度》《董事会授权管理办法》《董事会战略委员会工作细则》《董事会审计委员会工作细则》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》《董事会提名委员会工作细则》《董事会秘书工作细则》《总经理工作规则》《内部审计管理办法》《信息披露管理制度》《内部控制管理办法》《关联交易内部控制制度》《内幕信息知情人管理制度》《外部信息使用人管理制度》《募集资金管理制度》《投资者关系管理制度》《重大事项内部报告制度》《董事会审计委员会年报审核工作规程》《独立董事年报工作制度》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》《年报信息披露重大差错责任追究制度》《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》等相关治理制度等规章制度，相关制度明确了各机构的职责范围、权利、义务以及工作程序。

股东大会是公司的权力机构，依法行使下列职权：（一）决定公司的经营方针和投资计划；（二）选举和更换非由职工代表担任的董事、监事，决定有关董事、监事的报酬事项；（三）审议批准董事会的报告；（四）审议批准监事会报告；（五）审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；（六）审议批准公司的利润分配方案和弥补亏损方案；（七）对公司增加或者减少注册资本作出决议；（八）对发行公司债券作出决议；（九）对公司合并、分立、解散、清算或者变更公司形式作出决议；（十）修改本章程；（十一）对公司聘用、解聘会计师事务所作出决议；（十二）审议批准第四十二条规定的担保事项；（十三）审议公司在一年内购买、出售重大资产超过公司最近一期经审计总资产 30%的事项；（十四）审议批准变更募集

资金用途事项；（十五）审议股权激励计划和员工持股计划；（十六）审议法律、行政法规、部门规章或本章程规定应当由股东大会决定的其他事项。

董事会是发行人股东大会的执行机构，负责行使下列职权：（一）召集股东大会，并向股东大会报告工作；（二）执行股东大会的决议；（三）决定公司的经营计划和投资方案；（四）制订公司的年度财务预算方案、决算方案；（五）制订公司的利润分配方案和弥补亏损方案；（六）制订公司增加或者减少注册资本、发行债券或其他证券及上市方案；（七）拟订公司重大收购、收购本公司股票或者合并、分立、解散及变更公司形式的方案；（八）在股东大会授权范围内，决定公司对外投资、收购出售资产、资产抵押、对外担保事项、委托理财、关联交易、对外捐赠等事项；（九）决定公司内部管理机构的设置；（十）聘任或者解聘公司经理、董事会秘书；根据经理的提名，聘任或者解聘公司副经理、财务负责人等高级管理人员，并决定其报酬事项和奖惩事项；（十一）制订公司的基本管理制度；（十二）制订本章程的修改方案；（十三）管理公司信息披露事项；（十四）向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；（十五）听取公司经理的工作汇报并检查经理的工作；（十六）法律、行政法规、部门规章或本章程授予的其他职权。

公司设董事会，对股东大会负责，设董事长 1 人，可以设副董事长。董事长和副董事长由董事会以全体董事的过半数选举产生。

监事会是发行人的监督机构，对股东大会负责，负责行使下列职权：（一）应当对董事会编制的公司证券发行文件和定期报告进行审核并提出书面审核意见；（二）检查公司财务；（三）对董事、高级管理人员执行公司职务的行为进行监督，对违反法律、行政法规、本章程或者股东大会决议的董事、高级管理人员提出罢免的建议；（四）当董事、高级管理人员的行为损害公司的利益时，要求董事、高级管理人员予以纠正；（五）提议召开临时股东大会，在董事会不履行《公司法》规定的召集和主持股东大会职责时召集和主持股东大会；（六）向股东大会提出提案；（七）依照《公司法》第一百五十二条的规定，对董事、高级管理人员提起诉讼；（八）发现公司经营情况异常，可以进行调查；必要时，可以聘请会计师事务所、律师事务所等专业机构协助其工作，费用由公司承担。

（二）内部管理制度

发行人制定了《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《独立董事工作制度》《董事会授权管理办法》《董事会战略委员会工作细则》《董事会审计委员会工作细则》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》《董事会提名委员会工作细则》《董事会秘书工作细则》《总经理工作规则》《内部审计管理办法》《信息披露管理制度》《内部控制管理办法》《关联交易内部控制制度》《内幕信息知情人管理制度》《外部信息使用人管理制度》《募集资金管理制度》《投资者关系管理制度》《重大事项内部报告制度》《董事会审计委员会年报审核工作规程》《独立董事年报工作制度》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》《年报信息披露重大差错责任追究制度》《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》等制度；同时，发行人根据《公司法》《证券法》等法律法规及公司实际情况的变化，对上述制度进行了多次修订完善，建立了符合上市公司要求的、规范的法人治理结构，形成了良好的内部控制环境和较为完善的内部控制制度体系。

公司根据财政部、证监会等五部委联合发布的《企业内部控制基本规范》及配套指引等有关规定，建立完善与公司行业特征、战略发展相适应的内控制度及内控手册，制定了涵盖组织架构、财务管理、招采管理等精细化内部控制措施，形成系统全面、标准明晰的内部控制管理体系。

公司设立涵盖董事会、监事会、总经理办公会、各部门及所属企业内部控制管理组织体系，董事会负责公司内部控制的建立健全和有效实施；监事会负责审议内部控制评价报告，对董事会建立与实施内部控制进行监督；总经理办公会负责领导、组织公司的内部控制体系日常运行；公司各职能部门及所属企业负责具体执行与其工作职能相关的内部控制的日常工作。内部控制体系的日常运行按照“集中、分层、分类”的管理模式，从内部控制体系的设计和执行两方面，不断改进和完善。

1、业务控制

发行人在从事业务经营过程中制定了较为严格的控制标准并采用了相应的控制措施，包括授权与审批、复核与查证、业务规程与操作程序、岗位权限与职责分工、相互独立与制衡、应急与预防等。发行人的内控体系涵盖了公司财务管理、

招投标管理、采购管理、工程管理、行政与人力资源管理等各个方面，确保各项工作均有章可循，形成了规范的管理体系。

发行人各项业务管理的相关制度、各类业务流程和内部控制制度健全有效。各类业务的授权与审批、复核与查证、业务规程与操作程序、岗位权限与职责分工等措施合理有效。

2、信息系统控制

发行人已制定了《信息披露管理制度》《内部控制管理办法》和《内幕信息知情人管理制度》，为向管理层和有关各方及时有效地提供重大信息报告建立了有效的信息系统，信息系统人员恪尽职守、勤勉工作，能够有效地履行赋予的职责。与此同时，公司管理层提供了适当的人力、财力以保障整个信息系统的正常、有效运行。

发行人针对可疑的不恰当事项和行为建立了有效地沟通渠道和机制，使管理层就员工职责和控制责任能够进行有效沟通。组织内部沟通的充分性使员工能够有效地履行其职责，与客户、供应商、监管者和其他外部人士的有效沟通，使管理层面面对各种变化能够及时采取适当的进一步行动。

3、会计管理控制

发行人根据《企业会计准则》和相关法律法规制定了《募集资金管理制度》《担保管理办法》和《资金管理办法》等一系列规定，从制度上加强和完善了会计核算和财务管理。发行人各级会计人员均具备应有的专业素质，并定期或不定期地接受公司组织的业务培训；会计岗位设置贯彻了“责任分离、相互制约”原则，会计基础工作规范，会计管理控制制度完整、合理、有效。

4、内部控制的监督机制

发行人制定了《内部审计管理办法》和《内部控制管理办法》，对内部审计的审计范围、审计程序、工作职责、权限及义务等做出了明确规定。内部控制的业务和事项涵盖了公司各项业务范围，内部控制的主要单位包括发行人及其子公司。发行人现有的内部控制能够预防和及时发现、纠正公司运营过程可能出现的重要错误和舞弊，保护公司资产的安全和完整，保证会计记录和会计信息的真实性、

准确性和及时性，在完整性、合理性及有效性方面不存在重大缺陷。

5、信息披露管理

发行人根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》《上市公司信息披露管理办法》等有关法律、法规、规范性文件制定了《信息披露管理制度》，对发行人及其他信息披露义务人的信息披露行为加强信息披露事务管理，保护投资者合法权益。《信息披露管理制度》规定了发行人信息披露的基本原则、内容、标准、审核披露流程、审议披露负责人及相应职责等。信息披露管理制度完整、合理、有效。

6、关联交易管理

发行人制定了《关联交易内部控制制度》，来加强公司关联交易管理，规范关联交易界定、审议和披露程序。发行人关联交易遵循诚实信用、平等、自愿、公平、公开、公允的原则，以维护发行人和全体股东的利益为根本。根据发行人关联交易管理规定，1）发行人与关联自然人发生的交易金额在 30 万元以上的关联交易，应及时披露，发行人不得直接或通过子公司向董事、监事、高级管理人员提供借款；2）发行人与关联自然人发生交易金额在 30 万元以下的关联交易或发行人与关联法人发生的关联交易总额低于发行人最近经审计净资产值的 0.5%的，由发行人或发行人控股子公司总经理办公会决定；3）发行人与关联法人发生的关联交易总额超过 300 万元，且占发行人最近经审计净资产值的 0.5%至 5%之间的，由发行人董事会审议；4）发行人与关联方发生的关联交易（发行人获赠现金资产和提供担保除外）总额在 3,000 万元以上，且占发行人最近一期经审计净资产绝对值 5%以上的关联交易，聘请符合《证券法》规定的的中介机构对交易标的进行评估或审计，并将该交易提交股东大会审议。

（三）发行人的独立性

发行人自成立以来，按照《公司法》和《公司章程》等要求规范运作。逐步建立健全公司的法人治理结构，在业务、人员、资产、机构、财务等方面与控股股东、实际控制人相互独立，发行人具有独立完整的业务及自主经营能力。具体情况如下：

1、业务独立

发行人主要从事风能和太阳能投资、开发、运营。发行人经营范围已经相关工商行政管理机关核准登记并取得相关业务资质，可以独立自主地开展业务经营活动。

发行人的业务独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业。发行人拥有独立的采购、生产、销售业务系统，不依赖于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业。

2、资产独立

发行人合法拥有与开展主营业务有关的土地、房屋、车辆、机器设备、注册商标、专利等资产的所有权或使用权，具备与经营有关的独立的业务体系及相关资产，不存在依赖其控股股东、实际控制人或其控制的其他企业的资产进行生产经营的情况。

3、人员独立

发行人的董事、监事及高级管理人员均通过合法程序产生；发行人总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，也未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪。发行人拥有独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的员工，并与员工签订了劳动合同，在有关社会保障、工薪报酬等方面独立建账管理，公司建立了独立完整的劳动、人事和工资管理方面的制度。

4、机构独立

发行人设立了股东大会、董事会、监事会等机构，聘任了总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员，并在公司内部设置了相应的职能部门，能够独立行使经营管理职权，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业不存在机构混同的情形。

5、财务独立

发行人设有独立的财务部门，并建立了独立的会计核算体系，能够独立作出财务决策，具有规范的财务会计制度；发行人不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情形；发行人依法独立纳税。

六、现任董事、监事和高级管理人员的基本情况

（一）基本情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人董事、监事和高级管理人员基本情况如下表：

表：发行人董事、监事和高级管理人员基本情况^注

姓名	现任职务	设置是否符合《公司法》等相关法律法规及公司章程相关要求	任期起止时间
粘建军	董事长	是	2022/1/27 至今
蔡红君	董事	是	2020/12/30 至今
范杰	董事	是	2022/1/27 至今
孙培刚	董事 总经理	是	2022/1/27 至今 2022/1/11 至今
王晓成	董事	是	2022/1/27 至今
冯科	独立董事	是	2018/6/25 至今
李书锋	独立董事	是	2020/12/30 至今
翟业虎	独立董事	是	2020/12/30 至今
赵晓琴	监事会主席	是	2020/12/30 至今
张新	监事	是	2022/1/27 至今
李海军	职工监事	是	2022/1/27 至今
张坤杰	职工董事 财务总监 副总经理 董事会秘书 总法律顾问、首席 合规官	是	2023/7/12 至今 2023/7/12 至今 2020/12/30 至今 2018/10/15 至今 2022/10/18 至今
赵海波	副总经理	是	2023/7/12 至今
钱海	总经理助理	是	2023/7/12 至今
夏松乾	总经理助理	是	2022/1/11 至今

注：公司于 2023 年 12 月 12 日第十届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于董事会换届暨提名第十一届董事会非独立董事候选人的议案》《关于董事会换届暨提名第十一届董事会独立董事候选人的议案》，提名粘建军先生、蔡红君先生、孙培刚先生、王晓成先生、韩璐女士为公司第十一届董事会非独立董事候选人；提名王大树先生、李书锋先生、翟业虎先生为公司第十一届董事会独立董事候选人。同日，公司召开第十届监事会第二十二次会议，审议通过了《关于监事会换届暨提名第十一届监事会非职工监事候选人的议案》等议案，提名赵晓琴女士、牛丽颖女士为公司第十一届监事会非职工代表监事候选人。以上董事、监事候选人需以累积投票的方式经公司股东大会表决通过后方能正式任职，公司股东大会预计将于 2023 年 12 月 28 日召开，截至本募集说明书摘要出具日，公司董事、监事、高级管理人员未发生变动。

（二）现任董事、监事、高级管理人员违法违规和严重失信情况

截至本募集说明书摘要签署日，现任董事、监事、高级管理人员不存在违法违规和严重失信情况。

七、发行人主要业务情况

（一）所在行业状况

公司目前所属证监会行业分类为“K70 房地产业”，由于前次重大资产重组完成后公司主营业务由房地产开发与销售变更为风能、太阳能的开发、投资和运营，根据中国上市公司协会发布的《中国上市公司协会上市公司行业统计分类指引》，公司现有的主营业务所属行业为“D44 电力、热力生产和供应业”。公司已向中国上市公司协会提交变更行业分类的申请，计划将所属证监会行业分类变更为“D44 电力、热力生产和供应业”。根据《国民经济行业分类》（GB/T 4754-2017），公司所处行业属于风力发电（D4415）和太阳能发电（D4416）行业。

1、电力行业概况

电力行业是支撑国民经济和社会发展的基础性产业和支柱产业，随着我国国民经济的快速发展和人民生活水平的不断提高，对电力的依赖程度也越来越高。

近年来随着全球煤炭、石油等不可再生能源日趋紧张、环境保护压力愈来愈大，世界各国不断寻找新的能源利用途径，风力和光伏发电行业由于其技术成熟性以及发电成本上的优势已成为世界增长最快的可再生能源发电行业之一。

由于国际社会对气候变化和节能减排的日益关注，转变经济增长方式实现可持续发展成为国际社会的共识。相比其他可再生能源，未来风力和光伏发电在技术成熟、成本优势、建设期短、对需求反映较为灵活等方面的优势将继续存在，规模化发展的经济优势也将进一步显现；在世界各国对风力和光伏发电发展持续给与政策支持、大力推进节能减排的背景下，风力和光伏发电发展仍将面临广阔的发展前景。

表：主要发电方式优缺点分析

发电方式	资源优势地区	优点	缺点
------	--------	----	----

火电	三西地区	煤炭储量大、调峰易、可以后向一体化	碳排放问题、煤炭资源会枯竭
水电	西南地区	环保、可再生、运营成本低、调峰易、带来航运、水利等边际效益	发电受来水量影响、建水库投资大且会影响当地生态环境
核电	沿海地区	不受自然资源产地限制、运营成本低	核燃料提炼困难、事故率低但一旦有事危害巨大、建设及后期处理成本高、调峰难
风电	西北地区	环保、可再生、运营成本低	调峰难，需要储能电站、占地面积大
光伏发电		环保、可再生、运营成本低、适合分布式发电	受光照条件影响大、占地面积大、调峰难，需要储能电站

资料来源：WIND 资讯

2020 年，全国全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%，各季度全社会用电量增速分别为-6.5%、3.9%、5.8%、8.1%。2021 年全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%，各季度全社会用电量增速分别为 21.2%、11.8%、7.6% 和 3.3%。2022 年全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%，各季度全社会用电量同比分别增长 5.0%、0.8%、6.0% 和 2.5%。“十三五”时期全社会用电量年均增长 5.7%。受经济整体回暖、外贸出口拉动等因素影响，近年来电力消费逐步回升。全社会用电量季度增速变化趋势，反映出随着经济形势逐步复苏以及国家逆周期调控政策逐步落地，复工复产、复商复市持续取得明显成效，国民经济持续稳定恢复。

截至 2020 年底，全国全口径发电装机容量 22.0 亿千瓦，同比增长 9.5%。其中，非化石能源发电装机容量达到 9.8 亿千瓦，占总发电装机容量的比重为 44.8%；煤电装机容量达到 10.8 亿千瓦，占总发电装机容量的比重为 49.1%。截至 2021 年底，全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%。其中，非化石能源发电装机容量达到 11.2 亿千瓦，占总发电装机容量的比重为 47.0%；煤电装机容量达到 11.1 亿千瓦，占总发电装机容量的比重为 46.7%，非化石能源装机占比首次超过煤电。2022 年，电力行业延续绿色低碳发展态势，新型电力系统建设跨出新步伐。截至 2022 年底，全国累计发电装机容量约 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。其中，风电装机容量约 3.7 亿千瓦，同比增长 11.2%；太阳能发电装机容量约 3.9 亿千瓦，同比增长 28.1%。根据中国电力企业联合会数据统计，2022 年，全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦，新投产的总发电装机规模以及非化石能源发电装机规模均创历史新高。“十三五”时期，全国全口

径发电装机容量年均增长 7.6%，其中非化石能源装机年均增长 13.1%，占总装机容量比重从 2015 年底的 34.8% 上升至 2020 年底的 44.8%，提升 10 个百分点；煤电装机容量年均增速为 3.7%，占总装机容量比重从 2015 年底的 59.0% 下降至 2020 年底的 49.1%。

2022 年可再生能源装机超过 10 亿千瓦。截至 2022 年底，全国发电装机容量 25.6 亿千瓦，包括：火电装机容量 13.3 亿千瓦，水电装机容量 4.1 亿千瓦，风电 3.7 亿千瓦，太阳能发电装机 3.9 亿千瓦。全口径非化石能源发电装机容量 12.3 亿千瓦。

2020 年，全国全口径发电量为 7.62 万亿千瓦时，同比增长 4.0%。其中非化石能源发电量 2.58 万亿千瓦时，同比增长 7.9%，占总发电量的比重为 33.9%；煤电发电量 4.63 万亿千瓦时，同比增长 1.7%，占总发电量的比重为 60.8%。2021 年，全国全口径发电量为 8.38 万亿千瓦时，同比增长 9.8%。其中非化石能源发电量 2.90 万亿千瓦时，同比增长 12.0%，占总发电量的比重为 34.5%；煤电发电量 5.03 万亿千瓦时，同比增长 8.6%，占总发电量的比重为 60.0%。2022 年，全国规模以上工业企业发电量 8.39 万亿千瓦时，同比增长 2.2%。其中，规模以上工业企业火电、水电、核电发电量同比分别增长 0.9%、1.0% 和 2.5%。2022 年，全口径并网风电、太阳能发电量同比分别增长 16.3% 和 30.8%。全口径非化石能源发电量同比增长 8.7%，占总发电量比重为 36.2%，同比提高 1.7 个百分点。全口径煤电发电量同比增长 0.7%，占全口径总发电量的比重为 58.4%，同比降低 1.7 个百分点。“十三五”时期，全国全口径发电量年均增长 5.8%，其中非化石能源发电量年均增长 10.6%，占总发电量比重从 2015 年的 27.2% 上升至 2020 年的 33.9%，提升 6.7 个百分点；煤电发电量年均增速为 3.5%，占总发电量比重从 2015 年的 67.9% 下降至 2020 年的 60.8%，降低 7.1 个百分点。

2021 年，是我国实施“十四五”规划开局之年、全面建设社会主义现代化国家新征程开启之年。在新的国内外环境形势下，我国面临的机遇与挑战并存。未来，电力行业监管将进一步完善、电力体制改革将进一步深化、节能减排压力助推重点项目发展、清洁能源发电继续快速发展、电力企业战略转型步伐将加快。

2022 年，党的二十大胜利召开，电力行业展现出稳中有进的良好发展态势。电力消费增速实现平稳增长，电力消费结构继续优化。电力生产供应能力持续提

升，电力改革创新有效激发高质量发展动力活力，辅助服务市场建设不断深化。全力保障电力安全稳定供应，布局建设一批支撑性调节性电源。重大工程建设加速推进，为推动经济行稳致远注入持久动力。

2、可再生能源发电行业概况

可再生能源发电主要包括风电、太阳能发电、小型水电、生物质发电、波浪及潮汐等方式。由于对能源短缺、全球气候变暖及温室气体排放引发的环境威胁忧虑日益严重，促使世界各国积极节能减排，并因此令可再生能源的需求增强。

在我国，随着经济的高速增长，温室气体排放量迅速提升。2008 年，中国排放了 6,534 百万吨的二氧化碳，是其 2001 年排放水平的两倍，并占世界 30,377 百万吨的总二氧化碳排放总量的 21.5%。我国政府已于 2002 年正式核准了《京都议定书》，于 2005 年起颁布了一系列法律及规例以鼓励开发及利用可再生能源，并于 2009 年 11 月表示 2020 年每单位国内生产总值的二氧化碳排放量将较 2005 年减少 40%至 45%。为促进可再生能源行业的发展，我国政府相继颁布优化能源结构的法律及规例，包括《可再生能源法》和《可再生能源中长期发展规划》。《可再生能源中长期发展规划》规定：截至 2010 年和 2020 年，总装机容量超过 50,000 兆瓦的发电集团，所拥有的非水电可再生能源发电装机容量应分别达到 3%和 8%以上。此外，根据关于《新兴能源产业振兴规划》的公开信息：截至 2020 年新能源发电占电力总装机容量的比重达 15%，其中核电装机容量达到 86 吉瓦、太阳能装机容量达到 20 吉瓦、风电装机容量达到 150 吉瓦。2022 年，全国风电、光伏发电新增装机突破 1.2 亿千瓦，达到 1.25 亿千瓦，连续三年突破 1 亿千瓦，再创历史新高。全年可再生能源新增装机 1.52 亿千瓦，占全国新增发电装机的 76.2%，已成为我国电力新增装机的主体。

2016 年 1 月，国家能源局就《可再生能源“十三五”发展规划（征求意见稿）》征求意见，提出到 2020 年非化石能源占能源消费总量比例达到 15%，2030 年达到 20%， “十三五”期间可再生能源新增投资约 2.3 万亿元。其中，到 2020 年底水电开发利用目标 3.8 亿千瓦（抽水蓄能约 0.4 亿千瓦），太阳能发电 1.6 亿千瓦（光伏 1.5 亿千瓦），风力发电 2.5 亿千瓦。根据《可再生能源法》，电网公司必须购买位处其覆盖范围内的可再生能源项目生产的全部电力，并提供电网连接服务及相关技术

支持。另外，国家电网公司正在积极规划建设由三北地区至华北、华东及华中地区的特高压输电线路，并配合水电、煤电和风电基地开发建设多个直流输电工程。项目建成后，将进一步提高三北地区风电外送容量的比例，改善限电问题。

可再生能源的开发利用对提高生活质量和改善生态环境发挥了积极作用。全国小水电年发电量 2,173 亿千瓦时，解决了 3 亿多人口的用电问题。2012 年全国沼气年产量 150 多亿立方米，折合 2,500 多万吨标准煤，相当于年减少二氧化碳排放 6,000 多万吨。可再生能源建筑应用面积快速增长，有效降低了建筑能耗。

2022 年 3 月的《政府工作报告》中，明确提出要“推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，加强抽水蓄能电站建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力”。综上所述，可再生能源行业仍旧是我国政府转变发展方式、调整经济结构的主要方式之一，行业发展形势总体向好，业务前景十分广阔。

3、我国风电行业概况

（1）我国风资源的区域分布情况

以陆地上离地 10 米高度资料进行估算，全国平均风功率密度为 100 瓦/平方米，风能资源总储量约 32.26 亿千瓦，可开发和利用的陆地上风能储量有 2.53 亿千瓦，近海可开发和利用的风能储量有 7.5 亿千瓦，共计约 10 亿千瓦。如果陆上风电年上网电量按等效满负荷 2,000 小时计，每年可提供 5,000 亿千瓦时电量，海上风电年上网电量按等效满负荷 2,500 小时计，每年可提供 1.8 万亿千瓦时电量，合计 2.3 万亿千瓦时电量。

中国风能资源十分丰富。根据联合国环境规划署的预测，在叶片高度 50 米处中国风能资源可达 3,000 吉瓦。风资源开发潜力最大的地区为华北、华南及华东沿海地区。此外，一些内陆地区由于有湖泊或其他特殊地形条件影响，也拥有丰富的风资源。内陆风资源最丰富的地区包括内蒙古、吉林、辽宁、黑龙江、甘肃、宁夏、新疆及河北等。沿海及海上风资源最丰富的地区包括山东、江苏、浙江、福建、广东、广西及海南。我国风能资源丰富，开发潜力巨大，必将成为未来能源结构中一个重要的组成部分。

就区域分布来看，我国风能主要分布在以下四个区域：

① “三北”（东北、华北、西北）地区风能丰富带

包括东北三省、河北、内蒙古、甘肃、青海、西藏和新疆等省/自治区近 200 千米宽的地带，风功率密度在 200-300 瓦/平方米以上，有的可达 500 瓦/平方米以上，可开发利用的风能储量约 2 亿千瓦，约占全国可利用储量的 79%。该地区风电场地形平坦，交通方便，没有破坏性风速，是我国连成一片的最大风能资源区，有利于大规模的开发风电场。但是，建设风电场时应注意低温和沙尘暴的影响，有的地方联网条件差，应与电网统筹规划发展。

② 东南沿海地区风能丰富带

东南沿海受台湾海峡的影响，每当冷空气南下到达海峡时，由于狭管效应使风速增大。冬春季的冷空气、夏秋的台风，都能影响到沿海及其岛屿，是我国风能最佳丰富区。我国有海岸线约 1,800 千米，岛屿 6,000 多个，这是风能大有开发利用前景的地区。沿海及其岛屿风能丰富带，年有效风功率密度在 200 瓦/平方米以上，风功率密度线平行于海岸线，沿海岛屿风功率密度在 500 瓦/平方米以上，如台山、平潭、东山、南鹿、大陈、嵊泗、南澳、马祖、马公、东沙等，可利用小时数约在 7,000-8,000 小时。这一地区特别是东南沿海，由海岸向内陆是丘陵连绵，风能丰富地区仅在距海岸 50 千米之内。

③ 内陆局部风能丰富地区

在两个风能丰富带之外，风功率密度一般在 100 瓦/平方米以下，可利用小时数 3,000 小时以下。但是在一些地区由于湖泊和特殊地形的影响，风能也较丰富，如鄱阳湖附近较周围地区风能较大，湖南衡山、湖北的九宫山、河南的嵩山、山西的五台山、安徽的黄山、云南太华山等也相比平地风能较大。

④ 海上风能丰富区

我国海上风能资源丰富，10 米高度可利用的风能资源约 7 亿多千瓦。海上风速高，很少有静风期，可以有效利用风电机组发电容量。海水表面粗糙度低，风速随高度的变化小，可以降低塔架高度。海上风的湍流强度低，没有复杂地形对气流的影响，可减少风电机组的疲劳载荷，延长使用寿命。一般估计海上风速比平原沿岸高 20%，发电量增加 70%，在陆上设计寿命 20 年的风电机组在海上可达

25 年到 30 年，且距离电力负荷中心很近。随着海上风电场技术的发展成熟，经济上可行，将来必然会成为重要的可持续能源。

（2）风电行业运行情况分析

近年来，我国社会用电量保持稳步增长，为风电增长创造了有效空间。2022 年全年，全国风电新增并网装机 3.65 亿千瓦，其中陆上风电新增装机 3.35 亿千瓦、海上风电新增装机 3,046 万千瓦，风电装机占全部发电装机的 14.25%。

根据中电联公布的并网口径数据显示，2013-2022 年，我国风力发电并网装机容量呈逐渐上升的趋势，其年复合增长率为 18.86%。2013-2015 年，我国风电并网装机容量增速超过 24%；截至 2015 年末，风电并网装机容量达到 1.31 亿千瓦，同比上年增长 35.04%。2015 年以后，我国风电并网装机容量增速放缓；截至 2022 年末，全国风电新增并网装机 3.65 亿千瓦，同比增长 11.2%。

近年来，我国风电发电量呈逐渐上升的趋势，增速呈波动变化的趋势。2020 年，我国风力发电量 4,665 亿千瓦时，同比增长 14.99%。2020 年，我国风力发电量 6,256 亿千瓦时，同比增长 40.5%。2022 年全口径并网风电发电量同比增长 16.3%。2020 年全国弃风率降幅较大，弃风电量 166 亿千瓦时，同比减少 111 亿千瓦时，平均弃风率 3%，同比下降 1 个百分点，尤其是新疆、甘肃、蒙西，弃风率同比显著下降，新疆弃风率 10.3%、甘肃弃风率 6.4%、蒙西弃风率 7%，同比分别下降 3.7、1.3、1.9 个百分点。2021 年，全国风电平均利用率 96.9%，同比提升 0.4 个百分点；尤其是湖南、甘肃和新疆，风电利用率同比显著提升，湖南风电利用率 99%、甘肃风电利用率 95.9%，新疆风电利用率 92.7%、同比分别提升 4.5、2.3、3.0 个百分点。

（3）我国风电行业相关支持政策

2005 年我国制定了《可再生能源法》，从法律制度上确立了优先发展可再生能源的战略。2006 年 1 月，《可再生能源法》正式实施，为风电行业的发展创造了良好的法律环境。为了贯彻落实《可再生能源法》，我国制定了可再生能源电价政策、上网收购制度、费用分摊制度、税收减免制度，基本形成了较为完整的支持可再生能源发展的法律政策体系。这些政策的延续和成熟保障了我国风电行业的快速健康发展。这些优惠政策主要包括：

①保障性并网：

国家能源局《关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》要求建立保障性并网、市场化并网等并网多元保障机制。各省（区、市）完成年度非水电最低消纳责任权重所必需的新增并网项目，由电网企业实行保障性并网，2021 年保障性并网规模不低于 9,000 万千瓦。

②增值税优惠：

根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》，自 2015 年 7 月 1 日起，对风电企业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。

③风力发电新建项目所得税优惠：

根据财政部、国家税务总局《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》，2008 年 1 月 1 日后经批准的风力发电新建项目的投资经营所得，可以申请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。

《“十三五”国家战略性新兴产业发展规划》及国家能源局《风电发展“十三五”规划》中指出，风电技术比较成熟，成本不断下降，是目前应用规模最大的新能源发电方式。发展风电已成为许多国家推进能源转型的核心内容和应对气候变化的重要途径，也是我国深入推进能源生产和消费革命、促进大气污染防治的重要手段。《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标的建议》提出，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，加快西南水电基地建设，安全稳妥推动沿海核电建设，建设一批多能互补的清洁能源基地，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右。可以说，可再生能源电力已经成为我国碳减排路径上至关重要的支撑性力量，在“30·60 碳中和”目标下，可再生能源发展将成为刚性需求，未来新能源行业不再仅是补充和替代，而将成为能源供给侧的主力，在中短期内都是一个具备很大确定性的市场。

为促进可再生能源行业的发展，我国政府相继制定和颁布了一系列优化能源

结构的法律和规定。2018 年，国家先后出台一系列政策，明确我国清洁能源产业发展目标。2018 年 6 月，国务院印发《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》，意见提出，要增加清洁能源使用，拓宽清洁能源消纳渠道，落实可再生能源发电全额保障性收购政策。2018 年 7 月，国务院印发《打赢蓝天保卫战三年行动计划》，明确到 2020 年，非化石能源占能源消费总量比重达到 15%。有序发展水电，安全高效发展核电，优化风能、太阳能开发布局，因地制宜发展生物质能、地热能等。在具备资源条件的地方，鼓励发展县域生物质热电联产、生物质成型燃料锅炉及生物天然气。加大可再生能源消纳力度，基本解决弃水、弃风、弃光问题。国家发改委进一步落实中央部署，建立清洁能源消纳的长效机制，与国家能源局于 2018 年 10 月发布《清洁能源消纳行动计划（2018 - 2020 年）》（以下简称“《计划》”），通知指出，到 2020 年基本解决清洁能源消纳问题，并对各省区清洁能源消纳目标做出规定。特别指出，2018 年，确保全国平均风电利用率高于 88%（力争达到 90%以上），弃风率低于 12%（力争控制在 10%以内）。2019 年，确保全国平均风电利用率高于 90%（力争达到 92%左右），弃风率低于 10%（力争控制在 8%左右）。2020 年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到 95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在 5%左右）。同时，为解决风电等清洁能源消纳问题，建立清洁能源消纳的长效机制，《计划》中制定了优化电源布局，合理控制电源开发节奏；加快电力市场化改革，发挥市场调节功能；加强宏观政策引导，形成有利于清洁能源消纳的体制机制；深挖电源侧调峰潜力，全面提升电力系统调节能力；完善电网基础设施，充分发挥电网资源分配平台作用；促进源网荷储互动，积极推进电力消费方式变革；落实责任主体，提高消纳考核及监管水平等相关措施。

2018 年 3 月，国家能源局印发《关于印发 2018 年能源工作指导意见的通知》，对全年可再生能源发展做出整体规划，指出要稳步发展风电和太阳能发电，强化风电、光伏发电投资监测预警机制，控制弃风、弃光严重地区新建规模，确保风电、光伏发电弃电量和弃电率实现“双降”。有序建设重点风电基地项目，推动分布式风电、低风速风电、海上风电项目建设。积极推进风电平价上网示范项目建设，研究制定风电平价上网络线图。稳步推进风电项目建设，扎实推进部分地区风电项目前期工作，项目规模约 2,000 万千瓦。积极稳妥推动海上风电建设，探索

推进上海深远海域海上风电示范工程建设，加快推动分布式风电发展。国家能源局陆续印发《分布式风电项目开发建设暂行管理暂行办法的通知》《关于减轻可再生能源领域企业负担有关事项的通知》《关于健全完善电力现货市场建设试点工作机制的通知》，对分布式风电项目的开发、促进可再生能源成本下降、健全完善电力现货市场建设工作机制等具体事宜作出规定。2018 年 5 月，国家能源局于发布《关于 2018 年度风电建设管理有关要求的通知》，就严格落实规划和预警要求、将消纳工作作为首要条件、严格落实电力送出和消纳条件、推行竞争方式配置风电项目、优化风电建设投资环境、积极推进就近全额消纳风电项目六个方面进行要求。要求尚未印发 2018 年度风电建设方案的省（自治区、直辖市）新增集中式陆上风电项目和未确定投资主体的海上风电项目应全部通过竞争方式配置和确定上网电价。已印发 2018 年度风电建设方案的省（自治区、直辖市）和已经确定投资主体的海上风电项目 2018 年可继续推进原方案。从 2019 年起，各省（自治区、直辖市）新增核准的集中式陆上风电项目和海上风电项目应全部通过竞争方式配置和确定上网电价。风电进入新一轮降成本周期，市场竞争也会更加激烈。

国家能源局于 2018 年 3 月、9 月、11 月三度就《关于实行可再生能源电力配额制的通知》征求意见，文件明确了可再生能源电力配额制将如何实施和可再生能源电力配额指标确定和配额完成量核算方法，同时公示了各省（自治区、直辖市）可再生能源电力总量配额指标及各省（自治区、直辖市）非水电可再生能源电力配额指标，分为约束性指标和激励性指标。配额制实施后将进一步促进可再生能源消纳，从政策角度缓解限电形势，同时建立有利于可再生能源发展的消纳机制，为进一步推动我国能源生产和消费革命奠定制度基础。

2019 年 1 月 10 日，国家发展改革委、国家能源局发布《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》，《通知》指出，各地区要认真总结经验，结合资源、消纳和新技术应用等条件，推进建设不需要国家补贴执行燃煤标杆上网电价的风电、光伏发电平价上网试点项目。在资源条件优良和市场消纳条件保障度高的地区，引导建设一批上网电价低于燃煤标杆上网电价的低价上网试点项目。同月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于规范优先发电优先购电计划管理的通知》，《通知》表示，优先发电是实现风电、太阳能发电等清洁能源保障性收购，确保核电、大型水电等清洁能源按基荷满发和安全运行，促进调峰

调频等调节性电源稳定运行的有效方式。

2019 年 5 月，国家发改委、国家能源局发布《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》，要求“一、对电力消费设定可再生能源电力消纳责任权重。二、按省级行政区域确定消纳责任权重。三、各省级能源主管部门牵头承担消纳责任权重落实责任。四、售电企业和电力用户协同承担消纳责任。五、电网企业承担经营区消纳责任权重实施的组织责任。六、做好消纳责任权重实施与电力交易衔接。七、消纳量核算方式。八、消纳量监测核算和交易。九、做好可再生能源电力消纳相关信息报送。十、省级能源主管部门负责对承担消纳责任的市场主体进行考核。十一、国家按省级行政区域监测评价。十二、超额完成消纳量不计入‘十三五’能耗考核。十三、加强消纳责任权重实施监管。”2019 年 12 月，国家能源局发布《关于征求 2020 年风电建设管理有关事项的通知（征求意见稿）的函》，《征求意见稿》显示，2020 年将积极推进平价上网项目建设。各省级能源主管部门在落实消纳等各项建设条件的基础上，可自行组织、优先推进无补贴平价上网风电项目建设。积极支持分散式风电项目建设。鼓励各省（区、市）创新发展方式，积极推动分散式风电参与分布式发电市场化交易试点。稳妥推进海上风电项目建设。并网容量、开工规模已超出规划目标的省份暂停海上风电项目竞争性配置和核准工作。

2020 年 8 月，国家发改委发布《关于公布 2020 年风电、光伏发电平价上网项目的通知》，通知公布了 2020 年风电、光伏发电平价上网项目，利于加快风电、光伏发电平价上网进程，提升风电、光伏发电的产业竞争力，推进清洁低碳及安全高效的能源体系建设与能源销售结构调整。2020 年 12 月 12 日，国家主席习近平在气候雄心峰会上通过视频发表题为《继往开来，开启全球应对气候变化新征程》的重要讲话，“到 2030 年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放将比 2005 年下降 65% 以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到 25% 左右，森林蓄积量将比 2005 年增加 60 亿立方米，风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上”，凸显未来清洁能源重要地位。

2021 年 6 月 7 日，国家发改委发布《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格[2021]833 号），规定：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，中央财政不再补贴，实行平价上

网。

2022 年 4 月，国家发改委印发《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》，明确 2022 年对新核准陆上风电项目、新备案集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目，延续平价上网政策，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，以充分体现新能源的绿色电力价值。鼓励各地出台针对性扶持政策，支持风电、光伏发电产业高质量发展。

总体来看，2018 年以来，我国风电利用效率持续回升，消纳问题明显改善，风电装机增速小幅回升，且区域布局也持续优化；受市场化交易电量占比提升影响，近年来风电企业平均上网电价整体呈现下降态势，竞价配置政策的实施也使得风电逐步走向“平价上网”。同时，得益于政策支持，近年来海上风电装机规模快速增长。

（4）我国风电行业价格政策

发行人风电业务是以风力发电等新能源及其附加产业开发为主的可再生能源发电。目前我国风电上网电价的确定实行政府制定的固定电价。

2009 年 7 月 24 日国家发改委发布的《关于完善风力发电上网电价政策的通知》，按照国内风能资源状况和工程建设条件，将全国分为四类风能资源区，相应制定风电标杆上网电价（包括增值税）。当时制定的四类资源区的标杆电价分别为每千瓦时 0.51 元、0.54 元、0.58 元和 0.61 元。上述规定从 2009 年 8 月 1 日起生效，并适用于其后获批准的所有陆上风电项目。对于 2009 年 8 月 1 日之前核准的风电项目，上网电价仍按原有规定执行，即根据 2006 年 1 月国家发改委颁布的《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》，2005 年 12 月 31 日后（2009 年 8 月 1 日前）获国家发改委或省级发改委批准的风电项目，其上网电价为政府指导价，特许权项目的上网电价通过公开招标方式确定并须经政府批准，非特许权项目的上网电价乃经有关定价行政部门参考邻近地区特许权项目已获批电价确定。国家发改委于 2015 年 1 月公布了陆上风电上网电价调整结果，将第一类、二类、三类资源区风电标杆上网电价每千瓦时降低 2 分钱，调整后的标杆上网电价分别为每千瓦时 0.49 元、0.52 元和 0.56 元；第四类资源区风电标杆上网电价维持每千瓦时 0.61

元不变。上述规定适用于 2015 年 1 月 1 日以后核准的陆上风电项目，以及 2015 年 1 月 1 日前核准但于 2016 年 1 月 1 日以后投运的陆上风电项目。

2015 年 12 月，国家发改委发布《关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》，明确针对陆上风电项目上网标杆电价，2016 年、2018 年前三类资源区分别降低 2 分钱、3 分钱，四类资源区分别降低 1 分钱、2 分钱。该规定适用于 2016 年 1 月 1 日、2018 年 1 月 1 日以后核准的陆上风电项目，以及 2016 年 1 月 1 日前核准但与 2017 年底前仍未开工建设的陆上风电项目。

2019 年 5 月 24 日，发改委官方网站发布《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》。通知明确：陆上风电上网电价，2019 年 I~IV 类资源区符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准陆上风电指导价分别调整为每千瓦时 0.34 元、0.39 元、0.43 元、0.52 元（含税、下同）；2020 年指导价分别调整为每千瓦时 0.29 元、0.34 元、0.38 元、0.47 元。指导价低于当地燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱销、除尘电价，下同）的地区，以燃煤机组标杆上网电价作为指导价。海上风电上网电价，2019 年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准近海风电指导价调整为每千瓦时 0.8 元，2020 年调整为每千瓦时 0.75 元。新核准近海风电项目通过竞争方式确定的上网电价，不得高于上述指导价。2018 年底前核准的陆上风电项目，2020 年底前完成并网的，执行当初的核准电价。2020 年底前仍未完成并网的，将不再享受补贴。2021 年，新核准陆上风电全面实现无补贴平价上网。相比 2020 年，各资源区平价电价下降约每千瓦时 5 分钱。

2021 年 6 月 7 日，国家发改委发布《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格[2021]833 号），规定：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，中央财政不再补贴，实行平价上网。

2022 年 4 月，国家发改委发布《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》，明确 2022 年，对新核准陆上风电项目、新备案集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目，延续平价上网政策，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，以充分体现新能源的绿色电力价值。

4、电力行业发展趋势

电力行业作为我国国民经济的基础性支柱行业，与国民经济的发展息息相关，在我国经济持续稳定发展的前提下，工业化进程的推进必然产生日益增长的电力需求，我国中长期电力需求形势依然乐观，电力行业将持续保持较高的景气程度水平。

随着电力价格改革的深入推进，电力行业有望迎来更为市场化的运营环境，电力作为经济发展中一项重要的基础性资源品，其价格的上涨将有利于更大程度地发挥市场在资源配置中的基础性作用，提高资源配置效率，这有利于电力行业的整体持续发展和长期盈利稳定性。

随着我国经济的快速增长，能源消耗总量也大幅度增长，煤炭、石油和天然气这些常规能源的消耗量越来越大，同时对环境影响的压力也越来越大，节能和环保将成为电力行业的未来发展主题，电源结构的深度调整势在必行。在我国经济发展需要及国家政策支持下，发展清洁能源发电是一项特别重要而紧迫的任务。2020 年 12 月，国家主席习近平发表题为《继往开来，开启全球应对气候变化新征程》的重要讲话，“到 2030 年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放将比 2005 年下降 65% 以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到 25% 左右，森林蓄积量将比 2005 年增加 60 亿立方米，风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上”。2022 年 1 月 29 日，国家发展改革委、国家能源局发布《“十四五”现代能源体系规划》，提出“十四五”时期现代能源体系建设的主要目标包括：到 2025 年，非化石能源消费比重提高到 20% 左右，非化石能源发电量比重达到 39% 左右；展望 2035 年，绿色生产和消费模式广泛形成，非化石能源消费比重在 2030 年达到 25% 的基础上进一步大幅提高，可再生能源发电成为主体电源。基于上述背景情况，在“30·60 碳中和”目标下，清洁能源发电将是未来重点发展的电力投资领域，其占电力行业的比重将逐步提高。

（二）公司所处行业地位

1、发行人的行业地位

发行人布局国内 12 个资源富集省份，业务范围涵盖陆地风电、海上风电、光伏发电、光热发电、储能等，年发电量超过 80 亿千瓦时，截至本募集说明书摘要

签署日，公司建设运营装机规模 2,092.65 万千瓦，其中自主运营 429.65 万千瓦，在建规模 1,663.00 万千瓦。

2、发行人的竞争优势

（1）开发运营经验丰富

公司运营电站涵盖海上风电、陆上风电、光伏发电等多种业态，多年来一直注重远距离输电技术的研发，并成功研发出新型的深远海输电柔性直流的应用技术，有丰富的项目开发、工程建设、项目运营经验。公司江苏如东 H14#海上风电场项目作为国内首个全生命周期数字化智慧型海上风电场，从前期规划设计、工程建设到后期运维，整个过程均实现了数字化和智能化。报告期内，荣获中国电力建设企业协会颁发的“2022 年度中国电力行业优质工程”证书。

（2）业务布局合理

公司广泛布局青海、新疆、甘肃、内蒙古、江苏等 12 个资源富集省份，开发建设海上风电、陆上风电、光伏发电和光热发电等新能源项目，形成海陆齐发的绿色能源业务布局。

（3）多能互补的集成优化能力

公司投资建设的“海西州多能互补集成优化国家示范工程”项目，采用“新能源+”模式，以光伏、光热、风电为主要开发电源，以光热储能系统、蓄电池储能电站为调节电源，多种电力组合，有效解决风电和光伏不稳定、不可调的缺陷，解决用电高峰期和低谷期电力输出的不平衡问题，建成了国际领先的“风、光、热、储、调、荷”于一体的多能互补、智能调度的纯清洁能源综合利用创新基地。该项目是国家首批多能互补项目，曾作为全国新能源行业代表项目，参加庆祝中华人民共和国成立 70 周年大型成就展。

（4）融资渠道多元化

公司完成主业转型后，可有效利用资本市场开展股权、债权类等多种方式融资。公司经营情况良好，已与多家银行建立了密切的合作关系。项目公司在贷款银行保持着良好的信用记录和较高的授信额度，具有畅通的融资渠道和较强的偿债能力。

（5）公司治理机制和内部管控体系健全

公司注重内部管理，根据内外部环境变化，不断优化内控流程管理。对项目投资运营，建立了一套完整的管理流程规范。公司在人力、信息、财务等方面严格规范，确保了有效的公司管控，风险防控能力不断提升。

（6）人才储备充足

公司扎实开展人才队伍建设，深入实施人才强企战略，强化前期开发、生产运营、安全管理等专业人才培养力度，加强技能人才建设，持续加大高素质人才引进，为公司发展提供了强有力的人才支撑。

（7）独特的产业协同优势

公司独特的竞争优势在于与股东方的产业协同效应。公司间接控股股东中国绿发以绿色发展为主题，产业布局涵盖绿色能源、低碳城市、现代服务业、战略性新兴产业等板块。公司的新能源产业可以与股东方的低碳城市、现代服务业、战略性新兴产业实现协同发展，形成独特的资源配套优势，在竞争中占据优势。

（三）公司面临的主要竞争状况

1、行业竞争情况

鉴于新能源发电属于资本密集型行业，技术壁垒及资金壁垒相对较高，新能源开发企业需要具有相应的项目开发能力及资金实力，因此大型央、国企竞争优势相对明显。此外，国家近年来对新能源行业的政策支持以及各类资本的快速进入，极大推进了我国新能源发电行业的多元化发展。

在风力发电领域，发电站市场上游主要为风机、电缆等设备供应企业及工程建设类企业，下游消费市场主要为电网公司。由于行业具有准入门槛高、技术壁垒高，以及对资金投入要求较高等特性，我国风力发电行业市场集中度较高，参与的主体较少。根据国家能源局发布的统计数据及同行业公司公告文件，2022 年国内风电场装机容量达 365.4GW，同比增长 11.2%。

在光伏发电领域，国内光伏电站运营商的竞争呈现向央企、国企集中的趋势，2022 年国内光伏电站总装机量为 392.6GW，其中国家电力投资集团有限公司、中

国华能集团有限公司、国家能源投资集团有限责任公司、中国华电集团有限公司、中国三峡新能源（集团）股份有限公司稳占前五，合计总装机规模约 104.9GW。

公司在新能源发电行业的竞争对手主要有四大类：

第一类为“五大发电集团”，包括国家电力投资集团公司、中国华能集团有限公司、国家能源投资集团有限责任公司、中国华电集团有限公司以及中国大唐集团有限公司。五大发电集团在我国能源企业中占有绝对的分量，同时也是我国能源转型舞台上的主角。过去几年，五大发电集团新能源装机呈现较快增长，煤电巨头逐步降低火电资本开支并大幅增加新能源资本开支，反映了煤电央企在电源投资方面的转变。在大力发展清洁能源或向清洁能源转型的战略及思路下，能源巨头拓展新能源的步伐明显提速。

第二类为“新六小电力”，包括中国三峡新能源（集团）股份有限公司、中国核工业集团有限公司、中国广核集团有限公司、华润（集团）有限公司、国投电力控股股份有限公司以及中国节能环保集团有限公司。“新六小电力”在传统水电、核电等能源业务基础上，正在快速转型，积极抢占资源布局新能源发电，实现业务飞跃发展。

第三类为省属能源国企及其他央企投资平台。省属投资公司受益于在新能源开发过程中享受到更多当地支持政策，装机容量和年发电量逐步上升。

第四类为民营企业和其他企业等。新能源场站投资和运营属于资本密集型行业，对资金实力的要求较高，所以大型国企的竞争优势较强，但民营企业依靠自身灵活多变的机制、强大的执行力，以及资本市场融资平台的资金支持，也拥有一定从行业竞争中脱颖而出的优势。

2、行业主要企业

（1）国家能源投资集团有限责任公司

国家能源投资集团有限责任公司是一家以电为核心、一体化发展的综合性能源集团公司，拥有核电、火电、水电、风电、光伏发电等全部发电类型。截至 2022 年 12 月 31 日，国家能源投资集团总装机容量为 2.9 亿千瓦，同比增长 6.4%，清洁能源发电装机 8,881.0 万千瓦，占比达到 31.0%。

（2）国家电力投资集团有限公司

国家电力投资集团有限公司是一家以电为核心、一体化发展的综合性能源集团公司，拥有核电、火电、水电、风电、光伏发电等全部发电类型。截至 2022 年 12 月 31 日，国家电力投资集团装机总量为 2.1 亿千瓦，其中清洁能源装机 1.4 亿千瓦，占比达到 65.9%。

（3）中国华电集团有限公司

中国华电集团有限公司坚持以发电为主业，协同推进煤炭、金融、科工产品，审慎拓展 LNG、页岩气等新兴产业，积极发展国际化业务。华电集团子公司华电福新在香港联交所上市，拥有包括风电、太阳能、水电、煤电、分布式（天然气）、核电和生物质能等多种发电类型。截至 2022 年 12 月 31 日，华电集团总装机容量为 1.9 亿千瓦，其中清洁能源装机 0.9 亿千瓦，占比达到 47.2%。

（4）中国华能集团有限公司

中国华能集团有限公司的发展战略以电为核心、煤为基础、金融支持、科技引领、产业协同。华能集团子公司华能新能源主要从事新能源项目的投资、建设与经营，以风电开发与运营为核心，太阳能等其他可再生能源协同发展。2022 年，华能集团新能源装机规模突破 5,000.0 万千瓦。

（5）中国大唐集团有限公司

中国大唐集团有限公司是一家以电力为主，涵盖电力、煤炭、金融、煤化工、能源服务等领域。中国大唐子公司大唐新能源在香港联交所上市，主要从事风电等新能源的开发、投资、建设与管理及相关设备的研发与销售等。截至 2022 年 12 月 31 日，中国大唐总装机容量超过 1.7 亿千瓦，其中清洁能源占比达到 42.0%。

（四）公司经营方针和战略

“十四五”期间，公司将积极践行“双碳”战略，依托全球能源互联网和“一带一路”战略，坚持“推进绿色发展、建设美丽中国”的企业使命，以“厚植基础、示范引领、特色发展”为总体思路，研究拓展新业态新模式，推动产业链延伸拓展、价值链向高端迈进，打造资产优良、业绩优秀的综合型绿色能源服务产业群，守护电网安全，助推三网融合，做为国担当、为国添彩的一流绿色能

源创造者，力争“十四五”末建设运营装机容量 3,000 万千瓦。

（五）公司主营业务情况

1、发行人经营范围及主营业务

发行人于 2022 年 1 月完成重大资产重组，公司主营业务由房地产开发业务变更为新能源发电业务。截至 2022 年 6 月末，发行人经营范围为许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：以自有资金从事投资活动；新兴能源技术研发；储能技术服务；节能管理服务；电动汽车充电基础设施运营；环保咨询服务；生态恢复及生态保护服务；专用设备制造（不含许可类专业设备制造）；电气设备修理；机械设备租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

2、发行人报告期内主营业务收入构成

为更全面客观地反映重组完成后上市公司现有业务的财务及经营情况，本节中的发行人 2020 年、2021 年财务数据将采用立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及模拟财务报表（2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日）》（信会师报字[2022]第 ZG12271 号）。发行人 2022 年度财务数据将采用立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及财务报表（2022 年度）》（信会师报字[2023]第 ZG10323 号）。发行人 2023 年 1-6 月数据未经审计。

表：最近三年及一期发行人营业收入分板块情况

单位：万元、%

项目	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
绿色能源发电业务	189,491.46	98.82	337,762.41	98.48	329,981.61	98.80	235,967.83	98.75
其他业务	2,270.76	1.18	5,218.39	1.52	4,015.49	1.20	2,977.56	1.25
合计	191,762.22	100.00	342,980.79	100.00	333,997.09	100.00	238,945.39	100.00

表：最近三年及一期发行人营业收入分区域情况

单位：万元、%

地区	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
	收入	占比	收入	占比	收入	占比	收入	占比
东北	13,253.31	6.91	16,918.18	4.93	18,834.71	5.64	10,387.21	4.35
华北	25,479.41	13.29	50,730.46	14.79	53,323.83	15.97	49,635.19	20.77
华东	45,113.44	23.53	82,898.06	24.17	93,591.69	28.02	43,317.68	18.13
西北	107,916.06	56.28	192,434.09	56.11	168,246.86	50.37	135,605.30	56.75
合计	191,762.22	100.00	342,980.79	100.00	333,997.09	100.00	238,945.39	100.00

报告期内，公司营业收入分别为 238,945.39 万元、333,997.09 万元、342,980.79 万元和 191,762.22 万元，营业收入主要来源于新能源发电业务收入，报告期内公司营业收入稳步增长。

公司业务布局已覆盖全国多个省、自治区和直辖市，收入主要来源于西北地区、华东地区以及华北地区，报告期内，西北地区业务收入占比为 56.75%、50.37%、56.11%及 56.28%，华东地区业务占比分别为 18.13%、28.02%、24.17%及 23.53%，华北地区业务占比分别为 20.77%、15.97%、14.79%及 13.29%，地域结构相对稳定。

3、发行人报告期内主营业务毛利润构成及毛利率

表：最近三年及一期发行人营业毛利润情况

单位：万元、%

项目	2023 年 1-6 月		2022 年度		2021 年度		2020 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
绿色能源发电业务	107,830.36	98.16	179,193.66	97.81	174,029.56	98.37	119,924.81	98.36
其他业务	2,019.58	1.84	4,011.47	2.19	2,885.86	1.63	1,998.10	1.64
合计	109,849.93	100.00	183,205.13	100.00	176,915.42	100.00	121,922.90	100.00

表：最近三年及一期发行人营业毛利率情况

单位：%

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
绿色能源发电业务	56.91	53.05	52.74	50.82

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
其他业务	88.94	76.87	71.87	67.11
合计	57.28	53.42	52.97	51.03

报告期内，发行人绿色能源发电业务毛利金额分别为 119,924.81 万元、174,029.56 万元、179,193.66 万元和 107,830.36 万元，毛利率分别为 50.82%、52.74%、53.05%和 56.91%，毛利及毛利率总体呈上升趋势，主要由于风资源优质的如东海上风电等项目全面投产运营，以及随着国家逐步解决新能源消纳问题使得弃风弃光率逐步下降所致。

最近三年，发行人与同行业上市公司毛利率对比情况如下：

证券代码	证券简称	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
603693.SH	江苏新能	56.11%	50.31%	49.10%	39.91%
601619.SH	嘉泽新能	65.18%	61.93%	59.55%	52.14%
601016.SH	节能风电	56.64%	58.00%	55.21%	52.09%
600905.SH	三峡能源	58.82%	58.40%	58.41%	57.69%
000591.SZ	太阳能	40.55%	32.77%	41.67%	48.42%
同行业平均		55.46%	52.28%	52.79%	50.05%
发行人		57.28%	53.42%	52.97%	51.03%

由上表可知，发行人毛利率与同行业相比不存在重大差异。

4、主要业务板块运营情况

报告期内，发行人绿色能源发电业务收入、毛利润、毛利率情况如下：

表：报告期内发行人绿色能源发电业务收入、毛利润、毛利率情况

单位：万元，%

项目	2023 年 1-6 月		2022 年度		2021 年度		2020 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
收入	189,491.46	98.82	337,762.41	98.48	329,981.61	98.8	235,967.83	98.75
成本	81,661.10	99.69	158,568.74	99.24	155,952.05	99.28	116,043.02	99.16
毛利润	107,830.36	98.16	179,193.66	97.81	174,029.56	98.37	119,924.81	98.36
毛利率	56.91		53.05		52.74		50.82	

绿色能源发电业务是公司主营业务。截至本募集说明书摘要签署日，公司业务覆盖西北、华北、东北和华东等区域，自主运营装机规模 429.65 万千瓦。

截至本募集说明书摘要签署日，公司已自主运营项目情况如下：

子公司	项目名称	装机容量 (万千瓦)
肃北鲁能新能源有限公司	马鬃山风电场	20
肃北鲁能新能源有限公司	马鬃山二期风电场	20
如东广恒新能源有限公司	如东海上风电	20
吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆风电	14.85
吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆光伏	1
陕西鲁能宜君新能源有限公司	陕西宜君二期光伏电站	6
陕西鲁能宜君新能源有限公司	陕西宜君一期光伏电站	4.95
德州力奇风力发电有限公司	德州一期风电场	5
德州力奇风力发电有限公司	德州二期风电场	5
青海格尔木广恒新能源有限公司	乌图美仁光伏电站	20
青海格尔木涩北新能源有限公司	格尔木东台风电场	10
青海格尔木鲁能新能源有限公司	海西州多能互补集成优化示范工程	70
青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木二期光伏电站	2
青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木一期光伏电站	2
山东枣庄鲁能新能源有限公司	枣庄山亭光伏二期电站	2
山东枣庄鲁能新能源有限公司	枣庄山亭光伏一期电站	1
河北丰宁广恒新能源有限公司	丰宁风电场	4.8
康保鲁能新能源有限公司	康保三期风电场	10
河北康保广恒新能源有限公司	康保二期风电场	10.2
中电装备北镇市风电有限责任公司	辽宁大市风电场	4.8
杭锦旗都城绿色能源有限公司	杭锦旗清洁供暖电场	10
杭锦旗都城绿色能源有限公司	杭锦旗风电项目	15
宁夏盐池鲁能新能源有限公司	宁夏盐池风电场	10
青海都兰鲁能新能源有限公司	都兰三期风电场	10
青海都兰鲁能新能源有限公司	都兰二期风电场	5
青海都兰鲁能新能源有限公司	都兰一期风电场	5
山东莒县鲁能新能源有限公司	莒县分布式光伏电站	2
内蒙古包头广恒新能源有限公司	包头光伏电站	2
陕西靖边广恒新能源有限公司	靖边二期风电场	5
新疆达坂城广恒新能源有限公司	达坂城二期风电场	4.95
新疆达坂城广恒新能源有限公司	达坂城一期风电场	4.95

子公司	项目名称	装机容量 (万千瓦)
江苏广恒新能源有限公司东台分公司	东台海上风电	20
青海广恒新能源有限公司	共和光伏电站	2
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	小草湖二期风电场	4.95
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	小草湖一期风电场	4.95
甘肃广恒新能源有限公司	敦煌光伏电站	4
甘肃鲁能新能源有限公司	东洞滩光伏电站	5
新疆哈密广恒新能源有限公司	十三间房风电场	4.95
甘肃新泉风力发电有限公司	干河口南风电场	4.8
甘肃新泉风力发电有限公司	干河口北风电场	4.8
甘肃新泉风力发电有限公司	干河口第三风电场	20.1
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	靖边一期风电场	4.75
内蒙古新锦风力发电有限公司	乌吉尔风电场	4.95
内蒙古新锦风力发电有限公司	伊和乌素风一期、二期电场	9.9
肃北鲁能新能源有限公司	马鬃山风光互补光伏电站	5
青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木平价光伏电站	5
新疆哈密鲁能新能源有限公司	哈密中车 5 万千瓦风电场	5
吉林通榆鲁能新能源有限公司	通榆二期风电场	10
青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木乌图美仁多能互补一期 70 万千瓦光伏项目	2

（1）业务经营模式

公司主要业务经营模式如下：

1) 前期开发模式

公司风能和太阳能发电项目包括自主开发项目、合作开发及并购项目，各区域管理机构、项目公司作为项目实施主体，负责项目的具体资源获取及评估等前期工作，公司负责项目的立项审核和风险控制等。

2) 采购和建设模式

A、采购模式

项目通过决策批复后，可开展采购流程。公司采购工程、货物和服务，采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购等采购方式，其中，公

开招标为主要采购方式。公司已有采购及招标管理制度及细则，公司采购及招投标的各项流程均按照相关制度进行，各部门、各单位为招标采购项目的责任主体。

公司招标采购主要流程如下：相关决策机构对招标及采购计划进行审批、招标及采购文件审批及发出、供应商报名参与投标并报价、评标委员会（评审小组）对投标文件（报价文件）进行评标和评审、评标评审报告通过相关决策机构决策、招标结果公示并发送中标（成交）通知书、与供应商签订采购合同。

B、建设模式

签订合同后进入工程建设阶段。工程建设分为工程总承包建设和分标段承包建设。在工程建设阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列规章制度，从工程前期设计、施工和投产运行的各阶段、环节进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作机制。建设主要流程包括：工程设计、工程开工报审、工程施工、工程验收（包含分部、分项、单位工程验收、分阶段质检验收、电网验收、启动试运行验收）、向电网公司提交项目相关资料、启动试运行、项目竣工验收。各项目单位与电网公司签署购售电协议及并网调度协议，并按照相关要求按时办理电力业务许可证。

3) 生产运营模式

公司的生产运营模式主要是通过风力发电机组将风能转化为电能，或光伏发电机组将太阳能转化为电能，上述转化的电能经场站内的集电线路、变电设备和升压装置外送至电网。公司下属项目公司设立运营部门对项目进行运营监控和日常维护，从而确保发电设备的安全稳定的运行。

4) 销售模式

公司的销售模式主要是通过与各区域电网公司签订售电合同，将电力销售给电网公司。依照国家政策和项目核准时的并网承诺，在项目运营过程中，公司下属项目公司与电网公司签署购售电协议，将所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。其中电量计量主要由电网公司指定的计量装置按月确认，电价主要按照国家能源价格主管部门确定的区域电价确定。

同时，公司在全额完成保障性基础电量的前提下，积极参与市场化交易。在

参与市场化交易的区域，公司电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。未来，参与市场化交易销售电量将成为公司电能销售的主要方式。

5) 盈利模式

公司的盈利模式主要为获取销售给电网公司的电力收入，扣除生产经营的各项成本费用后获得利润，其中收入根据单位上网电价与供应电网公司的电量计算得出。

(2) 业务运营情况

截至本募集说明书摘要签署日，公司新能源发电业务主要由鲁能新能源运营。近年来，公司通过新建、收购机组的形式进行扩张，自主运营装机规模已升至 429.65 万千瓦。公司电源结构以风电为主，目前公司已投资开发的风电项目主要位于甘肃、青海、内蒙古、江苏、河北、新疆、陕西等省份。区域布局多元，一定程度上可减轻单一区域来风变化对整体机组运营效率的影响。公司所发电量主要售于国家电网和内蒙古电力（集团）有限责任公司等。

(3) 上下游产业链情况

2022 年，公司重大资产重组完成后主营业务变更为风能、太阳能的开发、投资和运营，在该业务下，公司的风电和光伏发电场站建设需采购风力发电机组、光伏组件、升压设备和电缆等设备，以及采购相关工程建设和设计服务。

报告期内，公司前五大供应商情况如下：

表：报告期内公司前五大供应商情况

单位：万元，%

年度	供应商公司名称	采购金额	占采购总额比例
2023年1-6月	中国建筑第二工程局有限公司	62,681.26	42.07
	山东电力建设第三工程有限公司	34,170.86	22.93
	中国电建集团核电工程有限公司	29,432.24	19.75
	湖北省电力勘测设计院有限公司	14,213.25	9.54
	中国电建集团山东电力建设第一工	1,750.96	1.18

年度	供应商公司名称	采购金额	占采购总额比例
	程有限公司		
	合计	142,248.57	95.47
2022年度	山东电力建设第三工程有限公司	58,834.61	17.98
	中国建筑第二工程局有限公司	58,071.96	17.74
	中国电建集团湖北工程有限公司	57,621.62	17.61
	中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	35,245.49	10.77
	中国电建集团核电工程有限公司	31,032.79	9.48
	合计	240,806.48	73.58
2021年度	山东电力建设第三工程有限公司	69,563.82	36.23
	湖北省电力勘测设计院有限公司	41,299.59	21.51
	中国电建集团湖北工程有限公司	31,586.73	16.45
	中交第三航务工程局有限公司	7,692.83	4.01
	中国能源建设集团甘肃省电力设计院有限公司	6,967.83	3.63
	合计	157,110.80	81.83
2020年度	山东电力建设第三工程有限公司	206,116.98	38.77
	上海电气风电集团股份有限公司	79,745.94	15.00
	中交第三航务工程局有限公司	66,170.45	12.45
	中国电建集团宁夏工程有限公司	53,144.45	10.00
	江苏中天科技股份有限公司	19,034.79	3.58
	合计	424,212.60	79.79

2022 年，公司重大资产重组完成后主营业务变更为风能、太阳能的开发、投资和运营。在该业务下，风能和太阳能发电场站的销售模式主要是通过与各区域电网公司签订售电合同，将电力销售给电网公司。在项目运营过程中，公司下属项目公司与电网公司签署购售电协议，将所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。其中电量计量主要由电网公司指定的计量装置按月确认，电价主要按照国家能源价格主管部门确定的区域电价确定。

报告期内，公司前五大客户情况如下：

单位：万元，%

年度	客户名称	销售收入	占营业收入比例
2023 年 1- 6 月	国网青海省电力公司	44,540.09	23.23
	国网江苏省电力有限公司	37,290.21	19.45
	国网甘肃省电力公司	28,075.78	14.64
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	16,233.22	8.47
	国网冀北电力有限公司	14,798.43	7.72
	合计	140,937.73	73.50
2022 年度	国网青海省电力公司	87,140.25	25.79
	国网江苏省电力有限公司	68,775.01	20.35
	国网甘肃省电力公司	48,675.96	14.41
	国网新疆电力有限公司	27,855.86	8.24
	国网冀北电力有限公司	27,044.80	8.00
	合计	259,491.88	76.80
2021 年度	国网江苏省电力有限公司	81,400.59	24.37
	国网青海省电力公司	77,957.13	23.34
	国网甘肃省电力公司	38,467.34	11.52
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	28,943.47	8.67
	国网冀北电力有限公司	23,309.92	6.98
	合计	250,078.45	74.87
2020 年度	国网青海省电力公司	63,971.38	26.77
	国网江苏省电力有限公司	41,362.17	17.31
	国网甘肃电力公司	23,882.68	10.00
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	23,607.09	9.88
	国网冀北电力有限公司	22,851.82	9.56
	合计	175,675.14	73.52

（4）项目建设情况

1) 在建项目情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人纳入合并报表范围内的主要在建项目情况如下：

表：截至本募集说明书摘要签署日发行人主要在建项目

单位：万千瓦

项目名称	开发主体	开发模式	项目类别	项目所在地	预计竣工时间	装机容量
承德满杖子 20 万千瓦林光、农光互补项目	承德鲁能新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	河北省承德市承德县	2023.12	20
新疆克拉玛依 20 万千瓦光伏项目	克拉玛依鲁能新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	新疆克拉玛依市乌尔禾区	2023.9	20
新疆阜康 100 万千瓦多能互补项目	阜康鲁能新能源有限公司	自主开发	光伏及光热	新疆阜康市上户沟乡	2024.9	100
乌图美仁多能互补一期光伏项目	青海格尔木鲁能新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	青海省格尔木市乌图美仁乡	2024.9	68
青海茫崖 50 万千瓦风电项目	青海茫崖鲁能新能源有限公司	自主开发	陆上风电	青海省海西州茫崖市冷湖镇	2023.12	50
甘肃金塔 70 万千瓦多能互补基地项目	金塔中光太阳能发电有限公司	自主开发	太阳能发电	甘肃省酒泉市	2024.9	70
青海液态压缩空气储能配套光伏项目	青海格尔木鲁能新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	青海省海西州	2024.9	30
海西州多能互补集成优化示范工程光热项目	青海格尔木鲁能新能源有限公司	自主开发	光热	青海省海西州格尔木市	2025.6	5
乌鲁木齐达坂城 50 万千瓦光伏项目	新疆达坂城广恒新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	新疆乌鲁木齐市达坂城区	2023.12	50
乌鲁木齐米东 350 万千瓦光伏项目	乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	新疆乌鲁木齐市米东区	2023.12	350
伊犁尼勒克 400 万千瓦新能源项目	尼勒克县中绿电新能源有限公司	自主开发	陆上风电及太阳能发电	新疆伊犁尼勒克县	2025.12	400
伊犁奎屯 100 万千瓦光伏项目	奎屯市中绿电新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	新疆伊犁奎屯市	2023.12	100
巴州若羌 400 万千瓦光伏项目	若羌县中绿电新能源有限公司	自主开发	太阳能发电	新疆巴州若羌县	2024.12	400

注：公司于 2023 年 7 月 4 日收到新疆维吾尔自治区发展和改革委员会出具的相关市场化并网新能源项目清单的通知，同意公司子公司新疆达坂城广恒新能源有限公司、乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司及若羌县中绿电新能源有限公司在新疆区域合计申报的 1,300 万千瓦新能源项目备案，截至本募集说明书摘要出具日该批项目已开工。

（续上表）

单位：亿元

项目名称	总投资金额	投资计划			资金来源	
		2023	2024	2025	自筹	借款
承德满杖子 20 万千瓦林光、农光互补项目	11.72	7.67	-	-	2.34	9.38
新疆克拉玛依 20 万千瓦光伏项目	8.53	1.03	-	-	1.70	6.83
新疆阜康 100 万千瓦多能互补项目	55.55	46.40	6.65	-	11.11	44.44
乌图美仁多能互补一期光伏项目	27.74	12.07	14.97	-	5.55	22.19
青海茫崖 50 万千瓦风电项目	33.00	32.85	-	-	6.60	26.40
甘肃金塔 70 万千瓦多能互补基地项目	42.36	15.48	26.88	-	8.47	33.89
青海液态压缩空气储能配套光伏项目	15.35	3.59	11.76	-	3.07	12.28
海西州多能互补集成优化示范工程光热项目	16.94	0.15	0.37	-	3.39	13.55
乌鲁木齐达坂城 50 万千瓦光伏项目	19.83	19.83	-	-	3.97	15.86
乌鲁木齐米东 350 万千瓦光伏项目	153.18	153.18	-	-	30.64	122.54
伊犁尼勒克 400 万千瓦新能源项目	149.44	51.88	51.88	45.68	29.89	119.55
伊犁奎屯 100 万千瓦光伏项目	40.15	40.15	-	-	8.03	32.12
巴州若羌 400 万千瓦光伏项目	155.89	31.78	124.10	-	31.18	124.71
合计	729.68	416.06	236.61	45.68	145.94	583.74

2) 拟建项目情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人纳入合并报表范围内的主要拟建发电项目情况如下：

表：截至本募集说明书摘要签署日发行人主要拟建发电项目

单位：万千瓦、亿元

项目名称	开发主体	开发模式	项目类别	项目所在地	预计建设期	装机容量	总投资金额
广东高州石鼓渔光互补项目	鲁能新能源（集团）有限公司	自主开发	太阳能发电	广东高州市石鼓镇	2023.9-2024.3	20	12.80
广东高州沙田农光互补项目	鲁能新能源（集团）有限公司	自主开发	太阳能发电	广东高州市沙田镇	待定	7	3.18
宜君三期林光互补项目	待定	自主开发	太阳能发电	陕西省宜君县	2023.10-2024.6	10	4.53

八、媒体质疑事项

报告期内，发行人、发行人控股股东或实际控制人不存在重大负面舆情或被媒体质疑事项。

九、发行人违法违规及受处罚情况

报告期内，本公司不存在因违反相关法律法规而受到有关主管部门重大行政处罚的情形。

第五节 发行人主要财务情况

2021 年 12 月，发行人股东大会通过了《关于公司重大资产置换及重大资产出售暨关联交易方案的议案》，同意公司将所持全部 23 家子公司股权置出，置入鲁能集团与都城伟业合计持有的鲁能新能源 100% 股权。根据交易方案约定，交易前公司主营业务为房地产开发与销售，交易后公司主营业务变更为风能和太阳能的开发、投资和运营。2022 年 1 月 15 日之前置出资产所涉及的 23 家子公司股权均已分别过户至鲁能集团和都城伟业，并办理完毕工商变更手续。重组置入资产鲁能新能源 100% 股权已于 2022 年 1 月 10 日完成股东变更的工商登记程序，取得了北京市朝阳区市场监督管理局核发的新《营业执照》。基于上述事项，公司已于 2022 年 1 月 10 日控制置入资产。前次重大资产重组情况详见本募集说明书摘要“第四节 发行人基本情况”之“二、发行人历史沿革”之“（二）重大资产重组”。

报告期内，发行人聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具 2020-2021 年度审计报告。同时，发行人为更好地保证公司 2022 年度审计工作的独立性和客观性，综合考虑公司主业转型及业务发展需要，于 2022 年变更年度会计师事务所，聘请立信事务所为公司 2022 年度财务决算审计机构及内部控制审计机构，负责公司 2022 年财务报告审计和内部控制审计工作。

由于重大资产重组导致上市公司主营业务发生了变更，为更全面客观地反映重组完成后上市公司现有业务的财务及经营情况，在本节的“三、报告期内合并及母公司财务报表”中，发行人 2020 及 2021 年财务数据将采用信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标准无保留意见的《天津广宇发展股份有限公司 2020 年度审计报告》（XYZH/2021JNAA40090）、《天津广宇发展股份有限公司 2021 年度审计报告》（XYZH/2022BJAA200509）（以下简称“年报口径”），以及立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标准无保留意见的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及模拟财务报表（2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日）》（信会师报字[2022]第 ZG12271 号）（以下简称“模拟合并报表口径”）数据分别列示。公司 2022 年度财务数据将采用立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标准无保留意见的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及财务报表（2022 年度）》（信会师报字[2023]第 ZG10323 号）。公司 2023 年 1-6 月及 2023 年 1-9 月数据未经审计。

本节剩余部分的财务数据列示及分析均以模拟合并报表口径为基础开展。

本募集说明书摘要中，部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上有差异，这些差异是由于四舍五入造成的。

投资者在阅读以下财务信息时，应当参阅发行人经审计的财务报表、注释以及募集说明书中其他部分对于发行人的历史财务数据的说明。

一、会计政策/会计估计调整对财务报表的影响

（一）报告期内公司会计政策、会计估计变更

根据立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标准无保留意见的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及模拟财务报表（2019年1月1日至2021年12月31日）》（信会师报字[2022]第 ZG12271 号）及《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及财务报表（2022 年度）》（信会师报字[2023]第 ZG10323 号），报告期内公司会计政策、会计估计变更情况如下：

1、2020 年度重大会计政策变更、会计估计变更

（1）会计政策变更及影响

执行《企业会计准则第 14 号——收入》（2017 年修订）（以下简称“新收入准则”）

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 14 号——收入》。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，本公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，2019 年度的财务报表不做调整。执行该准则的主要影响如下：

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	2020 年 1 月 1 日	
		合并	母公司
（1）与收入相关的预收款项	预收款项	-8,600,442.58	-

重分类至合同负债。	合同负债	8,174,833.22	-
	其他流动负债	425,609.36	-

与原收入准则相比，执行新收入准则对 2020 年财务报表相关项目的影响如下：

单位：元

受影响的资产负债表项目	2020 年 12 月 31 日	
	合并	母公司
合同负债	3,108,239.04	-
预收款项	-3,108,239.04	-

注：正数表示增加，负数表示减少。

（2）会计估计变更及影响

本年无重大会计估计变更事项。

2、2021 年度重大会计政策变更、会计估计变更

（1）会计政策变更及影响

执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）

财政部于 2018 年度修订了《企业会计准则第 21 号——租赁》（简称“新租赁准则”）。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则。根据修订后的准则，对于首次执行日前已存在的合同，公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

1) 本公司作为承租人

本公司选择根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行新租赁准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

对于首次执行日前已存在的经营租赁，本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并根据每项租赁选择以下方法计量使用权资产：

与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整。

对于首次执行日前的经营租赁，本公司在应用上述方法的同时根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理：

A、将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁作为短期租赁处理；

B、计量租赁负债时，具有相似特征的租赁采用同一折现率；

C、使用权资产的计量不包含初始直接费用；

D、存在续租选择权或终止租赁选择权的，根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；

E、作为使用权资产减值测试的替代，评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；

F、首次执行日之前发生的租赁变更，不进行追溯调整，根据租赁变更的最终安排，按照新租赁准则进行会计处理。

在计量租赁负债时，本公司使用 2021 年 1 月 1 日的承租人增量借款利率来对租赁付款额进行折现。

对于首次执行日前已存在的融资租赁，本公司在首次执行日按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债。

2) 本公司作为出租人

对于首次执行日前划分为经营租赁且在首次执行日后仍存续的转租赁，本公司在首次执行日基于原租赁和转租赁的剩余合同期限和条款进行重新评估，并按照新租赁准则的规定进行分类。重分类为融资租赁的，本公司将其作为一项新的融资租赁进行会计处理。

除转租赁外，本公司无需对其作为出租人的租赁按照新租赁准则进行调整。本公司自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

本公司执行新租赁准则对财务报表的主要影响如下：

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	对 2021 年 1 月 1 日余额的影响金额	
		合并	母公司
(1) 公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁	使用权资产	101,137,992.27	8,290,234.45
	租赁负债	43,870,652.45	8,290,234.45

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	对 2021 年 1 月 1 日余额的影响金额	
		合并	母公司
的调整	一年到期的非流动负债	18,653,619.68	-
	长期待摊费用	-31,203,212.63	-
	在建工程	-612,544.34	-
	预付账款	-6,797,963.17	-
(2) 公司作为承租人对于首次执行日前已存在的融资租赁的调整	使用权资产	775,481,744.04	-
	固定资产	-393,901,137.39	-
	租赁负债	609,966,119.58	-
	长期应付款	-537,263,167.58	-
	长期待摊费用	-6,895,454.02	-
	在建工程	-374,685,152.63	-
	一年到期的非流动负债	-72,702,952.00	-

(2) 会计估计变更及影响

本年无重大会计估计变更事项。

3、2022 年度重大会计政策变更、会计估计变更

(1) 会计政策变更及影响

1) 执行《企业会计准则解释第 15 号》

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”）。解释第 15 号规定了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报，规定不应将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，对于财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售，应当进行追溯调整。本公司执行该规定的主要影响如下：

A、对合并报表的影响：

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	2022 年 1 月 1 日/2021 年度影响金额
将试运行收入调整至损益	固定资产	14,073,014.65
	未分配利润	12,156,963.85

	少数股东权益	1,916,050.80
	营业收入	19,002,481.13
	营业成本	4,929,466.48
	净利润	14,073,014.65

B、对母公司报表的影响

本公司执行该规定对母公司无影响。

（2）会计估计变更及影响

本年无重大会计估计变更事项。

4、2023 年 1-6 月重大会计政策变更、会计估计变更

无重大会计政策变更、会计估计变更。

（二）报告期内公司会计差错更正

报告期内公司不存在会计差错更正情形。

二、合并报表范围的变化

（一）报告期末发行人合并报表范围

公司将拥有控制权的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。截至 2023 年 6 月 30 日，纳入合并范围的全资及控股子公司如下表所示：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
一级子公司						
鲁能新能源（集团）有限公司	北京市	北京市	新能源投资管理	100.00%	-	同一控制下的企业合并
青海中绿电储能科技有限公司	青海省海西州	青海省海西州	新能源投资管理	100.00%	-	投资设立
新疆中绿电技术有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源投资管理	100.00%	-	投资设立
金塔可胜太阳能发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	100.00%	-	收购
二级子公司						
青海都兰鲁能新能源有限公司	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木鲁能新能源	青海省海	青海省海	电力、热力生	-	100.00%	同一控制下

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
源有限公司	西州	西州	产和供应业			的企业合并
青海广恒新能源有限公司	青海省海南州	青海省海南州	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
河北康保广恒新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
河北丰宁广恒新能源有限公司	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
中电装备北镇市风电有限责任公司	辽宁省北镇市	辽宁省北镇市	电力、热力生产和供应业	-	70.00%	同一控制下的企业合并
康保鲁能新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
杭锦旗都城绿色能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
内蒙古新锦风力发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业	-	65.00%	同一控制下的企业合并
内蒙古包头广恒新能源有限公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
陕西靖边广恒新能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
陕西鲁能宜君新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
甘肃广恒新能源有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	商务服务业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
甘肃新泉风力发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
肃北鲁能新能源有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
宁夏盐池鲁能新能源有限公司	宁夏吴忠市	宁夏吴忠市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
山东枣庄鲁能新能源有限公司	山东省枣庄市	山东省枣庄市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
山东莒县鲁能新能源有限公司	山东省日照市	山东省日照市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
新疆达坂城广恒新能源有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
新疆哈密广恒新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业	-	78.00%	同一控制下的企业合并
新疆哈密鲁能新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木广恒新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力、热力生产和供应业	-	60.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	基础设施投资、建设、设计	-	52.00%	同一控制下的企业合并
甘肃鲁能新能源有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
青海格尔木涩北新能	青海省海	青海省海	电力、热力生	-	51.00%	同一控制下

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
源有限公司	西州	西州	产和供应业			的企业合并
山东力奇新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	研究和试验发展	-	100.00%	同一控制下的企业合并
江苏广恒新能源有限公司	江苏省东台市	江苏省东台市	电力、热力生产和供应业	-	60.00%	同一控制下的企业合并
汕头市濠江区海电七期新能源开发有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	电力、热力生产和供应业	-	97.90%	同一控制下的企业合并
广东汕头鲁能新能源有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
北票鲁能电力新能源有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
辽宁凌源鲁能新能源有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
江西鲁能新能源有限公司	江西省九江市	江西省九江市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	投资设立
克拉玛依鲁能新能源有限公司	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	投资设立
承德鲁能新能源有限公司	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	投资设立
阜康鲁能新能源有限公司	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	投资设立
青海茫崖鲁能新能源有限公司	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	投资设立
金塔中光太阳能发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	收购
乌鲁木齐中绿电新能源有限公司	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
奎屯市中绿电新能源有限公司	新疆奎屯市	新疆奎屯市	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
鄯善县中绿电新能源有限公司	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
阜康市中绿电新能源有限公司	新疆阜康市	新疆阜康市	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
尼勒克县中绿电新能源有限公司	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
若羌县中绿电新能源有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新疆巴音郭楞蒙古自治州	电力、热力生产和供应业	-	51.00%	投资设立
三级子公司						
如东广恒新能源有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
德州力奇风力发电有限公司	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并
汕头市濠江区潮电七期新能源发电有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	电力、热力生产和供应业	-	100.00%	同一控制下的企业合并

（二）报告期内发行人合并报表范围的变更情况

报告期内，公司合并报表范围的变化及其原因如下：

1、报告期内发生的同一控制下企业合并情况

被合并方名称	企业合并中取得的权益	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
山东力奇新能源有限公司	100.00%	自都城伟业购买其子公司	2020 年 11 月 30 日	取得控制权
汕头市濠江区海电七期新能源开发有限公司	97.47%	自都城伟业购买其子公司		

注：2020 年 4 月及 9 月，都城伟业通过现金增资方式取得汕头新能源 97.47% 控制权；2020 年 3 月，都城伟业通过股权转让方式取得山东力奇 100% 股权；2020 年 12 月，都城伟业将其原持有的山东力奇 100% 股权、汕头新能源 97.47% 股权以账面净资产作价转让给公司，都城伟业调整对公司的投资成本，本次转让不涉及款项支付。

2、报告期内发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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
金塔可胜太阳能发电有限公司	2023 年 4 月 19 日	12,023,327.60	100.00%	现金收购	2023 年 4 月 19 日	获得控制权	0.00	0.00

注：2023 年 4 月，本公司与金塔可胜太阳能发电有限公司的原股东浙江可胜技术股份有限公司订立《金塔收购合同》，购买金塔可胜太阳能发电有限公司 100% 股权，于 2023 年 4 月 19 日，本公司以支付现金的方式完成了收购金塔可胜太阳能发电有限公司 100% 股权的交割，对金塔可胜太阳能发电有限公司实现控制，金塔可胜太阳能发电有限公司由此纳入合并范围。

3、其他原因的合并范围变动

2021 年 8 月，公司注销全资子公司山东蓬莱鲁能新能源有限公司。2023 年上半年，公司投资新设子公司 9 家，分别为青海中绿电储能科技有限公司、新疆中绿电技术有限公司、乌尔禾区中绿电新能源有限公司、奎屯市中绿电新能源有限公司、鄯善县中绿电新能源有限公司、尼勒克县中绿电新能源有限公司、乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司、若羌县中绿电新能源有限公司、阜康市中绿电新能源有限公司。

三、报告期内合并及母公司财务报表

（一）年报口径

1、公司报告期合并资产负债表

按年报口径，发行人报告期内的合并资产负债表如下：

合并资产负债表

单位：万元

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
流动资产：					
货币资金	469,280.86	376,270.50	487,743.03	542,225.89	669,636.66
应收账款	567,366.48	551,004.51	485,514.84	276.16	1,503.24
应收款项融资	1,030.80	6,050.38	11,088.10	-	-
预付款项	46,519.79	4,563.31	3,811.43	23.08	16,257.63
其他应收款	10,956.14	18,662.97	17,691.32	4.61	160,148.24
存货	647.78	244.05	244.05	-	5,674,289.42
持有待售资产	-	-	-	7,554,908.70	-
其他流动资产	50,707.32	41,862.66	39,256.86	6,638.95	176,542.54
流动资产合计	1,146,509.17	998,658.39	1,045,349.63	8,104,077.38	6,698,377.73
非流动资产：			-		
债权投资	-	-	-	-	-
长期股权投资	50,686.30	50,569.91	52,623.43	-	29,627.74
其他权益工具投资	10,013.17	10,013.17	10,013.17	-	-
其他非流动金融资产	-	-	-	-	5,846.56
长期应收款	120.00	-	-	-	-
投资性房地产	-	-	-	-	253,296.97
固定资产	2,069,984.10	2,109,443.09	2,035,112.22	119,593.05	141,439.91
在建工程	696,884.43	358,513.26	313,871.99	-	34,048.85
使用权资产	183,271.03	89,127.95	89,052.25	725.40	-
无形资产	35,619.59	31,955.79	26,980.28	-	26,335.04
开发支出	31.57	-	-	-	-
长期待摊费用	195.56	222.58	275.03	-	349.71
递延所得税资产	5,264.51	4,900.77	4,194.85	-	294,176.46
其他非流动资产	720,082.27	241,433.85	176,582.19	-	-

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
非流动资产合计	3,772,152.53	2,896,180.38	2,708,705.41	120,318.45	785,121.24
资产总计	4,918,661.70	3,894,838.77	3,754,055.04	8,224,395.83	7,483,498.96
流动负债：					
短期借款	538,144.69	-	-	250,000.00	30,000.00
应付票据	-	-	950.00	-	-
应付账款	168,213.10	147,098.06	142,753.25	524.62	747,877.71
预收款项	420.47	160.65	428.76	-	12,865.03
合同负债	212.12	221.09	239.04	-	1,139,946.24
应付职工薪酬	411.30	413.57	1,287.23	66.40	1,879.28
应交税费	7,436.64	8,520.93	5,271.48	1,859.54	248,158.51
其他应付款	66,187.10	18,391.53	25,306.28	3,327.91	242,212.26
持有待售负债	-	-	-	6,342,333.54	-
一年内到期的非流动负债	75,677.10	80,648.58	132,341.09	70,127.75	262,362.20
其他流动负债	-	-	-	-	100,900.08
流动负债合计	856,702.53	255,454.42	308,577.13	6,668,239.76	2,786,201.31
非流动负债：					
长期借款	1,786,081.43	1,563,341.68	1,413,619.01	161,883.09	2,749,507.38
应付债券	99,861.87	99,847.63	99,819.60	-	410,235.52
租赁负债	133,747.83	60,953.72	60,185.92	597.65	-
长期应付款	100,234.59	102,242.67	103,583.95	-	-
递延收益	79.17	79.17	79.17	-	43.69
递延所得税负债	63.10	63.10	3.84	-	1,838.86
非流动负债合计	2,120,067.98	1,826,527.97	1,677,291.50	162,480.73	3,161,625.45
负债合计	2,976,770.51	2,081,982.40	1,985,868.62	6,830,720.49	5,947,826.76
所有者权益：					
股本	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07
资本公积	447,661.65	447,661.65	447,661.65	172,050.72	172,050.72
其他综合收益	-2,073.28	-2,073.28	-2,073.28	-	-
专项储备	2,641.58	1,935.73	175.76	-	-
盈余公积	93,126.04	93,126.04	93,126.04	93,126.04	66,844.40
未分配利润	977,957.29	952,632.57	915,912.94	901,897.15	1,110,525.01

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
归属于母公司 所有者权益合计	1,705,565.35	1,679,534.79	1,641,055.18	1,353,325.99	1,535,672.20
少数股东权益	236,325.84	133,321.59	127,131.23	40,349.35	-
所有者权益合计	1,941,891.19	1,812,856.37	1,768,186.41	1,393,675.34	1,535,672.20
负债和所有者 权益总计	4,918,661.70	3,894,838.77	3,754,055.04	8,224,395.83	7,483,498.96

2、公司报告期合并利润表

按年报口径，发行人报告期内的合并利润表如下：

合并利润表

单位：万元

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
一、营业总收入	282,934.69	191,762.22	342,980.79	1,623,577.86	1,975,056.78
其中：营业收入	282,934.69	191,762.22	342,980.79	1,623,577.86	1,975,056.78
利息收入	-	-	-	-	-
已赚保费	-	-	-	-	-
手续费及佣金收入	-	-	-	-	-
二、营业总成本	180,099.59	120,458.40	264,102.25	1,510,414.43	1,651,461.05
其中：营业成本	122,942.52	81,912.29	159,775.66	1,152,290.29	1,383,391.29
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	3,176.98	2,003.79	3,243.07	141,648.09	106,738.70
销售费用	-	-	-	60,389.05	54,813.18
管理费用	17,867.53	11,805.07	35,213.15	53,498.14	43,135.34
研发费用	8.51	8.51	855.56	-	-
财务费用	36,104.04	24,728.75	65,014.81	102,588.87	63,382.54

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
其中：利息费用	39,864.13	27,610.56	73,008.15	106,427.87	68,282.20
利息收入	3,892.72	2,999.26	8,104.20	6,138.56	6,521.47
加：其他收益	3,376.23	2,039.77	3,518.73	752.42	729.10
投资收益（损失以“-”号填列）	1,534.82	1,418.43	116.81	166.61	-1,349.87
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,534.82	1,418.43	-64.85	-	-1,491.48
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-	-	-
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）	-	-	-	79.45	166.65
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-6,802.22	-4,682.03	-689.71	-442.72	478.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-231,179.25	-36,528.47
资产处置收益（损失以“-”号填列）	64.18	57.91	-0.69	19.69	-5.29
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	101,008.11	70,137.90	81,823.68	-117,440.38	287,086.64
加：营业外收入	208.85	161.07	151.32	2,655.78	3,657.82
减：营业外支出	154.42	18.48	223.96	1,802.48	617.39
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	101,062.54	70,280.49	81,751.04	-116,587.07	290,127.07
减：所得税费用	11,789.32	8,612.82	8,795.50	20,761.36	68,966.50
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	89,273.21	61,667.66	72,955.54	-137,348.44	221,160.57
（一）按经营持续性分类					
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	89,273.21	61,667.66	72,955.54	-56,316.39	221,160.57
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-81,032.05	-
（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）	80,800.09	55,475.37	63,269.92	-135,783.20	221,160.57
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	8,473.12	6,192.29	9,685.62	-1,565.24	-

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-9.90	-	-
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-	-	-9.90	-	-
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	-9.90	-	-
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	-	-	-9.90	-	-
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	-	-	-	-	-
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	89,273.21	61,667.66	72,945.64	-137,348.44	221,160.57
归属于母公司所有者的综合收益总额	80,800.09	55,475.37	63,260.01	-135,783.20	221,160.57
归属于少数股东的综合收益总额	8,473.12	6,192.29	9,685.62	-1,565.24	-
八、每股收益：					
（一）基本每股收益（元/股）	0.43	0.30	-	-0.73	1.19
（二）稀释每股收益（元/股）	0.43	0.30	-	-0.73	1.19

3、公司报告期合并现金流量表

按年报口径，发行人报告期内的合并现金流量表如下：

合并现金流量表

单位：万元

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
一、经营活动产生的现金流量					
销售商品、提供劳务收到的现金	242,738.50	147,030.51	373,310.98	1,957,789.15	1,407,862.88
收到的税费返还	4,289.00	2,847.62	22,588.71	9,910.56	17,101.96
收到其他与经营活动有关的现金	50,945.22	7,278.62	92,196.04	62,313.49	96,615.41
经营活动现金流入小计	297,972.72	157,156.76	488,095.73	2,030,013.21	1,521,580.25
购买商品、接受劳务支付的现金	11,361.25	7,778.39	11,234.25	1,581,630.08	1,649,238.63
支付给职工以及为职工支付的现金	20,280.09	12,747.18	35,053.28	69,589.30	60,522.06
支付的各项税费	23,352.15	13,385.69	25,298.28	255,614.25	273,690.18
支付其他与经营活动有关的现金	20,663.58	16,775.28	1,237,258.43	108,792.93	176,598.64
经营活动现金流出小计	75,657.06	50,686.53	1,308,844.24	2,015,626.55	2,160,049.51
经营活动产生的现金流量净额	222,315.65	106,470.22	-820,748.51	14,386.65	-638,469.27
二、投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金	-	-	-	-	-
取得投资收益收到的现金	4,543.00	-	316,324.88	166.61	141.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1.08	0.07	-	3.34	2.04
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	1,167,271.16	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	1,031.58	-
投资活动现金流入小计	4,544.08	0.07	1,483,596.04	1,201.53	143.65
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,105,978.65	253,538.10	310,857.09	30,359.27	19,003.55
投资支付的现金	-	-	2,995.28	-	-

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	751.05	751.05	-	94,164.19	18,746.55
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	41.97	-
投资活动现金流出小计	1,106,729.70	254,289.15	313,852.37	124,565.43	37,750.09
投资活动产生的现金流量净额	-1,102,185.62	-254,289.08	1,169,743.68	-123,363.90	-37,606.44
三、筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金	100,622.84	-	-	9,000.00	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	100,622.84	-	-	9,000.00	-
取得借款收到的现金	1,044,110.56	259,116.93	247,339.68	2,622,870.39	1,636,178.74
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	1,144,733.40	259,116.93	247,339.68	2,631,870.39	1,636,178.74
偿还债务支付的现金	176,548.76	141,075.96	823,250.34	2,187,915.68	469,329.65
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	56,974.56	46,933.49	85,113.70	233,724.37	192,820.55
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	110.40	110.40	240.00	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	49,697.11	34,655.99	46,072.51	6,672.29	110.70
筹资活动现金流出小计	283,220.43	222,665.44	954,436.54	2,428,312.34	662,260.91
筹资活动产生的现金流量净额	861,512.97	36,451.50	-707,096.87	203,558.05	973,917.83
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-18,357.00	-111,367.36	-358,101.70	94,580.81	297,842.13
加：期初现金及现金等价物余额	487,086.50	487,086.50	845,188.20	600,083.27	302,241.14
六、期末现金及现金等价物余额	468,729.50	375,719.14	487,086.50	694,664.07	600,083.27

4、公司报告期母公司资产负债表

按年报口径，发行人报告期内的母公司资产负债表如下：

母公司资产负债表

单位：万元

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
流动资产：					
货币资金	450,157.99	344,743.65	470,364.58	542,225.89	428,522.23
应收账款	-	-	-	276.16	345.21
预付款项	114.57	113.49	46.38	23.08	50.71
其他应收款	354,500.12	354,501.81	354,510.64	315,004.61	392,453.59
持有待售资产	-	-	-	2,017,086.60	-
一年内到期的非流动资产	10.89	10.89	11.98	-	-
其他流动资产	620.81	620.81	589.92	6,638.95	589.92
流动资产合计	805,404.37	699,990.65	825,523.51	2,881,255.29	821,961.66
非流动资产：	-				
债权投资	8,000.00	8,000.00	8,000.00	-	-
长期应收款	-	-	-	-	643,900.00
长期股权投资	1,176,025.84	1,042,417.17	1,006,214.84	-	1,430,024.55
固定资产	112,882.90	113,841.00	115,758.33	119,593.05	32.59
使用权资产	544.05	569.95	621.77	725.40	-
开发支出	31.57				
其他非流动资产	2,497.22	2,495.38	2,473.54	-	-
非流动资产合计	1,299,981.57	1,167,323.51	1,133,068.47	120,318.45	2,073,957.14
资产总计	2,105,385.95	1,867,314.16	1,958,591.97	3,001,573.74	2,895,918.80
流动负债：	-				
短期借款	-	-	-	250,000.00	-
应付账款	761.44	682.50	822.61	524.62	524.62
预收款项	-	-	-	-	-
应付职工薪酬	52.45	53.94	55.03	66.40	81.75
应交税费	255.95	0.74	58.78	1,859.54	331.06
其他应付款	544,709.96	306,336.46	378,608.39	1,150,340.41	768,073.68
一年内到期的非流动负债	121.72	115.69	103.63	70,127.75	15,000.00
流动负债合计	545,901.52	307,189.33	379,648.43	1,472,918.72	784,011.10

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
非流动负债：	-				
长期借款	-	-	-	161,883.09	981,457.33
应付债券	-	-	-	-	50,000.00
租赁负债	518.14	518.14	518.14	597.65	-
非流动负债合计	518.14	518.14	518.14	162,480.73	1,031,457.33
负债合计	546,419.65	307,707.47	380,166.57	1,635,399.45	1,815,468.44
所有者权益：	-				
股本	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07
资本公积	619,796.61	619,796.61	619,796.61	390,949.12	390,949.12
盈余公积	93,126.04	93,126.04	93,126.04	93,126.04	66,844.40
未分配利润	659,791.57	660,431.97	679,250.68	695,847.06	436,404.77
所有者权益合计	1,558,966.29	1,559,606.69	1,578,425.40	1,366,174.29	1,080,450.36
负债和所有者权益总计	2,105,385.95	1,867,314.16	1,958,591.97	3,001,573.74	2,895,918.80

5、公司报告期母公司利润表

按年报口径，发行人报告期内的母公司利润表如下：

母公司利润表

单位：万元

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
一、营业收入	-	-	189.15	978.37	896.49
减：营业成本	-	-	-	-	-
税金及附加	766.80	510.77	568.02	2,165.15	193.16
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	3,625.23	2,422.90	5,801.99	6,326.16	2,051.33
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-3,268.83	-2,545.37	-179.22	48,817.19	23,387.42
其中：利息费用	18.09	30.15	7,034.44	49,704.88	24,903.11
利息收入	3,360.17	2,623.07	7,211.80	1,648.66	2,041.55
加：其他收益	8.86	8.86	11.51	12.99	5.35
投资收益（损失以“-”号填列）	280.44	185.93	8,017.46	388,603.33	219,054.69

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	-	-	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-	-	-
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）	-	-	0.14	0.72	-1.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,027.47	332,286.92	194,323.24
加：营业外收入	-	-	1.35	0.03	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,028.82	332,286.94	194,323.24
减：所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,028.82	332,286.94	194,323.24
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,028.82	332,286.94	194,323.24
（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	-	-	-	-	-

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
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	-833.90	-193.50	2,028.82	332,286.94	194,323.24
七、每股收益：	-	-	-	-	-
（一）基本每股收益（元/股）	-	-	-	-	-
（二）稀释每股收益（元/股）	-	-	-	-	-

6、公司报告期母公司现金流量表

按年报口径，发行人报告期内的母公司现金流量表如下：

母公司现金流量表

单位：万元

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量	-	-	-	-	-
销售商品、提供劳务收到的现金	-	-	476.67	1,093.61	450.28
收到的税费返还	-	-	3,640.87	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	565,098.08	193,628.20	1,454,135.06	2,578,173.61	1,730,272.55
经营活动现金流入小计	565,098.08	193,628.20	1,458,252.60	2,579,267.22	1,730,722.82
购买商品、接受劳务支付的现金	-	-	-	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金	64.01	47.46	724.84	1,515.15	1,259.41
支付的各项税费	599.58	598.92	2,341.53	2,898.29	1,496.46
支付其他与经营活动有关的现金	396,503.23	263,973.39	2,564,741.34	2,200,574.95	1,812,353.72
经营活动现金流出小计	397,166.82	264,619.78	2,567,807.70	2,204,988.39	1,815,109.59
经营活动产生的现金流量净额	167,931.26	-70,991.57	-1,109,555.10	374,278.83	-84,386.77
二、投资活动产生的现金流量	-	-	-	-	-

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
收回投资收到的现金	-	-	-	1,514,694.29	363,600.00
取得投资收益收到的现金	298.36	198.18	315,006.53	77,513.80	231,600.29
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	-	-	1,319,709.34	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	298.36	198.18	1,634,715.87	1,592,208.09	595,200.29
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	-	-	0.71	7.30	2.89
投资支付的现金	168,608.67	35,000.00	88,000.00	1,189,340.00	940,300.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,202.33	1,202.33	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	169,811.00	36,202.33	88,000.71	1,189,347.30	940,302.89
投资活动产生的现金流量净额	-169,512.65	-36,004.15	1,546,715.17	402,860.79	-345,102.60
三、筹资活动产生的现金流量	-	-	-	-	-
吸收投资收到的现金	-	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	-	-	750,000.00	800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	-	-	-	750,000.00	800,000.00
偿还债务支付的现金	-	-	483,000.00	1,315,000.00	10,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,625.21	18,625.21	25,887.24	98,301.82	77,573.96
支付其他与筹资活动有关的现金	-	-	134.14	134.14	-
筹资活动现金流出小计	18,625.21	18,625.21	509,021.38	1,413,435.96	87,573.96
筹资活动产生的现金流量净额	-18,625.21	-18,625.21	-509,021.38	-663,435.96	712,426.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-20,206.60	-125,620.93	-71,861.31	113,703.66	282,936.67
加：期初现金及现金等价物余额	470,364.58	470,364.58	542,225.89	428,522.23	145,585.56
六、期末现金及现金等价物余额	450,157.99	344,743.65	470,364.58	542,225.89	428,522.23

（二）模拟报表口径

1、公司报告期合并资产负债表

按模拟报表口径，发行人报告期内的合并资产负债表如下：

合并资产负债表

单位：万元

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
流动资产：					
货币资金	469,280.86	376,270.50	487,743.03	694,292.51	447,346.61
应收账款	567,366.48	551,004.51	485,514.84	480,573.11	340,287.55
应收款项融资	1,030.80	6,050.38	11,088.10	14,305.09	15,048.71
预付款项	46,519.79	4,563.31	3,811.43	10,509.67	2,083.27
其他应收款	10,956.14	18,662.97	17,691.32	1,647,964.73	2,426,409.31
存货	647.78	244.05	244.05	259.06	275.93
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-	-
其他流动资产	50,707.32	41,862.66	39,256.86	46,449.13	40,113.08
流动资产合计	1,146,509.17	998,658.39	1,045,349.63	2,894,353.30	3,271,564.46
非流动资产：					
债权投资	-	-	-	-	896,943.02
长期股权投资	50,686.30	50,569.91	52,623.43	57,299.03	53,137.14
其他权益工具投资	10,013.17	10,013.17	10,013.17	2,194.32	1,786.31
长期应收款	120.00	-	-	-	-
固定资产	2,069,984.10	2,109,443.09	2,035,112.22	1,939,184.08	1,850,712.20
在建工程	696,884.43	358,513.26	313,871.99	289,261.73	406,306.11
使用权资产	183,271.03	89,127.95	89,052.25	84,657.78	-
无形资产	35,619.59	31,955.79	26,980.28	25,802.06	23,537.96
开发支出	31.57	-	-	-	-
长期待摊费用	195.56	222.58	275.03	114.40	3,809.87
递延所得税资产	5,264.51	4,900.77	4,194.85	4,407.16	3,681.44
其他非流动资产	720,082.27	241,433.85	176,582.19	145,099.37	143,291.36
非流动资产合计	3,772,152.53	2,896,180.38	2,708,705.41	2,548,019.93	3,383,205.40
资产总计	4,918,661.70	3,894,838.77	3,754,055.04	5,442,373.23	6,654,769.86

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
流动负债：					
短期借款	538,144.69	-	-	-	1,382.32
应付票据	-	-	950.00	21,996.64	3,000.00
应付账款	168,213.10	147,098.06	142,753.25	149,239.55	227,075.32
预收款项	420.47	160.65	428.76	265.04	18.83
合同负债	212.12	221.09	239.04	727.95	310.82
应付职工薪酬	411.30	413.57	1,287.23	762.61	868.20
应交税费	7,436.64	8,520.93	5,271.48	5,429.39	3,898.43
其他应付款	66,187.10	18,391.53	25,306.28	1,167,892.21	1,509,765.83
一年内到期的非 流动负债	75,677.10	80,648.58	132,341.09	187,360.01	145,385.65
其他流动负债	-	-	-	58.34	-
流动负债合计	856,702.53	255,454.42	308,577.13	1,533,731.73	1,891,705.41
非流动负债：					
长期借款	1,786,081.43	1,563,341.68	1,413,619.01	1,879,127.00	2,843,725.68
应付债券	99,861.87	99,847.63	99,819.60	99,765.35	50,000.00
租赁负债	133,747.83	60,953.72	60,185.92	61,742.27	-
长期应付款	100,234.59	102,242.67	103,583.95	165,626.22	221,273.78
递延收益	79.17	79.17	79.17	84.17	539.17
递延所得税负债	63.10	63.10	3.84	-	-
非流动负债合计	2,120,067.98	1,826,527.97	1,677,291.50	2,206,345.01	3,115,538.62
负债合计	2,976,770.51	2,081,982.40	1,985,868.62	3,740,076.74	5,007,244.04
所有者权益：					
股本	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07
资本公积	447,661.65	447,661.65	447,661.65	537,011.34	481,644.59
其他综合收益	-2,073.28	-2,073.28	-2,073.28	-2,063.37	-2,471.39
专项储备	2,641.58	1,935.73	175.76	-	-
盈余公积	93,126.04	93,126.04	93,126.04	93,126.04	66,844.40
未分配利润	977,957.29	952,632.57	915,912.94	770,481.69	813,593.56
归属于母公司所 有者权益合计	1,705,565.35	1,679,534.79	1,641,055.18	1,584,807.77	1,545,863.24
少数股东权益	236,325.84	133,321.59	127,131.23	117,488.73	101,662.59
所有者权益合计	1,941,891.19	1,812,856.37	1,768,186.41	1,702,296.50	1,647,525.82

项目	2023 年 9 月 30 日	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
负债和所有者权益总计	4,918,661.70	3,894,838.77	3,754,055.04	5,442,373.23	6,654,769.86

2、公司报告期合并利润表

按模拟报表口径，发行人报告期内的合并利润表如下：

合并利润表

单位：万元

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	282,934.69	191,762.22	342,980.79	333,997.09	238,945.39
其中：营业收入	282,934.69	191,762.22	342,980.79	333,997.09	238,945.39
利息收入	-	-	-	-	-
已赚保费	-	-	-	-	-
手续费及佣金收入	-	-	-	-	-
二、营业总成本	180,099.59	120,458.40	264,102.25	331,284.48	235,124.42
其中：营业成本	122,942.52	81,912.29	159,775.66	157,081.68	117,022.48
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	3,176.98	2,003.79	3,243.07	4,754.12	2,133.48
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	17,867.53	11,805.07	35,213.15	28,883.73	22,984.38
研发费用	8.51	8.51	855.56	-	372.64
财务费用	36,104.04	24,728.75	65,014.81	140,564.95	92,611.44
其中：利息费用	39,864.13	27,610.56	73,008.15	142,019.66	94,324.15
利息收入	3,892.72	2,999.26	8,104.20	2,805.49	2,435.80
加：其他收益	3,376.23	2,039.77	3,518.73	2,913.60	2,606.17
投资收益（损失以 “-”号填列）	1,534.82	1,418.43	116.81	51,305.89	37,521.95

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,534.82	1,418.43	-64.85	4,161.89	3,849.31
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-	-	-
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）	-6,802.22	-4,682.03	-689.71	-6,710.80	-3,732.65
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-5,464.01	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	64.18	57.91	-0.69	171.47	5.61
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	101,008.11	70,137.90	81,823.68	44,928.77	40,222.04
加：营业外收入	208.85	161.07	151.32	123.41	135.23
减：营业外支出	154.42	18.48	223.96	209.22	223.58
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	101,062.54	70,280.49	81,751.04	44,842.96	40,133.69
减：所得税费用	11,789.32	8,612.82	8,795.50	4,039.29	3,067.10
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	89,273.21	61,667.66	72,955.54	40,803.67	37,066.59
（一）按经营持续性分类			-	-	-
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	89,273.21	61,667.66	72,955.54	40,803.67	37,066.59
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）	80,800.09	55,475.37	63,269.92	29,732.79	31,367.65
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	8,473.12	6,192.29	9,685.62	11,070.88	5,698.94
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-9.90	408.01	-170.10
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-	-	-9.90	408.01	-170.10
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	-9.90	408.01	-170.10

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
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	-	-	-9.90	408.01	-170.10
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	-	-	-	-	-
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	89,273.21	61,667.66	72,945.64	41,211.68	36,896.49
归属于母公司所有者的综合收益总额	80,800.09	55,475.37	63,260.01	30,140.80	31,197.55
归属于少数股东的综合收益总额	8,473.12	6,192.29	9,685.62	11,070.88	5,698.94
八、每股收益：				-	-
(一) 基本每股收益（元/股）	0.43	0.30	0.34	0.16	0.17
(二) 稀释每股收益（元/股）	0.43	0.30	0.34	0.16	0.17

3、公司报告期现金流量表

按模拟报表口径，发行人报告期内的合并现金流量表如下：

合并现金流量表

单位：万元

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量					

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	242,738.50	147,030.51	373,310.98	214,883.05	175,316.36
收到的税费返还	4,289.00	2,847.62	22,588.71	2,565.35	2,193.09
收到其他与经营活动有关的现金	50,945.22	7,278.62	92,196.04	2,942,531.17	1,766,047.12
经营活动现金流入小计	297,972.72	157,156.76	488,095.73	3,159,979.57	1,943,556.57
购买商品、接受劳务支付的现金	11,361.25	7,778.39	11,234.25	11,299.65	7,959.17
支付给职工以及为职工支付的现金	20,280.09	12,747.18	35,053.28	33,452.19	22,699.85
支付的各项税费	23,352.15	13,385.69	25,298.28	17,816.95	11,989.80
支付其他与经营活动有关的现金	20,663.58	16,775.28	1,237,258.43	2,238,348.00	2,099,970.30
经营活动现金流出小计	75,657.06	50,686.53	1,308,844.24	2,300,916.79	2,142,619.12
经营活动产生的现金流量净额	222,315.65	106,470.22	-820,748.51	859,062.77	-199,062.55
二、投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金	-	-	-	1,774,194.29	369,914.60
取得投资收益收到的现金	4,543.00	-	316,324.88	143,697.63	242,680.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1.08	0.07	-	15.39	12.75
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	1,167,271.16	552.72	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	321.21	491.05
投资活动现金流入小计	4,544.08	0.07	1,483,596.04	1,918,781.25	613,099.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,105,978.65	253,538.10	310,857.09	263,004.46	517,199.03
投资支付的现金	-	-	2,995.28	1,190,419.64	1,165,300.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	751.05	751.05	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-	2,113.00
投资活动现金流出小计	1,106,729.70	254,289.15	313,852.37	1,453,424.10	1,684,612.03
投资活动产生的现金流量净额	-1,102,185.62	-254,289.08	1,169,743.68	465,357.15	1,071,512.73
三、筹资活动产生的现金流量					

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
吸收投资收到的现金	100,622.84	-	-	5,164.95	124,738.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	100,622.84	-	-	5,164.95	29,602.00
取得借款收到的现金	1,044,110.56	259,116.93	247,339.68	1,011,584.65	2,003,489.85
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	5,956.89	119,100.00
筹资活动现金流入小计	1,144,733.40	259,116.93	247,339.68	1,022,706.49	2,247,327.85
偿还债务支付的现金	176,548.76	141,075.96	823,250.34	1,886,244.53	517,996.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	56,974.56	46,933.49	85,113.70	188,460.59	150,633.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	110.40	110.40	240.00	495.36	-
支付其他与筹资活动有关的现金	49,697.11	34,655.99	46,072.51	26,941.50	25,376.02
筹资活动现金流出小计	283,220.43	222,665.44	954,436.54	2,101,646.62	694,005.28
筹资活动产生的现金流量净额	861,512.97	36,451.50	-707,096.87	1,078,940.13	1,553,322.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-18,357.00	-111,367.36	-358,101.70	245,479.80	282,747.28
加：期初现金及现金等价物余额	487,086.50	487,086.50	845,188.20	447,270.23	164,522.95
六、期末现金及现金等价物余额	468,729.50	375,719.14	487,086.50	692,750.02	447,270.23

4、公司报告期母公司资产负债表

按模拟报表口径，发行人报告期内的母公司资产负债表如下：

母公司资产负债表

单位：万元

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
流动资产：					
货币资金	450,157.99	344,743.65	470,364.58	542,225.89	428,522.23
应收账款	-	-	-	276.16	345.21
预付款项	114.57	113.49	46.38	23.08	50.71
其他应收款	354,500.12	354,501.81	354,510.64	1,638,145.72	2,064,489.50
一年内到期的非流动资产	10.89	10.89	11.98	-	-

项目	2023 年 9 月 30 日	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
其他流动资产	620.81	620.81	589.92	6,638.95	6,592.06
流动资产合计	805,404.37	699,990.65	825,523.51	2,187,309.80	2,499,999.72
非流动资产：					
债权投资	8,000.00	8,000.00	8,000.00	-	645,005.20
长期应收款	-	-	-	-	-
长期股权投资	1,176,025.84	1,042,417.17	1,006,214.84	926,214.84	926,214.84
固定资产	112,882.90	113,841.00	115,758.33	109,388.96	113,217.46
使用权资产	544.05	569.95	621.77	725.40	-
开发支出	31.57	-	-	-	-
其他非流动资产	2,497.22	2,495.38	2,473.54	-	-
非流动资产合计	1,299,981.57	1,167,323.51	1,133,068.47	1,036,329.19	1,684,437.50
资产总计	2,105,385.95	1,867,314.16	1,958,591.97	3,223,638.99	4,184,437.22
流动负债：					
短期借款	-	-	-	250,343.75	-
应付账款	761.44	682.5	822.61	524.62	524.62
预收款项	-	-	-	-	-
应付职工薪酬	52.45	53.94	55.03	66.40	81.75
应交税费	255.95	0.74	58.78	1,859.54	331.06
其他应付款	544,709.96	306,336.46	378,608.39	1,152,403.55	1,481,579.30
一年内到期的非流动负债	121.72	115.69	103.63	71,152.63	18,828.30
流动负债合计	545,901.52	307,189.33	379,648.43	1,476,350.49	1,501,345.02
非流动负债：					
长期借款	-	-	-	161,883.09	981,457.33
应付债券	-	-	-	-	50,000.00
租赁负债	518.14	518.14	518.14	597.65	-
非流动负债合计	518.14	518.14	518.14	162,480.73	1,031,457.33
负债合计	546,419.65	307,707.47	380,166.57	1,638,831.22	2,532,802.35
所有者权益：					
股本	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07	186,252.07
资本公积	619,796.61	619,796.61	619,796.61	619,786.69	619,786.69
盈余公积	93,126.04	93,126.04	93,126.04	93,126.04	66,844.40

项目	2023年 9月30日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
未分配利润	659,791.57	660,431.97	679,250.68	685,642.97	778,751.70
所有者权益合计	1,558,966.29	1,559,606.69	1,578,425.40	1,584,807.77	1,651,634.87
负债和所有者权益总计	2,105,385.95	1,867,314.16	1,958,591.97	3,223,638.99	4,184,437.22

5、公司报告期母公司利润表

按模拟报表口径，发行人报告期内的母公司利润表如下：

母公司利润表

单位：万元

项目	2023年 1-9月	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
一、营业收入	-	-	189.15	978.37	896.49
减：营业成本	-	-	-	-	-
税金及附加	766.80	510.77	568.02	2,165.15	193.16
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	3,625.23	2,422.90	5,801.99	8,877.18	5,877.87
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-3,268.83	-2,545.37	-179.22	48,817.19	23,387.42
其中：利息费用	18.09	30.15	7,034.44	49,729.00	24,903.11
利息收入	3,360.17	2,623.07	7,211.80	1,648.66	2,041.55
加：其他收益	8.86	8.86	11.51	12.99	5.35
投资收益（损失以“-”号填列）	280.44	185.93	8,017.46	38,603.33	25,054.69
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	-	-	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-	-	-
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）	-	-	0.14	0.72	-1.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,027.47	-20,264.10	-3,503.30

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
加：营业外收入	-	-	1.35	0.03	0.00
减：营业外支出	-	-	-	-	-
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,028.82	-20,264.08	-3,503.30
减：所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,028.82	-20,264.08	-3,503.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-833.90	-193.50	2,028.82	-20,264.08	-3,503.30
（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	-833.90	-193.50	2,028.82	-20,264.08	-3,503.30
七、每股收益：	-	-	-	-	-
（一）基本每股收益（元/股）	-	-	-	-	-

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
(二) 稀释每股收益 (元/股)	-	-	-	-	-

6、公司报告期母公司现金流量表

按模拟报表口径，发行人报告期内的母公司现金流量表如下：

母公司现金流量表

单位：万元

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
一、经营活动产生的现金流量					
销售商品、提供劳务收到的现金	-	-	476.67	1,093.61	450.28
收到的税费返还	-	-	3,640.87	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	565,098.08	193,628.20	1,454,135.06	2,578,173.61	1,730,272.55
经营活动现金流入小计	565,098.08	193,628.20	1,458,252.60	2,579,267.22	1,730,722.82
购买商品、接受劳务支付的现金	-	-	-	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金	64.01	47.46	724.84	1,515.15	1,259.41
支付的各项税费	599.58	598.92	2,341.53	2,898.29	1,496.46
支付其他与经营活动有关的现金	396,503.23	263,973.39	2,564,741.34	2,200,574.95	1,812,353.72
经营活动现金流出小计	397,166.82	264,619.78	2,567,807.70	2,204,988.39	1,815,109.59
经营活动产生的现金流量净额	167,931.26	-70,991.57	1,109,555.10	374,278.83	-84,386.77
二、投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金	-	-	-	1,514,694.29	363,600.00
取得投资收益收到的现金	298.36	198.18	315,006.53	77,513.80	231,600.29
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	-	-	1,319,709.34	-	-

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	298.36	198.18	1,634,715.87	1,592,208.09	595,200.29
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	-	-	0.71	7.30	2.89
投资支付的现金	168,608.67	35,000.00	88,000.00	1,189,340.00	940,300.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,202.33	1,202.33	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	169,811.00	36,202.33	88,000.71	1,189,347.30	940,302.89
投资活动产生的现金流量净额	-169,512.65	-36,004.15	1,546,715.17	402,860.79	-345,102.60
三、筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金	-	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	-	-	750,000.00	800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	-	-	-	750,000.00	800,000.00
偿还债务支付的现金	-	-	483,000.00	1,315,000.00	10,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,625.21	18,625.21	25,887.24	98,301.82	77,573.96
支付其他与筹资活动有关的现金	-	-	134.14	134.14	-
筹资活动现金流出小计	18,625.21	18,625.21	509,021.38	1,413,435.96	87,573.96
筹资活动产生的现金流量净额	-18,625.21	-18,625.21	-509,021.38	-663,435.96	712,426.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-20,206.60	-125,620.93	-71,861.31	113,703.66	282,936.67
加：期初现金及现金等价物余额	470,364.58	470,364.58	542,225.89	428,522.23	145,585.56

项目	2023 年 1-9 月	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
六、期末现金及现金等价物余额	450,157.99	344,743.65	470,364.58	542,225.89	428,522.23

（三）重大资产重组备考财务报表

1、模拟财务报表的编制基础

报告期内发行人与控股股东鲁能集团、关联方都城伟业集团有限公司进行资产置换，以发行人所持全部 23 家子公司股权置换鲁能集团与都城伟业合计持有的鲁能新能源 100% 股权，差额部分由鲁能集团、都城伟业以现金方式向发行人补足。发行人以此为基础编制了 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日的模拟合并财务报表及模拟母公司财务报表。

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

2、模拟财务报表的编制假设

该模拟合并财务报表及模拟母公司财务报表系根据发行人与本次重大资产重组相关的协议之约定，并按照以下假设基础编制：

（1）本次重大资产置换暨关联交易事项在本模拟报表年初（2019 年 1 月 1 日前）已经完成，并且公司股东大会已作出批准本次重大资产置换暨关联交易相关议案的决议。

（2）模拟合并财务报表是在假定上述交易于 2019 年 1 月 1 日前已完成，公司对鲁能新能源合并的公司架构于 2019 年 1 月 1 日也已存在。自 2019 年 1 月 1 日起，本公司持有鲁能新能源 100% 股权并将鲁能新能源纳入合并财务报表的编制范围。鲁能新能源合并报表编制范围即除报告期内已转出的福州天宇新能源有限公司（以下简称福州天宇）外的合并范围内子公司，福州天宇视同自始至终不纳入本模拟财务报表的编制范围。

（3）本模拟合并财务报表基于模拟财务报表附注所披露的各项重要会计政策

及会计估计而编制。

3、本次交易模拟报表

本次交易模拟报表的 2020 与 2021 年的具体财务数据参见本节“三、报告期内合并及母公司财务报表”之“(二) 模拟报表口径”。

四、报告期内主要财务指标

报告期内，发行人在模拟合并报表口径下的主要财务数据和财务指标具体如下：

主要财务数据和财务指标					
项目	2023 年 1-9 月 /2023 年 9 月末	2023 年 1-6 月 /2023 年 6 月末	2022 年度 /2022 年末	2021 年度 /2021 年末	2020 年度 /2020 年末
总资产（亿元）	491.87	389.48	375.41	544.24	665.48
总负债（亿元）	297.68	208.20	198.59	374.01	500.72
全部债务（亿元）	272.62	189.87	179.73	240.12	324.84
所有者权益（亿元）	194.19	181.29	176.82	170.23	164.75
营业总收入（亿元）	28.29	19.18	34.30	33.40	23.89
利润总额（亿元）	10.11	7.03	8.18	4.48	4.01
净利润（亿元）	8.93	6.17	7.30	4.08	3.71
扣除非经常性损益后净利润（亿元）	8.07	5.53	6.30	-1.62	-0.10
归属于母公司所有者的净利润（亿元）	8.08	5.55	6.33	2.97	3.14
经营活动产生现金流量净额（亿元）	22.23	10.65	-82.07	85.91	-19.91
投资活动产生现金流量净额（亿元）	-110.22	-25.43	116.97	46.54	-107.15
筹资活动产生现金流量净额（亿元）	86.15	3.65	-70.71	-107.89	155.33
流动比率	1.34	3.91	3.39	1.89	1.73
速动比率	1.22	3.73	3.25	1.85	1.71
资产负债率（%）	60.52	53.45	52.90	68.72	75.24
债务资本比率（%）	58.40	51.16	50.41	58.52	66.35
营业毛利率（%）	56.25	57.28	53.42	52.97	51.03
平均总资产回报率（%）	3.25	2.56	3.37	3.09	2.33
加权平均净资产收益率（%）	4.82	3.34	3.05	1.93	2.14
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率（%）	2.73	3.33	3.04	-1.05	-0.07
EBITDA（亿元）	26.04	16.80	28.73	37.59	22.93

EBITDA 全部债务比（%）	9.55	8.85	15.99	15.65	7.06
EBITDA 利息保障倍数	6.81	6.36	4.46	2.67	2.96
应收账款周转率	0.72	0.74	0.71	0.81	0.80
存货周转率	367.58	671.27	635.15	587.23	848.20

注：

（1）全部债务=长期借款+应付债券+短期借款+交易性金融负债+应付票据+应付短期债券+一年内到期的非流动负债+其他短期有息债务+长期应付款(付息项)+租赁负债(融资租赁项)；

（2）流动比率=流动资产/流动负债；

（3）速动比率=（流动资产-存货-预付账款-其他流动资产）/流动负债；

（4）资产负债率（%）=负债总额/资产总额×100%；

（5）债务资本比率（%）=全部债务/（全部债务+所有者权益）×100%；

（6）营业毛利率=（营业收入-营业成本）/营业收入

（7）平均总资产回报率（%）=（利润总额+计入财务费用的利息支出）/（年初资产总额+年末资产总额）÷2×100%；

（8）加权平均净资产收益率及扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率均根据中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010 年修订）计算；

（9）EBITDA=利润总额+计入财务费用的利息支出+固定资产折旧+摊销（无形资产摊销+长期待摊费用摊销）；

（10）EBITDA 全部债务比（%）=EBITDA/全部债务×100%；

（11）EBITDA 利息保障倍数=EBITDA/利息支出=EBITDA/（计入财务费用的利息支出+资本化利息）；

（12）应收账款周转率=营业收入/平均应收账款；

（13）存货周转率=营业成本/平均存货；

（14）2023 年 1-6 月及 2023 年 1-9 月数据为年化数据。

五、管理层讨论与分析

发行人于 2022 年 1 月完成重大资产重组，公司主营业务由房地产开发业务变更为新能源发电业务。为更全面客观地反映重组完成后上市公司现有业务的财务情况及财务数据可比性，本节采用模拟报表口径，对公司资产负债结构、盈利能力、现金流量及偿债能力等进行分析，具体如下：

（一）资产结构分析

报告期各期末，公司资产构成情况如下表所示：

单位：万元

项目	2023 年 6 月 30 日		2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	376,270.50	9.66%	487,743.03	12.99%	694,292.51	12.76%	447,346.61	6.72%
应收账款	551,004.51	14.15%	485,514.84	12.93%	480,573.11	8.83%	340,287.55	5.11%
应收款项融资	6,050.38	0.16%	11,088.10	0.30%	14,305.09	0.26%	15,048.71	0.23%

预付款项	4,563.31	0.12%	3,811.43	0.10%	10,509.67	0.19%	2,083.27	0.03%
其他应收款	18,662.97	0.48%	17,691.32	0.47%	1,647,964.73	30.28%	2,426,409.31	36.46%
存货	244.05	0.01%	244.05	0.01%	259.06	0.00%	275.93	0.00%
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-	-	-	-	-
其他流动资产	41,862.66	1.07%	39,256.86	1.05%	46,449.13	0.85%	40,113.08	0.60%
流动资产合计	998,658.39	25.64%	1,045,349.63	27.85%	2,894,353.30	53.18%	3,271,564.46	49.16%
非流动资产：								
债权投资	-	-	-	-	-	-	896,943.02	13.48%
长期股权投资	50,569.91	1.30%	52,623.43	1.40%	57,299.03	1.05%	53,137.14	0.80%
其他权益工具投资	10,013.17	0.26%	10,013.17	0.27%	2,194.32	0.04%	1,786.31	0.03%
固定资产	2,109,443.09	54.16%	2,035,112.22	54.21%	1,939,184.08	35.63%	1,850,712.20	27.81%
在建工程	358,513.26	9.20%	313,871.99	8.36%	289,261.73	5.31%	406,306.11	6.11%
使用权资产	89,127.95	2.29%	8,9052.25	2.37%	84,657.78	1.56%	-	-
无形资产	31,955.79	0.82%	26,980.28	0.72%	25,802.06	0.47%	23,537.96	0.35%
开发支出	-	-	-	-	-	-	-	-
长期待摊费用	222.58	0.01%	275.03	0.00%	114.40	0.00%	3,809.87	0.06%
递延所得税资产	4,900.77	0.13%	4,194.85	0.11%	4,407.16	0.08%	3,681.44	0.06%
其他非流动资产	241,433.85	6.20%	176,582.19	4.70%	145,099.37	2.67%	143,291.36	2.15%
非流动资产合计	2,896,180.38	74.36%	2,708,705.41	72.15%	2,548,019.93	46.82%	3,383,205.40	50.84%
资产总计	3,894,838.77	100%	3,754,055.04	100.00%	5,442,373.23	100.00%	6,654,769.86	100.00%

报告期各期末，发行人总资产分别为 6,654,769.86 万元、5,442,373.23 万元、3,754,055.04 万元和 3,894,838.77 万元，其中流动资产占总资产的比例为 49.16%、53.18%、27.85%和 25.64%，非流动资产占比为 50.84%、46.82%、72.15%和 74.36%。2022 年末发行人总资产有所下降，主要由于发行人为优化资产负债结构，在取得重组交易对价款后偿还了部分有息债务以及置出资产的往来款，在其他应收款减少的情况下货币资金未明显增加而整体保持稳定。

公司目前的资产结构符合新能源发电行业的基本特征。新能源发电行业是典型的资本密集型行业，非流动资产占比较高，需在业务的高速成长期内投入大量资本，以完成电力生产的基础设施建设。

1、流动资产分析

（1）货币资金

报告期各期末，发行人货币资金余额分别为 447,346.61 万元、694,292.51 万元、487,743.03 万元和 376,270.50 万元，分别占当期总资产比例为 6.72%、12.76%、12.99%和 9.66%，主要为银行存款。2021 年末发行人货币资金较 2020 年末增加 246,945.9 万元，主要是因为鲁能新能源收回归集资金所致。2022 年末，发行人货币资金较 2021 年末减少 206,549.48 万元，主要是发行人偿还置出资产原房地产子公司往来款所致。具体情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 6 月 30 日		2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
银行存款	375,719.14	99.85%	487,086.50	99.87%	692,750.02	99.78%	447,270.23	99.98%
其他货币资金	551.36	0.15%	656.53	0.13%	1,542.48	0.22%	76.38	0.02%
合计	376,270.50	100.00%	487,743.03	100.00%	694,292.51	100.00%	447,346.61	100.00%

（2）应收账款

报告期各期末，发行人应收账款账面价值分别为 340,287.55 万元、480,573.11 万元、485,514.84 万元和 551,004.51 万元，占总资产的比例分别为 5.11%、8.83%、12.93%和 14.15%，主要为应收电网公司的标杆电价款及应收可再生能源电价补贴。

1) 报告期各期末，发行人应收账款坏账计提情况：

单位：万元

时点	类别	账面余额		坏账准备		账面价值
		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
2023 年 6 月 30 日	按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
	按组合计提坏账准备	573,671.18	100.00	22,666.67	3.95	551,004.51
	其中：					
	应收标杆电费组合	25,731.99	4.49	-	-	25,731.99
	应收可再生能源补贴组合	544,403.20	94.90	21,422.32	3.94	522,980.87
	应收其他款项组合	3,536.00	0.62	1,244.35	35.19	2,291.65
	合计	573,671.18	100.00	22,666.67	3.95	551,004.51
2022	按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-

时点	类别	账面余额		坏账准备		账面价值
		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
2023 年 12 月 31 日	按组合计提坏账准备	503,499.47	100.00	17,984.64	3.57	485,514.84
	其中：					
	应收标杆电费组合	20,606.40	4.09	-	-	20,615.66
	应收可再生能源补贴组合	480,202.15	95.38	16,726.59	3.48	463,475.55
	应收其他款项组合	2,690.93	0.53	1,258.04	46.91	1,423.62
	合计	503,499.47	100.00	17,984.64	3.57	485,514.84
2021 年 12 月 31 日	按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
	按组合计提坏账准备	497,867.90	100.00	17,294.78	3.47	480,573.11
	其中：					
	应收标杆电费组合	19,454.17	3.90	-	-	19,454.17
	应收可再生能源补贴组合	474,199.45	95.25	15,985.29	3.37	458,214.16
	应收其他款项组合	4,214.28	0.85	1,309.49	31.07	2,904.78
合计	497,867.90	100.00	17,294.78	3.47	480,573.11	
2020 年 12 月 31 日	按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
	按组合计提坏账准备	350,561.87	100.00	10,274.31	2.93	340,287.55
	其中：					
	应收标杆电费组合	13,948.01	3.98	-	-	13,948.01
	应收可再生能源补贴组合	334,905.71	95.53	9,103.80	2.72	325,801.90
	应收其他款项组合	1,708.15	0.49	1,170.51	68.52	537.64
合计	350,561.87	100.00	10,274.31	2.93	340,287.55	

公司报告期内应收的可再生能源补贴款主要由财政专项资金和中央国库支付，信用级别较高，到期不能收回的可能性较小。

公司报告期内应收账款整体账期正常，回款情况良好，不存在因应收账款金额过大而影响公司持续经营能力的情况。公司制定的坏账计提政策符合公司资产实际运营情况，坏账准备提取充分。

2) 截至 2023 年 6 月 30 日，发行人前五大应收账款情况如下所示：

单位：万元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额	性质
国网青海省电力公司	220,056.37	38.36%	10,484.13	应收电费款

国网江苏省电力有限公司	107,751.24	18.78%	2,656.54	应收电费款
国网甘肃电力有限公司	60,044.69	10.47%	2,313.15	应收电费款
国网新疆电力有限公司	55,418.93	9.66%	1,899.96	应收电费款
内蒙古电力（集团）有限责任公司	54,176.47	9.44%	2,486.38	应收电费款
合计	497,447.70	86.71%	19,840.16	-

（3）其他应收款

报告期各期末，公司其他应收款账面价值分别为 2,426,409.31 万元、1,647,964.73 万元、17,691.32 万元和 18,662.97 万元，占总资产比例分别为 36.46%、30.28%、0.47% 和 0.48%。

报告期各期末，公司其他应收款具体构成如下：

单位：万元

款项性质	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
应收股利	12,521.36	9,049.40	320,574.73	357,280.06
其他应收款项：				
资金归集	-	-	-	343,697.73
保证金押金	3,267.08	1,958.11	1,909.64	82,689.09
往来款	24,480.85	28,290.12	23,928.40	341,512.84
资产重组交易对价	-	-	1,323,141.11	1,323,141.11
备用金	-	-	17.31	4.62
坏账计提	21,606.32	21,606.32	21,606.46	21,916.13
其他应收款项小计	6,141.62	8,641.92	1,327,390.00	2,069,129.25
合计	18,662.97	17,691.32	1,647,964.73	2,426,409.31

报告期内，公司的其他应收款主要为公司重大资产重组交易中将 10 家子公司股权现金出售给鲁能集团的现金对价款。应收股利主要为发行人对前次重组置出子公司的应收股利以及对新能源参股子公司的应收股利。重大资产重组交割完成后，发行人对前次重组置出子公司的资产重组交易对价款和应收股利已经全部取得，促使公司 2022 年末其他应收款大幅下降。

（4）存货

报告期各期末，发行人存货账面价值分别为 275.93 万元、259.06 万元、244.05 万元和 244.05 万元，占总资产的比例分别为 0.00%、0.00%、0.01% 和 0.01%，主要为光伏电站、风机日常维修的备品备件等，占比较小。

2、非流动资产结构分析

（1）固定资产

新能源发电行业属于典型的资金密集型行业，发行人主要资产集中于固定资产。公司的固定资产主要为机器设备、房屋建筑物、电子设备及其他设备，其中，机器设备主要为风力、光伏发电专用设施。电子设备主要是电厂监控系统、生产设备点巡检信息管理系统等电厂控制平台配套设备，以及其他办公用电器。

报告期各期末，公司固定资产账面价值分别为 1,850,712.20 万元、1,939,184.08 万元、2,035,112.22 万元和 2,109,443.09 万元，占总资产比例分别为 27.81%、35.63%、54.21% 和 54.16%。2022 年末，发行人的固定资产较 2021 年末增加 95,928.13 万元，主要系格尔木 5 万千瓦平价光伏项目、格尔木东台风电场、甘肃马鬃山第一风电场 A 区风电项目、德州二期风电场、东洞滩光伏电站建成转固所致。

报告期各期末，发行人固定资产构成情况如下表：

单位：万元

项目	2023 年 6 月 30 日		2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例
房屋及建筑物	212,566.30	10.08%	216,561.21	10.64%	204,148.28	10.53%	206,453.84	11.16%
机器设备	1,871,899.11	88.74%	1,811,680.83	89.02%	1,728,589.37	89.14%	1,635,148.21	88.35%
运输设备	653.66	0.03%	1,317.12	0.06%	1,341.53	0.07%	1,207.20	0.07%
电子设备	3,996.77	0.19%	4,516.35	0.22%	3,840.04	0.20%	6,656.26	0.36%
办公设备	20,281.47	0.96%	989.70	0.05%	1,237.49	0.06%	1,246.67	0.07%
其他	43.18	0.00%	44.41	0.01%	24.78	0.00%	-	-
合计	2,109,440.49	100.00%	2,035,109.62	100.00%	1,939,181.49	100.00%	1,850,712.20	100.00%

（2）在建工程

报告期各期末，发行人在建工程账面价值分别为 406,306.11 万元、289,261.73 万元、313,871.99 万元和 358,513.26 万元，占非流动资产的比例为 12.01%、11.35%、11.59% 和 12.38%。公司的在建工程主要为风电、光伏电站在建项目。

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人在建工程项目明细如下：

单位：万元

项目	账面价值
海西州多能互补集成优化示范工程光热项目	128,505.45
青海乌图美仁多能互补一期光伏项目	4,470.71
杭锦旗风电项目	1,267.28
汕头中澎二海上风电场项目	4,643.42
青海茫崖鲁能新能源有限公司茫崖风电项目	25,439.56
新疆克拉玛依 20 万千瓦光伏项目	63,609.00
阜康鲁能多能互补项目	69,824.74
承德满杖子 20 万千瓦林光、农光互补项目	22,086.50
康保二期 102MW 风电项目	119.08
马鬃山 200MW 陆上风电场及 330kV 输变电项目	1,730.39
金塔 70 万千瓦多能互补项目	36,817.12
合计	358,513.26

（3）无形资产

报告期各期末，发行人无形资产期末账面价值分别为 23,537.96 万元、25,802.06 万元、26,980.28 万元和 31,955.79 万元，占总资产的比例分别为 0.35%、0.47%、0.72% 和 0.82%，整体占比较低，主要为土地使用权和海域使用权。

（4）其他非流动资产

报告期各期末，发行人其他非流动资产账面价值分别为 143,291.36 万元、145,099.37 万元、176,582.19 万元和 241,433.85 万元，占总资产的比例分别为 2.15%、2.67%、4.70% 和 6.20%，主要为预计在一年以上抵扣的待抵扣增值税进项税金和肃北 330kV 输变电工程建设款。发行人其他非流动资产整体保持稳定。

单位：万元

项目名称	2023年6月30日	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
增值税留抵进项税	109,516.57	112,491.93	122,483.75	139,985.18
前期费用	1,369.17	776.13	807.26	3,306.18
代建项目注	16,246.18	16,740.36	17,728.72	-
预付款	114,301.93	46,573.77	-	-
其他	-	-	4,079.64	-
合计	241,433.85	176,582.19	145,099.37	143,291.36

注：肃北鲁能新能源有限公司为满足风电工程送出需要，与甘肃国网签订了《甘肃马鬃山 330 千伏变电站建设协议书》《甘肃马鬃山 330kv 变至莫高 750 变 330 千伏线路工程建设协议书》（以下统称“建设协议”），建设协议约定变电站及线路工程由肃北公司垫资建设，项目核准、土地使用权证等文件办理在甘肃国网名下。工程建成投运后，在回购前由肃北公司委托甘肃国网运行维护，待回购相关条件具备时，由甘肃国网进行回购（双方协商确定具体资产收购基准日），最终以双方审核备案的评估结果为价值参考依据协商确定交易价格，回购价格不得超过工程结算数额。

（二）负债结构分析

报告期各期末，公司各类负债及占负债总额的比例情况如下：

单位：万元

项目	2023年6月30日		2022年12月31日		2021年12月31日		2020年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
短期借款	-	-	-	-	-	-	1,382.32	0.03%
应付票据	-	-	950.00	0.05%	21,996.64	0.59%	3,000.00	0.06%
应付账款	147,098.06	7.07%	142,753.25	7.19%	149,239.55	3.99%	227,075.32	4.53%
预收款项	160.65	0.01%	428.76	0.02%	265.04	0.01%	18.83	0.00%
合同负债	221.09	0.01%	239.04	0.01%	727.95	0.02%	310.82	0.01%
应付职工薪酬	413.57	0.02%	1,287.23	0.07%	762.61	0.02%	868.20	0.02%
应交税费	8,520.93	0.41%	5,271.48	0.27%	5,429.39	0.15%	3,898.43	0.08%
其他应付款	18,391.53	0.88%	25,306.28	1.27%	1,167,892.21	31.23%	1,509,765.83	30.15%
一年内到期的非流动负债	80,648.58	3.87%	132,341.09	6.66%	187,360.01	5.01%	145,385.65	2.90%
其他流动负债	-	-	-	-	58.34	0.00%	-	-
流动负债合计	255,454.42	12.27%	308,577.13	15.54%	1,533,731.73	41.01%	1,891,705.41	37.78%
长期借款	1,563,341.68	75.09%	1,413,619.01	71.18%	1,879,127.00	50.24%	2,843,725.68	56.79%
应付债券	99,847.63	4.80%	99,819.60	5.03%	99,765.35	2.67%	50,000.00	1.00%

项目	2023年6月30日		2022年12月31日		2021年12月31日		2020年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
租赁负债	60,953.72	2.93%	60,185.92	3.03%	61,742.27	1.65%	-	-
长期应付款	102,242.67	4.91%	103,583.95	5.22%	165,626.22	4.43%	221,273.78	4.42%
递延收益	79.17	0.00%	79.17	0.00%	84.17	0.00%	539.17	0.01%
递延所得税收益	63.10	0.00%	3.84	0.00%	-	-	-	-
非流动负债合计	1,826,527.97	87.73%	1,677,291.49	84.46%	2,206,345.01	58.99%	3,115,538.62	62.22%
负债合计	2,081,982.40	100.00%	1,985,868.62	100.00%	3,740,076.74	100.00%	5,007,244.04	100.00%

报告期各期末，公司的负债总额分别为5,007,244.04万元、3,740,076.74万元、1,985,868.62万元和2,081,982.40万元。公司负债以非流动负债为主，报告期各期末非流动负债分别为3,115,538.62万元、2,206,345.01万元、1,677,291.49万元和1,826,527.97万元，占负债总额的62.22%、58.99%、84.46%和87.73%，主要是由新能源发电行业及发行人融资结构的特性决定的，也和发行人以固定资产为主的资产结构相适应。除自有资金以外，发行人主要通过长期借款来满足项目建设的资金需要。其中，公司2022年末负债总额较2021年末减少1,754,208.12万元，降幅达46.90%，主要系发行人在取得重组交易对价款后偿还与前次重组置出资产的往来款以及部分长期借款所致。

1、流动负债结构分析

（1）应付票据

报告期各期末，发行人应付票据余额分别为3,000.00万元、21,996.64万元、950.00万元和0.00万元，占负债总额的比重分别为0.06%、0.59%、0.05%和0.00%。应付票据主要为银行承兑汇票，占比较低。

（2）应付账款

报告期各期末，发行人应付账款余额分别为227,075.32万元、149,239.55万元、142,753.25万元和147,098.06万元，占负债总额的比重分别为4.53%、3.99%、7.19%和7.07%，整体较为稳定。

截至2023年6月30日，发行人账龄超过一年的重要应付账款情况如下：

单位：万元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东电力建设第三工程有限公司	44,509.86	未达到结算条件
国融（国际）融资租赁有限责任公司	26,626.02	未达到结算条件
中国电力建设集团有限公司	15,251.85	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	12,494.11	未达到结算条件
中交第三航务工程局有限公司	11,149.04	未达到结算条件
江苏中天科技股份有限公司	2,516.24	未达到结算条件
新疆金风科技股份有限公司	2,415.26	未达到结算条件
合计	114,962.37	

（3）其他应付款

报告期各期末，发行人其他应付款余额分别为 1,509,765.83 万元、1,167,892.21 万元、25,306.28 万元和 18,391.53 万元，占负债总额的比重分别为 30.15%、31.23%、1.27%和 0.88%，整体呈逐年减少趋势。2020 年、2021 年发行人其他应付款占负债总额比例较高，主要系发行人与前次重组置出资产的往来款，重组完成后上述往来款已偿还。报告期各期末，发行人其他应付款明细如下：

单位：万元

项目名称	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
应付利息	-	-	-	-
应付股利	5,967.97	5,967.97	5,967.97	15,887.60
其他应付款项	12,423.57	-	1,161,924.24	1,493,878.23
其中：往来款	10,317.84	12,553.67	1,155,624.85	1,486,991.98
代收税费	1,303.42	6,010.95	-	-
押金、保证金	61.43	60.10	-	-
资产重组交易对价	-	-	3,431.77	3,431.77
其他	740.88	713.58	2,867.62	3,454.49
合计	18,391.53	25,306.28	1,167,892.21	1,509,765.83

（4）一年内到期的非流动负债

报告期各期末，发行人一年内到期的非流动负债余额分别为 145,385.65 万元、187,360.01 万元、132,341.09 万元和 80,648.58 万元，占负债总额的比重分别为

2.90%、5.01%、6.66%和 3.87%，主要为一年内到期的长期借款、一年内到期的长期应付款及应付债券。2021 年末发行人一年内到期的非流动负债余额较 2020 年末上涨 28.87%，主要系天津广宇发展股份有限公司 2019 年度第一期中期票据在 2022 年 8 月到期，导致一年内到期的应付债券较 2020 年末有所增长。

报告期各期末，发行人的一年内到期的非流动负债具体情况如下：

单位：万元

项目	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
一年内到期的长期借款	51,054.19	71,633.45	112,149.83	123,494.46
一年内到期的长期应付款	21,198.33	47,224.68	12,662.24	21,140.65
一年内到期的租赁负债	6,654.97	9,675.02	7,989.45	-
一年内到期的应付债券	1,741.10	3,807.95	54,558.49	750.55
合计	80,648.58	132,341.09	187,360.01	145,385.65

2、非流动负债结构分析

（1）长期借款

报告期各期末，发行人长期借款余额分别为 2,843,725.68 万元、1,879,127.00 万元、1,413,619.01 万元和 1,563,341.68 万元，占负债总额的比重分别为 56.79%、50.24%、71.18%和 75.09%，主要为质押借款和信用借款。长期借款是新能源发电行业主要的融资方式，2022 年末发行人长期借款有所下降，主要系发行人取得重大资产重组股权对价款后偿还了部分长期借款所致。

报告期各期末，发行人的长期借款具体情况如下：

单位：万元

项目	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2020年 12月31日
质押借款	878,473.55	943,101.93	1,259,283.28	1,011,949.46
保证借款	20,805.00	48,635.00	200,585.25	210,605.25
信用借款	664,063.14	421,882.08	419,258.47	1,621,170.96
合计	1,563,341.68	1,413,619.01	1,879,127.00	2,843,725.68

（2）应付债券

报告期各期末，发行人应付债券余额分别为 50,000.00 万元、99,765.35 万元、99,819.60 万元和 99,847.63 万元，分别占负债总额的 1.00%、2.67%、5.03% 和 4.80%，主要系发行人对外发行的中期票据，其中天津广宇发展股份有限公司 2019 年度第一期中期票据在 2021 年末转入一年内到期的非流动负债科目核算。

报告期各期末，发行人的应付债券具体情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	99,847.63	99,819.60	99,765.35	-
天津广宇发展股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	-	-	-	50,000.00
合计	99,847.63	99,819.60	99,765.35	50,000.00

（3）长期应付款

报告期各期末，发行人长期应付款余额分别为 221,273.78 万元、165,626.22 万元、103,583.95 万元和 102,242.67 万元，分别占负债总额的 4.42%、4.43%、5.22% 和 4.91%，长期应付款增减主要系应付融资租赁设备的款项变化所致。

报告期各期末，发行人的长期应付款具体情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
长期应付款项	102,219.67	103,560.95	165,571.66	221,227.21
专项应付款	23.00	23.00	54.56	46.57
合计	102,242.67	103,583.95	165,626.22	221,273.78

（三）盈利能力分析

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	191,762.22	342,980.79	333,997.09	238,945.39
二、营业总成本	120,458.40	264,102.25	331,284.48	235,124.42
其中：营业成本	81,912.29	159,775.66	157,081.68	117,022.48
税金及附加	2,003.79	3,243.07	4,754.12	2,133.48

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
销售费用	-	-	-	-
管理费用	11,805.07	35,213.15	28,883.73	22,984.38
研发费用	8.51	855.56	-	372.64
财务费用	24,728.75	65,014.81	140,564.95	92,611.44
其他收益	2,039.77	3,518.73	2,913.60	2,606.17
投资收益	1,418.43	116.81	51,305.89	37,521.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,418.43	-64.85	4,161.89	3,849.31
公允价值变动收益	-	-	-	-
资产减值损失（损失以“-”填列）	-	-	-5,464.01	-
信用减值损失（损失以“-”填列）	-4,682.03	-689.71	-6,710.80	-3,732.65
资产处置收益	57.91	-0.69	171.47	5.61
汇兑净收益	-	-	-	-
三、营业利润	70,137.90	81,823.68	44,928.77	40,222.04
加：营业外收入	161.07	151.32	123.41	135.23
减：营业外支出	18.48	223.96	209.22	223.58
四、利润总额	70,280.49	81,751.04	44,842.96	40,133.69
五、净利润	61,667.66	72,955.54	40,803.67	37,066.59
归属于母公司股东的净利润	55,475.37	63,269.92	29,732.79	31,367.65
少数股东损益	6,192.29	9,685.62	11,070.88	5,698.94

1、营业收入的构成及变动分析

报告期内，发行人营业收入情况如下：

单位：万元，%

项目	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
绿色能源发电业务	189,491.46	98.82	337,762.41	98.48	329,981.61	98.80	235,967.83	98.75
其他业务	2,270.76	1.18	5,218.39	1.52	4,015.49	1.20	2,977.56	1.25
合计	191,762.22	100.00	342,980.79	100.00	333,997.09	100.00	238,945.39	100.00

发行人主营业务为风能和太阳能的开发、投资和运营。报告期各期，发行人绿色能源发电业务收入分别为 235,967.83 万元、329,981.61 万元、337,762.41 万元和 189,491.46 万元，各期电力业务收入占营业收入的比例分别为 98.75%、98.80%、98.48%和 98.82%，占比较为稳定。报告期内，由于发行人的经营规模、装机容量不断扩大，营业收入整体呈现上升趋势。

发行人电力业务收入主要分布在我国的西北、华东、华北、东北区域，其中西北区域包括新疆、甘肃、宁夏、青海、陕西等省份，报告期内该等区域收入占营业收入的比例为 56.75%、50.37%、56.11%和 56.28%。除西北地区以外，发行人持续发掘内蒙古、河北、江苏等地区的风能和太阳能资源，业务范围逐步扩大至东北、华北及华东区域。

报告期内，发行人营业收入按区域划分的情况如下：

单位：万元，%

地区	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
	收入	占比	收入	占比	收入	占比	收入	占比
东北	13,253.31	6.91	16,918.18	4.93	18,834.71	5.64	10,387.21	4.35
华北	25,479.41	13.29	50,730.46	14.79	53,323.83	15.97	49,635.19	20.77
华东	45,113.44	23.53	82,898.06	24.17	93,591.69	28.02	43,317.68	18.13
西北	107,916.06	56.28	192,434.09	56.11	168,246.86	50.37	135,605.30	56.75
合计	191,762.22	100.00	342,980.79	100.00	333,997.09	100.00	238,945.39	100.00

2、营业成本的构成及变动分析

报告期内，发行人营业成本情况如下：

单位：万元，%

项目	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
绿色能源发电业务	81,661.10	99.69	158,568.74	99.24	155,952.05	99.28	116,043.02	99.16
其他业务	251.18	0.31	1,206.92	0.76	1,129.63	0.72	979.47	0.84
合计	81,912.29	100.00	159,775.66	100.00	157,081.68	100.00	117,022.48	100.00

报告期内，发行人主营业务成本分别为 117,022.48 万元、157,081.68 万元、159,775.66 万元和 81,912.29 万元，营业成本的变动主要是由于装机规模不断扩大带来的发电机组的折旧及人员成本上升所致。各期电力业务成本占营业成本的比例分别为 99.16%、99.28%、99.24%和 99.69%，占比较为稳定。

3、毛利和毛利率分析

报告期内，发行人毛利按业务板块划分的情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月		2022 年度		2021 年度		2020 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
绿色能源发电业务	107,830.36	98.16%	179,193.66	97.81%	174,029.56	98.37%	119,924.81	98.36%
其他业务	2,019.58	1.84%	4,011.47	2.19%	2,885.86	1.63%	1,998.10	1.64%
合计	109,849.93	100.00%	183,205.13	100.00%	176,915.42	100.00%	121,922.90	100.00%

报告期内，发行人毛利率情况如下：

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
绿色能源发电业务	56.91%	53.05%	52.74%	50.82%
其他业务	88.94%	76.87%	71.87%	67.11%
合计	57.28%	53.42%	52.97%	51.03%

报告期内，发行人绿色能源发电业务毛利金额分别为 119,924.81 万元、174,029.56 万元、179,193.66 万元和 107,830.36 万元，毛利率分别为 50.82%、52.74%、53.05%和 56.91%，毛利及毛利率总体呈上升趋势，主要由于风资源优质的如东海上风电等项目全面投产运营，以及随着国家逐步解决新能源消纳问题使得弃风弃光率逐年下降所致。

报告期内，发行人与同行业上市公司毛利率对比情况如下：

证券代码	证券简称	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
603693.SH	江苏新能	56.11%	50.31%	49.10%	39.91%
601619.SH	嘉泽新能	65.18%	61.93%	59.55%	52.14%
601016.SH	节能风电	56.64%	58.00%	55.21%	52.09%
600905.SH	三峡能源	58.82%	58.40%	58.41%	57.69%
000591.SZ	太阳能	40.55%	32.77%	41.67%	48.42%
同行业平均		55.46%	52.28%	52.79%	50.05%
发行人		57.28%	53.42%	52.97%	51.03%

由上表可知，发行人毛利率与同行业相比不存在重大差异。

4、期间费用分析

基于新能源发电行业的特性，发行人的期间费用由管理费用、研发费用和财务费用构成，不存在销售费用。

（1）管理费用

报告期内，发行人管理费用分别为 22,984.38 万元、28,883.73 万元、35,213.15 万元和 11,805.07 万元，主要由职工薪酬、折旧及摊销、办公费、租赁费、中介机构费用等构成。报告期内，发行人管理费用整体较为稳定，2022 年略有增加，主要系咨询费及职工薪酬增加所致。管理费用明细如下表所示：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
职工薪酬	6,196.54	19,882.37	15,134.33	13,037.21
折旧及摊销	2,935.60	6,258.35	5,188.58	4,043.47
租赁费	-	1,248.25	1,104.31	2,101.92
差旅费及办公费	-	1,009.89	780.12	444.24
修理费	-	114.07	-	-
中介费	529.88	1,438.10	4,218.68	950.31
物业管理费	-	750.51	247.87	261.63
信息系统运维费	-	26.63	-	-
咨询费	-	2,799.81	-	-
其他	2,143.04	1,685.18	2,209.84	2,145.61
合计	11,805.07	35,213.15	28,883.73	22,984.38

（2）研发费用

报告期内，发行人研发费用分别为 372.64 万元、0.00 万元、855.56 万元和 8.51 万元，2022 年研发费用主要系发行人进行了自主风机载荷计算评估软件研发、自同步新能源友好并网技术研究、光伏电站柔性电压软起降控制系统研发、风电液压系统的软启动装置研发等研发项目所致，整体金额较小。

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
自主风机载荷计算评估软件研发	-	405.00	-	-
自同步新能源友好并网技术研究	-	364.27	-	-
光伏电站柔性电压软起降控制系统研发项目	-	82.64	-	-
风电液压系统的软启动装置研发项目	8.51	3.65	-	-
海上柔直风电研发	-	-	-	372.64

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
合计	8.51	855.56	-	372.64

（3）财务费用

报告期内，发行人财务费用分别为 92,611.44 万元、140,564.95 万元、65,014.81 万元和 24,728.75 万元，主要由利息支出构成。2022 年，发行人的财务费用有所降低，利息收入有所增加。报告期内，财务费用明细如下表所示：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
利息费用	27,610.56	73,008.15	142,019.66	94,324.15
其中：租赁负债利息费用	-	-	11,080.00	-
减：利息收入	2,999.26	8,104.20	2,805.49	2,435.80
汇兑损益	-	-	-	-
其他	117.45	110.86	1,350.78	723.09
合计	24,728.75	65,014.81	140,564.95	92,611.44

5、利润表其他重要科目分析

（1）资产减值损失分析

报告期内，发行人资产减值损失分别为 0.00 万元、-5,464.01 万元、0.00 万元和 0.00 万元，占同期营业收入的比例较小。具体明细情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年	2021 年	2020 年
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-	-	-16.41	-
固定资产减值损失	-	-	-5,447.60	-
合计	-	-	-5,464.01	-

（2）信用减值损失分析

报告期内，发行人信用减值损失分别为-3,732.65 万元、-6,710.80 万元、-689.71 万元和-4,682.03 万元，整体金额较小。发行人信用减值损失包括其他应收款坏账损失、应收账款坏账损失等。发行人信用减值损失明细情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
应收账款坏账损失	-4,682.03	-689.85	-7,020.47	-3,731.27
其他应收款坏账损失	-	0.14	308.96	-1.38
合计	-4,682.03	-689.71	-6,710.80	-3,732.65

（3）投资收益分析

报告期内，发行人投资净收益分别为 37,521.95 万元、51,305.89 万元、116.81 万元和 1,418.43 万元，主要为委托贷款产生的利息收入，以及参股企业的投资收益。报告期内，发行人投资收益主要来源于发行人对前次重组置出资产委托贷款的利息收入，重组完成交割后，发行人对置出资产的委托贷款已经解除。

报告期内公司投资收益明细如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
权益法核算的长期股权投资收益	1,418.43	-64.85	4,161.89	3,849.31
处置长期股权投资产生的投资收益	-	-	252.72	-
债权投资持有期间取得的利息收入	-	-	46,891.28	33,604.06
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	-	181.66	-	68.58
合计	1,418.43	116.81	51,305.89	37,521.95

（4）营业外收入

报告期内，发行人的营业外收入分别为 135.23 万元、123.41 万元、151.32 万元和 161.07 万元，发行人的营业外收入主要包含违约赔偿收入、与日常活动无关政府补助、非流动资产毁损报废利得等，整体金额较低。

报告期各期，发行人的营业外收入情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
政府补助	12.00	17.50	34.35	5.20
非流动资产毁损报废利得	-	-	10.23	1.43
赔偿金、违约金及罚款收入	130.45	88.57	41.87	-

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
资产报废收益	9.12	-	-	-
其他	9.50	45.25	36.95	128.59
合计	161.07	151.32	123.41	135.23

（5）营业外支出

报告期内，发行人营业外支出分别为 223.58 万元、209.22 万元、223.96 万元和 18.48 万元。发行人营业外支出主要为对外捐赠支出及其他支出，整体金额较低。

报告期各期，发行人的营业外支出情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
对外捐赠	-	196.25	40.00	58.00
非流动资产毁损报废 损失	-	-	4.53	-
罚款及滞纳金	18.48	-	-	-
其他	-	27.71	164.68	165.58
合计	18.48	223.96	209.22	223.58

（6）非经常性损益分析

报告期内，公司非经常损益分别为 32,404.73 万元、45,931.03 万元、249.01 万元及 134.21 万元。2020 年至 2021 年，公司非经常性损益数额较大，主要为上市公司对前次重组置出资产委托贷款取得的利息收入，因此造成非经常性损益较大的情形，交割完成后委托贷款已经解除。

报告期内，公司非经常损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
非流动资产处置损益	67.03	-0.69	376.25	7.04
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）	56.16	164.74	326.68	402.82

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	-	-	308.96	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	46,891.28	33,604.06
受托经营取得的托管费收入	-	189.15	966.58	896.49
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	121.47	-90.14	-125.86	-94.99
小计	244.66	263.06	48,743.89	34,815.42
所得税影响额	44.10	10.87	1,581.37	1,529.73
少数股东权益影响额（税后）	66.35	3.18	1,231.49	880.96
合计	134.21	249.01	45,931.03	32,404.73

（四）现金流量分析

报告期内，公司现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
一、经营活动产生的现金流量				
销售商品、提供劳务收到的现金	147,030.51	373,310.98	214,883.05	175,316.36
收到的税费返还	2,847.62	22,588.71	2,565.35	2,193.09
收到其他与经营活动有关的现金	7,278.62	92,196.04	2,942,531.17	1,766,047.12
经营活动现金流入小计	157,156.76	488,095.73	3,159,979.57	1,943,556.57
购买商品、接受劳务支付的现金	7,778.39	11,234.25	11,299.65	7,959.17
支付给职工以及为职工支付的现金	12,747.18	35,053.28	33,452.19	22,699.85
支付的各项税费	13,385.69	25,298.28	17,816.95	11,989.80
支付其他与经营活动有关的现金	16,775.28	1,237,258.43	2,238,348.00	2,099,970.30
经营活动现金流出小计	50,686.53	1,308,844.24	2,300,916.79	2,142,619.12
经营活动产生的现金流量净额	106,470.22	-820,748.51	859,062.77	-199,062.55
二、投资活动产生的现金流量				
收回投资收到的现金		-	1,774,194.29	369,914.60
取得投资收益收到的现金		316,324.88	143,697.63	242,680.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.07	-	15.39	12.75
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,167,271.16	552.72	-

项目	2023年 1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
收到其他与投资活动有关的现金		-	321.21	491.05
投资活动现金流入小计	0.07	1,483,596.04	1,918,781.25	613,099.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	253,538.10	310,857.09	263,004.46	517,199.03
投资支付的现金		2995.28	1,190,419.64	1,165,300.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	751.05	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-	2,113.00
投资活动现金流出小计	254,289.15	313,852.37	1,453,424.10	1,684,612.03
投资活动产生的现金流量净额	-254,289.08	1,169,743.68	465,357.15	-1,071,512.73
三、筹资活动产生的现金流量				
吸收投资收到的现金		-	5,164.95	124,738.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		-	5,164.95	29,602.00
取得借款收到的现金	259,116.93	247,339.68	1,011,584.65	2,003,489.85
收到其他与筹资活动有关的现金		-	5,956.89	119,100.00
筹资活动现金流入小计	259,116.93	247,339.68	1,022,706.49	2,247,327.85
偿还债务支付的现金	141,075.96	823,250.34	1,886,244.53	517,996.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,933.49	85,113.70	188,460.59	150,633.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	110.40	240.00	495.36	-
支付其他与筹资活动有关的现金	34,655.99	46,072.51	26,941.50	25,376.02
筹资活动现金流出小计	222,665.44	954,436.54	2,101,646.62	694,005.28
筹资活动产生的现金流量净额	36,451.50	-707,096.87	-1,078,940.13	1,553,322.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-111,367.36	-358,101.70	245,479.80	282,747.28
加：期初现金及现金等价物余额	487,086.50	845,188.20	447,270.23	164,522.95
六、期末现金及现金等价物余额	375,719.14	487,086.50	692,750.02	447,270.23

1、经营活动产生的现金流量分析

单位：万元

项目	2023年1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
销售商品、提供劳务收到的现金	147,030.51	373,310.98	214,883.05	175,316.36

项目	2023年1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
收到的税费返还	2,847.62	22,588.71	2,565.35	2,193.09
收到其他与经营活动有关的现金	7,278.62	92,196.04	2,942,531.17	1,766,047.12
经营活动现金流入小计	157,156.76	488,095.73	3,159,979.57	1,943,556.57
购买商品、接受劳务支付的现金	7,778.39	11,234.25	11,299.65	7,959.17
支付给职工以及为职工支付的现金	12,747.18	35,053.28	33,452.19	22,699.85
支付的各项税费	13,385.69	25,298.28	17,816.95	11,989.80
支付其他与经营活动有关的现金	16,775.28	1,237,258.43	2,238,348.00	2,099,970.30
经营活动现金流出小计	50,686.53	1,308,844.24	2,300,916.79	2,142,619.12
经营活动产生的现金流量净额	106,470.22	-820,748.51	859,062.77	-199,062.55

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额分别为-199,062.55 万元、859,062.77 万元、-820,748.51 万元和 106,470.22 万元。2021 年公司经营活动现金流入有所增加，主要系营业收入增长促使销售商品、提供劳务收到的现金不断增加所致。2022 年公司经营活动产生的现金流量净额有所下降，主要因为重大资产重组交割完成后公司偿还置出资产的往来款。

2、投资性活动产生的现金流量分析

报告期内，公司投资活动现金流情况如下：

单位：万元

项目	2023年1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
收回投资收到的现金	-	-	1,774,194.29	369,914.60
取得投资收益收到的现金	-	316,324.88	143,697.63	242,680.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.07	-	15.39	12.75
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	1,167,271.16	552.72	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	321.21	491.05
投资活动现金流入小计	0.07	1,483,596.04	1,918,781.25	613,099.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	253,538.10	310,857.09	263,004.46	517,199.03
投资支付的现金	-	2995.28	1,190,419.64	1,165,300.00

项目	2023年1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	751.05	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	2,113.00
投资活动现金流出小计	254,289.15	313,852.37	1,453,424.10	1,684,612.03
投资活动产生的现金流量净额	-254,289.08	1,169,743.68	465,357.15	-1,071,512.73

报告期内，公司投资活动所产生的现金流量净额分别为-1,071,512.73 万元、465,357.15 万元、1,169,743.68 万元和-254,289.08 万元。2021 年和 2022 年公司投资活动现金流入有所增加，主要因为公司收回对置出资产的委托贷款，以及取得出售置出资产带来的现金交易对价。

3、筹资活动产生的现金流量分析

报告期内，公司筹资活动现金流情况如下：

单位：万元

项目	2023年1-6月	2022年度	2021年度	2020年度
吸收投资收到的现金	-	-	5,164.95	124,738.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	5,164.95	29,602.00
取得借款收到的现金	259,116.93	247,339.68	1,011,584.65	2,003,489.85
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	5,956.89	119,100.00
筹资活动现金流入小计	259,116.93	247,339.68	1,022,706.49	2,247,327.85
偿还债务支付的现金	141,075.96	823,250.34	1,886,244.53	517,996.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,933.49	85,113.70	188,460.59	150,633.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	110.40	240.00	495.36	-
支付其他与筹资活动有关的现金	34,655.99	46,072.51	26,941.50	25,376.02
筹资活动现金流出小计	222,665.44	954,436.54	2,101,646.62	694,005.28
筹资活动产生的现金流量净额	36,451.50	-707,096.87	-1,078,940.13	1,553,322.57

报告期内，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为 1,553,322.57 万元、-1,078,940.13 万元、-707,096.87 万元和 36,451.50 万元。2021 年和 2022 年公司筹资活动现金流量净额为负，主要系公司因重大资产重组取得现金交易对价后，为优

化资产负债结构，偿还部分有息负债所致。

（五）偿债能力分析

表：报告期内主要偿债指标

项目	2023 年 6 月末 /1-6 月	2022 年末/度	2021 年末/度	2020 年末/度
流动比率（倍）	3.91	3.39	1.89	1.73
速动比率（倍）	3.73	3.25	1.85	1.71
资产负债率（%）	53.45	52.90	68.72	75.24
EBITDA 利息倍数	6.36	4.46	2.67	2.96

1、短期偿债能力分析

从短期偿债能力指标看，报告期各期末，公司流动比率分别为 1.73、1.89、3.39 和 3.91，速动比率分别为 1.71、1.85、3.25 和 3.73，公司流动比率及速动比率均逐年提升，流动资产对流动负债的保障程度较高；整体看，公司短期偿债能力较强。

2、长期偿债能力分析

从长期偿债能力指标看，报告期各期末，公司合并口径资产负债率分别为 75.24%、68.72%、52.90% 和 53.45%，呈整体下降趋势，且相比同行业上市公司资产负债率较低，反映出公司的整体财务结构合理，债务管理稳健、谨慎。

报告期内，公司的 EBITDA 利息保障倍数分别为 2.96 倍、2.67 倍、4.46 倍和 6.36 倍。公司整体利息保障倍数覆盖度较高，EBITDA 对利息支出具备一定保障能力。

（六）运营能力分析

报告期内，公司资产周转能力有关财务指标如下：

财务指标	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
应收账款周转率（次/年）	0.74	0.71	0.81	0.80
存货周转率（次/年）	671.27	635.15	587.23	848.20
总资产周转率（次/年）	0.10	0.07	0.06	0.04

注 1：应收账款周转率=当期营业收入/[（期初应收账款账面价值+期末应收账款账面价值）/2]；

注 2：存货周转率=当期营业成本/[（期初存货账面价值+期末存货账面价值）/2]

注 3：总资产周转率=当期营业收入/[（期初总资产账面价值+期末总资产账面价值）/2]

报告期内，公司应收账款周转率分别为 0.80、0.81、0.71 和 0.74，整体保持稳定。公司存货周转率分别为 848.20、587.23、635.15 和 671.27，总体处于较高水平。公司总资产周转率分别为 0.04、0.06、0.07 和 0.10，总体保持稳定，资产周转能力逐年向好。

六、公司有息负债情况

（一）有息债务类型结构

报告期各期末，发行人有息负债余额分别为 324.53 亿元、238.42 亿元、180.07 亿元和 190.47 亿元。报告期内，发行人有息债务规模整体呈下降趋势，主要系发行人长期借款规模持续减少所致。

报告期各期末，发行人有息债务余额和类型如下：

单位：亿元，%

项目	2023 年 6 月末		2022 年末		2021 年末		2020 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
短期借款	-	-	-	-	-	-	0.14	0.04
一年内到期的非流动负债	8.06	4.23	13.23	7.35	18.74	7.86	14.54	4.48
长期借款	156.33	82.08	141.36	78.50	187.91	78.81	284.37	87.63
应付债券	9.98	5.24	9.98	5.54	9.98	4.18	5.00	1.54
租赁负债	6.09	3.20	6.02	3.34	6.15	2.58	-	-
长期应付款（付息项）	10.00	5.25	9.47	5.26	15.65	6.56	20.48	6.31
合计	190.47	100.00	180.07	100.00	238.42	100.00	324.53	100.00

（二）有息债务期限结构

2023 年 6 月末，发行人一年内到期的有息负债为 22.45 亿元，占总负债的 11.79%。发行人有息债务期限结构如下：

单位：亿元，%

项目	1 年以内（含 1 年）		1-2 年（含 2 年）		2-3 年（含 3 年）		3 年以上	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比

合计	22.45	11.97	37.03	19.44	12.62	6.63	118.37	62.15
----	-------	-------	-------	-------	-------	------	--------	-------

（三）信用融资与担保融资情况

2023 年 6 月末，发行人有息负债信用融资与担保融资的结构如下：

单位：亿元，%

借款类别	金额	占比
质押	100.04	52.52
保证	14.97	7.86
信用	75.46	39.62
合计	190.47	100.00

七、关联交易情况

（一）关联方情况

根据《公司法》《企业会计准则 36 号——关联方披露》《深圳证券交易所股票上市规则》等相关规定，同时根据立信出具的《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及模拟财务报表（2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日）》（信会师报字[2022]第 ZG12271 号）及《天津中绿电投资股份有限公司审计报告及财务报表（2022 年度）》（信会师报字[2023]第 ZG10323 号），截至报告期末，发行人存在的关联方和关联关系情况如下：

（1）公司间接控股股东、控股股东及持股 5%以上股份的股东

公司控股股东及间接控股股东的情况请参见本募集说明书摘要“第四节 发行人基本情况”之“三、发行人股权结构”。

除控股股东外，发行人无持股 5%以上股份的股东。

（2）公司控制的子公司、联营和合营企业

公司控制的子公司情况请参见本募集说明书摘要“第五节 发行人主要财务情况”之“二、合并报表范围的变化”。

报告期内，公司联营、合营企业情况如下：

	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例	
--	-------	-----	------	------	--

合营企业或联营企业名称				直接	间接	对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	电力、热力生产和供应业	-	33.00%	权益法
新疆天风发电股份有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业	-	34.96%	权益法
崇礼建投华实风能有限公司	河北省崇礼县	河北省崇礼县	电力、热力生产和供应业	-	49.00%	权益法
张北建投华实风能有限公司	河北省张北县	河北省张北县	电力、热力生产和供应业	-	49.00%	权益法

(3) 关联自然人及其直接或者间接控制或担任董事、高级管理人员的其他公司

公司董事、监事、高级管理人员及与其关系密切的家庭成员为公司的关联自然人，上述关联自然人控制或担任董事、高级管理人员的除公司及其控股子公司以外的企业为公司的关联方。

报告期内，公司的其他主要关联方情况如下：

关联方名称	关联关系
都城伟业集团有限公司	同受最终控制方控制
鲁能泰山度假俱乐部管理有限公司	同受最终控制方控制
山东鲁能商业管理有限公司	同受最终控制方控制
北京鲁能物业服务有限责任公司	同受最终控制方控制
山东鲁能商业管理有限公司北京商贸分公司	同受最终控制方控制
成都新衡生房地产开发有限公司	同受最终控制方控制
杭州鲁能城置地有限公司	同受最终控制方控制
中国绿发投资集团有限公司北京幸福产业分公司	同受最终控制方控制
鲁能集团有限公司上海分公司	同受最终控制方控制
天津鲁能置业有限公司	同受最终控制方控制
山东鲁能亘富开发有限公司商业管理分公司	同受最终控制方控制
山东鲁能亘富开发有限公司	同受最终控制方控制
北京顺义新城建设开发有限公司	同受最终控制方控制
国家电网有限公司及其下属单位	其他关联方

关联方名称	关联关系
许继电气股份有限公司	其他关联方
许继集团有限公司	其他关联方
平高集团华生电力设计有限公司	其他关联方

（二）关联交易情况

1、经常性关联交易情况

（1）采购商品及接受劳务

单位：万元，%

关联方	关联交易内容	2023年1-6月		2022年		2021年		2020年	
		金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
国家电网有限公司下属子公司	采购物资及劳务、保险等	1,353.31	93.22	6,547.13	91.29	2,126.47	90.25	1,752.05	81.17
鲁能泰山度假俱乐部管理有限公司	采购商品	-	-	288.70	4.03	-	-	-	-
山东鲁能亘富开发有限公司商业管理分公司	接受劳务	18.19	1.25	24.07	0.34	22.13	0.94	25.31	1.17
山东鲁能商业管理有限公司	物资采购、接受劳务	-	-	-	-	37.46	1.59	357.21	16.55
北京礼士宾馆有限责任公司	住宿服务	-	-	15.07	0.21	88.06	3.74	-	-
北京鲁能物业服务服务有限公司	物业	78.54	5.41	242.47	3.38	76.95	3.27	-	-
文安鲁能生态旅游房地产开发有限公司	住宿服务	-	-	1.02	0.01	5.22	0.22	-	-
泰安鲁能投资开发有限公司	住宿服务	-	-	6.99	0.10	-	-	10.05	0.47
海南绿发投资有限公司	职工疗养费	-	-	-	-	-	-	9.40	0.44
上海鲁能酒店管理服务有限公司	职工疗养费	-	-	-	-	-	-	4.50	0.21
山东鲁能商业管理有限公司北京商贸分公司	采购商品	1.66	0.11	30.33	0.42	-	-	-	-
四川九寨鲁能生态旅游投资开发有限公司漳扎分公司	接受服务	-	-	7.10	0.10	-	-	-	-
许继电气股份有限公司	接受服务	-	-	4.43	0.06	-	-	-	-

关联方	关联交易内容	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
		金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
大连鲁能置业有限公司希尔顿酒店分公司	接受服务	-	-	4.20	0.06	-	-	-	-
南京方山置业有限公司美荟酒店管理分公司	采购商品	-	-	0.22	0.00	-	-	-	-
总计		1,451.70	100.00	7,171.73	100.00	2,356.29	100.00	2,158.52	100.00

发行人关联交易根据市场公允价格确定协议价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司的发展，有利于股东整体利益。发行人已按中国证监会、深交所及其他有关的法律法规的规定对关联交易事项履行了相应的程序。

（2）出售商品及提供劳务

单位：万元，%

关联方	关联交易内容	2023 年 1-6 月		2022 年		2021 年		2020 年	
		金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
国家电网有限公司下属子公司	电力销售	172,525.08	100.00	313,450.05	99.93	300,398.82	99.68	211,434.81	99.56
鲁能集团有限公司	委托经营管理费	-	-	125.50	0.04	588.31	0.20	521.75	0.25
都城伟业集团有限公司	委托经营管理费	-	-	48.19	0.02	331.36	0.11	374.74	0.18
中国绿发投资集团有限公司	委托经营管理费	-	-	39.99	0.01	46.91	0.02	-	-
都城伟业集团有限公司	技术服务	-	-	-	-	-	-	46.23	0.02
总计		172,525.08	100.00	313,663.73	100.00	301,365.40	100.00	212,377.52	100.00

报告期内，公司向关联方经常性出售商品、提供劳务交易总额占公司同期营业收入的比例分别为 88.88%、90.23%、91.45%和 89.97%，其中公司向国家电网有限公司下属子公司经常性出售商品、提供劳务交易总额占公司同期营业收入的比例分别为 88.49%、89.94%、91.39%和 89.97%。

国家电网有限公司持有公司的间接控股股东中国绿发 26.67%的股份。国家电网有限公司担负国家电网运营的重要责任，具有行业和区域的独占性，其电价根据国家能源价格主管部门确定的区域电价确定，因此公司与国家电网有限公司下属子公司的关联交易具有必要性，且其价格具有公允性。

2、关联租赁

2023 年 1-6 月本公司作为承租方（新租赁准则适用）：

单位：万元

关联方名称 (出租方)	内容	简化处理的短期 租赁和低价值资 产租赁的租金费 用(如适用)	未纳入租赁负 债计量的可变 租赁付款额 (如适用)	支付的 租金	承担的租 赁负债利 息支出	增加的 使用权 资产
都城伟业集 团有限公司	房屋	-	-	-	12.06	-
山东鲁能巨 富开发有限 公司商业管 理分公司	房屋	-	-	79.34	-	-

2022 年本公司作为承租方（新租赁准则适用）：

单位：万元

关联方名称 (出租方)	内容	简化处理的短期 租赁和低价值资 产租赁的租金费 用(如适用)	未纳入租赁负 债计量的可变 租赁付款额 (如适用)	支付的 租金	承担的租 赁负债利 息支出	增加的 使用权 资产
都城伟业集 团有限公司	房屋 租赁	-	-	305.80	72.74	-
山东鲁能巨 富开发有限 公司	办公楼	-	-	184.57	16.50	465.61

2021 年本公司作为承租方（新租赁准则适用）：

单位：万元

关联方名称 (出租方)	内容	简化处理的短期 租赁和低价值资 产租赁的租金费 用(如适用)	未纳入租赁负 债计量的可变 租赁付款额 (如适用)	支付的 租金	承担的租赁 负债利息 支出	增加的 使用权 资产
都城伟业集 团有限公司	房屋租赁	-	-	305.80	78.79	2,003.05
山东鲁能巨 富开发有限 公司	房屋租赁	153.28	-	14.38	1.80	478.91
北京礼士宾 馆有限责任 公司	房屋租赁	51.76	-	-	-	-

2020 年本公司作为承租方（旧租赁准则适用）：

单位：万元

出租方名称	租赁资产种类	确认的租赁费
		2020 年度
都城伟业集团有限公司	房屋租赁	305.80
山东鲁能亘富开发有限公司	房屋租赁	167.21

3、关联担保

截至 2023 年 6 月 30 日，公司作为被担保方：

单位：万元

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
鲁能集团有限公司	5,555.00	2020-11-24	2035-11-21	否
鲁能集团有限公司	100,000.00	2021-1-27	2026-1-27	否
鲁能集团有限公司	26,000.00	2016-3-7	2028-2-24	否

注：上述担保的被担保方均为公司所属子公司，系公司资产重组前形成的担保。

4、关联方资金拆借

截至 2023 年 6 月 30 日，公司不存在关联方资金拆借情形。

5、关键管理人员薪酬

报告期内，公司关键管理人员薪酬情况如下：

单位：万元

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
薪酬合计数	196.73	1,059.31	374.66	326.76

6、关联方应收应付款项

报告期内，公司关联方应收应付款项账面余额情况如下：

（1）应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2023.6.30	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
应收账款	国家电网有限公司 下属子公司	515,603.78	442,082.41	448,673.12	317,025.10
	鲁能集团有限公司	-	-	138.08	138.08

项目名称	关联方	2023.6.30	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
	都城伟业集团有限公司	-	-	138.08	207.12
应收款项融资	国家电网有限公司 下属子公司	6,050.38	11,088.10	14,035.87	14,271.28
预付款项	国家电网有限公司 下属子公司	1,688.38	1,714.79	1,680.93	420.95
其他 应收款	成都鲁能置业有限公司	-	-	-	178,246.90
	东莞鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	-	4,005.32
	国家电网有限公司 下属子公司	126.49	47.00	47.00	137.00
	海南亿兴城建投资有限公司	-	-	-	8,013.44
	鲁能集团有限公司	-	1.85	1,323,141.11	1,667,509.91
	南京鲁能硅谷房地产开发有限公司	-	-	-	4,006.72
	内蒙古克什克腾旗 广恒新能源有限公司	-	-	-	689.99
	天津鲁能置业有限公司	-	-	-	2.66
	宜宾鲁能开发（集团）有限公司	-	-	-	1.49
	重庆鲁能开发（集团）有限公司	-	-	-	28,047.06
	重庆鲁能物业服务 有限公司	-	-	-	65,409.74
	重庆中绿园置业有限公司	-	-	-	30,073.33
	都城伟业集团有限公司	-	8.07	-	-
其中： 应收股利	北京顺义新城建设 开发有限公司	-	-	70,000.00	70,000.00
	重庆鲁能开发（集团）有限公司	-	-	37,700.00	39,450.00
	重庆鲁能英大置业有限公司	-	-	30,000.00	40,000.00
	天津鲁能泰山房地产开发有限公司	-	-	30,000.00	30,000.00
	福州鲁能地产有限公司	-	-	15,000.00	15,000.00
	宜宾鲁能开发（集团）有限公司	-	-	14,300.00	17,550.00
	山东鲁能朱家峪开发有限公司	-	-	10,000.00	30,000.00

项目名称	关联方	2023.6.30	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
	山东鲁能万创置业有限公司	-	-	10,000.00	10,000.00
	青岛鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	9,500.00	9,500.00
	重庆江津鲁能领秀城开发有限公司	-	-	5,500.00	5,500.00
	新疆天风发电股份有限公司	5,202.43	5,202.43	3,394.97	5,100.30
	重庆鲁能物业服务集团有限公司	-	-	3,000.00	3,000.00
	赤峰新胜风力发电有限公司	3,509.47	3,509.47	2,023.92	2,023.92
	崇礼建投华实风能有限公司	1,229.39	-	-	-
	张北建投华实风能有限公司	2,242.56	-	-	-
	山东鲁能亘富开发有限公司	-	-	80,000.00	80,000.00
债权投资	成都鲁能置业有限公司	-	-	-	14,023.53
	东莞鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	-	3,007.13
	福州鲁能地产有限公司	-	-	-	54,992.26
	南京鲁能硅谷房地产开发有限公司	-	-	-	25,036.28
	三亚中绿园房地产有限公司	-	-	-	35,085.56
	山东鲁能万创置业有限公司	-	-	-	1,001.68
	山东鲁能朱家峪开发有限公司	-	-	-	2,704.54
	天津鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	-	230,386.53
	天津鲁能泰山房地产开发有限公司	-	-	-	98,665.53
	宜宾鲁能开发（集团）有限公司	-	-	-	15,726.38
	重庆鲁能开发（集团）有限公司	-	-	-	159,267.21
	重庆鲁能英大置业有限公司	-	-	-	5,108.57

(2) 应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2023.6.30	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
短期借款	鲁能集团有限公司		-	-	1,382.32
应付账款	国家电网有限公司下属子公司	3,198.08	3,204.37	2,530.06	621.27
	许继电气股份有限公司	200.00	568.10	568.10	-
	许继集团有限公司	1,864.30	3,864.30	4,864.30	7,659.75
	山东鲁能商业管理有限公司	-	-	17.91	61.19
	中国绿发投资集团有限公司	-	-	-	33.89
	平高集团华生电力设计有限公司	2.69	35.82	35.82	-
	山东电力设备有限公司	-	-	68.33	-
应付票据	许继集团有限公司	-	-	2,084.70	-
合同负债	国家电网有限公司下属子公司	-	-	448.76	-
其他应付款	山东鲁能亘富开发有限公司	-	-	548,454.78	174,992.84
	山东鲁能朱家峪开发有限公司	-	-	89,255.64	95,278.69
	山东鲁能万创置业有限公司	-	-	81,166.39	78,630.25
	宜宾鲁能开发（集团）有限公司	-	-	51,321.74	81,982.12
	北京顺义新城建设开发有限公司	-	6,002.14	45,086.61	378,759.02
	苏州鲁能广宇置地有限公司	-	-	4,910.96	130,451.38
	重庆鲁能开发（集团）有限公司	-	-	94,963.22	91,625.61
	上海鲁能亘富置业有限公司	-	-	67,126.98	12,980.65
	天津鲁能泰山房地产开发有限公司	-	-	23,613.82	45,422.32
	天津鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	7,540.77	2,338.18
	山东鲁能物业有限公司	-	-	11,257.67	9,643.24
	东莞鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	5,035.92	1,221.33
	宜宾山水原著置业有限公司	-	-	8,178.52	22.25

项目名称	关联方	2023.6.30	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
	成都鲁能置业有限公司	-	-	10,452.55	10,271.23
	张家口鲁能置业有限公司	-	-	8,223.92	10,144.46
	重庆鲁能英大置业有限公司	-	-	7,404.42	27,825.57
	三亚中绿园房地产有限公司	-	-	4,552.20	12,326.34
	青岛鲁能广宇房地产开发有限公司	-	-	6,290.15	11,763.95
	南京鲁能广宇置地有限公司	-	-	13,687.66	38,587.26
	重庆鲁能物业服务有限公司	-	-	5,181.91	6,171.31
	济南中绿园房地产开发有限公司	-	-	1,398.29	-
	重庆江津鲁能领秀城开发有限公司	-	-	9,606.04	12,659.96
	湖州东信实业投资有限公司	-	-	17,460.56	2,468.75
	广东中绿园置地有限公司	-	-	1,933.83	1,362.91
	汕头中绿园置地有限公司	-	-	335.61	136,900.00
	鲁能集团有限公司	447.03	318.37	2,274.44	2,360.38
	重庆中绿园置业有限公司	-	-	2,963.83	-
	都城伟业集团有限公司	246.70	223.78	1,730.25	1,732.17
	南京鲁能硅谷房地产开发有限公司	-	-	10,923.80	71,137.81
	青岛中绿园健康地产有限公司	-	-	3,761.13	21,000.00
	北京中绿园房地产开发有限公司	-	-	2,261.94	-
	福州鲁能地产有限公司	-	-	479.45	10,506.15
	国家电网有限公司下属子公司	1,901.66	560.49	499.86	218.92
	平潭泰新置业有限公司	-	-	600.52	-
	平潭盛新置业有限公司	-	-	711.70	-
	平潭仁新置业有限公司	-	-	289.42	-
	平潭雄新置业有限公司	-	-	525.60	-

项目名称	关联方	2023.6.30	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
	杭州千岛康美旅游开发有限公司	-	-	54.99	-
	北京海港房地产开发有限公司	-	-	1.42	-
	平高集团华生电力设计有限公司	18.56	18.56	18.56	-
	鲁能泰山度假俱乐部管理有限公司	17.35	30.68	-	-
	山东鲁能商业管理有限公司北京商贸分公司	0.30	0.30	-	-
其中：应付股利	鲁能集团有限公司	4,202.22	4,202.22	4,202.22	-
一年到期的非流动负债	国家电网有限公司下属子公司	18,907.91	42,954.76	8,404.30	3,412.15
	鲁能集团有限公司	-	-	-	8,714.62
	都城伟业集团有限公司	273.76	239.40	257.18	7,010.20
	山东鲁能亘富开发有限公司	81.21	202.31	194.58	-
租赁负债	都城伟业集团有限公司	1,303.57	1,303.57	1,518.85	-
	山东鲁能亘富开发有限公司	111.19	111.19	271.75	-
长期应付款	国家电网有限公司下属子公司 ^注	73,379.36	67,268.21	125,586.67	152,313.62
长期借款	都城伟业集团有限公司	-	-	-	253,870.11
	鲁能集团有限公司	-	-	-	802,780.56

八、重大或有事项或承诺事项

（一）发行人对外担保情况

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司无对外担保情况发生。

（二）重大未决诉讼、仲裁或行政处罚情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人及其重要子公司目前不存在尚未了结的争议金额达 5,000 万元以上的重大诉讼及仲裁案件，不存在重大行政处罚情形。

（三）重大承诺

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人涉及一项重组业绩承诺：

根据《盈利预测补偿协议》及《盈利预测补偿之补充协议》，前次资产重组交易实施完毕后，鲁能集团、都城伟业承诺 2022 年度、2023 年度和 2024 年度置入资产中采用收益法评估的 27 家鲁能新能源下属子公司产生的净利润之和分别不低于 76,781.64 万元、80,787.39 万元和 86,653.58 万元。上述净利润数以扣除非经常性损益后归属于母公司股东所有的净利润数为准。

2023 年 3 月 29 日，发行人发布了《天津中绿电投资股份有限公司关于重大资产置换及重大资产出售暨关联交易业绩承诺实现情况的说明》，根据该说明，2022 年度置入资产共计实现扣非归母净利润 81,363.22 万元，超出业绩承诺数 4,581.58 万元，完成率为 105.97%，不存在业绩补偿，不涉及商誉减值。

九、资产抵押、质押和其他限制用途安排

截至 2023 年 6 月末，发行人受限资产合计为 380,353.94 万元，受限资产情况如下：

单位：万元

项目	年末账面价值	受限原因
应收账款	379,802.58	电费收费权质押
货币资金	551.36	保证金
合计	380,353.94	

十、投资控股型架构相关情况

发行人定位为投资控股型企业，主要通过子公司从事风能、太阳能等清洁能源发电项目的开发、管理和运营，经营成果主要来自子公司。截至 2023 年 6 月末，发行人母公司无受限资产，发行人母公司口径净资产为 1,559,606.69 万元，有息负债金额为 633.83 万元，发行人母公司短期偿债压力较小。同时，发行人对下属子公司拥有较好的控制能力，发行人严格遵守法律法规和相关监管规定，保持对子公司发展的统筹管控，确保对子公司治理层人员任免、融资、担保、利润分配等事项有效控制，以此能够有效保障发行人的偿债能力。

第六节 发行人及本期债券的资信状况

一、报告期历次主体评级、变动情况及原因

报告期内，发行人主体评级维持在 AA+，未发生变动。具体情况如下：

评级时间	主体信用等级	评级展望	评级公司	较前次变动的主要原因
2020/7/1	AA+	稳定	中诚信国际信用评级有限责任公司	无变动
2020/7/27	AA+	稳定	东方金诚国际信用评估有限公司	无变动
2021/7/28	AA+	稳定	东方金诚国际信用评估有限公司	无变动
2021/7/29	AA+	稳定	中诚信国际信用评级有限责任公司	无变动
2022/7/26	AA+	稳定	东方金诚国际信用评估有限公司	无变动
2022/7/27	AA+	稳定	中诚信国际信用评级有限责任公司	无变动
2023/9/19	AA+	稳定	联合资信评估股份有限公司	无变动

二、信用评级报告的主要事项

（一）信用评级结论及标识所代表的涵义

经联合资信评估股份有限公司评定，根据《天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券信用评级报告》（联合〔2023〕9406 号），发行人主体信用评级为 AA+，本期公司债券信用等级为 AA+，评级展望为稳定。AA+等级表示受评对象偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约概率很低。

（二）评级报告揭示的主要风险

1、优势

（1）新能源发电行业受国家支持力度大。新能源发电作为国家鼓励的能源供给方式，受国家政策扶持力度大，发电量优先上网，且已并网项目在较长时间内可持续获得政府补贴。

（2）股东背景实力强，对公司支持力度大。公司间接控股股东中国绿发为国务院国有资产监督管理委员会下绿色产业投资平台，以绿色能源、绿色地产以及

国家鼓励的战略新兴产业为发展方向。中国绿发为解决同业竞争以及结合行业发展形式，将鲁能集团和都城伟业合计持有的鲁能新能源 100% 股权与公司下属 23 家子公司股权做资产置换，估值差额部分以现金方式补足。公司主营业务由房地产开发业务变更为新能源发电业务。未来，公司在资金和资源获取等方面有望持续获得股东支持。

（3）公司新能源业务盈利水平高。公司电源为风电和光伏，运营成本较低，发电业务毛利率保持高水平。2022 年及 2023 年上半年，公司新能源业务毛利率分别为 53.05% 和 56.91%。

（4）风电和光伏项目储备丰富。公司在建规模较大，随着新建项目投入运营，公司装机规模及收入规模有望继续增长，综合竞争实力有望进一步增强。

2、关注

（1）平价上网对公司盈利水平有一定影响。公司电力业务为风电和光伏，伴随电力体制改革推进，国内新能源发电已实行平价上网，上网电价政策的持续推进或将对公司盈利水平造成一定影响。

（2）公司应收账款规模较大，对资产流动性存在一定占用。受新能源电价补贴款到位滞后影响，公司应收账款规模较大。截至 2023 年 6 月底，公司应收账款账面价值 55.10 亿元，占公司流动资产的比重较高。

（3）公司位于西北地区的电站规模较大，仍存在一定限电问题。公司控股装机分布在甘肃、青海和内蒙古等区域的规模较大，由于电力供需不平衡，上述地区存在一定限电问题。

（三）跟踪评级的有关安排

根据相关监管法规和联合资信有关业务规范，联合资信将在本期债项信用评级有效期内持续进行跟踪评级，跟踪评级包括定期跟踪评级和不定期跟踪评级。

发行人应按联合资信跟踪评级资料清单的要求及时提供相关资料。联合资信将按照有关监管政策要求和委托评级合同约定在本期债项评级有效期内完成跟踪评级工作。

发行人或本期债项如发生重大变化，或发生可能对发行人或本期债项信用评级产生较大影响的重大事项，发行人应及时通知联合资信并提供有关资料。

联合资信将密切关注发行人的经营管理状况、外部经营环境及本期债项相关信息，如发现有重大变化，或出现可能对发行人或本期债项信用评级产生较大影响的事项时，联合资信将进行必要的调查，及时进行分析，据实确认或调整信用评级结果，出具跟踪评级报告，并按监管政策要求和委托评级合同约定报送及披露跟踪评级报告和结果。

如发行人不能及时提供跟踪评级资料，或者出现监管规定、委托评级合同约定的其他情形，联合资信可以终止或撤销评级。

三、发行人的资信情况

（一）发行人获得主要贷款银行的授信及使用情况

截至报告期末，发行人主要银行授信情况如下：

单位：亿元

获授信主体	金融机构	授信额度	已使用额度	尚未使用额度
发行人子公司	农业银行	157.22	90.86	66.36
发行人子公司	中国银行	87.91	38.41	49.50
发行人子公司	建设银行	73.40	23.89	49.51
发行人子公司	招商银行	45.75	5.37	40.38
发行人子公司	工商银行	13.18	4.96	8.22
发行人子公司	国家开发银行	6.14	4.63	1.51
合计		383.60	168.12	215.48

发行人间接控股股东中国绿发与国内各大主要商业银行一直保持着长期、稳定的战略合作关系，在各家银行获得了较高的授信额度，根据中国绿发统一安排，一般由中国绿发向银行获取授信额度，供中国绿发及其子公司共同使用，因此发行人亦可使用中国绿发尚未使用的授信额度。截至 2023 年 6 月末，中国绿发在主要金融机构获得授信总额度 2,217.02 亿元，其中已使用额度 501.07 亿元，尚未使用的授信额度为 1,715.95 亿元。中国绿发具体授信及使用情况如下：

表：中国绿发截至 2023 年 6 月末授信情况

单位：亿元

序号	授信银行	授信总额	已使用授信额度	剩余额度
1	农业银行	600.00	166.75	433.25
2	建设银行	338.00	65.74	272.26
3	中国银行	200.00	49.63	150.37
4	中信银行	200.00	22.61	177.39
5	招商银行	150.00	41.33	108.67
6	民生银行	150.00	24.85	125.15
7	邮储银行	150.00	16.15	133.85
8	光大银行	100.00	0.00	100.00
9	北京银行	99.70	82.28	17.42
10	广发银行	60.00	13.50	46.50
11	华夏银行	30.00	0.00	30.00
12	兴业银行	25.00	0.00	25.00
13	上海银行	20.00	0.00	20.00
14	渤海银行	20.00	0.00	20.00
15	江苏银行	20.00	0.00	20.00
16	工商银行	17.68	5.39	12.29
17	大连银行	13.00	0.97	12.03
18	成都银行	7.00	2.49	4.51
19	成都农商银行	8.00	3.79	4.21
20	国家开发银行	6.14	4.63	1.51
21	农业发展银行	2.50	0.96	1.54
合计		2,217.02	501.07	1,715.95

（二）发行人及主要子公司报告期内债务违约记录及有关情况

报告期内，发行人及主要子公司不存在债务违约记录。

（三）发行人及子公司已发行的境内外债券情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人及子公司已发行的境内外债券情况如下：

单位：年、亿元、%

序号	债券简称	发行方式	发行日期	回售日期	到期日期	债券期限	发行规模	发行利率	债券余额	募集资金用途	存续及偿还情况
1	21 鲁能新能 GN001	公募	2021-01-25	2024-01-27	2026-01-27	5（3+2）	10.00	4.10	10.00	发行人及其子公司绿色项目的建设、偿债或营运资金补充	存续
2	19 广宇 MTN001	公募	2019-08-16	-	2022-08-20	3	5.00	4.10	-	用于 4 个房地产项目中普通商品房和商业部分的开发建设，以及用于天津泰山 7 号和鲁能北渝星城	已兑付
债务融资工具小计			-	-	-	-	15.00	-	10.00	-	-
合计			-	-	-	-	15.00	-	10.00	-	-

（四）发行人及子公司已申报尚未发行的债券情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人及子公司已注册尚未发行的债券产品如下：

序号	债券名称	债券类型	注册批文	注册额度	有效期	已发行债券名称	已发行规模	未发行额度
1	天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券	公司债券	证监许可[2023]2833 号	50 亿元	两年	-	0 亿元	50 亿元
合计				50 亿元	-	-	0 亿元	50 亿元

（五）发行人及子公司存续的境内外债券情况

截至本募集说明书摘要签署日，发行人及其合并范围内子公司已发行尚未兑付债券情况如下：

单位：年、亿元、%

序号	债券简称	发行方式	发行日期	回售日期	到期日期	债券期限	发行规模	发行利率	债券余额	募集资金用途	存续及偿还情况
1	21 鲁能新能 GN001	公募	2021-01-25	2024-01-27	2026-01-27	5 (3+2)	10.00	4.10	10.00	发行人及其子公司绿色项目的建设、偿债或营运资金补充	存续
债务融资工具小计			-	-	-	-	10.00	-	10.00	-	-
合计			-	-	-	-	10.00	-	10.00	-	-

（六）发行人及重要子公司失信情况

报告期内，发行人及重要子公司不存在失信情况。

（七）本期发行后累计公开发行公司债券余额及其占发行人最近一期末净资产的比例

本期债券发行完毕后，发行人累计公开发行公司债券余额为 20 亿元，占 2023 年 6 月末净资产的比例为 11.03%。

第七节 备查文件

一、备查文件内容

本期公司债券供投资者查阅的有关备查文件如下：

- （一）发行人最近三年的财务报表及审计报告、2023 年半年度财务报表、2023 年三季度财务报表，以及备考审计报告；
- （二）主承销商出具的核查意见；
- （三）法律意见书；
- （四）资信评级报告；
- （五）债券持有人会议规则；
- （六）债券受托管理协议；
- （七）绿色债券评估报告；
- （八）中国证监会同意本次债券发行注册的文件。

二、备查文件查阅时间及地点

投资者可以自本期债券募集说明书公告之日起登陆深圳证券交易所网站（<http://www.szse.cn/>）查阅募集说明书及其摘要，或到下列地点查阅募集说明书全文及上述备查文件。

（一）查阅时间

工作日：除法定节假日以外的每日 9:00-11:30，14:00-16:30。

（二）查阅地点

发行人：天津中绿电投资股份有限公司

联系地址：北京市朝阳区朝外大街 5 号院 A 座 10 层

联系人：伊成儒、何贝贝

联系电话：010-85727702

传真：010-85727714

牵头主承销商：中信证券股份有限公司

联系地址：北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦

联系人：伍耀坤、丁宇星、吴左君

联系电话：010-60837522

传真：010-60833940

本期债券发行期内，投资者可至本公司及牵头主承销商处查阅本期债券募集说明书及上述备查文件，或访问深交所网站（<http://www.szse.cn>）查阅本期债券募集说明书及其摘要。

三、备查文件查询网站

投资者可以自本期债券募集说明书公告之日起登陆深圳证券交易所网站（<http://www.szse.cn/>）查阅募集说明书及其摘要。