

# 特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券募集说明书



发行人：特变电工股份有限公司

本期短期融资券注册金额	人民币 5 亿元
本期短期融资券发行金额	人民币 5 亿元
本期短期融资券发行期限	365 天
本期短期融资券担保情况	无担保
发行人信用评级结果	主体：AAA
本期短期融资券信用评级	债项：A-1
信用评级机构	联合资信评估股份有限公司

主承销商/簿记管理人：国家开发银行

二〇二一年一月

## 声明与承诺

本企业发行本期短期融资券已在交易商协会注册，注册不代表交易商协会对本期短期融资券的投资价值做出任何评价，也不代表对本期短期融资券的投资风险做出了任何判断。凡欲认购本期短期融资券的投资者，请认真阅读本募集说明书全文及有关的信息披露文件，对信息披露的真实性、准确性和完整性进行独立分析，并据以独立判断投资价值，自行承担与其有关的任何投资风险。

发行人董事会已批准本募集说明书，全体董事承诺其中不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性、及时性承担个别和连带法律责任。

发行人负责人和主管会计工作的负责人、会计机构负责人保证本募集说明书所述财务信息真实、准确、完整、及时。

凡通过认购、受让等合法手段取得并持有本期短期融资券的，均视同自愿接受本募集说明书对各项权利义务的约定。包括债券持有人会议规则及债券募集说明书中其他有关发行人、债券持有人或履行同等职责的机构等主体权利义务的相关约定等。

发行人承诺根据法律法规的规定和本募集说明书的约定履行义务，接受投资者监督。

截至募集说明书签署日，除已披露信息外，无其他影响偿债能力的重大事项。

## 目 录

声明与承诺 .....	2
重要提示 .....	6
一、发行人主体提示 .....	6
二、投资人保护机制相关提示 .....	6
三、其他提示 .....	7
第一章 释 义 .....	8
一、常用名词释义 .....	8
二、专业名词释义 .....	9
第二章 风险提示及说明 .....	11
一、与本期短期融资券相关的投资风险 .....	11
二、发行人的相关风险 .....	11
三、不可抗力因素导致的风险 .....	17
第三章 发行条款 .....	18
一、本期短期融资券发行条款 .....	18
二、本期短期融资券发行安排 .....	19
第四章 募集资金用途 .....	22
一、募集资金用途 .....	22
二、绿色认证依据 .....	26
三、募集资金监管 .....	26
四、发行人承诺 .....	26
第五章 发行人基本情况 .....	28
一、发行人的基本情况 .....	28
二、发行人历史沿革 .....	28
三、控股股东及实际控制人 .....	31
四、发行人独立性 .....	37
五、发行人重要权益投资及主要下属公司介绍 .....	38
六、发行人公司治理、组织架构和部门职能 .....	45
七、发行人董事、监事和高级管理人员 .....	56
八、发行人主营业务情况 .....	61
九、发行人在建及拟建工程情况 .....	84
十、发行人未来发展战略及业务发展目标规划 .....	87
十一、公司所在行业状况 .....	87
十二、发行人行业地位和竞争优势 .....	97
十三、发行人的经营许可和资质 .....	101
第六章 发行人主要财务状况 .....	103
一、财务报告编制基础及审计情况 .....	103
二、发行人财务报表和主要财务科目及指标分析 .....	109
三、发行人有息债务情况 .....	161
四、关联方及关联交易情况 .....	164
五、或有事项 .....	180
六、受限资产情况 .....	183
七、其它事项 .....	184

八、直接债务融资计划 .....	186
<b>第七章 发行人资信状况</b> .....	187
一、信用评级情况 .....	187
二、发行人授信情况 .....	189
三、发行人债务违约记录 .....	191
四、发行人存续期债务融资工具情况 .....	191
<b>第八章 债务融资工具信用增进</b> .....	194
<b>第九章 税 项</b> .....	195
一、增值税 .....	195
二、所得税 .....	195
三、印花税 .....	195
四、税项抵销 .....	195
五、声明 .....	196
<b>第十章 信息披露安排</b> .....	197
一、发行人信息披露机制 .....	197
二、信息披露安排 .....	197
<b>第十一章 持有人会议机制</b> .....	200
一、持有人会议的目的与效力 .....	200
二、持有人会议的召开情形 .....	200
三、持有人会议的召集 .....	201
四、持有人会议参会机构 .....	203
五、持有人会议的表决和决议 .....	203
六、其他 .....	205
<b>第十二章 违约、风险情形及处置</b> .....	207
一、违约事件 .....	207
二、违约责任 .....	207
三、偿付风险 .....	207
四、发行人义务 .....	207
五、发行人应急预案 .....	208
六、风险及违约处置基本原则 .....	208
七、处置措施 .....	208
八、不可抗力 .....	209
九、争议解决机制 .....	209
十、弃权 .....	209
<b>第十三章 发行的有关机构</b> .....	210
一、发行人 .....	210
二、主承销商/簿记管理人 .....	210
三、律师事务所 .....	210
四、会计师事务所 .....	210
五、评级机构 .....	210
七、集中簿记建档系统支持机构 .....	211
<b>第十四章 备查文件</b> .....	212
一、备查文件 .....	212
二、查询地址 .....	212

附件：主要财务指标计算公式.....	213
--------------------	-----

## 重要提示

### 一、发行人主体提示

#### （一）核心风险提示

##### 1、财务风险

发行人面临一定的财务风险，包括但不限于资产负债率较高的风险、应收账款余额较大的风险、有息债务规模较大且短期内偿债较大的风险、受限资产金额占比较高的风险等。

具体请见本募集说明书“第二章风险提示及说明”中“1、资产负债率较高的风险”、“2、应收账款余额较大的风险”、“5、有息债务规模较大且短期内偿债较大的风险”、“6、受限资产占比较高的风险”。

##### 2、经营风险

发行人属于国家战略性新兴产业，存在宏观经济风险和行业、市场竞争、汇率波动等风险，如果未来经济状况呈现下滑，可能会对发行人经营情况和偿债能力造成不利影响。

#### （二）情形提示

近一年来，发行人不存在重大重组、重要事项和股权委托管理的情形。

### 二、投资人保护机制相关提示

#### （一）持有人会议机制

本期短期融资券募集说明书在“持有人会议机制”章节中明确，除法律法规另有规定外，持有人会议所审议通过的决议对本期短期融资券全部持有人具有同等效力和约束力。

本期短期融资券募集说明书在“持有人会议机制”章节中设置了对投资者实体权利影响较大的特别议案，按照本募集说明书约定，特别议案的决议生效条件为持有本期短期融资券表决权超过总表决权数额 90%的持有人同意。因此，存在特别议案未经全体投资人同意而生效的情况下，个别投资人虽不同意但已受生效特别议案的约束，自身实体权益存在因服从绝大多数人利益可能受到不利影响的可能性。特别议案包括：

- 1、变更债务融资工具发行文件中与本息偿付相关的发行条款，包括本金或利息金额、计算方式、支付时间、信用增进协议及安排；
- 2、新增或变更发行文件中的选择权条款、投资人保护机制或投资人保护条款；
- 3、解聘、变更受托管理人（如有）或变更涉及持有人权利义务的受托管理协议（如有）条款；
- 4、同意第三方承担债务融资工具清偿义务；
- 5、授权受托管理人（如有）以外的第三方代表全体持有人行使相关权利；
- 6、其他变更发行文件中可能会严重影响持有人收取债务融资工具本息的约定。

## **（二）违约、风险情形及处置**

本期短期融资券募集说明书在“违约、风险情形及处置”章约定，当发行人发生风险或违约事件后，发行人可以与持有人协商采取以下风险及违约处置措施：**【重组并变更登记要素】**在发行人无异议的情况下，持有人会议可按照 90% 的表决比例通过决议，来调整本期短期融资券的基本偿付条款，该决议将约束本期短期融资券下所有持有人。

## **三、其他提示**

本期短期融资券募集资金用途专项用于清洁能源类项目建设运营及偿还绿色贷款。

**请投资人仔细阅读相关内容，知悉相关风险。**

## 第一章 释 义

在本募集说明书中，除非文中另有所指，下列词语具有如下含义：

### 一、常用名词释义

发行人/公司/ 本公司/特变电 工/特变电工股 份	指特变电工股份有限公司
注册额度	指发行人在中国银行间市场交易商协会注册的最高待偿余额为 5 亿元人民币的短期融资券
本期短期融资 券	指发行人额度为 5 亿元的“特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券”
本次发行	指本期短期融资券的发行行为
本募集说明书	指本公司为本期短期融资券的发行而根据有关法律法规制作的《特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券募集说明书》
报告期	指 2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-6 月
交易商协会	指中国银行间市场交易商协会
上海清算所	指银行间市场清算所股份有限公司
北金所	指北京金融资产交易所有限公司
主承销商/簿记 管理人/存续期 管理机构	国家开发银行
承销团	指主承销商为本次发行根据承销团协议组织的、由主承销商和分销商组成的承销机构
承销协议	指主承销商与发行人签订的《特变电工股份有限公司 2020-2022 年度短期融资券承销协议》
承销团协议	指主承销商与其他承销团成员为本次发行签订的《特变电工股份有限公司 2020 年-2022 年短期融资券承销团协议》
余额包销	指本期短期融资券的主承销商按照《特变电工股份有限公司 2020-2022 年度短期融资券承销协议》的规定，在规定的发行日后，将未售出的短期融资券全部自行购入的承销方式
簿记建档	指发行人和主承销商协商确定利率（价格）区间后，承销团成员/投资人发出申购定单，由簿记管理人记录承销团成员/投资人认购债务融资工具利率（价格）及数量意愿，按约定的定价和配售方式确定最终发行利率（价格）并进行配售的行为。集中簿记建档是簿记建档的一种实现形式，通过集中簿记建档系统实现簿记建档过程全流程线上化处理
簿记管理人	指制定集中簿记建档流程及负责具体集中簿记建档操作的机构，本期短期融资券发行期间由国家开发银行担任。



管理办法	指中国人民银行颁布的《银行间债券市场非金融企业债务融资工具管理办法》
工作日	指国内商业银行工作日（不含法定节假日或休息日）
法定节假日	指中国的法定及政府指定节假日或休息日（不包括香港特别行政区、澳门特别行政区和台湾省的法定节假日或休息日）
元	如无特别说明，指人民币元
第一大股东/特变集团	新疆特变电工集团有限公司
第二大股东/新疆宏联	新疆宏联创业投资有限公司
沈变公司	指公司控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司
衡变公司	指公司控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司
山东鲁缆	指公司控股子公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司
天津特变	指公司控股子公司天津市特变电工变压器有限公司
新疆变压器厂	指公司分公司特变电工股份有限公司新疆变压器厂
新特能源	指公司控股子公司新特能源股份有限公司，原特变电工新疆硅业有限公司
新能源	指新特能源公司控股子公司特变电工新疆新能源股份有限公司
天池能源	指公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司
知信科技	指新特能源公司控股子公司新疆知信科技有限公司

## 二、专业名词释义

特高压	指交流 1,000kV、直流±800kV 及以上电压等级
超高压	指 330—750kV 电压等级
高压	指 110kV、220kV 电压等级
中低压	指 110kV 电压等级以下
kW（千瓦）	指有功功率，是指电能转化为热能或者机械能等形式时被使用或消耗的能量
MW（兆瓦）	指 1 兆瓦=1,000 千瓦
GW（吉瓦）	1GW=1,000 兆瓦=100 万千瓦
硅钢	含硅量 0.5%~4.8%的铁硅合金。是电工领域广泛使用的一种软磁材料
取向硅钢	硅钢的磁各向异性是在冷轧后通过二次再结晶过程发展而成的，磁性具有强烈的方向性，在易磁化的轧制方向上具有优越的高磁导率与低损耗特性。变压器在静止状态下工作，要求沿一个方向磁化（轧制方向），因此叫取向硅钢又称变压器钢
kVA（千伏安）	变压器容量的计量单位
kV（千伏）	电压的计量单位
电抗器	电气回路的主要组成部分有电阻、电容和电感。电感具有抑制电流变化的作用，并能使交流电移相。把具有电感作用的绕线

	式的静止感应装置称为电抗器
变压器	变压器是一种静止电机，它应用电磁感应原理，可将一种电压的电转换为另一种电压的电
太阳能光伏电站系统	太阳能电站系统是指由太阳能电池板、控制器、逆变器、蓄电池、输电线路及支架等部件构成的，利用太阳能光电原理为用户提供电能的电站系统
EPC 总承包模式	“EPC”是“设计、采购、施工”的三个英文单词第一个英文字母的缩写（Engineering、Procurement、Construction）。EPC 总承包模式是指建设单位作为业主将建设工程发包给总承包单位，由总承包单位承揽整个建设工程的设计、采购、施工，并对所承包的建设工程的质量、安全、工期、造价等全面负责，最终向建设单位提交一个符合合同约定、满足使用功能、具备使用条件并经竣工验收合格的建设工程承包模式。

## 第二章 风险提示及说明

本期短期融资券无担保，风险由投资人自行承担。投资人购买本期短期融资券时，应当认真阅读本募集说明书及有关的信息披露文件，进行独立的投资判断。本期短期融资券依法发行后，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。如发行人未能兑付或者未能及时、足额兑付，主承销商与承销团成员不承担兑付义务及任何连带责任。投资者在评价和认购本期短期融资券时，应特别认真地考虑下列各种风险因素。

### 一、与本期短期融资券相关的投资风险

#### （一）利率风险

在本期短期融资券存续期内，国际、国内宏观经济环境的变化，国家经济政策的变动等因素会引起市场利率水平的变化，市场利率的波动将对投资者投资本期短期融资券的收益造成一定程度的影响。

#### （二）流动性风险

本期短期融资券发行后将在银行间债券市场进行交易流通，受银行间债券市场资金充裕度及投资者偏好变化等因素影响，公司无法保证本期短期融资券在银行间债券市场的交易量和活跃性，从而可能影响本期短期融资券的流动性，导致投资者在短期融资券转让和变现时出现困难。

#### （三）偿付风险

本期短期融资券不设担保，按期足额兑付完全取决于公司的信用。在本期短期融资券的存续期间，如果发行人所处的宏观经济环境、经济政策、资本市场状况和国内外相关行业市场等不可控因素以及本公司自身风险因素发生变化，将可能导致公司无法如期从预期的还款来源获得足够的资金按期支付本次债券本息，从而使投资者面临一定的偿付风险。

### 二、发行人的相关风险

#### （一）财务风险

##### 1、资产负债率较高的风险

报告期内，由于公司业务规模不断扩大，尤其是新能源业务板块增长，占用

的流动资金较大；以及公司近年一系列重大战略项目投资增大了资金需求，公司资本性投入及流动资金投入均大量增加，导致公司资产负债率较高。2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，发行人合并资产负债率分别为 59.31%、57.90%、57.91%和 58.47%，资产负债率虽然有所下降，但是仍处于较高的水平，因此公司存在一定的偿债压力和财务风险。

## 2、应收账款余额较大的风险

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，发行人应收账款分别为 1,145,427.20 万元、1,128,850.63 万元、1,212,489.83 万元及 1,249,258.52 万元，占公司营业总收入的比重分别为 29.92%、28.47%、32.74%及 69.40%（非年化数据），占比较大。受国家宏观经济形势及市场竞争加剧等因素影响，总体上客户付款周期延长导致发行人在未来有可能面临着一定的应收账款回收风险。

## 3、资产流动性较弱的风险

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，发行人非流动资产分别为 3,644,998.36 万元、4,272,618.74 万元、5,080,866.52 和 5,255,192.02 万元，占总资产的比重分别为 43.60%、46.14%、49.70%和 49.85%，非流动资产比重较大，发行人的资产变现能力相对较弱。

## 4、未来资本性支出较大的风险

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，发行人投资活动产生的现金流量净额分别为-367,340.90 万元、-388,368.59 万元、-999,213.99 万元和-332,338.73 万元，近三年及一期持续为负。2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，发行人在建工程余额分别为 576,540.42 万元、833,077.59 万元、860,839.68 万元和 487,520.70 万元，规模巨大。随着发行人主营业务的持续发展，在建项目投资额度持续增大，发行人需要及时、足额为在建项目筹集资金，这将对发行人未来的资本管理带来一定的资金压力，发行人存在资本性支出较大的风险。

## 5、有息债务规模较大且短期内偿债较大的风险

截至 2020 年 6 月末，公司有息债务合计为 3,103,498.97 万元，其中短期借款 418,899.66 万元、长期借款 2,060,856.05 万元、一年内到期的非流动负债 408,472.00 万元、其他流动负债 100,000.00 亿，应付债券 50,000.00 万元，长期应付款有息项 65,271.26 万元。发行人有息负债规模较大，未来短期债务偿债压力较大，面临一定的短期债务偿还压力风险。

## 6、受限资产占比较高的风险

截至 2020 年 6 月末，发行人所有权受到限制的资产账面价值共计 1,246,670.69 万元，规模较大，主要系日常经营所需各类保证金、银行承兑汇票质押、银行借款以及金融租赁公司借款抵押保证所致。发行人未来如不能及时偿还债务，受限资产存在被冻结及处置的风险，可能会影响到发行人的正常经营，发行人存在受限资产占比较高的风险。

## 7、经营性现金流波动风险

发行人 2017 年、2018 年、2019 年的经营性现金流入均达 440 亿元以上，但受电力设备订单客户付款期较长等因素的影响，公司不同年度间经营性净现金流波动较大，2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末发行人经营性活动净现金流分别为 17.88 亿元、25.81 亿元、40.41 亿元及 14.57 亿。发行人经营活动产生的现金流量净额的波动可能会给公司的短期偿债能力带来一定的风险。

## 8、股权结构分散风险

截至 2020 年 6 月末，发行人总股本为 371,431.28 万股，前十大股东合计持股比例为 37.56%，新疆特变电工集团有限公司持有发行人 12.03% 的股份，系发行人第一大股东；新疆宏联创业投资有限公司持有发行人 6.84% 的股份，系发行人第二大股东。中国证券金融股份有限公司、中央汇金资产管理有限责任公司为发行人的第三、第四股东，持股比例分别为 2.77%、1.95%，其余五至十大股东为不同基金管理公司管理的投资基金和金融资产管理计划，持股比例均为 1.4%，发行人股权结构较分散。在股权较为分散的情况下，不排除未来恶意收购所带来的控制人变更的可能性，存在一定的股权结构分散风险。但发行人股权结构风险相对可控。主要原因如下：一是公司是电力高端装备企业，产品关系到国家电力安全，实际控制人及技术管理团队对企业发展至关重要，被收购的风险较小；二是第一大股东抛售特变电工股票的概率相对较低，股权收购所需资金量较大。

## 9、未分配利润较大风险

2017-2019 年及 2020 年 6 月末，发行人合并报表中未分配利润分别为 118.16 亿元、127.19 亿元、136.87 亿元、139.94 亿元，分别占公司所有者权益总额的 34.73%、32.63%、31.81% 和 31.97%。公司未分配利润占比较高将对公司所有者权益稳定性带来一定影响，未来存在因对未分配利润进行大幅度分配，导致所有者权益不稳定的风险。

## 10、投资活动现金流持续为负的风险

2017-2019 年及 2020 年 6 月末，发行人合并报表中投资活动产生的现金流量净额分别为-36.73 亿元、-38.84 亿元、-99.92 亿元、-33.23 亿元。发行人投资净现金流持续为负，主要系发行人购买固定资产、无形资产及其他长期资产以及项目投入力度加大所致。若企业后续年度投资活动现金流持续为负，则可能对其现金流产生一定压力。

## （二）经营风险

### 1、宏观经济风险和行业风险

公司所处行业属于国家战略性新兴产业，对经济社会长远发展有着重要的影响。2020 年上半年，新冠疫情给全球经济造成较大冲击，影响持续深化；国际经济环境日趋复杂，宏观政策变化、宏观经济风险加剧、能源发展战略、产业结构、市场结构调整、行业资源整合、市场供需变动等因素都有可能对公司的盈利能力造成冲击，尤其是海外工程业务开拓及执行，受人员、物资流动、防疫等多方面的影响，存在项目建设滞后、建设成本上升的风险。

### 2、市场竞争风险

国内市场方面，随着我国电源、电网投资增速放缓，市场容量增速下降，竞争加剧；国际市场方面，随着我国“一带一路”倡议得到进一步落实、深化，具有资质的大型企业不断“走出去”，公司国际成套系统集成业务竞争对手不断增加，上述国内外市场影响因素使得公司面临较大的市场竞争风险。

### 3、新能源发电平价上网进度加快，市场竞争加剧的风险

随着《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》《关于 2020 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》《关于 2020 年光伏发电上网电价政策有关事项的通知》等政策的出台，新能源发电平价上网时代已经到来，多晶硅价格屡创新低，行业集中度增加，竞争将更加激烈。

### 4、汇率波动风险

当前，国际环境异常复杂多变，随着公司国际化战略深化推进，公司外汇收入及外汇融资金额越来越大，公司国际业务收入所占比重将不断提升，由于国际业务结算货币以美元、欧元、印度卢比等为主，同时工程的建设周期和产品生产周期相对较长，汇率波动对公司经营成果的影响越来越大，存在汇率波动风险。

### 5、原材料价格波动风险

公司输变电产品的主要原材料包括取向硅钢片、铜、铝、钢材、变压器油等，

原材料成本占产品生产成本的比重约 90%；新能源产业中，多晶硅生产所需主要原材料为硅粉等，新能源风光电站建设所需材料主要为光伏组件、风机等，上述原材料的价格波动将直接影响公司的生产成本，进而影响公司的盈利水平。

## 6、客户信用风险

受“三期叠加”及新冠疫情影响持续深化，国内外经济下行压力进一步加大，可能存在公司客户信用风险增加，给公司经营安全、稳健发展带来一定影响和冲击。

## 7、产品研发与技术风险

公司生产主要为电力高端装备，技术团队对企业的发展尤为重要。为了维持发行人的市场领先地位，发行人需要不断更新提高产品研发与技术水平，以满足客户不断提高的需求。如果发行人在技术研发方面出现延迟，未能成功满足不断变化的市场要求或将开发中的产品成功实现商业化，而市场上其他竞争对手比发行人作出回应更迅速更准确，发行人的市场份额、业务规模、财务状况和经营业绩将可能受到不利影响。

## 8、安全生产的风险

发行人开展的煤炭勘探与开发等业务存在一定安全生产风险，发行人非常重视企业安全生产问题，定期组织行业专家对各所属公司安全生产，进行自查、检查、对发现的问题及时跟踪整改。但不排除未来出现意外会导致的安全生产事故，会给企业带来一定损失。

### （三）管理风险

#### 1、内部控制风险

公司成立以来，一直较为重视企业治理制度的建立健全，已经逐步建立起了《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》等公司治理制度以及其他一些内部规章制度和管理流程，涵盖了采购、生产、销售、财务、人事、关联交易、资产管理等生产经营的各个环节，使公司可预见的经营风险控制在合理的范围内，有效的保证了公司资产的独立性、安全性以及经营的效率。内控制度的有效运行，保证了公司经营管理正常有序地开展，有效控制了风险，确保了公司经营管理目标的实现。但是，如果这一内控体系不能随着公司的发展而不断完善，并得以良好地执行，可能导致公司内部控制有效性不足的风险。

## 2、管理风险

经过多年的积累与发展，公司业务形成了相互呼应、互为依托、互为支撑的产业链群，业务领域涉及变压器、电线电缆、新能源、煤炭等多个行业。多行业、多地域、多层级的管理不但受产业政策、地方投资与税收政策、海外政治与经济等因素的影响，而且还受公司自身管理模式、人员素质、管理水平、企业文化等因素的影响。这在客观上加大了公司的管理难度，增加了公司的管理控制风险。随着公司业务规模的进一步扩张，对公司的人员与业务协调、资源配置、财务风险控制等方面的管理提出了更高要求，如果公司不能适时提高管理水平，以应对公司管理层级较多与经营规模的扩大，公司经营业绩可能会受到影响。

## 3、实际控制人为自然人的风险

发行人法定代表人及实际控制人为张新先生，张新先生出生于 1962 年 11 月，中共党员，大专学历，高级工程师职称，系第十三届全国人大代表。现任特变电工股份有限公司董事长、新疆众和股份有限公司董事、新疆特变电工集团有限公司董事、新疆宏联创业投资有限公司董事、十三届全国人大代表、中国机械工业联合会副会长。公司从一家资不抵债、陷入绝境的小企业逐步发展成为输变电行业的龙头企业，离不开张新先生的领导与管理。若发行人实际控制人出现不可预测的特殊事件，或将对发行人的日常管理和经营造成影响。

### （四）政策风险

#### 1、输变电产业政策调整的风险

输变电行业与电力工业投资政策紧密相关，长期以来国家政策一直将输变电产业作为促进产业结构调整、振兴装备制造业优先发展的高技术产业，在历次国家“五年规划”中都将输变电产业作为重点支持和发展的行业。但如果国家根据电力工业发展格局、环境政策、能源战略、经济发展等因素对电网的中长期发展规划作出调整，中长期投资规模降低、速度放缓，公司未来经营业绩将会受到直接影响。

#### 2、新能源产业政策调整的风险

近年来国家政策鼓励行业上游多晶硅生产企业规模化发展，在节能、环保、循环经济等方面提出更高要求。国家出台了光伏上网电价补贴、扩大太阳能光伏应用规模等一系列的产业促进政策，引导我国从光伏生产大国向光伏应用大国的转变，以带动国内太阳能光伏行业的发展。国家政策对我国光伏产业的发展至关重要，如果未来我国对如光伏电站建设及光伏发电并网等支持政策进行调整，这



将直接影响到光伏行业相关企业的发展，从而对公司经营造成较大影响。根据 2016 年 12 月国家发改委发布的《关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》，将光伏、风电标杆上网电价进行适当下调，同时为加快实现“平价上网”的目标，光伏、风电上网电价仍然存在下调风险。另外，部分地区弃风弃光问题依然存在，加之上网电价下调引发的抢装潮也对并网消纳带来一定压力。

### **3、环保政策风险**

公司新能源业务中多晶硅的生产、能源业务中的煤炭开发会不同程度地影响周边环境，产生废气、粉尘、噪音。虽然发行人对项目加强管理监控，并不断学习国内外先进的技术经验，但随着我国在节能、环保、循环经济等方面提出更高要求，不排除在未来几年会颁布更加严格的环保法律、法规，公司可能会因此增加环保成本或其他费用支出，进而影响公司的盈利水平。

### **三、不可抗力因素导致的风险**

诸如地震、台风、战争、疫病等不可抗力事件的发生，可能给发行人的生产经营和盈利能力带来不利影响。

### 第三章 发行条款

#### 一、本期短期融资券发行条款

- 1、短期融资券名称：特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券。
- 2、发行人：特变电工股份有限公司。
- 3、主承销商/簿记管理人：国家开发银行。
- 4、发行人待偿还债务融资工具余额：截至募集说明书签署日，发行人待偿还债券余额为 54 亿元，其中：公司债 35 亿元，企业债 5 亿元，永续中票 14 亿元。
- 5、接受注册通知书文号：中市协注[2020]GNXXX 号
- 6、发行人短期融资券注册金额：人民币伍亿元（RMB500,000,000 元）。
- 7、本期发行额：人民币伍亿元（RMB500,000,000 元）。
- 8、本期短期融资券面值：人民币壹佰元（RMB100 元）。
- 9、本期短期融资券期限：365 天。
- 10、利率及发行方式：本期短期融资券采用固定利率方式，按面值发行，利率的确定方式为在确定利率上下限的前提下，通过集中簿记建档的方式确定。本期短期融资券采用单利付息，不计复利，逾期不另计息。
- 11、发行价格：面值发行，以【1,000】万元为一个认购单位。
- 12、托管方式：采用实名记账方式，投资人认购的本期短期融资券在上清所开立的托管账户中托管记载。
- 13、发行范围 and 对象：全国银行间债券市场的机构投资者（国家法律、法规禁止购买者除外）。
- 14、发行方式：本期短期融资券由主承销商组织承销团，通过集中簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行。
- 15、承销方式：指主承销商以余额包销的方式承销本次短期融资券。

16、发行日：2020 年【 】月【 】日-【 】日。

17、分销期限：2020 年【 】月【 】日起至 2020 年【 】月【 】日止。

18、起息日期：2020 年【 】月【 】日。

19、缴款日期：2020 年【 】月【 】日。

20、债权债务登记日：2020 年【 】月【 】日。

21、上市流通日：2020 年【 】月【 】。

22、付息日：2020 年【 】月【 】如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第一个工作日，顺延期间不另计息。

23、兑付日：【 】年【 】月【 】日，如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第一个工作日，顺延期间不另计息。

24、兑付方式：本期短期融资券到期一次还本付息，于到期日前 5 个工作日，由发行人按照有关规定在主管部门指定的信息媒体上刊登《兑付公告》。本期短期融资券的兑付按照规定，由上海清算所代理完成兑付工作。

25、信用评级机构及评级结果：经联合资信评估股份有限公司综合评定，公司主体信用级别为 AAA 级、评级展望稳定。债项评级评级为 A-1。

26、短期融资券担保：本期短期融资券无担保。

27、本期短期融资券托管人：银行间市场清算所股份有限公司。

28、本期短期融资券集中簿记建档系统技术支持机构：北金所。

## 二、本期短期融资券发行安排

本期短期融资券按照面值发行，票面利率通过集中簿记建档、集中配售方式最终确定。

### （一）簿记建档安排

1、本期特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券簿记管理人为国家开发银行，本期短期融资券承销团成员须在 2021 年【】月【】日【9】时至【19】时整，通过集中簿记建档系统向簿记管理人提交《特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券申购要约》（以下简称“《申购要约》”），申购时间以在集中簿记建档系统中将《申购要约》提交至簿记管理人的时间为准。

2、每一承销团成员申购金额的下限为 1,000 万元（含 1,000 万元），申购金额超过 1,000 万元的必须是 1,000 万元的整数倍。

## （二）分销安排

1、认购本期特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券的投资者为境内合格机构投资者（国家法律、法规及部门规章等另有规定的除外）。

2、上述投资者应在上海清算所开立 A 类或 B 类托管账户，或通过全国银行间债券市场中的债券结算代理人开立 C 类持有人账户；其他机构投资者可通过债券承销商或全国银行间债券市场中的债券结算代理人在上海清算所开立 C 类持有人账户。

## （三）缴款和结算安排

1、缴款时间：2021 年【】月【】日【16】点前。

2、簿记管理人将在 2021 年【】月【】日【17】点前通过集中簿记建档系统发送《特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券配售确认及缴款通知书》（以下简称“《缴款通知书》”），通知每个承销团成员的获配本期短期融资券面额和需缴纳的认购款金额、付款日期、划款账户等。

3、合格的承销商应于缴款日下午【16】：【00】前，将按簿记管理人的《缴款通知书》中明确的承销额对应的募集款项划至以下指定账户：

资金开户行：国家开发银行总行

资金账号：110400373

户名：国家开发银行总行

人行支付系统号：201100000017

如合格的承销商不能按期足额交款，则按照中国银行间市场交易商协会的有关规定和“承销协议”和“承销团协议”的有关条款办理。

4、本期短期融资券发行结束后，本期短期融资券认购人可按照有关主管机构的规定进行短期融资券的转让、质押。

## （四）登记托管安排

本期短期融资券以实名记账方式发行，在上海清算所进行登记托管。上海清算所为本期短期融资券的法定债权登记人，在发行结束后负责对本期短期融资券进行债权管理，权益监护和代理兑付，并负责向投资者提供有关信息服务。

## （五）上市流通安排

本期短期融资券在债权登记日的次一工作日（2021 年【】月【】日），即

可以在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。

## 第四章 募集资金用途

### 一、募集资金用途

为进一步构建、拓宽灵活、高效、低成本的融资渠道，保障公司运营资金需要，发行人拟申请注册 5 亿元短期融资券，首期发行 5 亿元，募集资金拟全部用于清洁能源类项目建设运营及偿还绿色贷款。本次绿色短期融资券募集资金用途详见下表：

表 4-1. 本次绿色短期融资券募集资金用途

项目名称	项目总投资 (万元)	借款金融机构	借款金额(万 元)	拟使用募集资金金额	
				项目建设、运 营 (万元)	偿还绿色贷 款
新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项 目	115,442.00	国家开发银行	35,000.00	-	10,000.00
风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场建设 项目 (扶贫开发)	206,955.00	国家开发银行	55,000.00	-	15,000.00
风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项 目 (扶贫开发)	145,174.00	国家开发银行	38,000.00	-	18,025.00
特变电工木垒县老君庙风 区 100MW 风电项目	69,841.00	中国农业发展银 行	34,475.00	6,975.00	-
合计				50,000.00	
贷款项目	起息日	到期日	担保措施	2021 年用款计划	
新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目	2019-12-19	2034-12-19	抵押、质押	计划 2021 年内归还贷款 1 亿元。	
风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场建设项目 (扶贫开发)	2019-12-19	2034-12-19	抵押、质押	计划 2021 年内归还贷款 1.5 亿元。	
风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目 (扶贫 开发)	2019-12-19	2034-12-19	抵押、质押	计划 2021 年内归还贷款 1.8025 亿元。	
特变电工木垒县老君庙风区 100MW 风电项目	2020-7-8	2035-6-29	抵押、质押	项目建设期间，部分设备采 购、劳务款、工程款等支付 方式为银票，计划用于解付 2021 年内到期银票 6975 万	

				元。
--	--	--	--	----

本期绿色短期融资券募集资金投资项目已经取得应取得的所有合规性文件，本期绿色短期融资券募集资金投资项目合法合规。项目合规性文件详见下表：

表 4-2. 本次绿色短期融资券募投项目合规性文件统计表

项目名称	批文类别	文号
新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目	核准批复	锡发改能源字[2017]39 号
	规划审批	锡建规[2017]488 号
	环评批复	锡署环审书[2018]11 号
	用地预审	锡国土预审字[2017]49 号
	建设用地批复	内政土发[2019]792 号
	产权证书	蒙（2020）正镶白旗不动产权第 0000238 号《不动产权证书》
丰盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场建设项目	核准批复	锡发改能源字[2017]41 号
	规划审批	锡建规[2017]487 号
	环评批复	锡署环审书[2018]9 号
	用地预审	锡国土预审字[2017]48 号
	建设用地批复	内政土发[2019]793 号
	产权证书	蒙（2020）正镶白旗不动产权第 0000237 号《不动产权证书》
丰盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目	核准批复	锡发改能源字[2017]42 号
	规划审批	锡建规[2017]486 号
	环评批复	锡署环审书[2018]10 号
	用地预审	锡国土预审字[2017]47 号
	建设用地批复	内政土发[2019]779 号
	产权证书	蒙（2020）正镶白旗不动产权第 0000236 号《不动产权证书》
特变电工木垒县老君庙风区 100MW 风电项目	核准批复	昌州发改工[2018]142 号
	规划审批	木县自然资函[2019]140 号
	环评批复	昌州环评[2015]29 号
	建设用地批复	昌州政函[2020]27 号
	产权证书	《国有建设用地使用权出让合同》（合同编号：2020ML-07 号），《不动产权证书》正在办理中。

表 4-3. 绿色项目情况表

项目名称	项目运用主体名称	项目已投资金额(万元)	项目归属方	自有资本金到位比例	已有融资(万元)
新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目	锡林郭勒新园新能源有限公司	79,883	锡林郭勒新园新能源有限公司	22.04%	56,000
风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场建设项目(扶贫开发)	正镶白旗风盛发电有限公司	127,622.25	正镶白旗风盛发电有限公司	28%	92,500
风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目(扶贫开发)	正镶白旗风盛发电有限公司	96,115.2	正镶白旗风盛发电有限公司	20.1%	76,800
特变电工木垒县老君庙风区 100MW 风电项目	木垒县新特汇能发电有限责任公司	55,568	木垒县新特汇能发电有限责任公司	22.48%	43,075

## (1) 新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目

特变电工正镶白旗伊和淖尔苏木风电场 200MW 项目位于内蒙古自治区锡林郭勒盟正镶白旗境内，项目场址地势平坦，该区风力资源较为丰富，以春季为主。风电场总容量为 200MW，共安装 100 台单机容量为 2MW 风力发电机组，新建一座 220kV 升压站，项目总投资 115,442.00 万元。

项目现状：累计完成风机基础：55 台，55 台全部浇筑完成，道路路基修筑：50.4km，完成 50.4km，完成 100%。集电线路：318 基塔基基础全部浇筑完成，组塔 281 基，立塔完成 267 基，架线 14 公里。吊装工程：整机吊装完成 9 台，机舱 DT 吊装完成 12 台，一二段塔筒吊装完成 7 台。升压站：土建主体完成 100%，房建装修完成 100%，电气安装完成 100%。外线建设基本情况（线路等级 220kV，线路长度 3.8km，当地国网公司建设）土建电气完成 100%。

项目建设计划：计划 2020 年 12 月 30 日项目并网。

## (2) 风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场建设项目

风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场建设项目位于内蒙古锡林郭勒盟正镶白旗境内，本工程场址地形以平缓丘陵为主，全年大风天数 78 天，区域风能资源丰富。建设容量为 275MW，拟安装单机容量为 2.5MW 的风电机组 110 台，新建一座 220kV 升压站，项目总投资 206,955.00 万元。本项目建成后，通过风



电场 220kV 升压站~正镶白旗西北部 500kV 汇集站~锡盟 1000kV 变电站接入锡盟~山东特高压交流输电通道。

项目现状：风机基础共计 88 基，基础浇筑完成 88 基，基础开挖 531 基、基础浇筑完成 519 基、立塔 299 基。吊装整机完成 53 台，放线 31 台、调试 15 台，线路等级 220kV，线路长度 3.8km，架线已完成，500kV 对端升压站土建完成 98%，电气安装完成 100%。

项目建设计划：计划 2020 年 12 月 30 日项目并网。

### (3) 风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目

风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目位于内蒙古锡林郭勒盟正镶白旗西北部，本工程场址地形为山地丘陵，起伏较大，处于风能资源相对丰富的地区。建设规模 200MW，扩建已有的风电场 220kV 升压站，项目总投资 145174 万元。本项目建成后，通过风电场 220kV 升压站~正镶白旗西北部 500kV 汇集站~锡盟 1000kV 变电站接入锡盟~山东特高压交流输电通道。

项目现状：风机基础共计 67 台，完成 100%；道路共计 70 公里已完成。集电线路塔基 304 基，浇筑 304；组塔 304，立塔 295，电线路总长 67.57 公里，累计线路架线 48.95 公里。220KV 升压站已带电。风机点位征地共 67 台、移交 67 台；35KV 集电线路共 304 基铁塔，永久征地 304 基完成 100%，施工单位集电线路临时征地完成 304 基。风机整机吊装累计完成 29 台，风机 1/2 节塔筒吊装累计完成 13 台，风机机舱吊装累计完成 8 台；风机电装完成 6 台。220kV 升压站已带电，对端 500kV 升压站已带电。

项目建设计划：计划 2020 年 12 月 30 日项目并网。

### (4) 特变电工木垒县老君庙风区 100MW 风电项目

特变电工木垒县老君庙风区 100MW 风电项目位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县老君庙风区内，本工程场址地势平坦开阔，风能资源较丰富。本工程拟安装 50 台单机容量为 2MW 的风力发电机组，装机容量 100MW，配套工程包括新建一座 110kV 升压站、场内输变电线路及场内道路等，项目总投资 69,841.00 万元。

项目现状：已建成，正在调试预计近期并网。

项目建设计划：计划 2020 年 12 月 30 日项目并网。

## 二、绿色认证依据

联合赤道环境评价有限公司对本期债券出具了绿色评估认证报告。根据《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告[2017]第 20 号）、《非金融企业绿色债务融资工具业务指引》（中国银行间市场交易商协会公告[2017]10 号）、中国银行间市场交易商协会相关自律规则、《绿色债券支持项目目录》（2015 年版）、《绿色产业指导目录》（2019 年版）、《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2019）做出如下认证结果：

表 4-3. 募投项目环境效益测算表

序号	项目名称	上网电量 (万 kW·h/a)	区域	CO2 减排 量(万 t/a)	节约标 准煤(万 tce/a)	SO2 减排 量(t/a)	NOX 减排 量(t/a)	烟尘减 排量 (t/a)
1	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目	54,020	内蒙古	45.40	16.55	101.02	105.34	20.53
2	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电产建设项目	73,906.7	内蒙古	62.11	22.65	138.21	144.12	28.08
3	风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目	62,892.9	内蒙古	52.86	19.27	117.61	122.64	23.90
4	特变电工木垒县老君庙风区 100MW 风电项目	24,983.9	新疆	19.17	7.66	46.72	48.72	9.49
合计		215,803.50	-	179.54	66.13	403.56	420.82	82.00

上述项目符合《绿色债券支持项目目录》（2015 年版）中的 5. 清洁能源-5.1 风力发电-5.1.1 设施建设运营；符合《绿色产业指导目录》（2019 年版）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。

## 三、募集资金监管

按照银行间市场交易商协会相关自律规定要求，发行人已在主承销商国家开发银行开立绿色债券募集资金监管账户，将由资金监管机构负责募集资金到账和划付，以确保募集资金全部用于绿色项目。

## 四、发行人承诺

发行人承诺，本期短期融资券募集资金将用于符合国家相关法律法规及政策要求的企业生产经营活动，并在发行文件中明确披露具体资金用途。若在本期短期融资券存续期内变更募集资金用途，将会及时披露有关变更信息。发行人将加强募集资金管控，严格按照约定用途使用募集资金。

公司承诺：本期短期融资券所募集的资金将不会用于房地产、金融理财、股权投资以及转借非并表范围内企业使用，不用于长期投资，仅用于绿色项目。

如果本期短期融资券存续期间，募集资金用途发生变更，发行人将通过中国银行间市场交易商协会指定的信息披露平台提前进行公告，且用于绿色项目或偿还绿色贷款。

## 第五章 发行人基本情况

### 一、发行人的基本情况

注册名称：特变电工股份有限公司

法定代表人：张新

注册资本：人民币 3,714,312,789.00 元

公司成立日期：1993 年 2 月 26 日

统一社会信用代码：91650000299201121Q

法定住所：新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号

邮政编码：831100

联系人：李爱华

电话：0994-6508800

传真：0994-2723615

网址：<http://www.tbea.com>

经营范围：变压器、电抗器、互感器、电线电缆及其他电气机械器材的制造、销售、检修、安装及回收；机械设备、电子产品的生产销售；五金交电的销售；硅及相关产品的制造、研发及相关技术咨询；矿产品的加工；新能源技术、建筑环保技术、水资源利用技术及相关工程项目的研发及咨询；太阳能系统组配件、环保设备的制造、安装及相关技术咨询；太阳能光伏离网和并网及风光互补系统、柴油机光互补系统及其他新能源系列工程的设计、建设、安装及维护；太阳能集中供热工程的设计、安装；太阳能光热产品的设计、制造；承包境外机电行业输变电、水电、火电站工程和国内、国际招标工程，上述境外工程所属的设备、材料出口，对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；进口钢材经营；一般货物和技术的进出口；电力工程施工总承包特级资质、电力行业甲级资质，可承接电力各等级工程施工总承包、工程总承包和项目管理业务；可从事资质证书许可范围内相应的建设工程总承包业务以及项目管理和相关的技术与管理服务；房屋出租；水的生产和供应（限下属分支机构经营）；电力供应；热力生产和供应；货物运输代理服务及相关咨询；花草培育、销售。

### 二、发行人历史沿革

#### （一）公司设立与更名情况

1993 年 2 月 26 日，昌吉市特种变压器厂、昌吉电力实业总公司、新疆维吾

尔自治区技术改造投资公司、新疆维吾尔自治区投资公司根据新疆经济体制改革委员会出具的《关于设立新疆特种变压器制造股份有限公司的批复》（新体改[1993]095 号），以定向募集方式设立新疆特种变压器制造股份有限公司。设立时公司总股本为 1,550 万股。1993 年 2 月 26 日，公司取得了昌吉回族自治州工商行政管理局颁发的营业执照。

1996 年 11 月 30 日，经公司 1996 年第二次临时股东大会审议通过公司名称变更为新疆特变电工股份有限公司。

2003 年 10 月 16 日，经公司 2003 年第二次临时股东大会审议通过公司名称变更为特变电工股份有限公司。

## （二）公司上市及历次股份变化情况

公司设立以后，1996 年增资扩股，1997 年于上交所上市。截至报告期末，公司上市后共进行了两次公开增发、五次配股、八次资本公积金转增股本或未分配利润送红股、一次限制性股票激励计划、七次回购注销部分限制性股票。公司股本从设立时的 1,550 万股增加到目前的 371,431.2789 万股，具体变化过程如下：

1、1996 年增资扩股：1996 年 3 月，公司采取定向募集方式向昌吉市特种变压器厂等 12 家法人单位增资扩股 3,618 万股，公司股本增加至 5,168 万股。

2、1997 年首次公开发行：1997 年 6 月，公司向社会公开发行社会公众股 3,000 万股，公司股本增加至 8,168 万股。

3、1998 年配股：1998 年 9 月，公司向全体股东配售 1,163.96 万股，公司股本增加至 9,331.96 万股。

4、1998 年资本公积金转增股本：1998 年 12 月，公司向全体股东每 10 股转增 6 股，公司股本增加至 14,931.136 万股。

5、2000 年利润分配及资本公积金转增股本：2000 年 4 月，公司以可供分配利润向全体股东每 10 股送 2 股，以资本公积金每 10 股转增 4 股，公司股本增加至 23,889.8176 万股。

6、2000 年配股：2000 年 6 月，公司向全体股东配售 2,059.2 万股，公司股本增加至 25,949.0176 万股。

7、2004 年配股：2004 年 10 月，公司向全体股东配售 3,912.48 万股，公司股本增加至 29,861.4976 万股。

8、2005 年资本公积金转增股本：2005 年 7 月，公司向全体股东每 10 股转增 3 股，公司股本增加至 38,819.9469 万股。

9、2006 年资本公积金转增股本与股权分置改革：公司以 2005 年 12 月 31 日总股本为基数，向全体股东每 10 股转增 1 股，转增后股本变更为 42,701.9416

万股；非流通股股东以获得的全部转增股份 16,779,643 股及其持有的 28,872,798 股向流通股股东支付对价，非流通股股东共计向流通股股东支付 45,652,441 股对价。

10、2007 年资本公积金转增股本：2007 年 9 月，公司向全体股东每 10 股转增 10 股，公司股本增加至 85,403.8832 万股。

11、2008 年利润分配及资本公积金转增股本：2008 年 5 月，公司向全体股东每 10 股送 2 股，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 1 股，公司股本增加至 111,025.0482 万股。

12、2008 年公开增发：2008 年 7 月，公司向社会公开增发 8,800 万股，公司股本增加至 119,825.0482 万股。

13、2009 年利润分配及资本公积金转增股本：2009 年 6 月，公司向全体股东每 10 股送红股 2 股，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 3 股，公司股本增加至 179,737.5723 万股。

14、2010 年公开增发：2010 年 8 月，公司向社会公开增发 22,997.80 万股，公司股本增加至 202,735.3723 万股。

15、2011 年资本公积金转增股本：2011 年 6 月，公司以资本公积金向全体股东每 10 股转增 3 股，公司股本增加至 263,555.9840 万股。

16、2014 年配股：2014 年 1 月，公司向原股东配售 53,035.3146 万股，公司股本增加至 316,591.2986 万股。

17、2014、2015 年限制性股票激励计划：

2014 年首期限限制性股票激励计划首次授予限制性股票：2014 年 8 月，公司向激励对象共 1556 人定向发行新股共计 7,422.07 万股，公司股本增加至 324,013.3686 万股。

2015 年首期限限制性股票激励计划授予预留限制性股票：2015 年 4 月，公司向激励对象公司共 490 人定向发行新股 892 万股，公司股本增加至 324,905.3686 万股。

18、2016 年回购注销部分限制性股票：因原部分激励对象存在离职、工作变动或个人绩效考核不合格不符合解锁条件的情形，公司陆续进行限制性股票回购注销事项。2016 年 2 月，公司回购注销 367.28 万股；2016 年 6 月，公司回购注销 190 万股；2016 年 12 月，公司回购注销 3.2 万股；2017 年 2 月，公司回购注销 513.52 万股；2017 年 3 月，公司回购注销 43.10 万股。经过上述股权回购注销事项，公司股本减少至 323,788.2686 万股。

19、2017 年配股：2017 年 6 月，公司向原股东配售 48,076.5103 万股，公司股本增加至 371,864.7789 万股。

20、2018 年 2 月 13 日，根据公司 2017 年第十三次临时董事会审议通过《关于公司回购注销首期限限制性股票激励计划的部分限制性股票的议案》，公司回购注销 235 名激励对象所持有的 433.50 万股限制性股票，本次公司实际回购注销 414.50 万股限制性股票，回购注销上述限制性股票后股本变更为 371,450.2789 万元。

21、根据公司 2017 年第十三次临时董事会和 2017 年第五次临时监事会会议决议，公司分别于 2019 年 7 月 26 日回购注销 9.00 万股限制性股票、2019 年 9 月 19 日回购注销 10.00 万股限制性股票，回购注销上述限制性股票后公司股本变更为 371,431.2789 万元。

### 三、控股股东及实际控制人

#### （一）主要股东

##### 1、前十大股东

截至 2020 年 6 月 30 日，公司前十大股东如下，公司第一大股东新疆特变电工集团有限公司和第二大股东新疆宏联创业投资有限公司分别持有公司 12.03% 和 6.84% 股份，为公司的主要股东，二者均为境内非国有法人股东。

表 5-1：发行人 2020 年 6 月 30 日前十大股东

序号	股东名称	数量	比例	质押或冻结
				的股份数量
1	新疆特变电工集团有限公司	446,982,637	12.03	-
2	新疆宏联创业投资有限公司	254,166,055	6.84	173,530,000
3	中国证券金融股份有限公司	102,758,360	2.77	-
4	中央汇金资产管理有限责任公司	72,282,075	1.95	-
5	博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
6	易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
7	大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
8	嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
9	广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
10	中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-

	产管理计划			
11	华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
12	银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
13	南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
14	工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	51,902,061	1.4	-
合计		1,395,209,737	37.59	173,530,000

## 2、第一大股东情况

### (1) 特变集团基本情况

表 5-2：发行人 2020 年 6 月 30 日第一大股东情况

公司名称	新疆特变电工集团有限公司
法定代表人	胡述军
成立日期	2003 年 1 月 27 日
注册资本	7,500 万元
公司类型	有限责任公司（自然人投资或控股）
注册地址	新疆乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）高新街 230 号
经营范围	货物与技术的进出口业务；经济信息咨询服务；投资业务；金属材料、机械设备及配件、建材的销售；变压器配件；金属铸件、橡胶制品、塑料制品、机电产品、五金交电、化工产品的生产、销售；电镀加工；再生物资回收；变压器维修；金属制品加工。
股东情况	张新持有 40.08%的股权，陈伟林持有 33.61%的股权，张爱琴持有 9.73%的股权，吕新福持有 9.06%的股权，孟庆荣持有 7.52%的股权。
持有特变电工股份情况	截至 2020 年 6 月 30 日，特变集团持有公司股份 446,982,637 股，占公司总股本 12.03%。股份无质押。

### (2) 特变集团历史沿革

新疆特变电工集团有限公司前身昌吉市特种变压器厂，是集体所有制企业。

2003 年 1 月 18 日，昌吉特种变压器厂职工代表大会审议通过了《关于改制并设立新疆天山投资有限责任公司》的决议，2003 年 1 月 23 日，经昌吉市人民政府昌市政发[2003]6 号文批准，昌吉市特种变压器厂整体改制为新疆天山投资有限公司。

2004 年 2 月 13 日，新疆维吾尔自治区人民政府以新政[2004]13 号文《关于对特变电工股份有限公司第一大股东昌吉市特种变压器厂明晰产权并整体改制为新疆



天山投资有限公司予以确认的函》对昌吉市特种变压器厂的整体改制进行了确认。

2004 年 12 月 2 日，新疆天山投资有限责任公司更名为新疆天山电气有限公司，并由昌吉市工商行政管理局重新换发了企业法人营业执照。

2007 年 5 月 20 日，新疆天山电气有限公司更名为新疆特变（集团）有限公司，同时住所变更为乌鲁木齐市高新街 230 号，注册号变更为 6500002311774，并由新疆维吾尔自治区工商行政管理局重新换发了企业法人营业执照。

2007 年 9 月 5 日，根据国家工商行政管理总局关于《工商行政管理市场主体注册号编制规则》的规定，企业注册号由 13 位升至 15 位，新疆特变（集团）有限公司企业法人营业执照注册号变更为 650000059001770。

2010 年 10 月 27 日，经新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐高新技术产业开发区分局核发的《准予变更登记通知书》（高新）登记内变字[2010]第 262910 号文件审核通过，公司名称由“新疆特变（集团）有限公司”变更为“新疆特变电工集团有限公司”，公司营业执照的其他内容不变。

截至 2020 年 6 月 30 日，特变集团未将所持有的特变电工股份进行质押。

### （3）特变集团实际控制人情况

发行人第一大股东新疆特变电工集团有限公司实际控制人姓名：张新，国籍：中国，未取得其他国家或地区居留权，近五年内始终担任发行人董事长，对发行人具有实际控制权。

截至募集说明书签署日，公司实际控制人为张新。张新持有特变集团 40.08% 的股权，持有新疆宏联 8.28% 的股权，持有特变电工 406,403 股股份，为公司的实际控制人。张新持有的上述股权没有被质押或冻结的情况。除上述企业外，张新不存在投资其他企业的情况。

### （4）特变集团对外投资情况

截至 2019 年 12 月 31 日，除本公司外，特变集团其他主要控股、参股子公司简要情况如下：

表 5-3：特变集团其他主要控股、参股子公司情况

公司名称	注册资本 (万元)	持股比例		主营业务	主要生产 经营地
		直接	间接		
新疆特变机电设备制造有限公司	1,200.00	100.00%	-	变压器油箱的加工与销售。	乌鲁木齐

公司名称	注册资本 (万元)	持股比例		主营业务	主要生产 经营地
		直接	间接		
新疆昌特输变电配件有限公司	1,100.00	100.00%	-	变压器油箱及配件的加工与销售。	乌鲁木齐
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	50,000.00	100.00%	-	房地产开发。	乌鲁木齐
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	20,000.00	75.00%	25.00%	电力配套工程的实施建设。	乌鲁木齐
新疆特变电工自控设备有限公司	35,000.00	72.57%	9.43%	低压开关、开关柜、控制柜、配电柜等的制造与销售。	昌吉
中疆物流有限责任公司	37,500.00	30.72%	19.20%	物流与配送。	昌吉
新疆特变电工集团物流有限公司	13,000.00	100.00%	-	特变集团内部物资采购与配送。	昌吉
新疆特变集团水电有限公司	10,000.00	100.00%	-	水电资源的开发与利用。	哈巴河县
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	5,000.00	-	100.00%	农产品的种植与加工。	昌吉
新疆特变集团矿业有限公司	3,000.00	100.00%	-	矿产资源项目前期的投资与开发。	哈巴河县
沈阳特变电工电气工程有限公司	5,000.00	100.00%	-	电气设备检测、安装。	沈阳
新疆远卓公司企业管理咨询有限公司	2,222.22	100.00%	-	投资、管理咨询服务。	乌鲁木齐
特变电工集团衡阳电气工程施工有限公司	2,700.00	100.00%	-	电气设备检测、安装。	衡阳
新疆中疆仓储有限公司	6,000.00	100.00%	-	运输、仓储、物流、装卸。	昌吉
特变电工集团(湖南)电气科技有限公司	10,000.00	100.00%	-	生产销售。	湖南
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	1,000.00	-	100.00%	项目管理、工程技术咨询、项目招标代理。	昌吉
新疆天瑞机械制造有限公司	5,000.00	-	100.00%	房地产业务配套的机械加工。	昌吉
阜康市博腾煤化工有限公司	150.00	-	100.00%	腐植酸类、黄腐酸类产品生产销售。	阜康
中丝路建设投资集团有限公司	10,000.00	100.00%	-	房屋建筑工程施工、建筑装饰装修。	昌吉
新疆新特房物业管理有限责任公司	300.00	-	100.00%	集团房地产公司开发小区的物业管理。	昌吉
新疆特变阳光房地产开发有限公司	5,000.00	-	60.00%	房地产开发经营。	乌鲁木齐

公司名称	注册资本 (万元)	持股比例		主营业务	主要生产经营地
		直接	间接		
新疆盈旭房地产开发有限公司	6,000.00	-	100.00%	房地产开发经营。	昌吉
新疆特变房地产开发有限责任公司	2,000.00	-	50.00%	房地产开发经营。	昌吉
新疆德福房地产开发有限公司	14,000.00	-	64.29%	房地产开发经营。	昌吉
沈阳特变电工房地产开发有限公司	800.00	-	100.00%	房地产开发经营。	沈阳
新泰特变电工房地产开发有限公司	6,000.00	-	100.00%	房地产开发经营。	新泰
昌吉特变房地产开发有限公司	5,000.00	-	100.00%	房地产开发经营。	昌吉
湖南特变电工房地产开发有限公司	3,500.00	-	100.00%	房地产开发经营。	衡阳
奇台县特变电工房地产开发有限公司	2,000.00	-	100.00%	房地产开发经营。	奇台县
新疆昊田园林有限责任公司	1,000.00	-	100.00%	市政工程、园林绿化。	昌吉
特变电工集团衡阳电气装备有限公司	11,000.00	-	100.00%	智能电气自动化产品的生产、安装、调试、改造。	衡阳
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	2,000.00	-	100.00%	房地产开发、商品房销售、出租。	吉木萨尔县
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	5,000.00	-	100.00%	房地产开发经营。	乌鲁木齐
新泰市康新置业有限公司	1,000.00	-	100.00%	房地产开发经营，物业服务。	新泰

#### (5) 特变集团主要财务数据

表 5-4：特变集团 2019 年主要财务数据（母公司）如下：

单位：万元

项目	资产总额	负债总额	所有者权益	营业收入	净利润
金额	748,766.88	491,473.02	257,293.86	66,991.22	22,592.33

表 5-5：特变集团 2020 年 6 月主要财务数据（母公司）如下：

单位：万元

项目	资产总额	负债总额	所有者权益	营业收入	净利润
----	------	------	-------	------	-----

金额	729,506.12	468,586.24	260,919.89	36,923.80	3,626.02
----	------------	------------	------------	-----------	----------

## （二）实际控制人

截至募集说明书签署日，公司实际控制人为张新。张新持有特变集团 40.08% 的股权，持有新疆宏联 8.28% 的股权，持有特变电工 406,403 股股份，为公司的实际控制人。张新持有的上述股权没有被质押或冻结的情况。除上述企业外，张新不存在投资其他企业的情况。

表 5-6：特变电工实际控制人基本情况

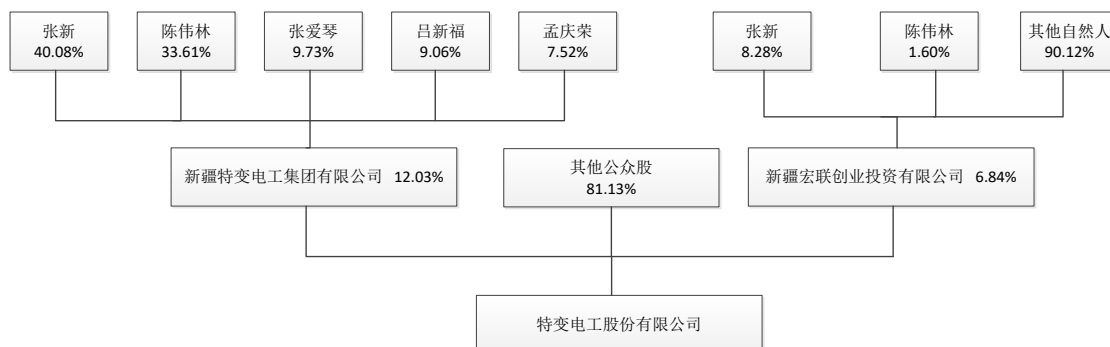
姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权	最近五年内的职业	最近五年内的主要职务
张新	中国	否	管理人员	公司董事长

张新，男，汉，58 岁，中共党员，大专学历，高级工程师职称，系第十三届全国人大代表。现任特变电工股份有限公司董事长、新疆众和股份有限公司董事、新疆特变电工集团有限公司董事、新疆宏联创业投资有限公司董事、十三届全国人大代表、中国机械工业联合会副会长；曾任特变电工股份有限公司董事长兼总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长、特变电工新疆硅业有限公司董事长、特变电工新疆新能源股份有限公司董事长、碧辟佳阳太阳能有限公司董事长及碧辟普瑞太阳能有限公司董事长、特变电工新疆电工材料有限公司董事长、十一届全国人大代表。

## （三）股权结构

截至目前，公司股权结构如下图所示：

图 5-1：公司股权结构图



截至 2020 年 6 月 30 日，公司股本结构如下：

表 5-7：2020 年 6 月 30 日公司股本情况

股份类别	股份数（万股）	股权比例（%）
一、有限售条件流通股	0	0
二、无限售条件流通股	371,431.28	100.00
三、股本合计	371,431.28	100.00

#### （四）本公司与第一大股东在资产、人员、机构、财务等方面相互独立情况

公司已经建立起独立、完整的材料采购、产品生产和销售、售后管理等业务运营管理体系，所有业务均独立于股东单位，具有独立完整的业务及自主经营能力。

公司拥有独立、完整的人事管理体系，建立了独立的人力资源及工资管理制度和专门的劳动人事职能机构，与第一大股东完全独立。公司董事长、总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员均在公司领取报酬，不存在第一大股东干预公司人事任免情况。

公司拥有独立、完整的资产结构，拥有独立于发起人股东的生产经营场地、完整的采购、生产和销售配套设施和固定资产。

公司设立了完全独立于第一大股东的组织架构，拥有独立的决策管理机构，“三会”运作良好，各个机构均独立于第一大股东，依法行使各自职权。

公司设立了独立的财务部门，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，拥有独立的银行账户，依法独立纳税。不存在第一大股东干预公司财务运作及资金使用情况，在财务方面完全独立于第一大股东。

#### 四、发行人独立性

公司与控股股东之间保持相互独立，拥有独立完整的业务、人员、资产、机构和财务，自主经营、独立核算、自负盈亏。

##### 1、业务独立

公司的业务主要为变压器和电线电缆的制造与销售。在生产经营中，以公司的名义签订与履行合同；通过公司的财务核算系统独立进行核算；具有进出口、境外工程承包等业务资格；产品在市场上拥有独立自主的品牌；公司的采购、生产、销售、技术等业务独立进行，公司具有完整的业务体系。

##### 2、人员独立

公司的董事、股东代表出任的监事通过股东大会选举产生，职工监事由职工代表大会推举产生，不存在股东单位越权任命的情形。公司的总经理、副总经理、

财务负责人和董事会秘书等高级管理人员未在控股股东及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，未在控股股东及其控制的其他企业领取薪酬。

公司按照国家的劳动法律、法规及有关规定制定了相关的劳动、人事、薪酬制度。公司劳动人事制度以及公司员工的合同关系、社会统筹等事项与控股股东及其他关联方相互独立。

### 3、资产独立

公司对实际所属的资产拥有所有权、使用权和控制权，不存在被股东单位或其他关联方占用的情形。公司拥有独立的生产系统、辅助生产系统及配套设施，资产独立完整，产权清晰，资产独立登记、建账、核算、管理。

### 4、机构独立

公司具有健全的组织机构，建立了健全的内部经营管理体制，独立行使经营管理职权，与控股股东及其控制的其他企业间不存在机构混同的情形。

### 5、财务独立

公司建立了较为健全的财务管理制度，具有独立的财务核算系统，能够独立做出财务决策。公司独立开设银行账户，依法独立纳税，不存在与控股股东及其控制的其他企业共用银行账户的情况。

## 五、发行人重要权益投资及主要下属公司介绍

### （一）发行人控股子公司概况及主要子公司简介

截至 2020 年 6 月 30 日，公司由 35 家子公司构成，基本情况如下：

表 5-8：发行人控股子公司概况

单位：万元、%

子公司名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	
			直接	间接
特变电工沈阳变压器集团有限公司	沈阳市	生产销售	95.97	
新特能源股份有限公司	乌鲁木齐	生产销售	65.33	0.10
天津市特变电工变压器有限公司	天津市	生产销售	55.00	
特变电工衡阳变压器有限公司	衡阳市	生产销售	97.29	
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	新泰市	生产销售	88.99	
新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	生产销售	85.78	

特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	生产销售	100.00	
特变电工新疆物业服务有限公司	昌吉市	物业服务	90.00	
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	检测服务	100.00	
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	德阳市	生产销售	87.98	
特变电工国际工程有限公司	昌吉市	工程施工	100.00	
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	生产销售	70.00	
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	物流贸易	100.00	
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	昌吉市	旅游服务	100.00	
特变电工（香港）有限公司	香港	贸易	100.00	
新疆特变电工供应链管理有限公司	昌吉市	物流服务	100.00	
特变电工智能电气有限公司	昌吉市	生产销售	100.00	
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	职工培训	100.00	
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	生产销售	40.00	60.00
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	物业管理	100.00	
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	霍尔果斯	商务服务	100.00	
特变电工包头电气有限公司	昌吉市	生产销售	100.00	
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰巴托市	工程施工	100.00	
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	工程管理	100.00	
特变电工雄安科技有限公司	河北省	工程管理	100.00	
特变电工缅甸有限公司	缅甸联邦共和国	工程管理	90.00	10.00
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	金融服务	80.00	20.00
特变电工京津冀硅钢有限公司	天津市	生产销售	100.00	
特变电工京津冀智能科技有限公司	天津市	技术服务	100.00	
特变电工京津冀国际物流有限公司	天津市	物流贸易	100.00	
铁门关市特变电工电力有限责任公司	铁门关市	工程管理	90.00	
特变电工能源建设有限公司	保定市	工程管理	100.00	
特变电工（安哥拉）有限公司	罗安达	工程管理	100.00	
特变电工（孟加拉国）有限公司	达卡	工程管理	99.00	1.00
特变电工（塔吉克斯坦）有限责任公司	塔吉克斯坦杜尚别市	工程管理	100.00	

### 1、特变电工沈阳变压器集团有限公司（以下简称“沈变公司”）

注册资本：117,832.00 万元人民币；

注册地址：辽宁沈阳市；

成立时间：2003 年 11 月；

股东情况:截至 2020 年 6 月末,特变电工股份有限公司持有沈变公司 95.97% 股权;

主要产品或服务:变压器、电抗器的设计、制造、销售、安装和维修服务等;

财务概况:2019 年末,沈变公司总资产 1,052,301.53 万元,净资产 439,710.42 万元;2019 年度营业收入 532,248.78 万元,净利润 736.97 万元;

截至 2020 年 6 月末,沈变公司总资产 1,047,045.73 万元,净资产 444,706.96 万元,营业收入 297,362.26 万元,净利润 2,828.75 万元。

## **2、特变电工衡阳变压器有限公司(以下简称“衡变公司”)**

注册资本:155,984.068 万元人民币;

注册地址:湖南衡阳市;

成立时间:2001 年 1 月;

股东情况:特变电工股份有限公司持有衡变公司 97.29% 股权;

主要产品或服务:变压器、电抗器、互感器的设计、制造、销售及安装维修服务等;

财务概况:2019 年末,衡变公司总资产 745,208.01 万元,净资产 423,057.10 万元;2019 年度营业收入 478,268.38 万元,净利润 14,730.57 万元;

截至 2020 年 6 月末,衡变公司总资产 752,191.71 万元,净资产 444,737.65 万元,营业收入 233,933.60 万元,净利润 12,814.74 万元。

## **3、天津市特变电工变压器有限公司(以下简称“天变公司”)**

注册资本:24,350.00 万元人民币;

注册地址:天津市;

成立时间:1999 年 7 月;

股东情况:特变电工股份有限公司持有天变公司 55% 股权;

业务概况:干式变压器的设计、制造、销售等;

财务概况:2019 年末,天变公司总资产 126,473.29 万元,净资产 54,614.12 万元;2019 年度营业收入 124,294.02 万元,净利润 4,569.73 万元;

截至 2020 年 6 月末,天变公司总资产 119,572.49 万元,净资产 56,636.44 万元;营业收入 49,505.72 万元,净利润 1,799.53 万元。

## **4、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司(以下简称“鲁缆公司”)**

注册资本:81,780.00 万元;

注册地址:山东新泰市;

成立时间:2003 年 8 月;



股东情况：特变电工股份有限公司持有鲁缆公司 88.99%股权；

业务概况：电线电缆、电工合金材料、橡胶及塑料制品的生产、销售等；

财务概况：2019 年末，鲁缆公司总资产 340,817.04 万元，净资产 104,190.43 万元；2019 年度营业收入 368,281.20 万元，净利润 1,736.68 万元；

截至 2020 年 6 月末，鲁缆公司总资产 391,208.27 万元，净资产 105,470.48 万元；营业收入 147,695.50 万元，净利润 1,695.27 万元。

#### 5、特变电工（德阳）电缆股份有限公司（以下简称“德缆公司”）

注册资本：30,000.00 万元；

注册地址：四川德阳市；

成立时间：1998 年 5 月；

股东情况：特变电工股份有限公司持有德缆公司 87.98%股权；

业务概况：电线电缆的制造、销售等；

财务概况：2019 年末，德缆公司总资产 160,202.45 万元，净资产 63,518.07 万元，2019 年度营业收入 178,926.87 万元，净利润 2,037.53 万元；

截至 2020 年 6 月末，德缆公司总资产 185,186.77 万元，净资产 64,390.31 万元，营业收入 105,326.24 万元，净利润 1,966.37 万元。

#### 6、新特能源股份有限公司（以下简称“新特能源”）

注册资本：120,000.00 万元；

注册地址：新疆乌鲁木齐市；

成立时间：2008 年 2 月；

股东情况：特变电工股份有限公司持有新特能源 65.43%股份，为新特能源控股股东；

业务概况：多晶硅、逆变器的制造与销售，光伏、风能资源的开发与运营等；

财务概况：2019 年末，新特能源总资产 4,136,373.34 万元，净资产 1,385,758.62 万元；2019 年度营业收入 908,981.04 万元，净利润 53,065.42 万元；

截至 2020 年 6 月末，新特能源总资产 4,217,860.91 万元，净资产 1,370,763.34 万元；营业收入 368,486.08 万元，净利润 4,201.09 万元。

#### 7、新疆天池能源有限责任公司（以下简称“天池能源”）

注册资本：167,046.00 万元；

注册地址：新疆昌吉州吉木萨尔县；

成立时间：2002 年 11 月；

股东情况：特变电工股份有限公司和新疆众和股份有限公司分别持有天池能源 85.78%和 14.22%股权；

业务概况：煤炭开采及销售，火力发电及供应，热力生产及供应等；

财务概况：截至 2019 年末，天池能源总资产 1,325,927.47 万元，净资产 526,273.20 万元；2019 年度营业收入 590,228.59 万元，净利润 64,189.01 万元；

2020 年 6 月末，天池能源总资产 1,312,847.27 万元，净资产 588,139.97 万元；营业收入 375,606.23 万元，净利润 56,815.41 万元。

## 8、特变电工国际工程有限公司（以下简称“国际工程公司”）

注册资本：10,000.00 万元；

注册地址：新疆昌吉州；

成立时间：2012 年 2 月；

股东情况：特变电工股份有限公司持有国际工程公司 100%股权；

业务概况：电力工程施工，发电机组设备安装等；

财务概况：2019 年末，国际工程总资产 64,431.54 万元，净资产 20,351.40 万元；2019 年度营业收入 48,666.32 万元，净利润 518.60 万元；

截至 2020 年 6 月末，国际工程总资产 58,028.70 万元，净资产 21,030.12 万元；营业收入 22,246.65 万元，净利润 672.22 万元。

## （二）发行人主要控股孙公司情况

截至目前，发行人主要的二级子公司如下所示：

表 5-9：主要控股孙公司情况

公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	持股比例	主营业务	主要生产 经营地
<b>1、沈变公司</b>					
特变电工康嘉（沈阳）互感器有限责任公司	2005 年 7 月	4,450.00	73.03%	互感器的研发、制造及销售。	沈阳
特变电工能源（印度）有限公司	2010 年 7 月	15,770.08 万美元	100.00%	超高压变压器的研发、制造及销售。	印度
特变电工中发（上海）超高压电气有限公司	2004 年 5 月	10,000.00	51.00%	高压、超高压开关的研发、制造与销售。	上海
特变电工中发上海高压开关有限公司	2006 年 4 月	20,500.00	直接持股 51.22%， 间接持股 48.78%	电气成套设备及配件、电气绝缘开关装置等的制造、加工、维修、批发、零售。	上海

公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	持股比例	主营业务	主要生产 经营地
沈阳和新套管有限公司	2015 年 3 月	5,000.00	100.00%	变压器套管、控制柜、变压器组部件的生产销售。	沈阳
四方特变电工智能电气有限公司	2011 年 5 月	6,000.00	100.00%	变压器智能设备的研发、制造及销售。	沈阳
<b>2、衡变公司</b>					
特变电工湖南电气有限公司	2013 年 12 月	30,000.00	100.00%	变压器、电抗器、配电网自动化等设备的研发、制造、销售、服务等。	衡阳
特变电工南京智能电气有限公司	2010 年 3 月	10,750.00	100.00%	自动化成套装置系统的研发、制造、销售及技术咨询。	南京
南京电研电力自动化股份有限公司	1999 年 11 月	40,000.00	77.50%	电力系统自动化技术开发、转让、咨询、服务。	南京
<b>3、鲁缆公司</b>					
特变电工昭和（山东）电缆附件有限公司	2009 年 11 月	1,400.00 万美元	51.00%	电缆附件的研发、制造、销售。	新泰
特变电工（山东）电力科技有限公司	2013 年 3 月	3,000.00	100.00%	电力工程施工总承包、电缆附件安装。	新泰
<b>4、新特能源</b>					
新能源公司	2000 年 8 月	411,090.29	45.36%	逆变器研发、制造及销售，光伏、风能电站的建设运营及系统集成业务。	乌鲁木齐
新疆新特晶体硅高科技有限公司	2018 年 3 月	173,915.98	100.00%	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发等。	乌鲁木齐
新疆新特新能建材有限公司	2013 年 2 月	4,500.00	100.00%	建筑材料制造销售。	乌鲁木齐
<b>5、天池能源</b>					
新疆准东特变能源有限责任公司	2013 年 9 月	105,544.00	100.00%	火力发电厂的建设及运营,煤炭的销售。	准东经济技术开发区
新疆昌吉特变能源有限责任公司	2013 年 10 月	99,767.48	100.00%	火力发电；其他电力生产；电力供应；热力生产和供应。	昌吉
新疆天池能源销售有限公司	2015 年 1 月	5,000.00	100.00%	道路普通货物运输、装卸搬运及运输代理服务。	准东经济技术开发区
特变电工新疆能源有限公司	2010 年 9 月	15,000.00	100.00%	煤炭的开采与销售	奇台

公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	持股比例	主营业务	主要生产 经营地
<b>6、天变公司</b>					
天津市津疆国际物流有限公司	2013 年 7 月	3,000.00	100.00%	货物运输、仓储等。	天津
特变电工天津智能科技有限公司	2014 年 10 月	5,000.00	100.00%	智能建筑化系统集成及应用、工程施工、安装调试。	天津

### (三) 发行人合营公司及联营公司情况

截止 2020 年 6 月末，发行人合营公司及联营公司情况如下所示：

表 5-10：发行人合营公司及联营公司情况

被投资单位	持股比例(%)	与本公司关系
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	50.00	合营企业
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	50.00	合营企业
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	50.00	合营企业
新疆众和股份有限公司	31.14	联营企业
南平鑫阳股权投资合伙企业（有限合伙）	47.78	联营企业
中疆物流有限责任公司	19.20	联营企业
昌吉雪峰爆破工程有限公司	44.00	联营企业
新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	33.00	联营企业
新疆新铁天通供应链管理有限公司	34.00	联营企业
新疆华电和田光伏发电有限责任公司	20.00	联营企业
新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	20.00	联营企业
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	20.00	联营企业
库尔勒新科太阳能发电有限公司	20.00	联营企业
吉木乃新特风电有限公司	49.00	联营企业
五凌江永电力有限公司	30.00	联营企业
图木舒克恒润金电力科技有限公司	25.00	联营企业
哈密新特能源有限责任公司	49.00	联营企业
江永晟华能源开发有限公司	49.00	联营企业
道县清洁能源开发有限公司	30.00	联营企业
江永清洁能源开发有限公司	30.00	联营企业

注：1、特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司未纳入合并报表范围的原因是未形成实质控制。

- 2、新疆准东五彩湾北一电厂有限公司未纳入合并报表范围的原因是未形成实质控制。
- 3、四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司未纳入合并报表范围的原因是未形成实质控制。

## 六、发行人公司治理、组织架构和部门职能

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律法规的要求，不断完善法人治理结构和公司治理制度的建设，公司修订了《公司章程》、《信息披露管理制度》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《募集资金管理办法》及各专门委员会工作细则等一系列制度，有效强化了公司治理结构和管理体系，确保公司治理各个环节规范运行。公司权力机构、决策机构、监督机构及经营管理层之间权责明确，运作规范。

### （一）公司治理情况

根据《公司章程》，公司的组织机构由股东大会、董事会、监事会、经理层、公司总部和公司内部运营机构组成。

#### 1、股东大会

公司股东大会职责清晰，有明确的议事规则并得到切实执行，并严格按照相关规定规范会议召集、召开和表决程序，公司聘请律师现场见证，充分保障所有股东特别是中小股东享有平等的知情权和应行使的权利，维护了股东的合法权益。股东大会是公司的权力机构，依法行使下列职权：

- （1）决定公司的经营方针和投资计划；
- （2）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；
- （3）审议批准董事会的报告；
- （4）审议批准监事会报告；
- （5）审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；
- （6）审议批准公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- （7）对公司增加或者减少注册资本作出决议；
- （8）对发行公司债券作出决议；
- （9）对公司合并、分立、解散、清算或者变更公司形式作出决议；
- （10）修改公司章程；
- （11）对公司聘用、解聘会计师事务所作出决议；
- （12）审议批准公司章程第四十二条规定的担保事项；
- （13）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；

(14) 审议批准变更募集资金用途事项；

(15) 审议股权激励计划；

(16) 针对收购方对本公司实施的恶意收购，决定采取法律、行政法规未予禁止的且不损害公司和股东合法权益的反收购措施。

(17) 审议法律、行政法规、部门规章或公司章程规定应当由股东大会决定的其他事项。

公司章程第四十二条规定的担保事项为：

(1) 本公司及本公司控股子公司的对外担保总额，达到或超过最近一期经审计净资产的 50%以后提供的任何担保；

(2) 公司的对外担保总额，达到或超过最近一期经审计总资产的 30%以后提供的任何担保；

(3) 为资产负债率超过 70%的担保对象提供的担保；

(4) 单笔担保额超过最近一期经审计净资产 10%的担保；

(5) 对股东、实际控制人及其关联方提供的担保。

## 2、董事会

公司设立董事会，对股东大会负责。董事会由 11 名董事组成，董事由股东大会选举或更换，任期三年，董事任期届满，可连选连任。董事会设董事长 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。董事会不设立由职工代表担任的董事职位。《公司章程》规定董事会行使下列职权：

(1) 召集股东大会，并向股东大会报告工作；

(2) 执行股东大会的决议；

(3) 决定公司的经营计划和投资方案；

(4) 制订公司的年度财务预算方案、决算方案；

(5) 制订公司的利润分配方案和弥补亏损方案；

(6) 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；

(7) 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；

(8) 决定公司因公司章程第二十三条第（三）项、第（五）项、第（六）项规定情形收购本公司股份的事项；

(9) 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、关联交易等事项；

(10) 决定公司内部管理机构的设置；

(11) 聘任或者解聘公司总经理（总裁）、董事会秘书；根据总经理（总裁）的提名，聘任或者解聘公司副总经理（副总裁）、总会计师（财务负责人）、总工程师、总经济师等高级管理人员，并决定其报酬事项和奖惩事项；

(12) 制订公司的基本管理制度；

(13) 制订公司章程的修改方案；

(14) 管理公司信息披露事项；

(15) 向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；

(16) 听取公司经理的工作汇报并检查总经理（总裁）的工作；

(17) 法律、行政法规、部门规章或公司章程授予的其他职权。

公司章程第二十三条第（三）项、第（五）项、第（六）项规定情形收购本公司股份的事项分别为：

(1) 将股份用于员工持股计划或股权激励；

(2) 将股份用于转换上市公司发行的可转换为股票的公司债券；

(3) 上市公司为维护公司价值及股东权益所必需。

### 3、监事会

公司设监事会，监事会由 5 名监事组成，监事会设主席 1 人，可以设副主席。监事会应当包括股东代表和适当比例的公司职工代表，其中职工代表的比例不低于 1/3。监事会中的职工代表由公司职工通过职工代表大会、职工大会或者其他形式民主选举产生。监事的任期每届为 3 年。监事任期届满，连选可以连任。《公司章程》规定监事会行使下列职权：

(1) 应当对董事会编制的公司定期报告进行审核并提出书面审核意见；

(2) 检查公司财务；

(3) 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、公司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；

(4) 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；

(5) 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；

(6) 向股东大会提出提案；

(7) 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；

(8) 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。

#### 4、高级管理人员

公司设总经理（总裁）1 名，副总经理（副总裁）若干名，董事会秘书 1 名、总会计师（财务负责人）1 名，总工程师 1 名，总经济师 1 名，由董事会聘任或解聘。公司总经理（总裁）、副总经理（副总裁）、董事会秘书、总会计师（财务负责人）、总工程师、总经济师为公司高级管理人员。

总经理（总裁）每届任期三年，总经理（总裁）连聘可以连任。总经理（总裁）对董事会负责，行使下列职权：

（1）主持公司的生产经营管理工作，组织实施董事会决议，并向董事会报告工作；

（2）组织实施公司年度经营计划和投资方案；

（3）拟订公司内部管理机构设置方案；

（4）拟订公司的基本管理制度；

（5）制定公司的具体规章；

（6）提请董事会聘任或者解聘公司副总经理（副总裁）、财务负责人；

（7）决定聘任或者解聘除应由董事会决定聘任或者解聘以外的负责管理人员；

（8）拟定公司职工的工资、福利、奖惩，决定公司职工的聘用和解聘；

（9）提议召开董事会临时会议；

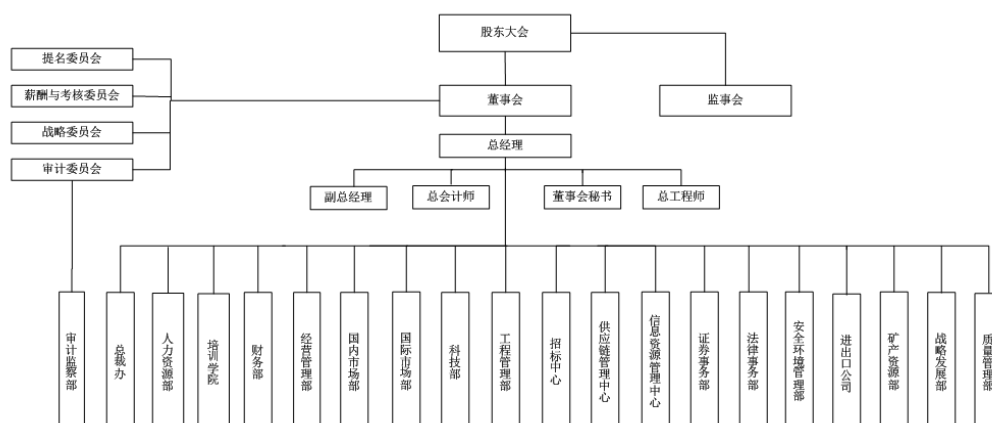
（10）公司章程或董事会授予的其他职权。

总经理（总裁）列席董事会会议。

#### （二）公司组织结构

截至 2020 年 6 月末，公司的组织结构图如下：

图 5-2：发行人公司组织结构情况





各部门的职能分工如下：

**1、总裁办：**

负责公司行政管理工作，党群工作及企业文化和品牌管理、公共关系管理工作；建设公司对外宣传平台，并负责公司对外宣传工作，负责档案管理工作，负责公司各级党组织体系建设工作。

**2、财务部：**

负责建立、健全财务风险管理、财务制度、预算管理体系。对内外部资金管理体系及团队进行管理，负责对财务公司运行进行监管，营造良好的外部金融融资环境。监控财务主要指标，负责监控公司负债和资本的合理结构。推进公司财务共享中心项目实施落地，保障财务共享项目如期开展。负责根据公司中、长期经营计划，指导参与编制公司国际财务管理战略，并负责组织落地实施。负责指导和检查公司各单位国际业务财务管理工作。负责统计国际项目财务收支情况，提供财务分析，提出建议。负责公司较为完整的税控体系建设，建设税收优惠政策库。负责本部、财务系统团队规划和建设工作。

**3、审计监察部：**

制定公司年度审计计划及中长期审计规划；监督各单位的风控体系建设；制定重大风险问题持续监督跟踪机制及问责调查；根据审计计划执行公司统一组织的各类审计工作；根据授权参与招标、合同及资金监督评审工作。

**4、人力资源部：**

负责公司人力资源规划、人力资源制度体系建设、人力资源结构调整及优化；负责公司招聘管理、绩效管理、干部管理、劳动关系管理工作；建设激励与留人环境；建设公司培训体系、职称资质体系，完成人力资源信息化等。

**5、经营管理部：**

负责公司整体经营指标规划、分解、过程调度及结果检查工作，保障年度各项经营指标任务完成；负责各单位年度经营业绩责任书制定、机制体制创新改进及各单位领导班子薪资标准确定、绩效考核工作；负责公司质量管理体系建设工作，确保公司各单位质量管理指标完成；负责公司授权体系流程制定及标准化工作制定，提升公司内控风险；以精益生产为导向，提升各单位精益化生产管理水平，降低生产成本；负责公司机关内部横向调度及纵向管理工作，深入落实督察督办体系，保障经营指标任务的完成；负责公司标准化牵头工作，做好标准化工

作的统筹规划、监督管理及协调工作；负责内部市场履约保障和评价工作；负责风控、内控体系建设及与制度体系融合工作；负责牵头组织各经营单位专项业务风险测评、年度纵向体系达标工作。

#### **6、国内市场部：**

结合公司整体发展战略，负责制定公司各产业（侧重输变电产业）营销规划，指导、管控各单位营销规划的执行；负责各单位在国内市场（侧重输变电产业）项目推动、行业开拓、客户资源管理；负责组织各单位开展各类重大项目的市场开拓；负责利用公司资源开展重大客户、重要行业协会的关系维护；负责督促各单位紧跟市场形势，巩固传统市场的份额，积极开展细分增量市场的开拓工作；负责开展行业市场商业服务模式、营销模式的战略研究分析，做好市场前瞻性引导；负责整合各产业资源，辅助推动内部采购、供应商互为市场、中高层领导服务市场工作，协助各单位获取订单；负责开展国内市场企业基础管理、重大项目推动、重大客户管控、区域市场管控、细分市场开拓等相关性基础性管理工作；负责协助开展应收账款管理，推动重大疑难款项回收工作；负责开展客户信用管理工作等。

#### **7、国际市场部：**

负责制定并督促落实公司国际化发展战略；负责公司国际市场开发工作（含境外单机业务）的总体管理、督促、协调和指导；负责建立健全公司国际市场开发的体系和各项管理制度；负责督促公司所属各经营单位建立健全国际市场开发的体系和各项管理制度；牵头组织公司所属相关经营单位对相关国别市场进行研究；负责与公司国际市场开发工作有关的公共关系的建立与维护；负责对公司所属各经营单位境外投资项目进行工作指导；协助公司工程管理部对国际工程项目（含投资项目）的执行进行监管等。

#### **8、科技部：**

负责研发管理体系的建立、完善及运作，制定配套制度、方针、政策及管理标准，并组织实施和监督检查。负责组织各单位制订公司技术发展规划，开展科技信息情报研究及内部共享，深化产学研合作，推动科技创新项目落地实施，推进项目成果转化。负责技术标准化体系建设和管理，组织开展技术标准制定，组织开展变压器技术标准规划、制定、维护工作。组织开展变压器产业共性基础技术研究和资源共享工作。组织开展各类政策资金项目申报工作，协调推动国家级重大科技项目攻关。

#### **9、工程管理部：**

负责统筹规划公司国内、外工程条块人才团队建设，进一步加强人员岗位任职资格管理和业务能力提升。负责完善工程管理制度、制度及业务流程，持续推动工程管理体系建设及工程项目在工程管理信息化系统（PM 系统）上运行管理。负责公司电力工程施工总承包特级资质的维护、年审和延续等相关工作。负责督促各经营单位推动建设工程项目合法手续办理，并配套考核奖惩机制。负责加强工程类供应商管理，建立从供应商注册准入、荐标、评价、拉黑、剔除及冻结、退出等全过程管理体系，并做好 SRM 系统与 PM 系统协同，服务于工程项目管理。负责公司工程项目合同、策划方案、设计、采购招标、施工整体工作计划及相关方案进行评审。负责开展公司各经营单位工程项目的日常安全、质量和进度的监督检查。负责工程项目的全过程监督管控和考核，完工工程项目验收评价工作。负责对各经营单位工程项目造价管理过程中存在的问题进行动态调度，协调解决重难点困难和问题。负责工程项目结算审核工作，审批各经营单位上报的项目资金等。

#### **10、招标中心：**

负责推进公司招标体系建设及管理信息化建设，完善公司招标管理相关制度、流程、规范和标准，并负责监督实施，负责对违反制度及不规范操作的单位进行通报处罚。负责招标工作对标学习，与国内外优秀企业对标学习招标业务模式和管理模式，负责进一步优化改善公司招标管理和招标业务开展模式负责加强对各经营单位工程类、服务类、货物类招标业务整合和服务，加大对各经营单位招标集约化的统一管理，提高业务效率，防控各类业务风险及隐患。负责团队建设及培训，廉政教育建设，确保各项工作合法、合规开展等。

#### **11、供应链管理中心：**

负责制订公司整体采购规划，推动公司各产业集约化采购、降控成本；开展供应链上下游资源整合，负责组织修订和完善公司采购管理制度体系，深化供应商管理体系建设，对各产业供应商组织、实施全生命周期管理；负责对各产业经营单位采购项目实施管控，监督、检查、指导各单位开展采购工作，保障各项采购工作严格按照公司制度及要求顺利完成，实现降本增效；依托公司集约化采购优势，加快公司集约化的贸易平台搭建，推动开展公司机关贸易工作，持续为公司机关创造效益；负责采购体系管理信息化建设，积极推动互联网+采购的新商业模式的运用，持续提升公司及各产业采购信息平台建设；负责建立、完善公司套保机制，指导各单位开展套保工作，借助套保达到降控成本的目标。

#### **12、信息资源管理中心：**

负责建立健全公司两化融合管理体系并优化完善，制定、更新公司三化规划并推进落地，组织、实施、管控公司年度三化建设，管控、指导公司三化条块建设，支撑公司经营战略目标实现。负责公司两化融合管理体系制度文件、考核指标的建立完善和执行管控，审查和监督各经营单位相关制度体系建设及执行。负责建立健全公司信息化标准体系和管理模式，制定相关标准规范并推广应用。负责制定、推动、落实公司和各经营单位年度信息化建设指标，负责公司机关三化重点项目的建设和各经营单位重点项目管控。负责建立公司核心网络并保障维护、维护公司信息化软件系统、硬件设备稳定运行，保障公司正常生产经营。负责公司信息化专家队伍的建设，信息化专业技术人才的引进与培养，组织信息化建设相关的培训。负责加强政策牵引，建立公司层面生产数字化管控体系，组织行业对标，协调内外部资源，完善细化生产数字化规划。以智能制造专项为依托，做好项目建设过程管控。推动各单位自动化组织机构优化、人才团队建设及自动化项目的建设，推动优秀项目成果在公司内部的共享应用。

### **13、证券事务部：**

负责筹划、制定并实施证券市场融资、股权激励、重大并购重组工作；筹备、组织召开公司董事会、监事会、股东大会及董事会专门委员会；完成公司定期报告编制；完成公司信息披露工作；负责公司法人治理及规范运作，开展相关制度建设和执行；负责公司投资者关系管理工作等。

### **14、法律事务部：**

负责法律体系达标建设工作；负责公司法律法规合规检查工作；负责合同法律风险全过程管控工作；负责参与重大项目的论证、谈判、法律文件起草、过程风险管控；负责重点业务领域法律合规性检查监督工作；负责处理转法律应收账款的清收，为转法律应收账款清收提供法律服务和支撑；负责公司重大风险化解及案件办理工作；负责处理侵犯公司知识产权行为，维护公司知识产权权益及价值；负责法律培训工作。

### **15、安全环境管理部：**

负责公司 HSSE 综合监督管理；负责组织 HSSE 体系建设和审核工作；组织制订公司 HSSE 规章制度和标准，并监督落实；负责 HSSE 业绩过程指标的考核工作；组织公司 HSSE 专项应急预案的编制和演练；负责组织 HSSE 事故的调查、分析；承担公司安委会办公室的日常工作。

### **16、进出口公司：**

负责在输变电、电源建设等领域开展对外经济技术合作和对外援助项目建设，提供咨询、勘探、设计、采购、施工、安装、调试、运行及项目整理移交为一体的成套项目工程解决方案、750kv 及以下的所有电压等级的变电站成套项目工程总承包服务、600MW 及以下的火电厂成套项目工程总承包服务、300MW 及以下的水电站成套项目工程总承包服务。

#### **17、矿产资源部：**

负责制定矿业工作管理制度，负责推进公司层面疆内矿产资源勘查与（半）成熟项目的筛选、论证工作，负责协助疆内企业开展矿业项目论证工作负责协助各企业在海外成熟市场开展矿业投资机会论证工作，负责对各企业所属矿业项目进行监督管理工作，负责与地勘单位的沟通联系，负责推进与矿业行业科研院所、大专院校的合作，构建矿业专家团队。

#### **18、战略发展部：**

负责按照公司决策层的战略部署，组织制定公司中长期战略规划、对中长期战略规划进行评估和纠偏。负责公司战略体系建设，指导各经营单位战略体系建立与持续改进；负责根据现有产业转型升级和培训新产业的要求，对国家宏观经济政策、行业发展趋势进行行业研究并搜集战略情报，为公司领导提供决策依据。负责公司以现有产业补短板、转型升级、发掘战略新兴产业投资机会等与公司战略相符合的资本性投资工作。

#### **19、培训学院：**

负责公司培训管理体系建设工作，建立、完善支持公司业务发展、战略落地以及重大业务问题解决、岗位任职资格提升人才培养体系；建立、完善符合国际标准的企业大学运营体系，抓好中德西北工业人才培训中心；基于组织与个人绩效持续改善，建设和充分发挥各培训分院的专业性和积极作用，指导各经营单位有针对性的开展基于自身产业和企业特征的培训体系建设和培训项目的实施工作；负责公司与各高校的产学研合作推动；抓好培训体系人才团队建设。

#### **20、质量管理部**

负责公司质量目标指标设定及其结果管控；负责设定质量荣誉体系及质量文化建设；负责质量法律法规研究及公司质量红线管控，建立健全质量红线管控的监督机制；负责质量管理团队建设；负责建立公司质量管理体系；负责售后服务管控；负责质量管理改进工作，全面推动公司质量管理改进；负责重点产品项目履约管控；负责重大质量问题分析处理及案例共享，建立重大质量问题或质量

事故处理机制；负责质量管理信息化建设。

### （三）发行人内部控制制度建设情况

公司已根据《公司法》、《证券法》、《企业内部控制基本规范》及其配套指引等法律法规和规范性文件的要求，初步建立了较为完善的内部控制制度，并得到较有效地执行。公司的内部控制制度体系以基本管理制度为基础，下设各业务制度、工作制度、部门职能、岗位职责等，覆盖公司运营的各层面和各环节，确保在公司治理、子公司管控、生产管理、资产管理、财务控制、业务控制、信息系统安全管理和信息披露等方面都有章可循，形成完整、层次分明、规范的管理体系，在生产经营管理中起到了良好地监督、控制和指导作用。公司将结合内外部环境的变化，不断更新和健全内部控制制度。

为保证公司资产、资金安全，督促各项业务活动的内部控制得以有效执行，确保公司内部控制、控制制度的有效性、可操作性及持续改进，公司设立了独立于管理层、直接向董事会审计委员会负责的内部审计机构——审计监察部，负责公司内部控制日常检查与监督。为进一步提高审计监察部的独立性、权威性，强化过程控制，公司所有分、子公司的审计人员由公司直接任命及管理，全面参与公司合同评审、资金支付审核等，并对公司各项业务活动进行定期与不定期的审计、稽查、监查，定期对内部控制执行情况进行评价。

公司制定了《特变电工资金集中管理制度》、《特变电工财务预算管理制度》、《特变电工财务流程审批管理制度》、《特变电工融资业务管理制度》、《特变电工货币资金管理制度》、《特变电工财务检查与监督管理制度》、《特变电工财务体系管理标准》、《特变电工共享结算业务管理制度》、《特变电工财务管理程序》等涵盖所有业务环节的财务管理制度，具有较强的可操作性；规范的财务管理强化了公司财务监督功能，进一步加强了资产的管理力度，防范了经营风险。公司基本建立了一套与公司财务信息相关符合目前公司实际情况、较为合理的会计内部控制制度，符合《内部会计控制规范—基本规范》的要求，并且得到了有效的执行；建立了有效的信息系统和反馈渠道；公司会计管理内部控制完整、合理、有效；公司各级会计人员具备相应的专业素质；公司的会计岗位设置贯彻了不相容职务分离、相互制约的原则；公司对重要会计业务和电算化运作制定了明确的授权规定。

在实际运行过程中，公司内部控制体系运作良好，报告期内未发现内部控制设计及执行方面的重大缺陷。公司将按照规范要求，进一步推进内控体系的建设，并根据外部环境变化、业务快速发展和管理要求提高的需要，对公司内部控制制

度及时完善和修订，不断提高公司内部控制体系的效率和效果，增强防范风险能力，切实保护广大投资者利益。

#### **（四）会计核算、财务管理、风险控制、重大事项决策等内部管理制度的建立及运行情况**

第一，在会计核算方面，公司严格遵照国家统一的会计准则和会计制度，分业务板块制定了各项业务统一的财务处理流程及方法，建立了规范的会计工作秩序，通过规范统一会计处理流程及方法，加强公司会计管理，提高会计工作的质量和水平。与此同时，公司通过不断加强和完善财务信息系统，实现财务核算工作全面实现信息化，有效保证了会计信息及资料的真实、完整。

第二，在财务管理方面，公司依据有关法律规定制定的现行财务管理方面制度包括：《特变电工财务预算管理制度》、《特变电工财务流程审批管理制度》、《特变电工融资业务管理制度》、《特变电工货币资金管理制度》、《特变电工财务检查与监督管理制度》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》，完善的财务管理体制有效地保障公司资金管理、财务运作安全及财务状况和经营成果信息内容的真实性、准确性、完整性。

第三，在风险控制方面，发行人建立健全了股东大会、董事会及其专门委员会、监事会等法人治理结构及内部控制相关制度。为提高风险管理水平，确保公司内部控制制度有效执行，公司对内部控制制度的落实进行定期和不定期检查，如发现存在重大异常情况，可能或已经造成损失的，应立即报告公司董事会及监事会，公司董事会应立即提出切实可行的解决措施。

第四，在重大事项决策方面，公司制定公司章程，发行人建立健全法人治理结构，制定了《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》。

第五，在短期资金调度方面，为加强资金管理，防范资金风险，预防和处置在资金运营方面的突发事件，公司依据《中华人民共和国会计法》、国务院《现金管理暂行条例》、中国人民银行《支付结算办法》、财政部等五部委《企业内部控制应用指引第 6 号—资金活动》、公司《会计核算办法》，结合自身实际，制定短期资金调度应急保证预案。应急保证预案包括组织指挥体系及职责，应急准备、响应和结束，以及应急资金的管理和监督等方面，对突然情况下短期资金调度提供指导。

报告期内，公司在会计核算、财务管理、风险控制、重大事项决策等内部管理制度的运行良好。截至 2019 年 12 月 31 日，公司内部控制体系基本健全，公司不存在财务报告和非财务报告内部控制重大缺陷、重要缺陷。

### （五）信息披露事务及投资者关系管理的相关制度安排

2010 年 2 月 22 日，公司召开六届五次董事会会议，审议通过了《特变电工股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度》、《特变电工股份有限公司外部信息使用人管理制度》、《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》。

2011 年 12 月 9 日，公司召开 2011 年第十次董事会会议，审议通过了《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》修订案。

2012 年 9 月 18 日，公司召开 2012 年第八次临时董事会会议，审议通过了《特变电工股份有限公司信息披露管理制度》（2012 年修订）。

2013 年 3 月 25 日，公司召开七届四次董事会会议，审议通过了《特变电工股份有限公司违反规范运作规定内部问责制度》。

报告期内，发行人在信息披露方面执行状况良好，未曾受到相关部门的处罚。

此外，公司还制定了《投资者关系管理制度》，通过各种方式的投资者关系活动，加强与投资者之间的沟通，增进投资者对公司了解和认同，提升公司治理水平，实现公司和投资者利益最大化的战略管理行为。

### 七、发行人董事、监事和高级管理人员

发行人依法设立了董事会、监事会及其他组织机构；依法聘任了高级管理人员及其他工作人员；依法制定了《公司章程》及其他公司治理文件。发行人董事、监事、高级管理人员的聘任及履职符合法律法规、公司章程及公司内部议事规则及其他规章制度的规定。发行人法人治理结构健全，组织机构及议事规则合法合规，符合公司章程；董事、监事、高级管理人员的聘任及履职合法、合规，符合《公司法》、《公司章程》及其他规章的要求。

#### （一）董事、监事、高级管理人员基本情况

截至 2020 年 6 月末，本公司董事、监事、高级管理人员的基本情况以及持股变动情况如下：

表 5-11：发行人董事、监事、高级管理人员情况表

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份 增减变动量	任职期限
张新	董事长	406,403.00	406,403.00	0.00	1996/12/26-2021/10/12
黄汉杰	董事、总经理	346,880.00	346,880.00	0.00	2014/4/17-2021/10/12 2017/2/13-2021/10/12
胡述军	董事	69,376.00	69,376.00	0.00	2015/9/16-2021/10/12



胡南	董事、副总经理	57,813.00	57,813.00	0.00	2018/10/12-2021/10/12 2017/2/13-2021/10/12
李边区	董事	404,694.00	404,694.00	0.00	2005/5/29-2021/10/12
郭俊香	董事	346,880.00	346,880.00	0.00	2011/4/20-2021/10/12
徐瑛	董事	0.00	0.00	0.00	2019/9/2-2021/10/12
董景辰	独立董事	0.00	0.00	0.00	2015/9/16-2021/10/12
杨百寅	独立董事	0.00	0.00	0.00	2016/9/20-2021/10/12
陈盈如	独立董事	0.00	0.00	0.00	2018/10/12-2021/10/12
孙卫红	独立董事	23,251.00	23,251.00	0.00	2018/10/12-2021/10/12
陈奇军	监事会主席	0.00	0.00	0.00	2014/3/25-2021/10/12
张爱琴	监事	0.00	0.00	0.00	2015/9/16-2021/10/12
宋磊	监事	0.00	0.00	0.00	2019/5/6-2021/10/12
蒋立志	监事	13,875.00	13,875.00	0.00	2015/9/16-2021/10/12
韩数	监事	1,058.00	1,058.00	0.00	2012/5/16-2021/10/12
胡有成	副总经理	346,880.00	346,880.00	0.00	2011/3/28-2021/10/12
王益民	副总经理	0.00	0.00	0.00	2018/4/13-2021/10/12
罗军	副总经理	0.00	0.00	0.00	2018/4/13-2021/10/12
郭金	副总经理	30,000.00	30,000.00	0.00	2018/4/13-2021/10/12
吴微	副总经理	404,694.00	404,694.00	0.00	2020/2/21-2021/10/12
白云罡	总会计师	0.00	0.00	0.00	2018/4/13-2021/10/12
焦海华	董事会秘书	110,000.00	110,000.00	0.00	2019/1/14-2021/10/12
吕六山	原副总经理	0.00	0.00	0.00	2018/4/13-2020/2/17

注：公司原副总经理吕六山于 2020 年 2 月 17 日离职。

## （二）董事、监事、高级管理人员简介

截至 2020 年 6 月末，公司董事、监事、高级管理人员的简历如下：

表 5-12：发行人董事、监事、高级管理人员简介

姓名	职务	董事、监事、高级管理人员简介
张新	董事长	现任特变电工股份有限公司董事长、新疆众和股份有限公司董事、新疆特变电工集团有限公司董事、新疆宏联创业投资有限公司董事、十三届全国人大代表、中国机械工业联合会副会长；曾任特变电工股份有限公司董事长兼总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长、特变电工新疆硅业有限公司董事长、特变电工新疆新能源股份有限公司董事长、碧辟佳阳太阳能有限公司董事长及碧辟普瑞太阳能有限公司董事长、特变电工新疆电工材料有限公司董事长、十一届全国人大代表。
黄汉杰	董事、总经理	现任特变电工股份有限公司董事、总经理，特变电工衡阳变压器有限公司董事长，新疆众和股份有限公司监事会主席，新疆宏联创业投资有限公司董事；曾任特变电工股份有限公司执行总经理、副总会计师、财务部部长、财务部副部长。

姓名	职务	董事、监事、高级管理人员简介
胡述军	董事	现任新疆特变电工集团有限公司董事长、总经理，特变电工股份有限公司董事、新疆交通建设集团股份有限公司董事；曾任特变电工股份有限公司副总经理、总经理助理、特变电工股份有限公司新疆变压器厂副厂长、特变电工国际工程有限公司董事长、新疆特变电工亚新国际物流有限公司董事长。
胡南	董事、副总经理	现任特变电工股份有限公司董事、副总经理；曾任特变电工股份有限公司总经理助理、输变电产业集团总经理助理、国际市场部部长、北京办事处主任、总经理办公室主任。
李边区	董事	现任特变电工股份有限公司董事、特变电工股份有限公司进出口公司总经理。
郭俊香	董事、原董事会秘书	现任特变电工股份有限公司董事、高级顾问，新疆众和股份有限公司监事，新疆宏联创业投资有限公司董事；曾任特变电工股份有限公司董事会秘书、副总经理兼董事会秘书、证券部主任、综合办主任。
徐瑛	董事	现任新疆投资发展（集团）有限责任公司资金财务管理中心副主任、特变电工股份有限公司董事、博乐市汇邦小额贷款有限公司董事长、新疆大西部成长产业投资基金管理有限公司董事，曾任新疆大西部旅游股份有限公司喀纳斯板块财务总监，新疆投资发展（集团）有限责任公司资金财务管理中心高级主管。
董景辰	独立董事	现任中国工程院战略咨询中心制造业研究室特聘专家，国家智能制造标准化专家咨询组副组长，特变电工股份有限公司独立董事、长沙智能制造研究总院有限公司董事；曾任中国西仪集团有限公司总经理、董事长，中国仪器仪表行业协会副秘书长、顾问，浙江中控技术股份有限公司独立董事。
杨百寅	独立董事	现任清华大学经济与管理学院讲席教授、系主任，伟创力讲席教授，博士生导师，国家特聘专家，特变电工股份有限公司、山东鲁亿通智能电气股份有限公司、江苏强盛功能化学股份有限公司独立董事，嘉诺慧通（北京）管理咨询有限公司执行董事。
陈盈如	独立董事	现任新疆柏坤亚宣律师事务所主任合伙人，特变电工股份有限公司、新疆八一钢铁股份有限公司独立董事，新疆博润投资控股有限公司、新疆碧水源环境资源股份有限公司、新疆广电网络股份有限公司董事，新疆开普商务咨询有限公司执行董事。
孙卫红	独立董事	现任新疆驰远天合有限责任会计师事务所董事长、法定代表人、主任会计师，中国注册会计师协会理事，新疆注册会计师协会常务理事、行约管理委员会主任，新疆会计（财政经济）专业高级专业技术职务任职资格评委会委员，新疆维吾尔自治区会计学会理事会常务理事，特变电工股份有限公司独立董事。
陈奇军	监事会主席	现任特变电工股份有限公司监事会主席、纪检委书记、风险防控总经理；曾任特变电工股份有限公司副总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司总经理、特变电工股份有限公司新疆变压器厂常务副厂长。
张爱琴	监事	现任新疆特变电工集团有限公司董事、总会计师、特变电工股份有限公司监事；曾任新疆特变电工集团有限公司财务部部长、天津五洲联合会计师事务所新疆华西分所审计项目经理、项目负责人。
宋磊	监事	现任新疆投资发展（集团）有限责任公司审计督察部部长、特变电工股份

姓名	职务	董事、监事、高级管理人员简介
		有限公司监事，曾任中国工商银行股份有限公司新疆分行营业部结算业务部产品经理、新疆投资发展（集团）有限责任公司财务管理中心高级主管、新投能源开发公司财务总监。
蒋立志	监事	现任特变电工股份有限公司监事、财务部总监；曾任特变电工股份有限公司财务部部长、副部长、部长助理、主管会计。
韩数	监事	现任特变电工股份有限公司监事、法律事务部总监；曾任特变电工股份有限公司审计法务部副总监、法律事务部部长、副部长、特变电工股份有限公司新疆变压器厂厂长工作部兼风险管理部部长、风险管理部部长。
胡有成	副总经理	现任特变电工股份有限公司副总经理；曾任特变电工股份有限公司工会主席、纪检委书记、总经理助理、能源事业部总经理。
王益民	副总经理	现任特变电工股份有限公司副总经理；曾任葛洲坝集团国际工程有限公司副总经理、总工程师等职务。
罗军	副总经理	现任特变电工股份有限公司副总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长；曾任特变电工股份有限公司总经理助理、国内市场总经理等职务。
郭金	副总经理	现任特变电工股份有限公司副总经理、新疆天池能源有限责任公司董事长、新疆准东五彩湾北一电厂有限公司董事长；曾任特变电工股份有限公司总经理助理，新疆天池能源有限责任公司副总经理等职务。
吴微	副总经理	现任特变电工股份有限公司副总经理；曾任特变电工沈阳变压器集团有限公司副总经理、特变电工股份有限公司党委副书记、副总经理、北京办事处主任、总经办主任、人力资源部部长等职务。
焦海华	董事会秘书	现任特变电工股份有限公司董事会秘书；曾任特变电工股份有限公司证券事务代表、证券事务部总监。
白云罡	总会计师	现任特变电工股份有限公司总会计师；曾任特变电工股份有限公司新疆线缆厂总会计师，特变电工股份有限公司审计监察部部长等职务。

### （三）现任董事、监事、高级管理人员在其他单位（不包括发行人下属公司）的兼职情况

截至 2019 年 12 月 31 日，发行人董事、监事、高级管理人员在其他单位（不包括发行人下属公司）的兼职情况如下：

表 5-13：发行人现任董事、监事、高级管理人员在其他单位兼职情况

姓名	任职企业名称	任职企业职务	任期起始日	任期终止日
1、在股东单位任职情况				
张新	新疆特变电工集团有限公司	董事	2018 年 7 月 18 日	2021 年 7 月 18 日
张新	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2019 年 10 月 31 日	2022 年 10 月 31 日
黄汉杰	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2019 年 10 月 31 日	2022 年 10 月 31 日

姓名	任职企业名称	任职企业职务	任期起始日	任期终止日
胡述军	新疆特变电工集团有限公司	董事长	2018 年 7 月 18 日	2021 年 7 月 18 日
		总经理	2018 年 7 月 18 日	2021 年 7 月 18 日
郭俊香	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2019 年 10 月 31 日	2022 年 10 月 31 日
张爱琴	新疆特变电工集团有限公司	董事	2018 年 9 月 3 日	2021 年 7 月 18 日
		总会计师	2018 年 7 月 18 日	2021 年 7 月 18 日
2、在其他公司任职情况				
张新	新疆众和股份有限公司	董事	2018 年 10 月 9 日	2021 年 10 月 9 日
黄汉杰	新疆众和股份有限公司	监事会主席	2018 年 10 月 9 日	2021 年 10 月 9 日
胡述军	新疆交通建设集团股份有限公司	董事	2018 年 4 月 24 日	2021 年 4 月 23 日
郭俊香	新疆众和股份有限公司	监事	2018 年 10 月 9 日	2021 年 10 月 9 日
徐瑛	博乐市汇邦小额贷款有限公司	董事长	2018 年 4 月 1 日	2021 年 4 月 1 日
徐瑛	新疆大西部成长产业投资基金管理有限公司	董事	2018 年 3 月 9 日	2021 年 3 月 9 日
董景辰	中国工程院战略咨询中心制造业研究室	专家	2015 年 9 月	-
董景辰	长沙智能制造研究总院有限公司	董事	2017 年 11 月	-
杨百寅	清华大学经济与管理学院	讲席教授、系主任	2006 年 8 月	-
杨百寅	嘉诺慧通（北京）管理咨询有限公司	执行董事	2018 年 5 月	-
杨百寅	山东鲁亿通智能电气股份有限公司	独立董事	2019 年 4 月 1 日	2022 年 4 月 1 日
杨百寅	江苏强盛功能化学股份有限公司	独立董事	2019 年 12 月 4 日	2022 年 12 月 4 日
陈盈如	新疆柏坤亚宣律师事务所	主任合伙人	2016 年 8 月 8 日	-
陈盈如	新疆碧水源环境资源股份有限公司	董事	2013 年 7 月	-
陈盈如	新疆博润投资控股有限公司	董事	2018 年 8 月	-
陈盈如	新疆广电网络股份有限公司	董事	2018 年 8 月	-
陈盈如	新疆八一钢铁股份有限公司	独立董事	2019 年 11 月 14 日	2022 年 11 月 14 日
陈盈如	新疆开普商务咨询有限公司	执行董事	2016 年 6 月	-
孙卫红	新疆驰远天合有限责任会计师事务所	董事长、法定代表人、主任会计师	2001 年 1 月	-
孙卫红	新疆驰天信企业咨询有限责任公司	执行董事	2017 年 6 月 8 日	2020 年 6 月 8 日
孙卫红	新疆驰远凯正工程项目管理咨询有限责任公司	监事	2016 年 9 月 1 日	-
孙卫红	新疆智信方略企业管理咨询有限公司	监事	2013 年 7 月	-
宋磊	新疆煤炭交易中心有限公司	董事	2019 年 3 月 1 日	-
宋磊	双钱集团（新疆）昆仑轮	监事会主席、监	2018 年 7 月 23 日	-

姓名	任职企业名称	任职企业职务	任期起始日	任期终止日
	胎有限公司	事		
宋磊	国电新疆吉林台水电开发有限公司	副董事长、董事	2019 年 7 月 23 日	-
宋磊	中建新疆建工（集团）有限公司	董事	2019 年 8 月 15 日	-
宋磊	新疆新投能源开发有限责任公司	董事	2019 年 12 月 10 日	-

## 八、发行人主营业务情况

### （一）发行人的主营业务范围

发行人主营业务包括输变电业务、新能源业务及能源业务。公司输变电业务主要包括变压器、电线电缆及其他输变电产品的研发、生产和销售，输变电国际成套系统集成业务等；新能源业务主要包括多晶硅、逆变器的生产与销售，为光伏、风能电站提供设计、建设、调试及运维服务等全面的解决方案及风能、光伏电站的运营；能源业务主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和供应等。拥有对外经济技术合作经营权和国家外援项目建设资质，具有海外成套工程承包资质。

### （二）发行人主营业务基本情况

#### 1、按产品分类

发行人近三年主营业务收入、主营业务成本、毛利润构成及毛利率情况如下表：

表 5-14：近三年及一期主营业务收入情况

单位：万元、%

项目	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
其中：变压器产品	487,051.90	27.45	909,565.35	25.14	983,198.99	25.12	1,020,483.42	27.22
电线电缆产品	301,192.81	16.98	674,785.00	18.65	686,759.48	17.54	644,742.05	17.20
新能源产业及配套工程	268,144.71	15.11	758,379.66	20.96	1,048,491.93	26.79	1,044,834.54	27.87
输变电成套工程	185,773.32	10.47	386,814.16	10.69	431,645.56	11.03	502,728.90	13.41
贸易	92,986.22	5.24	160,391.55	4.43	181,857.92	4.65	186,627.09	4.98
电费	140,435.24	7.92	200,255.73	5.54	185,066.01	4.73	71,837.93	1.92
煤炭产品	253,358.54	14.28	438,407.77	12.12	332,442.82	8.49	220,365.84	5.88
其他	45,123.86	2.54	89,058.17	2.46	64,967.28	1.66	57,155.63	1.52
合计	1,774,066.60	100.00	3,617,657.38	100.00	3,914,429.99	100.00	3,748,775.40	100.00

表 5-15：近三年及一期主营业务成本情况

单位：万元、%

项目	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
变压器产品	392,606.55	27.76	767,698.55	26.48	808,496.18	25.58	757,692.18	25.74
电线电缆产品	268,859.62	19.01	598,520.29	20.64	642,220.96	20.32	611,203.05	20.76
新能源产业及配套工程	226,175.45	15.99	628,294.01	21.67	848,816.39	26.85	800,389.25	27.19
输变电成套工程	154,593.46	10.93	251,400.62	8.67	284,930.85	9.01	338,200.99	11.49
贸易	89,213.48	6.31	155,694.86	5.37	175,870.32	5.56	177,706.80	6.04
电费	82,797.47	5.85	102,677.01	3.54	93,116.50	2.95	44,737.79	1.52
煤炭产品	168163.84	11.89	326,121.88	11.25	264,470.37	8.37	169,096.38	5.74
其他	31,780.57	2.25	68,832.67	2.37	43,105.42	1.36	45,050.15	1.53
合计	14,14,190.44	100.00	2,899,239.89	100.00	3,161,027.01	100.00	2,944,076.59	100.00

表 5-16：近三年及一期毛利润情况

单位：万元、%

项目	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
变压器产品	94,445.34	26.24	141,866.79	19.75	174,702.80	23.19	262,791.24	32.66
电线电缆产品	32,333.19	8.98	76,264.71	10.62	44,538.51	5.91	33,539.00	4.17
新能源产业及配套工程	41,969.26	11.66	130,085.65	18.11	199,675.54	26.50	244,445.29	30.38
输变电成套工程	31,179.86	8.66	135,413.54	18.85	146,714.71	19.47	164,527.91	20.45
贸易	3,772.74	1.05	4,696.69	0.65	5,987.60	0.79	8,920.29	1.11
电费	57,637.77	16.02	97,578.72	13.58	91,949.50	12.20	27,100.14	3.37
煤炭产品	85,194.70	23.67	112,285.89	15.63	67,972.46	9.02	51,269.46	6.37
其他	13,343.29	3.71	20,225.50	2.82	21,861.86	2.90	12,105.48	1.50
合计	359,876.15	100.00	718,417.49	100.00	753,402.98	100.00	804,698.81	100.00

表 5-17：近三年及一期毛利率情况

单位：%

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
其中：变压器产品	19.39	15.60	17.77	25.75
电线电缆产品	10.74	11.30	6.49	5.20
新能源产业及配套工程	15.65	17.15	19.04	23.40

输变电成套工程	16.78	35.01	33.99	32.73
贸易	4.06	2.93	3.29	4.78
电费	41.04	48.73	49.68	37.72
煤炭产品	33.63	25.61	20.45	23.27
其他	29.57	22.71	33.65	21.18
毛利率	20.29	19.86	19.25	21.47

2017年-2019 年及 2020 年 1-6 月,发行人分别实现营业收入 3,828,120.17 万元、3,965,552.78 万元、3,698,004.86 万元和 1,796,641.28 万元,其中,主营业务收入分别为 3,748,775.40 万元、3,914,429.99 万元、3,617,657.38 万元和 1,774,066.60 万元。

公司的主要业务收入按类别划分为变压器产品、电线电缆产品、新能源产业及配套工程、输变电成套工程、贸易、煤炭产品、电费和其他。报告期内,公司输变电相关业务收入占主营业务收入比重总体上保持在 50.00%以上,输变电相关业务收入目前仍占主要地位,同时新能源业务稳步发展,能源业务的收入占主营业务收入比重呈逐年增加趋势,产品结构相对稳定。

### 1) 变压器产品

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月,公司变压器产品收入分别为 1,020,483.42 万元、983,198.99 万元、909,565.35 万元和 487,051.90 万元。在主营业务收入中占比分别为 27.22%、25.12%、25.14%和 27.45%;毛利润分别为 262,791.24 万元、174,703.80 万元、141,866.79 万元和 94,445.34 万元,在主营业务毛利润中的占比分别为 32.66%、23.19%、19.75%和 26.24%,毛利率分别为 25.75%、17.77%、15.6%和 19.39%。该板块是主营业务板块中收入占比较大的板块之一。变压器产品板块业务主要为输变电变压器的产品销售等,经营主体主要为特变电工沈阳变压器集团有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、天津市特变电工变压器有限公司,以及公司本部分公司特变电工股份有限公司新疆变压器厂。随着国家电网的电网投资大幅增加,特高压工程建设全面加速,公司加大市场开拓力度,积极调整市场结构、产品结构,严控成本,所以近几年公司该板块收入规模较大且整体上保持稳定。

### 2) 电线电缆产品

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月,电线电缆产品板块营业收入分别为 644,742.05 万元、686,759.48 万元、674,785.00 万元和 302,192.81 万元,在主营业务收入中占比分别为 17.20%、17.54%、18.65%和 16.98%;毛利润分别为

33,539 万元、44,538.51 万元、76,264.71 万元和 32,333.19 万元，毛利率分别为 5.20%、6.49%、11.30%和 10.74%。近三年，发行人该板块营业收入呈小幅波动态势，但毛利润和毛利率主体呈上升态势，主要系公司加强市场开拓和成本管控所致，发行人电线电缆产品板块经营主体主要为公司本部分公司特变电工股份有限公司新疆线缆厂、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、特变电工（德阳）电缆股份有限公司。

### 3) 新能源产业及配套工程

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，新能源产业及配套工程板块营业收入分别为 1,044,834.54 万元、1,048,491.93 万元、758,379.66 万元和 268,144.71 万元，在主营业务收入中占比分别为 27.87%、26.79%、20.96%和 15.11%；毛利润分别为 244,445.29 万元、199,675.54 万元、130,085.65 万元和 41,969.26 万元，毛利率分别为 23.40%、19.04%、17.15%和 15.65%。2019 年该板块年营业收入下降主要系多晶硅产品价格下降以及公司新能源 EPC 工程规模下降所致。

### 4) 国际成套系统集成业务

2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，输变电成套工程业务板块营业收入分别为 502,728.90 万元、431,645.56 万元、386,814.16 万元和 185,773.32 万元，在主营业务收入中占比分别为 13.41%、11.03%、10.69%和 10.47%；毛利润为 164,527.91 万元、146,714.71 万元、135,413.54 万元和 31,179.86 万元，毛利率分别为 32.73%、33.99%、35.01%和 16.78%。近三年，该板块营业收入呈波动变化态势，主要系公司输变电成套项目新开工项目处于前期阶段，完工进度较少所致所致。发行人输变电成套工程经营主体主要为特变电工股份有限公司、特变电工国际工程有限公司等。

近年来，公司围绕“一带一路”战略积极推进海外发展战略，加强国际市场开拓，国际成套系统集成业务不断稳步发展，公司安哥拉扎伊尔省电力工程、蒙古国乌兰巴托-曼德勒戈壁 330kV 输变电工程已于 2019 年末顺利竣工，蒙古国乌兰巴托—曼德勒戈壁 330kV 输变电项目荣获“蒙古国能源建设优质工程奖”、“最优秀总承包单位”、吉尔吉斯斯坦比什凯克 2×150MW 水电站改造工程荣获中国安装行业工程质量最高奖——中国安装工程优质奖和中国电力（境外）优质工程奖等荣誉；巴布亚新几内亚国家电网项目、乌干达加速农村电气化满足电力供需平衡工程项目、孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目等多个项目正稳步推进。

### 5) 贸易



贸易业务方面，2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，贸易业务收入分别为 186,627.09 万元、181,857.92 万元、160,391.55 万元和 92,986.22 万元，在主营业务收入中占比分别为 4.98%、4.65%、4.43%和 5.24%。贸易业务经营主体主要为公司控股子公司沈变公司、衡变公司、天变公司配套的物流贸易公司以及天池能源公司，主要业务为围绕主业开展的贸易业务以及天池能源公司铁路专运线的运营等。

## 6) 电费

电费业务方面，2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，电费收入为 71,837.93 万元、185,066.01 万元、200,255.73 万元和 140,435.24 万元，在主营业务收入中占比分别为 1.92%、4.73%、5.54%和 7.92%；毛利润分别为 27,100.14 万元、91,949.50 万元、97,578.72 万元和 57,637.77 万元，毛利率分别为 37.72%、49.68%、48.73%和 41.04%。近三年，该板块营业收入呈现逐年增长趋势，主要系新能源公司新增电站并网发电及昌吉 2×350MW 热电联产项目、准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目建成投运所致。

## 7) 煤炭产品

煤炭业务方面，2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，煤炭产品收入为 220,365.84 万元、332,442.82 万元、438,407.77 万元和 253,358.54 万元，在主营业务收入中占比分别为 5.88%、8.49%、12.12%和 14.28%；毛利润分别为 51,269.46 万元、67,971.86 万元、112,285.89 万元和 85,194.7 万元，毛利率分别为 23.27%、20.45%、25.61%和 33.63%。近三年，该板块营业收入和毛利润均呈逐年增长态势，主要系国家煤炭产业结构调整，按照相关政策规定关停小煤矿、公司积极开拓煤炭市场及煤炭价格上涨所致。

## 8) 其他业务

其他业务方面，2017-2019 年及 2020 年 1-6 月，其他业务收入分别为 57,155.63 万元、64,967.28 万元、89,058.17 万元和 45,123.86 万元，在主营业务收入中占比分别为 1.52%、1.66%、2.46%和 2.54%。其他业务经营主体主要为公司本部、公司各下属控股子公司及公司分公司特变电工股份有限公司能源动力分公司、公司控股子公司特变电工新疆物业服务有限公司等，主要业务为招标、水电气暖、物业服务、工程服务、咨询设计及围绕公司主营业务生产的配套产品以及提供相关技术服务等。

## 2、按地区分类

报告期内，公司主营业务收入按地区分类的情况如下：

表 5-18：近三年分地区收入情况

单位：万元 %

分地区	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
境内	1,546,277.45	87.16	3,092,614.25	85.49	3,213,206.62	82.09	3,085,934.64	82.32
境外	227,789.14	12.84	525,043.13	14.51	701,223.37	17.91	662,840.76	17.68
合计	1,774,066.60	100.00	3,617,657.38	100.00	3,914,429.99	100.00	3,748,775.40	100.00

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 1-6 月，公司主营业务收入主要集中于国内，境内收入占比分别为 82.32%、82.09%、85.49%及 87.16%。

### （三）主营业务分板块介绍

#### 1、输变电业务板块

公司输变电业务包括变压器、电线电缆、国际成套系统集成三大主要业务等，具备自主研制高压、超高压、特高压交直流变压器、电线电缆以及对外承建输变电成套工程的能力，变压器和电线电缆构成了公司主要的输变电产品，国际成套系统集成业务形成公司输变电服务；同时公司拥有研发及生产套管、互感器、GIS、高压开关、电缆附件等输变电配套产品的能力，形成了较为完整的输变电业务体系。

公司输变电产品的主要原材料包括取向硅钢片、铜、铝、钢材、变压器油等，原材料成本占输变电产品生产成本的比重约 90%。公司采购铜和铝等大宗商品，主要采取现货采购及期货套保方式保障供应。公司变压器及电线电缆产品生产较为稳定，原材料采购量整体较为稳定。

表 5-19：截至 2020 年 6 月公司变压器生产企业情况

公司名称	持股 (%)	主要产品	主要市场
沈变公司	95.97	±1100kV 直流换流产品、1000kV 及以下交流变压器	特高压项目、长江以北区
衡变公司	97.29	±500kV 及以下的变压器、电抗器产品	特高压项目、长江以南区
天变公司	55.00	干式变压器产品	全国
新变厂（分公司）	/	750kV 以下变压器、铁路牵引变压器、特种变压器	西北地区、铁路、石油、石化系统

表 5-20：截至 2020 年 6 月公司电线电缆生产企业情况

公司名称	持股 (%)	主要产品	主要市场
鲁缆公司	88.99	高压交联电缆	全国市场
德缆公司	87.98	特种电缆	西南地区
新缆厂（分公司）	—	高压导线	西北地区

表 5-21：截至 2020 年 6 月国内特高压项目中标情况（单位：台）

工程名称	特变电工	中国西电	保变电气
国网晋东南-南阳-荆门 1000kV 特高压交流输电示范工程	15	14	7
南网云南-广东±800kV 特高压直流输电示范工程	14	16	9
国网向家坝-上海±800kV 特高压直流输电示范工程	18	10	8
国网锦屏-苏南±800kV 特高压直流输电工程	16	16	10
国网皖电东送淮南-浙北-上海 1000kV 特高压交流输电示范工程	14	25	11
南网糯扎渡-广东±800kV 特高压直流输电工程	18	4	18
国网哈密-郑州±800kV 特高压直流输电工程	26	14	12
国网溪洛渡左岸-浙江金华±800kV 特高压直流输电工程	14	14	14
国网浙北-福州 1000kV 特高压交流输电工程	14	25	7
国网锡盟-山东 1000kV 特高压交流输电工程	15	14	8
国网皖电东送淮南-南京-上海 1000kV 特高压交流输电工程	7	17	14
国网灵州-绍兴±800kV 特高压直流输电工程	14	14	14
国网蒙西-天津南 1000kV 特高压交流输电工程（在建）	18	18	11
国网榆横-潍坊 1000kV 特高压交流输电工程（在建）	24	15	11
国网酒泉-湖南±800kV 特高压直流输电工程	14	14	0
国网山西-江苏±800kV 特高压直流输电工程	14	14	14
国网锡盟-泰州±800kV 特高压直流输电工程	28	14	0
国网上海庙-山东±800kV 特高压直流输电工程	0	14	28
国网锡盟-胜利 1000kV 特高压交流输电工程	11	4	0
国网山东环网（济南～枣庄～临沂～潍坊）1000kV 特高压交流输电工程	7	0	4
国网昌吉-古泉（准东-华东）±1100kV 特高压直流输电工程	14	14	14
南网滇西北-广东±800kV 特高压直流输电工程	28	14	14
国网扎鲁特-青州±800kV 特高压直流输电工程	28	0	14
国网北京西-石家庄 1000kV 特高压交流工程	3	9	0
国网潍坊-临沂-枣庄-菏泽-石家庄 1000kV 特高压交流工程（山东-华北环网）	20	7	10
国网蒙西-晋中 1000kV 特高压交流工程	0	6	0
南网乌东德电站送电广东广西（±800kV）特高压多端直流示范工程	14	14	14
国网青海-河南±800kV 特高压直流输电工程	0	14	28
国网陕北-武汉±800kV 特高压直流输电工程	28	14	0
国网张北-雄安 1000kV 特高压交流输电工程	6	0	7
国网驻马店-南阳 1000kV 特高压交流输电工程	6	6	3
国网雅中-江西±800kV 特高压直流输电工程	14	14	14

### （1）变压器

发行人变压器产品包括直流输变电设备变压器、交流电网用变压器、电厂

用变压器、现场组装变压器、配电变压器等，主要由特变电工股份有限公司的 3 家子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、天津市特变电工变压器有限公司及 1 家分公司特变电工股份有限公司新疆变压器厂生产。

### 1) 生产模式

发行人输变电产品主要采取“以销定产”的生产方式，仅有部分标准化产品根据市场需求少量生产并根据市场行情销售。发行人生产周期一般在半年到一年不等。发行人变压器产品首先由销售部门根据产品合同所规定的交货期，及产品的运输周期，确定产品的完工及发货时间；综合计划员根据生产周期倒排，确定所有产品的排产计划，排产计划可细化到图纸设计下发、原材料采购到位、各生产工序的开工与完工、产品的检验与试验、产品总装配、产品包装与发运等所有工序与流程，各职能部门严格按照综合计划开展各项工作；生产部门根据排产计划细化各产品生产过程，保证产品实现有效控制。

### 2) 销售模式

公司输变电产品主要客户为全国各地电力生产企业、电网企业、轨道交通、石油、石化等。公司的销售模式以直销为主。公司在全球 70 多个国家和地区建立了 100 多个海外办公机构，在印度建有能源装备制造基地，形成了强大的海外销售服务体系。国内销售业务均为直销，出口业务有少量通过代理商进行销售，主要是由于部分国家规定向其出口时要通过该国国内代理商进行，但该种销售模式占比极小。

在销售货款结算方面，销售款项按照收款时点可划分为预付款、产品进度款、到货款、质保金等，公司采取的货款结算模式种类较多，针对不同客户采取不同的收款方式。

针对不同的结算模式，会计按照会计准则进行收入确认①销售商品采用托收承付方式的，在办妥托收手续时确认收入。②销售商品采用预收款方式的，在发出商品时确认收入，预收的货款应确认为负债。③销售商品需要安装和检验的，在购买方接受商品以及安装和检验完毕前，不确认收入，待安装和检验完毕时确认收入。如果安装程序比较简单，可在发出商品时确认收入。

公司与代理商之间的合作模式是公司在销售实现时，根据定单及与代理商的具体协商向代理商支付一定的代理费。

### 3) 原材料采购情况

发行人变压器板块的主要原材料为取向硅钢、电磁线、绝缘纸板、变压器油等。原材料成本占产品生产成本的比重较大，其中取向硅钢片成本占变压器制造成本的比重在 25%左右，铜材料成本占变压器制造成本的比重在 30%左右，变压器油则占比在 15%左右。

公司目前的原材料采购中，硅钢、铜材、变压器油等现货采购均为国内采购，占比约在 97%左右，由于大部分原材料的价格受大宗原材料市场波动的直接影响，采购付款主要为电汇和银行承兑汇票两种结算方式；少量应产品和客户需求而进行的进口原材料及设备采购，主要采用电汇和信用证结算方式，原材料进口采购占比为 3%左右。

公司与代理商之间的合作模式是公司在销售实现时，根据定单及与代理商的具体协商向代理商支付一定的代理费。

发行人回款周期与生产周期相同，基本集中在一年以内，部分项目由于建设周期超过一年而有所延长，但占比较小。

## **(2) 电线、电缆**

发行人电线、电缆产品包括架空导线、高压电力电缆、中低压电力电缆、装备电缆、电缆附件等，主要由特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、特变电工(德阳)电缆股份有限公司、特变电工股份有限公司新疆线缆厂来生产。

### **1) 生产模式**

发行人线缆产品首先由销售部门根据销售合同所规定的交货期、产品运输周期，确定产品的完工及发货时间；生产部门依据编制生产计划，向各车间与部门下达生产计划；技术部门对非常规产品进行技术评审并制作生产工艺或质量计划；各生产车间根据设备生产能力和车间当前生产情况评审生产周期，进行排产；采购部门对订单所需原材料按生产工艺或质量计划和原材料采购规范进行评审和原材料的采购；检验部门全程监控产品质量，生产部门严格跟踪产品计划，并随时向销售公司通报产品生产进度。生产周期一般在一年以内。

### **2) 销售模式**

整体来看，公司仍以内销为主，主要销售方式是参与客户招投标，中标后以订单方式组织生产，并按照合同约定进行产品设计和交付，生产企业必须经过出厂验收、现场安装、调试后才能完成产品交付。公司成立有市场部，对公司的整体市场和重大项目实施统一运作和管理。各经营单位下设销售公司，并依据产品特点和市场划分设置办事处和项目部，充分利用各区域的产业优势及资源优势，建立了全国统一的销售响应网络，及时跟踪市场信息，并提高服务响应速度，形

成区域优势。

在销售货款结算方面，销售款项按照收款时点可划分为预付款、进度款、到货款、质保金等，公司采取的货款结算模式种类较多，针对不同客户采取不同的收款方式。

### 3) 原材料采购情况

发行人电线、电缆的主要原材料为铜材、铝材等金属材料、为较好的锁定原材料成本和防范经营风险，公司根据生产经营所需开展原材料铜、铝的套期保值业务，利用期货的套期保值功能进行风险控制。公司采购成本随原材料价格波动而有所波动，根据 Wind 数据，2018 年以来，铜、铝价格均呈现出波动上涨趋势，其中铜价在 5,600 美元/吨至 7,200 美元/吨波动，铝在 1,600 美元/吨至 2,600 美元/吨波动。整体看，主要原材料近几年价格波动较大。公司铜、铝主要采取现货及期货两个市场保障供应。企业主要供应商都不是公司的关联方。

铝市场的全球化采购使得整体而言供应相对充足。需求方面，铜、铝需求随着全球经济的发展而变化，在经济繁荣的时候需求较大，从而带动价格攀升。2017 年，铜期货价格大幅攀升并在 2018 年二季度回落后，至 2020 年初保持相对稳定的态势，2020 年以来，铜期货价格在一季度大幅下跌至 4,617 美元/吨左右，在二季度出现回升，至 4 月底徘徊在 5,231 美元/吨左右；同期铝期货的价格走势总体上与铜期货相似，至 2020 年 4 月底徘徊在 1,460.5 美元/吨左右。

为较好锁定原材料成本和防范经营风险，公司根据生产经营所需开展原材料铜、铝的套期保值业务，利用期货的套期保值功能进行风险控制。铜、铝主要采取现货及期货两个市场保障供应。

### (3) 国际成套系统集成

#### 1) 国际成套系统集成

发行人国际成套系统集成业务是输变电配套施工业务，主要实施主体是特变电工股份有限公司、沈变公司、衡变公司、国际工程公司。公司作为世界前三大变压器生产企业，根据国家“走出去”的战略，凭借产品质量和品牌知名度，积极利用“两个市场，两种资源”，发展外向型经济，走国际化发展之路，先后参与了非洲、东盟、上合组织、海湾等 30 多个国家与地区的电力建设成套项目，通过 EPC 总承包，承担工程项目的设计、采购、施工、试运行服务等工作。公司以先进的技术、可靠的产品及优质的服务赢得了市场和荣誉，国际业务收入逐年增长。

#### 2) 业务发展情况

公司致力于把中国先进的电力建设经验与世界分享，在海外建有 3 个大型能源装备制造与资源转化基地，在全球设立 100 多个办事机构，为 70 余个国家和地区提供了高新技术装备产品、一体化的交钥匙工程及系统集成解决方案，全面带动了我国先进技术标准、高端装备制造的立体式输出，位列 2019 年 ENR 全球总承包商排名第 80 位和 IHS 全球光伏 EPC 总承包商排名第 1 位。

自 2003 年承接国际总承包工程以来，公司承建了多项国际重大工程项目，主要如下：

公司承包的塔吉克斯坦 500kV 输变电成套工程项目是中国输变电企业承担的电压等级最高、输电里程最长、施工条件最为艰苦的项目工程，此项目赢得了中塔两国政府的高度评价，被誉为中塔两国经贸合作的精品样板工程。公司凭借在该项工程中的良好表现又先后签订了塔吉克斯坦 220-500kV 电网落地工程等项目。公司承建的塔吉克斯坦 500 千伏南北输变电工程被授予中国输变电工程质量荣誉奖——境外工程“鲁班奖”。

公司参与了印度首条 765kV 超高压输变电网络建设，承担了 50%以上的任务，印度国家电网公司 765kV 项目工程是印度首次从中国企业采购特高压输电工程设备，也是中国企业首次向国外批量出口特高压输变电高端产品，一举填补了中国输变电企业 765kV 特高压产品批量出口的空白。

公司承建了中国和吉尔吉斯斯坦两国政府迄今为止最大的能源合作项目，也是吉尔吉斯斯坦国家电网的重大能源项目工程与南北输变电通道大动脉工程，合同金额为 3.89 亿美元的“达特卡-克明”500kV 输变电工程。

近年来，公司围绕“一带一路”战略积极推进海外发展战略，加强国际市场开拓，国际成套系统集成业务不断稳步发展，承担了哈萨克斯坦、巴基斯坦、苏丹、塔吉克斯坦、赞比亚、肯尼亚、吉尔吉斯、安哥拉等国电力基础设施建设。比什凯克 2\*150MW 火电厂项目、塔吉克杜尚别 2 号热电厂一期工程、安哥拉扎伊尔省电力工程、蒙古国乌兰巴托-曼德勒戈壁 330kV 输变电工程已顺利竣工；孟加拉达卡地区智能电网系统扩容和升级项目、老挝首都万象 115/22kV 变电站、输变电线路及配网项目、巴布亚新几内亚国家电网项目、乌干达加速农村电气化满足电力供需平衡工程项目等多个项目正稳步推进。

蒙古国乌兰巴托—曼德勒戈壁 330kV 输变电项目荣获“蒙古国能源建设优质工程奖”、“最优秀总承包单位”等荣誉；公司带动了数十亿美元中国机电产品出口及上万人次的劳务输出，为推动“一带一路”沿线国家经济建设起到了积极的促进作用，极大地提升了公司的国际竞争力和品牌影响力。

### 3) 销售模式

销售模式：整体来看，公司承接国际成套业务主要是参与境外各类电力总承包项目，项目获取后按照合同约定进行工程建设和交付。公司成立有国际市场部，对公司的整体国际市场和重大项目实施统一运作和管理。

在工程款结算方面，款项按照合同约定及工程进度，收款时点可划分为预付款、进度款、质保金等，回款方式均为电汇。

## 2、新能源业务板块

发行人新能源业务主要从事多晶硅、逆变器的生产与销售，为光伏、风能电站提供设计、建设、调试及运维等全面的能源解决方案及风能、光伏电站的运营，主要由新特能源股份有限公司负责实施。2019 年，公司投资建设的 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目已建成投产，达产后公司多晶硅产量将达到 7-8 万吨/年，其中 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目产品品质优良，成本处于行业领先水平。公司将进一步通过技术工艺优化降低公司多晶硅生产成本，提升公司市场竞争力，促进公司新能源产业长远可持续发展。

### (1) 多晶硅产品

#### 1) 生产模式

公司推崇绿色制造、循环经济发展模式，在致力太阳能光伏产业链建设的基础上，从循环经济的减量化、再利用和循环使用原则出发，采用全闭环的多晶硅生产工艺。

2017—2019 年，多晶硅技术改造项目完成后，公司多晶硅设计生产产能提升至 3 万吨/年，公司设备实际生产能力逐步提升，分别实现多晶硅产量 2.94 万吨、3.40 万吨和 3.70 万吨。目前，公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目 2020 年一季度已达产，产品品质优良，未来公司多晶硅产量可达 8 万吨/年左右。

生产成本方面，多晶硅的生产成本主要由电力、原材料、制造费用、人工、辅助材料和蒸汽构成，其中占比较大为制造费用、电力和原材料。电力消耗方面，公司自备 2×35 万千瓦热电厂项目于 2014 年并网发电。公司自备电厂发电成本较低，生产多晶硅的电力成本较低，3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目成本处于行业领先水平。公司将进一步通过技术工艺优化降低公司多晶硅生产成本，提升公司市场竞争力，促进公司新能源产业长远可持续发展。



整体来看，公司依靠技术升级以及新疆煤电优势，不断实现各种物耗、能耗下降，具有较强的成本优势。

## 2) 销售模式

公司多晶硅产品的客户主要为太阳能硅片、电池生产企业，销售采用直销模式。公司依靠国内销售团队销售多晶硅产品，产品价格随市场整体的供需变化而变化。2017—2019 年及 2020 年半年度，公司多晶硅销量不断提升，分别为 3.00 万吨、3.43 万吨、3.55 万吨和 2.62 万吨。

在销售货款结算方面，采取先款后货的方式，即针对所有客户双方签订合同时明确约定收到全额货款后发出货物。

## 3) 原材料采购情况

公司多晶硅生产所需的原材料主要为硅粉和液氯。

硅粉方面，硅粉的上游金属硅主要集中在云南和新疆，其中，新疆为中国金属硅的主要产地，可以完全满足硅粉上游企业对金属硅的需求，通过充分采取竞争性谈判机制来确定最终的价格。

液氯方面，公司已通过烧碱项目实现自行生产，既大幅降低了采购成本，也避免了运输过程中危险情况的发生。

公司通常向供应商提供全年预计及每月需求以应对原材料价格的波动。

## (2) 新能源发电业务

新能源板块主要涉及上游多晶硅生产及下游配套工程建设承包业务，近年来，公司逐步由单一设备生产商向新能源电站项目总承包商、运营商转型升级，配套工程业务收入占比逐步提高。公司新能源公司从 2000 年开始从事太阳能光伏电站的建设，积累了丰富的电站勘测、设计、建设、调试等经验。

公司利用上下游联动优势，已与优势光伏组件、风机等供应商建立了长期战略合作关系；公司具有良好的客户资源、关键设备生产能力、系统集成能力、项目管理及执行能力，能够较好的控制电站建设成本及为客户提供更高发电效率。

此外，公司会选择资源较好的光伏电站建设自持，截至 2020 年半年度，公司自持光伏电站 9 座，合计装机容量 550MW，2020 年 1-6 月实现总发电量 43,874.11 万千瓦时，其中并网电量 43,419.37 万千瓦时；公司自持风力发电站 2 座，合计装机容量 300MW，2020 年 1-6 月实现总发电量 34,002.05 万千瓦时，其中并网电量 33,315.14 万千瓦时。

表 5-22：截至 2020 年 6 月新能源发电板块电力并网情况

电源种类	所在地	项目名称	装机容量 (MW)	2020 年上半年 发电量(万千瓦 时)	2020 年上半 年上网电量 (万千瓦时)
风电	新疆	哈密风电基地二期景峡第六风电场 B 区 200MW 工程项目	200	20,105.36	19,696.38
	内蒙古	固阳兴顺西风场一期 100MW 风电工程项目	100	13,896.69	13,618.76
小计				<b>34,002.05</b>	<b>33,315.14</b>
光伏	新疆	哈密东南部山口光伏园区 150MW 光伏发电项目	150	13,229.79	13,052.90
	新疆	阿瓦提三期 30MW 光伏发电项目	30	1,831.94	1,809.92
	新疆	察布查尔县 20MW 光伏发电项目	20	1,567.81	1,549.68
	内蒙古	固阳兴顺西光伏电场 20MW 风光同场太阳能光伏发电工程	20	1,978.17	1,940.41
	内蒙古	奈曼旗一期 30MW 并网光伏发电项目	30	2,600.20	2,578.53
	内蒙古	内蒙古包头市石拐区领跑者 1 号 100MW 光伏项目	100	9,260.54	9,149.57
	山东	山东新泰市四槐片区 50MW 农光互补光伏发电项目	50	3,448.76	3,429.23
	山西	山西芮城县光伏技术领跑基地 50MW 光伏发电项目	50	3,702.56	3,682.36
	山西	山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地贾家墙—赵家墙 100MW 光伏发电项目	100	6,254.34	6,226.77
小计				<b>43,874.11</b>	<b>43,419.37</b>

公司坚持“资源开发可持续、生态环境可持续”发展道路，依托新疆丰富的煤电光照资源优势，大力推进可再生能源发展。依靠技术创新，达到零排放、零污染，产业链建设不断降低成本，拥有多晶硅提纯及循环、绿色、环保制造的自主知识产权核心技术，在光伏发电领域，作为中国最早从事逆变器研发制造的企业之一，公司拥有 19 年逆变器领域研制经验，完成了 3kW-5000kW 全系列逆变器产品研制及产业化。在电能质量治理领域，公司着力研发完成全系列 TSVG 产品，完成了 3kV-35kV/1-120Mvar 全系列高压 TSVG 产品。在智能微电网领域，公司以电能路由器为高端技术引领，以能量管理系统、中央控制器、储能系统等关键产品为核心支撑，形成“双端、三层、多场景”的智能微电网解决方案，并提供“规划-设计-产品-施工-运维”的全生命周期解决方案和服务。在柔性直流输电领域，公司成功研制了  $\pm 10\text{kV}$ - $\pm 800\text{kV}$  柔性直流产品。

### 3、能源业务板块

发行人能源业务主要为从事煤炭勘探与开发业务，主要由新疆天池能源有限责任公司负责实施。

煤炭开发是发行人煤电、硅、太阳能、新能源产业链和煤电、铝箔、新材料

产业链的重要组成部分，是立足新疆发展高新技术产业比较优势之所在，是发行人积极参与“疆电东送”、“西气东输”、“疆煤东运”工程的重要能源基地。发行人拥有煤矿资源储量总计约 126 亿吨。其中，南露天煤矿位于准东煤田大井矿区，预测储量 41 亿吨，将军戈壁煤矿预测储量 85 亿吨。南露天煤矿已取得采矿权证，采矿量 1000 万吨，将军戈壁二号煤矿已取得采矿权证，采矿量 1000 万吨，公司已于 2019 年末 2020 年初购买煤炭指标 3000 万吨，采矿权证正在办理。公司的南露天煤矿被列入西部大开发 23 个重点项目之一，具有土层薄、开采条件简单的特点，同时公司还为南露天煤矿开采及外运建设有配套的铁路专用线，开采成本较低。截至目前，南露天煤矿、昌吉 2×350MW 热电联产项目、新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 项目目前均已建成投产，将军戈壁二号千万吨级露天煤矿项目正在建设。

公司坚持循环发展、绿色发展、低碳发展理念，全力打造绿色矿山、数字矿山和智慧矿山。2019 年，天池能源成功中标工信部工业互联网创新发展工程，成为新疆煤炭行业首家荣获国家级高新技术企业证书的企业。南露天煤矿被评为国家一级安全生产标准化煤矿。

公司新能源产业与能源产业形成了“煤电硅”循环经济绿色环保产业链，通过前端煤炭资源和电厂的利用，降低了多晶硅的生产成本。公司的煤炭业务是发行人积极参与“疆电东送”、“西气东输”、“疆煤东运”工程的基础；是公司走新型工业化发展道路，打造“煤电化多晶硅联合新能源光伏循环经济产业链”的能源基石和保障。公司将通过煤炭生产、销售服务，打造准东地区千万吨级大型煤炭生产基地、大型现代化煤电基地、大型煤炭能源企业，同时依托准东地区煤炭资源优势，构建准东煤矿、煤电、煤化工、铁路一体化格局，实现资源的就地转化和产业链式发展，致力于将新疆丰富的煤电资源优势转换为高新技术产品在国内、国外两个市场的竞争优势。

#### 4、报告期公司主要产品的产销情况

报告期内，发行人变压器、电线电缆、新能源产品的产能、产量、销量情况如下：

表 5-23：报告期内主要产品产销情况

产品类别	2020 年 1-6 月				2019 年				2018 年				2017 年			
	产能	产量	产能利用率%	销量	产能	产量	产能利用率%	销量	产能	产量	产能利用率%	销量	产能	产量	产能利用率%	销量
变压器产品																

变压器 (亿 kVA)	2.20	1.30	59.0 9	1.34	2.20	2.54	115.5 9	2.32	2.20	2.42	110	2.34	2.20	2.38	108.1 8	2.40
电线电缆产品																
裸线 类产品 (万 吨)	10.3 0	4.01	38.9 3	3.89	10.3	10.6 2	103.1 4	11.8 6	10.3 0	7.44	72.23	7.74	10.3	12.0 6	117.0 9	12.01
电缆 类产品 (万 km)	40.0 0	25.8 8	64.7 0	26.3 9	40.0 0	54.7 5	136.8 7	55.8 2	40.0 0	52.7 3	131.8 3	53.9 0	40.0 0	47.6 5	119.1 3	48.87
新能源产品																
多晶 硅 (万 吨)	6.6	2.62	39.7 0	2.60	3.00	3.70	123.3 3	3.55	3.00	3.40	113.3 3	3.43	3.00	2.94	98.00	3.00

注：1) 产能为各期末达到的产能；2) 线缆产品的销量统计包括部分产品的外协加工数量；3) 新能源产品产能为期末设计产能；4) 公司国际成套工程与新能源系统集成业务为施工建设，不适用上表。

## 5、报告期公司各业务板块主要供应商、客户情况

### (1) 输变电产品与服务

表 5-24：输变电产品与服务供应商与客户情况

单位：万元、%

序号	2020 年 1-6 月		
	供应商	交易金额	占当期交易金额比例
1	供应商 1	43,110.53	5.83
2	供应商 2	38,835.74	5.25
3	供应商 3	33,416.53	4.52
4	供应商 4	33,405.02	4.52
5	供应商 5	30,105.02	4.07
	合计	178,872.84	24.18
序号	2019 年		
	供应商	交易金额	占当期交易金额比例

1	供应商 1	58,203.49	2.93
2	供应商 2	57,103.98	2.87
3	供应商 3	56,579.09	2.84
4	供应商 4	52,751.08	2.65
5	供应商 5	47,900.19	2.41
	合计	272,537.83	13.70
序号	2018 年度		
	供应商	交易金额	占当期交易金额比例
1	供应商 1	105,536.87	6.11
2	供应商 2	84,860.71	4.91
3	供应商 3	74,088.02	4.29
4	供应商 4	46,165.42	2.67
5	供应商 5	33,213.33	1.92
	合计	343,864.36	19.89
序号	2017 年度		
	供应商	交易金额	占全年交易金额比例
1	供应商 1	111,979.78	5.60
2	供应商 2	93,303.22	4.66
3	供应商 3	58,214.41	2.91
4	供应商 4	57,992.75	2.90
5	供应商 5	55,885.12	2.79
	合计	377,375.28	18.86
客户			
序号	2020 年 1-6 月		
	客户	交易金额	占当期交易金额比例
1	客户 1	58,295.43	5.06%
2	客户 2	29,236.18	2.54%
3	客户 3	20,177.12	1.75%
4	客户 4	18,244.00	1.58%
5	客户 5	17,496.59	1.52%
	合计	143,449.33	12.46%
序号	2019 年		
	客户	交易金额	占当期交易金额比例
1	客户 1	65,146.22	2.69
2	客户 2	45,743.22	1.89

3	客户 3	33,286.09	1.37
4	客户 4	24,874.07	1.03
5	客户 5	21,588.00	0.89
	合计	190,637.60	7.87
序号	2018 年度		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	139,723.87	6.65
2	客户 2	53,755.20	2.56
3	客户 3	52,161.68	2.48
4	客户 4	46,414.43	2.21
5	客户 5	35,638.27	1.70
	合计	327,693.46	15.59
序号	2017 年度		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	237,189.34	10.01
2	客户 2	100,373.39	4.24
3	客户 3	85,401.16	3.61
4	客户 4	79,339.07	3.35
5	客户 5	76,053.80	3.21
	合计	578,356.76	24.42

## (2) 新能源业务

表 5-25：新能源业务供应商与客户情况

单位：万元、%

序号	2020 年 1-6 月		
	供应商	交易金额	占当期交易金额比例
1	供应商 1	36,716.34	6.85
2	供应商 2	27,167.40	5.07
3	供应商 3	25,621.51	4.78
4	供应商 4	24,872.90	4.64
5	供应商 5	21,973.76	4.10
	合计	136,351.91	25.44
序号	2019 年		
	供应商	交易金额	占当期交易金额比例
1	供应商 1	44,537.68	5.66

2	供应商 2	37,794.05	4.80
3	供应商 3	34,929.87	4.44
4	供应商 4	33,748.16	4.29
5	供应商 5	22,618.37	2.87
	合计	173,628.13	22.06
序号	2018 年度		
	供应商	交易金额	占全年交易金额比例
1	供应商 1	47,766.67	3.77
2	供应商 2	46,276.92	3.66
3	供应商 3	35,040.26	2.77
4	供应商 4	26,965.11	2.13
5	供应商 5	20,810.26	1.64
	合计	176,859.21	13.97
序号	2017 年度		
	供应商	交易金额	占全年交易金额比例
1	供应商 1	66,052.21	5.63
2	供应商 2	62,059.86	5.29
3	供应商 3	52,774.63	4.50
4	供应商 4	31,736.04	2.70
5	供应商 5	26,162.04	2.23
	合计	238,784.78	20.34
客户			
序号	2020 年 1-6 月		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	51,783.35	14.49%
2	客户 2	30,749.22	8.61%
3	客户 3	19,486.39	5.45%
4	客户 4	17,288.18	4.84%
5	客户 5	16,388.99	4.59%
	合计	135,696.14	37.98%
序号	2019 年		
	客户	交易金额	占当期交易金额比例
1	客户 1	74,484.27	8.31
2	客户 2	65,279.63	7.28
3	客户 3	47,635.83	5.31

4	客户 4	46,054.45	5.14
5	客户 5	39,876.68	4.45
	合计	273,330.87	30.50
序号	2018 年度		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	76,946.10	7.34
2	客户 2	66,715.58	6.36
3	客户 3	66,488.85	6.34
4	客户 4	66,317.26	6.33
5	客户 5	57,374.67	5.47
	合计	333,842.46	31.84
序号	2017 年度		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	63,717.36	5.46
2	客户 2	52,254.37	4.48
3	客户 3	48,845.19	4.19
4	客户 4	44,781.61	3.84
5	客户 5	42,258.95	3.62
	合计	251,857.47	21.59

## (3) 能源业务

表 5-26：能源业务供应商与客户情况

单位：万元、%

2020 年 1-6 月			
序号	供应商	交易金额	占当期交易金额比例
1	供应商 1	28,250.39	11.07%
2	供应商 2	26,743.51	10.48%
3	供应商 3	17,349.86	6.80%
4	供应商 4	10,029.07	3.93%
5	供应商 5	9,851.78	3.86%
	合计	92,224.61	36.13%
序号	2019 年		
	供应商	交易金额	占当期交易金额比例
1	供应商 1	79,905.08	16.62
2	供应商 2	24,753.39	5.15



3	供应商 3	20,122.17	4.18
4	供应商 4	19,874.92	4.13
5	供应商 5	19,128.61	3.98
	合计	163,784.17	34.06
序号	2018 年度		
	供应商	交易金额	占全年交易金额比例
1	供应商 1	58,782.61	6.16
2	供应商 2	53,408.86	5.6
3	供应商 3	32,882.96	3.45
4	供应商 4	26,551.72	2.78
5	供应商 5	22,724.02	2.38
	合计	194,350.17	20.37
序号	2017 年度		
	供应商	交易金额	占全年交易金额比例
1	供应商 1	56,850.65	12.26
2	供应商 2	30,551.15	6.59
3	供应商 3	25,242.10	5.44
4	供应商 4	23,067.20	4.97
5	供应商 5	22,693.43	4.89
	合计	158,404.52	34.15
客户			
序号	2020 年 1-6 月		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	96,228.24	26.15%
2	客户 2	27,902.69	7.58%
3	客户 3	12,211.24	3.32%
4	客户 4	11,971.92	3.25%
5	客户 5	11,319.47	3.08%
	合计	159,633.56	43.38%
序号	2019 年		
	客户	交易金额	占当期交易金额比例
1	客户 1	95,328.76	17.02
2	客户 2	43,816.65	7.83
3	客户 3	17,919.46	3.20
4	客户 4	11,882.57	2.12

5	客户 5	11,542.56	2.06
	合计	180,490.00	32.23
序号	2018 年度		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	53,397.92	12.49
2	客户 2	49,945.75	11.68
3	客户 3	12,340.17	2.89
4	客户 4	11,620.16	2.72
5	客户 5	10,486.06	2.45
	合计	137,790.06	32.24
序号	2017 年度		
	客户	交易金额	占全年交易金额比例
1	客户 1	64,199.93	26.71
2	客户 2	13,658.08	5.68
3	客户 3	10,642.10	4.43
4	客户 4	8,075.55	3.36
5	客户 5	7,348.79	3.06
	合计	103,924.45	43.24

#### （四）发行人安全生产及环保情况

##### 1、安全生产情况

发行人及下属主要子公司均通过了 GB/T28001-2001 职业健康和安全管理体系认证，围绕着配套制度开展公司安全生产的管控，实现公司无重大安全事故的发生。公司制定了《综合管理手册》、《综合管理程序文件》等落实安全管理制度，为安全管理工作提供体系保障，规范工程安全管控工作。公司制定有新进员工安全管控专项制度，明确了新进员工的安全管控要求，提升对新进员工的安全管控效果。建立了安全隐患专项检查表及制度，通过每日检查、每周通报、每季度分析总结等方式，并对安全隐患排查整改工作专项奖励，鼓励全员参与到安全隐患排查整改工作中，提升安全隐患排查整改的效果，保证及时发现隐患并整改。

根据行业安全管理规范要求，公司及各分子公司均设置了独立的安全管理部门，强化安全管理部门的监督考核职能，提升安全管理人员的专业水平，同时保证安全管理部门的独立性，为安全管理工作提供组织保障。公司建立了安全岗位责任制、隐患排查等安全制度，并根据部门工作性质的不同，将各部门关键岗位

安全制度、关键设备操作规程整理成岗位安全责任状，将安全生产目标逐级进行分解、签订责任书，把责任横向分解到每一个单位，纵向分解到各部门、车间、班组、岗位直至每一个员工，从上到下建立起严密的安全生产责任体系；各部门第一负责人对本部门安全生产负责，车间部门设置兼职安全员开展日常安全检查、重点部位监控、隐患排查整改等安全消防工作；做好各部门重点部位的灭火和应急疏散预案，定期开展消防检查与应急演练工作；通过安全目标责任书的签订，安全生产责任制的宣贯，确保“分级管理、分线负责”的安全管理体系正常运行。

同时，公司通过对各层次、各工种人员的安全培训，提升了各级安全管理人员安全生产监管工作能力，增强了不同工种员工的安全风险防范意识，设备操作和安全生产技能，促进了员工安全素质的提升。公司强调以人为本的安全管理理念，让员工主动参与安全管理，实行全员、全过程、全方位的安全管理，通过三级安全培训、三级安全检查的预防措施，突出强调过程和细节管理。

发行人针对多晶硅、煤矿等高危行业在公司整体安全体系基础上制定了一系列专项制度，建立了安全生产责任制，制定安全办公会议制度、安全投入保障制度、安全教育与培训制度、安全监督检查制度、安全奖罚制度及安全操作规程管理制度等，全流程、全方位保障煤矿的安全生产。

领导层对安全高度重视，制度建设比较完善，人员配置比较全面。自运行以来，发行人未出现过煤矿、多晶硅事故。

整体来看，发行人具有较高的安全生产管理水平，各项安全保障措施到位，管理层对安全问题均给予了充分的重视，这将有效的降低公司安全生产的风险，以保证公司的持续经营不受影响。发行人安全生产专项基金或安全生产费用的计提和使用情况符合有关规定，切实维护了企业、职工以及社会公共利益。

截至募集说明书签署日，发行人及子公司未因安全生产问题受到重大行政处罚。

## 2、环境保护情况

发行人在生产经营过程中严格执行环境保护法律法规，按规定履行了建设项目环境影响评价和“三同时”制度，按规定进行了排污申报，并按时、足额缴纳了排污费，工业固定废物和危险废物能够安全处置，环保设施能都稳定运转，主要污染物达到国家排放标准，产品及生产过程中不含有或使用国家法律、法规、标准中禁运的物质以及我国签署的国际公约中禁用的物质。

截至募集说明书签署日，发行人及子公司落实各项环保措施，没有违反国家和地方有关环保法律、法规的行为，没有发生环境污染事故，至今没有因环保问题受到环保行政主管部门的重大行政处罚。

## 九、发行人在建及拟建工程情况

### （一）在建项目情况

发行人目前在建工程获得了相关发改委的项目备案和相应有权审批机关的同意批复，且取得了合法的土地使用权，并符合国家相关产业政策要求，严格执行国家相关政策及法规中关于淘汰落后产能、节能减排及相关能耗指标的要求，发行人及其合并范围内的子公司在建工程符合相关项目建设规定，符合国家现行行业政策及相关法规，开工建设合法合规。

表 5-27：发行人截至 2020 年 6 月末重大在建工程项目情况

单位：万元、%

工程名称	预算数(万元)	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	资金来源	资本金情况
将军戈壁二号露天煤矿 1000 万吨/年项目	158,000.00	58.44	97.00	自筹、借款	资本金 30%，与借款同比例到位
杜尚别金矿项目	120,545.00	44.18	45.00	自筹	
±1100kV 变压器研发制造基地项目	67,795.00	71.81	99.00	自筹	
新能源自营电站项目	1,345,579.19	30.25		自筹、借款	资本金 20%，与借款同比例到位
新能源西安等地产业园项目	29,046.14	29.05		自筹	
特变电工南方智能电网科技产业园	70,902.00	21.35	70.00	自筹	
将二矿铁路专用线工程	49,000.00	51.36	64.00	自筹、借款	资本金 30%，与借款同比例到位
氯硅烷综合利用绿色循环经济产业项目	25,000.00	98.69	95.00	自筹	
锆基新材料绿色循环工艺产业化示范工程项目	39,683.11	116.59	96.00	自筹、借款	资本金全部到位
合计	1,905,550.44	/	/		

表 5-28：发行人主要在建项目获得批文情况

序号	项目名称	项目立项审批文件	环评审批文件	项目用地文件
1	将军戈壁	《国家发展改革委关于新疆准	《关于新疆西黑山矿区将军	《关于准东西黑山矿

序号	项目名称	项目立项审批文件	环评审批文件	项目用地文件
	二号露天煤矿 1,000 万吨/年项目	东西黑山矿区将军戈壁二号露天煤矿一期工程项目核准的批复》（发改能源【2017】824 号）	戈壁二号露天煤矿一期工程环境影响报告书的批复》（环审【2014】206 号）	区将军戈壁二号露天煤矿一期工程建设用地的批复》（新自然资用地（2018）82 号）
2	杜尚别金矿项目	《地方重大境外投资项目核准登记单》（发改境外登字[2013]75 号）、《企业境外投资证书》（商境外投资证第 6500201200048 号）	-	-
3	将二矿铁路专用线工程	《关于特变电工新疆能源有限公司将军戈壁露天煤矿铁路专用线项目核准的批复》（昌州发改〔2018〕6 号）	关于《特变电工新疆能源有限公司将军戈壁露天煤矿铁路专用线项目环境影响报告表》的批复（新准环评〔2018〕30 号）	《准东开发区将军戈壁露天煤矿铁路专用线项目建设用地的批复》（新自然资用地（2019）2019 号）
4	特变电工南方智能电网科技产业园	《关于特变电工南方智能电网科技产业园 GIS 智能工厂备案的证明》、《关于变更特变电工衡阳变压器有限公司特变电工南方智能电网科技产业园高端配网设备智能工厂备案的证明》、《关于特变电工衡阳变压器有限公司特变电工南方智能电网科技产业园智能机械制造加工工厂备案的证明》	衡阳市生态环境局衡南分局关于《特变电工南方智能电网科技产业园 GIS 智能工厂建设项目环境影响报告表》的批复（清环评〔2020〕28 号）、衡阳市生态环境局衡南分局关于《特变电工南方智能电网科技产业园高端配网设备智能工厂建设项目环境影响报告表》的批复（清环评〔2020〕29 号）	衡南县一期土地不动产权证（湘（2018）衡南县不动产权第 0007391 号）、湖南省人民政府农用地专用、土地征收审批单（2020）政国土字第 914 号
5	± 1100kV 变压器研发制造基地项目	《州发改委关于特变电工股份有限公司国家特高压工程技术研究中心及±1100kV 变压器研发制造基地备案的通知》（昌州发改共【2015】502 号）	《昌吉州环保局关于国家特高压技术研究中心及±1100kV 变压器研发制造基地项目环境影响报告书的批复》（昌州环评【2015】43 号）	昌市国用（2016）第 20160484 号《国有土地使用证》、昌市国用（2016）第 20160486 号《国有土地使用证》

发行人重大项目具体情况如下：

### 1、新能源主要自营电站项目

新能源自营电站项目包括多个子项目，具体情况如下：

表 5-29：新能源主要自营电站项目情况

	项目名称	投资金额（万元）
1	准东木垒大石头 200MW 风电	140,978.00
2	风盛正镶白旗特高压外送 200MW 风电项目	155,569.00
3	风盛正镶白旗特高压外送 275MW 风电项目	210,901.00
4	新园正镶白旗特高压外送 200MW 风电项目	148,224.00
5	锡盟苏尼特左旗风鼎 300MW 特高压风电项目	229,682.00
6	准东阿勒泰布尔津 150MW 风电	109,209.00
7	中闽木垒大石头 200MW 风电	137,460.00
8	准东六师北塔山 100MW 风电	70,960.00
9	准东奇台 100MW 风电项目	69,866.00

10	准东木垒老君庙 100MW 风电	69,841.00
	合计	1,342,690.00

## 2、将军戈壁二号露天煤矿 1,000 万吨/年项目

2018 年 4 月 13 日，公司召开八届十一次董事会会议审议通过了《公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司投资建设将军戈壁二号露天煤矿一期 1000 万吨项目的议案》。将二矿项目建设内容主要为：10.0Mt/a 露天煤矿的地面生产系统（包括储煤仓）、地面运输、通信与控制系统、供电、给排水供热工程、机修厂、专业仓库、行政办公楼、职工公寓等配套设施。为节省投资，本项目部分采剥工程及矿岩工程、排土工程及生产系统中的少量筛分、风选等工程通过外包方式进行。目前该项目正在建设中，该项目建设有利于扩大公司煤炭产能，具有良好的经济效率，能够进一步提升公司竞争能力，增强公司盈利能力、打造新的利润增长点，保障公司的健康长远可持续发展。同时，项目建设可促进新疆经济社会发展，具有良好的社会效益。

## 3、杜尚别金矿项目

公司 2012 年第五次临时股东大会审议通过了《公司以资源换项目方式承建杜尚别 2\*5 万千瓦火电站的议案》，公司以资源换项目方式为塔国建设杜尚别 2\*5 万千瓦火电站一期工程项目（以下简称杜尚别火电站），塔国政府授予公司金矿开采权利并给予相关税收减免，金矿开采所获得的收益用于抵偿火电站建设成本。杜尚别火电站已建设完成并交付，公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司已获得塔吉克斯坦上库马尔克和东杜奥巴两个矿区的金矿采矿权证。杜尚别金矿项目目前已进入小范围开采阶段，预计 2021 年进入实质生产阶段。金矿项目建设，将增强公司盈利能力，打造新的利润增长点，保障公司的健康长远可持续发展。

## 4、特变电工南方智能电网科技产业园

为了增强公司输变电产业市场竞争力，解决现有产能瓶颈，向数字化、智能化方向升级转型，打造高端设备智能化研发、制造基地，公司全资子公司特变电工衡阳变压器有限公司投资建设特变电工南方智能电网科技产业园，具体包括高端配网设备智能工厂项目、GIS 智能工厂项目、智能机械制造加工工厂项目。其中智能配网项目总投资 35,763 万元，GIS 智能工厂项目总投资 24,717 万元，智能机械制造项目 10,422 万元。该产业园项目的建设，将解决公司现有产能瓶颈，打造高端设备智能化研发、制造基地，打造绿色智能化工厂；将有利于公司向数字化、智能化方向升级转型，增强公司输变电市场竞争力，促进公司效益的增长。

## （二）拟建项目

截至募集说明书签署日，发行人无需要说明的拟建项目。

## 十、发行人未来发展战略及业务发展目标规划

当前国家正在转变能源发展方式，调整能源结构、电网结构，持续推进“一带一路”国家战略，不断加快“走出去”步伐，自治区强推优势能源转换战略，全力打通“疆电外送”通道，给公司的发展带来机遇。

公司始终致力于“输变电高端制造、新材料、新能源”国家三大战略性新兴产业的创新发展，深入推进“一高两新”（输变电高端装备制造业和煤电化多晶硅联合新能源循环经济产业链、煤电化电子铝箔新材料循环经济产业链）战略。公司坚持驱动创新、人才兴企发展战略，积极开拓市场、深化提质增效、加快创新求变、加大转型升级，围绕主业，积极开拓市场；以客户为中心加快产品结构、市场结构调整；深化科技创新，夯实企业发展后劲；深化质量管理，强抓降本增效；强化风险管控，降低经营风险，努力提升公司综合竞争力，公司具备可持续的盈利能力，全力将公司打造成全球信赖的能源服务商。

## 十一、公司所在行业状况

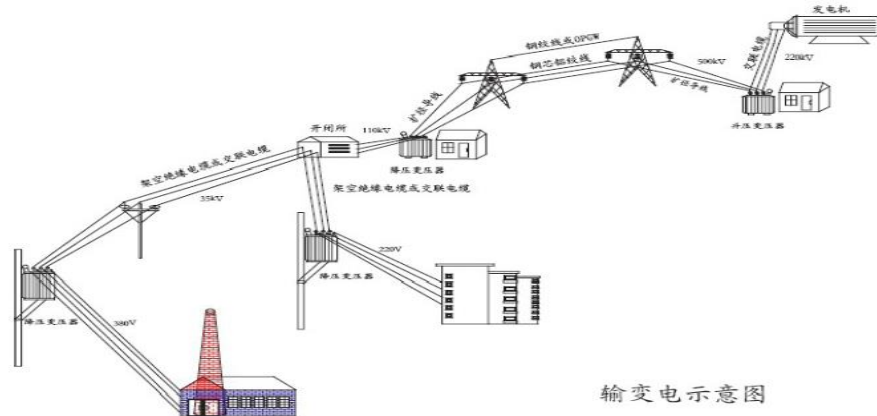
### （一）行业基本情况

#### 1、输变电行业

##### （1）行业概况

电力生产消费主要包括发电、变电、输电、配电和用电等环节，公司输变电设备产品主要应用于输变电环节。输变电系统主要由输电设备和变电设备组成，输电设备包括输电线、架空线路、杆塔、绝缘子串等，主要用于保证电力的安全传输；变电设备主要包括变压器、断路器、互感器、开关、继电保护、监控和电力通信系统等设备，主要用于电力的安全转换。输变电示意图如下图所示：

图 5-3 输变电示意图



输变电示意图

### 1) 变压器产品

广义的变压器产品是用于变换电压、电流和阻抗的设备，当初级线圈中通有交流电流时，铁芯（或磁芯）中便产生交流磁通，使次级线圈中感应出电压（或电流），主要应用于电力传输及配电领域。

在广义变压器产品大类里按功能主要可以分为变压器、电抗器两类：

#### a) 变压器

变压器是可以改变输出端电压的静止感应电器，用于将发电机端的电压升高后用于输送，以及在受电端将高压降低到配电系统的电压，以符合用户的要求。

#### b) 电抗器

为了满足某些断路器遮断容量的要求，常在出线断路器处串联电抗器，增大短路阻抗，限制短路电流。电力网中所采用的电抗器，实质上是配合变压器完成变压工作的一个无导磁材料的空心线圈。

我国将 110kV 及以下电压等级变压器列入中低压变压器，110kV-220kV 电压等级变压器列入高压变压器，将 330kV-750kV 电压等级变压器列入超高压变压器，将交流 1,000kV、直流±800kV 及以上电压等级变压器列入特高压变压器。

### 2) 电线电缆产品

电线电缆是用于传输电力、传输信息和实现电磁能量转换的一大类线材，主要包括电力电缆、导线、控制电缆等。电力电缆类产品主要应用于电力系统的主干线路中，以传输和分配大功率电能；导线主要在架空送电线路中用于电能的传输；控制电缆主要为工矿企业、能源交通部门等进行传送控制、测试信号等工作。

我国将 1kV 及以下电压等级电线电缆列为低压电线电缆，3kV-35kV 电压等级电线电缆列为中压电线电缆，66kV-110kV 电压等级电线电缆列为高压电线电缆。



缆，220kV-500kV 电压等级电线电缆列为超高压电线电缆。

我国能源基地与用电负荷中心的地理分布不均衡导致了在全国范围内进行大容量长距离输电的必然需求，电网建设成为国家重点基础建设投资领域，输变电设备作为电网建设的重要组成，对我国电力传输意义重大。

目前，中国电源、电网建设均达到较为完备水平，但中国在电网建设方面仍存在“电网不足，电能输送受限”的问题。其中，跨区域特高压及超高压交直流输电通道建设作为解决电能输送受限问题的主要途径，该领域投资维持较大的投资规模以及较高投资增速。同时，为提升电网供电能力以及供电质量，根据国家能源局的《配电网建设改造行动计划（2015-2020 年）》和国家发展改革委《关于“十三五”期间实施新一轮农村电网改造升级工程的意见》，配网及农网领域投资保持较大投资规模。

## （2）行业的主管部门及管理体制

输变电产品制造行业的主管部门是国家发展和改革委员会，行业自律组织是中国机械工业联合会和中国电器工业协会；输变电国际成套系统集成业务属于对外工程施工，主管部门为商务部。

国家发改委负责组织行业相关政策的研究制定，产业发展的政府规划；编制重大领域的装备自主化实施方案并组织实施，推进重大技术装备自主化的落实；承担规划重大建设项目和生产力布局的责任等工作。

中国机械工业联合会主要负责调查研究机械工业经济运行，企业发展等方面的情况，向政府反映行业企业的意见和要求；组织制定、修订机械工业国家和行业标准、技术规范，并组织宣传贯彻等工作。

中国电器工业协会是由全国电工产品的制造及相关企业、用户单位和有关的科研、设计、院校、工程成套、销售等单位，在平等自愿的基础上组成的非营利性的、不受地区、部门隶属关系和所有制限制的全国性行业组织。

商务部主要负责拟订国内外贸易和国际经济合作的发展战略、政策，起草国内外贸易、外商投资、对外援助、对外投资和对外经济合作的法律法规草案及制定部门规章等工作。

## （3）行业前景

### 1) 国内电力建设对输变电产品的需求保持高位

电力是影响国家经济发展的重要能源，通过将各种一次能源转换成电能供给

生产和生活使用,促进国家经济的发展。用电的需求促进电力工程建设投资的需求;电力工程建设投资带动电源及电网建设;电源建设形成对输配电及控制设备的需求,电网建设形成对输变电设备的需求;最终带动变压器及电线电缆的需求。

## 2) 电网投资中高压设备需求较大

高压输变电设备——尤其是超高压、特高压输变电设备对于大容量长距离电力传输意义重大,利用高压变压器将电压调节到需要的等级,通过高压输电线缆将电力进行远距离传输,能够有效的降低耗损、提高效率。根据我国的电网规划,将在超远距离大容量输电领域采用特高压交直流输电技术,以大幅度提高输电效率,降低输电消耗。

## 3) 能源基地电力外送对超特高压输电线路形成巨大需求

我国煤炭资源集中在山西、陕西、内蒙、新疆等地;水资源集中在四川、云南、西藏等地;风能集中在东三省、内蒙、新疆、甘肃、青海、西藏等地;太阳能集中在西藏、新疆、青海、甘肃等地;经济发达的地区主要集中在东部沿海及南方地区。整体而言,能源基地主要分布在西部及北部,而用电负荷中心却主要集中在东部和南部。

根据“两个替代”和大气污染防治行动计划战略布局,横向上,华东、华北地区的燃煤发电项目将逐步叫停,转而在锡盟、鄂尔多斯建设大煤电基地;纵向上,火力发电建设投资比例将逐渐减小,清洁能源发电建设进一步扩张。通过发展特高压电网,一方面可以有力推动西南水电和西部、北部清洁能源大规模开发外送,从而推动大能源基地的建设,促进当地资源优势转化为经济优势;另一方面,可以有力推动中东部地区提高接受外输电比例,增加清洁能源供应,缓解能源供应紧张状况,有力支撑雾霾治理。在特高压、智能电网和清洁能源三位一体的模块中,特高压输电网络起到了承前启后的作用,对我国未来的电力建设发展意义重大。

## 4) 国际市场需求带动输变电行业的发展

根据国际能源署预计,2030 年全球电力消费将达到 3,000 万 MW 时,巨大的电力消费需求将带动世界各国的电力建设投资,为国际输变电市场的发展带来机遇。城市化、工业化、节能环保的需要导致大规模电网建设成必然,电力需求增长、电网基础建设、发达地区老化设备更新、新能源发电并网、跨国跨地区长距离输电等成为主要电力建设需求,将在很大程度上影响输变电设备市场。2005-2030 年期间世界电力投资预计将达到 11.30 万亿美元,输配电投资为 6.10 万亿美元。

#### **(4) 行业上、下游产业情况**

##### **1) 行业上游情况**

变压器产品原材料主要有取向硅钢、电磁线（主要生产原料是铜）、变压器油等，占产品成本比重较大；电线电缆的原材料主要有铜、铝等，占成本比重较大。因此，公司输变电产品的上游行业主要是取向硅钢、铜、铝等原材料行业。

##### **a) 取向硅钢分析**

取向硅钢作为一种特殊钢铁产品，主要用于各种变压器的制造，近几年变压器产量的增长带动取向硅钢需求的增加。

由于取向硅钢生产工艺、制造技术较为复杂，过去世界范围内仅有少数几家龙头钢铁企业能生产取向硅钢，技术方面的壁垒造成的供给垄断，导致取向硅钢长期价格较高。国内能够生产取向硅钢的企业主要是中国宝武钢铁集团有限公司，其对相关技术的掌握，取向硅钢国产化率提升，影响取向硅钢的长期供应及价格。目前全球范围取向硅钢的总产量已经大于下游需求，我国钢铁公司在低端产品上技术已经成熟，能够满足国内要求；但是高端产品的性能及稳定性上还有所欠缺，造成国内高电压等级的变压器依旧部分进口韩国、日本等国的取向硅钢。

##### **b) 铜、铝材料分析**

铜、铝等有色金属形成了较为成熟的国际市场交易，全球化的采购使得整体而言供应相对充足。需求方面，历史数据显示了铜、铝需求随着全球经济的发展而变化，在经济繁荣的时候需求较大，从而带动价格攀升。全球化的供给与采购体系使得铜、铝供需处于相对均衡的状态，采购量及价格随着全球经济的发展周期性波动。为较好的锁定原材料成本和防范经营风险，公司根据生产经营所需开展原材料铜、铝的套期保值业务，利用期货的套期保值功能进行风险控制。

##### **2) 行业下游情况**

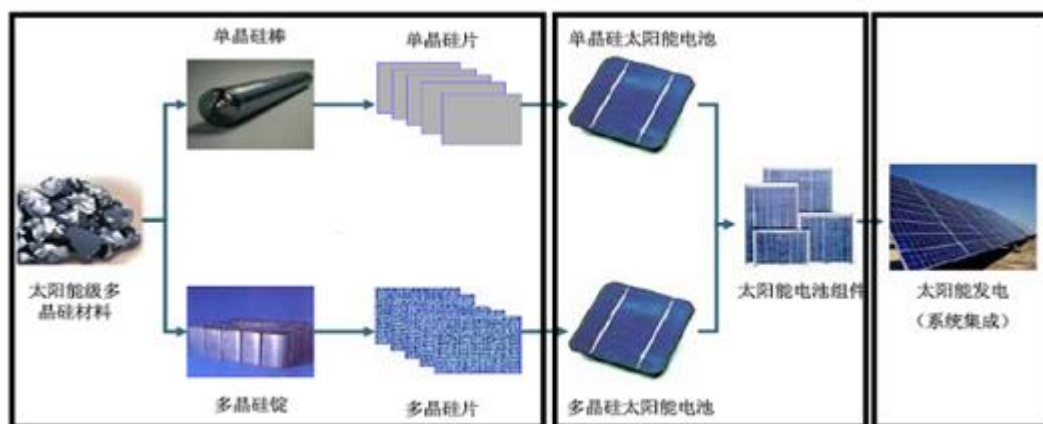
输变电产品广泛应用于电源、电网建设、交通、汽车、建筑、通讯等行业以及大型工矿企业（包括石油化工、冶金、航天、造船、煤炭等）。我国电站建设、电网设备的更新改造、新建大容量输电线路和城市电网改造的需求，带动输变电产品需求的增长；交通、汽车、建筑、通讯、工矿企业的发展对电线电缆需求较大。下游需求方面见本章之“十一、公司所在行业状况”之“（一）行业基本情况”之“1、输变电行业”之“（3）行业前景”。

#### **2、新能源行业**

## （1）行业概况

公司主营新能源行业中的太阳能光伏行业，主要涵盖三个部分：上游、中游及下游。上游参与者生产工业硅及多晶硅（光伏行业最重要的原材料），中游参与者利用原材料制造光伏硅片、利用硅片制造光伏电池，并将光伏电池装配入光伏组件，下游参与者以中游产品建造及/或经营发电厂，具体产业链条情况如下图所示：

图 5-4 新能源产业链图示



## （2）行业的主管部门及管理体制

### 1) 国家发展和改革委员会及地方发展和改革委员会

国家发展和改革委员会及地方发展和改革委员会负责制定及实施关于中国经济和社会发展的主要政策；审核及批准相应规模的电力行业投资项目；设定、调整电价政策；起草制定有关电力行业监管及电价管理的相关法规；受理并批准清洁发展机制项目。

### 2) 国家能源局

国家能源局为国家发展和改革委员会管理的直属机构，负责起草能源发展和有关监督管理的规章和政策；监管电力市场运行；规范电力市场秩序；监督检查有关电价；设定各项电力辅助服务价格；研究及提出普遍电力服务政策的建议并监管实施，以及与电力相关的行政执法。

### 3) 国家能源委员会

根据《国务院办公厅关于成立国家能源委员会的通知》，国务院于 2010 年 1 月 22 日决定成立国家能源委员会，该委员会负责研究及起草国家能源发展规划，审核能源安全及发展的重大事宜以及整体协调国家能源开发及国际能源合作

的重大事宜。

#### 4) 国土资源部及地方国土主管部门

国土资源部及地方国土主管部门负责电力项目占地对规划、管理、保护及合理利用自然资源等相关规定的合规情况进行监督和管理。

#### 5) 商务部及地方商务主管部门

商务部负责制定国内外贸易和国际经济合作的发展战略、政策；连同国家发改委及财政部通过税收优惠及拨付专项资金鼓励可再生能源（包括风力发电、太阳能发电）发展；鼓励节约能源、合理发展及利用可再生能源。

#### 6) 环境保护部及地方环境保护主管部门

环境保护部负责制定及执行国家环境保护的相关规章和政策，同时负责协调及监督重大环境保护事项；地方环境保护主管部门在其职权内负责电力项目环境影响评价文件的审批，就批准电力项目环境保护设施进行检查，亦处理地方环境保护行政执法和应急、预警工作。

#### 7) 国家安监总局及地方安全生产监督管理部门

国家安监总局负责监督发电运营设施及项目工地的工作安全，并检查与指导地方安全生产监督管理部门的安全生产监督管理和应急预案备案工作。

### (3) 行业前景

全球年光伏装机量于过往十年大幅增加，前期欧洲国家（如德国及意大利）的光伏项目快速扩张。欧洲光伏装机量的快速增长于 2012 年停止，而中国及其他亚洲国家跃升为带动全球光伏装机量进一步增长的主要力量。

预期日益增加的全球能源需求、光伏技术的进步及新兴市场（如中国及南非）光伏装机量的持续增长将促进全球光伏市场的未来增长。

根据 IHSMarkit 预测，2020 年全球新增太阳能装机将达到 142GW，比上一年增长 14%，中国光伏新增装机预期依旧维持在 45-50GW。根据彭博新能源相关预测，2020 年全球新增风电容量将创下新的记录，全年预计新增陆上风电装机 69GW。根据国际可再生能源署 IRENA 预测，到 2050 年，全球光伏发电累计装机将超过总电力需求的 25%，风电累计装机将超过 35%。中国光伏市场经历快速增长，但仍然处于早期阶段。该增长主要归因于有利的监管环境和不断的技术改良。中国政府已启动多项激励计划，确保光伏行业的持续增长并为太阳能板块提供具吸引力的定价机制。国家发改委已将中国划分为三个太阳能资源区，上网电价有

所不同。光伏项目上网电价与地方燃煤发电厂上网电价间的差额将由中国可再生能源发展基金进行补贴。有利的上网电价的有效期为 20 年。光伏技术持续改良亦稳定地减低生产多晶硅及制造光伏组件的成本，并预期对中国光伏行业的持续增长有利。

此外，太阳能发电的优势明显，在中国经济环境中尤其具吸引力。除生产不危害环境及使用不会造成污染外，太阳能发电方便灵活，光伏项目可在任何地方建造及采用（前提是要有阳光）。光伏项目也高度模块化，能轻易地扩展或缩小规模以配合需求的变化。再者，太阳能安全可靠，亦毋须面对通常与传统能源有关的问题，如废物处置及储存和运输安全。

国家为积极推动风电、光伏发电的高质量发展，促进行业早日摆脱补贴依赖，自 2018 年中期开始连续出台了多项政策。2018 年 5 月 18 日，国家能源局发布《关于 2018 年度风电建设管理有关要求的通知》，明确提出从 2019 年起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。近 20 年来风电的年发电量增速迅猛，风电的复合增速达到 23%。虽然近二十年来可再生能源取得了巨大的发展，但要在本世纪实现将全球平均气温上升幅度限制在 2°C 以内的目标，全球低碳能源转型的速度还要加快。

2018 年 5 月 31 日，国家发改委、财政部、国家能源局联合发布《国家发展改革委财政部国家能源局关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》（发改能源〔2018〕823 号），其中提出为促进光伏行业健康可持续发展，提高发展质量，加快补贴退坡，暂不安排 2018 年普通光伏电站建设规模。在国家未下发文件启动普通电站建设工作前，各地不得以任何形式安排需国家补贴的普通电站建设；自发文之日起，新投运的光伏电站标杆上网电价每千瓦时统一降低 0.05 元，I 类、II 类、III 类资源区标杆上网电价分别调整为每千瓦时 0.50 元、0.60 元、0.70 元（含税）；自发文之日起，新投运的、采用“自发自用、余电上网”模式的分布式光伏发电项目，全电量度电补贴标准降低 0.05 元，即补贴标准调整为每千瓦时 0.32 元（含税）。采用“全额上网”模式的分布式光伏发电项目按所在资源区光伏电站价格执行。分布式光伏发电项目自用电量免收随电价征收的各类政府性基金及附加、系统备用容量费和其他相关并网服务费。

2018 年 12 月 19 日，国家能源局综合司、国务院扶贫办综合司联合发布《关于做好光伏扶贫电站验收评估工作的通知》（国能综通新能〔2018〕198 号），其中提出为了扎实有序推进光伏扶贫，保障光伏扶贫实施效果，要求各省级能源、扶贫主管部门认真组织开展本省（区、市）光伏扶贫电站的验收、评估工作。具体要求包括：制定光伏扶贫电站验收评估工作方案，建立验收评估工作机制，对

电站建设质量、建设资金、运行维护、收益分配等内容进行评估；对验收、评估过程中发现的相关问题要明确责任单位和人员，及时督促整改；国家能源局、国务院扶贫办将邀请纪检监察部门、审计署适时对各省（区、市）相关工作开展情况进行抽查检查。

2019 年 1 月 7 日，国家发改委、国家能源局联合发布《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》，该文件旨在提高无补贴试点项目的收益，通过优化投资环境，降低非技术成本以保障优先发电和全额保障性收购，完善交易机制等多项举措加快推动风电、光伏发电无补贴平价上网进程，不仅有利于可再生能源消纳状况持续好转，同时也将进一步促进可再生能源技术进步，降低开发建设成本，逐步提升新能源产业市场竞争力。

2019 年 4 月 28 日，国家发改委发布《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》，该文件要求，一是完善集中式光伏发电上网电价形成机制，将标杆上网电价改为指导价，新增集中式光伏电站上网电价原则上通过市场竞争方式确定，不得超过所在资源区指导价；二是适当降低新增分布式光伏发电补贴标准，对于纳入 2019 年财政补贴规模的工商业、户用分布式光伏项目和村级光伏扶贫电站出具补贴标准及指导电价。该文件的出台，有利于科学引导新能源投资，实现资源高效利用，促进公平竞争和优胜劣汰，推动光伏发电健康可持续发展。

2019 年 5 月 15 日，国家发改委、国家能源局联合印发《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》，该通知提出建立健全可再生能源电力消纳保障机制，按省级行政区域确定年度最低和激励性消纳责任权重，明确规定了政府部门、电网企业、各类市场主体的责任，国家按年度公布监测评价报告，作为对其能耗“双控”考核的依据。该通知共划定 13 项政策措施推进建立可再生能源电力消纳保障机制，有利于鼓励全社会加大开发利用可再生能源的力度，对于推动能源结构调整，构建清洁、低碳、安全、高效的能源体系具有重要意义。

目前，风电面临平价前最后窗口，补贴项目或迎抢装。2019 年 5 月 21 日，国家发改委发布了《关于完善风电上网电价政策的通知》，《通知》将风电标杆价改为指导价，且为平价上网留出了足够时间窗口。根据 BNEF 的统计，目前符合固定上网电价的项目容量总计 88GW，如能保证在 2019 年底前开工，预计可获得补贴，不受竞价政策影响。认为这些项目会成为 2019 年风电抢装的主力。

2019 年 5 月 30 日，国家能源局发布《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，该通知要求，一是积极推进平价上网项目建设，在组织开展工作的时间顺序上，优先开展一批平价上网项目建设，再开展需国家补贴项目

的竞争配置工作；二是严格规范补贴项目竞争配置，需要国家补贴的项目均必须经过严格规范的竞争配置方式选择，上网电价是重要竞争条件，优先建设补贴强度低、退坡力度大的项目；三是全面落实电力送出和消纳条件，新增建设项目必须以电网具备消纳能力为前提，避免出现新的弃风弃光问题，在同等条件下对平价上网项目优先保障电力送出和消纳条件；四是优化投资建设营商环境，要求省级能源主管部门核实申请项目符合降低非技术成本有关要求，并要求派出能源监管机构加强对有关事项的监督。该文件的出台有利于发挥市场在资源配置中的决定性作用，加速降低度电补贴强度，缓解新能源消纳，解决弃风、弃光等问题，推进新能源产业健康可持续发展。

2020 年上半年，国家发改委、财政部、能源局发布了《关于做好 2020 年能源安全保障工作的指导意见》、《2020 年能源工作指导意见》、《关于 2020 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》、《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》等多项文件，要求持续发展非化石能源，提高清洁能源利用水平，多措并举的积极推进风电、光伏发电竞价、平价上网，解决新能源消纳问题，有效提升新能源利用率。十四五期间，我国清洁低碳、安全高效的能源体系将日渐成熟完善，新能源发电产业质量效率将进一步提升，为经济社会持续健康发展提供坚实保障。光伏行业的调整将促使制造商企业进一步降本增效，自然淘汰落后产能。并在一定程度上减缓大规模投资建设带来的弃光问题，促进分布式光伏发电的发展。

同时，全球风电稳定增长，海上风电发展迅猛。预测未来五年内，全球风电年新增装机预计在 60-70GW 之间，明显高于 2018 年的装机量，全球风电装机将实现稳定增长。其中，陆上年新增装机容量在 60GW 左右，海上风电年新增装机容量将从 5GW 左右增长到 10GW，市场容量有望实现翻倍体开发经济性高于东中部地区。

#### **(4) 行业上、下游产业情况**

##### **1) 行业上游——太阳能级多晶硅行业情况**

太阳能级多晶硅指可直接用于生产光伏铸锭及硅棒，通常具 6N (99.9999%) 至 9N (99.9999999%) 不等的高纯度水平。多晶硅是生产光伏硅片及组件最广泛使用的材料，多晶硅组件占市场逾 90%。多晶硅是单晶硅及多晶硅组件生产中必不可少的材料。

电力占总多晶硅生产成本近 40%。还原过程是最耗电的过程，平均每公斤多晶硅消耗 60 至 65 千瓦时的电力。



全球经济放缓、欧洲国家对光伏行业补贴下降及欧盟、美国对我国光伏产品进行双反调查的影响，光伏行业下游需求低迷，多晶硅原料价格呈现下降趋势。2017 年以来，太阳能级多晶硅原料现货周均价呈区间震荡。2018 年中期以来，受 5.31 光伏新政影响，太阳能级多晶硅原料现货周均价大幅下降。根据中国有色金属工业协会硅业分会统计数据，截至 2019 年底，全球多晶硅产能约 65.9 万吨，产量为 51.9 万吨，同比分别增长 10.2% 和 15.8%；全球多晶硅总需求量为 48.4 万吨，供应大于需求。中国多晶硅产能约 45.2 万吨，产量为 34.4 万吨，同比分别增长 16.5% 和 32.8%。全球多晶硅产业向中国转移的趋势更加明显。2019 年中国多晶硅净进口量约 14.3 万吨，总供应量为 48.7 万吨，总需求量为 45.6 万吨，中国多晶硅市场也呈现供应大于需求的现状。2019 年中国太阳能级单晶致密料及太阳能级多晶疏松料全年均价分别为人民币 7.60 万元/吨和人民币 6.09 万元/吨，同比分别大幅下滑 31.2% 和 39.8%，多晶硅行业盈利空间大幅下降。同时单、多晶用料价差持续扩大，价格分化日趋明显。

## 2) 行业下游情况

太阳能光伏行业下游需求方面见本章之“十一、发行人行业地位和竞争优势”之“（一）行业基本情况”之“2、新能源业务”之“（3）行业前景”。

## 十二、发行人行业地位和竞争优势

### （一）行业地位

#### 1、输变电行业

公司是中国输变电行业的龙头企业，变压器生产规模居中国第一，公司变压器产业目前在超、特高压交直流输变电，大型水电及核电等关键输变电设备研制方面已达到世界领先水平。公司拥有国家级企业技术中心、工程实验室、博士后科研工作站，建立了产、学、研、用相结合的自主创新平台，承担了多项国家 863 课题、科技支撑计划及研究课题，积极参与国家、行业标准的制定。公司主导承担了我国多项重大技术装备攻关课题及国家重大装备制造业振兴国产首台（套）产品的研制任务，完成了±1100KV 及以下高端换流变压器及电抗器，1000kV 及以下特高压交流变压器及电抗器，500kV 可控电抗器和电压电流互感器，1000kV 及以下扩径导线，500kV 及以下交联电缆及电缆附件，在产品试制方面积累了丰富的丰富经验，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破。

#### 2、新能源业务

公司新能源业务主要由子公司新特能源负责经营，截至 2020 年 6 月末，公

司持有新特能源 65.43%股份。新特能源是国内领先的太阳能级多晶硅生产商和光伏项目承包商，主要从事光伏产业上游和下游环节的业务，多晶硅生产销售及配套工程建设为其主要收入来源。

新能源多晶硅业务根据市场情况制定生产、销售计划，保证公司多晶硅产品生产、销售顺利进行；新能源电站业务通过 EPC、BT 等方式进行风光资源开发及建设，为新能源电站提供全面的解决方案，并开展光伏、风能电站 B00 运营业务。新能源公司利用上下游联动优势，已与优势光伏组件、风机等供应商建立了长期战略合作关系；公司具有良好的客户资源、关键设备生产能力、系统集成能力、项目管理及执行能力，能够确保良好的电站建设成本控制及为客户提供更高发电效率。

公司新能源产业与能源产业形成了“煤电硅”循环经济绿色环保产业链，通过前端煤炭资源和电厂的利用，降低了多晶硅的生产成本。3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目已转固投运，公司加快推进有机硅、锆基材料项目投产，完善多晶硅产业链延伸，持续构建集群优势。在新能源系统集成业务领域，公司已成为集风电、光电 EPC 项目总承包、设计、运行、调试和维护为一体的，世界领先的新能源系统集成商；凭借多年积累的风光电站建设及运维经验，公司加大了新能源 B00 电站开发力度，为公司带来长期稳定的收益。

## （二）行业竞争情况

### 1、输变电业务

#### （1）变压器

国内竞争对手主要有中国西电电气股份有限公司和保定天威保变电气股份有限公司等，国际竞争对手主要是 ABB 和西门子等。

#### （2）电线电缆

主要竞争对手有远东智慧能源股份有限公司、宝胜科技创新股份有限公司、青岛汉缆股份有限公司等。

#### （3）国际成套系统集成

国内竞争对手主要有中国机械设备工程股份有限公司、上海电气集团股份有限公司、中工国际工程股份有限公司、东方电气股份有限公司，国际竞争对手为 ABB 和西门子股份公司等。

### 2、新能源产品及服务

### **(1) 多晶硅生产**

国内竞争对手主要为保利协鑫能源控股有限公司、通威股份有限公司、大全集团有限公司；国际竞争对手主要有 Hemlock Semiconductor Corporation、WackerChemie AG 及 OCI Solar Power LLC 等。

### **(2) 光伏项目建设**

国内竞争对手主要有上海太阳能科技有限公司、浙江正泰太阳能科技有限公司、中利胜辉光伏科技有限公司、中国能源建设股份有限公司、国电光伏（江苏）有限公司等，国际主要竞争对手包括 First Solar、SunPower、SunEdison 等。

### **(三) 发行人的竞争优势**

公司的竞争优势主要体现在以下几个方面：

#### **1、完整的业务体系优势**

公司输变电业务以变压器和电线电缆为主，同时具备自主研制套管、互感器、GIS、高压开关柜、输变电智能化组件等各系列的输变电产品，形成了较为完整的输变电设备体系。公司国际成套系统集成业务依托公司强大的输变电研发与生产，在设备质量、价格、配置效率上都做到了优化；同时国际成套系统集成业务的发展也带动了公司输变电设备的出口。输变电设备与国际成套系统集成使公司形成了产品与服务双轨发展的模式，对公司品牌及业务发展起到了协同效应。

公司新能源产业与能源产业形成了“煤电硅”一体化的产业链，通过前端煤炭资源和电厂的利用，降低多晶硅的生产成本；通过末端系统集成建设，拉动上游产品的联动。在新能源系统集成业务领域，已打造成为集风电、光电系统集成项目总承包、设计、运行、调试和维护、运营为一体的，世界领先的新能源系统集成商。

#### **2、行业领先的自主创新优势**

公司自成立以来一直秉承以科技带动生产、以创新推动进步的理念；不断加大对科技创新的投入与支持，建立了以市场为导向、以提升公司自主创新能力为核心、产学研相结合的技术创新体系；形成了从组织管理、资金保障、项目研发、成果保护、创新激励等一整套自主创新的体制架构。

公司拥有国家级企业技术中心、工程实验室、博士后科研工作站，建立了产、学、研、用相结合的自主创新平台，承担了多项国家 863 课题、科技支撑计划及研究课题，积极参与国家、行业标准的制定。公司主导承担了我国多项重大技术

装备攻关课题及国家重大装备制造业振兴国产首台（套）产品的研制任务，完成了±1100kV 换流变压器，1,000kV 特高压交流变压器及电抗器，±500~±800kV 直流换流变压器，750kV 变压器及电抗器，500kV 可控电抗器和电压电流互感器，750kV~1,000kV 扩径导线，百万千瓦发电机主变压器，百万千瓦大型水电、火电、核电配套的主变压器等产品的研制，在产品试制方面积累了丰富的丰富经验，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破。

### 3、可靠的产品质量优势

输变电行业——尤其是超高压、特高压领域对于设备的质量有着较为严格的要求，通常在设备正式投入运营前需要经过反复的试验以保证后期运行的稳定性。产品质量是公司获得客户认可、市场青睐的基础，公司在科技创新的同时持续推进产品质量提升工作，始终坚持“用一流的装备和技术、一流的管理、造一流的产品，让顾客满意”的质量方针。过硬的质量保障使得公司产品在行业内获得了较高的认可，成为公司发展的重要支撑。

### 4、客户认可的品牌优势

本公司是中国变压器行业首家上市公司，也是中国重大装备制造业核心骨干企业和国际成套系统集成项目总承包企业。公司在发展经营过程中，依托强大的研发团队及可靠的质量保证，获得了客户的认可。

在历年国家电网及南方电网的主设备招标中，公司规模优势和品牌优势全面体现，多系列产品市场占有率排名前列乃至第一。公司为世界首个±1100 千伏特高压直流、世界首个±800kV 特高压直流、1,000kV 特高压交流试验示范工程供应了相关设备，表现出行业对公司的认可。公司 500kV 及以上高端输变电产品及电力系统集成服务持续进入美国、加拿大、印度、俄罗斯等市场，完成印度首条 765kV 特高压输电设备供应及安装、塔吉克 500kV 超高压输电成套项目、苏丹北部及东部电网总承包工程等项目，国际竞争力和品牌影响力彰显。

### 5、国际化的市场优势

公司自主技术实现“走出去”的目标，推动了公司产品走向国际市场。公司建立了辐射美国、日本、欧盟、俄罗斯、东盟、上合组织、非洲、海湾等国家和地区的销售服务网络，公司高端产品已进入“美国西部电网改造工程”、“欧亚洲际电网改造工程”等国际重点工程。公司国际成套系统集成业务跨越亚洲、非洲多个国家，在塔吉克斯坦、吉尔吉斯斯坦、苏丹、巴基斯坦、印度、菲律宾、埃塞俄比亚、赞比亚、安哥拉、多哥等国家承建了多个输变电工程建设项目，具有一定的市场影响力。

国际化的发展使得公司在占据国内输变电市场的同时,实现了产品和服务的双项“走出去”,获得更为广阔的发展机遇。

## 6、产业布局优势

公司在新疆、四川、湖南、天津、山东、辽宁、陕西、上海等地都建有现代化产业基地,形成了“西北—西南—华南—华北—华东—东北”遥相呼应的互为依托、互为支撑的产业链群。同时,公司在印度已建成特高压能源装备制造基地,在全球多个国家和地区建立了海外常设办公机构,形成了强大的海外销售服务体系。

## 十三、发行人的经营许可和资质

截至本募集说明书签署日,发行人取得的主要经营许可和资质证书情况如下表所示:

表 5-30: 发行人经营许可资质

序号	证书类型	授予机构	授予时间	有效期
1	电力工程施工总承包特级	中华人民共和国住房和城乡建设部	2017 年 12 月 25 日	2022 年 12 月 25 日
2	中华人民共和国对外承包工程资质证书	新疆维吾尔自治区商务厅	2016 年 9 月 9 日	无
3	安全生产许可证	新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅	2013 年 7 月 29 日	2022 年 7 月 28 日
4	承装(修、试)电力设施许可证	国家电力监督管理委员会新疆维吾尔自治区电力监管专员办公室	2018 年 12 月 19 日	2024 年 12 月 18 日
5	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	2015 年 3 月 23 日	2035 年 3 月 22 日
6	辐射安全许可证	乌鲁木齐市生态环境局	2019 年 12 月 30 日	2023 年 9 月 18 日
7	工程设计资质证书	中华人民共和国住房和城乡建设部	2017 年 12 月 25 日	2022 年 12 月 25 日
8	非药品类易制毒化学品生产备案证明	乌鲁木齐市安全生产监督管理局	2019 年 11 月 13 日	2022 年 11 月 13 日
9	对外经营者备案登记表	新疆维吾尔自治区商务厅	2017 年 5 月 19 日	无
10	中华人民共和国物业服务企业资质证书	昌吉回族自治州住房和城乡建设局	2015 年 8 月 31 日	无
11	排放污染物许可证	昌吉回族自治州生态环境局	2020 年 7 月 1 日	2025 年 6 月 30 日
12	城市排水许可证	城建局	2017 年 2 月 14 日	2022 年 2 月 14 日
13	公共场所卫生许可证	昌吉市卫生局	2015 年 1 月 30 日	2023 年 2 月 21 日
14	采矿许可证(南矿)	新疆维吾尔自治区国土资源厅	2019 年 9 月 25 日	2021 年 9 月 25 日
15	采矿许可证(将二矿)	新疆维吾尔自治区国土资源厅	2019 年 10 月 29 日	2021 年 10 月 29 日

序号	证书类型	授予机构	授予时间	有效期
16	采矿许可证	塔吉克斯坦共和国	2017 年 9 月 29 日	2032 年 9 月 29 日
17	安全生产许可证	新疆煤矿安全监察局	2018 年 3 月 26 日	2021 年 3 月 25 日

## 第六章 发行人主要财务状况

提示：投资者在阅读以下财务信息时，应当参阅发行人完整的财务报表以及本募集说明书其他部分对于发行人财务数据和指标的解释。

### 一、财务报告编制基础及审计情况

#### （一）财务报告编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于审计报告附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、收入确认和计量等。

本募集说明书所引用的财务数据及有关财务会计信息，除非经特别说明，均引自发行人经审计的 2017-2019 年度审计报告及 2020 年 1-6 月未经审计的合并及母公司财务报表。

#### （二）财务报告审计情况

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2017 年度、2018 年度和 2019 年度的财务报告进行了审计，并分别出具了 XYZH/2018URA30055 号标准无保留意见的审计报告、XYZH/2019URA30045 号标准无保留意见的审计报告、XYZH/2020URA30048 号标准无保留意见的审计报告。报告期内，发行人会计师事务所未发生变更。

#### 1、2017年至今信永中和会计师事务所受到的行政处罚

2017年12月6日，中国证监会以〔2017〕101号《行政处罚决定书》对信永中和会计师事务所、郭晋龙、夏斌进行行政处罚，具体如下：

（1）信永中和为登云股份IPO及2014年年报提供审计服务的过程中违反依法制定的业务规则，构成《证券法》第二百二十六条第三款所述“证券服务机构违反本法规定或者依法制定的业务规则”的行为。根据当事人违法行为的事实、性质、情节与社会危害程度，依据《证券法》第二百二十六条第三款的规定，中国证监会决定：责令信永中和改正，没收违法所得188万元，并处以188万元罚款。

（2）信永中和未勤勉尽责，出具的登云股份2013年审计报告存在虚假记载，

构成《证券法》第二百二十三条所述“证券服务机构未勤勉尽责，所制作、出具的文件有虚假记载”的行为，郭晋龙、夏斌是直接负责的主管人员。根据当事人违法行为的事实、性质、情节与社会危害程度，依据《证券法》第二百二十三条的规定，中国证监会决定：责令信永中和改正，没收业务收入32万元，并处以32万元罚款；对郭晋龙、夏斌给予警告，并分别处以5万元罚款。

本次特变电工股份有限公司2021年度第一期绿色短期融资券发行业务承办签字会计师为张建组、赖春蕾。该二位签字会计师并未承办或参与上述事项所涉及项目。张建组、赖春蕾所持有的注册会计师执业证书合法有效。上述事项对特变电工股份有限公司本次发行业务不构成任何实质性障碍。

## 2、2017年至今信永中和会计所被采取的监管措施

根据信永中和会计师事务所提供的相关资料，中国证监会出具了《关于对信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）采取出具警示函措施的决定》（中国证监会行政监管措施决定书[2017]31号）。针对信永中和会计所内部治理存在的不足及瑕疵，以及独立性遵循中存在的偶发事项而给与了采取出具警示函的措施。同时因存在部分程序执行不够充分等问题，对检查中所涉及的6个项目及相关的签字注册会计师采取出具警示函的措施。

信永中和于2019年11月收到中国证券监督管理委员会北京监管局出具的《关于对信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）及注册会计师张克东、陈军采取出具警示函措施的决定》（行政监管措施决定书[2019]116号），因在执行同方股份有限公司2018年度年报审计项目的商誉减值审计、内部控制审计项目时存在部分程序执行不够充分等问题，给予信永中和及签字注册会计师采取出具警示函措施。

信永中和于2020年1月收到中国证券监督管理委员会江苏监管局出具的《关于对信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）及注册会计师叶胜平、提汝明采取出具警示函措施的决定》（行政监管措施决定书[2020]6号），因在执行莱克电气股份有限公司2018年内控审计项目时存在部分程序执行不够充分等问题，给予信永中和及签字注册会计师采取出具警示函措施。

信永中和于2020年1月收到中国证券监督管理委员会广东监管局出具的《关于对信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）、潘传云、刘晓聪采取出具警示函措施的决定》（行政监管措施决定书[2020]7号），因在执行中山大洋电机股份有限公司2018年度年报审计项目时存在部分程序执行不够充分等问题，给予信永中和签字注册会计师采取出具警示函措施。

上述被采取出具警示函措施并非行政处罚措施，并未对信永中和会计所继续



执行原有证券业务及承接新的证券业务加以限制。以上事项均不影响信永中和会计所出具的证券发行专项文件的申报及审核。信永中和会计所所持有的会计执业证书，以及证券期货相关业务许可证合法有效。

### （三）重要会计政策和会计估计的变更

#### 1、2019 年度重大会计政策变更和会计估计的变更

##### （1）重要会计政策变更

本公司按照财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）、《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会〔2019〕16 号）和企业会计准则的要求编制 2019 年度财务报表。此项会计政策变更采用追溯调整法，2018 年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下：

表 6-1:2018 年合并财务报表调整情况

单位：元

2018 年合并财务报表			
原列报报表项目金额		调整后列报报表项目及金额	
应收票据及应收账款	13,302,507,801.53	应收票据	2,014,001,524.36
		应收账款	11,288,506,277.17
应付票据及应付账款	21,351,984,107.78	应付票据	9,819,305,226.58
		应付账款	11,532,678,881.20
其他流动负债	101,368,839.77	递延收益	992,665,487.06
递延收益	891,296,647.29		

##### （2）重要会计估计变更

2019 年度无重要会计估计变更。

#### 2、2018 年度重要会计政策和会计估计的变更

##### （1）重要会计政策变更

2018 年度，公司根据《财政部关于修订印发 2018 年度一版企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）及其解读和企业会计准则的要求编制 2018 年度财务报表，此项会计政策变更采用追溯调整法。2017 年财务报表受重要影响的报表项目和金额如下：

表 6-2：会计政策变更对 2017 年财务报表影响

单位：元

原列报报表项目及金额		新列报报表项目及金额	
应收票据	3,826,016,108.12	应收票据及应收账款	15,280,288,069.73
应收账款	11,454,271,961.61		
应收股利	2,670,017.50	其他应收款	831,927,427.21
其他应收款	829,257,409.71		
在建工程	5,765,404,187.30	在建工程	5,780,493,753.28
工程物资	15,089,565.98		
应付票据	9,175,140,830.03	应付票据及应付账款	19,707,289,958.10
应付账款	10,532,149,128.07		
应付利息	40,970,563.18	其他应付款	1,189,415,260.83
应付股利	86,096,500.00		
其他应付款	1,062,348,197.65		
长期应付款	656,039,228.97	长期应付款	992,979,385.09
专项应付款	336,940,156.12		
管理费用	2,036,189,848.95	管理费用	1,484,414,278.43
		研发费用	551,775,570.52

## (2) 重要会计估计变更

2018 年度无重要会计估计变更。

## 3、2017 年度重要会计政策和会计估计的变更

### (1) 重要会计政策变更

2017 年度，重要会计政策变更情况如下表所示：

表 6-3：2017 年度重要会计政策变更情况

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
根据财政部2017年5月10日颁布的修订后的《企业会计准则第16号——政府补助》（以下简称“修订后的16号准则”）的相关规定，公司自2017年1月1日起将与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益，并在利润表中的“营业利润”项目之上单独列报“其他收益”项目；与经营活动无关的政府补助，计入营业外收入。	2017年10月27日召开的八届十次董事会会议审议通过	根据修订后的16号准则的要求，本期利润表中“其他收益”项目增加175,578,328.50元、“营业外收入”减少175,578,328.50元，比较数据不予调整。
根据财政部2017年4月28日发布的《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“发布的42号准则”），自2017年5月28日起施	2018年4月13日召开的八届十一次董	报告期内，该修订无需追溯调整相关报表数据。

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
行，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，要求采用未来适用法处理。	董事会会议审议通过	
根据财政部2017年12月25日发布《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》[财会〔2017〕30号]，要求执行企业会计准则的非金融企业应当按照企业会计准则和本通知要求编制2017年度及以后期间的财务报表。公司按照规定，相应对财务报表格式进行了修订。	2018年4月13日召开的八届十一次董事会会议审议通过	根据财会〔2017〕30号的规定，本公司将原列报于“营业外收入”和“营业外支出”的非流动资产处置利得和损失变更为列报于“资产处置收益”，本期利润表中“资产处置收益”增加11,018,640.24元、“营业外收入”减少18,465,569.37元、“营业外支出”减少7,446,929.13元；采用追溯调整法对比较数据进行调整，调减2016年度“营业外收入”10,691,178.61元，“营业外支出”514,218.13元，调增“资产处置收益”10,176,960.48元；对净利润按经营持续性进行分类列报，2017年度列示持续经营净利润金额2,642,035,847.80元，2016年度列示持续经营净利润金额2,506,191,028.62元。

## （2）重要会计估计变更

2017 年度无重要会计估计变更。

## （四）发行人合并报表范围变化情况

### 1、公司财务报表合并范围

截至 2020 年 6 月 30 日，公司纳入合并报表的子公司情况如下：

表 6-4：特变电工子公司以及持股情况

子公司名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	
			直接	间接
特变电工沈阳变压器集团有限公司	沈阳市	生产销售	95.97	
新特能源股份有限公司	乌鲁木齐	生产销售	65.33	0.10
天津市特变电工变压器有限公司	天津市	生产销售	55.00	
特变电工衡阳变压器有限公司	衡阳市	生产销售	97.29	
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	新泰市	生产销售	88.99	
新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	生产销售	85.78	
特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	生产销售	100.00	
特变电工新疆物业服务服务有限公司	昌吉市	物业服务	90.00	
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	检测服务	100.00	
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	德阳市	生产销售	87.98	
特变电工国际工程有限公司	昌吉市	工程施工	100.00	
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共	生产销售	70.00	

	和国杜尚别市			
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	物流贸易	100.00	
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	昌吉市	旅游服务	100.00	
特变电工（香港）有限公司	香港	贸易	100.00	
新疆特变电工供应链管理有限公司	昌吉市	物流服务	100.00	
特变电工智能电气有限公司	昌吉市	生产销售	100.00	
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	职工培训	100.00	
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	生产销售	40.00	60.00
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	物业管理	100.00	
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	霍尔果斯	商务服务	100.00	
特变电工包头电气有限公司	昌吉市	生产销售	100.00	
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰托市	工程施工	100.00	
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	工程管理	100.00	
特变电工雄安科技有限公司	河北省	工程管理	100.00	
特变电工缅甸有限公司	缅甸联邦共和国	工程管理	90.00	10.00
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	金融服务	80.00	20.00
特变电工京津冀硅钢有限公司	天津市	生产销售	100.00	
特变电工京津冀智能科技有限公司	天津市	技术服务	100.00	
特变电工京津冀国际物流有限公司	天津市	物流贸易	100.00	
铁门关市特变电工电力有限责任公司	铁门关市	工程管理	90.00	
特变电工能源建设有限公司	保定市	工程管理	100.00	
特变电工（安哥拉）有限公司	罗安达	工程管理	100.00	
特变电工（孟加拉国）有限公司	达卡	工程管理	99.00	1.00
特变电工（塔吉克斯坦）有限责任公司	塔吉克斯坦杜尚别市	工程管理	100.00	

## 2、合并范围的特殊说明

### （1）持有半数及半数以下股权但纳入合并范围的原因

2016年3月，国开发展基金对新特能源全资子公司知信科技和新能源公司全资子公司吐鲁番能源分别出资3,600.00万元、14,300.00万元，出资完成后国开发展基金分别持有其87.80%和87.73%的股权。根据公司与国开发展基金投资协议的约定，国开发展基金不向知信科技和吐鲁番能源委派董事、监事和高级管理人员，每年只取得平均年化收益率最高不超过1.2%的投资收益，并在投资期限届满时由公司按照约定的回购计划回购其持有的知信科技和吐鲁番能源的

全部股份。公司对知信科技和吐鲁番能源的经营、人事、财务、生产等各方面决策拥有实际控制权，公司仍将知信科技和吐鲁番能源纳入合并范围。

截至 2020 年 6 月 30 日，国开基金已将其持有的吐鲁番能源的股权全部转让给新能源公司、知信科技的股权全部转让给新特能源公司。

## (2) 持有半数及半数以上股权但未纳入合并范围的原因

报告期内，无持有半数及半数以上股权但未纳入合并范围的情况。

## 3、最近三年合并范围的变化情况

### (1) 2020 年 1-6 月合并报表范围主要变化

新增子公司特变电工（塔吉克斯坦）有限责任公司，2020 年上半年因清算注销减少特变电工木垒电气有限公司。

### (2) 2019 年合并报表范围主要变化

减少两家子公司：2019 年因清算注销减少新疆新特国际物流有限公司及昌吉市新康物业服务有限公司 2 家子公司。

### (3) 2018 年合并报表范围主要变化

增加 8 家子公司：新设成立特变电工雄安科技有限公司、铁门关市特变电工电力有限公司、特变电工缅甸有限公司、特变电工京津冀国际物流有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司、特变电工京津冀硅钢有限公司、特变电工集团财务有限公司、特变电工能源建设有限公司。

减少 1 家子公司：公司及新疆众和以各自持有的新疆能源股权向天池能源增资，增资完成后，新疆能源成为天池能源全资子公司。

### (4) 2017 年合并报表范围主要变化

增加 5 家子公司：新设成立特变电工包头电气有限公司、新疆特变电工工程项目管理有限公司、特变电工木垒电气有限公司、特变电工能源蒙古有限责任公司和三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司。

## 二、发行人财务报表和主要财务科目及指标分析

表 6-5：公司三年及一期合并资产负债表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
----	--------------	---------	---------	---------

流动资产：				
货币资金	1,806,659.38	1,944,271.64	2,159,096.78	1,666,159.83
交易性金融资产	272,351.48	142,853.62	13.37	7,622.10
应收票据	101,639.23	103,629.29	201,400.15	382,601.61
应收账款	1,249,258.52	1,212,489.83	1,128,850.63	1,145,427.20
应收款项融资	120,431.64	126,129.83	-	-
预付款项	473,585.54	449,012.00	259,835.50	269,682.88
其他应收款(合计)	89,467.42	89,037.71	87,953.79	83,192.74
应收股利	3,171.64	2,196.07	2,196.07	267.00
应收利息	164.17	59.28	92.56	-
其他应收款	86,131.61	86,782.35	85,665.16	82,925.74
买入返售金融资产	-	4,998.33	-	-
存货	788,708.26	963,428.75	1,030,427.79	1,097,979.78
合同资产	253,069.09	-	-	-
其他流动资产	130,703.70	105,752.75	119,261.66	62,112.21
流动资产合计	5,285,874.26	5,141,603.76	4,986,839.68	4,714,778.35
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	73,292.67	71,792.67
发放贷款和垫款	59,691.00	30,141.00	-	-
其他债权投资	82,518.26	80,752.53	-	-
长期应收款	-	1,324.60	6,891.00	4,048.56
长期股权投资	235,303.86	261,672.48	143,549.13	133,438.19
其他权益工具投资	1,128.77	1,128.77	-	-
其他非流动金融资产	30,492.37	29,484.85	-	-
固定资产(合计)	3,405,891.85	2,832,695.84	2,472,386.82	2,240,886.01
固定资产	3,405,891.85	2,832,695.84	2,472,386.82	2,240,886.01
固定资产清理	-	-	-	-
在建工程(合计)	496,153.42	867,518.17	857,506.49	578,049.38
在建工程	487,520.70	860,839.68	833,077.59	576,540.42
工程物资	8632.71	6,678.49	24,428.90	1,508.96
无形资产	460,845.35	437,007.53	418,897.51	327,602.04
商誉	12,964.11	12,964.11	12,964.11	12,964.11
长期待摊费用	116,866.41	117,255.17	109,056.62	40,666.54
递延所得税资产	42,854.44	38,531.30	38,160.21	31,786.39
其他非流动资产	310,482.18	370,390.17	139,914.18	203,764.48
非流动资产合计	5,255,192.02	5,080,866.52	4,272,618.74	3,644,998.36
资产总计	10,541,066.28	10,222,470.28	9,259,458.42	8,359,776.71
流动负债：				

短期借款	418,899.66	471,802.92	635,609.13	675,293.80
交易性金融负债	489.45	452.58	-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	638.62	-
应付票据	925,789.19	967,573.05	981,930.52	917,514.08
应付账款	1,345,138.40	1,120,534.77	1,153,267.89	1,053,214.91
预收款项	379,437.83	505,862.73	315,508.21	489,086.07
吸收存款及同业存放	3,043.72	2,626.51	-	-
应付职工薪酬	14,429.80	22,532.95	17,030.18	22,738.17
应交税费	27,626.34	38,267.68	22,758.63	15,395.35
其他应付款(合计)	210,525.92	153,832.21	148,113.12	118,941.53
应付利息	3,399.85	4,320.80	3,576.35	4,097.06
应付股利	67,591.96	27,579.67	22,710.79	8,609.65
其他应付款	139,534.11	121,931.74	121,825.97	106,234.82
一年内到期的非流动负债	408,472.00	201,810.62	466,847.95	282,370.73
其他流动负债	100,080.31	80.87	20,221.24	9,253.71
合同负债	17,722.30	-	-	-
流动负债合计	3,851,654.92	3,485,376.90	3,761,925.48	3,583,808.35
非流动负债:				
长期借款	2,060,856.05	2,182,843.95	1,419,253.37	1,170,528.90
应付债券	50,000.00	50,000.00	-	-
长期应付款(合计)	65,271.26	68,965.27	75,565.27	99,297.94
长期应付款	65,271.26	35,271.26	41,871.26	65,603.92
专项应付款	-	33,694.02	33,694.02	33,694.02
预计负债	1,498.59	955.47	247.12	2,571.42
递延所得税负债	25,383.32	25,071.51	15,069.34	12,880.28
递延收益-非流动负债	108,950.70	106,485.12	89,129.66	88,710.91
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	2,311,959.91	2,434,321.32	1,599,264.77	1,373,989.45
负债合计	6,163,614.84	5,919,698.22	5,361,190.24	4,957,797.80
所有者权益(或股东权益):				
实收资本(或股本)	371,431.28	371,431.28	371,450.28	371,864.78
其它权益工具	440,000.00	450,000.00	373,000.00	150,000.00
其它权益工具: 优先股	-	-	-	-
其他权益工具: 永续债	440,000.00	450,000.00	373,000.00	150,000.00
资本公积金	1,115,105.67	1,109,217.26	1,104,815.82	1,113,098.71

减：库存股	-	-	108.46	2,571.42
其它综合收益	-33,269.27	-27,526.97	-45,149.22	-32,606.87
专项储备	100,133.06	76,372.45	65,100.44	45,404.25
盈余公积金	140,186.56	140,186.56	127,903.64	114,034.15
未分配利润	1,399,401.10	1,368,682.80	1,271,910.50	1,181,595.62
归属于母公司所有者权益合计	3,532,988.40	3,488,363.38	3,268,922.99	2,940,819.23
少数股东权益	844,463.05	814,408.68	629,345.19	461,159.68
所有者权益合计	4,377,451.45	4,302,772.06	3,898,268.18	3,401,978.92
负债和所有者权益总计	10,541,066.28	10,222,470.28	9,259,458.42	8,359,776.71

表 6-6：公司三年及一期合并利润表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
营业总收入	1,800,147.82	3,702,964.55	3,965,552.78	3,828,120.17
营业收入	1,796,641.28	3,698,004.86	3,965,552.78	3,828,120.17
其他类金融业务收入	3,506.54	4,959.69	-	-
营业总成本	1,686,508.43	3,499,749.29	3,714,761.14	3,567,960.49
营业成本	1,423,968.96	2,935,790.73	3,185,728.43	3,007,428.49
利息支出	37.57	116.63	-	-
税金及附加	27,416.50	52,751.46	47,654.91	40,886.53
销售费用	86,659.05	213,952.97	198,360.70	197,762.22
管理费用	71,830.34	170,700.86	152,297.40	148,441.43
研发费用	24,479.73	55,998.22	56,923.34	55,177.56
财务费用	52,116.29	70,438.41	56,580.92	82,922.06
其中：利息费用	62,014.48	107,237.46	99,379.36	-
利息收入	11,990.56	33,935.65	37,585.73	-
加：其他收益	12,257.52	36,414.78	38,052.20	17,557.83
投资净收益	5,601.17	40,201.11	-13,512.52	8,002.85
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	5,690.66	41,416.82	9,706.63	4,552.50
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-1,235.27	-	-
公允价值变动净收益	-1,054.66	2,657.14	-523.86	7,622.10
资产减值损失	-6,183.43	-8,024.95	17,215.44	35,342.20
信用减值损失	-3,830.23	-3,522.68	-	-
资产处置收益	1,041.43	14,707.58	2,355.04	1,101.86



营业利润	121,471.18	285,648.24	277,162.49	294,444.33
加：营业外收入	4,077.78	6,809.12	9,036.27	15,852.01
减：营业外支出	1,226.85	11,371.51	7,486.22	4,278.08
其中：非流动资产处置 净损失	-	-	-	-
利润总额	124,322.10	281,085.86	278,712.54	306,018.27
减：所得税	18,883.23	42,050.82	25,294.82	41,814.68
净利润	105,438.88	239,035.03	253,417.72	264,203.58
持续经营净利润	105,438.88	239,035.03	253,417.72	264,203.58
减：少数股东损益	13,434.41	37,193.12	48,626.80	44,627.35
归属于母公司所有者的 净利润	92,004.46	201,841.91	204,790.92	219,576.23
加：其他综合收益	-5,291.04	12,641.31	-13,366.85	-14,993.79
综合收益总额	100,147.83	251,676.34	240,050.88	249,209.79
减：归属于少数股东的 综合收益总额	13,885.67	37,367.58	47,802.31	39,598.55
归属于母公司普通股股东 综合收益总额	86,262.16	214,308.77	192,248.57	209,611.24
每股收益：				
基本每股收益	0.25	0.47	0.49	0.61
稀释每股收益	0.25	0.47	0.49	0.61

表 6-7：公司三年及一期合并现金流量表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	2,104,807.67	4,262,157.10	4,473,094.49	4,327,810.43
客户存款和同业存放款项净增加额	3,043.72	2,626.51	-	-
收取利息、手续费及佣金的现金	3,506.54	4,959.69	-	-
收到的税费返还	13,966.35	29,790.71	28,691.49	27,231.14
收到其他与经营活动有关的现金	63,529.96	211,160.87	126,558.20	94,958.44
经营活动现金流入小计	2,188,854.24	4,510,694.88	4,628,344.19	4,450,000.00
购买商品、接受劳务支付的现金	1,654,507.28	3,386,616.99	3,645,485.57	3,610,960.98

客户贷款及垫款净增加额	39,376.43	35,927.97	-	-
存放中央银行和同业款项净增加额	20,138.48	-	-	-
为交易目的而持有的金融资产净增加额	-5,000.00	5,000.00	-	-
支付利息、手续费及佣金的现金	37.57	135.87	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金	143,808.54	291,621.91	263,170.76	245,384.69
支付的各项税费	101,663.04	179,995.97	213,337.44	231,347.74
支付其他与经营活动有关的现金	88,662.29	207,293.87	248,280.93	183,516.44
经营活动现金流出小计	2,043,193.63	4,106,592.58	4,370,274.70	4,271,209.85
经营活动产生的现金流量净额	145,660.61	404,102.30	258,069.49	178,790.15
投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	170,000.00	270,140.92	265,498.77	15,500.00
取得投资收益收到的现金	3,499.29	3,432.23	7,904.76	2,895.83
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,657.72	25,057.75	20,544.14	4,986.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	21,776.08	34,938.00	7,949.89	17,655.29
收到其他与投资活动有关的现金	-	1,022.99	-	-
投资活动现金流入小计	198,933.09	334,591.89	301,897.57	41,037.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	260,264.31	814,384.25	420,547.45	384,503.09
投资支付的现金	271,007.52	516,841.77	269,718.71	16,043.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	4,886.58
支付其他与投资活动有关的现金	-	2,579.87	-	2,945.45
投资活动现金流出小计	531,271.82	1,333,805.89	690,266.16	408,378.12
投资活动产生的现金流量净额	-332,338.73	-999,213.99	-388,368.59	-367,340.90

筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	92,602.12	231,861.16	341,861.94	438,674.33
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	3,074.62	155,053.66	118,861.94	—
取得借款收到的现金	890,785.61	2,029,723.45	2,076,747.44	1,627,470.62
收到其他与筹资活动有关的现金	61,119.40	171,145.03	1,953.31	1,101.27
发行债券收到的现金	99,905.00	—	10,000.00	—
筹资活动现金流入小计	1,144,412.13	2,432,729.64	2,430,562.68	2,067,246.22
偿还债务支付的现金	856,448.03	1,638,049.67	1,607,447.09	1,602,222.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	105,379.43	221,924.42	208,859.08	159,402.25
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	18660.10	7,545.31	8,219.34	—
支付其他与筹资活动有关的现金	100,000.50	16,660.71	133,862.53	28,273.59
筹资活动现金流出小计	1,061,827.97	1,876,634.80	1,950,168.70	1,789,898.33
筹资活动产生的现金流量净额	82,584.17	556,094.84	480,393.99	277,347.88
汇率变动对现金的影响	-1,734.89	-4,530.24	-5,141.70	-26,149.70
现金及现金等价物净增加额	-105,828.85	-43,547.09	344,953.19	62,647.44
期初现金及现金等价物余额	1,688,946.56	1,732,493.66	1,387,540.46	1,324,893.02
期末现金及现金等价物余额	1,583,117.72	1,688,946.56	1,732,493.66	1,387,540.46

表 6-8：公司近三年及一期母公司资产负债表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
流动资产：				
货币资金	1,087,451.66	1,199,010.92	910,553.53	819,189.86
交易性金融资产	272,351.48	142,853.62	13.37	7,622.10
应收票据	68,329.25	66,192.13	125,123.67	185,164.86
应收账款	312,798.40	337,897.53	361,267.88	384,060.32
应收款项融资	17,040.75	15,743.35	—	—
预付款项	136,415.92	71,767.22	86,623.12	110,761.90
其他应收款(合计)	138,190.86	215,635.49	352,441.94	314,397.66

其中：应收利息	1,020.61	1,826.31	-	-
应收股利	16,462.35	11,758.82	28,650.88	16,072.35
其他应收款	120,707.90	202,050.36	323,791.06	298,325.31
存货	88,392.79	75,090.19	158,172.07	129,244.39
其他流动资产	3,702.96	6,338.57	12,508.48	17,467.22
合同资产	1,061.53			
流动资产合计	2,125,735.60	2,130,529.01	2,006,704.07	1,967,908.31
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	70,942.67	69,442.67
其他债权投资	78,451.86	76,686.13	-	-
其他权益工具投资	968.77	968.77	-	-
长期股权投资	1,607,439.44	1,600,278.05	1,374,566.17	1,210,194.30
其他非流动金融资产	27,244.85	27,244.85	-	-
固定资产(合计)	301,131.75	308,315.25	317,745.32	308,117.48
在建工程(合计)	30,809.90	27,292.60	17,649.80	20,863.51
在建工程	-	-	-	20,863.51
工程物资	-	-	-	-
无形资产	49,416.37	49,267.22	49,068.21	23,388.03
长期待摊费用	-	-	57.53	60.55
递延所得税资产	3,383.70	2,156.62	3,504.41	3,260.21
其他非流动资产	4,165.13	5,411.99	6,374.31	7,204.18
非流动资产合计	2,103,011.77	2,097,621.47	1,839,908.41	1,642,530.92
资产总计	4,228,747.37	4,228,150.48	3,846,612.48	3,610,439.23
流动负债：				
短期借款	80,500.00	200,151.01	141,201.92	153,807.81
交易性金融负债	489.45	46.7	-	-
应付票据	94,075.63	105,134.04	135,268.09	163,533.70
应付账款	245,270.00	218,040.88	252,631.05	248,570.61
预收款项	149,054.19	188,491.13	75,085.98	159,079.02
应付职工薪酬	693.20	2,724.77	2,670.27	3,013.58
应交税费	2,244.40	99.16	66.31	4,060.01
其他应付款(合计)	287,108.15	176,141.35	200,713.65	231,540.19
应付利息	1,004.43	1,571.29	-	-
应付股利	64,729.36	27,504.20	22,653.20	8,551.20
其他应付款	221,374.35	147,065.87	178,060.45	222,988.99

一年内到期的非流动负债	285,000.00	69,900.00	315,600.00	110,000.00
其他流动负债	100,000.00	-	3,853.68	2,763.82
流动负债合计	1,244,435.02	960,729.04	1,127,090.95	1,076,368.73
非流动负债：				
长期借款	320,000.00	576,600.00	204,900.00	275,000.00
应付债券	50,000.00	50,000.00	-	-
预计负债	-	-	108.46	2,571.42
递延所得税负债	7,332.63	7,032.65	2.01	1,468.67
递延收益-非流动负债	13,817.15	15,781.84	14,546.85	12,932.49
非流动负债合计	391,149.78	649,414.49	219,557.32	291,972.58
负债合计	1,635,584.79	1,610,143.53	1,346,648.27	1,368,341.32
所有者权益(或股东权益)：				
实收资本(或股本)	371,431.28	371,431.28	371,450.28	371,864.78
其它权益工具	440,000.00	450,000.00	373,000.00	150,000.00
资本公积金	1,045,235.46	1,042,768.53	1,041,741.07	1,045,659.18
减：库存股	-	-	108.46	2,571.42
其它综合收益	15,054.82	19,925.36	8,522.97	9,875.35
专项储备	5.10	4.89	-	-
盈余公积金	135,493.37	135,493.37	123,210.45	109,340.96
未分配利润	585,942.55	598,383.52	582,147.90	557,929.06
归属于母公司所有者权益合计	2,593,162.58	2,618,006.95	2,499,964.21	2,242,097.91
所有者权益合计	2,593,162.58	2,618,006.95	2,499,964.21	2,242,097.91
负债和所有者权益总计	4,228,747.37	4,228,150.48	3,846,612.48	3,610,439.23

表 6-9：公司近三年及一期母公司利润表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
营业总收入	347,749.75	765,854.78	867,838.35	863,092.31
营业收入	347,749.75	765,854.78	867,838.35	863,092.31
营业总成本	325,215.06	712,786.07	754,847.82	792,448.06
营业成本	286,809.84	624,250.49	700,587.06	676,147.25
税金及附加	2,007.29	3,268.14	3,394.83	3,515.10
销售费用	13,428.31	40,119.25	35,015.85	36,183.63
管理费用	19,409.61	47,622.95	44,474.95	50,493.49

研发费用	2,180.91	5,495.55	3,952.40	-
财务费用	1,379.09	-7,970.30	-34,868.22	20,854.41
其中：利息费用	16,896.79	41,099.44	28,193.36	-
利息收入	11,794.35	39,140.04	49,651.53	-
加：其他收益	1,799.26	9,609.26	10,333.13	2,887.35
投资净收益	32,822.24	58,873.90	15,932.40	23,576.73
其中：对联营企业和合 营企业的投资收益	3,955.95	35,679.20	5,183.07	3,435.09
以摊余成本计量的金融 资产终止确认收益	-	-512.90	-	-
公允价值变动净收益	-1,216.38	2,879.82	13.37	7,622.10
资产减值损失	-	-	2,290.96	5,254.17
信用减值损失	-814.76	7,881.31	-	-
资产处置收益	79.94	4,870.19	1,533.18	707.66
营业利润	55,204.98	137,183.19	140,802.61	105,438.10
加：营业外收入	592.02	911.1	4,652.35	3,991.96
减：营业外支出	249.30	927.63	2,692.08	873.67
其中：非流动资产处置 净损失	-	-	-	-
利润总额	55,547.70	137,166.65	142,762.89	108,556.38
减：所得税	6,702.51	14,337.48	4,068.00	11,367.52
净利润	48,845.19	122,829.16	138,694.89	97,188.85
持续经营净利润	48,845.19	122,829.16	138,694.89	97,188.85
归属于母公司所有者的 净利润	48,845.19	122,829.16	138,694.89	97,188.85
加：其他综合收益	-4,870.54	4,723.06	-1,352.38	1,124.90
综合收益总额	43,974.65	127,552.23	137,342.51	98,313.76
归属于母公司普通股股东 综合收益总额	43,974.65	127,552.23	137,342.51	98,313.76

表 6-10：公司近三年及一期母公司现金流量表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
经营活动产生的现金流 量：				
销售商品、提供劳务收 到的现金	379,880.59	1,112,914.78	1,021,299.29	1,045,274.69
收到的税费返还	2,729.93	13,008.07	8,344.15	13,745.92
收到其他与经营活动有	141,879.81	219,316.47	95,506.22	73,021.17

关的现金				
经营活动现金流入小计	524,490.33	1,345,239.32	1,125,149.66	1,132,041.78
购买商品、接受劳务支付的现金	323,707.63	722,678.95	928,028.28	1,040,003.17
支付给职工以及为职工支付的现金	30,005.27	62,739.63	62,231.96	56,809.82
支付的各项税费	11,505.56	18,330.12	19,892.78	27,015.92
支付其他与经营活动有关的现金	58,314.30	118,540.97	83,384.46	161,532.86
经营活动现金流出小计	423,532.76	922,289.68	1,093,537.48	1,285,361.77
经营活动产生的现金流量净额	100,957.57	422,949.64	31,612.18	-153,320.00
投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	140,017.02	267,985.17	253,415.53	12,500.00
取得投资收益收到的现金	27,724.97	45,003.84	20,826.76	13,393.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	5,894.54	4,043.40	418.42
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	1,375.34	-	-
投资活动现金流入小计	167,742.00	320,258.89	278,285.69	26,312.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,447.18	12,451.91	41,977.89	33,373.10
投资支付的现金	270,356.58	622,342.67	416,014.07	30,824.64
支付其他与投资活动有关的现金	-	2,579.87	-	-
投资活动现金流出小计	274,803.76	637,374.46	457,991.96	64,197.74
投资活动产生的现金流量净额	-107,061.76	-317,115.57	-179,706.26	-37,885.70
筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	89,527.50	76,807.50	223,000.00	438,674.33
取得借款收到的现金	235,491.04	1,007,468.42	600,633.23	539,755.89
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	4,387.47	55,654.10
发行债券收到的现金	99,905.00	-	-	-
筹资活动现金流入小计	424,923.54	1,084,275.92	828,020.69	1,034,084.31

偿还债务支付的现金	389,346.64	738,787.28	477,411.84	754,777.68
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	41,043.71	125,725.00	109,200.79	90,751.70
支付其他与筹资活动有关的现金	100,664.52	39,791.31	5,727.82	2,564.80
筹资活动现金流出小计	531,054.88	904,303.59	592,340.44	848,094.18
筹资活动产生的现金流量净额	-106,131.34	179,972.33	235,680.25	185,990.13
汇率变动对现金的影响	12.26	-1,405.29	8,164.97	-17,648.52
现金及现金等价物净增加额	-112,223.27	284,401.11	95,751.14	-22,864.09
期初现金及现金等价物余额	1,191,502.28	907,101.16	811,350.03	834,214.11
期末现金及现金等价物余额	1,079,279.01	1,191,502.28	907,101.16	811,350.03

表 6-11：发行人近三年及一期主要财务指标情况

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
资产总额	1,054.11	1,022.25	925.95	835.98
负债总额	616.36	591.97	536.12	495.78
所有者权益	437.75	430.28	389.83	340.2
流动比率	1.37	1.48	1.33	1.32
速动比率	1.17	1.20	1.05	1.01
资产负债率	58.47	57.91	57.90	59.31
营业收入	179.66	369.8	396.56	382.81
营业利润	12.15	28.56	27.72	29.44
利润总额	12.43	28.11	27.87	30.60
净利润	10.54	23.9	25.34	26.42
归属于母公司所有者的净利润	9.20	20.18	20.48	21.96
经营活动产生现金流量净额	14.57	40.41	25.81	17.88
投资活动产生现金流量净额	-33.23	-99.92	-38.84	-36.73
筹资活动产生现金流量净额	8.26	55.61	48.04	27.73
营业毛利率	20.74	20.61	19.66	21.44
净利润率	5.87	6.46	6.39	6.9
总资产报酬率	1.79	3.99	4.29	3.86



净资产收益率	2.62	5.97	6.6	8.35
EBITDA	-	59.68	56.55	52.01
EBITDA 利息保障倍数 (倍)	4.06	4.38	4.78	6.44
应收账款周转率(次)	1.46	3.16	3.49	3.89
存货周转率(次)	1.63	2.94	2.99	2.68

上述财务指标的计算方法：

上述指标均依据合并报表口径计算，各指标的具体计算公式如下：

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；

流动比率=流动资产/流动负债；

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债；

资产负债率=负债合计/资产合计；

债务资本比率=全部债务/(全部债务+所有者权益)；

营业毛利率=(营业收入-营业成本)/营业收入；

总资产报酬率=(利润总额+计入财务费用的利息支出)/总资产平均余额；

净资产收益率=归属于母公司的净利润/归属于母公司所有者权益平均余额；

EBITDA=利润总额+计入财务费用的利息支出+固定资产折旧+摊销；

EBITDA 全部债务比=EBITDA/全部债务；

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

应收账款周转率=营业收入/应收账款平均余额；

存货周转率=营业成本/存货平均余额；

如无特别说明，本节中出现的指标均依据上述口径计算。

#### (一) 近三年及一期合并报表分析

##### 1、资产结构分析

表 6-12：资产结构分析

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	1,806,659.38	17.14	1,944,271.64	19.02	2,159,096.78	23.32	1,666,159.83	19.93
交易性金融资产	272,351.48	2.58	142,853.62	1.40	13.37	0.00	7,622.10	0.09
应收票据	101,639.23	0.96	103,629.29	1.01	201,400.15	2.18	382,601.61	4.58
应收账款	1,249,258.52	11.85	1,212,489.83	11.86	1,128,850.63	12.19	1,145,427.20	13.70
应收款项融资	120,431.64	1.14	126,129.83	1.23	-	-	-	-
预付款项	473,585.54	4.49	449,012.00	4.39	259,835.50	2.81	269,682.88	3.23
其他应收款 (合计)	89,467.42	0.85	89,037.71	0.87	87,953.79	0.95	83,192.74	1.00
应收股利	3,171.64	0.03	2,196.07	0.02	2,196.07	0.02	267.00	0.00
应收利息	164.17	0.00	59.28	0.00	92.56	0.00	-	-
其他应收款	86,131.61	0.82	86,782.35	0.85	85,665.16	0.93	82,925.74	0.99
买入返售金融资产	-	-	4,998.33	0.05	-	-	-	-
存货	788,708.26	7.48	963,428.75	9.42	1,030,427.79	11.13	1,097,979.78	13.13
合同资产	253,069.09	2.40						
其他流动资产	130,703.70	1.24	105,752.75	1.03	119,261.66	1.29	62,112.21	0.74
流动资产合计	5,285,874.26	50.15	5,141,603.76	50.3	4,986,839.68	53.86	4,714,778.35	56.4
非流动资产：								
可供出售金融资产	-	-	-	-	73,292.67	0.79	71,792.67	0.86
发放贷款和垫款	59,691.00	0.57	30,141.00	0.29	-	-	-	-
其他债权投资	82,518.26	0.78	80,752.53	0.79	-	-	-	-
长期应收款	-	-	1,324.60	0.01	6,891.00	0.07	4,048.56	0.05
长期股权投资	235,303.86	2.23	261,672.48	2.56	143,549.13	1.55	133,438.19	1.60
其他权益工具投资	1,128.77	0.01	1,128.77	0.01	-	-	-	-
其他非流动	30,492.37	0.29	29,484.85	0.29	-	-	-	-

金融资产								
固定资产(合计)	3,405,891.85	32.31	2,832,695.84	27.71	2,472,386.82	26.7	2,240,886.01	26.81
固定资产	3,405,891.85	32.31	2,832,695.84	27.71	2,472,386.82	26.7	2,240,886.01	26.81
固定资产清理	-	-	-	-	-	-	-	-
在建工程(合计)	496,153.42	4.71	867,518.17	8.49	857,506.49	9.26	578,049.38	6.91
在建工程	487,520.70	4.62	860,839.68	8.42	833,077.59	9.00	576,540.42	6.90
工程物资	8,632.71	0.08	6,678.49	0.07	24,428.90	0.26	1,508.96	0.02
无形资产	460,845.35	4.37	437,007.53	4.27	418,897.51	4.52	327,602.04	3.92
商誉	12,964.11	0.12	12,964.11	0.13	12,964.11	0.14	12,964.11	0.16
长期待摊费用	116,866.41	1.11	117,255.17	1.15	109,056.62	1.18	40,666.54	0.49
递延所得税资产	42,854.44	0.41	38,531.30	0.38	38,160.21	0.41	31,786.39	0.38
其他非流动资产	310,482.18	2.95	370,390.17	3.62	139,914.18	1.51	203,764.48	2.44
非流动资产合计	5,255,192.02	49.85	5,080,866.52	49.70	4,272,618.74	46.14	3,644,998.36	43.6
资产总计	10,541,066.28	100.00	10,222,470.28	100.00	9,259,458.42	100.00	8,359,776.71	100.00

最近三年公司总资产规模稳步提升，2017年-2019年末以及2020年6月末，公司资产总额分别为8,359,776.71万元、9,259,458.42万元、10,222,470.28万元和10,541,066.28万元。公司资产总额呈现稳步增长的趋势，主要系公司所处的输变电行业与新能源行业均属典型的资本、技术密集型行业，对于生产场所、生产与试验设备等要求均较高，因此固定资产投入较大；同时因公司新能源系统集成业务增长较快且实施周期较长，导致存货、应收账款、在建工程等经营性资产规模大幅扩大所致。

公司流动资产主要由货币资金、应收款项和存货等构成。2017年-2019年末以及2020年6月末，公司流动资产分别为4,714,778.35万元、4,986,839.68万元、5,141,603.76万元和5,285,874.26万元，占资产总额的比例分别为56.40%、53.86%、50.30%和50.15%。

公司非流动资产主要由固定资产和在建工程等构成。2017年-2019年末以及2020年6月末，公司非流动资产分别3,644,998.36万元、4,272,618.74万元、5,080,866.52万元和5,255,192.02万元。

### (1) 货币资金

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司货币资金余额分别为 1,666,159.83 万元、2,159,096.78 万元、1,944,271.64 万元和 1,806,659.38 万元，呈现增长趋势，主要包括以下几方面情况：

①行业特点和公司业务特点决定公司基建项目较多，公司坚持长贷长投的原则，通过申请银行长期贷款用于项目建设，因此银行账户中会留存部分项目贷款，以保障公司项目稳步建设；

②公司为保障国际成套系统集成项目、新能源系统集成项目的顺利实施，需备付较大规模的资金；

目前公司资金需求量仍较大，本期债券募集资金后，将为公司提供较充裕的资金，有利于推动公司未来快速发展。

截至 2020 年 6 月末，公司受限货币资金为 223,541.66 万元，主要为银行承兑汇票保证金 97,260.39 万元，保函保证金 59,196.94 万元、期货保证金 27,370.65 万元等，均为企业正常经营过程中产生的受限资金。

### (2) 应收票据

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司应收票据分别为 382,601.61 万元、201,400.15 万元、103,629.29 万元和 101,639.23 万元，公司应收票据构成如下：

表 6-13：应收票据构成

单位：万元

项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
银行承兑汇票	62,845.59	60,740.98	166,358.21	286,858.49
商业承兑汇票	38,793.64	42,888.30	35,041.95	95,743.12
合计	101,639.23	103,629.29	201,400.15	382,601.61

2018 年末，公司应收票据规模减少，主要系公司对应收票据进行背书支付及转贴现所致。2019 年末发行人应收票据较 2018 年末变动较大，主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将部分应收票据重分类至应收款项融资科目所致。

### (3) 应收账款

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司应收账款分别为 1,145,427.20 万元、1,128,850.63 万元、1,212,489.83 万元和 1,249,258.52 万元，公司应收账款情况如下：

#### ①应收账款账面价值情况

报告期内，公司应收账款情况如下：

表 6-14：应收账款结构

单位：万元

项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
应收账款余额	1,334,274.24	1,294,017.83	1,209,665.01	1,220,276.51
坏账准备	85,015.72	81,528.00	80,814.38	74,849.31
应收账款账面价值	1,249,258.52	1,212,489.83	1,128,850.63	1,145,427.20
应收账款账面价值增长率	3.03	7.41	-1.45	38.84
流动资产	5,285,874.26	5,141,603.76	4,986,839.68	4,714,778.35
净资产	4,377,451.45	4,302,772.06	3,898,268.18	3,401,978.92
营业收入	1,796,641.28	3,698,004.86	3,965,552.78	3,828,120.17
应收账款账面价值占营业收入的比重	69.40	32.74	28.47	29.92
应收账款账面价值占流动资产的比重	23.63	23.58	22.64	24.29
应收账款账面价值占净资产的比重	28.54	28.18	28.96	33.67
应收账款账面价值占资产总额的比重	11.85	11.86	12.19	13.70

报告期各期末，公司应收账款账面价值占流动资产的比例分别为 24.29%、22.64%、23.58%和 23.63%；2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月，公司应收款项合计占当年营业收入比例分别为 29.92%、28.47%、32.79%和 69.53%。

2018 年末应收账款面价值较 2017 年末减少-1.45%；2019 年末应收账款面价值较 2018 年末增长 7.41%，变动幅度较小。

#### ②应收账款分类及坏账准备计提情况

根据会计政策，公司在计提坏账准备时，以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加，并根据信用风险特征将应收账款划分为账龄组合及低风险组合，在组合基础上计算预期信用损失。

表 6-15：各期末应收账款以及提及坏账转变情况

单位：万元、%

类别	2020 年 6 月末				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	31, 140. 65	2. 33	18, 138. 47	58. 25	13, 002. 18
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1, 303, 133. 59	97. 67	66, 877. 25	5. 13	1, 236, 256. 34
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
合计	1, 334, 274. 24	100. 00	85, 015. 72		1, 249, 258. 52
类别	2019 年末				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	比例	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	31, 140. 65	2. 41	18, 138. 47	58. 25	13, 002. 18
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1, 262, 877. 19	97. 59	63, 389. 54	5. 02	1, 199, 487. 65
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
合计	1, 294, 017. 84	100. 00	81, 528. 01		1, 212, 489. 83
类别	2018 年末				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	比例	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	24, 597. 98	2. 03	18, 189. 87	73. 95	6, 408. 10
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1, 185, 067. 03	97. 97	62, 624. 51	5. 28	1, 122, 442. 52
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
合计	1, 209, 665. 01	100. 00	80, 814. 38		1, 128, 850. 63
类别	2017 年末				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	比例	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	24, 963. 89	2. 05	18, 409. 42	73. 74	6, 554. 47
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1, 195, 312. 61	97. 95	56, 439. 89	4. 72	1, 138, 872. 72
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
合计	1, 220, 276. 50	100. 00	74, 849. 31		1, 145, 427. 19

报告期内，公司有 95%以上的应收账款为按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，并采用预期信用损失率计提坏账准备；剩余应收账款划分为低风险

组合。

表 6-16：按账龄分析法计提坏账准备的应收账款情况

单位：万元、%

名称	2020 年 6 月末		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	802,278.44	16,045.57	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	172,028.42	8,601.42	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	77,829.41	15,565.88	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	21,257.52	6,377.26	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	12,684.89	6,342.44	50.00
5 年以上	13,944.68	13,944.68	100.00
合计	1,100,023.36	66,877.25	-
账龄	2019 年末		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)	835,850.20	16,716.39	2.00
1 至 2 年 (含 2 年)	139,012.98	6,950.65	5.00
2 至 3 年 (含 3 年)	69,333.40	13,866.68	20.00
3 至 4 年 (含 4 年)	17,870.94	5,361.28	30.00
4 至 5 年 (含 5 年)	14,141.41	7,070.71	50.00
5 年以上	13,423.83	13,423.83	100.00
合计	1,089,632.76	63,389.54	-
账龄	2018 年末		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)	797,634.74	15,952.78	2.00
1 至 2 年 (含 2 年)	169,394.93	8,469.75	5.00
2 至 3 年 (含 3 年)	49,107.39	9,821.48	20.00
3 至 4 年 (含 4 年)	37,821.67	11,346.50	30.00
4 至 5 年 (含 5 年)	18,913.44	9,456.72	50.00
5 年以上	7,577.28	7,577.28	100.00
合计	1,080,449.46	62,624.51	-
账龄	2017 年末		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)	852,533.63	17,047.94	2.00
1 至 2 年 (含 2 年)	152,370.83	7,623.84	5.00

2 至 3 年（含 3 年）	72,473.48	14,494.70	20.00
3 至 4 年（含 4 年）	27,987.01	8,396.10	30.00
4 至 5 年（含 5 年）	8,926.77	4,463.39	50.00
5 年以上	4,413.92	4,413.92	100.00
合计	1,118,705.64	56,439.89	-

报告期内，公司按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款主要集中在 1 年以内和 1 至 2 年，说明公司销售回款情况较好，应收账款不能及时回收的风险较小。

### ③按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

表 6-17：欠款归集期末余额前五名情况

单位：万元、%

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	174,955.86	5 年以内	13.11	1,184.50
客户 2	27,063.48	3 年以内	2.03	191.49
客户 3	24,760.52	3 年以内	1.86	459.90
客户 4	23,345.14	2 年以内	1.75	80.52
客户 5	22,121.05	3 年以内	1.66	4,424.21
合计	272,246.06		20.40	6,340.62

2020 年 6 月末，公司应收账款前五大客户的余额为 272,246.06 万元，较 2019 年末增加 33,128.10 万元，均系非关联方。前五大客户中，账龄在一年以内的应收账款余额为 143,425.40 万元，占比 52.68%。

### ④应收账款风险情况

公司应收账款客户主要为国家和地方重点电力建设单位，应收账款主要为输变电板块应收货款以及新能源板块应收结算电费款项。项目建设资金保障性强，项目建设单位如国家电网、南方电网等综合实力强，具有较高的资信水平和偿债能力，公司应收账款总体上形成坏账的风险较小。

报告期内，应收账款账龄分布总体上保持稳定，应收账款账龄未见持续增加，显示出公司应收账款较好的可收回性。

公司孙公司新能源公司下设的部分项目公司为可再生能源发电企业，根据国家有关规定，在列入国家可再生能源补贴目录后，与国家电网公司签订协议的上



网电量均可获得国家可再生能源电价附加补助资金，截至 2020 年半年度此部分应收账款余额 20.31 亿元。

#### (4) 预付款项

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司预付款项分别为 269,682.88 万元、259,835.50 万元、449,012.00 万元和 473,585.54 万元，占同期流动资产的比例分别为 5.72%、5.21%、8.73%和 8.96%。

公司预付款项主要为预付原材料款等。报告期内，公司为降低原材料价格波动对公司盈利状况的影响，锁定目标利润，公司通过与主要供应商签订原材料远期现货合同的形式锁定原材料远期价格，向有关供应商预付了部分材料款，使得公司预付款项余额在 2017-2018 年相对稳定。2019 年末预付款项较 2018 年末增长 72.81%，主要系公司新能源光伏及风能 EPC、BT 电站建设预付风机等设备款及材料款增加所致。

#### (5) 其他应收款（合计）

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，其他应收款（合计）分别为 83,192.74 万元、87,953.79 万元、89,037.71 万元和 89,467.42 万元。报告期各期末，其他应收款（合计）占流动资产比例分别为 1.00%、0.95%、0.87%和 1.69%，占比均较低。

表 6-18：2019 年末其他应收款（合计）情况

单位：万元、%

项目	2019 年末	占比
应收利息	59.28	0.07
应收股利	2,196.07	2.47
其他应收款	86,782.35	97.47
合计	89,037.71	100.00

表 6-19：2020 年 6 月末其他应收款（合计）情况

单位：万元、%

项目	2020 年 6 月末	占比
应收利息	164.17	0.18
应收股利	3,171.64	3.55
其他应收款	86,131.61	96.27
合计	89,467.42	100

**(6) 存货**

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司存货分别为 1,097,979.78 万元、1,030,427.79 万元、963,428.75 万元和 788,708.26 万元，占同期流动资产的比例分别为 20.10%、18.86%、17.63%和 14.92%。

表 6-20：公司存货明细情况如下：

单位：万元、%

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
原材料	108,926.35	13.81	159,863.24	16.59	155,349.63	15.08	137,622.86	12.53
包装物及低值易耗品	4,447.66	0.56	4,162.10	0.43	3,996.75	0.39	4,676.87	0.43
库存商品	183,532.39	23.27	120,607.02	12.52	134,246.84	13.03	190,251.94	17.33
在产品、自制半成品	179,681.98	22.78	146,740.65	15.23	154,545.73	15.00	135,006.11	12.30
委托加工材料	394.14	0.05	1,144.39	0.12	937.12	0.09	8,920.93	0.81
材料成本差异	2,765.53	0.35	21.99	0.00	3,764.02	0.37	-66.34	-0.01
工程施工	15,764.03	2.00	302,193.55	31.37	354,170.54	34.37	318,148.92	28.98
发出商品	32,618.33	4.14	47,842.30	4.97	27,565.78	2.68	23,260.38	2.12
套期工具	6,512.26	0.83	4,836.64	0.50	-4,994.24	-0.48	4,751.06	0.43
新能源电站	254,065.60	32.21	176,016.88	18.27	200,845.62	19.49	275,407.05	25.08
合计	788,708.26	100.00	963,428.75	100.00	1,030,427.79	100.00	1,097,979.78	100.00

表 6-21：合同资产

单位：万元、%

项目	2020 年 6 月末账面价值	2019 年末账面价值余额
合同资产	253,069.09	261,895.80
合计	253,069.09	261,895.80

报告期末公司存货账面价值分别为 1,097,979.78 万元、1,030,427.79 万元、963,428.75 万元和 788,708.26 万元，占流动资产比例分别为 23.29%、20.66%、18.74%和 14.92%，2017-2019 年占比相对稳定。2020 年数值降低主要系会计政策调整，将部分存货调整为合同资产所致，还原后账面价值占比相对稳定。

表 6-22：存货跌价准备及合同履约成本减值准备

单位：万元、%

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额
----	------	--------	--------	------

		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,418.56	103.68	0	69.82	0	1,452.42
在产品、自制半成品	76.08	0	0	0	0	76.08
库存商品	1,899.27	28.78	0	286.15	0	1,641.89
合同履约成本	146.39	95.10	0	8.16	0	233.33
新能源电站	14,420.66	5,955.88	0	0	0	20,376.55

表 6-23：存货跌价准备计提

项目	确定可变现净值的具体依据	本期转回或转销原因
原材料	账面成本高于可变现净值(估计处置收入减去税费)	原材料领用
在产品、自制半成品	账面成本高于可变现净值(估计售价减去达到销售状态的成本费用等)	在产品、自制半成品领用
库存商品	账面成本高于可变现净值(估计售价减去税费)	库存商品出售
合同履约成本	建造合同预计总成本超过合同总收入	工程完工, 将计提的合同损失转入营业成本
新能源电站	账面成本高于可变现净值(估计售价减去税费)	新能源电站出售

注：本期增加新能源电站跌价准备 5,955.88 万元，系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司对已建成尚未转让的新能源电站，综合目前各电站的发电收益，期末对按照账面成本高于可变现净值部分的电站计提跌价准备；本年增加合同履约成本跌价准备 95.10 万元，系对预计总成本超过合同总收入的 EPC 工程项目计提的合同预计损失；本期增加原材料及库存商品等存货跌价准备 132.45 万元，主要系对积压时间过长出现质量问题、失去使用价值的存货，期末按照账面成本高于可变现净值部分计提的跌价准备。

报告期内，2017-2019 年末公司存货账面价值分别较上年末变幅为 4.42%、6.15%和 6.50%，呈现逐年减少趋势。

#### (7) 其他流动资产

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，其他流动资产分别为 62,112.21 万元、119,261.66 万元、105,752.75 万元和 130,703.70 万元。2018 年末其他流动资产较 2017 年末增长 92.01%，主要系公司在建项目产生的增值税进项留抵税额增加所致；2019 年末其他流动资产较 2018 年末减少 11.33%，变动幅度较小；2020 年 6 月其他流动资产较 2019 年末增长 23.94%，主要为增值税留抵税额增长所致。

报告期内，公司增值税留抵税额呈现上涨趋势，主要由于近年来公司及子公司技改、新建项目采购设备等产生的增值税进项税额持续累积，需待公司产品销

售时方能抵扣。

#### (8) 可供出售金融资产

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司可供出售金融资产分别为 71,792.67 万元、73,292.67 万元、0 万元和 0 万元，报告期内公司可供出售金融资产占资产总额的比例分别为 0.86%、0.79%、0.00%和 0.00%，占比较小。2019 年末发行人可供出售金融资产较 2018 年末大幅下降，主要系发行人按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将可供出售金融资产项目重分类列报至其他科目所致。

#### (9) 长期应收款

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司长期应收款分别为 4,048.56 万元、6,891.00 万元、1,324.60 万元和 0 万元，其主要系公司控股公司特变电工太阳能(荷兰)有限公司认购参股公司东升太阳能源埃及股份公司、太阳东升能源埃及股份公司的股份期权，以及公司控股子公司、孙公司向金融租赁公司融资支付的风险保证金；2020 年 6 月末该科目数值为 0 万元，主要系收回风险保证金所致。

#### (10) 长期股权投资

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司长期股权投资分别为 133,438.19 万元、143,549.13 万元、261,672.48 万元和 235,303.86 万元，占非流动资产的比例分别为 3.66%、3.36%、5.15%和 4.48%，各年末占比较为稳定。

表 6-24：公司持有的长期股权投资账面价值情况如下：

单位：万元、%

被投资单位	持股比例	计量方法	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
1、合营企业：						
特变电工新利钢 (沈阳)金属制品 有限公司	50.00	权益法	6,226.42	6,142.18	6,043.08	5,977.42
新疆准东五彩湾 北一电厂有限公 司	50.00	权益法	10,000.00	1,000.00	1,000.00	1,000.00
乌什华光发电有 限责任公司	50.00	权益法	-	-	-	1,978.97

四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	50.00	权益法	5,653.47	5,035.09	3,973.33	-
小计			12,879.89	12,177.27	11,016.41	8,956.39
2、联营企业：						
新疆众和股份有限公司	31.14	权益法	141,037.16	137,019.22	97,410.67	95,647.13
新疆新特顺电力设备有限责任公司	-	权益法	-	-	3,537.64	3,278.87
大唐特变电工吐鲁番新能源有限公司	-	权益法	-	-	-	40.00
君融科技创新服务有限公司	-	权益法	-	-	1,757.50	1,757.50
南平鑫阳股权投资合伙企业(有限合伙)	47.78	权益法	35,774.48	35,972.61	4,154.07	4,300.00
中疆物流有限责任公司	19.20	权益法	9,522.73	9,047.53	7,406.95	6,342.97
昌吉雪峰爆破工程有限公司	44.00	权益法	2,544.31	3,210.61	3,769.30	3,087.53
新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	33.00	权益法	1,474.64	1,582.83	1,336.96	647.52
新疆新铁天通供应链管理有限公司	34.00	权益法	3,545.84	3,200.81	3,036.06	-
新疆莱斯特包装材料有限公司	-	权益法	-	-	420.00	420.00
新疆华电和田光伏发电有限责任公司	20.00	权益法	1,405.69	1,343.44	1,087.10	910.45
新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	20.00	权益法	1,145.96	1,102.98	1,023.62	923.82
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	20.00	权益法	1,904.32	1,871.52	1,592.20	1,368.85
库尔勒新科太阳能发电有限公司	20.00	权益法	741.47	714.3	627.37	468.86

吉木乃新特风电有限公司	49.00	权益法	754.16	662.1	484.08	1,027.99
五凌江永电力有限公司	30.00	权益法	3,833.36	3,496.58	2,913.05	2,946.22
图木舒克恒润金电力科技有限公司	25.00	权益法	706.60	706.60	706.60	708.69
哈密新特能源有限责任公司	49.00	权益法	5,263.77	4,955.78	675.42	592.89
大庆华光太阳能发电有限责任公司	-	权益法	-	692.26	594.14	12.53
乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金(有限合伙)	-	权益法	-	30,000.00	-	-
江永晟华能源开发有限公司	49.00	权益法	5,673.74	6,315.23	-	-
道县清洁能源开发有限公司	30.00	权益法	3,599.19	3,834.18	-	-
江永清洁能源开发有限公司	30.00	权益法	3,496.56	3,766.63	-	-
小计	-	-	222,423.98	249,495.21	132,532.72	124,481.80
合计	-	-	235,303.86	261,672.48	143,549.13	133,438.19

注：①2018年6月，公司与新疆众和股份有限公司（以下简称“新疆众和”）签署了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司之附条件生效的股份认购合同》，公司以现金方式参与新疆众和非公开发行股票认购。2019年6月，公司实际认购新疆众和84,516,371股，每股价格为人民币4.36元，认购金额为36,849.14万元，本次认购前，公司持有新疆众和234,565,399股股份，占其股本总额的27.22%，本次认购完成后，公司持有新疆众和319,081,770股股份，占其股本总额的30.85%。2019年8月公司因新疆众和限制性股票激励计划预留部分授予事项及不符合解除限售条件的限制性股票回购事项，持股比例由30.85%下降至30.82%。2020年新疆众和股份有限公司因首期限制性股票激励计划部分激励对象不符合解除限售条件，回购注销部分限制性股票，导致公司持股比例上升，公司按所持股权比例计算应享有的份额增加股本溢价24,785,834.11元，公司持股比例上升至31.14%。

②2019年10月，公司与新疆新特顺电气设备有限公司（以下简称“新

特顺公司”）、新疆惠源电力有限责任公司签订减资协议，协议一致同意新特顺公司注册资本由 5,000.00 万元减少至 3,050.00 万元，新特顺公司减少注册资本额为公司在新特顺公司的全部出资额，本次减资完成后，公司不再持有新特顺公司的股权。

③2019 年 6 月，公司与北京君融科技中心（有限合伙）签订股权转让协议，公司将持有的君融科技创新服务有限公司（以下简称“君融科技公司”）26%的股权全部转让给北京君融科技中心（有限合伙），转让价格按照君融科技公司经审计的 2018 年 12 月 31 日净资产(1,572.49 万元)及公司持股比例确定为 408.00 万元。

④2017 年 5 月，公司子公司新疆天池能源有限责任公司（以下简称“天池能源”）与乌鲁木齐铁路局、新疆特变电工集团有限公司签订的《股权转让协议》，天池能源以 1,455.30 万元的价格向乌鲁木齐铁路局转让其持有的中疆物流有限责任公司（以下简称“中疆物流”）3.76%的股权，股权转让后天池能源对中疆物流的持股比例由 21.18%变更为 17.42%，2019 年 3 月天池能源完成该项股权转让事宜。2018 年 5 月，中疆物流召开 2018 年第一次临时股东会议，审议通过中疆物流新增注册资本金 8,800.00 万元，其中天池能源认缴新增出资额 2,200.00 万元，增资后天池能源对中疆物流的持股比例由 17.42%变更为 19.20%，2019 年 4 月天池能源完成该项增资事宜。

⑤2019 年 3 月，根据天池能源与新疆雪峰爆破工程有限公司（以下简称“新疆雪峰”）签订的《股权转让协议》，天池能源以 280.45 万元的价格向新疆雪峰转让其持有的昌吉雪峰爆破工程有限公司（以下简称“昌吉雪峰”）5%的股权，转让完成后天池能源对昌吉雪峰的持股比例由 49.00%变更为 44.00%。

⑥2019 年 5 月，公司孙公司新疆晶硕新材料有限公司（以下简称“新疆晶硕”）与苏州鸿博斯特超净科技股份有限公司（以下简称“苏州鸿博”）签订股份转让协议，新疆晶硕将持有的新疆莱斯特包装材料有限公司的全部股权转让给苏州鸿博，转让价款为 420.00 万元。

⑦2019 年 5 月，根据哈密新特能源有限责任公司（以下简称“哈密新特”）股东会决议，公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称“特变新能源”）及华电新疆发电有限公司向哈密新特增资，其中特变新能源增资 3,388.64 万元，增资完成后特变新能源对哈密新特持股比例仍为 49.00%。

⑧2019 年 12 月，根据江永晟华能源开发有限公司（以下简称“江永晟华”）股东会决议，公司孙公司特变新能源及其所属公司特变电工南方新能源科技有限

公司（以下简称“特变南方新能源”）与五凌电力有限公司、湖南中水投资有限公司共同向江永晟华增资。截止 2019 年末，特变新能源及特变南方新能源共计增资 6,370.00 万元，增资后合计持股比例为 49.00%。

⑨2019 年 11 月，根据道县清洁能源开发有限公司（以下简称“道县清洁”）股东会决议，公司所属公司特变南方新能源及五凌电力有限公司、湖南中水投资有限公司、四川九源电力开发有限责任公司共同向道县清洁增资，截止 2019 年末，特变南方新能源累计增资 3,900.00 万元，增资后持股比例为 30.00%。

⑩2019 年 9 月，根据江永清洁能源开发有限公司（以下简称“江永清洁”）股东会决议，公司所属公司特变南方新能源及五凌电力有限公司、湖南中水投资有限公司、四川九源电力开发有限责任公司共同向江永清洁增资，截止 2019 年末，特变南方新能源累计增资 3,900.00 万元，增资后持股比例为 30.00%。

⑪2019 年，公司子公司新特能源股份有限公司与乌鲁木齐市重点产业发展基金管理有限公司（代“乌鲁木齐市产业引导私募基金持有，以下简称“引导基金”）、新疆红山基金管理股份有限公司（以下简称“红山基金”，为普通合伙人）签订《乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金（有限合伙）合伙协议》，投资设立乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金（有限合伙）（以下简称“战新基金”）用于投资乌鲁木齐市战略新兴产业的优势企业和项目，基金规模为 6.03 亿元，其中有限合伙人新特能源及引导基金各认缴 3 亿元，各占战新基金股权比例 49.75%，普通合伙人红山基金认缴 300 万元，占战新基金股权比例 0.5%，出资方式均为货币资金方式。2020 年 2 月，新特能源及其子公司新疆新特晶体硅高科技有限公司与引导基金签订协议，引导基金向新特能源公司子公司新疆新特晶体硅高科技有限公司注资 6 亿元，持股比例为 25.65%。

⑫2020 年 2 月，公司孙公司特变电工新疆能源股份有限公司与国家电投集团黑龙江绿拓新能源有限公司（以下简称“绿拓新能公司”）签订股权转让协议，公司将持有的大庆华光太阳能发电有限责任公司（以下简称“大庆华光”）30%的股权全部转让给绿拓新能公司，转让价格为 465 万元，转让后，公司不再持有大庆华光公司的股权。

### （11）固定资产

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司固定资产账面价值合计分别为 2,240,886.01 万元、2,472,386.82 万元、2,832,695.84 万元和 3,405,891.85 万元，主要为房屋建筑物和机器设备。公司保持较高的固定资产规模，且其中房屋建筑物和机器设备占比较高，主要原因为：公司所处的输变电



行业与新能源行业均属典型的资本、技术密集型行业，对于生产场所、生产与试验设备等的要求都比较高。

表 6-25：公司固定资产情况

单位：万元、%

项目	2020 年 6 月		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
房屋及建筑物	1,306,406.69	38.35	1,150,466.91	40.61	1,039,824.27	42.06	993,966.62	44.36
机器设备	2,037,272.5	59.82	1,624,272.59	57.34	1,371,793.28	55.48	1,186,822.90	52.96
运输设备	11,574.11	0.34	11,658.65	0.41	11,618.87	0.47	11,888.94	0.53
电子设备	13,606.03	0.40	13,623.50	0.48	12,937.94	0.52	11,141.03	0.50
其他	37,032.52	1.09	32,674.19	1.15	36,212.46	1.46	37,066.52	1.65
合计	3,405,891.85	100.00	2,832,695.84	100.00	2,472,386.82	100.00	2,240,886.01	100.00

表 6-26：2020 年 6 月发行人固定资产结构表

单位：万元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,390,560.97	2,301,123.86	23,219.56	39,347.85	59,196.70	3,813,448.94
2. 本期增加金额	180,803.19	476,032.34	1,776.90	2,094.62	7,062.15	667,769.21
（1）购置	4,728.41	33,704.25	839.21	1,624.80	184.00	41,080.67
（2）在建工程转入	176,074.78	442,328.09	937.70	469.82	6,878.15	626,688.54
（3）其他增加						
3. 本期减少金额	4,394.71	4,813.53	1,033.92	317.76	36.25	10,596.17
（1）处置或报废	1,730.25	1,254.03	957.75	230.14	18.37	4,190.55
（2）企业合并减少						
（3）其他减少	2,664.46	3,559.50	76.17	87.61	17.88	6,405.62
4. 期末余额	1,566,969.46	2,772,342.66	23,962.53	41,124.72	66,222.60	4,470,621.97
二、累计折旧						
1. 期初余额	239,534.00	671,538.04	11,540.86	25,635.09	26,498.50	974,746.49
2. 本期增加金额	20,989.48	59,617.41	1,352.65	2,044.42	2,680.48	86,684.43
（1）计提	20,989.48	59,617.41	1,352.65	2,044.42	2,680.48	86,684.43

(2) 其他增加						
3. 本期减少金额	520.77	1,398.52	525.14	250.05	12.91	2,707.38
(1) 处置或报废	260.69	829.59	518.58	195.46	8.53	1,812.84
(2) 企业合并减少						
(3) 其他减少	260.09	568.93	6.56	54.59	4.37	894.54
4. 期末余额	260,002.71	729,756.93	12,368.38	27,429.45	29,166.08	1,058,723.54
三、减值准备						
1. 期初余额	560.06	5,313.23	20.04	89.27	24.00	6,006.61
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额	560.06	5,313.23	20.04	89.24	24.00	6,006.58
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,306,406.69	2,037,272.50	11,574.11	13,606.03	37,032.52	3,405,891.85
2. 期初账面价值	1,150,466.91	1,624,272.59	11,658.65	13,623.50	32,674.19	2,832,695.84

### (12) 在建工程（合计）

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司在建工程（合计）金额分别为 578,049.38 万元、857,506.49 万元、867,518.17 万元和 496,153.42 万元，包含在建工程及工程物资科目，2020 年 6 月末在建工程大幅下降主要系公司控股子公司新特能源股份有限公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目转固所致，具体情况如下：

#### 1) 在建工程

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司在建工程账面价值合计分别为 576,540.42 万元、833,077.59 万元、860,839.68 万元和 487,520.70 万元，占资产总额的比例分别为 6.90%、9.00%、8.42%和 4.62%。

表 6-27: 公司在建工程情况

单位：万元

项目	2020 年 6 月末余额			2019 年末余额			2018 年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
3.6 万吨/年	-	-	-	453,563.08	-	453,563.08	344,663.19	-	344,663.19

高纯多晶硅 产业升级项 目									
五彩湾 2× 660MW 电厂 项目	-	-	-	-	-	-	299,167.20	-	299,167.20
南露天煤矿 二期工程	-	-	-	-	-	-	337.67	-	337.67
将军戈壁二 号露天煤矿 1000 万吨/ 年项目	11,762.33	-	11,762.33	35,927.58	-	35,927.58	18,720.52	-	18,720.52
将二矿铁路 专用线项目	-	-	0.00	2,624.79	-	2,624.79	7,064.99	-	7,064.99
杜尚别金矿 项目	43,785.87	-	43,785.87	42,174.16	-	42,174.16	30,728.49	-	30,728.49
天池能源帐 篷沟煤矿勘 探项目	5,103.22	-	5,103.22	5,103.22	-	5,103.22	5,103.22	-	5,103.22
±1100kV 变 压器研发制 造基地项目	2,466.05	-	2,466.05	2,370.87	-	2,370.87	2,520.60	-	2,520.60
新型节能变 压器研发制 造项目	130.89	-	130.89	130.89	-	130.89	605.13	-	605.13
新能源自营 电站项目	263,087.42	-	263,087.42	167,207.39	-	167,207.39	48,013.24	-	48,013.24
新能源西安 等地产业园 项目	5,831.59	-	5,831.59	5,223.97	-	5,223.97	7,181.79	-	7,181.79
苏丹公寓楼 项目	10,162.19	-	10,162.19	10,162.19	-	10,162.19	10,162.19	-	10,162.19
高纯氮化硅 项目	1,779.96	-	1,779.96	863.17	-	863.17	352.25	-	352.25
南矿铁路改 扩建项目	-	-	-	-	-	-	17,146.53	-	17,146.53
新特能源填 平补齐项目 (2018)	8,537.78	-	8,537.78	7,603.10	-	7,603.10	6,307.01	-	6,307.01
辐照型特种 电缆数字化 车间技改项	-	-	-	-	-	-	2,187.58	-	2,187.58

目									
500 水库原水预处理项目	-	-	-	-	-	-	3,261.38	-	3,261.38
CDI-5 优化项目	-	-	-	2,653.50	-	2,653.50	2,030.30	-	2,030.30
年产 30 万方全自动砌块生产线	-	-	-	6,885.12	-	6,885.12	5,512.61	-	5,512.61
130t/h 循环流化床供热机组环保提标改造项目	2,059.08	-	2,059.08	2,059.08	-	2,059.08	-	-	-
特变电工南方智能电网科技产业园	15,138.54	-	15,138.54	6,076.60	-	6,076.60	-	-	-
天池能源公司南矿新建火车装车站项目	1,196.67	-	1,196.67	1,071.69	-	1,071.69	-	-	-
武清产业园项目	3,894.35	-	3,894.35	1,610.42	-	1,610.42	-	-	-
铅基新材料绿色循环工艺产业化示范工程项目	46,269.83	-	46,269.83	40,994.52	-	40,994.52	-	-	-
新变厂填平补齐项目	4,600.31	-	4,600.31	5,514.59	-	5,514.59	4,314.09	-	4,314.09
一种多晶硅生产过程中氯硅烷与氢气回收工艺研究	3,884.44	-	3,884.44	2,832.64	-	2,832.64	-	-	-
氯硅烷综合利用绿色循环经济产业项目	24,674.04	-	24,674.04	18,433.52	-	18,433.52	-	-	-
氯碱车间“两开一备”技改项目	2,637.03	-	2,637.03	1,708.79	-	1,708.79	583.03	-	583.03
二分公司配	-	-	-	1,215.24	-	1,215.24	541.05	-	541.05

电系统升级改造项目									
电子级多晶硅项目	1,219.15	-	1,219.15	1,219.15	-	1,219.15	284.92	-	284.92
降低冷氢化生产中电量消耗的工艺优化	1,259.09	-	1,259.09	1,080.38	-	1,080.38	3.12	-	3.12
多晶硅生产线其他零星技改项目	4,031.44	-	4,031.44	4,663.16	-	4,663.16	2,471.21	-	2,471.21
零星工程	24,009.44	-	24,009.44	29,866.87	-	29,866.87	13,814.27	-	13,814.27
合计	487,520.70	-	487,520.70	860,839.68	-	860,839.68	833,077.59	-	833,077.59

2018 年末公司在建工程(不含工程物资)期末余额较 2017 年末增长 48.34%，2019 年末公司在建工程(不含工程物资)期末余额较 2018 年末增长 3.33%，主要系公司正在实施的 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目、五彩湾 2×660MW 电厂项目、将军戈壁二号露天煤矿 1000 万吨/年项目、杜尚别金矿项目、新能源自营电站等在建项目等在建项目投入增加所致，其中五彩湾 2×660MW 电厂项目于 2019 年四季度转固，2020 年 6 月公司在建工程(不含工程物资)期末余额较年初下降 373,318.98 万元，主要系公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目转固定资产所致。

## 2) 工程物资

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司工程物资账面价值分别为 1,508.96 万元、24,428.90 万元、6,678.49 万元和 8,632.71 万元。2018 年末工程物资较 2017 年末增长 1518.92%，主要系五彩湾 2×660MW 电厂项目及 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目建设，尚未领用的工程专用材料增加所致；2019 年末工程物资较 2018 年末减少 72.66%，主要系五彩湾 2×660MW 电厂项目及 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目领用工程专用材料所致；2020 年 6 月较年初增长 29.26%，主要系子公司特变电工杜尚别矿业有限公司尚未领用的工程专用材料。

## (13) 无形资产

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司无形资产账面价值分别为 327,602.04 万元、418,897.51 万元、437,007.53 万元和 460,845.35 万元，主要由土地使用权、商标使用权、采矿权及探矿权、专有技术以及软件构

成，其中土地使用权占比较高。

表 6-28：公司无形资产明细状况

单位：万元

项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
一、账面原值合计	626,722.12	582,727.76	527,881.68	409,199.94
土地使用权	322,836.77	309,850.55	272,273.07	237,831.16
商标使用权	213.57	213.57	213.57	213.57
采矿权及探矿权	181,487.06	151,606.85	142,585.12	83,472.52
专有技术	87,713.92	88,289.23	87,516.65	69,363.62
软件	33,037.29	31,334.04	25,293.28	18,319.07
其他	1,433.52	1,433.52	-	-
二、累计摊销合计	165,595.55	145,439.01	108,697.98	81,311.70
土地使用权	50,466.15	44,139.40	38,969.35	33,679.67
商标使用权	209.55	202.02	200.49	198.96
采矿权及探矿权	46,811.27	38,250.73	17,649.89	3,594.92
专有技术	52,705.68	49,285.85	41,789.84	35,499.83
软件	14,746.28	13,123.26	10,088.41	8,338.32
其他	656.62	437.74	-	-
三、减值准备合计	281.22	281.22	286.20	286.20
土地使用权	-	-	-	-
商标使用权	4.01	4.01	4.01	4.01
采矿权及探矿权	-	-	-	-
专有技术	274.60	274.60	274.60	274.60
软件	2.61	2.61	7.59	7.59
其他	-	-	-	-
四、账面价值合计	460,845.35	437,007.53	418,897.51	327,602.04
土地使用权	272,370.62	265,711.14	233,303.73	204,151.49
商标使用权	-	7.53	9.06	10.59
采矿权及探矿权	134,675.79	113,356.12	124,935.22	79,877.59
专有技术	34,733.64	38,728.79	45,452.21	33,589.20
软件	18,288.39	18,208.17	15,197.29	9,973.16
其他	776.91	995.78	-	-

#### (14) 商誉

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司商誉价值分别为 12,964.11 万元、12,964.11 万元、12,964.11 万元和 12,964.11 万元，占资产总额的比例分别为 0.16%、0.14%、0.13%和 0.12%，占比较小。

公司子公司衡变公司于 2017 年受让了南京电研电力自动化股份有限公司 77.50%的股权，由于购买成本大于可辨认净资产公允价值，衡变公司在合并报表确认商誉 12,964.11 万元。

公司按照会计准则要求，定期对包含商誉的相关资产组或者资产组合进行减值测试，2017 至今，未出现减值。

### (15) 长期待摊费用

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司长期待摊费用余额分别为 40,666.54 万元、109,056.62 万元、117,255.17 万元和 116,866.41 万元，主要为天池能源将军戈壁二号矿、南露天矿的矿坑采剥支出，其中，矿坑采剥支出为露天煤矿采掘前发生的土层剥离成本，于煤层开采时逐步摊销计入损益。

2018 年末长期待摊费用较 2017 年末增加 168.17%，主要系天池能源公司部分矿坑剥离工程本期转入长期待摊费用待以后年度按产量进行摊销所致；2019 年末长期待摊费用较 2018 年末增加 7.52%，变动幅度不大；2020 年 6 月较年初增长-0.33%，变动幅度不大。

### (16) 递延所得税资产

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司递延所得税资产分别为 31,786.39 万元、38,160.21 万元、38,531.30 万元和 42,854.44 万元，占资产总额的比例分别为 0.38%、0.41%、0.38%和 0.41%。

表 6-29：公司递延所得税资产明细状况：

单位：万元

项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
资产减值准备	21,760.24	19,366.34	19,288.21	18,868.48
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	-	-	749.14	-
递延收益	5,796.23	6,042.64	5,240.58	4,697.14
可抵扣亏损	9,535.30	7,031.27	8,182.97	2,977.66

预提质保金	623.80	298.26	536.15	722.22
预提的其他费用	149.64	760.04	133.41	743.43
股权激励费用	363.05	363.05	-	-
交易性金融负债（公允价值与账面差异）	73.42	67.89	-	-
未实现内部交易利润	4,552.77	4,601.81	4,029.75	3,777.46
合计	42,854.44	38,531.30	38,160.21	31,786.39

公司按会计准则规定确认递延所得税资产，报告期各期末，公司递延所得税资产形成的原因主要为各项资产减值准备和未弥补亏损。2018 年末公司递延所得税资产较 2017 年末增长 20.05%，主要系公司可抵扣亏损增加所致；2019 年末公司递延所得税资产较 2018 年末增加 0.97%，变动幅度不大；2020 年 6 月末公司递延所得税资产较年初增长 11.22%，变动幅度不大。

### （17）其他非流动资产

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司其他非流动资产分别为 203,764.48 万元、139,914.18 万元、370,390.17 万元和 310,482.18 万元，占资产总额的比例分别为 2.44%、1.51%、3.62%和 2.95%。

报告期内，公司其他非流动资产主要核算的是预付长期资产款项。2018 年末其他非流动资产较 2017 年末减少 31.34%，主要系公司部分在建项目合同由前期预付款阶段进入应付款阶段导致预付款项转出，及天池能源公司上年预付的采矿权价款转入无形资产所致；2019 年末其他非流动资产较 2018 年末增长 164.73%，主要系公司新能源光伏及风能自营电站建设预付风机等设备款、材料款增加并重分类至其他非流动资产科目所致；2020 年 6 月其他非流动资产较年初减少 16.17%，变动幅度不大。

## 2、负债结构分析

表 6-30：近三年及一期负债结构

单位：万元、%

项目	2020 年 1-6 月		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	418,899.66	6.80	471,802.92	7.97	635,609.13	11.86	675,293.80	13.62
交易性金融负债	489.45	0.01	452.58	0.01	-	-	-	-
以公允价值计量	-	-	-	-	638.62	0.01	-	-



且其变动计入当期损益的金融负债								
应付票据	925,789.19	15.02	967,573.05	16.34	981,930.52	18.32	917,514.08	18.51
应付账款	1,345,138.40	21.82	1,120,534.77	18.93	1,153,267.89	21.51	1,053,214.91	21.24
预收款项	379,437.83	6.16	505,862.73	8.55	315,508.21	5.89	489,086.07	9.86
吸收存款及同业存放	3,043.72	0.05	2,626.51	0.04	-	-	-	-
应付职工薪酬	14,429.80	0.23	22,532.95	0.38	17,030.18	0.32	22,738.17	0.46
应交税费	27,626.34	0.45	38,267.68	0.65	22,758.63	0.42	15,395.35	0.31
其他应付款(合计)	210,525.92	3.42	153,832.21	2.60	148,113.12	2.76	118,941.53	2.40
应付利息	3,399.85	0.06	4,320.80	0.07	3,576.35	0.07	4,097.06	0.08
应付股利	67,591.96	1.10	27,579.67	0.47	22,710.79	0.42	8,609.65	0.17
其他应付款	139,534.11	2.26	121,931.74	2.06	121,825.97	2.27	106,234.82	2.14
一年内到期的非流动负债	408,472.00	6.63	201,810.62	3.41	466,847.95	8.71	282,370.73	5.70
其他流动负债	100,080.31	1.62	80.87	0.00	20,221.24	0.38	9,253.71	0.19
合同负债	17,722.30	0.29	-	-	-	-	-	-
其他金融类流动负债	-	-	-	-	-	-	-	-
流动负债合计	3,851,654.92	62.49	3,485,376.90	58.88	3,761,925.48	70.17	3,583,808.35	72.29
非流动负债:	-	-	-	-	-	-	-	-
长期借款	2,060,856.05	33.44	2,182,843.95	36.87	1,419,253.37	26.47	1,170,528.90	23.61
应付债券	50,000.00	0.81	50,000.00	0.84	-	-	-	-
长期应付款(合计)	65,271.26	1.06	68,965.27	1.17	75,565.27	1.41	99,297.94	2.00
长期应付款	65,271.26	1.06	35,271.26	0.60	41,871.26	0.78	65,603.92	1.32
专项应付款	-	-	33,694.02	0.57	33,694.02	0.63	33,694.02	0.68
预计负债	1,498.59	0.02	955.47	0.02	247.12	0.00	2,571.42	0.05
递延所得税负债	25,383.32	0.41	25,071.51	0.42	15,069.34	0.28	12,880.28	0.26
递延收益-非流动负债	108,950.70	1.77	106,485.12	1.80	89,129.66	1.66	88,710.91	1.79
非流动负债合计	2,311,959.91	37.51	2,434,321.32	41.12	1,599,264.77	29.83	1,373,989.45	27.71

负债合计	6,163,614.84	100.00	5,919,698.22	100.00	5,361,190.24	100.00	4,957,797.80	100.00
------	--------------	--------	--------------	--------	--------------	--------	--------------	--------

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司负债总额分别为 4,957,797.80 万元、5,361,190.24 万元、5,919,698.22 万元和 6,163,614.84 万元。报告期内，公司负债总额持续增加，除公司各项业务稳步增长带来各项负债自然增长因素外，主要系近年来公司为满足国际成套系统集成项目、光伏及风电系统集成项目、煤电项目等项目实施所带来的资金需求，导致借款增加所致。

### (1) 短期借款

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司短期借款分别为 675,293.80 万元、635,609.13 万元、471,802.92 万元和 418,899.66 万元。公司短期借款以信用借款、保理借款为主，构成情况如下表所示：

表 6-31：短期借款构成

单位：万元

类型	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
抵押借款	9,631.93	16,900.00	-	33,600.00
质押借款	-	2,000.00	-	-
抵押加质押借款	10,000.00	10,000.00	10,000.00	-
担保借款	14,643.69	5,637.11	6,844.66	1,200.00
信用借款	384,624.04	380,628.53	527,450.42	474,785.98
其中：商业承兑汇票 贴现	-	13,577.94	8,601.43	5,822.23
保理借款	-	56,637.28	91,314.05	165,707.82
合计	418,899.66	471,802.92	635,609.13	675,293.80

### (2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债分别为 0.00 万元、638.62 万元、0.00 万元和 0.00 万元。公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债主要系公司远期结售汇业务未到期部分受汇率波动影响所致。

### (3) 应付账款及应付票据

#### 1) 应付票据

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司应付票据金额分

别为 917,514.08 万元, 981,930.52 万元, 967,573.05 万元及 925,789.19 万元。具体构成情况如下表所示:

表 6-32: 应付票据构成

单位: 万元

类型	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
银行承兑汇票	751,613.04	814,311.37	821,576.48	780,485.36
商业承兑汇票	174,176.15	153,261.68	160,354.04	137,028.72
合计	925,789.19	967,573.05	981,930.52	917,514.08

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末, 公司应付票据以银行承兑汇票为主, 主要为公司在购买原材料、支付工程款和设备款时开出的承兑汇票。

## 2) 应付账款

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末, 公司应付账款余额分别为 1,053,214.91 万元、1,153,267.89 万元、1,120,534.77 万元和 1,345,138.40 万元, 占同期负债总额的比例分别为 21.24%、21.51%、18.93%和 21.82%。

表 6-33: 公司应付账款账龄结构

单位: 万元、%

项目	2020 年 6 月		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一年以内	920,879.64	68.46	777,922.83	69.42	912,355.39	79.11	778,620.85	73.93
一年以上	424,258.76	31.54	342,611.94	30.58	240,912.50	20.89	274,594.06	26.07
合计	1,345,138.40	100.00	1,120,534.77	100.00	1,153,267.89	100.00	1,053,214.91	100.00

表 6-34: 2020 年 6 月末五大应付账款客户情况

单位: 万元

项目	供应商名称	期末余额	款项
1	供应商 1	21,120.34	设备采购
2	供应商 2	21,118.97	材料采购
3	供应商 3	20,076.95	设备采购
4	供应商 4	15,250.69	设备采购

5	供应商 5	13,650.72	材料采购
合计		91,217.67	

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司应付账款主要为应付供应商的原材料款，以及在建工程相关应付款。应付账款余额在报告期内增长较为稳定，主要系近三年公司输变电国际成套系统集成业务和新能源系统集成业务规模的扩大，以及一系列重大项目的实施，导致应付账款规模逐年扩大。

#### (4) 预收账款

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司预收款项余额分别为 489,086.07 万元、315,508.21 万元、505,862.73 万元和 379,437.83 万元，占负债总额的比例分别为 9.86%、5.89%、8.55%和 6.16%。近三年及一期，公司的预收账款主要为输变电产品预收款和国际成套系统集成项目预收款。

表 6-35：公司预收款项结构

单位：万元、%

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一年以内	282,390.35	74.42	460,225.38	90.98	275,712.77	87.39	360,892.85	73.79
一年以上	97,047.48	25.58	45,637.35	9.02	39,795.44	12.61	128,193.21	26.21
合计	379,437.83	100.00	505,862.73	100.00	315,508.21	100.00	489,086.07	100.00

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司预收款项期末余额仍维持较高水平，主要原因系公司输变电产品及国际成套系统集成项目订单充足，合同中均约定了一定比例的预付款所致。

#### (5) 应付职工薪酬

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司应付职工薪酬分别为 22,738.17 万元、17,030.18 万元、22,532.95 万元和 14,429.80 万元。

#### (6) 应交税费

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司应交税费余额分别为 15,395.35 万元、22,758.63 万元、38,267.68 万元及 27,626.34 万元，主要为企业所得税、增值税、个人所得税等各项税费。

#### (7) 其他应付款（合计）

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司其他应付款（合

计) 金额分别为 118,941.53 万元、148,113.12 万元、153,832.21 万元及 210,525.92 万元, 包括应付利息、应付股利及其他应付款科目, 具体情况如下:

### 1) 应付利息

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末, 公司应付利息金额分别为 4,097.06 万元、3,576.35 万元、4,320.80 万元及 3,399.85 万元, 占负债总额的比重分别为 0.08%、0.07%、0.07%及 0.06%。

### 2) 应付股利

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末, 公司应付股利分别为 8,609.65 万元、22,710.79 万元、27,579.67 万元和 67,591.96 万元。2018 年末应付股利较 2017 年末增长 163.78%, 主要系公司发行永续债并计提相关利息所致; 2019 年末应付股利较 2018 年末增长 21.44%, 主要系公司发行永续债并计提相关利息所致; 2020 年 6 月较年初增长 145.08%, 主要系公司计提普通股股利尚未支付所致。

表 6-36: 应付股利结构

单位: 万元

类型	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
普通股股利	64,199.96	126.67	108.79	109.65
划分为权益工具的优先股\永续债股利	3,392.00	27,453.00	22,602.00	8,500.00
合计	67,591.96	27,579.67	22,710.79	8,609.65

### 3) 其他应付款

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末, 公司其他应付款余额分别为 106,234.82 万元、121,825.97 万元、121,931.74 万元和 139,534.11 万元, 公司的其他应付款主要为各类保证金、押金、应付费用的款以及其他往来款项。其他应付款余额逐年增加, 主要系公司应付保证金及押金款增加所致, 公司其他应付款情况如下:

表 6-37: 其他应付款结构

单位: 万元、%

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一年以内	98,957.74	70.92	84,331.29	69.16	92,735.28	76.12	72,187.01	67.95

一年以上	40,576.37	29.08	37,600.44	30.84	29,090.69	23.88	34,047.81	32.05
合计	139,534.11	100.00	121,931.74	100.00	121,825.97	100.00	106,234.82	100.00

#### (8) 一年内到期的非流动负债

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司一年内到期的非流动负债余额分别为 282,370.73 万元、466,847.95 万元、201,810.62 万元和 408,472.00 万元，主要为一年内到期的长期借款。2018 年末一年内到期的非流动负债较 2017 年末增长 65.33%，主要系公司一年内到期偿还的长期借款增加所致；2019 年末一年内到期的非流动负债较 2018 年末减少 56.77%，主要系公司一年内到期偿还的长期借款中信用借款大幅偿还所致；2020 年 6 月末较年初增长 102.40%，主要系公司一年内到期偿还的长期借款增加所致。

表 6-38：一年内到期的非流动负债结构

单位：万元

类型	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
1 年内到期的长期借款	408,472.00	201,810.62	466,847.95	282,370.73
1 年内到期的应付债券	-	-	-	-
合计	408,472.00	201,810.62	466,847.95	282,370.73

#### (9) 其他流动负债

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司其他流动负债余额分别为 9,253.71 万元、20,221.24 万元、80.87 万元和 100,080.31 万元。2018 年末其他流动负债较 2017 年末增长 118.52%，主要系公司控股子公司新特能源公司本期发行 1 亿元绿色债所致；2019 年末其他流动负债较 2018 年末减少 99.20%，主要系公司控股子公司新特能源公司本期偿还 1 亿元绿色债所致，2020 年 6 月末其他流动负债较 2019 年末增加 99,999.44 万元，主要系公司发行 50,000 万元超短期融资券和 50,000 万元短期公司债券所致，公司其他流动负债情况如下：

表 6-39：其他流动负债结构表

单位：万元

类型	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
短期应付债券	100,000.00	-	10,000.00	0.00
一年内结转的递延收益-政府补助	-	-	10,136.88	9,233.11
其他	80.31	80.87	84.36	20.60
合计	100,080.31	80.87	20,221.24	9,253.71

**(10) 长期借款**

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司长期借款余额分别为 1,170,528.9 万元、1,419,253.37 万元、2,182,843.95 万元和 2,060,856.05 万元。公司长期借款呈持续增加趋势，主要系为配合国际成套系统集成、新能源系统集成、煤电等领域重大投资性项目的实施和业务规模增加带来的资金需求，公司通过项目贷款、产品出口贷款等方式增加长期借款。

表 6-40：长期借款担保结构表

单位：万元

类型	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
抵押借款	42,073.50	125,815.09	145,393.82	76,346.81
质押借款	257,300.00	299,194.11	362,962.55	208,935.09
担保借款	403,288.88	410,424.12	113,500.00	—
信用借款	587,021.67	682,371.67	303,050.00	320,400.00
抵押加质押借款	771,172.00	665,038.95	494,347.00	564,847.00
质押加担保借款	—	—	—	—
合计	2,060,856.05	2,182,843.95	1,419,253.37	1,170,528.90

**(11) 长期应付款**

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，长期应付款余额分别为 65,603.92 万元、41,871.26 万元、35,271.26 万元和 65,271.26 万元，主要为国债转贷专项补助、国开发展基金和战略性新兴产业新特能源引导基金对公司部分子公司及孙公司的投资款。

表 6-41：长期应付款结构表

单位：万元

项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
国债转贷专项补助	936.26	936.26	936.26	1,063.52
衡阳信托投资公司	—	—	—	—
应付融资租赁款	—	—	—	585.40
其中：农银金融租赁有限公司	—	—	—	559.95
沈阳创业投资管理有限公司	—	—	—	—
国开发展基金	34,335.00	34,335.00	40,935.00	58,955.00
辽宁省产业（创业）投资引导基金管理中心	—	—	—	5,000.00

战略性新兴产业新特能源引导基金	30,000.00	-	-	-
合计	65,271.26	35,271.26	41,871.26	65,603.92

长期应付款规模较大主要系公司与国开发展基金以及战略性新兴产业新特能源引导基金合作，由国开发展基金对公司的部分子公司及孙公司进行增资、乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金向公司控股子公司新特能源股份有限公司下属公司增资，其投资形式按合同约定计入长期应付款所致。

### (12) 专项应付款

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月，公司专项应付款余额分别为 33,694.02 万元、33,694.02 万元、33,694.02 万元和 0.00 万元，系沈变公司与衡变公司根据《关于落实国务院加快振兴装备制造业的若干意见有关进口税收政策的通知》（财关税[2007]11 号）收到的出口退税款；2020 年 6 月末余额为 0 万元，主要系公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司及特变电工衡阳变压器有限公司根据《关于将新疆特变电工股份有限公司退税款转为新疆投资发展（集团）有限责任公司所持国家资本金的批复》（新国资产权[2009]445 号）、《关于特变电工股份有限公司重大装备制造业务退税款转增新疆投资发展（集团）有限责任公司国家资本金有关事项的批复》（新国资产权[2019]445 号）文件，与新疆投资发展（集团）有限责任公司签订协议，本期将退税款全部转为新疆投资发展（集团）有限责任公司持有的特变电工沈阳变压器集团有限公司及特变电工衡阳变压器有限公司股权。

### (13) 预计负债

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司预计负债余额分别为 2,571.42 万元、247.12 万元、955.47 万元和 1,498.59 万元。2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司预计负债占比极低，占负债总额的比率分别为 0.00%、0.02%和 0.02%。

### (14) 递延收益

2017 年末、2018 年末、2019 年末及 2020 年 6 月末，公司递延收益余额分别为 88,710.91 万元、89,129.66 万元、106,485.12 万元和 108,950.70 万元，公司的递延收益主要为公司的土地补偿款和其他政府补助，具体构成如下：

表 6-42：递延收益结构表

单位：万元



项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
土地补偿款	17,984.30	18,222.49	18,222.49	18,698.87
其他政府补助	90,966.40	88,262.63	70,907.18	70,012.04
合计	108,950.70	106,485.12	89,129.66	88,710.91

2019 年末，递延收益中土地补偿款为 18,222.49 万元，系根据 2007 年 4 月公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司与沈阳市铁西区人民政府签署“补充协议”，收到土地补偿款共计 23,819.01 万元，2019 年转入其他流动负债 238.19 万元。其他政府补助主要为公司收到与资产相关的政府补助。

2020 年 6 月末，递延收益中土地补偿款为 17,984.30 万元，系根据 2007 年 4 月公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司与沈阳市铁西区人民政府签署“补充协议”，收到搬迁土地补偿款共计 23,819.01 万元，本期计入其他收益 238.19 万元。其他政府补助主要为公司收到与资产相关的政府补助。

### 3、现金流量分析

表 6-43：现金流量分析表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
经营活动产生的现金流量净额	145,660.61	404,102.30	258,069.49	178,790.15
投资活动产生的现金流量净额	-332,338.73	-999,213.99	-388,368.59	-367,340.90
筹资活动产生的现金流量净额	82,584.17	556,094.84	480,393.99	277,347.88
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,734.89	-4,530.24	-5,141.70	-26,149.70
现金及现金等价物净增加额	-105,828.85	-43,547.09	344,953.19	62,647.44
期末现金及现金等价物余额	1,583,117.72	1,688,946.56	1,732,493.66	1,387,540.46

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 1-6 月，公司现金及现金等价物余额分别为 1,387,540.46 万元、1,732,493.66 万元、1,688,946.56 万元和 1,583,117.72 万元。

#### (1) 经营活动产生的现金流量分析

表 6-44：经营活动产生的现金流量情况表

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	2,104,807.67	4,262,157.10	4,473,094.49	4,327,810.43
客户存款和同业存放款项净增加额	3,043.72	2,626.51	-	-
收取利息、手续费及佣金的现金	3,506.54	4,959.69	-	-
收到的税费返还	13,966.35	29,790.71	28,691.49	27,231.14
收到其他与经营活动有关的现金	63,529.96	211,160.87	126,558.20	94,958.44
经营活动现金流入小计	2,188,854.24	4,510,694.88	4,628,344.19	4,450,000.00
购买商品、接受劳务支付的现金	1,654,507.28	3,386,616.99	3,645,485.57	3,610,960.98
客户贷款及垫款净增加额	39,376.43	35,927.97	-	-
存放中央银行和同业款项净增加额	20,138.48	-	-	-
为交易目的而持有的金融资产净增加额	-5,000.00	5,000.00	-	-
支付利息、手续费及佣金的现金	37.57	135.87	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金	143,808.54	291,621.91	263,170.76	245,384.69
支付的各项税费	101,663.04	179,995.97	213,337.44	231,347.74
支付其他与经营活动有关的现金	88,662.29	207,293.87	248,280.93	183,516.44
经营活动现金流出小计	2,043,193.63	4,106,592.58	4,370,274.70	4,271,209.85
经营活动产生的现金流量净额	145,660.61	404,102.30	258,069.49	178,790.15

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 1-6 月，公司经营活动产生的现金流量净额分别为 178,790.15 万元、258,069.49 万元、404,102.30 万元和 145,660.61 万元。

2018 年度经营活动产生的现金流量净额较 2017 年度增长 44.34%，主要系公司加强应收账款回款管理所致。2019 年度经营活动产生的现金流量净额较 2018 年度增长 56.59%，主要系加强应收账款管理以及本期收到孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目等项目预付款所致。

## (2) 投资活动产生的现金流量分析

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 1-6 月，公司投资活动产生的现金流量净额分别为-367,340.90 万元、-388,368.59 万元、-999,213.99 万元和-332,338.73 万元，均为负数金额。2018 年度投资活动产生的现金流量净额较 2017 年度减少 5.72%，基本保持稳定。2019 年度投资活动产生的现金流量净额较 2018 年度减少 157.28%，主要系公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目、新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 等项目支付款项增加所致。

公司投资活动产生的现金流持续为负，主要系发行人购买固定资产、无形资产及其他长期资产以及项目投入力度加大所致，其中 2018 年度较 2017 年度固定资产增加 231,500.81 万元，在建工程增加 279,457.11 万元，2019 年度较 2018 年度固定资产增加 360,309.02 万元，其他非流动资产增加 230,475.99 万元，2020 年 1-6 月较 2019 年末固定资产增加 573,196.01 万元。

## (3) 筹资活动现金流量分析

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 6 月，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为 277,347.88 万元、480,393.99 万元、556,094.84 万元和 82,584.17 万元，报告期内筹资活动产生的现金流量净额总体规模较大，主要系公司通过多种渠道融入资金，融资能力较强。

2018 年度筹资活动产生的现金流量净额较 2017 年度增长 73.21%，主要系公司取得借款收到的现金增加所致。2019 年度筹资活动产生的现金流量净额较 2018 年度增长 15.76%，主要系公司支付其他与筹资活动有关的现金减少较多所致；2020 年 6 月筹资活动产生的现金流量净额较上年同期下降 81.80%，主要系报告期公司取得的借款较上年同期减少所致。

## 4、偿债能力分析

表 6-45：主要偿债指标表

项目	2020 年 6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
流动比率	1.37	1.48	1.33	1.32
速动比率	1.17	1.20	1.05	1.01
资产负债率（母公司）	38.68%	38.08%	35.01%	37.90%
资产负债率（合并）	58.47%	57.91%	57.90%	59.31%
项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
EBITDA 利息保障	4.06	4.38	4.78	6.44

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

报告期各期末，公司流动比率、速动比率相对略低，主要由于公司所处的输变电行业与新能源行业均属典型的资本、技术密集型行业，对于生产场所、生产与试验设备等投入较多，公司的经营周转资金部分用于长期资产投入而导致流动比例、速动比率略低，但流动性风险尚在可控范围之内。

报告期各期末，公司资产负债率（母公司口径）分别为 37.90%、35.01%、38.08%和 38.68%；公司资产负债率（合并报表口径）分别为 59.31%、57.90%、57.91%和 58.47%，两种口径的资产负债率在整体上均保持稳定趋势。报告期内，公司 EBITDA 利息保障倍数有所下降但覆盖倍数保持较高水平；同时公司的贷款偿还率和利息偿付率均为 100%，信誉度较好。

公司围绕“一带一路”和“一特四大”战略，进一步加快“走出去”步伐，公司产业结构逐步调整优化，业务规模逐年扩大。目前公司资产负债率总体较高，但其呈现逐步降低的趋势。

公司综合实力雄厚，持续得到多家银行机构的大力支持；同时，作为投资者认可度较高的行业龙头上市公司，公司通过资本市场进行配股、发行永续债、短期融资券等进行直接融资。公司融资渠道多元，融资通道畅通，偿债能力较强。

## 5、资产周转能力分析

表 6-46：资产周转能力指标

项目	2020 年 6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
应收账款周转率（次）	1.46	3.16	3.49	3.89
存货周转率（次）	1.63	2.94	2.99	2.68

2017 年-2019 年度以及 2020 年 6 月，公司应收账款周转率分别为 3.89、3.49、3.16 和 1.46。报告期内，公司应收账款周转率呈现下降趋势。2019 年公司应收账款周转率下降较多主要受公司客户通常在年末结算，2019 年末应收账款较大所致。

2017 年-2019 年度以及 2020 年 6 月，公司存货周转率分别为 2.68、2.99、2.94 和 1.63。报告期内，公司存货周转率呈波动趋势，主要系公司平均存货余额增长略低于营业成本增长所致。

## 6、盈利能力分析

表 6-47：主要盈利指标

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
营业收入	1,796,641.28	3,698,004.86	3,965,552.78	3,828,120.17
营业成本	1,423,968.96	2,935,790.73	3,185,728.43	3,007,428.49
营业毛利	372,672.32	762,214.12	779,824.35	820,691.68
期间费用	235,085.40	511,090.46	464,162.36	484,303.27
利润总额	124,322.10	281,085.86	278,712.54	306,018.27
净利润	105,438.88	239,035.03	253,417.72	264,203.58
毛利率	20.74	20.61	19.66	21.44
销售净利率	5.87%	6.46%	6.39%	6.90%

### (1) 营业收入、营业成本、毛利润

营业收入、营业成本、毛利润分析详见第五章之“八、发行人主营业务情况”之“(二) 发行人主营业务基本情况”。

### (2) 期间费用分析

表 6-48：期间费用情况

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
营业收入	1,796,641.28	3,698,004.86	3,965,552.78	3,828,120.17
销售费用	86,659.05	213,952.97	198,360.70	197,762.22
管理费用	71,830.34	170,700.86	152,297.40	148,441.43
研发费用	24,479.73	55,998.22	56,923.34	55,177.56
财务费用	52,116.29	70,438.41	56,580.92	82,922.06
期间费用合计	235,085.40	511,090.46	464,162.36	484,303.27

2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-6 月，期间费用占营业收入的比例分别为 12.65%、11.70%、13.82%和 13.08%，公司期间费用控制较为合理，随业务经营规模的扩大而增长。报告期内，管理费用、销售费用和财务费用分别占营业收入的比例较为稳定，主要系公司加强各业务间的协同管理，运营效率不断提升，规模化效应明显。

2018 年，公司财务费用较 2017 年下降 31.77%，主要系人民币贬值，汇率波

动导致汇兑收益增加冲减财务费用所致。2019 年，公司财务费用较 2018 年上升 24.49%，主要系利息支出增多所致；2020 年 6 月财务费用较上年同期增长 37.34%，主要系新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目、3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目等在建工程分别于 2019 年四季度、2020 年一季度转固，报告期项目贷款利息费用化所致。

### (3) 资产减值损失

2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-6 月，公司的资产减值损失分别为 35,342.20 万元、17,215.44 万元和 8,024.95 万元、6,183.43 万元，近三年资产减值损失主要为计提的应收账款坏账准备、存货及固定资产计提减值损失。

表 6-49：公司资产减值损失情况

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
坏账损失	-	-	8,397.79	25,204.64
存货跌价损失	6,183.43	8,024.95	8,817.64	2,822.42
固定资产减值损失	-	-	-	5,791.21
可供出售金融资产减值损失	-	-	-	1,523.94
合计	6,183.43	8,024.95	17,215.44	35,342.20

2018 年资产减值损失较 2017 年下降 51.29%，主要系公司加强债权管理，2018 年末单项计提的减值准备较上年同期减少所致。2019 年资产减值损失下降较多，主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将原列报至资产减值损失科目的部分项目列报至信用减值损失科目及单项计提减值准备减少所致。

### (4) 投资收益

2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-6 月，公司投资收益分别为 8,002.85 万元、-13,512.52 万元、40,201.11 万元和 5,601.17 万元，占当期净利润比例分别为 3.03%、-5.33%、16.82%和 5.31%。

2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-6 月，公司投资收益主要系公司按照权益法核算的长期股权投资收益变化影响所致，具体情况如下：

- 1) 2017 年度投资收益较 2016 年度下降 0.48%，基本保持稳定。
- 2) 2018 年度投资收益较 2017 年度下降 268.85%，由正值转为负值，主要系

公司远期结售汇业务到期交割部分产生的投资损益所致。

3) 2019 年投资收益由负转正, 主要系公司联营企业深圳市鑫阳资本管理合伙企业(有限合伙)投资的广东嘉元科技股份有限公司(证券代码 688388)股票上市, 按照年末收盘价确认产生的投资收益所致。

4) 2020 年 6 月投资收益为 5,601.17 万元, 投资收益较上年同期增长 110.20%, 主要系公司确认的联营企业新疆众和的投资收益较去年同期增加所致。

### (5) 营业外收支

表 6-50: 公司营业外收支情况

单位: 万元、%

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度
营业外收入	4,077.78	6,809.12	9,036.27
营业外支出	1,226.85	11,371.51	7,486.22
营业外收支净额	2,850.93	-4,562.39	1,550.05
营业外收支净额占净利润比例	2.70	-1.91	0.61

报告期内, 公司营业外收支净额占净利润比例分别为 4.38%、0.61%、-1.91% 和 2.70%, 2018 年度营业外收入较 2017 年度减少 43.00%, 主要系公司收到的政府补助均与生产经营相关, 按照会计政策计入其他收益所致。2019 年营业外支出较 2018 年大幅上涨, 主要系公司本期支付的赔偿款及罚款增加所致。2020 年 6 月营业外收入 4,077.78 万元, 主要系公司收到赔偿及罚款收入所致。

### (6) 非经常性损益

表 6-51: 公司非经常性损益情况:

单位: 万元、%

非经常性损益项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
非流动资产处置损益	964.90	15,629.38	-4,018.32	1,101.86
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	12,257.52	35,176.79	36,595.35	25,695.44
债务重组损益	-	-210.40	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值	332.14	519.64	-17,369.65	8,904.29

变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	6,853.08	925.81	534.29
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,927.46	-4,351.99	1,550.05	4,422.62
所得税影响额	-2,383.06	-7,628.87	-2,661.72	-6,205.86
少数股东权益影响额	-2,187.93	-3,726.72	-873.37	-4,077.79
归属于上市公司股东的非经常性损益净额	11,911.03	42,260.92	14,148.14	30,374.85
归属于上市公司股东的净利润	92,004.46	201,841.91	204,790.92	219,576.23
归属于上市公司股东的非经常性损益净额占归属于上市公司股东净利润的比例	12.95	20.93	6.91	13.83

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 1-6 月，归属于公司普通股股东的非经常性损益金额分别为 30,374.85 万元、14,148.14 万元、42,260.92 万元和 11,911.03 万元，占当年归属于普通股股东的净利润的比重分别为 13.83%、6.91%、20.93%和 12.95%。公司目前不断优化产业结构，推动新能源产业及配套业务、国际成套系统集成业务逐年快速发展，使其成为新的利润增长点，同时公司加大对输变电产品中高端产品投入力度，促使公司净利润持续稳定增长，报告期内均保持了较大规模的盈利水平，因此公司对非经常性损益无重大依赖。

## 7、营运能力分析

表 6-52：公司主要营运指标：

单位：次

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
应收账款周转率	1.46	3.16	3.49	3.89
存货周转率	1.63	2.94	2.99	2.68

注 1：应收账款周转率=营业收入/（应收账款平均余额）；

注 2：存货周转率=营业成本/（存货平均余额）。

2017 年-2019 年和 2020 年 1-6 月，公司应收账款周转率分别为 3.89、3.49、3.16 和 1.46。报告期内，公司应收账款周转率呈下降趋势，主要系公司部分输变电国际成套项目未到结算期以及新能源自营电站发电量增加，应收国家补贴款增加，使得应收账款增长所致。



2017-2019 年和 2020 年 1-6 月，公司存货周转率分别为 2.68、2.99、2.94 和 1.63。报告期内，公司存货周转率呈波动趋势，2017 年存货周转率下降主要系公司平均存货余额增长略高于营业成本增长所致，存货余额增长主要有以下原因：1、公司业务规模逐年扩大，并加大技术改造及新建项目建成投产力度，使公司产能不断提升，导致原材料、在产品等增加；2、公司新能源系统集成业务大幅增加，公司正在实施的系统集成项目较多，导致工程施工、光伏、风能电站期末余额大幅增长所致。2018 年存货周转率出现回升，主要系公司平均存货余额增长低于营业成本增长所致。2019 年发行人存货周转率较 2018 年变动不大。

## （二）可能影响公司盈利能力持续性、稳定性的因素分析

受国家对输变电行业政策和公司自身特点的影响，公司盈利能力的持续性、稳定性可能受以下因素的影响而产生波动：

公司所处行业属于国家战略性新兴产业，对经济社会长远发展有着重要的影响。国家宏观政策变化、宏观经济风险加剧、能源发展战略、产业结构、市场结构调整、行业资源整合、市场供需变动等因素都有可能对公司的盈利能力造成冲击。同时，随着《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》、《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》等政策的出台，新能源发电平价、竞价上网进程进一步加快，多晶硅价格趋于平缓，行业集中度增加，竞争将更加激烈。

从公司经营层面来看，公司开拓海外经营及国际成套业务受世界经济发展对电力需求的影响，如果未来全球经济增长放缓，全球电力建设需求减弱，将对公司海外经营及国际成套业务造成不利影响。另外，公司输变电产品的主要原材料包括取向硅钢片、铜、铝、钢材、变压器油等，原材料成本占产品生产成本的比重约 90%；新能源产业中，多晶硅生产所需主要原材料为硅粉，新能源风光电站建设所需材料主要为光伏组件、风机等，上述原材料的价格波动将直接影响公司的生产成本，进而影响公司的盈利水平。

## 三、发行人有息债务情况

### （一）有息负债情况

截至 2020 年 6 月 30 日，公司有息负债合计为 3,103,498.97 万元，其中短期借款 418,899.66 万元，1 年以内非流动负债 408,472.00 万元，其他流动负债 100,000.00 万元，长期借款 2,060,856.05 万元，应付债券 50,000.00 万元，长期应付款有息项 65,271.26 万元。

表 6-53：有息负债期限结构如表

单位：万元

期限	短期借款	一年内到期的非流动负债	其他流动负债	长期借款	应付债券	长期应付款	合计
1 年以内	418,899.66	408,472.00	100,000.00	-	-	-	977,371.66
1-3 年期	-	-	-	947,435.04	50,000.00	3,360.00	950,795.04
3-5 年期	-	-	-	338,328.25	-	33,360.00	371,688.25
5 年以上	-	-	-	775,092.76	-	28,551.26	803,644.02
合计	418,899.66	408,472.00	100,000.00	2,060,856.05	50,000.00	65,271.26	3,103,498.97

注：表中应付债券为一带一路公司债券 5 亿元，债券期限为 3 年期，附第 2 年末投资者回售选择权和发行人票面利率调整选择权，此处假设投资者将于第 2 年末全额申请回售。

表 6-54：2020 年 6 月末，公司有息负债信用融资与担保融资的结构表

单位：万元

类型	短期借款	一年内到期的非流动负债	其他流动负债	长期借款	应付债券	长期应付款	合计
保理借款	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00
抵押借款	9,631.93	9,678.00	-	42,073.50	0.00	0.00	61,383.43
信用借款	384,624.04	326,000.00	100,000.00	587,021.67	50,000.00	65,271.26	1,512,916.97
质押借款	0.00	0.00	-	257,300.00	0.00	0.00	257,300.00
抵押加质押贷款	10,000.00	30,820.00	-	771,172.00	0.00	0.00	811,992.00
担保借款	14,643.69	41,974.00	-	403,288.88	0.00	0.00	459,906.57
合计	418,899.66	408,472.00	100,000.00	2,060,856.05	50,000.00	35,271.26	3,103,498.97

截至 2020 年 6 月末，公司重大有息负债明细如下表所示：

表 6-55：2020 年 6 月末重大有息负债明细表

单位：亿元

序号	债权人	债务类型	债务规模	利率区间	起始日	到期日	抵质押情况
1	进出口银行	项目贷款	7.64	4.40%-4.85%	2017/7/12	2033/5/15	质押
2	国开行	项目贷款	18.09	4.55%-4.85%	2017/3/31	2033/11/15	质押
3	国开行	项目贷款	10.95	4.55%-4.85%	2015/11/27	2031/10/20	抵押、质押
4	国开行	项目贷款	8.09	4.55%-4.85%	2016/2/17	2032/4/7	抵押、质押

5	国开行	项目贷款	5.05	4.55%-4.85%	2018/12/17	2033/10/20	抵押、质押
6	国开行	项目贷款	6.79	4.55%-4.85%	2019/5/28	2029/5/20	担保
7	兴业银行	项目贷款	5.88	4.615%-5.115%	2018/9/21	2027/9/20	担保
8	工商银行	项目贷款	8.47	4.90%-5.39%	2019/1/31	2025/12/13	担保
9	进出口银行	流贷	10.00	2.40%-2.64%	2019/3/28	2021/3/27	信用
10	进出口银行	流贷	7.50	2.40%-2.64%	2019/4/19	2021/4/18	信用
合计			88.46				

## （二）发行人及其子公司债务融资工具发行情况

截至本募集说明书签署日，发行人及其下属子公司已发行的公司债券、短期融资券、中期票据、债权融资等情况如下表：

表 6-56：截至募集说明书签署日发行人及子公司股权及债权融资情况表

单位：亿元、%、年

债券名称	起息日	债券期限	发行规模	票面利率	兑付情况
20 特变股份(疫情防控债) MTN001	2020/3/17	3+N	9.00	5.20	存续中
19 特变 Y1	2019/5/28	3+N	7.70	6.30	存续中
19 特电 01	2019/4/8	2+1	5.00	4.28	存续中
18 特变 Y3	2018/11/13	3+N	5.30	6.40	存续中
18 特变 Y1	2018/4/17	3+N	17.00	6.30	存续中
16 特变股份 MTN001	2016/3/15	5+N	5.00	5.80	存续中
20 特变债 01	2020/11/10	3+N	5.00	5.50%	存续中

截至募集说明书披露日，发行人未出现任何债务融资工具违约及延期兑付现象。

## （三）对外担保情况

截至 2020 年 6 月 30 日，公司除对合并报表范围内子公司担保外的其他对外担保事项合计金额 303.18 万元，具体情况如下：

表 6-57：除对合并报表范围内子公司担保外的其他对外担保事项表

单位：万元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保类型
特变电工新疆新能源股份有限公司	SPV1 公司	39.22	2017 年 10 月 23 日	2020 年 6 月 25 日	一般担保
特变电工新疆新能源	SPV1 公司	112.37	2017 年 10 月	2020 年 10 月 15 日	一般担保

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保类型
股份有限公司			23 日		
特变电工新疆新能源股份有限公司	SPV2 公司	39.22	2017 年 10 月 23 日	2021 年 6 月 25 日	一般担保
特变电工新疆新能源股份有限公司	SPV2 公司	112.37	2017 年 10 月 23 日	2020 年 10 月 15 日	一般担保

注：SPV1 公司指公司参股公司东升太阳能源埃及股份公司，SPV2 公司指公司参股公司太阳东升能源埃及股份公司，SPV1、SPV2 公司为公司控股公司新能源公司在埃及中标的 2 个 50MW 光伏 EPC 项目业主，新能源公司分别持有 SPV1、SPV2 公司 24%的股权。为保证项目的顺利实施，新能源公司按照持股比例，代 SPV1 公司、SPV2 公司向埃及政府出具保函，构成新能源公司对 SPV1 公司、SPV2 公司的担保义务。

#### 四、关联方及关联交易情况

##### （一）关联方

根据《公司法》和《上海证券交易所股票上市规则》的规定，截至 2020 年 6 月末，公司的关联方及关联关系如下：

##### 1、公司第一大股东

特变集团持有公司 12.03%的股权，为公司第一大股东。特变集团相关情况请详见本募集说明书“第五章发行人基本情况”之“三、控股股东及实际控制人”之“（一）主要股东”之“2、第一大股东情况”之“（1）特变集团基本情况”有关内容。

##### 2、公司第一大股东控制的其他企业

特变集团控制的其他企业相关情况，详见本募集说明书“第五章发行人基本情况”之“三、控股股东及实际控制人”之“（一）主要股东”之“2、第一大股东情况”之“（1）特变集团基本情况”有关内容。

##### 3、公司其他持股 5%以上股东及其控制企业

新疆宏联持有公司 6.84%股份，为公司第二大股东。除新疆宏联外，公司无其他持股 5%以上的股东。

##### 4、关联自然人对其具有重要影响的企业

公司董事长张新兼任新疆众和董事、董事黄汉杰和郭俊香兼任新疆众和监事，对其具有重要影响，因此新疆众和为公司的关联法人，该公司具体情况请详

见本募集说明书“第五章发行人基本情况”之“五、发行人重要权益投资及主要下属公司介绍”。

## 5、关联自然人

公司的关联自然人包括：公司、特变集团的董事、监事、高级管理人员及与其关系密切的家庭成员。

### (二) 关联交易

#### 1、经常性的关联交易

##### (1) 销售货物及提供劳务情况

报告期内，公司向关联方销售货物及提供劳务情况如下：

表 6-58：公司向关联方销售货物及提供劳务情况表

单位：万元

类型	关联方	交易内容	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
特变集团及控制企业	新疆特变电工集团有限公司	销售零星材料、提供劳务等	1179.93	1,370.55	6,065.67	5,794.66
	新疆昌特输变电配件有限公司	销售钢板、零星材料	1204.62	2,783.91	3,961.42	3,415.72
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	提供租赁服务、劳务等	676.40	1,434.09	998.89	869.71
	新疆特变电工自控设备有限公司	销售变压器、线缆、提供劳务等	504.32	2,228.29	752.92	1,223.42
	中疆物流有限责任公司	提供劳务，销售零星材料	999.10	1,141.72	1,063.65	143.79
	新疆特变电工集团物流有限公司	销售线缆等	11.61	12.00	778.80	-
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	销售干式变压器	-	24.60	198.22	418.76
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	销售零星材料	36.28	62.91	9.52	559.06
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	销售线缆、提供零星劳务	621.47	226.09	134.68	488.05
	中丝路建设投资集团有限公司	销售变压器、线缆等	197.35	268.61	249.16	718.85
	新疆新特房物业管理有限责任公司	提供零星劳务	20.19	23.54	52.46	18.14
	湖南特变电工房地产开发有限责	提供租赁劳务	2.07	200.64	13.91	659.12

	任公司					
	新疆德福房地产开发有限公司	提供零星材料	46.76	254.1	21.01	38.91
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	销售零星材料	393.51	391.78	0.96	24.79
	新疆新特顺电力设备有限责任公司	销售干式变压器	-	-	-	5.98
	新泰特变电工房地产开发有限公司	销售零星材料	4.26	2.40	0.06	25.03
	奇台县特变电工房地产开发有限公司	销售零星材料	0.95	0.43	0.10	1.43
	沈阳特变电工房地产开发有限公司	销售零星材料	20.69	81.54	0.02	17.97
	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限公司	销售线缆	-	0.06	142.71	-
	大庆华光太阳能发电有限责任公司	提供工程劳务	-	46.16	362.09	-
	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	提供劳务	-	61.52	36.74	-
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	提供零星劳务	43.12	73.01	32.01	-
	特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	提供租赁服务	157.13	242.09	285.99	-
	江永清洁能源开发有限公司	提供工程劳务		9,183.89	-	-
	五凌江永电力有限公司	提供工程劳务	0.29	5,945.97	34,714.68	-
	江永晟华能源开发有限公司	提供工程劳务	-	2,113.45	-	-
	道县清洁能源开发有限公司	提供工程劳务	-	965.21	-	-
	中丝路设计咨询有限公司	提供租赁服务	34.16	41.67	-	-
	沈阳特变电工电气工程有限公司	提供物流运输、 提供零星劳务	95.31	29.49	-	330.19
	中疆国际融资租赁有限公司	提供零星劳务	-	4.17	-	-
	湖南特变置业有限公司	销售零星材料	-	1.72	-	-
	新疆特变房地产开发有限责任公司	提供零星劳务	-	0.05	-	-
	新疆特变机电设备制造有限公司	提供零星劳务	0.04	0.02	-	-
	四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	提供劳务	-	-	2,794.93	-
	新疆天瑞机械制造有限公司	销售线缆等	263.35	-	-	-
	哈密新特能源有限责任公司	提供工程劳务	16.02	-	-	-
	中疆物流阜康有限公司	提供运输服务	10.21	-	-	-
	昌吉特变房地产开发有限公司	销售电线电缆及	7.91	-	-	-

	零星材料				
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限 公司	提供零星劳务	0.14	-	-	-
新疆众和及其控制的企业	销售线缆、工业 硅、沫煤等	10,300.97	26,217.77	14,335.40	10,633.00
合计		16,848.16	55,433.44	67,005.99	25,386.58
占当期营业收入的比例		0.94%	1.50%	1.69%	0.66%

报告期内，公司产品销售主要面向国内市场的电源和电网建设、能源、交通、汽车、建筑、通讯、大型工矿等公司以及国外市场。报告期内关联销售额在营业收入中所占比例平均为 1.20%，比重较小。

## (2) 购买货物及接受劳务情况

报告期内，公司向关联方购买货物及接受劳务情况如下：

6-59：公司向关联方购买货物及接受劳务情况表

单位：万元

类型	关联方	交易内容	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
特变集团及控制企业	新疆特变电工集团有限公司	购买油箱、铜排、控制柜、变压器配件、接受劳务等	20,299.16	49,912.28	49,087.91	48,763.42
	中疆物流有限责任公司	接受劳务、购买铜材	6,476.95	11,975.82	29,058.51	2,649.08
	新疆特变电工集团物流有限公司	购买铜排、铝杆	-	-	7,233.14	19,485.32
	新疆特变电工自控设备有限公司	购买控制柜、电控柜、开关柜、端子箱等	2,716.61	16,028.38	13,490.18	11,966.44
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	接受工程劳务	4,103.24	8,026.03	10,669.95	7,878.61
	中丝路建设投资集团有限公司	接受工程劳务	4,094.76	3,808.94	6,941.08	2,588.94
	沈阳特变电工电气工程有限公司	购买工程劳务	656.68	2,734.49	325.92	3,692.21
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	购买电控柜、开关柜、配电柜等	172.28	828.22	1,539.23	821.44
	昌吉特变房地产开发有限公司	接受零星工程劳务	-	-	82.65	-
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	接受劳务	1,243.52	347.88	148.81	222.72
	新疆亚欧丝路工程咨询管	接受劳务	6.55	34.69	58.88	69.11

理有限公司					
新疆吴田园林有限责任公司	园区绿化、草地补种及养护	-	-	-	403.37
特变电工房地产开发有限责任公司	接受劳务	-	1,330.48	817.64	271.22
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	购买苗木、接受苗木养护工程	-	-	-	250.94
新疆新特房物业管理有限责任公司	接受劳务	94.8	26.12	55.94	33.32
新疆昌特输变电配件有限公司	购买配件等	-	-	-	4.82
昌吉雪峰爆破工程有限公司	接受劳务	5,294.89	16,081.62	31,683.76	-
中疆物流阜康有限公司	接受劳务	9,854.17	11,413.61	-	-
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	购买硅钢片	463.41	1,253.77	1,127.91	-
中丝路设计咨询有限公司	接受劳务	105.46	417.57	-	-
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	购买苗木、接受苗木养护工程	-	214.92	-	-
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	接受劳务	-	3.56	-	-
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	接受劳务	-	-	255.91	-
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	接受劳务	738.44			
新疆众和及其控制的企业	购买铝制品、铝合金杆、支架、接受劳务等	5,853.21	26,120.26	8,092.29	25,826.61
合计		62,174.13	150,558.64	160,669.71	124,927.57
占营业成本的比例		4.37%	5.13%	5.04%	4.15%

公司的关联采购主要集中于变压器油箱、铜制加工件等非核心零部件的采购,该部分产品均为公司正常生产经营所需,报告期内,公司关联采购金额占当期营业成本的平均比例为 4.67%,比重较小。

### (3) 关联交易定价原则

报告期内,公司销售货物、提供劳务及购买货物、接受劳务定价原则如下:

关联方	定价原则
国 集 变 特	购买商品及劳务:



关联方	定价原则
	<p>公司从特变集团及其分子公司采购或委托加工产品：包括变压器油箱、铜件、铭牌、导电杆、密封件、蝶阀等配件、附件；铁芯、绝缘件等组件，工装工具及定制的其他产品；采购控制柜、开关柜、电控柜等产品。</p> <p>(1) 变压器油箱价格：变压器油箱价格=（钢材单价+加工费）×结算重量</p> <p>①钢材单价：</p> <p>公司分公司新疆变压器厂油箱钢材价格按照新疆八一钢铁股份有限公司10mm钢板销售调价表价格为准，以派工单当天的钢材价为结算价。</p> <p>公司控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司油箱钢材价格，按照沈阳电气当月鞍钢10mm Q235钢板加权采购均价确定，钢材供应商由沈变公司指定。</p> <p>公司全资子公司特变电工衡阳变压器有限公司油箱钢材价格，按照产品交货期上月“我的钢铁网”8mm普板（新钢Q235B）平均价确定。</p> <p>②加工费，按照公司所在地劳务价格双方协商确定。</p> <p>③特变集团根据公司特殊要求及指定特殊品牌或指定供应商选用油漆、无磁钢板等材料，或者特殊结构、增加特殊处理工序，公司按照材料使用量及增加的加工量给予产品价格补差。</p> <p>(2) 铜件产品价格：铜件价格=铜材成本+加工费；</p> <p>铜材成本参考长江现货铜价格，加工费参考当地劳务市场价格，经双方协商确定。特殊定制产品定制费用由双方协商确定。</p> <p>(3) 蝶阀、导电杆、铭牌、密封件、均压环、蝶阀等变压器配件、附件，铁芯、绝缘件等变压器组件，工装工具等其他定制产品，控制柜、开关柜、端子箱等产品，根据产品规格型号，按照公司及分子公司招标价或根据市场价格双方协商确定。</p> <p>销售商品：</p> <p>公司向特变集团及其分子公司销售的商品主要包括变压器、线缆产品、零星材料等，均根据产品规格型号依据市场原则确定。</p> <p>提供劳务：</p> <p>公司向特变集团及其分子公司提供厂房及设施、办公室及部分员工宿舍等，按照折旧、物业费、维护费经双方协商确定。当市场价格发生重大变化时，双方协商调整租赁价格。</p> <p>接受劳务：</p> <p>公司接受特变集团及下属分子公司提供的土建、工程施工、装修等服务，通过招投标或市场比价确定具体价格。</p> <p>公司从特变集团及其分子公司采购大宗物资，接受运输、仓储等服务。</p> <p>(1) 采购大宗物资（含运费），根据长江现货价格或市场价格协商确定，在具体合同中约定。</p> <p>(2) 运输费、仓储费、装卸费等，根据公司招标价或根据市场价格协商确定。在合同期限内，运输价格如遇市场变动，可书面提出调价申请，经双方协商一致后签订补充合同方可调价。</p>
新疆众和	<p>购买商品：</p> <p>(1) 铝合金杆、铝制品、石墨制品、太阳能支架等</p> <p>①铝制品、铝合金杆等</p> <p>铝制品的具体价格根据公司采购的产品规格型号，依据市场价格原则协商确定。铝合金杆价格以发货当周长江现货A00铝锭的周均价为基础，按照产品型号规格每吨上浮1300-1400</p>

关联方	定价原则
	<p>元加工费确定。具体价格根据产品规格型号依据市场价格原则协商确定。劳务依据市场价格原则通过招标或协商确定；</p> <p>(2) 石墨制品、太阳能支架</p> <p>石墨制品、太阳能支架价格按照市场价格进行招投标确定。</p> <p>销售商品：</p> <p>(1) 动力煤参考市场价格经双方协商确定，若燃煤市场情况出现较大变化时，双方依据市场价格原则进行磋商决定；</p> <p>(2) 工业硅、变压器、线缆等销售价格参考市场价格经双方协商确定。</p> <p>提供劳务：</p> <p>依据市场价格原则通过招标或者协商确定。</p>
新疆物流有限责任公司	<p>接受劳务：</p> <p>按照公司分子公司招标、议标或市场公允价格收取相关的运输费、仓储费、装卸费等各项费用。</p>
沈阳特变电工电气工程有限公司	<p>购买商品：</p> <p>(1) 变压器工装、工具加工</p> <p>①变压器工装等其他定制产品，按照招标价、或根据市场价格双方协商确定；</p> <p>②工具加工费按照公司所在地劳务价格双方协商确定。</p> <p>接受劳务：</p> <p>工程项目按照招议标价格确定。</p>
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	<p>接受劳务：</p> <p>采用可调价格，合同总价款根据经双方认可的预算清单确定。</p>
新疆特变电工自控设备有限公司	<p>购买商品：</p> <p>控制柜、开关柜、端子箱等产品，按照产品规格型号，按照公司招标价确定或根据市场价格协商确定。</p>
新疆昌特输变电配件有限公司	<p>购买商品：</p> <p>工装工具等其他定制产品，根据产品规格型号，按照招标价、或根据市场价格双方协商确定。</p>

#### (4) 关联方往来余额

报告期内，公司关联方应收应付款项账面余额情况如下所示：

表 6-60：公司关联方应收应付款项账面余额情况表

单位：万元

类型	关联方	2020 年 1-6 月	2019 年末	2018 年末	2017 年末
----	-----	--------------	---------	---------	---------

特变集团及控制企业	新疆特变电工集团有限公司	-	95.69	1,334.15	259.07
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	417.11	412.39	1,042.82	575.40
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	-	-	-	54.68
	新疆昌特输变电配件有限公司	-	284.29	530.90	207.62
	新疆特变电工自控设备有限公司	7.30	1,257.08	217.87	23.98
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	-	-	-	20.30
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,659.40	1,279.74	84.56	420.45
	沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	35.70
	新疆德福房地产开发有限公司	51.47	-	266.83	45.01
	中丝路建设投资有限公司	-	-	-	43.53
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	-	-	-	35.00
	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	9.93
	中疆物流有限责任公司	-	281.51	381.51	
	中丝路建设投资集团有限公司	104.30	315.91	-	-
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	343.69	240.37	-	-
	沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	-	32.35	-	-
	沈阳特变电工电气工程有限公司	20.58	11.50	-	-
	新疆昌特输变电配件有限公司	-	5.00	-	-
	新疆天瑞机械制造有限公司	297.59			
	中疆物流阜康有限公司	100.00			
	新泰特变电工房地产开发有限公司	90.00			
	昌吉特变房地产开发有限公司	7.86			
	新疆众和及其控制的企业	1,841.51	6,368.21	1,268.95	2,226.79
	应收票据总额	4,940.81	10,584.04	5,127.59	3,957.46
特变集团及控制企业	中丝路建设投资有限公司	0.56	1.70	359.23	418.22
	新疆昌特输变电配件有限公司	76.00	38.08	29.74	155.63
	新疆特变电工自控设备有限公司	22.16	147.75	287.69	185.64
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	76.28	11.88	131.20	149.85
	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	38.07	80.48	92.39	311.80
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	51.07	47.89	49.40	303.92
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	37.2	43.58	235.67	5.83
	新疆特变电工集团有限公司	541.66	2,076.86	45.93	19.15
	沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	-	2.35
	沈阳特变电工电气工程有限公司	84.73	3.01	3.20	244.35
	新疆新特房物业管理有限责任公司	5.93	0.23	18.59	12.58

	新疆物流有限责任公司	1.26	173.32	0.17	2.35
	新疆特变电工集团物流有限公司	-	0.17	0.08	0.09
	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	0.25	-	0.09	-
	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	0.03	-
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	103.68	-	0.13	-
	五凌江永电力有限公司	6,286.91	6,402.47	4,749.71	-
	哈密新特能源有限责任公司	93.86	233.33	-	-
	吉木乃新特风电有限公司	-	108.58	1,722.22	-
	昌吉特变房地产开发有限公司	-	87.83	-	-
	图木舒克恒润金电力科技有限公司	38.23	53.52	61.16	-
	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	-	15.00	175.00	-
	沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	13.57	16.27	-	-
	新疆国际融资租赁有限公司	-	0.15	-	-
	新疆德福房地产开发有限公司	0.25	0.10	-	-
	中丝路设计咨询有限公司	7.09	0.05	-	-
	大庆华光太阳能发电有限责任公司	-	-	1,638.07	-
	新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	-	-	504.00	-
	库尔勒新科太阳能发电有限公司	-	-	448.00	-
	新疆华电和田光伏发电有限责任公司	-	-	322.00	-
	特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	170.79	-	-	-
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	28.42	-	-	-
	中丝路建设投资集团有限公司	0.76	-	-	-
新疆众和及其控制的企业		681.14	1,667.77	14.45	86.32
应收账款总额		8,359.87	11,210.04	10,888.16	1,898.08
特变集团及控制企业	新泰特变电工房地产开发有限公司	46.40	59.58	5.12	6.08
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	51.66	31.92	46.44	60.12
	沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	-	7.70	8.80	11.45
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	-	-	6.82	7.04
	中丝路建设投资集团有限公司	4.90	60.23	40.28	0.95
	新疆特变电工集团有限公司	0.35	0.35	0.40	0.48
	新疆特变电工自控设备有限公司	141.20	2.03	2.09	-
	图木舒克恒润金电力科技有限公司	153.84	154.19	158.39	-
	江永清洁能源开发有限公司	141.44	141.44	-	-
	江永晟华能源开发有限公司	130.10	130.10	-	-
	新疆物流有限责任公司	-	41.33	-	-

	库尔勒新科太阳能发电有限公司	16.60	16.60	18.97	-
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	12.94	5.14	-	-
	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	-	0.51	-	-
	道县清洁能源开发有限公司	0.34	0.34	-	-
	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	-	-	216.8	-
	新疆特变电工集团物流有限公司	2.95	-	-	-
	新疆众和及其控制的企业	8.67	4.79	0.51	-
	其他应收款总额	711.39	656.25	504.62	86.12
特变集团及控制企业	新疆特变电工自控设备有限公司	791.87	717.16	42.46	129.42
	中疆物流有限责任公司	-	57.16	170.21	-
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	3,901.65	1,837.84	617.39	642.76
	中丝路建设投资集团有限公司	2.31	2,897.86	26.8	129.95
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	25.00	369.27	358.27	367.86
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	-	-	25.10	5.85
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	-	-	16.68	-
	新疆特变电工集团有限公司	28.54	3,109.18	801.30	1.42
	新疆特变电工集团物流有限公司	73.00	-	-	1,644.69
	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	-	443.90	-	-
	中丝路设计咨询有限公司	-	197.56	-	-
	中丝路设计咨询有限公司	105.27			
	中丝路设计咨询有限公司	36.83			
	新疆众和及其控制的企业	1,699.49	706.33	13.95	26.66
	预付账款总额	6,663.96	10,336.26	2,072.16	2,948.61
特变集团及控制企业	新疆特变电工集团有限公司	14342.60	25,679.84	21,037.72	23,739.69
	中疆物流有限责任公司	-	454.42	10,253.50	494.89
	新疆特变电工自控设备有限公司	765.08	5,794.61	11,581.62	6,080.04
	新疆特变电工集团物流有限公司	-	-	122.47	7,413.63
	中丝路建设投资集团有限公司	710.03	1,107.45	1,390.00	712.48
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	654.72	927.42	1,693.15	314.72
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	837.88	3,818.62	3,437.90	3,863.83
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	24.80	-	-	390.03
	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	-	-	208.55
	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	-	211.16	118.96	90.00
	新疆新特房物业管理有限责任公司	-	-	-	7.08
	新泰特变电工房地产开发有限公司	-	-	21.00	-

	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	-	-	132.00	-
	中疆物流阜康有限公司	-	2,438.62	-	-
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	-	2,347.69	2,964.09	-
	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	-	454.33	-	-
	沈阳特变电工电气工程有限公司	-	142.03	-	-
	中丝路设计咨询有限公司	-	92.29	-	-
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	-	-	132.00	-
新疆众和及其控制的企业		300.00	2,045.92	2,762.85	14,472.14
应付票据总额		17,635.11	45,514.41	55,647.27	57,787.08
特变集团及控制企业	新疆特变电工集团有限公司	5,602.08	1,608.70	1,754.31	1,433.98
	新疆特变电工自控设备有限公司	2,431.66	2,745.86	3,555.06	5,212.53
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	4,737.92	3,122.26	3,453.14	2,207.06
	中疆物流有限责任公司	-	1,737.10	1,247.22	1,673.39
	中丝路建设投资集团有限公司	1,071.74	1,623.00	552.83	944.02
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	56.99	90.23	53.90	96.70
	新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	6.94	-	5.11	2.61
	特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	640.66	7.80
	新疆昌特输变电配件有限公司	61.79	-	-	10.87
	沈阳特变电工电气工程有限公司	481.97	1,351.40	1.44	93.64
	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	118.97	118.97	118.97	-
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	14.78	104.03	19.87	100.00
	新疆特变房地产开发有限责任公司	25.00	25.00	25.00	-
	新疆特变电工集团物流有限公司	-	-	5.54	115.65
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	2,472.22	2,174.73	4,036.10	-
	中疆物流阜康有限公司	1,343.82	1,273.41	-	-
	新疆昌特输变电配件有限公司	-	61.79	-	-
	新疆五元电线电缆有限公司	-	-	12.00	-
	中疆物流有限责任公司	583.49	-	-	-
	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	222.82	-	-	-
	新泰特变电工房地产开发有限公司	94.80	-	-	-
	新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	-	-	-	-
新疆众和及其控制的企业		817.61	769.85	646.33	1,102.04
应付账款总额		20,144.60	16,806.31	16,127.48	13,000.29
特变集团及控制企业	中疆物流有限责任公司	299.89	301.06	300.44	320.44
	新疆特变电工自控设备有限公司	255.65	274.96	213.79	51.12

	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	130.37	134.80	158.82	117.09
	新疆昌特输变电配件有限公司	5.79	5.79	5.79	5.79
	中丝路建设投资集团有限公司	3.14	7.03	45.03	7.03
	新疆特变电工集团有限公司	31.73	6.97	1.50	1.50
	特变电工集团衡阳电气装备有限公司	-	-	10.00	-
	新泰特变电工房地产开发有限公司	-	-	-	153.43
	新疆新特房物业管理有限责任公司	-	-	0.40	-
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	1,826.50	1,837.77	852.84	-
	江永清洁能源开发有限公司	168.74	168.74	-	-
	沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	-	29.68	-	-
	新疆特变房地产开发有限责任公司	0.16	7.56	-	-
	江永晟华能源开发有限公司	3.31	3.31	-	-
	新疆特变电工集团物流有限公司	-	1.44	-	-
	中丝路设计咨询有限公司	4.37	0.67	-	-
	新疆德福房地产开发有限公司	1.65	0.31	-	-
	新疆特变电工房地产开发有限责任公司	-	0.16	-	-
	君融科技创新服务有限公司	29.31			
新疆众和及其控制的企业		5.76	7.35	-	7.00
其他应付款总额		2,766.37	2,787.61	1,588.61	663.4
特变集团及控制企业	新疆特变电工集团物流有限公司	17.61	4.24	3.38	3,230.23
	新疆特变电工集团有限公司	412.58	0.73	3.87	11.67
	新疆特变电工自控设备有限公司	60.76	531.3	7.46	10.30
	新疆昌特输变电配件有限公司	0.99	0.83	0.83	0.83
	中疆物流有限责任公司	1.13	3.77	1.13	-
	中丝路建设投资集团有限公司	24.44	4.75	9.69	0.45
	新疆特变房地产开发有限责任公司	-	0.99	0.79	0.46
	新疆德福房地产开发有限公司	-	-	175.64	0.05
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	-	-	3.59	-
	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	-	-	8.96	-
	道县清洁能源开发有限公司	1,583.72	5,289.23	-	-
	江永清洁能源开发有限公司	2,005.93	4,608.70	-	-
	江永晟华能源开发有限公司	5,212.51	404.17	-	-
	大庆华光太阳能发电有限责任公司	-	135.17	-	-
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	156.24	106.2	-	-
	中疆物流阜康有限公司	138.17	80.19	-	-

	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	23.80	23.80	-	-
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	0.05	4.67	-	-
	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	1.96	1.96	1.96	-
	哈密新特能源有限责任公司	-	-	4,049.77	-
	中丝路设计咨询有限公司	14.47			
	新疆众和及其控制的企业	73.68	53.44	8.62	105.81
	预收账款总额	9,728.04	11,254.16	4,275.68	3,359.80

## 2、偶发性关联交易

### (1) 天池能源增资

2015 年 7 月 13 日、2015 年 7 月 29 日公司 2015 年第八次临时董事会会议、2015 年第二次临时股东大会审议通过了《关于投资建设新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站的议案》。公司及公司参股公司新疆众和公司同比例向天池能源公司增资扩股，增资总金额 104,544 万元，天池能源公司以该资金向其全资子公司新疆准东特变能源有限责任公司增资扩股，由新疆准东特变能源有限责任公司建设新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目。

2018 年 4 月 13 日公司八届十一次董事会审议通过了《公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司投资建设将军戈壁二号露天煤矿一期 1000 万吨项目的议案》。公司及公司参股公司新疆众和公司以货币资金按现有持股比例同比例向天池能源公司增资，增资总金额 47,400 万元，天池能源公司以该资金建设将军戈壁二号露天煤矿一期 1,000 万吨项目。

2018 年 4 月 13 日公司八届十一次董事会审议通过了《公司控股公司特变电工新疆能源有限公司投资建设将军戈壁二号露天煤矿铁路专用线的议案》。公司及公司参股公司新疆众和公司以货币资金按现有持股比例同比例向天池能源公司增资，增资总金额 15,000 万元，天池能源公司以该资金向其全资子公司特变电工新疆能源有限公司增资，由特变电工新疆能源有限公司建设将军戈壁二号露天煤矿铁路专用线项目。截至 2019 年 12 月 31 日，天池能源公司注册资本为 167,046 万人民币，已完成工商变更，公司及新疆众和公司按照项目进度分别对天池能源公司实缴出资 97,865.95 万元、16,223.53 万元。

截至 2019 年 12 月 31 日，天池能源公司向新疆准东特变能源有限责任公司、特变电工新疆能源有限公司增资事项已完成工商变更。

### (2) 认购新疆众和非公开发行股票



新疆众和拟非公开发行股票，募集资金总额不超过 12 亿元（含本数）。2018 年 6 月 29 日，公司与新疆众和签署了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司之附条件生效的股份认购合同》（以下简称股票认购合同），公司以现金方式参与本次发行认购，认购金额为不低于人民币 1 亿元（含本数），具体认购金额由公司董事会授权经营班子根据发行时证券市场情况、发行情况及公司资金情况与新疆众和协商确定。

2018 年 6 月 29 日，公司 2018 年第七次临时董事会会议审议通过了《关于公司认购新疆众和股份有限公司非公开发行股票暨关联交易的议案》。2019 年 6 月 25 日，公司与新疆众和签订了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司股份认购合同》，公司认购新疆众和发行的 84,516,371 股，认购金额为 368,491,377.56 元，相关股份登记已于 2019 年 7 月 5 日完成。本次认购后公司持有新疆众和股权比例由 27.22% 变更为 30.85%。

### （3）增资特变电工杜尚别矿业有限公司

2019 年 8 月 16 日公司 2019 年第十六次临时董事会会议审议通过了《公司控股子公司特变电工杜尚别矿业有限公司投资建设塔国金矿一期项目并为其融资提供担保的议案》。公司及公司第一大股东特变集团按持股比例向特变电工杜尚别矿业有限公司增资，增资总金额 4,800 万美元，特变电工杜尚别矿业有限公司以该资金建设金矿一期项目。

截至 2019 年 12 月 31 日，公司及特变集团按照项目进度分别对特变电工杜尚别矿业有限公司实缴出资 3,360 万美元、450 万美元。

### （4）新疆众和放弃对天池能源增资

2019 年 11 月 22 日、2019 年 12 月 9 日公司 2019 年第十九次临时董事会、2019 年第六次临时股东大会审议通过了《关于投资建设几内亚共和国特立梅雷-博法铁路的议案》。公司向天池能源公司增资时，公司参股公司新疆众和放弃对天池能源公司的增资权。新疆众和放弃本次增资权构成公司与新疆众和的关联交易。

## （三）关联交易的规范性

上述关联交易的决策程序符合有关法律、法规、规章及公司章程的规定，并按照有关规定进行了信息披露。

## （四）规范关联交易的相关措施

公司严格遵守《上海证券交易所股票上市规则》中有关关联交易决策权限方面的规定，并在《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》以及《关联交易公允决策制度》中对关联交易事项进行了严格规定，具体规定如下：

### 1、《公司章程》相关规定

“第八十条 股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议的公告应当充分披露非关联股东的表决情况。如有特殊情况关联股东无法回避时，公司在征得有权部门的同意后，可以按照正常程序进行表决，并在股东大会决议公告中作出详细说明。关联股东在股东大会审议有关关联交易事项时，应当主动向股东大会说明情况，并明确表示不参与投票表决。关联股东明确表示回避的，由出席股东大会的其他股东对有关关联交易事项进行审议表决，表决结果与股东大会通过的其决议具有同样法律效力。股东没有主动说明关联关系并回避的，其他股东有权要求其说明关联关系并回避。股东大会结束后，其他股东发现有关联股东参与有关关联交易事项投票的，或者股东对其他股东表决认为其构成关联交易和应回避有异议的，有权就相关决议向人民法院起诉。

第一百一十一条 董事会应当确定关联交易的权限，建立严格的审查和决策程序，并报请股东大会批准。股东大会授权董事会决定金额占最近一期经审计净资产 0.5%以上、5%以内的关联交易。

第一百二十条 董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的，不得对该项决议行使表决权，也不得代理其他董事行使表决权。

该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经无关联关系董事过半数通过。出席会议的无关联董事人数不足 3 人的，应将该事项提交股东大会审议。”

### 2、《股东大会议事规则》相关规定

“第三十六条 股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数。

公司持有自己的股份没有表决权，且该部分股份不计入出席股东大会有表决权的股份总数。”

### 3、《董事会议事规则》相关规定

“第十二条 董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的，不得

对该项决议行使表决权，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经无关联关系董事过半数通过。出席董事会的无关联董事人数不足 3 人的，应将该事项提交股东大会审议。”

#### 4、《关联交易公允决策制度》相关规定

“第三条 具有以下情形之一的法人，为公司的关联法人：

(1) 直接或者间接控制公司的法人；

(2) 由上述第(1)项法人直接或者间接控制的除公司及其控股子公司以外的法人；

(3) 由第四条所列公司的关联自然人直接或者间接控制的，或者由关联自然人担任董事、高级管理人员的除公司及其控股子公司以外的法人；

(4) 持有公司 5%以上股份的法人；

(5) 中国证监会、上海证券交易所或者公司根据实质重于形式的原则认定的其他与公司有特殊关系，可能导致公司利益对其倾斜的法人。

第四条 具有以下情形之一的自然人，为公司的关联自然人：

(1) 直接或间接持有公司 5%以上股份的自然人；

(2) 公司董事、监事和高级管理人员；

(3) 第三条第(一)项所列法人的董事、监事和高级管理人员；

(4) 本条第(一)项和第(二)项所述人士的关系密切的家庭成员（包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母）；

(5) 中国证监会、上海证券交易所或者公司根据实质重于形式的原则认定的其他与公司有特殊关系，可能导致公司利益对其倾斜的自然人。

第五条 具有以下情形之一的法人或者自然人，视同为公司的关联人：

(1) 根据与公司或者其关联人签署的协议或者作出的安排，在协议或者安排生效后，或在未来十二个月内，将具有第三条或者第四条规定的情形之一；

(2) 过去十二个月内，曾经具有第三条或者第四条规定的情形之一。

第六条公司的关联交易，是指公司或者其控股子公司与公司关联人之间发生

的转移资源或者义务的事项，包括以下交易：

- (1) 购买或者出售资产；
- (2) 对外投资（含委托理财、委托贷款等）；
- (3) 提供财务资助；
- (4) 提供担保；
- (5) 租入或者租出资产；
- (6) 委托或者受托管理资产和业务；
- (7) 赠与或者受赠资产；
- (8) 债权、债务重组；
- (9) 签订许可使用协议；
- (10) 转让或者受让研究与开发项目；
- (11) 购买原材料、燃料、动力；
- (12) 销售产品、商品；
- (13) 提供或者接受劳务；
- (14) 委托或者受托销售；
- (15) 与关联人共同投资；
- (16) 其他通过约定可能引致资源或者义务转移的事项；
- (17) 上海证券交易所认为应当属于关联交易的其他事项。

第九条 公司与关联自然人发生的交易金额在 300 万元以上的关联交易（公司提供担保除外），由公司股东大会做出决议，并及时披露。

第十二条 公司与关联法人发生的交易（公司提供担保、受赠现金资产除外）金额占公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的关联交易，由公司股东大会做出决议，并及时披露。

第十六条 公司股东大会审议关联交易事项时，关联股东应当回避表决。”

## 五、或有事项

### （一）预计负债

预计负债相关情况请详见本募集说明书“第六章发行人财务情况”之“二、发行人财务报表和主要财务科目及指标分析”之“（一）近三年及一期合并报表分析”之“2、负债结构分析”之“（13）预计负债”有关内容。

## （二）或有负债

### 1、应诉案件

华夏金融租赁有限公司（以下简称华夏租赁公司）诉新能源公司及其他被告融资租赁合同纠纷案：新能源公司承建盱眙高传风力发电有限公司（以下简称盱眙高传）的盱眙高传观音寺三河农场官滩风电场 99MW 整装风电工程（以下简称盱眙高传风电项目），盱眙高传与华夏租赁公司针对该风电项目开展融资租赁直租业务。因盱眙高传未及时提供项目施工必备批复文件，该项目因手续不全等原因不具备施工条件而长期处于停工状态。华夏租赁公司以新能源公司交付设备与承包合同约定不符、盱眙高传未支付到期的租前息及租金为由向北京市第二中级人民法院提起诉讼，要求新能源公司及其他被告支付项目租赁物建造款项即融资租赁项目本金 6 亿元及租赁物建造款利息和诉讼费、保全费用。

截至目前，新能源公司已收到北京市第二中级人民法院《民事裁定书》（（2020）京 02 民初 217 号之七），裁定准许华夏租赁公司撤诉。

### 2、起诉案件

①2011 年公司与上海中添实业发展有限公司（以下简称“上海中添”）签订了编号为 TB20111118—18—01 及 TB20111118—19—01 的《工矿产品销售合同》，上海中添欠付公司货款 7,079 万元。

2013 年 9 月，公司针对此事项向新疆维吾尔自治区高级人民法院（以下简称新疆高院）提起诉讼且其已受理。2015 年 6 月 9 日，新疆高院下达民事判决书（（2013）新民二初字第 18 号），认定主合同、抵押合同、还款协议等合同及债权凭据合法有效，但认为公司主债权尚未有效成立，行使抵押权的条件尚不具备，因此驳回公司的诉讼请求。2015 年 8 月 10 日，公司向新疆高院递交上诉状，上诉于中华人民共和国最高人民法院。2016 年 5 月，最高院开庭审理了此案，2016 年 12 月，最高院下达民事裁定书、民事调整书，公司与当事人达成调解，并签署了调解协议书，撤回了对被告的上诉。公司于 2017 年收回案款 534.29 万元，目前公司已对剩余未履行部分申请强制执行。根据中华人民共和国最高人民法院 2016 年 12 月下达的（2016）最高法民终 119 号之二号民事调解书，上海中添欠付公司债务中的 4,810 万元由郑玉平、戴年红、郑玉林协调案外人工布江达县盛宝龙投资开发有限公司以其拥有所有权的资产—工布江达县滨河酒店用

于清偿，2019 年该酒店已符合交房条件和要求，双方办理了接房手续，并正式交接。

根据新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州中级人民法院 2019 年 7 月下达的（2018）新 23 执 95 号之二号执行裁定书，上海中添欠负公司债务中的 1,643.08 万元由被执行人郑玉平名下位于上海市静安区海防路 429 弄 8 号 15 层 E 室的房产用于清偿，2019 年 8 月双方办理了产权过户手续，公司获取了沪（2019）静字不动产权第 013846 号产权证明书。

截止 2020 年 6 月 30 日，公司应收上海中添债权余额为 91.63 万元，依据谨慎性原则，已全额计提坏账准备。

②公司孙公司天津市津疆国际物流有限公司（以下简称“津疆物流公司”）与天津瑞林异型铜排电气有限公司（以下简称“天津瑞林公司”）于 2014 年 4 月至 8 月签订买卖合同 7 份，由中瑞富泰铜业（天津）有限公司等公司及自然人林旭阳、鲍海玲提供履约担保。津疆物流公司依约履行了合同义务，天津瑞林公司未按合同约定支付货款 16,639.79 万元，构成违约。2015 年 5 月 25 日，津疆物流公司针对此事项向天津市高级人民法院（以下简称天津高院）提起诉讼。2015 年 11 月 19 日天津高院下达了《天津市高级人民法院民事判决书》（（2015）津高民二初字第 0071 号），津疆物流公司一审胜诉，被告未提起上诉。判决生效后被告未按判决履行相关偿付义务，津疆物流公司已于 2016 年 2 月 24 日向天津高院申请强制执行。

津疆物流公司 2017 年度收到天津市第一中级人民法院关于本案的执行款共计 253.61 万元，2018 年度收到天津市第一中级人民法院关于此案执行清偿款 365.92 万元，截止期末已累计收到清偿款 619.53 万元。

依据谨慎性原则，截至期末津疆物流公司已对上述款项按照单项认定计提坏账准备 9,612.16 万元。

③2014 年 5 月，公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司（以下简称“沈变公司”）与宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司（以下简称嘉祺隆公司）签署了《宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司 2×33000kVA 硅铁炉工程总承包合同》；2015 年 5 月，签署了《宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司 2×33000kVA 硅铁炉工程总承包合同补充协议》，合同金额共计 16,707.88 万元。

2015 年 11 月嘉祺隆公司两台硅铁炉停运，为保障公司权益，沈变公司对嘉祺隆公司欠付公司的全部债务（包括未到期债务）向宁夏回族自治区高级人民法院（以下简称宁夏高院）提起诉讼，要求嘉祺隆公司偿还欠款本金及利息。同时，沈变公司对其合同违约行为积极采取保全措施，已获得嘉祺隆公司总价值 21,383.20 万元的土地、硅铁合金炉等设备的抵押担保及相关担保人的股权质押

担保、保证担保等连带责任担保。

2016 年 8 月，宁夏高院下达了《宁夏回族自治区高级人民法院民事判决书》（（2015）宁民商初字第 24 号），支持沈变公司的部分诉讼请求。沈变公司已申请强制执行本年收回款项 700.00 万元。截至目前，沈变公司对嘉祺隆公司应收账款账面余额 11,460.75 万元，已计提坏账准备 5,730.37 万元，应收账款账面价值 5,730.38 万元。截止 2019 年末沈变公司应收嘉祺隆公司工程款项余额为 11,460.75 万元，依据谨慎性原则，结合相关资产可变现情况，沈变公司对上述应收账款计提坏账准备 5,730.37 万元。沈变公司与嘉祺隆公司的欠款纠纷已经判决并进行了强制执行，沈变公司将（2015）宁民商初字第 24 号民事判决书项下剩余的全部债权以 5,000 万元的价格转让给李国军，之后由李国军自行主张债权，后期债权执行结果与沈变公司无关。本次沈变公司转让上述债权，将减少沈变公司本年度净利润 730.38 万元，对公司本期利润影响较小，对公司期后利润不产生影响。

④新能源公司诉盱眙高传及其他被告建设工程施工合同纠纷案：新能源公司承建盱眙高传的盱眙高传风电项目，盱眙高传与华夏租赁公司针对该风电项目开展融资租赁直租业务。因盱眙高传未及时提供项目施工必备批复文件，该项目因手续不全等原因不具备施工条件而长期处于停工状态，盱眙高传欠付新能源公司工程款，且因为该项目融资租赁业务纠纷导致公司被华夏租赁公司提起诉讼。新能源公司就上述纠纷向江苏省淮安市中级人民法院对盱眙高传及其他被告提起诉讼，要求相关被告支付工程款项、因盱眙高传违约给新能源公司造成的损失、诉讼费、保全费用及其他相关费用，共暂计人民币 732,889,082.37 元。

截至目前，新能源公司诉盱眙高传及其他被告建设工程施工合同纠纷案已于 2020 年 7 月 14 日开庭审理，尚未判决。目前暂无法判断对公司本期或期后利润的影响，最终影响需以后续法院判决或执行结果为准。公司将根据规定及时披露案件进展情况。

除存在上述或有事项外，截止期末，本公司无其他重大或有事项。

## 六、受限资产情况

截至 2020 年 6 月末，公司所有权或使用权受到限制的资产账面价值为 1,246,670.69 万元，主要系日常经营所需各类保证金、银行承兑汇票质押、有追索权（回购型）保理借款以及银行或金融租赁公司借款抵押、质押所致。具体情况如下：

表 6-61：公司所有权或使用权受到限制的资产账面价值明细表

单位：万元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	223,541.66	银行承兑汇票保证金/期货保证金/保函保证金等
应收票据	19,496.37	质押的银行承兑汇票/商业承兑汇票
存货	73,600.86	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
固定资产	746,336.23	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
无形资产	5,352.45	银行借款抵押保证
在建工程	178,343.12	银行借款抵押保证
合计	1,246,670.69	/

截至 2020 年 6 月 30 日，除上述披露的受限资产之外，发行人无其他具有可对抗第三人的优先偿付负债的情况。

## 七、其它事项

### （一）截至本募集说明书签署日，公司及合并报表范围内的下属公司续作金融衍生产品情况

公司为了有效控制原材料价格，确保产品订单目标利润的实现，对已签订产品合同所需的铜、铝材料，采取了期货套期保值交易。通过不断健全内控管理制度和规范操作流程，公司规范地开展了期货套期保值业务，有效地对冲了原材料涨价的风险，锁定了公司的目标利润。

根据《企业会计准则第 24 号——套期保值》、《企业会计准则应用指南》及《企业会计准则讲解 2010 版》的相关规定，公司将套期保值业务界定为现金流量套期，账务处理严格按照现金流量套期会计处理进行。公司评价套期有效性的方法采用主要条款法及比率分析法。

为了规范公司套期保值业务，公司出台了《特变电工套期保值操作管理制度》，该管理办法包括总则、组织机构、套保申请审批业务流程、风险控制几方面规定了开仓、迁仓、平仓等各个环节的审批流程。各单位在进行期货套期保值业务操作时，须严格按照公司的《特变电工套期保值操作管理制度》执行，从而防范了公司期货套期保值业务风险。

公司根据开展套期业务类别，以铜、铝期货合约套期工具，以铜、铝采购预期交易为被套期项目，为有效控制原材料价格用于防范铜、铝未来采购价格上涨带来的现金流量变动风险。为有效锁定铜铝等原材料成本，化解原材料波动带来的风险，公司采取按订单套期保值方式来锁定原材料。

截至 2020 年 6 月末，发行人除持有铜、铝等商品期货合约头寸外，未持有其他金融衍生产品头寸。



## **(二) 截至本募集说明书签署日，公司及合并报表范围内的下属公司购买银行发行理财产品情况**

### **1、公司从事银行理财产品的目的**

公司为了保障生产运营的正常进行、技改项目的顺利实施和重大战略性投资项目的推进，往往在短期内需要支付大量货币资金，公司行业特性决定公司必须维持较高的货币资金余额水平，这样就会出现阶段性的资金富余情况。为了对冲部分融资成本，降低财务费用，公司董事会决策授权公司在 20 亿元额度内，利用阶段性富余资金购买银行发行的短期低风险类理财产品，以降低资金成本。

### **2、公司购买银行理财产品的决策情况**

2018 年 5 月 28 日，发行人召开 2018 年第六次临时董事会会议，会议审议通过了公司使用存量资金购买银行理财产品及国债逆回购产品的议案，在保证公司资金安全和正常经营资金所需的前提下，使用存量资金 20 亿元购买各种 1 天至 6 个月的低风险型银行理财产品；使用存量资金 10 亿元购买在上海证券交易所挂牌交易的国债逆回购产品，上述业务在授权额度内滚动使用。

### **3、公司购买银行理财产品原则**

(1) 坚持保证安全的前提下追求收益最大化的原则，公司办理的理财业务必须为低风险型银行理财产品。向所有合作银行发出理财需求的信息并让各家银行都报价，最终公司以各档次理财最高报价选择合作银行。

(2) 在同一家银行办理的理财业务不超过董事会授权金额的 50%。

(3) 坚持流动性优先的原则，开展理财业务必须做好期限搭配，最长期限不超过 6 个月或 184 天。

(4) 只投资银行发行的低风险型理财产品，银行结构性理财产品投资方向主要是银行间债券市场国债、央票、回购、高等级企业信用债券等。

### **4、公司对购买银行理财产品业务的风险控制管理**

公司制定了《特变电工理财业务管理制度》，明确了公司理财审批流程、理财期限、理财种类、定期审计等各个环节控制，公司审计部定期对银行理财业务进行审计。公司将严格按照董事会决议办理低风险型银行理财业务，严格控制该业务风险，多方面降低资金持有成本，实现公司利益最大化。

### **5、截至 2020 年 6 月末，公司持有理财产品头寸情况**

截至 2020 年 6 月末，发行人未持有理财产品。截至募集说明书签署日，无重大不利变化。

### **（三）截至本募集说明书签署日，公司及合并报表范围内的下属公司海外长短期投资情况**

2010 年 7 月，发行人子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司出资 449.5 万印度卢比，在印度设立子公司 TBEAENERGY (INDIA) PRIVATE LIMITED，2010 年 11 月-2015 年 8 月期间，多次增资，注册资本变更为 9.89 亿人民币，特变电工沈阳变压器集团有限公司持股比例 100%。

2012 年 9 月 27 日，发行人 2012 年第九次临时董事会会议通过了《公司以资源换项目方式承建杜尚别 2\*5 万千瓦火电站的议案》。发行人及特变集团对特变电工杜尚别矿业有限公司（以下简称“矿业公司”）增资扩股，由矿业公司以资源换项目方式建设塔吉克斯坦共和国杜尚别 2\*5 万千瓦火电站一期工程项目并进行所换取金矿开发。截至 2019 年 3 月末，矿业公司注册资本 5,790 万美元，发行人对矿业公司持股比例为 70%。

2019 年 8 月 16 日，发行人第十六次临时董事会会议通过了《公司控股子公司特变电工杜尚别矿业有限公司投资建设塔国金矿一期项目并为其融资提供担保的议案》，由公司及各特变集团按持股比例向矿业公司增资。为支付前期杜尚别火电站建设等相关款项，保障金矿一期项目建设，矿业公司增加注册资本 4,800 万美元，由公司及各特变集团按持股比例向矿业公司增资，其中公司增资 3,360 万美元，特变集团增资 1,440 万美元。

## **八、直接债务融资计划**

发行人除新增注册本期 5 亿元短期融资券外，剩余 50 亿元优质主体企业债及 21 亿元永续中票额度待发行。未来，发行人将根据自身融资需求、市场变化情况，确定直接债务融资计划。此外，公司无其他直接债务融资计划。

## 第七章 发行人资信状况

### 一、信用评级情况

#### (一) 本次债券的信用评级情况

根据联合资信评估股份有限公司出具的《特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券信用评级报告》，经联合资信综合评定，本公司主体长期信用等级为 AAA，本期短期融资券信用等级为 A-1。

#### (二) 信用评级报告的主要事项

##### 1、信用评级结论及标识所代表的涵义

经联合资信综合评定，本公司主体信用等级为 AAA，本次债券的信用等级为 A-1，评级展望为稳定，该级别反映了公司偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。

##### 2、评级报告的内容摘要

公司作为变压器生产龙头企业 and 新能源行业知名企业，在行业地位、品牌优势、技术水平、资产规模、业务布局等方面具备很强的综合优势。近年来，受市场竞争、多晶硅价格下降等因素影响，公司变压器产品、新能源产业及配套工程收入有所下降，受益于煤炭价格上涨及公司五彩湾北一电厂 2×660MW 项目于 2019 年四季度投运，公司煤炭产品及电费收入均有所增长，整体经营情况良好，收入规模保持稳定，经营活动现金流保持净流入状态。同时，联合资信也关注到公司债务规模持续增长，新能源电站建设前期垫资较多，应收账款规模较大，电站、施工类存货对资金形成一定占用，对公司经营可能产生的不利影响。

本期短期融资券的发行对公司目前债务结构影响小；公司现金类资产及经营活动现金流对本期短期融资券覆盖程度极高。

综合评估，本期短期融资券到期不能偿还的风险极低。

##### (1) 主要优势

1) 公司行业地位优势明显。公司作为变压器生产龙头企业，在输变电领域具备优势地位，公司行业地位突出，竞争力强。

2) 公司财务状况良好，经营现金流保持净流入状态。公司负债水平适中，

货币资金充足；2017—2019 年，公司经营活动现金流保持净流入状态。

3) 公司现金类资产及经营活动现金流对本期短期融资券的保障能力极强。2019 年，公司经营活动现金流入量和经营活动现金净流分别为本期短期融资券发行金额的 90.21 倍和 8.08 倍。2019 年和 2020 年 6 月底，公司现金类资产分别为本期短期融资券发行金额的 43.82 倍和 43.61 倍。

## (2) 关注

1) 主要产品及原材料价格波动影响公司收入稳定性。公司产品价格受到国内外行业竞争、原材料价格波动以及市场需求变化等因素的影响，海外市场国家政治风险可能对公司输变电工程业务产生不利影响。

2) 应收账款及存货对营运资金形成一定占用。公司新能源电站建设前期垫资较多，应收账款规模较大，电站、施工类存货对资金形成一定占用。

## (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，联合资信将在本期短期融资券信用等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。

特变电工股份有限公司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。联合资信将在本期短期融资券正式发行后 6 个月内发布定期跟踪评级报告。

特变电工股份有限公司或本期短期融资券如发生重大变化，或发生可能对特变电工股份有限公司或本期短期融资券信用等级产生较大影响的重大事项，特变电工股份有限公司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特变电工股份有限公司的经营管理状况、外部经营环境及本期短期融资券相关信息，如发现特变电工股份有限公司出现重大变化，或发现存在或出现可能对特变电工股份有限公司或本期短期融资券信用等级产生较大影响的事项时，联合资信将就该事项进行必要调查，及时对该事项进行分析，据实确认或调整信用评级结果。

如特变电工股份有限公司不能及时提供跟踪评级资料，导致联合资信无法对特变电工股份有限公司或本期短期融资券信用等级变化情况做出判断，联合资信可以终止评级。

联合资信将指派专人及时与特变电工股份有限公司联系，并按照监管要求及

时出具跟踪评级报告和结果。联合资信将按相关规定报送及披露跟踪评级报告和结果。

#### （四）历史评级情况

报告期内，发行人历史主体评级情况如下：

表 7-1：发行人历史评级情况表

评级机构	评级日期	评级结论	评级展望
联合资信评估股份有限公司	2020 年 9 月 22 日	AAA	稳定
	2020 年 7 月 13 日	AAA	稳定
	2019 年 7 月 12 日	AAA	稳定
	2018 年 7 月 16 日	AAA	稳定
	2017 年 5 月 16 日	AAA	稳定
	2016 年 10 月 14 日	AA+	稳定
联合信用评级有限公司	2020 年 6 月 10 日	AAA	稳定
	2019 年 6 月 12 日	AAA	稳定
	2019 年 5 月 17 日	AAA	稳定
	2019 年 3 月 27 日	AAA	稳定
	2018 年 10 月 15 日	AAA	稳定
	2018 年 6 月 12 日	AAA	稳定
	2017 年 11 月 10 日	AAA	稳定
大公国际资信评估有限公司	2020 年 7 月 10 日	AAA	稳定
	2019 年 7 月 12 日	AAA	稳定
	2018 年 7 月 17 日	AAA	稳定
	2017 年 7 月 14 日	AAA	稳定
	2017 年 4 月 13 日	AAA	稳定
	2016 年 7 月 18 日	AA+	稳定

## 二、发行人授信情况

### （一）发行人获得的主要贷款银行的授信情况

公司与银行建立了长期的合作关系，截至 2020 年 6 月 30 日，公司已取得银行授信额度为人民币 1,156.75 亿元，其中已使用授信金额为人民币 526 亿元，具体情况如下：

表 7-2：截至 2020 年 6 月末发行人在各家银行授信情况表

单位：万元

授信银行	授信额度	已使用额度	未使用额度
国家开发银行	1,357,415.00	1,160,015.00	197,400.00
进出口银行	1,404,300.00	1,112,934.01	291,365.99
农业发展银行	60,000.00	40,000.00	20,000.00
工商银行	1,062,841.00	437,624.36	625,216.64
农业银行	523,840.00	219,768.33	304,071.67
中国银行	1,022,600.00	537,242.60	485,357.40
建设银行	815,500.00	223,150.16	592,349.84
交通银行	310,000.00	80,047.19	229,952.81
浦发银行	490,593.24	193,632.02	296,961.22
兴业银行	1,014,000.00	566,023.16	447,976.84
招商银行	415,000.00	94,285.03	320,714.97
光大银行	337,000.00	113,120.92	223,879.08
广发银行	137,000.00	31,175.37	105,824.63
中信银行	225,000.00	38,642.19	186,357.81
华夏银行	130,000.00	6,784.00	123,216.00
民生银行	522,000.00	43,560.83	478,439.17
平安银行	400,000.00	—	400,000.00
邮储银行	380,000.00	—	380,000.00
昆仑银行	111,000.00	49,029.36	61,970.64
北京银行	20,000.00	1,700.00	18,300.00
新疆银行	60,000.00	33,216.55	26,783.45
哈密银行	34,000.00	25,000.00	9,000.00
乌鲁木齐银行	106,000.00	99,859.00	6,141.00
其他商业银行	483,486.50	130,212.19	353,274.31
济宁银行	30,000.00	13,874.00	16,126.00
汇丰（中国）	56,915.50	6,337.00	50,578.50
澳新银行（中国）	37,529.83	2,850.00	34,679.83
法兴银行	21,450.00	—	21,450.00
人民币合计	11,567,471.07	5,260,083.27	6,307,387.80

注：授信额度不等同于发行人可以实际获得的银行贷款。

## （二）银行借款履约情况

发行人与各银行之间建立了良好的银企合作关系，在金融机构中的信誉较好，与金融机构关系融洽，还本付息正常。

### 三、发行人债务违约记录

截至本募集说明书签署日，发行人及其子公司无已到期但尚未偿还的短期借款和长期借款。

根据发行人在中国人民银行“银行信贷登记咨询系统”记录，截至本募集说明书封面载明之日期，公，发行人资信状况良好，未发生重大不利情况变化。

### 四、发行人存续期债务融资工具情况

截至本募集说明书签署日，发行人及其子公司债务融资工具偿还情况如下：

表 7-3：历史债券发行情况表

单位：万元

发行期限	发行债券种类	金额	发行利率	期限	到期日	是否兑付本息
2007 年 1 月 17 日	短期融资券	30,000.00	4.00%	365 天	2008 年 1 月 17 日	是
2007 年 8 月 31 日	短期融资券	30,000.00	4.88%	364 天	2008 年 8 月 29 日	是
2009 年 10 月 16 日	短期融资券	40,000.00	3.15%	365 天	2010 年 10 月 16 日	是
2010 年 4 月 9 日	短期融资券	80,000.00	2.92%	365 天	2011 年 4 月 9 日	是
2011 年 3 月 22 日	短期融资券	40,000.00	4.58%	365 天	2012 年 3 月 21 日	是
2011 年 8 月 24 日	短期融资券	80,000.00	5.89%	366 天	2012 年 8 月 24 日	是
2012 年 11 月 14 日	短期融资券	50,000.00	4.82%	365 天	2013 年 11 月 14 日	是
2014 年 9 月 11 日	短期融资券	50,000.00	5.10%	365 天	2015 年 9 月 11 日	是
2015 年 8 月 3 日	短期融资券	50,000.00	3.62%	366 天	2016 年 8 月 3 日	是
2015 年 7 月 23 日	超短期融资券	50,000.00	3.84%	270 天	2016 年 4 月 18 日	是
2016 年 3 月 14 日	超短期融资券	50,000.00	2.88%	270 天	2016 年 12 月 9 日	是
2016 年 10 月 21 日	超短期融资券	50,000.00	2.92%	270 天	2017 年 7 月 18 日	是
2020 年 3 月 13 日	超短期融资券	50,000.00	2.59%	180 天	2020 年 9 月 9 日	是
2011 年 4 月 29 日	中期票据	100,000.00	5.71%	5 年	2016 年 4 月 29 日	是
2011 年 5 月 30 日	中期票据	90,000.00	5.29%	3 年	2014 年 5 月 30 日	是
2011 年 11 月 10 日	中期票据	50,000.00	5.98%	3 年	2014 年 11 月 10 日	是
2012 年 5 月 16 日	中期票据	70,000.00	5.37%	5 年	2017 年 5 月 15 日	是
2017 年 6 月 16 日	含权中期票据	100,000.00	5.60%	3+N	2020 年 6 月 16 日	是
2020 年 6 月 5 日	短期公司债	50,000.00	2.55%	180 天	2020 年 12 月 2 日	是

截至目前，发行人及其子公司存续期债务融资工具如下：

表 7-4 发行人及其子公司存续期债务融资工具情况表

单位：亿元、%

序号	债券名称	起息日	到期日	期限	利率	余额	债券类别	主承销商
1	20 特变股份(疫情防控债) MTN001	2020/3/17	2023/3/17	3+N	2.59%	9.00	中期票据	中信建投、兴业银行
2	19 特变 Y1	2019/5/28	2022/5/28	3+N	6.30%	7.70	公募公司债	广发证券、光大证券
3	19 特电 01	2019/4/8	2022/4/8	2+1	4.28%	5.00	公募公司债	中信证券、广发证券、国开证券
4	18 特变 Y3	2018/11/13	2021/11/13	3+N	6.40%	5.30	公募公司债	广发证券、光大证券
5	18 特变 Y1	2018/4/17	2021/4/17	3+N	6.30%	17.00	公募公司债	广发证券、光大证券
6	16 特变股份 MTN001	2016/3/15	2021/3/15	5+N	5.80%	5.00	中期票据	兴业银行
7	20 特变债 01	2020/11/10	2023/11/10	3+N	5.50%	5.00	公募企业债	国开证券、国信证券
人民币债券合计						59.00		

表 7-5 截至 2020 年 6 月末发行人存续期永续债情况

单位：亿元

序号	债券简称	债券种类	期限(年)	起息日	金额	利率	清偿顺序	利率调整机制	是否计入权益
1	20 特变股份(疫情防控债) MTN001	中期票据	3+N	2020/3/17	9.00	5.20%	等同于发行人其他待偿还债务融资工具	如果发行人不行使赎回权,则从第 4 个计息年度开始,每 3 年票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点,票面利率公式为:当期票面利率=当期基准利率+初始利差+跃升利率,在之后的 3 个计息年度内保持不变;第 7 个计息年度与第 4 个计息年度利率跃升幅度不同,从第 7 个计息年度开始,每 3 年票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 400 个基点,票面利率公式为:当期票面利率=当期基准利率+初始利差+跃升利率,在之后的计息年度内保持不变。如果未来因宏观经济及政策变化等因素影响导致当期基准利率在利率重置日不可得,当期基准利率沿用利率重置日之前一期基准利率。	是
2	19 特变 Y1	公募公司	3+N	2019/5/28	7.70	6.30%	等同于发行人	首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差,后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上	是



		债					普通债	初始利差再加 300 个基点，利率调整后相比首个周期票面利率不超过 400 个基点。	
4	18 特变 Y3	公募公司债	3+N	2018/11/13	5.30	6.40 %	等同于发行人普通债	首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点，利率调整后相比首个周期票面利率不超过 400 个基点。初始利差为首个周期的票面利率减去初始基准利率。即票面利率公式为：当期票面利率=当期基准利率+初始利差+300 个基点。	是
5	18 特变 Y1	公募公司债	3+N	2018/4/17	17.00	6.30 %	等同于发行人普通债	首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点，利率调整后相比首个周期票面利率不超过 400 个基点。初始利差为首个周期的票面利率减去初始基准利率。即票面利率公式为：当期票面利率=当期基准利率+初始利差+300 个基点。	是
6	16 特变股份 MTN001	中期票据	5+N	2016/3/15	5.00	5.80 %	等同于发行人其他待偿还债务融资工具	本期中期票据前 5 个计息年度的票面利率将通过集中簿记建档、集中配售方式确定，在前 5 个计息年度内保持不变。自第 6 个计息年度起，每 5 年重置一次票面利率 如果发行人不行使赎回权，则从第 6 个计息年度开始票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点，在第 6 个计息年度至第 10 个计息年度内保持不变。	是
7	20 特变债 01	公募企业债	3+N	2020/11/10	5	5.5%		如果发行人选择延长本次债券期限，则在第 2 个重定价周期内的票面利率调整为当期基准利率加上基本利差再加上 300 个基点；此后每个重定价周期适用的票面利率为当期基准利率加上基本利差再加上 300 个基点。 利息递延权：本期债券附设发行人延期支付利息权，除非发生强制付息事件，本期债券的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制，前述利息递延不属于发行人未能按照约定足额支付利息的行为。递延支付的金额将按照当期执行的利率计算复息，在下个利息支付日，若发行人继续选择延后支付，则上述递延支付的金额产生的复息将加入已经递延的所有利息及其孳息中继续计算利息。	是
合计					49.00				

截至募集说明书披露日，发行人未出现任何债务融资工具违约及延期兑付现象。

## 第八章 债务融资工具信用增进

本期短期融资券没有信用增进。

## 第九章 税 项

根据国家有关税收法律法规的规定,投资者投资本期短期融资券所应缴纳的税款由投资者承担。本期短期融资券的投资人应遵守我国有关税务方面的法律、法规。本部分是依据我国现行的税务法律、法规及国家税务总局有关规范性文件的规定做出的。如果相关的法律、法规发生变更,本部分中所提及的税务事项将按变更后的法律法规执行。

### 一、增值税

根据 2016 年 5 月 1 日生效的《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税〔2016〕36 号)及其附件规定,债务融资工具利息收入及买卖价差收入需缴纳增值税。

### 二、所得税

根据 2008 年 1 月 1 日起实施并于 2017 年 2 月 24 日及 2018 年 12 月 29 日修订的《中华人民共和国企业所得税》、2008 年 1 月 1 日起执行的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》及其他相关的法律、法规,一般企业投资者来源于投资债务融资工具的利息所得应缴纳企业所得税。企业应将当期应收取的债务融资工具利息计入当期收入,核算当期损益后缴纳企业所得税。

### 三、印花税

根据 1988 年 10 月 1 日实施的《中华人民共和国印花税暂行条例》及其实施细则,在我国境内买卖、继承、赠与、交换、分割等所书立的产权转移书据,均应缴纳印花税。对债务融资工具在银行间市场进行的交易,我国目前还没有具体规定。公司无法预测国家是否或将会于何时决定对有关债务融资工具交易征收印花税,也无法预测将会适用的税率水平。

### 四、税项抵销

本期短期融资券投资者所应缴纳的税项与债务融资工具的各项支付不构成抵销。监管机关及自律组织另有规定的按规定执行。

## 五、声明

上述所列税项不构成对投资者的纳税建议和投资者纳税依据,也不涉及投资本期债务融资工具可能出现的税务后果。投资者如果准备购买本期债务融资工具,并且投资者又属于按照法律规定需要遵守特别税务规定的投资者,本公司建议投资者应向其专业顾问咨询有关的税务责任,公司不承担由此产生的任何责任。

## 第十章 信息披露安排

### 一、发行人信息披露机制

本公司已根据中国人民银行《银行间债券市场非金融企业债务融资工具管理办法》、中国银行间市场交易商协会《银行间债券市场非金融企业债务融资工具信息披露规则》制定了《特变电工股份有限公司信息披露管理制度》，明确了债务融资工具相关信息披露管理机制，确定了信息披露的总体原则、职责分工、披露内容和标准和管理要求。公司由财务部组织制定债券融资相关信息披露的规则，负责管理公司信息披露事务，组织债券存续期间潜在内幕信息的评估、报批、披露；负责组织实施债券发行阶段的信息收集整理、报批、披露；组织实施债券存续期间面向债券融资利益相关方的持续信息披露；各信息来源部门设立专岗或指定专人，负责按债券融资项目要求及时提供所需披露的信息。

### 二、信息披露安排

本公司将严格按照中国人民银行《银行间债券市场非金融企业债务融资工具管理办法》及交易商协会《银行间债券市场非金融企业债务融资工具信息披露规则》、《银行间债券市场非金融企业债务融资工具存续期信息披露表格体系》等文件的相关规定，进行本期短期融资券存续期间各类财务报表、审计报告及可能影响投资者实现其债务融资工具兑付的重大事项的披露工作。披露时间不晚于企业在证券交易所、指定媒体或其他场合向市场公开披露的时间。

#### （一）短期融资券发行前的信息披露

公司在本期短期融资券发行日前 2 个工作日，通过交易商协会认可的网站披露如下文件：

- 1、特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券募集说明书；
- 2、特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券信用评级报告；
- 3、特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券法律意见书；
- 4、特变电工股份有限公司 2017-2019 年度经审计的财务报告及最近一期未经审计的财务报表；
- 5、特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券发行前评估认证报告
- 6、中国银行间市场交易商协会要求的其他需披露的文件。

#### （二）短期融资券存续期内定期信息披露

发行人将严格按照中国银行间市场交易商协会的相关规定,在本期短期融资券存续期间,通过交易商协会认可的网站定期公开披露以下信息:

- 1、每年 4 月 30 日以前,披露上一年度的年度报告和审计报告;
- 2、每年 8 月 31 日以前,披露本年度上半年的资产负债表、利润表和现金流量表;
- 3、每年 4 月 30 日和 10 月 31 日以前,披露本年度第一季度和第三季度的资产负债表、利润表和现金流量表。
- 4、债券存续期内每年 4 月 30 日和 8 月 31 日以前,披露募集资金使用情况及绿色项目进展情况。

第一季度信息披露时间不得早于上一年度信息披露时间,上述信息的信息披露时间应不晚于企业在证券交易所、指定媒体或其他场合公开披露的时间。

### **(三) 债务融资工具存续期内重大事项的信息披露**

在本期短期融资券存续期间,公司发生可能影响其偿债能力的重大事项时,将及时向市场披露。重大事项包括但不限于:

- 1、发行人名称、经营方针和经营范围发生重大变化;
- 2、发行人生产经营的外部条件发生重大变化;
- 3、发行人涉及可能对其资产、负债、权益和经营成果产生重要影响的重大合同;
- 4、发行人发生可能影响其偿债能力的资产抵押、质押、出售、转让、划转或报废;
- 5、发行人发生未能清偿到期重大债务的违约情况;
- 6、发行人发生大额赔偿责任或因赔偿责任影响正常生产经营且难以消除的;
- 7、发行人发生超过净资产 10% 以上的重大亏损或重大损失;
- 8、发行人一次免除他人债务超过一定金额,可能影响其偿债能力的;
- 9、发行人三分之一以上董事、三分之二以上监事、董事长或者总经理发生变动;董事长或者总经理无法履行职责;
- 10、发行人做出减资、合并、分立、解散及申请破产的决定;或者依法进入破产程序、被责令关闭;
- 11、发行人涉及需要说明的市场传闻;
- 12、发行人涉及重大诉讼、仲裁事项;
- 13、发行人涉嫌违法违规被有权机关调查,或者受到刑事处罚、重大行政处罚;企业董事、监事、高级管理人员涉嫌违法违纪被有权机关调查或者采取强制措施;
- 14、发行人发生可能影响其偿债能力的资产被查封、扣押或冻结的情况;企

业主要或者全部业务陷入停顿，可能影响其偿债能力的；

15、发行人对外提供重大担保。

#### **（四）本息兑付事项信息披露**

发行人将在本期短期融资券本息兑付日前 5 个工作日，通过交易商协会认可的网站公布本金兑付、付息事项。如有关信息披露管理制度发生变化，公司将依据其变化对于信息披露做出调整。

## 第十一章 持有人会议机制

### 一、持有人会议的目的与效力

#### （一）持有人会议目的

债务融资工具持有人会议由本期短期融资券持有人或其授权代表参加，以维护债务融资工具持有人的共同利益，表达债务融资工具持有人的集体意志为目的。

#### （二）持有人会议决议效力

除法律法规另有规定外，持有人会议所审议通过的决议对本期短期融资券持有人，包括所有出席会议、未出席会议、反对议案或者放弃投票权、无表决权的持有人，以及在相关决议通过后受让债务融资工具的持有人，具有同等效力和约束力。

### 二、持有人会议的召开情形

#### （一）召集人职责

国家开发银行为本期短期融资券持有人会议召集人。

#### （二）召开情形

在债务融资工具存续期间，出现以下情形之一的，召集人应当召集持有人会议：

1、发行人发行的债务融资工具或其他境内外债券的本金或利息未能按照约定按期足额兑付；

2、发行人拟转移债务融资工具清偿义务；

3、发行人拟变更债务融资工具信用增进安排，或信用增进安排、提供信用增进服务的机构偿付能力发生重大不利变化；

4、发行人拟减资、合并、分立、解散，申请破产、被责令停产停业、被暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；

5、发行人因拟进行的资产出售、转让、无偿划转、债务减免、会计差错更正、会计政策（因法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更的除外）或会计估计变更等原因可能导致发行人净资产减少单次超过最近一期经审计净资产的 10%或者 24 个月内累计超过净资产（以首次导致净资产减少行为发生时对应的最近一期经审计净资产为准）的 10%，或者虽未达到上述指标，但对发行人营业收入、净利润、现金流、持续稳健经营等方面产生重大不利影响；

6、发行人发生可能导致其丧失对重要子公司实际控制权的情形；



- 7、发行人拟进行重大资产重组；
- 8、拟解聘、变更受托管理人或变更涉及持有人权利义务的受托权利协议条款；
- 9、单独或合计持有 30%及以上同期债务融资工具余额的持有人书面提议召开；
- 10、法律、法规及相关自律规则规定的其他应由持有人会议作出决议的情形。

### **（三）强制召集**

召集人在知悉上述持有人会议召开情形后，应在 5 个工作日内与相关方沟通持有人会议召集安排，在实际可行的最短期限内召集持有人会议，并拟定会议议案。

发行人或者提供信用增进服务的机构发生上述情形的，应当（在知悉该等事项发生之日起【5】个工作日内书面告知召集人，发行人披露相关事项公告视为已完成书面告知程序）。持有人会议的召集不以发行人或者提供信用增进服务的机构履行告知义务为前提。

召集人不能履行或者不履行召集职责的，单独或合计持有 30%及以上同期债务融资工具余额的持有人、发行人、提供信用增进服务的机构均可以自行召集持有人会议，履行召集人的职责。

### **（四）主动和提议召集机制**

在债务融资工具存续期间，发行人或提供信用增进服务的机构出现《银行间债券市场非金融企业债务融资工具信息披露规则》列明的重大事项或信息披露变更事项情形之一的（上述约定须持有人会议召开情形除外），召集人可以主动召集持有人会议，也可以根据单独或合计持有 10%以上同期债务融资工具余额的持有人、发行人或提供信用增进服务的机构向召集人发出的书面提议召集持有人会议。

召集人收到书面提议的，应自收到提议之日起 5 个工作日内向提议人书面回复是否同意召集持有人会议。如召集人书面同意召开持有人会议，应于书面回复日起【5】个工作日内发出持有人会议召开公告，如召集人不同意召开持有人会议，应书面回复不同意的理由。

## **三、持有人会议的召集**

### **（一）召开公告披露**

召集人应当至少于持有人会议召开日前 10 个工作日在交易商协会认可的渠道披露召开持有人会议的公告。公告内容包括但不限于下列事项：

- 1、本期短期融资券发行情况、持有人会议召开背景；

- 2、会议召集人、会务负责人姓名及联系方式；
- 3、会议时间和地点；
- 4、会议召开形式：持有人会议可以采用现场、非现场或两者相结合的形式；
- 5、会议议事程序：包括持有人会议的召集方式、表决方式、表决截止日和其他相关事宜；
- 6、债权登记日：应为持有人会议召开日前一工作日；
- 7、提交债券账务资料以确认参会资格的截止时点：债务融资工具持有人在持有人会议召开前未向召集人证明其参会资格的，不得参加持有人会议和享有表决权；
- 8、参会证明要求：参会人员应出具参会回执、授权委托书、身份证明及债权登记日债券账务资料，在授权范围内参加持有人会议并履行受托义务。

## **（二）初始议案发送**

召集人应与发行人、持有人、提供信用增进服务的机构、受托管理人（如有）等相关方沟通，并拟定持有人会议议案。

召集人应当至少于持有人会议召开日前 7 个工作日将议案发送至持有人。

议案内容与发行人、提供信用增进服务的机构、受托管理人（如有）等机构有关的，议案应同时发送至相关机构。

持有人及相关机构如未收到议案，可向召集人获取。

## **（三）补充议案**

发行人、提供信用增肌服务的机构、受托管理人（如有）、单独或合计持有 10%及以上同期债务融资工具余额的持有人可以于会议召开日前 5 个工作日以书面形式向召集人提出补充议案。

召集人可对议案进行增补，或在不影响提案人真实意思表示的前提下对议案进行整理，形成最终议案，并提交持有人会议审议。

## **（四）最终议案发送及披露**

召集人应当在不晚于会议召开前 3 个工作日将最终议案发送至持有人及相关机构，并披露最终议案概要。

最终议案概要包括议案标题、议案主要内容、议案执行程序及答复时限要求。

## **（五）议案内容**

持有人会议议案应有明确的决议事项，遵守法律法规和银行间市场自律规则，尊重社会公德，不得扰乱社会经济秩序、损害社会公共利益及他人合法权益。

## **（六）召集程序的缩短**

若发行人披露债务融资工具本息兑付的特别风险提示公告、出现公司信用类债券违约以及其他严重影响持有人权益的突发情形，召集人可在有利于持有人权

益保护的情形下，合理缩短持有人会议召集程序。

符合上述情形的，召集人应在持有人会议召开前披露持有人会议召开公告，并将议案发送至持有人及相关机构，同时披露议案概要。

若发行人未发生上述情形，但召集人拟缩短持有人会议召集程序的，需向本次持有人会议提请审议缩短召集程序的议案持有人，与本次持有人会议的其他议案一同表决，经持有本期短期融资券表决权超过总表决权数额 90% 的持有人同意后方可生效。

#### **四、持有人会议参会机构**

##### **（一）债权确认**

债务融资工具持有人应当向登记托管机构查询本人债权登记日的债券账务信息，并于会议召开前提供相应债券账务资料以证明参会资格。

召集人应当对债务融资工具持有人或其授权代表的参会资格进行确认，并登记其名称以及持有份额。

##### **（二）参会资格**

除法律、法规及相关自律规则另有规定外，在债权登记日确认债权的债务融资工具持有人有权出席持有人会议。

##### **（三）其他参会机构**

发行人、债务融资工具清偿义务承继方、提供信用增进服务的机构等相关方应当配合召集人召集持有人会议，并按照召集人的要求列席持有人会议。

受托管理人（如有）应当列席持有人会议，及时了解持有人会议召开情况。

信用评级机构可应召集人邀请列席会议。

经召集人邀请，其他有必要的机构也可列席会议

##### **（四）律师见证**

持有人会议应当至少有 2 名律师进行见证。

见证律师对会议的召集、召开、表决程序、出席会议人员资格、表决权有效性、议案类型、会议有效性、决议生效情况等事项出具法律意见书。法律意见书应当与持有人会议决议一同披露。

#### **五、持有人会议的表决和决议**

##### **（一）表决权**

债务融资工具持有人及其授权代表行使表决权，所持每一债务融资工具最低面额为一表决权。未出席会议的持有人不参与表决，其所持有的表决权数额计入总表决权数额。

## （二）关联方回避

发行人及其重要关联方持有债务融资工具的，应主动向召集人表明关联关系，并不得参与表决，其所持有的表决权数额不计入总表决权数额。利用、隐瞒关联关系侵害其他人合法利益的，承担相应法律责任。重要关联方包括但不限于：

- 1、发行人控股股东、实际控制人；
- 2、发行人合并范围内子公司；
- 3、债务融资工具清偿义务承继方；
- 4、为债务融资工具提供信用增进服务的机构；
- 5、其他可能影响表决公正性的关联方。

## （三）特别议案

下列事项为特别议案：

- 1、变更债务融资工具发行文件中与本息偿付相关的发行条款，包括本金或利息金额、计算方式、支付时间；
- 2、新增或变更发行文件中的选择权条款、投资人保护机制或投资人保护条款；
- 3、解聘、变更受托管理人（如有）或变更涉及持有人权利义务的受托管理条款（如有）协议；
- 4、同意第三方承担债务融资工具清偿义务；
- 5、授权受托管理人（如有）以外的第三方代表全体持有人行使相关权利；
- 6、其他变更发行文件中可能会严重影响持有人收取债务融资工具本息的约定。

## （四）参会比例

除法律法规另有规定外，出席持有人会议的债务融资工具持有人所持有的表决权数额应超过本期短期融资券总表决权数额的 50%，会议方可生效。出席持有人会议的债务融资工具持有人未达生效标准，召集人应当继续履行会议召集召开与后续信息披露义务。

## （五）审议程序

持有人会议对列入议程的各项议案分别审议，逐项表决。持有人会议不得对公告和议案中未列明的事项进行决议。持有人会议的全部议案应当在会议召开首日后的 3 个工作日内表决结束。

## （六）表决统计

召集人应当向登记托管机构查询表决截止日持有人名册，并核对相关债项持有人当日债券账务信息。

表决截止日终无对应债务融资工具面额的表决票视为无效票，无效票不计入

议案表决的统计中。

持有人未做表决、投票不规范或投弃权票的，视为该持有人放弃投票权，其所持有的债务融资工具面额计入议案表决的统计中。

#### **（七）表决比例**

除法律法规另有规定外，持有人会议决议应当由持有本期短期融资券表决权超过总表决权数额 50% 的持有人同意后方可生效；针对特别议案的决议，应当由持有本期短期融资券表决权超过总表决权数额 90% 的持有人同意后方可生效。

#### **（八）会议记录**

持有人会议应有书面会议记录作为备查文件。持有人会议记录由出席会议的召集人代表和见证律师签名。

#### **（九）决议披露**

召集人应当在持有人会议表决截止日后的 2 个工作日内将会议决议公告在交易商协会认可的渠道披露。会议决议公告包括但不限于以下内容：

- 1、出席会议的本期短期融资券持有人所持表决权情况；
- 2、会议有效性；
- 3、各项议案的概要、表决结果及生效情况。

#### **（十）决议答复与披露**

发行人应对持有人会议决议进行答复，决议涉及提供信用增进服务的机构、受托管理人（如有）或其他相关机构的，上述机构应进行答复。

召集人应在会议表决截止日后的 2 个工作日内将会议决议提交至发行人及相关机构，并及时就有关决议内容与相关机构进行沟通。

相关机构应当自收到会议决议之日后的 5 个工作日内对持有人会议决议情况进行答复。

召集人应于收到相关机构答复的次一工作日内在交易商协会认可的渠道披露。

### **六、其他**

#### **（一）释义**

本节所称以上、以下，包括本数。

#### **（二）保密义务**

召集人、参会机构对涉及单个债务融资工具持有人的持券情况、投票结果等信息承担保密义务。

#### **（三）承继方、增进机构及受托人义务**

本期短期融资券发行完毕进入存续期后，债务融资工具清偿义务承继方应按

照本节中对发行人的要求履行相应义务；新增或变更后的提供信用增进服务的机构以及受托管理人（如有）应按照本节中对提供信用增进服务的机构以及受托管理人（如有）的要求履行相应义务。

#### **（四）兜底条款**

本节关于持有人会议的约定与《银行间债券市场非金融企业债务融资工具持有人会议规程（2019 版）》要求不符的，或本节内对持有人会议规程约定不明的，按照《银行间债券市场非金融企业债务融资工具持有人会议规程（2019 版）》要求执行。

## 第十二章 违约、风险情形及处置

### 一、违约事件

#### (一) 以下事件构成本期短期融资券项下的违约事件：

1、在本募集说明书约定的本金到期日、付息日、回售行权日等本息应付日，发行人未能足额偿付约定本金或利息；

2、因发行人经法院裁判、仲裁机构仲裁导致本期短期融资券提前到期，或发行人与持有人另行合法有效约定的本息应付日届满，而发行人未能按期足额偿付本金或利息。

3、在本期短期融资券获得全部偿付或发生其他使得债权债务关系终止的情形前，法院受理发行人破产申请；

4、本期短期融资券获得全部偿付或发生其他使得债权债务关系终止的情形前，发行人为解散而成立清算组或法院受理清算申请并指定清算组，或因其它原因导致法人主体资格不存在；

### 二、违约责任

#### (一) 持有人有权启动追索

如果发行人发生前款所述违约事件的，发行人应当依法承担违约责任；持有人有权按照法律法规及本募集说明书约定向发行人追偿本金、利息以及违约金，或者按照受托管理协议约定授权受托管理人代为追索。

#### (二) 违约金

发行人发生上述违约事件，除继续支付利息之外(按照前一计息期利率，至实际给付之日止)，还须向债务融资工具持有人支付违约金，法律另有规定除外。违约金自违约之日起(约定了宽限期的，自宽限期届满之日起)到实际给付之日止，按照应付未付本息乘以日利率【0.21】‰计算。

### 三、偿付风险

本募集说明书所称“偿付风险”是指，发行人按本期发行文件等与持有人之间的约定以及法定要求按期足额偿付债务融资工具本金、利息存在重大不确定性的情况。

### 四、发行人义务

发行人应按照募集说明书等协议约定以及协会自律管理规定进行信息披露，真实、准确、完整、及时、公平地披露信息；按照约定和承诺落实投资人保护措施、持有人会议决议等；配合中介机构开展持有人会议召集召开、跟踪监测等违约及风险处置工作。发行人应按照约定及时筹备偿付资金，并划付至登记托管机构指定账户。

## 五、发行人应急预案

发行人预计出现偿付风险或“违约事件”时应及时建立工作组，制定、完善违约及风险处置应急预案，并开展相关工作。

应急预案包括但不限于以下内容：工作组的组织架构与职责分工、内外部协调机制与联系人、信息披露与持有人会议等工作安排、付息兑付情况及偿付资金安排、拟采取的违约及风险处置措施、增信措施的落实计划（如有）、舆情监测与管理。

## 六、风险及违约处置基本原则

发行人出现偿付风险及发生违约事件后，应按照法律法规、公司信用类债券违约处置相关规定以及协会相关自律管理要求，遵循平等自愿、公平清偿、公开透明、诚实守信等原则，稳妥开展风险及违约处置相关工作，本募集说明书有约定从约定。

## 七、处置措施

发行人出现偿付风险或发生违约事件后，可与持有人协商采取下列处置措施：

### （一）重组并变更登记要素

如有发行人与持有人或有合法授权的受托管理人协商拟变更本期短期融资券发行文件中与本息偿付相关的发行条款，包括本金或利息金额、计算方式、支付时间、信用增进协议及安排的，并变更相应登记要素的，应按照以下流程执行：

1.将重组方案作为特别议案提交持有人会议，按照特别议案相关程序表决。议案应明确重组后债券基本偿付条款调整的具体情况。

2.重组方案表决生效后，发行人应及时向中国外汇交易中心和银行间市场清算所股份有限公司提交变更申请材料。

3.发行人应在登记变更完成后的 2 个工作日内披露变更结果。

### （二）其他处置措施

无。



## 八、不可抗力

(一) 不可抗力是指本期短期融资券计划公布后,由于当事人不能预见、不能避免并不能克服的情况,致使本期短期融资券相关责任人不能履约的情况。

(二) 不可抗力包括但不限于以下情况:

- 1、自然力量引起的事故如水灾、火灾、地震、海啸等;
- 2、国际、国内金融市场风险事故的发生;交易系统或交易场所无法正常工作;
- 3、社会异常事故如战争、罢工、恐怖袭击等。

(三) 不可抗力事件的应对措施

1、不可抗力发生时,本公司或主承销商应及时通知投资者及本期短期融资券相关各方,并尽最大努力保护本期短期融资券投资者的合法权益;

2、本公司或主承销商应召集本期短期融资券持有人会议磋商,决定是否终止本期短期融资券或根据不可抗力事件对本期短期融资券的影响免除或延迟相关义务的履行。

## 九、争议解决机制

任何因募集说明书产生或者与本募集说明书有关的争议,由各方协商解决。协商不成的,由发行人住所地有管辖权的人民法院管辖。

## 十、弃权

任何一方当事人未能行使或延迟行使本文约定的任何权利,或宣布对方违约仅适用某一特定情势,不能视作弃权,也不能视为继续对权利的放弃,致使无法对今后违约方的违约行为行使权利。任何一方当事人未行使任何权利,也不会构成对对方当事人的弃权。

## 第十三章 发行的有关机构

### 一、发行人

公司名称：特变电工股份有限公司

注册地址：新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号

法定代表人：张新

电话：0994-6508800

传真：0994-2723615

联系人：李爱华、赛美玲

### 二、主承销商/簿记管理人

名称：国家开发银行

法定代表人：赵欢

注册地址：北京市西城区阜成门外大街 29 号

电话：010-88309731 0991-2356538

传真：010-68306995 0991-2335015

联系人：王姗、郑超

### 三、律师事务所

名称：新疆天阳律师事务所

负责人：金山

注册地址：新疆乌鲁木齐市水磨沟区红光山路 888 号绿城广场写字楼 2A 座 7 层

电话：0991-3770178

传真：0991-3550219

联系人：常娜娜

### 四、会计师事务所

名称：信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

合伙人：张克

注册地址：北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层

电话 010-65542288

传真：010-65547190

联系人：张建祖、赖春蕾

### 五、评级机构

名称：联合资信评估股份有限公司

法定代表人：朱荣恩

注册地址：北京市朝阳区建国门外大街 2 号中国人保财险大厦 17 层

电话：010-85679696

传真：010-85679228

联系人：黄露、戴彤羽

## **五、托管人**

名称：银行间市场清算所股份有限公司

法定代表人：谢众

注册地址：上海市黄浦区中山南路 318 号 33-34 层

电话：021-63326662

传真：021-63326661

联系人：发行岗

公司与本次发行有关的中介机构及其负责人、高级管理人员及经办人员之间不存在的直接或间接的股权关系或其他重大利害关系。

## **七、集中簿记建档系统支持机构**

名称：北京金融资产交易所有限公司

法定代表人：郭欠

注册地址：北京市西城区金融大街乙 17 号

电话：010-57896722、010-57896516

传真：010-57896726

联系人：发行部

发行人与发行有关的中介机构及其负责人、高级管理人员及经办人员之间都不存在直接或间接的股权关系或其他重大利害关系。

## 第十四章 备查文件

### 一、备查文件

- (一) 关于特变电工股份有限公司发行短期融资券的注册通知书。
- (二) 发行人股东会同意本次短期融资券发行的有关文件。
- (三) 特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券募集说明书。
- (四) 特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券信用评级报告。
- (五) 经审计的公司 2017-2019 年审计报告意见全文, 以及未经审计的 2020 年半年度财务报表。
- (六) 特变电工股份有限公司 2021 年度第一期绿色短期融资券法律意见书。
- (七) 相关法律法规、规范性文件要求披露的其他文件。

### 二、查询地址

如对本募集说明书或上述备查文件有任何疑问, 可以咨询发行人和主承销商。

#### (一) 特变电工股份有限公司

地址: 新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号

法定代表人: 张新

联系人: 李爱华、赛美玲

联系电话: 0994-6508800

传真: 0994-2723615

邮政编码: 831100

#### (二) 国家开发银行

邮寄地址: 北京市西城区阜成门外大街 29 号

电话: 010-88309731 0991-2356538

传真: 010-68306995 0991-2335015

联系人: 王姗、郑超

投资者可通过中国货币网 (<http://www.chinamoney.com.cn>) 或上海清算所网站 (<http://www.shclearing.com>) 下载本募集说明书, 或在本期短期融资券发行期内工作日的一般办公时间, 到上述地点查阅本募集说明书全文及上述备查文件。

## 附件：主要财务指标计算公式

### 一、偿债能力

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=负债总额/资产总额

EBIT(息税前盈余)=利润总额+计入财务费用的利息支出

EBITDA(息税折旧摊销前盈余)=利润总额+计入财务费用的利息支出+折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销

EBITDA 利息保障倍数=(利润总额+计入财务费用的利息支出+折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销)/(计入财务费用的利息支出+资本化利息支出)

经营现金流量比率=经营活动现金净流量/流动负债

### 二、盈利能力

营业毛利率=(营业收入-营业成本)/营业收入

总资产收益率=EBIT/平均资产总额

净资产收益率=净利润/平均所有者权益

### 三、运营效率

存货周转率=营业成本/平均存货

应收账款周转率=营业收入/平均应收账款余额

流动资产周转率=营业收入/平均流动资产余额

总资产周转率=营业收入/平均资产总额

(此页无正文, 为特变电工股份有限公司 2021 年度第一期短期  
融资券募集说明书盖章页)



2021 年 10 月 10 日