



中国三峡新能源(集团)股份有限公司
China Three Gorges Renewables (Group) Co.,Ltd.

中国三峡新能源(集团)股份有限公司

China Three Gorges Renewables (Group) Co.,Ltd.

(北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室)

首次公开发行 A 股股票招股说明书

保荐机构（主承销商）



中信证券股份有限公司
CITIC Securities Company Limited

(广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场(二期)北座)

联席主承销商



华泰联合证券有限责任公司
HUATAI UNITED SECURITIES CO., LTD

(深圳市前海深港合作区南山街道桂湾五路128号前海深港基金小镇B7栋401)



申万宏源证券承销保荐有限责任公司
SHENWAN HONGYUAN FINANCING SERVICES CO., LTD

(新疆乌鲁木齐市高新区(新市区)北京南路358号大成国际大厦20楼2004室)



光大证券股份有限公司
EVERBRIGHT SECURITIES CO., LTD

(上海市静安区新闻路1508号)

二〇二一年五月

本次发行概况

（一）发行股票类型：	人民币普通股（A股）
（二）发行股数：	在符合上市地最低发行比例等监管规定的前提下，发行数量不超过 85.71 亿股，即不超过本公司发行后总股本的 30%。若本公司在本次发行前发生送股、资本公积金转增股本等事项，则发行数量将作相应调整 本次发行采取全部发行新股的方式。最终发行数量将根据市场情况及与监管机构的沟通情况和保荐机构、主承销商协商决定
（三）每股面值：	人民币 1.00 元
（四）每股发行价格：	2.65 元/股
（五）预计发行日期：	2021 年 5 月 31 日
（六）拟上市的证券交易所：	上海证券交易所
（七）发行后总股本：	不超过 285.71 亿股
（八）本次发行前股东所持股份的流通限制、股东对所持股份自愿锁定的承诺：	
<p>（一）发行人控股股东三峡集团、股东三峡资本承诺： “一、本公司不存在接受他人委托或委托他人持有发行人股份的情形，包括但不限于通过委托持股、信托持股等方式直接或间接接受他人委托或委托他人持有股份。截至本函出具之日，本公司所持有的发行人股份不存在质押、冻结或其他权利限制情形。 二、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起三十六个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司直接和间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。 三、发行人上市后六个月内如发行人股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末（如该日不是交易日，则为该日后一个交易日）收盘价低于发行价，则本公司直接或间接持有发行人股票的锁定期限将自动延长至少六个月。如遇除息除权事项，上述发行价格作相应调整。 四、如违反上述承诺，本公司承诺违规减持发行人股票所得（以下简称“违规减持所得”）归发行人所有，如本公司未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权按照本公司应上交发行人的违规减持所得金额相应暂扣应付股东现金分红，直至本公司将违规减持所得上交发行人。若本公司未履行而未履行上述承诺超过 30 日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”</p> <p>（二）发行人股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长承诺： “自发行人股票上市之日起 12 个月内或者截止 2023 年 3 月 23 日，以两者中的孰晚者为准，本单位不转让或者委托他人管理本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份。 如果本单位违反上述承诺内容的，本单位将继续承担以下义务和责任：1、在有关监管机关要求的期限内予以纠正；2、给投资者造成直接损失的，依法赔偿损失；3、有违法所得的，按相关法律法规处理；4、如该违反的承诺属可以继续履行的，将继续履行该承诺；5、根据届时规定可以采取的其他措施。”</p>	
（九）保荐机构（主承销商）：	中信证券股份有限公司
（十）联席主承销商：	华泰联合证券有限责任公司、申万宏源证券承销保荐有限责任公司、光大证券股份有限公司
（十一）招股说明书签署日期：	2021 年 5 月 7 日

声 明

发行人及全体董事、监事、高级管理人员承诺招股说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

公司负责人和主管会计工作的负责人、会计机构负责人保证招股说明书及其摘要中财务会计资料真实、完整。

保荐人承诺因其为发行人首次公开发行股票制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将先行赔偿投资者损失。

中国证监会、其他政府部门对本次发行所做的任何决定或意见，均不表明其对发行人股票的价值或投资者的收益作出实质性判断或者保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

根据《证券法》的规定，股票依法发行后，发行人经营与收益的变化，由发行人自行负责，由此变化引致的投资风险，由投资者自行负责。

投资者若对本招股说明书及其摘要存在任何疑问，应咨询自己的股票经纪人、律师、会计师或其他专业顾问。

重大事项提示

本重大事项提示摘自招股说明书正文，仅对特别需要关注的公司风险及其他重要事项做扼要提示。投资者在作出投资决策前，应认真阅读本招股说明书的全部内容。

一、本次发行前滚存利润分配方案

经公司于 2020 年 2 月 28 日召开的 2020 年第一次临时股东大会审议通过，公司将首次公开发行 A 股股票并上市前滚存利润作如下分配：公司首次公开发行 A 股股票并上市前滚存的未分配利润，由发行完成后的新老股东按上市后的持股比例共同享有。

二、本次发行后股利分配政策

根据《公司法》、上市后适用的《公司章程（草案）》和《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内（含上市当年）股东分红回报规划》，本公司本次发行后股利分配政策如下：

“（一）利润分配原则

公司应重视对股东的合理投资回报，保持利润分配政策的连续性和稳定性，并兼顾公司的可持续发展。公司原则上按照年度进行利润分配，董事会可以根据公司的经营状况提议公司进行中期利润分配。

（二）利润分配形式和比例

公司可以采取现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利，优先选择现金分配方式。公司在实现盈利且现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。

（三）利润分配条件

当公司最近一期经审计可供股东分配的利润为正值，实施现金分红不会影响公司正常经营和可持续发展时，应当实施现金分红；当公司经营情况良好，资产规模和盈利增长速度能支撑股本规模的扩张，且董事会认为发放股票股利便于公司的发展和成长，有利于公司全体股东利益时，可以进行股票股利分配。采用股票股利进行利润分配，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。

董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，执行差异化的现金分红政策：

1、公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

2、公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

3、公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。

（四）利润分配方案的决策机制

1、利润分配政策的决策程序和机制

公司在制定现金分红具体方案时，董事会应认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜，并由独立董事出具意见。独立董事还可以视情况公开征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

公司股东大会审议现金分红具体方案前，公司应当通过股东热线电话、互联网、电子邮件或投资者关系互动平台等多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。

对于年度报告期内公司盈利且符合分红条件而不进行现金分红或者现金分红水平较低的，董事会应就不进行现金分红或现金分红水平较低的具体原因、公司留存收益的确切用途及预计收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司指定媒体上予以披露。

2、利润分配政策调整的决策程序

公司因外部经营环境或自身经营情况发生重大变化，需要调整利润分配政策尤其是现金分红政策时，公司董事会应详细论证并说明调整原因，调整后的利润分配政策应充分考虑股东特别是中小股东的利益，不得违反法律法规和监管规定。

调整利润分配政策的议案应由独立董事发表独立意见和监事会发表意见后，经公司董事会审议通过后提交股东大会审议。股东大会审议调整利润分配政策的议案时，应经

出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。”

三、本次发行前股东所持股份锁定期的承诺

（一）发行人控股股东三峡集团、股东三峡资本的承诺

发行人控股股东三峡集团、股东三峡资本关于本次发行前股东所持股份锁定期的承诺如下：

“一、本公司不存在接受他人委托或委托他人持有发行人股份的情形，包括但不限于通过委托持股、信托持股等方式直接或间接接受他人委托或委托他人持有股份。截至本函出具之日，本公司所持有的发行人股份不存在质押、冻结或其他权利限制情形。

二、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起三十六个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司直接和间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。

三、发行人上市后六个月内如发行人股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末（如该日不是交易日，则为该日后一个交易日）收盘价低于发行价，则本公司直接或间接持有发行人股票的锁定期限将自动延长至少六个月。如遇除息除权事项，上述发行价格作相应调整。

四、如违反上述承诺，本公司承诺违规减持发行人股票所得（以下简称“违规减持所得”）归发行人所有，如本公司未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权按照本公司应上交发行人的违规减持所得金额相应暂扣应付股东现金分红，直至本公司将违规减持所得上交发行人。若本公司应履行而未履行上述承诺超过 30 日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”

（二）发行人股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长的承诺

发行人股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长关于本次发行前股东所持股份锁定期的承诺如下：

“自发行人股票上市之日起 12 个月内或者截止 2023 年 3 月 23 日，以两者中的孰晚者为准，本单位不转让或者委托他人管理本单位直接或者间接持有的发行人首次公开

发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份。

如果本单位违反上述承诺内容的，本单位将继续承担以下义务和责任：1、在有关监管机关要求的期限内予以纠正；2、给投资者造成直接损失的，依法赔偿损失；3、有违法所得的，按相关法律法规处理；4、如该违反的承诺属可以继续履行的，将继续履行该承诺；5、根据届时规定可以采取的其他措施。”

四、关于持股意向及减持意向的承诺

发行人控股股东三峡集团、股东三峡资本就持股意向及减持意向作出如下承诺：

“一、在本公司所持发行人股份锁定期满、遵守相关法律、法规、规范性文件及证券交易所监管规则且不违背本公司已做出的其他承诺的情况下，本公司将根据资金需求、投资安排等各方面因素合理确定是否减持所持发行人股份。

二、本公司所持发行人股份锁定期满后两年内，本公司减持发行人股份将遵守以下要求：

（一）减持条件

1、本公司不存在法律、法规及规范性文件规定的不得转让股份的情形；

2、依照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》（证监会公告（2017）9号）及证券市场的届时有有效规定，提前将减持意向和拟减持数量等减持计划告知公司，并积极配合公司的公告等信息披露工作。在公司公告后，根据减持计划进行减持。

（二）减持方式

本公司减持发行人股份应符合相关法律、法规、规范性文件的规定，具体方式包括但不限于交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。

（三）减持数量

在股份锁定期满后两年内，本公司将根据相关法律法规及证券交易所规则，结合证券市场情况、发行人股票走势及公开信息及公司的业务发展需要等情况，自主决策、择机进行减持。本公司保证在减持后保持对发行人的控股股东地位。

本公司实施具体减持的，将按照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》、

《上市公司收购管理办法》等有关规定进行报告和公告。

（四）减持价格

减持价格不得低于发行价（指发行人首次公开发行股票的发行人发行价格，若自发行人股票上市至本公司减持股票期间发行人发生派发股利、送红股、转增股本、增发新股或配股等除息、除权行为的，则上述价格将进行相应调整），并应符合相关法律、法规规则的要求。

三、本公司将严格遵守上述承诺，若相关法律、法规及中国证监会相关规则另有规定的，从其规定。

四、如违反上述承诺，本公司承诺违规减持发行人股票所得（以下简称“违规减持所得”）归发行人所有，如本公司未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权按照本公司应上交发行人的违规减持所得金额相应暂扣应付股东现金分红，直至本公司将违规减持所得上交发行人。若本公司应履行而未履行上述承诺超过 30 日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”

五、关于公司稳定股价的预案及相关承诺

（一）首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的预案

为维护发行人股票上市后股价的稳定，充分保护发行人股东特别是中小股东的权益，根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》（证监会公告〔2013〕42 号）等相关规定，本公司制定了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的预案》，具体内容如下：

“一、股价稳定措施的触发条件

首次公开发行 A 股股票并上市后 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人 A 股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致发行人净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同）的，则公司、控股股东、董事（不含独立董事，下同）及高级管理人员将在符合国有资产监督管理部门、证券监督管理部门以及证券交易

所关于股份回购、股份增持、信息披露等有关规定的的前提下制定稳定股价措施。

二、稳定股价的具体措施

公司及相关主体将在“触发稳定股价预案日”后的30个交易日内制定稳定股价的具体方案，并在董事会审议批准后实施；若该等方案需股东大会审议批准的，公司亦应启动审议程序。稳定公司股价的具体方案将根据上市公司回购公众股以及上市公司收购等法律法规的规定和要求制定，方案应确保不会导致公司因公众股占比不符合上市条件而违反法律法规规定。稳定股价的具体方案可以采取以下措施中的一项或多项：

（一）由公司回购股票

1、如最终确定稳定股价的措施包括公司回购公司股票，则公司董事会应公告具体股份回购计划，披露拟回购股份的数量范围、价格区间、完成时间等信息，且该次回购总金额不低于上一个会计年度经审计的归属于母公司所有者净利润的10%。

2、如果公司的回购方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，公司可不再继续实施上述稳定股价措施。

3、公司回购股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

（二）控股股东增持

1、如最终确定稳定股价的措施包括公司控股股东增持公司股票，则控股股东应就其增持公司A股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，且单次触发稳定股价措施条件时用于增持发行人股份的资金总额原则上不低于三峡集团上一年度自发行人获得的现金分红金额的20%，单一会计年度用以稳定股价的增持股份资金合计不高于上一年度自公司获得的现金分红金额的40%。

2、但如果控股股东的股份增持方案实施前公司收盘价已经不满足启动稳定股价措施条件的，可不再继续实施该方案。

3、控股股东增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

（三）董事、高级管理人员增持

1、如最终确定稳定股价的措施包括董事、高级管理人员增持公司股票，则董事、高级管理人员应就其增持公司A股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，

披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且各自累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的 10%。

2、但如果董事、高级管理人员的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合启动稳定股价措施条件的，董事、高级管理人员可不再继续实施上述稳定股价措施。

3、董事、高级管理人员增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

三、稳定股价措施的终止

在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本次稳定股价措施实施完毕及承诺履行完毕，已公告的稳定股价方案终止执行。

1、公司股票连续 5 个交易日的收盘价均不低于公司最近一年经审计的每股净资产；

2、继续回购或增持公司股份将导致公司股权分布不符合上市条件。

四、约束措施

在启动股价稳定措施的条件满足时，如公司、控股股东、董事、高级管理人员未按照本预案要求采取股价稳定措施的，公司、控股股东、董事、高级管理人员承诺接受以下约束措施：

1、如果公司未按照稳定股价预案履行相关公告义务、或在公告股份回购计划后未履行相关回购义务，将依法向投资者赔偿相关损失。

2、如果控股股东无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知控股股东在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则在控股股东违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，发行人有权扣留其应向控股股东支付的股东分红，同时控股股东持有的发行人股份将不得转让，直至控股股东按稳定股价预案采取相应的稳定股价措施并实施完毕。

3、如果公司董事、高级管理人员无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知其在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则其应在违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如个人在任职期间连续两次未能履行其增持义务，由控股股东或董事会提请股东大会同意更换相关董事，由公司董事会提请解聘相关高级管理人员。

4、如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致控股股东、公司、董事及高级管理人员在一定时期内无法履行其增持或回购义务的，不视为违反上述承诺。

以上预案自公司上市后 36 个月内有效。”

（二）相关当事人承诺

1、发行人关于稳定公司股价的承诺

依据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定的要求，发行人就首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“如果本公司未按照《稳定股价预案》履行相关公告义务、或在公告股份回购计划后未履行相关回购义务，将依法向投资者赔偿相关损失。

如因不可抗力或者有关法律法规和上市规则发生变化等客观原因导致本公司未能全额完成回购计划，不视为违反上述承诺。”

2、发行人控股股东关于稳定公司股价的承诺

依据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定的要求，发行人控股股东三峡集团就发行人首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人 A 股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致发行人净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本公司将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，采取增持发行人股票的方式稳定发行人股价的措施。

二、本公司提出的增持发行人股份具体计划包括但不限于拟增持的发行人 A 股股票的数量范围、价格区间及完成期限等信息，并依法履行其所需的内部决策以及外部审批/备案程序。

三、本公司增持发行人股份的价格原则上不超过发行人最近一期经审计的每股净资产

产，单次触发稳定股价措施条件时用于增持发行人股份的资金总额原则上不低于本公司上一年度自发行人获得的现金分红金额的 20%，单一会计年度用以稳定股价的增持股份资金合计不高于上一年度自发行人获得的现金分红金额的 40%。

四、如发行人拟采取回购股份的方式稳定股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本公司承诺就该等回购事宜在股东大会上投赞成票。

五、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本公司本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

六、如本公司无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本公司在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则在本公司违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，发行人有权扣留其应向本公司支付的股东分红，同时本公司持有的发行人股份将不得转让，直至本公司按稳定股价预案采取相应的稳定股价措施并实施完毕。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本公司未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

3、发行人董事关于稳定公司股价的承诺

依据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定的要求，发行人全体董事就发行人首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人 A 股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致公司净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本人将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，及时制订股价稳定措施并提交董事会、股东大会审议。

二、如发行人拟采取回购股份的方式稳定发行人股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本人承诺就该等回购股份事宜在董事会上投赞成票。

三、如最终确定稳定股价的措施包括董事（独立董事除外，下同）增持公司股票，则本人将就增持公司 A 股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且本人累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的 10%。

四、但如果本人的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，本人可不再继续实施上述稳定股价措施。

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

六、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本人的本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

七、如果本人无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本人在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则将在违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如本人在任职期间连续两次未能履行增持义务，由控股股东或董事会提请股东大会同意更换董事。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本人未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

4、发行人高级管理人员关于稳定公司股价的承诺

依据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定的要求，公司全体高级管理人员就发行人首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人 A 股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致公司净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本人将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，及时制订股价稳定措施并提交董事会、股东大会审议。

二、如发行人拟采取回购股份的方式稳定发行人股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本人承诺就该等回购股份事宜在相关会议上投赞成票（如需）。

三、如最终确定稳定股价的措施包括高级管理人员增持公司股票，则本人将就增持公司 A 股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且本人累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的 10%。

四、但如果本人的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，本人可不再继续实施上述稳定股价措施。

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

六、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本人的本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

七、如果本人无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本人在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则将在违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如本人在任职期间连续两次未能履行其增持义务，由公司董事会解聘。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本人未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

六、关于摊薄即期回报填补措施的承诺

（一）发行人控股股东的承诺

发行人控股股东三峡集团就发行人申请首次公开发行股票并上市摊薄即期回报相关措施的切实履行作出以下承诺：

“作为发行人的控股股东，不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益，切实履行对发行人填补回报的相关措施。若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给发行人或

者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对发行人或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

（二）发行人董事、高级管理人员的承诺

发行人全体董事及高级管理人员就公司申请首次公开发行股票并上市摊薄即期回报相关措施的切实履行作出以下承诺：

“1、忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。

2、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。

3、承诺对本人的职务消费行为进行约束。

4、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。

5、承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

6、承诺如公司未来实施股权激励，则股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在公司股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给公司或者投资者造成损失的，则愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

七、关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺

（一）发行人的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定，发行人就首次公开发行 A 股股票并上市招股说明书的信息披露事项承诺如下：

“一、本公司招股说明书所载之内容不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏等任何重大信息披露违法之情形，本公司对招股说明书所载内容的真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

二、若中国证监会或其他有权部门认定本公司招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏等任何重大信息披露违法之情形，且该等情形对判断本公司是否符合法律

规定的发行条件构成重大、实质影响的，在中国证监会或其他有权部门作出认定或对本公司作出行政处罚决定之日起 30 个交易日内，本公司将依法启动回购首次公开发行的全部新股的程序，本公司将通过证券交易所以发行价并加算银行同期存款利息回购首次公开发行的全部新股。在此期间，本公司如发生除权除息事项的，上述回购价格及回购股份数量相应进行调整。

三、若中国证监会或其他有权部门认定本公司招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。

四、若相关法律、法规、规范性文件及中国证监会或证券交易所对本公司因违反上述承诺而应承担的相关责任有不同规定的，本公司将自愿无条件遵从该等规定。”

（二）发行人控股股东的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定，发行人控股股东三峡集团就发行人首次公开发行 A 股股票并上市招股说明书的信息披露事项承诺如下：

“一、发行人首次公开发行 A 股股票并上市招股说明书所载之内容不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏等任何重大信息披露违法之情形，且本公司对招股说明书所载内容的真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

二、若中国证监会或其他有权部门认定招股说明书所载之内容存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏等任何重大信息披露违法之情形，且该等情形对判断发行人是否符合法律规定的发行条件构成重大且实质影响的，本公司将在中国证监会或其他有权部门依法对上述事实作出认定或者处罚决定后依照相关法律、法规规定依法购回已转让的发行人原限售股份，并按照相关信息披露要求予以公告。购回价格按照发行价（若发行人股票在此期间发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，发行价应相应调整）加算银行同期存款利息确定，并根据相关法律法规规定的程序实施。

三、若违反上述承诺，致使投资者在证券交易中遭受损失的，则本公司将依照相关法律、法规规定承担民事赔偿责任，赔偿投资者损失。”

（三）发行人董事、监事和高级管理人员的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关规定，发行人

全体董事、监事及高级管理人员就发行人首次公开发行 A 股股票并上市招股说明书的信息披露事项承诺如下：

“一、发行人首次公开发行 A 股股票并上市招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏等任何重大信息披露违法之情形，本人对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

二、若中国证监会或其他有权部门认定发行人招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏等任何重大信息披露违法之情形，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将在中国证监会或其他有权部门依法对违法事实作出认定或者处罚决定后依照相关法律、法规规定赔偿投资者损失，且不因职务变更、离职等原因而放弃履行已作出的承诺。

三、若法律、法规、规范性文件及中国证监会或证券交易所对本人因违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本人自愿无条件地遵从该等规定。”

（四）证券服务机构的承诺

保荐机构（主承销商）中信证券承诺：“本公司已对招股说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。本公司为发行人首次公开发行 A 股股票并上市制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；若因本公司为发行人首次公开发行 A 股股票并上市制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将先行赔偿投资者损失。”

联席主承销商华泰联合、申万宏源承销保荐、光大证券承诺：“本公司已对发行人招股说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。本公司为发行人本次发行制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；若因本公司为发行人本次发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将依法赔偿投资者损失。”

发行人律师中伦律所承诺：“本所及经办律师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本所出具的法律意见书和律师工作报告无矛盾之处。本所及经办律师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的法律意见书和律师工作报告的内容无异议，

确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。本所为发行人本次发行制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；若因本公司为发行人本次发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将依法赔偿投资者损失。”

审计及验资机构信永中和承诺：“本所及签字注册会计师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本所出具的审计报告、内部控制鉴证报告、验资报告及经本所核验的非经常性损益明细表无矛盾之处。本所及签字注册会计师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的审计报告、内部控制鉴证报告、验资报告及经本所核验的非经常性损益明细表等的内容无异议，确认招股说明书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。本所为发行人本次发行制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；若因本所为发行人本次发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将依法赔偿投资者损失。”

资产评估机构中企华、中通诚承诺：“本公司及签字注册资产评估师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本公司出具的资产评估报告无矛盾之处。本公司及签字注册资产评估师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的资产评估报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。本公司为发行人本次发行制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；若因本公司为发行人本次发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将依法赔偿投资者损失。”

土地估价机构华源龙泰承诺：“本公司及签字备案土地估价师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本公司出具的土地估价报告无矛盾之处。本公司及签字备案土地估价师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的土地估价报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。本公司为发行人本次发行制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；若因本公司为发行人本次发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将依法赔偿

投资者损失。”

八、关于首次公开发行股票并上市事项出具有关承诺及相应约束措施的承诺

（一）发行人的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》，发行人就首次公开发行 A 股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本公司将严格履行本公司就首次公开发行 A 股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的客观原因导致的除外），公司自愿承担相应的法律后果和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）对公司该等未履行承诺的行为负有个人责任的董事、监事、高级管理人员调减或停发薪酬或津贴；（4）不批准未履行承诺的董事、监事、高级管理人员的主动离职申请，但可以进行职务变更；（5）公司因违反承诺给投资者造成损失的，将依法对投资者进行赔偿。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等公司无法控制的客观原因导致承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，公司将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

（二）发行人控股股东的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》，发行人控股股东三峡集团就其在发行人首次公开发行 A 股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确

已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本公司将严格履行就发行人首次公开发行 A 股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关承诺均系本公司自愿作出，且有能力履行该等承诺。

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致的除外），本公司自愿承担相应的法律责任和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）违反承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）将应得的现金分红由公司直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失；（5）不转让本公司直接及间接持有的公司股份。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本公司将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

（三）发行人股东三峡资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》，发行人股东三峡资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长就其在发行人首次公开发行 A 股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本单位将严格履行本单位就公司首次公开发行 A 股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关本单位承诺均系本单位自愿作出，且本单位有能力履行该等承诺。

二、如本单位作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本单位无法控制的客观原因导致的除外），本单位自愿承担相应的法律责任和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）本单位违反承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）将本单位应得的现金分红由公司直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本单位无法控制的客观原因导致本单位的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本单位将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

（四）发行人董事、监事及高级管理人员的承诺

根据《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》，发行人全体董事、监事及高级管理人员就其在公司首次公开发行 A 股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施承诺如下：

“一、本人将严格履行就公司首次公开发行 A 股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关承诺内容系本人自愿作出，且本人有能力履行该等承诺。

二、如本人作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致的除外），本人将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）本人违反本人承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）不

主动要求离职；（5）不转让本人直接及间接持有的公司股份（如有）；（6）本人同意公司调减向本人发放工资、奖金和津贴（如有）等，并将此直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致本人的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本人将采取以下措施：

（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

九、关于股东信息的承诺

根据《监管规则适用指引—关于申请首发上市企业股东信息披露》，发行人就股东信息作出如下承诺：

“1、本公司股东为中国长江三峡集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、都城伟业集团有限公司、三峡资本控股有限责任公司、浙能资本控股有限公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）（以下简称“金石新能源”）、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司。上述主体均具备持有本公司股份的主体资格，不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有本公司股份的情形。

2、金石新能源是本公司履行了资产评估及备案、北京产权交易所公开挂牌等程序后增资引入的股东，持有本公司 5.00 亿股股份，占本公司总股本的比例为 2.50%。本公司本次发行上市的保荐机构（主承销商）中信证券股份有限公司的全资子公司中信证券投资有限公司、金石投资有限公司直接及间接持有金石新能源的部分权益。

除上述股权关系外，本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员不存在直接或间接持有本公司股份或其他权益的情形。本公司股东不存在以本公司股权进行不当利益输送的情形。

3、本公司及本公司股东已及时向本次发行的中介机构提供了真实、准确、完整的资料，积极和全面配合了本次发行的中介机构开展尽职调查，依法在本次发行的申报文件中真实、准确、完整地披露了股东信息，履行了信息披露义务。”

十、特别风险提示

（一）产业政策变动风险

近年来，国家先后颁布了《可再生能源法》《可再生能源中长期发展规划》《可再生能源发展“十三五”规划》等多项法律法规和政策，鼓励开发风能和光伏资源，对上网电价保护、强制并网、强制购电以及各项税收优惠政策都做出了明确规定，显著地提升了风电、光伏项目建设在经济可行性。

2018年10月，国家发改委、国家能源局印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》，要求到2020年，基本解决清洁能源消纳问题。该计划提出了研究实施可再生能源电力配额制度，落实清洁能源优先发电制度，提升电网汇集和外送清洁能源能力，提高存量跨省区输电通道可再生能源输送比例等二十余项清洁能源消纳措施，有效推动了我国清洁能源的消纳。2020年1月，财政部、国家发改委、国家能源局发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，进一步完善可再生能源补贴机制，优化补贴兑付流程，促进可再生能源发电健康发展。

可再生能源是国家能源供应体系的重要组成部分，是保障能源安全的重要内容，预计国家将继续支持和鼓励可再生能源行业的发展，但如未来风电、光伏发电产业政策发生重大变动，将可能对公司生产经营造成不利影响。

（二）可再生能源补贴政策变动风险

2018年以来，国家推进平价上网的速度逐步加快，风电、光伏相关产业政策密集出台。2018年5月31日，国家发改委、国家财政部、国家能源局联合下发了《关于2018年光伏发电有关事项的通知》（发改能源〔2018〕823号）。该通知对普通光伏电站及分布式光伏项目建设规模均进行了限制，进一步下调了光伏电站标杆上网电价。公司在该通知颁布之前已并网光伏电站不受影响，但公司未来开发光伏电站的装机容量和上网电价将可能因此受到一定的不利影响。

2019年以来，国家发改委、国家能源局陆续发布《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》（发改能源〔2019〕19号）、《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》（发改价格〔2019〕761号）、《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）等文件，进一步推进平价上网项目的建设，并下调了风力发电、光伏发电的指导价，未来新核准备案的风力发电、光伏发电项目原则上

通过竞争方式确定上网电价。

目前国家正在积极推动平价上网和风电、光伏资源竞争性配置，可再生能源补贴逐步退坡对于公司存量项目不会产生影响，但对于公司新项目开发提出更高的要求，如公司未能有效应对，可能对公司生产经营造成不利影响。

（三）税收优惠政策变动风险

根据目前相关政策和法律法规，公司及下属部分子公司享有不同程度的税收优惠。主要包括：

1、增值税优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）的规定，自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

2、企业所得税优惠政策

（1）公共基础设施项目

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）等规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定项目的投资经营所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

（2）西部大开发

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）及最新的《西部地区鼓励类产业目录（2014）》（国家发展和改革委员会第15号令），经主管税务机关审核认定，可享受按15%的税率缴纳企业所得税。

报告期内，公司享受的增值税及所得税优惠金额合计为46,805.23万元、59,728.12万元、61,876.47万元和81,496.94万元，占公司利润总额的比例分别为17.69%、19.92%、18.49%和24.67%。如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，将可能会对公司经营业绩带来不利影响。

（四）市场化交易占比变化导致的业绩波动风险

2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）发布，标志着新一轮电力体制改革启动，本轮改革以电力交易市场化为主要内容。2016年3月，《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》发布，可再生能源电量分为保障性电量和市场性电量两部分，通过不同的方式进行消纳。其中，保障性电量通过各地电网公司与发电企业签订《购售电合同》进行交易，交易价格依据政府核准电价或招标确定上网电价结算；市场性电量则通过电力交易中心平台发布需求并集中撮合交易，按交易电价结算。

由于我国各区域电力市场化进程和政策各不相同，公司已投产项目所在区域的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的上网电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

报告期内，受各地区消纳情况及各地上网政策影响，公司市场化交易电量占比分别为27.61%、36.79%、32.59%和29.72%，呈现一定的波动趋势。由于市场化交易电价通常低于项目核准电价，若后续电力市场化交易占比提升，则可能对公司业绩产生不利影响。

（五）发电设备价格波动风险

2019年5月，国家发改委发布的《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）对于2018年和2019年核准的陆上风电和海上风电并网时间和上网电价进行了规定，如果相关风电项目未能按时并网，将对其上网电价产生影响。目前，上述政策导致国内风电企业纷纷抢购风电设备，进而使得风电设备短期内需求迅速增长，形成供不应求的局面，推动风电设备价格暂时性上涨。

发电项目的主要成本来自于发电设备的折旧，因此发电设备价格的波动将影响公司新建项目的收益率，如果公司不能采取有效措施应对发电设备价格的波动，可能会对公司整体盈利能力造成影响。

（六）土地房产相关风险

风电和光伏发电项目占地面积大，涉及土地性质和权属情况复杂。截至2020年9

月 30 日，公司已投产发电项目自有土地办证率为 99.53%；已投产发电项目房产办证率为 87.57%，产业园房产、阳江发电对外出租的厂房、新疆分公司办公用房和公寓等外购商品房未取得权属证书。

针对上述土地房产确权办证问题，公司近年来加强监督指导、组织协调、强化考核、实施奖惩，积极推进确权办证工作。但由于公司持续新增较多发电项目，同时确权办证工作受客观因素影响较大，导致确权办证工作面临较大困难。另外，公司存在一般光伏项目租赁农用地的情形。如果公司不能及时取得不动产权证书，则可能无法继续使用该等土地或房产，甚至可能受到相关主管部门的处罚，进而可能对公司生产经营造成不利影响。

（七）发电量对自然条件依赖较大的风险

风力发电、光伏发电行业对自然条件存在比较大的依赖，公司风电场、光伏电站实际运行的发电情况与风力和光照等自然因素直接相关，具体包括风速、风向、气温、气压、光照强度、光照时间等自然条件。若项目所在地自然条件发生不利变化，造成发电项目的风力资源、太阳能资源实际水平与投资决策时的预测水平产生较大差距，将使得公司风电、光伏发电量有所下降，进而导致发电项目投资收益率不及预期，对公司整体盈利能力造成不利影响。

（八）弃风弃光风险

由于风力大小、太阳光照强度存在间歇性和波动性的特点，风力、光伏发电具有一定的随机性。电网需要根据包括风电、光伏在内的各类型发电机组发电量的大小和电网用电量的变化情况，相应调整各类型发电机组的发电量，使得电网总发电量与用电量保持平衡。

当电网的调峰能力不足，不能完全接受风力、光伏发电向电网输送的电能时，电网会降低风力、光伏发电机组的发电能力，使得部分风力、太阳能资源无法得到利用。另外，由于部分地区当地消纳能力有限或送出通道受限，目前无法完全接收风力、光伏发电向电网输送的电能。上述因素可能导致产生弃风限电、弃光限电的现象，从而影响公司发电项目的发电量。

长期看来，随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，弃风限电、弃光限电的比例将会逐步降低，但是短期内弃风限电、弃光限电的比例若发生波动，仍将对公司

的经营业绩产生影响。

（九）应收账款规模较大的风险

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司应收账款账面价值分别为 501,410.19 万元、718,816.00 万元、981,833.35 万元和 1,307,801.94 万元，占流动资产比例分别为 49.90%、50.28%、58.32%和 55.77%，应收账款规模较大。

目前我国风能发电、太阳能发电企业的上网电价包括两部分，即燃煤脱硫标杆电价和可再生能源补贴。发电项目实现并网发电后，燃煤脱硫标杆电价部分，由电网公司直接支付，通常跨月结收电费，即本月对上月发电收入进行结算，账龄一般在 1 个月之内。近年来，一方面公司装机规模快速增加，发电收入逐年提高；另一方面，可再生能源补贴发放周期较长，已经纳入补贴目录或补贴清单的发电项目，通常 1-3 年方能收回补贴，未纳入补贴目录或补贴清单的项目补贴回款周期则可能更长，以上因素客观上导致公司应收账款规模逐年增大。

若可再生能源补贴款的发放情况持续无法得到改善，将导致公司应收账款不能及时回收，进而影响公司的现金流，对公司生产经营产生不利影响。

（十）可再生能源补贴款收取比例持续下降的风险

公司 2017-2019 年收取新能源补贴款的金额分别为 24.14 亿元、23.45 亿元和 23.12 亿元，基本保持稳定，但由于公司装机规模迅速增长、收入规模快速增加，导致新能源补贴款收取金额占收入的比例逐年下降。

近年来，国家积极促进非水可再生能源发电项目的健康发展，各年可再生能源电价附加支出金额稳中有升。根据《国家能源局关于 2020 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2020〕17 号）有关要求，2020 年将积极推进平价上网项目，需国家财政补贴的新增项目将逐年减少。且根据财政部、国家发展改革委和国家能源局联合发布《可再生能源电价附加资金管理办法》等相关规定，公司的存量项目全部符合纳入补贴清单的条件。公司目前尚未纳入补贴清单而无法取得新能源补贴款的项目有望在近期获得补贴款项。综上，公司可再生能源补贴款的回收情况在未来将有所好转。

虽然公司可再生能源补贴款回收情况未来有望好转，但资金占用问题得到彻底解决尚需时日。若未来可再生能源补贴款的收取比例持续下降，将导致公司应收账款规模不断增长，进而影响公司的资产负债率及经营活动现金流，可能会对公司的生产经营暂时

产生一定程度的不利影响。

（十一）主要经营性资产质押、抵押风险

为获得银行借款及融资租赁款，公司目前部分应收账款、固定资产已进行质押和抵押。上述资产的质押、抵押是为公司正常生产经营的业务需要而产生，公司报告期内经营状况良好，不存在未按时偿还银行借款本息或未按时支付融资租赁费用的情况。但是，如果公司未来经营情况大幅下行，不能按时偿还银行借款本息、不能按时支付融资租赁费用，或公司未能按照约定及时办理担保措施并构成严重违约，将导致公司上述质押、抵押的应收账款、固定资产被债权人处置，进而对公司的经营状况产生不利影响。

十一、财务报告审计截止日后的主要财务信息和经营状况

公司财务报告审计截止日为 2020 年 9 月 30 日。根据信永中和出具的《审阅报告》（XYZH/2021BJAA30117），公司已在本招股说明书“第十一节 管理层讨论与分析”之“八、财务报告审计截止日后的主要财务信息和经营状况”中披露了公司 2020 年 1-12 月的主要财务信息和经营状况。

公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员已认真审阅了公司 2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日财务报表，保证该等财务报表所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性及完整性承担个别及连带责任。公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人已认真审阅了公司上述报表，保证该等财务报表的真实、准确、完整。

2020 年度，公司实现营业收入 1,131,499.88 万元，同比增长 26.33%；归属于母公司股东的净利润 358,886.00 万元，同比增长 26.38%；扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润 346,276.85 万元，同比增长 32.02%。

财务报告审计截止日后至本招股说明书签署日，公司经营情况稳定，主要经营模式、经营规模、产品/服务价格、设备采购价格、主要客户和供应商构成、税收政策以及其他可能影响投资者判断的重大事项，均未发生重大变化。公司所处行业及市场处于正常的发展状态，未发生重大不利变化。

结合行业发展趋势及公司实际经营情况，公司预计 2021 年第一季度实现营业收入约为 36.13 亿元至 39.01 亿元，同比增长 35.60%至 46.41%；归属于母公司股东净利润

约为 11.30 亿元至 12.20 亿元，同比增长 14.43%至 23.55%；扣除非经常性损益后归属于母公司股东净利润约为 10.89 亿元至 11.79 亿元，同比增长 15.05%至 24.57%。上述业绩预计中的相关财务数据为公司初步测算结果，未经审计机构审计，预计数不代表公司最终可实现收入和净利润，亦不构成公司盈利预测。

目 录

本次发行概况	1
声 明	2
重大事项提示	3
一、本次发行前滚存利润分配方案	3
二、本次发行后股利分配政策	3
三、本次发行前股东所持股份锁定期的承诺	5
四、关于持股意向及减持意向的承诺	6
五、关于公司稳定股价的预案及相关承诺	7
六、关于摊薄即期回报填补措施的承诺	13
七、关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺	14
八、关于首次公开发行股票并上市事项出具有关承诺及相应约束措施的承诺	18
九、关于股东信息的承诺	21
十、特别风险提示	22
十一、财务报告审计截止日后的主要财务信息和经营状况	27
目 录	29
第一节 释义	35
一、一般词汇	35
二、专业词汇	42
第二节 概览	44
一、发行人简介	44
二、发行人业务概况	44
三、发行人控股股东及实际控制人	46
四、发行人主要财务数据和指标	46
五、本次发行情况	48
六、募集资金主要用途	48
第三节 本次发行概况	50
一、本次发行的基本情况	50
二、本次发行的有关当事人	50

三、发行人与本次发行有关的中介机构及人员的权益关系	53
四、与本次发行上市有关的重要日期	53
第四节 风险因素	54
一、政策风险	54
二、市场风险	56
三、业务风险	57
四、财务风险	61
五、管理风险	62
六、其它风险	63
第五节 发行人基本情况	64
一、发行人概况	64
二、发行人改制重组情况	64
三、发行人股本形成及其变化和重大资产重组情况	66
四、历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性	83
五、发行人产权关系及组织结构	84
六、发行人子公司及分支机构情况	93
七、发起人、持有发行人 5% 以上股份的主要股东及实际控制人情况	143
八、发行人股本情况	159
九、内部职工股、工会持股、职工持股会持股、信托持股、委托持股等情况	160
十、发行人员工及其社会保障情况	161
十一、发行人主要股东及作为股东的董事、监事、高级管理人员承诺	162
第六节 业务和技术	165
一、公司主营业务	165
二、公司所处行业基本状况	172
三、公司在行业中的竞争地位和竞争优势	205
四、公司主营业务具体情况	209
五、公司主要资产情况	272
六、特许经营权及业务资质情况	314
七、公司的技术和研发情况	323
八、质量控制情况	329

九、境外经营情况	341
第七节 同业竞争与关联交易	342
一、发行人独立运行情况	342
二、发行人同业竞争情况	343
三、关联方及关联关系	367
四、关联交易情况	370
五、关联交易对公司财务状况和经营成果的影响	413
六、规范关联交易的制度安排	413
七、报告期内关联交易的执行情况及独立董事意见	416
八、公司减少和规范关联交易的措施	420
第八节 董事、监事及高级管理人员	422
一、董事、监事及高级管理人员简介	422
二、董事、监事、高级管理人员及其近亲属的持股情况和变动情况	427
三、董事、监事及高级管理人员的其他对外投资情况	428
四、董事、监事及高级管理人员的薪酬情况	428
五、董事、监事及高级管理人员的兼职情况	428
六、董事、监事及高级管理人员之间的亲属关系	430
七、董事、监事及高级管理人员签订的协议或作出的承诺	430
八、董事、监事及高级管理人员的任职资格情况	430
九、董事、监事及高级管理人员近三年的聘任及变动情况	430
第九节 公司治理	433
一、概述	433
二、发行人股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况	433
三、报告期内违法违规情况	442
四、报告期内资金占用和对外担保情况	471
五、内部控制制度完整性、合理性及有效性的说明	471
第十节 财务会计信息	473
一、财务报表	474
二、审计意见	492

三、财务报表的编制基础	493
四、重要会计政策及会计估计	494
五、税项	552
六、分部报告	563
七、最近一年内收购兼并企业之合并前利润表	566
八、非经常性损益	566
九、最近一期末的主要资产情况	567
十、最近一期末的主要负债情况	571
十一、所有者权益变动情况	574
十二、现金流量情况	575
十三、会计报表附注中的或有事项、承诺事项、资产负债表日后事项及其他重要事项	575
十四、本公司主要财务指标	576
十五、盈利预测	578
十六、资产评估情况	578
十七、验资情况	580
第十一节 管理层讨论与分析	581
一、财务状况分析	581
二、盈利能力分析	678
三、现金流量分析	713
四、资本性支出分析	717
五、重大担保、诉讼、其他或有事项和重大期后事项	718
六、财务状况和盈利能力的未来趋势分析	718
七、本次发行摊薄即期回报分析	719
八、财务报告审计截止日后的主要财务信息和经营状况	724
第十二节 业务发展目标	730
一、公司发展战略	730
二、发行当年及未来两年发展计划	730
三、拟定上述计划所依据的假设条件	731
四、实施上述计划拟采取的方法和措施	731

五、发展计划与现有业务的关系	733
六、本次发行对实现发展计划的意义	734
第十三节 募集资金运用	735
一、募集资金运用概况	735
二、保荐机构及发行人律师意见	736
三、募集资金专项储存制度	736
四、募集资金投资项目的必要性及可行性分析	736
五、募集资金运用对同业竞争和公司独立性的影响	738
六、募集资金投资项目的具体情况	738
七、募集资金运用对公司财务状况和经营成果的影响	751
第十四节 股利分配政策	753
一、公司现行的股利分配政策	753
二、公司报告期内实际股利分配情况	753
三、本次发行上市后的股利分配政策	754
四、本次发行完成前滚存利润的分配情况	756
第十五节 其他重要事项	757
一、信息披露与投资者关系	757
二、重大合同	758
三、对外担保情况	771
四、重大诉讼或仲裁事项	771
第十六节 董事、监事、高级管理人员及有关中介机构声明	773
一、发行人全体董事、监事、高级管理人员声明	773
二、保荐机构（主承销商）声明	774
三、联席主承销商声明	777
四、发行人律师声明	780
五、审计机构声明	781
六、资产评估机构声明	782
七、土地估价机构声明	784
八、验资机构声明	786
第十七节 备查文件	787

一、备查文件	787
二、文件查阅时间	787
三、文件查阅地址	787
附 录	788

第一节 释义

一、一般词汇

发行人：		
发行人、公司、三峡新能源	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司，原名中国三峡新能源有限公司，亦指公司前身中国三峡新能源公司
三峡新能源有限	指	中国三峡新能源有限公司，为发行人前身，于 2019 年 6 月 26 日整体变更为中国三峡新能源（集团）股份有限公司
水利总公司	指	发行人前身，即中国水利实业开发总公司
江河水利水电公司	指	发行人前身，即中国江河水利水电开发公司
水利投资公司	指	发行人前身，即中国水利投资公司
水利投资集团	指	发行人前身，即中国水利投资集团公司
发行人股东及实际控制人：		
三峡集团、控股股东、实际控制人	指	中国长江三峡集团有限公司，原中国长江三峡集团公司
三峡总公司	指	原中国长江三峡工程开发总公司，系三峡集团的曾用名
都城伟业	指	都城伟业集团有限公司，发行人股东
水电建咨询	指	中国水利水电建设工程咨询有限公司，发行人股东
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司，发行人股东
珠海融朗	指	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙），发行人股东
浙能资本	指	浙能资本控股有限公司，发行人股东
川投能源	指	四川川投能源股份有限公司，发行人股东
招银成长	指	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙），发行人股东
金石新能源	指	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙），发行人股东
发行人控股、参股公司，分公司：		
福建能投	指	长江三峡集团福建能源投资有限公司
珠江公司	指	三峡珠江发电有限公司
海峡发电	指	海峡发电有限责任公司
产业园公司	指	福建三峡海上风电产业园运营有限公司
能事达	指	长江三峡能事达电气股份有限公司
金风科技	指	新疆金风科技股份有限公司
西安风电	指	西安国水风电设备股份有限公司，原国水投资集团西安风电设备股份有限公司
金海股份	指	内蒙古金海新能源科技股份有限公司
新疆风能	指	新疆风能有限责任公司

马关拉气	指	马关拉气发电有限责任公司
福建三川	指	福建省三川海上风电有限公司
普格发电	指	三峡新能源普格发电有限公司
化德风电	指	国水集团化德风电有限公司
白城风电	指	三峡新能源白城风电发展有限公司
响水风电	指	响水长江风力发电有限公司
长江新能源	指	长江新能源开发有限公司
中铁福船	指	中铁福船海洋工程有限责任公司
福船一帆	指	福建福船一帆新能源装备制造有限公司
马关大梁子	指	马关大梁子发电有限责任公司
武隆大梁子	指	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司
福能海峡	指	福建省福能海峡发电有限公司
盐城大丰	指	三峡新能源盐城大丰有限公司
沾化天融	指	山东沾化天融新能源发展有限公司
沂源发电	指	三峡新能源沂源发电有限公司
金昌风电	指	三峡新能源金昌风电有限公司
吴忠发电	指	三峡新能源吴忠发电有限公司
四子王风电	指	三峡新能源四子王风电有限公司
阳江发电	指	三峡新能源阳江发电有限公司
建瓯发电	指	三峡新能源建瓯发电有限公司
国合风电	指	社旗国合风力发电有限公司
腊寨水电	指	云南龙陵腊寨水电发展有限公司
正蓝旗清洁能源	指	三峡正蓝旗清洁能源有限公司
曲阳发电	指	三峡新能源曲阳发电有限公司
大港水电	指	宁德市大港水电站开发有限公司
符阳光伏	指	宿州市符阳光伏发电有限公司
调兵山风电	指	三峡新能源调兵山风电有限公司
淮南光伏	指	三峡新能源淮南光伏发电有限公司
子越光能	指	普格县子越光能新能源发电有限公司
闽清发电	指	三峡新能源闽清发电有限公司
伊春太阳风	指	伊春太阳风新能源有限公司
尚义风电	指	三峡新能源尚义风电有限公司
斯能新能源	指	昔阳县斯能新能源有限公司
维西龙渡发电	指	维西龙渡发电有限责任公司

迪庆香格里拉	指	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司
商都天汇	指	商都县天汇太阳能有限公司
平泉公司	指	三峡新能源平泉发电有限公司
永登公司	指	永登县弘阳新能源发电有限公司
神木远航	指	神木市远航新能源开发有限公司
张家川风电	指	张家川天源风电有限公司
伊吾发电	指	三峡新能源伊吾发电有限公司
福清海峡	指	福清海峡发电有限公司
中材科技	指	中材科技股份有限公司
丹江口小水电	指	丹江口水利枢纽小水电有限公司
青海水电	指	青海省水利水电（集团）有限责任公司
吉林天正	指	吉林省天正控股（集团）有限公司
保山电力	指	云南保山电力股份有限公司
保山能源	指	保山能源发展股份有限公司
南方风电	指	南方海上风电联合开发有限公司
天台龙溪	指	天台县龙溪水力发电有限公司
文山马鹿塘	指	文山马鹿塘发电有限责任公司
东方海工	指	东方海洋工程（舟山）有限公司
三峡阳光	指	三峡阳光（青岛）股权投资管理有限公司
三峡阳光清洁能源	指	三峡阳光（青岛）清洁能源产业投资合伙企业（有限合伙）
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司
中元国信	指	中元国信信用融资担保有限公司
尚义晟耀	指	尚义县晟耀新能源开发有限公司
三峡招银	指	三峡招银（湖北）清洁能源产业基金合伙企业（有限合伙）
中核福建	指	中核（福建）新能源有限公司
三峡国能大丰	指	三峡国能盐城大丰发电有限公司
云南兴电集团	指	云南兴电集团有限公司
马关棉花山	指	马关棉花山发电有限责任公司
西南分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司西南分公司
西北分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司西北分公司
华北分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司华北分公司
内蒙古分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司内蒙古分公司
山东分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司山东分公司
华东分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司华东分公司

南方分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司南方分公司
江浙公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司江浙公司
东北分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司东北分公司
新疆分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司新疆分公司
青海分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司青海分公司
山西分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司山西分公司
海南分公司	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司海南分公司
控股股东控制的或参股的其他公司：		
建管公司	指	中国三峡建设管理有限公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司，系建管公司之全资子公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡国际	指	三峡国际能源投资集团有限公司
长江环保	指	长江生态环保集团有限公司
湖北能源	指	湖北能源集团股份有限公司
中水电公司	指	中国水利电力对外有限公司
三峡机电	指	三峡机电工程技术有限公司
三峡基地	指	三峡基地发展有限公司
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司
上海院	指	上海勘测设计研究院有限公司
三峡资管	指	三峡资产管理有限公司
乐山大沫水电	指	乐山大沫水电有限责任公司
云南永善水电	指	云南永善三发水电开发有限公司
三峡出版	指	中国三峡出版传媒有限公司
三峡招标	指	三峡国际招标有限责任公司
云川公司	指	三峡金沙江云川水电开发有限公司
西藏能投	指	三峡集团西藏能源投资有限公司
重庆小南海	指	重庆长江小南海水电站开发有限公司
三峡物资	指	长江三峡设备物资有限公司
三峡财务香港	指	三峡财务（香港）有限公司
中华鲟研究所	指	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所
三峡融资租赁	指	三峡融资租赁有限公司
中水中心	指	原北京中水投资管理中心，目前已更名为三峡资产管理有限公司
本招股说明书提到的其他相关公司：		

国家电网	指	国家电网有限公司
五大发电集团	指	华能集团、大唐集团、国家能源集团、华电集团和国家电投
华能集团、华能	指	中国华能集团有限公司
大唐集团、大唐	指	中国大唐集团有限公司
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
华电集团、华电	指	中国华电集团有限公司
国家电投	指	国家电力投资集团有限公司
中节能集团	指	中国节能环保集团有限公司
华润集团	指	华润（集团）有限公司
华润电力	指	华润电力控股有限公司
中国电建集团	指	中国电力建设集团有限公司
中广核集团	指	中国广核集团有限公司
中广核新能源	指	中广核新能源控股有限公司
协鑫新能源	指	协鑫新能源控股有限公司
太阳能	指	中节能太阳能股份有限公司
川投集团	指	四川省投资集团有限责任公司，系川投能源之控股股东
工行	指	中国工商银行股份有限公司
鲁能集团	指	鲁能集团有限公司
节能风电	指	中节能风力发电股份有限公司
华能新能源	指	华能新能源股份有限公司
大唐新能源	指	中国大唐集团新能源股份有限公司
华电福新	指	华电福新能源股份有限公司
龙源电力	指	龙源电力集团股份有限公司
嘉泽新能	指	宁夏嘉泽新能源股份有限公司
江苏新能	指	江苏省新能源开发股份有限公司
晶科科技	指	晶科电力科技股份有限公司
海装风电	指	中国船舶重工集团海装风电股份有限公司
运达风电	指	浙江运达风电股份有限公司
阳光电源	指	阳光电源股份有限公司
东方电气风电	指	东方电气风电有限公司
上海电气风电	指	上海电气风电集团股份有限公司
社旗方圆	指	社旗县方圆萤石有限公司
中水科技	指	北京中水科水电科技开发有限公司
道达重工	指	江苏道达海洋重工股份有限公司

道达渤海新能源	指	天津道达渤海新能源开发有限公司
三峡保险经纪	指	三峡保险经纪有限责任公司
鲁能物资集团	指	山东鲁能物资集团有限公司
都城绿色能源	指	杭锦旗都城绿色能源有限公司
明阳智慧	指	明阳智慧能源集团股份公司
东方电缆	指	宁波东方电缆股份有限公司
中交三航局	指	中交第三航务工程局有限公司
政府机构和部门：		
全国人大常委会	指	中华人民共和国全国人民代表大会常务委员会
中共中央办公厅	指	中国共产党中央委员会办公厅
国务院	指	中华人民共和国国务院
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国务院办公厅	指	中华人民共和国国务院办公厅
国家发展和改革委员会、国家发展改革委、国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家电力监管委员会	指	原中华人民共和国国家电力监管委员会
国家税务总局	指	中华人民共和国国家税务总局
国家工商行政管理总局	指	原中华人民共和国国家工商行政管理总局
国家国有资产管理局	指	原中华人民共和国国家国有资产管理局
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
国家统计局	指	中华人民共和国国家统计局
国家财政部、财政部	指	中华人民共和国财政部
水利部	指	中华人民共和国水利部
民政部	指	中华人民共和国民政部
商务部	指	中华人民共和国商务部
科技部	指	中华人民共和国科学技术部
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
住建部	指	中华人民共和国住房和城乡建设部
海关总署	指	中华人民共和国海关总署
国土资源部	指	原中华人民共和国国土资源部
水利电力部	指	原中华人民共和国水利电力部
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
北交所	指	北京产权交易所

北京市工商局	指	原北京市工商行政管理局
本次发行有关的中介机构：		
保荐机构、主承销商、中信证券	指	中信证券股份有限公司
中伦律所、发行人律师	指	北京市中伦律师事务所
信永中和、审计机构、验资机构、发行人会计师	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
华泰联合	指	华泰联合证券有限责任公司
申万宏源承销保荐	指	申万宏源证券承销保荐有限责任公司
光大证券	指	光大证券股份有限公司
中企华	指	北京中企华资产评估有限责任公司
中通诚	指	中通诚资产评估有限公司
华源龙泰、土地估价机构	指	北京华源龙泰房地产土地资产评估有限公司
其他与本次发行有关的词汇：		
本次发行	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票之行为
《公司章程》	指	发行人现行有效的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司章程》
《公司章程（草案）》	指	发行人上市后适用的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司章程（草案）》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《可再生能源法》	指	《中华人民共和国可再生能源法》
《募集资金管理制度》	指	《中国三峡新能源（集团）股份有限公司募集资金管理制度》
股东大会	指	发行人股东大会
董事会	指	发行人董事会
监事会	指	发行人监事会
《稳定股价预案》、稳定股价预案	指	《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的预案》
产业园	指	福建三峡海上风电国际产业园
中共十八大	指	中国共产党第十八次全国代表大会
“十二五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十二个五年规划纲要
“十三五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十三个五年规划纲要
“十四五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划纲要
“三北”地区	指	中国东北、华北和西北地区
中电联	指	中国电力企业联合会

CWEA	指	中国可再生能源学会风能专业委员会
A 股	指	在境内证券交易所上市的、以人民币认购和交易的普通股股票
报告期、最近三年及一期	指	2017 年、2018 年、2019 年、2020 年 1-9 月
最近一年及一期	指	2019 年、2020 年 1-9 月
报告期初	指	2017 年初
报告期末	指	2020 年 9 月末
报告期各期末	指	2017 年末、2018 年末、2019 年末、2020 年 9 月末
分、元、万元、亿元	指	人民币分、人民币元、人民币万元、人民币亿元

二、专业词汇

与发行人业务相关的专有词汇：		
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率的总和
发电机组	指	将其他形式的能源转换成电能的成套机械设备
逆变器	指	将直流电能转变成交流电的设备
光伏组件	指	即太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作
电池片	指	太阳能电池的元件，一般分为单晶硅、多晶硅和非晶硅三类
硅片	指	用于生产电池片的原材料
调峰	指	根据电力系统用电负荷的变化而调整发电机组发电功率的过程
可再生能源补贴目录、补贴目录	指	可再生能源电价附加资金补助目录
可再生能源补贴清单、补贴清单	指	可再生能源发电补贴项目清单
标杆电价	指	为推进电价市场化改革，国家在经营期电价的基础上，对新建发电项目实行按区域或省平均成本统一制定的电价
瓦、W	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力
兆瓦、千瓦、GW、MW、kW	指	功率的单位 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
千瓦时、kWh	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
标准煤	指	热值为 7,000 千卡/千克（公斤）的煤炭
风功率密度	指	气流在单位时间内垂直通过单位面积的风能，单位为瓦/平方米
弃风限电	指	风机可正常运作，但因电网消纳能力不足、风力发电不稳定、建设工期不匹配等而使得风电机组停止运作的现象
弃光限电	指	光伏电站可正常运作，但因电网消纳能力不足、光伏发电不稳定、建设工期不匹配等而使得光伏电站停止运作的现象
SCADA 系统	指	数据采集与监视控制系统
EPC	指	受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包模式

一次设备	指	直接用于生产和使用电能,比控制回路电压高的电气设备称为一次设备
二次设备	指	电力二次设备是对电力系统内一次设备进行监察、测量、控制、保护、调节的辅助设备
四大高载能行业	指	化学原料和化学制品制造业、非金属矿物制品业、黑色金属冶炼和压延加工业、有色金属冶炼和压延加工业

本招股说明书中各加数直接相加之和与合计数部分在尾数上存在差异,这些差异是因四舍五入造成。

第二节 概览

本概览仅对招股说明书全文做扼要提示。投资者作出投资决策前，应认真阅读招股说明书全文。

一、发行人简介

中文名称:	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
英文名称:	China Three Gorges Renewables (Group) Co.,Ltd.
注册资本:	2,000,000 万元人民币
法定代表人:	赵国庆
成立日期:	1985 年 9 月 5 日（2019 年 6 月 26 日整体变更设立股份有限公司）
经营范围:	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。 （“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
住所:	北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室
邮政编码:	101149
电话号码:	010-5868 9199
传真号码:	010-5868 9734
互联网地址:	www.ctgne.com
电子信箱:	ctgr_ir@ctg.com.cn

二、发行人业务概况

公司的主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营。

三峡新能源围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”的战略目标，坚持规模和效益并重，实施差异化竞争和成本领先战略，努力打造产业结构合理、资产质量优良、经济效益显著、管理水平先进的世界一流新能源公司。

自进入新能源发电领域以来，公司装机容量迅速增长。公司发电项目装机规模由 2008 年底的 14.3 万千瓦迅速增长至 2020 年 9 月底的 1,189.8 万千瓦，复合年均增长率为 45.69%。截至 2020 年 9 月 30 日，公司控股的发电项目装机容量为 1,189.8 万千瓦，

其中：风电 689.88 万千瓦，光伏发电 477.14 万千瓦，中小水电 22.78 万千瓦。2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-9 月，公司风电发电量分别为 92.27 亿千瓦时、112.75 亿千瓦时、125.74 亿千瓦时和 108.33 亿千瓦时；光伏发电量分别为 29.23 亿千瓦时、36.24 亿千瓦时、54.06 亿千瓦时和 48.42 亿千瓦时。随着在建项目的投产，公司装机规模将进一步提升。目前三峡新能源业务已覆盖全国 30 个省、自治区和直辖市，装机规模、盈利能力等跻身国内新能源企业第一梯队。

（一）海上风电

公司坚定不移实施“海上风电引领者”战略，全力推进广东、福建、江苏、辽宁、山东等地前期工作，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势。截至 2020 年 9 月 30 日，公司海上风电项目已投运规模 104 万千瓦、在建规模 293 万千瓦、核准待建规模 530 万千瓦，规模位居行业前列。到 2020 年底，公司预计投产和在建海上风电装机达到 427 万千瓦，该等项目全部投产后预计实现年发电量 121 亿千瓦时。当前，公司海上风电已形成“投产一批、建设一批、核准一批、储备一批”的滚动开发格局。

在技术方面，公司近年来积极探索海上风电技术创新，实施了一批优质海上风电项目，具体如下：

我国首批近海海上风电项目：江苏响水近海海上风电场；

我国东北地区首个核准及开工建设的海上风电项目：大连庄河海上风电项目；

我国海上风电离岸距离最远的海上风电项目：江苏大丰 H8-2 海上风电项目；

我国首个海上风电项目柔性直流送出工程：江苏如东海上风电项目；

率先在广东海域成功应用大直径单桩基础海上风电项目：三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目；

国内在最远海域、最大水深、最大荷载条件下进行的水下挤密砂桩复合地基承载力试验：三峡广东汕头市南澳洋东海上风电项目；

国内首个海上风电融合海洋牧场项目：昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目；

全球首个大功率海上风电试验风场：福清兴化湾海上风电试验风场。

（二）陆上风电

公司大力推进陆上风电开发，不断优化发展布局。截至 2020 年 9 月末，三峡新能源已投产陆上风电项目遍及内蒙古、新疆、云南等 22 个省区。其中，在内蒙古四子王旗建成了当期国内乃至亚洲单体规模最大的陆地风电项目（40 万千瓦），项目的建成对加快推动陆上风电规模化开发和管理起到积极促进作用。在青海锡铁山建成了国内首个高海拔兆瓦级风电项目，项目的建成对我国高海拔地区风能资源的利用起到积极示范推动作用。

（三）光伏发电

公司积极推行光伏多元化开发，有序开发大规模集中式光伏发电，探索光伏+（农光互补、渔光互补、光储一体化）等业务发展模式，形成由点到面的光伏开发格局。截至 2020 年 9 月末，三峡新能源已投产光伏项目遍及甘肃、青海、河北等 18 个省区。其中，在安徽淮南建成了全球最大采煤沉陷区水面漂浮式光伏项目（15 万千瓦），项目将采煤沉陷区闲置水面变成绿色能源基地，助推和引领国家新能源发展模式。在河北曲阳建设了国内单体最大的山地光伏项目（20 万千瓦），项目建设带动了光伏产业技术创新，同时将光伏开发与精准扶贫等有机结合，打造了“光伏+”的“曲阳模式”，实现了企地互利共赢。在青海格尔木建成国内首个大型平价上网光伏示范项目（50 万千瓦），项目的建成标志着平价清洁能源走进千家万户，引领国内光伏产业进入平价上网新时代。

三、发行人控股股东及实际控制人

公司控股股东及实际控制人为三峡集团。三峡集团直接持有公司 140 亿股份，占公司股份总数的 70.00%，三峡集团控股的三峡资本持有公司 9.98 亿股，占公司股份总数的 4.99%；因此，三峡集团直接和间接持有公司 74.99%的股份。

四、发行人主要财务数据和指标

（一）合并资产负债表主要数据

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
资产合计	12,038,652.82	10,005,004.34	8,508,679.23	6,804,225.75

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
负债合计	7,545,938.99	5,835,451.52	4,190,758.50	4,045,488.64
归属于母公司股东权益合计	4,112,669.05	3,847,397.69	4,072,129.97	2,596,910.89
少数股东权益合计	380,044.78	322,155.13	245,790.77	161,826.21
股东权益合计	4,492,713.83	4,169,552.82	4,317,920.74	2,758,737.10

（二）合并利润表主要数据

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
营业收入	809,824.12	895,664.45	738,291.19	678,085.00
营业利润	333,034.72	338,166.49	310,591.51	262,883.17
利润总额	330,354.83	334,703.31	299,873.99	264,622.41
净利润	302,160.62	305,094.02	282,813.20	255,935.49
归属母公司股东净利润	281,129.77	283,973.58	270,856.96	242,972.10
扣除非经常性损益后归属母公司股东净利润	266,333.39	262,294.57	260,252.28	216,872.77

（三）合并现金流量表主要数据

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
经营活动产生的现金流量净额	409,096.04	612,187.04	507,151.96	468,930.34
投资活动产生的现金流量净额	-1,693,543.65	-1,228,923.23	-1,348,346.79	-627,629.09
筹资活动产生的现金流量净额	1,127,479.74	558,360.53	1,015,841.11	130,922.45
汇率变动对现金及现金等价物影响	3.74	-4.73	6.23	98.42
现金及现金等价物净变动额	-156,964.13	-58,380.38	174,652.52	-27,677.88

（四）主要财务指标

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
速动比率（倍）	1.13	0.76	1.23	0.81
流动比率（倍）	1.14	0.76	1.24	0.82
资产负债率 （母公司，%）	41.95	35.50	26.03	37.05
资产负债率 （合并，%）	62.68	58.33	49.25	59.46
无形资产（扣除土地使用权及海域使用权后）占净资产比例（%）	0.04	0.07	0.03	0.01

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
应收账款周转率（次）	0.71	1.05	1.21	1.54
存货周转率（次）	49.47	67.25	52.67	23.91
息税折旧摊销前利润（万元）	769,036.84	825,002.70	707,697.82	651,980.17
利息保障倍数（倍）	2.77	2.71	2.92	2.89
每股经营活动产生的现金流量（元）	0.2045	0.3061	-	-
每股净现金流量（元）	-0.0785	-0.0292	-	-

注：以上财务指标的计算方法如下：

速动比率 = (流动资产 - 存货) ÷ 流动负债

流动比率 = 流动资产 ÷ 流动负债

资产负债率 = (负债总额 ÷ 资产总额) × 100%

无形资产（扣除土地使用权及海域使用权后）占净资产比例 = (无形资产 - 土地使用权 - 海域使用权) ÷ 期末所有者权益合计

应收账款周转率 = 营业收入 ÷ 应收账款期初期末平均账面价值

存货周转率 = 营业成本 ÷ 存货期初期末平均账面价值

息税折旧摊销前利润 = 利润总额 + 费用化利息支出 + 固定资产折旧 + 长期待摊费用摊销额 + 无形资产摊销额 + 投资性房地产折旧

利息保障倍数 = (利润总额 + 费用化利息支出) ÷ (费用化利息支出 + 资本化利息支出)

每股经营活动的现金流量 = 经营活动产生的现金流量净额 ÷ 期末普通股股份总数

每股净现金流量 = 现金及现金等价物净增加额 ÷ 期末普通股股份总数

五、本次发行情况

股票种类：	人民币普通股（A股）
每股面值：	人民币 1.00 元
发行股数：	不超过 85.71 亿股，占发行后总股本的比例为 30%
发行方式：	采用网下向符合条件的投资者询价配售和网上向持有上海市场非限售 A 股股份和非限售存托凭证市值的社会公众投资者定价发行相结合的方式进行
发行对象：	符合资格的询价对象和持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司人民币普通股（A 股）证券账户的自然人、法人及其他机构（国家法律、行政法规、部门规章、规范性文件及公司需遵守的其他监管要求所禁止者除外）
承销方式：	余额包销或监管机构认可的其他方式
申请上市交易所：	上海证券交易所

六、募集资金主要用途

公司本次发行募集资金扣除发行费用后投资于以下项目：

序号	项目名称
1	三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目
2	昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目
3	三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目
4	漳浦六鳌海上风电场 D 区项目
5	长乐外海海上风电场 A 区项目
6	三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电场项目
7	三峡新能源江苏如东 H10（400MW）海上风电场项目
8	补充流动资金

若本次实际募集资金规模超过上述投资项目所需资金，则超出部分将用于补充流动资金。如本次募集资金净额低于以上募集资金拟投入金额，对募集资金投资项目所存在的资金缺口，公司将自筹解决。如本次募集资金到位前，公司已利用自筹资金对上述项目进行了先期投入，则本次募集资金到位后将以部分募集资金置换上述自筹资金。

第三节 本次发行概况

一、本次发行的基本情况

股票种类：	人民币普通股（A股）
每股面值：	人民币 1.00 元
发行股数、占发行后总股本的比例：	不超过 85.71 亿股，占发行后总股本的比例为 30%
每股发行价：	2.65 元/股
发行市盈率：	28.87 倍（每股发行价格/每股收益，每股收益按 2019 年经审计的扣除非经常性损益前后孰低的归属于母公司股东的净利润除以本次发行后总股本计算）
发行后每股收益：	0.0918 元（按 2019 年经审计的扣除非经常性损益前后孰低的归属于母公司股东的净利润除以本次发行后的总股本计算）
发行前每股净资产：	2.0563 元（按 2020 年 9 月 30 日经审计的归属于母公司股东的权益除以发行前总股本计算）
发行后每股净资产：	2.2270 元（按本次发行后归属于母公司股东的权益除以发行后总股本计算，其中，发行后归属于母公司股东的权益按公司截至 2020 年 9 月 30 日经审计的归属于母公司股东的权益和本次募集资金净额之和计算）
发行市净率：	1.19 倍（每股发行价格除以发行后每股净资产）
发行方式：	采用网下向符合条件的投资者询价配售和网上向持有上海市场非限售 A 股股份和非限售存托凭证市值的社会公众投资者定价发行相结合的方式进行
发行对象：	符合资格的询价对象和持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司人民币普通股（A 股）证券账户的自然人、法人及其他机构（国家法律、行政法规、部门规章、规范性文件及公司需遵守的其他监管要求所禁止者除外）
承销方式：	余额包销或监管机构认可的其他方式
预计募集资金总额：	2,271,315.00 万元
预计募集资金净额：	2,249,962.91 万元
发行费用概算：	本次发行费用合计 21,352.09 万元，其中，承销及保荐费为 18,856.20 万元，律师费用为 375.47 万元，审计及验资费用为 660.38 万元，用于本次发行的信息披露费用为 541.51 万元，其他发行上市手续费等费用为 355.90 万元，印花税为 562.63 万元（以上费用均不含增值税）

二、本次发行的有关当事人

（一）发行人：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

法定代表人：	赵国庆
住所：	北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室
电话：	010-5868 9199
传真：	010-5868 9734

联系人：	刘继瀛
------	-----

(二) 保荐机构（主承销商）：中信证券股份有限公司

法定代表人：	张佑君
住所：	广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场（二期）北座
联系地址：	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦21层
电话：	010-6083 3031
传真：	010-6083 6960
保荐代表人：	杨巍巍、王楠楠
项目协办人：	王洋
项目经办人：	赵欣欣、孟宪瑜、薛娟、李婉璐、路宏伟

(三) 联席主承销商：华泰联合证券有限责任公司

法定代表人：	江禹
住所：	深圳市前海深港合作区南山街道桂湾五路128号前海深港基金小镇B7栋401
电话：	010-5683 9300
传真：	010-5683 9500
项目经办人：	顾金晓蕙、戚升霞、顾政昊

(四) 联席主承销商：申万宏源证券承销保荐有限责任公司

法定代表人：	张剑
住所：	新疆乌鲁木齐市高新区（新市区）北京南路358号大成国际大厦20楼2004室
电话：	010-8808 5378
传真：	010-8808 5256
项目经办人：	刘智博、杨晓雨、彭奕洪、孙艺玮、杨羚

(五) 联席主承销商：光大证券股份有限公司

法定代表人：	刘秋明
住所：	上海市静安区新闻路1508号
电话：	021-2216 9999
传真：	021-5252 3024
项目经办人：	刘立冬、邹仁川

(六) 发行人律师：北京市中伦律师事务所

负责人：	张学兵
------	-----

住所:	北京市朝阳区金和东路 20 号院正大中心南塔 23-31 层
电话:	010-5957 2288
传真:	010-6568 1022
经办律师:	贾琛、魏海涛、刘永超

(七) 审计机构：信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

负责人:	谭小青
住所:	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
电话:	010-6554 2288
传真:	010-6554 7190
经办注册会计师:	詹军、邱欣

(八) 资产评估机构：北京中企华资产评估有限责任公司

法定代表人:	权忠光
住所:	北京市朝阳区工体东路 18 号中复大厦三层
电话:	010-6588 1818
传真:	010-6588 2651
经办资产评估师:	檀增敏、刘海生

(九) 资产评估机构：中通诚资产评估有限公司

法定代表人:	刘公勤
住所:	北京市朝阳区胜古北里 27 号楼一层
电话:	010-6441 0537
传真:	010-6441 8970
经办资产评估师:	王静、方炜

(十) 土地估价机构：北京华源龙泰房地产土地资产评估有限公司

法定代表人:	邓峰
住所:	北京市丰台区丰台北路 18 号院 C 座 601 室
电话:	010-8483 1344
传真:	010-8835 5635
经办备案土地估价师:	杨亚东、张刚印、齐海燕、李长江、陈彩双、盖文宝

(十一) 验资机构：信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

负责人:	谭小青
住所:	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层

电话：	010-6554 2288
传真：	010-6554 7190
经办注册会计师：	詹军、邱欣

（十二）股票登记机构：中国证券登记结算有限责任公司上海分公司

住所：	上海市浦东新区陆家嘴东路 166 号中国保险大厦 36 楼
电话：	021-5870 8888
传真：	021-5889 9400

（十三）拟上市交易的证券交易所：上海证券交易所

住所：	上海市浦东南路 528 号证券大厦
电话：	021-6880 8888
传真：	021-6880 4868

（十四）收款银行：中信银行北京瑞城中心支行

三、发行人与本次发行有关的中介机构及人员的权益关系

金石新能源是发行人的股东，持有发行人 5.00 亿股股份，占发行人总股本的比例为 2.50%。金石新能源的有限合伙人中信证券投资有限公司、普通合伙人金石投资有限公司是本次发行的保荐机构（主承销商）中信证券的全资子公司。具体股权结构请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“七、发起人、持有发行人 5%以上股份的主要股东及实际控制人情况”之“（一）发起人”。

除上述股权关系外，发行人与本次发行有关的上述中介机构及其负责人、高级管理人员、经办人员之间不存在直接或间接的股权关系或其他权益关系。

四、与本次发行上市有关的重要日期

初步询价时间：	2021 年 4 月 29 日、2021 年 4 月 30 日
发行公告刊登日期：	2021 年 5 月 28 日
网上、网下申购日期：	2021 年 5 月 31 日
网上、网下缴款日期：	2021 年 6 月 2 日
预期股票上市日期：	本次发行结束后将尽快申请在上海证券交易所挂牌交易

第四节 风险因素

投资者在评价公司本次发行及做出投资决定时，除本招股说明书已披露的其他信息外，应审慎考虑下述各项风险因素。如下列情况发生，本公司的财务状况和经营业绩可能会受到不利影响。下述风险是根据重要性原则或可能影响投资者决策的程度大小排序，但该排序并不表示风险因素会依次发生。

一、政策风险

（一）产业政策变动风险

近年来，国家先后颁布了《可再生能源法》《可再生能源中长期发展规划》《可再生能源发展“十三五”规划》等多项法律法规和政策，鼓励开发风能和光伏资源，对上网电价保护、强制并网、强制购电以及各项税收优惠政策都做出了明确规定，显著地提升了风电、光伏项目建设经济可行性。

2018年10月，国家发改委、国家能源局印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》，要求到2020年，基本解决清洁能源消纳问题。该计划提出了研究实施可再生能源电力配额制度，落实清洁能源优先发电制度，提升电网汇集和外送清洁能源能力，提高存量跨省区输电通道可再生能源输送比例等二十余项清洁能源消纳措施，有效推动了我国清洁能源的消纳。2020年1月，财政部、国家发改委、国家能源局发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，进一步完善可再生能源补贴机制，优化补贴兑付流程，促进可再生能源发电健康发展。

可再生能源是国家能源供应体系的重要组成部分，是保障能源安全的重要内容，预计国家将继续支持和鼓励可再生能源行业的发展，但如未来风电、光伏发电产业政策发生重大变动，将可能对公司生产经营造成不利影响。

（二）可再生能源补贴政策变动风险

2018年以来，国家推进平价上网的速度逐步加快，风电、光伏相关产业政策密集出台。2018年5月31日，国家发改委、国家财政部、国家能源局联合下发了《关于2018年光伏发电有关事项的通知》（发改能源〔2018〕823号）。该通知对普通光伏电站及分布式光伏项目建设规模均进行了限制，进一步下调了光伏电站标杆上网电价。公司在该通知颁布之前已并网光伏电站不受影响，但公司未来开发光伏电站的装机容量和上网电

价将可能因此受到一定的不利影响。

2019 年以来，国家发改委、国家能源局陆续发布《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》（发改能源〔2019〕19 号）、《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》（发改价格〔2019〕761 号）、《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号）等文件，进一步推进平价上网项目的建设，并下调了风力发电、光伏发电的指导价，未来新核准备案的风力发电、光伏发电项目原则上通过竞争方式确定上网电价。

目前国家正在积极推动平价上网和风电、光伏资源竞争性配置，可再生能源补贴逐步退坡对于公司存量项目不会产生影响，但对于公司新项目开发提出更高的要求，如公司未能有效应对，可能对公司生产经营造成不利影响。

（三）税收优惠政策变动风险

根据目前相关政策和法律法规，公司及下属部分子公司享有不同程度的税收优惠。主要包括：

1、增值税优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）的规定，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。

2、企业所得税优惠政策

（1）公共基础设施项目

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46 号）等规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定项目的投资经营所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

（2）西部大开发

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58 号）及最新的《西部地区鼓励类产业目录（2014）》（国家发展和改革委员会第 15 号令），

经主管税务机关审核认定，可享受按 15% 的税率缴纳企业所得税。

报告期内，公司享受的增值税及所得税优惠金额合计为 46,805.23 万元、59,728.12 万元、61,876.47 万元和 81,496.94 万元，占公司利润总额的比例分别为 17.69%、19.92%、18.49% 和 24.67%。如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，将可能会对公司经营业绩带来不利影响。

二、市场风险

（一）市场竞争风险

风电和光伏企业的竞争很大程度上是优质发电资源的竞争。优质风能、太阳能资源主要分布在有限的地区和特定位置，而本地消纳能力以及当地电网输送容量也是制约发电和上网能力的主要因素。因此，各个企业对于风能、太阳能资源优越，当地消纳能力充分，电力输送容量充足的优质风电或光伏发电项目的竞争非常激烈。

国家能源局近年来积极推动新能源发电项目竞争性配置，其 2019 年发布的《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》中特别指出，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，而且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，该等政策进一步使得优质发电资源的竞争加剧。

如果未来市场竞争情况进一步加剧，可能导致公司获得优质的项目资源的难度进一步加大，可能会使得公司项目开发数量减少，导致公司市场竞争能力的下降；同时在竞争性配置的规则下，若竞争方采取低价竞争策略，将可能导致公司以较低的中标价格获得项目资源，进而使得公司新增项目收益率降低，影响公司整体盈利能力。

（二）市场化交易占比变化导致的业绩波动风险

2015 年 3 月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9 号）发布，标志着新一轮电力体制改革启动，本轮改革以电力交易市场化为主要内容。2016 年 3 月，《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》发布，可再生能源电量分为保障性电量和市场性电量两部分，通过不同的方式进行消纳。其中，保障性电量通过各地电网公司与发电企业签订《购售电合同》进行交易，交易价格依据政府核准电价或招标确定上网电价结算；市场性电量则通过电力交易中心平台发布需求并集中撮合交易，按交易电价结算。

由于我国各区域电力市场化进程和政策各不相同，公司已投产项目所在区域的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的上网电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

报告期内，受各地区消纳情况及各地上网政策影响，公司市场化交易电量占比分别为 27.61%、36.79%、32.59% 和 29.72%，呈现一定的波动趋势。由于市场化交易电价通常低于项目核准电价，若后续电力市场化交易占比提升，则可能对公司业绩产生不利影响。

（三）发电设备价格波动风险

2019 年 5 月，国家发改委发布的《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号）对于 2018 年和 2019 年核准的陆上风电和海上风电并网时间和上网电价进行了规定，如果相关风电项目未能按时并网，将对其上网电价产生影响。目前，上述政策导致国内风电企业纷纷抢购风电设备，进而使得风电设备短期内需求迅速增长，形成供不应求的局面，推动风电设备价格暂时性上涨。

发电项目的主要成本来自于发电设备的折旧，因此发电设备价格的波动将影响公司新建项目的收益率，如果公司不能采取有效措施应对发电设备价格的波动，可能会对公司整体盈利能力造成影响。

三、业务风险

（一）土地房产相关风险

风电和光伏发电项目占地面积大，涉及土地性质和权属情况复杂。截至 2020 年 9 月 30 日，公司已投产发电项目自有土地办证率为 99.53%；已投产发电项目房产办证率为 87.57%，产业园房产、阳江发电对外出租的厂房、新疆分公司办公用房和公寓等外购商品房未取得权属证书。

针对上述土地房产确权办证问题，公司近年来加强监督指导、组织协调、强化考核、实施奖惩，积极推进确权办证工作。但由于公司持续新增较多发电项目，同时确权办证工作受客观因素影响较大，导致确权办证工作面临较大困难。另外，公司存在一般光伏

项目租赁农用地的情形。如果公司不能及时取得不动产权证书，则可能无法继续使用该等土地或房产，甚至可能受到相关主管部门的处罚，进而可能对公司生产经营造成不利影响。

（二）政府审批的风险

风力、光伏发电项目的开发、建设、运营等各个环节都需不同政府部门的审批和许可。在项目开发阶段，需要获得发展改革部门对于项目的核准或备案，另外还需获得当地政府有关部门对环境保护、水土保持、土地使用、地质灾害等相关事项的行政许可。在项目建设阶段，需要取得规划部门和建设部门出具的有关规划和建设的行政许可。在项目运营阶段，需要取得当地能源管理部门对于项目发电的许可。

海上风电项目审批受制于海洋、气象、交通、环保等多个行政部门的复杂协调流程，除上述行政许可事项外，还需取得海洋开发规划以及海洋局方面的批复，此外部分项目还须经军事部门的相关批复或备案。由于各部门所遵循的规则及执法方式有较大差异，项目审批较为复杂。同时，各级地方政府的海洋规划亦可能存在不一致的情况，需要综合协调解决。

如果未来发电项目的审批标准进一步严格，或审批及核准所需时间延长，公司未来可能因为申请程序的拖延而导致失去项目开发的最佳时机，或者因为建设期延长而对项目的投资回收期产生不利影响，从而影响公司的经营业绩。

（三）发电量对自然条件依赖较大的风险

风力发电、光伏发电行业对自然条件存在比较大的依赖，公司风电场、光伏电站实际运行的发电情况与风力和光照等自然因素直接相关，具体包括风速、风向、气温、气压、光照强度、光照时间等自然条件。若项目所在地自然条件发生不利变化，造成发电项目的风力资源、太阳能资源实际水平与投资决策时的预测水平产生较大差距，将使得公司风电、光伏发电量有所下降，进而导致发电项目投资收益率不及预期，对公司整体盈利能力造成不利影响。

（四）极端天气所导致的风险

风力发电行业可能受到极端天气的影响。公司陆上风电场部分位于甘肃、宁夏、贵州等中国西北和西南部地区，海上风电场部分位于江苏、广东、福建、辽宁等地的近海地区，当地天气条件多变，可能因出现超出预期的极端严寒、瞬间狂风、台风等极端天

气给公司的风电场生产运营带来不利影响，包括对风机设备、风场运营设施的破坏以及输电线路的损坏等。在上述情况下，部分风电场的生产水平可能会大幅降低甚至暂停运作，严重影响风电场的发电能力，从而对公司的发电量和营业收入造成不利影响。

光伏发电行业可能受到极端天气的影响。强湿度、强降雨、雷暴等恶劣天气可能会损坏光伏发电设备，导致光伏电站无法正常工作，进而对公司生产经营造成不利影响。

（五）安全生产风险

公司在生产经营过程中可能因为人为的操作失误、防护不力和工作场所的设备设施存在隐患等造成安全事故发生。海上风电场由于远离陆地，运维难度远高于陆上风电场，相较而言，海上运维存在通达困难、运维时效差、危险系数高等难点。海上环境复杂，风浪大，作业的风险性大，而且运维人员还需要登高进行电力作业，处在高压或特高压环境，易发生人身伤亡事故。

尽管公司目前拥有较为完善的安全管理措施，但如果在今后生产过程中因安全管理措施执行不到位，公司将可能发生安全生产事故，进而对公司生产经营造成不利影响。

（六）新项目投资回报率不及预期的风险

公司作为新能源发电公司，需持续开发投资新的发电项目，以保持公司的领先地位和持续增长。新发电项目的经济效益分析需要公司对项目未来收入、成本和现金流等进行预测，相关预测数据可能受到国家宏观经济发展情况、行业发展政策，以及项目组织实施、成本管理等因素的影响。

如果未来相关情况发生超出预期的重大变化，致使项目的开始盈利时间及盈利水平与分析预测的结果出现较大差异，投资项目不能实现预期收益，将可能导致新投资项目的回报率低于预期，进而将会对公司盈利能力和经营业绩造成较大影响。

（七）弃风弃光风险

由于风力大小、太阳光照强度存在间歇性和波动性的特点，风力、光伏发电具有一定的随机性。电网需要根据包括风电、光伏在内的各类型发电机组发电量的大小和电网用电量的变化情况，相应调整各类型发电机组的发电量，使得电网总发电量与用电量保持平衡。

当电网的调峰能力不足，不能完全接受风力、光伏发电向电网输送的电能时，电网

会降低风力、光伏发电机组的发电能力，使得部分风力、太阳能资源无法得到利用。另外，由于部分地区当地消纳能力有限或送出通道受限，目前无法完全接收风力、光伏发电向电网输送的电能。上述因素可能导致产生弃风限电、弃光限电的现象，从而影响公司发电项目的发电量。

长期看来，随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，弃风限电、弃光限电的比例将会逐步降低，但是短期内弃风限电、弃光限电的比例若发生波动，仍将对公司的经营业绩产生影响。

（八）项目并网风险

公司各项目向电网销售电能，首先需要由项目所属地方电网公司对各项目电力系统接入方案进行评审，并取得电网公司同意接入的意见，待电场升压站及一、二次设备验收合格，具备带电条件后，取得电网公司出具的并网批准意见，同意该项目进行并网调试。

各地电网公司有义务保障接入意见中确定的电力系统接入方案的有效实施，但是由于升压站及其他电网设施存在建设周期，如果升压站所覆盖区域短时间内形成大量待并网接入项目，超过电网设施接纳能力，可能存在因升压站或其他电网设施建设滞后，而导致不能全额并网发电，从而产生发电量大幅低于预期的情况。如果未来公司新开发项目不能及时获得相关电网公司的并网许可，或者获得并网许可后因为电网设施建设滞后无法全容量并网发电，将对公司的经营业绩造成不利影响。

（九）已核准项目无法按时并网导致补贴取消或下降的风险

2019年5月，国家发改委发布的《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）规定，2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，2021年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。对2018年底前已核准的海上风电项目，如在2021年底前全部机组完成并网的，执行核准时的上网电价；2022年及以后全部机组完成并网的，执行并网年份的指导价。

如果公司已核准陆上风电项目无法在规定时间内完成并网，将无法享受国家补贴；已核准海上风电项目无法在规定时间内完成并网，将执行较低的指导价，对公司的生产

经营造成较大影响。

四、财务风险

（一）应收账款规模较大的风险

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司应收账款账面价值分别为 501,410.19 万元、718,816.00 万元、981,833.35 万元和 1,307,801.94 万元，占流动资产比例分别为 49.90%、50.28%、58.32%和 55.77%，应收账款规模较大。

目前我国风能发电、太阳能发电企业的上网电价包括两部分，即燃煤脱硫标杆电价和可再生能源补贴。发电项目实现并网发电后，燃煤脱硫标杆电价部分，由电网公司直接支付，通常跨月结收电费，即本月对上月发电收入进行结算，账龄一般在 1 个月之内。近年来，一方面公司装机规模快速增加，发电收入逐年提高；另一方面，可再生能源补贴发放周期较长，已经纳入补贴目录或补贴清单的发电项目，通常 1-3 年方能收回补贴，未纳入补贴目录或补贴清单的项目补贴回款周期则可能更长，以上因素客观上导致公司应收账款规模逐年增大。

若可再生能源补贴款的发放情况持续无法得到改善，将导致公司应收账款不能及时回收，进而影响公司的现金流，对公司生产经营产生不利影响。

（二）可再生能源补贴款收取比例持续下降的风险

公司 2017-2019 年收取新能源补贴款的金额分别为 24.14 亿元、23.45 亿元和 23.12 亿元，基本保持稳定，但由于公司装机规模迅速增长、收入规模快速增加，导致新能源补贴款收取金额占收入的比例逐年下降。

近年来，国家积极促进非水可再生能源发电项目的健康发展，各年可再生能源电价附加支出金额稳中有升。根据《国家能源局关于 2020 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2020〕17 号）有关要求，2020 年将积极推进平价上网项目，需国家财政补贴的新增项目将逐年减少。且根据财政部、国家发展改革委和国家能源局联合发布《可再生能源电价附加资金管理办法》等相关规定，公司的存量项目全部符合纳入补贴清单的条件。公司目前尚未纳入补贴清单而无法取得新能源补贴款的项目有望在近期获得补贴款项。综上，公司可再生能源补贴款的回收情况在未来将有所好转。

虽然公司可再生能源补贴款回收情况未来有望好转，但资金占用问题得到彻底解决

尚需时日。若未来可再生能源补贴款的收取比例持续下降，将导致公司应收账款规模不断增长，进而影响公司的资产负债率及经营活动现金流，可能会对公司的生产经营暂时产生一定程度的不利影响。

（三）主要经营性资产质押、抵押风险

为获得银行借款及融资租赁款，公司目前部分应收账款、固定资产已进行质押和抵押。上述资产的质押、抵押是为公司正常生产经营的业务需要而产生，公司报告期内经营状况良好，不存在未按时偿还银行借款本息或未按时支付融资租赁费用的情况。但是，如果公司未来经营情况大幅下行，不能按时偿还银行借款本息、不能按时支付融资租赁费用，或公司未能按照约定及时办理担保措施并构成严重违约，将导致公司上述质押、抵押的应收账款、固定资产被债权人处置，进而对公司的经营状况产生不利影响。

（四）本次公开发行股票摊薄即期回报的风险

本次募集资金到位后，公司的总股本和净资产将会相应增加。由于本次募集资金投资项目建成达产需要一定时间，在公司总股本和净资产均增加的情况下，在募投项目完全产生效益之前，预计短期内公司每股收益和加权平均净资产收益率等指标将出现一定幅度的下降，本次募集资金到位后股东即期回报（每股收益、净资产收益率等财务指标）存在被摊薄的风险。

五、管理风险

（一）人才短缺风险

公司所处的风力和光伏发电行业作为国家政策大力鼓励的战略性新兴产业，对具备相关知识和技能的高级人才依赖度较高，人才壁垒也是进入该行业的主要障碍之一。由于该行业人才培养体系建立较晚、相关教育和培训投入有限，专业人才尤其是管理人才出现严重的短缺局面，然而风力和光伏发电行业正处于快速发展的阶段，各公司对于优秀人才的竞争逐渐激烈，对具备长期工作经验的管理型人才需求增大。若未来公司面临人才短缺的情况，将对公司未来的经营管理带来不利影响。

（二）公司快速扩张引发的风险

截至2020年9月30日，公司业务已覆盖全国30个省、自治区和直辖市，公司控股的发电项目装机容量超过1,189万千瓦，资产总额超1,203亿元，装机规模、盈利能

力等跻身国内新能源企业第一梯队。

公司电站项目、资产规模的快速增加对公司的开发、财务、人力、合规等各方面管理均提出了更高的要求，如果公司管理层的业务素质及管理水平不能适应公司规模迅速扩大的需要，组织模式和管理制度未能随着公司规模扩大而及时调整和完善，将给公司带来较大的管理风险。

六、其它风险

（一）募集资金投资项目的风险

公司本次募集资金拟投向海上风电项目建设，项目的开发进度和盈利情况将对公司未来的经营业绩产生重要影响。公司将通过募集资金投资项目的实施，扩大经营规模、提升经营业绩，实现公司的长期发展规划。但是在项目实施及后期运营过程中，如果外部市场环境出现重大变化，或因项目遇到施工、技术问题等，可能导致项目不能如期完成或顺利实施，公司募集资金投入的计划可能因此发生变动，进而影响公司预期收益的实现。

（二）不可抗力因素导致的风险

任何不可抗力事件，包括境内外爆发或可能爆发任何严重传染性疾病、国内部分地区受到地震、火灾、恶劣天气或其他自然灾害的威胁以及境内外的战争、社会动乱，均可能损害公司、公司的客户及供应商的财产、人员，并可能使公司的业务、财务状况及经营业绩受到一定影响。

第五节 发行人基本情况

一、发行人概况

中文名称:	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
英文名称:	China Three Gorges Renewables (Group) Co.,Ltd.
注册资本:	2,000,000 万元人民币
法定代表人:	赵国庆
成立日期:	1985 年 9 月 5 日（2019 年 6 月 26 日整体变更设立股份有限公司）
经营范围:	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。 （“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
住所:	北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室
邮政编码:	101149
电话号码:	010-5868 9199
传真号码:	010-5868 9734
互联网地址:	www.ctgne.com
电子信箱:	ctgr_ir@ctg.com.cn

二、发行人改制重组情况

（一）设立方式

公司系由三峡新能源有限原股东作为发起人，以三峡新能源有限截至 2018 年 10 月 31 日的经审计的净资产 32,954,117,540.72 元扣除向三峡集团分配 3,263,677,674.21 元利润后剩余的 29,690,439,866.51 元母公司净资产为基数，按照 1:0.6736 折股比例折合股份公司的总股本为 200 亿股，剩余 9,690,439,866.51 元计入股份公司资本公积，依法整体变更设立的股份有限公司。本次整体变更经信永中和审验，并于 2019 年 11 月 12 日出具《验资报告》（XYZH/2019BJA30380）。公司于 2019 年 6 月 26 日在北京市市场监督管理局注册登记，注册号为 9111000010000376X7。

（二）发起人

公司整体变更设立股份公司时各发起人及其持股情况如下：

序号	股东（发起人）名称	持股数量（亿股）	持股比例（%）
1	三峡集团	140.00	70.00
2	水电建咨询	9.98	4.99
3	都城伟业	9.98	4.99
4	三峡资本	9.98	4.99
5	浙能资本	9.98	4.99
6	珠海融朗	9.98	4.99
7	金石新能源	5.00	2.50
8	招银成长	2.55	1.275
9	川投能源	2.55	1.275
合计		200.00	100.00

（三）改制设立前后主要发起人拥有的主要资产和实际从事的主要业务

公司主要发起人为三峡集团。公司改制设立前后，主要发起人拥有的主要资产和实际从事的主要业务均未发生重大变化。

公司改制设立前，主要发起人三峡集团为总部管理机构，通过下属单位从事主要业务包括：

- 1、水电业务：三峡工程及长江干支流水电工程建设与运营；
- 2、新能源业务：通过发行人从事风电、太阳能等新能源开发与技术服务；
- 3、国际业务：在亚洲、欧洲、南美洲、非洲等地区和国家投资开发水电、风电等清洁能源与 EPC 建设业务；
- 4、资本投资与工程技术咨询业务：与水电、清洁能源相关的资本投资与工程技术咨询业务；
- 5、生态环保投资与运营业务：培育生态环境保护相关产业，推动社会资本聚焦生态环境保护 and 清洁能源发展。

三峡集团拥有的主要资产为经营上述业务相关的资产和权益。

（四）发行人成立时拥有的主要资产和实际从事的主要业务

公司拥有的主要资产和实际从事的主要业务在公司变更设立前后没有发生变化。

公司改制设立时实际从事的主要业务为风能、太阳能的开发、投资和运营，通过下属子公司拥有与主要业务相关的经营性资产，主要包括生产经营场所（如房屋及建筑物）、机器设备、运输设备和办公设备等固定资产，与该等业务相关的无形资产（土地使用权等），上述资产全部为公司改制设立时承继的原有限责任公司的整体资产。

（五）在发行人成立之后，主要发起人拥有的主要资产和实际从事的主要业务

自公司成立以来，主要发起人三峡集团将公司定位为新能源产业的战略实施主体。除持有公司的股权外，三峡集团拥有的主要资产和业务情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“七、发起人、持有发行人 5% 以上股份的主要股东及实际控制人情况”部分相关内容。

（六）改制前原企业的业务流程、改制后发行人的业务流程以及原企业和发行人业务流程间的联系

公司系三峡新能源有限整体变更设立，公司改制设立前后业务流程没有变化。关于公司的业务流程见本招股说明书“第六节 业务和技术”之“四、公司主营业务具体情况”相关内容。

（七）发行人成立以来，在生产经营方面与主要发起人的关联关系及演变情况

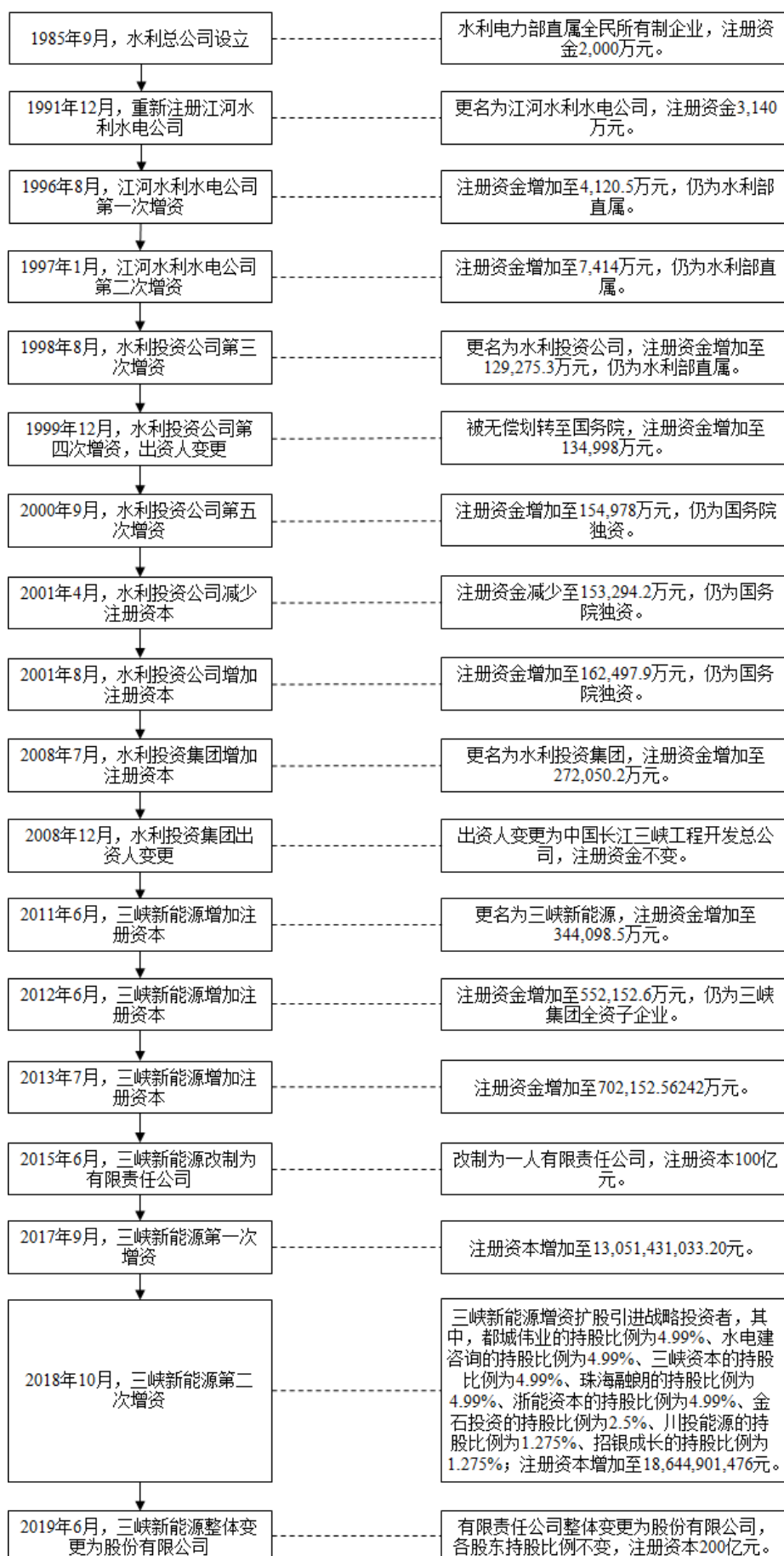
公司系三峡新能源有限整体变更设立，在业务经营方面与主要发起人的关联关系未发生重大变化，具体情况请参见本招股说明书“第七节 同业竞争与关联交易”之“三、关联方及关联关系”部分。

（八）发起人出资资产的产权变更手续办理情况

公司系三峡新能源有限整体变更设立，因此，公司发起人出资资产为其持有的三峡新能源有限股权所对应三峡新能源有限的净资产，原三峡新能源有限的所有资产全部由公司承继，截至本招股说明书签署日已经在公司名下并由公司使用，不涉及产权变更。

三、发行人股本形成及其变化和重大资产重组情况

公司历史沿革及历次股本变化情况如下图所示：



（一）发行人股本形成及其变化

1、全民所有制企业阶段

1985年9月，根据国务院批复，原“水利工程综合经营公司”与“中国三峡实业开发公司”合并，成立“中国水利实业开发总公司”，水利总公司为水利电力部直属的全民所有制企业。水利总公司成立时，注册资金为2,000万元。

1991年12月，根据水利部《关于同意中国水利实业开发总公司更名的批复》（水人劳[1991]130号），水利总公司注册登记名称由“中国水利实业开发总公司”改为“中国江河水利水电开发公司”，注册资金变更为3,140万元。

1996年8月，江河水利水电公司注册资金变更为4,120.5万元。

1997年1月，江河水利水电公司注册资金变更为7,414万元。

1997年10月，水利部出具《关于中国江河水利水电开发公司更名改建为中国水利投资公司的批复》（水人教[1997]386号），同意中国江河水利水电开发公司更名为“中国水利投资公司”。

1998年8月，水利投资公司注册资金变更为129,275.3万元。

1999年12月，水利投资公司与水利部脱钩，被无偿划转至国务院。经水利部经济调节司和财政部审定同意，水利投资公司完成了国有产权变动登记，出资单位变更为国务院，注册资金变更为134,998万元。

经2000年9月、2001年4月和2001年8月三次注册资金变更，水利投资公司注册资金变更为162,497.9万元。

2006年10月，水利投资公司名称变更为“中国水利投资集团公司”。

2008年7月，水利投资集团注册资金增加至272,050.2万元。

2008年12月，国务院国资委出具《关于中国长江三峡工程开发总公司和水利投资集团公司重组实施方案的批复》（国资改革[2008]1409号），同意三峡总公司与水利投资集团按照报批的重组方案实施重组，将水利投资集团并入三峡总公司成为其全资子公司。

2010年6月，三峡集团作出《关于同意子公司中国水利投资集团公司更名的函》，

决定将水利投资集团更名为中国三峡新能源公司；2010年6月，国家工商行政管理总局出具《准予变更登记通知书》，同意水利投资集团公司更名为“中国三峡新能源公司”。

2011年6月、2012年6月、2013年7月，三峡集团分别对公司增资，公司注册资金增加至702,152.56万元。

2、有限责任公司阶段

（1）2015年6月设立有限责任公司

①资产重组

2015年1月7日，三峡集团出具《关于中国三峡新能源公司重组改制有关事项的批复》（三峡资函〔2015〕2号），同意三峡新能源重组改制方案，将三峡新能源有关非主业资产、闲置资产和不良资产进行剥离，并暂以中水中心为平台做好剥离资产的承接整合工作。

2015年3月26日，三峡集团出具《关于无偿划转集团公司内蒙古分公司资产的通知》（三峡财函〔2015〕41号），同意三峡集团内蒙古分公司资产划转至三峡新能源。

2015年3月30日，三峡集团出具《关于划转利川风电公司及通城风电公司股权的通知》（三峡财函〔2015〕45号），同意三峡新能源将三峡新能源利川风电有限公司100%股权、三峡新能源通城风电有限公司100%股权上划至三峡集团。

2015年4月7日，三峡集团出具《关于中国三峡新能源公司有关资产划转事项的批复》（三峡财函〔2015〕52号），同意三峡新能源将富锦江河水利排灌试验站100%股权、珠海三灶项目资产、上海港源工业贸易有限公司100%股权划转至中水中心。

2015年5月5日，三峡集团出具《关于将北京中水投资管理中心产权划转至集团公司的通知》（三峡财函〔2015〕79号），同意三峡新能源将中水中心划转至三峡集团直接持有和管理。

②设立过程

2015年4月29日，国家工商行政管理总局出具“（国）名称变核内字[2015]第1102号”文，核准三峡新能源的公司名称变更为“中国三峡新能源有限公司”，有效期至2015年10月29日。

2015年5月20日，大华会计师事务所（特殊普通合伙）出具《模拟财务报表审计

报告》（大华审字〔2015〕005164号），经其审定，截至2014年12月31日，三峡新能源资产总额为1,797,809.88万元，负债为638,674.43万元，所有者权益为1,159,135.45万元。

2015年5月20日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字[2015]第1121号），经其评估，三峡新能源于评估基准日2014年12月31日的总资产评估结果为2,216,329.60万元，净资产评估结果为1,577,655.17万元。

2015年5月25日，三峡新能源党政联席会议第十九次会议审议通过《中国三峡新能源公司改制实施方案》和《中国三峡新能源公司改制职工安置方案》。同日，三峡新能源召开一届九次职工代表大会，审议通过《中国三峡新能源公司改制实施方案》和《中国三峡新能源公司改制职工安置方案》。

2015年6月19日，三峡集团出具《关于中国三峡新能源公司改制为有限责任公司的批复》（三峡战略函〔2015〕124号），同意三峡新能源由全民所有制企业整体改制为一人有限责任公司，公司名称变更为“中国三峡新能源有限公司”；同意改制后的注册资本为100亿元整。

2015年6月19日，三峡集团出具《中国三峡新能源有限公司2015年第1号股东决定》（三峡人函〔2015〕123号），同意签发《中国三峡新能源有限公司章程》。

2015年6月24日，三峡新能源完成工商变更登记，取得北京市工商局换发的《营业执照》（注册号：100000000003764），企业类型为有限责任公司（法人独资）。

2019年11月12日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2019BJA30377），经审验，截至2015年9月30日止，三峡新能源有限已收到三峡集团投入的股本10,430,431,033.20元，出资方式为净资产、货币及股权出资。

本次设立有限责任公司后，三峡新能源有限的股权结构如下：

序号	出资单位名称	出资金额（万元）	出资比例（%）
1	三峡集团	1,000,000	100

（2）2017年9月第一次增加注册资本

2017年9月22日，三峡集团作出股东决定，同意将三峡新能源有限的注册资本由100亿元增加至13,051,431,033.20元。

2017年9月27日，三峡新能源有限完成工商变更登记，取得北京市工商局换发的《营业执照》（统一社会信用代码：9111000010000376X7），企业类型为有限责任公司（法人独资）。

2019年11月12日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2019BJA30378），经审验，截至2017年6月30日止，三峡新能源有限新增注册资本已缴足，出资方式为货币。

本次变更完成后，三峡新能源有限的股权结构如下：

序号	出资单位名称	出资金额（万元）	出资比例（%）
1	三峡集团	1,305,143.10	100

（3）2018年10月第二次增加注册资本

2017年8月20日，中企华出具《中国三峡新能源有限公司拟增资引入战略投资者项目评估报告》（中企华评报字（2017）第1207-01号），经其评估，截至评估基准日2016年12月31日，三峡新能源有限的总资产为3,522,444.47万元，净资产为2,507,432.37万元。2017年11月15日，三峡集团对上述评估结果进行了备案（备案编号：2178ZGSX2019002）。

2017年9月18日，三峡集团作出《关于中国三峡新能源有限公司增资扩股引进战略投资者方案的批复》（三峡战略函〔2017〕361号），同意三峡新能源有限通过产权交易所公开引进战略投资者，战略投资者数量3至10家，合计持股比例20%至30%。增资扩股评估基准日为2016年12月31日，同意三峡新能源有限以经三峡集团审核备案的评估结果作为基础，加上评估基准日至挂牌日前一日期间经审计、评估机构和三峡集团确认的权益变动值，作为增资扩股的定价依据。

2017年9月27日，三峡新能源有限在北交所公开披露“中国三峡新能源有限公司增资项目”信息（项目编号：G62017BJ1000076），广泛征集意向投资方。公告期满后共产生16名合格意向投资方，经三峡新能源有限以竞争性谈判方式遴选，最终确定了8名投资方。

2018年2月9日，三峡集团作出《关于中国三峡新能源有限公司增资扩股引进战略投资者的批复》（三峡战略函〔2018〕48号），同意按照2.1元/每元注册资本作为增资扩股的价格；同意三峡新能源有限增资扩股引进战略投资者都城伟业、水电建咨询、三峡资本、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长。其中，都城伟业

的持股比例为 4.99%、水电建咨询的持股比例为 4.99%、三峡资本的持股比例为 4.99%、珠海融朗的持股比例为 4.99%、浙能资本的持股比例为 4.99%、金石新能源的持股比例为 2.5%、川投能源的持股比例为 1.275%、招银成长的持股比例为 1.275%；同意三峡新能源有限依法合规签署增资协议、修改公司章程、变更工商登记等后续工作。

2018 年 3 月 23 日，三峡集团与都城伟业、水电建咨询、三峡资本、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长共同签署了《关于中国三峡新能源有限公司之增资协议》，约定都城伟业、水电建咨询、三峡资本、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长分别以人民币 2.1 元/单位注册资本的增资对价取得增资后三峡新能源有限 30% 股权（对应 5,593,470,442.80 元注册资本）；各方同意将三峡新能源有限的注册资本由 13,051,431,033.20 元增加至人民币 18,644,901,476.00 元，都城伟业等 8 名投资者向三峡新能源有限支付增资对价 11,746,287,929.88 元，其中 5,593,470,442.80 元作为三峡新能源有限的新增注册资本，剩余 6,152,817,487.08 元计入三峡新能源有限的资本公积。

2018 年 3 月 30 日，北交所确认投融资各方已履行相应决策程序并签署了增资协议，并向三峡新能源有限出具了“中国三峡新能源有限公司增资项目”的《增资凭证》。

2018 年 10 月 23 日，三峡新能源有限完成工商变更登记，取得了北京市工商局换发的《营业执照》（统一社会信用代码：9111000010000376X7）。

2019 年 11 月 12 日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2019BJA30379），经审验，截至 2018 年 3 月 31 日止，三峡新能源有限新增注册资本已全部缴足，出资方式为货币。

本次变更完成后，三峡新能源有限的股权结构如下：

序号	股东名称	出资金额（万元）	出资比例（%）
1	三峡集团	1,305,143.10	70.00
2	水电建咨询	93,038.06	4.99
3	都城伟业	93,038.06	4.99
4	三峡资本	93,038.06	4.99
5	浙能资本	93,038.06	4.99
6	珠海融朗	93,038.06	4.99
7	金石新能源	46,612.25	2.50
8	招银成长	23,772.25	1.275

序号	股东名称	出资金额（万元）	出资比例（%）
9	川投能源	23,772.25	1.275
	合计	1,864,490.15	100

3、股份有限公司阶段

根据信永中和出具的《审计报告》（XYZH/2019BJA20028），截至2018年10月31日，公司经审计的母公司净资产为人民币32,954,117,540.72元。

根据中通诚出具的《中国三峡新能源有限公司股份制改造涉及的中国三峡新能源有限公司股东全部权益价值资产评估报告》（中通评报字[2019]12082号），三峡新能源有限股东全部权益的评估价值为3,923,040.97万元。上述资产评估结果已于2019年6月5日通过三峡集团备案（备案编号：2178ZGSX2019002）。

2019年6月5日，公司召开第二届职工代表大会第五次会议，审议通过整体变更为股份有限公司的“职工安置方案”，并选举袁英平为公司改制为股份有限公司后第一届董事会的职工董事，选举郑景芳为公司改制为股份有限公司后第一届监事会的职工监事。

2019年6月10日，公司召开第二届董事会第六次会议，审议通过了《关于中国三峡新能源有限公司整体变更设立股份有限公司的议案》及相关议案。

2019年6月21日，三峡集团出具《关于三峡新能源整体变更设立股份有限公司及国有股权管理方案的批复》（三峡战略函〔2019〕185号），同意公司整体变更设立股份有限公司及相关国有股权管理方案。

2019年6月24日，三峡新能源有限全体9名股东三峡集团、都城伟业、水电建咨询、三峡资本、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长，作为股份公司发起人，共同签署《关于设立中国三峡新能源集团股份有限公司之发起人协议》。

2019年6月25日，公司召开2019年第一次临时股东会，会议审议通过《关于中国三峡新能源有限公司整体变更设立股份有限公司的议案》及相关议案。

2019年6月26日，公司召开创立大会，会议审议通过《关于设立中国三峡新能源（集团）股份有限公司的议案》，一致同意公司以现有全体股东作为发起人，通过整体变更的方式发起设立股份有限公司，公司名称由“中国三峡新能源有限公司”变更为“中国三峡新能源（集团）股份有限公司”，公司注册资本由186.44901476亿元变更为200

亿元。同意三峡新能源以向三峡集团分配 3,263,677,674.21 元利润后剩余的 29,690,439,866.51 元母公司净资产为基数，折合股份公司的总股本为 200 亿股，折股比例为 1:0.6736，每股面值为人民币 1 元。29,690,439,866.51 元母公司净资产中的 20,000,000,000.00 元作为股份公司注册资本，剩余 9,690,439,866.51 元计入股份公司资本公积。折股后，股份公司的注册资本和实收资本均为人民币 200 亿元。股份设定为人民币普通股。同意公司现有股东以其在有限公司中的股东权益认购股份公司的股份，并成为股份公司发起人。股改前后公司股东所持股权比例不变。

2019 年 6 月 26 日，北京市市场监督管理局核准三峡新能源有限整体变更设立为股份有限公司，并核发了《营业执照》（统一社会信用代码：9111000010000376X7）。登记的企业名称为“中国三峡新能源（集团）股份有限公司”，类型为“其他股份有限公司（非上市）”，注册资本为 2,000,000 万元。

2019 年 11 月 12 日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2019BJA30380），经审验，截至 2019 年 6 月 30 日止，三峡新能源已收到各发起人（股东）投入的股本 20,000,000,000.00 元，出资方式为各股东持有的三峡新能源有限整体变更为股份公司的 2018 年 10 月 31 日净资产。

公司设立时的发起人及其持股情况如下：

序号	股东（发起人）名称	持股数量（亿股）	持股比例（%）
1	三峡集团	140.00	70.00
2	水电建咨询	9.98	4.99
3	都城伟业	9.98	4.99
4	三峡资本	9.98	4.99
5	浙能资本	9.98	4.99
6	珠海融朗	9.98	4.99
7	金石新能源	5.00	2.50
8	招银成长	2.55	1.275
9	川投能源	2.55	1.275
合计		200.00	100

（二）公司设立以来的重大资产重组情况

公司报告期内主要资产收购及资产出售情况如下：

1、2017 年转让所持西安风电 27.74%股份

（1）转让的目的和影响

西安风电成立于 2007 年 7 月，主要从事风电大型钢结构件的研发、设计、制造与销售。转让股份前，三峡新能源持有西安风电 47.74%股份，是西安风电的控股股东。

为聚焦新能源发电项目的投资开发、建设运营及电力销售主业，并统筹考虑公司及西安风电的后续资本运作规划，经公司慎重考虑，决定将所持西安风电 27.74%股份转让给三峡资本。本次股权转让完成后，三峡资本为西安风电第一大股东，三峡新能源为第二大股东，三峡新能源不再对西安风电进行控股。

（2）评估情况和定价依据、履行程序情况

2017 年 8 月 2 日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2017）第 1207-03 号），评估基准日为 2016 年 12 月 31 日。

2017 年 8 月 10 日，三峡新能源召开第一届董事会第九次会议，审议通过以协议方式转让所持西安风电 27.74%股份给三峡资本，转让价格以经三峡集团备案的评估结果为基础确定。

2017 年 8 月 17 日，三峡集团下发《关于三峡新能源所属两家控股公司股权转让有关事项的批复》，同意三峡新能源通过协议方式向三峡资本转让所持西安风电 27.74%股份，转让价格以经备案的评估结果为基础确定。

2017 年 9 月 12 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，西安风电股东全部权益评估值为 107,323 万元。

2017 年 9 月 12 日，三峡新能源与三峡资本签订《关于国水投资集团西安风电设备股份有限公司股权转让协议》，其中约定，三峡新能源向三峡资本转让所持有的西安风电 27.74%（4,445.51 万股）股份，转让价格按照经三峡新能源上级单位备案的资产评估价格，为每股 6.7 元，总计 29,784.94 万元。

（3）价款支付情况

2017 年 9 月，三峡资本支付了上述股权全部转让价款。

（4）转让前后的财务状况、经营情况

西安风电在转让前后财务状况、经营情况出现一定的波动，主要是因为风电行业政策变化引起下游需求波动及行业竞争因素所致，属于正常的行业周期性变化。具体情况如下：

转让前，西安风电的财务状况和经营情况如下：

单位：万元

项目	2015年12月31日 /2015年度	2016年12月31日 /2016年度
总资产	99,444.82	84,164.79
净资产	56,216.78	63,486.45
营业收入	59,064.27	42,607.98
利润总额	12,229.85	12,238.00

转让后，西安风电的财务状况和经营情况如下：

单位：万元

项目	2017年12月31日 /2017年度	2018年12月31日 /2018年度	2019年12月31日 /2019年度
总资产	79,024.32	84,888.58	81,309.15
净资产	65,530.88	66,932.47	65,932.78
营业收入	28,885.62	24,145.93	40,109.24
利润总额	6,186.93	1,513.90	2,145.50

(5) 本次转让对公司经营情况的影响

西安风电在转让前一个会计年度末（2016年末）的总资产、净资产以及2016年度的营业收入和利润总额分别占公司相应项目的1.30%、2.69%、8.23%、6.86%，比例较小。具体情况如下：

单位：万元

项目	2016年12月31日/2016年度		
	西安风电	公司	占比
总资产	84,164.79	6,461,791.93	1.30%
净资产	63,486.45	2,364,267.09	2.69%
营业收入	42,607.98	517,610.53	8.23%
利润总额	12,238.00	178,376.00	6.86%

西安风电在转让后连续三个会计年度末（2017-2019年末）的平均总资产、平均净资产以及2017-2019年度的平均营业收入和平均利润总额分别占公司相应项目的0.97%、

1.76%、4.03%、1.10%，比例较小。具体情况如下：

单位：万元

项目	2017-2019 年平均值		
	西安风电	公司	占比
总资产	81,740.68	8,439,303.11	0.97%
净资产	66,132.04	3,748,736.89	1.76%
营业收入	31,046.93	770,680.21	4.03%
利润总额	3,282.11	299,733.24	1.10%

因此，本次转让并未对公司的经营情况造成重大影响。

（6）本次转让是否构成主营业务变化

转让前后，公司的主营业务均为风能、太阳能的开发、投资和运营。

西安风电在转让前一个会计年度末（2016 年末）的总资产、净资产以及 2016 年度的营业收入和利润总额分别占公司相应项目的比例较小，因此，本次转让并未导致公司的主营业务发生变化。

2、2017 年转让所持金海股份 25.09%股份

（1）转让的目的和影响

金海股份成立于 2007 年 1 月，主要从事风电设备的研发、设计、咨询、制造、销售与安装，主要产品为反向平衡法兰和预应力锚栓两大系列。2015 年 5 月 4 日，金海股份在全国中小企业股份转让系统（新三板）挂牌，股票代码为 832390。转让股份前，三峡新能源持有金海股份 40.09%股份，是金海股份的控股股东。

为聚焦新能源发电项目的投资开发、建设运营及电力销售主业，并统筹考虑公司及金海股份的后续资本运作规划，经公司慎重考虑，决定将所持金海股份 25.09%股份转让给三峡资本。本次股权转让完成后，三峡资本为金海股份第一大股东，三峡新能源为第二大股东，三峡新能源不再对金海股份进行控股。

（2）评估情况和定价依据、履行程序情况

2017 年 8 月 2 日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2017）第 1207-02 号），评估基准日为 2016 年 12 月 31 日。

2017 年 8 月 10 日，三峡新能源召开第一届董事会第九次会议，审议通过以协议方

式转让所持金海股份 25.09% 股份给三峡资本，转让价格以经三峡集团备案的评估结果为基础确定。

2017 年 8 月 17 日，三峡集团下发《关于三峡新能源所属两家控股公司股权转让有关事项的批复》，同意三峡新能源通过协议方式向三峡资本转让所持金海股份 25.09% 股份，转让价格以经备案的评估结果为基础确定。

2017 年 9 月 12 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，金海股份股东全部权益评估值为 94,514.80 万元。

2017 年 10 月 16 日，三峡新能源与三峡资本签订《关于内蒙古金海新能源科技股份有限公司股权转让协议》，其中约定，三峡新能源向三峡资本转让所持有的金海股份 25.09%（2,659.54 万股）股份，转让价格按照经三峡新能源上级单位备案的资产评估价格，为每股 8.92 元，总计 23,723.10 万元。

（3）价款支付情况

2017 年 10 月，三峡资本支付了上述股权全部转让价款。

（4）转让前后的财务状况、经营情况

金海股份在转让前后财务状况、经营情况出现一定的波动，主要是因为风电行业政策变化引起下游需求波动及行业竞争因素所致，属于正常的行业周期性变化。具体情况如下：

转让前，金海股份的财务状况和经营情况如下：

单位：万元

项目	2015 年 12 月 31 日 /2015 年度	2016 年 12 月 31 日 /2016 年度
总资产	69,342.25	76,148.83
净资产	44,794.66	56,293.96
营业收入	60,090.95	29,471.04
利润总额	15,611.57	7,962.07

转让后，金海股份的财务状况和经营情况如下：

单位：万元

项目	2017年12月31日 /2017年度	2018年12月31日 /2018年度	2019年12月31日 /2019年度
总资产	71,618.06	96,935.40	135,295.79
净资产	54,951.47	58,512.18	62,601.67
营业收入	23,645.71	40,885.56	102,197.65
利润总额	1,610.86	1,272.03	7,870.88

(5) 本次转让对公司经营情况的影响

金海股份在转让前一个会计年度末（2016年末）的总资产、净资产以及2016年度的营业收入和利润总额分别占公司相应项目的1.18%、2.38%、5.69%、4.46%，比例较小。

单位：万元

项目	2016年12月31日/2016年度		
	金海股份	公司	占比
总资产	76,148.83	6,461,791.93	1.18%
净资产	56,293.96	2,364,267.09	2.38%
营业收入	29,471.04	517,610.53	5.69%
利润总额	7,962.07	178,376.00	4.46%

金海股份在转让后连续三个会计年度末（2017-2019年末）的平均总资产、平均净资产以及2017-2019年度的平均营业收入和平均利润总额分别占公司相应项目的1.20%、1.57%、7.21%、1.20%，比例较小。

单位：万元

项目	2017-2019年平均值		
	金海股份	公司	占比
总资产	101,283.08	8,439,303.11	1.20%
净资产	58,688.44	3,748,736.89	1.57%
营业收入	55,576.31	770,680.21	7.21%
利润总额	3,584.59	299,733.24	1.20%

因此，本次转让并未对公司的经营情况造成重大影响。

(6) 本次转让是否构成主营业务变化

转让前后，公司的主营业务均为风能、太阳能的开发、投资和运营。

金海股份在转让前一个会计年度末（2016年末）的总资产、净资产以及2016年度

的营业收入和利润总额分别占公司相应项目的比例较小，因此，本次转让并未导致公司的主营业务发生变化。

3、2019年转让所持西安风电 20.00%股份

（1）转让的目的和影响

本次股份转让前，三峡新能源与三峡资本共同持有西安风电的股权。为进一步聚焦新能源发电项目的投资开发、建设运营及电力销售主业，减少与关联方共同投资情形，三峡新能源将所持西安风电 20.00%股份进行转让。本次股权转让完成后，三峡新能源不再持有西安风电的股权。

（2）评估情况和定价依据、履行程序情况

2019年2月3日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2019）第1192-02号），评估基准日为2018年10月31日。

2019年3月21日，三峡集团2019年第6次党组会审议通过三峡新能源股权清理方案，同意三峡新能源优先通过公开挂牌方式转让所持西安风电 20.00%股份。

2019年5月6日，三峡新能源召开第二届董事会第五次会议，审议同意通过交易所公开挂牌方式转让所持西安风电 20.00%股份，且同意如通过公开挂牌方式征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。

2019年7月8日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，西安风电股东全部权益评估值为73,985.44万元。2019年7月11日，三峡新能源转让所持西安风电 20.00%股份事项在北交所进行首轮挂牌，挂牌价格为经三峡集团备案的评估值。8月7日首轮挂牌期结束，未征集到意向受让方。根据相关规定，经三峡新能源党委会审议同意，8月9日降价进行第二轮挂牌，9月5日挂牌期结束，仅征集到三峡资管一家意向受让方，经北交所资格审查确认三峡资管为最终受让方。

2019年9月16日，三峡新能源与三峡资管签订《产权交易合同》，其中约定，三峡新能源向三峡资管转让所持有的西安风电 20.00%（7,198.56万股）股份，转让价格为第二轮挂牌价格13,320.63万元。

2019年9月19日，北交所出具了本次股权转让的交易凭证。

（3）价款支付情况

2019年9月16日，三峡资管按照公告要求向北交所缴纳本次交易保证金3,500万元，9月19日，三峡资管将保证金之外剩余股转价款支付至北交所。9月23日，北交所将全部转让价款支付到三峡新能源账户。

4、2019年转让所持金海股份15.00%股份

（1）转让的目的和影响

本次股份转让前，三峡新能源与三峡资本共同持有金海股份的股权。为进一步聚焦新能源发电项目的投资开发、建设运营及电力销售主业，减少与关联方共同投资情形，三峡新能源将所持金海股份15.00%股份进行转让。本次股权转让完成后，三峡新能源不再持有金海股份的股权。

（2）评估情况和定价依据、履行程序情况

2019年2月3日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2019）第1192-01号），评估基准日2018年10月31日。

2019年3月21日，三峡集团2019年第6次党组会审议通过三峡新能源股权清理方案，同意三峡新能源优先通过公开挂牌方式转让所持金海股份15.00%股份。

2019年5月6日，三峡新能源召开第二届董事会第五次会议，审议同意通过交易所公开挂牌方式转让所持金海股份15.00%股份，且同意如通过公开挂牌方式征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。

2019年7月8日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，金海股份股东全部权益评估值为59,509.93万元。

2019年7月11日，三峡新能源转让所持金海股份15.00%股份事项在北交所进行首轮挂牌，挂牌价格为经三峡集团备案的评估值。8月7日首轮挂牌期结束，未征集到意向受让方。根据相关规定，经三峡新能源党委会审议同意，8月9日降价进行第二轮挂牌，9月5日挂牌期结束后仅征集到三峡资管一家意向受让方，经北交所资格审查确认三峡资管为最终受让方。

2019年9月16日，三峡新能源与三峡资管签订《产权交易合同》，其中约定，三峡新能源向三峡资管转让所持有的金海股份15.00%（1,590.46万股）股份，转让价格为第二轮挂牌价格8,036.15万元。

2019年9月19日，北交所出具了本次股权转让的交易凭证。

（3）价款支付情况

2019年9月16日，三峡资管按照公告要求向北交所交纳本次交易保证金2,000万元，9月19日，三峡资管将保证金之外剩余股转价款支付至北交所。9月23日，北交所将全部转让价款支付到三峡新能源账户。

5、2019年收购福建能投100%股权

（1）收购的目的和影响

福建能投成立于2016年5月4日，主要资产包括海峡发电65%股权、产业园公司50%股权，以及对福建省属国资企业中铁福船和福船一帆各20%的参股股权。本次收购前，福建能投为三峡集团全资子公司，福建能投是三峡集团福建区域海上风电业务开发平台。为解决福建能投与公司海上风电同业竞争问题，尽快推进公司上市工作，三峡新能源通过现金方式收购三峡集团持有的福建能投100%股权。

（2）评估情况和定价依据、履行程序情况

2019年9月12日，三峡新能源召开第一届董事会第三次会议，审议通过公司以非公开协议转让方式收购三峡集团所持福建能投100%股权，收购价格以经三峡集团备案的资产评估值确定，关联方董事已回避表决。

根据信永中和出具的《审计报告》（XYZH/2019BJA60574），截至2019年6月30日，福建能投的总资产为2,362,176,321.76元，净资产为2,360,935,685.85元。根据中联资产评估集团有限公司出具《资产评估报告》（中联评报字[2019]第1650号），截至评估基准日2019年6月30日，福建能投采用资产基础法评估后的股东全部权益价值为249,057.42万元。上述资产评估结果已于2019年9月29日通过三峡集团备案（备案编号：42472GSX2019027）。

2019年9月29日，三峡新能源召开2019年第一次临时股东大会会议，审议通过公司以非公开协议转让方式收购三峡集团持有的福建能投100%股权，收购价格为249,057.42万元，关联方股东已回避表决。

2019年9月30日，公司与三峡集团签订《股权转让协议》，三峡集团将其持有的福建能投100%股权以249,057.42万元的价格转让给公司。

2020年1月19日，福建能投完成上述股权转让的工商变更登记。

（3）价款支付情况

2019年9月30日，三峡新能源将总股权转让价款的50%即124,528.71万元汇入三峡集团指定账户。2019年10月12日，三峡新能源将剩余股权转让价款124,528.71万元汇入三峡集团指定账户。

四、历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性

（一）历次验资情况

公司自有限责任公司设立以来的历次注册资本变动相关验资情况详见下表：

验资出资时间	验资事项	出具机构	实收资本（万元）	验资报告文号	出资形式	审验结果
2015.09.30	2015年6月设立有限责任公司	信永中和	1,043,043.10	XYZH/2019BJA30377	净资产、货币及股权	注册资本金已全部到位
2017.06.30	2017年9月第一次增加注册资本	信永中和	1,305,143.10	XYZH/2019BJA30378	货币	注册资本金已全部到位
2018.03.31	2018年10月第二次增加注册资本	信永中和	1,864,490.15	XYZH/2019BJA30379	货币	注册资本金已全部到位
2019.06.30	2019年6月整体变更为股份公司	信永中和	2,000,000.00	XYZH/2019BJA30380	净资产	注册资本金已全部到位

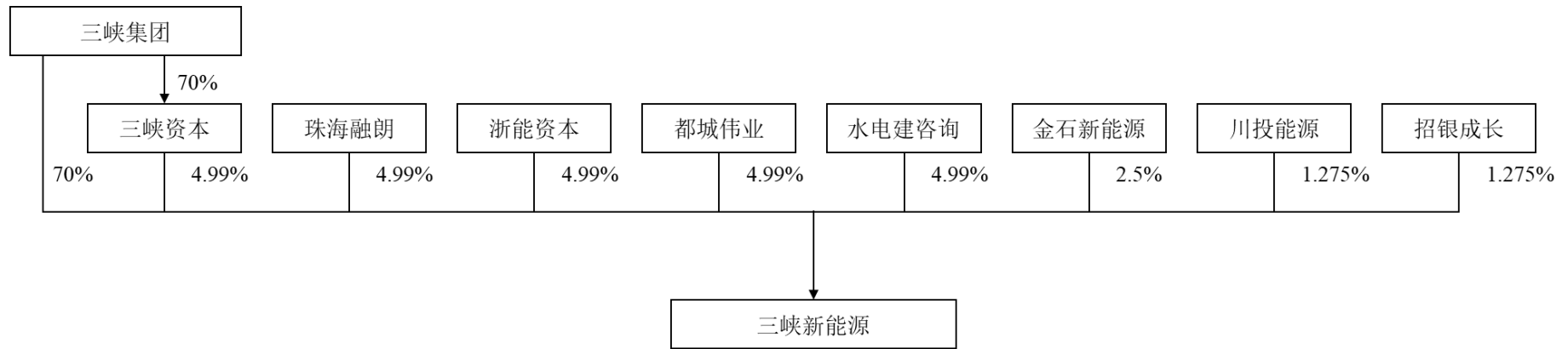
（二）发起人投入资产的计量属性

公司以三峡新能源有限截至2018年10月31日的经审计的净资产32,954,117,540.72元扣除向三峡集团分配3,263,677,674.21元利润后剩余的29,690,439,866.51元母公司净资产为基数，按照1:0.6736折股比例折合股份公司的总股本为200亿股，由全体发起人按在原三峡新能源有限所占出资比例分别持有，整体变更为股份有限公司。

五、发行人产权关系及组织结构

（一）公司股权结构图

截至本招股说明书签署日，公司的股权结构图如下：



（二）公司内部组织结构图

截至本招股说明书签署日，公司的组织结构图如下：

（三）职能部门介绍

1、办公室（与董事会与监事会办公室、党委办公室合署办公）

办公室是公司综合行政、对外宣传、行政后勤等工作的归口管理部门。部门主要职责为：承担公司经理层、党委的日常服务工作；负责公司重要会议及重大活动的组织安排等工作；负责组织起草公司重要文稿，审核以公司名义发布的重要文件；负责公司重点工作、决策事项、公司领导批示事项的督查督办和信息反馈；负责公司公文、机要、保密、档案、信息及印信管理工作；负责公司新闻宣传、履行社会责任、公共关系管理工作；承担公司总部的行政后勤服务和总部实物资产管理工作，归口协调公司行政后勤保障工作；归口公司履职待遇、业务支出和公务用车管理、办公生活房屋管理；负责公司国家安全、人民防空、值班管理、信访维稳、应急管理、安全保卫和人口与计划生育工作；协助公司领导处理突发事件和重大事故。

2、计划发展部

计划发展部是公司发展规划、综合计划与统计、主营业务相关前期工作的归口管理部门。部门主要职责为：负责公司中长期发展规划的拟定、修编和实施评估工作；指导各单位区域发展规划的编制和实施；负责制定公司投资管理、计划统计、测风测光、前期工作管理等相关制度并组织实施；负责公司综合计划的组织编制、申报和执行跟踪工作，负责公司综合统计及信息上报组织工作；组织开展公司经济运行分析工作；负责公司主营业务的投资管理；承担相应的前期工作管理、风/光资源评估及数据管理工作；指导协调各单位开展相关前期工作；负责国家相关产业政策和投资信息的收集、汇编和研究工作；负责公司项目后评价工作；承担公司投资论证委员会办公室的日常工作。

3、工程管理部

工程管理部是公司工程合同管理、招投标事务及在建项目管理、工程质量管理的归口管理部门。部门主要职责为：负责公司工程项目建设管理工作，制定和完善相关管理制度；指导各单位工程建设工作；负责公司工程建设信息的统计和分析工作；负责公司工程质量管理工作，制定和完善工程质量相关制度；负责公司工程合同（除合法性审查外）的管理，负责重大合同变更的审查；负责组织评审项目业主预算，指导各单位业主预算编制、决算审批等造价管理工作；负责公司招投标管理工作；承担公司总部投资项目招投标管理工作；负责公司投资项目工程进度管理和竣工验收组织工作；负责公

司工程项目在建期间实物资产管理工作，制定和完善相关管理制度；负责指导各单位开展工程项目在建期间实物资产管理工作；承担公司招标采购委员会办公室的日常工作。

4、电力生产部

电力生产部是公司电力生产和运维管理、远程监控与电力技术分析、发电资产管理的归口管理部门。部门主要职责为：负责公司电力生产和运行维护管理技术标准体系建设，制定和完善相关制度；负责公司电力生产管理工作，指导各单位电力运行和安全生产工作，参与公司电力生产突发事件的处理；负责公司所属各电站（场）运行维护、生产计划、技术改造立项和设备检修的技术分析和审核工作；负责公司远程监控技术标准体系建设，制定和完善相关制度；归口负责公司电力生产远程监控建设和管理工作；承担公司总部远程监视中心的建设、运行维护和管理工作；负责公司生产运行实物资产管理工作，负责组织开展相关技术鉴定和实物资产报废技术审核等工作；负责电力生产信息统计和分析工作。

5、资产财务部

资产财务部是公司会计核算、财务管理、资产价值管理的归口管理部门，公司预算委员会办公室设在资产财务部。部门主要职责为：负责制定公司财务战略规划、会计政策和财务管理制度；负责资金管理，编制公司年度筹融资计划、资金计划，拟定公司筹融资方案，并统筹实施；负责资金集中管理和统一调度，负责资金风险管理，负责公司担保管理及公司投资决策、重大经济事项财务可行性评估；负责重大合同财务性审查；负责公司会计核算和财务管理工作，承担总部会计核算和财务管理工作，统一选聘财务会计管理中介机构；负责公司产权和资产价值形态的管理，负责制定和完善公司资产管理制度；负责公司国有产权、清产核资和资产评估管理工作，负责公司国有资本收益管理、实物资产和无形资产的价值管理、子公司资本管理，审核资产减值计提和资产处置方案；协助做好公司直接投资企业产权转让工作；负责公司财务预算和决算工作，编制公司合并财务报表、报告；负责公司财务会计信息统计和分析工作，负责会计信息的对外披露与对内报告；负责公司工程等保险和税务的筹划，指导各单位进行工程等保险和纳税管理；负责公司财务信息化建设工作；承担公司预算委员会办公室日常工作。

6、人力资源部

人力资源部是公司人力资源管理与开发的归口管理部门，离退休工作办公室设在人

人力资源部。部门主要职责为：负责编制公司人力资源规划并组织实施，制订和完善人力资源管理及开发制度；负责公司内部改制重组相关的组织机构设置和人员安置工作；负责公司组织机构与岗位编制、岗位体系的日常管理；承担公司总部组织机构与岗位编制、岗位体系管理工作；负责公司管理干部和总部员工管理工作；负责公司管理干部监督工作；按规定向全资、控股和参股公司选派管理人员；承担各单位有关管理人员职务任免的备案审查；负责公司出国（境）事务管理工作；负责公司人才引进、劳动关系的归口管理工作，承担总部人才引进、劳动关系管理；负责公司京外调干、军转干部接收等工作；负责拟订公司领导薪酬方案，统筹负责工资总额、福利保障管理和各单位高管人员薪酬管理；承担公司总部薪酬、福利管理及社会保险、企业年金和补充医疗等保险的日常工作；负责公司人才开发工作，组织实施培训管理、职称评审和特殊人才推荐等工作，编制公司年度培训计划并组织实施；负责公司全员绩效管理工作，按规定组织实施所属单位领导班子考核和总部员工考核；负责公司人力资源信息系统和网上学习系统的管理工作，承担公司管理干部和公司总部员工人事档案管理工作；承担公司离退休工作办公室职责。

7、市场营销部

市场营销部是公司电力市场研究和分析、电力营销及客户关系维护、碳资产开发与管理的归口管理部门。部门主要职责为：负责公司涉及的电力市场研究，承担电力供需形势、电价电改等相关研究，分析电力市场环境，提出相应建议；负责公司电力营销管理，负责公司电能营销体系的建设和优化管理，编制电能营销相关管理制度；负责公司电力市场营销规划、电能消纳方案的研究，减少限电，组织协调指导各单位开展电力营销活动，进行市场开发和市场交易；指导各单位开展电网接入工作；负责公司电力销售市场客户关系管理；负责统一管理公司新能源项目的碳资产开发和交易，制定开发方案，编制公司碳资产管理规划及年度计划，协调各单位落实计划；负责制定公司碳资产管理相关制度，开展政策、市场研究和科研工作，组织相关专业培训；负责公司碳资产开发的对外咨询工作，负责公司碳资产开发和交易的相关合同谈判与执行；负责公司碳减排项目的档案管理、开发经费及收入分配管理；负责公司碳资产的统筹配置，储备和调剂公司碳减排指标。

8、科技环保部

科技环保部是公司专项方案研究咨询、科研、技术及环保归口管理部门，公司总工

工程师办公室、专家技术委员会办公室设在科技环保部。部门主要职责为：组织建立健全公司科技管理体系；制订和完善科技管理制度并监督执行；负责组织和管理工作科研项目和公司承担的国家科技项目，管理知识产权、科技成果和科技奖励；负责跟踪研究新能源技术发展动态，组织开展新能源技术应用和重大技术交流工作；负责公司技术标准管理工作，组织或指导企业技术标准的立项、编制、审查、发布和修编；组织或参与国家和行业技术标准的编制和修编；负责组织公司专项方案研究咨询、建设项目的重大技术审查；承担公司专家技术委员会办公室日常工作；负责公司技术管理工作，参与处理和解决项目建设和运行中的重要技术问题，承担公司总工程师办公室日常工作；负责公司环保和节能减排相关管理工作；负责协会、学会管理工作。

9、质量安全部

质量安全部是公司质量管理和安全管理的归口管理部门，公司安全生产委员会办公室设在质量安全部。部门主要职责为：按照国家电力主管部门和三峡集团有关质量、安全生产法律法规、制度、标准，负责公司质量、安全生产的制度体系建设，制定并落实相关制度、规范和标准；负责组织公司质量管理、职业健康、安全生产的业务培训，并开展宣传教育、评比活动，总结推广先进经验等工作；负责组织公司总部、各单位开展质量管理和安全生产的监督、检查、指导工作；负责开展“质量月”、“安全生产月”等活动；负责建立健全公司应急管理体系建设，组织公司应急综合预案、专项预案、现场处置方案的编制、修编、评审和演练等工作；协助公司领导处理质量、安全生产的突发事件和安全事故；负责公司危险源管理工作，开展危险源辨识、评估和监控工作，并对重点危险源提出安全管理措施；负责开展电力安全生产标准化建设；负责组织开展公司年度安全生产的考核工作；组织或参与公司及所属单位质量事故和一般以上安全事故的调查处理工作；负责开展公司质量管理体系建设和职业健康安全管理体系建设；承担公司安全生产委员会办公室日常工作。

10、企业管理部

企业管理部是公司改革发展、经营业绩考核、制度与流程建设、风险管理、内部控制、股权管理、主辅业清理等工作的归口管理部门。部门主要职责为：负责公司经营业绩考核体系及考核制度建设，组织开展公司年度经营业绩考核工作；负责公司管理制度、管理流程的管理工作，组织修编公司管理制度和管理流程，监督制度、流程执行情况，组织实施制度、流程评估；负责公司全面风险管理和内部控制工作；组织建立健全风险

管理与内部控制体系、开展重大风险辨识与评估、提出风险应对策略及解决方案；跟踪督促落实风险解决方案；负责开展管理提升、行业对标、管理创新等工作；负责组织对公司及各单位经营管理工作中的重大问题进行调研并提出建议；承担主、辅业清理工作；负责公司股权管理工作，负责指导公司控股公司开展董事会、监事会、股东大会建设工作。

11、法律事务部

法律事务部是公司法律事务的归口管理部门。部门主要职责为：负责公司法律体系建设，以及涉及公司法律事务的规章制度的制订、修订；负责公司规章制度的法律审核；参与公司投融资、分立合并、改制重组、公司上市、破产清算、担保、资产转让等重大经济活动，提出法律意见；法律事务部负责公司合同的合法性审核；参与重大经济合同的谈判、起草、订立、执行、变更等工作；负责合同管理制度的制定和完善，合同管理系统的管理，合同运转、编号、保存，合同履行监督及合同变更管理，合同统计分析等工作；负责公司案件管理，包括诉讼、仲裁、行政复议、听证等案件的办理，或者委托外聘律师进行代理，处理或参与处理非诉讼法律纠纷案件。指导各单位法律事务管理工作，依职责办理或者监督各单位有关重大法律纠纷案件的办理和重要法律事务的处理；完成公司总法律顾问布置的法律事务工作，为总法律顾问执业提供保障服务；负责普法宣传及法律培训，组织与公司业务相关的法律知识培训和法律岗位专业人员业务培训；负责外聘律师的管理、考核，以及各单位法律事务管理的考核；承办公司法定代表人授权委托事务；负责公司专利、商标、商业秘密等知识产权保护工作；负责公司工商登记和营业执照管理等事务。

12、审计部

审计部是公司审计事务的归口管理部门。部门主要职责为：负责建立健全公司内部审计工作制度，规范内部审计工作；负责公司内部审计工作，对公司各部门、各单位的经济活动进行审计监督，参与组织企业年度财务决算的审计工作，并对企业年度财务决算的审计质量进行监督；负责公司内部控制评价工作；负责组织对各单位主要负责人进行经济责任审计；负责组织公司投资项目工程结算和竣工财务决算审计工作；负责选聘外部专项审计中介机构；配合上级有关部门、社会中介机构开展财务及其它专项检查 and 审计工作，对国家法律法规规定不适宜或者未规定须由社会中介机构进行年度财务决算审计的有关内容组织进行内部审计；组织对发生重大财务异常情况的单位进行专项经济

责任审计工作。

13、党群工作部

党群工作部是公司党组织建设、群团组织建设和企业文化建设的归口管理部门。部门主要职责为：根据公司党委工作部署，开展党内重大活动和思想政治工作，贯彻落实党的路线方针政策；负责公司党员代表大会、民主生活会等会议筹备工作，负责会议决定事项的督办落实，负责公司党委中心组学习的秘书工作；负责制订公司党建年度工作计划并组织实施；负责公司党建日常工作，指导各单位开展党建工作；负责建立健全公司党群工作制度，完善基层党群组织建设；负责组织落实公司党委党风廉政建设的主体责任，开展党风廉政建设宣传教育活动；负责公司党的建设、精神文明建设的宣传、教育、组织和考核工作，负责党的统战工作，承担邪教防范工作；负责公司企业文化和精神文明创建等工作；负责公司工会日常工作，拟订、组织与实施公司工会委员会各项工作计划，督办和落实公司职代会决议、决定，承担职代会工作机构的日常工作；承担公司司务公开工作；负责对涉及职工合法权益的重大问题进行调查研究，并参与相关制度和措施方案的制定；负责公司党群组织的奖惩工作；组织开展劳动竞赛、岗位练兵、技术比武、文化体育等群众性活动，承担公司职工文体活动的日常管理；负责女工委员会日常工作和女工生活保障等事务；负责公司团委日常工作。

14、纪检工作部

纪检工作部（纪委办公室）是公司党的纪律检查工作的归口管理部门。部门主要职责为：负责贯彻落实上级和公司党委、纪委的重要决策和指示精神，协助推进全面从严治党、加强党风廉政建设和反腐败工作，一体推进不敢腐、不能腐、不想腐；强化监督第一职责，把政治监督摆在首位，督促推动各级党组织坚决做到“两个维护”，确保党的路线方针政策和重大决策部署在公司落到实处，坚决整治贯彻落实中的形式主义和官僚主义。强化日常监督，抓住“关键少数”，督促推动领导干部忠诚干净、担当作为，督促推动各级党组织落实全面从严治党主体责任，主要负责人履行第一责任人职责，班子其他成员认真履行“一岗双责”，抓好分管部门和领域的全面从严治党工作；加大对党员干部的监督执纪力度，坚决遏增量、减存量，始终保持惩治腐败的高压态势。贯彻“惩前毖后、治病救人”方针，落实“三个区分开来”要求，坚持严管和厚爱结合、激励和约束并重，精准、有效地运用监督执纪“四种形态”，净化公司政治生态；对违反党章党规党纪和宪法法律，履行职责不力、失职失责的党组织、党员领导干部依据权限

进行问责，或向有权作出问责决定的党组织（单位）提出问责建议；负责受理员工违法违纪问题举报控告、申诉和上级交办的信访举报等；负责公司案件的查办；指导、审查所属单位的信访工作；指导、检查、督促公司各级纪检人员层层落实监督责任。加强对纪检人员的日常教育、管理和监督，发现违纪违法问题及时查处，坚决防止“灯下黑”；负责公司纪检制度建设，制定年度计划，并组织实施；配合开展反腐倡廉宣传教育活动，推动廉洁文化建设；按照上级规定履行内外协调职责，与巡察、审计、财务、人力资源、法律、风险控制等部门加强沟通，形成监督合力；协调配合地方纪委监委、司法机关、审计机关和三峡集团相关部门的工作；完成三峡集团纪检监察组交办、督办的有关工作，承担公司纪委办公室的日常工作。

15、信息中心

信息中心是公司信息化建设和信息安全工作的归口管理部门。部门主要职责为：负责拟订公司信息化规划并组织实施；负责公司信息化制度的拟订和监督执行；负责公司信息资源的整合和系统集成，承担公司网络基础平台、数据中心的统一规划、建设和管理；参与公司生产、经营、管理相关系统的开发建设及推广应用，承担办公自动化系统等管理信息系统的日常运行维护；负责公司总部信息化设备设施的配置和维护管理；负责拟定公司信息安全管理制，建立健全信息安全技术防范和组织管理体系；承担信息安全管理日常工作；指导所属单位信息系统建设、推广应用，为各单位信息化建设提供技术支持。

16、党委巡察工作办公室

党委巡察工作办公室是公司巡视配合、政治巡察工作的归口管理部门。部门主要职责为：向公司党委、巡察工作领导小组报告工作情况，传达贯彻巡察工作领导小组的决策和部署；负责三峡集团内外部巡视配合，承担巡察工作人员的综合协调、联络沟通和服务工作；拟订巡察工作制度、规定等，开展相关政策研究；拟订巡察工作计划和方案，并配合巡察组开展巡察工作；配合有关部门对巡察工作人员进行培训、监督和管理；对公司党委、巡察工作领导小组决定的事项进行督办；对被巡察单位的整改情况进行督办；完成巡察工作领导小组及上级交办的其他工作。

六、发行人子公司及分支机构情况

（一）发行人控股、参股公司的基本情况

1、发行人全资及控股子企业的基本情况

截至 2020 年 9 月 30 日，发行人共 227 家全资及控股子企业，具体情况如下：

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
1	三峡珠江发电有限公司	2017.4.13	949,300	344,876.57	刘运志	广州市海珠区广州大道南788号自编14栋之178房	电力、热力生产和供应业	100.00%
2	三峡新能源阳江发电有限公司	2016.6.24	788,900	247,900	彭作为	阳江高新区科技企业孵化器2号楼（北侧）3楼2号	风能开发、投资和运营	100.00%
3	三峡新能源汕头发电有限公司	2017.2.28	155,400	9,450	陈新群	南澳县后宅镇海滨路中段游客中心五楼501室	风能开发、投资和运营	100.00%
4	三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	2018.12.10	5,000	3,700	刘太平	汕头市潮阳区文光街道西门工业区金源大厦2号楼3楼	风能开发、投资和运营	100.00%
5	三峡新能源富裕风电有限公司	2010.11.5	11,900	10,500	吕鹏远	黑龙江省齐齐哈尔市富裕县友谊乡勤联村	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
6	三峡新能源开原风电有限公司	2011.3.24	9,500	9,500	吕鹏远	辽宁省铁岭市开原市威远堡镇塔子沟村2幢1	风能开发、投资和运营	100.00%
7	伊春太阳风新能源有限公司	2007.12.7	14,724	14,724	吕鹏远	黑龙江省伊春市新青区老白山	风能开发、投资和运营	100.00%
8	大安润风能源开发有限公司	2009.8.27	37,890	37,890	吕鹏远	吉林省白城市大安市海坨乡于亮子村	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
9	三峡新能源大庆发电有限公司	2011.10.31	3,000	3,000	郑鹏飞	黑龙江省大庆市大同区海通家园A-7-7号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
10	葫芦岛全方新能源风电有限公司	2013.4.19	8,400	7,100	吕鹏远	辽宁省葫芦岛市南票区台集屯镇人民政府办公楼301室	风能开发、投资和运营	100.00%
11	三峡新能源彰武发电有限公司	2014.2.11	7,100	7,100	吕鹏远	彰武县冯家镇侯贝营子村503-7	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
12	三峡新能源朝阳发电有限公司	2013.5.22	3,000	3,000	吕鹏远	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇水泉村	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
13	三峡新能源泰来发电有限公司	2012.10.23	3,200	3,200	吕鹏远	黑龙江省齐齐哈尔市泰来县汤池镇合兴村	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
14	三峡新能源大连发电有限公司	2015.6.30	139,900	122,200	吕鹏远	辽宁省庄河市大连新兴产业经济区临港产业园167号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
15	三峡新能源阜蒙县发电有限公司	2019.9.30	8,500	3,700	吕鹏远	辽宁省阜新市阜新蒙古族自治县伊吗图镇干沟子村	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
16	三峡新能源白城风电发展有限公司	2005.9.7	12,790	12,790	吕鹏远	白城市查干浩特经济开发区石头井子村	风能开发、投资和运营	65.00%
17	三峡新能源调兵山风电有限公司	2007.1.23	30,114	30,114	吕鹏远	调兵山市晓南镇高力沟村	风能开发、投资和运营	64.77%
18	伊春华宇电力新能源有限公司	2010.6.10	8,500	8,500	吕鹏远	黑龙江省伊春市乌伊岭区东北部7公里处	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
19	宾县大泉子风力发电有限公司	2009.9.25	9,300	9,300	吕鹏远	哈尔滨市宾县三宝乡大泉子村	风能开发、投资和运营	90.11%
20	宾县大个岭风力发电有限公司	2009.9.25	9,300	9,300	吕鹏远	哈尔滨市宾县三宝乡大泉子村	风能开发、投资和运营	90.11%
21	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	2012.9.26	2,970	2,970	吕鹏远	双辽市茂林镇	风能及太阳能开发、投资和运营	80.00%
22	双辽庆达光伏发电有限公司	2014.8.18	41,171.65	36,771.65	吕鹏远	双辽市服先镇服先村	风能及太阳能开发、投资和运营	90.00%
23	大安三峡庆达光伏发电有限公司	2017.12.26	3,400	3,400	吕鹏远	吉林省白城市大安市新平安镇长富村小西山屯	风能及太阳能开发、投资和运营	80.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
24	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2010.5.24	15,700	15,700	马国雄	新疆乌鲁木齐市达坂城区柴窝堡管理委员会天山牧场555号	风能开发、投资和运营	100.00%
25	三峡新能源哈密风电有限公司	2011.2.21	42,860	42,860	马国雄	新疆哈密市伊州区东南120公里处（东南部风电场内）	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
26	三峡新能源鄯善发电有限公司	2012.5.9	5,600	5,600	马国雄	新疆吐鲁番市鄯善县城西北约21公里处1栋	太阳能开发、投资和运营	100.00%
27	三峡新能源皮山发电有限公司	2012.5.29	11,100	11,100	马国雄	新疆和田地区皮山县三峡工业园区（三峡新能源皮山发电有限公司）	太阳能开发、投资和运营	100.00%
28	三峡新能源伊吾发电有限公司	2012.10.19	10,000	10,000	马国雄	新疆哈密地区伊吾县淖毛湖镇西南方40公里	风能开发、投资和运营	100.00%
29	三峡新能源五家渠发电有限公司	2013.3.28	77,900	63,500	马国雄	新疆生产建设兵团五家渠市第六师北塔山牧场畜牧二连西北五公里处一幢	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
30	三峡新能源博乐发电有限公司	2014.5.16	10,000	10,000	马国雄	新疆博州赛里木湖以东9公里三台峡口区域	风能开发、投资和运营	100.00%
31	三峡新能源富蕴发电有限公司	2016.2.3	15,300	14,000	马国雄	新疆阿勒泰地区富蕴县赛尔江西路6号	风能开发、投资和运营	100.00%
32	国水集团化德风电有限公司	2007.3.9	90,000	90,000	汤建军	内蒙古自治区乌兰察布市化德县朝阳镇白土卜子村	风能开发、投资和运营	100.00%
33	三峡新能源商都风电有限公司	2010.8.9	2,000	2,000	汤建军	商都县七台镇发改委内	风能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
34	商都县天润风电有限公司	2007.9.28	10,100	10,100	汤建军	内蒙古乌兰察布市商都县屯垦队镇北部合兴公村	风能开发、投资和运营	100.00%
35	三峡新能源四子王风电有限公司	2010.8.6	73,504.038248	73,504.038248	汤建军	内蒙古自治区四子王旗白音朝克图镇伊克乌素嘎查	风能开发、投资和运营	100.00%
36	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	2011.3.30	37,000	37,000	汤建军	内蒙古自治区包头市达尔罕茂明安联合旗巴润工业园区管委会办公楼内312	风能开发、投资和运营	100.00%
37	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	2013.10.17	23,800	23,800	汤建军	内蒙古锡林郭勒盟正蓝旗上都镇隆盛综合楼	太阳能开发、投资和运营	100.00%
38	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	2013.4.12	5,500	5,500	汤建军	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	太阳能开发、投资和运营	100.00%
39	国宏新能源发电有限公司	2010.4.19	45,650	45,650	汤建军	内蒙古自治区赤峰市克什克腾旗芝瑞镇骆驼台子风电场	风能开发、投资和运营	100.00%
40	三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	2015.10.20	2,200	1,200	汤建军	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特中旗海流图镇职中街坊昊泽酒店409号	风能开发、投资和运营	100.00%
41	北京兴启源节能科技有限公司	2004.11.15	8,000	8,000	汤建军	北京市西城区白广路二条12号4幢102室	风能开发、投资和运营	100.00%
42	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	2015.4.27	3,200	3,200	汤建军	内蒙古自治区兴安盟科右前旗科尔沁镇仿古一条街6号楼107号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
43	内蒙古荣悦光伏电力有限公司	2017.10.12	8,563.50	8,563.50	汤建军	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区宇泰商务广场A座12层1201室	太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
44	内蒙古文悦光伏电力有限公司	2017.10.12	2,887	2,495	汤建军	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区宇泰商务广场A座10层1001室	太阳能开发、投资和运营	100.00%
45	库伦旗协力光伏有限公司	2015.11.30	2,887	2,887	汤建军	内蒙古自治区通辽市库伦旗库伦镇火车站东1000米处	太阳能开发、投资和运营	100.00%
46	内蒙古合悦光伏电力有限公司	2017.10.12	3,689.88	3,689.88	汤建军	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区宇泰商务广场A座11层1101室	太阳能开发、投资和运营	100.00%
47	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2014.7.24	8,000	8,000	汤建军	内蒙古自治区二连浩特市格日勒敖都苏木额尔登高毕嘎查, 玉龙变电站东侧	太阳能开发、投资和运营	90.00%
48	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	2017.12.13	8,000	8,643.50	汤建军	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗科尔沁镇生态移民小区(原科尔沁工商所)	太阳能开发、投资和运营	99.00%
49	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	2017.12.27	3,612	3,726	汤建军	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗巴仁哲里木镇索根嘎查	太阳能开发、投资和运营	99.00%
50	三峡新能源达拉特旗有限公司	2019.9.12	11,000	11,000	汤建军	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗昭君镇吴四圪堵村老九塔203号	太阳能开发、投资和运营	95.00%
51	三峡新能源云南姚安发电有限公司	2011.5.4	26,700	26,700	姚经春	云南省楚雄彝族自治州姚安县前场镇梅家山	风能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
52	三峡新能源云南师宗发电有限公司	2011.8.11	18,700	18,700	姚经春	云南省曲靖市师宗县雄壁镇朝阳街公租房3栋	风能开发、投资和运营	100.00%
53	云南弥勒石洞山发电有限公司	2011.7.27	37,400	37,400	姚经春	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市五山乡乌衣村委会石万村村民小组	风能开发、投资和运营	100.00%
54	三峡新能源宾川发电有限公司	2013.1.28	8,500	8,500	刘辉	云南省大理白族自治州宾川县力角镇大会村民委员会福田庄村	太阳能开发、投资和运营	100.00%
55	三峡新能源元谋发电有限公司	2013.4.18	5,700	5,700	刘辉	云南省楚雄彝族自治州元谋县物茂乡罗兴村委会多克村民小组	太阳能开发、投资和运营	100.00%
56	三峡新能源华坪发电有限公司	2014.10.11	7,100	7,100	刘辉	云南省丽江市华坪县中心镇左岔村第九村民小组密落槽子光伏电站	太阳能开发、投资和运营	100.00%
57	三峡新能源施甸发电有限公司	2014.10.31	8,800	8,800	姚经春	云南省保山市施甸县甸阳镇大寨村民委员会白邑寨二组	风能开发、投资和运营	100.00%
58	三峡新能源盘州市发电有限公司	2013.1.29	10,000	10,000	姚经春	贵州省六盘水市盘州市民主镇白云河梁子风电场	风能开发、投资和运营	100.00%
59	三峡新能源乐业发电有限公司	2013.7.25	9,400	1,900	曾笑鸿	广西百色市乐业县同乐镇文化广场旁广电局北面	风能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
60	三峡新能源普安发电有限公司	2014.12.18	8,000	8,000	曾笑鸿	贵州省黔西南布依族苗族自治州普安县盘水街道办莲花村	风能开发、投资和运营	100.00%
61	三峡新能源阳山发电有限公司	2015.8.13	17,000	12,800	刘太平	阳山县杨梅镇水口内岭	风能开发、投资和运营	100.00%
62	三峡新能源贵阳发电有限公司	2015.9.18	12,100	2,190	曾笑鸿	贵州省贵阳市白云区牛场乡牛场村四组	风能开发、投资和运营	100.00%
63	三峡新能源道县发电有限公司	2015.9.23	17,500	17,200	喻洋	湖南省永州市道县潇水南路443号	风能开发、投资和运营	100.00%
64	三峡新能源天峨发电有限公司	2015.9.16	18,800	14,910	曾笑鸿	天峨县向阳镇牛场村委会冉家岭村民小组交连岭风电场	风能开发、投资和运营	100.00%
65	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	2014.4.21	7,000	7,000	姚经春	云南省红河哈尼族彝族自治州开远市乐百道办事处阿得邑村委会清塘子村	太阳能开发、投资和运营	100.00%
66	清镇长景风电有限公司	2016.8.11	7,000	2,950	曾笑鸿	贵州省贵阳市清镇市流长乡上街村上街组	风能开发、投资和运营	100.00%
67	三峡新能源融水发电有限公司	2016.8.18	450	400	曾笑鸿	融水县融水镇望江路111号招商局大院内	风能开发、投资和运营	100.00%
68	维西龙渡发电有限责任公司	2004.4.28	1,839	1,839	姚经春	云南省迪庆藏族自治州维西傈僳族自治县康普乡弄独村	水能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
69	三峡新能源仁化发电有限公司	2017.5.10	450	150	刘太平	仁化县城中心村委北门第一村小组首层1号商铺	风能开发、投资和运营	100.00%
70	三峡新能源平南发电有限公司	2017.7.19	11,000	8,200	曾笑鸿	平南县平南镇环城路政务服务中心三楼招商局内	风能开发、投资和运营	100.00%
71	三峡新能源陆河发电有限公司	2017.10.13	750	200	刘太平	陆河县河田镇河南居委会丰田路25号一楼	风能开发、投资和运营	100.00%
72	云南省龙陵县欧华水电有限公司	2003.11.24	8,700	8,700	姚经春	云南省保山市龙陵县龙山镇云山社区玉龙大道旁2幢2号	水能开发、投资和运营	100.00%
73	三峡新能源龙陵发电有限公司	2018.12.11	4,000	4,000	姚经春	云南省保山市龙陵县龙山镇云山社区龙玉大道旁2幢2号	水能开发、投资和运营	100.00%
74	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	2004.1.14	11,000	11,000	姚经春	云南省保山市龙陵县龙山镇横山村腊寨水电站大坝	水能开发、投资和运营	65.00%
75	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	2005.7.27	2,500	2,500	姚经春	云南省迪庆藏族自治州香格里拉市意合家园小区C幢2单元401室	水能开发、投资和运营	60.00%
76	丽江隆基清洁能源有限公司	2016.1.6	12,390	12,390	刘辉	云南省丽江市华坪县中心镇左岔村第八村民小组水子坪光伏电站	太阳能开发、投资和运营	81.00%
77	始兴县金煦新能源发电有限公司	2018.4.17	6,000	6,000	刘太平	始兴县沙水工业园区管委会办公大楼215房	太阳能开发、投资和运营	100.00%
78	布拖县中天新能源开发有限公司	2015.1.14	10,000	10,000	喻洋	布拖县火普巷37号	太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
79	布拖君升新能源有限公司	2014.12.8	5,300	5,300	喻洋	布拖县火普巷2号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
80	三峡新能源会理中一发电有限公司	2013.5.27	13,600	13,600	喻洋	会理县树堡乡梅子村二组	太阳能开发、投资和运营	100.00%
81	会理兆光新能源有限公司	2015.1.7	14,235	14,235	喻洋	会理县白果湾乡龙泉村四组36号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
82	三峡新能源普格发电有限公司	2014.1.16	6,800	6,800	喻洋	四川省凉山彝族自治州普格县洛乌乡先锋村	太阳能开发、投资和运营	100.00%
83	三峡新能源冕宁发电有限公司	2015.8.17	15,800	15,800	喻洋	冕宁县中央街114号	风能开发、投资和运营	100.00%
84	通江三峡新能源发电有限公司	2017.3.3	550	300	喻洋	四川省巴中市通江县诺江镇钟鼓楼街17号二单元2楼2号	风能开发、投资和运营	100.00%
85	合肥柏茂新能源科技有限公司	2014.12.5	5,880	5,880	喻洋	合肥市瑶海区龙岗开发区临泉路海洲景秀世家8#501	新能源发电站运营与管理	100.00%
86	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	2018.6.1	7,300	7,300	喻洋	重庆市巫山县巫峡镇广东中路274号7单元2-1	风能开发、投资和运营	100.00%
87	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	2015.3.16	8,800	8,800	喻洋	重庆市武隆区大洞河乡百胜春天坪组	风能开发、投资和运营	100.00%
88	三峡新能源凉山投资有限公司	2016.3.17	1,000	700	喻洋	西昌市宁远桥街8号A1幢1层	新能源投资与开发	70.00%
89	忠县吉电新能源有限公司	2016.11.22	16,140	16,140	喻洋	重庆市忠县拔山镇双古村7组	太阳能开发、投资和运营	80.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
90	普格县子越光能新能源发电有限公司	2015.9.14	8,400	8,400	喻洋	普格县普基镇政文西路19号	太阳能开发、投资和运营	70.00%
91	三峡新能源金昌风电有限公司	2011.6.3	81,300	81,300	李卫刚	甘肃省金昌市经济技术开发区桂林路56号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
92	三峡新能源肃北风电有限公司	2011.5.25	3,000	3,000	李学良	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县四级电站	风能开发、投资和运营	100.00%
93	三峡新能源酒泉发电有限公司	2011.12.14	2,800	2,800	李卫刚	甘肃省酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区B区	太阳能开发、投资和运营	100.00%
94	三峡新能源敦煌发电有限公司	2013.5.30	6,200	6,200	李学良	甘肃省酒泉市敦煌市光电产业园区	太阳能开发、投资和运营	100.00%
95	张家川天源风电有限公司	2013.9.30	17,300	11,900	李卫刚	甘肃省天水市张家川回族自治县张川镇人民东路星月花苑步行街中段	风能开发、投资和运营	100.00%
96	三峡新能源吴忠发电有限公司	2011.9.28	9,900	9,900	张继平	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧	太阳能开发、投资和运营	100.00%
97	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	2012.9.27	13,200	13,200	张继平	宁夏灵武市白土岗乡211国道87公里处东侧	太阳能开发、投资和运营	100.00%
98	三峡新能源太阳山发电有限公司	2014.5.14	25,400	25,400	张继平	吴忠市太阳山开发区生活区	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
99	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	2012.7.17	5,500	5,500	张继平	宁夏灵武市白土岗乡银川至兰州750KV输电线路以南、西高速公路西侧	太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
100	三峡新能源绥德发电有限公司	2014.7.9	10,000	10,000	李学良	陕西省榆林市绥德县 学子大道学子花园1-6 号	风能开发、投资和运营	100.00%
101	三峡新能源红寺堡发电有限公司	2015.1.28	21,900	14,800	李学良	吴忠市红寺堡区政府 大楼	风能开发、投资和运营	100.00%
102	三峡新能源格尔木发电有限公司	2011.6.9	30,000	30,000	李大伟	青海省格尔木市东出 口光伏园区光伏路1号	风能、太阳能开发、投 资和运营	100.00%
103	三峡新能源大柴旦风电有限公司	2010.11.17	43,000	41,900	李大伟	青海省海西州大柴旦 行委锡铁山镇	风能、太阳能、生物能、 潮汐能、海洋能、地热、 天然气等新能源的开 发、投资和运营	100.00%
104	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	2012.7.25	8,700	8,700	李大伟	青海省乌兰县柯柯镇 西沙沟村	太阳能开发、投资和运 营	100.00%
105	海南州海锦科士达新能源有限公司	2012.7.5	6,100	6100	李大伟	青海省海南州共和县 光伏园区	风能、太阳能、天然气 新能源的开发、投资和 运营	100.00%
106	酒泉朝阳新能源发电有限公司	2012.6.20	14,550	14,550	李卫刚	酒泉市肃州区东洞滩	风能、太阳能、天然气 新能源的开发、投资和 运营	100.00%
107	酒泉三阳新能源发电有限公司	2012.6.20	14,550	14,550	李卫刚	酒泉市肃州区东洞滩	风能、太阳能开发、投 资和运营	100.00%
108	海南州益鑫新能源科技有限公司	2012.6.12	3,300	3,300	李大伟	海南州共和县恰卜恰 镇光伏发电产业园区	风能、太阳能开发、投 资和运营	100.00%
109	三峡新能源共和发电有限公司	2014.7.31	16,900	16,900	李大伟	青海省海南州共和县 光伏园区	风能、太阳能、天然气 新能源的开发、投资和 运营	100.00%
110	三峡新能源德令哈发电有限公司	2015.8.28	4,400	4,400	李大伟	德令哈市光伏产业园 区	风能、太阳能、天然气 新能源的开发、投资和	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
							运营	
111	三峡新能源清水发电有限公司	2015.12.23	8,000	8,000	李学良	甘肃省天水市清水县永清镇永清路48号	风能开发、投资和运营	100.00%
112	格尔木阳光启恒新能源有限公司	2014.12.15	8,550	8,550	李大伟	青海省格尔木市华能路10号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
113	三峡新能源米脂发电有限公司	2016.9.21	8,500	8,500	李学良	陕西省榆林市米脂县银州镇滨河景苑1幢1单元18层7号	风能开发、投资和运营	100.00%
114	海南州捷普绿能有限公司	2015.8.19	2,700	2,700	李大伟	青海省共和县恰卜恰镇工业园区	太阳能开发、投资和运营	100.00%
115	三峡新能源金塔发电有限公司	2017.3.15	1,500	880	李学良	甘肃省酒泉市金塔县解放路336-1-6-2号(交通局家属楼)	太阳能开发、投资和运营	100.00%
116	德令哈峡阳新能源发电有限公司	2016.1.25	5,100	5,100	李大伟	德令哈市光伏产业园区	新能源发电站开发、投资和运营	100.00%
117	三峡新能源同心发电有限公司	2017.11.27	7,500	7,500	李学良	宁夏同德慈善产业园	风能开发、投资和运营	100.00%
118	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2019.4.8	30,100	20,500	李学良	吴忠市利通区朝阳东街111号政府大院3号楼206办公室	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
119	金峰新能源共和发电有限公司	2014.7.1	2,700	2,700	李大伟	海南州生态光伏太阳能发电园区	太阳能开发、投资和运营	100.00%
120	三峡新能源酒泉有限公司	2013.8.27	21,950	21,950	李卫刚	甘肃省酒泉市瓜州县双塔乡光伏园区	太阳能开发、投资和运营	98.75%
121	海南州铸玛光能新能源有限公司	2013.8.16	8,500	8,500	李大伟	海南州共和县恰卜恰镇光伏园区	太阳能开发、投资和运营	99.90%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
122	三峡新能源(大柴旦)风扬发电有限公司	2019.7.9	100	-	王鹏	青海省海西蒙古族藏族自治州大柴旦行委锡铁山镇	风能、太阳能、生物能、潮汐能、海洋能、地热、天然气等新能源的开发、投资和运营	90.00%
123	渭南峡阳新能源发电有限公司	2018.6.14	14,600	12,410	王鹏	陕西省渭南市合阳县经济技术开发区管理委员会七楼	太阳能开发、投资和运营	85.00%
124	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	2018.7.2	58,500	49,725	王鹏	青海省格尔木市郭勒木德镇(东出口光伏园区)	风能、太阳能开发、投资和运营	85.00%
125	铜川市峡光新能源发电有限公司	2018.8.21	43,000	43,000	李学良	陕西省铜川市宜君县宜阳街道办事处宜君老街	太阳能开发、投资和运营	49.00%
126	敦煌辉煌新能源发电有限公司	2013.5.20	5,580	5,580	李卫刚	甘肃省酒泉市敦煌市光电产业园	太阳能开发、投资和运营	80.00%
127	三峡新能源曲阳发电有限公司	2012.11.12	45,300	39,700	韩树伟	曲阳县齐村镇峪里村光明街5号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
128	三峡新能源尚义风电有限公司	2009.7.14	20,883.341	17,883.341	韩树伟	河北省张家口市尚义县经济开发区谷之禅张家口食品有限公司院内	风能开发、投资和运营	100.00%
129	三峡新能源沽源发电有限公司	2014.5.15	21,600	21,300	韩树伟	沽源经济开发区	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
130	三峡新能源涞源发电有限公司	2014.1.22	5,600	5,600	韩树伟	河北省保定市涞源县北石佛乡石道沟村	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
131	三峡新能源康保发电有限公司	2014.11.11	38,200	23,230	韩树伟	河北省张家口市康保县经济开发区	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
132	三峡新能源平山发电	2014.12.19	2,400	2,400	韩树伟	河北省石家庄市平山	太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
	有限公司					县温塘镇天井村村南	营	
133	三峡新能源（左云）发电有限公司	2015.8.10	22,000	22,000	韩树伟	左云县水窑乡五丰嘴村东	太阳能开发、投资和运营	100.00%
134	三峡新能源平定发电有限公司	2016.10.14	19,800	19,800	韩树伟	山西省阳泉市平定县石门口乡南上庄村	太阳能开发、投资和运营	100.00%
135	三峡新能源阳泉发电有限公司	2017.2.28	450	100	韩树伟	山西省阳泉市郊区旧街乡旧街村委会办公楼东楼	风能开发、投资和运营	100.00%
136	三峡新能源发电（天津）有限公司	2017.12.15	100	100	韩树伟	天津市南开区南开三马路37号一层152室	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
137	昔阳县斯能光伏发电有限公司	2015.8.19	4,200	4,200	韩树伟	山西省晋中市昔阳县沾尚镇新口上村（昔阳县斯能新能源有限公司升压站内）	太阳能开发、投资和运营	100.00%
138	三峡雄安新能源有限公司	2019.7.26	10,000	-	韩树伟	河北省保定市容城县雄安市民中心企业办公区B栋215单元	节能技术服务、环保技术开发	100.00%
139	三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	2019.6.21	12,600	300	韩树伟	河北省秦皇岛市青龙满族自治县青龙镇都阳路东段	太阳能开发、投资和运营	80.00%
140	沽源县恒益新能源有限公司	2015.7.17	5,000	5,000	韩树伟	沽源县经济开发区	太阳能开发、投资和运营	67.00%
141	昔阳县斯能新能源有限公司	2013.1.30	34,760	34,760	韩树伟	山西省晋中市昔阳县沾尚镇新口上村	风能开发、投资和运营	51.00%
142	三峡新能源桐城发电有限公司	2013.3.28	10,000	10,000	贝耀平	安徽省桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	风能开发、投资和运营	100.00%
143	三峡新能源建瓯发电有限公司	2015.8.12	9,200	6,400	贝耀平	福建省建瓯市东游镇金狮路29号	风能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
144	三峡新能源闽清发电有限公司	2016.7.12	8,500	8,500	贝耀平	福建省福州市闽清县上莲乡上莲村下寨85号	风能开发、投资和运营	100.00%
145	三峡新能源永安发电有限公司	2016.7.12	9,100	7,700	贝耀平	福建省永安市贡川镇张荆村66号	风能开发、投资和运营	100.00%
146	三峡新能源屏南发电有限公司	2016.7.12	7,300	5,800	贝耀平	屏南县路下乡路下村新兴东路33号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
147	中国三峡新能源林州发电有限公司	2016.9.8	1,200	300	贝耀平	林州市世纪广场1栋2单元801号	风能开发、投资和运营	100.00%
148	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2017.1.19	39,000	30,000	贝耀平	淮南市潘集区泥河镇瓦房村境内三峡新能源淮南光伏发电有限公司综合楼101、201	太阳能开发、投资和运营	100.00%
149	三峡新能源杞县发电有限公司	2019.6.25	16,500	910	贝耀平	杞县官庄乡政府大院内	风能开发、投资和运营	100.00%
150	三峡新能源鄱阳县发电有限公司	2018.9.3	10,300	-	贝耀平	江西省上饶市鄱阳县谢家滩镇政府大院内	风能开发、投资和运营	100.00%
151	颍上三峡新能源风力发电有限公司	2019.3.28	8,800	5,400	贝耀平	颍上县黄坝乡黄坝社区黄坝桥南侧400米路东	风能开发、投资和运营	100.00%
152	灵宝华祥风电开发有限公司	2016.7.12	20,000	20,000	贝耀平	灵宝市苏村乡人民政府西办公楼一楼	风能开发、投资和运营	100.00%
153	三峡新能源舒城发电有限公司	2014.5.29	4,400	4,400	贝耀平	安徽省六安市舒城县汤池镇汤池街道南大街1号	风能开发、投资和运营	100.00%
154	三峡新能源霍邱峡能发电有限公司	2019.7.17	200	-	贝耀平	安徽省霍邱县石店镇政府大院内	风能开发、投资和运营	95.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
155	三峡新能源霍邱峡风发电有限公司	2019.7.17	200	-	贝耀平	安徽省霍邱县白莲乡政府大院内	风能开发、投资和运营	95.00%
156	慈溪长江风力发电有限公司	2006.7.21	12,860	12,860	贝耀平	浙江省慈溪市坎墩街道三四灶村清水湾366号	风能开发、投资和运营	75.00%
157	社旗国合风力发电有限公司	2012.5.30	14,600	14,000	贝耀平	河南省社旗县下洼乡山口村	风能开发、投资和运营	95.00%
158	玉环长达发电有限公司	2014.11.11	500	500	贝耀平	浙江省玉环市清港镇迎宾路117号	风能开发、投资和运营	90.00%
159	新蔡豫华新能源科技有限公司	2018.12.26	16,400	1,220	贝耀平	新蔡县产业集聚区人民西路168号	风能开发、投资和运营	99.94%
160	三峡新能源泗洪有限公司	2019.9.27	13,500	10,125	贝耀平	泗洪县双沟镇便民大道北侧西南岗产业园308室	太阳能开发、投资和运营	75.00%
161	宿州市符阳光伏发电有限公司	2015.4.22	12,700	12,700	贝耀平	安徽省宿州市埇桥区符离镇工业园内	太阳能开发、投资和运营	50.00%
162	巢湖骄阳新能源有限公司	2015.4.21	25,200	25,200	贝耀平	安徽省巢湖市柘皋镇双创园综合楼207室	太阳能开发、投资和运营	100.00%
163	三峡新能源灵宝发电有限公司	2016.8.23	500	500	贝耀平	灵宝市荆山路西侧路南3号楼2层203号	风能开发、投资和运营	85.00%
164	确山江祥风力发电有限公司	2018.5.3	8,400	6,500	贝耀平	确山县新安店镇石顺路计生服务中心03室	风能及太阳能开发、投资和运营	94.1667%
165	宁德市大港水电站开发有限公司	1996.10.22	1,773.80	1,773.80	高兴成	宁德市石后乡石后小际	水能开发、投资和运营	51.00%
166	响水长江风力发电有限公司	2008.9.23	205,788.40	200,788.40	刘兵	响水县城军民东路9号楼（仅限公司办公场所）	风能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
167	三峡新能源浙江岱山发电有限公司	2016.11.08	10,000	10,000	刘兵	浙江省舟山市岱山县高亭镇沿港东路22号	风能开发、投资和运营	100.00%
168	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	2017.10.30	10,000	685	单晓晖	盐城市盐南高新区大数据产业园B-3栋1-3F(CNK)	海上风电相关系统研发、技术服务、工程管理服务	100.00%
169	三峡新能源盐城大丰有限公司	2016.3.14	270,600	157,600	刘兵	盐城市大丰区永为路1号大丰风电产业园	风能开发、投资和运营	70.00%
170	三峡新能源如东有限公司	2018.7.11	185,000	62,050	刘兵	江苏省如东经济开发区井冈山路126号服务业集中区3号楼104-1室	风能开发、投资和运营	60.00%
171	三峡新能源南通有限公司	2018.8.14	184,000	75,757.90	刘兵	江苏省南通市如东县长沙镇港城村九组(江苏如东洋口港经济开发区综合商务大厦)	风能开发、投资和运营	51.00%
172	三峡国能盐城大丰发电有限公司	2018.12.26	3,588	-	刘兵	江苏省盐城市大丰区永为路1号大丰风电产业园	风能开发、投资和运营	51.00%
173	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2016.10.28	16,000	13,700	张连兵	山东省潍坊市昌邑市奎聚街道烟汕路158号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
174	三峡新能源东营发电有限公司	2017.9.19	300	150	艾青	山东省东营市河口经济开发区辛河路以西,顺河街以北	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
175	三峡新能源微山发电有限公司	2017.1.18	11,400	11,400	隋奎芳	山东省济宁市微山县傅村街道富源路365号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
176	青岛润莱风力发电有限公司	2010.12.28	11,100	11,100	隋奎芳	山东省青岛市莱西市南墅镇山里吴家村88号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
177	乐陵市浩光新能源有限公司	2016.9.30	1,170	1,170	艾青	山东省德州市乐陵市郭家街道办事处郭家村147号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
178	乐陵市中天新能源有限公司	2016.5.16	1,000	1,000	艾青	山东省德州市乐陵市郭家街道办事处郭家村147号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
179	乐陵市晶茂新能源有限公司	2016.9.30	1,100	1,100	艾青	山东省德州市乐陵市郭家街道办事处郭家村147号	太阳能开发、投资和运营	100.00%
180	潍坊安能光伏科技有限公司	2016.3.21	750	750	张连兵	山东省潍坊市滨海区昊海大街177号滨海花园22号楼B102	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
181	潍坊宇创新能源发展有限公司	2016.8.9	1,758	1,758	张连兵	山东省潍坊市滨海区央子街道渤海路以东、珠江东三街以北高密产业园科技孵化器（四楼东首）	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
182	潍坊宇光新能源发展有限公司	2016.9.26	650	650	张连兵	山东省潍坊市滨海区央子街道昊海大街177号滨海花园22号楼B102	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
183	临朐天融风力发电有限公司	2015.3.13	8,160	8,160	隋奎芳	山东省潍坊市沂山风景区管委会对面东红路以西	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
184	诸城天融风力发电有限公司	2015.3.12	8,160	8,160	隋奎芳	山东省潍坊市诸城市桃林镇市场街12号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
185	山东沾化天融新能源发展有限公司	2010.10.19	8160	7,800	隋奎芳	山东省滨州市沾化区滨海镇政府驻地（通海路2号）	风能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
186	三峡新能源新泰发电有限公司	2013.7.22	7,500	7,500	艾青	山东省新泰市经济开发区新区羊流工业园济临路8号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
187	山东嘉能太阳能科技有限公司	2012.9.29	5,550	5,550	艾青	嘉祥县纸坊镇李村村北南卧龙山	太阳能发电；光伏设备及配件的销售	100.00%
188	三峡新能源沂源发电有限公司	2014.9.29	4,400	4,400	张连兵	山东省淄博市沂源县鲁村镇政府驻地	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
189	三峡新能源蒙阴发电有限公司	2013.10.16	7,200	7,200	张连兵	蒙阴县档案局	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
190	三峡新能源（烟台）发电有限公司	2018.1.15	300	-	张连兵	山东省烟台市蓬莱市紫荆山街道钟楼西路248号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
191	三峡新能源（巨野）有限公司	2018.7.6	10,600	10,600	艾青	山东省菏泽市巨野县营里镇郑楼村村东	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
192	三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	2019.9.4	750	500	张连兵	山东省烟台市牟平区正阳路368号	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
193	三峡新能源（滨州）发电有限公司	2017.1.6	9,200	6,150	隋奎芳	山东省滨州市沾化区滨海镇渤海农场（原五机部农场）	风能及太阳能开发、投资和运营	100.00%
194	北京京能通电力科技有限公司	1998.3.24	51,200	48,690	张军	北京市房山区大石窝镇半壁店村西	技术开发、专业承包	100.00%
195	长江三峡集团福建能源投资有限公司	2016.5.4	530,617.11	318,157.11	雷增卷	福建省福州市鼓楼区亭琴路29号方圆大厦第15层	风能开发、投资和运营	100.00%
196	福清海峡发电有限公司	2016.7.20	205,000	190,000	曾建平	福建省福州市福清市沙埔镇沙埔村海津路路西70号	风能开发、投资和运营	65.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
197	漳浦海峡发电有限公司	2017.11.6	20,000	20,000	靳鹏	福建省漳州市漳浦县六鳌镇鳌西村元宵街1号	风能开发、投资和运营	65.00%
198	海峡发电有限责任公司	2015.9.29	785,100	394,400	曾建平	福建省莆田市秀屿区笏石镇清塘西大道1699号七楼	风能开发、投资和运营	65.00%
199	福州海峡发电有限公司	2017.4.14	120,000	80,000	吴加文	福建省福州市长乐区松下镇首祉村军民路100号	风能开发、投资和运营	65.00%
200	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	2016.5.10	64,652	64,652	雷增卷	福建省福州江阴港城经济区三峡路1号	风电产业园运营、管理	65.00%
201	内蒙古四华新能源开发有限公司	2016.7.4	30,800	30,800	汤建军	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗巴音乌兰苏木东达乌素嘎查	风能开发、投资和运营	90.00%
202	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	2019.12.4	13,100	925	喻洋	重庆市黔江区正阳工业园区四期标准化厂房4号楼第1层	风能开发、投资和运营	100.00%
203	重庆市巫山县成光新能源有限公司	2018.2.8	23,700	23,475.6380	喻洋	重庆市巫山县高唐街道平湖东路701号7-1	太阳能开发、投资和运营	100.00%
204	三峡新能源都兰有限公司	2019.10.23	7,300	7,300	王鹏	都兰县察汗乌苏镇锦都广场农贸市场综合楼商铺	风能及太阳能的开发、投资和运营	99.00%
205	三峡新能源科技（北京）有限公司	2019.10.18	500	-	韩树伟	北京市延庆区延庆镇新兴小区51号楼北1至2层甲14	技术咨询、技术服务、维修电子产品、电力供应	55.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
206	金寨县安阳光伏发电有限公司	2016.4.12	8,340	8,340	贝耀平	金寨现代产业园区金梧桐创业园B区B-5栋	太阳能开发、投资和运营	100.00%
207	平潭海峡发电有限公司	2020.1.6	500	-	吴加文	平潭综合实验区金井湾片区商务营运中心1号楼26层	风能开发、投资和运营	65.00%
208	三峡（会宁）新能源发电有限公司	2020.3.25	100	-	李学良	甘肃省白银市会宁县会师镇释通宁街钟玉华、钟权、刘国胜联建商住楼1幢商业1层02号	风能开发、投资和运营	100.00%
209	巨野县峻阳新能源发电有限公司	2016.12.1	23,736	23,736	张连兵	巨野县开发区金港路与金山路交汇处东200米路北	风能开发、投资和运营	100.00%
210	三峡新能源铁岭县发电有限公司	2020.5.14	100	-	成润奕	辽宁省铁岭市铁岭县凡河新区莲花湖街道秦淮人家小区帝景苑第22幢一单元151号	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%
211	三峡新能源（青岛）发电有限公司	2020.5.27	10,000	-	张连兵	山东省青岛市黄岛区古镇口融合创新区融合路687号	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%
212	金阳县三峡新能源有限公司	2020.6.13	32,300	-	冯峻峰	四川省凉山彝族自治州金阳县天地坝镇西街42号	风能开发、投资和运营	70.00%
213	三峡新能源胡杨河发电有限公司	2020.6.5	9,300	1,230	马国雄	新疆胡杨河市124团果香里小区5-15号	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
214	三峡新能源和硕发电有限公司	2020.6.8	200	-	马国雄	新疆巴音郭楞蒙古自治州和硕县玉龙家园10号楼2单元402室	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%
215	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2020.7.15	21,600	-	王鹏	青海省格尔木市光伏路1号1幢	风能、太阳能开发、投资和运营	95.00%
216	三峡新能源共和清源发电有限公司	2020.7.21	1,500	1,425	王鹏	青海省海南藏族自治州共和县恰卜恰镇光伏产业园区(海南州益鑫新能源科技有限公司办公室)	风能、太阳能开发、投资和运营	95.00%
217	三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	2020.8.13	5,200	-	张连兵	山东省枣庄市台儿庄区泥沟镇老法庭院内	风能开发、投资和运营	100.00%
218	三峡新能源乌兰察布有限公司	2020.7.22	100,000	-	赵国庆	内蒙古自治区乌兰察布市集宁区察哈尔西街察哈尔社区东楼二楼202室	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%
219	三峡新能源临西县有限公司	2020.8.3	450	-	韩树伟	河北省邢台市临西县临西镇潘村东北角	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%
220	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	2020.8.17	10,700	1,230	李学良	陕西省咸阳市淳化县大店新区中段仲山大厦8楼	风能、太阳能开发、投资和运营	90.00%
221	合肥森阳新能源投资有限公司	2018.4.23	11,575	11,575	韩树伟	合肥市高新区天湖路2号阳光电源厂房科研楼3层304室	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	持股比例
222	交口县祝阳能源有限公司	2018.11.9	11,575	11,575	于大伟	山西省吕梁市交口县东环路8号	新能源开发、投资和运营	100.00%
223	晋中启阳新能源有限公司	2018.9.18	11,825	11,825	韩树伟	山西省晋中市榆社县箕城镇经济技术开发区新建南路99号	风能、太阳能开发、投资和运营	100.00%
224	三峡新能源发电（英德）有限公司	2020.9.25	800	-	刘太平	英德市英城峰光西路南翡翠银湾B幢101号第二十二卡	新能源开发、投资和运营	100.00%
225	三峡新能源四子王旗有限公司	2020.9.29	9,500	-	汤建军	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗发展和改革委员会办公楼(四子王旗乌兰花镇文化东150米,原四子王旗粮食局办公楼)	风能、太阳能开发、投资和运营	51.00%
226	始兴县兴泰新能源发电有限公司	2018.4.20	5,700	5,700	刘太平	始兴县太平镇沙水产业工业园区旁吉祥楼A2栋一楼6号	新能源开发、投资和运营	100.00%
227	中国三峡新能源（香港）有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	2020.8.25	1,000万港币	-	赵国庆， 常思哲	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	新能源投资与开发	100.00%

发行人全资及控股子公司最近一年及一期的财务情况如下：

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
1	三峡珠江发电有限公司	1,094,106.62	345,732.31	924.38	243,274.80	128,207.93	9.50
2	三峡新能源阳江发电有限公司	1,058,523.13	312,022.66	922.48	229,222.28	115,900.18	-
3	三峡新能源汕头发电有限公司	10,233.89	9,450.05	-	9,588.88	8,950.05	-
4	三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	3,725.80	3,700.00	-	3,261.92	3,200.00	-
5	三峡新能源富裕风电有限公司	23,296.64	12,890.61	427.30	23,606.49	12,463.31	-109.61
6	三峡新能源开原风电有限公司	30,375.69	13,594.28	781.70	31,093.02	12,812.58	1,241.96
7	伊春太阳风新能源有限公司	30,110.90	13,344.68	483.58	30,984.13	12,861.10	1,226.92
8	大安润风能源开发有限公司	107,658.17	54,118.15	5,104.28	108,158.83	49,013.86	5,905.64
9	三峡新能源大庆发电有限公司	2,610.00	2,610.00	7.20	2,608.20	2,602.80	-397.20
10	葫芦岛全方新能源风电有限公司	28,689.78	7,100.00	-	13,797.92	7,100.00	-
11	三峡新能源彰武发电有限公司	22,272.76	8,946.97	731.94	22,517.31	8,215.03	900.66
12	三峡新能源朝阳发电有限公司	8,001.76	4,239.88	220.20	7,870.47	4,019.68	237.46
13	三峡新能源泰来发电有限公司	8,160.78	3,893.95	102.68	8,348.94	3,791.29	120.70
14	三峡新能源大连发电有限公司	395,963.37	132,892.68	5,517.26	366,965.77	127,375.42	5,175.42
15	三峡新能源阜蒙县发电有限公司	3,900.00	3,700.00	-	-	-	-
16	三峡新能源白城风电发展有限公司	17,754.88	13,391.81	458.44	18,576.07	12,933.37	693.17
17	三峡新能源调兵山风电有限公司	51,602.18	50,630.93	2,567.39	49,492.10	48,063.54	3,912.51
18	伊春华宇电力新能源有限公司	26,442.05	-1,372.47	-13.69	26,807.46	-1,358.79	-7,101.76
19	宾县大泉子风力发电有限公司	38,171.96	12,400.37	547.10	38,860.51	11,853.26	1,175.46

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
20	宾县大个岭风力发电有限公司	38,029.33	12,899.90	296.51	38,908.17	12,603.40	633.67
21	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	8,283.63	4,646.22	278.13	8,214.70	4,368.09	265.35
22	双辽庆达光伏发电有限公司	135,564.28	58,109.70	3,705.39	133,944.89	54,404.30	5,444.79
23	大安三峡庆达光伏发电有限公司	14,785.10	5,239.49	600.03	13,933.08	4,639.46	1,239.46
24	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	34,430.13	26,418.00	1,210.79	36,838.33	25,207.21	331.51
25	三峡新能源哈密风电有限公司	128,036.76	66,888.37	5,367.71	138,307.06	61,584.98	6,924.28
26	三峡新能源鄯善发电有限公司	17,486.26	6,015.70	396.80	17,131.11	5,618.91	328.16
27	三峡新能源皮山发电有限公司	27,917.01	14,787.93	891.78	28,795.29	13,896.15	866.29
28	三峡新能源伊吾发电有限公司	28,112.29	2,779.19	954.96	27,213.78	1,824.23	-2,936.92
29	三峡新能源五家渠发电有限公司	311,060.03	91,440.43	19,385.19	258,433.97	72,055.25	8,418.60
30	三峡新能源博乐发电有限公司	34,471.51	12,297.21	845.66	34,844.48	11,451.55	1,267.61
31	三峡新能源富蕴发电有限公司	61,196.96	14,000.00	-	14,023.62	14,000.00	-
32	国水集团化德风电有限公司	146,411.78	143,617.62	12,744.95	152,776.53	130,872.67	16,823.52
33	三峡新能源商都风电有限公司	2,000.95	2,000.00	-	2,001.36	2,000.00	-
34	商都县天润风电有限公司	48,856.74	30,761.09	2,698.98	53,942.74	28,062.11	3,583.76
35	三峡新能源四子王风电有限公司	230,978.35	170,015.35	15,837.84	219,762.47	154,177.51	21,530.24
36	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	104,579.31	64,013.96	6,910.15	103,526.73	57,103.81	7,590.94
37	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	64,244.01	36,599.32	4,289.95	67,160.95	32,309.36	6,663.31
38	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	14,941.27	7,207.99	735.01	14,875.16	6,472.99	796.39

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
39	国宏新能源发电有限公司	188,101.98	100,203.23	11,734.70	206,980.91	88,883.90	21,939.88
40	三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	1,202.09	1,200.00	-	1,202.09	1,200.00	-
41	北京兴启源节能科技有限公司	30,824.50	10,928.13	1,124.39	30,280.11	9,803.74	990.90
42	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	19,708.76	5,463.39	517.49	19,341.89	4,896.60	931.86
43	内蒙古荣悦光伏电力有限公司	48,277.00	17,803.32	2,846.78	46,234.59	14,877.59	4,197.81
44	内蒙古文悦光伏电力有限公司	17,435.05	5,456.95	972.03	16,990.15	4,456.88	1,268.34
45	库伦旗协力光伏有限公司	17,307.04	5,730.92	880.11	17,010.41	4,879.35	1,295.13
46	内蒙古合悦光伏电力有限公司	21,313.80	7,493.59	1,206.55	20,506.93	6,252.28	1,682.85
47	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	37,291.61	12,055.24	827.52	38,411.20	11,227.72	928.21
48	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	47,942.87	17,553.33	2,591.62	46,318.07	15,042.15	4,277.19
49	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	21,165.37	7,384.30	1,093.01	20,543.63	6,326.69	1,717.79
50	三峡新能源达拉特旗有限公司	45,603.05	11,000.00	-	3,260.82	3,260.00	-
51	三峡新能源云南姚安发电有限公司	96,131.59	44,843.47	4,699.77	95,192.71	40,143.70	6,005.92
52	三峡新能源云南师宗发电有限公司	67,853.92	23,964.60	1,793.29	66,359.70	22,171.31	2,491.57
53	云南弥勒石洞山发电有限公司	154,133.28	68,619.20	6,588.21	152,547.96	62,031.00	9,807.92
54	三峡新能源宾川发电有限公司	22,370.82	12,227.95	476.79	22,789.65	11,751.16	1,772.50
55	三峡新能源元谋发电有限公司	14,334.93	6,810.56	273.73	14,755.93	6,536.83	602.97
56	三峡新能源华坪发电有限公司	27,962.96	8,071.33	33.47	29,371.88	8,037.86	333.66
57	三峡新能源施甸发电有限公司	41,446.33	15,225.14	2,323.01	40,271.69	12,902.13	1,889.69

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
58	三峡新能源盘州市发电有限公司	38,689.33	15,620.76	1,342.76	38,397.87	14,278.00	1,517.12
59	三峡新能源乐业发电有限公司	1,900.00	1,900.00	-	1,900.00	1,900.00	-
60	三峡新能源普安发电有限公司	36,729.09	8,903.25	704.03	37,026.63	8,199.21	149.33
61	三峡新能源阳山发电有限公司	32,928.07	12,799.57	-	17,082.15	9,400.00	-
62	三峡新能源贵阳发电有限公司	2,189.76	2,150.47	-	2,189.76	2,150.47	-39.53
63	三峡新能源道县发电有限公司	17,764.09	17,200.00	-	3,323.10	3,300.00	-
64	三峡新能源天峨发电有限公司	54,965.78	14,910.00	-	39,207.25	14,910.00	-
65	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	26,368.82	7,584.93	65.51	27,375.94	7,519.43	560.23
66	清镇长景风电有限公司	10,587.62	2,950.00	-	500.14	500.00	-
67	三峡新能源融水发电有限公司	402.79	400.00	-	402.79	400.00	-
68	维西龙渡发电有限责任公司	4,024.87	966.00	235.53	4,147.30	730.47	58.98
69	三峡新能源仁化发电有限公司	49.64	49.64	-	49.64	49.64	-100.36
70	三峡新能源平南发电有限公司	42,406.10	8,200.00	-	14,235.77	7,600.00	-
71	三峡新能源陆河发电有限公司	5.25	-3.69	-	5.25	-3.69	-203.69
72	云南省龙陵县欧华水电有限公司	30,236.07	9,046.70	284.52	29,472.95	8,762.18	62.18
73	三峡新能源龙陵发电有限公司	12,953.80	9,011.73	390.66	13,333.58	8,621.07	527.46
74	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	40,900.86	28,353.96	994.65	40,804.68	27,359.31	1,429.94
75	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	195.00	-5,452.41	-108.72	211.83	-5,343.68	-260.17
76	丽江隆基清洁能源有限公司	53,931.72	16,215.49	945.23	55,624.99	15,270.25	1,844.70

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
77	始兴县金煦新能源发电有限公司	21,103.55	6,975.54	975.54	19,081.85	6,000.00	0.00
78	布拖县中天新能源开发有限公司	47,033.93	13,908.38	189.24	46,916.23	13,719.14	558.17
79	布拖君升新能源有限公司	17,943.99	7,510.65	114.03	18,177.52	7,396.62	432.65
80	三峡新能源会理中一发电有限公司	40,582.43	17,545.54	1,335.74	40,024.21	16,209.79	1,865.00
81	会理兆光新能源有限公司	45,383.31	18,516.38	1,026.83	45,858.27	17,489.55	1,035.12
82	三峡新能源普格发电有限公司	29,881.78	7,928.27	443.64	29,545.68	7,484.63	110.03
83	三峡新能源冕宁发电有限公司	61,955.15	29,150.92	3,834.54	58,546.22	25,316.40	6,256.21
84	通江三峡新能源发电有限公司	329.42	300.00	-	329.42	300.00	-
85	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	10,449.86	7,300.00	-	407.96	400.00	-
86	合肥柏茂新能源科技有限公司	47,094.28	10,104.28	1,475.71	47,959.90	8,629.42	2,750.28
87	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	39,253.61	11,996.97	3,196.97	34,938.58	8,800.00	-
88	三峡新能源凉山投资有限公司	700.25	700.24	0.24	-	-	-
89	忠县吉电新能源有限公司	56,306.76	21,047.62	1,450.25	54,809.12	19,597.37	1,833.58
90	普格县子越光能新能源发电有限公司	46,953.26	12,485.24	1,351.39	47,938.32	11,133.85	2,733.85
91	三峡新能源金昌风电有限公司	231,132.87	93,273.75	4,175.69	230,189.72	89,356.12	4,063.84
92	三峡新能源肃北风电有限公司	3,007.61	3,000.00	-	3,014.62	3,000.00	-
93	三峡新能源酒泉发电有限公司	7,439.17	3,272.27	262.81	7,449.41	3,009.46	254.15
94	三峡新能源敦煌发电有限公司	24,414.13	7,546.30	658.25	23,416.89	6,888.05	688.09
95	张家川天源风电有限公司	35,297.85	10,448.07	56.51	35,873.82	10,391.55	-1,477.62

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
96	三峡新能源吴忠发电有限公司	27,253.97	19,028.06	1,518.65	27,194.92	17,509.41	1,723.20
97	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	36,075.16	16,126.75	810.63	36,737.87	15,316.12	325.45
98	三峡新能源太阳山发电有限公司	82,135.63	37,017.85	2,102.90	82,812.94	34,983.53	3,811.12
99	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	16,802.88	7,659.07	300.28	16,577.97	7,358.79	605.94
100	三峡新能源绥德发电有限公司	39,731.12	12,902.44	1,313.11	38,160.61	11,589.31	1,177.90
101	三峡新能源红寺堡发电有限公司	69,996.25	18,303.19	3,503.19	51,992.79	8,750.00	-
102	三峡新能源格尔木发电有限公司	85,764.24	48,742.75	1,538.60	85,913.06	47,204.15	3,432.47
103	三峡新能源大柴旦风电有限公司	151,887.29	55,874.47	4,026.42	151,122.50	51,848.05	3,691.60
104	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	24,688.04	17,202.82	707.31	24,517.92	16,495.51	801.52
105	海南州海锦科士达新能源有限公司	18,154.21	9,230.83	316.26	17,968.37	8,914.57	454.83
106	酒泉朝阳新能源发电有限公司	38,690.24	20,565.60	1,563.64	37,671.83	19,001.96	1,301.58
107	酒泉三阳新能源发电有限公司	39,008.49	18,664.79	1,552.71	38,213.78	17,112.08	1,443.58
108	海南州益鑫新能源科技有限公司	9,521.53	3,501.13	107.53	9,360.60	3,393.60	76.63
109	三峡新能源共和发电有限公司	63,193.91	17,842.15	119.34	25,884.37	13,472.81	76.93
110	三峡新能源德令哈发电有限公司	16,971.46	5,817.53	195.05	16,592.19	5,622.48	371.70
111	三峡新能源清水发电有限公司	38,318.83	7,999.54	-0.46	10,214.54	8,000.00	-
112	格尔木阳光启恒新能源有限公司	32,458.34	10,975.11	-4.68	31,963.02	10,979.80	388.98
113	三峡新能源米脂发电有限公司	35,271.53	8,500.00	-	29,182.85	8,500.00	-
114	海南州捷普绿能有限公司	10,762.11	3,822.04	167.00	10,983.81	3,655.04	379.62

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
115	三峡新能源金塔发电有限公司	102.32	96.72	-	105.79	96.72	-783.28
116	德令哈峡阳新能源发电有限公司	20,722.76	6,785.28	254.59	20,228.38	6,530.71	421.30
117	三峡新能源同心发电有限公司	31,463.42	8,430.41	930.41	5,642.06	2,950.00	-
118	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	80,224.63	20,500.00	-	-	-	-
119	金峰新能源共和发电有限公司	8,781.14	3,367.80	114.15	9,211.72	3,253.65	181.97
120	三峡新能源酒泉有限公司	64,350.58	38,273.43	2,956.64	63,278.32	35,316.80	3,499.32
121	海南州铸玛光能新能源有限公司	28,209.29	13,030.50	403.60	29,104.23	12,626.90	823.64
122	三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	-	-	-	-	-	-
123	渭南峡阳新能源发电有限公司	61,176.02	14,152.70	1,692.05	58,646.49	12,460.65	50.65
124	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	211,623.60	55,765.13	4,751.92	209,502.16	51,013.21	1,288.21
125	铜川市峡光新能源发电有限公司	176,180.37	54,082.22	8,613.16	180,359.50	45,217.22	2,469.06
126	敦煌辉煌新能源发电有限公司	20,217.96	7,619.20	918.28	19,320.11	6,700.92	1,120.92
127	三峡新能源曲阳发电有限公司	120,520.42	72,697.52	5,795.45	122,074.75	66,902.08	6,999.60
128	三峡新能源尚义风电有限公司	33,745.99	19,624.05	336.65	29,266.85	13,687.40	851.94
129	三峡新能源沽源发电有限公司	74,888.23	42,612.95	4,747.65	72,056.10	37,865.29	7,183.41
130	三峡新能源涑源发电有限公司	19,251.06	8,023.44	782.28	18,605.78	7,241.17	894.77
131	三峡新能源康保发电有限公司	88,322.83	26,891.32	1,513.75	41,843.98	21,497.56	1,915.90
132	三峡新能源平山发电有限公司	9,344.24	3,299.66	158.56	9,487.57	3,141.11	133.65
133	三峡新能源（左云）发电有限公司	98,297.65	40,363.88	2,694.48	95,473.15	37,669.40	4,377.16

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
134	三峡新能源平定发电有限公司	69,266.48	23,588.55	1,813.94	68,304.72	21,774.61	1,922.93
135	三峡新能源阳泉发电有限公司	145.90	100.00	-	145.90	100.00	-
136	三峡新能源发电（天津）有限公司	100.00	100.00	-	100.00	100.00	-
137	昔阳县斯能光伏发电有限公司	23,963.15	8,275.24	611.38	23,333.06	7,663.86	1,050.28
138	三峡雄安新能源有限公司	-	-	-	-	-	-
139	三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	300.00	300.00	-	-	-	-
140	沽源县恒益新能源有限公司	14,682.66	7,140.37	215.43	14,561.29	6,924.93	529.95
141	昔阳县斯能新能源有限公司	150,344.46	42,848.87	710.33	160,000.47	42,138.55	5,055.73
142	三峡新能源桐城发电有限公司	34,266.03	16,556.26	1,860.23	33,967.59	14,696.03	991.15
143	三峡新能源建瓯发电有限公司	18,747.36	6,400.00	-	11,377.21	6,400.00	-
144	三峡新能源闽清发电有限公司	41,385.41	9,387.55	887.55	36,878.85	8,500.00	-
145	三峡新能源永安发电有限公司	33,952.44	7,700.00	-	18,351.21	6,000.00	-
146	三峡新能源屏南发电有限公司	10,640.77	5,800.00	-	9,747.44	5,800.00	-
147	中国三峡新能源林州发电有限公司	40.22	40.22	-	40.22	40.22	-259.78
148	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	102,994.19	38,557.76	3,057.93	107,708.39	35,499.82	3,476.79
149	三峡新能源杞县发电有限公司	910.00	910.00	-	-	-	-
150	三峡新能源鄱阳县发电有限公司	-	-	-	-	-	-
151	颍上三峡新能源风力发电有限公司	10,902.01	5,400.00	-	400.00	400.00	-
152	灵宝华祥风电开发有限公司	79,998.72	21,618.24	1,075.55	76,769.43	20,142.69	542.69

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
153	三峡新能源舒城发电有限公司	18,676.10	5,103.15	494.01	18,135.70	4,609.14	125.41
154	三峡新能源霍邱峡能发电有限公司	-	-	-	-	-	-
155	三峡新能源霍邱峡风发电有限公司	-	-	-	-	-	-
156	慈溪长江风力发电有限公司	27,442.06	15,397.93	645.69	29,245.05	14,752.24	605.65
157	社旗国合风力发电有限公司	58,851.82	21,486.60	2,762.78	58,793.82	18,723.82	3,329.09
158	玉环长达发电有限公司	13.83	10.61	-	13.83	10.61	-489.39
159	新蔡豫华新能源科技有限公司	1,220.00	1,220.00	-	-	-	-
160	三峡新能源泗洪有限公司	45,341.98	10,125.00	-	6,001.29	6,000.00	-
161	宿州市符阳光伏发电有限公司	39,072.03	18,983.08	922.98	41,391.22	18,060.11	1,004.54
162	巢湖骄阳新能源有限公司	87,306.83	43,142.41	6,095.83	84,312.31	37,046.58	4,667.98
163	三峡新能源灵宝发电有限公司	58.59	53.51	-	58.59	53.51	-446.49
164	确山江祥风力发电有限公司	6,721.87	6,500.00	-	1,000.00	1,000.00	-
165	宁德市大港水电站开发有限公司	3,695.03	3,019.23	218.82	4,314.08	3,600.41	804.25
166	响水长江风力发电有限公司	365,028.01	221,871.09	8,558.98	398,360.29	213,336.77	10,699.13
167	三峡新能源浙江岱山发电有限公司	10,009.23	10,000.00	-	10,006.09	10,000.00	-
168	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	1,842.10	1,069.71	159.71	1,289.01	909.99	195.17
169	三峡新能源盐城大丰有限公司	523,132.88	203,649.33	21,914.99	426,480.63	159,734.35	24,118.35
170	三峡新能源如东有限公司	150,554.91	62,050.00	-	62,507.30	62,050.00	-
171	三峡新能源南通有限公司	205,380.71	75,757.90	-	61,911.91	61,757.90	-

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
172	三峡国能盐城大丰发电有限公司	-	-	-	-	-	-
173	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	14,033.41	13,700.00	-	13,776.08	13,500.00	-
174	三峡新能源东营发电有限公司	150.00	150.00	-	150.00	150.00	-
175	三峡新能源微山发电有限公司	38,472.72	13,096.23	898.66	38,420.76	12,197.57	406.77
176	青岛润莱风力发电有限公司	36,843.59	18,459.16	886.79	27,076.54	15,572.37	1,615.97
177	乐陵市浩光新能源有限公司	4,344.64	1,650.14	124.52	4,368.57	1,525.61	58.02
178	乐陵市中天新能源有限公司	4,598.68	1,848.40	159.20	4,494.36	1,689.20	218.05
179	乐陵市晶茂新能源有限公司	4,518.87	1,717.75	168.33	4,469.79	1,526.83	201.79
180	潍坊安能光伏科技有限公司	3,284.17	1,362.02	132.21	3,336.29	1,229.81	160.75
181	潍坊宇创新能源发展有限公司	7,519.45	3,001.34	150.76	7,495.03	2,850.56	418.54
182	潍坊宇光新能源发展有限公司	3,132.78	1,151.28	86.50	3,227.32	1,064.79	149.84
183	临朐天融风力发电有限公司	44,780.75	10,860.70	773.95	44,179.41	10,086.74	1,347.07
184	诸城天融风力发电有限公司	43,460.05	9,968.18	500.82	42,594.24	9,467.36	918.47
185	山东沾化天融新能源发展有限公司	49,626.98	8,887.55	460.04	50,141.73	8,427.51	565.03
186	三峡新能源新泰发电有限公司	26,224.71	8,983.85	742.78	26,924.98	8,241.07	635.22
187	山东嘉能太阳能科技有限公司	10,977.03	5,435.77	223.15	11,016.49	5,212.61	-601.08
188	三峡新能源沂源发电有限公司	15,044.58	4,973.28	233.65	15,028.15	4,739.62	336.13
189	三峡新能源蒙阴发电有限公司	21,275.50	9,282.08	894.51	22,290.01	8,387.56	958.12
190	三峡新能源（烟台）发电有限公司	-	-	-	-	-	-

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
191	三峡新能源（巨野）有限公司	46,092.64	10,600.00	-	500.00	500.00	-
192	三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	504.20	500.00	-	-	-	-
193	三峡新能源（滨州）发电有限公司	23,591.89	6,150.00	-	1,178.09	850.00	-
194	北京京能通电力科技有限公司	191,849.64	103,950.89	12,162.23	209,467.38	91,382.18	21,804.55
195	长江三峡集团福建能源投资有限公司	863,658.58	488,764.83	7,108.89	625,725.94	376,337.94	5,850.10
196	福清海峡发电有限公司	445,809.21	199,301.03	4,437.93	357,248.95	173,363.10	7,903.27
197	漳浦海峡发电有限公司	20,032.28	20,000.00	-	20,026.82	20,000.00	-
198	海峡发电有限责任公司	688,171.82	407,562.52	5,541.90	474,478.38	290,447.38	8,527.68
199	福州海峡发电有限公司	113,939.64	80,000.00	-	20,023.68	20,000.00	-
200	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	157,585.99	63,348.34	-135.36	132,458.34	63,160.90	-1,317.58
201	内蒙古四华新能源开发有限公司	156,810.35	38,500.18	7,700.18	110,146.04	10,700.00	0.00
202	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	925.00	925.00	-	-	-	-
203	重庆市巫山县成光新能源有限公司	90,013.11	26,816.42	2,951.62	88,081.56	23,864.80	383.20
204	三峡新能源都兰有限公司	30,467.84	7,300.00	-	-	-	-
205	三峡新能源科技（北京）有限公司	-	-	-	-	-	-
206	金寨县安阳光伏发电有限公司	35,804.73	12,048.84	1,564.86	33,227.18	10,483.98	2,143.98
207	平潭海峡发电有限公司	-	-	-	-	-	-
208	三峡（会宁）新能源发电有限公司	-	-	-	-	-	-
209	巨野县峻阳新能源发电有限公司	82,106.01	26,781.70	3,045.70	-	-	-

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
210	三峡新能源铁岭县发电有限公司	-	-	-			
211	三峡新能源（青岛）发电有限公司	-	-	-			
212	金阳县三峡新能源有限公司	-	-	-			
213	三峡新能源胡杨河发电有限公司	1,230.11	1,230.00	-			
214	三峡新能源和硕发电有限公司	-	-				
215	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	-	-	-			
216	三峡新能源共和清源发电有限公司	1,425.00	1,425.00	-			
217	三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	-	-				
218	三峡新能源乌兰察布有限公司	-	-				
219	三峡新能源临西县有限公司	-	-				
220	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	1,230.00	1,230.00	-			
221	合肥森阳新能源投资有限公司	43,873.65	11,573.60	-1.45			
222	交口县祝阳能源有限公司	43,873.65	11,575.00	-			
223	晋中启阳新能源有限公司	45,427.48	11,825.00	-			
224	三峡新能源发电（英德）有限公司	-	-	-			
225	三峡新能源四子王旗有限公司	-	-	-			
226	始兴县兴泰新能源发电有限公司	22,980.22	5,923.02	223.02			
227	中国三峡新能源（香港）有限公司 ChinaThreeGorgesRenewables(HongKong)CompanyLimited	-	-	-			

注：上表中 2019 年数据经信永中和审计，2020 年 1-9 月发行人合并报表数据已经信永中和审计，上表中 2020 年 1-9 月财务数据均体现在公司合并报表中。

2、发行人参股企业的基本情况

截至 2020 年 9 月 30 日，发行人共 30 家参股企业，具体情况如下：

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	主要经营地及注册地	法定代表人 /执行事务 合伙人	主营业务	持股 比例
1	金风科技	2001.3.26	422,506.76	422,506.76	新疆乌鲁木齐经济技术开发区上海路 107 号	武钢	其他专用设备制造	10.53%
2	新疆风能	2005.10.13	9,000.00	9,000.00	新疆乌鲁木齐市沙依巴克区公园北街 162 号	高建军	电力生产	43.33%
3	马关大梁子	2003.4.24	3,300.00	3,300.00	云南省文山壮族苗族自治州马关县仁和镇大嘎吉村委会大嘎吉二组	姚经春	电力生产	40.00%
4	丹江口小水电	1996.8.6	7,503.25	7,503.25	湖北省丹江口市老虎沟	王俊杰	电力生产	14.58%
5	青海水电	1999.11.12	22,571.12	22,571.12	青海省西宁市西关大街 57 号	王海青	电力生产	25.55%
6	吉林天正	2010.5.31	21,999.00	21,999.00	长春市通化路 855 号	谭英	电力生产	5.53%
7	保山电力	1996.10.21	26,803.30	26,803.30	云南省保山市隆阳区正阳北路 208 号	杨思锋	电力生产	1.48%
8	保山能源	2017.7.19	41,000.00	41,000.00	云南省保山市隆阳区正阳北路 24 号	杨思锋	电力生产	0.51%
9	南方风电	2012.7.23	70,000.00	70,000.00	珠海市桂山镇长梯巷 8 号 203 房	陈庆前	电力生产	10.00%
10	天台龙溪	1995.8.28	1,471.63	1,471.63	天台县龙溪乡黄水龙溪路 8 号	袁天龙	电力生产	15.74%
11	文山马鹿塘	2001.9.19	17,812.50	17,812.50	云南省文山州麻栗坡县天保镇分水岭白胡桥	毛丽苹	电力生产	6.55%
12	马关拉气	2006.6.28	7,150.00	7,150.00	云南省文山壮族苗族自治州马关县小坝子镇金竹棚村委会拉气村民小组	姚经春	电力生产	36.00%
13	东方海工	2018.10.12	10,000.00	1,800.00	浙江省舟山市岱山县岱东镇东兴中路 11 号 4 号楼 109 室	张悦	工程施工	10.00%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	主要经营地及注册地	法定代表人 /执行事务 合伙人	主营业务	持股 比例
14	三峡阳光	2019.7.26	1,000.00	1,000.00	中国（山东）自由贸易试验区青岛片区长白山路 888 号九鼎峰大厦 2210 室	刘磊	投资管理	40.00%
15	三峡财务	1997.11.18	500,000.00	500,000.00	北京市海淀区玉渊潭南路 1 号	程志明	财务公司服务	7.50%
16	中元国信	2003.6.2	100,000.00	100,000.00	北京市朝阳区工体东路 20 号百富国际大厦 1 号楼 27 层	卓华	融资性担保	3.00%
17	尚义晟耀	2018.8.10	8,719.00	8,619.00	河北省张家口市尚义县南壕堽镇经济开发区纬二路南侧（谷之禅对面）	李烨雄	电力生产	0.56%
18	三峡招银	2019.7.15	60,250.00	18,014.00	武昌区中北路 227 号愿景广场二期 1 栋 3 层 22 号	湖北长江招银产业基金管理有限公司	清洁能源产业投资	49.63%
19	中铁福船	2016.12.20	50,000.00	20,000.00	福建省福州市马尾区湖里路 27 号 1#楼 2-53A 室（自贸试验区内）	赵榕	海上风电安装工程	20.00%
20	福船一帆	2013.8.5	30,000.00	30,000.00	福建省漳州市漳浦县六鳌镇崂岬山	吴玉华	生产销售塔筒、船舶制造、钢架结构	20.00%
21	福建三川	2016.8.26	230,000.00	190,000.00	福建省莆田市秀屿区笏石镇清塘西大道 1699 号	江兴荣	电力生产	25.35%
22	福能海峡	2018.11.13	312,389.00	150,000.00	福建省福州市长乐区文武砂镇壶江路 2 号中国东南大数据产业园 2 号研发楼	周朝宝	电力生产	31.85%
23	中核福建	2018.2.8	2,800.00	-	福建省福州市福清市三山镇福建福清核电厂 BA 楼 7 楼	张静波	电力生产	19.50%
24	三峡阳光清洁能源	2020.1.13	59,010.00	200.634	中国（山东）自由贸易试验区青岛片区长白山路 888 号九鼎峰大厦 2211 室	三峡阳光	清洁能源产业投资	39.57%
25	青海电力交易中心有限公司	2016.3.31	10,000.2357 15	10,000.2357 15	青海省西宁市城西区新宁路 14 号	田海青	电力市场交易平台	3.50%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	主要经营地及注册地	法定代表人 /执行事务 合伙人	主营业务	持股 比例
26	甘肃电力交易中心有限公司	2016.4.21	12,000.00	12,000.00	甘肃省兰州市七里河区西津东路626号1-2层	何希庆	电力市场交易平台	1.00%
27	首都电力交易中心有限公司	2016.7.14	14,290.85	14,290.85	北京市西城区前门西大街41号	程晓春	电力市场交易平台	5.00%
28	冀北电力交易中心有限公司	2016.7.14	14,285.71	14,285.71	北京市西城区枣林前街32号51号楼111.401.402.405房间	王宣元	电力市场交易平台	2.00%
29	阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	2018.2.23	198,700.00	77,320.00	广东省阳江市江城区仙踪路189号	中信建投资管理 有限公司	基金投资及管理	49.82%
30	江苏御风海上风电有限公司	2020.5.15	1,200.00	1,200.00	如东县长沙镇洋口港临港工业区3号楼	顾龙月	国内船舶管理及海上风电装备销售	20.00%

发行人参股企业最近一年及一期的财务情况如下：

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）	总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）
1	金风科技	10,901,970.98	3,477,878.72	209,253.85	10,305,708.39	3,222,424.91	222,975.30
2	新疆风能	598,438.43	461,274.05	29,485.55	545,822.72	429,359.02	27,030.73
3	马关大梁子	8,549.84	6,851.73	750.72	8,342.51	6,927.07	983.15
4	丹江口小水电	15,287.56	14,385.04	2,515.43	13,653.98	12,770.01	925.32
5	青海水电	925,866.03	274,794.70	-957.02	948,268.09	275,447.36	5,803.53
6	吉林天正	459,056.86	170,699.29	4,843.17	449,864.23	162,432.43	1,807.28
7	保山电力	1,299,739.91	269,411.91	-30,727.85	1,265,871.86	306,507.22	282.51
8	保山能源	900,970.87	-11,161.53	-19,104.94	877,295.44	8,027.72	-36,767.74

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）	总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）
9	南方风电	219,277.27	64,096.35	561.75	226,015.67	63,534.60	3,737.08
10	天台龙溪	9,822.74	5,927.07	-674.23	10,536.27	5,672.33	629.97
11	文山马鹿塘	24,563.53	23,072.81	3,040.37	25,683.77	24,129.04	5,393.45
12	马关拉气	17,344.51	16,240.59	1,166.23	17,838.28	16,505.38	840.96
13	东方海工	1,829.10	1,828.67	12.28	1,816.63	1,816.39	16.27
14	三峡阳光	6,56.57	656.50	-282.80	939.30	939.30	-60.70
15	三峡财务	5,209,115.17	1,173,241.90	112,301.96	6,629,492.34	1,058,941.67	138,404.94
16	中元国信	-	-	-	-	-	-
17	尚义晟耀	8,622.95	8,619.00	-	-	-	-
18	三峡招银	18,018.58	18,003.48	-10.14	3,012.50	3,012.12	-0.38
19	中铁福船	126,434.54	17,965.72	3,676.93	116,823.96	14,288.79	103.92
20	福船一帆	231,946.22	41,426.74	6,426.12	166,659.25	34,906.84	1,137.28
21	福建三川	359,330.68	184,897.52	3,882.77	195,822.61	141,014.75	1,396.70
22	福能海峡	105,445.43	59,340.88	-146.00	4,641.97	4,486.88	-513.12
23	中核福建	-	-	-	-	-	-
24	三峡阳光清洁能源	200.98	199.77	-0.86	-	-	-
25	青海电力交易中心有限公司	9,983.29	9,983.16	-24.14	-	-	-
26	甘肃电力交易中心有限公司	13,990.35	12,755.22	9.37	-	-	-
27	首都电力交易中心有限公司	14,814.23	14,814.23	1.68	10,432.41	10,284.87	-282.94
28	冀北电力交易中心有限公司	15,198.35	14,492.78	106.18	10,501.80	10,094.57	29.91

序号	公司名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）	总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）
29	阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	77,635.70	77,635.70	485.05	20,530.05	20,526.36	-
30	江苏御风海上风电有限公司	1,200	1,200	-	-	-	-

注：上表中 2020 年三季度数据未经审计，2019 年数据中序号 1 公司的数据经安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 2 公司的数据经大信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 3、16 公司的数据经信永中和审计，序号 4、13 公司的数据经云南安信通力会计师事务所有限公司审计，序号 5 公司的数据经天健会计师事务所（特殊普通合伙）湖北分所审计，序号 6 公司的数据经青海大正会计师事务所有限公司审计，序号 7 公司的数据经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 8 公司的数据经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 9 公司的数据经云南恒信会计师事务所有限公司审计，序号 10 的数据经广东中天粤会计师事务所有限公司审计，序号 12 公司的数据经云南睿诚会计师事务所（普通合伙）审计，序号 14 公司的数据经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 15 公司的数据经中勤万信会计师事务所（特殊普通合伙）安徽分所审计，序号 20、21 公司的数据经华兴会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 22、23 公司的数据经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 11 公司的数据经天台天信会计师事务所有限公司审计，序号 27 公司的数据经北京大地泰华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，序号 28 公司的数据经北京大地津泰会计师事务所审计，序号 19、29 公司的 2019 年数据未经审计；截至 2020 年 9 月末，公司尚未对中核福建进行实缴出资，因此无财务数据；公司仅持有中元国信 3% 股份，系无偿获得，且未参与该公司生产经营，因此无法获取其财务数据。

3、马关拉气、马关大梁子无实际控制人的依据，以及发行人无控制权的原因

(1) 马关大梁子

①决策机制

截至本招股说明书签署日，发行人、云南兴电集团、马关棉花山分别持有马关大梁子 40.00%、30.00%、30.00% 的股权，且均已实缴。

根据马关大梁子《公司章程》约定，股东会是马关大梁子的权力机构，股东会会议由股东按照出资比例行使表决权，因此发行人、云南兴电集团、马关棉花山分别享有 40.00%、30.00%、30.00% 的表决权。

根据马关大梁子《公司章程》约定，股东会会议做出修改公司章程、增加或者减少注册资本的决议，以及公司合并、分立、解散或变更公司形式的决议，需经代表三分之二以上表决权的股东通过；做出其他决议需经代表二分之一以上表决权的股东通过。由于马关大梁子各股东享有的表决权均低于二分之一，因此马关大梁子各股东均无法通过股东会控制马关大梁子。

根据马关大梁子《公司章程》约定，董事会成员任免规定为：马关大梁子设董事会，由 3 名董事组成，经股东会选举产生。其中三个股东单位各提名 1 名董事。董事任期 3 年，任期届满，可连选连任。董事会设董事长 1 人，由发行人在提名的董事中任命产生，聘任名誉董事长一人；任期为三年，由董事会选举和罢免，任期届满，可连选连任。董事会作出决议，实行一人一票（董事长在争议双方票数相等时有两票表决权），并应由二分之一以上的董事表决通过方为有效。由于马关大梁子各股东提名的董事人数均低于二分之一，因此马关大梁子各股东均无法通过董事会控制马关大梁子。

②人事推荐及实际管理

在高级管理人员推荐方面，马关大梁子 4 名高级管理人员由发行人推荐 2 名，其他股东共同推荐 2 名。根据马关大梁子《公司章程》约定，高管派驻规定为：马关大梁子设总经理一名、副总经理二名、财务负责人一名，其中：总理由云南兴电集团和马关棉花山共同推荐、董事长提名；一名副总经理和财务负责人由发行人推荐、一名副总理由云南兴电集团和马关棉花山共同推荐；以上人员由董事会聘任或者解聘，任期三年届满可以连聘连任。

在实际管理中，由各股东推荐的高级管理人员负责马关大梁子的日常管理，马关大梁子各股东均无法通过各自派驻的高管主导并决策马关大梁子生产经营活动。

综上所述，马关大梁子各股东既无法通过股东会、董事会拥有对马关大梁子的决策控制权，也无法通过各自推荐的高管人员在马关大梁子的实际生产经营管理中占据主导和决策地位。因此，马关大梁子无实际控制人，发行人对马关大梁子无控制权。

（2）马关拉气

①决策机制

截至本招股说明书签署日，发行人、云南兴电集团、马关棉花山、李新华、祝庆、肖继松、段磊岳分别持有马关拉气 36.00%、26.00%、26.00%、4.00%、4.00%、2.40%、1.60%的股权，且均已实缴。

根据马关拉气《公司章程》约定，股东会是马关拉气的权力机构，股东会会议由股东按照出资比例行使表决权，因此发行人、云南兴电集团、马关棉花山、李新华、祝庆、肖继松、段磊岳分别享有 36.00%、26.00%、26.00%、4.00%、4.00%、2.40%、1.60%的表决权。

根据马关拉气《公司章程》约定，股东会会议做出修改公司章程、增加或者减少注册资本的决议，以及公司合并、分立、解散或变更公司形式的决议，需经代表三分之二以上表决权的股东通过；做出其他决议需经代表二分之一以上表决权的股东通过。由于马关拉气各股东享有的表决权均低于二分之一，因此马关拉气各股东均无法通过股东会控制马关拉气。

根据马关拉气《公司章程》约定，董事会成员任免规定为：马关拉气设董事会，由 5 名董事组成，经股东会选举产生。其中：发行人提名 2 名董事、云南兴电集团提名 1 名董事、马关棉花山提名 1 名董事、四个自然人股东中提名 1 名董事。董事任期 3 年，任期届满，可连选连任。董事会设董事长 1 人，由发行人在提名的董事中任命产生，聘任名誉董事长一人；任期为三年，由董事会选举和罢免，任期届满，可连选连任。董事会作出决议，实行一人一票（董事长在争议双方票数相等时有两票表决权），并应由二分之一以上的董事表决通过方为有效。由于马关拉气各股东提名的董事人数均低于二分之一，因此马关拉气各股东均无法通过董事会控制马关拉气。

②人事推荐及实际管理

在高级管理人员推荐方面，马关拉气 4 名高级管理人员由发行人推荐 2 名，其他股东共同推荐 2 名。根据马关拉气《公司章程》约定，高管派驻规定为：马关拉气设总经理一名、副总经理二名、财务负责人一名，其中：总理由云南兴电集团和马关棉花山共同推荐、董事长提名；一名副总经理和财务负责人由发行人推荐、一名副总经理由云南兴电集团和马关棉花山共同推荐；以上人员由董事会聘任或者解聘，任期三年届满可以连聘连任。

在实际管理中，由各股东推荐的高级管理人员负责马关拉气的日常管理，马关拉气各股东均无法通过各自派驻的高管主导并决策马关拉气生产经营活动。

综上所述，马关拉气各股东既无法通过股东会、董事会拥有对马关拉气的决策控制权，也无法通过各自推荐的高管人员在马关拉气的实际生产经营管理中占据主导和决策地位。因此，马关拉气无实际控制人，发行人对马关拉气无控制权。

4、发行人持有金风科技的实际权益及对其的影响

（1）发行人持有的金风科技实际权益

截至 2020 年 9 月 30 日，发行人直接持有金风科技 10.53% 的股权；发行人持有新疆风能 43.33% 的股权，而新疆风能持有金风科技 13.76% 的股权，故发行人间接持有金风科技 5.96% 的股权，因此发行人持有金风科技的实际权益为 16.49% 的股权。

（2）发行人对金风科技的影响

① 股东层面

截至 2020 年 9 月 30 日，金风科技前十大股东如下：

序号	股东名称	持股比例
1	香港中央结算（代理人）有限公司	18.27%
2	新疆风能	13.76%
3	和谐健康保险股份有限公司-万能产品	13.50%
4	三峡新能源	10.53%
5	中央汇金资产管理有限责任公司	1.56%
6	香港中央结算有限公司（陆股通）	1.56%
7	武钢	1.47%
8	深圳华绅控股有限公司	1.16%
9	招商银行股份有限公司-博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券	0.72%

序号	股东名称	持股比例
	投资基金	
10	中国证券金融股份有限公司	0.71%

注：香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的 H 股股东账户的股份总和，这些股份的权益仍旧归属投资者本身所拥有。

根据金风科技公告，由于其股权较为分散，因此其无控股股东，亦无实际控制人；除发行人外，金风科技最终控制层面持股比例在 10% 以上的股东仅有 2 家，分别为新疆风能（13.76%）以及和谐健康保险股份有限公司（13.50%），均不超过 20%，任何一个股东均无法对金风科技实施控制。

②董事和高级管理人员层面

截至 2020 年 9 月 30 日，金风科技董事、监事及高级管理人员的情况如下：

姓名	职务	是否为发行人派驻
武钢	董事长	否
曹志刚	董事、总裁	否
王海波	董事、执行副总裁	否
卢海林	董事	是
高建军	董事	否
黄天祐	独立董事	否
魏炜	独立董事	否
杨剑萍	独立董事	否
韩宗伟	监事会主席	是
洛军	监事	否
肖红	监事	否
鲁敏	职工监事	否
冀田	职工监事	否
刘春志	首席财务官	否
马金儒	副总裁兼董事会秘书	否
周云志	副总裁	否
李飞	副总裁	否
吴凯	副总裁	否
刘日新	副总裁	否
高金山	副总裁	否

姓名	职务	是否为发行人派驻
翟恩地	总工程师	否

由上表可知，发行人仅向金风科技派驻 1 名董事、1 名监事，分别占董事、监事席位的 1/8 和 1/5。高级管理人员方面，发行人未向金风科技派出任何高级管理人员。在实际管理方面，金风科技拥有独立的生产经营管理团队，其日常经营由金风科技管理团队具体执行，发行人未实际参与金风科技的日常经营管理。

综上所述，发行人通过金风科技的股东大会、董事会正常行使股东权利，发行人与金风科技在业务、人员、资产、机构、财务等方面均保持独立，发行人未参与其实际日常生产经营活动。因此，发行人无法控制金风科技的生产经营活动。

（二）发行人分公司基本情况

截至报告期末，公司共设立了 22 家分公司，具体情况如下：

序号	名称	住所	统一社会信用代码	经营范围	成立日期
1	中国三峡新能源（集团）股份有限公司青海分公司	西宁市城西区同仁路43号3号楼2单元2251室	91630104MA758YE50X	为公司承揽以下业务：风能、太阳能的开发；机械成套设备及配件销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务（涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）	2018.9.29
2	中国三峡新能源（集团）股份有限公司山东分公司	山东省济南市市中区纬二路51号山东商会大厦1506-2、1507、1508-1	91370102MA3DE0983Y	风能、太阳能开发及业务相关的技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动）	2017.3.29
3	中国三峡新能源（集团）股份有限公司江浙公司	盐城市盐南高新区世纪大道5号盐城金融城6幢1101-1110室	91320913MA1NLYE061	风能、太阳能的开发及相关技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动）	2017.3.23
4	中国三峡新能源（集团）股份有限公司华东分公司	南京市鼓楼区集庆门大街272号2幢24层	91320106MA1MH5QHYN	风能、太阳能的开发及相关的技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动）	2016.3.31
5	中国三峡新能源（集团）股份有限公司西南分公司	中国（四川）自由贸易试验区成都高新区益州大道中段555号1栋2单元23层2301-2306号	91510100327474865G	风能、太阳能开发并提供技术咨询；水利电力工程设计、施工（工程类凭资质许可证经营）。（依法须经批准的项目、经相关部门批准后方可开展经营活动）。	2015.1.9
6	中国三峡新能源（集团）股份有限公司华北分公司	石家庄市桥西区友谊南大街106号中环商务19层	91130000072090527B	风能、太阳能等新能源的开发及相关技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动）	2013.6.7
7	中国三峡新能源（集团）股份有限公司西北分公司	甘肃省兰州市安宁区北滨河西路833号（黄河印象商务大厦第1幢7层）	9162010506060165XM	在公司经营范围内负责风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、	2013.1.4

序号	名称	住所	统一社会信用代码	经营范围	成立日期
				信息咨询服务(以上项目依法须经批准的,经相关部门批准后方可开展经营活动)。	
8	中国三峡新能源(集团)股份有限公司内蒙古分公司	呼和浩特市昭乌达路金桥开发区宇泰商务广场A座十层	91150105566946145H	许可经营项目:无。一般经营项目:在公司经营范围内负责内蒙古地区风能、太阳能等新能源的开发、相关技术与咨询服务、负责管理有关子公司。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	2011.3.1
9	中国三峡新能源(集团)股份有限公司南方分公司	云南省昆明市盘龙区宝云路昆明三峡大厦21楼	91530000587389384J	风能、太阳能的开发;与上述业务相关的技术、信息咨询服务。兼营范围:(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	2011.12.28
10	中国三峡新能源(集团)股份有限公司东北分公司	哈尔滨市道里区景江西路1636号	91230102558273251Q	在总公司经营范围内负责风力发电、太阳能项目开发;风电、太阳能、清洁能源技术开发、技术咨询、技术服务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	2010.9.10
11	中国三峡新能源(集团)股份有限公司新疆分公司	新疆乌鲁木齐高新技术产业开发区(新市区)长春中路1355号1栋17层	91650100564385727W	风能、太阳能的开发及相关技术、信息咨询服务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	2010.12.14
12	中国三峡新能源(集团)股份有限公司山西分公司	太原市晋源区义井街道鸿昇时代金融广场A区1202室	91140105MA0KY2BJ17	风能、太阳能的开发(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	2020.3.13
13	中国三峡新能源(集团)股份有限公司海南分公司	海南省海口市龙华区龙昆南路52号润德商业广场(A、B区)时代天骄7层702房	91460100MA5TH09889	风能、太阳能的开发、投资;清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资;投资咨询;机械成套设备及配件的制造、销售;承包境内水利电力工程和国际招标工程;与上述业务相关的技术、信息咨询服务。(企业依法自主选择经营项目,开展经营活动。依法须经批准的项目,经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动;不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)	2020.3.16

序号	名称	住所	统一社会信用代码	经营范围	成立日期
14	中国三峡新能源（集团）股份有限公司安徽分公司	安徽省合肥市政务区潜山路111号华润中心西办1806室	91340100MA2UY53P0P	风能、太阳能的开发及相关的技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	2020.6.28
15	中国三峡新能源（集团）股份有限公司湖南分公司	湖南省长沙市天心区书院路9号安玺雅苑B2、B3栋3012房	91430103MA4RG41G43	在隶属企业经营范围内开展下列经营活动：风能、太阳能的开发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	2020.7.3
16	中国三峡新能源（集团）股份有限公司辽宁分公司	辽宁省沈阳市沈河区悦宾街1号方圆大厦901室	91210103MA10GKA124	一般项目：在隶属企业经营范围内开展经营活动，风能、太阳能的开发及相关的技术、信息咨询服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	2020.7.10
17	中国三峡新能源（集团）股份有限公司浙江分公司	浙江省杭州市西湖区教工路197号321室	91330106MA2J065811	一般项目：信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；招投标代理服务；风能、太阳能的开发，机械成套设备及配件的制造、销售；与上述业务相关的技术服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。（在总公司经营范围内从事经营活动）	2020.7.22
18	中国三峡新能源（集团）股份有限公司吉林分公司	吉林省长春市人民大街10606号东北亚国际金融中心3号楼550房间	91220102MA17M0GL9L	风能、太阳能的开发及相关的技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。	2020.7.30
19	中国三峡新能源（集团）股份有限公司贵州分公司	贵州省贵阳市观山湖区体育路以南,云潭路以东70号中铁逸都国际F组团二标段第F-19栋1单元6层1号	91520115MAAJU2036Y	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、旅游业的投资（以上利用自有资金投资，不含投融资理财，投融资理财咨询业务，不得从事非法集资，非法吸收公众存款等违法金融活动，不得从事未经批准的金融活动。）；机械成套设备及配件的销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业	2020.7.31

序号	名称	住所	统一社会信用代码	经营范围	成立日期
				务相关的技术、信息咨询服务。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”）（经营场所不可储存易燃可燃物品及危险化学品）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	
20	中国三峡新能源（集团）股份有限公司宁夏分公司	银川市金凤区易大紫荆花商务中心AB座办公楼B601室	91640100MA76JUTD12	风能、太阳能的开发及相关的技术、信息咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	2020.8.10
21	中国三峡新能源（集团）股份有限公司广西分公司	南宁市青秀区祥宾路16号琅东生活高层住宅楼1单元二十六层2604号房	91450103MA5PR95M2U	一般项目：承接总公司工程建设业务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	2020.8.10
22	中国三峡新能源（集团）股份有限公司河南分公司	河南自贸试验区郑州片区（郑东）金水东路88号1号楼14层1405号	91410100MA9FRBDC50	新兴能源技术研发；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）	2020.9.23

七、发起人、持有发行人 5% 以上股份的主要股东及实际控制人情况

（一）发起人

1、三峡集团

（1）基本信息

企业名称	中国长江三峡集团有限公司
统一社会信用代码	91110000100015058K
成立日期	1993 年 9 月 18 日
注册地和主要生产 经营地	北京市海淀区玉渊潭南路 1 号
注册资本	21,150,000 万元
实收资本	21,178,102.35 万元
经营范围	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
主营业务	水电工程建设与管理、电力生产、国际投资与工程承包、风电和太阳能等新能源开发、水资源综合开发与利用、相关专业技术咨询服务等。

（2）股东及出资情况

截至 2020 年 9 月 30 日，三峡集团的股权结构如下：

序号	出资人名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	国务院国资委	19,035,000.00	90.00
2	全国社会保障基金理事会	2,115,000.00	10.00
合计		21,150,000.00	100.00

（3）简要财务数据

三峡集团最近一年及一期合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
总资产	94,846,448.61	83,782,769.33
净资产	46,781,478.96	42,246,325.81

项目	2020年1-9月	2019年度
营业收入	7,860,522.93	9,925,515.86
净利润	3,685,541.45	3,521,672.78

注：2019年数据经信永中和审计，2020年1-9月数据未经审计。

2、水电建咨询

(1) 基本信息

企业名称	中国水利水电建设工程咨询有限公司
统一社会信用代码	91110000100006303F
成立日期	1987年7月28日
注册地和主要生产经营地	北京市西城区六铺炕一区
注册资本	45,200万元
实收资本	45,200万元
经营范围	水利水电工程规划设计、科研、技术咨询、工程监理及工程总承包；安全评价；水文、水资源调查评价；电力110KV及以下送变电设备、与水利水电工程有关的物资、设备销售；建设工程招标代理；能源电力技术开发、技术服务、技术转让、技术咨询；计算机系统服务；销售计算机、软硬件及辅助设备；计算机技术培训（不得面向全国招生）。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
主营业务	水利水电工程规划设计、科研、技术咨询、工程监理及工程总承包等

(2) 股东及出资情况

截至2020年9月30日，水电建咨询的股权结构如下：

序号	出资人名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	水电水利规划设计总院有限公司	45,200.00	100.00
合计		45,200.00	100.00

(3) 简要财务数据

水电建咨询最近一年及一期经审计的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日
总资产	253,286.51	234,850.00
净资产	43,747.78	29,490.97
项目	2020年1-9月	2019年度

营业收入	16,990.97	29,686.51
净利润	14,256.82	17,876.52

注：2019 年数据经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2020 年 1-9 月数据未经审计。

3、都城伟业

（1）基本信息

企业名称	都城伟业集团有限公司
统一社会信用代码	91110000699631905D
成立日期	2009 年 12 月 30 日
注册地和主要生产经营地	北京市西城区西单北大街 111 号 9 层 901 室
注册资本	2,000,000 万元
实收资本	2,000,000 万元
经营范围	投资及投资管理；经济信息咨询；酒店管理；工程管理服务；技术开发；技术咨询；技术转让；物业管理；房地产开发；专业承包；货物进出口；技术进出口；代理进出口；机械设备租赁；出租商业用房。（领取本执照后，应到市商务委备案；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
主营业务	投资及投资管理等

（2）股东及出资情况

截至 2020 年 9 月 30 日，都城伟业的股权结构如下：

序号	出资人名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	国家电网	2,000,000.00	100.00
合计		2,000,000.00	100.00

（3）简要财务数据

都城伟业最近一年及一期的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
总资产	7,594,412.35	7,886,115.12
净资产	4,071,826.80	4,302,667.98
项目	2020 年 1-9 月	2019 年度
营业收入	309,558.29	563,005.50
净利润	35,927.02	113,029.54

注：2019 年数据经中审华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2020 年 1-9 月数据未经审计。

4、三峡资本

（1）基本信息

企业名称	三峡资本控股有限责任公司
统一社会信用代码	91110108335463656N
成立日期	2015 年 3 月 20 日
注册地和主要生产经营地	北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-25 室
注册资本	714,285.71429 万元
实收资本	714,285.71429 万元
经营范围	实业投资；股权投资；资产管理；投资咨询。（1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
主营业务	资本运营和投资并购等

（2）股东及出资情况

截至 2020 年 9 月 30 日，三峡资本的股权结构如下：

序号	出资人名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	三峡集团	285,714.29	40.00
2	长江三峡投资管理有限公司	214,285.71	30.00
3	云南省能源投资集团有限公司	71,428.57	10.00
4	长江电力	71,428.57	10.00
5	国新国同（浙江）投资基金合伙企业（有限合伙）	71,428.57	10.00
合计		714,285.71	100.00

（3）简要财务数据

三峡资本最近一年及一期的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
总资产	6,143,510.44	4,750,102.50
净资产	2,967,730.17	2,965,192.00
项目	2020 年 1-9 月	2019 年度

营业收入	63,336.77	149,809.92
净利润	8,799.29	201,582.73

注：2019 年数据经信永中和审计，2020 年 1-9 月数据未经审计。

5、浙能资本

(1) 基本信息

企业名称	浙能资本控股有限公司
统一社会信用代码	91330000MA27U07H4C
成立日期	2016 年 11 月 1 日
注册地和主要生产经营地	杭州市上城区元帅庙后 88 号 248 室
注册资本	1,000,000 万元
实收资本	911,500 万元
经营范围	股权投资，私募股权投资，实业投资，投资管理，资产管理，投资管理咨询。（未经金融等监管部门批准，不得从事向公众融资存款、融资担保、代客理财等金融服务）
主营业务	股权投资，私募股权投资，实业投资，投资管理，资产管理，投资管理咨询

(2) 股东及出资情况

截至 2020 年 9 月 30 日，浙能资本的股权结构如下：

序号	出资人名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	浙江省能源集团有限公司	1,000,000.00	100.00
合计		1,000,000.00	100.00

(3) 简要财务数据

浙能资本最近一年及一期经审计的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
总资产	2,030,753.18	2,126,225.73
净资产	1,281,473.66	1,228,210.18
项目	2020 年 1-9 月	2019 年度
营业收入	70,408.25	77,696.04
净利润	34,785.25	50,148.10

注：2019 年数据经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2020 年 1-9 月数据未经审计。

6、珠海融朗

(1) 基本信息

企业名称	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91440400MA4WU7QG2A
成立日期	2017年7月13日
注册地和主要生产经营地	珠海市横琴新区宝华路6号105室-33447（集中办公区）
注册资本	195,379.9226万元
实收资本	195,379.9226万元
经营范围	合伙协议记载的经营范围：股权投资，投资管理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
主营业务	股权投资，投资管理等

(2) 股东及出资情况

截至2020年9月30日，珠海融朗的股权结构如下：

序号	出资人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	杭州凯能投资管理有限公司	有限合伙人	190,379.92	97.44
2	北京融泽通远投资顾问有限公司	普通合伙人	5,000.00	2.56
合计			195,379.92	100.00

(3) 简要财务数据

珠海融朗最近一年及一期的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日
总资产	195,547.40	195,384.62
净资产	195,547.35	195,178.59
项目	2020年1-9月	2019年度
营业收入	0.00	0.00
净利润	989.42	-5.46

注：2019年数据经毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2020年1-9月数据未经审计。

(4) 私募投资基金登记备案情况

截至本招股说明书签署日，珠海融朗已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SCS269），其管理人北京融泽通远投资顾问有限公司（P1009828）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

7、金石新能源

(1) 基本信息

企业名称	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91440300MA5ETPPR50
成立日期	2017年11月2日
注册地和主要生产经营地	深圳市前海深港合作区前湾一路1号A栋201室（入驻深圳市前海商务秘书有限公司）
注册资本	100,558.876069万元
实收资本	100,558.876069万元
经营范围	新能源项目投资（具体项目另行申报）；投资咨询（不含限制项目）；创业投资；项目投资（具体项目另行申报）。
主营业务	新能源项目投资、投资咨询、创业投资、项目投资等

(2) 股东及出资情况

截至2020年9月30日，金石新能源的出资情况如下：

序号	出资人名称	合伙人性质	出资额 (万元)	出资比例 (%)
1	三峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	44,193.88	43.95
2	四川川投能源股份有限公司	有限合伙人	31,811.84	31.64
3	中信证券投资有限公司	有限合伙人	7,856.69	7.81
4	金石新纳股权投资（杭州）合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	4,419.39	4.39
5	金石金纳股权投资（杭州）合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	4,910.43	4.88
6	金石利璟股权投资（杭州）合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	7,365.65	7.32
7	金石投资有限公司	普通合伙人	1.00	0.0010
合计			100,558.88	100.00

(3) 简要财务数据

金石新能源最近一年及一期经审计的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日
总资产	99,903.06	127,408.46
净资产	99,315.75	127,405.46
项目	2020年1-9月	2019年度
营业收入	-27,502.24	25,972.94

净利润	-28,089.71	25,382.63
-----	------------	-----------

注：2019 年数据经普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2020 年 1-9 月数据未经审计。

（4）私募投资基金登记备案情况

截至本招股说明书签署日，金石新能源已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SCQ438），其管理人金石投资有限公司（PT2600030645）已在中国证券投资基金业协会登记为证券公司私募基金子公司管理人。

8、招银成长

（1）基本信息

企业名称	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91420106MA4KT87K0X
成立日期	2017 年 4 月 7 日
注册地和主要生产经营地	武汉市武昌区中北路 227 号愿景广场二期 1 号楼第 23 层华中新金融孵化中心 20 号
注册资本	200,000 万元
实收资本	183,481 万元
经营范围	从事投资管理与资产管理；企业管理；股权投资；项目投资；投资咨询（不含金融证券与期货咨询）；企业管理咨询。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
主营业务	投资管理与资产管理、企业管理、股权投资、项目投资等

（2）股东及出资情况

截至 2020 年 9 月 30 日，招银成长的出资情况如下：

序号	出资人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	湖北长江招银产业基金合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	198,000.00	99.00
2	湖北长江招银产业基金管理有限公司	普通合伙人	2,000.00	1.00
合计			200,000.00	100.00

（3）简要财务数据

招银成长最近一年及一期的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
总资产	255,331.37	173,545.73

净资产	255,331.37	173,257.99
项目	2020年1-9月	2019年度
营业收入	62,904.47	-698.99
净利润	61,562.39	-1,935.98

注：2019年数据经深圳中立会计师事务所（普通合伙）审计，2020年1-9月数据未经审计。

（4）私募投资基金登记备案情况

截至本招股说明书签署日，招银成长已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SW5490），其管理人湖北长江招银产业基金管理有限公司（P1061302）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

9、川投能源

（1）基本信息

企业名称	四川川投能源股份有限公司
统一社会信用代码	91510000206956235C
成立日期	1988年4月18日
注册地和主要生产经营地	成都市武侯区临江西路1号
注册资本	440,214.048万元
实收资本	440,214.048万元
经营范围	投资开发、经营管理的电力生产为主的能源项目；开发和经营新能源项目、电力配套产品及信息、咨询服务；投资经营铁路、交通系统自动化及智能控制产品和光纤、光缆等高新技术产业。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
主营业务	投资开发、经营管理清洁能源为主业，研发、生产、销售轨道交通电气自动化系统，生产经营光纤光缆等高新技术产品

（2）股东及出资情况

截至2020年9月30日，川投能源的股权结构如下：

序号	出资人名称	持股数（股）	持股比例（%）
1	川投集团	2,293,043,828	52.09
2	长江电力	603,144,916	13.70
3	北京大地远通（集团）有限公司	188,591,194	4.28
4	香港中央结算有限公司	149,566,553	3.40
5	中国证券金融股份有限公司	127,846,324	2.90
6	其他A股股东	1,039,951,442	23.62

合计	4,402,144,257	100.00
----	---------------	--------

（3）简要财务数据

川投能源最近一年及一期的合并口径的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日
总资产	4,138,099.75	3,745,529.73
净资产	2,926,944.40	2,765,663.03
项目	2020年1-9月	2019年度
营业收入	65,046.93	83,833.16
净利润	274,433.69	298,771.38

注：2019年数据经信永中和审计，2020年1-9月数据未经审计。

（二）控股股东、实际控制人情况

公司控股股东及实际控制人为三峡集团。三峡集团直接持有公司140亿股份，占公司股份总数的70.00%，三峡集团控股的三峡资本持有公司9.98亿股，占公司股份总数的4.99%；因此，三峡集团直接和间接持有公司74.99%的股份。关于公司控股股东三峡集团的详细情况，请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“七、发起人、持有发行人5%以上股份的主要股东及实际控制人情况”之“（一）发起人”。

国务院国资委对于三峡集团的具体授权如下：

1、国有资产监管体制改革介绍

2015年8月24日，中共中央、国务院印发《关于深化国有企业改革的指导意见》，形成了新时期指导和推进国企改革的纲领性文件，明确提出以管资本为主推进国有资产监管机构职能转变和改革国有资本授权经营体制。

在管资本理念指导下，《国务院关于改革和完善国有资产管理体制的若干意见》（国发〔2015〕63号）、《国务院国资委以管资本为主推进职能转变方案》（国办发〔2017〕38号）、《改革国有资本授权经营体制方案》（国发〔2019〕9号）、《国务院国资委授权放权清单（2019年版）》（国资发改革〔2019〕52号）、《国务院国资委关于以管资本为主加快国有资产监管职能转变的实施意见》（国资发法规〔2019〕114号）等规定相继发布。

在监管理念上，《国务院关于改革和完善国有资产管理体制的若干意见》进一步明

明确提出国有资产监管机构专司国有资产监管，不行使政府公共管理职能，不干预企业自主经营权。《国务院国资委关于以管资本为主加快国有资产监管职能转变的实施意见》也强调，国有资产监管机构依法对国有资本投资、运营公司和其他直接监管的企业履行出资人职责，将应由企业自主经营决策的事项归位于企业，将延伸到子企业的管理事项原则上归位于一级企业。

在监管事项上，《国务院国资委以管资本为主推进职能转变方案》规定取消 26 项监管事项，下放 9 项监管事项，授权 8 项监管事项，共计精简 43 项国资监管事项。《改革国有资本授权经营体制方案》则提出实行“清单管理”，清单以外事项由国有企业依法自主决策，清单以内事项要大幅减少审批或事前备案。基于前述方案的要求，国务院国资委于 2019 年 6 月 3 日印发了《国务院国资委授权放权清单（2019 年版）》，针对各中央企业、综合改革试点企业、国有资本投资、运营公司试点企业以及特定企业相应明确了授权放权事项。

2、国务院国资委对三峡集团的具体授权事项

三峡集团作为国务院国资委履行出资人职责的一级中央企业，根据《国务院国资委以管资本为主推进职能转变方案》《改革国有资本授权经营体制方案》和《国务院国资委授权放权清单（2019 年版）》的规定，取得了一系列授权放权，具体内容如下：

（1）《国务院国资委以管资本为主推进职能转变方案》

根据《国务院国资委以管资本为主推进职能转变方案》的规定，国务院国资委将延伸到中央企业子企业的管理事项，原则上归位于一级中央企业。

以下事项的审批权限下放至一级中央企业：1）审批中央企业所持有非上市股份有限公司的国有股权管理方案和股权变动事项（主业涉及国家安全和国民经济命脉的重要行业和关键领域、主要承担重大专项任务的子企业除外）；2）审批中央企业子企业股权激励方案；3）审批国有股东通过证券交易系统转让一定比例或数量范围内所持有上市公司股份事项；4）审批本企业集团内部的国有股东所持有上市公司股份的无偿划转、非公开协议转让事项；5）审批未导致国有控股股东持股比例低于合理持股比例的公开征集转让、国有股东发行可交换公司债券及所控股上市公司发行证券事项；6）审批国有参股股东所持有上市公司国有股权公开征集转让、发行可交换公司债券事项；7）审批未导致上市公司控股权转移的国有股东通过证券交易系统增持、协议受让、认购上市

公司发行股票等事项；8）审批未触及证监会规定的重大资产重组标准的国有股东与所控股上市公司进行资产重组事项。

（2）《国务院国资委授权放权清单（2019年版）》

除进一步细化和明确《国务院国资委以管资本为主推进职能转变方案》规定的授权、放权事项外，《改革国有资本授权经营体制方案》和《国务院国资委授权放权清单（2019年版）》向中央企业下放、授权了所属企业混合所有制改革方案等事项的审批权限。

三峡集团为创建世界一流示范企业，除适用《国务院国资委授权放权清单（2019年版）》（国资发改革〔2019〕52号）对中央企业的授权放权事项外，还适用以下授权事项：

1）授权董事会审批企业五年发展战略和规划，向国资委报告结果；2）授权董事会按照《中央企业投资监督管理办法》（国资委令第34号）要求批准年度投资计划，报国资委备案；3）授权董事会决定在年度投资计划的投资规模内，将主业范围内的计划外新增投资项目与计划内主业投资项目进行适当调剂；4）授权董事会决定主业范围内的计划外新增股权投资项目，总投资规模变动超过10%的，应及时调整年度投资计划并向国资委报告。

3、三峡集团其他法定权限

根据《企业国有资产交易监督管理办法》（国务院国资委、财政部令第32号）、《企业国有产权无偿划转管理暂行办法》（国资发产权〔2005〕239号）、《企业国有资产评估管理暂行办法》（国务院国资委令第12号）等规定，作为国务院国资委履行出资人职责的一级中央企业，三峡集团有权依法审批或决定发行人的产权转让、增资、国有资产评估备案等重大事项，无须国务院国资委批准，所涉及的具体权限如下：

（1）三峡集团有权制定子企业产权转让管理制度，确定子企业产权转让审批管理权限；（2）三峡集团及其各级控股企业或实际控制企业之间因实施内部重组整合进行的非公开协议产权转让的，由三峡集团审议决策；（3）子企业增资行为由三峡集团决定，原则上应通过产权交易机构网站对外披露信息、公开征集投资方；（4）三峡集团直接或指定其控股、实际控制的其他子企业参与增资，企业债权转为股权，企业原股东增资等三种增资情形，可以采取非公开协议方式增资，由三峡集团审议决策；（5）三峡集团内部各单位之间的产权无偿转移，报三峡集团审议批准后实施；（6）三峡集团批准经济行

为的事项涉及的资产评估项目，由三峡集团子企业向三峡集团备案。

综上，根据现行法律法规，以及国务院国资委授权放权事项，三峡集团有权决定或审批发行人产权转让、增资、国有股权管理、国有资产评估备案等重大事项。

（三）持有发行人 5%以上股份的主要股东情况

除三峡集团外，发行人没有其他持有公司 5%以上股份的股东。

（四）控股股东控制的其他企业

截至 2020 年 9 月 30 日，控股股东三峡集团纳入合并报表范围的除发行人以外的其他一级子企业共 22 家，其中全资子公司 18 家，非全资子公司 4 家，主要情况如下：

序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	实收资本（万元）	持股比例（%）	主营业务	注册地	主要生产经营地
1	长江电力	2002年	2,269,100.00	2,269,100.00	60.36	水力发电	北京市	宜昌市
2	长江环保	2018年	3,000,000.00	1,000,000.00	100	水污染治理	武汉市	武汉市
3	湖北能源	2005年	650,744.95	650,744.95	44.31	综合能源	武汉市	武汉市
4	三峡财务	1997年	500,000.00	500,000.00	100	财务公司服务	北京市	北京市
5	三峡资本	2015年	714,285.71	714,285.71	80	投资与资产管理	北京市	北京市
6	三峡国际	2011年	2,956,635.17	2,963,671.17	100	投资与资产管理	北京市	北京市
7	建管公司	1992年	200,000.00	140,339.39	100	工程管理服务	北京市	北京市
8	中水电公司	1983年	261,225.30	310,471.99	100	工程管理服务	北京市	北京市
9	西藏能投	2013年	65,000.00	65,000.00	100	水力发电	拉萨市	拉萨市
10	上海院	1997年	61,164.81	61,164.81	70	工程设计活动	上海市	上海市
11	重庆小南海	2013年	30,000.00	104,328.58	100	水力发电	重庆市	重庆市
12	三峡资管	1980年	130,000.00	445,009.00	100	投资与资产管理	北京市	北京市
13	三峡招标	1996年	1,500.00	1,500.00	100	工程管理服务	北京市	北京市
14	三峡物资	2000年	30,000.00	15,500.00	100	其他仓储业	成都市	宜昌市
15	三峡出版	1992年	10,399.86	10,100.30	100	图书出版	北京市	北京市
16	中华鲟研究所	1982年	714.00	281.66	100	鱼类保护	宜昌市	宜昌市
17	三峡基地	2016年	23,000.00	157,496.90	100	其他组织管理服务	武汉市	武汉市
18	三峡机电	2017年	100,000.00	50,000.00	100	工程服务	成都市	成都市
19	长江三峡投资管理有限公司	2020年	5,000,000.00	561,000.00	100	投资与资产管理	上海市	上海市

序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	实收资本（万元）	持股比例（%）	主营业务	注册地	主要生产经营地
20	三峡科技有限责任公司	2020年	600,000.00	4,800.00	100	科技服务	北京市	北京市
21	长江三峡集团雄安能源有限公司	2020年	100,000.00	-	100	综合能源	雄安新区	雄安新区
22	三峡集团四川能源投资有限公司	2020年	500,000.00	-	100	综合能源	成都市	成都市

控股股东三峡集团纳入合并报表范围的除发行人以外的其他一级子企业最近一年及一期财务情况如下：

序号	企业名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）	总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）
1	长江电力	34,497,159.49	16,713,673.34	2,035,124.23	29,648,288.10	15,001,596.65	2,156,744.71
2	长江环保	2,074,065.13	1,143,720.28	35,169.10	1,473,546.40	836,525.41	249.92
3	湖北能源	6,190,593.28	3,535,426.11	282,688.02	6,036,497.76	3,359,716.56	179,953.85
4	三峡财务	5,209,115.17	1,173,241.90	112,301.96	6,629,492.34	1,058,941.67	138,404.94
5	三峡资本	6,143,510.44	2,967,730.17	209,919.80	4,750,102.50	2,965,192.00	201,582.73
6	三峡国际	8,645,768.10	3,823,229.59	277,419.33	10,066,737.86	4,281,969.42	197,622.79
7	建管公司	2,468,371.24	1,772,051.30	68,453.13	2,540,029.50	1,781,813.45	94,314.37
8	中水电公司	2,077,532.46	853,381.74	64,097.67	1,986,757.83	754,253.30	83,296.99
9	西藏能投	60,712.75	60,111.83	-515.36	62,193.63	61,199.78	-2,552.01
10	上海院	262,428.21	100,932.90	4,739.91	191,293.30	96,303.39	8,525.77
11	重庆小南海	15,096.93	14,954.13	-962.17	16,103.24	15,916.30	-1,493.34

序号	企业名称	2020年9月30日/2020年1-9月			2019年12月31日/2019年度		
		总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）	总资产（万元）	净资产（万元）	净利润（万元）
12	三峡资管	582,141.96	500,441.21	3,955.65	196,805.62	181,218.67	2,144.04
13	三峡招标	47,042.69	20,824.17	4,424.37	44,134.08	17,278.57	1,952.83
14	三峡物资	73,988.88	38,301.35	4,237.17	62,756.75	35,493.44	3,176.61
15	三峡出版	16,426.43	14,544.95	474.44	16,298.03	14,629.13	1,051.59
16	中华鲟研究所	817.72	549.19	-297.85	1,247.92	871.80	230.20
17	三峡基地	355,556.41	237,212.04	6,338.92	280,929.17	194,657.74	13,627.62
18	三峡机电	56,419.62	54,669.83	-369.00	56,940.99	55,038.84	922.93
19	长江三峡投资管理 有限公司	25,307,173.72	7,327,352.73	288,351.81	-	-	-
20	三峡科技有限责任公司	4,423.58	4,419.67	-380.33	-	-	-
21	长江三峡集团雄安 能源有限公司	-	-	-	-	-	-
22	三峡集团四川能源 投资有限公司	-	-	-	-	-	-

注：2019年财务数据已经信永中和审计，2020年1-9月数据未经审计；截至2020年9月末，三峡集团尚未对长江三峡集团雄安能源有限公司、三峡集团四川能源投资有限公司进行实缴出资。

（五）发行人控股股东和实际控制人直接或间接持有发行人的股份质押或其他有争议的情况

截至本招股说明书签署日，公司控股股东和实际控制人直接或间接持有公司的股份不存在质押或其他有争议的情况。

八、发行人股本情况

（一）本次发行前后本公司股本情况

本次发行前公司的总股本为 200 亿股，公司本次拟向社会公众发行不超过 85.71 亿股人民币普通股，不超过发行后总股本的 30%。

按照发行规模上限测算，本次发行前后，公司股本结构如下表所示：

序号	股东名称	发行前		发行后	
		持股数 (亿股)	持股比例	持股数 (亿股)	持股比例
1	三峡集团 (SS)	140.00	70.00%	140.00	49.00%
2	水电建咨询 (SS)	9.98	4.99%	9.98	3.49%
3	都城伟业 (SS)	9.98	4.99%	9.98	3.49%
4	三峡资本 (SS)	9.98	4.99%	9.98	3.49%
5	浙能资本 (SS)	9.98	4.99%	9.98	3.49%
6	珠海融朗	9.98	4.99%	9.98	3.49%
7	金石新能源	5.00	2.50%	5.00	1.75%
8	招银成长	2.55	1.275%	2.55	0.89%
9	川投能源 (SS)	2.55	1.275%	2.55	0.89%
10	社会公众股东	-	-	85.71	30.00%
	合计	200.00	100.00%	285.71	100.00%

注：SS 为 State-owned shareholder 的缩写，表示国有股股东。

（二）本公司前十名股东情况

截至本招股说明书签署日，公司股东持股情况如下表所示：

序号	股东名称	股份数 (亿股)	占发行前股本比例
1	三峡集团 (SS)	140.00	70.00%
2	水电建咨询 (SS)	9.98	4.99%
3	都城伟业 (SS)	9.98	4.99%

序号	股东名称	股份数（亿股）	占发行前股本比例
4	三峡资本（SS）	9.98	4.99%
5	浙能资本（SS）	9.98	4.99%
6	珠海融朗	9.98	4.99%
7	金石新能源	5.00	2.50%
8	招银成长	2.55	1.275%
9	川投能源（SS）	2.55	1.275%
合计		200.00	100.00%

（三）前十名自然人股东及其在本公司任职情况

截至本招股说明书签署日，公司无自然人股东。

（四）战略投资者

截至本招股说明书签署日，公司无战略投资者持股。

（五）本次发行前各股东间的关联关系及关联股东的各自持股比例

本次发行前，公司各股东间的关联关系及关联股东的各自持股比例情况如下：

公司股东三峡集团直接持有三峡资本 40% 的股权，并通过其控股子公司长江三峡投资管理有限公司和长江电力分别持有三峡资本 30% 和 10% 的股权。

公司股东三峡资本是三峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的有限合伙人，实缴出资比例 42.61%；三峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）是公司股东金石新能源的有限合伙人，实缴出资比例 43.95%。

公司股东川投能源持有公司股东金石新能源 31.64% 的财产份额。

（六）本次发行前股东所持股份的流通限制和自愿锁定股份的承诺

关于本次发行前股东所持股份的流通限制和自愿锁定股份的承诺，请参见本招股说明书“重大事项提示”之“三、本次发行前股东所持股份锁定期的承诺”。

九、内部职工股、工会持股、职工持股会持股、信托持股、委托持股等情况

公司没有发行过内部职工股。公司在本次发行前不存在工会持股、职工持股会持股、信托持股、委托持股或股东数量超过 200 人的情况。

十、发行人员工及其社会保障情况

（一）员工结构

1、员工人数及变化情况

报告期内，公司劳动合同工及劳务派遣工人数（职工人数）如下：

时间	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
劳动合同工人数	3,222	2,808	2,614	2,289
劳务派遣工人数	271	291	323	319
劳务派遣工比例	7.76%	9.39%	11.00%	12.23%

2、员工专业结构

截至2020年9月30日，公司员工按专业分类情况如下表：

类别	人数	比例
经营管理人员	175	5.43%
前期开发人员	202	6.27%
工程管理人员	358	11.11%
电力运营人员	1,880	58.35%
财务人员	193	5.99%
综合行政人员	414	12.85%
合计	3,222	100.00%

3、员工受教育程度

截至2020年9月30日，公司员工受教育情况如下表：

类别	人数	比例
中专及以下	70	2.17%
大专	724	22.47%
本科	2,064	64.06%
硕士	353	10.96%
博士	11	0.34%
合计	3,222	100.00%

4、员工年龄分布

截至2020年9月30日，员工年龄分布情况如下表：

年龄	人数	比例
25 周岁及以下	407	12.63%
26-35 周岁	2,131	66.14%
36-45 周岁	478	14.84%
46-55 周岁	166	5.15%
55 周岁及以上	40	1.24%
合计	3,222	100.00%

（二）发行人及其子公司最近三年及一期社会保险及住房公积金缴纳情况

1、社会保险缴纳情况

报告期内，公司及下属子公司依法为存在劳动关系的员工办理养老、失业、工伤、医疗和生育保险，定期向社会保险统筹部门缴纳各项保险基金。具体情况如下：

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
缴纳人数	3,222	2,808	2,614	2,289
未缴纳人数	0	0	0	0
未缴纳比例	0%	0%	0%	0%
未缴纳原因	不适用			

2、住房公积金缴纳情况

报告期内，公司及下属子公司已按照国家及地方法律、行政法规、主管部门的要求为符合条件的员工办理了住房公积金缴存手续。具体情况如下：

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
缴纳人数	3,222	2,808	2,614	2,289
未缴纳人数	0	0	0	0
未缴纳比例	0%	0%	0%	0%
未缴纳原因	不适用			

十一、发行人主要股东及作为股东的董事、监事、高级管理人员承诺

（一）股份锁定承诺

发行人主要股东股份锁定承诺请参见本招股说明书“重大事项提示”之“三、本次发行前股东所持股份锁定期的承诺”。

（二）发行人控股股东及实际控制人关于持股意向及减持意向的承诺

发行人控股股东及实际控制人关于持股意向及减持意向的承诺请参见本招股说明书“重大事项提示”之“四、关于持股意向及减持意向的承诺”。

（三）发行人控股股东及实际控制人关于稳定公司股价措施承诺

发行人控股股东及实际控制人关于稳定公司股价措施承诺请参见本招股说明书“重大事项提示”之“五、关于公司稳定股价的预案及相关承诺”。

（四）发行人控股股东、实际控制人关于填补即期回报措施承诺

发行人控股股东、实际控制人关于填补即期回报措施承诺请参见本招股说明书“重大事项提示”之“六、关于摊薄即期回报填补措施的承诺”。

（五）发行人控股股东及实际控制人关于招股说明书真实、准确、完整的承诺

发行人控股股东及实际控制人关于招股说明书真实、准确、完整的承诺请参见本招股说明书“重大事项提示”之“七、关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺”。

（六）发行人控股股东及实际控制人关于避免同业竞争承诺

为避免同业竞争损害公司和其他股东的利益，本公司控股股东三峡集团出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：

“一、截至本承诺函出具之日，三峡新能源的主要业务是风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营；截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）未从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

二、本公司承诺未来将不会，并促使本公司控制的其他企业不会在中国境内（湖北省除外）从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

三、若因任何原因导致本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）取得与三峡新能源主要业务相同或相类似的业务机会或收购机会，本公司将立即通知三峡新能源，三峡新能源拥有取得该业务机会或收购机会的优先选择权和优先受让权。

四、本公司不会利用作为三峡新能源控股股东的地位，损害三峡新能源及三峡新能源其他股东的利益。

五、如果本公司违反上述声明与承诺并造成三峡新能源经济损失的，本公司将赔偿三峡新能源因此受到的损失。”

（七）发行人控股股东及实际控制人关于减少及规范关联交易的承诺

发行人控股股东三峡集团就减少及规范关联交易作出以下承诺：

“一、本公司及本公司控制的其他企业（不包含发行人及其控制的企业，下同）将尽力减少与发行人发生关联交易。

二、如果发行人在今后的经营活动中与本公司及本公司控制的其他企业发生不可避免的关联交易，在发行人董事会或股东大会对关联交易进行表决时，本公司和本公司控制的其他企业推荐的董事及本公司和本公司控制的其他企业将严格履行回避表决的义务；与发行人依法签订书面协议；保证遵循市场交易的公平原则及按照正常的商业条件进行，保证不通过关联交易损害发行人及其他投资者的合法权益。

三、本公司及本公司控制的其他企业将严格和善意地履行与发行人签订的各种关联交易协议。本公司及本公司控制的其他企业将不会向发行人谋求任何超出上述协议规定以外的利益或收益。

四、如果本公司违反上述声明与承诺并造成发行人经济损失的，本公司将赔偿发行人因此受到的损失。”

（八）发行人控股股东及实际控制人未履行承诺事项的强化约束措施

关于发行人控股股东及实际控制人未履行承诺事项的强化约束措施，请参见本招股说明书“重大事项提示”之“八、关于首次公开发行股票并上市事项出具有关承诺及相应约束措施的承诺”。

第六节 业务和技术

一、公司主营业务

（一）主营业务

公司的主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营。

三峡新能源围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”的战略目标，坚持规模和效益并重，实施差异化竞争和成本领先战略，努力打造产业结构合理、资产质量优良、经济效益显著、管理水平先进的世界一流新能源公司。

自进入新能源发电领域以来，公司装机容量迅速增长。公司发电项目装机规模由2008年底的14.3万千瓦迅速增长至2020年9月底的1,189.8万千瓦，复合年均增长率为45.69%。截至2020年9月30日，公司控股的发电项目装机容量为1,189.8万千瓦，其中：风电689.88万千瓦，光伏发电477.14万千瓦，中小水电22.78万千瓦。2017年、2018年、2019年和2020年1-9月，公司风电发电量分别为92.27亿千瓦时、112.75亿千瓦时、125.74亿千瓦时和108.33亿千瓦时；光伏发电量分别为29.23亿千瓦时、36.24亿千瓦时、54.06亿千瓦时和48.42亿千瓦时。随着在建项目的投产，公司装机规模将进一步提升。目前三峡新能源业务已覆盖全国30个省、自治区和直辖市，装机规模、盈利能力等跻身国内新能源企业第一梯队。

1、海上风电

公司坚定不移实施“海上风电引领者”战略，全力推进广东、福建、江苏、辽宁、山东等地前期工作，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势。截至2020年9月30日，公司海上风电项目已投运规模104万千瓦、在建规模293万千瓦、核准待建规模530万千瓦，规模位居行业前列。到2020年底，公司预计投产和在建海上风电装机达到427万千瓦，该等项目全部投产后预计实现年发电量121亿千瓦时。当前，公司海上风电已形成“投产一批、建设一批、核准一批、储备一批”的滚动开发格局。

在技术方面，公司近年来积极探索海上风电技术创新，实施了一批优质海上风电项目，具体如下：

我国首批近海海上风电项目：江苏响水近海海上风电场；

我国东北地区首个核准及开工建设的海上风电项目：大连庄河海上风电项目；

我国海上风电离岸距离最远的海上风电项目：江苏大丰 H8-2 海上风电项目；

我国首个海上风电项目柔性直流送出工程：江苏如东海上风电项目；

率先在广东海域成功应用大直径单桩基础海上风电项目：三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目；

国内在最远海域、最大水深、最大荷载条件下进行的水下挤密砂桩复合地基承载力试验：三峡广东汕头市南澳洋东海上风电项目；

国内首个海上风电融合海洋牧场项目：昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目；

全球首个大功率海上风电试验风场：福清兴化湾海上风电试验风场。

公司典型海上风电项目具体情况如下：

（1）已并网项目

①响水海上风电项目

响水海上风电项目位于江苏省盐城市响水县灌东盐场、三圩盐场外海域，项目总装机 20.2 万千瓦。作为公司首个海上风电项目，响水海上风电项目建成了亚洲首座 220 千伏海上升压站，投运了国内首条 220 千伏三芯海缆，实现了西门子 4 兆瓦风机全球首次整体吊装，采用了国内最全面的基础型形式，创造了多项国内外第一，为国内海上风电开发建设积累了宝贵经验。



②大连庄河 300MW 海上风电项目

大连庄河 300MW 海上风电项目是东北地区首个核准及开工建设的、同时是国内首个建成投产满足“双二十”标准的海上风电项目。项目克服了突发性恶劣天气、海域地形复杂、水深跨度大等施工难点，成为国内首个应用抗冰锥设计项目，攻克了海上风电抗冰难题，完成了目前世界最长单根无接头 220 千伏交联聚乙烯三芯海缆敷设、国内首座寒冷海域海上升压站吊装。项目于 2018 年底实现首台 3.3 兆瓦机组并网，2019 年 1 月 19 日顺利实现国内首台低温型 6.45 兆瓦大容量风电机组并网发电，正式进入规模化商业运行，为我国探索北方严寒海域开发海上风电新技术积累了宝贵经验。



③江苏大丰 300MW 海上风电项目

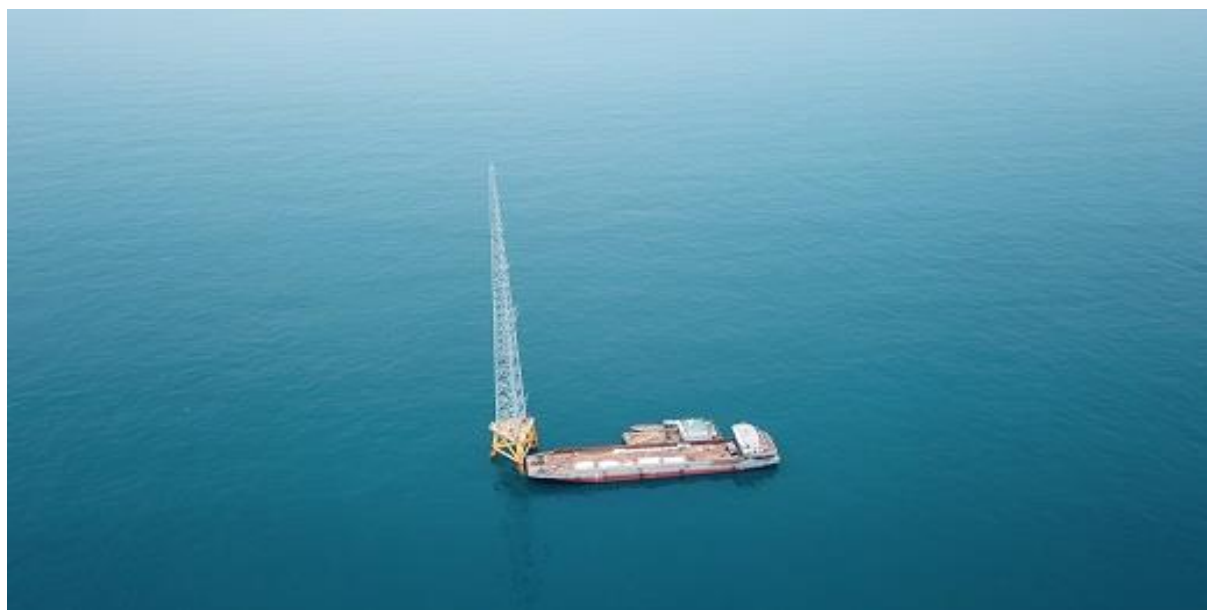
江苏大丰 300MW 海上风电项目成功克服了施工海域地形复杂、水深跨度大、台风频发、工程点多面广等不利因素，安全高效推进海上升压站建造、吊装，基础沉桩、海缆敷设、风电机组吊装与并网投产等工作。2019 年 10 月 31 日，项目全部机组顺利并网发电，实现全容量达产。该项目是国内首次应用 220 千伏三芯海缆软接头、首次实现海上升压站主电气设备国产、首次批量化应用 6.45 兆瓦国产海上风机，为中国海上风电开发远海化、关键技术国产化、施工作业体系化等方面起到重大推动作用。



(2) 在建项目

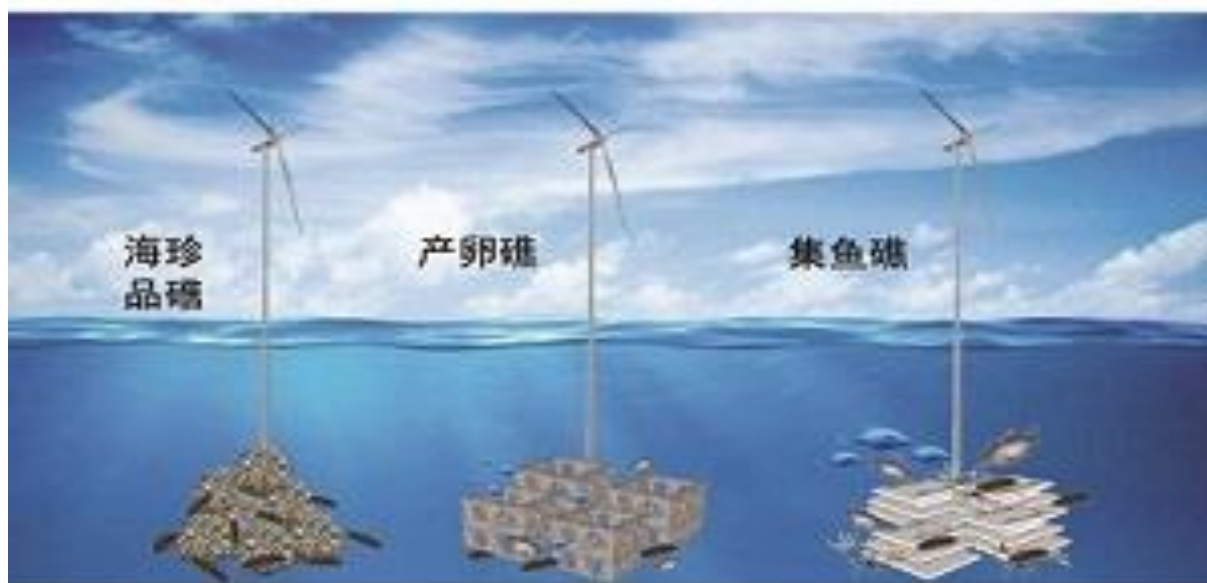
①广东汕头市南澳洋东海上风电项目

2019 年 8 月 30 日，三峡广东汕头市南澳洋东海上风电项目顺利完成水下挤密砂桩复合地基极限载荷试验。该试验作为目前国内在最远海域、最大水深、最大荷载条件下进行的水下挤密砂桩复合地基承载力试验，技术难度超过港珠澳大桥和洋山深水港项目同类试验工程。本次试验将为国内首次超 30 米水深海上风电重力式基础应用提供有力技术支撑，并为粤东地区复杂海域海上风电项目施工提供宝贵借鉴经验。



②昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目

昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目于 2018 年 12 月 26 日核准，是山东省首个海上风电项目，也是国内首个海上风电融合海洋牧场项目。海洋牧场与海上风电融合方案现已列入国家重点研发计划“黄渤海现代化海洋牧场构建与立体开发模式示范”子课题“海洋牧场与海上风电融合发展技术示范”项目名单。通过开展海洋牧场与海上风电布局融合设计、增殖型风机基础研发与应用、环保型施工和运维技术研发与应用、海上风电对海洋牧场资源环境影响与评价等，构建海洋牧场与海上风电融合发展新模式，并为山东、江苏、辽宁等地海域的示范推广提供场地及技术支持。



③江苏如东 H6（400MW）、H10（400MW）海上风电场项目

三峡新能源江苏如东 H6（400MW）、H10（400MW）海上风电场项目为国内首个远距离、高电压等级的柔性直流输电方案的海上风电项目，项目所使用的直流海缆为国内首创，且其配套的现场硬接头、软接头和终端均为首次研发，技术难度较大。该项目的海上换流平台建造规模为国内第一，亦是浮托运输法第一次运用于海上换流平台。

④三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电项目

2019 年 11 月 29 日，三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电项目首批机组并网发电。该项目是公司在南海的首个成功并网发电的海上风电项目，也是阳西县首个并网发电的海上风电项目，具有重要里程碑意义。项目在建设过程中，结合实际地质情况，不断地优化基础设计，率先在广东海域成功应用大直径单桩基础。



2、陆上风电

公司大力推进陆上风电开发，不断优化发展布局。截至 2020 年 9 月末，三峡新能源已投产陆上风电项目遍及内蒙古、新疆、云南等 22 个省区。其中，在内蒙古四子王旗建成了当期国内乃至亚洲单体规模最大的陆地风电项目（40 万千瓦），项目的建成对加快推动陆上风电规模化开发和管理起到积极促进作用。在青海锡铁山建成了国内首个高海拔兆瓦级风电项目，项目的建成对我国高海拔地区风能资源的利用起到积极示范推动作用。

公司典型陆上风电项目具体情况如下：

三峡新能源四子王旗幸福风电场一期 400MW 风电项目位于内蒙古自治区乌兰察布

市四子王旗东北方向，项目总装机规模 40 万千瓦，为目前亚洲一次性建成单体最大的风电项目。



3、光伏发电

公司积极推行光伏多元化开发，有序开发大规模集中式光伏发电，探索光伏+（农光互补、渔光互补、光储一体化）等业务发展模式，形成由点到面的光伏开发格局。截至 2020 年 9 月末，三峡新能源已投产光伏项目遍及甘肃、青海、河北等 18 个省区。其中，在安徽淮南建成了全球最大采煤沉陷区水面漂浮式光伏项目（15 万千瓦），项目将采煤沉陷区闲置水面变成绿色能源基地，助推和引领国家新能源发展模式。在河北曲阳建设了国内单体最大的山地光伏项目（20 万千瓦），项目建设带动了光伏产业技术创新，同时将光伏开发与精准扶贫等有机结合，打造了“光伏+”的“曲阳模式”，实现了企地互利共赢。在青海格尔木建成国内首个大型平价上网光伏示范项目（50 万千瓦），项目的建成标志着平价清洁能源走进千家万户，引领国内光伏产业进入平价上网新时代。

公司典型光伏发电项目具体情况如下：

三峡新能源淮南光伏发电有限公司潘集区泥河镇潘一矿采煤沉陷区 150MW 水面光伏电站项目位于安徽省淮南市潘集区，项目装机规模 15 万千瓦，是全球最大的水面漂浮式光伏项目，项目将采煤沉陷区闲置水面变成绿色能源基地，助推和引领国家新能源发展模式。



（二）主要产品

公司的主要产品是电力。

（三）公司设立以来，主营业务及主要产品的变化情况

2017年9月前，公司存在少量风电设备制造业务。为聚焦主业，报告期内，公司逐步对风电设备制造相关资产进行了剥离；目前公司产品全部为电力。

公司自有限责任公司设立以来，主营业务及主要产品没有发生重大变化。

二、公司所处行业基本状况

根据中国证监会《上市公司行业分类指引（2012年修订）》，公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）；根据《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，公司所属行业为电力、热力生产和供应业中的风力发电（D4415）以及太阳能发电（D4416）。

（一）行业监管体系

1、行业监管部门与行业协会

（1）行业监管部门

①国家发改委

国家发改委负责制定我国电力行业发展的整体规划，拟订并组织实施电价政策，起草电价管理的相关法律法规或规章、电价调整政策、制定电价调整的国家计划或确定全

国性重大电力项目的电价，并按国务院规定权限履行电力项目及电价的审批、核准职责。同时，国家发改委负责拟订清洁能源发展规划，推动清洁能源等高技术产业发展，实施技术进步和产业现代化的宏观指导。

②国家能源局

国家能源局由国家发改委管理，主要职责包括：

A. 负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规送审稿和规章，拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策，推进能源体制改革，拟订有关改革方案，协调能源发展和改革中的重大问题。

B. 组织制定煤炭、石油、天然气、电力、新能源和可再生能源等能源，以及炼油、煤制燃料和燃料乙醇的产业政策及相关标准。按国务院规定权限，审批、核准、审核能源固定资产投资项。指导协调农村能源发展工作。

C. 组织推进能源重大设备研发及其相关重大科研项目，指导能源科技进步、成套设备的引进消化创新，组织协调相关重大示范工程和推广应用新产品、新技术、新设备。

D. 负责核电管理，拟订核电发展规划、准入条件、技术标准并组织实施，提出核电布局和重大项目审核意见，组织协调和指导核电科研工作，组织核电厂的核事故应急管理工作。

E. 负责能源行业节能和资源综合利用，参与研究能源消费总量控制目标建议，指导、监督能源消费总量控制有关工作，衔接能源生产建设和供需平衡。

F. 负责能源预测预警，发布能源信息，参与能源运行调节和应急保障，拟订国家石油、天然气储备规划、政策并实施管理，监测国内外市场供求变化，提出国家石油、天然气储备订货、轮换和动用建议并组织实施，按规定权限审批或审核石油、天然气储备设施项目，监督管理商业石油、天然气储备。

G. 监管电力市场运行，规范电力市场秩序，监督检查有关电价，拟订各项电力辅助服务价格，研究提出电力普遍服务政策的建议并监督实施，负责电力行政执法。监管油气管网设施的公平开放。

H. 负责电力安全生产监督管理、可靠性管理和电力应急工作，制定除核安全外的电力运行安全、电力建设工程施工安全、工程质量安全监督管理办法并组织监督实施，

组织实施依法设定的行政许可。依法组织或参与电力生产安全事故调查处理。

I. 组织推进能源国际合作，按分工同外国能源主管部门和国际能源组织谈判并签订协议，协调境外能源开发利用工作。按规定权限核准或审核能源（煤炭、石油、天然气、电力等）境外重大投资项目。

J. 参与制定与能源相关的资源、财税、环保及应对气候变化等政策，提出能源价格调整和进出口总量建议。

K. 承担国家能源委员会具体工作。负责国家能源发展战略决策的综合协调和服务保障，推动建立健全协调联动机制。

L. 承办国务院、国家能源委员会以及国家发展和改革委员会交办的其他事项。

（2）行业自律组织

①中电联

中电联是以全国电力企事业单位和电力行业性组织为主体，包括电力相关行业具有代表性的企业、行业组织自愿参加的、自律性的全国性行业协会组织，目前业务主管单位是国家能源局。中电联的主要职能是深入开展行业调查研究，提出对电力行业改革与发展的政策和立法建议，参与制定电力行业发展规划、产业政策、行业准入条件和体制改革工作；制定并监督执行行业约规，建立行业自律机制，推动诚信建设、规范会员行为、协调会员关系、维护行业秩序；反映会员和行业企业的诉求，开展法律服务，维护会员和行业企业的合法权益；根据主管单位授权，接受政府部门和有关机构委托，负责行业统计，收集、综合、分析和发布行业信息，开展行业普法教育，开展电力标准化及电力建设定额制修订，负责行业可靠性管理等工作；完成主管单位交办的其他相关工作；受委托代行行业有关学协会组织；指导电力行业协会的发展建设。

②中国循环经济协会可再生能源专业委员会

中国循环经济协会可再生能源专业委员会于 2002 年设立，该委员会作为与政府部门、其它组织及协会、科研单位和企业之间沟通的桥梁，加强可再生能源行业与政府部门的沟通；作为国内外可再生能源领域联系和交流的窗口，促进国际间交流，通过专委会加强国内可再生能源领域的企业与国际间的联系，及时获取信息，寻求国际机构的支持和各种投资机会；作为可再生能源领域企业间的纽带，加强企业间的联系，反映可再

生能源行业的集体呼声。

③中国可再生能源学会

中国可再生能源学会成立于 1979 年，是国内可再生能源领域全国性、学术性和非营利性的社会团体，下设光伏专委会、风能专委会等多个专业委员会，旨在成为科技工作者、企业和政府之间的桥梁，对外学术交流和技术合作的窗口，致力于促进我国可再生能源技术的进步，推动可再生能源产业的发展。

④中国光伏行业协会

中国光伏行业协会是由民政部批准成立、工信部为业务主管单位的国家一级协会，于 2014 年在北京成立。会员单位主要由从事光伏产品、设备、相关辅配料（件）及光伏产品应用的研究、开发、制造、教学、检测、认证、标准化、服务的企、事业单位、社会组织及个人自愿组成，是全国性、行业性、非营利性社会组织。

2、行业法律法规

目前，与行业相关的主要法律法规如下表所列：

类别	名称	发布单位	实施日期
法律	《中华人民共和国土地管理法》	全国人大常委会	1987 年 1 月 1 日（2019 年 8 月 26 日修订）
	《中华人民共和国环境保护法》	全国人大常委会	1989 年 12 月 26 日（2014 年 8 月 31 日修订）
	《中华人民共和国电力法》	全国人大常委会	1996 年 4 月 1 日（2015 年 4 月 24 日修订）
	《中华人民共和国节约能源法》	全国人大常委会	1997 年 11 月 1 日（2007 年 10 月 28 日修订）
	《中华人民共和国安全生产法》	全国人大常委会	2002 年 12 月 2 日（2014 年 8 月 31 日修订）
	《中华人民共和国可再生能源法》	全国人大常委会	2006 年 1 月 1 日（2009 年 12 月 26 日修订）
行政法规	《电力设施保护条例》	国务院	1987 年 9 月 15 日（2011 年 1 月 8 日修订）
	《电力供应与使用条例》	国务院	1996 年 9 月 1 日（2019 年 3 月 2 日修订）
	《电力监管条例》	国务院	2005 年 5 月 1 日
	《促进产业结构调整暂行规定》	国务院	2005 年 12 月 2 日
	《电力安全事故应急处置和调查处理条例》	国务院	2011 年 9 月 1 日

3、产业政策

公司所处行业主要的产业政策如下：

政策名称	发布日期	相关内容
国家发改委《可再生能源产业发展指导目录》	2005年11月29日	明示了风能、太阳能、生物质能、地热能、海洋能、水能等六大领域88个可再生能源产业发展项目，是产业发展的指导目录。
国家发改委《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》	2006年1月1日	采用额外费用分摊的方法，向电网中的所有用户征收一定的额外费用，用于补贴可再生能源发电。
国家发改委《可再生能源发电有关管理规定》	2006年1月5日	贯彻落实《中华人民共和国可再生能源法》，规范可再生能源发电项目管理，促进我国可再生能源发电产业的更快发展。
国家发改委、财政部《促进风电产业发展实施意见》	2006年11月13日	加快风电发展，促进增加清洁能源供应、保护环境、实现可持续发展。
国家能源局《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》	2007年7月25日	电网企业应当严格按照国家核定的可再生能源发电上网电价、补贴标准和购售电合同，及时、足额结算电费和补贴。
国家发改委《可再生能源中长期发展规划》	2007年8月31日	具体描述现阶段能源发展现状，以及根据这一现状而提出的可再生能源发展规划，包括其意义、指导思想、发展目标、发展领域、投资估算和效益分析等内容。
财政部、科技部、国家能源局《金太阳示范工程财政补助资金管理暂行办法》	2009年7月16日	中央财政从可再生能源专项资金中安排部分资金支持实施金太阳示范工程。 金太阳示范工程综合采取财政补助、科技支持和市场拉动方式，加快国内光伏发电的产业化和规模化发展，以促进光伏发电技术进步。
国家发改委《关于完善风力发电上网电价政策的通知》	2009年7月20日	规范风电价格管理，促进风力发电产业健康持续发展，继续实行风电价格费用分摊制度。
国家能源局《海上风电开发建设管理暂行办法》	2010年1月22日	规范海上风电项目开发建设管理，促进海上风电健康、有序发展。
财政部、国家发改委、国家能源局《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》	2012年3月14日	促进可再生能源开发利用，规范可再生能源电价附加资金管理，提高资金使用效率，分为总则、补助项目确认、补助标准、预算管理和资金拨付。
国家能源局《关于加强风电并网和消纳工作有关要求的通知》	2012年4月24日	要求做好风电发展工作，提高风电开发利用效率，落实并网接入等风电场建设条件，做好风电场运行调度管理工作，提高风电场建设和运行水平。
国家能源局《水电发展“十二五”规划》	2012年11月15日	将发展水电作为实现2020年非化石能源发展目标的必由之路，提出在“十二五”期间新增投产7,400万千瓦、开工12,000万千瓦以上的发展目标，要求破解移民和环保两大难题。
国家发改委《分布式发电管理暂行办法》	2013年7月18日	推动分布式发电应用，促进节能减排和可再生能源发展，共分总则、资源评价和综合规划、项目建设管理、电网接入、运行管理、政策保障及措施、附则，共7章31条。
国家发改委《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产	2013年8月16日	发挥价格杠杆引导资源优化配置的积极作用，促进光伏发电产业健康发展。

政策名称	发布日期	相关内容
业健康发展的通知》		
国家能源局《关于加强风电项目核准计划管理有关工作的通知》	2014年1月6日	已列入“十二五”第一批风电项目核准计划但未完成核准的项目，不再纳入核准计划管理，取消核准资格。如若再启动项目核准建设，申请补贴，需重新申请纳入核准计划。
国家财政部《关于大型水电企业增值税政策的通知》	2014年2月12日	明确装机容量超过100万千瓦的水力发电站（含抽水蓄能电站）销售自产电力产品，自2013年1月1日至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的部分实行即征即退政策。
国家能源局《关于明确电力业务许可管理有关事项的通知》	2014年4月9日	简化发电类电力业务许可证申请有关事项、完善输、供电类电力业务许可证颁发工作。
国家发改委《关于海上风电上网电价政策的通知》	2014年6月5日	对非招标的海上风电项目，区分潮间带风电和近海风电两种类型确定上网电价，鼓励通过特许权招标等市场竞争方式确定海上风电项目开发业主和上网电价。
国家能源局《关于进一步落实分布式光伏发电有关政策的通知》	2014年9月2日	高度重视发展分布式光伏发电的意义、加强分布式光伏发电应用规划工作、鼓励开展多种形式的分布式光伏发电应用。
中共中央国务院《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》	2015年3月15日	进一步明确新一轮电力体制改革的总体思路和基本原则。
国家发改委《关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》	2015年12月22日	实行陆上风电、光伏发电上网标杆电价随发展规模逐步降低的价格政策。为使投资预期明确，陆上风电一并确定2016年和2018年标杆电价；光伏发电先确定2016年标杆电价，2017年以后的价格另行制定。
国家能源局《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》	2016年2月29日	为促进可再生能源开发利用，保障实现2020、2030年非化石能源占一次能源消费比重分别达到15%、20%的能源发展战略目标，就建立可再生能源开发利用目标引导制度提出意见。
《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》	2016年3月24日	对风力发电、太阳能发电、生物质能发电、地热能发电、海洋能发电等非水可再生能源的发电进行全额保障收购。
财政部、国家税务总局《关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》	2016年8月1日	自2016年1月1日至2018年12月31日，对纳税人销售自产的太阳能电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。
国家能源局《风电发展“十三五”规划》	2016年11月29日	推动能源结构转型升级，促进风电产业持续健康发展，明确了2016年至2020年我国风电发展的指导思想、基本原则、发展目标、建设布局、重点任务、创新发展方式及保障措施，是“十三五”时期我国风电发展的重要指南。
国家能源局《太阳能发展“十三五”规划》	2016年12月8日	坚持规模化利用与产业升级相协调；坚持市场化发展与改革创新相协调；坚持开布局与市场需求相协调；坚持上游制造与下游应用相协调，从而推动光伏发电多元化利用并加速技术进步；通过示范项目建设推进太阳能热发电产业化；不断拓展太阳能热利用的应用领域和市场。

政策名称	发布日期	相关内容
国家发改委《可再生能源发展“十三五”规划》	2016年12月10日	为实现2020年非化石能源占一次能源消费比重15%的目标，加快建立清洁低碳、安全高效的现代能源体系，促进可再生能源产业持续健康发展。
国务院《“十三五”节能减排综合工作方案》	2016年12月20日	明确了节能减排综合工作的总体要求和目标，要优化产业和能源结构，加强重点领域节能，强化主要污染物减排，大力发展循环经济，实施节能减排工程，强化节能减排技术支撑和服务体系建设，建立和完善节能减排市场化机制，落实节能减排目标责任，强化节能减排监督检查，动员全社会参与节能减排。
国家发改委、国家能源局《能源发展“十三五”规划》	2016年12月26日	主要阐明我国能源发展的指导思想、基本原则、发展目标、重点任务和政策措施，是“十三五”时期我国能源发展的总体蓝图和行动纲领。
国家能源局《关于加强发电企业许可监督管理有关事项的通知》	2016年12月8日	严格电力业务许可制度，加快淘汰落后产能，促进可再生能源发展，充分发挥许可证在规范电力企业运营行为等方面的作用。
国家发改委《关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》	2016年12月26日	降低光伏发电和陆上风电标杆上网电价，明确海上风电标杆上网电价，鼓励通过招标等市场化方式确定新能源电价。
国家发改委、国家能源局《能源生产和消费革命战略》	2017年4月26日	加快发展高效太阳能发电利用技术和设备，重点研发太阳能电池材料、光电转换、智能光伏电站、风光水互补发电等技术，研究可再生能源大规模消纳技术。研发应用新一代海洋能、先进生物质能利用技术。
国家能源局《关于可再生能源发展“十三五”规划实施的指导意见》	2017年7月19日	加强可再生能源目标引导和监测考核，加强可再生能源发展规划的引领作用，加强电网接入和市场消纳条件落实，创新发展方式促进技术进步和成本降低，健全风电、光伏发电建设规模管理机制，多措并举扩大补贴资金来源。
国家发改委、财政部、国家能源局《关于2018年光伏发电有关事项的通知》	2018年5月31日	合理把握普通电站发展节奏，支持分布式有序发展，并有序推进领跑基地建设；下调新投运的光伏电站标杆上网电价和分布式光伏发电度电补贴标准。
国家发改委、财政部、国家能源局《关于2018年光伏发电有关事项说明的通知》	2018年10月9日	已经纳入2017年及以前建设规模范围，且在2018年6月30日（含）前并网投运的普通光伏电站项目，执行2017年光伏电站标杆上网电价；2018年5月31日（含）之前已备案、开工建设，且在2018年6月30日（含）之前并网投运的合法合规的户用自然人分布式光伏发电项目，纳入国家认可规模管理范围，标杆上网电价和度电补贴标准保持不变。
国家发改委、国家能源局《清洁能源消纳行动计划（2018—2020年）》	2018年10月30日	2020年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在5%左右）；光伏发电利用率高于95%，弃光率低于5%。全国水能利用率95%以上。全国核电实现安全保障性消纳。
国家发改委、国家能源局《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作通知》	2019年1月7日	开展平价上网项目和低价上网试点项目建设，优化平价上网项目和低价上网项目投资环境，鼓励平价上网项目和低价上网项目通过绿证交易获得合理收益补偿，促进风电、光伏发电通过电力市场化交易无补贴发展等。

政策名称	发布日期	相关内容
国家能源局《关于完善风电供暖相关电力交易机制扩大风电供暖应用的通知》	2019年4月4日	要求做好北方地区清洁供暖工作，在总结已有风电清洁供暖试点经验基础上，要进一步完善风电供暖相关电力交易机制，扩大风电供暖应用范围和规模。
国家发改委《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》	2019年4月28日	将集中式光伏电站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。
国家发改委《关于完善风电上网电价政策的通知》	2019年5月21日	将海上风电标杆上网电价改为指导价，新核准海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价，2019年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准近海风电指导价调整为每千瓦时0.8元，2020年调整为每千瓦时0.75元。新核准近海风电项目通过竞争方式确定的上网电价，不得高于上述指导价。
国家能源局《关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》	2019年5月28日	积极推进平价上网项目建设。严格规范补贴项目竞争配置，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。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。
工信部《工业领域电力需求侧管理工作指南》	2019年7月10日	用能单位可在其所管辖区域内合理建设分布式光伏、风电等可再生能源发电项目，所产生电力优先发自自用，余量上网。
国家发改委等《六部门关于开展智能光伏试点示范的通知》	2019年10月20日	支持培育一批智能光伏示范企业，包括能够提供先进、成熟的智能光伏产品、服务、系统平台或整体解决方案的企业；支持建设一批智能光伏示范项目，包括应用智能光伏产品，融合大数据、互联网和人工智能，为用户提供智能光伏服务的项目。
财政部、国家发改委、国家能源局《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》	2020年1月20日	非水可再生能源发电已进入产业转型升级和技术进步的关键期，风电、光伏等可再生能源已基本具备与煤电等传统能源平价的条件，因此要完善现行补贴方式、完善市场配置资源和补贴退坡机制、优化补贴兑付流程。
财政部、国家发改委、国家能源局《可再生能源电价附加资金管理办法》	2020年1月20日	促进可再生能源开发利用，规范可再生能源电价附加资金管理，提高资金使用效率，对可再生能源发电项目的补助资金发放等进行了规定。提出电网企业应按照本办法要求，定期公布、及时调整符合补助条件的可再生能源发电补助项目清单（即补贴清单）
国家能源局《关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》	2020年3月5日	积极推进风电、光伏平价上网项目建设，有序推进风电需国家财政补贴项目建设，积极支持分散式风电项目建设，稳妥推进海上风电项目建设，合理确定光伏需国家财政补贴项目竞争配置规模，全面落实电力送出消纳条件等。
财政部办公厅《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》	2020年11月18日	按照《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号）要求，国家不再发布可再生能源电价附加补助目录，而由电网企业确定并定期公布符合条件的可再生能源发电补贴项目清单。为加快推进相关工作，制定相关补贴清单审核、公布等有关事项通知

4、产业扶持政策变动趋势及应对措施

近年来，国家先后颁布了《可再生能源法》《可再生能源中长期发展规划》《可再生能源发展“十三五”规划》等多项法律法规和政策，鼓励开发风能和光伏资源，对上网电价保护、强制并网、强制购电以及各项税收优惠政策都做出了明确规定，显著地提升了风电、光伏项目建设在经济可行性，推动风电、光伏装机容量快速增长。

2018年10月，国家发改委、国家能源局印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》，要求到2020年，基本解决清洁能源消纳问题。该计划提出了研究实施可再生能源电力配额制度，落实清洁能源优先发电制度，提升电网汇集和外送清洁能源能力，提高存量跨省区输电通道可再生能源输送比例等二十余项清洁能源消纳措施，有效推动了我国清洁能源的消纳。2020年1月，财政部、国家发改委、国家能源局发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，进一步完善可再生能源补贴机制，优化补贴兑付流程，促进可再生能源发电健康发展。

可再生能源是国家能源供应体系的重要组成部分，是保障能源安全的重要内容，预计国家将继续支持和鼓励可再生能源行业的发展。受相关鼓励政策的推动，我国新能源发电规模将持续扩大，公司营业收入及利润将持续增长。

考虑到未来新能源产业扶持政策将继续稳定执行，公司将进一步围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略，秉持“风光协同、海陆共进”开发思路，加快推进海上风电、积极发展陆上风电和光伏发电；坚持自主开发与合作收购并举，通过股权合作和兼并重组，快速提升规模；借助资本市场平台，拓展公司融资渠道，增强发展实力；更加注重精益管理，降低成本、提升效益，实现集约化、专业化发展。

5、国家补贴政策变动趋势及应对措施

在可再生能源行业发展初期，行业前景不明朗，技术不成熟，相关设备供给不丰富，竞争不充分，行业整体成本较高。为了引导可再生能源行业发展，国家相继颁布了《中华人民共和国可再生能源法》和《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》等文件，提出由国家可对可再生能源发电项目发放补贴，旨在通过政府引导市场的手段，使可再生能源发电项目具有一定投资回报，促进项目开发投资建设运营，以需求带动整个产业链发展，逐步培育可再生能源发电产业。

在国家政策的引导下，经过十余年的发展，可再生能源发电行业已经具备相当规模。相关发电企业积极开展项目投资，可再生能源累计装机容量突飞猛进，进而持续推动上

游技术水平不断提高，制造成本不断下降，项目造价不断降低；另外，发电企业自身也通过运维管理技术及模式不断进步，提升运行维护效率，降低运维单位成本。在可再生能源消纳状况持续好转的环境下，项目的经济性稳步提升，行业逐步成熟，进入规模化、商业化发展阶段，为国家补贴退坡及补贴的逐步退出创造了有利条件。

通过国家政策引导，可再生能源行业的技术不断提升，制造水平不断提高，建设管理运维水平不断进步，整体造价水平不断降低，从而进一步降低可再生能源行业总体发电成本，整个行业不再依赖补贴，进入商业化健康发展阶段，符合公益行业发展的客观规律。2019年初，为积极推动风电、光伏发电高质量发展，促进行业长期健康运行，国家发展改革委、国家能源局联合印发《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》（发改能源〔2019〕19号）。平价上网后，风电、光伏发电企业将不再依赖于国家补贴，实现市场化发展，有利于相关发电企业进一步扩大装机规模，实现健康良性发展。

在未来可再生能源行业发展中，对于存量项目，根据国家相关规定，其补贴强度将保持长期稳定。公司目前已并网项目均符合补贴条件，仍可按照原批复价格获得补贴。对于新增项目，公司将根据平价或竞价上网政策，在投资收益率达到预期情况下才会予以投资。因此，平价上网政策虽然对公司新项目上网电价有所影响，但随着风机、光伏组件技术和制造水平的进步以及充分的竞争，设备价格将逐步降低，公司作为行业领先企业，对于发电设备供应商具有较强的议价能力，因而公司项目造价将进一步下降，且随着公司发电装机容量逐步扩大，规模效应逐步突显，以及运维管控能力的提升，公司发电项目运维成本亦将有所降低。因此，政府补贴政策变动对公司收入和利润水平不会造成不利影响。

面对新能源平价上网趋势和公益行业发展的客观规律，公司积极应对、主动求变，目前已开展部分平价上网项目。公司开发投资的青海格尔木50万千瓦光伏“领跑者”项目是国内首个大型平价上网光伏示范项目，公司借助对上游设备厂商较强的议价能力和对建造成本的把控能力，以0.31元/千瓦时的上网电价成功中标，中标电价基本接近青海省火电脱硫标杆上网电价、远低于早期开发的光伏电站的批复电价。在上网电价较低的情况下，该项目投资收益率仍能够满足公司财务回报要求。该项目建成并网标志着替代煤电的清洁能源正式走进千家万户，在我国光伏产业发展史上具有重要的里程碑意义。

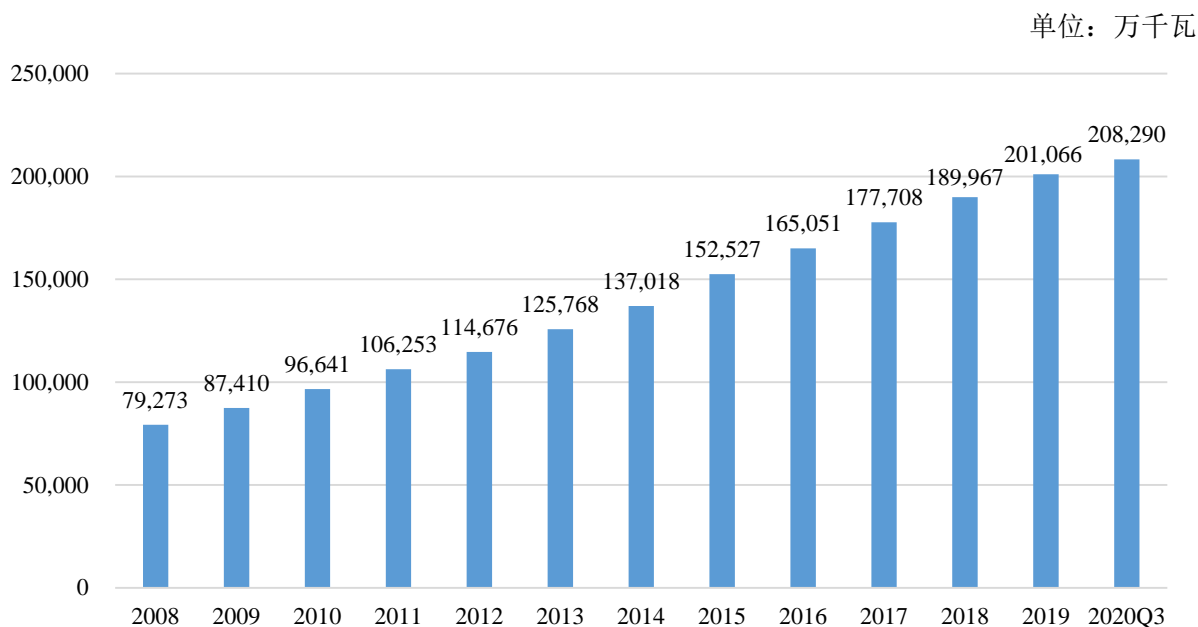
未来公司将继续以国家政策为导向，在满足公司项目投资收益率的前提下，推进全国各区域具备平价上网条件的基地开发，积极筹备平价及竞价项目申报；同时，公司将继续通过技术创新及管理创新，推动远程监控和无人值守等新型运维模式，有效促进运行维护成本下降，持续推进发电业务规模的扩大及盈利能力的提升。综上，补贴退坡、平价上网政策为公司发展提供了机遇，公司将积极参与平价上网进程，提升公司装机规模及盈利水平。

（二）行业发展概况

1、电力行业整体运行现状

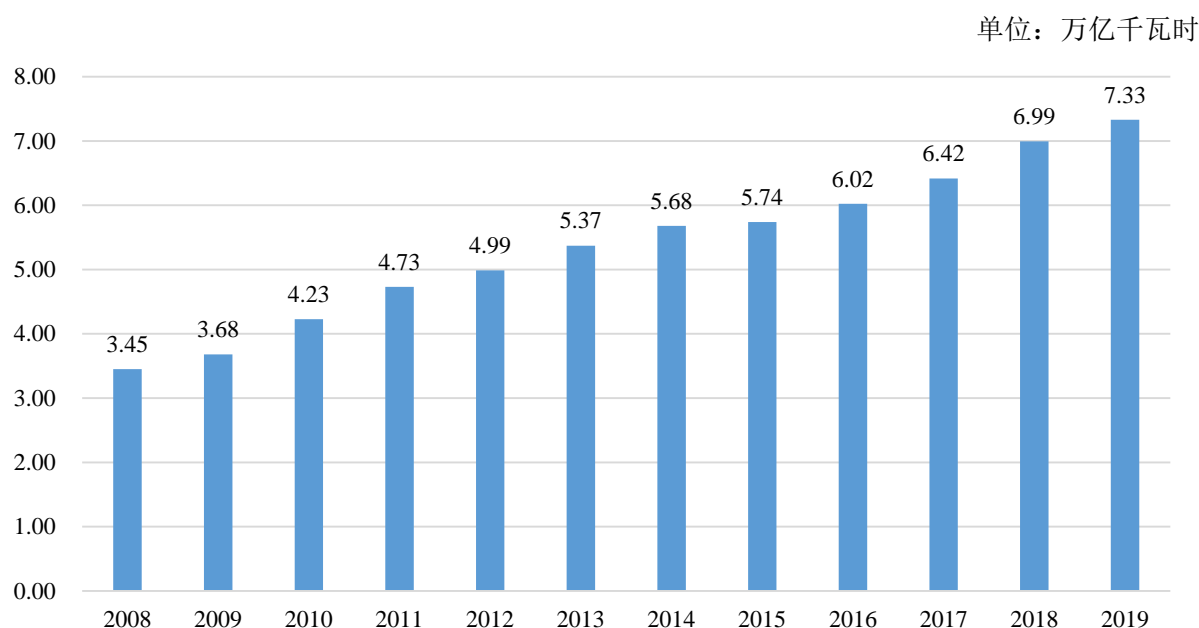
电力工业是国民经济发展中最重要的基础能源产业之一，同时也是社会公用事业的重要组成部分之一，是我国经济发展战略中优先发展的重点领域。近年来，国内经济的快速发展，带动电力行业发展迅速，装机容量、发电量及用电量呈现良好的增长态势。

根据国家能源局及中电联数据，我国近年来电力装机增长显著，国内发电总装机容量由 2008 年末的 7.9 亿千瓦增至 2020 年 9 月末的 20.8 亿千瓦。2008 年末至 2020 年 9 月末我国发电装机容量如下所示：



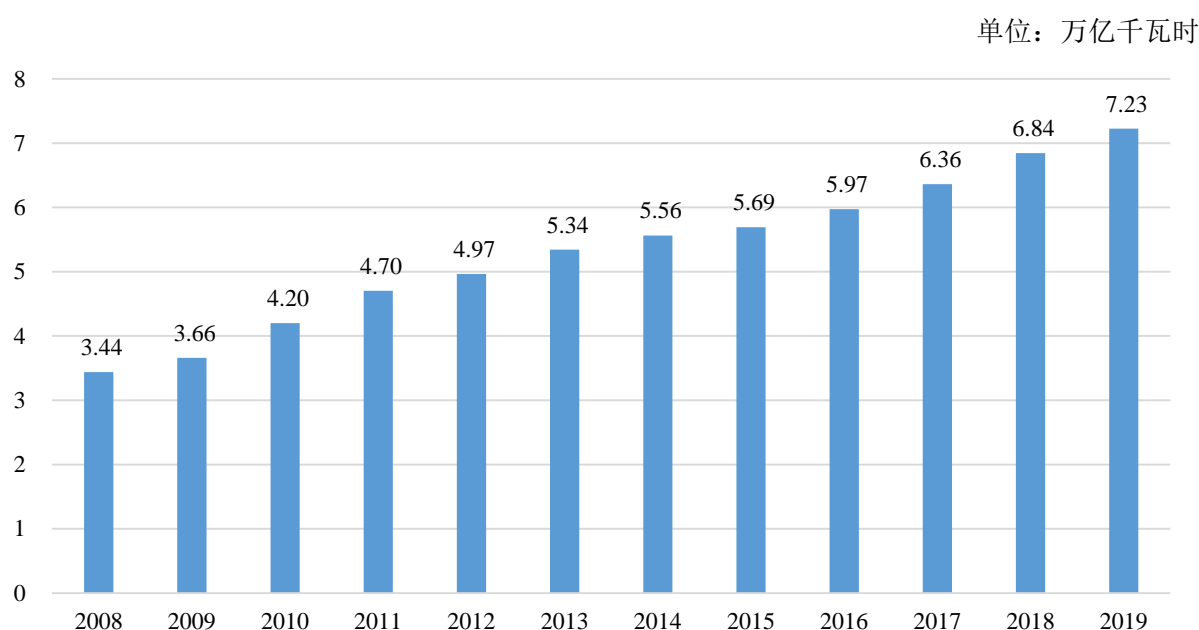
数据来源：国家能源局、中电联

受装机规模不断提升的影响，我国发电量由 2008 年度的 3.45 万亿千瓦时增至 2019 年度的 7.33 万亿千瓦时，2008 年至 2019 年我国发电量如下所示：



数据来源：中电联

受宏观经济稳中向好，第二产业及服务业用电量快速增长，高新及战略性新兴产业不断发展的影响，我国全社会用电量由 2008 年度的 3.44 万亿千瓦时增加至 2019 年度的 7.23 万亿千瓦时，2008 年至 2019 年我国全社会用电量如下所示：



数据来源：中电联

2、新能源发电行业运行现状

(1) 资源储备情况

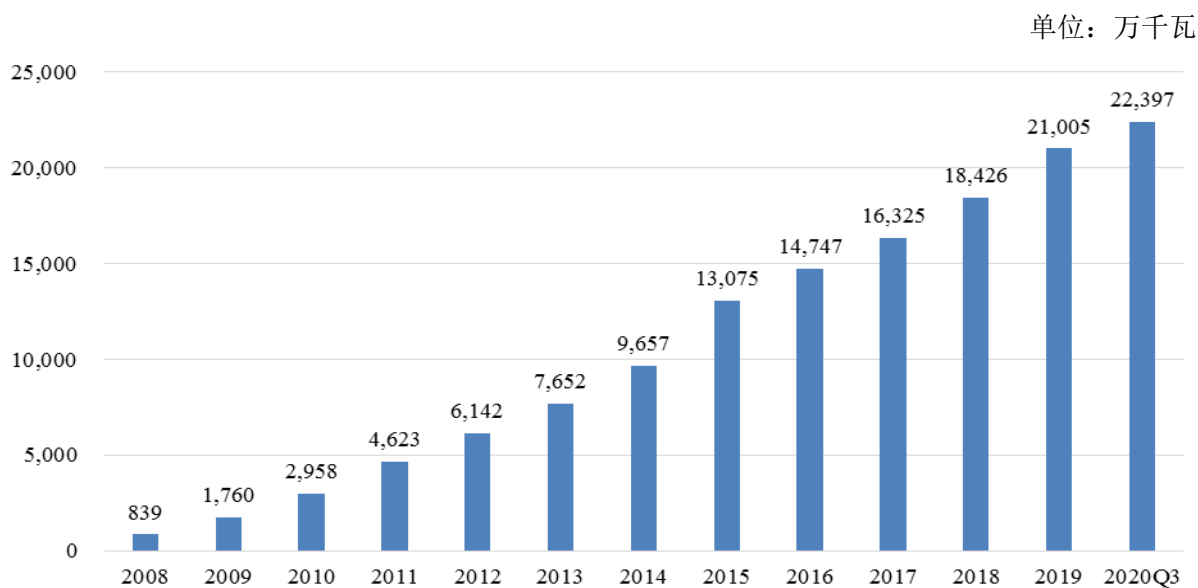
中国幅员辽阔、海岸线长，拥有丰富的风能资源。《2019 年中国风能太阳能资源

年景公报》数据显示，2019 年全国陆地 70 米高度层平均风速均值约为 5.5 米/秒，年平均风功率密度约为 $232.4\text{W}/\text{m}^2$ 。平均风功率密度大值区主要分布在我国的三北地区、浙江沿海地区以及青藏高原、川西高原和云贵高原山脊地区。年平均风功率密度超过 $300\text{W}/\text{m}^2$ 的区域主要分布在三北地区、青藏高原和云南的山脊地区、浙江沿海、广西中南部等地；年平均风功率密度超过 $200\text{W}/\text{m}^2$ 的分布区域较广，华东和沿海以及中部地区的山地区域风功率密度一般都能达到。沿海地区电力负荷大，但是风能资源丰富的陆地面积小；“三北”地区风能资源很丰富，电力负荷却较小，给风电的经济开发带来困难。由于大多数风能资源丰富区，远离电力负荷中心，电网建设薄弱，大规模开发需要电网延伸的支撑。

我国太阳能资源地区差异较大，总体上呈现高原、少雨干燥地区资源多；平原、多雨高湿地区资源少的特点。《2019 年中国风能太阳能资源年景公报》数据显示，2019 年全国陆地表面年平均水平面总辐照量约为 $1,470.5\text{kWh}/\text{m}^2$ 。我国东北西部、华北北部、西北大部 and 西南中西部年水平面总辐照量超过 $1,400\text{kWh}/\text{m}^2$ ，其中甘肃西部、内蒙古西部、青海北部、西藏中西部年水平面总辐照量超过 $1,750\text{kWh}/\text{m}^2$ ，太阳能资源最丰富；新疆大部、内蒙古大部、甘肃大部、宁夏、陕西北部、山西北部、河北中北部、青海东部、西藏东部、四川西部、云南大部、海南等地年水平面总辐照量 $1,400-1,750\text{kWh}/\text{m}^2$ ，太阳能资源很丰富；东北大部、黄淮、江淮、江汉、江南及华南大部年水平面总辐照量 $1,050-1,400\text{kWh}/\text{m}^2$ ，太阳能资源丰富。

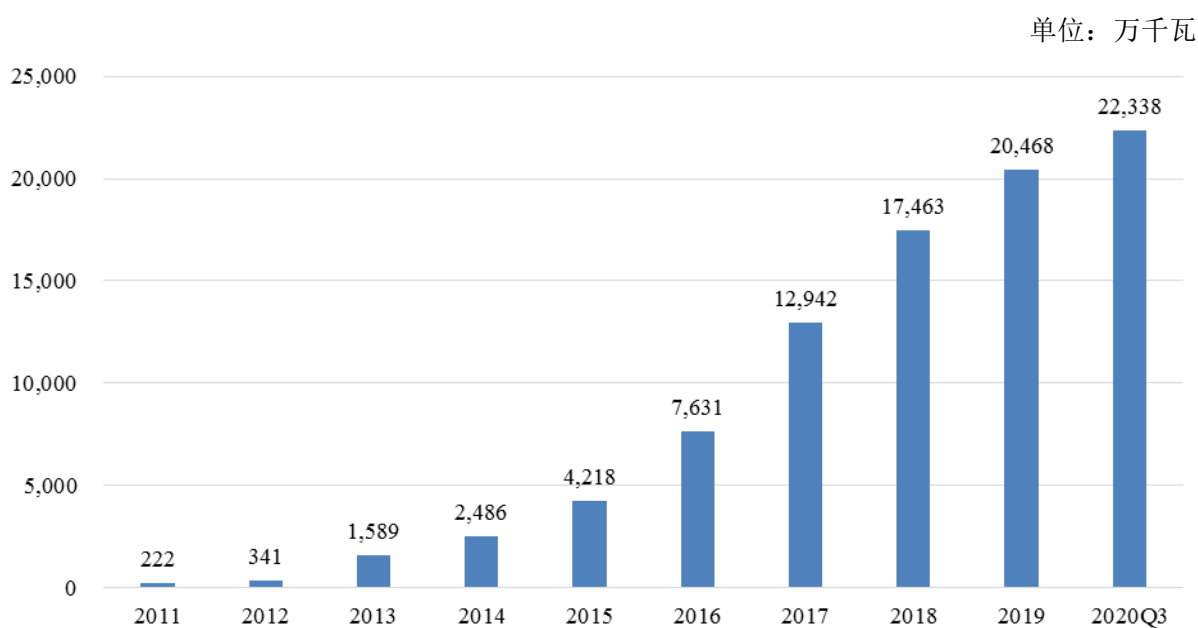
（2）装机情况

我国风电建设始于 20 世纪 50 年代后期。1986 年，我国第一座并网运行的风电场在山东荣成建成，从此并网运行的风电场建设进入了探索和示范阶段，风电发展的初始阶段，我国风电场装机规模及单机容量都相对较小。1996 年，我国风电场进入扩大规模建设阶段，风电场装机规模及单机容量显著增长，最大装机容量达到 $1,500\text{kW}$ 。2003 年 9 月，国家发改委出台《风电特许权项目前期工作管理办法》，风电场建设进入规模化及国产化阶段。2006 年，我国实施《可再生能源法》，风电正式进入大规模开发应用的阶段。2010 年，经过多年爆发式增长，我国开始出现明显的弃风限电现象。2013 年起，弃风现象出现好转。2015 年，受风电标杆电价下调影响，风电项目出现明显抢装潮，新增装机规模明显。2008 年末至 2020 年 9 月末我国风电累计装机容量如下图所示：



数据来源：国家能源局、中电联

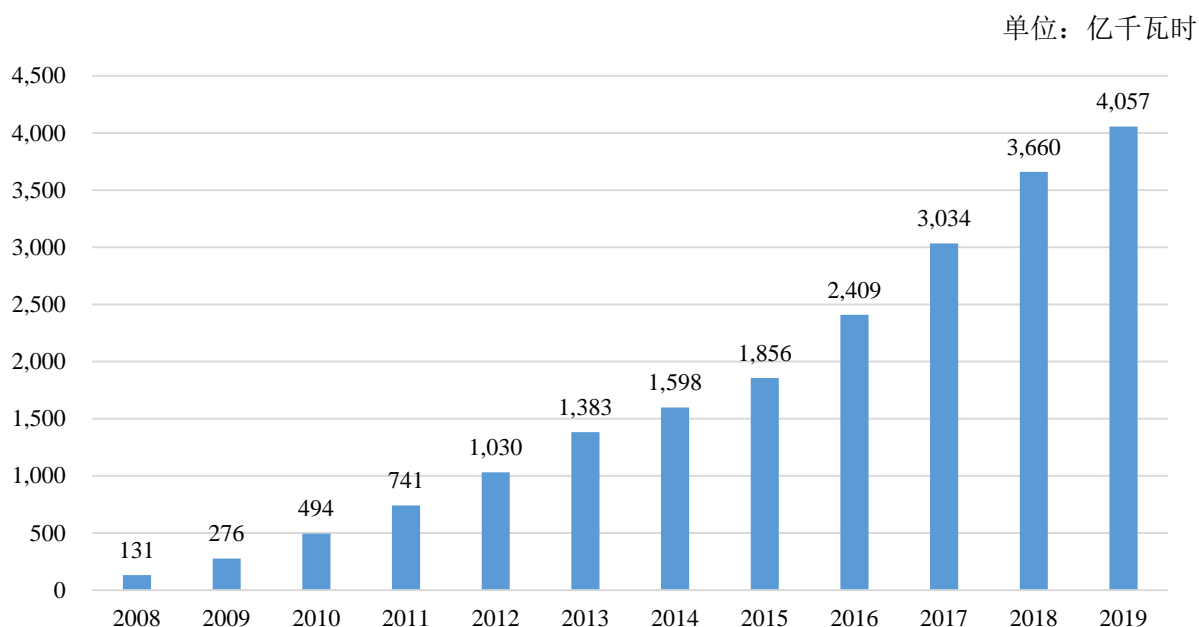
我国光伏发电起步于 20 世纪 80 年代，主要为部分地区的示范工程项目。2007 年至 2010 年，我国光伏项目装机增长明显，逐步走向市场化。2009 年，财政部、科技部、国家能源局联合发布《关于实施金太阳示范工程的通知》，加快国内光伏发电的产业化和规模化发展。2013 年 7 月，国务院发布《关于促进光伏产业健康发展的若干意见》，国家能源局发布《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》，对光伏项目建设及价格进行了指导。2016 年底，国家能源局发布了《太阳能发展“十三五”规划》，到 2020 年底，我国太阳能发电装机将要达到 1.1 亿千瓦以上。2011 年末至 2020 年 9 月末我国太阳能发电累计装机容量如下图所示：



数据来源：国家能源局、中电联

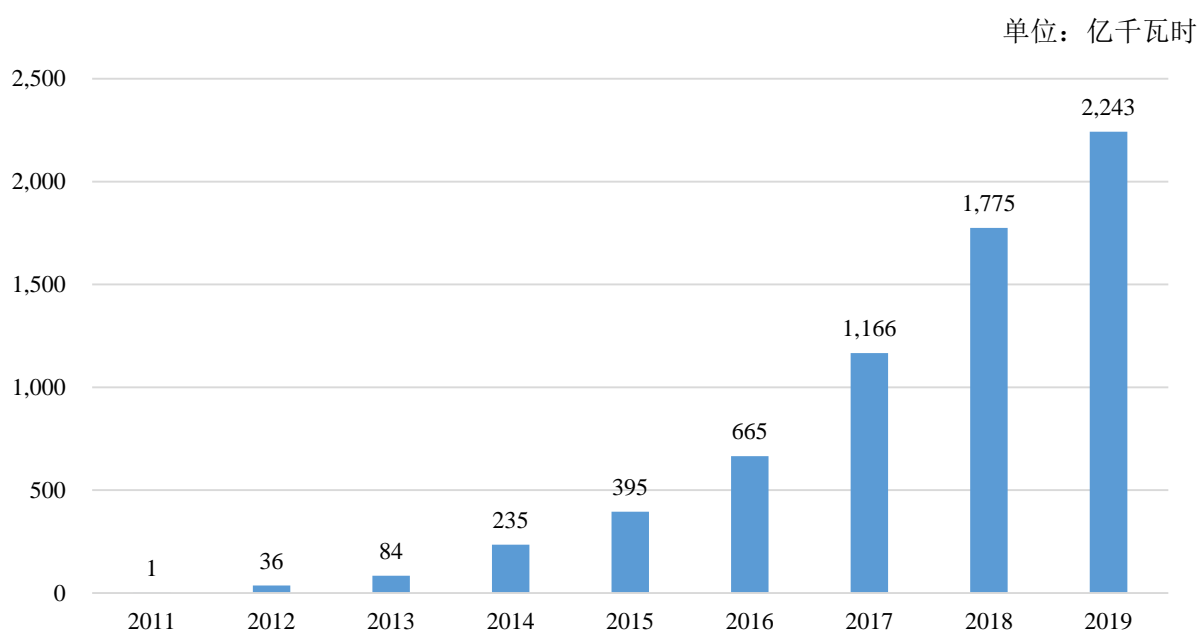
（3）发电量情况

受装机量迅速增长的影响，我国风力发电量增长显著。2008年至2019年，我国风电发电量情况如下图所示：



数据来源：中电联

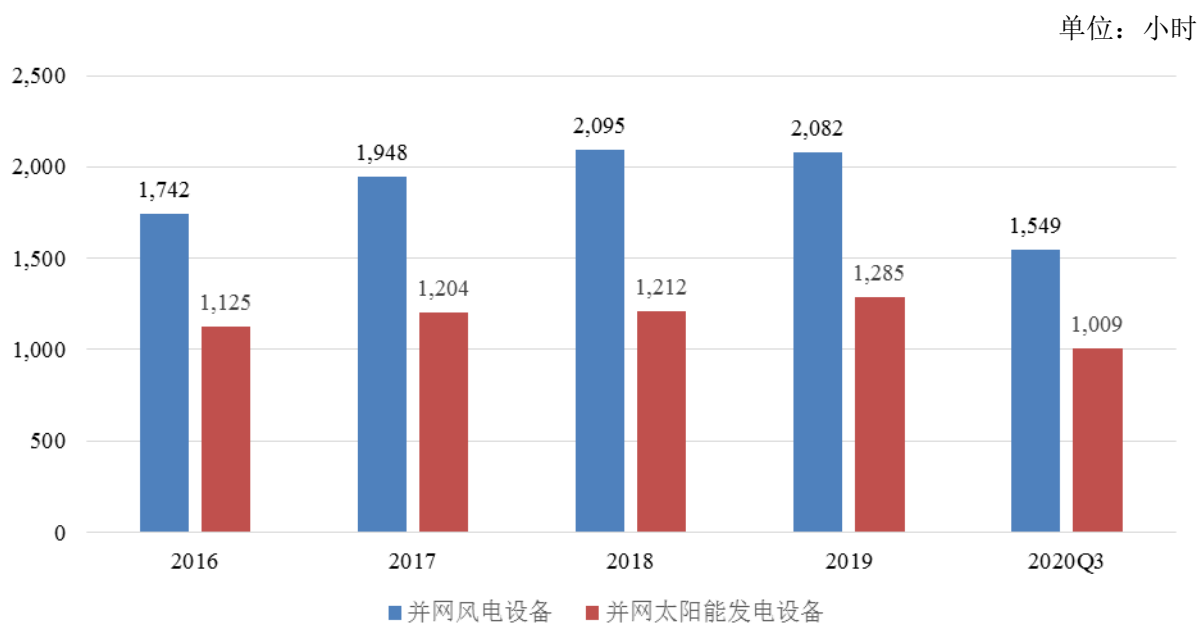
受装机量迅速增长的影响，我国太阳能发电量增长显著。2011年至2019年，我国太阳能发电量情况如下图所示：



数据来源：中电联

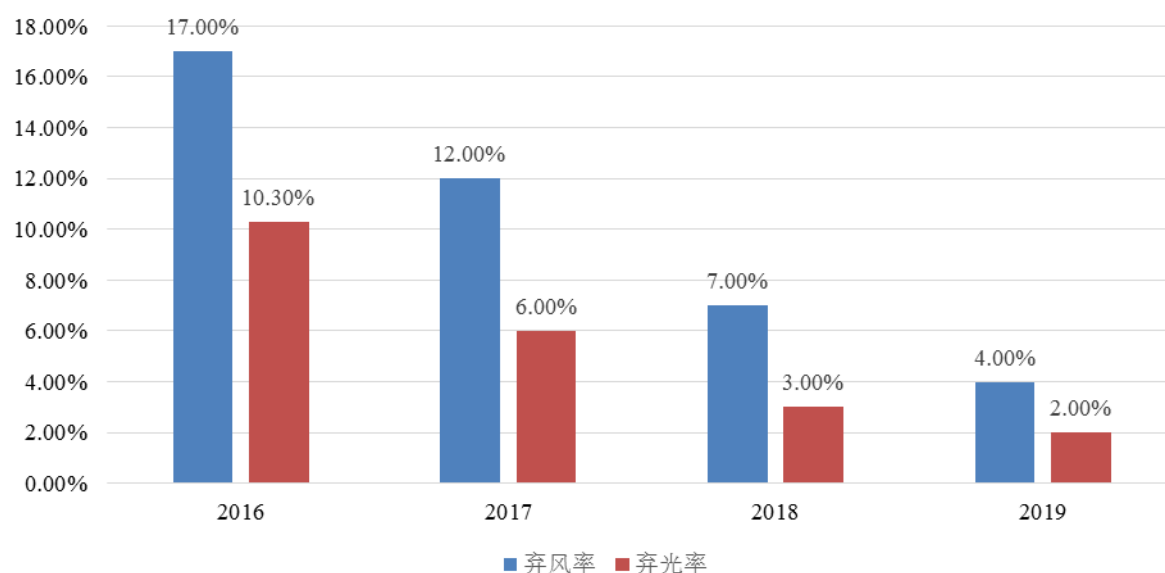
（4）利用小时情况

根据中电联数据，2016年至2020年1-9月，我国并网风电设备平均利用小时数、并网太阳能发电设备平均利用小时数情况如下：



并网风电及太阳能设备平均利用小时数整体呈现上升趋势，主要得益于弃风弃光问题的明显改善。

2016年至2019年，我国弃风率及弃光率情况如下图所示：



根据国家能源局数据，2016年至2019年，全国弃风电量和弃风率持续“双降”，弃风电量分别为497亿千瓦时、419亿千瓦时、277亿千瓦时和169亿千瓦时，弃风率

分别为 17%、12%、7% 和 4%。2019 年，风电平均利用小时数较高的地区是云南（2,808 小时）、福建（2,639 小时）、四川（2,553 小时）、广西（2,385 小时）和黑龙江（2,323 小时）。2019 年，弃风率超过 5% 的地区是新疆（弃风率 14.0%、弃风电量 66.1 亿千瓦时），甘肃（弃风率 7.6%、弃风电量 18.8 亿千瓦时），内蒙古（弃风率 7.1%、弃风电量 51.2 亿千瓦时）。

根据国家能源局数据，2016 年至 2019 年，全国弃光电量和弃光率持续“双降”，弃光电量分别为 70.4 亿千瓦时、73 亿千瓦时、54.9 亿千瓦时和 46 亿千瓦时，弃光率分别为 10.3%、6%、3% 和 2%。2019 年，光伏消纳问题主要出现在西北地区，其弃光电量占全国的 87%，弃光率同比下降 2.3 个百分点至 5.9%。华北、东北、华南地区弃光率分别为 0.8%、0.4%、0.2%，华东、华中无弃光。从重点省份看，西藏、新疆、甘肃弃光率分别为 24.1%、7.4%、4.0%，同比下降 19.5 个百分点、8.2 个百分点和 5.6 个百分点；青海受新能源装机大幅增加、负荷下降等因素影响，弃光率提高至 7.2%，同比提高 2.5 个百分点。

（5）电价情况

根据《可再生能源法》，可再生能源发电项目的上网电价，由国务院价格主管部门根据不同类型可再生能源发电的特点和不同地区的情况，按照有利于促进可再生能源开发利用和经济合理的原则确定，并根据可再生能源开发利用技术的发展适时调整。实行招标的可再生能源发电项目的上网电价，按照中标确定的价格执行；但是，不得高于依照上述规定确定的同类可再生能源发电项目的上网电价水平。

根据《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》，中华人民共和国境内的可再生能源发电项目，2006 年及以后获得政府主管部门批准或核准建设的，实行政府定价和政府指导价两种形式。政府指导价即通过招标确定的中标价格。可再生能源发电项目上网电价高于当地脱硫燃煤机组标杆上网电价的部分，通过向电力用户征收电价附加的方式解决。

根据《关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》（发改价格〔2015〕3044 号），实行陆上风电、光伏发电上网标杆电价随发展规模逐步降低的价格政策。为使投资预期明确，陆上风电一并确定 2016 年和 2018 年标杆电价；光伏发电先确定 2016 年标杆电价，2017 年以后的价格另行制定。陆上风电、光伏发电上网电价在当地

燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）以内的部分，由当地省级电网结算；高出部分通过国家可再生能源发展基金予以补贴。鼓励各地通过招标等市场竞争方式确定陆上风电、光伏发电等新能源项目业主和上网电价，但通过市场竞争方式形成的上网电价不得高于国家规定的同类陆上风电、光伏发电项目当地上网标杆电价水平。

根据《关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》（发改价格〔2016〕2729号），根据当前新能源产业技术进步和成本降低情况，降低2017年1月1日之后新建光伏发电和2018年1月1日之后新核准建设的陆上风电标杆上网电价。

根据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号），为落实风电2020年与煤电平价上网要求，对陆上风电项目，2018年底之前核准但2020年底前未完成并网的，以及2019年、2020年核准但2021年底前未完成并网的，国家不再补贴；对海上风电项目，2018年底前核准且在2021年底前全部机组并网的，则执行核准时上网电价，2022年及以后全部机组并网的，执行并网年份的指导价；从2019年开始对新核准的集中式陆上和海上风电项目全部实施竞争方式确定上网电价。

2019年4月28日，《国家发展改革委关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》指出，将完善集中式光伏发电上网电价形成机制，将集中式光伏电站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；此外，适当降低新增分布式光伏发电补贴标准。

根据《国家能源局关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2019〕49号），一是对2019年度已没有需国家补贴竞争配置项目总量规模的地区，在确保具备消纳条件的前提下，可开展建设与消纳能力相匹配的平价上网风电项目；二是在各地区消纳能力配置方面，在不影响已并网和核准有效项目的电力消纳基础上，测算确认的消纳能力优先向新建平价上网项目配置。三是对已核准在有效期的在建项目，如果消纳能力有限，优先落实自愿转为平价上网的项目的电力送出和消纳。

随着风电、光伏发电规模化发展和技术快速进步，在资源优良、建设成本低、投资和市场条件好的地区，已基本具备与燃煤标杆上网电价平价（不需要国家补贴）的条件，平价上网成为趋势。

历年陆上风电标杆电价（含税）

单位：元/千瓦时

日期	I类资源区	II类资源区	III类资源区	IV类资源区
2009年8月-2014年	0.51	0.54	0.58	0.61
2015年	0.49	0.52	0.56	0.61
2016年	0.47	0.50	0.54	0.60
2017年	0.47	0.50	0.54	0.60
2018年-2019年6月	0.40	0.45	0.49	0.57
2019年7-12月	0.34	0.39	0.43	0.52
2020年	0.29	0.34	0.38	0.47

注：2019年7月以后陆上风电标杆上网电价改为指导价，新核准的集中式陆上风电项目上网电价全部通过竞争方式确定，不得高于项目所在资源区指导价。指导价低于当地燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘电价，下同）的地区，以燃煤机组标杆上网电价作为指导价。

历年海上风电标杆电价（含税）

单位：元/千瓦时

	近海风电	潮间带风电
2014年6月-2018年	0.85	0.75
2019年7-12月	0.80	参考陆上风电指导价
2020年	0.75	参考陆上风电指导价

注：2019年7月以后海上风电标杆上网电价改为指导价，新核准海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价。

历年光伏发电标杆电价（含税）

单位：元/千瓦时

	地面集中式			分布式发电度电补贴标准
	I类资源区	II类资源区	III类资源区	
2011年7月以前	1.15	1.15	1.15	-
2011年7月-2013年8月	1.00	1.00	1.00	-
2013年9月-2015年	0.90	0.95	1.00	0.42
2016年	0.80	0.88	0.98	0.42
2017年	0.65	0.75	0.85	0.42
2018年1-6月	0.55	0.65	0.75	0.37
2018年6月-2019年6月	0.50	0.60	0.70	0.32
2019年7月以后	0.40	0.45	0.55	0.10、0.18（户用）

注1：西藏自治区光伏电站标杆电价另行制定；

注 2：2019 年 7 月以后集中式光伏电站标杆上网电价改为指导价。

（三）行业格局

1、行业竞争格局及市场化程度

在现行的法律及监管环境下，当地电网公司需要对新能源项目提供并网接入以及按照政府确定的价格采购其覆盖范围内新能源项目的所有发电量，国内新能源发电项目在运营阶段并不存在实质性的竞争。但受行业性质和监管环境的影响，新能源发电项目的发展受自然条件的制约，国内新能源发电企业都致力于在资源更好，上网电价效益更大的地区开发项目，对优质资源的竞争构成了行业竞争的主要内容。

鉴于新能源发电属于资本密集型行业，技术壁垒及资金壁垒相对较高，新能源开发企业需要具有相应的项目开发能力及资金实力，因此大型央企及国企竞争优势相对明显。但国家近年来对新能源行业的政策支持以及各类资本的快速进入，极大推进了我国新能源发电行业的多元化发展。目前，以“五大发电”为代表的大型发电集团是新能源发电行业的主力，占据市场龙头地位；其他国有综合性能源企业和民营企业的参与程度在近年逐渐提高。

2、行业内主要企业及份额

国内从事新能源发电业务的主要企业有：

（1）国家电投

国家电投是中国五大发电集团之一，是一个以电为核心、一体化发展的综合性能源集团公司，拥有核电、火电、水电、风电、光伏发电等全部发电类型。截至 2019 年 12 月 31 日，国家电投风电控股装机容量为 1,932 万千瓦、光伏及其他（除火电、水电、风电外）控股装机容量为 2,627 万千瓦。

（2）国家能源集团

国家能源集团由国电集团及神华集团两家企业合并重组而成，拥有煤炭、火电、新能源、水电、运输、化工、科技环保、金融等 8 个产业板块。公司子公司龙源电力在香港联交所上市，是一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目。截至 2019 年 12 月 31 日，国家能源集团风电控股装机容量为 4,116 万千瓦、光伏及其他新能源控股装机容量为 134 万千瓦。

（3）中国华能

中国华能是中国五大发电集团之一，中国华能的发展战略以电为核心、煤为基础、金融支持、科技引领、产业协同。中国华能子公司华能新能源主要从事新能源项目的投资、建设与经营，以风电开发与运营为核心，太阳能等其他可再生能源协同发展。截至2020年6月30日，中国华能风电控股装机容量为2,065万千瓦、光伏控股装机容量为479万千瓦。

（4）中国大唐

中国大唐是中国五大发电集团之一，公司以电力为主，涵盖电力、煤炭、金融、煤化工、能源服务等领域。中国大唐子公司大唐新能源在香港联交所上市，主要从事风电等新能源的开发、投资、建设与管理；低碳技术的研发、应用与推广；新能源相关设备的研制、销售、检测与维修；电力生产；境内外电力工程设计、施工安装、检修与维护；新能源设备与技术的进出口服务；对外投资；与新能源业务相关的咨询服务；房屋出租等。截至2020年3月31日，中国大唐风电控股装机容量为1,728万千瓦、光伏及其他清洁能源（除火电、水电、风电外）控股装机容量为115万千瓦。

（5）中国华电

中国华电是中国五大发电集团之一，公司坚持以发电为主业，协同推进煤炭、金融、科工产品，审慎拓展LNG、页岩气等新兴产业，积极发展国际化业务。中国华电子公司华电福新在香港联交所上市，拥有包括风电、太阳能、水电、煤电、分布式（天然气）、核电和生物质能等多种发电类型。截至2019年12月31日，中国华电目前除火电及水电外，风电等其他能源装机容量为1,744万千瓦。

（6）中节能集团

中节能集团是唯一一家主业为节能减排、环境保护的中央企业。中节能集团子公司节能风电在上交所上市，主营业务为风力发电的项目开发、投资、建设及运营。中节能集团子公司太阳能在深圳证券交易所上市，主营业务为太阳能发电的项目开发、投资、建设及运营。截至2019年12月31日，中节能集团风电并网装机容量为311万千瓦、光伏发电并网装机容量为383万千瓦。

（7）华润集团

华润集团业务格局和经营规模涵盖大消费、大健康、城市建设与运营、能源服务、科技与金融五大业务领域。华润集团子公司华润电力在香港联交所上市，主要从事燃煤发电厂、风电场、光伏发电厂、水力发电厂及其他清洁及可再生能源项目的投资、开发、运营和管理。截至 2019 年 12 月 31 日，华润集团风电权益装机容量为 869 万千瓦、光伏权益装机容量为 45 万千瓦。

（8）中广核集团

中广核集团是国际一流的清洁能源集团，全球领先的清洁能源提供商与服务商。中广核集团子公司中广核新能源在香港联交所上市，拥有风力、太阳能、燃气、燃煤、燃油、水力、热电联产及燃料电池发电项目以及一个蒸汽项目。截至 2019 年 12 月 31 日，中广核集团国内风电装机容量为 1,434 万千瓦、国内光伏装机容量为 524 万千瓦。

注：以上各项数据来源于各公司年度报告、债券募集说明书、公司网站等公开渠道。

3、进入本行业的主要障碍

（1）政策壁垒

新能源发电项目开发建设需要经过相当严格的审批程序。通常首先需要通过当地（省级）政府主管部门以及各职能主管单位对土地、环保、地灾、水保、林业、军事、文物、电网接入等方面的审查并获得所有前期支持性批复文件，在取得各项支持性文件的基础上，取得发改委核准之后，仍需要履行土地使用权证办理程序以及办理后续项目开工建设权证等。待所有审批程序履行完毕后，方可进行项目建设。

（2）技术壁垒

风电项目开发及运营全过程对技术上要求都非常高。以风电项目开发为例，开发全过程通常分为三个阶段：（1）风场选址、签订开发协议及风能资源评估；（2）内部评估及政府审批；（3）设计、建造及调试。风场选址需要对众多影响因素进行深入的研究与分析，包括风能资源及其他气候条件、可施工性、运输条件、风电场的规模及位置、风机初步选型及分布位置、上网电价、升压站等配套系统、并网条件、电网系统的容量等。在风资源评估环节中，通常运营企业需要首先建造测风塔，收集特定场址的风力数据并进行反复的分析与论证。通常测风过程需要至少 12 个月以收集相关风力数据。风电项目开发需要开发企业具备丰富的实践经验，拥有属于行业专有的技术诀窍，对缺乏

技术积累的新进入者构成了较高的技术壁垒。

光伏电站建设涉及机械设计、电气制造、半导体等多个学科和多项先进技术，需要企业长期的技术积累和工艺探索，存在一定的行业进入壁垒，项目经验丰富的企业更易获得高额收益。

（3）资金壁垒

风力发电与光伏发电行业投资规模大，属于资金密集型行业。单个陆上风电或光伏开发项目通常需几个亿，甚至十几亿的投资规模，海上风电项目投资规模则更大。根据《国务院关于调整固定资产投资项目资本金比例的通知》第一条的规定，风电及光伏开发项目的最低资本金比例要求为 20%，因此，新能源发电运营企业需要大量资金作为项目开发资本金。通常，在新能源发电项目开发的前几年，尤其是开发、建设期，项目回报率较低，新能源发电运营企业将面临更大的资金压力，融资能力已经成为新能源发电运营企业的核心竞争力之一。

（4）人才壁垒

我国新能源发电产业尚处于技术不断发展阶段，与火电、水电相比，新能源发电产业缺乏从设计、制造、安装、调试及运营管理的人才培养体系。近几年，我国新能源发电装机容量爆发式的增长，对专业新能源发电人才的需求也越来越大。全国新能源发电技术研发和管理人才不足，特别是系统掌握新能源发电理论并具有新能源发电工程设计实践经验的复合型人才匮乏，构成了进入本行业的人才壁垒。

4、市场供求状况及变动原因

（1）电力供应情况

截至 2019 年底，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦、同比增长 5.8%。其中火电 11.9 亿千瓦、水电 3.6 亿千瓦、并网风电 2.1 亿千瓦、并网太阳能发电 2.0 亿千瓦、核电 4,874 万千瓦。

①清洁能源发展迅速

2019 年，全国新增发电装机容量 10,173 万千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 6,389 万千瓦，占新增发电装机总容量的 62.8%；全国新增并网风电和太阳能发电装机容量分别为 2,574 万千瓦和 2,681 万千瓦，分别比上年多投产 447 万千瓦和少投产

1,844 万千瓦。2019 年，全国非化石能源发电量 2.39 万亿千瓦时，比上年增长 10.4%，占全国发电量的比重为 32.6%，比上年提高 1.7 个百分点，其中，水电、核电、并网风电和并网太阳能分别比上年增长 5.7%、18.2%、10.9% 和 26.5%。

②水电和太阳能发电设备利用小时比上年提高

2019 年，水电发电设备利用小时 3,726 小时，比上年提高 119 小时；并网太阳能发电 1,285 小时，比上年提高 55 小时；并网风电 2,082 小时，比上年降低 21 小时；核电 7,394 小时，比上年降低 149 小时；火电 4,293 小时，比上年降低 85 小时，其中煤电 4,416 小时，比上年降低 79 小时，气电 2,646 小时，比上年降低 121 小时。

③农网升级改造及配网建设是电网投资重点，跨区跨省送电量较快增长

2019 年，全国电网工程建设完成投资 4,856 亿元，其中 110 千伏及以下电网投资占电网投资的比重为 63.3%，比上年提高 5.9 个百分点。全国基建新增 220 千伏及以上变电设备容量 23,042 万千伏安，比上年多投产 828 万千伏安；新增 220 千伏及以上输电线路长度 34,022 千米，比上年少投产 7,070 千米；新增直流换流容量 2,200 万千瓦，比上年减少 1,000 万千瓦。2019 年，全国跨区、跨省送电量分别完成 5,405 亿千瓦时和 14,440 亿千瓦时，分别比上年增长 12.2% 和 11.4%。

（2）电力需求情况

2019 年，全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 5.7%。全国人均用电量 5,161 千瓦时，人均生活用电量 732 千瓦时。各季度全社会用电量增速分别为 5.5%、4.5%、3.4% 和 4.7%。

①第一产业用电量平稳增长

2019 年，第一产业用电量 780 亿千瓦时，比上年增长 4.5%。其中，渔业、畜牧业用电量分别增长 8.2% 和 5.0%。第一产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 1.1%，拉动全社会用电量增长 0.05 个百分点。

②第二产业及其制造业用电量保持中低速增长

2019 年，第二产业用电量 4.94 万亿千瓦时，比上年增长 3.1%；各季度增速分别为 3.0%、3.1%、2.7% 和 3.5%。第二产业用电量占全社会用电量的比重为 68.3%，比上年降低 0.9 个百分点。第二产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 47.9%，拉动 2.1

个百分点。

③第三产业用电量保持较快增长

2019年，第三产业用电量1.19万亿千瓦时，比上年增长9.5%，各季度增速分别为10.1%、8.6%、7.7%和11.8%。其中，信息传输/软件和信息技术服务业用电量增长16.2%，租赁和商务服务业、房地产业、批发和零售业用电量增速均在10%以上。

④城乡居民生活用电量中速增长

2019年，城乡居民生活用电量1.02万亿千瓦时，比上年增长5.7%；各季度增速分别为11.0%、7.7%、1.2%和3.7%。分城乡看，城镇居民、乡村居民用电量分别比上年增长5.5%和5.9%。

⑤第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长的贡献率合计超过50%

2019年，第三产业和城乡居民生活用电分别拉动全社会用电量增长1.5和0.8个百分点。第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长的贡献率分别为33.1%和17.9%，两者合计达到51.0%，其中第三产业贡献率比上年提高10.1个百分点。

⑥西部地区用电量增速领先

2019年，东、中、西部和东北地区全社会用电量分别比上年增长3.6%、4.5%、6.2%、3.7%，占全国比重分别为47.2%、18.7%、28.3%、5.8%，全国共有28个省份用电量实现正增长。

5、行业利润水平的变动趋势及变动原因

新能源发电行业利润水平主要受到上游设备及建造成本，下游上网电价及用电量的影响。

（1）上游设备及建造价格对行业利润影响

新能源发电行业的营业成本主要为风电和光伏电站的固定资产折旧费用。其中，风机设备和光伏组件设备的采购成本占电站全部投资比重最大，约为40%至60%，故风机和光伏组件的价格变动将直接影响公司未来的营业成本。近年，随着国家发改委和国家能源局积极出台一系列配套政策促进风电和光伏行业持续降本提效，风机和光伏组件价格趋于持续下降趋势。在过去近20年，风电机组单位价格下降幅度约为70%；风电场造价降幅达到50%。在过去10年，晶硅光伏组件价格从1.2美元/W下降到0.17

美元/W 左右，下降了 85%。风机和光伏组件的价格下降有利于公司降低新建项目的建设成本。目前，在风、光资源条件优越、消纳市场有保障、投资环境好的地区，风电和光伏发电已基本具备与燃煤标杆上网电价平价的条件，风机和光伏组件价格也趋于平稳。近期，受《关于完善风电上网电价政策的通知》的影响，风机价格有所上升，如未来风机和光伏组件价格大幅度上升，则行业新建项目将面临投资成本增加的挑战。

（2）上网电价对行业利润影响

根据国家发改委《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号）文件规定，2019 年 I-IV 类风资源区陆上风电指导价分别为每千瓦时 0.34 元、0.39 元、0.43 元、0.52 元，2020 年指导价分别为每千瓦时 0.29 元、0.34 元、0.38 元、0.47 元，海上风电 2019 年指导价为每千瓦时 0.8 元，2020 年为 0.75 元；根据国家发改委《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》（发改价格〔2019〕761 号）文件规定，将纳入国家财政补贴范围的 I-III 类光资源区集中式光伏电站指导价分别确定为每千瓦时 0.40 元、0.45 元、0.55 元。此外，某些项目的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。如果国家发改委或其他政府机构未来调低风电和光伏发电的上网电价，在发电量稳定前提下，会一定程度降低行业未来新建项目的收入。

（3）用电量对行业利润影响

电力是国民经济的重要基础产业，“十三五”以来，伴随着新常态经济结构调整效益逐步显现，改革红利、发展动力不断释放，电力需求增长达到规划预期上限。展望“十四五”，预计“十四五”期间全社会用电量年增长率为 4%-5%。全社会用电量需求增加有利于增加行业收入和利润。

（四）影响行业发展的主要因素

1、有利因素

（1）新能源发电受国家政策大力支持

根据国务院发布的《能源发展战略行动计划（2014-2020 年）》，国家将加快构建清洁、高效、安全、可持续的现代能源体系，重点实施绿色低碳战略。国家将逐步降低煤炭消费比重，提高天然气消费比重，大幅增加风电、太阳能、地热能等可再生能源和核电消费比重，形成与我国国情相适应、科学合理的能源消费结构，大幅减少能源消费排放，促进生态文明建设。为实现 2020 年和 2030 年非化石能源占一次能源消费比重

15%和 20%的目标，促进能源转型，我国将进一步加快可再生能源产业发展。

（2）国家对于环保的重视进一步推动清洁能源发展

随着我国传统工业的高速发展，生态环境受到较大污染，当前我国依然存在较大的环保压力。中共十八大以来，以习近平同志为核心的党中央提出了“能源革命”的战略思想，为我国能源发展指明了方向，明确了目标。新能源发电使用可再生的自然资源发电，同时不排放任何污染物，因此其节能减排和环境保护效益明显。相较传统火电拥有节约能源、减排有害气体等显著优势，高度契合我国生态文明建设的精神，我国将继续大力推动能源结构转型。

（3）全社会用电量增长有效推动电力下游需求

2019 年，全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 5.7%。全国人均用电量 5,161 千瓦时，人均生活用电量 732 千瓦时。各季度全社会用电量增速分别为 5.5%、4.5%、3.4%和 4.7%。根据中电联预测，2020 年在稳中求进工作总基调和国家宏观政策逆周期调节的大背景下，2020 年全国全社会用电量将延续平稳增长，在没有大范围极端气温影响的情况下，预计 2020 年全国全社会用电量比 2019 年增长 4%-5%。全社会用电量的增长将进一步带动新能源行业的发展。

（4）消纳政策和特高压技术双管齐下，弃风弃光问题明显缓解

我国能源资源主要分布在中西部地区，电力消费中心却主要分布在中东部地区。两个区域之间的距离达到两三千公里，形成中西部地区弃风弃光问题严重、中东部地区电力供应紧张的局面，造成极大资源浪费。

在政策层面，2018 年 10 月 30 日，国家发改委、国家能源局印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》。该计划要求 2018 年清洁能源消纳取得显著成效，到 2020 年，基本解决清洁能源消纳问题。具体指标如下：

①2018 年，确保全国平均风电利用率高于 88%（力争达到 90%以上），弃风率低于 12%（力争控制在 10%以内）；光伏发电利用率高于 95%，弃光率低于 5%，确保弃风、弃光电量比 2017 年进一步下降。全国水能利用率 95%以上。全国大部分核电实现安全保障性消纳。

②2019 年，确保全国平均风电利用率高于 90%（力争达到 92%左右），弃风率低

于 10%（力争控制在 8%左右）；光伏发电利用率高于 95%，弃光率低于 5%。全国水能利用率 95%以上。全国核电基本实现安全保障性消纳。

③2020 年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到 95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在 5%左右）；光伏发电利用率高于 95%，弃光率低于 5%。全国水能利用率 95%以上。全国核电实现安全保障性消纳。

在技术层面，特高压技术方面取得重大突破，多条特高压输电线路投入运营，带来巨大经济及社会效益。特高压为一种能远距离、大容量、低损耗电力运输的电网技术，能有效化解我国能源资源分布不均衡的情况。根据《电力发展“十三五”规划》，“十三五”期间，继续合理布局能源富集地区外送，建设特高压输电和常规输电技术的“西电东送”输电通道，新增规模 1.3 亿千瓦，达到 2.7 亿千瓦左右；电网主网架进一步优化，省间联络线进一步加强，形成规模合理的同步电网。全国新增 500 千伏及以上交流线路 9.2 万公里，变电容量 9.2 亿千伏安。

基于上述原因，弃风弃光问题在近年持续得到改善。在各级政府和电力企业等多方共同努力下，多措并举推进清洁能源消纳。根据国家能源局统计，2016 年全国平均弃风率为 17%，弃光率为 10%；2017 年弃风率为 12%，弃光率为 6%；2018 年弃风率为 7%，弃光率为 3%；2019 年弃风率已降至 4%、弃光率已降至 2%，弃风、弃光率的显著下降将有效提升平均利用小时数，有效提升新能源发电企业的盈利能力。

（5）技术持续进步、成本稳步下降

①风力发电

近年来风电市场容量不断扩充，风机制造技术以及风电场运营技术持续改进，风力发电成本呈现稳步下降的趋势。

风电制造技术方面，伴随技术提升以及上游原材料价格的下降，风电机组销售价不断下降。近期受风电政策影响，出现暂时性价格上涨，但不影响风电机组价格下降的总体趋势。风电机组装机容量与风轮直径是影响发电效率的重要因素，根据 CWEA 数据，近年来我国新增装机中大容量风机及大直径风轮占比不断提高，发电效率的提升将进一步降低风力发电成本。同时，我国低风速资源丰富，未来开发低风速区风场是我国风电发展的重点方向之一，低风速风机的不断发展将更有效推动我国低风速地区风能的开发利用。

随着风电运营水平提升，控制系统自动化程度不断加深（如 SCADA 系统的全面使用），风电场运营的人力成本逐渐下降。目前智能监控系统除及时反馈问题给运营维护人员外，还可自动处理一些简单机组故障，从而提升了发电机组有效工作时间，使得风电度电成本逐渐下降。未来先进的智能化管理模式将进一步加强风电场的管理及运营效率，运营成本呈现逐年下降趋势，有效提升风电产业的盈利能力。

②光伏发电

我国光伏行业通过技术领跑者等发展模式加速技术成果向市场转化和推广，带动系统效率提升，电池技术创新能力大幅提升，创造了晶硅等新型电池技术转换效率的世界纪录，建立了具有国际竞争力的光伏发电全产业链，光伏组件产量连续多年全球总产量第一。

在产品效率方面，2019 年多晶硅 PERC 电池效率由 22% 提升至 22.8%，单晶硅 PERC 电池效率由 23.1% 提升至 24.03%，HIT 电池效率由 23.7% 提升至 24.85%，TOPCon 电池效率由 23.1% 提升至 24.58%，单结 GaAs 电池效率由 28.8% 提升至 29.1%，玻璃基板上的 CIGS 电池效率由 21.2% 提升至 22.92%，钙钛矿单结电池效率由 23.32% 提升至 23.7%，钙钛矿微组件效率由 16% 提升至 17.25%。

在产品价格方面，多晶组件价格从 2016 年初的 3.5 元/瓦左右降至目前的 1.6 元/瓦以内，单晶组件从 2016 年初的 3.8 元/瓦左右降至目前的 1.77 元/瓦左右。2018 年光伏发电系统投资成本已下降至 5,000-6,000 元/千瓦，如能有效降低土地、电网接入以及项目前期开发费用等非技术成本，至 2020 年电站系统投资可有望下降至 4,000-5,000 元/千瓦。

（6）新能源发电享受国家多项税收优惠

我国在所得税、增值税等方面对新能源开发、运营实施税收优惠。国家推行的针对新能源行业的税收优惠政策是在价格及费用分摊和财政支持制度基础上进一步扶持新能源产业发展的经济激励政策，其作用效果最为直接和明显。

在所得税方面，符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的公共基础设施项目投资经营范围，享受自生产经营产生发电收入年度起“三年免征、三年减半征收企业所得税”的税收优惠政策。

在增值税方面，根据《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税〔2008〕

156号）、《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），对符合条件的风力发电项目实行增值税即征即退50%的政策。

2、不利因素

（1）资源储备与经济发展地域错配

随着新能源发电产业的快速发展，新能源发电上网问题正日益凸显。按照国家鼓励可再生能源发展的相关政策，电网企业必须接纳并全额收购可再生能源电量。我国风能资源主要分布在“三北”地区、东南部沿海地区以及青藏高原、云贵高原和华南山脊地区。太阳能资源主要分部在东北西部、华北北部、西北大部和西南中西部。鉴于我国经济发达地域主要位于东部沿海，资源丰富地区远离负荷中心、且电网建设相对落后。资源储备和经济发展的地域错配导致电能消纳需经过较长距离传输，对电网建设及传输效率提出较高要求。

（2）现行用地政策制约新能源发电项目建设

新能源发电项目建设，尤其是集中式光伏项目建设离不开用地政策的支持。虽然国家当前通过各类支持政策对光伏项目用地进行了规范，但光伏项目办理用地审批仍具有周期长、成本高等问题。为更好促进新能源利用，提升新能源发电项目建设效率及合规性，用地政策还需不断完善。

（3）新能源的不稳定性对电网稳定性造成挑战

风能及太阳能作为自然资源具有随机性，导致风力发电及光伏发电具有间歇性及不确定性。大规模新能源的并网可能导致电网稳定性被破坏，对电网中电能质量造成较大影响。我国并网技术在直流输电技术、并网方式、智能化控制技术以及调度技术等方面仍需进行不断创新及进步，从而保障大规模新能源并网的安全性及经济性。

（4）平价上网政策未来可能对新能源发电企业盈利能力产生影响

为积极推动风电、光伏发电高质量发展，促进行业早日摆脱补贴依赖，探索全面平价上网后的政策措施经验，在前期试点项目的基础上，国家发改委、国家能源局联合印发《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》（发改能源〔2019〕19号）。推动平价（低价）上网项目并非立即对全部风电、光伏发电新建项目取消补贴。现阶段的无补贴平价（低价）上网项目主要在资源条件优越、消纳市场有保障的地

区开展。同时，在目前还无法做到无补贴平价上网的地区，仍继续按照国家能源局发布的竞争性配置项目的政策和管理要求组织建设，但是这些项目也要通过竞争大幅降低电价水平以减少度电补贴强度。

根据 2019 年 5 月发布的《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号），为落实风电 2020 年与煤电平价上网要求：对陆上风电项目，2018 年底之前核准但 2020 年底之前未完成并网的，以及 2019 年、2020 年核准但 2021 年底之前未完成并网的，国家不再补贴；对海上风电项目，2018 年底之前核准且在 2021 年底之前全部机组并网的，则执行核准时上网电价，2022 年及以后全部机组并网的，执行并网年份的指导价；从 2019 年开始对新核准的集中式陆上和海上风电项目全部实施竞争方式确定上网电价。根据国家政策，未来新开发风电项目的补贴将逐步退坡，如未来风电项目建造成本未能明显下降，可能会对风电企业的盈利能力造成一定影响。

2019 年 4 月，国家发改委印发《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》，进一步完善光伏发电价格形成机制，公布了 2019 年光伏发电上网电价政策，将集中式光伏电站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，但不得超过所在资源区指导价；规定纳入 2019 年财政补贴规模、采用“自发自用、余量上网”模式和“全额上网”模式的户用分布式光伏全发电量补贴标准调整为每千瓦时 0.18 元。如未来光伏发电项目建造成本未能明显下降，可能会对光伏发电企业的盈利能力造成一定影响。

（5）可再生能源补贴滞后

新能源上网电价包括脱硫燃煤机组标杆上网电价和可再生能源电价补贴两部分，即发电项目实现并网发电后，脱硫燃煤机组标杆上网电价部分由电网公司直接支付；可再生能源电价补贴部分从可再生能源发展基金中拨付。

近年来，国内可再生能源发电项目发展迅速，因所有可再生能源的补贴都来自可再生能源发展基金，而基金来源则是工商业用户支付的每度电里包含的可再生能源附加费。鉴于可再生能源电价补贴以国家信用为基础，该等款项无法收回的风险极低。但目前国家财政部发放可再生能源电价补贴时间有所滞后，新投产的新能源发电项目从投产至实际取得补贴间隔时间较长。若该等情形长期得不到改善，将对企业现金流造成不利影响，进而对实际的投资效益产生不利影响。

（五）行业特点及特征

1、技术水平和特点

（1）风力发电技术

在风机制造方面，提高效率及可靠性、降低成本是现代风力发电技术面临的主要挑战，提高单机容量是提高风能利用率和发电效率的有效途径。目前，国外主要制造商已完成 4~7MW 级风电机组的产业化。随着我国大型风电机组开发技术不断提升，我国已具备充足的 1.5MW 至 4MW 风电机组供应能力，并在适应低风速条件和恶劣环境的风电机组开发方面取得了突破性进展，处于全球领先地位。作为未来风电行业的主要发展方向，海上风电机组容量大型化更为显著，目前中国海上风电主要以 4MW 机组为主，随着大容量机组技术水平的不断提高，后续海上风电将进入高速发展阶段。

在风机控制方面，风力发电控制技术和控制系统的发展对优化风电机组运行具有重要意义。随着计算机技术与先进的控制技术应用到风电领域，风电控制技术发展迅速，控制方式从基本单一的定桨距失速控制向变桨距和变速恒频控制方向发展，甚至向智能型控制发展。海上风电场相比陆上风电场在工程建设、项目运维、成本控制方面提出了更高要求，需要通过对风电机组控制策略、叶片、塔架、并网特性进行深度定制和研究，实现风电机组与海上风电工程设计的整体优化。

（2）光伏发电技术

转化效率方面，相较 2018 年，随着我国光伏领域研究能力的不断增强，2019 年多晶硅 PERC 电池效率由 22% 提升至 22.8%，单晶硅 PERC 电池效率由 23.1% 提升至 24.03%，HIT 电池效率由 23.7% 提升至 24.85%，TOPCon 电池效率由 23.1% 提升至 24.58%，单结 GaAs 电池效率由 28.8% 提升至 29.1%，玻璃基板上的 CIGS 电池效率由 21.2% 提升至 22.92%，钙钛矿单结电池效率由 23.32% 提升至 23.7%，钙钛矿微组件效率由 16% 提升至 17.25%。

在规模占比方面，BSF 电池（常规电池及多晶黑硅电池结构）仍占据大部分市场份额，但随着新技术的发展其占比将逐年减少；PERC 电池是当前产能最大的高效电池，预计不久将反超 BSF 电池，成为市场占比最高的电池种类。双面 N 型 PERT 电池、背接触（IBC）电池、异质结（HJT）电池等新型高效电池市场份额将逐步提高，其中 N-PERT 电池未来将成为市场占比第二的电池种类。

2、行业特有经营模式

对于风力发电、光伏发电行业，在采购模式方面，电站运营方主要向供应商直接采购；销售模式方面，直接对接各地方电网销售电力产品，不存在特有经营模式。

3、行业的周期性、区域性或季节性

周期性：电力行业总需求与国民经济发展水平的关联程度较高，较快的经济增长能够增加社会对发电量的总需求，因此新能源发电行业的周期与宏观经济的周期大体相同，我国发电量的增速与名义 GDP 增速的循环周期基本相同。

区域性：风能方面，我国风资源主要集中在西部、北部和沿海地区，由此，我国风电场项目主要集中在内蒙古、新疆、甘肃、宁夏、吉林、山东、江苏、广东等地；太阳能方面，目前大部分太阳能电站以大型地面集中式电站的形式分布在光照资源充足、地广人稀的中西部地区。随着国家对分布式光伏发电支持力度的加大，东部分布式光伏电站也在不断拓展。

季节性：风能方面，我国幅员辽阔，各地区的季节性存在一定差异。整体来看，我国地处北半球北温带，风能资源春、秋和冬季丰富，夏季相对贫乏，因此具有一定的季节性特征；太阳能方面，由于季节更替带来的太阳能辐射变化和温度变化，一般来说在太阳辐射能量较小的冬季，太阳能光伏电站发出的电力较少；而在另外三个季节，发电量明显增多。

（六）与上、下游行业之间的关联性

新能源发电行业上游行业主要有电力设备供应商、电力设计院和工程建设企业。上游行业提供的设备质量、设计质量、工程质量直接影响公司的电厂运行质量，上游产品的价格和质量也直接影响公司的新建发电工程项目建设成本和运营期利润。因此，从技术应用角度，公司与上游行业之间是共同发展的关系；从经济角度看，公司与上游行业之间是互相依存的供应关系。

公司下游行业主要是电网公司，而最终的下游客户则为各类工商业企业、居民等电力用户。因此，电力行业是与国民经济发展和生活水平紧密相连的，如果宏观经济发生波动，将直接影响行业整体收入和利润水平。

三、公司在行业中的竞争地位和竞争优势

（一）公司的市场占有率

1、风力发电行业

截至 2020 年 9 月 30 日，公司实现风电累计并网装机容量 689.88 万千瓦，权益装机容量 662.57 万千瓦。公司风电装机及发电量规模位于行业前列。

报告期各期末，公司在全国风力发电行业的市场份额情况如下表：

年份	期末累计装机容量		发电量	
	（万千瓦）	市场份额	（亿千瓦时）	市场份额
2017 年末/2017 年度	485.79	2.98%	92.27	3.04%
2018 年末/2018 年度	525.63	2.85%	112.75	3.08%
2019 年末/2019 年度	612.16	2.91%	125.74	3.10%
2020 年 9 月末/2020 年 1-9 月	689.88	3.08%	108.33	3.27%

资料来源：中电联，国家统计局、公司年报

2、光伏发电行业

截至 2020 年 9 月 30 日，公司实现光伏累计并网装机容量 477.14 万千瓦，权益装机容量 435.25 万千瓦。公司光伏装机及发电量规模位于行业前列。

报告期各期末，公司在全国光伏发电行业的市场份额情况如下表：

年份	期末累计装机容量		发电量	
	（万千瓦）	市场份额	（亿千瓦时）	市场份额
2017 年末/2017 年度	252.40	1.95%	29.23	2.51%
2018 年末/2018 年度	329.85	1.89%	36.24	2.04%
2019 年末/2019 年度	431.94	2.11%	54.06	2.41%
2020 年 9 月末/2020 年 1-9 月	477.14	2.14%	48.42	2.41%

资料来源：中电联，国家统计局、公司年报

3、公司主要竞争对手

公司行业内主要竞争对手情况如下：

（1）龙源电力

龙源电力系香港联交所上市公司，股票代码 0916。2019 年末，总资产为 1,568.03

亿元，归属母公司所有者权益为 479.32 亿元。2019 年度，主营业务收入 276.08 亿元，归属母公司股东的净利润 43.25 亿元。截至 2019 年末，龙源电力风电控股装机 2,003.2 万千瓦。

（2）华能新能源

2019 年末，华能新能源总资产为 955.20 亿元，归属母公司所有者权益为 324.57 亿元。2019 年度，主营业务收入 125.80 亿元，归属母公司股东的净利润 31.07 亿元。截至 2019 年末，华能新能源累计并网装机容量 1,193 万千瓦。

（3）大唐新能源

大唐新能源系香港联交所上市公司，股票代码 1798。2019 年末，总资产为 800.23 亿元，归属母公司所有者权益为 110.69 亿元。2019 年度，营业收入 83.25 亿元，归属母公司股东的净利润 9.36 亿元。截至 2019 年末，大唐新能源风电控股装机容量为 953.3 万千瓦，其他装机容量为 22.8 万千瓦。

（4）华电福新

华电福新系香港联交所上市公司，股票代码 0816。2019 年末，总资产为 1,122.11 亿元，归属母公司所有者权益为 350.61 亿元。2019 年度，主营业务收入 198.21 亿元，归属母公司股东的净利润 24.16 亿元。截至 2019 年末，华电福新风电控股装机容量 803.52 万千瓦，太阳能发电项目控股装机容量 121.47 万千瓦。

（5）青海黄河上游水电开发有限责任公司

青海黄河上游水电开发有限责任公司系国家电投集团下属清洁能源发电企业。2018 年末，总资产为 839.37 亿元。2018 年度，实现营业收入 119.53 亿元。截至 2018 年末，光伏发电业务装机容量 405 万千瓦，风电业务装机容量 194 万千瓦。

（6）节能风电

节能风电系上交所上市公司，股票代码 601016。截至 2020 年 9 月末，总资产为 322.96 亿元，归属母公司所有者权益为 97.24 亿元。2019 年度，营业收入 24.87 亿元，归属母公司股东的净利润 5.84 亿元。2020 年 1-9 月，营业收入 20.10 亿元，归属母公司股东的净利润 5.36 亿元。截至 2019 年末，累计风电装机容量 310.55 万千瓦。

（7）太阳能

太阳能系深圳证券交易所上市公司，股票代码 000591。截至 2020 年 9 月末，总资产为 389.49 亿元，归属母公司所有者权益为 139.86 亿元。2019 年度，营业收入 50.11 亿元，归属母公司股东的净利润 9.11 亿元。2020 年 1-9 月，营业收入 37.69 亿元，归属母公司股东的净利润 9.79 亿元。截至 2019 年末，该公司光伏发电装机容量 383 万千瓦。

（8）中广核新能源

中广核新能源系香港联交所上市公司，股票代码 1811。2019 年末，总资产为 375.26 亿元，归属母公司所有者权益为 64.89 亿元。2019 年度，营业收入 89.89 亿元，归属母公司股东的净利润 7.76 亿元。截至 2019 年末，中广核新能源风电权益装机容量 188.38 万千瓦，太阳能发电项目权益装机容量 87.43 万千瓦。

（9）协鑫新能源

协鑫新能源系香港联交所上市公司，股票代码 0451。2019 年末，总资产为 544.16 亿元，归属母公司所有者权益为 64.47 亿元。2019 年度，主营业务收入 61.85 亿元，归属母公司股东的净利润 2.95 亿元。截至 2019 年末，协鑫新能源光伏总装机容量 714.50 万千瓦。

（二）公司的竞争优势

1、资源获取能力强

公司在行业技术及影响力方面具有显著优势，注重陆上风电、光伏、海上风电协同发展和区域均衡布局。面对风电竞价配置、光伏开发放缓、土地环保趋紧等新情况，公司进一步加强对行业政策和市场形势的分析预判，聚焦中东南部和光伏“领跑者”基地、特高压送出通道等电力负荷集中区域，资源获取渠道广泛。近年公司风电装机规模复合增长率较高，风电前期工作取得快速突破，海上风电引领趋势显现。

公司坚定不移实施“海上风电引领者”战略，全力推进广东、福建、江苏、辽宁、山东等地前期工作，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势。截至 2020 年 9 月 30 日，公司海上风电项目已投运规模 104 万千瓦、在建规模 293 万千瓦、核准待建规模 530 万千瓦，规模位居行业前列。到 2020 年底，公司预计投产和在建海上风电装机达到 427 万千瓦，该等项目全部投产后预计实现年发电量 121 亿千瓦时。当前，公司海上

风电已形成“投产一批、建设一批、核准一批、储备一批”的滚动开发格局。

2、资金优势明显

公司作为优质央企，资金实力强，融资成本低，融资渠道通畅。公司资产负债率相对同行业处于较低水平，授信额度较高，后续融资空间较大，能够充分满足项目开发的资金需求。

3、区域优势

公司业务分布范围广，布局合理，集中连片规模化开发海上风电格局基本形成。公司紧紧围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略，截至2020年9月30日，三峡新能源陆上风电项目遍及内蒙古、新疆、云南等22个省区；海上风电项目全力推进广东、福建、江苏、辽宁、山东等地前期工作，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势；光伏项目遍及甘肃、青海、河北等18个省区。

4、技术优势

新能源发电作为新兴产业，一直处在不断的技术更新和技术进步过程中，也是具有较高技术门槛的产业。公司一直关注和跟踪发电领域相关电气设备发展和运维技术的前沿领域，并进行大胆的实践和创新，在风电、光伏发电业务领域都建立起完善的开发以及运维管理体系与技术体系。同时，在海上风电方面，公司建设了国内首座海上升压站，敷设了国内首条220千伏海缆，试验大容量机组，孵化和应用了复合筒型基础，解决了世界级抗冰锥基础设计与施工技术难题，公司在海上风电技术方面走在行业前列；公司发挥核心集成能力，通过产业链协同深入了解最新技术、标准和行业走向，通过试验示范和推广领先技术，有效实现了度电成本的降低和开发风险的控制。

5、运营管理优势

公司拥有经验丰富、稳定团结的管理团队，对可再生能源发电行业，包括行业发展历史、技术特征以及未来走势具有深刻的理解，在项目投资运营领域积累了丰富的业务经验，熟悉市场开拓、项目核准备案、工程管理、运营维护等关键环节，能够较为准确的把握行业发展趋势，快速了解相关行业政策信息，在行业发展中具备市场先发优势。

6、人才优势

新能源发电行业，尤其是海上风电行业对人才要求较为严格。一方面，公司加强内

部人才培养，加大前期开发、建设管理、运行管理专业人才培养力度，对有发展潜力、具备条件的优秀员工敢于大胆使用和破格提拔。另一方面，公司广泛从产业链相关单位引进各种专业人才，增强公司人才队伍建设。同时，公司采用健全人才激励机制的方式，突出价值导向作用。

四、公司主营业务具体情况

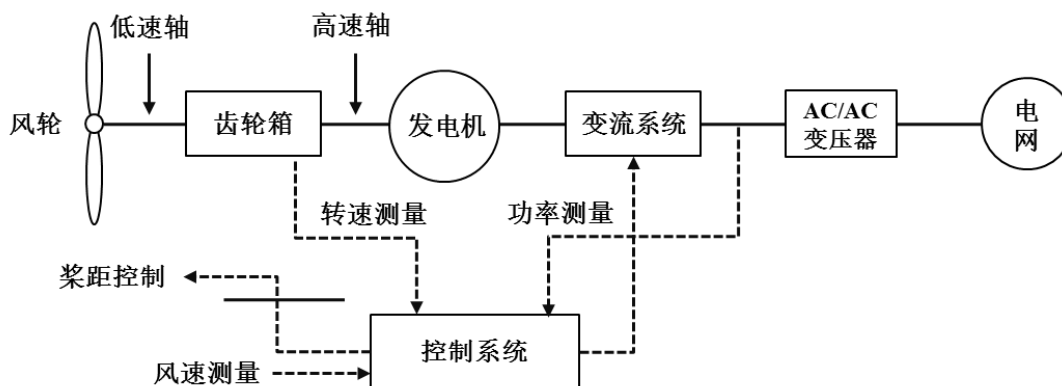
（一）主要产品用途

公司主要产品为电力，电力是当前世界重要能源之一，将自然界的一次能源通过机械能装置转化成电力，再经输电、变电和配电将电力供应到各用户。

（二）主要产品的工艺流程图

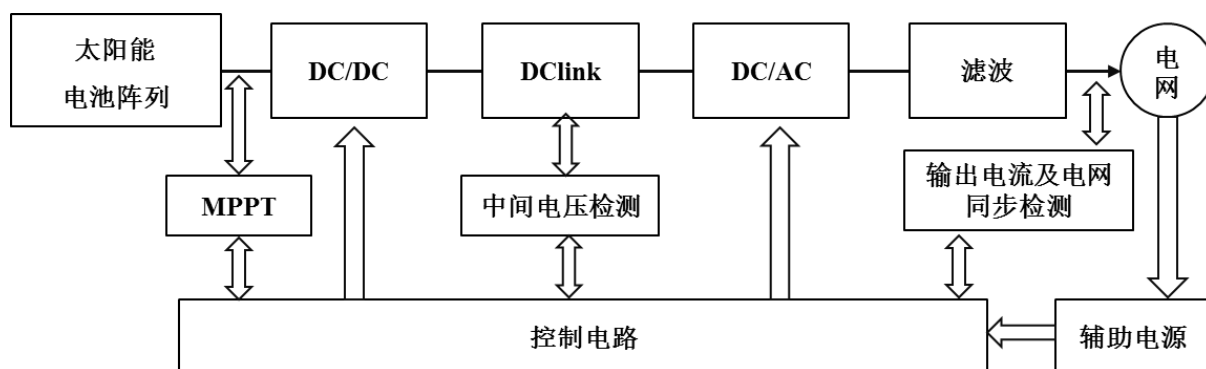
1、风力发电工艺流程图

风力发电是通过转子叶片将风能转化为机械动能，再通过发电机将机械动能转化为电能的过程。发电机产生的电能通过升压变电站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。风力发电工艺流程如下图所示：



2、光伏发电工艺流程图

光伏发电是利用半导体界面产生的光生伏特效应的过程。将光能直接转变为电能的过程。发电机产生的直流电能通过逆变器转化为交流电能，通过升压变电站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。光伏发电工艺流程如下图所示：



（三）主要经营模式

1、前期开发模式

公司计划发展部是风电、太阳能前期工作管理部门。各区域管理机构、项目公司作为项目实施单位是前期工作实施主体。根据公司决策制度相关规定，公司相关决策机构对项目前期工作涉及的资源获取、项目立项、项目投资论证、项目投资决策、成立项目公司等重大事项进行审议和批准。公司专家技术委员会负责自行组织或委托相关咨询单位对项目可行性研究报告进行评审，出具审查意见，为决策机构的审议和批准提供技术方面专业意见和建议。公司投资论证委员会负责对相关部门、项目实施单位提交的投资项目议案进行评估与论证，分析判断项目的投资风险，为公司决策提供专业意见和建议。

公司风电及太阳能项目包括自主开发项目和合作并购项目。自主开发是指公司自主获取项目资源及取得核准/备案、自主建设的开发方式。自主开发项目前期工作指从签订资源开发协议、选址、测风测光、风光资源评估、建设条件论证、项目开发申请、可行性研究、获得核准/备案、办理相关前期支持性文件及立项、投资决策等工作。合作并购是合作开发及并购的简称，指通过与第三方开展前期合作或兼并与收购项目公司控股权的方式，获取项目资源、取得项目核准或获取建成并网项目的开发方式，合作并购项目前期工作包括项目的寻找、资源评估、现场踏勘、可行性分析、合作对价及模式洽商、协议拟定，以及立项、投资决策、股权转让涉及的尽职调查、审计和资产评估等工作。公司前期开发主要流程如下：

（1）资源获取及评估

项目实施单位负责在管辖范围内筛选项目资源。项目实施单位参考公司相关协议模板，与当地政府协商资源开发协议条款。以项目实施单位名义签订开发协议的，应履行其内部合同审批及运转流程，在协议签订后向前期工作管理部门备案；以公司名义签订

开发协议的，前期工作管理部门审核后发起合同运转流程。

自主开发项目资源开发协议签订后，项目实施单位应按公司相关规定，委托咨询单位编制测风、测光方案，开展测风、测光工作（包括对外采购测风、测光数据资料）。竞标项目测风测光方案应兼顾地方政府的建设时限要求，并购项目原则上应取得与自主开发项目同等质量的测风测光数据并通过现场踏勘及数据分析进行核实。

（2）项目立项

自主开发项目原则上在满足以下条件后，具备基本立项条件：项目已获得政府同意开展项目前期工作的许可，或具有同等效力的资源开发协议、中标通知等政府其他相关文件；项目测风测光数据时限符合要求；完成了场址涉及相关事项的立项前研究论证工作；已与电力公司初步确定了接入系统方案；已初步达成土地、海域使用方式和费用意向；项目的财务收益率指标应不低于规定的财务基准收益率控制指标。

项目实施单位应组织对项目立项进行内部审核，满足立项条件后，向公司报送立项请示，并附项目建议书、前期工作进度计划及前期工作费用预算等材料。编制项目建议书和相关专题调查或研究报告原则上应委托有相关资质的第三方专业机构，并遵循公司有关招标或非招标采购的管理规定。对于合作并购项目，原则上应编制项目建议书。对于已编制完成预可行性研究或可行性研究报告的，如不满足《项目建议书编制内容规定》的相关要求，应重新编报项目建议书。

（3）项目投资决策

自主开发项目原则上在满足以下条件后，具备投资决策条件：取得核准/备案；非竞标项目预期可列入国家能源局或各省区下发的年度建设计划，并提供说明；可行性研究报告通过专家技术委员会组织或委托的评审；确认无影响项目开工的颠覆性因素。

自主开发项目可行性研究报告完成编制后，由项目实施单位向公司申请开展项目可行性研究报告的评审工作，提交专家技术委员会进行评审。项目可行性研究报告通过评审后，项目实施单位向公司申请开展项目投资决策。前期工作管理部门对可行性研究报告审定版、评审意见等进行研究，结合项目的前期工作进展情况，提出项目是否具备投资论证条件的初审意见，报前期分管领导及投资论证委员会主任审批；如具备投资论证条件，则项目经投资论证委员会审议并通过后，报相应决策机构进行决策。通过投资决策的项目，由前期工作管理部门商资产财务部门、法律事务部门统一办理批复文件。

对于通过前期咨询和开发权转让形式进行合作开发的项目，原则上应在投资决策前参照自主开发项目，开展可行性研究报告的评审；如有特殊情况，经公司同意后，可直接开展投资决策。

2、采购及建造模式

（1）采购模式

项目通过公司决策批复后，可开展采购流程。公司采购工程、货物和服务，采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购、单一来源采购（自营项目）、单一来源采购（直接对外委托）等采购方式，其中，公开招标为公司采购的主要采购方式。公司已制定采购及招标管理制度及细则，采购及招投标的各项流程均按照相关制度进行。公司设有招标采购委员会。公司招标及采购活动在公司总经理办公会的领导下，由公司招标采购委员会统一组织。公司招标采购委员会下设招标采购委员会办公室，设在公司工程管理部，公司各部门、各单位为招标采购项目的责任主体。

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

（2）建造模式

签订合同后进入工程建造阶段。公司工程建设分为 EPC 总承包建设及分标段承包建设。在工程建造阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列规章制度，从工程前期设计、施工和投产运行的各阶段、环节进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作机制。

公司建设主要流程如下：相关部门或供应商进行工程设计、工程开工报审、工程验收（包含分部、分项、单位工程验收、分阶段质检验收、电网验收、启动试运行验收）、向电网公司提交项目相关资料、启动试运行、项目竣工验收。公司将与电网公司签署购售电协议及并网调度协议，并按照相关要求按时办理电力业务许可证。

3、项目运维模式

风力发电与光伏发电能源来源为自然界的风能与太阳能。公司在遵守法律法规、确

保安全和环保达标排放的基础上进行生产发电。在运维阶段，公司已经制定电力生产、设备管理、备品备件管理、运行管理等各项规章制度，保证机组的安全稳定运行。公司及控股子公司通过建立涵盖安全培训、技能培训和生产管理培训的完整培训体系，保证生产和管理人员的技能与业务水平的提升。

公司区域管理机构的电力生产部全面负责、组织区域内所有场站的运行、检修及其相关工作。其下设运行中心和检修中心。运行中心以省（区）为单位建设集控中心，实现运行集中监控，场站“无人值班（少人值守）”。检修中心根据场站位置分布情况设置集中检修点，实现区域内场站设备自主检修。2016年以来，公司对电力生产运维管理模式进行了改革探索，提出了以“远程集中监控、现场无人值班（少人值守）、区域自主检修”为核心内容的新运维管控模式。新运维模式将区域管理机构作为集约式运维管控单位，在生产管理上实施“三个集中”，即生产管理集中、运行集中、检修集中，做到所辖场站电力生产的统一管理、统一部署、统一协调、统一运作。

4、销售模式

根据《可再生能源法》，电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可再生能源发电企业签订并网协议，全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量，并为可再生能源发电提供上网服务。根据《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》，国家电力监管委员会及其派出机构依照本办法对电网企业全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目上网电量的情况实施监管。

公司电能营销业务实行分级管理，分工负责，有序工作。目前公司已建立了总部及其下属区域公司二级营销体系，公司市场营销部是电能销售的归口管理部门。

受电力市场改革的政策影响，各省区电力市场化进程各不相同，公司已投产项目所在省份的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。报告期内，公司参与市场化交易的省区有12个：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、国网冀北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西。公司参与的市场化交易按照交易周期不同可分为中长期交易管理和现货交易。未来随着电力市场改革的不断深入，市场化交易范围和

规模可能将不断扩大，新能源通过参与市场化交易销售电量将成为电能销售的主要方式。

（四）主要产品及服务的产能、产量及销售情况

1、主要产品的产能利用情况

公司报告期内风电主要经济技术指标情况如下表：

	期末并网装机容量 (万千瓦)	期末权益装机容量 (万千瓦)	总发电量 (亿千瓦时)	上网电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	弃风率	平均上网电价(元/千瓦时)(不含税)
2017年	485.79	467.44	92.27	88.96	2,048	11.08%	0.45
2018年	525.63	499.58	112.75	108.58	2,286	7.55%	0.44
2019年	612.16	579.90	125.74	121.77	2,250	7.78%	0.46
2020年1-9月	689.88	657.57	108.33	105.03	1,672	6.98%	0.48

注：权益装机容量仅考虑公司合并范围内的企业。

公司报告期内光伏发电主要经济技术指标情况如下表：

	期末并网装机容量 (万千瓦)	期末权益装机容量 (万千瓦)	总发电量 (亿千瓦时)	上网电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	弃光率	平均上网电价(元/千瓦时)(不含税)
2017年	252.40	240.97	29.23	28.17	1,380	8.01%	0.80
2018年	329.85	309.70	36.24	34.99	1,377	5.44%	0.76
2019年	431.94	392.55	54.06	52.77	1,405	5.14%	0.71
2020年1-9月	477.14	435.25	48.42	47.43	1,094	4.96%	0.64

注：权益装机容量仅考虑公司合并范围内的企业。

报告期内，公司控股的已并网发电项目经营情况如下：

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风电	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山风力发电厂工程项目	4.95	辽宁	7,595.10	8,076.08	8,120.83	5,513.83	0.61	1,534.36	1,631.53	1,640.57	1,113.91
风电	三峡新能源调兵山风电有限公司	国水投资集团调兵山泉眼沟风电场新建工程（49.5MW）项目	4.95	辽宁	11,616.47	12,202.25	12,428.61	8,079.75	0.61	2,346.76	2,465.10	2,510.83	1,632.27
风电	三峡新能源开原风电有限公司	辽宁开原风电场	4.95	辽宁	9,899.30	10,201.60	9,816.99	6,557.29	0.61	1,999.86	2,060.93	1,983.23	1,324.71
海上风电	三峡新能源大连发电有限公司	辽宁庄河黑岛风电场	25.155	辽宁	-	-	25,677.72	42,753.77	0.85	-	-	2,677.55	1,780.46
风电	三峡新能源白城风电发展有限公司	白城查干浩特风电场	3.00	吉林	3,160.92	3,573.53	3,777.62	2,556.18	0.61	1,053.64	1,191.18	1,259.21	852.06
风电	三峡新能源白城风电发展有限公司	白城查干浩特风电场	1.50	吉林	2,401.18	2,574.12	2,777.20	1,989.59	0.61	1,600.79	1,716.08	1,851.47	1,326.39
风电	大安润风能开发有限公司	大安海坨风电场一期（49.5MW）工程	4.95	吉林	8,776.42	8,360.98	11,409.30	8,446.76	0.58	1,773.01	1,689.09	2,304.91	1,706.42
风电	大安润风能开发有限公司	大安海坨风电场二期（49.5MW）工程	4.95	吉林	8,639.72	10,692.78	12,439.30	8,484.94	0.58	1,745.40	2,160.16	2,512.99	1,714.13
风电	大安润风能开发有限公司	大安海坨风电场三期（49.5MW）工程	4.95	吉林	9,795.29	10,845.10	11,025.20	7,702.39	0.58	1,978.85	2,190.93	2,227.31	1,556.04
风电	大安润风能开发有限公司	大安海坨风电场四期（49.5MW）工程	4.95	吉林	7,043.86	10,101.34	11,336.80	8,463.59	0.58	1,423.00	2,040.68	2,290.26	1,709.82
风电	伊春太阳风新能源有限公司	伊春新青老白山风电场一期30MW风电项目	3.00	黑龙江	5,212.63	6,064.05	7,192.28	4,061.87	0.61	1,737.54	2,021.35	2,397.43	1,353.96
风电	伊春太阳风新能源有限公司	伊春新青老白山风电场二期风电项目	2.10	黑龙江	3,955.25	4,943.73	5,196.16	3,081.54	0.61	1,883.45	2,354.16	2,474.36	1,467.40
风电	宾县大个岭风力发电有限公司	黑龙江宾县大个岭风电场	4.95	黑龙江	10,488.22	12,384.67	13,229.18	7,967.68	0.61	2,118.83	2,501.95	2,672.56	1,609.63
风电	宾县大泉子风电发电有限公司	黑龙江宾县大泉子风电场	4.95	黑龙江	9,729.75	10,624.11	11,217.78	6,612.40	0.61	1,965.61	2,146.28	2,266.22	1,335.84
风电	伊春华宇电力新能源有限公司	黑龙江乌伊岭风电场	4.95	黑龙江	6,294.30	7,138.28	7,519.36	4,716.99	0.58	1,271.58	1,442.08	1,519.06	952.93
光伏	三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁朝阳光伏电站	1.00	辽宁	1,675.83	1,657.94	1,520.22	1,122.32	0.95	1,675.83	1,657.94	1,520.22	1,122.32

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	三峡新能源彰武发电有限公司	三峡新能源彰武王家（10兆瓦）光伏电站新建项目	1.00	辽宁	1,688.89	1,597.22	1,638.26	1,228.54	0.95	1,688.89	1,597.22	1,638.26	1,228.54
光伏	三峡新能源彰武发电有限公司	三峡新能源彰武北沟（14兆瓦）光伏电站新建项目	1.40	辽宁	2,217.73	2,234.02	2,294.96	1,765.68	0.95	1,584.09	1,595.73	1,639.26	1,261.20
光伏	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	吉林双辽光伏电站	1.02	吉林	1,658.18	1,597.08	1,580.07	1,213.03	1.00	1,658.18	1,597.08	1,580.07	1,189.25
光伏	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽30兆瓦光伏并网发电项目	3.00	吉林	5,118.45	4,623.00	4,619.04	3,415.12	0.95	1,706.15	1,541.00	1,539.68	1,151.37
光伏	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏并网发电项目	7.00	吉林	11,943.05	10,787.00	11,018.24	8,098.57	0.88	1,706.15	1,541.00	1,574.03	1,151.37
光伏	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽庆达与畜牧业相结合100MW光伏并网发电项目	5.10	吉林	3,443.99	4,379.87	7,593.16	5,895.68	0.75	1,722.00	1,244.28	1,518.63	1,156.02
光伏	大安三峡庆达光伏发电有限公司	吉林大安长富光伏电站	2.00	吉林	-	1,548.54	3,205.39	2,298.26	0.75	-	1,548.54	1,602.70	1,149.13
光伏	三峡新能源泰来发电有限公司	黑龙江泰来汤池光伏电站	1.02	黑龙江	1,594.60	1,549.44	1,487.58	1,145.95	1.00	1,610.71	1,565.09	1,502.61	1,123.48
光伏	三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省富裕友谊一期10MW _p 光伏发电项目	1.00	黑龙江	1,637.07	1,615.95	1,617.01	1,256.99	0.95	1,637.07	1,615.95	1,617.01	1,256.99
光伏	三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省富裕友谊二期10MW _p 光伏发电项目	1.00	黑龙江	1,684.66	1,690.12	1,680.11	1,292.04	0.95	1,684.66	1,690.12	1,680.11	1,292.04
海上风电	福清海峡发电有限公司	福清兴化湾海上风电场一期项目	7.74	福建	1,463.57	16,881.09	28,472.00	19,466.63	0.85	4,969.34	3,210.03	3,678.55	2,515.07
光伏	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	三峡产业园光伏电站	0.82	福建	-	0.73	613.21	739.77	0.39	-	-	1,163.83	901.80
风电	三峡新能源尚义风电有限公司	河北尚义石井风电场一期工程	4.95	冀北	10,250.96	9,733.34	8,935.52	5,965.15	0.54	2,070.90	1,966.33	1,805.16	1,205.08
风电	昔阳县斯能新能源有限公司	山西昔阳西寨风电场200MW工程项目	20.00	山西	39,447.14	44,523.87	38,589.42	24,199.18	0.61	1,972.36	2,226.19	1,929.47	1,209.96

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	三峡新能源涪源发电有限公司	三峡新能源涪源县大苟营一期50MWp光伏并网发电项目	5.00	冀北	8,333.57	7,536.56	5,406.92	4,032.02	0.95	1,666.71	1,507.31	1,081.38	806.40
光伏	三峡新能源涪源发电有限公司	三峡新能源涪源县大苟营二期5万千瓦光伏扶贫项目	5.50	冀北	-	2,795.17	10,408.68	7,525.25	0.95	-	1,657.03	1,892.48	1,319.14
光伏	涪源县恒益新能源有限公司	涪源九连城镇18兆瓦分布式光伏农业示范项目	1.80	冀北	2,914.01	2,597.11	2,477.94	1,842.70	0.90	1,618.89	1,442.84	1,376.63	1,023.72
光伏	三峡新能源康保发电有限公司	三峡新能源康保9MWp光伏村级扶贫电站	0.90	冀北	540.76	1,544.01	1,540.01	1,192.63	1.08	1,600.85	1,715.57	1,711.12	1,325.14
光伏	三峡新能源平泉发电有限公司	平泉杨树岭30兆瓦并网光伏发电项目	已转让	冀北	3,908.65	3,974.23	3,831.49	633.15	1.00	1,395.95	1,419.37	1,368.39	1,083.58
光伏	三峡新能源平山发电有限公司	平山光伏电站温塘10兆瓦工程	1.00	河北	1,366.45	1,328.73	1,407.49	1,101.97	截止2018年12月核准价格为1.2；自2019年1月起为1。	1,366.45	1,328.73	1,407.49	1,101.97
光伏	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳光伏电站一期工程19.8兆瓦项目	1.98	河北	2,454.37	2,372.26	2,419.83	1,897.67	1.00	1,239.58	1,198.11	1,222.14	958.42
光伏	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳并网光伏电站二期工程29.7兆瓦工程项目	2.97	河北	3,948.94	3,824.10	3,965.43	3,074.72	截止2017年3月前核准价格为1.3；自2017年4月起为1。	1,329.61	1,287.58	1,335.16	1,035.26
光伏	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳光伏发电三期29.7兆瓦工程项目	2.97	河北	4,022.23	3,908.73	3,991.58	3,101.70	截止2017年12月前核准价格为1.3；2018年1月起为1。	1,354.29	1,316.07	1,343.96	1,044.34

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量(万千瓦时)				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数(小时)			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳光伏电站 19.8 兆瓦光伏工程	1.98	河北	2,726.32	2,619.64	2,692.52	2,132.34	截止 2017 年 12 月前核准价格为 1.3; 2018 年 1 月起为 1。	1,376.93	1,323.05	1,359.86	1,076.94
光伏	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳光伏电站 4-2 期 20 兆瓦光伏扶贫发电项目	2.00	河北	2,699.20	2,706.20	2,691.64	2,219.56	截止 2018 年 12 月前核准价格为 1.2; 自 2019 年 1 月起为 1。	1,349.60	1,353.10	1,345.82	1,109.78
光伏	三峡新能源曲阳发电有限公司	三峡新能源曲阳光伏电站 4-1 期 30 兆瓦并网发电光伏扶贫项目	3.00	河北	468.94	3,861.20	4,202.52	3,438.40	1.18	1,210.74	1,287.07	1,400.84	1,146.13
光伏	三峡新能源涞源发电有限公司	涞源光伏电站石道沟 20 兆瓦工程	2.00	河北	2,971.50	2,781.42	3,011.59	2,253.95	截止 2017 年 12 月前核准价格为 1.3; 自 2018 年 1 月起为 1。	1,485.75	1,390.71	1,505.79	1,126.98
光伏	三峡新能源康保发电有限公司	三峡新能源康保 100MW _p 光伏扶贫项目 (一期 20MW _p)	2.00	冀北	-	1,329.04	3,606.76	2,861.04	0.95	-	1,452.50	1,803.38	1,430.52
光伏	三峡新能源(左云)发电有限公司	山西大同采煤沉陷区国家先进技术光伏示范基地左云水窑 10 万千瓦项目	10.50	山西	17,476.06	17,073.55	17,102.91	12,319.32	0.95	1,747.61	1,707.36	1,710.29	1,173.27
光伏	三峡新能源平定发电有限公司	新建山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地南上庄(石门口) 100 兆瓦光伏发电项目	10.00	山西	437.78	6,559.46	13,419.11	11,081.23	0.70	1,112.64	1,206.69	1,341.91	1,108.12
光伏	昔阳县斯能光伏发电有限公司	新建昔阳 30MW 光伏发电项目	3.00	山西	-	3,790.00	4,115.93	2,960.92	0.86	-	1,263.33	1,371.98	986.97

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风电	慈溪长江风力发电有限公司	慈溪风电场项目	5.20	浙江	10,264.00	10,894.00	8,577.44	6,798.87	0.71	1,973.99	2,095.06	1,649.51	1,307.47
风电	三峡新能源桐城发电有限公司	三峡新能源桐城市黄甲风电场项目	4.95	安徽	11,339.64	10,898.03	8,899.21	8,323.81	0.61	2,290.84	2,201.62	1,797.82	1,681.58
风电	三峡新能源舒城发电有限公司	三峡新能源舒城县庐镇风电场项目	2.10	安徽	0.04	2,332.02	3,225.80	3,167.80	0.61	-	1,780.17	1,536.09	1,508.48
风电	社旗国合风力发电有限公司	国合河南社旗下洼乡风电场	7.60	河南	6,095.97	12,791.27	15,784.36	12,716.37	0.61	2,542.85	2,445.75	2,076.89	1,673.21
风电	灵宝华祥风电开发有限公司	灵宝市苏村乡梨子沟101.2MW风电场项目	9.90	河南	-	-	8,293.21	11,791.53	0.60	-	-	1,465.23	1,191.06
光伏	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市苏湾镇大坝村50兆瓦荒山治理光伏电站项目	5.29	安徽	6,261.02	5,761.85	6,564.59	4,801.13	1.00	1,161.81	1,069.19	1,218.15	890.91
光伏	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市栏杆集镇50兆瓦荒山治理光伏电站项目	5.00	安徽	4,832.82	5,615.93	5,659.85	4,294.08	0.98	1,081.17	1,145.11	1,154.07	875.58
光伏	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州符阳埔桥符离50兆瓦地面光伏电站项目	5.44	安徽	6,481.65	6,281.21	6,453.97	4,904.70	1.00	1,194.36	1,154.63	1,185.79	901.14
光伏	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	三峡新能源淮南光伏发电有限公司潘集区泥河镇潘一矿采煤沉陷区150MW水面光伏电站项目	15.00	安徽	10.36	11,778.52	18,469.94	14,530.59	0.81	824.18	874.81	1,231.24	968.63
光伏	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨50MW综合利用光伏发电项目	5.00	安徽	-	-	5,045.81	4,331.16	0.94	-	-	1,204.25	866.23
水电	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市大港水电站项目	1.40	福建	5,587.86	5,941.77	5,601.27	2,381.60	0.39	3,991.33	4,244.12	4,000.91	1,701.14
风电	响水长江风力发电有限公司	江苏响水风电场20万千瓦风电特许权项目	20.10	江苏	31,856.43	36,963.62	29,724.95	22,555.61	0.49	1,584.90	1,838.99	1,478.85	1,122.17
海上风电	响水长江风力发电有限公司	江苏响水中国三峡12.5MW试验风机项目	1.25	江苏	1,947.59	2,493.33	2,157.38	1,870.27	0.75	1,558.07	1,994.66	1,725.90	1,496.22
海上风电	响水长江风力发电有限公司	中国长江三峡集团公司江苏响水近海风电场项目	20.20	江苏	47,915.54	55,064.44	44,457.73	33,567.41	0.85	2,403.95	2,725.96	2,200.88	1,661.75

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
海上风电	三峡新能源盐城大丰有限公司	三峡新能源江苏大丰300MW海上风电项目	30.08	江苏	-	2,891.75	62,028.46	61,273.54	0.85	-	2,536.62	2,806.72	2,037.36
风电	三峡新能源云南姚安发电有限公司	楚雄州姚安县梅家山风电场项目	4.62	云南	10,571.67	13,149.53	14,743.35	11,502.94	0.61	2,135.69	2,656.47	2,978.45	2,489.81
风电	三峡新能源云南姚安发电有限公司	楚雄州姚安县尖山梁子风电场项目	4.95	云南	9,653.56	10,762.09	11,599.99	8,948.28	0.61	1,950.21	2,174.16	2,343.43	1,807.73
风电	三峡新能源云南姚安发电有限公司	楚雄州姚安县小菁山风电场项目	4.95	云南	9,708.88	11,930.40	13,034.19	10,229.73	0.61	2,110.63	2,593.57	2,833.52	2,066.61
风电	三峡新能源云南师宗发电有限公司	曲靖市师宗县程子山风电场项目	4.20	云南	6,386.44	7,215.58	8,845.82	6,880.49	0.61	1,520.58	1,717.99	2,106.15	1,590.59
风电	三峡新能源云南师宗发电有限公司	曲靖市师宗县石梁山风电场项目	4.00	云南	10,317.50	9,940.87	12,404.77	9,735.00	0.61	2,579.37	2,485.22	3,101.19	2,433.75
风电	云南弥勒石洞山发电有限公司	红河州弥勒市石洞山风电场项目	4.95	云南	10,611.34	12,470.91	13,937.67	9,827.74	0.61	2,143.71	2,519.38	2,815.69	1,985.40
风电	云南弥勒石洞山发电有限公司	红河州弥勒市吉丹山风电场项目	4.80	云南	12,612.32	15,257.07	18,199.91	13,471.82	0.61	2,627.57	3,178.56	3,791.65	2,806.63
风电	云南弥勒石洞山发电有限公司	红河州弥勒市茨柯山风电场项目	4.80	云南	10,604.70	14,285.27	15,164.52	11,572.29	0.61	2,209.31	2,976.10	3,159.27	2,410.89
风电	云南弥勒石洞山发电有限公司	红河州弥勒市对门山风电场项目	4.80	云南	9,843.55	11,267.12	13,419.08	10,316.52	0.61	2,050.74	2,347.32	2,795.64	2,149.28
风电	三峡新能源施甸发电有限公司	保山市施甸县四大山风电场项目	4.80	保山	12,767.73	12,708.42	14,357.03	13,504.66	0.61	2,659.94	2,647.59	2,991.05	2,813.47
风电	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘县白云河梁子风电场项目	4.80	贵州	9,865.36	9,944.95	10,570.58	8,439.31	0.61	2,055.28	2,071.86	2,202.20	1,758.19
风电	三峡新能源普安发电有限公司	普安县横冲梁风电场项目	4.22	贵州	7,586.76	7,172.17	7,971.72	6,773.57	0.61	1,806.37	1,707.66	1,898.03	1,605.11
光伏	三峡新能源宾川发电有限公司	大理州宾川县干塘子并网光伏电站项目	3.00	云南	4,649.14	5,051.07	5,300.55	3,651.79	1.01	1,549.71	1,683.69	1,766.85	1,217.26
光伏	三峡新能源元谋发电有限公司	楚雄州元谋县天子山并网光伏电站项目	2.00	云南	3,127.47	3,173.46	3,386.04	2,335.79	1.01	1,563.74	1,586.73	1,693.02	1,167.90
光伏	三峡新能源华坪发电有限公司	云南省丽江市华坪县密落槽子并网光伏发电工程	3.00	云南	3,890.42	4,287.60	4,334.94	2,959.91	0.95	1,296.81	1,429.20	1,444.98	986.64

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	丽江隆基清洁能源有限公司	华坪水子坪特色农业光伏电站	7.38	云南	-	4,375.13	11,467.48	8,765.37	0.75	-	1,081.93	1,553.86	1,187.72
光伏	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	红河州开远市清塘子村33兆瓦并网光伏电站项目	3.06	云南	3,868.35	4,036.08	4,435.20	2,966.45	0.95	1,247.85	1,301.96	1,430.71	969.43
光伏	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇50MW光伏发电与荒山改良综合利用项目	4.00	广东	-	-	3,579.66	3,699.82	0.71	-	-	1,208.63	924.96
水电	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市腊寨水电站项目	12.00	保山	58,092.76	41,184.99	42,396.17	31,108.46	0.22	4,814.06	3,432.08	3,533.01	2,592.37
水电	马关大梁子发电有限责任公司	马关县大梁子水电站项目	已出表	云南	15,883.44	16,138.56	-	-	0.22	4,963.58	5,043.30		
水电	维西龙渡发电有限责任公司	维西县弄独河水电站项目	1.26	云南	3,185.80	4,209.91	3,871.95	3,527.31	丰水期5月至10月：0.1455； 枯水期11月至次年4月：0.206	2,528.41	3,341.20	3,072.98	2,799.45
水电	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	香格里拉县仕旺河水电站项目	1.26	云南	1,700.56	-	-	-	丰水期6月至10月：0.197； 平水期5月、10月：0.222； 枯水期12月至次年4月：0.247	1,349.65	-	-	-
水电	三峡新能源龙陵发电有限公司	龙陵县公养河二级水电站	1.26	保山	6,392.87	5,330.60	5,564.10	3,766.67	丰水期6月至11月：0.185； 枯水期12月至次年5月：0.247	5,073.71	4,230.64	4,415.95	2,989.42
水电	三峡新能源龙陵发电有限公司	龙陵县公养河三级水电站	1.60	保山	8,151.04	6,542.69	7,371.76	4,899.71	丰水期6月至11月：0.185； 枯水期12月至次年5月：0.247	5,094.40	4,089.18	4,607.35	3,062.32

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
水电	云南省龙陵县欧华水电有限公司	保山市公养河四级水电站	4.00	保山	-	-	1,866.06	9,895.20	0.17	-	-	3,960.23	2,473.80
风电	国水集团化德风电有限公司	1.化德县长顺风风电场一期 4.95 万千瓦风力发电项目；2.乌兰察布市化德国水集团三道沟风电场 4.95 万千瓦风电项目；3 乌兰察布市化德国水集团和平风电场 4.95 万千瓦风电项目；4.乌兰察布市化德国水集团牛家村风电场 4.95 万千瓦风电项目；5.乌兰察布市化德国水集团牛家房子风电场 4.95 万千瓦风电项目；6 乌兰察布市化德四台房子风电场 4.95 万千瓦风电项目；7.乌兰察布市化德尔力格格图风电场国水集团 4.95 万千瓦风电项目；8.乌兰察布市化德国水集团化德车力勿素风电场 4.95 万千瓦风电项目。	39.60	蒙西	87,604.69	94,230.55	85,645.47	55,794.19	0.51	2,212.24	2,379.56	2,162.76	1,408.94
风电	北京兴启源节能科技有限公司	锡林郭勒盟朱日和风电场北京兴启源节能科技有限公司 4.95 万千瓦风电项目	5.25	蒙西	11,798.39	13,303.02	12,216.15	8,592.88	0.51	2,383.51	2,687.48	2,467.91	1,636.74
风电	商都县天润风电有限公司	1.商都县吉庆梁风电场天润风电公司 4.95 万千瓦风电项目；2.乌兰察布市商都大脑包风电场天润 4.95 万千瓦风电项目。	9.90	蒙西	26,096.13	27,952.38	25,814.39	17,395.73	0.51	2,635.97	2,823.47	2,607.51	1,757.14

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风电	三峡新能源四子王风电有限公司	三峡新能源四子王旗幸福风电场一期400MW风电项目	40.05	蒙西	115,239.38	128,193.12	121,620.95	78,505.66	0.51	2,880.98	3,204.83	3,040.52	1,960.19
风电	国宏新能源发电有限公司	内蒙古克旗骆驼台子风电场30万千瓦风电项目	30.00	冀北	78,847.39	89,654.00	86,112.57	52,296.97	0.54	2,628.25	2,988.47	2,870.42	1,743.23
风电	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	内蒙古达茂旗百万千瓦级风电基地6号19.95万千瓦风电项目	19.95	蒙西	31,917.06	39,577.80	46,975.82	34,499.80	0.51	1,599.85	1,983.85	2,354.68	1,729.31
风电	内蒙古四华新能源开发有限公司	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期200MW风电项目	20.00	蒙西			17,944.68	38,343.66	0.47			2,917.83	1,917.18
光伏	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	中国长江三峡集团公司乌拉特前旗阿日齐20MW太阳能光伏发电项目	2.00	蒙西	3,029.23	3,117.13	3,430.50	2,678.20	0.90	1,514.62	1,558.57	1,715.25	1,339.10
光伏	商都县天汇太阳能有限公司	商都县天汇太阳能有限公司商都县吉庆梁风电场风光同场20MW光伏发电项目	已转让	蒙西	3,503.85	3,543.20	3,617.90	466.73	0.90	1,751.93	1,771.60	1,808.95	-
光伏	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	三峡正蓝旗清洁能源有限公司100MWp光伏发电工程	10.00	蒙西	17,232.18	17,308.92	17,790.05	12,681.22	0.90	1,723.22	1,730.89	1,779.01	1,268.12
光伏	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	1.二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司1万千瓦光伏发电项目	1.00	蒙西	26.19	2,232.20	2,047.24	4,209.87	0.90	-	2,232.20	2,047.24	1,589.29
光伏	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2.二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司二期2万千瓦光伏发电项目	2.00	蒙西	34.71	3,348.31	3,599.10		0.75	-	1,674.16	1,799.55	1,310.29
光伏	库伦旗协力光伏有限公司	库伦旗协力光伏有限公司23.2MWp光伏扶贫发电项目	2.32	蒙东	-	-	4,235.63	3,132.06	0.75	-	-	1,825.70	1,350.03

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司29.525MWp光伏扶贫发电项目	2.95	蒙东	-	-	5,244.11	3,842.26	0.75	-	-	1,777.66	1,302.46
光伏	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	1.科右前旗协鑫光伏电力有限公司一期10MWp太阳能光伏发电项目	1.00	蒙东	-	-	1,760.81	11,284.81	0.88	-	-	1,760.81	1,260.87
光伏	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	2.科右前旗协鑫光伏电力有限公司科右前旗一期50MWp光伏发电项目	1.22	蒙东	-	-	1,760.81		0.78	-	-	1,760.81	1,260.87
光伏	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	3.科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司67.3MWp光伏扶贫发电项目	6.73	蒙东	-	-	11,850.22		0.75	-	-	1,760.81	1,260.87
风电	青岛润莱风力发电有限公司	天润莱西南墅风电场工程项目	3.60	山东	8,532.44	9,011.02	8,243.80	5,357.05	0.61	2,370.12	2,503.06	2,289.94	1,488.07
风电	山东沾化天融新能源发展有限公司	天融滨州沾化风电场一期工程	4.80	山东	-	7,593.02	8,961.99	6,447.18	0.61	-	1,668.80	1,867.08	1,343.16
风电	诸城天融风力发电有限公司	天融诸城风电场工程项目	4.80	山东	-	8,792.92	8,640.10	6,510.47	0.61	-	1,980.92	1,800.02	1,356.35
风电	临朐天融风力发电有限公司	天融临朐风电场工程项目	4.80	山东	-	10,577.26	10,084.61	7,144.77	0.61	-	2,304.41	2,100.96	1,488.49
光伏	三峡新能源新泰发电有限公司	三峡新能源新泰一期30MW光伏发电项目	3.00	山东	2,418.78	2,375.94	4,041.94	3,010.98	1.00	1,382.16	1,196.86	1,347.31	1,003.66
光伏	山东嘉能太阳能科技有限公司	山东嘉能太阳能科技有限公司20MW太阳能光伏并网发电项目	1.21	山东	1,513.51	1,527.00	1,586.62	1,186.96	1.00	1,251.35	1,262.51	1,311.80	981.36
光伏	三峡新能源蒙阴发电有限公司	三峡新能源蒙阴30兆瓦光伏发电项目	3.00	山东	4,177.83	4,183.47	4,166.96	3,123.43	1.00	1,392.61	1,394.49	1,388.99	1,041.14
光伏	三峡新能源沂源发电有限公司	三峡新能源沂源20MW光伏发电项目	2.00	山东	676.98	2,746.86	2,914.95	2,099.58	前10MW: 0.81, 后10MW: 0.3949	1,328.47	1,433.34	1,457.48	1,049.79

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	乐陵市中天新能源有限公司	乐陵市中天新能源有限公司6MWP分布式光伏发电项目	0.55	山东	518.91	689.49	678.58	534.01	0.98	1,050.43	1,044.68	1,029.36	813.74
光伏	乐陵市浩光新能源有限公司	乐陵市浩光新能源有限公司6MWP分布式光伏发电项目	0.57	山东	425.98	579.46	568.62	428.31	0.98	1,051.80	1,014.88	1,002.23	759.99
光伏	乐陵市晶茂新能源有限公司	乐陵市晶茂新能源有限公司4.6MWP分布式光伏发电项目	0.66	山东	412.88	562.38	575.65	453.54	0.98	1,050.59	1,024.95	1,040.31	818.15
光伏	潍坊宇创新能源发展有限公司	6兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	0.60	山东	302.46	696.68	723.04	544.28	0.98	1,045.50	1,179.03	1,205.07	907.14
光伏	潍坊宇创新能源发展有限公司	二期6兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	0.45	山东	227.81	530.89	514.42	364.73	0.98	1,042.14	1,177.85	1,143.16	810.52
光伏	潍坊安能光伏科技有限公司、	一期6兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	0.45	山东	183.75	551.30	536.53	419.34	0.98	972.21	1,204.15	1,192.30	931.87
光伏	潍坊宇光新能源发展有限公司	4兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	0.40	山东	161.18	452.32	466.15	338.35	0.98	861.00	1,130.81	1,165.38	845.88
光伏	三峡新能源微山发电有限公司	微山采煤沉陷区光伏领跑者技术基地三峡新能源傅村50MW光伏发电项目	4.98	山东	-	2,070.04	5,960.22	4,656.12	0.83	-	1,045.47	1,192.04	931.22
风电	三峡新能源金昌风电有限公司	中国三峡新能源公司金川区西滩风电场	4.95	甘肃	6,908.43	9,252.01	8,630.09	7,511.80	0.58	1,395.64	1,869.09	1,743.45	1,548.49
风电	三峡新能源金昌风电有限公司	三峡新能源金昌风电有限公司金川马岗49.5兆瓦风电场	4.95	甘肃	7,047.99	9,283.22	8,982.34	7,818.30	0.58	1,423.83	1,875.39	1,814.61	1,548.49
风电	三峡新能源金昌风电有限公司	三峡新能源金昌风电有限公司水泉子49.5兆瓦风电项目	5.00	甘肃	5,193.65	6,516.25	5,548.49	4,935.96	0.58	1,049.22	1,316.41	1,120.91	1,007.34
风电	三峡新能源金昌风电有限公司	三峡新能源金昌风电有限公司永昌县黄毛坡49.5兆瓦风电场	4.95	甘肃	5,349.51	6,535.10	5,729.90	5,137.43	0.58	1,080.71	1,320.22	1,157.55	1,017.51

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风电	三峡新能源金昌风电有限公司	三峡新能源金昌风电有限公司金昌市红山梁49.5兆瓦风电项目	4.95	甘肃	6,860.70	9,051.60	8,063.33	7,094.74	0.58	1,386.01	1,828.62	1,628.96	1,462.53
风电	三峡新能源金昌风电有限公司	三峡新能源金昌风电有限公司金昌市红崖山	4.95	甘肃	6,888.20	9,087.88	8,245.99	7,384.31	0.58	1,391.55	1,835.93	1,665.86	1,462.53
风电	张家川天源风电有限公司	张家川天源风电有限公司张家川49.5兆瓦风电场项目	4.95	甘肃	7,289.05	9,056.95	8,135.21	6,210.02	0.58	1,472.54	1,829.69	1,643.48	1,254.55
风电	三峡新能源太阳山发电有限公司	三峡新能源太阳山发电有限公司吴忠太阳山一期50兆瓦风电项目	5.00	宁夏	7,894.40	9,969.53	9,329.43	6,402.55	0.58	1,578.88	1,993.91	1,865.89	1,290.50
风电	三峡新能源太阳山发电有限公司	三峡新能源太阳山发电有限公司吴忠太阳山二期50兆瓦风电项目	5.00	宁夏	8,174.05	10,421.42	9,671.06	6,502.43	0.58	1,634.81	2,084.28	1,934.21	1,290.50
风电	三峡新能源大柴旦风电有限公司	海西州锡铁山高海拔试验风电机组	0.30	青海	403.42	419.45	415.19	342.80	0.61	1,344.73	1,398.16	1,383.97	1,142.65
风电	三峡新能源大柴旦风电有限公司	三峡新能源大柴旦风电有限公司锡铁山矿区风电场一期49.5兆瓦风力发电项目	4.95	青海	8,948.14	7,727.27	7,382.05	5,378.91	0.61	1,807.71	1,561.06	1,491.32	1,086.65
风电	三峡新能源大柴旦风电有限公司	三峡新能源大柴旦有限公司锡铁山流沙坪49.5兆瓦	4.95	青海	9,688.02	7,557.03	7,057.41	5,188.54	0.61	1,957.18	1,526.67	1,425.74	1,048.19
风电	三峡新能源大柴旦风电有限公司	三峡新能源大柴旦风电有限公司锡铁山矿区二期50兆瓦风电项目	5.00	青海	465.61	6,836.30	6,367.36	4,640.13	0.60	971.12	1,367.26	1,273.47	928.03
风电	三峡新能源大柴旦风电有限公司	三峡新能源大柴旦风电有限公司锡铁山流沙坪二期100兆瓦风电项目	10.00	青海	-	-	15,157.72	13,901.12	0.60	-	-	1,585.27	1,390.11
风电	三峡新能源绥德发电有限公司	三峡新能源绥德张家峰一期5万千瓦风电场项目	5.00	陕西	-	4,470.53	9,177.18	7,565.35	0.61	-	1,719.43	1,835.44	1,513.07

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风电	三峡新能源米脂发电有限公司	三峡新能源米脂风电有限公司米脂姬岔风电场工程项目	5.00	陕西	-	-	68.81	5,780.54	0.60	-	-	1,902.69	1,425.29
风电	三峡新能源红寺堡发电有限公司	三峡新能源红寺堡大河风电项目	10.00	宁夏	-	-	198.63	18,226.14	0.54	-	-	1,757.57	1,875.70
光伏	三峡新能源金昌风电有限公司	中国三峡新能源公司金昌大寨滩50兆瓦并网光伏发电项目	5.00	甘肃	4,823.73	6,547.97	6,735.16	5,907.38	1.00	964.75	1,309.59	1,347.03	1,181.48
光伏	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县河清滩二期并网光伏发电项目	5.00	甘肃	5,051.55	6,354.18	6,471.04	5,907.37	1.00	1,010.31	1,270.84	1,294.21	1,181.48
光伏	酒泉朝阳新能源发电有限公司	酒泉朝阳新能源发电有限公司肃州区东洞滩50兆瓦并网光伏发电项目	5.00	甘肃	5,278.10	6,197.99	6,819.42	6,217.63	1.00	1,055.62	1,239.60	1,363.88	1,242.85
光伏	酒泉三阳新能源发电有限公司	酒泉三阳新能源发电有限公司肃州区东洞滩50兆瓦并网光伏发电项目	5.00	甘肃	5,292.94	6,282.64	6,815.92	6,206.66	1.00	1,058.59	1,256.53	1,363.18	1,242.85
光伏	三峡新能源酒泉发电有限公司	三峡新能源酒泉发电有限公司肃州区东洞滩9兆瓦并网光伏发电项目	0.90	甘肃	1,004.64	1,181.96	1,242.08	1,122.82	1.00	1,116.27	1,313.29	1,380.09	1,242.85
光伏	三峡新能源酒泉有限公司	三峡新能源酒泉有限公司瓜州100兆瓦	10.00	甘肃	11,178.53	14,049.56	15,243.06	12,999.41	0.90	1,117.85	1,404.96	1,524.31	1,299.94
光伏	永登县弘阳新能源发电有限公司	永登县弘阳新能源发电有限公司50兆瓦并网光伏发电项目一期20兆瓦工程项目	已转让	甘肃	2,575.94	2,986.95	2,557.38	467.79	0.95	1,287.97	1,493.48	1,278.69	-
光伏	永登县弘阳新能源发电有限公司	永登县弘阳新能源发电有限公司二期10MW并网光伏发电项目	已转让	甘肃	1,345.55	1,523.27	1,322.39	230.40	0.95	1,345.55	1,523.27	1,322.39	-
光伏	三峡新能源敦煌发电有限公司	三峡新能源敦煌发电有限公司敦煌30兆瓦并网光伏发电项目	3.00	甘肃	-	686.14	4,591.82	3,935.77	0.80	-	1,400.29	1,530.61	1,355.90

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	敦煌辉煌新能源发电有限公司	敦煌辉煌新能源发电有限公司30兆瓦光伏发电项目	3.00	甘肃	-	249.32	4,749.94	4,199.62	0.80	-	508.82	1,583.31	1,355.90
光伏	三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司	三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司光伏并网发电项目	4.00	宁夏	5,223.48	5,934.68	5,702.88	4,596.79	1.00	1,305.87	1,483.67	1,425.72	1,144.23
光伏	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	宁夏昂立灵武沙沟20MWp光伏电站	2.00	宁夏	2,656.44	2,772.29	2,835.86	2,268.56	0.90	1,328.22	1,386.15	1,417.93	1,144.23
光伏	三峡新能源吴忠发电有限公司	三峡新能源太阳山光伏电站项目	2.00	宁夏	3,000.43	3,207.01	3,034.94	2,319.13	1.00	1,500.22	1,603.51	1,517.47	1,150.18
光伏	三峡新能源吴忠发电有限公司	三峡新能源太阳山二期光伏电站	2.00	宁夏	2,658.86	2,909.91	2,854.81	2,281.58	0.90	1,329.43	1,454.96	1,427.41	1,150.18
光伏	三峡新能源太阳山发电有限公司	三峡新能源太阳山堽坑子光伏电站	3.00	宁夏	3,617.52	4,320.69	4,324.20	3,311.84	0.90	1,205.84	1,440.23	1,441.40	1,103.95
光伏	三峡新能源格尔木发电有限公司	三峡新能源格尔木发电有限公司格尔木10兆瓦并网光伏发电项目	1.10	青海	1,733.48	1,642.68	1,512.10	1,105.52	1.15	1,733.48	1,642.68	1,512.10	1,005.02
光伏	三峡新能源格尔木发电有限公司	三峡新能源格尔木发电有限公司二期	2.00	青海	3,019.47	2,884.87	2,685.82	1,940.05	1.00	1,509.74	1,442.44	1,342.91	970.03
光伏	三峡新能源格尔木发电有限公司	三峡新能源格尔木发电有限公司格尔木三期20兆瓦并网光伏发电项目	2.00	青海	3,171.53	2,968.67	2,705.02	1,891.16	1.00	1,585.77	1,484.34	1,352.51	945.58
光伏	三峡新能源格尔木发电有限公司	三峡新能源格尔木发电有限公司格尔木市四期50兆瓦并网光伏发电项目	5.00	青海	8,034.74	7,209.07	7,486.40	5,517.72	0.90	1,606.95	1,441.81	1,497.28	1,103.54
光伏	格尔木阳光启恒新能源有限公司	格尔木阳光启恒新能源有限公司格尔木市30兆瓦光伏并网光伏项目	3.00	青海	4,778.98	4,573.54	4,206.66	2,953.32	0.90	1,592.99	1,524.51	1,402.22	984.44
光伏	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木光伏发电应用领跑者基地1号项目	10.00	青海	-	2.45	11,044.57	12,972.26	0.34	-	-	1,593.39	1,297.23
光伏	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木光伏发电应用领跑者基地2号项目	10.00	青海	-	-	11,245.37	12,814.65	0.31	-	-	1,590.92	1,281.47

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木光伏发电应用领跑者基地3号项目	10.00	青海	-	-	11,620.83	12,981.46	0.31	-	-	1,606.67	1,298.15
光伏	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木光伏发电应用领跑者基地4号项目	10.00	青海	-	-	10,042.73	12,828.40	0.31	-	-	1,651.17	1,282.84
光伏	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木光伏发电应用领跑者基地5号项目	10.00	青海	-	-	10,063.48	13,013.51	0.31	-	-	1,654.58	1,301.35
光伏	三峡新能源德令哈发电有限公司	三峡新能源德令哈发电有限公司德令哈20兆瓦并网光伏发电项目	2.20	青海	2,828.55	3,170.40	2,990.33	2,272.78	0.80	1,414.28	1,585.20	1,495.17	1,033.08
光伏	德令哈峡阳新能源发电有限公司	德令哈峡阳新能源发电有限公司德令哈10兆瓦并网光伏发电项目	2.00	青海	2,871.47	3,340.27	3,202.21	2,422.82	0.80	1,435.74	1,670.14	1,601.11	1,211.41
光伏	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司一期	2.00	青海	3,138.82	2,947.98	2,861.14	2,160.58	1.00	1,569.41	1,473.99	1,430.57	1,080.29
光伏	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司乌兰二期10兆瓦	1.00	青海	1,597.28	1,518.92	1,431.41	1,075.07	1.00	1,597.28	1,518.92	1,431.41	1,075.07
光伏	海南州海锦科士达新能源有限公司	海南州海锦科士达新能源有限公司一期	1.00	青海	1,480.17	1,600.88	1,464.62	1,073.53	1.00	1,480.17	1,600.88	1,464.62	1,073.53
光伏	海南州海锦科士达新能源有限公司	海南州海锦科士达新能源有限公司共和二期10兆瓦并网光伏发电项目	1.00	青海	1,603.17	1,716.76	1,551.40	1,092.66	1.00	1,603.17	1,716.76	1,551.40	1,092.66
光伏	海南州益鑫新能源科技有限公司	海南州益鑫新能源科技有限公司一期	1.00	青海	1,379.08	1,406.61	1,340.06	1,043.46	1.00	1,379.08	1,406.61	1,340.06	1,043.46
光伏	海南州铸玛光能新能源有限公司	海南州铸玛光能新能源有限公司共和30兆瓦并网光伏发电项目	3.00	青海	4,157.71	4,947.52	4,462.96	3,047.11	0.95	1,385.90	1,649.17	1,487.65	1,015.70
光伏	三峡新能源共和发电有限公司	三峡新能源共和发电有限公司共和10兆瓦并网光伏发电项目	1.00	青海	1,546.76	1,803.14	1,615.58	1,160.28	0.95	1,546.76	1,803.14	1,615.58	1,160.28
光伏	金峰新能源共和发电有限公司	金峰新能源共和发电有限公司共和10兆瓦并网光伏发电项目	1.00	青海	1,456.84	1,684.09	1,531.75	1,031.41	0.95	1,456.84	1,684.10	1,531.75	1,031.41

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
光伏	海南州捷普绿能有限公司	海南州捷普绿能有限公司共和10兆瓦并网光伏发电项目	1.00	青海	421.35	1,751.27	1,593.43	1,063.90	0.95	1,504.82	1,751.27	1,593.43	1,063.90
光伏	神木市远航新能源开发有限公司	远航神木30兆瓦光伏电站项目	已转让	陕西	1,943.81	3,804.46	3,790.76	975.78	0.72	1,230.26	1,268.15	1,263.59	
光伏	渭南峡阳新能源发电有限公司	渭南光伏领跑者基地合阳县金峪镇100MW光伏电站项目	10.00	陕西	-	3.18	7,914.40	10,839.15	0.54	-	-	1,276.52	1,083.92
光伏	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川光伏技术领跑基地宜君县峡光250兆瓦	27.50	陕西	-	-	9,385.83	28,383.60	0.75	-	-	1,177.65	1,135.34
光伏	三峡新能源会理中一发电有限公司	凉山州会理县树堡乡光伏电站项目（一期工程）	1.00	四川	1,579.57	1,515.39	1,560.70	1,164.67	1.00	1,579.57	1,515.39	1,560.70	1,261.26
光伏	三峡新能源会理中一发电有限公司	凉山州会理县树堡乡光伏电站项目（二期工程）	2.00	四川	3,159.14	3,030.78	3,121.40	2,329.34	1.00	1,579.57	1,515.39	1,560.70	1,101.79
光伏	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县树堡乡20MW光伏电站（三期工程）项目	2.00	四川	3,159.14	3,030.78	3,121.40	2,329.34	0.95	1,579.57	1,515.39	1,560.70	1,175.40
光伏	会理兆光新能源有限公司	会理县龙泉50MW光伏电站项目	5.00	四川	6,565.37	7,100.90	7,075.77	5,133.59	0.95	1,313.07	1,420.18	1,415.15	1,026.72
光伏	三峡新能源普格发电有限公司	普格县吉留秀30MW光伏电站项目	3.00	四川	4,073.36	4,358.58	3,963.33	3,057.14	0.95	1,357.79	1,452.86	1,321.11	969.11
光伏	布拖县中天新能源开发有限公司	布拖县包谷坪50MW并网光伏电站项目	5.00	四川	6,992.90	7,402.04	6,563.76	4,874.40	0.95	1,398.58	1,480.41	1,312.75	969.11
光伏	布拖县君升新能源有限公司	布拖县合井乡20MW光伏发电项目	2.00	四川	2,612.92	2,653.95	2,653.12	1,759.53	0.95	1,306.46	1,326.97	1,326.56	969.11
光伏	普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县子越光能90MW光伏扶贫一期30MW；	3.00	四川	-	706.35	4,462.61	3,381.94	0.75	-	1,350.55	1,487.54	1,127.31
光伏	普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县子越光能90MW光伏扶贫二期30MW	3.00	四川	-	706.35	4,462.61	3,381.94	0.75	-	1,350.55	1,487.54	1,127.31
光伏	忠县吉电新能源有限公司	忠县100兆瓦光伏电站项目	10.00	重庆	1.47	6,121.83	7,479.51	6,239.27	0.98	-	787.88	747.95	623.93
光伏	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县三溪两坪195MW农（林）光互补光伏发电项目	18.22	重庆	-	1.29	6,741.91	13,202.74	0.70	-	-	703.76	724.63

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风电	三峡新能源冕宁发电有限公司	凉山州冕宁县铁厂乡风电场项目	7.00	重庆	2.38	17,013.59	23,193.87	16,249.67	0.61	-	2,784.55	3,313.41	2,321.38
风电	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	武隆区大梁子风电场	4.40	重庆	-	-	2,162.90	9,962.27	0.61	-	-	2,376.81	2,264.15
风电	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	国水投达坂城风电场49.5兆瓦风电项目	4.95	新疆	11,119.96	11,492.67	11,378.27	9,532.82	0.51	2,246.46	2,321.75	2,298.64	1,925.00
风电	三峡新能源哈密风电有限公司	三峡新能源哈密东南部风区苦水第四风电场20万千瓦风电项目	20.00	新疆	31,782.10	41,191.96	41,797.16	31,148.11	0.58	1,589.11	2,059.60	2,089.86	1,557.00
风电	三峡新能源伊吾发电有限公司	三峡新能源伊吾淖毛湖风电场一期49.5兆瓦风电项目	4.95	新疆	4,400.20	4,696.67	4,664.97	7,369.29	0.54	888.93	948.82	942.42	1,488.00
风电	三峡新能源博乐发电有限公司	三峡新能源博州三台风电场一期49.5兆瓦电站并网发电项目	4.95	新疆	9,289.56	12,594.00	12,528.16	8,343.50	0.58	1,876.68	2,544.24	2,530.94	1,685.00
风电	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山风电场一期49.5兆瓦项目	4.95	新疆	39,330.06	46,042.75	44,401.65	44,372.54	0.51	1,986.37	2,325.39	2,242.51	2,241.00
风电	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山风电场二期49.5兆瓦项目	4.95	新疆					0.51				
风电	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山风电场三期49.5兆瓦项目	4.95	新疆					0.51				
风电	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山风电场四期49.5兆瓦项目	4.95	新疆					0.51				
光伏	三峡新能源皮山发电有限公司	三峡新能源和田皮山一期20兆瓦光伏并网发电项目	2.00	新疆	4,685.00	4,895.80	4,863.90	4,012.67	1.00	1,171.25	1,225.66	1,215.97	1,003.00
光伏	三峡新能源皮山发电有限公司	三峡新能源和田皮山二期20兆瓦光伏并网发电	2.00	新疆					1.00				

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量(万千瓦时)				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数(小时)			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
		项目											
光伏	三峡新能源哈密风电有限公司	三峡新能源哈密20兆瓦光伏并网发电项目	2.00	新疆	2,897.47	3,038.88	3,321.88	2,798.47	1.00	1,448.73	1,519.44	1,660.94	1,399.00
光伏	三峡新能源鄯善发电有限公司	三峡新能源吐鲁番鄯善一期20兆瓦光伏并网发电项目	2.00	新疆	2,686.98	2,954.55	3,018.47	2,550.18	1.00	1,343.49	1,477.27	1,509.24	1,275.00
光伏	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山50MW光伏并网发电项目	5.00	新疆	-	2.64	7,254.99	7,924.18	0.60	-	-	1,451.00	1,584.00
海上风电	三峡新能源阳江发电有限公司	三峡新能源广东阳江沙扒300MW海上风电场项目	7.15	广东	-	-	184.79	4,536.11	0.85	-	-	-	1,913.49
风电	三峡新能源阳山发电有限公司	三峡新能源广东清远阳山桔子塘49.5兆瓦风电项目	0.22	广东	-	-	78.23	65.49	0.61	-	-	-	297.69
风电	三峡新能源闽清发电有限公司	闽清上莲风电场项目	4.80	福建	-	-	40.77	4,993.71	0.60	-	-	-	543.06
风电	三峡新能源同心发电有限公司	宁夏同心50MW风电项目	5.00	宁夏	-	-	-	7,441.82	0.54	-	-	-	1,801.02
风电	三峡新能源五家渠发电有限公司	新疆北塔山20万风电项目	20.00	新疆	-	-	-	23,662.38	0.49	-	-	-	2,149.00
风电	巨野县峻阳新能源发电有限公司	山东巨野峻阳100兆瓦风电项目	9.89	山东	-	-	-	18,202.49	0.60	-	-	-	1,840.49
光伏	始兴县兴泰新能源发电有限公司	广东始兴二期光伏(金煦光伏)	6.00	广东	-	-	-	2,539.71	0.453	-	-	-	1,023.65
光伏	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏利通五里坡200MW光伏项目	20.00	宁夏	-	-	-	9,259.02	0.3797	-	-	-	1,493.00
海上风电	福清海峡发电有限公司	福建兴化湾二期	12.6375	福建	-	-	-	5,040.56	0.85	-	-	-	773.17
风电	葫芦岛全方新能源发电有限公司	辽宁省葫芦岛岳家屯48MW风电项目	0.2	辽宁	-	-	-	125.49	0.6	-	-	-	627.45
光伏	三峡新能源泗洪有	江苏泗洪光伏领跑者	10.00	江苏	-	-	-	2,378.37	0.4	-	-	-	1,414.37

机组类型	项目公司	项目名称	报告期末并网装机规模 (万千瓦)	所属电网	发电量（万千瓦时）				核准电价 (元/千瓦时)	平均利用小时数（小时）			
					2017年	2018年	2019年	2020年1-9月		2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
	限公司	100MW 发电项目											
风电	三峡新能源清水发电有限公司	清水白驼风电项目	6.00	甘肃	-	-	-	582.14	0.54	-	-	-	1,141.00
风电	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨交连岭项目	2.75	广西	-	-	-	430.89	0.4207	-	-	-	1,778.67
风电	三峡新能源平南发电有限公司	广西平南风电场	2.00	广西	-	-	-	250.29	0.4207	-	-	-	1,119.8
风电	三峡新能源永安发电有限公司	福建永安项目	1.32	福建	-	-	-	155.85	0.6	-	-	-	760.97
光伏	交口县祝阳能源有限公司	山西交口 10 万光伏项目	10.00	山西	-	-	-	1,137.85	0.435	-	-	-	627.72
光伏	晋中启阳新能源有限公司	山西榆社 10 万光伏项目	10.00	山西	-	-	-	1,308.13	0.4328	-	-	-	955.07
风电	三峡新能源都兰有限公司	青海诺木洪项目	5.00	青海	-	-	-	0.20	0.39	-	-	-	-

2、主要产品的价格变动情况

报告期内，公司主要产品为电力，各类型发电收入情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电	491,648.82	61.24	548,277.71	61.48	464,683.56	63.14	401,504.27	62.87
光伏发电	302,131.18	37.63	331,764.78	37.20	256,694.54	34.88	218,325.86	34.19
中小水电	9,033.94	1.13	11,692.40	1.31	14,602.30	1.98	18,750.39	2.94
合计	802,813.94	100.00	891,734.89	100.00	735,980.40	100.00	638,580.53	100.00

报告期内，公司主要产品价格情况如下：

机组类型	平均上网电价（元/千瓦时，不含税）			
	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
风力发电	0.48	0.46	0.44	0.45
光伏发电	0.64	0.71	0.76	0.80

公司2018年度风电平均上网电价较2017年度有所降低，一是因为公司报告期内风电装机持续新增，根据新能源行业推进平价上网的相关要求，新建风力发电项目上网电价较以前年度有所下降；二是因为2018年度风电市场化交易有所增加。公司2019年起风电平均上网电价逐渐提高，主要因为公司海上风电项目装机容量逐年增长，新投运海上风电项目核准电价（0.85元/kWh）较高。

公司报告期内光伏上网电价持续下降，一是因为公司报告期内光伏装机持续新增，根据新能源行业推进平价上网的相关要求，新建光伏发电项目上网电价较以前年度有所下降。二是因为公司报告期内参与光伏市场化交易有所增加。

3、市场化交易对公司业绩的影响

（1）参与市场化交易电量和不参与市场化交易电量确定原则

2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）发布，标志着新一轮电力体制改革启动，本轮改革以电力交易市场化为主要内容。2016年3月，《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》发布，可再生能源电量分为保障性电量和市场性电量两部分，通过不同的方式进行消纳。其中，保障性电量通过各地电网公司与发电企业签订《购售电合同》进行交易，交易价格依据政府核准电价或招标确

定上网电价结算；市场性电量则通过电力交易中心平台发布需求并集中撮合交易，按交易电价结算。

公司已投产项目受各地区电力市场化进程和政策的差异，在售电模式上存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的上网电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

报告期内，公司光伏和风电项目参与市场化交易的区域电网有 12 个，包括：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、国网冀北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西。上述区域电网中，公司新能源发电市场化交易电量和不参与市场化交易电量确定原则具体如下：

区域电网	市场化交易电量和不参与市场化交易电量确定原则
甘肃	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
青海	领跑者项目：在政府承诺收购小时数内，全部电量采用非市场化交易方式，政府承诺收购小时数以外的部分采用市场化交易方式；其他项目：全电量参与市场化交易
宁夏	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
新疆	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
内蒙古	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
国网冀北	冀北除张家口地区外其余地区：全电量按照批复电价结算；张家口地区：政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
黑龙江	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
吉林	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
辽宁	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
四川	2017 年 6 月前全电量按照批复电价结算；2017 年 6 月后，每年 11 月至次年 5 月全电量采用非市场化交易方式，按照批复电价结算，每年 6 月-10 月全电量参与市场化交易
云南	全部电量参与市场化交易
山西	政府定期公布光伏及风电基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式

(2) 报告期内公司市场化交易情况及对公司的影响

①报告期内公司市场化交易变化情况

报告期内，公司各类型发电业务非市场化及市场化交易电量及平均电价明细如下：

发电类型	期间	非市场化交易电量（万千瓦时）	非市场化交易电价（元/千瓦时）	市场化交易电量（万千瓦时）	市场化交易电价（元/千瓦时）	市场化交易电量占比
风电	2020年1-9月	727,901.87	0.56	319,519.19	0.45	30.51%
	2019年度	793,369.37	0.55	374,859.30	0.43	32.09%
	2018年度	684,969.02	0.56	378,585.12	0.41	35.60%
	2017年度	624,317.98	0.53	253,966.89	0.41	28.92%
光伏	2020年1-9月	378,393.40	0.69	102,608.07	0.80	21.33%
	2019年度	379,478.85	0.87	140,627.73	0.81	27.04%
	2018年度	236,893.47	0.94	111,317.44	0.82	31.97%
	2017年度	194,702.51	0.99	89,357.23	0.83	31.46%
水电	2020年1-9月	6,659.77	0.28	48,493.64	0.17	87.93%
	2019年度	9,476.11	0.29	56,047.91	0.18	85.54%
	2018年度	9,990.50	0.30	52,357.17	0.18	83.98%
	2017年度	80,934.45	0.23	/	/	/

注：报告期内，公司光伏非市场化交易电价有所下降，主要是由于受平价和竞价上网政策影响，新投产的光伏发电项目核准电价逐步降低所致。

1) 风电参与市场化交易电量占比分析

报告期内，公司风电市场化交易电量占比分别为28.92%、35.60%、32.09%和30.51%，总体稳定并呈现小幅波动趋势。2018年度公司风电参与市场化交易的占比较2017年有所提升，主要因为公司通过积极参与电力市场化交易促进电力消纳，提升盈利水平；2019年起，公司风电参与市场化交易的占比有所下降，主要因为公司新增风电投产项目主要集中在未开展新能源市场化交易的省份，导致公司非市场化交易电量增长高于市场化交易电量增长所致。

2) 光伏参与市场化交易电量占比分析

报告期内，公司光伏发电市场化交易电量占比分别为31.46%、31.97%、27.04%和21.33%，呈现稳中有降的趋势。2018年度公司光伏参与市场化交易的占比与2017年度基本持平；2019年起，公司光伏参与市场化交易的占比有所下降，主要因为公司新增

光伏投产项目主要集中在未开展新能源市场化交易的省份，导致公司非市场化交易电量增长高于市场化交易电量增长所致。

3) 水电参与市场化交易电量占比分析

公司水电销售客户包括保山电力、国网福建省电力公司、云南电网有限责任公司。

2018年前，公司向保山电力销售的水电全部按照批复电价结算；2018年起，售电量均按照市场电价结算。

公司向国网福建省电力公司销售的水电均按照批复电价结算，不存在市场化交易情形。

公司向云南电网有限责任公司销售的水电全部按照批复电价结算，不存在市场化交易情形。

综上所述，由于公司水电业务中，保山电力销售占比较高，因此公司水电参与市场化交易电量占比较高，且基本保持稳定。

②市场化交易对公司的影响

1) 有利影响

参与市场化交易是公司积极应对部分地区弃风弃光的重要举措。通过参与市场化交易，使得原本无法上网且无法产生效益的弃风和弃光电量能够以一定的价格售出且能够正常获得国家补贴，增加了公司光伏和风电收入，提高了光伏发电和风力发电设备的有效利用率。由于新能源发电的成本主要来自于固定资产折旧等固定成本，参与市场化交易增发电量产生的收入将直接提升公司盈利能力。

2) 不利影响

受现阶段电力供需关系的影响，市场化交易的电价（含可再生能源补贴）通常低于项目的核准电价。报告期内公司市场化交易占比呈现波动态势，未出现明显上升趋势，若未来电力市场化改革导致市场化交易占比有所上升，则将可能对公司业绩产生不利影响。

③市场化交易占比未来趋势预测

基于历史情况，市场化交易占比主要受当地电力市场化改革政策以及弃风弃光率的

影响，报告期内，公司市场化交易电量占比分别为 27.61%、36.79%、32.59% 和 29.72%，呈现一定的波动态势，未出现明显上升趋势。政策方面，预计未来电力市场化改革政策将保持基本稳定；消纳方面，随着特高压外送通道的不断建成，国民经济的不断发展和绿色发展的要求，弃风弃光情况将持续好转，长期来看将保持平稳。

近年来，国家政策积极鼓励陆上风电、光伏平价和竞价项目，引导电价降低，尤其是 2019 年 5 月，国家发展改革委发布的《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号），明确 2021 年后，新增风电项目将全部实现平价上网。根据国家发展改革委、国家能源局《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》（发改能源〔2019〕19 号），平价和低价竞价项目不要求参与市场化交易。随着公司平价和竞价上网项目的规模和占比不断增加，公司市场化交易占比将逐步下降。并且近几年可再生能源发电技术提升较快，制造水平不断提高，发电设备的价格持续下降，同时公司建设管理和运维水平不断进步，使得公司新能源发电项目的整体造价水平和发电成本持续下降；虽然平价和竞价上网政策导致项目上网电价下降，但公司项目投资收益率水平仍然能够满足经营需要。因此，市场化交易对公司盈利的影响仅限于存量项目，对公司整体影响相对有限。

因此，综合以上因素来看，预计未来公司市场化交易占比将保持稳中有降的趋势。

（五）主要客户情况分析

公司主要产品为电力，报告期内的主要销售收入为售电收入。报告期内，公司向前五名客户销售的情况如下：

单位：万元，%

期间	客户名称	销售收入（含税）	占销售总收入（含税）的比例
2020 年 1-9 月	内蒙古电力（集团）有限责任公司	120,897.80	12.87
	国网江苏省电力有限公司	90,287.34	9.61
	国网新疆电力有限公司	73,069.83	7.78
	国网青海省电力公司	61,137.41	6.51
	云南电网有限责任公司	56,746.63	6.04
	小计	402,139.01	42.81
2019 年度	内蒙古电力（集团）有限责任公司	224,414.53	18.43
	国网江苏省电力有限公司	142,270.57	11.69

期间	客户名称	销售收入（含税）	占销售总收入（含税）的比例
	国网新疆电力有限公司	86,852.31	7.13
	云南电网有限责任公司	76,326.15	6.27
	国网冀北电力有限公司	74,299.59	6.10
	小计	604,163.16	49.63
2018 年度	内蒙古电力（集团）有限责任公司	146,188.60	16.57
	国网冀北电力有限公司	69,491.44	7.88
	国网江苏省电力有限公司	67,145.92	7.61
	云南电网有限责任公司	65,842.98	7.46
	国网甘肃省电力公司	61,064.23	6.92
	小计	409,733.17	46.45
2017 年度	内蒙古电力（集团）有限责任公司	144,915.18	19.31
	国网冀北电力有限公司	63,345.93	8.44
	国网江苏省电力有限公司	56,337.44	7.51
	云南电网有限责任公司	53,037.17	7.07
	国网甘肃省电力公司	52,749.94	7.03
	小计	370,385.67	49.35

发电项目接入电网后，即与电网公司形成稳定的合作关系，电网公司会根据发电项目规模、接入系统位置、接入电压等级等参数，调整运行方式、调度方案等。出于电网安全和稳定性考虑，无不可抗力等重大变化，不会轻易改变。

我国新能源政策长期以来基本保持稳定，预计后续新能源发电项目的经营模式不会发生重大变化，公司客户不存在稳定性和持续性风险。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司董事、监事、高级管理人员、主要关联方或持有公司 5% 以上股份的股东未在上述客户中占有权益。

2017 年度及以前，公司下属子公司西安风电向西安中车永电捷力风能有限公司销售风电设备。2017 年，公司将西安风电、金海股份股权部分转让后不再纳入合并范围，因此西安中车永电捷力风能有限公司从 2017 年起跌出公司前五大客户范围。报告期内，公司下属子公司西安风电与西安中车永电捷力风能有限公司按照合同约定开展业务，不存在合同纠纷。

2017 年、2018 年、2019 年及 2020 年 1-9 月，公司青海省内发电项目收入及占比情

况如下：

单位：万元

	2017 年度	2018 年度	2019 年度	2020 年 1-9 月
青海省收入	38,631.05	43,095.67	50,652.15	54,158.75
占比	6.05%	5.86%	5.62%	6.69%

报告期内，公司青海省发电项目收入持续增长，分别为 38,631.05 万元、43,095.67 万元、50,652.15 万元和 54,158.75 万元，但受公司整体业务快速发展影响，其占公司收入比例持续下降，分别为 6.05%、5.86%、5.62% 和 6.69%。因此，2017 年起国网青海省电力公司跌出公司前五大客户。报告期内，公司与国网青海省电力公司按照合同约定开展业务，不存在合同纠纷。

报告期内，公司对主要客户销售收入受到售电量及平均电价两方面因素的影响。

1、风力发电前五大客户情况

报告期内，按售电金额排序，公司风力发电前五大客户如下：

序号	客户名称	售电量 (万千瓦时)	电价 (元/千瓦时， 不含税)	售电金额（万元， 不含税)	销售占比
2020 年 1-9 月					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	226,129.74	0.41	93,338.05	19.07%
2	国网江苏省电力有限公司	115,485.17	0.69	79,111.19	16.16%
3	国网新疆电力有限公司	121,724.37	0.43	51,830.61	10.59%
4	云南电网有限责任公司	89,955.36	0.41	36,938.44	7.55%
5	国网辽宁省电力有限公司	60,858.65	0.49	29,894.84	6.11%
2019 年度					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	300,910.94	0.35	105,194.84	19.19%
2	国网江苏省电力有限公司	129,985.81	0.67	87,545.77	15.97%
3	云南电网有限责任公司	116,437.23	0.42	48,345.71	8.82%
4	国网新疆电力有限公司	111,327.10	0.41	45,404.97	8.28%
5	国网冀北电力有限公司	92,196.64	0.47	42,992.63	7.84%
2018 年度					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	294,159.17	0.36	106,240.70	22.94%
2	国网江苏省电力有限公司	92,267.54	0.60	55,668.00	12.02%

序号	客户名称	售电量 (万千瓦时)	电价 (元/千瓦时, 不含税)	售电金额(万元, 不含税)	销售占比
3	国网冀北电力有限公司	96,404.44	0.46	43,960.35	9.49%
4	国网新疆电力有限公司	112,537.66	0.38	42,279.15	9.13%
5	云南电网有限责任公司	101,717.03	0.42	41,611.71	8.98%
2017 年度					
1	内蒙古电力（集团）有限公司	263,908.22	0.40	104,559.16	26.21%
2	国网江苏省电力有限公司	79,772.39	0.60	48,151.66	12.07%
3	国网冀北电力有限公司	86,730.77	0.46	39,615.76	9.93%
4	国网新疆电力有限公司	94,912.55	0.38	35,810.57	8.98%
5	云南电网有限责任公司	86,052.47	0.40	34,705.78	8.70%

（1）内蒙古电力（集团）有限责任公司

①售电量

报告期内，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司的风电售电量分别为 263,908.22 万千瓦时、294,159.17 万千瓦时、300,910.94 万千瓦时和 226,129.74 万千瓦时。

2018 年度，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司风电销售电量明显高于 2017 年度，主要因为 2018 年内蒙古地区弃风现象有所好转，弃风率由 2017 年的 10.30% 下降至 2018 年的 7.10%，且公司积极参与电力市场化交易促进消纳。公司内蒙古地区 2018 年度风电利用小时数有所提升，2017 年度及 2018 年度，公司内蒙古地区风电利用小时分别为 2,464 小时和 2,719 小时。2019 年度公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司销售电量与 2018 年基本持平。

②平均电价

公司位于内蒙古自治区内的风电项目，除内蒙古克旗骆驼台子风电场 30 万千瓦风电项目外，均通过蒙西电网进行传输。根据定价政策，参与蒙西电网新能源发电中长期市场化交易的电量结算价格为 0.0557 元/千瓦时，不参与市场化交易的保障性收购发电量部分按照项目批复电价结算。公司接入蒙西电网的不参与市场化交易的发电项目基础保障小时数情况如下所示：

单位：小时

	2019 年度	2018 年度	2017 年度

风电	1,500	1,500	1,500
光伏	1,300	1,400	1,500

报告期内，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的风电平均电价分别为 0.40 元/千瓦时、0.36 元/千瓦时、0.35 元/千瓦时和 0.41 元/千瓦时。

2018 年度，受参与市场化交易电量大幅提升的影响，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司销售平均电价较 2017 年有所下降。2017 年度及 2018 年度，公司参与风电市场化交易的电量分别为 74,970.23 万千瓦时、94,705.87 万千瓦时，占比分别为 28.41%、32.19%。2019 年度，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司销售平均电价与 2018 年度基本持平。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司的风电销售金额分别为 104,559.16 万元、106,240.70 万元、105,194.84 万元和 93,338.05 万元。

公司与内蒙古电力（集团）有限责任公司的购售电合同期限为一年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（2）国网江苏省电力有限公司

①售电量

报告期内，公司对国网江苏省电力有限公司的风电售电量分别为 79,772.39 万千瓦时、92,267.54 万千瓦时、129,985.81 万千瓦时和 115,485.17 万千瓦时。

2018 年度及 2019 年度，公司对国网江苏省电力有限公司风电售电量大幅提升，主要因为江苏大丰 300MW 海上风电项目于 2018 年 10 月起陆续并网，于 2019 年 10 月全部投产。

②平均电价

报告期内，公司向国网江苏省电力有限公司的风电平均电价分别为 0.60 元/千瓦时、0.60 元/千瓦时、0.67 元/千瓦时和 0.69 元/千瓦时。

2019 年度，公司对国网江苏省电力有限公司平均电价较 2018 年明显增长，主要因为公司位于江苏省内的江苏大丰 300MW 海上风电项目核准价格较高，为 0.85 元/千瓦

时（含税），该项目的并网投运导致区域平均电价有所提高。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司向国网江苏省电力有限公司销售风电金额分别为 48,151.66 万元、55,668.00 万元、87,545.77 万元和 79,111.19 万元。

公司与国网江苏省电力有限公司的购售电合同长期有效。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（3）云南电网有限责任公司

①售电量

报告期内，公司对云南电网有限责任公司的风电售电量分别为 86,052.47 万千瓦时、101,717.03 万千瓦时、116,437.23 万千瓦时和 89,955.36 万千瓦时。

2018 年度及 2019 年度，公司对云南电网有限责任公司风电售电量持续增长，主要原因为：云南地区风资源近年来持续向好，且公司通过设备技改及自主检修提升发电设备可利用率。2017-2019 年，公司云南省内风电装机平均利用小时数分别为 2,200 小时、2,540 小时及 2,897 小时。

②平均电价

报告期内，公司对云南电网有限责任公司的风电平均电价分别为 0.40 元/千瓦时、0.42 元/千瓦时、0.42 元/千瓦时和 0.41 元/千瓦时。2018 年度，公司对云南电网有限责任公司风电平均电价略有提高，2019 年度平均电价保持平稳。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对云南电网有限责任公司的风电销售金额分别为 34,705.78 万元、41,611.71 万元、48,345.71 万元和 36,938.44 万元。

公司与云南电网有限责任公司的购售电合同期限为一年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（4）国网新疆电力有限公司

①售电量

报告期内，公司对国网新疆电力有限公司的风电售电量分别为 94,912.55 万千瓦时、112,537.66 万千瓦时、111,327.10 万千瓦时和 121,724.37 万千瓦时。

2018 年度，公司对国网新疆电力有限公司的风电售电量较 2017 年度明显提升，主要因为 2018 年新疆地区弃风现象有所好转，弃风率由 2017 年的 29% 下降至 2018 年的 23%，且通过积极开展各类型交易促进新能源消纳。2017 年和 2018 年公司新疆地区风电平均利用小时分别为 1,755 小时和 2,123 小时，平均利用小时数明显提升。2019 年度，公司向国网新疆电力有限公司售电量与 2018 年度基本持平。

②平均电价

报告期内，公司对国网新疆电力有限公司的风电平均电价分别为 0.38 元/千瓦时、0.38 元/千瓦时、0.41 元/千瓦时和 0.43 元/千瓦时。

2019 年度，公司对国网新疆电力有限公司风电平均电价较 2018 年度有所提升，一方面因为 2018 年吉泉外送通道未正式投运，外送通道配套的北塔山风电 19.8 万千瓦项目暂时性参加新疆省内市场化交易，交易价格较低，约为 0.02-0.2062 元/千瓦时。2019 年外送通道投运后，全电量交易价格提升至 0.2062 元/千瓦时；另一方面，2019 年新疆省内双边电力直接交易价格较 2018 年有所上升，交易价格由 2018 年的 0.03-0.04 元/千瓦时提升至 2019 年的 0.06-0.08 元/千瓦时。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对国网新疆电力有限公司的风电销售金额分别为 35,810.57 万元、42,279.15 万元、45,404.97 万元和 12,107.55 万元。

公司与国网新疆电力有限公司的购售电合同期限为三年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（5）国网冀北电力有限公司

①售电量

2017 年到 2019 年，公司对国网冀北电力有限公司的风电售电量分别为 86,730.77

万千瓦时、96,404.44 万千瓦时、92,196.64 万千瓦时。

报告期内，公司接入冀北电网的风电项目为内蒙古克旗骆驼台子风电场 30 万千瓦风电项目和河北尚义石井 4.95 万千瓦风电场项目。因此，公司对冀北电力有限公司风电售电量主要受到内蒙古克旗骆驼台子风电场 30 万千瓦风电项目上网电量影响。2017-2019 年，受当地风资源影响，该项目利用小时数分别为 2,628 小时、2,988 小时及 2,870 小时，因此公司 2017-2019 年对冀北电力有限公司风电售电量有所波动。

②平均电价

2017 年到 2019 年，公司对国网冀北电力有限公司的风电平均电价分别为 0.46 元/千瓦时、0.46 元/千瓦时、0.47 元/千瓦时。报告期内，公司对国网冀北电力有限公司的风电平均电价基本保持平稳。

③售电金额

综上所述，2017 年到 2019 年，受售电量及平均电价的影响，公司对国网冀北电力有限公司的风电销售金额分别为 39,615.76 万元、43,960.35 万元、42,992.63 万元。

公司与国网冀北电力有限公司的购售电合同一般为两年至三年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（6）国网辽宁省电力有限公司

①售电量

2020 年 1-9 月，公司对国网辽宁省电力有限公司的风电售电量为 60,858.65 万千瓦时。2020 年 1-9 月，国网辽宁省电力有限公司进入公司风电前五大客户，主要因为随着大连庄河海上风电项目产能的释放，其 2020 年 1-9 月发电量为 42,753.77 万千瓦时。

②平均电价

2020 年 1-9 月，公司对国网辽宁省电力有限公司的风电平均电价为 0.49 元/千瓦时。

③售电金额

综上所述，2020 年 1-9 月，受售电量及平均电价的影响，公司对国网辽宁省电力有限公司的风电销售金额为 29,894.84 万元。

公司与国网辽宁省电力有限公司的购售电合同一般一年，到期续签。报告期内，公

司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

2、光伏发电前五大客户情况

报告期内，按售电金额排序，公司光伏发电前五大客户如下：

序号	客户名称	售电量 (万千瓦时)	电价 (元/千瓦 时，不含税)	售电金额(万元， 不含税)	销售占比
2020年1-9月					
1	国网青海省电力公司	93,810.32	0.43	40,614.26	13.36%
2	国网甘肃省电力公司	46,347.95	0.67	31,272.67	10.28%
3	国网安徽省电力有限公司	31,809.44	0.78	24,845.12	8.17%
4	国网陕西省电力公司	39,781.19	0.61	24,218.86	7.97%
5	国网四川省电力有限公司	26,975.66	0.76	20,421.57	6.72%
2019年度					
1	国网甘肃省电力公司	54,927.05	0.70	38,476.26	11.28%
2	国网青海省电力公司	51,169.05	0.69	35,455.93	10.40%
3	国网安徽省电力有限公司	41,036.25	0.75	30,882.57	9.05%
4	国网四川省电力有限公司	35,875.14	0.75	27,046.14	7.93%
5	国网山西省电力公司	33,598.81	0.73	24,495.35	7.18%
2018年度					
1	国网青海省电力公司	43,482.96	0.76	33,258.53	12.88%
2	国网甘肃省电力公司	43,908.04	0.71	31,139.17	12.06%
3	国网安徽省电力有限公司	27,066.22	0.82	22,242.00	8.62%
4	国网四川省电力有限公司	27,153.80	0.78	21,333.94	8.26%
5	国网河北省电力有限公司	20,416.98	1.04	21,304.99	8.25%
2017年度					
1	国网青海省电力公司	40,497.91	0.75	30,171.55	13.66%
2	国网甘肃省电力公司	35,724.39	0.74	26,279.12	11.89%
3	国网河北省电力有限公司	20,504.63	1.01	20,618.87	9.33%
4	国网四川省电力有限公司	27,246.77	0.75	20,343.58	9.21%
5	内蒙古电力（集团）有限公司	23,067.59	0.76	17,577.39	7.96%

(1) 国网青海省电力公司

①售电量

报告期内，公司对国网青海省电力公司的光伏发电售电量分别为 40,497.91 万千瓦时、43,482.96 万千瓦时、51,169.05 万千瓦时和 93,810.32 万千瓦时。

2019 年度起，公司对国网青海省电力公司光伏发电售电量有所提升，主要因为格尔木光伏发电应用领跑者基地 50 万千瓦项目于 2019 年陆续投产。

②平均电价

报告期内，公司对国网青海省电力公司的光伏发电平均电价分别为 0.75 元/千瓦时、0.76 元/千瓦时、0.69 元/千瓦时和 0.43 元/千瓦时。

2019 年度，公司对国网青海省电力公司光伏发电平均电价有所下降，主要因为新投产的格尔木光伏发电应用领跑者基地 50 万千瓦项目，作为国家推动平价上网项目的示范项目，采用招标方式确定交易电价，其一期上网电价为 0.34 元/千瓦时（含税），后四期项目为 0.31 元/千瓦时（含税），显著低于青海省其他项目上网电价。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对国网青海省电力公司的光伏发电销售金额分别为 30,171.55 万元、33,258.53 万元、35,455.93 万元和 40,614.26 万元。

公司与国网青海省电力公司的购售电合同期限一般为一年或三年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（2）国网甘肃省电力公司

①售电量

报告期内，公司对国网甘肃省电力公司的光伏发电售电量分别为 35,724.39 万千瓦时、43,908.04 万千瓦时、54,927.05 万千瓦时和 46,347.95 万千瓦时。

2017-2019 年，公司对国网甘肃省电力公司光伏发电售电量持续上升，一方面因为甘肃省电力外送形势好转、消纳能力提高，公司甘肃省内光伏装机平均利用小时数持续提升，2017-2019 年分别为 1,078 小时、1,359 小时和 1,417 小时；另一方面，公司甘肃区域 6 万千瓦光伏发电项目分别于 2018 年下半年陆续并网，其产能于 2019 年度完全释放。

②平均电价

报告期内，公司对国网甘肃省电力公司的光伏发电平均电价分别为 0.74 元/千瓦时、0.71 元/千瓦时、0.70 元/千瓦时和 0.67 元/千瓦时。

2018 年度公司对国网甘肃省电力公司光伏发电平均电价较 2017 年度有所下降，主要因为 2018 年公司参与甘肃省市场化交易电量及占比有所提升。2017 年、2018 年，公司参与甘肃省光伏市场化交易电量分别是 1.84 亿千瓦时、2.75 亿千瓦时，占公司对国网甘肃省电力公司光伏售电量的比例分别为 51.51%、62.64%。2019 年度，公司对国网甘肃省电力公司平均电价与 2018 年度基本持平。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对国网甘肃省电力公司的光伏发电销售金额分别为 26,279.12 万元、31,139.17 万元、38,476.26 万元和 31,272.67 万元。

公司与国网甘肃省电力公司的购售电合同期限一般为五年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（3）国网安徽省电力公司

①售电量

2018 年度、2019 年度及 2020 年 1-9 月，公司对国网安徽省电力公司的光伏发电售电量分别为 27,066.22 万千瓦时、41,036.25 万千瓦时和 31,809.44 万千瓦时。

国网安徽省电力公司于 2018 年起进入公司光伏业务前五大客户，主要因为安徽省淮南市光伏领跑者 15 万千瓦项目于 2017 年 12 月起陆续投产，第一批 0.386 万千瓦于 2017 年 12 月投产、第二批 14.6 万千瓦于 2018 年 11 月投产，其 2017 年、2018 年、2019 年上网电量分别为 0 万千瓦时、11,636.74 万千瓦时和 17,722.85 万千瓦时。

②平均电价

2018 年度、2019 年度及 2020 年 1-9 月，公司对国网安徽省电力公司的光伏发电平均电价分别为 0.82 元/千瓦时、0.75 元/千瓦时和 0.78 元/千瓦时。2019 年度，公司对国网安徽省电力公司平均电价有所下降，主要因为安徽省淮南市光伏领跑者项目核准电价低于原有项目平均上网电价。

③售电金额

综上所述，2018 年度、2019 年度及 2020 年 1-9 月，受售电量及平均电价的影响，公司对国网安徽省电力公司的光伏发电销售金额分别为 22,242.00 万元、30,882.57 万元和 24,845.12 万元。

公司与国网安徽省电力公司的购售电合同期限为三年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（4）国网四川省电力公司

①售电量

报告期内，公司对国网四川省电力公司的光伏发电售电量分别为 27,246.77 万千瓦时、27,153.80 万千瓦时、35,875.14 万千瓦时和 26,975.66 万千瓦时。

2019 年度，公司对国网四川省电力公司光伏发电售电量较 2018 年度明显上升，主要因为普格县子越光能光伏扶贫项目（合计 6 万千瓦）于 2018 年 6 月 30 日首批并网，于 2018 年 12 月 25 日全部并网。

②平均电价

报告期内，公司对国网四川省电力公司的光伏发电平均电价分别为 0.75 元/千瓦时、0.78 元/千瓦时、0.75 元/千瓦时和 0.76 元/千瓦时。报告期内，公司对国网四川省电力公司光伏发电平均电价基本保持稳定。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对国网四川省电力公司的光伏发电销售金额分别为 20,343.58 万元、21,333.94 万元、27,046.14 万元和 20,421.57 万元。

公司与国网四川省电力公司的购售电合同期限为一年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（5）国网山西省电力公司

①售电量

2019 年度，公司对国网山西省电力公司的光伏发电售电量为 33,598.81 万千瓦时。

国网山西省电力公司于 2019 年度进入公司光伏业务的前五大客户，主要因为山西

阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地南上庄（石门口）10万千瓦光伏发电项目于2017年11月起陆续并网，并于2018年11月底全部并网投产。2017-2019年，该项目向国网山西省电力公司售电量分别为431.28万千瓦时、6,362.59万千瓦时和13,016.53万千瓦时。

②平均电价

2019年度，公司对国网山西省电力公司的光伏发电平均电价为0.73元/千瓦时。

③售电金额

综上所述，2019年度，受售电量及平均电价的影响，公司对国网山西省电力公司的光伏发电销售金额为24,495.35万元，进入公司光伏发电前五大客户。

公司与国网山西省电力公司的购售电合同期限为一年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（6）国网河北省电力公司

①售电量

2017年度及2018年度，公司对国网河北省电力公司的光伏发电售电量分别为20,504.63万千瓦时和20,416.98万千瓦时。

2017年度及2018年度，公司对国网河北省电力公司售电量及平均电价基本保持稳定。受公司其他区域光伏装机规模及电量提升的影响，2019年度，国网河北省电力公司不再是公司光伏发电业务的前五大客户之一。

②平均电价

2017年度及2018年度，公司对国网河北省电力公司的光伏发电平均电价分别为1.01元/千瓦时和1.04元/千瓦时，基本保持稳定。

③售电金额

综上所述，2017年度及2018年度，受售电量及平均电价的影响，公司对国网河北省电力公司的光伏发电销售金额分别为20,618.87万元和21,304.99万元。

公司与国网河北省电力公司的购售电合同期限为一年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（7）内蒙古电力（集团）有限责任公司

①售电量

2017 年度，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的光伏发电售电量为 23,067.59 万千瓦时。报告期内，公司光伏装机持续增长，但蒙西地区报告期内无新增光伏发电装机，因此 2018 年度及 2019 年度，内蒙古电力（集团）有限责任公司不再是公司光伏业务的前五大客户之一。

②平均电价

2017 年度，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的光伏发电平均电价为 0.76 元/千瓦时。

③售电金额

2017 年度，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的光伏发电销售金额为 17,577.39 万元；2018 年起，其不再为公司光伏发电前五大客户。

公司与内蒙古电力（集团）有限责任公司的购售电合同期限为一年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（8）国网陕西省电力公司

①售电量

2020 年 1-9 月，公司对国网陕西省电力公司的光伏发电售电量为 39,781.19 万千瓦时。国网陕西省电力公司于 2020 年 1-9 月起进入公司光伏业务前五大客户，主要因为渭南光伏领跑者基地 100MW 光伏发电项目和铜川光伏技术领跑基地 250MW 光伏发电项目于 2019 年年底并网，于 2020 年起正式并网发电。

②平均电价

2020 年 1-9 月，公司对国网陕西省电力公司的光伏发电平均电价为 0.61 元/千瓦时。

③售电金额

综上所述，2020 年 1-9 月，受售电量及平均电价的影响，公司对国网陕西省电力公司的光伏发电销售金额为 24,218.86 万元。

公司与国网陕西省电力公司的购售电合同期限为五年，到期续签。报告期内，公司

不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

3、中小水电前五大客户情况

报告期内，按售电金额排序，公司中小水电前五大客户如下：

序号	客户名称	售电量 (万千瓦时)	电价 (元/千瓦 时, 不含税)	售电金额(万元, 不含税)	销售占比
2020年1-9月					
1	保山电力	49,279.92	0.15	7,634.71	84.51%
2	国网福建省电力有限公司	2,369.67	0.36	846.51	9.37%
3	云南电网有限责任公司	3,503.82	0.16	552.72	6.12%
2019年度					
1	保山电力	55,482.14	0.16	8,998.65	76.96%
2	国网福建省电力有限公司	5,500.94	0.38	2,088.22	17.86%
3	云南电网有限责任公司	3,755.79	0.16	605.53	5.18%
2018年度					
1	保山电力	51,466.54	0.16	8,351.68	57.19%
2	云南电网有限责任公司	20,050.55	0.20	4,045.13	27.70%
3	国网福建省电力有限公司	5,809.85	0.38	2,205.49	15.10%
2017年度					
1	保山电力	71,896.55	0.18	12,666.26	67.55%
2	云南电网有限责任公司	20,543.88	0.20	4,022.05	21.45%
3	国网福建省电力有限公司	5,432.08	0.38	2,062.08	11.00%

注：报告期内，公司中小水电业务共3家客户。

(1) 保山电力

①售电量

报告期内，公司对保山电力的中小水电售电量分别为71,896.55万千瓦时、51,466.54万千瓦时、55,482.14万千瓦时和49,279.92万千瓦时。

2018年度及2019年度，公司对保山电力中小水电售电量均低于2017年度，主要原因为：2018年保山电力对片区外收购电量过大，影响片区内电量消纳，造成汛期水电站大量弃水限电；2019年保山地区天气异常，来水偏枯，水电厂发电量相应减少，从而使得当年售电量偏低。

②平均电价

报告期内，公司对保山电力的中小水电平均电价分别为 0.18 元/千瓦时、0.16 元/千瓦时、0.16 元/千瓦时和 0.15 元/千瓦时。

2018 年度，公司对保山电力中小水电平均电价降低，主要因为 2018 年公司参与保山电力市场化交易增多所致。2018 年及 2019 年，公司参与保山中小水电市场化交易的电量分别为 40,310.70 万千瓦时和 55,482.14 万千瓦时，占公司对保山电力中小水电售电量的比例分别为 78.32% 和 100%。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对保山电力的中小水电销售金额分别为 12,666.26 万元、8,351.68 万元、8,998.65 万元和 7,634.71 万元。

公司与保山电力的购售电合同期限为一年，每年续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（2）国网福建省电力公司

①售电量

报告期内，公司对国网福建省电力公司的中小水电售电量分别为 5,432.08 万千瓦时、5,809.85 万千瓦时、5,500.94 万千瓦时和 2,369.67 万千瓦时，2017-2019 年基本保持稳定。

②平均电价

报告期内，公司对国网福建省电力公司的中小水电平均电价分别为 0.38 元/千瓦时、0.38 元/千瓦时、0.38 元/千瓦时和 0.36 元/千瓦时，保持稳定。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司对国网福建省电力公司的中小水电销售金额分别为 2,062.08 万元、2,205.49 万元、2,088.22 万元和 846.51 万元。

公司与国网福建省电力公司的购售电合同期限为三年，到期续签。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（3）云南电网有限责任公司

①售电量

报告期内，公司对云南电网有限责任公司的中小水电售电量分别为 20,543.88 万千瓦时、20,050.55 万千瓦时、3,755.79 万千瓦时和 3,503.82 万千瓦时。

2018 年度，公司对云南电网有限责任公司中小水电售电量有所降低，主要是因为香格里拉县仕旺河水电站项目因自然灾害导致设备故障，自 2017 年 8 月起停运。2019 年度，公司对云南电网有限责任公司售电量明显降低，主要因为 2019 年马关县大梁子水电站项目不再纳入公司合并报表范围。

②平均电价

报告期内，公司对云南电网有限责任公司的中小水电平均电价分别为 0.20 元/千瓦时、0.20 元/千瓦时、0.16 元/千瓦时和 0.16 元/千瓦时。

2019 年度，公司对云南电网有限责任公司中小水电平均电价较低，主要因为公司 2019 年仅维西县弄独河水电站公司向云南电网有限责任公司售电，其上网电价较低。

③售电金额

综上所述，报告期内，受售电量及平均电价的影响，公司向云南电网有限责任公司的中小水电销售金额分别为 4,022.05 万元、4,045.13 万元、605.53 万元和 552.72 万元。

公司与云南电网有限责任公司的购售电合同长期有效。报告期内，公司不存在因协议纠纷导致无法收回电价款的情况。

（六）主要发电设备及工程采购情况

1、公司报告期采购情况

报告期内，公司主要采购内容为风电和光伏场站发电设备、相关施工及服务，公司采购一般采用招标方式确定供应商。报告期内，公司签订采购合同的金额如下：

单位：万元，%

分类	2020 年 1-9 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	合同金额	比例	合同金额	比例	合同金额	比例	合同金额	比例
设备	2,083,029.91	46.37	933,940.14	52.46	706,543.97	45.26	531,935.98	64.52
EPC 工程	887,933.46	19.77	171,544.20	9.64	443,403.71	28.40	82,397.91	10.00
施工工程	1,427,085.69	31.77	602,001.66	33.82	364,590.30	23.36	149,140.13	18.09
服务	93,806.42	2.09	72,548.92	4.08	46,589.95	2.98	60,905.49	7.39
合计	4,491,855.48	100.00	1,780,034.92	100.00	1,561,127.93	100.00	824,379.51	100.00

报告期内公司采购主要发电设备的合同价格情况如下：

单位：元/千瓦

项目		2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
陆上风电	风机	3,927.62	3,071.62	3,433.28	3,833.14
	塔筒	904.82	934.21	1,086.49	800.25
	风机+塔筒	-	3,822.85	3,930.00	-
海上风电	风机	6,613.55	6,252.79	-	6,122.71
	塔筒	978.12	764.09	630.20	-
	风机+塔筒	-	6,290.00	7,626.03	6,605.16
光伏发电	组件	-	-	2,111.13	2,947.83

（1）陆上风电设备

受市场供需关系及制造水平提升的影响，报告期内风电机组设备价格整体呈现持续走低的趋势。2018年，由于钢材价格出现大幅度上涨，塔筒等设备价格有所上升。2019年下半年，受《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）出台的影响，为锁定上网电价，风电行业出现抢装潮，风电机组交付紧张，因此风电机组价格从2019年底开始有所回升。由于公司2019年采购时点较早，因此2019年陆上风电机组采购价格未因风电行业抢装潮而出现上升。2020年1-9月，公司采购价格较前期有明显上升，与行业趋势相符。

（2）海上风电设备

近年来我国海上风电快速发展，装机容量大幅提升，但海上风电仍处于起步阶段，相关上游设备制造企业竞争不充分。海上风电机组受风机容量、风场位置、自然条件等影响较大，针对性较强，机型存在3MW至10MW等多种规格，其平均采购价格不具备可比性。

（3）光伏组件

近年来，受供需关系变化、技术进步及制造水平提升的影响，光伏组件价格呈逐年下降趋势。根据万得资讯数据，晶硅光伏组件周平均价格从2017年初的0.36美元/瓦下降至2019年末的0.19美元/瓦。报告期内，公司光伏组件采购价格呈现下降趋势，与行业趋势保持一致。

2、公司报告期内前五名供应商情况

报告期内前五大供应商情况如下：

单位：万元，%

期间	供应商名称	采购金额 (含税)	占当期采 购总额 (注)比 例	采购主要内容
2020年 1-9月	明阳智慧	184,256.08	12.88	风机设备及备品备件
	金风科技	182,202.44	12.73	风机设备及备品备件
	阳光电源	113,604.13	7.94	EPC
	中国东方电气集团有限公司	93,814.13	6.56	风机设备及备品备件
	运达风电	85,789.44	6.00	风机设备及备品备件
	小计	659,666.22	46.11	
2019年度	金风科技	250,078.96	17.54	风机设备及备品备件
	阳光电源	170,871.33	11.98	EPC
	中国电力建设集团有限公司	162,892.10	11.42	EPC
	中国交通建设集团有限公司	126,801.40	8.89	风机基础施工和安装工程
	运达风电	95,530.25	6.70	EPC
	小计	806,174.04	56.54	
2018年度	金风科技	235,546.76	20.73	风机设备及备品备件
	中国交通建设集团有限公司	143,998.14	12.67	风机基础施工和安装工程
	阳光电源	66,430.92	5.85	EPC
	中国电力建设集团有限公司	66,165.22	5.82	EPC
	中建七局安装工程有限公司	26,237.92	2.31	房屋建筑工程
	小计	538,378.96	47.38	
2017年度	阳光电源	46,547.90	10.80	EPC
	中国船舶重工集团海装风电股份有限公司	33,909.75	7.87	风机设备及附件
	中国能源建设集团有限公司	31,626.84	7.34	土建工程
	运达风电	26,777.00	6.21	风机设备及附件
	中铁大桥局集团有限公司	22,631.44	5.25	风机基础施工和安装工程
	小计	161,492.93	37.47	

注：当期采购总额为当期计入在建工程、固定资产、管理费用等科目的采购入账金额（含税），由于签订合同到供货入账存在一定的时间差，因此该金额与当期签订采购合同金额有所不同。

从2017年至2020年1-9月，公司前五大供应商采购金额变动较大，主要因为公司

每年采购项目类型（光伏、陆上风电及海上风电）分布不同。公司对达到招标条件的项目均通过公开招标的方式开展。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司不存在向单个供应商的采购比例超过总额 50% 或严重依赖于少数供应商的情况。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司直接持有金风科技 10.53% 股份，除此以外，公司董事、监事、高级管理人员、主要关联方或持有公司 5% 以上股份的股东未在上述供应商中占有权益。

3、报告期内公司向金风科技采购波动性分析

报告期内，公司向金风科技采购的具体产品主要为风机设备和备品备件，具体情况如下：

单位：万元

对应项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度	小计	采购内容
三峡新能源江苏大丰 300MW 海上风电项目	4,325.14	60,584.39	115,254.93	/	180,167.18	风机设备
	/	2.72	/	/		培训费用
辽宁省大连市庄河 III (300MW) 海上风电项目	23,010.84	91,459.20	62,252.18	3,624.00	180,346.22	风机设备
三峡新能源锡铁山流沙坪二期 100 兆瓦风电项目	/	19,482.05	19,482.05	/	38,964.10	风机设备
福清兴化湾海上风电场二期项目	43,920.26	11,513.52	25,386.21	/	80,819.99	风机设备
西滩 99MW 风电项目、水泉子 99MW 风电项目	/	2,103.75	/	/	34,968.35	备品备件
	/	32,864.60	/	/		工程施工
三峡新能源同心 50MW 风电项目	18,079.44	/	/	/	18,079.44	工程施工
武隆大梁子风电项目	/	15,990.02	/	/	15,991.38	风机设备
	/	1.36	/	/		培训费用
三峡新能源米脂姬岔风电场	/	13,964.57	/	/	13,964.57	风机设备
福清兴化湾海上风电场一期项目	/	/	11,645.57	/	11,645.57	风机设备
绥德张家峰风电场工程	/	/	/	8,550.00	8,550.00	风机设备
三峡新能源红寺堡大河 100MW 风电项目	/	/	/	/	4,272.40	工程施工
江苏响水近海风电场项目	/	/	24.53	3,030.82	3,055.35	风机设备
内蒙古克旗骆驼台子 300MW 风电场项目	/	-1,210.23	/	3,280.00	2,069.77	工程施工 (2019 年度为第三方违约扣款)
马岗 49.5 兆瓦风电项目	/	1,402.50	/	/	1,402.50	风机设备

对应项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度	小计	采购内容
商都天润一期吉庆梁、二期大脑包风电场 99MW 工程	50.99	299.46	461.09	394.57	1,207.47	备品备件及改造维修
	/	1.36	/	/		培训费用
国水集团化德 1-8 期风电场工程	1,009.21	458.49	385.29	146.18	2,000.77	备品备件及改造维修
	/	1.60	/	/		培训费用
白城查干浩特风电场一、二期工程	79.99	/	139.59	65.85	574.23	备品备件
	36.07	252.73	/	/		技术服务
调兵山风电场一、二期新建工程项目	159.57	/	398.99	/	580.62	备品备件
	21.47	0.59	/	/		技术服务
内蒙古京能巴音 200 兆瓦风电项目	/	357.49	/	/	358.85	备品备件
	/	1.36	/	/		培训费用
大安海坨风电场一至四期工程项目	22.61	/	68.45	/	276.33	备品备件
	/	183.91	/	/		改造维修
	/	1.36	/	/		培训费用
伊春新青老白山风电场一、二期工程项目	/	147.26	/	/	148.62	备品备件及改造维修
	/	1.36	/	/		培训费用
水泉子 49.5 兆瓦风电项目	/	116.62	/	/	116.62	工程施工
中国三峡 12.5MW 试验风机项目	/	78.34	/	/	78.34	改造维修
天源张家川一期 49.5 兆瓦风电项目	/	77.93	/	/	77.93	改造维修
达坂城风电场一期 49.5MW 风电项目	/	73.19	/	/	73.19	备品备件
开原威远风电场工程项目	/	65.73	/	/	65.73	备品备件
北京兴启源朱日和风电场一期（49.5MW）工程	62.20	18.79	43.31	/	124.30	备品备件
南墅润莱风电场（36MW）工程	7,996.00	53.29	/	/	8,049.29	风机设备及备品备件
尚义石井风电场一期工程	60.27	0.09	/	/	61.72	备品备件
	/	1.36	/	/		培训费用
三峡新能源四子王旗幸福风电场一期 400MW 工程	/	1.36	/	/	1.36	培训费用
天融诸城风电场工程项目	/	1.36	/	/	1.36	培训费用
冕宁铁厂乡风电项目	/	1.36	/	/	1.36	培训费用
施甸四大山风电场项目	/	/	/	/	0.43	备品备件
长乐外海海上风电场 A 区项目	26,607.22	/	/	/	26,607.22	风机设备
广东省阳江市阳西沙扒三期 400MW 海上风电项目	41,677.58	/	/	/	41,677.58	风机设备
滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目	15,083.59	/	/	/	15,083.59	风机设备

对应项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度	小计	采购内容
其他会计调整	/	275.89	/	/	275.89	/
合计	182,202.44	250,078.96	235,546.76	19,091.42	686,919.58	

（1）公司的采购和项目建设的模式和特点

从采购模式角度来看，公司采购工程、货物和服务，采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购、单一来源采购（自营项目）、单一来源采购（直接对外委托）等采购方式。公司已制定采购及招标管理制度及细则，报告期内，公司严格执行采购管理制度，主要通过公开招投标方式选择供应商。公司在招标结果完成公示后，发送中标（成交）通知书，并与供应商签订采购合同。

招投标具有公平性、竞争性和招标结果的不确定性等特点。首先，公开招标公告发布后，满足一定基本资格条件的供应商均能够参与投标，公司无法决定参与投标的厂商；其次，公司上游行业竞争激烈，各供应商对于参与公司投标较为踊跃，投标竞争较为激烈；最后，评标由专门的评标委员会进行，评标委员会会根据供应商的报价、技术方案等多方面进行打分，最终根据分数确定供应商，评标结果无法由公司掌控，因而导致各项采购的中标方不完全相同。

从建造模式角度来看，在工程建设阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大等特点，公司制定了一系列规章制度，从工程前期设计、施工和投产运行的各阶段、环节进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作机制。其主要流程包括：相关部门或供应商进行工程设计、工程开工报审、工程验收、向电网公司提交项目相关资料、启动试运行、项目竣工验收。

风电项目建设周期较长，为保障风机的按时交付和项目顺利建成，通常需提前履行风机招标流程。确定中标方后，公司根据项目进展情况履行合同，通知供应商履行风机交付义务；供应商接到通知后，在合同规定的时间内交付设备；公司收到设备后，根据合同规定验收后确认采购金额。因此，项目招标完成、设备采购启动、采购金额入账等时点的时间间隔较长。

（2）公司向金风科技采购招标情况

公司主要向金风科技采购风机设备。2015年度至2020年1-9月，公司实施的风机招标采购情况如下：

年份	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年1-9月
风机招标次数	16	10	7	8	16	16
风机招标采购金额（亿元）	30.67	23.50	38.70	41.17	188.64	42.51
金风科技参与次数	15	10	7	8	15	10
金风科技参与金额（亿元）	28.77	23.50	38.70	41.17	186.30	30.95
金风科技中标次数	6	5	4	5	3	4
金风科技中标金额（亿元）	12.50	12.63	33.96	15.47	29.34	12.51
金风科技中标金额占比	40.76%	53.74%	87.75%	37.58%	15.55%	29.43%

注：金风科技参与金额为其参与的招标项目最后中标金额；金风科技中标金额占比为金风科技中标金额/风机招标采购金额。

2017年至2020年9月末，金风科技参与发行人招标时，其他招标公司情况如下：

年份	项目名称	采购内容	其他参与投标方名称
2017	三峡新能源大连市庄河III（300MW）海上风电项目第一批200MW风力发电机组设备（含塔筒）采购	海上风机及塔筒	太原重工股份有限公司 华锐风电科技（集团）股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 远景能源有限公司
2017	三峡新能源江苏大丰300MW海上风电项目风力发电机组设备采购（第一段标）	海上风机	上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 远景能源有限公司
2017	三峡新能源江苏大丰300MW海上风电项目风力发电机组设备采购（第二段标）	海上风机	上海电气风电集团股份有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 远景能源有限公司
2017	三峡新能源福建闽清上莲风电场（48MW）工程风力发电机组设备采购	陆上风机	国电联合动力技术有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 许继集团有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 太原重工股份有限公司 远景能源有限公司 湘电风能有限公司 浙江运达风电股份有限公司
2017	三峡新能源山东昌邑柳疃60MW项目风力发电机组设备采购	陆上风机	明阳智慧能源集团股份公司 北京万源工业有限公司 国电联合动力技术有限公司 浙江运达风电股份有限公司 湘电风能有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 太原重工股份有限公司 远景能源有限公司
2017	三峡新能源福建建瓯筹岭风电场（48MW）工程风力发电机组设备采购	陆上风机	远景能源有限公司 国电联合动力技术有限公司 浙江运达风电股份有限公司

年份	项目名称	采购内容	其他参与投标方名称
			湘电风能有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 太原重工股份有限公司
2017	三峡新能源福建屏南灵峰风电场（40MW）工程风力发电机组设备采购	陆上风机	远景能源有限公司 国电联合动力技术有限公司 浙江运达风电股份有限公司 湘电风能有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 太原重工股份有限公司 东方电气风电有限公司
2018	三峡新能源陕西省米脂姬岔风电场一期（50MW）风力发电机组设备采购公开招标（重新评标）	陆上风机	湘电风能有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 远景能源有限公司 浙江运达风电股份有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2018	三峡新能源辽宁省大连市庄河III（300MW）海上风电项目第二批98MW风力发电机组设备（含塔筒）采购	海上风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 太原重工股份有限公司 华锐风电科技（集团）股份有限公司
2018	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒300MW海上风电项目风机及配套塔筒设备采购	海上风机及塔筒	远景能源有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2018	三峡新能源广西平南东平风电场（思旺、官成区域）60MW工程风力发电机组设备采购	陆上风机	远景能源有限公司 浙江运达风电股份有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司
2018	三峡新能源青海省锡铁山流沙坪风电场二期（100MW）风力发电机组设备及塔筒采购	陆上风机及塔筒	远景能源有限公司 浙江运达风电股份有限公司 湘电风能有限公司
2018	三峡新能源山东滨州沾化滨海一期50MW风电项目风力发电机组设备及塔筒采购	陆上风机及塔筒	远景能源有限公司 湘电风能有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 浙江运达风电股份有限公司
2018	三峡新能源山东省南墅润莱风电场二期（20MW）工程风力发电机组设备采购重新招标	陆上风机	远景能源有限公司 浙江运达风电股份有限公司
2018	三峡新能源甘肃天水清水白驼风电场60MW项目风力发电机组设备和塔筒采购	陆上风机及塔筒	浙江运达风电股份有限公司 远景能源有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 许继集团有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2019	三峡新能源辽宁省葫芦岛岳家屯风电场（48MW）工程风力发电机组设备、塔筒及附件采购	陆上风机及塔筒	东方电气风电有限公司 浙江运达风电股份有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2019	三峡新能源康保老章盖150MW风电场风力发电机组设备及塔筒采购I标段	陆上风机及塔筒	浙江运达风电股份有限公司 西门子歌美飒可再生能源科技(中国)有限公司 远景能源有限公司

年份	项目名称	采购内容	其他参与投标方名称
			明阳智慧能源集团股份有限公司 许继集团有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司 维斯塔斯风力技术（中国）有限公司 东方电气风电有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2019	三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目风力发电机组设备、塔筒及配件采购	陆上风机及塔筒	上海电气风电集团股份有限公司 浙江运达风电股份有限公司 明阳智慧能源集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2019	三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目风电机组和及塔筒配套设备采购（I 标段）	海上风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2019	三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目风电机组和及塔筒配套设备采购（II 标段）	海上风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2019	三峡新能源江苏如东 800MW（H6、H10）海上风电项目风力发电机组及塔筒设备采购	海上风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份有限公司 远景能源有限公司 上海电气风电集团股份有限公司 中国船舶集团海装风电股份有限公司
2019	三峡新能源康保老章盖 150MW 风电场风力发电机组设备及塔筒采购第二标段（50MW）重新招标	陆上风机及塔筒	西门子歌美飒可再生能源科技有限公司 远景能源有限公司 维斯塔斯风力技术（中国）有限公司
2019	三峡新能源山东省南墅润莱风电场二期(20MW)工程风力发电机组设备重新公开招标	陆上风机及塔筒	东方电气风电有限公司 上海电气风电集团股份有限公司
2019	三峡新能源重庆市巫山青山头风电工程（52.5MW）风力发电机组设备及塔筒采购招标项目	陆上风机及塔筒	浙江运达风电股份有限公司 远景能源有限公司
2019	三峡新能源山东昌邑莱州湾一期（300MW）海上风电项目风力发电机组及塔筒设备采购重新招标（I 标段）	海上风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2019	三峡新能源山东昌邑莱州湾一期（300MW）海上风电项目风力发电机组及塔筒设备采购重新招标（II 标段）	海上风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2019	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三、四、五期海上风电项目风电机组设备采购(三期I 标段)	海上风机	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2019	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三、四、五期海上风电项目风电机组设备采购（三期II 标段）	海上风机	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2019	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三、四、五期海上风电项目	海上风机	明阳智慧能源集团股份有限公司 上海电气风电集团股份有限公司

年份	项目名称	采购内容	其他参与投标方名称
	风电机组设备采购(四期)		东方电气风电有限公司
2019	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三、四、五期海上风电项目风电机组设备采购(五期)	海上风机	明阳智慧能源集团股份公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2020	三峡新能源布尔津城西一期50MW、二期50MW风电项目风力发电机组及配套塔筒设备采购	陆上风机及塔筒	三一重能股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 远景能源有限公司 维斯塔斯风力技术（中国）有限公司
2020	三峡新能源安徽颍上黄坝50MW风电场工程风力发电机组及塔筒设备采购	陆上风机及塔筒	三一重能股份有限公司 浙江运达风电股份有限公司 远景能源有限公司
2020	三峡新能源贵州清镇市流长风电场（40MW）陆上风电场风力发电机组及塔筒设备采购	陆上风机及塔筒	浙江运达风电股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 远景能源有限公司
2020	三峡新能源红寺堡风电项目（50MW）风力发电机组设备及塔筒采购	陆上风机及塔筒	三一重能有限公司 新疆金风科技股份有限公司 浙江运达风电股份有限公司 远景能源有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 东方电气风电有限公司
2020	三峡新能源利通区五里坡风电项目（70MW）风力发电机组设备及塔筒采购	陆上风机及塔筒	浙江运达风电股份有限公司 三一重能有限公司 湘电风能有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 新疆金风科技股份有限公司 东方电气风电有限公司 远景能源有限公司
2020	福清兴化湾海上风电场和三峡产业园智能微网项目试验风机采购（第一标段段）	海上试验风机及塔筒	明阳智慧能源集团股份公司 新疆金风科技股份有限公司 东方电气风电有限公司
2020	福清兴化湾海上风电场和三峡产业园智能微网项目试验风机采购（第二标段段）	海上试验风机及塔筒	东方电气风电有限公司 新疆金风科技股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司
2020	福清兴化湾海上风电场和三峡产业园智能微网项目试验风机采购（第三标段段）	海上试验风机	新疆金风科技股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 东方电气风电有限公司
2020	长乐外海海上风电场A区项目风力发电机组设备（第二批次）采购（第一标段）	海上风机	新疆金风科技股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司
2020	长乐外海海上风电场A区项目风力发电机组设备（第二批次）采购（第二标段）	海上风机	新疆金风科技股份有限公司 明阳智慧能源集团股份公司 上海电气风电集团股份有限公司 东方电气风电有限公司

金风科技参与的发行人投标中，其他参与招标公司情况如下：

序号	名称	资质	行业地位
----	----	----	------

序号	名称	资质	行业地位
1	中国船舶集团海装风电股份有限公司	不适用	隶属于中国船舶集团有限公司，“全球新能源企业 500 强”，正在为 190 多个风场提供优质运维服务
2	浙江运达风电股份有限公司	不适用	上市公司股票代码 300772.SZ。国家高新技术企业，业务覆盖风电项目全生命周期的系统服务
3	远景能源有限公司	不适用	2019 年列入《麻省理工科技评论》“2019 年全球 50 家最聪明公司”榜单前十；并加入全球“RE100”倡议，成为中国内地首个承诺 2025 年实现 100% 绿色电力消费的企业
4	许继集团有限公司	不适用	国家电网公司直属产业单位，中国电力装备行业的大型骨干和龙头企业
5	湘电风能有限公司	不适用	湖南省国资旗下专业提供风电项目系统解决方案服务商
6	西门子歌美飒可再生能源科技有限公司	不适用	西门子下属风电设备企业，在全球范围内已拥有包括设在美国、中国等地的 30 家生产厂
7	维斯塔斯风力技术（中国）有限公司	不适用	总部位于丹麦，是世界风电行业知名企业，在全球 81 个国家和地区装机逾 113 吉瓦
8	太原重工股份有限公司	不适用	上市公司股票代码 600169.SH。中国最大 500 家工业企业之一，中国机械行业最大 50 家工业企业之一。属国家特大型重点骨干企业
9	上海电气风电集团股份有限公司	不适用	控股股东上海电气集团股份有限公司（上市公司股票代码 601727.SH）是一家大型综合性高端装备制造企业
10	三一重能股份有限公司	不适用	其控股股东三一集团是国内工程机械龙头企业，创建于 1989 年，旗下拥有两大上市公司三一重工(600031.SH)和三一国际(00631.HK)
11	明阳智慧能源集团股份公司	不适用	上市公司股票代码 601615.SH。在 2019 年全球新能源企业 500 强中位居第 41 位，2016 年全球海上风电创新排名第一位
12	华锐风电科技（集团）股份有限公司	不适用	是中国第一家自主开发、设计、制造和销售适应全球不同风资源和环境条件的大型陆地、海上和潮间带风电机组的专业化高新技术企业
13	国电联合动力技术有限公司	不适用	国家能源投资集团有限责任公司下属高新技术企业
14	东方电气风电有限公司	不适用	中国东方电气集团组建成立的一家风电产业一体化专业公司。已为国内外用户提供各型风力发电机组 10,000 余台

风机设备供应商作为制造企业，不涉及专业资质。但根据招标项目不同，公司对招标参与公司的历史业绩有一定要求。上述参与招标公司均为行业内领先风电设备提供商，公司严格根据招标相关规范开展招标工作，不存在开展不规范招投标的行为，不存在不正当交易。

（3）公司向金风科技采购金额波动性原因

公司向金风科技采购金额及比重有所波动，2018 年度及 2019 年度采购金额大幅上升的原因主要如下：

①2016年至2019年，公司风机招标金额逐年增大。受风电业务规模扩大、海上风电快速发展的影响，公司风机招标的平均采购金额逐年提升；同时，受行业政策导致的风电抢装潮影响，2019年公司风机招标金额出现大幅上升。

②由于招投标结果存在较大的不确定性，历次招标中对于风机设备的技术参数要求有一定的差异，且各方报价难以预测，因此金风科技报告期内中标金额和占比差异较大，存在较大波动。2015年至2020年1-9月，金风科技中标金额分别为12.50亿元、12.63亿元、33.96亿元、15.47亿元、29.34亿元和12.51亿元，占比分别为40.76%、53.74%、87.75%、37.58%、15.55%和29.43%。

③由于招标时点和采购金额入账时点存在一定的滞后，当年度招标项目通常在次年甚至更晚实施：

A.2017年采购金额较低与2016年金风科技中标金额有关。金风科技2016年中标金额为12.63亿元，在其中标项目中，三峡新能源贵州普安雾隆风电场项目和三峡新能源贵州白云区白云风电场项目由于建设条件等原因，直至目前尚未实施；另外，武隆大梁子风电场项目于2018年才正式实施。扣除以上项目的中标金额后，金风科技2016年有效中标金额仅为4.4亿元；因此公司2017年度向金风科技采购金额相对较低。

B.2018年及2019年采购金额较高，一方面因为2017年度起金风科技中标金额大幅上升；另一方面因为2016年度金风科技中标的武隆大梁子风电场项目于2018年才正式实施。

综上所述，公司向金风科技采购金额及比重有所波动，2018年度及2019年度采购金额大幅上升具有合理性。

（七）安全生产和环境保护情况

1、安全生产情况

（1）安全生产制度体系

公司高度重视安全生产工作，根据公司制度制定规则，以管控公司及下属企业安全生产为目标制订了全面的二级、三级管理制度，涉及工程建设、生产运营、应急管理等各项内容，涵盖公司的陆上风电、海上风电、光伏、小水电等生产方式。公司主要安全生产制度包括：

序号	制度名称	制度编号（发文编号）
1	安全管理制度	SXXNY-G2-AQ-01-2018（三峡新能源安〔2018〕310号）
2	安全生产检查工作的办法	SXXNY-G3-AQ-10-2016（三峡新能源安〔2016〕312号）
3	生产安全事故报告和调查处理规定	SXXNY-G3-AQ-11-2016（三峡新能源安〔2016〕312号）
4	消防安全管理办法	SXXNY-G3-AQ-15-2016（三峡新能源安〔2016〕312号）
5	安全生产费用管理办法	SXXNY-G3-AQ-13-2016（三峡新能源安〔2016〕361号）
6	安全生产工作奖惩办法	SXXNY-G3-AQ-14-2020（三峡新能源安〔2020〕129号）
7	职业危害防治管理办法	SXXNY-G3-AQ-19-2016（三峡新能源安〔2016〕312号）
8	安全文明施工管理办法	SXXNY-G3-AQ-20-2016（三峡新能源安〔2016〕312号）
9	电力安全生产管理办法	SXXNY-G3-AQ-05-2016（三峡新能源安〔2016〕361号）
10	危险源辨识与安全风险分级管控管理办法	SXXNY-G3-AQ-12-2020（三峡新能源安〔2020〕362号）

（2）安全生产制度运行情况

公司安全生产管理工作按照“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，按照“统一领导、落实责任、分级管理、分类指导、全员参与”的原则，逐级建立健全安全生产责任制，公司各部门、各单位严格遵守安全管理制度，形成了自我约束并持续改进的安全生产管理体系。

① 安全生产组织体系

公司及区域管理机构成立安全生产委员会，负责制定安全生产相关战略规划及制度，部署及指导安全生产相关工作。公司安全生产委员会主任由公司总经理担任，副主任由公司分管安全的副总经理及安全总监担任，成员由公司其他领导班子成员、高管、各部门主要负责人（不含公司纪委、纪检工作部主要负责人）组成。

公司安全生产委员会办公室设在公司质量安全部，负责公司安全生产委员会日常工作，对各单位安全生产管理工作实施监督管理。公司质量安全部主任兼任安全生产委员会办公室主任，全面负责安全生产委员会办公室工作。

公司质量安全部负责拟定具体制度规程、组织安全生产培训、对安全生产运行状况进行监督检查等。

② 安全生产监督检查

公司建立安全生产监督体系。公司质量安全部、各单位安全生产管理部门和专（兼）

职安全员是安全生产监督体系组成部分。监督检查工作内容包括安全生产责任制的落实情况，各类设备、设施安全状况及人身安全防护措施的落实情况，在建工程项目安全生产施工的落实情况。

公司建立安全生产管理保证体系。公司、区域机构以及项目公司各部门是安全生产管理保证体系的组成部分。安全检查工作内容包括检查安全生产规章执行情况，检查开展持续改进落实情况，检查设备维护落实情况，检查职业病危害的防治、管理与劳动保护工作落实情况，检查目视化工作的开展情况。

各单位按规定建立应急管理体系，制定事故应急预案，定期组织开展宣传教育、培训与演练，根据有关规定和本单位安全生产的实际需要，配备必需的应急救援装备与器材。

③安全生产教育和培训管理

公司已建立健全安全生产的教育和培训制度，落实企业负责人、安全生产管理人员、特种作业人员的持证上岗制度和培训制度。

公司质量安全部每年负责对公司总部主要负责人、安全生产管理人员进行安全知识培训。各单位安全管理部门负责对本单位主要负责人、安全生产管理人员、各项目公司负责人、专（兼）职安全管理人员、从业人员进行安全知识培训。各单位根据当地省级安全监管部门、国家能源派出机构的通知要求，参加相应的安全取证培训。

④安全生产事故管理

各单位安全生产事故管理工作均按公司《生产安全事故报告和调查处理规定》的规定执行。事故调查处理坚持实事求是、尊重科学原则，及时、准确地查明事故经过、事故原因和事故损失，认定事故性质，划定事故责任，总结事故教训，提出整改措施，并对事故责任者追究责任。

（3）安全生产事故及处罚

报告期内，公司存在一起安全事故。2019年5月20日，公司所属三峡新能源平泉发电有限公司在处理现场集电线路3号线跳闸故障过程中，作业人员在3号线路跳闸对应的35千伏开关柜间隔内检查时，碰到开关柜内局部带电部位发生触电，造成1人重伤。

报告期内，公司安全生产相关处罚请参见本招股说明书“第九节 公司治理”之“三、报告期内违法违规行情况”。

2、环境保护情况

（1）环境保护制度体系

公司主营业务为新能源发电，鉴于风力发电、光伏发电等均为清洁能源能量向电能的转化，在生产过程中不会产生固废、液废、气废等污染物排放。公司已制定相关环境保护管理制度、环境保护考核管理办法、环境保护计划与信息管理办法等，对公司建设生产环节的环境保护进行管理和监督。公司主要环境保护制度包括：

序号	制度名称	制度编号（发文编号）
1	环境保护管理制度	SXXNY-G2-HB-01-2018（三峡新能源科〔2018〕744号）
2	环境保护考核管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-01-2018（三峡新能源科〔2018〕744号）
3	环境保护计划与信息统计管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-02-2018（三峡新能源科〔2018〕744号）
4	环境合规性评价管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-03-2019（三峡新能源科〔2019〕821号）
5	环境因素识别、评价管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-04-2019（三峡新能源科〔2019〕821号）
6	资源、能源节约管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-05-2019（三峡新能源科〔2019〕821号）

（2）环境保护制度运行情况

公司主营业务为新能源发电，发电运营期内产生的主要污染物情况如下：

废气：清洁能源发电运营期内无工艺废气产生。

废水：主要为运行检修人员生活产生少量生活污水。

固体废物：主要为运行检修人员生活产生的生活垃圾，变压器维护检修过程中产生的废变压器油及承装容器，直流系统设备检修时更换下来的铅酸蓄电池，电气设备故障处理过程中产生的废电路板，风机偏航、主轴、齿轮箱维护、更换过程中产生的润滑油、润滑油脂及承装各类容器等。

噪声：光伏项目运营期噪声主要来源变压器、逆变器运行时电磁噪声和逆变器散热系统产生的噪声，风电项目主要来源于风电场风力发电机组偏航、变桨、风机叶片扫风及散热系统噪声，变压器电磁噪声等。

清洁能源发电运营期内产生的污染物较少，公司针对废水、固体废物及噪声等主要污染源制定了如下措施：

①废水：运营期内生活污水采用地埋式一体化污水处理设施及沉淀池、化粪池等设施进行处理，处理后上清液用于场区绿化、和场区道路洒水降尘，不外排。

②固体废物：生活垃圾与当地环卫部门签订垃圾清运协议定期运至指定地点统一处理，风机润滑油、变压器废油、承装容器、铅酸蓄电池、废电路板等在处理和更换时将委托专门的公司进行处理，一般不在场站内作利用及处置。

③噪声：光伏项目在变压器和逆变器布置位置一般距场区边界较远，对周围环境敏感目标影响较小，风电项目在风电机组选址期间对照环境保护影响评价文件的内容，对风电场周围环境敏感目标进行踏勘，风机及变压器布置时保持对周围环境敏感目标的有效距离。

报告期内，公司不存在环保重大违法违规行为，相关处罚请参见本招股说明书“第九节 公司治理”之“三、报告期内违法违规行为情况”。

（3）环境管理体系证书情况

截至2020年9月30日，公司及其子公司获得的环境管理体系证书如下：

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
1	三峡新能源	环境管理体系认证证书	风能（包括海上和陆上风电）、太阳能和水电清洁能源的投资建设和运营管理及相关管理活动	19918E00141R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
2	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	环境管理体系认证证书	海上风电场的投资和运营管理服务及所涉及场所的相关环境管理活动	J19E28012903ROM	卡狄亚标准认证（北京）有限公司	2019.3.19	2022.3.18
3	盐城大丰	环境管理体系认证证书	海上风电电力生产和运营	00519E32316R0S	中国船级社质量认证公司	2019.10.9	2019.10.9~2022.10.8
4	三峡新能源大连发电有限公司	环境管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理所涉及的环境管理活动	19919E00128R0S	中标华信（北京）认证中心有限公司	2019.6.10	2019.6.10~2022.6.9
5	三峡新能源阳	环境管理体	海上风电投资建	19919E0	中标华信	2019.10.17	2019.10.17~

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
	江发电有限公司	系认证证书	设计与运营管理所涉及的环境管理活动	0286R0S	(北京)认证中心有限公司		2022.10.16
6	长江三峡集团福建能源投资有限公司	环境管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理、产业园的运行管理所涉及的环境管理活动	19918E00172R0S	中标华信(北京)认证中心有限公司	2018.12.17	2018.12.17~2021.12.16
7	海峡发电有限责任公司	环境管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理所涉及的环境管理活动	19918E00172R0S-1	中标华信(北京)认证中心有限公司	2018.12.17	2018.12.17~2021.12.16
8	福清海峡发电有限公司	环境管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理所涉及的环境管理活动	19918E00478R0S-2	中标华信(北京)认证中心有限公司	2018.12.17	2018.12.17~2021.12.16
9	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	环境管理体系认证证书	产业园的运行管理所涉及的环境管理活动	19918E00172R0S-3	中标华信(北京)认证中心有限公司	2019.12.23	2019.12.23~2021.12.16

注：公司下属东北分公司等 149 家子公司、分支机构载于三峡新能源持有的环境管理体系认证证书附件 1-附件 22。

(4) 污染物排放及环保措施执行情况

①环境污染的具体环节、污染物及其主要环保措施

公司主营业务为新能源发电，所产生污染物较少，主要污染物的种类、环节及相应的主要环保措施如下：

污染物种类	污染物名称	污染物产生环节	主要环保措施
水污染物	生活污水	运营期电站工作人员在厂内食宿产生	食堂污水先经隔油池处理后，再与其他生活污水、综合污水经沉淀池、化粪池或一体化污水处理设备处理进入收集池处理后委托当地环卫部门清运，不外排到地表水等外环境当中
固体废物	冷却油、检修废油、危险废物漏液、蓄电池漏液等	当升压站变电器出现事故和检修时，排出冷却油；风力发电机组、35KV 箱变、站用变、闸门起动机检修时可能产生一定量的废油；电器设备维修、蓄电池故障产生漏液；	自建事故油池/设置专门的容器，废弃油用专门容器收集及危废采取符合要求的暂存间贮存后，按《危险废物贮存污染控制标准》委托有资质单位处置。
其他	噪声	主变压器、水泵房设备设施产生噪声	项目选址阶段选择远离噪声敏感目标的地点作为项目建设地；定期对

污染物种类	污染物名称	污染物产生环节	主要环保措施
			噪音进行监测
	电磁辐射	110KV 及以上输变电设备产生电磁辐射	采用符合设计要求的电气设备并定期对电磁辐射进行监测

报告期内，公司所属子公司在电站项目建设过程中，严格执行环保“三同时”制度，防治污染的一体化污水处理装置及沉淀池，化粪池，事故油池，固体废物、危险废物暂存间等主要环保设备设施与电站项目主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，防治污染的设施符合经批准的环境影响评价文件的要求。

报告期内公司及其子公司针对电站运营期各环节产生的污染物均采取了有效的环保措施，并定期对环保设备设施进行检测和维护，主要环保设备设施处于有效运行状态，水污染物、固体废物等主要污染源得到有效处理；噪声、电磁辐射等污染源均未超过国家规定排放指标。

②主要污染物排放量

公司报告期内的主要污染物排放量情况如下：

污染物种类	污染物名称	污染物排放量（吨）			
		2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
固体废弃物	冷却油、检修废油、危险废物漏液、蓄电池漏液等	0.57	16.44	2.18	0.12
水污染物	生活污水	26,413.90	37,972.81	30,062.89	28,912.33

注：

（1）国水集团化德风电有限公司所属国水化德八期项目采用 33 台 1.5 兆瓦双馈风机，2019 年，国水集团化德风电有限公司根据风机齿轮箱润滑油的检测指标情况，对齿轮箱油进行全部更换，总计产生 15.9 吨废润滑油。

（2）商都县天润风电有限公司所属商都天润风电项目采用 66 台 0.75 兆瓦双馈风机，2018 年，商都县天润风电有限公司根据风机液压系统实际工况需要，对部分风机的液压系统矿物油进行更换，总计产生 2 吨液压废油。

（3）噪声、电磁辐射等污染物采取定期监测的方式予以监控，监测结果满足国家规定标准限值要求。

③报告期内公司及其子公司环保投入和费用支出情况

报告期内公司及其子公司环保投入和费用支出情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年

项 目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
一、主要环保设施及设备投入	2,094.17	1,019.95	830.95	349.66
二、主要环保费用支出	2,144.23	5,534.55	5,067.57	3,514.53
其中：环境保护措施费用	1,755.82	4,091.90	2,086.90	2,262.82
其他费用	388.41	1,442.65	2,980.67	1,251.71
合计	4,238.41	6,554.50	5,898.52	3,864.19

主要环保设施及设备投入主要为电站项目所有环保设施和设备建设及购置费用，包括化粪池、事故油池、危废暂存间、一体化污水处理设备的建设及购置费用。

环境保护措施费用主要包括用于场区绿化、洒水降尘、固体废物清运、边坡治理、截排水沟砌筑、临时弃土苫盖等的费用。

其他费用主要为环境影响评价报告、水土保持方案文件编制费用，环境影响监测费用和环保、水土保持验收报告编制、生态补偿等费用。

公司主要从事清洁能源发电业务，所产生的污染物较少，报告期内公司的环保投入、环保相关成本费用与处理公司生产经营所产生的污染物排放量相匹配。

五、公司主要资产情况

（一）固定资产情况

1、主要固定资产情况

公司主要固定资产包括房屋及建筑物、机器设备等。截至2020年9月30日，公司固定资产的具体情况如下：

单位：万元

项目	使用寿命(年)	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率(%)
房屋建筑物	8-50	790,136.35	154,722.73	8,879.63	626,533.98	79.29
机器设备	5-32	6,871,017.29	1,461,553.45	37,902.66	5,371,561.18	78.18
运输设备	3-12	13,361.30	9,632.65	0.00	3,728.64	27.91
电子及其他设备	3-15	28,758.77	14,620.45	1.35	14,136.98	49.16
合计		7,703,273.71	1,640,529.29	46,783.64	6,015,960.78	78.10

2、房屋及建筑物

(1) 自有房屋

①总体情况

截至2020年9月30日，公司已投产发电项目使用房产239处，面积合计260,158.86平方米。其中已取得权属证书房产220处，面积合计227,830.15平方米；尚未取得权属证书房产19处，面积合计32,328.71平方米。截至2020年9月30日，公司上述发电项目房产办证率为87.57%。

截至2020年9月30日，公司出租性房产39处，面积共计206,577.84平方米。截至2020年9月30日。其中已取得权属证书房产1处，面积38,467.27平方米；未取得权属证书房产38处，面积168,110.57平方米。

截至2020年9月30日，公司办公等其他房产145处，面积共计49,591.53平方米。其中已取得权属证书房产132处，面积共计60,768.03平方米；未取得权属证书的其他房产13处，面积共计3,557.40平方米。

②已取得权属证书的自有房产情况

截至2020年9月30日，公司已取得房屋权属证书的自有房产具体情况见附录1。

③尚未取得权属证书的自有房产情况

1) 已投产发电项目房产

A. 正在办理不动产权证书的房产情况

截至2020年9月30日，公司及其子公司所属已实现并网发电项目中，在已取得不动产权证书土地上建成使用，但尚在逐步办理房产不动产权证书的房产共7处，面积共计9,992.47平方米，具体情况如下：

序号	使用主体	坐落位置	建筑面积 (m ²)
1	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场畜牧二连	581.48
2	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县张家峰村	2,217.28
3	三峡新能源平山发电有限公司	平山县温塘镇后沟村	1,243.54
4	渭南峡阳新能源发电有限公司	合阳县金裕镇解庄村	716.00
5	三峡新能源大柴旦风电有限公司	大柴旦锡铁山镇	938.06

序号	使用主体	坐落位置	建筑面积 (m ²)
6	三峡新能源涞源发电有限公司	河北省保定市涞源县北石佛乡石道沟村	1,786.92
7	灵宝华祥风电开发有限公司	灵宝市苏村乡	2,509.19
合计			9,992.47

注：（1）三峡新能源盘州市发电有限公司、巨野县峻阳新能源发电有限公司、三峡新能源泗洪有限公司所属原未办证房产已经分别于 2020 年 12 月取得不动产权证书，未纳入上表范围。（2）三峡新能源涞源发电有限公司、灵宝华祥风电开发有限公司已于 2020 年 11 月、12 月取得所属土地的不动产权证书，故纳入正在办理不动产权证书的房产。

上述第 1-3 项房产已依法办理取得建设工程规划许可证，建筑工程施工许可证等必要的审批报建手续，被行政处罚的风险较低，办理取得不动产权证书不存在实质性法律障碍。

上述第 4 项房产已依法办理取得了乡村建设规划许可证，不存在被责令限期拆除的行政处罚风险，办理取得不动产权证书不存在实质性法律障碍。

上述第 5-7 项房产正按照法律程序办理不动产权证书。上述公司所属未办理不动产权证书的房产为其依法建造的自有房产，未曾因房屋使用而与其他主体发生任何争议或纠纷。截至本招股说明书签署日，该等公司未受到责令拆除前述房产的行政处罚/行政命令，也不存在影响其正常使用前述房产的其他情况。

B. 暂时无法办理不动产权证书的房产情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司所属并网发电的电站项目中，部分房产建设于正在办理不动产权证书的土地上，导致暂时无法办理相关房产的不动产权证书，涉及房产面积合计 15,607.03 平方米，前述房产的具体情况如下：

序号	使用主体	坐落位置	建筑面积 (m ²)
1	库伦旗协力光伏有限公司	通辽市库伦旗库伦镇瓦房牧场	492.75
2	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	利通区扁担钩镇南梁村，吴忠市荣跃牧场北侧、盐环定扬水干渠西侧	3,316.27
3	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村	475.60
4	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木清能光伏电站	5,269.31
5	三峡新能源彰武发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县候贝营子村	974.13
6	三峡新能源清水发电有限公司	清水县白驼镇	2,300.84
7	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇梁峪村等 6 个村	852.63
8	交口县祝阳能源有限公司	吕梁市交口县桃红坡镇	917.50

序号	使用主体	坐落位置	建筑面积 (m ²)
9	三峡新能源都兰有限公司	海西州都兰县诺木洪乡南	1,008.00
	合计		15,607.03

针对上述第 1 项房产及所占用土地，库伦旗自然资源局已出具证明，确认其办理土地使用权属证书不存在实质性障碍；库伦旗住房和城乡建设局已出具证明，确认公司房屋按照《建筑工程施工许可管理办法》第二条，可以不申请办理施工许可证，该企业配合组件报批工作待自治区批复后，可直接办理房屋权属证书。在此期间，该公司可以继续使用前述房产用于光伏电站运营管理。鉴于库伦旗协力光伏有限公司已取得房产所占土地的建设用地批复且根据主管部门出具的证明确认其可以直接办理房产的不动产权证书并在此期间可以继续使用房产，故相关房产不存在被责令限期拆除的行政处罚风险，办理取得不动产权证书不存在实质性法律障碍。

针对上述第 2 项房产所占用土地三峡新能源利通区五里坡发电有限公司已签署土地出让合同，其取得所占用土地的权属证书不存在实质性法律障碍。三峡新能源利通区五里坡发电有限公司已取得建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证等必要的审批报建手续，被行政处罚的风险较低，办理取得不动产权证书不存在实质性法律障碍。

针对上述第 3 项房产所占用土地，始兴县金煦新能源发电有限公司已签署土地出让合同，其取得所占用土地的权属证书不存在实质性法律障碍。

针对上述第 4 项房产所占用土地，格尔木市自然资源局已出具证明，该项目用地现正在依法依规办理建设用地使用权不动产权证书，不存在实质性障碍。在办理不动产权证书过程中，可依法继续使用前述土地。

针对上述第 5 项房产所占用土地，彰武县自然资源局已出具证明，确认该公司正在依法办理建设用地使用权的不动产权证书，在此过程中，该公司可正常使用前述土地。

针对上述第 6 项房产所占用土地，清水县自然资源和规划局已出具说明，确认该公司办理取得前述土地的不动产权证书不存在实质性障碍，在办理不动产权证书过程中，可正常使用前述土地。

针对上述第 7 项土地，榆社县自然资源局已出具说明，办理取得前述土地的不动产权证书不存在实质性障碍，在办理不动产权证书过程中，可正常使用前述土地，该局不会给予行政处罚。

针对上述第 8 项房产所占用土地，交口县自然资源局于 2020 年 12 月出具说明，确认该项目正在依法办理建设用地审批手续，待手续履行完毕后为其办理相应不动产权证书。

针对上述第 9 项房产所占用土地相关项目，都兰县自然资源局于 2020 年 12 月出具证明，确认三峡新能源都兰有限公司在生产经营过程中，能够遵守国家土地管理方面的法律、法规及规范性文件，依法合规使用土地按时缴纳相关规费。三峡新能源都兰有限公司正在依据土地管理的法律、法规依法办理土地相关手续。

上述第 3-9 项房产因暂未取得土地不动产权证书，所以暂时无法办理房屋不动产权证书。公司子公司已取得主管部门出具的关于土地使用的证明，相关土地被责令恢复原状或被要求退还占用土地的风险较低。相关房产为其依法建造的自有房产，未曾因房屋使用而与其他主体发生任何争议或纠纷。

C. 未取得不动产权证书的房产对发电项目的影响

如上所述，公司子公司尚未取得不动产权证书的房产中，共 6 处合计 8,567.32 平方米的房产办理不动产权证书不存在实质性法律障碍，除前述办理取得不动产权证书无实质性法律障碍的房产外，公司及其子公司其他未取得不动产权证书的发电项目房产面积共计 17,032.18 平方米，占全部发电项目房产面积的比例为 6.55%，占比较小。该等未取得房产不动产权证书的电站项目 2019 年度、2020 年 1-9 月收入、毛利、净利润在公司中占比较小，具体情况如下：

项目	2020 年 1-9 月			2019 年度		
	相关项目公司合计数据	公司整体数据	占比	相关项目公司合计数据	公司整体数据	占比
主营业务收入（万元）	43,451.19	802,813.94	5.41%	26,606.41	891,734.89	2.98%
毛利（万元）	19,596.73	479,080.91	4.09%	13,896.20	508,220.55	2.73%
净利润（万元）	12,343.64	302,160.62	4.09%	7,317.92	305,094.02	2.40%

针对公司自有房产确权办证事宜，公司控股股东、实际控制人三峡集团已出具书面承诺：“将协助三峡新能源及其下属子公司占用的永久性建筑用地取得国有建设用地使用权证/不动产权证，协助三峡新能源及其下属子公司办理在自有土地上建成使用但尚未取得房屋产权证书/不动产权证书的建筑物的房屋产权证书/不动产权证书；本公司将依法支持三峡新能源及其下属子公司在办理上述权证期间持续、稳定的使用相关土地及

建筑物……如因上述事项导致三峡新能源及其下属子公司不能继续使用相关土地/房产，或被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状的，对三峡新能源遭受的经济损失，本公司将依法承担赔偿责任。”

综上所述，公司及其子公司上述未办理取得不动产权证书的发电项目房产面积占比较低，其中 6 处合计 8,567.32 平方米的房产办理不动产权证书不存在实质性法律障碍，除前述办理取得不动产权证书无实质性法律障碍的房产外，公司及其子公司其他未取得房产不动产权证书的发电项目对公司的收入、毛利、净利润影响较小，且公司控股股东实际控制人三峡集团已出具承诺承担三峡新能源因无法办理取得不动产权证书所遭受经济损失的赔偿责任，因此，不会对公司的生产经营产生重大不利影响，不会对公司本次上市构成实质性障碍。

2) 出租性房产

A. 产业园公司

截至 2020 年 9 月 30 日，产业园公司开发建设的产业园中，下述房产已建成投入使用但尚未取得权属证书：

序号	建筑名称	权属方	建筑位置	建筑面积 (m ²)
1	室内运动场	福建三峡海上风电产业园运营有限公司		1,985.71
2	食堂			6,318.34
3	宿舍			16,063.30
4	综合站房			1,241.44
5	绝缘处理厂房			2,570.20
6	风电联合厂房			8,330.54
7	风机一厂总装厂房			13,641.64
8	化学品库			206.00
9	垃圾房			176.00
10	空压站房			229.00
11	油品库			100.40
12	东方风电工厂厂房		福建省福州市福清市 江阴工业集中区东部 片区港前大道北侧	10,424.46
13	废品库			100.04
14	润滑油库			100.04
15	LM 工厂厂房			25,470.38

序号	建筑名称	权属方	建筑位置	建筑面积 (m ²)		
16	废品仓库			410.04		
17	锅炉房			294.84		
18	化学品仓库			1,310.44		
19	普通仓库			1,363.24		
20	生产辅助楼			1,231.98		
21	中央聚酯车间			768.32		
22	刷漆间			499.56		
23	辅房 1		福清市江阴镇江阴工业集中区港前大道两侧	4,293.60		
24	辅房 2			158.80		
25	辅房 4			505.30		
26	辅房 5			637.60		
27	辅房 6			184.00		
28	辅房 9			185.80		
29	原材料试验楼			2,974.16		
30	风机结构件厂房			40,551.40		
合计	-			-	-	142,326.57

产业园公司开发的产业园项目中，位于工业用地上的风机结构件厂房、东方风电厂已建成但尚未正式投入使用，相关配套建筑尚在建设过程中，待项目整体建成后统一办理不动产权证书；LM 工厂及配套建筑正在建设过程中，尚未完工。根据福清市自然资源和规划局于 2020 年 2 月出具的证明，产业园公司正在依法办理前述房产的不动产权证书，办理取得前述房产的不动产权证书不存在实质性障碍，在办理不动产权证书过程中，产业园公司可以使用前述房产。

B. 阳江发电

截至 2020 年 9 月 30 日，阳江发电建设的阳江高新技术港口园区风机制造厂房中，下述房产已建成但尚未取得权属证书：

序号	建筑名称	权属方	建筑位置	建筑面积 (m ²)
1	制造车间	阳江发电	阳江高新区港口工业园金港大道北边	15,920.00
2	成品车间			3,560.00
3	卫生间			160.00
4	空压机房			100.00

序号	建筑名称	权属方	建筑位置	建筑面积 (m ²)
5	配电室			160.00
6	办公楼			1,839.00
7	宿舍楼			3,630.00
8	门卫室			400.00
				15.00
合计				25,784.00

阳江发电已取得上述房产的建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证，并已完成消防验收，目前正在办理不动产权证书。上述房产已取得必要的审批报建手续，为合法建筑，阳江发电办理取得不动产权证书不存在实质性法律障碍。

截至 2019 年 12 月 31 日，阳江发电开发建设的阳江高新技术港口园区风机制造项目尚未产生收入，产业园公司开发的产业园项目 2019 年全年租赁及相关收入为 1,504.88 万元，产业园公司租赁相关收入占公司 2019 年营业收入的比例仅为 0.17%；上述出租性房产 2020 年 1-9 月合计租赁及相关收入为 5,592.38 万元，占公司 2020 年 1-9 月营业收入的比例仅为 0.70%，对公司的生产经营没有重大影响。

3) 未取得权属证书的其他房产

A. 办公室

截至 2020 年 9 月 30 日，公司尚未取得不动产权证书的办公室面积合计 2,343.12 平方米。具体情况如下：

序号	房产使用主体	坐落位置	房屋用途	建筑面积 (m ²)
1	三峡新能源哈密风电有限公司	乌鲁木齐市新市区长春中路 1355 号澳龙广场 A 座 17 楼	办公室	1,171.56
2	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	乌鲁木齐市新市区长春中路 1355 号澳龙广场 A 座 16 楼	办公室	832.26
3	三峡新能源伊吾发电有限公司	乌鲁木齐市新市区长春中路 1355 号澳龙广场 A 座 16 楼	办公室	339.3
合计				2,343.12

针对上述第 1 项房产，三峡新能源哈密风电有限公司已于 2020 年 12 月办理取得不动产权证书。

B. 宿舍

截至 2020 年 9 月 30 日，公司尚未取得不动产权证书的宿舍面积合计 1,214.28 平方

米。具体情况如下：

序号	房产使用主体	坐落位置	房屋用途	建筑面积 (m ²)
1	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-1401)	宿舍	121.94
2	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-1001)	宿舍	121.94
3	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-901)	宿舍	121.94
4	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-1502)	宿舍	120.66
5	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-1402)	宿舍	120.66
6	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-1302)	宿舍	120.66
7	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-2-1202)	宿舍	120.66
8	三峡新能源博乐发电有限公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-1-802)	宿舍	121.94
9	三峡新能源博乐发电有限公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-1-1102)	宿舍	121.94
10	三峡新能源博乐发电有限公司	乌鲁木齐市新市区恒顺街59克拉小区(1-1-1402)	宿舍	121.94
合计				1,214.28

上述房屋均系公司的外购商品房，已经与出售方签署书面购房合同并支付了价款，目前正在办理不动产权证书。根据乌鲁木齐不动产登记中心出具的证明，新疆诚详建设发展有限公司（卖方）正在办理上述房产所属土地建设用地使用权及房产的不动产权证书，其办理取得相应不动产权证书不存在实质性障碍。公司有权要求新疆诚详建设发展有限公司在其办理取得不动产权证书后将房产办理至其名下，不存在实质性办理障碍，其有权继续使用上述房产。

针对公司未取得不动产权证书的其他房产可能存在的风险，公司控股股东、实际控制人三峡集团已经出具统一的规范土地房产确权办证的承诺，三峡集团将积极推动确权办证相关工作，并将对公司可能存在的损失风险承担责任。

（2）租赁房产

截至2020年9月30日，公司及其子公司用于生产经营活动（主要用途包括办公室、职工食堂、临时仓库及值班宿舍等）的租赁房产共46处，具体情况见附录2。其中有21处房产未取得权属证书。

公司及其下属子公司自租赁上述房屋使用以来，未因此发生任何纠纷或受到任何政府部门的调查、处罚，该等房屋未取得权属证书的情况未对公司及其下属子公司开展正常经营业务造成不利影响。公司的主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营，其租赁房屋主要作为办公室、食堂及临时仓库使用，搬迁不会对其经营业务造成重大不利影响，公司及其下属子公司存在的上述租赁瑕疵物业的情形，不会对本次发行上市构成实质性法律障碍。

（3）租赁屋顶

截至2020年9月30日，公司所属的屋顶分布式光伏电站项目使用屋顶及相关建筑物共计9处，具体情况如下：

序号	出租方	承租方	坐落位置	使用面积 (m ²)	租用期限
1	山东中谷淀粉糖有限公司	乐陵市中天新能源有限公司	山东省德州市乐陵市经济开发区	48,982	项目建成正式投运日起算，并网发电期满25年终止
2	山东中谷淀粉糖有限公司	乐陵市晶茂新能源有限公司	山东省德州市乐陵市经济开发区	40,155	项目建成正式投运日起算，并网发电期满25年终止
3	山东中谷淀粉糖有限公司	乐陵市浩光新能源有限公司	山东省德州市乐陵市经济开发区	41,482	项目建成正式投运日起算，并网发电期满25年终止
4	山东坚龙特种不锈钢股份有限公司	潍坊安能光伏科技有限公司	潍坊市滨海经济技术开发区香江西二街1号	60,000	2016.08.23-2036.08.23
5	潍坊佳盛物流有限公司	潍坊宇光新能源发展有限公司	潍坊市滨海经济开发区香江西街09139号	32,291	2017.06.01-2037.06.01
6	潍坊宏基物流有限公司	潍坊宇光新能源发展有限公司	潍坊市滨海经济开发区香江西街03399号	4,677	2017.6.1-2037.5.31
7	山东坚龙特种不锈钢股份有限公司	潍坊宇创新能源发展有限公司	潍坊市滨海经济开发区昌海大街1号	60,000	2016.08.23-2036.08.23
8	潍坊奥利通机械设备有限公司	潍坊宇创新能源发展有限公司	潍坊市滨海经济开发区滨海一路以东、珠江东二街以北	45,647	2016.11.20-2036.11.19
9	潍坊港城投资发展有限公司	潍坊宇创新能源发展有限公司	潍坊市滨海经济技术开发区渤海路以东珠江东三街以北，高密（滨海）特色产业园内	112,306	2016.8.18-2036.8.17
合计				445,540	-

公司所属屋顶分布式电站中5处约250,619平方米的屋顶及建筑物已取得房屋所有

权证书，相关屋顶分布式电站有权正常使用该等屋顶及建筑物。

公司所属屋顶分布式电站中 4 处约 194,921 平方米的屋顶及建筑物已提供建设用地规划许可证、建设工程规划许可证等房屋合法权属证明文件，具体如下：

①潍坊佳盛物流有限公司已取得土地使用权证、建设用地规划许可证。

②潍坊宏基物流有限公司已取得土地使用权证、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证。

③潍坊奥利通机械设备有限公司已取得土地使用权证、建设用地规划许可证。

④潍坊港城投资发展有限公司已取得潍坊市国土资源局滨海区分局关于正在办理用地手续及建设厂房的情况说明。

上述 194,921 平方米未取得房屋权属证书的租赁屋顶，出租方均为房屋所有权人，且正在办理房屋权属证书。若因建筑物未取得权属证书，导致公司子公司无法正常使用相关屋顶的，公司子公司可以根据屋顶租赁协议要求对方承担违约责任。此外，上述 194,921 平方米租赁屋顶对应的屋顶分布式光伏电站装机容量合计约 3.56 万千瓦，占比较小，不会对公司生产经营产生重大影响。前述房屋产权手续瑕疵不构成公司本次上市的实质性障碍。

针对租赁房屋可能存在的风险，公司控股股东、实际控制人三峡集团已出具承诺：“……2、本公司将推动和协助三峡新能源及其下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包土地/房产的相关手续文件，依法支持三峡新能源及其下属子公司继续使用相关土地/房产；同时，协助三峡新能源及其下属子公司各项业务合法合规运营；……4、如因上述事项导致三峡新能源及其下属子公司不能继续使用相关土地/房产，或被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状的，对三峡新能源遭受的经济损失，本公司将依法承担赔偿责任。”

（二）无形资产情况

公司主要无形资产包括知识产权、土地及海域使用权，其具体情况如下：

1、知识产权

（1）商标

①自有商标

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司不存在注册商标。

②公司被授权许可使用的商标

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司不存在被授权许可使用的商标。

(2) 专利

①境内专利

截至本招股说明书签署日，公司及下属子公司已取得的已授权境内专利权合计 59 项，其中：发明专利 11 项、实用新型专利 48 项，具体如下：

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	法律状态
1	中国三峡新能源有限公司	一种海上风电场单桩基础	ZL20162093980 2.3	2016.8.25	实用新型	授权
2	中国三峡新能源有限公司	海上风电试验桩内部试验装置	ZL20172043446 3.8	2017.4.24	实用新型	授权
3	中国三峡新能源有限公司	海上风电基础绝对沉降监测装置	ZL20172067391 3.9	2017.6.12	实用新型	授权
4	中国三峡新能源有限公司	一种海上风电机组状态监测系统	ZL20162018079 3.4	2016.3.10	实用新型	授权
5	中国三峡新能源有限公司	海上风电试验台	ZL20172043404 7.8	2017.4.24	实用新型	授权
6	中国三峡新能源有限公司	去除单晶硅坩埚底料中石英的装置及其方法	ZL20121015468 5.6	2012.5.18	发明	授权
7	中国三峡新能源有限公司	一种直拉法生长单晶硅用石墨件的清洗方法	ZL20121023254 0.3	2012.7.6	发明	授权
8	中国三峡新能源有限公司	一种直拉单晶隔热装料方法及其装置	ZL20101030124 4.5	2010.2.4	发明	授权
9	中国三峡新能源有限公司	硅片清洗烘干机及多线切割中的断线硅片清洗烘干方法	ZL20101060244 3.X	2010.12.23	发明	授权
10	中国三峡新能源有限公司	一种多线切割用导轮	ZL20121038517 1.1	2012.10.11	发明	授权
11	中国三峡新能源有限公司	切片机主辊的加工方法	ZL20121044812 1.3	2012.11.9	发明	授权
12	中国三峡新能源有限公司	风力发电机编码器更换工装	ZL20182164632 2.3	2018.10.10	实用新型	授权
13	中国三峡新能源有限公司	风机偏航刹车器活塞密封圈拆装工装	ZL20182149294 4.5	2018.9.12	实用新型	授权
14	中国三峡新能源有限公司	海冰监测装置	ZL20182134588 1.0	2018.8.20	实用新型	授权
15	中国三峡新能源有限公司	一种海上风电嵌岩桩单桩植桩基础及海上风电场系统	ZL20182132733 3.5	2018.8.16	实用新型	授权
16	三峡新能源(双辽)庆达发电有限公司	光伏组件自动化喷淋清洁系统	ZL20142063210 0.1	2014.10.29	实用新型	授权

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	法律状态
17	上海勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	海上风电场钢管桩内与填芯混凝土接触状态的测量装置	ZL20162116489 4.9	2016.11.1	实用新型	授权
18	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	用于海上风电场的紧凑型海上升压平台	ZL20172102232 0.2	2017.8.16	实用新型	授权
19	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	一种高压海底电缆的敷设装置	ZL20172102231 6.6	2017.8.16	实用新型	授权
20	长江新能源开发有限公司	一种风电场群远程管控一体化平台	ZL20122026326 4.2	2012.6.5	实用新型	授权 (受让取得)
21	长江三峡集团福建能源投资有限公司	一种海上风力机组安装锚栓笼用密封锚栓	ZL20182197627 1.0	2018.11.28	实用新型	授权
22	三峡新能源淮南光伏发电有限公司、羲和电力有限公司	一种用于水上光伏漂浮体的电动收紧装置	ZL20192029788 8.8	2019.3.8	实用新型	授权
23	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、三峡新能源盐城大丰有限公司	海底电缆海上连接装置	ZL20182196454 0.1	2018.11.27	实用新型	授权
24	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	复合筒型基础人工渔礁	ZL20182214207 9.8	2018.12.19	实用新型	授权
25	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	复合筒型基础仿生草防冲刷系统	ZL20182215193 2.2	2018.12.19	实用新型	授权
26	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、三峡新能源盐城大丰有限公司	用于海上风电场的电能送出系统	ZL20182117054 0.4	2018.7.24	实用新型	授权
27	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、三峡新能源盐城大丰有限公司	用于海上风电场电能送出的高压海底电缆	ZL20182117058 6.6	2018.7.24	实用新型	授权
28	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、三峡新能源盐城大丰有限公司	电缆穿越海堤的非开挖敷设结构	ZL20182117052 4.5	2018.7.24	实用新型	授权

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	法律状态
29	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	导管架钢制筒型基础	ZL20182215193 4.1	2018.12.19	实用新型	授权
30	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、响水长江风力发电有限公司	单桩式钢制筒型基础	ZL20182214030 9.7	2018.12.19	实用新型	授权
31	长江三峡集团福建能源投资有限公司	一种海上风机承台主动补偿登乘装置	ZL20192025574 2.7	2019.2.28	实用新型	授权
32	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、三峡新能源盐城大丰有限公司	可调式海缆护管结构	ZL20192064640 9.9	2019.5.7	实用新型	授权
33	三峡新能源桐城发电有限公司	一种工程建设管理用展示装置	ZL20192149399 9.2	2019.9.10	实用新型	授权
34	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种光伏组件自动化喷淋清洁及消防系统	ZL20192124394 7.X	2019.8.2	实用新型	授权
35	中国三峡新能源（集团）股份有限公司、北京工业大学	一种适用于软弱深厚沉积层的海上风电单桩基础	ZL20192127162 7.5	2019.8.7	实用新型	授权
36	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	海上风电抗冰结构单桩加固基础	ZL 201921552071.7	2019.9.18	实用新型	授权
37	天津大学、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种多边形海上风电筒型基础	ZL 201620822877.3	2016.07.27	实用新型	授权
38	天津大学、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种海上风电复合筒型基础	ZL 201721641592.0	2017.11.30	实用新型	授权
39	天津大学、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种海上风机复合筒型基础沉放姿态实时监测方法	ZL 201410181040.0	2014.04.30	发明	授权
40	天津大学、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种适用于海洋风电的大尺度筒型基础结构	ZL 201410181461.3	2014.04.30	发明	授权
41	天津大学、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种筒形基础与单桩的连接构件	ZL 201310166815.2	2013.05.08	发明	授权
42	天津大学前沿技术研究院有限公司、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	一种风电结构体系运行减振的偏权重控制设计方法	ZL 201510027595.4	2015.01.20	发明	授权
43	明珠电气股份有限	一种 35kV 预装式风力	ZL	2019.10.16	实用新型	授权

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	法律状态
	公司、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	发电用箱式变电站	201921734075.7			
44	江浙公司	一种基于人工智能的风电功率检测仪	ZL201920314932.1	2019.03.13	实用新型	授权
45	福建能投	一种模块预装式海上升压站的事后油罐	ZL202020192114.1	2020.02.21	实用新型	授权
46	福建能投	一种模块预装式海上升压站的导管架结构	ZL202020099430.4	2020.01.17	实用新型	授权
47	福建能投	一种模块预装式海上升压站防松螺栓结构	ZL202020099324.6	2020.01.17	实用新型	授权
48	福建能投	一种模块预装式海上升压站防震螺栓底座	ZL202020099343.9	2020.01.17	实用新型	授权
49	福建能投	一种用于模块预装式海上升压站的事后油收集装置	ZL202020191804.5	2020.02.21	实用新型	授权
50	福建能投	一种重力式模块预装式海上升压站	ZL202020099345.8	2020.01.17	实用新型	授权
51	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	一种用于清洗光伏板的装置	ZL202020546390.3	2020.04.14	实用新型	授权
52	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司，三峡新能源盐城大丰有限公司	海上风机基础平台钢格栅固定装置	ZL201920646429.6	2019.05.07	实用新型	授权
53	南京南瑞继保电气有限公司、南京南瑞继保工程技术有限公司，三峡新能源	一种发电设备发电量的获取方法、设备及装置	ZL201711322873.4	2017.12.12	发明专利	授权
54	福建能投	一种吸力桶式模块预装式海上升压站	ZL202020099344.3	2020.01.17	实用新型	授权
55	三峡新能源舒城发电有限公司	一种工程建设项目信息用规划平台	ZL202020182741.7	2020.02.19	实用新型	授权
56	福建能投	一种抗台型变电站预制舱	ZL202020221816.8	2020.02.21	实用新型	授权
57	福建能投	一种模块预装式海上升压站	ZL202020190892.7	2020.02.21	实用新型	授权
58	三峡新能源舒城发电有限公司	一种工程建设项目信息管理装置	ZL202020103399.7	2020.01.17	实用新型	授权
59	三峡新能源、珠江发电、阳江发电、汕头发电	浮动式激光雷达测风浮标对比验证试验场	ZL202020420808.6	2020.03.28	实用新型	授权

注：长江新能源开发有限公司于 2017 年 12 月被响水长江风力发电有限公司吸收合并，其权利义务由响水长江风力发电有限公司承继。

②境外专利

截至本招股说明书签署日，公司取得境外专利 2 项，具体情况如下：

序号	专利权人	专利名称	国家	专利号	专利申请日	专利类型	法律状态
1	长江三峡集团福建能源投资有限公司	海上风机承台主动补偿登乘装置	日本	2019-003813	2019.10.8	实用新型	授权
2	长江三峡集团福建能源投资有限公司	海上风力机组安装锚栓笼用密封锚栓	日本	2019-003814	2019.10.8	实用新型	授权

（3）软件著作权

截至本招股说明书签署日，公司及其子公司获得的软件著作权合计 11 项，具体如下：

序号	著作权人	软件名称	登记号	注册编号	首次发表日	取得方式	权利期限
1	中国三峡新能源有限公司	响水陆上风电风机故障处理系统 V1.0	2018SR562653	软著登字第 2891748 号	未发表	原始取得	50 年
2	三峡新能源平山发电公司	光伏电站大数据采集与储存系统	2019SR0708700	软著登字第 4129457 号	未发表	原始取得	50 年
3	三峡高科信息技术有限责任公司、中国三峡新能源有限公司	电力生产移动平台 V1.0	2019SR0803197	软著登字第 4223954 号	2019.6.5	原始取得	50 年
4	长江三峡集团福建能源投资有限公司	带胶层碟簧组力学性能检测加载控制软件	2019SR1356667	软著登字第 4777424 号	2019.8.31	原始取得	50 年
5	长江三峡集团福建能源投资有限公司	海上风电场船舶信息管理系统	2019SR1415863	软著登字第 4836620 号	未发表	原始取得	50 年
6	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	中国三峡新能源（集团）股份有限公司海上风电项目 LCOE 测算表系统 V1.0	2020SR0507179	软著登字第 5385875 号	未发表	原始取得	50 年

序号	著作权人	软件名称	登记号	注册编号	首次发表日	取得方式	权利期限
7	响水长江风力发电有限公司	响水近海风电场生产辅助信息系统 V1.0	2018SR319639	软著登字第 2648734 号	未发表	原始取得	50 年
8	长江三峡集团福建能源投资有限公司	海上风电基础钢管桩的自动焊接装置控制软件 V1.0	2020SR0747188	软著登字第 5625884 号	2020.4.16	原始取得	50 年
9	长江三峡集团福建能源投资有限公司	海上风机导管架水下灌浆监控软件 V1.0	2020SR0752321	软著登字第 5631017 号	2020.3.20	原始取得	50 年
10	长江三峡集团福建能源投资有限公司	用于海上风机运维的登靠控制软件 V1.0	2020SR0752028	软著登字第 5630724 号	2020.2.26	原始取得	50 年
11	长江三峡集团福建能源投资有限公司	海上风电在役混凝土承台防腐涂层监测软件 V1.0	2020SR0746946	软著登字第 5625642 号	2020.1.08	原始取得	50 年

2、土地及海域使用权

（1）自有土地及海域使用权

①总体情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司自有土地 1,654 宗，面积共计 32,140,586.70 平方米。其中，已取得土地权属证书 1,637 宗，面积合计 31,990,774.18 平方米；正在办理权属证书的土地使用权 17 宗，面积共计 149,812.52 平方米。

公司及其子公司的土地按照用途分为三类：（1）电站项目用地（公司子公司用于生产经营的升压站/综合楼等房产兼具办公、住宿功能，故该类房产所属土地统一认定为电站项目用地）；（2）出租性房产用地；（3）办公等其他房产用地。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司已取得不动产权证书的电站项目用地占已并网运行全部电站项目用地面积的比例为 99.53%。公司拥有的出租性房产用地、办公等其他房产用地均已取得不动产权证书。

公司子公司尚未取得不动产权证书的 0.47% 已并网运行电站项目用地共涉及土地 17 宗，面积共计 149,812.52 平方米。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司已投产发电的海上风电项目共涉及 18 宗海域使用权，面积共计 42,908,650 平方米。截至 2020 年 9 月 30 日，上述海域使用权已全部取得权属证书。

②已取得权属证书的自有土地及海域使用权

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司已取得权属证书的土地使用权共计 1,637 宗，面积合计 31,990,774.18 平方米，其中出让土地共计 1,145 宗，面积合计 5,331,474.52 平方米，划拨土地 492 宗，面积合计 26,659,299.66 平方米。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司已取得权属证书的海域使用权 18 宗，面积 42,908,650 平方米。

公司有证土地及海域使用权具体情况见附录 3。

③以划拨方式取得的土地及其合规性分析

公司通过划拨方式取得 492 宗，共计 26,659,299.66 平方米土地用于光伏电站/风电场业务运营，该等划拨用地取得了相关土地行政主管部门核发的《国有土地使用证》/《不动产权证书》。

根据《划拨用地目录》的相关规定，经有批准权的人民政府批准，电力设施用地（包括（变）电主厂房设施及配套库房设施；发（变）电厂（站）的专用交通设施；配套环保、安全防护设施；新能源发电工程电机，厢变、输电（含专用送出工程）、变电站设施，资源观测设施等）可以划拨方式提供土地使用权。因此，公司以划拨方式取得土地使用权符合相关法律法规的规定。

④正在办理权属证书的土地使用权

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司正在办理权属证书的土地共 17 宗合计约 149,812.52 平方米，该等土地均是电站项目用地，占已并网运行全部电站项目用地面积的比例为 0.47%。

根据《中华人民共和国土地管理法》《中华人民共和国土地管理法实施条例》《建设项目用地预审管理办法》《建设用地审查报批管理办法》等相关规定，公司电站项目建设用地审批及土地不动产权证书办理的关键流程和环节如下：（1）取得建设项目用地预审意见；（2）提出建设用地申请并逐级报送取得省级人民政府的建设用地批复；（3）与县级以上人民政府土地管理部门签署土地出让合同或取得县级以上人民政府的划拨决定书；（4）申请土地登记，取得不动产权证书。

在上述流程中，取得省级人民政府的建设用地批复是最关键的环节，省级人民政府

批复对于办理建设用地手续具有决定性意义，取得该批复后，后续土地划拨/出让和不动产权证书办理将按流程进行。

公司截至 2020 年 9 月 30 日尚未取得不动产权证书的 17 宗土地的建设用地手续和不动产权证书办理情况如下：

1) 3 宗已取得不动产权证书

三峡新能源涑源发电有限公司、三峡新能源同心发电有限公司、灵宝华祥风电开发有限公司拥有的 3 宗土地（面积合计 16,538.80 平方米）已于 2020 年 11 月、12 月办理取得了不动产权证书。

2) 4 宗已签署出让合同

截至 2020 年 9 月 30 日，三峡新能源盘州市发电有限公司、三峡新能源利通区五里坡发电有限公司、灵宝华祥风电开发有限公司、始兴县金煦新能源发电有限公司拥有的 4 宗（面积合计 31,523.96 平方米）土地已签署出让合同，可按程序办理取得不动产权证书，不存在实质性法律障碍，不存在被责令停产或其他行政处罚的风险。

3) 2 宗已取得建设用地批复

截至 2020 年 9 月 30 日，库伦旗协力光伏有限公司、重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司拥有的 2 宗（面积合计 10,255.00 平方米）土地已取得省级人民政府出具的建设用地批复，可按程序办理取得不动产权证书，不存在实质性法律障碍，不存在被责令停产或其他行政处罚的风险。

4) 8 宗尚未取得建设用地批复

截至 2020 年 9 月 30 日，公司子公司并网发电项目所占土地中，其中 8 宗合计 97,770.76 平方米尚未取得建设用地批复，具体情况如下：

序号	使用主体	坐落位置	面积 (m ²)	拟取得土地性质
1	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	格尔木市东出口光伏园区	22,433.00	划拨
2	三峡新能源彰武发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县候贝营子村	5,949.83	出让
3	三峡新能源米脂发电有限公司	米脂县印斗镇、桃镇镇、杨家沟镇	7,100	出让
4	三峡新能源（左云）发电有限公司	左云县水窑乡五丰嘴村东	2,754.20	出让

序号	使用主体	坐落位置	面积 (m ²)	拟取得土地性质
5	三峡新能源清水发电有限公司	清水县白驼镇	27,882.00	出让
6	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇梁峪村等 6 个村	5,840.03	出让
7	三峡新能源都兰有限公司	海西州都兰县诺木洪乡南	12,073.00	划拨
8	交口县祝阳能源有限公司	吕梁市交口县桃红坡镇	7,462.70	出让
合计			91,494.76	

针对上述第 1 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，格尔木市自然资源局于 2020 年 3 月 6 日出具证明，确认该项目用地正在依法依规办理不动产权证书，不存在实质性障碍，在办理不动产权证书过程中，可依法使用前述土地。鉴于三峡新能源格尔木清能发电有限公司使用土地已取得自然资源主管部门的书面认可，后续被责令停产或受到其他行政处罚的风险较低。

针对上述第 2 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，彰武县自然资源局于 2020 年 11 月 25 日出具证明，确认该公司正在依法办理建设用地使用权的不动产权证书，在此过程中，该公司可正常使用前述土地。鉴于三峡新能源彰武发电有限公司使用土地已取得自然资源主管部门的书面认可，后续被责令停产或受到其他行政处罚的风险较低。

针对上述第 3 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，米脂县自然资源和规划局于 2020 年 5 月出具说明，该项目建设用地审批手续已报至榆林市自然资源和规划局审核，待同意后上报陕西省人民政府批准，该项目用地符合米脂县土地利用总体规划。鉴于此，三峡新能源米脂发电有限公司后续被责令停产或受到其他行政处罚的风险较低。

针对上述第 4 项土地，大同市发展和改革委员会出具了《关于大同光伏示范基地项目建设用地手续办理情况的说明函》，确认办理不动产权证书已无实质性障碍，大同市发展和改革委员会正在全力协调大同市国土资源局、山西省国土资源厅等相关主管部门，尽快完成基地项目建设用地的审核手续，确保基地项目建设单位依法取得项目建设用地审批手续及不动产权证书。

大同市发展和改革委员会虽不是当地的土地主管部门，但其出具的说明函中已明确正在全力协调大同市国土资源局、山西省国土资源厅办理建设用地审核手续，且三峡新能源(左云)发电有限公司所属左云水窖 10 万千瓦光伏发电项目不存在占用基本农田、

生态红线内土地等严禁占用土地的情形，因此，三峡新能源（左云）发电有限公司后续被责令停产或受到其他行政处罚的风险较低。

针对上述第 5 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，清水县自然资源和规划局于 2020 年 11 月出具说明，三峡新能源清水发电有限公司正在依法办理该项目用地建设用地使用权的不动产权证书，办理取得前述土地的不动产权证书不存在实质性障碍。在办理不动产权证书过程中，三峡新能源清水发电有限公司可正常使用前述土地。鉴此，三峡新能源清水发电有限公司后续被责令停产或受到其他行政处罚的风险较低。

针对上述第 6 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，榆社县自然资源和规划局于 2020 年 12 月出具说明，晋中启阳新能源有限公司正在依法办理该项目用地建设用地使用权的不动产权证书，办理取得前述土地的不动产权证书不存在实质性障碍。在办理不动产权证书过程中，晋中启阳新能源有限公司可正常使用前述土地，该局不会给予行政处罚。鉴此，晋中启阳新能源有限公司后续被责令停产或受到其他行政处罚的风险较低。

针对上述第 7 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，都兰县自然资源局于 2020 年 12 月出具证明，三峡新能源都兰有限公司在生产经营过程中，能够遵守国家土地管理方面的法律、法规及规范性文件，依法合规使用土地按时缴纳相关规费。三峡新能源都兰有限公司正在依据土地管理的法律、法规依法办理土地相关手续。

针对上述第 8 项土地，相关项目已取得建设用地预审意见，交口县自然资源局于 2020 年 12 月出具说明，确认该项目正在依法办理建设用地审批手续，待手续履行完毕后为其办理相应不动产权证书。

⑤相关影响分析

上述 8 宗土地所涉及的电站项目公司 2019 年度及 2020 年 1-9 月收入、毛利、净利润等在公司中占比均较低，具体情况如下

项目	2020 年 1-9 月			2019 年度		
	相关项目公司合计数据	公司整体数据	占比	相关项目公司合计数据	公司整体数据	占比
主营业务收入（万元）	29,831.61	802,813.94	3.72%	19,866.36	891,734.89	2.23%
毛利（万元）	12,537.09	479,080.91	2.62%	12,631.36	508,220.55	2.49%
净利润（万元）	8,178.34	302,160.62	2.71%	6,566.03	305,094.02	2.15%

针对公司尚在办理土地权属证书可能存在的风险，公司实际控制人及控股股东三峡集团已出具承诺：“1、本公司将协助三峡新能源及其下属子公司占用的永久性建筑用地取得国有建设用地使用权证/不动产权证，协助三峡新能源及其下属子公司办理在自有土地上建成使用但尚未取得房屋产权证书/不动产权证书的建筑物的房屋产权证书/不动产权证书；本公司将依法支持三峡新能源及其下属子公司在办理上述权证期间持续、稳定的使用相关土地及建筑物；……4、如因上述事项导致三峡新能源及其下属子公司不能继续使用相关土地/房产，或被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状的，对三峡新能源遭受的经济损失，本公司将依法承担赔偿责任。”

综上所述，公司及其子公司尚未取得不动产权证书的土地在公司全部土地中的面积占比较低，其中已签署出让合同以及已取得省级人民政府出具的建设用地批复的土地，办理取得土地权属证书不存在实质性障碍；尚未取得建设用地批复的土地对公司主营业务收入、毛利、净利润等财务指标的影响较小，且公司控股股东、实际控制人三峡集团已出具承诺承担三峡新能源因无法办理取得土地不动产权证书所遭受经济损失的赔偿责任，因此，不会对公司的生产经营造成重大不利影响，不构成公司本次上市的实质性法律障碍。

（2）租赁土地

①总体情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司租赁土地共 319 宗，合计约 97,020,406.01 平方米。其中，光伏发电项目租赁 318 宗，面积合计 97,012,406.01 平方米；风力发电项目租赁 1 宗，面积 8,000.00 平方米。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司租赁的集体土地共 299 宗，合计约 77,994,397.74 平方米。公司租赁集体土地具体情况请见附录 4。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司租赁的国有土地共 20 宗（含 19 宗光伏用地及 1 宗风机用地），面积共计 19,026,008.27 平方米。公司租赁国有土地具体情况请见附录 5。

②租赁国有土地

A. 自主管机关租赁国有用地

根据《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第二十九条及国土资源

部《规范国有土地租赁若干意见》（国土资发〔1999〕222号）的相关规定，国有土地租赁应当由使用者与县级以上人民政府土地行政主管部门签订一定年期的土地租赁合同，并支付租金。

截至2020年9月30日，针对自主管机关租赁的国有用地，公司已与有权主管机关签订有效书面协议并支付用地费用，相关程序齐备，不存在实质性法律风险。

具体情况如下：

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	是否已签订有效书面协议	是否与有权机关签署
1	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市畜牧业管理局	双辽市茂林镇美丽村	235,600.00	是	是
2	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	灵武市国土资源局	灵武市白土岗乡	470,000.00	是	是
3	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	灵武市国土资源局	灵武市白土岗乡	687,184.00	是	是
4	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	科右前旗现代农牧业园区	科右前旗额尔格图镇现代农业园区	1,363,786.67	是	是
5	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	科右前旗现代农牧业园区	科右前旗额尔格图镇现代农业园区	1,064,000.00	是	是
6	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场	北塔山牧场畜牧二连	1,520,352.30	是	是
				1,520,352.30	是	是
7	三峡新能源胡杨河发电有限公司	新疆生产建设兵团第七师124团场	新疆生产建设兵团第七师124团9连	2,288,960.00	是	是

注：

（1）针对上述第1项土地，根据双辽市政府公示信息，双辽市原畜牧业管理局为双辽市草业发展、草原（草地）资源的保护及开发主管机关，有权出租前述土地。

（2）针对上述第4项、第5项土地，根据科尔沁右翼前旗机构编制委员会公布的《关于设立科尔沁右翼前旗现代农牧业园区管理委员会的通知》（旗机编发〔2017〕30号），科尔沁右翼前旗现代农牧业园区管委会为科尔沁右翼前旗人民政府的派出机构，代表科尔沁右翼前旗人民政府在农牧业园区行使管理职能，按照权限负责农牧业园区内的基础设施建设和入驻项目的选址、备案规划、规划建设、土地使用。根据该通知及科尔沁右翼前旗农牧业园区管委会出具的说明文件，科尔沁右翼前旗农牧业园区管委会有权以科尔沁右翼前旗现代农牧业园区名义出租前述土地。

（3）针对上述第6项、第7项土地，新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场和新疆生产建设兵团第七师124团场为前述土地开发、流转、出租事宜的主管机关，有权出租前述土地。

B. 自有土地使用权人租赁国有用地

根据《中华人民共和国城镇国有土地使用权出让和转让暂行条例》的规定，土地使用权出租，出租人与承租人应当签订租赁合同，经市、县人民政府土地管理部门批准，划拨土地使用权可以转让、出租、抵押。

截至 2020 年 9 月 30 日，针对自有土地使用权人租赁的国有用地，公司已与土地使用权人签订有效书面协议并支付用地费用，其中划拨土地出租事宜已经有权机关批准或确认，相关程序齐备，不存在实质性法律风险。

具体情况如下：

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	是否为划拨土地	是否已签订有效书面协议	是否与适格主体签约	是否经有权机关批准
1	库伦旗协力光伏有限公司	通辽市国有瓦房牧场	通辽市库伦旗库伦镇瓦房牧场	1,091,266.67	是	是	是	是
2	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县黎溪国有林场	会理县黎溪国有林场	198,208.00	是	是	是	是
				8,444.00	是	是	是	是
				349,521.00	是	是	是	是
3	慈溪长江风力发电有限公司	慈溪市海涂综合开发有限公司	半掘浦~徐家浦十一塘塘裙、十塘塘裙，徐家浦河道西侧	8,000.00	否	是	是	不适用
4	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	刘良富	吴忠市利通区扁担沟镇	1,266,666.67	是	是	是	是
5	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏富兴达农业综合开发有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇	2,733,333.33	是	是	是	是
6	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏富兴达农业综合开发有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇	400,000.00	是	是	是	是

注：

（1）针对上述第 1 项土地，根据库伦旗自然资源局出具的说明，库伦旗协力光伏有限公司租赁前述土地已经库伦旗自然资源局同意。

（2）针对上述第 2 项土地，根据会理县林业和草原局出具的说明，三峡新能源会理中一发电有限公司已履行前述土地租赁审批手续。

（3）针对上述第 3 项土地，根据慈溪市农业发展集团有限公司出具的书面说明，慈溪市海涂综合开发有限公司（已更名为慈溪市农业发展集团有限公司）为前述土地的合法土地使用权人，在租赁期间，慈溪长江风力发电有限公司未曾因租赁使用前述土地发生任何争议或纠纷，可正常继续使用该等土地。

（4）针对上述第 4 项至第 6 项土地，根据吴忠市利通区人民政府办公室 2019 年 8 月 26 日印发的《吴忠市利通区人民政府专题会议纪要》，吴忠市利通区政府同意刘良富、韩建华、宁夏富兴达农业有限公司所持国有划拨土地使用权出租给三峡新能源利通区五里坡发电有限公司用于建设光伏电站。

C. 自草原承包经营权人租赁国有用地

根据《物权法》第一百二十八条规定，土地承包经营权人依照农村土地承包法的规定，有权将土地承包经营权采取转包、互换、转让等方式流转。根据《农村土地承包法》第三十六条规定，承包方可以自主决定依法采取出租（转包）、入股或者其他方式向他人流转土地经营权。根据《物权法》第一百三十四条规定，国家所有的农用地实行承包经营的，参照该法的有关规定。因此，国有农用地的承包方也可以参照《物权法》的规定自主决定依法采取出租方式向他人流转土地经营权。

截至 2020 年 9 月 30 日，针对自草原承包经营权人租赁的国有用地，公司已与草原承包经营权人签订有效书面协议并支付用地费用，相关程序齐备，不存在实质性法律风险。

具体情况如下：

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	是否已签署有效书面协议	是否经与适格主体签约	是否经发包方同意
1	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	1,780,000.00	是	是	是
				671,000.00			
				522,000.00			
				907,333.33			

注：杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司持有《吉林省草原承包经营权证》，且双辽市草原饲料管理站与杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司已签订书面草原承包合同，约定用途为农业光伏大棚。

针对公司租赁土地事宜，公司控股股东、实际控制人三峡集团已出具承诺：“……2、本公司将推动和协助三峡新能源及其下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包

土地/房产的相关手续文件，依法支持三峡新能源及其下属子公司继续使用相关土地/房产；同时，协助三峡新能源及其下属子公司各项业务合法合规运营；……4、如因上述事项导致三峡新能源及其下属子公司不能继续使用相关土地/房产，或被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状的，对三峡新能源遭受的经济损失，本公司将依法承担赔偿责任。”

综上，公司租赁国有用地合法合规，相关程序齐备，且实际控制人三峡集团已出具承诺确认，若因公司租赁土地事宜致使三峡新能源遭受经济损失，三峡集团将承担赔偿责任。因此，公司租赁上述国有用地不存在实质性法律风险。

③租赁集体土地情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司租赁的集体土地共 299 宗，合计约 77,994,397.74 平方米。

对于租赁的集体土地，公司及其子公司履行了相关法律程序，不存在对公司生产经营造成重大不利影响及对本次发行上市构成实质性法律障碍的情形。

④光伏方阵租赁使用农用地情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司共有 60 个光伏项目租赁使用农用地，面积合计约 60,036,801.89 平方米。其中：

1) 光伏复合、扶贫项目使用农用地情况

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
1	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏发电项目	复合	1,780,000.00
2		双辽庆达与畜牧业相结合 100MW 光伏并网发电项目	扶贫	1,429,333.33
3	渭南峡阳新能源发电有限公司	渭南光伏领跑基地合阳县金峪镇 100MW 光伏发电项目	复合	2,058,000.00
4	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川光伏技术领跑基地宜君县峡光 250 兆瓦光伏发电项目	复合	5,550,000.00
5	三峡新能源微山发电有限公司	微山小卜湾 50 兆瓦光伏发电项目	复合	600,000.00
6	沂源发电	三峡新能源沂源 20MW 光伏项目	复合	365,154.00
7	山东嘉能太阳能科技有限公司	山东嘉能太阳能科技有限公司 20MW 太阳能光伏并网发电项目	复合	177,615.00
8	沽源县恒益新能源有限公司	沽源九连城镇 18 兆瓦分布式光伏农业示范项目	复合	130,795.00
9	三峡新能源（左云）	三峡左云 100MW 光伏项目	复合	2,962,000.00

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
	发电有限公司			
10	三峡新能源沽源发电有限公司	三峡沽源大苟营二期 50 兆瓦光伏扶贫项目	扶贫	1,200,000.00
11	曲阳发电	曲阳光伏电站一期工程 19.8 兆瓦项目	复合	320,000.00
12		曲阳并网光伏电站二期 29.7 兆瓦工程项目	复合	433,154.00
13		曲阳光伏电站三期 29.7 兆瓦工程项目	复合	405,000.00
14		曲阳光伏电站 4-1 期 30 兆瓦并网发电扶贫项目	扶贫	335,245.00
15		曲阳光伏电站 4-2 期 20 兆瓦光伏扶贫项目	扶贫	223,382.00
16		曲阳光伏电站 19.8 兆瓦工程	复合	172,900.00
17	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源石道沟 20 兆瓦光伏发电工程项目	复合	250,529.00
18	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨安阳 100MW 综合利用光伏发电项目	复合	1,125,726.66
19	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	29.525MW 光伏扶贫发电项目	扶贫	1,000,000.00
20	库伦旗协力光伏有限公司	库伦旗协力光伏有限公司 23.2MW 光伏扶贫项目	扶贫	1,091,300.00
21	科尔沁右翼前旗协鑫光伏电力有限公司	科右前旗协鑫光伏电力有限公司 50MW _p 光伏农业发电项目	复合	1,089,100.00
22	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏 67.3MW _p 光伏扶贫发电项目	扶贫	824,666.67
				1,064,000.00
23	忠县吉电新能源有限公司	忠县吉电新能源 100MW 农光互补光伏发电项目	复合	2,205,566.00
24	普格县子越光能能源有限公司	普格县子越光能 90MW 光伏扶贫一期 30MW 项目	扶贫	1,180,000.00
25		普格县子越光能 90MW 光伏扶贫二期 30MW 项目		
26	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县三溪两坪 195MW 农（林）光互补光伏发电项目	复合	2,987,420.67
27	丽江隆基清洁能源有限公司	华坪水子坪特色农业光伏电站	复合	1,484,206.67
28	三峡新能源华坪发电有限公司	华坪密落槽子 30MW _p 农业光伏电站	复合	516,606.00
29	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山牧场 50MW _p 光伏发电建设项目	扶贫	1,520,352.30
30	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇 50 兆瓦光伏发电与荒山改良综合利用项目	复合	295,173.33
31	始兴县兴泰新能源发电有限公司	始兴县兴泰 60MW 农光互补光伏发电综合利用项目	复合	906,320.64
32	交口县祝阳能源有限公司	阳光电源交口县桃红坡镇 10 万千瓦光伏发电项目	复合	2,202,666.66

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积（m ² ）
33	晋中启阳新能源有限公司	晋中启阳榆社 10 万千瓦光伏发电项目	复合	1,502,966.00
34	三峡新能源泗洪有限公司	泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目	复合	2,091,710.56
合计				41,480,889.49

2017 年 9 月 25 日，国土资源部、国务院扶贫办、国家能源局联合发布《关于支持光伏扶贫和规范光伏发电产业用地的意见》（国土资规[2017]8 号），明确了“对深度贫困地区脱贫攻坚中建设的光伏发电项目，以及国家能源局、国务院扶贫办确定下达的全国村级光伏扶贫电站建设规模范围内的光伏发电项目……光伏方阵使用永久基本农田以外的农用地的，在不破坏农业生产条件的前提下，可不改变原用地性质……”、“对于符合本地区光伏复合项目建设要求和认定标准的项目……利用农用地布设的光伏方阵可不改变原用地性质。”

根据上述政策的规定，光伏复合项目、扶贫项目可使用农用地铺设光伏方阵。公司及其子公司租赁使用农用地的光伏项目中，34 个项目为复合项目或扶贫项目，对应光伏方阵租赁使用的农用地面积约 41,480,889.49 平方米，在光伏方阵租赁使用的农用地中占比为 69.09%。

扶贫、复合项目使用农用地的相关审批、备案程序具体如下：

A. 使用国有农用地情形

序号	项目公司	项目名称	项目类型
1	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏发电项目	复合
2		双辽庆达与畜牧业相结合 100MW 光伏并网发电项目	扶贫
3	库伦旗协力光伏有限公司	库伦旗协力光伏有限公司 23.2MW 光伏扶贫项目	扶贫
4	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	科右前旗协鑫光伏电力有限公司 50MWp 光伏农业发电项目	复合
5	三峡新能源五家渠发电有限公司	三峡新能源六师北塔山牧场 50WMP 光伏发电建设项目	扶贫

上述 5 项复合/扶贫项目租赁使用的国有农用地依法办理了相应的审批程序，不存在法律瑕疵，不存在被行政处罚和责令停止经营的风险。

上述 5 个项目租赁国有农用地分为 3 种情形，相应审批程序办理如下：

a. 自主管机关租赁国有用地

根据《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第二十九条及国土资源部《规范国有土地租赁若干意见》（国土资发〔1999〕222 号）的相关规定，国有土地租赁应当由使用者与县级以上人民政府土地行政主管部门签订一定年期的土地租赁合同，并支付租金。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司自主管机关租赁国有用地情况如下：

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	是否已签订有效书面协议	是否与有权机关签署
1	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	科右前旗现代农牧业园区	科右前旗额尔格图镇现代农业园区	1,363,786.67	是	是
2	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场	北塔山牧场畜牧二连	1,520,352.30	是	是
				1,520,352.30	是	是

针对上述第 1 项土地，根据科尔沁右翼前旗机构编制委员会公布的《关于设立科尔沁右翼前旗现代农牧业园区管理委员会的通知》（旗机编发〔2017〕30 号），科尔沁右翼前旗现代农牧业园区管委会为科尔沁右翼前旗人民政府的派出机构，代表科尔沁右翼前旗人民政府在农牧业园区行使管理职能，按照权限负责农牧业园区内的基础设施建设和入驻项目的选址、备案规划、规划建设、土地使用。根据该通知及科尔沁右翼前旗农牧业园区管委会出具的说明文件，科尔沁右翼前旗农牧业园区管委会有权以科尔沁右翼前旗现代农牧业园区名义出租前述土地。

针对上述第 2 项土地，新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场为前述土地开发、流转、出租事宜的主管机关，根据新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场出具的说明，前述土地租赁事宜真实、有效。

针对上述两项土地，公司已与具有出租权限的有权机关签订有效书面协议并支付用地费用，相关程序合法完备。

b. 自国有土地使用权人租赁国有用地

根据《中华人民共和国城镇国有土地使用权出让和转让暂行条例》的规定，土地使用权出租，出租人与承租人应当签订租赁合同，经市、县人民政府土地管理部门批准，划拨土地使用权可以转让、出租、抵押。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司自国有土地使用权人租赁国有用地的情况如下：

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	是否为划拨土地	是否已签订有效书面协议	是否与适格主体签约	是否经有权机关批准
1	库伦旗协力光伏有限公司	通辽市国有瓦房牧场	通辽市库伦旗库伦镇瓦房牧场	1,091,266.67	是	是	是	是

根据库伦旗自然资源局出具的说明，库伦旗协力光伏有限公司租赁前述土地已经库伦旗自然资源局同意。

公司租赁上述划拨土地事宜已经县级人民政府土地管理部门同意，审批程序合法齐备。

c. 自草原承包经营权人租赁国有用地

根据《物权法》第一百二十八条规定，土地承包经营权人依照农村土地承包法的规定，有权将土地承包经营权采取转包、互换、转让等方式流转。根据《农村土地承包法》第三十六条规定，承包方可以自主决定依法采取出租（转包）、入股或者其他方式向他人流转土地经营权。根据《物权法》第一百三十四条规定，国家所有的农用地实行承包经营的，参照该法的有关规定。因此，国有农用地的承包方也可以参照《物权法》的规定自主决定依法采取出租方式向他人流转土地经营权。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司自草原承包经营权人租赁国有用地的情况如下：

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	是否已签署有效书面协议	是否经与适格主体签约
1	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	1,780,000.00	是	是
2	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	522,000.00		
				907,333.33		

公司从草原承包经营权人租赁草原已签署书面协议，相关程序齐备，不存在实质性法律风险。

B. 使用集体农用地情形

公司子公司扶贫及复合项目所租赁的集体农用地涉及已承包到户土地及未承包到户土地，具体租赁方式包括以下 3 种：①村集体出租；②承包人/承租人转租；③地方政府受托出租。

a. 村集体出租

根据《中华人民共和国土地管理法》《中华人民共和国农村土地承包法》《中华人民共和国合同法》等相应法律法规的规定，村集体出租未发包土地或代为出租村民承包地应当履行的程序包括：1)签订用地协议；2)未承包到户土地出租给村集体以外成员的，村集体应完成内部民主决策程序；已承包到户土地出租的，村集体受托流转应取得承包人授权；3)未承包到户土地出租给村集体以外成员的，应经乡（镇）及以上人民政府批准；已承包到户土地出租的，应向发包方备案。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司扶贫、复合项目租赁村集体出租的未发包土地或代为出租的村民承包地已履行相应审批、备案程序，不存在法律瑕疵，不存在行政处罚风险，没有被责令停止经营的风险。

所履行的相关程序的具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	项目类型	是否包含已承包到户土地	承包到户土地	未承包到户土地	
					是否已取得土地流转委托	是否已取得集体决策文件（三分之二以上村民或村民代表同意）	是否已经乡镇政府（含上级人民政府）批准
1	三峡新能源微山发电有限公司	微山小卜湾 50 兆瓦光伏发电项目	复合	否	不适用	是	是
2	三峡新能源沂源发电有限公司	三峡新能源沂源 20MW 光伏项目	复合	否	不适用	是	是
3	沽源县恒益新能源有限公司	沽源九连城镇 18 兆瓦分布式光伏农业示范项目	复合	否	不适用	是	是
4	三峡新能源沽源发电有限公司	三峡沽源大苟营二期 50 兆瓦光伏扶贫项目	扶贫	否	不适用	是	是
5	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨安阳 100MW 综合利用光伏发电项目	复合	否	不适用	是	是
6	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	29.525MW 光伏扶贫发电项目	扶贫	否	不适用	是	是
7	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏 67.3MWp 光伏扶贫发电项目	扶贫	否	不适用	是	是
8	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川光伏技术领跑基地宜君县峡光 250 兆瓦光伏发电项目	复合	部分为承包地	是	是	是
9	普格县子越光能能源有限公司	普格县子越光能 90MW 光伏扶贫一期 30MW 项目	扶贫	部分为承包地	是	是	是
10		普格县子越光能 90MW 光伏扶贫二期 30MW 项目	扶贫	部分为承包地	是	是	是
11	丽江隆基清洁能源有限公司	华坪水子坪特色农业光伏电站	复合	部分为承包地	是	是	是
12	三峡新能源华坪发电有限公司	华坪密落槽子 30MWp 农业光伏电站	复合	部分为承包地	是	是	是
13	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇 50MW 光伏发电与荒山改良综合利用项目	复合	部分为承包地	是	是	是

序号	项目公司	项目名称	项目类型	是否包含已承包到户土地	承包到户土地	未承包到户土地	
					是否已取得土地流转委托	是否已取得集体决策文件（三分之二以上村民或村民代表同意）	是否已经乡镇政府（含上级人民政府）批准
14	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳光伏电站三期 29.7 兆瓦工程项目	复合	部分为承包地	是	是	是
15		曲阳光伏电站 4-1 期 30 兆瓦并网发电扶贫项目	扶贫	部分为承包地	是	是	是
16		曲阳光伏电站 4-2 期 20 兆瓦光伏扶贫项目	扶贫	部分为承包地	是	是	是
17		曲阳光伏电站 19.8 兆瓦工程	复合	部分为承包地	是	是	是
18	三峡新能源涞源发电有限公司	涞源石道沟 20 兆瓦光伏发电工程项目	复合	部分为承包地	是	是	是
19	三峡新能源（左云）发电有限公司	三峡左云 100MW 光伏项目	复合	全部为承包地	是	不适用	不适用
20	始兴县兴泰新能源发电有限公司	始兴县兴泰 60MW 农光互补光伏发电综合利用项目	复合	部分为承包地	是	是	是
21	交口县祝阳能源有限公司	阳光电源交口县桃红坡镇 10 万千瓦光伏发电项目	复合	否	不适用	是	是
22	晋中启阳新能源有限公司	晋中启阳榆社 10 万千瓦光伏发电项目	复合	否	不适用	是	是

注：

（1）根据《农村土地承包经营权流转管理办法》的规定，承包方以出租方式流转的，应及时向发包方备案。本表所列承包到户土地出租的情形中，受托流转对象均是作为发包方的村委会，因此承包户委托村委会流转可视为已向发包方备案。

（2）针对上述第 14 项土地至第 20 项土地，根据土地所属各村村委会出具的证明文件，相关土地出租及委托办理出租事宜已征得集体成员（含承包户）同意并向集体成员（含承包户）支付了用地费用，集体成员对土地出租事宜表示认可，不存在异议。

b. 承包人/承租人转租

根据《中华人民共和国土地管理法》《中华人民共和国农村土地承包法》《中华人民共和国合同法》等相应法律法规的规定，由具有转租权限的农村集体土地承包人/承租人转租集体土地应当履行的程序包括：1) 签订用地协议；2) 向发包方备案/取得出租方同意。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司扶贫、复合项目租赁承包人/承租人转租的集体土地已履行相应审批、备案程序，不存在法律瑕疵，不存在行政处罚风险，没有被责令停止经营的风险。

所履行的审批、备案程序具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	项目类型	转租方	是否已签订有效书面协议	是否已向发包方备案/取得原出租方同意
1	渭南峡阳新能源发电有限公司	渭南光伏领跑基地合阳县金峪镇 100MW 光伏发电项目	复合	渭南市新能源投资建设有限公司	是	是
2	忠县吉电新能源有限公司	忠县吉电新能源 100MW 农光互补光伏发电项目	复合	重庆市通瑞农业发展有限公司	是	是
3	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县三溪两坪 195MW 农（林）光互补光伏发电项目	复合	巫山县柯尼农业发展有限公司	是	是

c. 地方政府受托出租

根据《中华人民共和国土地管理法》《中华人民共和国农村土地承包法》《中华人民共和国合同法》等相应法律法规的规定，地方政府受集体经济组织或土地承包人委托出租集体土地应当履行的程序包括：1) 签订用地协议；2) 未承包到户土地受托出租的，政府应取得村集体授权；已承包到户土地出租的，政府受托流转应取得承包人的授权；3) 未承包到户土地出租给村集体以外成员的，应经乡（镇）及以上人民政府批准；已承包到户土地出租的，应向发包方备案。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司扶贫、复合项目租赁地方政府受托出租的集体土地均已履行相应审批、备案程序，不存在法律瑕疵，不存在行政处罚风险，没有被责令停止经营的风险。

所履行的审批、备案程序具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	项目类型	出租方	是否包含已承包到户土地	承包到户土地	未承包到户土地	
						是否已取得土地流转委托	是否已取得集体决策文件（三分之二以上村民或村民代表同意）	是否已经乡镇政府（含上级人民政府）批准
1	山东嘉能太阳能科技有限公司	山东嘉能太阳能科技有限公司嘉能太阳能 20MW 太阳能光伏并网发电项目	复合	嘉祥县纸坊镇人民政府	否	不适用	是	是
2	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳光伏电站一期工程 19.8 兆瓦项目	复合	曲阳县人民政府	是	是	是	是
3		曲阳并网光伏电站二期 29.7 兆瓦工程项目	复合	曲阳县人民政府	是	是	是	是
4	三峡新能源泗洪有限公司	泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目	复合	泗洪县双沟镇、魏营镇人民政府	是	是	是	是

注：

（1）根据《中华人民共和国农村土地承包法》的规定，发包方将农村土地发包给本集体经济组织以外的单位或者个人承包，应报乡镇人民政府批准。本表所列未承包到户土地出租的情形中，受托出租对象均为乡镇或上级人民政府，因此政府受托出租可视为租赁事宜已取得乡镇或上级人民政府批准。

（2）针对上述第 1 项土地，根据嘉祥县纸坊镇人民政府出具的书面说明，山东嘉能太阳能科技有限公司租赁嘉祥县纸坊镇张马街村、朱街村、西焦村、李村、程村土地，各村村委会已征得集体成员同意并支付用地费用，集体各成员对土地出租事宜表示认可，不存在异议。

（3）针对上述第 2 项及第 4 项土地，根据土地所属各村村委会/镇政府出具的证明文件，相关土地出租及委托政府办理出租事宜已征得集体成员（含承包户）同意，并向集体成员（含承包户）支付了用地费用，集体成员对土地出租事宜表示认可，不存在异议。

2) 内蒙古地区草原使用情况

根据内蒙古自治区农牧厅发布的《关于进一步规范征占用草原审核审批工作的通知》（内农牧草发[2016]257号）的规定，如果以“点征”形式办理征用使用草原的，对于电站光伏板阵列之间没有改变农用地性质且保持草原原状的，电池组件阵列在施工期按临时占用草原办理使用草原手续；运营期可通过流转或租赁等方式使用草原，具体补偿等事宜由草原所有者或使用者和承包经营者根据有关规定与用地单位协商解决。与上述光伏电站建设及运营直接相关的进场道路、逆变压站、办公楼等附属设施应当办理征用使用草原审核手续。

根据上述通知，内蒙古地区的光伏发电项目光伏阵列在运营期间可以租赁方式使用草原。除前述光伏复合项目及光伏扶贫项目外，内蒙古地区涉及使用草原的项目为三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司阿日齐 20MW 太阳能光伏发电项目、三峡正蓝旗 100MWp 光伏发电项目、二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司二连浩特一期 50MWp 发电项目，面积合计约 4,539,200 平方米，在光伏方阵租赁使用的农用地中占比为 7.56%。该等项目均为租赁的集体草原，公司子公司依法与相关集体组织签署了协议，并经过了村民/村民代表大会同意，按规定取得了乡镇（含以上）政府同意，租赁程序完善。

因此，公司上述三个项目租赁使用内蒙古的集体草原的租赁程序完善，不存在行政处罚和被责令停止经营的风险。

3) 其他已经取得相关主管部门审核同意、专项证明文件或根据相关规定可使用农用地情况

除上述光伏复合、扶贫项目及内蒙古地区光伏项目外，其他租赁使用农用地但已经取得相关主管部门审核同意、专项证明或根据相关规定可使用的农用地面积合计约 11,707,922.73 平方米，在光伏方阵租赁使用的农用地中占比为 19.50%，具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	农用地面积(m ²)	用地合规情况说明
1	三峡新能源朝阳发电有限公司	三峡新能源朝阳水泉(10MW)光伏发电项目工程	141,630.00	朝阳市行政审批局于 2020 年 1 月 17 日出具批复文件，同意三峡新能源朝阳发电有限公司临时使用林地 14.163 公顷。

序号	项目公司	项目名称	农用地面积(m ²)	用地合规情况说明
2	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽 30 兆瓦光伏并网发电项目	671,000.00	根据《吉林省人民政府办公厅关于进一步规范设施农用地管理的通知》（吉政办明电〔2016〕6号），农业生产设施、附属设施和配套设施用地直接用于或者服务于农业生产的，按农用地管理。该项目光伏组件铺设于农业大棚上，农业大棚属于农业生产设施，无需办理农用地征占用手续。
3	三峡新能源太阳山发电有限公司	三峡新能源太阳山垄坑子光伏电站项目	615,313.00	项目占用林地 615,313 平方米。宁夏回族自治区林业局于 2015 年 1 月 12 日出具《使用林地审核同意书》（林资许准[2015]5 号），同意占用国有林地 61.5313 公顷。
4	淮南光伏	潘集区泥河镇潘一矿采煤沉陷区 150MW 水面光伏电站项目	2,113,324.00	该项目在采煤沉陷区水面以漂浮方式布设光伏方阵，未改变土地性质，且属于“光伏领跑者项目”。
5	符阳光伏	宿州符阳埇桥符离 50 兆瓦地面光伏电站项目	746,643.73	1、该项目编制了《林地和森林植被保护方案》并经宿州市林业局批复同意执行； 2、宿州市埇桥区人民政府于 2015 年 5 月 25 日出具确认函，确认符阳光伏租赁该等土地符合国家产业政策和供地政策，在该租赁期内区政府不会收回土地，相关职能部门不会进行行政处罚。
6	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖苏湾 50MW 荒山综合治理光伏电站项目	1,479,533.33	1、项目编制了《林地和森林植被保护方案》并经巢湖市林业局批复同意执行；
7		巢湖栏杆集 50MW 荒山综合治理光伏电站项目	778,543.00	2、巢湖市林业局于 2019 年 7 月 2 日出具证明，确认苏湾项目和栏杆集项目使用的林地不涉及各类自然保护区、森林公园、濒危物种栖息地等禁止使用的林地，符合国家关于林地保护的相关法律法规的规定，同意苏湾项目和栏杆集项目按照现有使用方式继续使用相应林地。
8	会理兆光新能源有限公司	会理县龙泉 30MW 并网光伏电站项目	950,000.00	会理县林业和草原局于 2019 年 10 月 14 日出具证明，确认会理县龙泉 30MW 并网光伏电站项目、会理县龙泉 20MW 并网光伏电站项目分别取得了四川省林业厅出具的《使用林地审核同意书》（川林地审字[2015]D486 号）、《使用林地审核同意书》（川林地审字[2015]D487 号），依法办理了林木采伐许可证，并于 2017 年 8 月 1 日通过了会理县林业局监督检查。会理县龙泉 30MW 并网光伏电站项目、会理县龙泉 20MW 并网光伏电站项目林地使用情况合
9		会理县龙泉 20MW 并网光伏电站项目		

序号	项目公司	项目名称	农用地面积(m ²)	用地合规情况说明
				理合规，相关手续完善，两并网光伏项目厂区林地使用期限为长期。
10	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理中一树堡光伏电站项目（一期 10MW）	198,208.00	会理县林业和草原局于 2019 年 10 月 14 日出具证明，确认会理中一有限公司所属会理树堡一期 10MW 并网光伏项目、会理树堡二期 20MW 并网光伏项目、会理树堡三期 20MW 并网光伏电站项目林地使用情况合理合规，办理完成相关手续，会理树堡一期、二期和三期并网光伏项目光伏厂区林地使用期限为长期。
11		会理中一树堡光伏电站项目（二期 20MW）	351,900.00	
12		会理中一树堡光伏电站项目（三期 20MW）	349,521.00	
13	三峡新能源普格发电有限公司	三峡新能源普格吉留秀 30MW 光伏电站	405,400.00	四川省农业厅于 2017 年 12 月 5 日出具《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017 年）字第 23 号），同意项目使用凉山州普格县洛乌沟乡前进村草原 405,400 平方米。
14	布拖县中天新能源开发有限公司	布拖中天新能源包谷坪 50MW 光伏电站	1,071,286.66	项目租赁天然牧草地 1,071,286.66 平方米，实际使用 295,400 平方米，四川省农业厅于 2017 年 12 月 5 日出具《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017 年）字第 21 号），同意项目使用四川省凉山州布拖县包谷坪乡洛觉村草原 29.54 公顷。项目占用林地 53,239 平方米，四川省林业厅 2015 年 7 月 27 日出具《使用林地审核同意书》（川林地审字[2015]D367 号），同意项目使用凉山州布拖县国营林场国有林地 53,239 平方米。
15	布拖君升新能源有限公司	布拖君升新能源特里木 20MW 光伏电站	298,900.00	项目占用草原 298,900 平方米，四川省农业厅于 2017 年 12 月 5 日出具《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017 年）字第 22 号），同意项目使用四川省凉山州布拖县包谷坪乡洛觉村草原 29.89 公顷。
16	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋天子山 20MWp 光伏电站	410,523.00	该项目占用林地 410,523 平方米。 1、根据《楚雄州新能源建设涉林会议纪要》，搭建太阳能电池板使用林地，不破坏生态植被、不开挖林地、不改变林地性质和属性、对植物生长不产生较大影响的，鼓励林权所有者以入股形式，共同参与光电项目建设。三峡新能源元谋发电有限公司确认用地符合前述会议纪要要求； 2、根据云南省国土资源厅出具的用地预审意见，该项目用地符合国家用地政策； 3、根据元谋县林业和草原局于 2019 年 11 月 13 日出具的证明，三峡新能源元谋发电有限公司自 2016 年 1 月

序号	项目公司	项目名称	农用地面积(m ²)	用地合规情况说明
				至今不存在违规使用林地的情况。
17	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远清塘子 30.5MW 光伏电站	423,019.00	项目涉及占用农用地 423,019 平方米（耕地 133,000 平方米，薪炭林 290,019 平方米）。云南省林业厅于 2015 年 6 月 4 日出具《使用林地审核同意书》（云（红）林资许准[2015]374 号），同意项目使用红河州开远市乐白道办事处阿得邑村委会清塘子村民小组集体薪炭林 29.0019 公顷。开远市自然资源局于 2019 年 11 月 12 日出具证明，确认开远清塘子光伏项目用地范围内所使用的农用地符合国家有关土地的相关法律法规，同意项目按照现状继续使用相关土地。
18	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川干塘子 30MW 光伏电站	439,871.00	项目涉及占用林地 439,871 平方米（薪炭林 317,802 平方米，其他林地 122,069 平方米），云南省林业厅于 2016 年 2 月 29 日出具《使用林地审核同意书》（云（大）林资许准[2016]105 号），同意项目使用大理州宾川县力角镇集体林地 43.9871 公顷。
19	昔阳县斯能光伏发电有限公司	昔阳 30MW 光伏发电项目	263,307.01	昔阳县自然资源局于 2020 年 3 月 6 日出具证明，确认昔阳县斯能光伏发电有限公司的光伏厂区以租赁方式使用未改变土地性质，符合土地管理及光伏产业发展的相关规定，同意其保留现有方式继续使用相应土地。
	合计		11,707,922.73	

租赁土地取得的合规性文件及相关政府部门权限如下：

公司租赁土地取得的合规性文件包括行政许可类文件及行政机关出具的专项证明文件。

A. 行政许可类文件出具机关及其权限

根据《中华人民共和国森林法实施条例》第十六条的规定，占用或者征收、征用防护林林地或者特种用途林林地面积不到 10 公顷的，用材林、经济林、薪炭林林地及其采伐迹地面积不到 35 公顷的，其他林地面积不到 70 公顷的，由省、自治区、直辖市人民政府林业主管部门审核。根据《中华人民共和国森林法实施条例》第十七条规定，需要临时占用林地的，应当经县级以上人民政府林业主管部门批准。根据《草原征占用审

核审批管理办法》第六条的规定，征用、使用草原七十公顷及其以下的，由省级人民政府草原行政主管部门审核。

针对行政许可类文件，为公司子公司出具使用林地审核同意书、草原征用使用审核同意书的均是省级草原、林业主管部门，为公司子公司出具林地临时使用批复文件的为县级以上林业主管部门，根据《中华人民共和国森林法实施条例》《草原征占用审核审批管理办法》的规定具有相关权限，公司子公司使用相关土地不存在行政处罚或被责令停产的风险。

具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	用地合规情况说明	出具机关及其职责权限说明
1	三峡新能源太阳山发电有限公司	三峡新能源太阳山垄坑子光伏电站项目	《使用林地审核同意书》（林资许准[2015]5号）	宁夏回族自治区林业局：负责建设项目使用林地审核审批，包括行政许可申请的受理、审查、决定、送达。
2	三峡新能源普格发电有限公司	三峡新能源普格吉留秀30MW光伏电站	《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017年）字第23号）	四川省农业厅：根据四川省农业厅（现已并入四川省农业农村厅）行政权力责任清单，四川省农业厅负责征占用草原审批，包括相应的受理、审查、决定和事后监管。
3	布拖县中天新能源开发有限公司	布拖县中天新能源开发有限公司包谷坪50MW光伏电站	《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017年）字第21号） 《使用林地审核同意书》（川林地审字[2015]D367号）	四川省农业厅：与本表中三峡新能源普格发电有限公司部分相同。 四川省林业厅：根据四川省林业厅行政权力责任清单，四川省林业厅负责占用征收征用林地审核，包括相应的受理、审查、决定和事后监管。
4	布拖君升新能源有限公司	布拖君升新能源特里木20MW光伏电站	《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017年）字第22号）	四川省农业厅：与本表中三峡新能源普格发电有限公司部分相同。
5	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川干塘子30MW光伏电站	《使用林地审核同意书》（云（大）林资许准[2016]105号）	云南省林业厅：根据云南省人民政府办公厅关于印发云南省林业厅主要职责内设机构和人员编制规定的通知，云南省林业厅按照国家有关规定负责征用、占用林地的审核或审批。
6	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远清塘子30.5MW光伏电站	《使用林地审核同意书》（云（红）林资许准[2015]374号）	云南省林业厅：与三峡新能源宾川发电有限公司部分相同
7	三峡新能源朝阳发电有限公司	三峡新能源朝阳水泉（10MW）光伏发电项目工程	朝阳市行政审批局于2020年1月17日出具批复文件，同意三峡新能源朝阳发电有限公司临时使用	朝阳市行政审批局：根据朝阳市政府工作部门权责清单，朝阳市行政审批局负责建设工程临时使用林地审批，包括行政许可申请的受理、审查、决定、送达。

序号	项目公司	项目名称	用地合规情况说明	出具机关及其职责权限说明
			林地 14.163 公顷。	

B. 专项证明出具机关及其权限说明

针对专项证明文件，出具相关证明的机关均为县级以上土地或自然资源的管理部门，根据该等机关的职责，该等机关属于当地土地或自然资源的日常管理部门及行政执法单位，有权出具相关证明。针对出具专项合规证明部分的土地，公司子公司已取得有权机关出具的证明，土地使用经过了主管机关的认可或同意，因此，不存在行政处罚或责令停产的风险。

具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	出具机关及其职责权限说明
1	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州符阳埇桥符离 50 兆瓦地面光伏电站项目	宿州市林业局：根据宿州市林业局官方网站信息，宿州市林业局负责全市森林、草原、湿地资源的监督管理。组织编制、监督执行全市森林采伐限额。负责林地管理，拟订林地保护利用规划并组织实施，指导公益林划定和管理工作，管理国有森林资源。负责湿地、草原生态保护修复工作，拟订全市湿地保护规划和标准，监督管理湿地和草原的开发利用……
2	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖苏湾 50MW 荒山综合治理光伏电站项目	巢湖市林业局（现已并入巢湖市自然资源和规划局）：承担全市森林资源保护监督管理的责任。组织编制并监督执行全市森林采伐限额，监督检查林木的凭证采伐、运输；组织、指导林地、林权管理，拟订林地保护利用规划并指导实施，组织实施林权登记、发证工作；审核并监督森林资源的使用，负责依法应由国务院批准或应由省政府批准的林地征用、占用的申报审核工作。
3		巢湖栏杆集 50MW 荒山综合治理光伏电站项目	
4	会理兆光新能源有限公司	会理县龙泉 30MW 并网光伏电站项目	会理县林业和草原局：根据会理县政府公开信息，会理县林业和草原局负责全县森林、草原、湿地资源的监督管理。组织编制并监督执行全县森林采伐限额。负责林地管理，拟订林地保护利用规划并组织实施，组织实施公益林划定和管理工作，管理国有森林资源。负责草原禁牧、草畜平衡和草原生态修复治理工作，监督管理草原的开发利用。负责湿地生态保护修复工作，拟订全县湿地保护规划和相关地方标准，监督管理湿地的开发利用。
5		会理县龙泉 20MW 并网光伏电站项目	
6	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理中一树堡光伏电站项目（一期 10MW）	同上
7		会理中一树堡光伏电站项目（二期 20MW）	

序号	项目公司	项目名称	出具机关及其职责权限说明
8		会理中一树堡光伏电站项目（三期 20MW）	
9	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋天子山 20MWp 光伏电站	元谋县林业和草原局：根据元谋县政府官网信息，元谋县林业和草原局负责森林、草原、湿地资源的监督管理。组织编制全县森林采伐限额，经批准后监督执行。负责林地管理，拟订林地保护利用规划并组织实施。监督管理国有林区的国有森林资源。负责国家级、省级公益林区划审核、报批，组织实施国家级、省级、州级公益林划定，指导公益林管理工作。负责草原禁牧、草畜平衡和草原生态修复治理工作，监督管理草原的开发利用。负责湿地生态保护修复工作，依照湿地保护规划和有关标准规范，监督管理湿地的开发利用。
10	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远清塘子 30.5MW 光伏电站	开远市自然资源局：根据开远市自然资源局的行政权力责任清单，开远市自然资源局负责建设项目用地审批、临时用地审批，并负责对未经批准或者采取欺骗手段骗取批准，非法占用土地的处罚；对不按照批准的用途使用国有土地的处罚
11	昔阳县斯能光伏发电有限公司	昔阳 30MW 光伏发电项目	昔阳县自然资源局：根据昔阳县自然资源局的行政权力责任清单，昔阳县自然资源局负责建设项目施工和地质勘察需要临时使用国有土地或者农民集体所有土地审批、建设用地审批，并负责对非法占用土地、超过批准的数量占用土地的处罚。

4) 尚在逐步完善手续的农用地情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司租赁使用的农用地中尚在办理农用地使用手续的面积合计约 2,308,789.67 平方米，在光伏方阵租赁使用的农用地中占比为 3.85%。具体情况如下：

序号	项目公司	项目名称	农用地面积（m ² ）	用地合规情况说明
1	三峡新能源彰武发电有限公司	三峡新能源彰武王家（10MW）光伏发电项目工程	321,330.00	三峡新能源彰武发电有限公司正在办理林地使用手续，根据彰武县林业和草原局于 2020 年 1 月 21 日出具的说明，允许其在办理手续期间发电生产。
2		三峡新能源彰武北沟（14MW）光伏发电项目工程	350,793.00	
3	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	宁夏昂立灵武沙沟 20MWp 光伏电站项目（灵武市白土岗昂立光伏电站项目）	470,000.00	1、已与灵武市国土资源局签署征地补偿协议，约定灵武市国土资源局确保在协议签订后灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司拥有协议约定的 47 公顷土地的使用权，基建、生产经营不受影响；

序号	项目公司	项目名称	农用地面积（m ² ）	用地合规情况说明
				2、已取得灵武市住房和城乡建设局核发的建设项目选址意见书，同意项目拟用地面积 47 公顷。
4	三峡新能源沽源发电有限公司	三峡沽源大苟营一期 50 兆瓦光伏项目	1,166,666.67	正在办理光伏复合项目手续。
	合计		2,308,789.67	

5) 光伏方阵租赁使用农用地合规性分析

综上所述，公司及其子公司光伏方阵租赁使用农用地中面积占比 96.15%的农用地使用手续相对完备，其余 3.85%的农用地目前正在逐步办理相关的使用手续。正在办理手续的农用地占比较小，且部分用地已经获得相关政府部门出具的证明，允许其在办理手续期间继续使用。因此，上述使用农用地情况不构成公司本次上市的实质性法律障碍。

针对租赁土地可能存在的风险，公司控股股东、实际控制人三峡集团已出具承诺：“……2、本公司将推动和协助三峡新能源及其下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包土地/房产的相关手续文件，依法支持三峡新能源及其下属子公司继续使用相关土地/房产；同时，协助三峡新能源及其下属子公司各项业务合法合规运营；3、对于三峡新能源及其下属子公司部分发电项目涉及使用农用地及其他用地不当的情形，本公司承诺将促使三峡新能源及其下属子公司取得相关手续文件，依法支持其继续稳定使用所涉及的土地；4、如因上述事项导致三峡新能源及其下属子公司不能继续使用相关土地/房产，或被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状的，对三峡新能源遭受的经济损失，本公司将依法承担赔偿责任。”

六、特许经营权及业务资质情况

（一）特许经营权

根据《国家发展改革委办公厅关于加快江苏沿海风电建设有关要求的通知》（发改办能源〔2006〕339号）：为了加快江苏沿海风电场建设步伐，同意中国长江三峡工程开发总公司、中国华电集团公司、中国广东核电集团有限公司分别在响水、滨海和射阳各建设一个 20 万千瓦的风电场，上网电价及各项建设条件按照 2005 年江苏东台特许权项目的条件执行。为了支持风电设备制造国产化，上述风电场项目的设备采购实行统一管理，采取邀请招标的方式，在新疆金风科技股份有限公司、大连重工起重集团有限公司和中国东方电气集团公司三家中择优选择供货商。

项目获得《国家发展改革委关于江苏响水风电场 20 万千瓦风电特许权项目核准的批复》（发改能源〔2007〕3530 号），项目安装 134 台东方汽轮机有限公司生产的单机容量 1,500 千瓦的风电机组，总装机容量 20.1 万千瓦。工程静态总投资 202,881 万元，动态总投资 206,558 万元。

根据 2008 年 7 月响水县人民政府与长江新能源开发有限公司签署的《江苏响水风电场 201 兆瓦风电特许权项目建设合作协议》，项目公司的特许经营权为独占，特许期为协议正式签署并生效后二十五年或根据双方协商并由上级部门同意延长的期限。在项目建设和运营期内，项目公司有权运营风电场并拥有风电场设备和设施的所有权。

根据项目批复及购售电协议，江苏响水风电场 201 兆瓦风电特许权项目累计发电等效满负荷小时数在 30,000 小时（按额定容量计算，在风电场准入商业运行之日起计算）之内的上网电量的上网电价为 0.4877 元/kWh（含增值税），风电场累计发电等效满负荷小时超出 30,000 小时（按额定容量计算）之后的上网电量的上网电价为当时电力市场中的平均上网电价。电费中有关可再生能源补贴部分按照国家《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》规定执行。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司控股的风电装机规模为 689.88 万千瓦，江苏响水风电场 201 兆瓦风电特许权项目装机规模占公司整体风电装机规模比例较低，其经营方式对公司整体生产经营影响较小。

（二）业务资质

1、电力业务许可证

截至 2020 年 9 月 30 日，公司下属已实现并网发电的子公司共有 126 家取得了电力业务许可证（发电类），具体情况如下：

序号	持证主体	许可类别	证书编号	核发单位	有效期
1	慈溪长江风力发电有限公司	发电类	1041710-00761	国家电力监管委员会	2010.8.20-2030.8.19
2	社旗国合风力发电有限公司	发电类	1052116-00337	国家能源局河南监管办公室	2016.6.28-2036.6.27
3	三峡新能源桐城发电有限公司	发电类	1041817-00354	国家能源局华东监管局	2017.6.7-2037.6.6
4	三峡新能源舒城发电有限公司	发电类	1041819-00465	国家能源局华东监管局	2019.7.3-2039.7.2

序号	持证主体	许可类别	证书编号	核发单位	有效期
5	灵宝华祥风电开发有限公司	发电类	1052119-00478	国家能源局河南监管办公室	2019.8.8-2039.8.7
6	巢湖骄阳新能源有限公司	发电类	1041817-00322	国家能源局华东监管局	2017.1.9-2037.1.8
7	宿州符阳光伏发电有限公司	发电类	1041817-00323	国家能源局华东监管局	2017.1.9-2037.1.8
8	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	发电类	1041819-00462	国家能源局华东监管局	2019.7.3-2039.7.2
9	宁德市大港水电站开发有限公司	发电类	1041907-00241	国家能源局福建监管办公室	2007.12.29-2027.12.28
10	金寨县安阳光伏发电有限公司	发电类	1041817-00393	国家能源局华东监管局	2017.11.1-2037.10.31
11	三峡新能源调兵山风电有限公司	发电类	1820709-00602	国家能源局东北监管局	2009.5.5-2029.5.4
12	三峡新能源开原风电有限公司	发电类	1020713-00225	国家能源局东北监管局	2013.11.6-2033.11.5
13	三峡新能源白城风电发展有限公司	发电类	1820807-00398	国家能源局东北监管局	2007.9.3-2027.9.2
14	大安润风能源开发有限公司	发电类	1020813-00267	国家能源局东北监管局	2013.1.30-2033.1.29
15	伊春太阳风新能源有限公司	发电类	1020912-00195	国家能源局东北监管局	2012.11.9-2032.11.8
16	宾县大个岭风力发电有限公司	发电类	1020916-00266	国家能源局东北监管局	2016.6.23-2036.6.22
17	宾县大泉子风电发电有限公司	发电类	1020916-00265	国家能源局东北监管局	2016.6.23-2036.6.22
18	伊春华宇电力新能源有限公司	发电类	1020916-00262	国家能源局东北监管局	2016.2.3-2036.2.2
19	三峡新能源大连发电有限公司	发电类	1020719-00340	国家能源局东北监管局	2019.5.5-2039.5.4
20	三峡新能源朝阳发电有限公司	发电类	1020717-00276	国家能源局东北监管局	2017.6.29-2037.6.28
21	三峡新能源彰武发电有限公司	发电类	1020717-00277	国家能源局东北监管局	2017.6.29-2037.6.28
22	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	发电类	1020813-00277	国家能源局东北监管局	2013.11.28-2033.11.27
23	双辽庆达光伏发电有限公司	发电类	1020816-00322	国家能源局东北监管局	2016.9.1-2036.8.31
24	三峡新能源泰来发电有限公司	发电类	1020914-00233	国家能源局东北监管局	2014.7.14-2034.7.13
25	三峡新能源富裕风电有限公司	发电类	1020917-00278	国家能源局东北监管局	2017.3.17-2037.3.16
26	大安三峡庆达光伏发电有限公司	发电类	1020818-00381	国家能源局东北监管局	2018.9.29-2038.9.28
27	国水集团化德风电有限公司	发电类	1010512-00095	国家能源局华北监管局	2012.8.30-2032.8.29
28	北京兴启源节能科技有限公司 苏尼特右旗分公司	发电类	1010511-00074	国家能源局华北监管局	2011.12.29-2031.1.9
29	商都县天润风电有限公司	发电类	1010511-00056	国家能源局华北	2011.5.30-2031.5.29

序号	持证主体	许可类别	证书编号	核发单位	有效期
				监管局	
30	三峡新能源四子王风电有限公司	发电类	1010517-00258	国家能源局华北监管局	2017.4.18-2037.4.17
31	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	发电类	1010517-00341	国家能源局华北监管局	2017.7.17-2037.7.16
32	国宏新能源发电有限公司	发电类	1020517-00141	国家能源局东北监管局	2017.5.5-2037.5.4
33	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	发电类	1010517-00256	国家能源局华北监管局	2017.4.18-2037.4.17
34	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	发电类	1010517-00257	国家能源局华北监管局	2017.4.18-2037.4.17
35	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	发电类	1010517-00280	国家能源局华北监管局	2017.5.2-2037.5.1
36	库伦旗协力光伏有限公司	发电类	1020518-00206	国家能源局东北监管局	2018.12.6-2038.12.5
37	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	发电类	1020518-00208	国家能源局东北监管局	2018.12.6-2038.12.5
38	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	发电类	1020518-00207	国家能源局东北监管局	2018.12.6-2038.12.5
39	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	发电类	1020517-00168	国家能源局东北监管局	2017.9.25-2037.9.24
40	内蒙古四华新能源开发有限公司	发电类	1010519-00418	国家能源局华北监管局	2019.11.20-2039.11.19
41	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	发电类	1631413-00042	国家能源局新疆监管办公室	2013.1.25-2033.1.24
42	三峡新能源哈密风电有限公司	发电类	1631414-00101	国家能源局新疆监管办公室	2014.11.10-2034.11.09
43	三峡新能源博乐发电有限公司	发电类	1631416-00302	国家能源局新疆监管办公室	2016.10.20-2036.10.20
44	三峡新能源伊吾发电有限公司	发电类	1631416-00298	国家能源局新疆监管办公室	2016.7.14-2036.7.13
45	三峡新能源皮山发电有限公司	发电类	1631414-00106	国家能源局新疆监管办公室	2014.12.9-2034.12.8
46	三峡新能源鄯善发电有限公司	发电类	1631414-00114	国家能源局新疆监管办公室	2014.12.29-2034.12.28
47	三峡新能源五家渠发电有限公司	发电类	1631416-00296	国家能源局新疆监管办公室	2016.9.22-2036.9.21
48	三峡新能源金昌风电有限公司	发电类	1031115-00001	国家能源局甘肃监管办公室	2015.1.30-2035.1.29
49	张家川天源风电有限公司	发电类	1031118-00013	国家能源局甘肃监管办公室	2018.6.4-2038.6.3
50	三峡新能源太阳山发电有限公司	发电类	1031316-00141	国家能源局西北监管局	2016.1.26-2036.1.25
51	三峡新能源大柴旦风电有限公司	发电类	1031214-00176	国家能源局西北监管局	2014.6.27-2034.6.26
52	三峡新能源绥德发电有限公司	发电类	1031018-00513	国家能源局西北监管局	2018.12.3-2038.12.2
53	酒泉朝阳新能源发电有限公司	发电类	1031115-00024	国家能源局甘肃监管办公室	2015.6.5-2035.6.4

序号	持证主体	许可类别	证书编号	核发单位	有效期
54	酒泉三阳新能源发电有限公司	发电类	1031115-00026	国家能源局甘肃监管办公室	2015.6.5-2035.6.4
55	三峡新能源酒泉发电有限公司	发电类	1031115-00025	国家能源局甘肃监管办公室	2015.6.5-2035.6.4
56	三峡新能源酒泉有限公司	发电类	1031116-00020	国家能源局甘肃监管办公室	2016.6.7-2036.6.6
57	三峡新能源敦煌发电有限公司	发电类	1031118-00017	国家能源局甘肃监管办公室	2018.7.13-2038.7.12
58	敦煌辉煌新能源发电有限公司	发电类	1031119-00011	国家能源局甘肃监管办公室	2019.4.29-2039.4.28
59	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	发电类	1031315-00118	国家能源局西北监管局	2015.8.29-2035.8.28
60	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	发电类	1031316-00144	国家能源局西北监管局	2016.2.29-2036.2.28
61	三峡新能源吴忠发电有限公司	发电类	1031315-00119	国家能源局西北监管局	2015.8.29-2035.8.28
62	三峡新能源格尔木发电有限公司	发电类	1031212-00129	国家能源局西北监管局	2012.5.28-2032.5.27
63	格尔木阳光启恒新能源有限公司	发电类	1031216-00268	国家能源局西北监管局	2016.10.31-2036.10.30
64	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	发电类	1031219-00378	国家能源局西北监管局	2019.8.5-2039.8.4
65	三峡新能源德令哈发电有限公司	发电类	1031217-00290	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
66	德令哈峡阳新能源发电有限公司	发电类	1031217-00294	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
67	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	发电类	1031213-00163	国家能源局西北监管局	2013.11.28-2033.11.27
68	海南州海锦科士达新能源有限公司	发电类	1031214-00184	国家能源局西北监管局	2014.9.29-2034.9.28
69	海南州益鑫新能源科技有限公司	发电类	1031214-00183	国家能源局西北监管局	2014.9.29-2034.9.28
70	海南州铸玛光能新能源有限公司	发电类	1031216-00241	国家能源局西北监管局	2016.5.31-2036.5.30
71	金峰新能源共和发电有限公司	发电类	1031216-00252	国家能源局西北监管局	2016.7.29-2036.7.28
72	三峡新能源共和发电有限公司	发电类	1031216-00237	国家能源局西北监管局	2016.4.29-2036.4.28
73	海南州捷普绿能有限公司	发电类	1031217-00330	国家能源局西北监管局	2017.12.29-2037.12.28
74	三峡新能源尚义风电有限公司	发电类	1610315-00313	国家能源局华北监管局	2015.7.9-2033.5.25
75	三峡新能源曲阳发电有限公司	发电类	1010314-00297	国家能源局华北监管局	2014.9.12-2034.9.11
76	三峡新能源沽源发电有限公司	发电类	1010317-00337	国家能源局华北监管局	2017.1.23-2037.1.22
77	三峡新能源康保发电有限公司	发电类	1010318-00858	国家能源局华北监管局	2018.11.5-2038.11.4
78	昔阳县斯能新能源有限公司	发电类	1010416-00373	国家能源局山西	2016.12.23-2036.12.2

序号	持证主体	许可类别	证书编号	核发单位	有效期
				监管办公室	2
79	昔阳县斯能光伏发电有限公司	发电类	1010417-00422	国家能源局山西监管办公室	2017.6.26-2037.6.25
80	三峡新能源（左云）发电有限公司	发电类	1610417-00406	国家能源局山西监管办公室	2017.6.1-2037.5.31
81	三峡新能源平定发电有限公司	发电类	1610418-00469	国家能源局山西监管办公室	2018.6.7-2038.6.6
82	青岛润莱风力发电有限公司	发电类	1010617-00006	国家能源局山东监管办公室	2017.1.24-2037.1.23
83	山东沽化天融新能源发展有限公司	发电类	1010618-00034	国家能源局山东监管办公室	2018.4.24-2038.4.23
84	诸城天融风力发电有限公司	发电类	1010618-00041	国家能源局山东监管办公室	2018.6.5-2038.6.4
85	临朐天融风力发电有限公司	发电类	1010618-00039	国家能源局山东监管办公室	2018.6.5-2038.6.4
86	三峡新能源新泰发电有限公司	发电类	1010617-00100	国家能源局山东监管办公室	2017.6.20-2037.6.19
87	山东嘉能太阳能科技有限公司	发电类	1010616-00037	国家能源局山东监管办公室	2016.6.30-2036.6.29
88	三峡新能源蒙阴发电有限公司	发电类	1010617-00106	国家能源局山东监管办公室	2017.6.20-2037.6.19
89	三峡新能源沂源发电有限公司	发电类	1010617-00214	国家能源局山东监管办公室	2017.9.29-2037.9.28
90	三峡新能源微山发电有限公司	发电类	1010619-00059	国家能源局山东监管办公室	2019.12.20-2039.12.19
91	三峡新能源宾川发电有限公司	发电类	1063014-00956	国家能源局云南监管办公室	2014.9.27-2034.9.26
92	三峡新能源华坪发电有限公司	发电类	1063017-01106	国家能源局云南监管办公室	2017.6.8-2037.6.7
93	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	发电类	1063017-01093	国家能源局云南监管办公室	2017.3.29-2037.3.28
94	云南弥勒石洞山发电有限公司	发电类	1063015-00989	国家能源局云南监管办公室	2015.5.29-2035.5.28
95	三峡新能源普安发电有限公司	发电类	1062917-00006	国家能源局贵州监管办公室	2017.5.19-2037.5.18
96	三峡新能源云南师宗发电有限公司	发电类	1063016-01014	国家能源局云南监管办公室	2016.1.29-2036.1.28
97	三峡新能源贵州盘州市发电有限公司	发电类	1062917-00002	国家能源局贵州监管办公室	2017.2.14-2037.2.13
98	三峡新能源施甸发电有限公司	发电类	1063017-01092	国家能源局云南监管办公室	2017.3.22-2037.3.21
99	三峡新能源姚安发电有限公司	发电类	1063013-00881	国家能源局云南监管办公室	2013.12.18-2033.12.17
100	三峡新能源元谋发电有限公司	发电类	1063014-00957	国家能源局云南监管办公室	2014.9.27-2034.9.26
101	云南省龙陵县欧华水电有限公司	发电类	1063009-00445	国家能源局云南监管办公室	2009.6.27-2029.6.26
102	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	发电类	1063009-00367	国家能源局云南监管办公室	2009.4.27-2029.4.26

序号	持证主体	许可类别	证书编号	核发单位	有效期
103	维西龙渡发电有限责任公司	发电类	1063011-00761	国家能源局云南监管办公室	2011.10.30-2031.10.29
104	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	发电类	1063010-00684	国家能源局云南监管办公室	2010.3.27-2030.3.26
105	丽江隆基清洁能源有限公司	发电类	1063018-01208	国家能源局云南监管办公室	2018.8.1-2038.7.31
106	始兴县金煦新能源发电有限公司	发电类	1062619-00049	国家能源局南方监管局	2019.7.30-2039.7.29
107	三峡新能源会理中一发电有限公司	发电类	1652515-01647	国家能源局四川监管办公室	2015.3.16-2035.3.15
108	会理兆光新能源有限公司	发电类	1652516-01713	国家能源局四川监管办公室	2016.9.13-2036.9.12
109	三峡新能源普格发电有限公司	发电类	1652517-01732	国家能源局四川监管办公室	2017.2.16-2037.2.15
110	布拖县中天新能源开发有限公司	发电类	1652516-01707	国家能源局四川监管办公室	2016.7.28-2036.7.27
111	布拖君升新能源有限公司	发电类	1052517-01736	国家能源局四川监管办公室	2017.2.16-2037.2.15
112	三峡新能源冕宁发电有限公司	发电类	1052518-01842	国家能源局四川监管办公室	2018.9.14-2038.9.13
113	普格县子越光能新能源发电有限公司	发电类	1052519-01856	国家能源局四川监管办公室	2019.2.28-2039.2.27
114	忠县吉电新能源有限公司	发电类	1052417-00667	国家能源局华中监管局	2017.12.20-2037.12.19
115	重庆市巫山县成光新能源有限公司	发电类	1052419-00773	国家能源局华中监管局	2019.4.2-2039.4.1
116	三峡新能源盐城大丰有限公司	发电类	1041618-00750	国家能源局江苏监管办公室	2018.9.20-2038.9.19
117	响水长江风力发电有限公司	发电类	1041610-00330	国家能源局江苏监管办公室	2010.3.29-2030.3.28
118	福清海峡发电有限公司	发电类	1041918-01442	国家能源局福建监管办公室	2018.1.25-2038.1.24
119	渭南峡阳新能源发电有限公司	发电类	1031019-00551	国家能源局西北监管局	2019.12.24-2039.12.23
120	三峡新能源闽清发电有限公司	发电类	1041920-01487	国家能源局福建监管办公室	2020.3.11-2040.3.10
121	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	发电类	1052419-00829	国家能源局华中监管局	2019.12.19-2039.12.18
122	巨野县峻阳新能源发电有限公司	发电类	1010619-00057	国家能源局山东监管办公室	2019.12.20-2039.12.19
123	铜川市峡光新能源发电有限公司	发电类	1031020-00564	国家能源局西北监管局	2020.4.26-2040.4.25
124	三峡新能源同心发电有限公司	发电类	1031320-00235	国家能源局西北监管局	2020.4.7-2040.4.6
125	三峡新能源红寺堡发电有限公司	发电类	1031320-00236	国家能源局西北监管局	2020.4.7-2040.4.6
126	三峡新能源泗洪有限公司	发电类	1041620-00819	国家能源局江苏监管办公室	2020.7.30-2040.7.29

截至 2020 年 9 月 30 日，公司尚有 15 家实现并网发电的子公司正在办理/变更电力

业务许可证，其中福清海峡发电有限公司（部分机组已取得电力业务许可证）、三峡新能源米脂发电有限公司、三峡新能源闽清发电有限公司、晋中启阳新能源有限公司、三峡新能源永安发电有限公司、三峡新能源天峨发电有限公司、三峡新能源平南发电有限公司、三峡新能源利通区五里坡发电有限公司、交口县祝阳能源有限公司、三峡新能源都兰有限公司、始兴县兴泰新能源发电有限公司已分别于 2020 年 10 月、11 月、12 月取得电力业务许可证/完成电力业务许可证变更，剩余 5 家子公司尚未取得电力业务许可证，具体情况如下：

序号	子公司名称	发电项目	项目投产/试运行进展	电力业务许可证办理进展
1	三峡新能源阳江发电有限公司	三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目	已并网的机组未开始试运行	已申请并获受理
2	三峡新能源清水发电有限公司	三峡新能源清水白驼 60MW 风电项目	2020 年 11 月 11 日通过试运行	公示电力业务许可证阶段
3	三峡新能源大连发电有限公司	三峡新能源庄河海上 300MW 风电项目	未取得电力业务许可证部分机组未开始试运行，部分机组已完成试运行	已申请
4	葫芦岛全方新能源风电有限公司	三峡新能源葫芦岛岳家屯 48MW 风电项目	已并网的机组未开始试运行	已申请并获受理
5	福清海峡发电有限公司	福建兴化湾二期	未取得电力业务许可证的发电机组未开始试运行	已申请

《国家能源局关于加强发电企业许可监督管理有关事项的通知》（国能资质〔2016〕351 号）第三条规定：“新建发电机组在完成启动试运行时间点后三个月内，必须取得电力业务许可证（发电类），逾期未取得电力业务许可证（发电类）的，不得发电上网，拒不执行的，由派出能源监管机构依法予以处理。”

《国家能源局关于贯彻落实“放管服”改革精神优化电力业务许可管理有关事项的通知》（国能发资质〔2020〕22 号）规定：“发电项目应当在完成启动试运工作后 3 个月内（风电、光伏发电项目应当在并网后 6 个月内）取得电力业务许可证。”

三峡新能源清水发电有限公司、福清海峡发电有限公司尚未取得电力业务许可证的发电机组并网时间较短且尚未完成试运行，尚处于《国家能源局关于加强发电企业许可监督管理有关事项的通知》《国家能源局关于贯彻落实“放管服”改革精神优化电力业务许可管理有关事项的通知》规定的办理电力业务许可证的许可期间内，不属于违规经营或超资质经营的情形，不属于违法违规行为，不存在被行政处罚的风险。三峡新能源阳江发电有限公司、三峡新能源大连发电有限公司、葫芦岛全方新能源风电有限公司目前正在积极办理电力业务许可证，受到行政处罚的风险较小，且前述项目公司装机规模占

公司总装机规模的比例不足 1%，不构成公司本次上市的实质性障碍。

公司下属已实现并网发电但尚未取得电力业务许可证（发电类）的子公司数量较少，涉及的发电机组占公司总装机容量比例较低，且该部分子公司发电项目实现并网发电时间不长，目前正在正常办理电力业务许可证（发电类），办理取得电力业务许可证（发电类）不存在实质性法律障碍，不构成公司本次发行上市的实质性障碍。

2、承装（修、试）电力设施许可证

公司根据实际需要，安排下属子公司取得承装（修、试）电力设施许可证，承接各区域内发电站电力设施的安装、维修、试验活动。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司已取得《承装（修、试）电力设施许可证》的情况如下：

序号	持证主体	覆盖分公司区域	资质内容	证书编号	发证机关	有效期
1	国水集团化德风电有限公司	内蒙古分公司	承修类四级、承试类四级	1-5-00018-2019	国家能源局华北监管局	2019.03.26-2025.03.25
2	大安润风能开发有限公司	东北分公司	承修类四级、承试类四级	2-2-08046-2019	国家能源局东北监管局	2019.11.5-2025.11.4
3	三峡新能源哈密风电有限公司	新疆分公司	承修类四级、承试类四级	3-5-00047-2019	国家能源局新疆监管办公室	2019.09.27~2025.09.26
4	三峡新能源金昌风电有限公司	西北分公司	承修类四级、承试类四级	3-2-00040-2018	国家能源局甘肃监管办公室	2018.10.29~2024.10.28
5	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	珠江公司、江浙公司、福建能投	承修类四级、承试类四级	4-2-01667-2019	国家能源局江苏监管办公室	2019.3.9~2025.3.8
6	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	华东分公司	承装类五级、承修类五级	4-4-01035-2020	国家能源局华东监管局	2020.1.11~2026.1.10
7	云南弥勒石洞山发电有限公司	南方分公司	承修类四级、承试类四级	6-5-00005-2020	国家能源局云南监管办公室	2020.4.20~2026.4.19
8	临朐天融风力发电有限公司	山东分公司	承试类四级	1-6-00141-2020	国家能源局山东监管办公室	2020.7.10-2026.7.9

三峡新能源格尔木发电有限公司将负责青海分公司区域范围内电力设施的承修、试验工作，其已于 2020 年 11 月 3 日取得国家能源局西北监管局核发的《承装（修、试）电力设施许可证》（3-3-00239-2020），有效期自 2020 年 11 月 3 日至 2026 年 11 月 2 日；三峡新能源曲阳发电有限公司将负责华北分公司区域范围内电力设施的试验工作，其已于 2020 年 11 月 17 日取得国家能源局华北监管局核发的《承装（修、试）电力设施许

可证》（1-3-00464-2020），有效期自 2020 年 11 月 13 日至 2026 年 11 月 12 日。

3、取水许可证

截至 2020 年 9 月 30 日，公司下属已实现并网发电的水力发电项目共有 7 个，公司目前均已取得《取水许可证》，具体情况如下：

序号	取水权人	许可证编号	电站名称	取水地点	取水方式	有效期限
1.	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	取水（滇龙）字[2015]第 00312 号	保山腊寨水电站	龙川江	引水（拦河坝取水）	2020.05.05-2025.05.05
2.	维西龙渡发电有限责任公司	取水（维水政）字[2006]第 01 号	弄独电站	维西县康普乡弄独村（弄独河、马哈洛河、木夺保河）	引水	2018.08.23-2023.08.24
3.	云南迪庆华瑞电力有限公司	取水（香水务）字[2018]第 008 号	仕旺河水电站	上江乡仕旺河	引水	2018.05.04-2023.05.03
4.	三峡新能源龙陵发电有限公司	取水（滇龙）字[2016]第 00272 号	公养河二级站	公养河（距龙冲河与公养河交汇口下游 170 米处）	拦河引水	2016.05.09-2021.05.09
5.		取水（滇龙）字[2016]第 00328 号	公养河三级站	公养河支流雾板河上游荆竹林	隧洞引水	2016.05.09-2021.05.09
6.	宁德市大港电站开发有限公司	取水（闽）字[2017]第 301001 号	宁德大港水电站	宁德市蕉城区石后乡小际竹桥头村七都溪河段	引水	2018.01.01-2022.12.31
7.	龙陵县欧华水电有限公司	取水（滇龙）字[2020]第 250 号	公养河四级水电站	公养河水电站取水口	引水	2020.6.22-2025.6.22

七、公司的技术和研发情况

公司科技环保部是公司科研项目的归口管理部门。负责公司科研项目管理办法及相关规章制度的制订和完善；负责组织公司科研工作总体规划和年度科研项目计划的编制；负责组织公司科研项目的立项审查和管理；负责国家、行业或各基金委有关重大科研计划申报工作的组织、指导并协助研究工作的实施和管理；组织开展科研项目成果报奖，指导科研项目成果评价、知识产权管理等工作。

在技术创新机制方面，公司以科研项目形式开展技术创新，针对技术难点组织公司内相关专业人员或外部单位申请科研项目，展开技术攻关；在工程建设过程中通过工程设计优化、工程建设应用等开展技术创新；在生产运营期间，通过技术改造开展技术创新工作；成立基层 QC 小组，按年度在具有技术创新点的项目组织开展 QC 活动，形成活动报告及成果，具有推广价值的成果在公司范围内推广，并在行业协会开展奖励申报评选；成立基层创新工作室，组织项目或区域管理机构范围内优秀技术人员开展工作。

报告期公司合作研发项目情况如下：

序号	项目名称	负责单位	合作单位	起始时间	完成时间	项目目的	项目费用	研发成果产权归属
1	海上风电复合筒型基础规范研究	江浙公司	天津大学、中水电顾问集团华东勘测设计研究院华东院、北京中水科水电科技开发有限公司、新疆金风科技股份有限公司、江苏道达海洋重工股份有限公司、天津道达渤海新能源开发有限公司	2013年1月	2019年2月	通过对基础型式科研攻关，主动探寻降低海上风电建造成本，缩短海上施工时间及有效规避海上施工期安全风险等方面的途径，为下一步海上风电开发进行技术积累及储备。	总金额 1,146.45 万元全部由三峡新能源承担。	该项目已于 2019 年 2 月底结题。各承担单位已按照合同规定提交：合同工作总结报告、财务决算、报告标准共计 15 项。项目著作权、专利权等由合作单位所有，三峡新能源为第一完成人。
2	海洋生物污损对海上风电结构防腐和稳定影响分析及解决方案研究项目	江浙公司	上海暄洋化工材料科技有限公司	2016年11月	2017年12月	通过研究海洋生物对不同基础结构型式的防腐蚀性能的影响，提出针对已建风机基础和在建风机基础的防生物污损处理措施详细分析，找出原因并提出相应解决措施，为后续海上风电项目钢结构基础的防腐积累经验。	合同总金额 80 万元全部由三峡新能源承担。	完成合同内要求：提交成果报告《海洋生物污损对海上风电结构防腐和稳定影响分析及解决方案研究项目成果报告（修）》，涵盖工作范围，并提出研制两种特种涂层以满足实际需求。另外完成两个专利、两篇论文、两个企业标准。
3	风功率曲线测试与复核研究	公司	北京鉴衡认证中心有限公司	2014年9月	2017年12月	通过采用激光雷达进行风功率曲线测试与复核，探索并实现在公司范围内一批人员掌握风功率曲线实测方案方法，为后续开发及评估提供技术支撑。	260 万元全部由三峡新能源承担。	完成 2 种不同类型机组功率曲线测试数据分析和报告编制、传递函数创建、全场机组功率曲线验证报告的工作费用、及对甲方人员进行专项技术培训费用。形成成果甲方所有
4	光伏项目十种逆变器比较测试	公司	中国质量认证中心	2014年5月	2018年12月	通过实测数据综合比较、验证不同品牌和技术路线的逆变器的整体性能，为公司采购逆变器设备、选择相关技术方案提供有效的技术支撑。	689 万元全部由三峡新能源承担。	对比方案、报告，成果双方共有
5	元谋太阳能光伏电站站址资源高效利用系统关键技术应用研究	南方分公司	云南农业大学	2014年9月	2018年12月	通过项目研究及示范应用，探索依托各类技术结合，开展太阳能、雨水及所占土地资源综合利用模式。	48.0168 万元全部由三峡新能源承担。	成果双方共有

序号	项目名称	负责单位	合作单位	起始时间	完成时间	项目目的	项目费用	研发成果产权归属
6	风电机组在线状态监测和故障诊断系统研究	南方分公司	上海勘测设计研究院有限公司	2015年8月	2017年1月	以风电机组健康运行为研究对象，深入研究风电机组运行状态在线监测系统，采用先进技术，建立完善的故障诊断系统，为风电机组状态检修提供可靠依据。	17.5万元全部由三峡新能源承担。	成果双方共有
			北京中水科水电科技开发有限公司	2016年1月	2017年1月		49万元全部由三峡新能源承担。	成果双方共有
7	新型新能源用箱变研究	南方分公司	明珠电气有限公司	2015年12月	2018年12月	通过本项目的研究，能够为公司未来新能源项目箱变选型提供依据，使项目选用的设备满足能标要求、实现安全可靠运行、优化项目投资收益，进一步形成企业技术标准。	55.84万元全部由三峡新能源承担。	成果双方共有
8	平山温塘光伏电站关键设备现场对比实证项目	华北分公司	华北电力大学、南开大学、新加坡国立大学	2016年6月/2016年6月/2017年2月	2018年12月/2018年12月/2019年12月	通过开展课题研究，从实测数据结果和理论两个层面为后续光伏电站设计、建设及设备选型、运维等提供指导。	华北电力大学48万元，南开大学48万元，新加坡国立大学95万元全部由三峡新能源承担。	成果知识产权归三峡新能源平山发电公司所有
9	浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	珠江公司	广东省自然资源厅	2018年5月	2021年5月	通过有针对性的对漂浮式海上风电平台关键技术展开研究，最终形成从设计到施工以及装备的成套技术，将研究成果运用到实际工程中，完成我国首个漂浮式试验样机建设，推动我国的深远海上风电建设。	2,000万元全部由广东省自然资源厅承担，分配三峡新能源1,200万元。	成果按照完成情况独立完成，完成单位独有；合作完成，各方共有。
10	新能源电力市场一体化交易智能决策系统建设方案研究	公司	北京清软创新科技股份有限公司	2019年3月	2019年11月	对国内外主要新能源市场交易规则与交易现状进行调研，提炼现阶段与未来市场全面开放后新能源交易决策过程链，研究在交易链条环节中需要智能化辅助决策的关键技术，设计支撑新能源现阶段交易与未来支撑现货交易的分阶段系统建设方案。	88万元全部由三峡新能源承担	合同约定产生的所有成果知识产权归双方共有
11	三峡新能源统一数据管理平台开发项目	公司	北京东方国信科技股份有限公司	2018年12月	2022年6月	为实现公司各种生产建设、经营管理数据的全面采集、集成、共享和展示，为公司各级领导和管理人员提供基于生产经营数据的综合分析与决策支持应用，大幅减少各级工作人员手工、重复填报的工作量，提高公司数据资源开发利用的效率。	549万元全部由三峡新能源承担。	合同产生的所有成果知识产权归甲方（三峡新能源）所有
12	中国三峡新能源（集团）股份有限公司门户升级改造项目	公司	北京万户网络技术有限公司	2019年7月	2020年3月	随公司业务快速发展、管理精细化程度不断提高以及信息技术快速更迭，公司原综合信息门户存在系统集成度较低、无法为用户提供一体化办公环境，平台功能不够完善，无法满足用户扩展性、个性化需求等问题。	82.68万元全部由三峡新能源承担。	合同产生的所有成果知识产权归甲方（三峡新能源）所有

序号	项目名称	负责单位	合作单位	起始时间	完成时间	项目目的	项目费用	研发成果产权归属
13	大型光伏电站直流升压汇集接入关键技术及设备研制	公司	中国科学院电工研究所（牵头）、北京科诺伟业科技股份有限公司、华北电力大学、云南电网有限责任公司、北京四方继保自动化股份有限公司、清华大学、浙江大学、上海交通大学、天津大学	2016年12月	2020年12月	国家重点研发计划智能电网技术与装备重点专项2016年度项目，重点攻关大功率光伏直流升压变流器及大型光伏电站直流升压汇集系统设计集成、控制保护、仿真测试等关键技术，建立光伏直流并网接入实证研究平台。 公司主要参与子课题1“光伏直流并网接入实证研究平台系统集成技术及工程化技术”，配合建立光伏直流并网接入实施研究平台。	34万元全部由国家财政部拨付	项目实施期间独立完成成果独有，合作研发成果共有
14	新型海洋大气边界层动力学剖面自动观测系统	公司	青岛海洋科学与技术试点国家实验室发展中心（牵头），中国海洋大学、山东省科学院海洋仪器仪表研究所、国家海洋环境预报中心、中电科海洋信息技术研究院有限公司	2019年12月	2021年12月	国家科技部重点研发计划“海洋环境安全保障”重点专项2019年度项目，公司作为子课题4“海洋型测风激光雷达应用示范”的参与单位，了解海气剖面探测性能的激光雷达系统、高性能海气剖面观测浮标平台系统，海气边界层风速与湍流反演算法开发，多传感器剖面参数海洋环境监测及预报，主要开展浮标激光雷达海上风电领域应用性验证及示范，掌握相关技术。	176万元（81万元由国家财政部拨款、95万元由公司配套）	项目实施期间独立完成成果独有，合作研发成果共有
15	黄渤海现代化海洋牧场构建与立体开发模式示范	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东蓝色海洋科技股份有限公司（牵头），中国科学院海洋研究所、中国海洋大学、中国水产科学研究院黄海水产研究所、鲁东大学、獐子岛集团股份有限公司、唐山海洋牧场实业有限公司	2019年12月	2022年12月	国家科技部重点研发计划“蓝色粮仓科技创新”重点专项2019年度项目，昌邑公司为子课题4“海洋牧场与海上风电融合发展技术示范”的负责单位，拟通过开展海洋牧场与海上风机融合布局设计、增殖型风机基础研发与应用与海上风电对海洋牧场资源环境影响与综合评价等系列研究，查明海洋牧场设施与海上风电空间、结构与功能融合机制，并实现系列技术集成应用，以期建立集约节约用海、海域空间资源高效使用的“蓝色能源+蓝色粮仓”的现代化海洋牧场开发模式。	972.8万元（72.8万元为国家财政部拨款，900万元由昌邑项目工程概算配套）	项目实施期间独立完成成果独有，合作研发成果共有

序号	项目名称	负责单位	合作单位	起始时间	完成时间	项目目的	项目费用	研发成果产权归属
			司、烟台中集蓝海洋科技有限公司、天津市水产研究所					
16	可再生能源与火力发电耦合集成与灵活运行控制技术	三峡新能源大连发电有限公司	国网辽宁省电力有限公司（牵头），清华大学、华北电力大学、西安热工研究院有限公司、中国电力科学研究院有限公司、华中科技大学、重庆大学、东北电力大学、国电电力大连庄河发电有限责任公司	2019年12月	2022年12月	国家科技部重点研发计划“可再生能源与氢能技术”重点专项2019年度项目，大连公司作为子课题5的参与单位，大连公司负责实施风电场内各控制系统的相关改造，配合实现与耦合系统的有功/频率协同控制平台、无功/电压协同控制平台的接口；参与风电场控制技术与控制指标研究。	200万元（100万元由国家财政部拨款，100万元由大连庄河项目工程概算配套）	项目实施期间独立完成成果独有，合作研发成果共有

2017 年度、2018 年度、2019 年度及 2020 年 1-9 月，公司研发费用分别为 1,222.80 万元、3.65 万元、153.02 万元和 17.44 万元，公司 2017 年研发费用较高，主要由于两家风电设备制造子公司西安风电和金海股份涉及研发较多，2017 年股权转让后上述两家公司不再纳入合并范围。

八、质量控制情况

（一）质量控制标准

公司高度重视质量管理工作，建立了完善的质量控制标准体系。公司主营业务为新能源发电，主要遵守的质量控制标准如下：

序号	标准名称	标准号
1	电网运行准则	DL/T1040、GB/T 31464
2	光伏系统并网技术要求	GB/T19939
3	光伏电站接入电力系统技术规定	GB/T19964
4	风力发电场安全规程	DL/T796
5	风力发电场运行规程	DL/T666
6	风力发电场检修规程	DL/T797
7	风电场接入电力系统技术规定	GB/T19963
8	海上风电场运行维护规程	GB/T 32128
9	光伏电站安全规程	GB/T 35694
10	光伏电站运行规程	GB/T 38335
11	小水电站并网运行规范	DL/T 1650
12	小型水电站运行维护技术规范	GB/T 50964
13	水电站设备状态检修管理导则	DL/T 1246
14	小型水电站安全检测与评价规范	GB/T 50876

（二）质量控制措施

质量控制措施层面，公司严格按照 ISO9001 质量管理体系标准的要求，并结合电力行业的具体标准，建立了一整套完善的管理流程和制度，以促进项目建设、运营全过程的规范化和标准化，具体包括：风险内控、规划计划、投资管理、招标管理、工程建设、电力生产、市场营销、考核工作、合同管理、质量管理等类别的管理制度，以及与工程建设、生产经营质量相关的各项企业标准。

公司质量控制以“科技铸就品质，确保顾客满意，创新促进发展，管理增强效益”为方针，按照“PDCA”的原则，严格要求、持续改进。公司实施的主要质量控制措施包括：

1、质量风险识别

公司根据质量目标、内外部环境分析和相关方需求分析结果、生产经营实际情况等，对质量风险进行识别、评估，根据评估的结果制定并落实应对措施，消除或控制对质量的不良影响，并对措施的有效性进行评价和改进。

2、质量监督检查

公司质量安全部及其他相关部门定期或不定期对公司业务工作质量进行监督检查，主要对在建工程质量和电力生产工作质量进行监督管理，及时纠正不符合项，并形成整改治理闭环机制。

3、质量管理小组活动

为解决质量缺陷、消除安全隐患，公司组织一线员工开展 QC 小组活动。结合生产实际，以问题为导向，采用资料调查、分析数据等方法，从研发检修工具、减少设备告警次数、降低设备故障率等方面解决现场生产运行存在的各种疑难杂症，切实解决设备的质量缺陷，为电场安全稳定运行提供了质量管理的保障。

（三）质量管理体系认证情况

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司获得的质量管理体系认证如下：

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
1	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	质量管理体系认证证书	风能（包括海上和陆上风电）、太阳能和水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
2	长江三峡集团福建能源投资有限公司	质量管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理、产业园的运行管理	19918Q00478R0S	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.12.17	2018.12.17~2021.12.16
			海上风电清洁可再生能源的投资建设和运营管理	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
3	三峡珠江发电有限公司	质量管理体系认证证书	风能（包括海上和陆上风电）、太阳能清洁可再生能源的投资建设和	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
			运营管理。				
4	中国三峡新能源（集团）股份有限公司东北分公司	质量管理体系认证证书	风能（包括海上和陆上风电）、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
5	中国三峡新能源（集团）股份有限公司新疆分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
6	中国三峡新能源（集团）股份有限公司内蒙古分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
7	中国三峡新能源（集团）股份有限公司南方分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能和水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
8	中国三峡新能源（集团）股份有限公司西北分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
9	中国三峡新能源（集团）股份有限公司华北分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
10	中国三峡新能源（集团）股份有限公司西南分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
11	中国三峡新能源（集团）股份有限公司华东分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能和水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
12	中国三峡新能源（集团）股份有限公司江浙公司	质量管理体系认证证书	风能（包括海上和陆上风电）清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
13	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
	司山东分公司		理。				
14	三峡新能源阳江发电有限公司	质量管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理	19919Q00643R0S	中标华信（北京）认证中心有限公司	2019.10.17	2019.10.17~2022.10.16
			海上风电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
15	海峡发电	质量管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理	19918Q00478R0S-1	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.12.17	2018.12.17~2021.12.16
16	福清海峡	质量管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理	19918Q00478R0S-2	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.12.17	2018.12.17~2021.12.16
17	产业园公司	质量管理体系认证证书	产业园的运行管理	19918Q00478R0S-3	中标华信（北京）认证中心有限公司	2019.12.23	2019.12.23~2021.12.16
18	国水集团化德风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
19	商都县天润风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
20	三峡新能源四子王风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
21	北京兴启源节能科技有限公司苏尼特右旗分公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
22	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
23	商都县天汇太阳能有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
24	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
25	国宏新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
26	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
27	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
28	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
29	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
30	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
31	库伦旗协力光伏有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
32	内蒙古四华新能源开发有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
33	三峡新能源大柴旦风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
34	三峡新能源格尔木发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
35	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
36	海南州海锦科士达新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
37	海南州益鑫新能源科技有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
38	海南州铸玛光能新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
39	三峡新能源共和发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
40	格尔木阳光启恒新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
41	金峰新能源共和发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
42	三峡新能源德令哈发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
43	海南州捷普绿能有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
44	德令哈峡阳新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
45	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
46	三峡新能源金昌风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
47	三峡新能源酒泉发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
48	三峡新能源酒泉有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
49	酒泉三阳新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
50	酒泉朝阳新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
51	三峡新能源敦煌发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
52	三峡新能源吴忠发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
53	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
54	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
55	三峡新能源太阳山发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
56	张家川天源风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
57	永登县弘阳新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
58	三峡新能源绥德发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
59	神木市远航新能源开发有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
60	渭南峡阳新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
61	铜川市峡光新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
62	三峡新能源清水发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
63	三峡新能源红寺堡发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
64	三峡新能源同心发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
65	三峡新能源米脂发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
66	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
67	敦煌辉煌新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
68	三峡新能源白城风电发展有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
69	三峡新能源调兵山风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
70	三峡新能源开原风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
71	三峡新能源（双辽）庆达	质量管理体系认证	太阳能清洁可再生能源的投资建	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
	发电有限公司	证书	设和运营管理。		有限公司		
72	伊春太阳风新能源有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
73	大安润风能源开发有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
74	三峡新能源泰来发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
75	宾县大泉子风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
76	宾县大个岭风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
77	伊春华宇电力新能源有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
78	三峡新能源朝阳发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
79	三峡新能源彰武发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
80	三峡新能源富裕风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
81	双辽庆达光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
82	大安三峡庆达光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
83	葫芦岛全方新能源风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
84	三峡新能源大连发电有限公司	质量管理体系认证证书	海上风电投资建设与运营管理	19919Q00295R0S	中标华信（北京）认证中心有限公司	2019.6.10	2019.6.10~2022.6.9
			海上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
85	三峡新能源云南姚安发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
86	云南弥勒石洞山发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
87	三峡新能源宾川发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
88	三峡新能源元谋发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
89	三峡新能源云南师宗发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
90	三峡新能源盘州市发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
91	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
92	三峡新能源华坪发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
93	三峡新能源施甸发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
94	三峡新能源普安发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
95	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
96	马关大梁子发电有限责任公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
97	维西龙渡发电有限责任公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
98	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
99	云南省龙陵县欧华水电有限公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
100	三峡新能源龙陵发电有限公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
101	丽江隆基清洁能源有限	质量管理体系认证	太阳能清洁可再生能源的投资建	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
	公司	证书	设和运营管理。		有限公司		
102	三峡新能源尚义风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
103	三峡新能源曲阳发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
104	三峡新能源平泉发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
105	三峡新能源沽源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
106	三峡新能源涞源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
107	三峡新能源平山发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
108	三峡新能源（左云）发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
109	三峡新能源平定发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
110	三峡新能源康保发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
111	沽源县恒益新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
112	昔阳县斯能新能源有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
113	昔阳县斯能光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
114	响水长江风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	风能（包括海上和陆上风电）清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
115	三峡新能源盐城大丰有限公司	质量管理体系认证证书	海上风电电力生产和运营	00519Q32315R0S	中国船级社质量认证公司	2019.10.9	2019.10.9~2022.10.8
			海上风电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
116	慈溪长江风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
117	社旗国合风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
118	三峡新能源桐城发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
119	宿州市符阳光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
120	宁德市大港水电站开发有限公司	质量管理体系认证证书	水电清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
121	巢湖骄阳新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
122	三峡新能源舒城发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
123	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
124	灵宝华祥风电开发有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
125	金寨县安阳光伏发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
126	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
127	三峡新能源哈密风电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能、太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
128	三峡新能源鄯善发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
129	三峡新能源皮山发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
130	三峡新能源伊吾发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
131	三峡新能源博乐发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
132	三峡新能源五家渠发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
133	三峡新能源会理中一发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
134	会理兆光新能源开发有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
135	三峡新能源普格发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
136	三峡新能源冕宁发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
137	布拖县中天新能源开发有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
138	布拖君升新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
139	忠县吉电新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
140	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
141	普格县子越光能新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
142	重庆市巫山县成光新能源有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
143	青岛润莱风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
144	山东嘉能太阳能科技有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
145	三峡新能源蒙阴发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
146	三峡新能源新泰发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
147	三峡新能源沂源发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
148	山东沾化天融新能源发展有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
149	诸城天融风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
150	临胸天融风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
151	三峡新能源微山发电有限公司	质量管理体系认证证书	太阳能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
152	巨野县峻阳新能源发电有限公司	质量管理体系认证证书	陆上风能清洁可再生能源的投资建设和运营管理。	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29
153	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	质量管理体系认证证书	海上风电场的运营管理服务	J19Q28012902ROM	卡狄亚标准认证（北京）有限公司	2019.3.19	2019.3.19~2022.3.18
			海上风电清洁可再生能源的运营管理	19918Q00388R0L	中标华信（北京）认证中心有限公司	2018.10.30	2018.10.30~2021.10.29

（四）质量纠纷情况

报告期内，公司业务质量情况良好，未发生重大质量纠纷情况，不存在因违反产品质量方面的法律、法规和有关文件而受到行政处罚的情形。

九、境外经营情况

截至本招股说明书签署日，虽然公司已于香港设立子公司，但其尚未开展实际业务，因此公司不存在境外经营情况。

第七节 同业竞争与关联交易

一、发行人独立运行情况

公司自设立以来，严格按照《公司法》《公司章程》等有关规定规范运作，建立健全了法人治理结构，在资产、人员、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，公司具有独立完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。

（一）资产完整情况

公司具备与生产经营有关的主要生产系统、辅助生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的主要土地、厂房、机器设备以及专利、非专利技术的所有权或者使用权，具有独立的原料采购和产品销售系统；公司拥有独立完整的业务体系及相关资产，与三峡集团及其控制的其他企业的资产有效分离。

（二）人员独立情况

公司的总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书等高级管理人员均在公司工作并领取报酬，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪；公司的财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。

（三）财务独立情况

公司设立有独立的财务会计部门，配备了专职的财务会计人员，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，独立地做出财务决策，具有规范的财务会计制度和对分公司、子公司的财务管理制度。

发行人在银行单独开立账户，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账号的情况。

公司作为独立的纳税人，依法独立进行纳税申报和履行缴纳义务，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业混合纳税的情况。

（四）机构独立情况

公司严格按照《公司法》《证券法》《公司章程》等规定，完善了以股东大会、董事

会、监事会为基础的公司治理结构，聘任了总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书等高级管理人员。公司已建立适应自身发展需要和市场规范要求的职能机构，各职能机构在人员、办公场所和管理制度等方面均完全独立，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业机构混同、合署办公的情况。

（五）业务独立情况

公司独立自主地开展业务，各项业务具有完整的业务流程和独立的经营场所。公司的业务独立于三峡集团及其控制的其他企业，与三峡集团及其控制的其他企业间不存在同业竞争或者显失公平的关联交易。

（六）保荐机构意见

经核查，保荐机构认为，发行人对上述资产、人员、财务、机构和业务独立情况的披露内容真实、准确、完整。

二、发行人同业竞争情况

（一）发行人与控股股东的关系

公司的控股股东为三峡集团。截至本招股说明书签署日，三峡集团直接持有公司140亿股份，占公司股份总数的70.00%，三峡集团控股的三峡资本持有公司9.98亿股，占公司股份总数的4.99%。因此，三峡集团直接和间接持有公司74.99%的股份，为本公司控股股东。

截至本招股说明书签署日，三峡集团（含下属企业）主营业务板块包括：

- 1、水电业务：三峡工程及长江干支流水电工程建设与运营；
- 2、新能源业务：风电、太阳能等新能源开发与技术服务；
- 3、国际业务：在亚洲、欧洲、南美洲、非洲等地区和国家投资开发水电、风电等清洁能源与EPC建设业务；
- 4、资本投资与工程技术咨询业务：与水电、清洁能源相关的资本投资与工程技术咨询业务；
- 5、生态环保投资与运营业务：培育生态环境保护相关产业，推动社会资本聚焦生

态环境保护和清洁能源发展。

（二）发行人与控股股东的同业竞争情况

1、控股股东控制的与发行人从事相同或相似业务的企业

截至本招股说明书签署日，除三峡新能源外，公司控股股东三峡集团控制的其他企业中，部分公司与本公司存在从事相同或相似业务且处于运行期的情形。具体情况如下：

产业类别	公司名称	主营业务	三峡集团控股比例	截至 2020 年 9 月末装机容量（万千瓦）
水电业务	长江电力	大型水电开发与运营	60.36%	4,559.5
	乐山大沫水电	中小水电开发与运营	58%	2.7
	云南永善水电		100%	0.7
区域性综合能源业务	湖北能源	包括水电、火电、核电、新能源发电、天然气输配、煤炭贸易和金融投资	44.31%	1,044.57
国际业务	三峡国际	境外电力资产的投资与运营	100%	836.12
	中水电公司	国际工程承包及中小型能源电力投资	100%	56.96

注：乐山大沫水电为建管公司下属公司；2020 年 12 月，公司与云南永善水电股东三峡发展签署《股权转让协议》，受让云南永善水电 100% 股权，截至本招股说明书签署日，上述股权转让的相关手续正在办理过程中。

截至本招股说明书签署日，三峡集团全资子公司西藏能投、重庆小南海仍处于前期资源获取阶段，均不存在运行的电力资产，报告期内未进行电力的生产与运营。三峡集团控股子公司云川公司主要负责金沙江白鹤滩水电站、乌东德水电站的开发建设和运营管理，截至本招股说明书签署日，白鹤滩水电站、乌东德水电站仍处于建设阶段。

2、三峡资管受让发行人新能源发电资产情况

为了进一步提升公司资产质量，2020 年 2 月和 3 月，三峡资管通过北交所受让公司三家光伏发电项目公司股权，包括商都天汇、平泉公司和永登公司。商都天汇和平泉公司转让的具体情况请参见本招股说明书“第九节 公司治理”之“三、报告期内违法违规情况”。永登公司转让的具体情况如下：

（1）永登公司股权转让的原因

永登公司运营 30MW 光伏发电项目，其光伏场区租赁的 933.8 亩土地以及升压站使

用的 13.78 亩土地在当地草原管理部门登记为草地，该等情形导致永登公司暂无法办理升压站部分土地的权属证书。因此，为了提升公司整体土地的合规性，公司对外转让该公司股权及相关债权。

（2）永登公司股权转让的过程

2019 年 8 月 30 日，公司召开第一届董事会第二次会议，审议通过公司在北交所挂牌转让持有的永登公司股权以及相关内部债权，同意如通过公开挂牌征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。

2019 年 8 月 30 日，三峡集团出具《关于对外转让商都县天汇太阳能有限公司等 4 项股权及相关债权的批复》（三峡财函[2019]281 号），同意公司对外挂牌转让所持永登公司股权以及拟转让股权与公司（含所属公司）的委托贷款债权。

2019 年 9 月 2 日，北交所正式公开披露产权转让信息并组织交易活动。

2020 年 2 月 25 日，三峡新能源与三峡资管签订《产权交易合同》，约定三峡新能源向三峡资管转让永登公司 80% 股权及相关债权，转让价格为 22,930 万元。

2020 年 2 月 25 日，三峡资管支付了上述股权全部转让价款。

2020 年 3 月 2 日，三峡资管完成永登公司 80% 股权及相关债权摘牌工作，并于同日取得北交所出具的《企业国有资产交易凭证》。

3、控股股东及其控制的其他电力业务企业在历史沿革、资产、人员、业务、专利、采购销售渠道、供应商、客户等方面对发行人独立性的影响

（1）历史沿革情况

从历史沿革角度，本公司前身 1985 年成立，原隶属于水利部，后划归国资统一管理，2008 年底整体并入三峡集团。进入三峡集团前，公司主要从事水务相关投资业务；进入三峡集团后，公司定位为三峡集团新能源业务平台，开始大力发展新能源发电业务。

进入三峡集团后，公司未参与三峡集团及其控制的其他企业任何电力业务的投资，三峡集团下属从事电力业务公司的成立、历次增资、股权转让过程均独立于公司，系其自主发展的结果。三峡新能源的设立及历次增资也独立于三峡集团下属电力业务公司。

（2）资产、人员、业务以及专利的情况

公司系由三峡新能源有限整体变更而来，承继了三峡新能源有限的全部资产和业务。公司拥有独立完整的与业务经营有关的主要生产系统、辅助生产系统和配套设施，与三峡集团及其控制的其他企业之间不存在资产混同的情形。

公司的高级管理人员均在公司工作并领取薪酬，未在三峡集团及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，亦不在三峡集团及其控制的其他企业领薪。公司与员工签署了相应的劳动合同，公司与三峡集团及其控制的其他企业之间不存在人员共用的情形。

公司独立自主地开展业务，各项业务具有完整的业务流程和独立的经营场所。公司的业务独立于三峡集团及其控制的其他企业，与三峡集团及其控制的其他企业间不存在同业竞争或者显失公平的关联交易。

公司及其合并报表范围内的境内分、子公司目前拥有专利 59 项，与控股股东不存在混同或相互依赖的情形。

从资产、人员、业务以及专利取得的角度，公司与三峡集团及其控制的其他企业之间保持独立性。

（3）采购及销售渠道、供应商和客户情况

三峡新能源是新能源发电公司，公司电力生产所需原材料主要是风能和太阳能等再生资源，无需对外采购，本公司与三峡集团主要采购渠道及供应商不存在共用情况。

三峡新能源的客户主要是内蒙古电力（集团）有限责任公司、云南电网有限责任公司等区域性电网公司，电力产品由于其特殊属性，不同于其他消费产品。为了确保电力安全，电力调度由各地区电网统一安排，三峡集团无法参与到电力的分配当中，既没有权力，也不可能将电作为某种产品在子公司内部进行分配。

三峡集团及其控制的其他企业在历史沿革、资产、人员、业务与技术等方面与发行人相互独立，其采购渠道、供应商与公司不存在重合的情况，客户虽然存在部分重合，但三峡集团无法影响电网公司电力调度和分配。因此公司与三峡集团及其控制的其他企业之间相互独立，不存在同业竞争。

4、公司与控股股东及其控制的其他企业不构成同业竞争的具体说明

（1）长江电力

长江电力定位为三峡集团面向电力市场和资本市场的经营主体，从事水力发电、配售电以及海外电站运营、管理、咨询及投融资业务，拥有并运行管理三峡、葛洲坝、溪洛渡和向家坝四座巨型电站的全部发电资产。

①行业分类不同

三峡新能源利用风能、太阳能进行发电，属于新能源发电行业。1980年，联合国召开的“联合国新能源和可再生能源会议”中对新能源的定义为：以新技术和新材料为基础，使传统的可再生能源得到现代化的开发和利用，用取之不尽、周而复始的可再生能源取代资源有限、对环境有污染的化石能源，重点开发太阳能、风能、生物质能等，而已经广泛利用的煤炭、石油、天然气、水能等能源，称为常规能源。

长江电力主要利用水资源进行发电，属于常规能源发电行业，而三峡新能源利用风力和太阳能发电，属于新能源发电行业，双方行业分类不同。

②国家政策不同

2014年11月19日，国务院办公厅印发《国务院办公厅关于印发能源发展战略行动计划（2014-2020年）的通知》（国办发〔2014〕31号），提出“积极发展天然气、核电、可再生能源等清洁能源，降低煤炭消费比重，推动能源结构持续优化”，要求“大力发展可再生能源，按照输出与就地消纳利用并重、集中式与分布式发展并举的原则，加快发展可再生能源。到2020年，非化石能源占一次能源消费比重达到15%”，大力发展风电、加快发展太阳能发电、积极发展地热能、生物质能和海洋能。

2016年2月29日，国家能源局印发《国家能源局关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》（国能新能〔2016〕54号），要求“实现2020、2030年非化石能源占一次能源消费比重分别达到15%、20%”。

因此，新能源发电属于国家政策支持行业，符合国家的能源发展战略。

③采购方面不存在竞争关系

原材料采购方面，三峡新能源主要利用风能和太阳能发电，而长江电力主要利用水

力发电。风能、太阳能和水均不需要采购，在原材料采购方面不存在竞争关系。

设备、工程类采购方面，三峡新能源风力、太阳能发电项目均需要采购专用设备，此类专用设备不能用于水力发电，与水力发电不存在竞争关系。报告期内三峡新能源设备采购均履行招投标程序，不存在通过设备、工程类供应商进行利益输送的情形，三峡新能源与长江电力在原材料、设备及工程类采购方面不存在利益冲突的情况。

④销售方面不存在竞争关系

在我国目前的电力定价机制下，新能源发电和水力发电执行不同的上网电价政策，因此三峡新能源从事的新能源发电业务和长江电力并不存在价格竞争。

在上网政策方面，根据《节能发电调度办法实施细则（试行）》第九条规定“各类发电机组按下顺序确定序位：（一）无调节能力的风能、太阳能、海洋能、水能等可再生能源发电机组；（二）有调节能力的水能、生物质能、地热能等可再生能源发电机组和经省级以上环保部门验收满足环保要求的垃圾发电机组。当有调节能力的水能发电机组出现非正常弃水时，列无调节能力的水能发电机组之前……”。因此，无调节能力的风能、太阳能列有调节能力的水能发电机组之前。

此外，为了确保电力安全，电力调度由各地区电网统一安排，三峡集团无法参与到电力的分配当中，既没有权力，也不可能将电作为某种产品在子公司内部进行分配。

⑤发电原理不同

水力发电的原理是利用水位落差，用水流来推动水轮机，将水的势能转换为水轮机的机械能，再以机械能带动发电机，将机械能转换为电能。风电是直接利用自然界的风力推动叶轮转动带动发电机发电，光伏发电则是利用光生伏打效应通过光伏电池直接把太阳光能转化成电能，因此新能源发电的发电原理与水力发电完全不同。

由于发电原理不同，公司所需设备主要为风机、塔筒、光伏组件、逆变器以及电气配套设备，所需人才主要侧重于电气、风机运维和光伏电池技术的专业人才和管理人才；长江电力所需设备则主要是各电站的发电机组、挡水建筑物、泄洪工程、引水工程、发电厂房、变电站以及金属结构设备，所需人才更多的是水电站的建设和运行方面的专业技术和管理人员。

⑥项目规划选址不存在竞争关系

风电和光伏发电必须建在风资源和太阳能光照资源相对丰富的地区；水力发电必须建在河流众多、径流丰沛、落差巨大，蕴藏着非常丰富水能资源的地区。

一个地区的水电、风电和光伏发电项目规划并不会互相影响，因此三峡新能源的新能源发电业务与长江电力在商业机会方面不存在竞争关系。

（2）三峡国际及中水电公司

三峡国际定位为三峡集团控制的于境外从事电力资产的投资与运营的平台公司。承载着三峡集团实施“走出去”战略、打造国际一流清洁能源集团的重要使命，通过绿地投资、股权并购等形式，广泛参与境外清洁能源合作，服务和践行“一带一路”倡议取得丰硕成果。中水电公司定位是以国际工程承包为主，中小型能源电力投资为辅。

从经营区域角度来看，三峡国际为三峡集团开展国际能源投资业务平台，主营业务在欧洲、南美和亚非等国际市场，中水电公司国际工程承包和中小型能源电力投资，主营业务遍及亚、非、欧、美的 80 多个国家和地区，其中中小型能源电力投资业务在老挝、尼泊尔、几内亚等国际市场，而三峡新能源的业务分布则是中国境内，未在境外开展业务。三峡国际、中水电公司与三峡新能源严格在各自所在的市场进行投资开发，三峡国际、中水电公司与三峡新能源在客户资源、渠道、供应商方面不存在竞争关系，境外发电项目所处电力销售市场及发电项目政府审批机制与中国境内完全不同，而发行人发电项目均处于中国境内，境外发电项目与发行人发电项目不存在竞争关系，因此公司与三峡国际、中水电公司不存在同业竞争。

（3）湖北能源

湖北能源定位为三峡集团控制的区域性综合能源公司，三峡集团火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北省内核电、中小水电、新能源开发以湖北能源为主体实施。

①行业分类不同

湖北能源主营业务包括水电、火电、核电、新能源发电、天然气输配、煤炭贸易和金融投资。截至 2020 年 9 月 30 日，湖北能源已投产可控装机容量为 1,044.57 万千瓦，其中水电 459.93 万千瓦、火电 463 万千瓦、风电 71.34 万千瓦、光伏发电 50.30 万千瓦。

湖北能源以水电及火电为主，截至 2020 年 9 月 30 日，湖北能源水电及火电装机容量合计 922.93 万千瓦，占湖北能源可控装机容量比例为 88.36%，属于常规能源发电行业，而三峡新能源利用风能、太阳能进行发电，属于新能源发电行业。

②经营区域不同

湖北能源的主营业务均在湖北省境内，且其战略目标即“打造以电力为核心的一流区域清洁能源集团”，此处所指区域即为湖北省内。截至 2020 年 9 月 30 日，湖北能源已投产可控装机容量为 1,044.57 万千瓦，其中湖北省内装机 968.97 万千瓦，湖北省外装机 75.60 万千瓦。湖北能源在湖北境外装机包括新疆楚星热电联产工程“双结双促”项目 30 万千瓦和秘鲁查格亚水电项目 45.6 万千瓦，其中新疆楚星热电联产工程“双结双促”项目是目前湖北最大的援疆项目。截至 2020 年 9 月 30 日，湖北能源在湖北省内存在 71.34 万千瓦风电项目和 50.30 万千瓦光伏发电项目，风电和光伏合计装机容量占三峡新能源风电和光伏装机容量的 10.38%，比例较小。截至本招股说明书签署日，湖北能源未在湖北省外开发新能源业务，而三峡新能源的业务分布则是中国（除湖北省以外）的范围内，目前尚未在湖北省开展业务，未来也不会湖北省开发新能源业务。

③三峡集团出具的避免与湖北能源同业竞争的承诺

2015 年，湖北能源拟非公开发行股票，三峡集团作为湖北能源控股股东，在关于避免同业竞争的承诺函中承诺：

“1、截至本承诺函出具日，本公司以及本公司控制的其他企业与湖北能源之间不存在实质性同业竞争。

2、本次非公开发行完成后，湖北能源将定位为三峡集团控制的区域性综合能源公司，从事火电、热电、煤炭、油气管输业务，是湖北省内核电、中小水电、新能源开发的唯一业务发展平台。

3、三峡集团火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北省内核电、中小水电、新能源开发将以湖北能源为主体实施，三峡集团及三峡集团控制的其他主体不从事前述业务。同时，三峡集团及三峡集团控制的其他企业在湖北地区未来不再从事装机容量在 30 万千瓦以下（含本数）的中小水电开发业务。

如三峡集团及其控制的其他企业在火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北地区

装机容量在 30 万千瓦以下（含本数）的中小水电、核电、新能源开发等领域获得与湖北能源及其控制的其他企业构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，使该等业务机会具备转移给湖北能源或其控制的其他企业的条件（包括但不限于征得第三方同意），并优先提供给湖北能源或其控制的其他企业。若湖北能源及其控制的其他企业未获得该等业务机会，则本公司承诺采取法律、法规及中国证监会认可的方式加以解决。”

根据上述承诺，湖北能源定位为三峡集团控制的区域性综合能源公司，三峡集团火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北省内核电、中小水电、新能源开发将以湖北能源为主体实施，三峡集团及三峡集团控制的其他主体不从事前述业务。

（4）中小水电业务

①发行人水电业务装机及投产情况

发行人 2008 年末整体并入三峡集团前主要从事水务、水利水电、供水、清淤、排灌等相关水利投资业务，发行人大部分下属中小水电均系并入三峡集团前开工建设或投产发电。截至本招股说明书签署日，发行人中小水电资产装机容量及投产情况如下：

序号	公司名称	动工时间	投产时间	开发方式	2020 年 9 月末装机容量（万千瓦）	占三峡集团装机容量比例
1	宁德市大港水电站开发有限公司	1996年	1999年	自建	1.40	0.02%
2	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	2005年	2008年	自建	12.00	0.16%
3	维西龙渡发电有限责任公司	2004年	2006年	自建	1.26	0.02%
4	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	2007年	2009年	收购	1.26	0.02%
5	三峡新能源龙陵发电有限公司	二级2005年 三级2008年	二级2006年 三级2012年	收购	2.86	0.04%
6	云南省龙陵县欧华水电有限公司	四级2017年	四级2019年	收购	4.00	0.05%
合计					22.78	0.30%

注：三峡新能源龙陵发电有限公司成立于 2018 年 12 月，为云南省龙陵县欧华水电有限公司分立新设。

发行人并入三峡集团后投产或收购的从事中小水电业务主体为云南省龙陵县欧华水电有限公司。2015 年 8 月，发行人下属江河农村电气化发展有限公司收购云南省龙陵县欧华水电有限公司 100% 股权。发行人收购前，云南省龙陵县欧华水电有限公司已

建成公养河二级水电站、三级水电站，四级水电站已完成前期所有的报批文件，具备开工条件。云南省龙陵县欧华水电有限公司下属公养河流域梯级电站均处云南省保山市龙陵县境内，与发行人投资建设的云南龙陵腊寨水电站位于同一区域，收购公养河流域梯级电站后，可与云南龙陵腊寨水电站统筹进行管理，节约部分管理成本。

②发行人水电业务盈利情况及发展前景

报告期内，发行人中小水电业务盈利情况如下：

单位：万元，%

序号	公司名称	营业收入	毛利	净利润	净资产收益率
2020年1-9月					
1	宁德市大港水电站开发有限公司	847.01	400.80	218.82	7.25%
2	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	4,488.64	1,936.34	994.65	3.51%
3	维西龙渡发电有限责任公司	555.35	260.27	235.53	24.38%
4	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	-	-7.64	-108.72	-
5	三峡新能源龙陵发电有限公司	1,431.66	636.89	390.66	4.34%
6	云南省龙陵县欧华水电有限公司	1,714.41	832.18	284.52	3.15%
中小水电业务合计		9,037.07	4,058.84	2,015.45	4.48%
2019年度					
1	宁德市大港水电站开发有限公司	2,088.22	1,328.59	804.25	22.34%
2	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	6,535.98	2,953.51	1,429.94	5.23%
3	维西龙渡发电有限责任公司	608.70	108.36	58.98	8.07%
4	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	-	-31.98	-260.17	-
5	三峡新能源龙陵发电有限公司	2,134.32	920.92	527.46	6.12%
6	云南省龙陵县欧华水电有限公司	336.19	142.02	62.18	0.71%
中小水电业务合计		11,703.41	5,421.42	2,622.65	6.00%
2018年度					
1	宁德市大港水电站开发有限公司	2,205.49	1,315.63	755.23	21.00%
2	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	6,178.89	2,827.54	1,017.10	3.83%
3	维西龙渡发电有限责任公司	666.61	252.45	190.07	28.30%
4	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	-	-109.90	-358.53	-
5	三峡新能源龙陵发电有限公司	-	-	-	-
6	云南省龙陵县欧华水电有限公司	2,172.79	982.62	253.02	2.91%
中小水电业务合计		11,223.77	5,268.34	1,856.89	5.40%

序号	公司名称	营业收入	毛利	净利润	净资产收益率
2017 年度					
1	宁德市大港水电站开发有限公司	2,062.08	1,277.06	749.08	18.60%
2	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	9,912.18	6,160.52	3,459.02	12.81%
3	维西龙渡发电有限责任公司	488.51	68.86	-66.20	-13.75%
4	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	339.71	-78.42	-419.25	-
5	三峡新能源龙陵发电有限公司	-	-	-	-
6	云南省龙陵县欧华水电有限公司	2,754.59	1,592.61	856.23	6.42%
中小水电业务合计		15,557.07	9,020.63	4,578.88	10.23%

注：三峡新能源龙陵发电有限公司成立于 2018 年 12 月，为云南省龙陵县欧华水电有限公司分立新设；云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司 2017 年计提固定资产减值准备共计 4,638.08 万元，上表中云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司 2017 年净利润为剔除固定资产减值准备数据。

发行人中小水电业务盈利较好，2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年三季度，发行人中小水电业务净利润分别为 4,578.88 万元、1,856.89 万元、2,622.65 万元和 2,015.45 万元，净资产收益率分别为 10.23%、5.40%、6.00%和 4.48%。发行人下属中小水电电能质量优良，拥有较强的成本优势与市场竞争力，未来发展前景较好，具备持续经营能力与盈利能力。

③发行人从事水电业务未进行剥离的原因

A、从历史沿革角度，发行人 2008 年末整体并入三峡集团前主要从事水务相关投资业务，发行人大部分下属中小水电均系并入三峡集团前开工建设或投产发电。发行人对其下属中小水电拥有十余年的经营与管理历史，积累了丰富的运营维护管理经验，若将其剥离将可能对中小水电相关资产运营产生不利影响。

B、发行人中小水电业务盈利较好，剥离不利于保护发行人利益。2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年三季度，发行人中小水电业务净利润分别为 4,578.88 万元、1,856.89 万元、2,622.65 万元和 2,015.45 万元，净资产收益率分别为 10.23%、5.40%、6.00%和 4.48%。

鉴于发行人大部分下属中小水电均系并入三峡集团前投产发电，且中小水电业务盈利较好，为充分保护股东利益，发行人未对中小水电业务进行剥离。

④发行人从事水电业务未来发展规划与方向

A、控股股东三峡集团水电业务发展规划

2020年11月，公司控股股东三峡集团出具《中国长江三峡集团有限公司关于水电业务发展规划的说明》，说明如下：

“中国长江三峡集团有限公司（以下简称“本单位”）作为中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称“三峡新能源”）控股股东，主营业务包括水电业务、新能源业务、国际业务、资本投资与工程技术咨询业务、生态环保投资与运营业务，其中本单位水电业务主要为三峡工程及长江干支流水电工程建设与运营。

本单位下属从事水电业务的一级子公司主要为中国三峡建设管理有限公司、中国长江电力股份有限公司、三峡国际能源投资集团有限公司、湖北能源集团股份有限公司及中国水利电力对外有限公司，其中：中国三峡建设管理有限公司主要负责大型水电站的工程建设管理；中国长江电力股份有限公司主要负责长江流域大型水电项目的运营；湖北能源集团股份有限公司主要负责湖北省内中小水电项目的建设运营；三峡国际能源投资集团有限公司和中国水利电力对外有限公司主要负责中国境外水电项目的建设运营。

三峡新能源作为本单位中国境内（湖北省除外）新能源业务实施主体，主要业务为风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营，本单位未来不会安排或部署三峡新能源从事新增水电业务的投资开发和建设运营。”

根据三峡集团的上述说明，其对于下属各单位的水电业务有清晰明确的定位和安排，水电业务板块中并未将发行人包含在内，且三峡集团作为控股股东明确不会安排发行人从事新增水电的投资开发和建设运营，因此发行人关于未来不再新增水电业务的规划能够得到有效落实。

B、发行人未来发展规划与方向

发行人将进一步围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略，秉持“风光协同、海陆共进”开发思路，加快推进海上风电、积极发展陆上风电和光伏发电。未来发展规划与方向方面，发行人将以风电、光伏发电为业务核心。

⑤发行人及三峡集团下属中小水电基本情况

三峡新能源与控股股东三峡集团控制的从事中小水电业务的企业装机容量、所在地

区及客户情况如下：

所属公司	项目公司名称	2020年9月末 装机容量 (万千瓦)	占三峡集团 装机容量比例	所在地区	客户名称
三峡新能源	大港水电	1.40	0.02%	福建	国网福建省电力公司
	腊寨水电	12.00	0.16%	云南	保山电力
	维西龙渡发电	1.26	0.02%	云南	云南电网有限责任公司
	迪庆香格里拉	1.26	0.02%	云南	云南电网有限责任公司
	三峡新能源龙陵发电有限公司	2.86	0.04%	云南	保山电力
	云南省龙陵县欧华水电有限公司	4.00	0.05%	云南	保山电力
	合计	22.78	0.30%		
三峡集团	乐山大沫水电	2.70	0.04%	四川	乐山电力股份有限公司
	云南永善水电	0.70	0.01%	云南	云南电网有限责任公司
	合计	3.40	0.05%		

注：

1、发行人下属迪庆香格里拉因自然灾害已于2017年8月停产，并已于2020年10月13日在北交所预挂牌转让。

2、乐山大沫水电的直接控股股东为中国华水水电开发有限公司，云南永善水电的直接控股股东为三峡发展，中国华水水电开发有限公司和三峡发展均为三峡集团下属全资子公司。

通过上表可知，从中小水电所在地区及客户来看，三峡新能源与控股股东三峡集团仅在云南地区存在同区域、同客户的情形，具体为三峡新能源下属维西龙渡发电、迪庆香格里拉与三峡集团控制的云南永善水电均位于云南地区，且客户均为云南电网有限公司（其中发行人下属迪庆香格里拉因自然灾害已于2017年8月停产，并已于2020年10月13日在北交所预挂牌转让），其余中小水电均不存在地区或客户重合的情形。

⑥三峡集团下属云南地区中小水电转让情况

为了进一步避免三峡新能源与控股股东三峡集团在云南地区中小水电同业竞争情况，2020年12月14日，公司与云南永善水电的股东三峡发展签署《股权转让协议》，受让云南永善水电100%股权。具体情况如下：

2020年12月9日，发行人2020年第44次总经理办公会审议通过公司以非公开协

议转让方式收购三峡发展持有的云南永善水电 100% 股权，收购价格以经三峡集团备案的资产评估值确定。

2020 年 12 月 11 日，三峡发展 2020 年第 17 次总经理办公会审议通过以协议转让方式转让三峡发展持有的云南永善水电 100% 股权给三峡新能源，转让价格以备案的评估结果为基础确定。

2020 年 12 月 14 日，三峡集团出具《关于向中国三峡新能源（集团）股份有限公司转让云南永善三发水电开发有限公司股权有关事项的批复》（三峡财函〔2020〕476 号），同意三峡发展以非公开协议方式将云南永善水电 100% 股权转让给三峡新能源，资产协议转让价格以经三峡集团备案的评估价值为依据。

2020 年 12 月 14 日，发行人与三峡发展签订《股权转让协议》，约定三峡发展采取非公开协议转让方式将其持有的云南永善水电 100% 股权转让给三峡新能源，股权转让价格以经三峡集团备案的资产评估结果为基础加以确定。

截至本招股说明书签署日，上述股权转让的相关手续正在办理过程中，不存在实质性障碍。

本次云南永善水电 100% 股权转让完成后，发行人及三峡集团在云南地区中小水电不存在同业竞争。

⑦ 发行人及三峡集团在云南地区外下属中小水电不存在同业竞争

在云南区域外，三峡新能源的中小水电资产为大港水电，所在地区为福建地区，所属电网为福建电网；三峡集团在云南地区外的中小水电资产为乐山大沫水电，所在地区为四川地区，所属电网为乐山电力股份有限公司（地方性独立电网）。

由于电力调度的现行政策规则，发电企业的地域性特征仍然较为明显。《中华人民共和国电力法（2018 修正）》规定，电网运行实行统一调度、分级管理。各发电企业各自与所处电网签订购售电合同，由电网公司根据国家政策和公平调度原则以及当地区域电力需求等情况决定各电力企业上网电量的分配与调度。各发电企业的发电量均直接销售至所在省份的电网公司，跨省电力调度的电量和电价由各省电网公司之间协商确定，各发电企业无法直接参与跨省电力调度。因此，不同省份的中小水电企业之间不存在实质性的竞争关系。

另外，三峡新能源及三峡集团在云南地区外的中小水电资产体量较小，主要为装机在3万千瓦以下的区域性的中小型水电站。三峡新能源在云南地区外的中小水电资产为大港水电，截至2020年9月末装机容量1.40万千瓦，占三峡集团装机容量的比例为0.02%，占三峡新能源装机容量的比例为0.12%。三峡集团在云南地区外的中小水电资产为乐山大沫水电，截至2020年9月末装机容量2.70万千瓦，占三峡集团装机容量的比例为0.04%，占三峡新能源装机容量的比例为0.23%。

综上所述，三峡新能源与三峡集团下属在云南地区外的中小水电不存在同业竞争。

（5）三峡资管

三峡资管与发行人从事相同或相似业务的企业主要为其收购发行人的资产，包括平泉公司100%股权、商都天汇100%股权及相关债权、永登公司80%股权及相关债权。该等情形不构成同业竞争，主要理由如下：

①发电业务非三峡资管主业，受让资产主要目的是优化发行人资产质量

三峡资管主营业务为投资与资产管理业务，发电业务非三峡资管主业，其受让发行人部分光伏资产的主要目的是优化发行人资产质量。三峡资管作为不良资产处置平台，将充分发挥资产处置平台优势，进一步优化完善相关资产处置方案，最终实现向第三方处置，从而不会与发行人构成潜在同业竞争。

②三峡资管收购发行人的部分资产占比较小

平泉公司、商都天汇、永登公司装机容量较小，且对三峡新能源主营业务收入或净利润不具有重要影响，报告期内平泉公司、商都天汇、永登公司总资产、净资产、营业收入及净利润各项财务指标占公司比例均不足1%。三峡资管收购发行人的部分光伏发电资产不会对发行人构成重大不利影响。

③三峡资管将继续对外转让，不谋求相关资产长期控制权

三峡资管受让相关光伏资产后，将尽快通过产权交易所公开挂牌等方式对外出售该等资产，不谋求相关资产的长期控制权。

2020年5月8日，经三峡资管2020年第12次总经理办公会审议，同意以2020年4月30日为基准日对受让的光伏发电资产开展财务审计和资产评估工作。截至本招股

说明书签署日，三峡资管已完成三项光伏发电资产的评估备案工作，于 2020 年 9 月 24 日在北京产权交易所预挂牌转让，并于 2020 年 10 月 30 日在北京产权交易所正式挂牌。

（6）发行人光伏业务与三峡集团水电业务不构成同业竞争

①国家政策不同

2014 年 11 月 19 日，国务院办公厅印发《国务院办公厅关于印发能源发展战略行动计划（2014-2020 年）的通知》（国办发〔2014〕31 号），提出“积极发展天然气、核电、可再生能源等清洁能源，降低煤炭消费比重，推动能源结构持续优化”，要求“大力发展可再生能源，按照输出与就地消纳利用并重、集中式与分布式发展并举的原则，加快发展可再生能源。到 2020 年，非化石能源占一次能源消费比重达到 15%”，大力发展风电、加快发展太阳能发电、积极发展地热能、生物质能和海洋能。

2016 年 2 月 29 日，国家能源局印发《国家能源局关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》（国能新能〔2016〕54 号），要求“实现 2020、2030 年非化石能源占一次能源消费比重分别达到 15%、20%”。

因此，发行人光伏业务属于国家政策支持行业，符合国家的能源发展战略。

②项目开发及规划选址不存在竞争关系

水力发电的原理是利用水位落差，用水流来推动水轮机，将水的势能转换为水轮机的机械能，再以机械能带动发电机，将机械能转换为电能。光伏发电则是利用光生伏打效应通过光伏电池直接把太阳光能转化成电能，因此发行人光伏业务的发电原理与控股股东三峡集团水力业务发电完全不同。

光伏发电必须建在太阳能光照资源相对丰富的地区；水力发电必须建在河流众多、径流丰沛、落差巨大，蕴藏着非常丰富水能资源的地区。一个地区的水电和光伏发电项目规划并不会互相影响，因此发行人光伏业务与控股股东三峡集团水力业务在项目开发和选址方面不存在竞争关系。

③采购方面不存在竞争关系

原材料采购方面，太阳能和水均不需要采购，在原材料采购方面发行人光伏业务与控股股东三峡集团水力业务不存在竞争关系。

设备、工程类采购方面，三峡新能源太阳能发电项目均需要采购专用设备，此类专用设备一般不能用于水力发电，与水力发电不存在竞争关系。报告期内发行人设备采购均履行招投标程序，不存在通过设备、工程类供应商进行利益输送的情形，发行人光伏业务与控股股东三峡集团水力业务在原材料、设备及工程类采购方面不存在竞争。

④销售方面不存在竞争关系

A、电力体制改革及发行人参与光伏市场化交易情况

2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）发布，标志着新一轮电力体制改革启动，本轮改革以电力交易市场化为主要内容。2016年3月，《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》发布，可再生能源电量分为保障性电量和市场性电量两部分，通过不同的方式进行消纳。其中，保障性电量通过各地电网公司与发电企业签订《购售电合同》进行交易，交易价格依据政府核准电价或招标确定上网电价结算；市场性电量则通过电力交易中心平台发布需求并集中撮合交易，按交易电价结算。

发行人已投产项目受各地区电力市场化进程和政策的差异，在售电模式上存在差异。在未参与市场化交易的区域，发行人依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的上网电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

报告期内，发行人光伏项目参与市场化交易的区域电网有12个，包括：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、国网冀北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西。上述区域电网中，公司光伏发电市场化交易电量和不参与市场化交易电量确定原则具体如下：

区域电网	市场化交易电量和不参与市场化交易电量确定原则
甘肃	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
青海	领跑者项目：在政府承诺收购小时数内，全部电量采用非市场化交易方式，政府承诺收购小时数以外的部分采用市场化交易方式；其他项目：全电量参与市场化交易
宁夏	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
新疆	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
内蒙古	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易

区域电网	市场化交易电量和不参与市场化交易电量确定原则
	方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
国网冀北	冀北除张家口地区外其余地区：全电量按照批复电价结算；张家口地区：政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
黑龙江	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
吉林	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
辽宁	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式
四川	2017年6月前全电量按照批复电价结算；2017年6月后，每年11月至次年5月全电量采用非市场化交易方式，按照批复电价结算，每年6月-10月全电量参与市场化交易
云南	全部电量参与市场化交易
山西	政府定期公布光伏基础上网小时数，基础上网小时数内的电量采用非市场化交易方式，基础上网小时数以外的电量采用市场化交易方式

B、控股股东三峡集团控制的从事水电业务经营及消纳区域

截至本招股说明书签署日，除三峡新能源外，公司控股股东三峡集团控制的从事水电业务的企业及消纳地具体情况如下：

一级子企业	项目或控股公司	水电厂名称	装机容量 (万千瓦)	所在地	消纳模式	消纳地
长江电力	/	三峡水力发电厂	2,250.00	湖北	点对网	华中电网(包括河南、湖北、湖南、重庆、江西)、华东电网(包括浙江、江苏、上海、安徽)、南方电网(广东)
		葛洲坝水力发电厂	273.50		点对网	河南、湖北、湖南、江西
		向家坝水力发电厂	640.00	四川 云南	点对网	四川、上海
		溪洛渡水力发电厂	1,386.00		点对网	四川、浙江、重庆、云南、广东
	长电安第斯投资有限公司	Santa Teresa 1 (圣特雷莎 1 号)	10.00	秘鲁	本地消纳	秘鲁
	小计		4,559.50			
湖北能源	湖北清江水电开发有限责任公司	湖北清江水布垭水力发电厂	184.00	湖北	本地消纳	湖北
		湖北清江隔河岩水力发电厂	121.20			
		湖北清江高坝洲水力发电厂	27.00			
		隔河岩水利枢纽保安电厂	1.00			
		西寺坪水力发电厂	0.33			
		高坝洲水电站保安电厂	0.60			
		水布垭水电站保安电厂	2.00			
	湖北能源集团涑水水电有限公司	芭蕉河一级水力发电厂	3.50			
		芭蕉河二级水力发电厂	1.60			
		江坪河水电站	45.00			

一级子企业	项目或控股公司	水电厂名称	装机容量 (万千瓦)	所在地	消纳模式	消纳地
	湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	洞坪水力发电厂	11.00			
	湖北省谷城银隆电业有限公司	白水峪水力发电厂	5.00			
	湖北锁金山电业发展有限责任公司	锁金山水力发电厂	4.50			
		柏顺桥水力发电厂	0.60			
	湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	三里坪水力发电厂	7.00			
	查格亚控股有限公司	查格亚水电站	45.60			
	小计			459.93		
三峡国际	中国三峡（巴西）有限公司	伊利亚、朱比亚等水电站	790.67	巴西	本地消纳	巴西
中水电公司	老挝南立 1-2 电站有限责任公司	南立 1-2 水电站	10.00	老挝	本地消纳	老挝
	老挝南椰 2 电站有限责任公司	南椰河 2 号水电站	18.00			
	尼泊尔马蒂水电开发公司	上马蒂水电站	2.50	尼泊尔	本地消纳	尼泊尔
	几内亚凯乐塔电站管理公司	凯乐塔电站	23.46	几内亚	本地消纳	几内亚
	北京柬能工程管理有限公司	基里隆 I 号、III 号电站	3.00	柬埔寨	本地消纳	柬埔寨
	小计			56.96		
建管公司	乐山大沫水电有限责任公司	乐山大沫水电站	2.70	四川	本地消纳	四川
	小计			2.70		
三峡发展	云南永善三发水电开发有限公司	云南永善水电站	0.70	云南	本地消纳	云南
	小计			0.70		

注：2020年12月，公司与云南永善水电股东三峡发展签署《股权转让协议》，受让云南永善水电100%股权，截至本招股说明书签署日，上述股权转让的相关手续正在办理过程中。

截至本招股说明书签署日，三峡集团全资子公司西藏能投、重庆小南海仍处于前期资源获取阶段，均不存在运行的电力资产，报告期内未进行电力的生产与运营。三峡集团控股子公司云川公司主要负责金沙江白鹤滩水电站、乌东德水电站的开发建设和运营管理，截至本招股说明书签署日，白鹤滩水电站、乌东德水电站仍处于建设阶段。

C、销售方面不存在竞争关系

通过上述发行人光伏项目参与市场化交易的区域及控股股东三峡集团控制的从事水电业务的企业消纳地比较，发行人光伏项目参与市场化交易的区域电网省份中仅在四川和云南两省与控股股东三峡集团水电业务消纳地有所重合，但双方在销售方面不存在竞争关系，具体原因如下：

四川省区域方面，报告期内，发行人在四川的光伏项目仅参加四川电力交易中心组织在丰水期新能源参加居民生活电能替代挂牌交易，交易执行周期为四川省丰水期 6-10 月，而水电业务均不参与该项交易。该居民生活电能替代挂牌交易固定交易电价为 210 元/兆瓦时，且保障全额上网。因此，发行人光伏业务与控股股东三峡集团水电业务在四川省内不存在竞争关系。

云南省区域方面，报告期内，云南电网有限责任公司对应的光伏全部实施市场化交易，水电均按照批复电价结算，发行人光伏业务与控股股东三峡集团水电业务为不同交易方式。云南电网有限责任公司对应的光伏市场化交易在丰水期为固定交易电价，枯水期为市场化交易产生的交易电价，水电不参与市场化交易，且云南电网有限责任公司对应的光伏均保障全额上网。因此，发行人光伏业务与控股股东三峡集团水电业务在云南省内不存在竞争关系。

综上所述，发行人光伏业务与控股股东三峡集团水力业务在国家政策、项目开发及规划选址、采购、销售方面均不存在竞争关系。

(7) 发行人中小水电业务与三峡集团水电业务不构成同业竞争

① 发行人中小水电客户情况及消纳地区

报告期内，按售电金额排序，公司中小水电前五大客户如下：

序号	客户名称	售电量 (万千瓦时)	电价 (元/千瓦 时，不含税)	售电金额(万元， 不含税)	销售占比
2020 年 1-9 月					
1	保山电力	49,279.92	0.15	7,634.71	84.51%
2	国网福建省电力有限公司	2,369.67	0.36	846.51	9.37%
3	云南电网有限责任公司	3,503.82	0.16	552.72	6.12%
2019 年度					

序号	客户名称	售电量 (万千瓦时)	电价 (元/千瓦 时, 不含税)	售电金额(万元, 不含税)	销售占比
1	保山电力	55,482.14	0.16	8,998.65	76.96%
2	国网福建省电力有限公司	5,500.94	0.38	2,088.22	17.86%
3	云南电网有限责任公司	3,755.79	0.16	605.53	5.18%
2018 年度					
1	保山电力	51,466.54	0.16	8,351.68	57.19%
2	云南电网有限责任公司	20,050.55	0.20	4,045.13	27.70%
3	国网福建省电力有限公司	5,809.85	0.38	2,205.49	15.10%
2017 年度					
1	保山电力	71,896.55	0.18	12,666.26	67.55%
2	云南电网有限责任公司	20,543.88	0.20	4,022.05	21.45%
3	国网福建省电力有限公司	5,432.08	0.38	2,062.08	11.00%

报告期内，公司中小水电业务主要分布在福建和云南地区，共三家客户，分别为保山电力、国网福建省电力公司、云南电网有限责任公司。

②控股股东三峡集团控制的从事水电业务企业在福建和云南地区经营情况

公司控股股东三峡集团控制的企业在福建和云南地区从事水电业务主体仅为云南永善三发水电开发有限公司下属云南永善水电站，截至本招股说明书签署日，云南永善水电站装机容量为 0.7 万千瓦。

为了进一步避免三峡新能源与控股股东三峡集团在云南地区中小水电同业竞争情况，2020 年 12 月，公司与云南永善水电股东三峡发展签署《股权转让协议》，受让云南永善水电 100% 股权。截至本招股说明书签署日，上述股权转让的相关手续正在办理过程中，不存在实质性障碍。股权转让完成后，发行人及三峡集团在云南地区中小水电不存在同业竞争。

除云南地区外，三峡新能源与三峡集团中小水电业务不存在同省域、同业务、同客户情况，三峡新能源与三峡集团下属在云南地区外的中小水电不存在同业竞争。

③发行人中小水电与三峡集团及下属公司水电业务不存在竞争关系

报告期内，公司与保山电力、国网福建省电力公司、云南电网有限责任公司交易模式及上网情况如下：

A、保山电力

2018年6月前，发行人向保山电力销售的水电全部按照批复电价结算；2018年6月起，发行人向保山电力销售的水电中40%售电量按照政府指导价结算，60%售电量按照市场电价结算。发行人向保山电力销售的水电全部为本地消纳，存在一定限电情形。

发行人控股股东三峡集团及下属公司水电业务与保山电力之间不存在业务往来，与发行人中小水电业务不存在竞争关系。

B、国网福建省电力公司

发行人向国网福建省电力公司销售的水电均按照批复电价结算，不存在市场化交易情形。发行人向国网福建省电力公司销售的水电全部为本地消纳，且均全额上网。

C、云南电网有限责任公司

发行人向云南电网有限责任公司销售的水电全部按照批复电价结算，不存在市场化交易情形。发行人向云南电网有限责任公司销售的水电全部为本地消纳，且均全额上网。

综上所述，发行人中小水电业务仅与保山电力存在市场化交易情形，而发行人控股股东三峡集团及下属公司水电业务与保山电力之间不存在业务往来。因此，发行人中小水电与三峡集团及下属公司水电业务不存在竞争关系。

（三）关于避免同业竞争的措施

为避免同业竞争损害公司和其他股东的利益，本公司控股股东三峡集团出具了《中国长江三峡集团有限公司关于避免与中国三峡新能源（集团）股份有限公司同业竞争的承诺函》，承诺如下：

“一、截至本承诺函出具之日，三峡新能源的主要业务是风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营；截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）未从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

二、本公司承诺未来将不会，并促使本公司控制的其他企业不会在中国境内（湖北省除外）从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

三、若因任何原因导致本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）取得与三峡新能源主要业务相同或相类似的业务机会或收购机会，本公司将立即通知三峡新能源，三峡新能源拥有取得该业务机会或收购机会的优先选择权和优先受让权。

四、本公司不会利用作为三峡新能源控股股东的地位，损害三峡新能源及三峡新能源其他股东的利益。

五、如果本公司违反上述声明与承诺并造成三峡新能源经济损失的，本公司将赔偿三峡新能源因此受到的损失。”

三、关联方及关联关系

根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《上市公司信息披露管理办法》及证券交易所颁布的业务规则等有关规定，公司报告期内的关联方及关联关系如下：

（一）控股股东、实际控制人及其控制的其他企业

截至本招股说明书签署日，公司的控股股东及实际控制人为三峡集团。三峡集团直接和间接持有公司 74.99%的股份，控股股东、实际控制人基本情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“七、发起人、持有发行人 5%以上股份的主要股东及实际控制人情况”之“（二）控股股东、实际控制人情况”。公司控股股东及实际控制人控制的其他企业情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“七、发起人、持有发行人 5%以上股份的主要股东及实际控制人情况”之“（四）控股股东控制的其他企业”。

（二）对公司施加重大影响的其他股东

截至本招股说明书签署日，除三峡集团以外，对公司施加重大影响的其他股东还包括水电建咨询及都城伟业，该等公司基本情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“七、发起人、持有发行人 5%以上股份的主要股东及实际控制人情况”之“（一）发起人”。

（三）公司的子公司

报告期内，公司下属子公司情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“六、发行人子公司及分支机构情况”之“（一）发行人控股、参股公司的基本情况”。

（四）公司的合营企业及联营企业

合营或联营企业名称	与公司关系
金风科技	联营企业

合营或联营企业名称	与公司关系
青海水电	联营企业
马关拉气	联营企业
新疆风能	联营企业
西安风电	联营企业
金海股份	联营企业
马关大梁子	联营企业
三峡阳光	联营企业
中铁福船	联营企业
福船一帆	联营企业
福建三川	联营企业
福能海峡	联营企业
尚义晟耀	联营企业
三峡招银	联营企业
三峡阳光清洁能源	联营企业
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
江苏御风海上风电有限公司	联营企业

（五）控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的合营、联营企业

公司控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的合营、联营企业是公司的关联方。

（六）公司董事、监事及高级管理人员及其关系密切的家庭成员

公司董事、监事及高级管理人员具体情况请参见本招股说明书“第八节 董事、监事及高级管理人员”之“一、董事、监事及高级管理人员简介”。公司董事、监事及高级管理人员的关系密切家庭成员包括：配偶、年满十八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。

（七）控股股东的董事、监事及高级管理人员

截至本招股说明书签署日，本公司控股股东三峡集团的董事、监事及高级管理人员情况如下：

序号	姓名	职务
1	雷鸣山	董事长
2	王琳	董事、总经理

序号	姓名	职务
3	丁中智	董事
4	王志森	董事
5	张元荣	董事
6	夏大慰	董事
7	蔡庸忠	董事
8	王良友	副总经理
9	范夏夏	副总经理
10	张定明	副总经理
11	徐俊新	董事会秘书

（八）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或其他组织

公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的企业情况请参见本招股说明书“第八节 董事、监事及高级管理人员”之“五、董事、监事及高级管理人员的兼职情况”。公司董事、监事、高级管理人员对外投资情况请参见本招股说明书“第八节 董事、监事及高级管理人员”之“三、董事、监事及高级管理人员的其他对外投资情况”。其他关联自然人直接或者间接控制的，或者由其担任董事、高级管理人员的除公司及其控股子公司以外的法人或其他组织是公司的关联方。

（九）其他关联方

除现任董事、监事和高级管理人员外，报告期内曾担任发行人及其控股股东的董事、监事和高级管理人员的自然人及其关系密切的家庭成员是发行人报告期内的关联方。

报告期内曾担任发行人董事、监事和高级管理人员的情况详见本招股说明书“第八节 董事、监事及高级管理人员”之“九、董事、监事及高级管理人员近三年的聘任及变动情况”。

除上述关联方外，发行人其他关联方还包括报告期内根据《股票上市规则》《企业会计准则第36号—关联方披露》等相关规定认定的其他法人或组织。

四、关联交易情况

（一）经常性关联交易

1、采购商品及接受劳务

报告期内，发行人向关联方采购商品及接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方类型及关联方名称	关联交易内容	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
		金额	占采购总额比例	金额	占采购总额比例	金额	占采购总额比例	金额	占采购总额比例
合营或联营企业									
其中：金风科技	采购风力发电设备	160,676.95	12.76%	233,462.59	17.85%	214,485.24	18.88%	16,295.24	3.78%
福船一帆	采购风力发电设备	17,013.55	1.35%	3,795.81	0.29%	-	-	-	-
同受控股股东控制的企业									
其中：三峡物资	采购办公用品等	73.34	0.01%	212.81	0.02%	84.91	0.01%	86.98	0.02%
长江电力	采购信息技术产品及服务	96.04	0.01%	851.46	0.07%	1,062.43	0.09%	71.46	0.02%
上海院	接受勘察设计劳务服务	4,600.26	0.37%	11,183.01	0.86%	5,229.03	0.46%	1,275.69	0.30%
建管公司	接受工程监理劳务服务	855.38	0.07%	877.06	0.07%	1,046.42	0.09%	811.76	0.19%
三峡基地	接受工程施工劳务服务	683.25	0.05%	1,065.95	0.08%	-	-	-	-
三峡出版	接受传媒劳务服务	-	-	0.39	0.00%	0.87	0.00%	-	-
其他关联关系方									
能事达	采购励磁系统及其附属设备	-	-	43.46	0.00%	-	-	-	-
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受勘测设计服务	408.49	0.03%	300.64	0.02%	-	-	-	-
合计		184,407.26	14.65%	251,793.18	19.25%	221,908.90	19.53%	18,541.13	4.30%

注：表中采购总额为不含税金额。

报告期内，发行人向关联方采购商品或接受劳务的交易背景、必要性及公允性如下：

(1) 发行人自金风科技采购风机产品

①关联交易的原因及必要性

A.公司主要以公开招投标方式采购，无法将金风科技排除在外

公司采购工程、货物和服务，采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购、单一来源采购（自营项目）、单一来源采购（直接对外委托）等采购方式。报告期内，公司向金风科技采购的风机设备主要通过公开招标模式确定供应商。

根据《中华人民共和国招标投标法实施条例》，招标人不得以不合理的条件限制、排斥潜在投标人或者投标人。招标人有下列行为之一的，属于以不合理条件限制、排斥潜在投标人或者投标人：“（一）就同一招标项目向潜在投标人或者投标人提供有差别的项目信息；（二）设定的资格、技术、商务条件与招标项目的具体特点和实际需要不相适应或者与合同履行无关；（三）依法必须进行招标的项目以特定行政区域或者特定行业的业绩、奖项作为加分条件或者中标条件；（四）对潜在投标人或者投标人采取不同的资格审查或者评标标准；（五）限定或者指定特定的专利、商标、品牌、原产地或者供应商；（六）依法必须进行招标的项目非法限定潜在投标人或者投标人的所有制形式或者组织形式；（七）以其他不合理条件限制、排斥潜在投标人或者投标人。”因此，公司不能通过对招标条款的约定，将关联方金风科技排除在外。

B.金风科技是国内领先的风电设备制造商

金风科技主营的风力发电设备制造行业属于三峡新能源的上游配套产业，三峡新能源对上游商品和服务的技术成熟度、质量稳定性、以及后期保障等方面有较高的要求。金风科技是国内最早进入该领域的企业之一，经过二十年发展逐步成长为国内领军和全球领先的风电整体解决方案提供商。金风科技拥有自主知识产权的 1.5MW、2S、2.5S、3S 和 6S 永磁直驱系列化机组，代表着全球风力发电领域最具前景的技术路线。金风科技在国内风电市场占有率连续九年排名第一，在 2019 年全球风电市场排名第三，在行业内多年保持领先地位。

此外，上述关联交易真实合规，且能充分发挥三峡新能源和金风科技在相关领域的产业协同优势，协同效应显著。

综上，发行人向金风科技采购风机具有必要性。

②交易价格确定方法及其公允性

报告期内，公司向金风科技购买风机属于与日常交易相关的关联交易，公司与金风科技已经形成了稳定的合作关系，交易履行了公司的招标采购程序，采购价格通过公开招标或参照向第三方支付劳务的价格协商制定，定价公允，不存在利益输送的情形，不会对公司现在及将来的财务状况、经营成果产生不利影响。

A. 公司向金风科技及相关可比企业采购风机价格对比

报告期内，公司向金风科技及相关可比企业采购海上风电风机情况如下：

序号	公司名称	项目名称	区域	单机容量 (MW)	采购时间	交易内容	价格 (万元)	对应装机容量 (万 kW)	单位价格 (元 /kW)
1	金风科技、福建金风科技有 限公司	三峡产业园智能微网 2 台大功率海上风电测试风机项目 8MW 测试风机采购	福建	8	2020/9/25	风电机组	5,823.4065	0.8	7,279.26
2		长乐外海海上风电场 A 区项目风力发电机组设备采购（第二批次）合同（I 标段）	福建	6.7	2020/9/20	风电机组	71,739.2	10.4	6,898.00
3		长乐外海海上风电场 A 区项目风力发电机组设备（第一批次）采购合同	福建	6.70	2020/1/20	风电机组	62,808.48	9.38	6,696.00
4		漳浦六鳌海上风电场 D 区项目（402MW）I 标段（201MW）	福建	6.7	2019/12/28	风电机组	127,231.96	20.1	6,329.95
5		漳浦六鳌海上风电场 D 区项目（402MW）III 标段（100.5MW）	福建	6.7	2019/12/28	风电机组	63,615.98	10.05	6,329.95
6		福清兴化湾海上风电场二期项目风力发电机组设备采购（I 标段）	福建	8	2018/12/14	风电机组	5,417.30	0.8	6,771.63
7			福建	6.375	2018/12/14	风电机组	144,100.16	20.4	7,063.73
8	金风科技	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三期（400MW）海上风电项目风电机组设备（II 标段）采购合同	珠江	6.45	2020/04/09	风电机组	138,925.26	19.995	6,948.00
9		三峡新能源阳西沙扒二期（400mw）海上风电项目（II 标段）	珠江	6.45	2020/01/20	风电机组	130,802.80	19.995	6,541.78
10		江苏大丰 300MW 海上风电项目	江浙	3.3	2017/12/14	风电机组	98,594.50	17.82	5,532.80
11			江浙	6.45	2017/12/14	风电机组	85,086.47	12.255	6,943.00
12	东方电气风电有限公司	三峡新能源阳西沙扒四期（300MW）海上风电项目风电机组设备采购合同	珠江	7	2020/4/9	风电机组	190,834.00	30.1	6,340.00
13	明阳智慧能源集团股份公司	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒 300mw 海上风电项目风机及配套塔筒设	珠江	5.5	2020/6/15	风电机组	198,978.40	30.25	6,577.80

序号	公司名称	项目名称	区域	单机容量 (MW)	采购时间	交易内容	价格 (万元)	对应装机容量 (万 kW)	单位价格 (元 /kW)
		备采购合同							
14	明阳智慧能源集团股份公司	福清兴化湾海上风电场二期项目 1 台 8MW 试验样机采购合同	福建	8	2020/8/7	风电机组	5,839.20	0.8	7,299.00
15	东方电气风电有限公司	长乐外海海上风电场 A 区项目风力发电机组设备采购(第二批次)合同(II标段)	福建	10	2020/8/14	风电机组	65,900.00	10	6,590.00
16	东方电气风电有限公司	三峡产业园智能微网 2 台大功率海上风电测试风机项目 7MW 测试风机采购	福建	7	2020/09/14	风电机组	4,676.00	0.7	6,680.00
17	明阳智慧	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒五期(300MW)海上风电项目	珠江	6.45	2020/03/24	风电机组	198,563.25	30.315	6,550.00
18	明阳智慧	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三期(400MW)海上风电项目(I标段)	珠江	6.45	2020/03/24	风电机组	130,967.25	19.995	6,550.00
19	明阳智慧	三峡新能源阳西沙扒二期(400mw)海上风电项目(I标段)	珠江	6.45	2020/01/15	风电机组	136,001.60	19.995	6,801.78
20	东方电气风电	福清兴化湾海上风电场二期项目风力发电机组设备采购(II标段)补充协议	福建	10	2019/12/27	风电机组	4,906.32	1	4,906.32
21	上海电气风电	三峡新能源江苏如东 400MW(H6)海上风电项目	江浙	4	2019/12/6	风电机组	230,500.00	40	5,762.50
22	上海电气风电	三峡新能源江苏如东 400MW(H10)海上风电项目	江浙	4	2019/12/6	风电机组	230,500.00	40	5,762.50
23	东方电气风电	漳浦六鳌海上风电场 D 区项目(402MW)II 标段(100MW)	福建	5	2019/10/15	风电机组	60,201.72	10	6,020.17
24	东方电气风电	福清兴化湾海上风电场二期项目风力发电机组设备采购(II标段)	福建	5	2018/9/30	风电机组	25,395.32	5	5,079.06
25	明阳智慧	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒 300MW 海上风电项目	珠江	5.5	2018/7/20	风电机组	205,700.00	30	6,856.67

报告期内，公司向金风科技及相关可比企业采购陆上风电风机情况如下：

序号	公司名称	项目名称	区域	单机容量 (MW)	采购时间	交易内容	价格 (万元)	对应装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW)
1	金风科技	三峡新能源山东滨州沾化滨海一期 50MW 风电项目风力发电机组设备及塔 筒采购合同补充协议	山东	2.0	2020/4/22	风电机组	18,250.00	5	3,650.00
2		三峡新能源南墅润莱风电二期 20MW 风 电场	山东	2.5	2020/03/09	风电机组	7,996.00	2	3,998.00
3		宁夏同心 50MW 风电场	西北	2.5	2019/1/25	风电机组	15,531.75	5	3,106.35
4		宁夏红寺堡 100MW 风电场	西北	2.5	2018/12/6	风电机组	31,170.16	10	3,117.02
5		重庆武隆大梁子山 44MW 风电场	西南	2	2018/8/21	风电机组	14,454.00	4.4	3,285.00
6		米脂姬岔一期 50MW 风电场	西北	2	2018/4/18	风电机组	17,300.00	5	3,460.00
7		山东昌邑柳疃 60MW 风电场	山东	2	2018/2/5	风电机组	22,050.00	6	3,675.00
8	远景能源有限公司	广东省阳山桔子塘风电场工程 50MW 风 电机组设备及相关服务采购合同	珠江	2.20	2020/7/14	风电机组	18,084.00	5	3,616.80
9	浙江运达风电股份有限公司	三峡新能源清水白驼镇风电场（60MW） 项目风力发电机组设备及塔筒采购合同	西北	2.50	2020/6/29	风电机组	19,080.00	6	3,180.00
10	浙江运达风电股份有限公司	三峡新能源湖南道县洪塘营二期 （50MW）风电项目风力发电机组设备 及塔筒采购合同	西南	2.50	2020/6/19	风电机组	20,000.00	5	4,000.00
11	上海电气风电集团股份有限 公司	三峡新能源尚义石井二期风电场（49.5） MW 工程风力发电机组设备及塔筒采购 合同	华北	2.50	2020/6/1	风电机组	20,250.00	5	4,050.00
12	浙江运达风电股份有限公司	三峡新能源湖南道县洪塘营一期 （50MW）风电项目风力发电机组设备 及塔筒采购合同	西南	3.6/3	2020/6/1	风电机组	17,460.00	4.5	3,880.00
13	三一重能有限公司	三峡新能源青海省海西州诺木洪 50 兆瓦 风电项目风力发电机组设备及塔筒采购 合同	青海	2.50	2020/5/25	风电机组	20,034.97	5	4,006.99
14	浙江运达风电股份有限公司	三峡新能源贵州清镇流长风电场 （40MW）风力发电机组设备及塔筒采	南方	2.50	2020/5/22	风电机组	15,720.00	4	3,930.00

序号	公司名称	项目名称	区域	单机容量 (MW)	采购时间	交易内容	价格 (万元)	对应装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW)
		购合同							
15	维斯塔斯风力技术（中国）有限公司	三峡新能源康保老章盖 50MW 风电项目风机机组及其附属设备采购合同（I、II 标段）	华北	3.60	2020/5/20	风电机组	23,535.47	5.04	4,669.74
16	维斯塔斯风力技术（中国）有限公司	三峡新能源山东巨野一期 50MW 风电项目风机机组及其附属设备采购合同	山东	3.30	2020/5/7	风电机组	25,145.67	4.95	5,079.93
17	明阳智慧能源集团股份公司	三峡新能源布尔津城西一期 50MW、二期 50MW 风电项目风力发电机组及配套塔筒设备采购合同	新疆	4.0/5.0	2020/4/17	风电机组	38,867.66	10	3,886.77
18	浙江运达风电股份有限公司	三峡新能源安徽颖上黄坝 50MW 风电场工程风力发电机组及塔筒采购	华东	2.5/3.0	2020/4/17	风电机组	20,300.00	5	4,060.00
19	浙江运达风电股份有限公司	三峡新能源福建屏南灵峰风电场（40mw）工程主机设备采购合同补充协议	华东	2.00	2020/3/25	风电机组	13,735.04	4	3,433.76
20	远景能源有限公司	三峡新能源福建建瓯筹岭风电场（48mw）工程主机设备采购合同补充协议	华东	2.3/2.2	2020/3/23	风电机组	16,150.00	4.75	3,400.00
21	运达风电	三峡新能源重庆市巫山青山头 52.5MW 风电场	西南	2.5	2020/02/28	风电机组	21,525.00	5.25	4,100.00
22	东方电气风电	康保老章盖 150MW 风电场 I 标段（100MW）	华北	2.5	2019/6/19	风电机组	29,535.40	10	2,953.54
23	运达风电	广西平南东平（思旺、官成区域）60MW 风电场	南方	2	2019/6/10	风电机组	18,429.00	6	3,071.50
24	运达风电	北塔山 200MW 风电场	新疆	2	2019/5/17	风电机组	60,000.00	20	3,000.00
25	上海电气风电	葫芦岛岳家屯 48MW 风电场	东北	2	2019/4/29	风电机组	16,272.00	4.8	3,390.00
26	运达风电	清水白沱 60MW 风电场	西北	2.5	2019/3/16	风电机组	19,080.00	6	3,180.00
27	运达风电	青海共和切吉 100MW 风电场	青海	2.5	2019/2/27	风电机组	32,100.00	10	3,210.00

序号	公司名称	项目名称	区域	单机容量 (MW)	采购时间	交易内容	价格 (万元)	对应装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW)
28	运达风电	广西天峨交连岭 100MW 风电场	南方	2.5	2018/11/26	风电机组	31,300.00	10	3,130.00
29	远景能源（江苏）有限公司	阳山桔子塘 50MW 风电场	珠江	2.2	2018/9/26	风电机组	16,698.00	5	3,339.60
30	远景能源（江苏）有限公司	福建建瓯筹岭 48MW 风电场	华东	2.2	2018/3/29	风电机组	16,150.00	4.8	3,364.58
31	运达风电	福建屏南灵峰 40MW 风电场	华东	2	2018/3/22	风电机组	13,600.00	4	3,400.00
32	运达风电	福建闽清上莲 48MW 风电场	华东	2	2017/11/20	风电机组	17,616.00	4.8	3,670.00
33	海装风电	四川冕宁铁厂 70MW 风电场	西南	2	2017/1/2	风电机组	27,615.00	7	3,945.00

报告期内，公司向金风科技及相关可比企业采购海上风电风机价格对比如下：

单位：元/千瓦

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年	报告期平均
海上风电机组 5MW 以上（不含 5MW）					
向金风科技采购价格	6,763.86	6,329.95	7,052.71	6,943.00	6,725.25
向无关联第三方采购价格	6,549.67	-	6,856.67	-	6,603.64
差异	214.18	-	196.04	-	121.61
海上风电机组 5MW 及以下					
向金风科技采购价格	-	-	-	5,532.80	5,532.80
向无关联第三方采购价格	-	5,791.13	5,079.06	-	5,753.65
差异	-	-	-	-	-220.85

注：上述统计时间为公司与相关供应商签订合同时间，2018年、2019年和2020年1-9月公司未与金风科技签订海上风电机组 5MW 及以下的风机采购合同；公司福清兴化湾海上风电场二期项目风力发电机组设备采购（II 标段）补充协议项目采购为试验风机，不具备可比性，因此上述统计中未包括在内。

报告期内，公司向金风科技及相关可比企业采购陆上风电风机价格对比如下：

单位：元/千瓦

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年	报告期平均
陆上风电机组 2.5MW 及以上					
向金风科技采购价格	3,998.00	3,106.35	3,117.02	-	3,217.52
向无关联第三方采购价格	4,049.53	3,104.44	3,130.00	-	3,696.83
差异	-51.53	1.91	-12.98	-	-479.31
陆上风电机组 2.5MW 以下（不含 2.5MW）					
向金风科技采购价格	3,650.00	-	3,493.77	-	3,532.06
向无关联第三方采购价格	3,488.66	3,074.71	3,365.80	3,833.14	3,340.68
差异	161.34	-	127.97	-	191.38

注：上述统计时间为公司与相关供应商签订合同时间，2017年公司未与金风科技签订陆上风机采购合同，2019年末与金风科技签订陆上风电机组 2.5MW 以下（不含 2.5MW）的风机采购合同；上述统计中报告期平均为加权平均数，因2020年公司与金风科技签订陆上风电机组 2.5MW 及以上项目仅为南墅润莱风电二期 20MW 风电场项目，导致报告期平均数差异绝对值较高。

报告期内，公司向金风科技采购风机价格与向独立第三方采购价格不存在较大差异，定价公允。

B. 金风科技向第三方销售与向公司销售价格对比

报告期内，金风科技与公司签订海上风电风机（及塔筒）合同情况如下：

项目名称	单机容量 (MW)	采购时间	价格 (万元)	装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW) (含税)
三峡产业园智能微网 2 台大功率海上风电测试风机项目 8MW 测试风机采购	8	2020/9/25	5,823.415	0.8	7,279.26
长乐外海海上风电场 A 区项目风力发电机组设备采购（第二批次）合同（I 标段）	8	2020/9/20	71,739.20	10.4	6,898.00
三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三期（400MW）海上风电项目风电机组设备（II 标段）采购合同	6.45	2020/4/9	138,925.26	19.995	6,948.00
长乐外海海上风电场 A 区项目风力发电机组设备（第一批次）采购合同	6.70	2020/1/20	62,808.48	9.38	6,696.00
三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目（II 标段）	6.45	2020/01/20	146,463.38	19.995	7,325.00
漳浦六鳌海上风电场 D 区项目（402MW）III 标段（100.5MW）	6.7	2019/12/28	63,615.98	10.05	6,329.95
漳浦六鳌海上风电场 D 区项目（402MW）I 标段（201MW）	6.7	2019/12/28	127,231.96	20.1	6,329.95
福清兴化湾海上风电场二期项目风力发电机组设备采购（I 标段）	6.375	2018/12/14	144,100.16	20.4	7,063.73
	8	2018/12/14	5,417.30	0.8	6,771.63
三峡新能源辽宁省大连市庄河 III（300MW）海上风电项目第二批次 98MW 风力发电机组设备（含塔筒）采购合同	15 台 6.45+1 台 3.3	2018/4/19	71,635.8	10.005	7,160.00
江苏大丰 300MW 海上风电项目	6.45	2017/12/14	85,086.47	12.255	6,943.00
	3.3	2017/12/14	98,594.50	17.82	5,532.80
三峡新能源辽宁省大连市庄河 III（300MW）海上风电项目第一批次 200MW 风力发电机组设备（含塔筒）采购合同	6.45	2017/09/18	29,749.20	3.87	7,687.13

报告期内，金风科技与公司签订陆上风电风机（及塔筒）合同情况如下：

项目名称	单机容量 (MW)	采购时间	价格 (万元)	装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW) (含税)
三峡新能源山东滨州沾化滨海一期 50MW 风电项目风力发电机组设备及塔筒采购合同	2	2020/4/22	18,250.00	5	3,650.00
三峡新能源南墅润菜风电二期 20MW 风电场	2.5	2020/3/09	7,996.00	2	3,998.00
宁夏同心 50MW 风电场补充协议	19 台 2.5+1 台 3.0	2019/9/1	20,080.00	5.05	3,976.24
宁夏红寺堡 100MW 风电场补充	37 台 2.5+3	2019/8/1	39,080.00	10.15	3,850.25

项目名称	单机容量 (MW)	采购时间	价格 (万元)	装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW) (含税)
协议	台 3.0				
山东滨州沾化滨海一期 50MW 风电项目	2	2019/2/20	19,450.00	5	3,890.00
重庆武隆大梁子山 44MW 风电场	2	2018/8/21	14,454.00	4.4	3,285.00
锡铁山流沙坪风电场二期 100MW 风电场	2	2018/06/11	39300.00	10	3,930.00
米脂姬岔一期 50MW 风电场	2	2018/4/18	17,300.00	5	3,460.00
山东昌邑柳疃 60MW 风电场	2	2018/2/5	22,050.00	6	3,675.00

2017 年到 2019 年，金风科技向第三方销售商品或提供劳务的价格（不含税）与向公司销售商品或提供劳务的价格（不含税）对比如下：

单位：元/kW（不含税）

风机 机型	2019 年		2018 年		2017 年	
	与三峡新能 源签订合同 价格	对外销售 平均价格	与三峡新能 源签订合同 价格	对外销售 平均价格	与三峡新能 源签订合同 价格	对外销售 平均价格
2MW-2.5MW	3,354.81	3,189.11	3,137.11	3,386.65	/	3,655.84
6MW 以上	5,601.72	5,861.48	6,092.66	6,333.26	6,086.83	/

注 1：由于金风科技未披露当年签订合同价格，因此金风科技对外（含公司及其他第三方）销售价格，即平均价格，根据金风科技年报中披露的对应机型销售收入/销售容量得出，为不含税数据；

注 2：金风科技与公司签订合同价格，根据当年度双方签订合同对应的金额/合同容量得出，并扣除增值税。

公司在确定风机设备采购中标方后，需根据项目进展情况签订并履行合同，通知供应商履行风机交付义务；供应商接到通知后，在合同规定的时间内交付设备；供应商交付设备后，根据合同规定验收后确认收入金额。因此，金风科技确认销售收入时点相较于其签订合同时点存在一定滞后。从签订合同到风机到货确认销售金额，时间通常在一年以上。

2017 年度、2018 年度及 2019 年度，金风科技对外销售 2MW-2.5MW 机型价格分别为 3,655.84 元/kW、3,386.65 元/kW 和 3,189.11 元/kW；2018 年度及 2019 年度，金风科技与公司签订 2MW-2.5MW 机型合同价格分别为 3,137.11 元/kW 和 3,354.81 元/kW。在同一年度，金风科技对外售价与公司采购价格略有差异，主要原因为：

a.二者统计口径不完全相同，由于金风科技为上市公司，仅能通过公开信息获取相

关资料，上表中金风科技对外售价系根据年报中披露的风机收入除以当年风机销售量计算得出。由于风机设备交货周期较长，金风科技确认收入时点较签订合同时点存在一定滞后，通常在一年以上。若以金风科技 2019 年对外销售平均价格与 2018 年三峡新能源签订合同价格对比，则金风科技对外销售 2MW-2.5MW 机型价格与向公司销售价格不存在明显差异。

b.销售内容不完全相同，由于厂商在销售风机时可能将风机和塔筒组合销售或风机单独销售，因此销售内容中是否包含塔筒也会影响销售单价。金风科技向公司销售风机内容与向第三方销售内容不完全相同，也会导致单价存在差异。

2018 年度及 2019 年度，金风科技对外销售 6MW 以上机型价格分别为 6,333.26 元/kW 和 5,861.48 元/kW；2017 年度、2018 年度及 2019 年度，金风科技与公司签订 6MW 以上机型合同价格为 6,086.83 元/kW、6,092.66 元/kW 和 5,601.72 元/kW。在同一年度，金风科技对外售价与公司采购价格略有差异，主要原因为：

a.如前所述，由于风机设备交货周期较长，金风科技确认收入时点较签订合同时点存在一定滞后，通常在一年以上，客观上导致同一年度金风科技对外售价与公司采购价格存在差异；

b.金风科技 6MW 以上机型主要为海上风电机组。海上风电机组受风机容量、风场位置、自然条件等影响较大，需针对具体项目进行定制，针对性较强，不是完全的标准产品，进而导致二者价格存在一定差异。

综上所述，金风科技向第三方销售与向公司销售的价格无重大差异，交易定价公允。

（2）发行人自上海院采购劳务服务等

①关联交易的原因及必要性

上海院系以水利、水电、新能源、环境工程的勘察设计为主业，具备工程全过程服务能力的大型甲级综合设计院，公司在项目前期、建设期会向具有专业资质的企业采购专题报告编制、可行性研究服务、勘察设计服务，通过专业的方式为项目的决策和开展提供支持。公司向关联方上海院采购劳务能够有效地保障项目质量和效率。

②交易价格确定方法及其公允性

报告期内，公司支付给关联方的费用占类似项目费用的比例较低，对公司利润影响

较小，公司关联交易定价通过公开招投标或参照发行人向独立第三方支付劳务的价格协商制定，定价公允。

报告期内，上海设计院与公司签订的勘察设计服务合同情况如下：

项目名称	采购时间	交易内容	价格 (万元)	对应装机容量 (万 kW)	单位价格 (元/kW)
三峡新能源阳西沙扒五期 (300MW) 海上风电项目勘察 设计合同	2020/03/20	海上风电 勘察设计	5,209.24	30	173.64
三峡新能源阳西沙扒三期 (400MW) 海上风电项目勘察 设计合同	2020/03/20	海上风电 勘察设计	7,597.00	40	189.93
三峡新能源山东滨州沾化滨海 一期 50MW 风电项目	2018/10/17	陆上风电 勘察设计	145	5	29
福清兴化湾海上风电二期项 目	2018/9/13	海上风电 勘察设计	5,698.00	28	203.5
三峡新能源青海省锡铁山流沙 坪二期 100MW 风电项目	2018/7/20	陆上风电 勘察设计	245	10	24.5
福建漳浦六鳌 BCD 区海上风电 项目	2018/5/14	海上风电 勘察设计	22,687.60	120	189.06
三峡新能源贵州省白云区白云 70MW 风电项目	2017/12/5	陆上风电 勘察设计	232.5	7	33.21
三峡新能源辽宁省大连市庄河 III 300MW 海上风电项目	2017/7/7	海上风电 勘察设计	6,500.00	30	216.67

报告期内，上海设计院与公司以外公司，签订的同类勘察设计服务合同价格如下所示：

单位：元/kW（不含税）

报告期	2017	2018	2019	2020年1-9月
海上风电场勘测设计	263.99	无签订合同	无签订合同	241.51
陆上风电场勘测设计	无签订合同	无签订合同	21.63	16.04

报告期内，上海设计院向第三方销售商品或提供劳务的价格与向公司销售商品或提供劳务的价格对比如下：

单位：元/kW（不含税）

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
海上风电勘测设计				
上海设计院向三峡新能源 提供服务价格	172.59	/	180.94	204.41
上海设计院向无关联第三 方提供服务价格	241.51	/	/	263.99
陆上风电勘测设计				

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
上海设计院向三峡新能源提供服务价格	/	/	24.53	31.33
上海设计院向无关联第三方提供服务价格	16.04	21.63	/	/

注：上述数据根据当年度签订合同对应的金额/合同容量得出，并扣除增值税。

上海设计院是三峡集团下属大型甲级综合设计院，提供水利、水电、新能源、环境工程等全过程服务，并以水利设计为核心。报告期内，上海设计院提供海上及陆上风电勘测设计项目较少，除向三峡新能源提供服务外，对外仅2017年签订1单海上风电勘测设计合同、2019年签订1单陆上风电勘测设计合同、2020年各签订1单陆上及海上风电勘测设计合同。服务类合同中服务内容通常存在差异，且可比样本量较少，可比性不强，因此上述价格存在一定差异，具有合理性。

报告期内，公司向上海设计院及相关可比企业采购海上风电勘察设计服务价格对比如下：

单位：元/千瓦（含税）

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年	报告期平均
向上海院采购价格	182.95	-	191.79	216.67	192.31
向无关联第三方采购价格	166.60	166.67	196.93	200.37	181.95
差异	16.35	-	-5.14	16.30	10.36

注：上述统计时间为公司与相关供应商签订合同时间，2019年公司与上海院未签订海上风电勘察设计服务合同。

报告期内，公司向上海院及相关可比企业采购陆上风电勘察设计服务价格对比如下：

单位：元/千瓦（含税）

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年	报告期平均
向上海院采购价格	-	-	26.00	33.21	28.30
向无关联第三方采购价格	20.89	38.96	31.00	30.86	27.98
差异	-	-	-5.00	2.35	-0.32

注：上述统计时间为公司与相关供应商签订合同时间，2019年和2020年1-9月公司与上海院未签订陆上风电勘察设计服务合同。

综上所述，上海设计院向第三方销售商品或提供劳务的价格与向发行人销售商品或提供劳务的价格差异具有合理性，定价公允。

2、销售商品及提供劳务

报告期内，公司向关联方销售商品及提供劳务情况如下：

单位：万元

关联方名称	关联方类型	关联交易内容	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
			金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
合营或联营企业										
金风科技	合营或联营企业	供电	94.83	0.01%	78.52	0.01%				
控股股东										
三峡集团	控股股东	提供劳务服务	-	-	290.16	0.03%	10.5	0.00%		
同受控股股东控制的企业										
三峡物资	同受控股股东控制的企业	提供劳务	0.80	-	1.35	0.00%				
上海院	同受控股股东控制的企业	提供劳务	0.12	-	0.34	0.00%				
合计			95.75	0.01%	370.37	0.04%	10.5	0.00%	-	-

2019年和2020年1-9月，公司控股子公司产业园公司向金风科技提供厂房用电，实现销售收入分别为78.52万元和94.83万元。

报告期内，发行人向三峡集团提供劳务服务的交易背景、必要性及公允性如下：

（1）关联交易的原因及必要性

报告期内，三峡集团委托三峡新能源对新能源发电的有关技术进行研究。

三峡集团在相关专业关键技术的研究项目上，会向具有专业领域技术优势的企业采购劳务，以有效解决专业技术研究和使用的的问题。三峡新能源作为新能源海上风电领域的龙头企业，三峡集团向公司采购技术服务能够有效地保障技术研发的质量和效率。

（2）交易价格的确定方法及其公允性

报告期内，公司向三峡集团提供的劳务服务，相关费用所占比例极低，对三峡集团及本公司利润影响较小，且相关关联交易定价通过参照向独立第三方支付的价格协商制定，定价公允。

3、关联租赁

（1）经营租赁情况

单位：万元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	2020年1-9月确认的租赁收入/费用	2019年度确认的租赁收入/费用	2018年度确认的租赁收入/费用	2017年度确认的租赁收入/费用
产业园公司	金风科技	房屋	2,108.03	35.52	-	-
三峡资管	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	房屋	-	120.18	-	-
产业园公司	三峡物资	房屋	9.26	7.94	-	-
产业园公司	上海院	房屋	2.09	5.54	-	-
海峡发电	上海院	房屋	15.62	15.62	-	-

（2）融资租赁承租情况

单位：万元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	2020年1-9月确认的融资费用	2019年度确认的融资费用	年限	租赁起始日	租赁终止日
三峡融资租赁	铜川市峡光新能源发电有限公司	机器设备	1,516.61	1,679.65	10年	2019.6.28	2029.6.28
三峡融资租赁	阳江发电	机器设备	4,805.55	1,731.45	15年	2019.6.21	2034.6.21
三峡融资租赁	重庆市巫山县成光新能源有限公	机器设备	443.57	326.71	12年	2019.5.20	2031.3.20

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	2020年1-9月确认的融资费用	2019年度确认的融资费用	年限	租赁起始日	租赁终止日
	司						
三峡融资租赁	内蒙古四华新能源开发有限公司	机器设备	2,642.91	-	10年、12年	2018.12.14	2030.12.14
三峡融资租赁	福清海峡发电有限公司	机器设备	634.73	-	18年	2020.4.29	2038.4.29

公司关联融资租赁承租定价通过参照向独立第三方承租的价格协商制定，定价公允。其中，10年期实际租赁融资成本为五年期以上人民币贷款基准利率基准（含增值税）下浮10%和五年期以上贷款市场报价利率（LPR）减39个基点；12年期实际租赁融资成本为五年期以上人民币贷款基准利率基准（含增值税）和五年期以上贷款市场报价利率（LPR）减39个基点；15年期融资租赁实际租赁融资成本为五年期以上人民币贷款基准利率基准（含增值税）下浮9%；18年期实际租赁融资成本为五年期以上贷款市场报价利率（LPR）减39个基点，与公司向独立第三方融资租赁的成本基本一致。

4、关键管理人员薪酬

单位：万元

项目名称	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
薪酬合计	325.79	467.69	543.62	478.44
人数	11	11	14	9

5、三峡财务存贷款及委托理财

（1）三峡财务的设立依据及向公司提供金融服务的具体形式与业务背景

1997年11月5日，中国人民银行出具《关于三峡财务有限责任公司开业的批复》（银复[1997]437号），批准三峡财务正式开业，并核准其章程。三峡财务是专门服务于三峡集团及其成员单位的非银行金融机构，注册资本50亿元人民币。

三峡财务根据建立现代企业制度的要求，按照《公司法》及有关金融法律、法规运作，法人治理结构健全。三峡财务以“服务集团、服务三峡”为宗旨，秉承“集团为先、服务为重、规范稳健、开拓创新”的经营理念，在中国银行保险监督管理委员会的监督管理下，依法开展各项业务。截至本招股说明书签署日，三峡财务已开办存款、贷款、结算、拆借、债券交易、投资银行等多项业务，并正持续、健康向前发展。

报告期内，三峡财务向公司主要提供了包括自营贷款、委托贷款、票据等金融业务。

公司作为三峡集团的成员单位，是三峡财务的服务对象，接受三峡财务提供的全面金融服务。

（2）公司与三峡财务签订金融服务协议情况

2020年2月28日，公司2020年第一次临时股东大会审议通过《关于公司日常关联交易框架协议及预计2019年度日常关联交易金额上限的议案》，并与关联方三峡财务签订了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司与三峡财务有限责任公司金融服务协议》，约定三峡财务（乙方）为公司（甲方）提供金融服务，包括但不限于存款与结算、授信额度、委托贷款、财务顾问等服务，对相关交易的定价原则、公司存款的安全性以及公司资金的及时调拨等事项进行了明确约定，具体内容如下：

“第三条 定价原则和依据

甲乙双方承诺定价将遵循公平合理的原则，以市场公允价格为基础，且原则上不偏离独立第三方的价格或收费标准，任何一方不得利用关联交易损害另一方的利益。具体定价原则如下：

1、存款的利率不低于中国人民银行同期基准利率，也不低于集团公司其他成员单位在乙方的存款利率。

2、乙方向甲方提供的贷款利率参照中国人民银行发布的人民币贷款基准利率，或全国银行间同业拆借中心报出的最近一期贷款市场报价利率（LPR）考虑浮动幅度确定，实际执行利率不高于国内其他金融机构向甲方提供的同期同档次贷款利率平均水平。

3、结算业务涉及的劳务费、委托贷款费用、开立承兑汇票、信用证和保函收取的费用，按各具体合同的规定执行，不高于可比的行业平均水平。

4、财务顾问的收费标准不高于同行业标准，由双方商定执行。

第四条 甲方的权利和义务

（一）甲方依据本协议享有以下权利：

……要求乙方对甲方存款的安全性和流动性作出承诺和保证。

第五条 乙方的权利和义务

（二）乙方依据本协议，承担以下义务：

1、乙方应确保甲方可以及时调拨、划转或收回存放在乙方的相关存款；”

(3) 贷款情况

单位：万元

序号	2020年9月末 余额	2019年末 余额	2018年末 余额	2017年末 余额	起始日	到期日
1	100.00	100.00	100.00	-	2018/6/29	2031/6/29
2	12,000.00	13,000.00	16,700.00	-	2018/4/2	2023/4/2
3	-	324.00	364.00	392.00	2016/5/27	2028/5/26
4	-	5,680.00	6,760.00	7,840.00	2015/5/28	2025/5/28
5	28,400.00	29,200.00	30,800.00	30,800.00	2014/12/30	2029/12/29
6	-	681.50	748.16	814.82	2014/6.6	2029/6/5
7	1,895.00	4,291.00	5,083.00	5,875.00	2014/10/21	2026/10/19
8	1,350.00	1,500.00	1,800.00	2,050.00	2014/1/9	2025/1/8
9	-	3,470.00	3,804.00	4,117.00	2013/3/5	2028/3/5
10	-	4,264.06	5,353.96	5,670.56	2012/10/15	2022/10/14
11	-	-	2,815.00	5,500.00	2011/10/28	2022/9/28
12	-	-	131.00	4,377.00	2011/9/15	2021/9/15
13	-	-	-	345.00	2011/3/15	2022/9/28
14	-	-	6,268.00	9,738.00	2010/12/14	2020/12/14
15	3,923.00	4,781.00	6,374.00	7,804.00	2010/9/13	2022/9/12
16	-	6,500.00	8,000.00	9,500.00	2009/6/25	2024/6/25
17	-	270,000.00	-	-	2019/12/20	2020/12/20
18	1,200.00	-	-	-	2020/9/25	2034/8/20
19	3,099.00	-	-	-	2020/8/27	2033/8/30
合计	51,967.00	343,791.22	95,101.12	94,823.38		

2019年12月17日，公司召开2019年第三次临时股东大会并审议通过其向三峡集团申请60亿元贷款的议案，公司根据2019年投资计划和经营预算，考虑年底资金需求和流动资金需求，向三峡集团或三峡财务申请贷款额度60亿元。2019年12月20日，公司与三峡财务签订《人民币额度借款合同》，约定公司向三峡财务借款，借款上限为30亿元，截至2019年12月31日实际提款27亿元。

(4) 存款情况

报告期内，公司在三峡财务存款，截至报告期各期末，存款余额情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月末	2019年末	2018年末	2017年末
存款余额	123,453.58	349,122.54	311,877.97	230,261.87

(5) 委托理财

报告期内，公司委托三峡财务对公司货币资金进行理财管理，公司相应支付管理费。

单位：万元

项目	2020年9月末	2019年末	2018年末	2017年末
委托理财余额	-	-	300,000.00	30,000.00

截至2019年10月17日，公司已收回全部委托理财资金，公司未来将不再委托三峡财务进行理财。

报告期内，公司购买三峡财务银行理财产品管理费如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
委托理财管理费	-	918.85	2,225.54	1,040.22

(6) 报告期内关联方利息收支情况

单位：万元

关联方名称	交易内容	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
三峡财务	存款利息收入	2,165.69	3,814.60	3,028.18	2,428.65
三峡财务	借款利息支出	3,654.72	4,340.20	4,453.89	4,347.15
三峡财务	手续费及佣金支出	37.27	530.96	911.51	642.47

(7) 三峡财务存贷款及委托理财必要性、合理性及公允性

报告期内，三峡财务向公司提供存款、贷款、委托理财等金融服务时，提供不逊于公司可从独立第三方获得的条件。不同于其他第三方商业银行，三峡财务是专门服务于三峡集团及其成员单位的非银行金融机构。三峡财务以“服务集团、服务三峡”为宗旨，秉承“集团为先、服务为重、规范稳健、开拓创新”的经营理念，因此公司在三峡财务资金结算较其他商业银行更便捷，沟通效率高，服务质量好，确保及时的完成公司各项业务。此外，三峡财务向公司提供存款、贷款及委托理财业务的必要性与合理性还包括：

存款业务方面，公司可以及时调拨、划转或收回存放在三峡财务的相关存款，且三峡财务通过规范制度、提供网银服务等措施保障公司资金存放和调拨合规、安全。三峡财务对于转账和结算规定了明确和严格的结算期，且资金划拨的响应速度通常快于其他

第三方商业银行。三峡财务能够通过资金清算系统确保资金划拨即时到账，并严格按照公司转账和结算指令要求实现资金调拨，保证结算款项划付的准确及时。

贷款业务方面，三峡财务能够及时解决公司急需的资金，保证公司生产经营的正常进行，提升了公司货币资金管理效率，为公司的发展提供支持。

综上所述，报告期内公司在三峡财务进行存贷款具有商业合理性，相关关联交易具有必要性。

①存款利率对比

公司向三峡财务的存款利率主要分为活期存款利率和通知存款利率两种，活期存款利率与市场利率的比较情况如下：

时间	活期存款	
	市场利率	财务公司利率
2015年10月24日至今	0.30%、央行基准0.35%	0.455%

通知存款利率与市场利率的比较情况如下：

时间	通知存款利率	
	市场利率	财务公司利率
1天（中农工建）	0.55%	1.04%
7天（中农工建）	1.10%	1.755%

报告期内，发行人向三峡财务的存款利率按期限与市场利率及央行基准利率的比较情况如下：

存款种类		活期存款	一天通知存款	七天通知存款
央行基准利率		0.35%	0.80%	1.35%
商业银行	中国工商银行股份有限公司	0.30%	0.55%	1.10%
	中国农业银行股份有限公司	0.30%	0.55%	1.10%
	中国建设银行股份有限公司	0.30%	0.55%	1.10%
	中国银行股份有限公司	0.30%	0.55%	1.10%
	丹东银行股份有限公司	0.45%	1.05%	1.78%
	齐商银行股份有限公司	0.35%	1.12%	1.89%
	鞍山银行股份有限公司	0.420%	1.040%	1.755%
	葫芦岛银行股份有限公司	0.420%	1.040%	1.755%
	抚顺银行股份有限公司	0.455%	0.800%	1.350%

存款种类		活期存款	一天通知存款	七天通知存款
	辽阳银行股份有限公司	0.455%	1.056%	1.782%
	阜新银行股份有限公司	0.490%	0.950%	2.025%
	大连农村商业银行股份有限公司	0.350%	1.080%	1.822%
	沈阳农村商业银行股份有限公司	0.455%	1.080%	1.8225%
财务公司	中海石油财务有限责任公司	0.455%	1.040%	1.755%
	河南能源化工集团财务有限公司	0.455%	-	-
	北京金融街集团财务有限公司	0.455%	1.040%	1.755%
	北京首都旅游集团财务有限公司	0.455%~0.49%	1.040%~1.12%	1.755%~1.54%
	万向财务有限公司	0.455%	1.040%	1.755%
市场利率区间		0.30%~0.490%	0.55%~1.080%	1.10%~2.025%
三峡财务利率		0.455%	1.040%	1.755%

注：上述市场利率区间数据为各商业银行官方网站公告市场利率及财务公司公开披露数据。

三峡财务向发行人提供金融服务时，提供不逊于发行人可从独立第三方获得的条件。报告期内，发行人向三峡财务的存款利率主要分为活期存款利率、一天通知存款利率和七天通知存款利率，经比较与市场存款利率区间基本一致，相关利率公允。

②贷款利率对比

报告期内，发行人向三峡财务及相关市场机构贷款情况如下：

A、发行人在三峡财务及商业银行的贷款利率水平

贷款种类		一年以内(含)	一至五年(含)	五年以上	
三峡财务利率	合同金额(万元)	300,000	27,700	460,700	
	利率	3.915%	4.5125%; 4.75%	4.41%; 4.655%; 4.9%	
市场利率	中国工商银行股份有限公司	合同金额(万元)	/	/	
		利率	/	/	
	中国农业银行股份有限公司	合同金额(万元)	/	11,500	1,809,859
		利率	/	4.275%、4.9%	4.41%、4.508%、 4.557%、4.606%、

贷款种类		一年以内(含)	一至五年(含)	五年以上
				4.655%、4.753%、4.802%、4.9%
中国银行股份有限公司	合同金额(万元)	/	/	292,875
	利率	/	/	4.41%、4.508%、4.655%、4.9%
中国建设银行股份有限公司	合同金额(万元)	30,000	/	1,361,542
	利率	4.35%	/	4.41%、4.655%、4.753%、4.9%
国家开发银行	合同金额(万元)	39,600	/	1,822,700
	利率	3.915%	/	4.361%、4.41%、4.655%、4.802%、4.9%
北京银行股份有限公司	合同金额(万元)	/	/	173,000
	利率	/	/	4.41%
中国进出口银行	合同金额(万元)	/	/	54,000
	利率	/	/	5.88%
交通银行股份有限公司	合同金额(万元)	/	/	348,000
	利率	/	/	4.41%；4.655%；4.9%
上海浦东发展银行股份有限公司	合同金额(万元)	40,000	/	/
	利率	3.915%	/	/

B、发行人在其它金融机构的贷款利率水平及私募债融资利率水平

贷款/融资种类		一年以内(含)	一至五年(含)	五年以上
融资租赁公司等其它金融机构	合同金额(万元)	79,518.45	47,200	2,252,782.98
	利率	3.915%； 3.9463%； 4.22%； 4.35%	4.275%； 5.1%	3.7168%； 3.7300%； 3.8300%； 3.8883%； 3.93%； 4.0751%； 4.1912%； 4.3970%； 4.41%；

贷款/融资种类		一年以内（含）	一至五年（含）	五年以上
				4.5815%； 4.655%； 4.802%； 4.9%； 5.15%； 6%； 6.5%
私募债	金额（万元）	-	900,000	-
	利率	-	2.95%； 3.35%； 3.4%； 4.1%； 5.45%	-

C、发行人向三峡财务贷款利率与商业银行等金融机构利率及央行基准利率的比较

报告期内，发行人向三峡财务的贷款利率按期限与商业银行等金融机构的贷款利率及央行基准利率的比较情况如下：

贷款种类	一年以内（含）	一至五年（含）	五年以上
央行基准利率	4.35%	4.75%	4.90%
三峡财务利率	3.915%	4.5125%~4.75%	4.41%~4.90%
发行人在商业银行等金融机构的贷款利率区间	3.915%~4.35%	2.95%~5.45%	3.7168%~6.5%

经比较，发行人从三峡财务取得的贷款利率与央行基准利率相同或略低于央行基准利率，且发行人从三峡财务取得的贷款利率区间与市场贷款利率区间基本一致，相关利率公允。

③委托理财管理费对比

公司向关联方支付的委托理财管理费定价公允，根据公司与三峡财务签署的《受托资产管理合同》约定，合同终止时若受托资产的实际年收益率低于同期限央行基准存款利率，三峡财务免收投资管理费；若受托资产的实际年收益率高于同期限央行基准存款利率，三峡财务在超过的部分中收取 20% 作为投资管理费。

根据《商业银行服务价格管理办法》《中国银监会非银部关于转发银监会整治商业银行金融机构不规范经营有关文件的通知》等规定，参照银行、基金公司及证券公司中间业务收费标准，三峡财务制定了《三峡财务有限责任公司中间业务收费标准》，规定了三峡财务受托投资业务管理费收费标准，与行业收费标准对比情况如下：

收费类别	行业收费标准	三峡财务管理费收费标准
受托投资业务管理费	按年收取受托资产本金的 1%-3% 或某一基准之上的 10%-80%	以合同签订时间同期央行定期存款基准利率为基准，投资收益不超过该基准免收，超过

收费类别	行业收费标准	三峡财务管理费收费标准
		该基准则按超过基准部分的 20%收取。特殊情况经证券投资委员会、总经理办公会审议后决定

注：投资收益指报告期某受托投资合同项下本利和与本金之间的差额。

公司向关联方支付的委托管理费标准与行业标准不存在较大差异，报告期内公司向关联方支付的委托管理费符合《受托资产管理合同》约定，相关管理费定价公允。

（8）三峡财务存、贷款占同期同类交易的比重及发展趋势

①发行人向三峡财务存、贷款发生金额占同期同类交易的比重

报告期内，公司与三峡财务存、贷款金额及占比情况如下：

单位：万元

时间	日均存款			
	三峡财务	无关联第三方	合计	三峡财务占比
2020年1-9月	260,341.20	77,996.05	338,337.25	76.95%
2019年	299,815.66	119,531.54	419,347.20	71.50%
2018年	280,104.42	54,964.84	335,069.26	83.60%
2017年	262,601.45	54,298.90	316,900.35	82.87%
时间	日均贷款			
	三峡财务	无关联第三方	合计	三峡财务占比
2020年1-9月	110,950.83	4,877,592.26	4,988,543.09	2.22%
2019年	81,330.99	2,125,967.62	2,207,298.61	3.68%
2018年	89,475.42	1,724,169.33	1,813,644.75	4.93%
2017年	98,153.31	1,601,032.11	1,699,185.42	5.78%

2020年1-9月，发行人在三峡财务的日均贷款已高于日均存款，随着公司业务不断发展壮大，与外部金融机构合作增多，未来与三峡财务相关交易规模及占同期同类交易的比重预计逐步减少。

②发行人从三峡财务贷款的合理性

公司在三峡财务的贷款分为中长期项目贷款和短期流动资金贷款，其中项目贷款均以下属项目公司为主体签订，在项目建设期提款，后续按照还款计划逐年还款，相关项目公司在三峡财务不存在大额存款情形。

流动资金贷款主要是2019年底公司总部存在一定资金缺口，为了解决短期资金周

转需求因而向三峡财务借款，在相关借款发生时，发行人不存在于三峡财务大额存款的情形。

③不存在资金依赖，及对公司资金独立性不存在不利影响

公司独立地做出财务决策，三峡集团对公司不存在强制性资金归集要求，在三峡财务的存款转换为其他商业银行存款不存在障碍。截至本招股说明书签署日，公司授信规模逾六百亿元，信用评级为 AAA 级，在银行间交易商协会多次注册并发行债务融资工具，能够快速地从外部金融机构或投资者获取资金，且公司自关联方获取的资金占同期贷款比例较小。因此，公司不存在对关联方资金依赖情形。

（9）三峡财务存贷款及委托理财对公司经营业绩影响

报告期内，公司向三峡财务支付各项费用、日均存贷款及委托理财余额占比如下：

项目	2020年 1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
三峡财务日均存款占日均存款总额比例	76.95%	71.50%	83.60%	82.87%
三峡财务日均贷款占日均贷款总额比例	2.22%	3.68%	4.93%	5.78%
三峡财务借款利息占发行人净利润比例	1.17%	1.42%	1.57%	1.70%
三峡财务手续费费用占发行人净利润比例	0.01%	0.14%	0.15%	0.17%
三峡财务委托理财管理费占发行人净利润比例	-	0.31%	0.79%	0.40%
三峡财务委托理财余额占发行人总资产比例	-	-	3.52%	0.44%

报告期内，公司向三峡财务支付的借款利息、手续费费用及委托理财管理费占公司同期净利润比例均较低，三峡财务存贷款及委托理财对公司经营业绩影响较小。

（10）对关联方不存在资金依赖及对公司资金独立性不存在不利影响

公司依据《中国三峡新能源有限公司贯彻落实“三重一大”决策制度实施办法》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司财务管理制度》《中国三峡新能源(集团)股份有限公司对外担保管理制度》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关联交易管理制度》《中国三峡新能源有限公司自助报销系统管理办法(试行)》《中国三峡新能源有限公司资金支付和费用报销规定》等制度规定，管理公司资金活动，且公司严格执行上述内部控制及资金管理相关制度。报告期内，三峡财务向发行人提供金融服务时，提供不逊于公司可从独立第三方获得的条件，且相关资金业务是必要的，并支持了公司的发展。

公司独立地做出财务决策，在三峡财务的存款转换为其他商业银行存款不存在障碍。

截至本招股说明书签署日，公司授信规模逾六百亿元，信用评级为 AAA 级，在银行间交易商协会多次注册并发行债务融资工具，能够方便快捷的从外部金融机构或投资者获取资金，且公司自关联方获取的资金占同期贷款比例较小。因此，公司不存在对关联方资金依赖情形。

报告期内，三峡集团对公司不存在强制性资金归集要求，上述业务的发生均为公司独立自主决策，且均已履行相关决策程序，不存在三峡集团统一安排和规划情形。

（11）公司与三峡财务存贷款及购买理财产品的会计处理

① 公司与三峡财务存贷款的会计处理

公司在三峡财务存款，在“银行存款”科目核算，收到存款利息计入财务费用利息收入。公司收到三峡财务贷款，按借款期限计入短期借款或长期借款，每月按实际贷款利率计提贷款利息，按贷款用途计入财务费用或在建工程。

② 公司与三峡财务购买理财产品的会计处理

在原金融工具准则下，公司委托三峡财务购买理财产品，初始按支付的对价确认可供出售金融资产，后续按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益，处置时，取得的对价与账面成本差额确认投资收益，之前计入其他综合收益的累计利得或损失转入投资收益。

在新金融工具准则下，公司委托三峡财务购买理财产品，依据企业管理理财产品的业务模式和合同现金流量特征，将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，初始按支付的对价确认交易性金融资产，后续按公允价值计量，公允价值变动计入公允价值变动损益，处置时，取得的对价与账面成本差额确认投资收益。

（12）公司与三峡财务存贷款及购买理财产品的资金流转情况

① 存贷款资金流转情况

报告期内，三峡财务向公司提供存贷款的资金流转情况如下：

单位：万元

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
1	2020/9/25	1200.00		银团贷款
2	2020/9/21		33.33	借款归还

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
3	2020/8/24		5,140.00	借款归还
4	2020/8/24		304.00	借款归还
5	2020/8/20		1,834.48	借款归还
6	2020/8/20		1,834.48	借款归还
7	2020/8/20		1,000.00	借款归还
8	2020/7/30		880.00	借款归还
9	2020/7/20		188.00	借款归还
10	2020/6/21		396.00	借款归还
11	2020/6/21		540.00	借款归还
12	2020/6/17		150.00	借款归还
13	2020/6/11		4,250.00	借款归还
14	2020/4/30		858.00	借款归还
15	2020/4/25		1,370.00	借款归还
16	2020/3/21		20.00	借款归还
17	2020/3/20		33.33	借款归还
18	2020/3/20		297.55	借款归还
19	2020/3/20		297.55	借款归还
20	2020/2/28		170,000.00	归还循环额度贷款
21	2020/1/20		167.00	借款归还
22	2020/1/17		100,000.00	归还循环额度贷款
23	2019/12/21		396.00	借款归还
24	2019/12/21		540.00	借款归还
25	2019/12/21		150.00	借款归还
26	2019/12/20	270,000.00		循环额度贷款
27	2019/12/3		4,533.00	借款归还
28	2019/11/21		1,205.00	借款归还
29	2019/11/1		1,700.00	借款归还
30	2019/11/1		817.00	借款归还
31	2019/10/25		750.00	借款归还
32	2019/9/21		20.00	借款归还
33	2019/9/20		33.33	借款归还
34	2019/8/9		595.10	借款归还
35	2019/8/6		1,000.00	借款归还

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
36	2019/7/19		167.00	借款归还
37	2019/6/21		396.00	借款归还
38	2019/6/21		1,735.00	借款归还
39	2019/6/21		540.00	借款归还
40	2019/6/21		131.00	借款归还
41	2019/6/21		150.00	借款归还
42	2019/5/21		1,610.00	借款归还
43	2019/4/30		776.00	借款归还
44	2019/4/25		750.00	借款归还
45	2019/4/2		1,000.00	借款归还
46	2019/3/21		33.33	借款归还
47	2019/3/21		20.00	借款归还
48	2019/3/21		494.80	借款归还
49	2019/1/18		167.00	借款归还
50	2018/12/21		396.00	借款归还
51	2018/12/21		1,735.00	借款归还
52	2018/12/21		540.00	借款归还
53	2018/12/21		2,208.00	借款归还
54	2018/12/21		150.00	借款归还
55	2018/11/21		1,515.00	借款归还
56	2018/11/1		735.00	借款归还
57	2018/10/25		750.00	借款归还
58	2018/9/28		316.60	借款归还
59	2018/9/21		33.33	借款归还
60	2018/9/21		20.00	借款归还
61	2018/7/20		167.00	借款归还
62	2018/7/13		1,000.00	借款归还
63	2018/6/29	100.00		项目贷款
64	2018/6/21		396.00	借款归还
65	2018/6/21		1,735.00	借款归还
66	2018/6/21		540.00	借款归还
67	2018/6/21		2,038.00	借款归还
68	2018/6/21		100.00	借款归还

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
69	2018/5/21		1,515.00	借款归还
70	2018/4/30		695.00	借款归还
71	2018/4/25		750.00	借款归还
72	2018/4/2	17,700.00		项目贷款
73	2018/3/21		33.33	借款归还
74	2018/3/21		8.00	借款归还
75	2018/1/19		146.00	借款归还
76	2017/12/21		396.00	借款归还
77	2017/12/21		1,735.00	借款归还
78	2017/12/21		540.00	借款归还
79	2017/12/21		2,038.00	借款归还
80	2017/12/21		100.00	借款归还
81	2017/12/1		495.44	借款归还
82	2017/11/21		1,421.00	借款归还
83	2017/11/1		654.00	借款归还
84	2017/10/25		750.00	借款归还
85	2017/9/21		8.00	借款归还
86	2017/9/20		33.33	借款归还
87	2017/9/1		300.00	借款归还
88	2017/7/20		146.00	借款归还
89	2017/6/21		396.00	借款归还
90	2017/6/21		1,735.00	借款归还
91	2017/6/21		540.00	借款归还
92	2017/6/21		1,868.00	借款归还
93	2017/6/19		100.00	借款归还
94	2017/5/19		1,421.00	借款归还
95	2017/5/2		654.00	借款归还
96	2017/4/25		750.00	借款归还
97	2017/3/21		684.06	借款归还
98	2017/3/20		33.33	借款归还
99	2017/2/27		2,758.00	借款归还
100	2017/2/9		7,000.00	借款归还
101	2017/1/23		11,500.00	借款归还

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
102	2017/1/20		146.00	借款归还

②购买理财产品的资金流转情况

报告期内，三峡财务向公司提供委托理财服务的资金流转情况如下：

单位：万元

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
1	2019/10/14	459.44		投资收益
2	2019/10/10	60,000.00		理财本金
3	2019/8/30	1,264.42		投资收益
4	2019/8/30	371.07		投资收益
5	2019/8/26	100,000.00		理财本金
6	2019/8/26	36,000.00		理财本金
7	2019/7/8		60,000.00	理财本金
8	2019/5/28	1,041.52		投资收益
9	2019/5/23	100,000.00		理财本金
10	2019/4/25		36,000.00	理财本金
11	2019/4/16	983.95		投资收益
12	2019/4/10	100,000.00		理财本金
13	2019/4/9	1,200.69		投资收益
14	2019/4/9		100,000.00	理财本金
15	2019/3/26	100,000.00		理财本金
16	2019/3/6	886.11		投资收益
17	2019/2/21	100,000.00		理财本金
18	2019/1/22		100,000.00	理财本金
19	2018/12/25		100,000.00	理财本金
20	2018/11/28	200,000.00		理财本金
21	2018/11/28	2,077.13		投资收益
22	2018/11/19		100,000.00	理财本金
23	2018/11/19		100,000.00	理财本金
24	2018/10/26	30,000.00		委托理财本金
25	2018/10/26	517.22		理财收益
26	2018/10/26	250,000.00		理财本金
27	2018/10/26	16,925.55		投资收益

序号	发生时间	转入金额	转出金额	类型
28	2018/9/10	200,000.00		理财本金
29	2018/8/31	100,000.00		理财本金
30	2018/8/15		200,000.00	理财本金
31	2018/7/31	200,000.00		理财本金
32	2018/7/6	150,000.00		理财本金
33	2018/5/18	100,000.00		理财本金
34	2018/5/14		30,000.00	委托理财本金
35	2018/4/16	30,000.00		委托理财本金
36	2018/4/16	283.82		理财收益
37	2018/4/12		1,000,000.00	理财本金
38	2017/12/22		30,000.00	委托理财本金
39	2017/11/30	10,000.00		委托理财本金
40	2017/11/30	5,000.00		委托理财本金
41	2017/11/30	199.04		理财收益
42	2017/8/18		5,000.00	委托理财本金
43	2017/7/18		10,000.00	委托理财本金

(13) 三峡集团、三峡财务偿债能力分析 & 发行人在三峡财务存款的安全性

① 三峡集团偿债能力分析

报告期内，三峡集团偿债能力主要指标如下：

项目	2020年9月30日或2020年1-9月	2019年12月31日或2019年度	2018年12月31日或2018年度	2017年12月31日或2017年度
流动比率（倍）	0.73	0.70	0.69	0.56
速动比率（倍）	0.72	0.69	0.67	0.54
资产负债率（%）	50.68	49.58	47.27	47.02
利息保障倍数	7.60	6.20	5.69	6.02

2017年末、2018年末和2019年末，三峡集团的流动比率分别为0.56、0.69和0.70，速动比率分别为0.54、0.67和0.69。2017年末、2018年末和2019年末，三峡集团资产负债率分别为47.02%、47.27%和49.58%，三峡集团财务结构保持稳健。截至2020年9月30日，三峡集团流动比率、速动比率分别为0.73和0.72，较2019年末有所提升，且资产负债率基本维持不变，体现了三峡集团总体保持良好的偿债能力。

2017-2019 年及 2020 年 1-9 月，三峡集团利息保障倍数（EBIT/利息费用）分别为 6.02、5.69、6.20 和 7.60，总体较高，反映三峡集团偿债能力较强。

②三峡财务偿债能力分析

报告期内，三峡财务偿债能力主要指标如下：

项目	2020 年 9 月 30 日或 2020 年 1-9 月	2019 年末 /2019 年度	2018 年末 /2018 年度	2017 年末 /2017 年度
流动比率（倍）	0.28	0.40	0.49	0.51
速动比率（倍）	0.28	0.40	0.49	0.51
资产负债率（%）	77.48	84.03	82.42	79.93
核心一级资本充足率（%）	21.93	18.44	22.05	23.44

2017 年末、2018 年末和 2019 年末，三峡财务的流动比率分别为 0.51、0.49 和 0.40，速动比率分别为 0.51、0.49 和 0.40。2017 年末、2018 年末和 2019 年末，三峡财务资产负债率分别为 79.93%、82.42%和 84.03%，三峡财务资产负债率较为平稳。截至 2020 年 9 月 30 日，三峡财务流动比率、速动比率分别为 0.28 和 0.28，流动比率和速动比率较低，符合三峡财务所从事的资本密集型产业特征。截至 2020 年 9 月 30 日，三峡财务资产负债率为 77.48%，基本维持不变。

2017-2019 年及 2020 年 9 月末，三峡财务核心资本充足率分别为 23.44%、22.05%、18.44%和 21.93%，总体较高，反映三峡财务偿债能力较强。

综上所述，三峡财务偿债能力较强，不存在重大偿债风险。

③发行人历史上及目前在三峡财务的存款不存在受限情形

发行人独立地做出财务决策，历史上及目前在三峡财务的存款不存在不能自主支取或使用的情形，不存在因三峡财务资金困难等无法及时满足发行人支取或使用存款要求的情况。

（二）偶发性关联交易

1、关联担保情况

（1）发行人作为担保方

报告期内，发行人不存在作为担保方为关联方提供关联担保情况。

(2) 发行人作为被担保方

单位：万元

担保方名称	被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
三峡集团	三峡新能源	120,000.00	2013-3-29	2022-3-30	是
三峡集团	三峡新能源	200,000.00	2013-9-11	2019-3-11	是
三峡集团	三峡新能源	200,000.00	2015-11-17	2021-5-17	否
三峡集团	三峡新能源	200,000.00	2016-11-11	2022-5-11	否

报告期内，公司向关联方支付担保费情况如下：

单位：万元

关联方名称	交易内容	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
三峡集团	担保费用	190.13	298.43	381.45	425.79

(3) 公司与关联方担保事项原因、背景、履行相关决策程序及担保费率

报告期内，公司作为被担保方接受三峡集团担保，均已履行了相关决策程序，担保费根据三峡集团内部相关制度确定。具体情况如下：

序号	原因和背景	决策程序	是否出现损失	担保费率
1	公司与中国人保资产管理股份有限公司签订《人保-三峡新能源风电债权投资计划投资合同》，由三峡集团提供担保。	经公司2012年第17期党政联席会议决议通过	否	0.06%
2	2013年9月11日，公司发行非公开定向债务融资工具20亿元，由三峡集团提供担保。	经公司2013年第8期党政联席会议决议通过	否	0.06%
3	2015年11月17日，公司发行非公开定向债务融资工具20亿，由三峡集团提供担保。	经公司2015年第14期党政联席会议决议通过	否	0.06%
4	2016年11月11日，公司发行非公开定向债务融资工具20亿，由三峡集团提供担保。	经公司2016年第8次总经理办公会、2016年第一届董事会第三次会议决议通过	否	0.06%

注：根据第1-3项担保事项决议时适用的公司章程规定，公司的重大决策实行党政联席会议制度，党政联席会议是公司的最高决策机构。

报告期内，发行人向三峡集团支付担保费率与市场第三方担保费率的比较情况如下：

担保方		担保费率/年
三峡集团		0.06%
市场第三方	广州汽车工业集团有限公司	0.10%

担保方		担保费率/年
	云天化集团有限责任公司	0.10%
	广州港集团有限公司	0.05%
市场第三方担保费率区间		0.05%~0.10%

注：上述市场第三方费率区间数据为公开披露的信用评级 AA+及 AAA 企业担保费率数据。

经比较，发行人向三峡集团支付担保费率与市场第三方担保费率区间基本一致，相关担保费率公允。

2、关联方资产转让情况

单位：万元

关联方名称	关联交易内容	交易时间	交易金额
三峡资管	平泉公司 100% 股权	2020 年 2 月	15,187.17
三峡资管	商都天汇 100% 股权及相关债权	2020 年 2 月	9,678.81
三峡资管	永登公司 80% 股权及相关债权	2020 年 2 月	7,963.53
重庆小南海	收购武隆大梁子 20% 股权	2019 年 9 月	2,100.67
三峡集团	收购福建能投 100% 股权	2019 年 9 月	249,057.42
三峡基地	收购产业园公司 15% 股权	2019 年 9 月	10,294.31
三峡资管	转让能事达 16.16% 股权	2019 年 9 月	2,352.48
三峡资管	转让三峡保险经纪 10% 股权	2019 年 9 月	1,840.02
三峡资管	转让西安风电 20.00% 股权	2019 年 9 月	13,320.63
三峡资管	转让金海股份 15.00% 股权	2019 年 9 月	8,036.15
三峡资本	转让西安风电 27.74% 股权	2017 年 9 月	29,784.94
三峡资本	转让金海股份 25.09% 股权	2017 年 9 月	23,723.10
三峡集团	转让海峡发电 65% 股权	2017 年 4 月	26,000.00
三峡集团	转让中铁福船 20% 股权	2017 年 4 月	2,000.00

报告期内，公司与关联方转让资产的背景如下：

(1) 向重庆小南海收购武隆大梁子股权、向三峡资管转让能事达、金海股份、西安风电、三峡保险经纪股权主要原因为：收购或转让前该等股权均为公司与关联方共同投资，为了减少关联方共同投资，因而将股权转让给关联方或向关联方收购股权。上述与关联方转让资产评估作价情况如下：

关联交易内容	评估情况	备案情况
收购武隆大梁子 20% 股权	2019 年 6 月 20 日，北京卓信大华资产评估有限公司出具《资产评估	2019 年 9 月 16 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产

关联交易内容	评估情况	备案情况
	报告书》（卓信大华评报字（2019）第 1025 号），武隆大梁子于 2018 年 12 月 31 日（基准日）股东全部权益评估价值为 10,503.37 万元。	评估项目备案表，武隆大梁子股东全部权益评估值为 10,503.37 万元。
转让能事达 16.16% 股权	2019 年 2 月 3 日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2019）第 1192-04 号），能事达于 2018 年 10 月 31 日（基准日）股东全部权益评估价值为 14,557.41 万元。	2019 年 9 月 16 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，能事达股东全部权益评估值为 14,557.41 万元。
转让三峡保险经纪 10% 股权	2019 年 2 月 3 日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2019）第 1192-03 号），三峡保险经纪于 2018 年 10 月 31 日（基准日）股东全部权益评估价值为 18,400.23 万元	2019 年 9 月 16 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，三峡保险经纪股东全部权益评估值为 18,400.23 万元
转让西安风电 20.00% 股权	2019 年 2 月 3 日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2019）第 1192-02 号），西安风电于 2018 年 10 月 31 日（基准日）股东全部权益评估价值为 73,985.44 万元。	2019 年 7 月 8 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，西安风电股东全部权益评估值为 73,985.44 万元。
转让金海股份 15.00% 股权	2019 年 2 月 3 日，中企华出具《评估报告》（中企华评报字（2019）第 1192-01 号），金海股份于 2018 年 10 月 31 日（基准日）股东全部权益评估价值为 59,509.93 万元。	2019 年 7 月 8 日，三峡新能源取得三峡集团出具的国有资产评估项目备案表，金海股份股东全部权益评估值为 59,509.93 万元。

（2）向三峡集团收购福建能投股权主要原因为解决同业竞争问题，具体情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“三、发行人股本形成及其变化和重大资产重组情况”之“（二）公司设立以来的重大资产重组情况”。

（3）向三峡资本转让金海股份、西安风电股权主要原因为公司拟聚焦发电主业，清理制造业投资，具体情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“三、发行人股本形成及其变化和重大资产重组情况”之“（二）公司设立以来的重大资产重组情况”。

（4）向三峡资管转让平泉公司 100% 股权、商都天汇 100% 股权及相关债权主要原因为进一步降低处罚事项对公司的影响，具体情况请参见本招股说明书“第九节 公司治理”之“三、报告期内违法违规情况”之“（二）刑事处罚情况”。

（5）向三峡资管转让永登公司 80% 股权及相关债权主要原因为进一步提升公司资产质量，具体情况请参见本招股说明书“第七节 同业竞争与关联交易”之“二、发行人同业竞争情况”之“（二）发行人与控股股东的同业竞争情况”之“2、三峡资管受

让发行人新能源发电资产情况”。

以上关联交易定价均以资产评估结果为依据或通过公开挂牌交易方式确定交易价格，定价具有公允性。

3、关联方资金拆借

(1) 向关联方拆入资金

单位：万元

关联方名称	拆入/拆出	2020年9月末余额	2019年末余额	2018年末余额	2017年末余额	起始日	到期日
三峡集团	拆入	300,000.00	302,500.00	27,500.00	40,000.00	2017/5/26	2022/5/26

2019年12月17日，公司召开2019年第三次临时股东大会并审议通过其向三峡集团申请60亿元贷款的议案，公司根据2019年投资计划和经营预算，考虑年底资金需求和流动资金需求，向三峡集团或三峡财务申请贷款额度60亿元。2019年12月30日，公司与三峡集团、中国农业银行股份有限公司北京西城支行签订《中国农业银行股份有限公司委托贷款合同》，约定三峡集团委托中国农业银行股份有限公司北京西城支行贷款给公司，借款金额上限30亿元。截至2019年12月31日，实际借款金额为30亿元，期限为一年期，借款利率为3.915%（同期同档次贷款下浮10%），定价具有公允性。

(2) 向关联方支付利息

单位：万元

关联方名称	交易内容	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
三峡集团	借款利息支出	8,985.32	23,693.70	1,775.23	1,045.00
三峡招标	借款利息支出	-	-	-	47.85
三峡资管	借款利息支出	-	-	-	43.92

① 三峡集团

2019年，公司向关联方三峡集团支付借款利息支出23,693.70万元，主要系公司应支付给三峡集团的增资扩股过渡期损益等资金计息产生。具体情况如下：

公司以2016年12月31日作为审计评估基准日，于2018年3月引入8家投资者。根据《关于中国三峡新能源有限公司之增资协议》，评估基准日至协议生效日为过渡期，过渡期产生的损益归原股东三峡集团所有。经信永中和审计，上述过渡期损益金额为3,224,533,683.91元。根据公司2018年第二次临时股东会决议，公司增资扩股过渡期间

损益 3,224,533,683.91 元及公司历年应付工资余额转增资本公积 39,143,990.30 元均由三峡集团独享。

2019 年 6 月 10 日、2019 年 6 月 25 日，公司第二届董事会第六次会议和 2019 年第一次临时股东会分别审议通过《关于将公司增资扩股过渡期损益分配给中国长江三峡集团有限公司的议案》，同意将公司 2017 年 1 月 1 日至 2018 年 3 月 23 日期间的增资扩股过渡期损益合计 3,224,533,683.91 元以现金股利方式分配给三峡集团；分别审议通过《关于中国长江三峡集团有限公司放弃独享资本公积金并由公司向其分配利润的议案》，同意公司以现金形式向三峡集团分配利润 39,143,990.30 元，三峡集团原单独享有的 39,143,990.30 元资本公积金由公司全体股东共享；分别审议通过了《关于增资扩股过渡期损益等资金计息事项的议案》，关联董事和关联股东三峡集团分别回避了表决。根据股东大会决议，按照国有资产相关管理要求，三峡集团对上述资金按照公司实际占用期间计收利息，其中三峡集团独享增资扩股过渡期损益部分，以《增资协议》生效日 2018 年 3 月 23 日起至实际分配日承担资金占用利息，如果公司在决议分配后一年内完成支付，资金成本按照央行 1 年期银行贷款基准利率下浮 10% 执行，超过一年支付，按照三峡集团内部贷款政策执行；三峡集团独享资本公积置换的未分配利润部分，自决议分配后至实际分配日承担资金占用利息，利率水平与独享增资扩股过渡期损益相同。上述资金利息与利润分配一并支付。

2019 年 12 月 31 日，公司已向三峡集团支付上述款项。

② 三峡资管

2015 年 12 月 24 日，公司下属三峡新能源普安发电有限公司拟建设普安县横冲梁子 42 兆瓦风电项目，与三峡资管下属富锦三峡农业发展有限公司签订了短期委托借款合同，借款金额为 1,000 万元，期限为 1 年期，利率为 4.6%。

(3) 公司与关联方资金拆入、拆出具体情况

报告期内，公司与关联方三峡集团资金拆入、拆出具体情况如下：

单位：万元

序号	交易原因	发生时间	金额	类型	利率	定价公允性	资金用途	对应还款/借款时间	资金来源	履行的决策程序
1	借款归还银行贷款本金	2017/5/26	40,000.00	委托借款	4.28%	同期同档次贷款基准利率下浮 10%	归还贷款	2022/5/26	自有资金	经公司 2016 年第 20 期总经理办公会决议通过。
2	按照合同约定还款计划归还贷款本金	2018/11/27	12,500.00	借款归还	4.51%	同期同档次贷款基准利率下浮 5%	-	2017/5/26	自有资金	不适用
3		2019/5/27	12,500.00	借款归还	4.51%	同期同档次贷款基准利率下浮 5%	-	2017/5/26	自有资金	不适用
4		2019/11/27	12,500.00	借款归还	4.51%	同期同档次贷款基准利率下浮 5%	-	2017/5/26	自有资金	不适用
5	经营周转，补充公司资金缺口	2019/12/30	300,000.00	委托借款	3.915%	同期同档次贷款基准利率下浮 10%	经营周转	2020/12/30	自有资金	经公司第一届董事会第六次会议、2019 年第三次临时股东大会决议，同意向三峡集团（或财务公司）借款共计 60 亿元，期限 1 年，利率为基准利率下浮 10%。
6	按照合同约定还款计划归还贷款本金	2020/5/27	2,500.00	借款归还	4.275%	同期同档次贷款基准利率下浮 5%	-	2017/5/26	自有资金	不适用

(4) 公司与关联方资金拆入、拆出对公司经营业绩的影响

报告期内，公司与关联方资金拆入、拆出主要为三峡集团向公司提供借款及公司归还借款，属公司正常经营所需，资金拆借具有必要性，且上述资金拆借的利率定价公允，不存在损害公司及其他股东利益的情形。公司与关联方资金拆入、拆出金额相对较小，对公司的财务状况和经营成果未产生重大影响。

(三) 关联方往来余额

1、应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
控股股东及最终控制方					
预付账款	三峡集团	24.30	6.06	6.06	72.73
其他应收款	三峡集团	-	-	10.00	-
联营企业					
应收账款	金风科技	1,910.55	4.47	0.12	-
应收股利	马关大梁子	264.00	264.00	-	-
应收股利	金风科技	-	-	11,125.22	-
应收股利	新疆风能	-	2,570.42	-	-
预付账款	金风科技	46,074.22	2,299.46	8,454.32	63,950.98
预付账款	福船一帆	8,052.14			
其他应收款	金风科技	12.00	34.28	277.24	275.89
其他应收款	青海水电	-	-	16.00	184.77
其他应收款	新疆风能	4.13	-	-	-
其他应收款	福能海峡	-	-	-	-
其他应收款	福建三川	-	-	-	-
同受控股股东控制的企业					
应收账款	上海院	-	-	-	-
应收利息	三峡财务	247.45	200.23	143.22	182.71

项目名称	关联方	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
预付账款	三峡资本	527.12	-	-	435.69
预付账款	上海院	66,130.63	-	-	15.2
预付账款	三峡基地	0.40	-	-	-
其他应收款	三峡基地	-	-	-	1.42
其他应收款	三峡资本	-	1,350.00	1,239.72	-
其他应收款	三峡物资	-	-	-	-
其他应收款	三峡建管	1.50	-	-	-
合计		123,248.44	6,728.92	21,271.90	65,119.39

2、应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
控股股东及最终控制方					
应付利息	三峡集团	326.25	68.70	37.92	52.25
其他应付款	三峡集团	0.60	0.60	3.80	120.77
合营或联营企业					
预收账款	金风科技	-	532.42	-	-
应付账款	金风科技	129,309.13	151,367.55	112,532.59	66,379.20
应付账款	新疆风能	8.40	8.40	8.40	2.40
应付账款	福船一帆	2,089.31	417.79	-	-
应付票据	金风科技	5,799.17	38,399.77	25,279.08	14,672.20
其他应付款	金风科技	66.32	6.68	66.32	5.00
其他应付款	福船一帆	927.97			
同受控股股东控制的企业					
应付账款	长江电力	76.52	238.67	47.55	7.00
应付账款	上海院	211.45	496.23	801.63	73.30
应付账款	建管公司	1,464.43	1,936.75	2,158.18	1,757.73
应付账款	三峡资本	-	-	28.81	133.98
应付账款	三峡财务	-	5.85	46.23	30.06
应付账款	三峡基地	488.91	505.14	496.12	288.91

项目名称	关联方	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
应付账款	三峡物资	16.98	7.92		
应付账款	云川公司	342.62			
应付利息	三峡财务	62.10	423.61	98.51	87.48
应付利息	三峡融资租赁	-	67.38	-	-
预收账款	上海院	0.70			
预收账款	三峡物资	11.91	7.94	-	-
其他应付款	建管公司	15.37	22.81	256.45	263.70
其他应付款	长江电力	29.47	34.74	29.03	2.00
其他应付款	三峡物资	-	11.80	-	-
其他应付款	三峡财务	-	49.29	-	-
其他应付款	云川公司	63.89			
一年内到期 非流动负债	三峡融资租赁	453.74			
长期应付款	三峡融资租赁	580,780.68	214,499.38	-	-
其他关联关系方					
应付账款	北京中水科水电科技开发有限公司	-	2.85	-	-
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	-	49.79	-	-
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	-	12.33	-	-
其他应付款	能事达	-	17.38	-	-
合计		722,545.92	409,191.77	141,890.62	83,875.98

3、存贷款余额

报告期各期末，公司在三峡财务的存贷款余额如下：

单位：万元

	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日

贷款余额	51,967.00	343,791.22	95,101.12	94,823.38
存款余额	123,453.58	349,122.54	311,877.97	230,261.87

五、关联交易对公司财务状况和经营成果的影响

发行人与关联方发生的关联交易不存在损害公司及其他股东利益的情况，对公司的财务状况和经营成果未产生重大影响。

六、规范关联交易的制度安排

（一）《公司章程（草案）》对规范关联交易的安排

第四十七条规定：“股东大会依法行使下列职权：……（十四）对公司与关联人发生的交易（公司提供担保、受赠现金资产、单纯减免公司义务的债务除外）金额在 3,000 万元以上且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的关联交易作出决议。”

第四十九条规定：“公司下述担保事项，应经股东大会特别决议通过：公司为关联人提供担保的，不论数额大小，均应当在董事会审议通过后，提交股东大会审议。公司为持股 5% 以下的股东提供担保的，参照前款规定执行，有关股东应当在股东大会上回避表决。”

第八十五条规定：“下列事项由股东大会以普通决议通过：……（十三）对公司与关联人发生的交易（公司提供担保、受赠现金资产、单纯减免公司义务的债务除外）金额在 3,000 万元以上且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的关联交易作出决议。”

第八十八条规定：“股东大会审议关联交易事项时，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总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。”

股东大会审议关联交易事项时，下列股东应当回避表决：

- （一）为交易对方；
- （二）为交易对方的直接或者间接控制人；

（三）被交易对方直接或者间接控制；

（四）与交易对方受同一法人或者自然人直接或间接控制；

（五）因与交易对方或者其关联人存在尚未履行完毕的股权转让协议或者其他协议而使其表决权受到限制和影响的股东；

（六）可能造成公司利益对其倾斜的股东。”

第一百二十三条规定：“董事会应当确定对外投资、收购出售资产、资产抵押、对外担保事项、委托理财、关联交易的权限，建立严格的审查和决策程序；重大投资项目应当组织有关专家、专业人员进行评审，并报股东大会批准。

董事会的有关决策权限如下：……（二）公司与关联自然人发生的交易金额在 30 万元以上的关联交易（公司提供担保除外），以及公司与关联法人发生的交易金额在 300 万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值 0.5% 以上的关联交易（公司提供担保除外），应当经董事会决策。”

第一百三十二条规定：“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。”

（二）《股东大会议事规则》对规范关联交易的安排

第四十条规定：“股东大会审议关联交易事项时，关联股东应回避表决，其所代表的有表决权的股份总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。

关联股东的回避和表决程序为：

（一）拟提交股东大会审议的事项如构成关联交易，召集人应及时事先通知该关联股东，关联股东亦应及时事先通知召集人。

（二）在股东大会召开时，关联股东应主动提出回避申请，其他股东也有权向召集人提出关联股东回避。召集人应依据有关规定审查该股东是否属于关联股

东及该股东是否应当回避。

（三）应当回避的关联股东可以参加讨论涉及自己的关联交易，并可就该关联交易产生的原因、交易的基本情况、交易是否公允等向股东大会作出解释和说明。

股东大会审议影响中小投资者利益的重大事项时，对中小投资者的表决应当单独计票。单独计票结果应当及时公开披露。”

（三）《董事会议事规则》对规范关联交易的安排

第二十七条规定：“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。出席会议的无关联关系董事人数不足3人的，应将该事项提交股东大会决定。

本条所称“关联关系”系指《公司章程》规定的“关联关系”。”

（四）《独立董事工作细则》对规范关联交易的安排

第十四条规定：“独立董事除具有《公司法》和相关法律、法规赋予董事的职权外，还具有以下特别职权：

（一）对公司关联交易制度中规定的由股东大会、董事会审议批准的关联交易应事先取得独立董事的认可；独立董事做出判断前，可以聘请中介机构出具独立财务顾问报告，作为其判断的依据。”

第十八条规定：“独立董事除履行上述职责外，还应当对以下事项向董事会或者股东大会发表独立意见：

……（四）公司关联交易制度中规定的由股东大会、董事会审议批准的关联交易。”

（五）《关联交易管理制度》对规范关联交易的安排

《关联交易管理制度》对关联交易的基本原则、关联交易管理的组织机构、

关联人和关联交易、关联交易定价及溢价购买关联人资产的规定、关联交易的审议程序和披露、日常性关联交易的审议和披露等作了详细的规定。

七、报告期内关联交易的执行情况及独立董事意见

（一）报告期内关联交易的审议程序

2018年10月23日，公司增资扩股引进战略投资者都城伟业、水电建咨询、三峡资本、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长。在此之前，公司为三峡集团全资子公司。公司引进战略投资者变更为多人有限责任公司后，逐步完善公司治理及规范关联交易制度等相关内部控制制度。2019年6月26日，公司完成股份制改制，召开创立大会审议通过了《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》及《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关联交易管理制度》等制度对公司与关联方的关联交易进行了规范，明确了关联交易公允决策的权限和程序，规定了关联股东、关联董事对关联交易的回避表决制度。

该等内部控制制度已经发行人董事会或股东大会审议通过，内容符合有关法律、法规和规范性文件的规定。发行人严格执行上述内部控制制度，确保关联交易事项不损害发行人及非关联股东的利益。

1、经常性关联交易

2018年10月26日，公司与关联方金风科技签订了关联交易框架协议，包括：《产品销售框架协议》《零部件采购框架协议》及《风电服务框架协议》，自2019年1月1日起生效，至2021年12月31日止，有效期3年。根据上述协议规定，金风科技所销售产品、提供服务应达到公司不时要求的质量标准，且金风科技以向其独立第三方销售同类产品及服务同等的条件及标准向公司销售产品、提供服务；其价格应公平合理，并应按照下述原则制定：如有关项目需要根据适用法律法规进行公开招标，则以公开招标确定的定价原则定价；如不要求进行公开招标，应参照市场价确定。

2020年2月28日，公司2020年第一次临时股东大会审议通过《关于公司日常关联交易框架协议及预计2019年度日常关联交易金额上限的议案》，并与关联方分别签订《中国长江三峡集团有限公司与中国三峡新能源（集团）股份有限

公司综合产品和服务框架协议》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司与三峡财务有限责任公司金融服务协议》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司与三峡融资租赁有限公司金融服务协议》，明确关联交易原则、定价原则及运作方式，并审议通过 2019 年度日常关联交易金额上限。根据上述协议规定，公司与关联方按照在经公司董事会或股东大会审议通过的交易量及总金额范围内进行交易，如果在实际执行中交易金额超过预计总金额的，公司应根据上市规则的规定，将超出部分按照金额重新提交公司董事会或股东大会审议并披露。

2020 年 6 月 16 日，公司 2019 年度股东大会审议通过《关于对公司 2019 年度日常关联交易执行情况进行确认并预计 2020 年度日常关联交易总额上限的议案》，审议通过 2020 年度日常关联交易金额上限。

公司日常性关联交易遵循了公平、公正、等价、有偿的市场原则，交易价格或定价方法公允合理，不存在损害公司及其他股东利益的情形。

2、偶发性关联交易

2018 年 10 月 23 日以来，公司偶发性关联交易审议程序如下：

（1）关联方资产转让

关联方名称	关联交易类型	时间	关联交易金额（万元）	董事会关联交易审议程序	股东大会关联交易审议程序
重庆小南海	收购股权	2019 年 9 月	2,100.67	不适用	不适用
三峡集团	收购股权	2019 年 9 月	249,057.42	2019 年 9 月 12 日，三峡新能源召开第一届董事会第三次会议，审议通过公司以非公开协议转让方式收购三峡集团所持福建能投 100% 股权，收购价格以经三峡集团备案的资产评估值确定，关联董事已回避表决。	2019 年 9 月 29 日，三峡新能源召开 2019 年第一次临时股东大会会议，审议通过公司以非公开协议转让方式收购三峡集团持有的福建能投 100% 股权，收购价格为 249,057.42 万元，关联股东已回避表决。

关联方名称	关联交易类型	时间	关联交易金额 (万元)	董事会关联交易审议程序	股东大会关联交易审议程序
三峡基地	收购股权	2019年9月	10,294.31	2019年9月12日，三峡新能源召开第一届董事会第三次会议，审议通过公司以非公开协议转让方式收购三峡基地所持产业园公司15%股权，收购价格以经三峡集团备案的资产评估值确定，关联董事已回避表决。	2019年9月29日，三峡新能源召开2019年第一次临时股东大会会议，审议通过公司以非公开协议转让方式收购三峡基地所持产业园公司15%股权，收购价格为10,294.31万元，关联股东已回避表决。
三峡资管	股权转让	2019年9月	13,320.63	2019年5月6日，三峡新能源召开第二届董事会第五次会议，审议同意通过交易所公开挂牌方式转让所持西安风电20.00%股份，且同意如通过公开挂牌方式征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。	不适用
		2019年9月	8,036.15	2019年5月6日，三峡新能源召开第二届董事会第五次会议，审议同意通过交易所公开挂牌方式转让所持金海股份15.00%股份，且同意如通过公开挂牌方式征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。	不适用
		2019年9月	2,352.48	2019年5月6日，三峡新能源召开第二届董事会第五次会议，审议同意公司以内部协议转让方式将持有的能事达950万股股份（占总股本的16.16%），转让价格	不适用

关联方名称	关联交易类型	时间	关联交易金额 (万元)	董事会关联交易审议程序	股东大会关联交易审议程序
				为经三峡集团备案的评估值。	
		2019年9月	1,840.02	2019年5月6日，三峡新能源召开第二届董事会第五次会议，审议同意公司以内部协议转让方式将持有的三峡保险经纪有限责任公司10%股权，转让价格为经三峡集团备案的评估值。	不适用
		小计	25,549.28		

(2) 关联方资金拆借

关联方名称	关联交易类型	时间	关联交易金额 (万元)	董事会关联交易审议程序	股东大会关联交易审议程序
三峡集团	贷款	2019年12月	300,000	2019年12月2日，公司召开第一届董事会第六次会议并审议通过向三峡集团申请60亿元贷款的议案，公司根据2019年投资计划和经营预算，考虑年底资金需求和流动资金需求，向三峡集团或三峡财务申请贷款额度60亿元，关联董事已回避表决。	2019年12月17日，公司召开2019年第三次临时股东大会并审议通过向三峡集团申请60亿元贷款的议案，公司根据2019年投资计划和经营预算，考虑年底资金需求和流动资金需求，向三峡集团或三峡财务申请贷款额度60亿元，关联股东已回避表决。
		小计	300,000		

3、对报告期内关联交易的确认

2020年1月19日和2月28日，公司分别召开第一届董事会第八次会议和2020年第一次临时股东大会，审议通过《关于对公司近三年及一期关联交易事项予以确认的议案》，确认公司最近三年及一期所发生的关联交易，符合《公司法》《公司章程》等相关法律、法规和规范性文件及公司内部管理制度的规定，

遵循了平等、自愿、有偿的原则，相关协议或合同所确定的条款是公允的、合理的，关联交易的价格依据市场定价原则或者按照不损害公司和其他股东利益的原则确定，未偏离市场独立第三方价格，不存在损害公司及非关联股东利益的情况。

（二）独立董事意见

独立董事已就报告期内发行人发生的关联交易发表意见，确认发行人所发生的关联交易符合法律、行政法规、部门规章和公司章程的各项规定，关联交易遵循市场经济规则，关联交易价格公允，没有损害发行人、发行人股东及债权人的合法权益。

八、公司减少和规范关联交易的措施

公司根据《公司法》等法律法规的规定，建立了完善的公司治理结构，在《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《独立董事工作细则》《关联交易管理制度》等制度中对关联交易的决策权力、决策程序、回避表决制度及信息披露义务作出了明确的规定，以保证公司关联交易的公允性，并确保关联交易不损害公司及其他中小股东的利益。

此外，控股股东三峡集团出具了《关于减少和规范与中国三峡新能源(集团)股份有限公司的关联交易的承诺函》，承诺如下：

“一、本公司及本公司控制的其他企业（不包含发行人及其控制的企业，下同）将尽力减少与发行人发生关联交易。

二、如果发行人在今后的经营活动中与本公司及本公司控制的其他企业发生不可避免的关联交易，在发行人董事会或股东大会对关联交易进行表决时，本公司和本公司控制的其他企业推荐的董事及本公司和本公司控制的其他企业将严格履行回避表决的义务；与发行人依法签订书面协议；保证遵循市场交易的公平原则及按照正常的商业条件进行，保证不通过关联交易损害发行人及其他投资者的合法权益。

三、本公司及本公司控制的其他企业将严格和善意地履行与发行人签订的各种关联交易协议。本公司及本公司控制的其他企业将不会向发行人谋求任何超出

上述协议规定以外的利益或收益。

四、如果本公司违反上述声明与承诺并造成发行人经济损失的，本公司将赔偿发行人因此受到的损失。”

第八节 董事、监事及高级管理人员

一、董事、监事及高级管理人员简介

（一）董事会成员

公司董事会由7名董事组成，其中独立董事3名，职工董事1名。董事任期三年，任期届满可连选连任。

公司现任董事任期如下：

姓名	职务	任职期限
赵国庆	代理董事长、董事	2019.12.17-2022.6.25
范杰	董事	2019.12.17-2022.6.25
赵增海	董事	2019.6.26-2022.6.25
闵勇	独立董事	2019.6.26-2022.6.25
王永海	独立董事	2019.6.26-2022.6.25
刘俊海	独立董事	2019.6.26-2022.6.25
袁英平	职工董事	2019.6.26-2022.6.25

公司现任董事的简历如下：

1、赵国庆

赵国庆先生，1968年10月出生，中国国籍，无境外居留权，大学本科，高级会计师，历任水利部财务司主任科员、机关服务局财务处处长、审计室主任，水利投资集团副总会计师，三峡新能源总会计师、副总经理、总法律顾问，现任三峡新能源党委副书记、代理董事长、总经理。

2、范杰

范杰先生，1965年9月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，高级经济师，历任鲁能集团新能源分公司纪委书记、工会主席，鲁能集团河北分公司党委书记、副总经理、纪委书记，都城绿色能源河北分公司党委书记、副总经理、纪委书记、工会主席，重庆鲁能物业公司总经理，鲁能集团纪检监察部第三巡察组组长，现任鲁能新能源（集团）有限公司党委副书记、总经理、三峡新能

源董事。

3、赵增海

赵增海先生，1970年12月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，教授级高级工程师，注册土木工程师、注册咨询工程师，历任中南勘测设计研究院规划处项目设计总工程师、处长，水电水利规划设计总院政策室主任、院长办公室主任、国家可再生能源信息管理中心副主任，现任水电水利规划设计总院院长助理兼办公室主任、三峡新能源董事。

4、闵勇

闵勇先生，1963年7月出生，中国国籍，无境外居留权，博士研究生，教授、博士生导师。历任清华大学电机系讲师、副教授、柔性配输电系统研究所所长、电力系统研究所所长、电机系系主任，现任清华大学电机系教授、博士生导师、学术委员会主任、三峡新能源独立董事。

5、王永海

王永海先生，1965年7月出生，中国国籍，无境外居留权，博士研究生，教授、博士生导师。历任武汉大学经济学院会计审计系讲师、副教授、教授、经济学院院长助理、商学院会计系主任、经济与管理学院副院长，现任武汉大学教授、博士生导师、三峡新能源独立董事。

6、刘俊海

刘俊海先生，1969年6月出生，中国国籍，无境外居留权，博士研究生，教授、博士生导师。历任中国社会科学院法学所研究员、所长助理，现任中国人民大学法律顾问、法学教授、博士生导师兼深圳证券交易所上诉复核委员会委员、全国人大法工委《公司法》修改咨询专家组成员、中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁员、中国证券投资基金业协会自律监察专业委员会委员、中国互联网协会法律研究专家、三峡新能源独立董事。

7、袁英平

袁英平先生，1969年12月出生，中国国籍，无境外居留权，大学本科，高

级工程师，历任三峡总公司团委书记、人力资源部人才开发处处长兼博士后工作站副站长、培训中心副主任，水利投资集团人力资源部主任，三峡新能源人力资源部主任、纪委书记、工会主席，现任三峡新能源党委副书记、工会主席、职工董事。

（二）监事会成员

发行人现任监事 3 名，其中职工监事 1 名。

发行人现任监事任期如下：

姓名	职务	任职期限
何红心	监事、监事会主席	2019.6.26-2022.6.25
王雪	监事	2019.6.26-2022.6.25
郑景芳	职工监事	2019.6.26-2022.6.25

发行人现任监事的简历如下：

1、何红心

何红心先生，1970 年 12 月出生，中国国籍，无境外居留权，工商管理硕士，高级会计师，历任三峡集团资本运营部副主任兼长江电力资本运营部经理，中国电力新能源发展有限公司执行董事、首席执行官兼中电国际新能源控股有限公司主要负责人，三峡新能源副总经理，三峡集团资产财务部副主任（主持工作）、主任，现任三峡集团副总会计师兼资产财务部主任、资金金融管理中心主任、三峡新能源监事会主席。

2、王雪

王雪女士，1979 年 11 月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，历任工行北京南礼士路支行公司业务部客户经理、业务部副经理，工行北京分行投资银行部三级营销经理，工行北京经济技术开发区支行行长助理，现任工行北京分行投资银行部副总经理、三峡新能源监事。

3、郑景芳

郑景芳女士，1967 年 5 月出生，中国国籍，无境外居留权，大学本科，高级会计师，注册税务师，历任三峡新能源风险控制部（审计监督部）副主任、审

计部副主任，现任三峡新能源三级咨询、职工监事。

（三）高级管理人员

发行人现任高级管理人员 6 名，其中总经理 1 名，副总经理 3 名，总会计师、总法律顾问 1 名，董事会秘书 1 名。

公司高级管理人员任期如下：

姓名	职务	任职期限
赵国庆	总经理	2019.11.8-2022.6.25
卢海林	总会计师、总法律顾问	2019.6.26-2022.6.25
吴仲平	副总经理	2019.6.26-2022.6.25
吴启仁	副总经理	2019.6.26-2022.6.25
刘姿	副总经理	2021.1.8-2022.6.25
刘继瀛	董事会秘书	2021.4.1-2022.6.25

发行人现任高级管理人员的简历如下：

1、赵国庆

现任公司总经理，其简历请参见本招股说明书“第八节 董事、监事及高级管理人员”之“一、董事、监事及高级管理人员简介”之“（一）董事会成员”。

2、卢海林

卢海林先生，1971 年 11 月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，高级会计师，注册税务师，证券从业资格，历任水利投资集团财务中心副主任、主任，三峡新能源资产财务部主任、总经济师、董事会秘书，现任三峡新能源党委委员、总会计师、总法律顾问。

3、吴仲平

吴仲平先生，1965 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，教授级高级工程师（正高级），湖北省科技进步特等奖获得者，历任三峡总公司机电工程部电气工程部副处长、技术管理部主管、副主任、主任，三峡机电科技管理部主任，现任三峡新能源党委委员、副总经理。

4、吴启仁

吴启仁先生，1972年1月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，教授级高级工程师（正高级），国家能源科技进步二等奖、浙江省科学技术二等奖获得者，历任三峡新能源科技环保部主任、工程管理部总经理、总工程师，现任三峡新能源党委委员、副总经理兼总工程师。

5、刘姿

刘姿女士，1972年5月出生，中国国籍，无境外居留权，博士研究生，教授级高级工程师（正高级），历任美国德州工程研究中心能源系统公司副研究员，美国 Power Case 咨询公司高级副总裁，三峡新能源太阳能事业部主任助理、副主任，计划发展部总经理助理、副总经理、主任，现任三峡新能源党委委员、副总经理、总经济师兼投资并购部负责人。

6、刘继瀛

刘继瀛先生，1973年9月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生，高级经济师，历任三峡新能源风险控制部（审计监督部）主任助理，企业管理与法律事务部主任助理，法律事务部副主任，现任三峡新能源董事会秘书、股改上市办公室主任、法律事务部主任。

（四）董事、监事的提名和选聘情况

1、董事的提名和选聘情况

2019年6月26日，发行人召开了股份公司创立大会暨首次股东大会。经股份公司发起人提名，吴敬凯、李斌、王武斌、徐进、赵增海为股份公司董事候选人，王永海、刘俊海、闵勇为股份公司独立董事候选人，上述董事与公司二届五次职工代表大会选举产生的职工董事袁英平共同组成股份公司第一届董事会，上述董事候选人的任职资格符合《公司法》等法律法规的规定。股份公司第一届董事会董事任期三年，自创立大会审议通过之日，即2019年6月26日起计算。

因工作调动，李斌申请辞去公司董事长职务，公司于2019年11月8日收到辞职报告，李斌仍担任公司董事；王武斌、徐进申请辞去公司董事职务，公司分

别于2019年10月14日、2019年11月11日收到辞职报告。经股东三峡集团提名，2019年11月8日公司召开董事会选举吴敬凯为公司董事长；经股东三峡集团、都城伟业提名，2019年12月17日，公司召开股东大会，增选赵国庆、范杰为公司第一届董事会董事。上述人员任职自审议通过之日起生效，即吴敬凯自2019年11月8日起任公司董事长，赵国庆、范杰自2019年12月17日起任公司董事，任期与公司第一届董事会任期保持一致。2021年2月8日，因工作调动，吴敬凯申请辞去公司董事长、董事职务。2021年2月9日，公司第一届董事会第二十四次会议选举赵国庆为代理董事长。2021年3月31日，因工作调动，李斌申请辞去公司董事职务。

2、监事的提名和选聘情况

2019年6月26日，发行人召开了股份公司创立大会暨首次股东大会。经股份公司发起人提名，何红心为股份公司监事、监事会主席候选人，王雪为股份公司监事候选人，与公司二届五次职工代表大会选举产生的职工监事郑景芳共同组成股份公司第一届监事会，上述监事候选人的任职资格符合《公司法》等法律法规的规定。股份公司第一届监事会监事任期三年，自创立大会审议通过之日，即2019年6月26日起计算。

二、董事、监事、高级管理人员及其近亲属的持股情况和变动情况

（一）董事、监事和高级管理人员的持股情况

截至本招股说明书签署日，公司董事、监事和高级管理人员未直接或间接持有本公司股份。

（二）董事、监事、高级管理人员的近亲属之持股情况

截至本招股说明书签署日，公司董事、监事和高级管理人员的近亲属未直接或间接持有本公司股份。

三、董事、监事及高级管理人员的其他对外投资情况

截至本招股说明书签署日，公司董事、监事和高级管理人员无其他对外投资情况。

四、董事、监事及高级管理人员的薪酬情况

2019 年度，公司董事、监事及高级管理人员任职期间在本公司领取薪酬情况如下：

姓名	2019 年任职	2019 年薪酬(万元)	备注
吴敬凯	董事长、董事	5.44	2019 年 11 月起作为董事长、董事在本公司及子公司领薪
赵国庆	董事、总经理	73.10	-
李 斌	董事	75.92	-
范 杰	董事	-	2019 年未在本公司及子公司领薪
赵增海	董事	-	2019 年未在本公司及子公司领薪
闵 勇	独立董事	6.13	-
王永海	独立董事	6.13	-
刘俊海	独立董事	6.13	-
袁英平	职工董事	68.23	-
何红心	监事、监事会主席	-	2019 年在三峡集团领取薪酬，未在本公司及子公司领薪
王 雪	监事	-	2019 年未在本公司及子公司领薪
郑景芳	职工监事	31.47	-
卢海林	总会计师、总法律顾问、董事会秘书	68.23	-
吴仲平	副总经理	64.24	-
吴启仁	副总经理	62.67	-

除上述披露情况外，截至本招股说明书签署日，公司董事、监事和高级管理人员均未在公司及其关联企业享受其他待遇和退休金计划。

五、董事、监事及高级管理人员的兼职情况

截至本招股说明书签署日，公司董事、监事和高级管理人员的主要兼职情况如下（在发行人子公司任职的除外）：

序号	姓名	兼职单位	兼职单位职务	兼职单位与公司关系
1	卢海林	金风科技	董事	公司的合营、联营企业
		三峡财务	董事	控股股东控制的企业
2	赵增海	水电水利规划设计总院有限公司	院长助理兼办公室主任	公司董事担任高级管理人员的其他组织
3	范杰	鲁能新能源（集团）有限公司	董事、经理	公司董事担任董事、高级管理人员的其他企业
		崇礼建投华实风能有限公司	副董事长	公司董事担任董事的其他企业
		张北建投华实风能有限公司	副董事长	公司董事担任董事的其他企业
4	闵勇	清华大学	教授	无
		北京海博思创科技股份有限公司	独立董事	公司董事担任董事的其他企业
5	王永海	武汉大学	教授	无
		随州广地电力器材有限公司	执行董事兼总经理	公司董事担任董事、高管的其他企业
		湖北智灿网络技术有限公司	执行董事	公司董事担任董事的其他企业
		武汉艾兰特生物科技有限公司	执行董事兼总经理	公司董事担任董事、高管的其他企业
		武汉云传媒科技股份有限公司	董事	公司董事担任董事的其他企业
		鼎铨商用密码测评技术（深圳）有限公司	董事	公司董事担任董事的其他企业
6	刘俊海	中国人民大学	教授	无
		华润双鹤药业股份有限公司	独立董事	公司董事担任董事的其他企业
		启迪桑德环境资源股份有限公司	独立董事	公司董事担任董事的其他企业
		泸州老窖股份有限公司	独立董事	公司董事担任董事的其他企业
		中金财富证券有限责任公司	独立董事	公司董事担任董事的其他企业
7	何红心	三峡集团	副总会计师、资产财务部主任	控股股东
		北京银行股份有限公司	董事	控股股东及其控制的企业、合营、联营企业
		中国电力新能源有限公司	非执行董事	公司董事担任董事的其他企业
		三峡资本	监事、监事会主席	控股股东控制的企业

序号	姓名	兼职单位	兼职单位职务	兼职单位与公司关系
		长江电力	董事	控股股东控制的企业
		长江三峡投资管理有限公司	执行董事	控股股东控制的企业
8	郑景芳	西安风电	监事、监事会主席	控股股东控制的企业
		尚义县晟耀新能源开发有限公司	监事	公司的合营、联营企业

除此之外，截至本招股说明书签署日，本公司董事、监事、高级管理人员不存在其他兼职情况。

六、董事、监事及高级管理人员之间的亲属关系

截至本招股说明书签署日，公司董事、监事和高级管理人员之间不存在亲属关系。

七、董事、监事及高级管理人员签订的协议或作出的承诺

（一）协议签订情况

截至本招股说明书签署日，在本公司任职并领薪的董事、监事、高级管理人员与公司签订了《劳动合同》。此外，公司未与董事、监事、高级管理人员签署其他协议。

（二）作出的重要承诺

董事、监事和高级管理人员作出的承诺请参见本招股说明书“重大事项提示”。

八、董事、监事及高级管理人员的任职资格情况

截至本招股说明书签署日，公司董事、监事、高级管理人员均符合法律法规规定的任职资格。

九、董事、监事及高级管理人员近三年的聘任及变动情况

（一）董事变动情况

报告期期初，公司董事会成员 7 人，分别为樊建军、王敦春、李斌、孙强、

徐长义、吴海斌、吴卫江。报告期内，公司董事变化情况如下：

时间	产生/变化原因	产生/变化情况
2018年3月20日	工作调动 到龄退休	樊建军不再担任董事、董事长； 选举李斌为董事长； 王敦春到龄退休
2018年10月21日	引进战略投资者 董事会换届	原董事李斌、孙强、徐长义、吴海斌、吴卫江任期届满； 第二届董事会由董事李斌、王武斌、吴敬凯、赵增海、徐进和职工董事王伦辉组成，其中李斌为董事长
2019年6月26日	改制为股份有限公司	改制后公司第一届董事会由董事李斌、王武斌、吴敬凯、赵增海、徐进，独立董事刘俊海、王永海、闵勇和职工董事袁英平组成，其中李斌为董事长
2019年10月14日	工作调动	王武斌辞去董事职务
2019年11月8日	工作调动	李斌辞去董事长职务，选举吴敬凯为董事长
2019年11月11日	工作调动	徐进辞去董事职务
2019年12月17日	增选董事	赵国庆、范杰增选为公司董事
2021年2月9日	工作调动	吴敬凯辞去董事长、董事职务，选举赵国庆为代理董事长
2021年3月31日	工作调动	李斌辞去董事职务

（二）监事变动情况

报告期期初，公司监事3人，分别为监事会主席张星燎、监事谭莺燕和职工监事王孟秋。报告期内，公司监事变化如下表：

时间	产生/变化原因	产生/变化情况
2018年10月21日	引入战略投资者 监事会换届	原监事会主席张星燎、监事谭莺燕、王孟秋任期届满，第二届监事会由监事会主席何红心、监事王雪和职工监事郑景芳组成
2019年6月26日	改制为股份有限公司	改制后公司第一届监事会由监事何红心、王雪和职工监事郑景芳组成，其中何红心为监事会主席

（三）高级管理人员变动情况

报告期期初，公司高级管理人员6名，分别为总经理李斌、副总经理王敦春、副总经理王武斌、副总经理唐万斌、总会计师兼总法律顾问赵国庆和副总经理王益群。报告期内，公司高级管理人员变化如下：

时间	产生/变化原因	产生/变化情况
2017年3月12日	工作调动	原副总经理王武斌离职
2017年4月13日	职务变动	赵国庆新增副总经理职务
2017年7月25日	职务变动	新增卢海林任总会计师，赵国庆不再任总会计师
2017年12月26日	工作调动	新增张海星任副总经理
2018年3月20日	职务变动 工作调动	原总经理李斌改任董事长，新增王武斌任总经理，原副总经理王敦春到龄退休
2018年5月16日	工作调动	原副总经理王益群离职
2018年7月6日	职务变动	赵国庆不再兼任总法律顾问，张海星兼任总法律顾问
2018年7月25日	工作调动 职务变动	原副总经理唐万斌离职，新增吴仲平任副总经理、吴启仁任副总经理
2019年4月3日	工作调动	原副总经理兼总法律顾问张海星离职
2019年4月19日	职务变动	新增卢海林兼任总法律顾问
2019年8月30日	职务变动	根据章程有关规定，新增卢海林兼任董事会秘书
2019年10月14日	工作调动	原总经理王武斌离职
2019年11月8日	职务变动	原副总经理赵国庆改任公司总经理
2021年1月8日	职务变动	新增刘姿任副总经理
2021年4月1日	职务变动	卢海林不再兼任董事会秘书，新增刘继瀛任董事会秘书

报告期内，公司董事、监事和高级管理人员的变动符合当时适用的中国法律和公司章程的规定，变动的原因主要是工作正常调动、增资扩股引入战略投资者或改制为股份有限公司，上述变动不构成董事、监事和高级管理人员的重大变化。

第九节 公司治理

一、概述

公司已按照《公司法》《证券法》等有关法律法规的规定，建立了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的法人治理结构，形成了权力机构、决策机构、监督机构和管理层之间协调运转、有效制衡的机制。同时，公司结合实际情况制定完善了公司章程及系列内部控制制度，为公司规范运作提供了制度保证。

二、发行人股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况

公司的股东大会、董事会、监事会均能够按照相关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定，规范有效地运作。

（一）股东大会制度

根据《公司法》及有关规定，公司于2019年6月26日召开了创立大会，审议通过了《公司章程》，2020年2月28日，公司召开2020年第一次临时股东大会，审议通过了上市后适用的《公司章程（草案）》。报告期内，公司股东大会规范运行。

1、股东大会的职责

股东大会是公司的权力机构，根据《公司章程（草案）》第四十七条规定，股东大会依法行使下列职权：

“（一）决定公司的发展战略和中长期发展规划；

（二）决定公司的经营方针、投资计划和融资计划；

（三）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；

（四）审议批准董事会的报告；

- （五）审议批准监事会的报告；
- （六）审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；
- （七）审议批准公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- （八）对公司增加或者减少注册资本作出决议；
- （九）对发行公司债券作出决议；
- （十）审议批准公司除董事会审议决定以外的对外担保事项；
- （十一）审议批准公司对外捐赠计划；
- （十二）对公司合并、分立、解散、清算或者变更公司形式等事项作出决议；
- （十三）修改本章程；
- （十四）对公司与关联人发生的交易（公司提供担保、获赠现金资产、单纯减免公司义务的债务除外）金额在 3,000 万元以上且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的关联交易作出决议；
- （十五）对公司聘用、解聘会计师事务所作出决议；
- （十六）审议批准本章程第四十八条规定的重大交易；
- （十七）审议公司在一年内购买、出售重大资产超过公司最近一期经审计总资产 30% 的事项；
- （十八）审议批准变更募集资金用途事项；
- （十九）审议员工持股计划、股权激励计划；
- （二十）审议法律、行政法规、部门规章及本章程规定应当由股东大会决定的其他事项。

上述股东大会的职权不得通过授权的形式由董事会或其他机构和个人代为行使。”

2、股东大会运行情况

报告期内，公司共召开 11 次股东（大）会，其中有限责任公司阶段召开 4 次股东会，股份有限公司阶段召开 7 次股东大会。公司自 2019 年 6 月 26 日创立大会以来，股东大会的运行逐步规范，对公司董事、监事和独立董事的选举、利润分配、《公司章程》及其他主要管理制度的制订和修改、首次公开发行股票的决定和募集资金投向等重大事宜作出了有效决议。股东大会依法履行了《公司法》《公司章程》所赋予的权利和义务。

（二）董事会制度

公司建立健全了董事会制度，完善了董事会议事规则。《公司章程（草案）》及《董事会议事规则》对董事会的职权、召开方式与条件、表决方式等作了明确规定。

1、董事会构成

公司设董事会，董事会是股东大会决议的执行机构，依法行使《公司法》规定的职权和股东大会授予的职权，对股东大会负责，并向股东大会报告工作。公司董事会由 9 名董事组成。其中，股东大会选举产生 8 名董事；公司职工代表大会选举产生 1 名职工董事；董事每届任期 3 年，连选可以连任。董事可以兼任高级管理人员。

2、董事会的职权

《公司章程（草案）》第一百二十二条规定，董事会行使下列职权：

- “（一）召集股东大会会议，并向股东大会报告工作；
- （二）执行股东大会的决议；
- （三）制订公司章程和公司章程的修改方案；
- （四）制订公司的发展战略和中长期发展规划，并对其实施进行监控；
- （五）决定公司的经营计划和投资方案；
- （六）制订公司的年度财务预算方案、决算方案和投资计划、融资计划；

- （七）制订公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- （八）制订公司增加或者减少注册资本方案；
- （九）制订公司发行公司债券的方案；
- （十）拟订公司重大收购、收购公司股票或者合并、分立、解散或者变更公司形式方案；
- （十一）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、委托理财、关联交易等事项；
- （十二）决定公司对控股子公司以及控股子公司相互之间的担保事项；
- （十三）按照有关规定，行使对公司高级管理人员职务的管理权，决定聘任或者解聘公司总经理、董事会秘书及其薪酬事项；根据总经理的提名，决定聘任或者解聘公司副总经理、总会计师、总法律顾问等高级管理人员及其薪酬事项；
- （十四）决定公司内部管理机构的设置；
- （十五）制定公司的基本管理制度；
- （十六）管理公司信息披露事项；
- （十七）向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；
- （十八）听取公司总经理的工作汇报并检查总经理的工作；
- （十九）法律、行政法规或公司章程规定以及股东大会授予的其他职权。

董事会可根据生产经营需要对其职权进行授权，具体授权经董事会审议通过后执行，但不得将法定由董事会行使的职权授予董事长、总经理等行使。

董事会行使职权应当与职工民主管理相结合，支持公司工会、职工代表大会依照有关法律、行政法规履行权利，维护职工的合法权益。”

3、董事会运行情况

报告期内，公司共召开 31 次董事会，其中有限责任公司阶段召开 14 次董事会，股份有限公司阶段召开 17 次董事会。公司董事会运行规范，依据《公司法》

《公司章程》规定，对公司高级管理人员的选聘、实施重大生产经营决策、制定主要管理制度等作出了有效决议。

（三）监事会制度

公司建立健全了监事会制度，完善了监事会议事规则。《公司章程（草案）》及《监事会议事规则》对监事会的职权、召开方式与条件、表决方式等做了明确规定。

1、监事会的构成

公司设立监事会，根据法律、行政法规、部门规章和《公司章程（草案）》的规定行使监督职能。监事会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。公司监事会由 3 名监事组成，由股东大会选举产生 2 名；职工监事 1 名，由职工通过职工代表大会选举产生。

2、监事会的职权

《公司章程（草案）》第一百五十八条规定，监事会行使下列职权：

“（一）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；

（二）检查公司的财务；

（三）对董事、高级管理人员执行职务的行为进行监督，对违反法律、行政法规、部门规章、本章程或者股东决定的董事、高级管理人员提出罢免的建议；

（四）当董事、高级管理人员的行为损害公司利益时，要求其予以纠正；

（五）提议召开临时股东大会，在董事会不履行《公司法》规定的召集和主持股东大会职责时召集和主持股东大会；

（六）向股东大会提出提案；

（七）提议召开董事会临时会议；

（八）依照《公司法》的规定，对董事、高级管理人员提起诉讼；

（九）当公司经营情况异常时，可以进行调查；必要时，可以聘请会计师事

务所等协助其工作，费用由公司承担；

（十）法律、行政法规、部门规章和本章程规定的其他职权。”

3、监事会的运行情况

报告期内，公司共召开 11 次监事会，其中有限责任公司阶段召开 4 次监事会，股份有限公司阶段召开 7 次监事会。公司监事会运行规范，对公司董事和高级管理人员的工作、公司的财务与经营工作、关联交易的执行等重大事宜实施了有效监督。

（四）独立董事制度

报告期内，公司建立健全了独立董事制度。《公司章程（草案）》及《独立董事工作细则》对独立董事的提名、职权、工作条件等作了明确规定。

1、独立董事任职情况

公司现有独立董事 3 名。2019 年 6 月 26 日，公司召开创立大会，选举刘俊海、王永海、闵勇为公司第一届董事会独立董事。截至本招股说明书签署日，公司董事会中独立董事人数占董事会人数的比例不低于 1/3。

2、独立董事的职权

公司制定了《独立董事工作细则》，为了充分发挥独立董事的作用，独立董事除具有公司董事享有的职权外，还具有以下特别职权：

“（一）对公司关联交易制度中规定的由股东大会、董事会审议批准的关联交易应事先取得独立董事的认可；独立董事做出判断前，可以聘请中介机构出具独立财务顾问报告，作为其判断的依据；

（二）向董事会提议聘用或者解聘会计师事务所；

（三）向董事会提请召开临时股东大会；

（四）提议召开董事会；

（五）独立聘请外部审计机构和咨询机构；

（六）在股东大会召开前公开向股东征集投票权。”

独立董事除履行上述职责外，还应当对以下事项向董事会或股东大会发表独立意见：

- “（一）提名、任免董事；
- （二）聘任或者解聘高级管理人员；
- （三）公司董事、高级管理人员的薪酬；
- （四）公司关联交易制度中规定的由股东大会、董事会审议批准的关联交易；
- （五）公司制定、调整利润分配政策或方案；
- （六）变更募集资金用途；
- （七）重大资产重组方案、股权激励计划；
- （八）独立董事认为可能损害中小股东权益的事项；
- （九）有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》规定的其他事项。

独立董事应当就上述事项发表以下几类意见之一：同意；保留意见及其理由；反对意见及其理由；无法发表意见及其障碍。”

3、独立董事发挥作用情况

自公司独立董事制度建立以来，独立董事依据《公司章程》《独立董事工作细则》等要求积极参与公司决策，公司治理结构有较大改善，在关联交易、董事和高级管理人员的选聘及重大生产经营投资决策等方面，独立董事发表了独立意见；对于重大关联交易，在相关议案提交董事会审议前，独立董事审阅了相关议案并发表了事前认可意见。综上，独立董事发挥了在财务、法律及战略决策等方面的专业特长，维护了全体股东的利益，对于促进公司规范运作、把握公司发展战略等方面发挥了积极作用。

（五）董事会秘书制度

1、董事会秘书的职责

公司《董事会秘书工作细则》对董事会秘书的职责规定如下：

“（一）负责公司信息对外公布，协调公司信息披露事务，组织制定公司信息披露事务管理制度，督促公司和相关信息披露义务人遵守信息披露相关规定；

（二）负责投资者关系管理及股东资料管理工作，协调公司与证券交易所、证券监管机构、股东及实际控制人、保荐人、证券服务机构、媒体等之间的信息沟通；

（三）组织筹备董事会会议和股东大会会议，参加股东大会会议、董事会会议、监事会会议及高级管理人员相关会议，负责董事会会议记录工作并签字；

（四）负责公司信息披露的保密工作，在未公开重大信息泄露时，及时向上海证券交易所报告并披露；

（五）关注媒体报道并主动求证报道的真实性，督促公司董事会及时回复有关问询；

（六）组织公司董事、监事和高级管理人员进行相关法律、行政法规及相关规定的培训，协助该等人员了解各自在信息披露中的职责；

（七）知悉公司董事、监事和高级管理人员违反法律、行政法规、部门规章、其他规范性文件、上市规则、上海证券交易所其他规定和《公司章程》时，或者公司作出或可能作出违反相关规定的决策时，应当提醒相关人员，并立即向证券监管机构和上海证券交易所报告；

（八）负责公司股权管理事务，保管公司董事、监事、高级管理人员、控股股东及其董事、监事、高级管理人员持有本公司股份的资料，并负责披露公司董事、监事、高级管理人员持股变动情况；

（九）《公司法》、中国证监会和上海证券交易所及《公司章程》要求履行的其他职责。”

2、董事会秘书职责履行情况

公司董事会秘书卢海林自任职以来，依法筹备了历次董事会会议及股东大会会议，确保了公司董事会和股东大会的依法召开，在改善公司治理上发挥了重要作用，促进了公司的规范运作。

（六）董事会专门委员会

2019年6月26日，公司第一届董事会第一次会议审议通过了《关于设立董事会专门委员会的议案》，公司董事会下设战略委员会、审计与风险管理委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会等四个专门委员会。专门委员会成员全部由董事组成，其中审计与风险管理委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会中独立董事应占多数并担任主任委员，审计与风险管理委员会中至少应有1名独立董事是会计专业人士。截至本招股说明书签署日，公司董事会专门委员会构成如下：

名称	成员
战略委员会	范杰、赵增海、闵勇
审计与风险管理委员会	王永海、赵国庆、刘俊海
提名委员会	刘俊海、闵勇
薪酬与考核委员会	闵勇、袁英平、王永海

1、战略委员会

公司战略委员会的主要职责：对公司长期发展战略规划进行研究并提出建议；对《公司章程》规定须经董事会批准的重大投资融资方案进行研究并提出建议；对《公司章程》规定须经董事会批准的重大资本运作、资产经营项目进行研究并提出建议；对其他影响公司发展的重大事项进行研究并提出建议；对以上事项的实施进行检查；董事会授权的其他事宜。

2、审计与风险管理委员会

公司审计与风险管理委员会应当履行的主要职责：监督及评估外部审计工作，提议聘请或更换外部审计机构；监督及评估内部审计工作，负责内部审计与外部审计的协调；审核公司的财务信息及其披露；监督及评估公司的内部控制；评价和监督公司经营活动的合法性和合规性；审议重大风险管理策略和解决方案、重大风险应对报告；审议并向董事会提交全面风险管理和内控评价报告；监督风险

管理和内控管理的健全性、合理性和执行有效性；董事会授权的其他事项。

3、提名委员会

公司提名委员会的主要职责：研究董事、高级管理人员的选择标准和程序，并提出意见或建议；遴选合格的董事人选和高级管理人员人选；对董事人选和高级管理人员人选进行审核并提出建议；董事会授予的其他职权。

4、薪酬与考核委员会

公司薪酬与考核委员会的主要职责：研究董事、高级管理人员考核标准，进行考核并提出建议；研究董事、高级管理人员薪酬政策或方案；审查公司董事（非独立董事）及高级管理人员履行职责的情况并对其进行年度绩效考评；对公司薪酬制度执行情况进行监督；董事会授权的其他事宜。

三、报告期内违法违规行为情况

（一）行政处罚情况

报告期初至 2020 年 9 月 30 日，发行人及其控股子公司共受到 107 项处罚，2017 年、2018 年、2019 年及 2020 年 1-9 月受到的行政处罚数量分别为 43 个、35 个、20 个及 9 个，呈逐年减少趋势。

前述 107 项处罚中，36 项处罚为处罚金额 1 万元以下的处罚，71 项处罚为 1 万元以上的处罚。在 71 项金额 1 万元以上的处罚中，其中 67 项处罚根据主管机关出具的书面文件确认不属于情节严重的处罚事项，其余 4 项处罚根据相应法律法规也不属于重大违法行为。前述 107 项处罚中，与土地使用相关处罚 39 项，与工程规划及施工相关处罚 17 项，与环保相关处罚 10 项，与消防相关处罚 4 项，与税务相关处罚 27 项，与业务主管部门相关处罚 2 项，其他处罚 8 项。

具体情况如下：

1、土地使用相关处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	宾县大泉子风力发电有限公司	宾县国土资源局	2017年1月4日	宾国土行处罚字1612263号	于2014年5月在三宝乡大泉子村十三户屯东1公里处，未经国土资源行政主管部门批准，擅自占用土地9,537平方米，属于违法占地	罚款	95,370.00	已缴纳并整改
2	宾县大泉子风力发电有限公司	宾县自然资源局	2019年10月10日	(2019)100901号	于2014年6月，未经国土资源行政主管部门批准，擅自占用三宝乡大泉子村及宝山村土地建设道路	责令退还非法占用的土地；罚款	40,760.00	已缴纳并整改
3	海南州海锦科士达新能源有限公司	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧(草监)罚(2017)18号	没有依法办理草原征占用手续的情况下，擅自在草原上修建建筑物，非法占用使用草原0.7819公顷	罚款	23,222.43	已缴纳并整改
4	海南州益鑫新能源科技有限公司	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧(草监)罚(2017)20号	没有依法办理草原征占用手续的情况下，擅自在草原上修建建筑物，非法占用使用草原0.8656公顷	罚款	25,708.32	已缴纳并整改
5	海南州铸玛光能新能源有限公司	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧(草监)罚(2017)17号	没有依法办理草原征占用手续的情况下，擅自在草原上修建建筑物，非法占用使用草原0.4381公顷	罚款	13,011.57	已缴纳并整改
6	金峰新能源共和发电有限公司	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧(草监)罚(2017)21号	没有依法办理草原征占用手续的情况下，擅自在草原上修建建筑物，非法占用草原1.0309公顷	罚款	30,617.73	已缴纳并整改
7	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨县林业局	2018年8月3日	金林罚决字(2018)008032号	2016年至2017年6月30日期间在实施金寨100MW综合利用光伏发电项目过程中，擅自	责令限期恢复原状；罚款	108,460.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
	司				改变林地用途 5,423 平方米			
8	库伦旗协力光伏有限公司	库伦旗农牧业局	2018 年 5 月 7 日	库农牧（草原）决（2018）3 号	在库伦旗通辽市国有瓦房牧场 23.2MWp 光伏扶贫项目未经批准，非法使用草原 13.431 亩	罚款	20,146.50	已缴纳并整改
9	库伦旗协力光伏有限公司	库伦旗自然资源局	2018 年 11 月 5 日	编号：16 号	库伦旗协力公司 23.2MWp 光伏扶贫项目未经批准非法占地 4,199.97 平方米	没收非法占用的土地上的部分建筑物及其他设施；罚款	12,599.00	已缴纳并整改
10	灵宝华祥风电开发有限公司	灵宝市自然资源局	2019 年 9 月 4 日	灵自然资执罚（2019）2007 号	未经批准于 2018 年 7 月擅自占用苏村乡董家沟村 5,737 平方米土地建风电升压站	责令退还非法占用的土地，没收部分建筑物及其他设施；罚款	28,685.00	已缴纳并整改
11	灵宝华祥风电开发有限公司	卢氏县林业局	2019 年 3 月 1 日	卢林罚决字（2019）第 13 号	2018 年 8 月在卢氏县杜关镇尧头村寺沟组后沟岭林坡上修建风力发电工程第 42 号风电基站时，未经林业主管部门审核同意，擅自在林坡上拓宽便道和修建基站，占用林地 2.2068 亩（1,472 平方米）	责令限期恢复原状；罚款	22,080.00	已缴纳并整改
12	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	达茂旗草原监督管理局	2018 年 4 月 15 日	达草监（草原）罚（2018）7 号	在巴音敖包苏木镇施工的风力发电项目未经批准非法使用草原 67.1 亩	立即停止违法行为并办理征占用审核审批手续；罚款	68,154.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
13	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	达茂旗草原监督管理局	2018年9月1日	达草监（草原）罚（2018）7B号	当事人施工风力发电项目未经批准非法使用草原60.2亩	立即停止非法使用的行为并办理占用手续；罚款	61,146.00	已缴纳并整改
14	三峡新能源朝阳发电有限公司	朝阳县林业局	2017年10月13日	朝林罚决字[2017]第18号	未经林业主管部门审批，擅自在朝阳县大庙镇水泉村光山后山上建设光伏发电，非法占用林地共计13.7807公顷	责令限期恢复原状；罚款	1,378,760.00	已缴纳并整改
15	三峡新能源朝阳发电有限公司	朝阳县林业和草原局	2019年10月14日	朝林罚决字[2019]第118号	未经县级林业主管部门审批的情况下，擅自在朝阳县大庙镇邓杖子村1林班56小班，水泉村1林班10小班、8小班内非法占用林场用于场内道路，共占用林地面积3,823平方米	责令限期恢复原状；罚款	38,230.00	已缴纳并整改
16	三峡新能源共和发电有限公司	共和县自然资源局	2019年11月28日	共自然资罚决字（2019）6号	未经有权人民政府批准，在共和县切吉乡塔秀村、东科村非法占地，面积为42.006亩（28,004平方米）	罚款	280,040.00	已缴纳并整改
17	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	淮南市国土资源局	2017年10月17日	淮国土资罚字（2017）6072号	2017年6月三峡新能源淮南光伏发电有限公司未经批准非法占地建设三峡新能源潘集区150MW水面光伏电站项目升压站，未办理任何用地手续，也未经任何部门批准同意	责令限期退还非法占用的土地；限期拆除部分建筑物和其他设施，恢复土地原状；罚款	90,943.15	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
18	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县林业局	2017年11月23日	永林罚决字（2017）第07号	位于永昌县河西堡镇大寨滩50兆瓦并网光伏发电项目工程所见的部分设施在林地内，项目实际占用林地15.78公顷，构成擅自改变林地用途	罚款	473,400.00	已缴纳并整改
19	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县林业局	2018年6月8日	涑林罚决字[2018]第8号	在涑源县北石佛乡石道沟村路山坡建光伏综合楼和35KV开关站占用未成林林地，未办理征占用林地手续，占地地类为未成林林地，占用未成林林地3,102平方米	限期恢复原状；罚款	93,060.00	已缴纳并整改
20	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县林业局	2018年8月22日	涑林罚决字[2018]第15号	在涑源县北石佛乡石道沟村路北山坡建造备件库房及对地面进行硬化占用未成林林地，未办理征占用林地手续，占地地类为未成林林地，占用未成林林地2,607平方米	限期恢复原状；罚款	62,010.00	已缴纳并整改
21	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县国土资源局	2018年6月4日	喜国土资罚（2018）第2号	于2017年6月在喜德县红莫镇特火村非法占地修建70MW风电场升压站	责令退还非法占用土地并没收土地上新建的建筑物和其他设施；罚款	83,687.80	已缴纳并整改
22	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县国土资源局	2017年11月22日	曲政国土执罚[2017]第31号	未经批准，擅自占用孝墓乡西口南村村南土地建光伏电站项目的管理区及升压站，已完工并投入使用，占地总面积7,081.31平方米，全部为未利用	责令退还非法占用的土地；罚款	113,301.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
					地，符合《曲阳县土地利用总体规划》（2010年-2020年）			
23	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县国土资源局	2017年4月13日	曲政国土执罚（2017）第2号	在未办理有关用地手续的情况下，擅自占用齐村峪里村土地建综合办公楼，占地面积8.52亩，其中建筑面积864.9平方米，已建成投入使用。所占土地类为：其中建设用地0.03亩、坑塘水面6.00亩符合《曲阳县土地利用总体规划》（2010年-2020年），耕地2.50亩，不符合《曲阳县土地利用总体规划》（2010年-2020年）。	责令退还非法占用的土地；没收部分建筑和其他设施；限期拆除部分建筑物和其他设施，恢复原状；罚款	83,150.00	已缴纳并整改
24	三峡新能源微山发电有限公司	微山县国土资源局	2018年1月15日	微国土资罚决字（2018）1号	未经批准于2017年11月，擅自占用付村街道杨路口村集体土地5.66亩（合计3,774平方米）	责令退还非法占用的土地；没收在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地原状；罚款	113,220.00	已缴纳并整改
25	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县自然资源局	2018年10月15日	师国土资执罚（2018）第34号	未取得合法土地手续擅自占用陆良县雄壁镇3个村委会集体土地8,083平方米	完善用地手续；罚款	52,610.00	已缴纳并整改
26	三峡新能	陆良县自然资	2018年10月15	陆国土（2018）	在未办理用地手续情况下擅自	完善用地	24,560.00	已缴纳并

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
	源云南师宗发电有限公司	源局	日	罚字第 36 号	占用陆良县召夸镇 2 个村委会集体土地 1,618 平方米	手续；罚款		整改
27	社旗国合风力发电有限公司	社旗县国土资源局	2018 年 11 月 20 日	社国土罚决字 [2018]第 106 号	未经县级以上人民政府批准，于 2018 年 9 月擅自占用社旗县下洼镇马蹄村土地 3,976 平方米（约合 5.54 亩）建社旗风电场二期工程。	没收非法占用土地上新建建筑物和其他设施；罚款	59,640.00	已缴纳并整改
28	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	乌兰县农牧和扶贫开发局	2019 年 9 月 3 日	乌农扶（草原）罚（2019）4 号	在未办理任何审核审批手续的情况下，在柯柯镇西沙沟村非法使用草原，对 12.14 亩草原被破坏	责令立即停止违法行为；罚款	18,027.90	已缴纳并整改
29	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县国土资源局	2018 年 9 月 6 日	昔国土资罚字 [2018]52 号	未办理用地手续的情况下，擅自占用沾尚镇新口上村的土地建升压站（车库、停车场），占地面积 7.85 亩	责令退还非法占用的土地；责令拆除部分建筑物和其他设施，恢复土地原状；罚款	52,306.00	已缴纳并整改
30	诸城天融风力发电有限公司	诸城市国土资源局	2018 年 9 月 21 日	诸国土行罚字（2018）256 号	未经批准，于 2017 年 5 月起擅自占用桃林镇大鹤现村等 15 个村土地 9,600 平方米（其中旱地 4,727 平方米、有林地 2,806 平方米、其他林地 400 平方米、其他草地 1,184 平方米、茶园 336 平方米、果园 131 平方米、农村道路 16 平方米）合 14.4 亩	责令限期退还非法占用的土地；罚款	257,715.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
					建风机基础			
31	三峡新能源米脂发电有限公司	米脂县自然资源和规划局	2020年3月17日	米政资规处(2020)1号	在未取得用地手续的情况下，擅自占用土地建设风电工程，占地7100平方米	责令退还土地；没收建筑物及附属设施；罚款	66,419	已缴纳整改中
32	三峡新能源彰武发电有限公司	彰武县林业局	2018年5月31日	彰林罚决字[2018]号	光伏发电项目未经林业主管部门审批，未办理林业征占用林地手续的情况下，在彰武县冯家镇贝营子村擅自改变林地用途7.301公顷	责令限期恢复原状；罚款	730,100.00	已缴纳整改中
33	三峡新能源彰武发电有限公司	彰武县林业局	2018年5月31日	彰林罚决字[2018]号	光伏发电项目未经林业主管部门审批，未办理林业征占用林地手续的情况下，在彰武县冯家镇贝营子村擅自改变林地用途4.7071公顷	责令限期恢复原状；罚款	470,710.00	已缴纳整改中
34	三峡新能源道县发电有限公司	道县自然资源局	2020年8月4日	道自然资罚字[2020]43号	未取得合法用地手续的擅自占用土地16.185亩	罚款；没收非法占用土地上新建的建筑物和其他设施	64,740	已缴纳整改中
35	海南州海锦科士达新能源有限公司(二期)	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧(草监)告(2017)19号	未依法办理草原占用手续擅自在草原上修建建筑物，占用草原面积0.0630公顷。	罚款	1,871.1	已缴纳并整改
36	三峡新能源共和发电有限公司	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧(草监)告(2017)27号	未依法办理草原占用手续擅自在草原上修建建筑物，占用草原面积0.028公顷。	罚款	831.6	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项及原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
	司							
37	海南州捷普绿能有限公司	共和县农牧和科技局	2017年9月7日	共农牧（草监）告（2017）74号	未依法办理草原占用手续擅自在草原上修建建筑物，占用草原面积0.2649公顷。	罚款	7,867.53	已缴纳并整改
38	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	淮南市国土资源局	2018年3月29日	淮国土资罚字（2018）6017号	未经批准非法占用土地	罚款；责令退还非法占用土地	6,651.15	已缴纳并整改
39	宿州市符阳光发电有限公司	宿州市埇桥区国土资源局	2017年4月25日	宿埇国土资执罚（2017）704号	未经批准非法占用土地	罚款；责令退还土地；没收新建建筑物	6,000	已缴纳并整改

发行人存在一定数量的土地相关处罚，主要是新能源发电行业的特点所致。新能源行业发展速度快，项目建设周期较短，而建设用地相关审批层级多、周期长，土地相关手续的办理滞后于项目建设的进度，因而导致出现土地相关处罚。

上述39项处罚中，第35项至第39项为处罚金额1万元以下的处罚，不属于情节严重的处罚事项；其余34项处罚，均已取得主管机关出具的证明或说明文件，确认不属于重大违法行为。除第31项至第34项处罚正在整改中外，其余均已整改完毕。

新能源行业发展速度快，项目建设周期较短，而建设用地相关审批层级多、周期长，土地相关手续的办理滞后于项目建设的进度，因而导致出现土地相关处罚。

晶科科技（股票代码601778）于2020年5月在上海证券交易所上市，其主营业务为光伏电站的运营管理，与发行人属于可比同行业公司。

发行人与晶科科技的土地相关处罚对比情况如下：

公司简称及股票代码	并网装机容量	土地处罚数量
晶科科技（601778）	2.95GW（光伏）	33
三峡新能源	4.21GW（光伏）	39
	6.28GW（风电）	

从上表可知，三峡新能源土地相关处罚较多的情况与同行业公司相似，符合行业特点。

2、工程规划与施工处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县住房和城乡建设局	2017年4月26日	宾建罚字[2017]第001号	宾县大个岭风电场升压站工程建设未取得施工许可证擅自施工，未按照规定办理工程质量监督手续，未办理竣工验收擅自交付使用	罚款	348,666.30	已缴纳并整改
2	慈溪长江风力发电有限公司	慈溪市综合行政执法局	2017年11月16日	(2017)甬慈建设一决字第17号	2016年2月至6月，公司在未取得建设工程规划许可证的情况下，擅自建设位于慈溪市现代农业开发区管委会（往北400米）的维修仓库，面积9,030.58m ²	罚款	580,000.00	已缴纳并整改
3	临胸天融风力发电有限公司	临胸县综合行政执法局	2018年12月5日	临综执（城）罚字（2018）第092号	未取得建设工程规划许可证的情况下，于2017年3月26日开始建设控制楼、辅房、餐厅、油品库、高压配电装置楼、SVG室，到2017年10月31日建成	罚款	140,012.80	已缴纳并整改
4	三峡新能源朝阳发电有限公司	朝阳市建设工程招标投标管理办公室	2017年3月20日	朝住建招罚[2017]35号	太阳能光伏发电项目工程建设未按规定办理建筑工程施工许可证擅自施工	罚款	55,000.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
5	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	淮南市潘集区城市管理行政执法局	2018年8月8日	（潘城管）行执罚决字[2018]18010号	未经相关建设规划等部门批准，擅自于潘集区225省道泥河段泥河变电所北侧建设房屋	罚款；补办相关建设手续	100,000.00	已缴纳并整改
6	三峡新能源开原风电有限公司	开原市城乡规划局	2018年3月7日	开规罚决字（2018）第01号	综合楼、附属楼、配电室未取得建设工程规划许可证进行建设	罚款	95,000.00	已缴纳并整改
7	三峡新能源永安发电有限公司	永安市城市管理局	2019年10月18日	永城管规（2019）处罚决定书第10号	未取得建设工程规划许可证，于2018年7月开始在现永安市贡川镇张荆村66号永安贡川风电场作为工程配套设施建设5栋大楼项目，目前已完成主体结构及外墙装修建设。	罚款	170,132.00	已缴纳并整改
8	三峡新能源永安发电有限公司	永安市城市管理局	2019年10月18日	永城管规（2019）处罚决定书第11号	于2018年7月开始在现永安市贡川镇张荆村66号永安贡川风电场作为工程配套设施建设5栋大楼项目，目前已完成主体结构及外墙装修建设，该项目未申请验线即开工建设，目前已完工	罚款	68,053.00	已缴纳并整改
9	三峡新能源永安发电有限公司	永安市住房和城乡建设局	2019年11月22日	永建筑字[2019]处罚决定书第10号	建设的贡川镇的新能源风能发电项目，未申领施工许可证擅自开工	责令限期补办施工许可证；罚款	53,184.67	已缴纳并整改
10	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区综合行政执法局	2018年11月9日	沾综执罚决（2018）00117号	在沾化区滨海镇政府驻地的一期升压站项目，未取得建筑工程施工许可证已自行建设完毕，涉及违法建设面积3,500.25平方米	限期办理建设工程规划许可证；罚款	100,140.27	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
11	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区住房和城乡建设局	2019年2月25日	沾住建罚[2019]003号	在滨州市沾化区滨海镇政府驻地（通海路2号）私自建设	罚款	24,600.00	已缴纳并整改
12	社旗国合风力发电有限公司	社旗县住房和城乡建设局	2017年5月31日	社建罚决字（2017）1号	风电场110KV升压站土建工程，该工程建筑面积已达2,388.28平方米，不能提供《建筑工程施工许可证》。	责令改正；罚款	58,100.00	已缴纳并整改
13	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽市住房和城乡建设局	2017年12月29日	JSZJ17-009	光伏并网发电项目的房屋建筑工程，未取得建筑工程施工许可证擅自开工	罚款	34,281.00	已缴纳并整改
14	三峡新能源平山发电有限公司	平山县城市管理综合行政执法局	2020年4月21日	（平城管）罚字[2020]第（10）号	未办理建设工程规划许可证和建筑工程施工许可证擅自开工建设	罚款	114,840	已缴纳并整改
15	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县综合行政执法局	2020年8月21日	巨综执处字[2020]第G4-001号	未取得建设工程规划许可证即开工建设	罚款、补办建设工程规划许可证	269,470	已缴纳并整改
16	三峡新能源盐城大丰有限公司	江苏省自然资源厅	2020年9月7日	苏海执处罚[2020]004号	未报经主管机关批准和备案，擅自进行海底电缆管道的铺设施工	罚款	100,000	已缴纳并整改
17	三峡新能源沂源发电有限公司	沂源县住房和城乡建设局	2017年3月15日	源建行处字[2017]第05号	生产办公楼工程未办理施工许可证擅自施工	罚款	4,569	已缴纳并整改

与土地处罚类似，规划相关的处罚也是由于新能源行业特点所致。新能源行业发展速度快，项目建设周期短，而规划手续的办理周期较长，相关手续的办理滞后于项目建设的进度，因而导致出现规划相关处罚。上述17项处罚均已完成整改。第17项处罚为金额

1万元以下的处罚，不属于情节严重的处罚事项；其余16项处罚，已取得主管机关出具的证明，确认不属于重大违法行为。

3、环保处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	海南州益鑫新能源科技有限公司	海南州环境保护局	2018年4月12日	南环罚告（2018）2号	危险废物贮存室未设置危险废物标识，无危险废物台账记录，危险废物与非危险废物物品混放，无独立贮存场所	责令限期整改；罚款	20,000.00	已缴纳并整改
2	弥勒石洞山发电有限公司	红河州环境保护局	2017年5月23日	红环罚字（2017）20号	变电系统未依法报批建设项目环境影响评价文件，擅自扩大规模并投入使用	责令改正违法行为；罚款	248,000.00	已缴纳并整改
3	三峡新能源普安发电有限公司	普安县环境保护局	2017年9月4日	普环罚[2017]19号	在普安县盘水街道（横冲梁风电场）修建的2#、9#、11#风力发电机组噪声超标，对附近的养殖场有一定影响。	责令立即停止违法行为；罚款	20,000.00	已缴纳并整改
4	三峡新能源尚义风电有限公司	张家口市生态环境局尚义分局	2017年8月1日	尚环罚[2017]5号	升压站及送出线路未报批环境影响评价文件即建成投用，且未经环保部门验收	罚款	76,065.48	已缴纳并整改
5	三峡新能源微山发电有限公司	济宁市生态环境局微山县分局	2019年11月13日	济环微罚字（2019）62号	微山采煤沉陷区光伏领跑技术基地三峡新能源傅村50MW光伏发电项目未报经生态环境部门审批	罚款	1,745,442.00	已缴纳并整改
6	三峡新能源微山发电有限公司	济宁市生态环境局微山县分局	2019年11月20日	济环微罚字（2019）101号	微山采煤沉陷区光伏领跑技术基地三峡新能源傅村50MW光伏发电项目需要配套建设的环保设施未经验收即投入生产	罚款	200,000.00	已缴纳并整改
7	三峡新能源云南师	曲靖市生态环境局师宗分局	2018年6月26日	师环罚[2018]5号	未依法向社会公开环境保护设施验收报告	责令立即停止风机	50,000.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
	宗发电有限公司					的运行； 罚款；风机按照环保要求进行改造达标后运营		
8	神木市远航新能源开发有限公司	榆林市环境保护局	2018年11月14日	榆环罚字（2018）137号	110KV输变电工程项目于2017年6月投运以来，未进行环保验收	罚款	200,000.00	已缴纳并整改
9	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽市环境保护局	2017年6月16日	双环罚字（2017）6号	光伏发电升压站项目环境影响评价文件未经环保部门批准，属于未批先建项目	罚款	35,000.00	已缴纳并整改
10	巨野县峻阳新能源发电有限公司	菏泽市生态环境局巨野县分局	2020年5月19日	荷局环罚字20200429JYXN	未完成辐射环境影响评价报告表审批，擅自完成工程建设	罚款	440,000.00	已缴纳并整改

上述10项处罚均已完成整改，全部取得处罚机关出具的证明或说明文件，确认不属于重大违法行为。

4、消防处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	淮南市潘集区公安消防大队	2018年8月2日	淮潘公（消）行罚决字（2018）0011号	水面光伏电站项目未经消防设计审核及验收擅自投入使用	责令停止使用；罚款	60,000.00	已缴纳并整改

2	金峰新能源共和发电有限公司	海南州藏族自治州公安消防支队	2018年4月27日	共公(消)行罚决字〔2018〕0013号	擅自停运消防设施	罚款	20,000.00	已缴纳并整改
3	维西龙渡发电有限责任公司	维西傈僳族自治县公安消防大队	2017年7月21日	维公(消)行罚决字[2017]0015号	消防安全标志、配置设置不合理	罚款；责令改正	5,000	已缴纳并整改
4	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	包头市达茂旗公安消防大队	2017年2月27日	包达公(消)行罚决字(2017)0010号	消防设施、器材未保持完好有效(停用消防水泵、室内消火栓损坏)	罚款	9,500	已缴纳并整改

上述4项处罚均已完成整改。第3项及第4项处罚为金额1万元以下的处罚，不属于情节严重的处罚事项。第1项处罚已取得主管机关出具的证明或说明文件，确认不属于重大违法行为。

上述第2项处罚不属于重大违法行为，具体原因如下：

根据《中华人民共和国消防法》第六十条的规定，单位擅自拆除、停用消防设施、器材的，处五千元以上五万元以下罚款。根据共和县公安消防大队作出的“共公（消）行罚决字[2018]0013号”行政处罚决定书，对金峰共和的罚款金额为20,000元，处于《中华人民共和国消防法》第六十条规定的罚款金额范围的中低水平。

金峰共和前述停用消防设施的行为未造成任何危害后果，其目前依法设置了消防设施并处于正常可使用状态。根据《中华人民共和国消防法》第六十条的规定，结合金峰共和前述违法行为的后果及实际罚款金额，其前述处罚不属于情节严重的处罚事项，不构成发行人本次上市的实质性障碍。

5、税务处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
----	------	------	------	--------	---------	------	---------	---------

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远市地方税务局稽查处	2017年6月14日	开地税稽罚（2017）3号	少缴纳印花税	罚款	21,391.50	已缴纳并整改
2	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市国家税务局稽查局	2017年7月11日	桐国税稽罚（2017）5号	未按规定申报缴纳增值税	罚款	27,295.43	已缴纳并整改
3	合肥柏茂新能源科技有限公司	合肥市瑶海区税务局	2019年7月8日	合瑶税简罚[2019]123065号	2019年1月1日至2019年3月31日企业所得税（应纳税所得额）未按期进行申报。	罚款	100	已缴纳并整改
4	会理兆光新能源有限公司	国家税务总局成都高新技术产业开发区税务局第一税务所	2018年11月16日	成高税一税简罚[2018]769号	2017年7月1日至2018年6月30日未按期进行房产税和土地使用税申报	罚款	100	已缴纳并整改
5	三峡新能源会理中一发电有限公司	国家税务总局成都高新技术产业开发区税务局第一税务所	2018年11月16日	成高税一税简罚（2018）773号	2017年7月1日至2018年6月30日未按期进行星宸国际办公楼房产税和土地使用税申报	罚款	100	已缴纳并整改
6	会理兆光新能源有限公司	会理县地方税务局稽查局	2017年6月29日	会地税稽罚[2017]5号	1.2015年共使用账簿5本未贴花，应缴纳印花税25元。2.2015年给职工个人报销的通讯费25200元应扣未扣个人所得税3480元。	罚款	1,752.5	已缴纳并整改
7	三峡新能源（双辽）庆达发电	双辽市地方税务局稽查局	2017年5月27日	双辽地税稽罚（2017）1号	漏缴税款	罚款	22.5	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
	有限公司							
8	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	四平市国家税务局稽查局	2017年5月25日	四国税稽罚（2017）9号	漏缴税款	罚款	800	已缴纳并整改
9	社旗国合风力发电有限公司	河南省社旗县地方税务局第一税务分局	2018年6月6日	社地税罚[2018]27号	社旗公司2016年12月至2018年2月存在印花税未按期申报记录，经核实未按期申报的印花税税目均为当月零申报的印花税税目，并未不缴或者少缴税款，也无滞纳金产生。	罚款	3,100.00	已缴纳并整改
10	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市地方税务局稽查局	2017年10月19日	宁地税稽罚[2017]7号	取得物业管理费220.8元为收款收据及车辆停车费40元为无效发票	罚款	600.00	已缴纳并整改
11	三峡新能源蒙阴发电有限公司	蒙阴税务分局	2019年7月10日	蒙阴税务分局税简罚[2019]437544号	未按规定期限申报缴纳印花税	罚款	200	已缴纳并整改
12	三峡新能源蒙阴发电有限公司	国家税务总局蒙阴县税务局	2018年7月18日	蒙岱地税限改[2018]1号	未按期申报土地使用税	罚款	100	已缴纳并整改
13	临朐天融风力发电有限公司	国家税务总局临朐县税务局	2020年7月9日	临朐一分局税简罚[2020]1016号	未按照规定期限办理纳税申报和报送纳税资料	罚款	200	已缴纳并整改
14	临朐天融风力发电有限公司	国家税务总局临朐县税务局	2019年1月11日	潍坊临朐税简罚[2019]104号	未按照规定期限办理纳税申报和报送纳税资料	罚款	20	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
15	三峡新能源东营发电有限公司	国家税务总局 东营市河口区 税务局	2018年7月17日	东河国税简罚 [2018]267号	增值税未按期进行申报	罚款	200	已缴纳并 整改
16	三峡新能源微山发电有限公司	国家税务总局 微山县税务局	2018年11月20日	济宁微山税简 罚[2018]558 号	未按规定期限办理纳税申报及 报送纳税资料	罚款	50	已缴纳并 整改
17	三峡新能源微山发电有限公司	国家税务总局 微山县税务局	2018年5月16日	微地税简罚 [2018]213号	未按规定期限办理纳税申报及 报送纳税资料	罚款	200	已缴纳并 整改
18	三峡新能源微山发电有限公司	国家税务总局 微山县税务局	2018年6月26日	微地税简罚 [2018]257号	未按规定期限办理纳税申报及 报送纳税资料	罚款	200	已缴纳并 整改
19	三峡新能源微山发电有限公司	国家税务总局 微山县税务局	2017年8月8日	微国税简罚 [2017]175号	未按规定期限办理纳税申报及 报送纳税资料	罚款	500	已缴纳并 整改
20	三峡新能源酒泉有限公司	酒泉市瓜州县 地方税务局稽 查局	2017年7月18日	瓜地税稽罚 [2017]15号	印花税、个税少申报缴纳	罚款	6,620.72	已缴纳并 整改
21	三峡新能源酒泉发电有限公司	酒泉市肃州区 地方税务局稽 查局	2017年7月26日	肃区地税稽罚 [2017]14号	印花税、个税少申报缴纳	罚款	2,045.87	已缴纳并 整改
22	酒泉朝阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区 地方税务局稽 查局	2017年7月28日	肃区地税稽罚 [2017]16号	印花税、个税少申报缴纳	罚款	4,334.01	已缴纳并 整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
	司							
23	酒泉三阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区地方税务局稽查局	2017年7月27日	肃区地税稽罚[2017]15号	印花税、个税少申报缴纳	罚款	4,393.89	已缴纳并整改
24	三峡新能源尚义风电有限公司	张家口市地方税务局稽查局	2017年10月25日	冀张地税稽罚[2017]63号	2013-2014年个人所得税少代扣代缴12,200元	罚款	6,100	已缴纳并整改
25	三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	国家税务总局乌拉特中旗税务局	2017年5月	乌中地税简罚(2017)356号	未按照规定期限申报办理税务登记	罚款	500.00	已缴纳并整改
26	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	国家税务总局科尔沁右翼前旗税务局	2020年1月9日	科右前税简罚(2020)100、101、103、105-110号	未及时缴纳水利建设基金	罚款	450.00	已缴纳并整改
27	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	国家税务总局科右前旗税务局第二税务分局	2020年6月17日	科右前简税[2020]113-117号	未及时缴纳水利建设基金	罚款	250	已缴纳并整改

上述27项处罚均已完成整改。第3项至第27项处罚为金额1万元以下的处罚，不属于情节严重的处罚事项。其余2项处罚也不属于情节严重的处罚事项，不涉及重大违法违规行为。具体情况如下：

（1）桐城发电税务处罚

因桐城发电未按规定申报缴纳增值54,590.86元。2017年7月11日，桐城市国家税务局稽查局作出“桐国税稽罚(2017)5号”行

政处罚决定书，根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十三条之规定，对桐城发电按照少缴税款百分之五十罚款 27,295.43 元。

根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十三条的规定，桐城发电前述违法行为可处少缴的税款百分之五十以上五倍以下的罚款。根据桐城市国家税务局稽查局作出“桐国税稽罚（2017）5号”行政处罚决定书，对桐城发电的实际罚款金额为少缴税款百分之五十，处于《中华人民共和国税收征收管理法》第六十三条规定的罚款金额范围的最低水平。

桐城发电已经补缴了相应税款并缴纳了罚款。根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十三条的规定，鉴于桐城发电少缴税款金额较低，罚款金额处于《中华人民共和国税收征收管理法》的下限，且桐城发电已经补缴了相应税款并缴纳了罚款，其前述处罚不属于情节严重的处罚事项，不构成发行人本次上市的实质性障碍。

（2）开远弘裕税务处罚

因开远弘裕少缴纳印花税 35,502.70 元，违反了《中华人民共和国印花税法暂行条例》第二条的规定。2017 年 6 月 14 日，开远市地方税务局稽查处作出“开地税稽罚（2017）3号”行政处罚决定书，依据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十四条第二款的规定及《云南省地方税务机关行政处罚裁量标准》第 23 项的规定，对开远弘裕处不缴或少缴的印花税 42,783 元税款 50%的罚款 21,391.5 元。

根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十四条的规定及《云南省地方税务机关行政处罚裁量标准》第 23 项规定，对开远弘裕可处不缴或者少缴的税款百分之五十以上五倍以下的罚款。根据开远市地方税务局稽查处作出的“开地税稽罚（2017）3号”行政处罚决定书，对开远弘裕的实际罚款金额为少缴的印花税的百分之五十，处于《中华人民共和国税收征收管理法》及《云南省地方税务机关行政处罚裁量标准》规定的罚款金额范围下限。

开远弘裕已经补缴了相应税款并缴纳了罚款。根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十四条和《云南省地方税务机关行政处罚裁量标准》的规定，鉴于开远弘裕少缴税款金额较低，罚款金额处于《中华人民共和国税收征收管理法》的下限，且开远弘裕已经补缴了相应税款并缴纳了罚款，其前述处罚不属于情节严重的处罚事项，不构成发行人本次上市的实质性障碍。

6、业务主管部门处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	国家能源局华东监管局	2019年6月18日	华东监能罚字（2019）7号	光伏发电项目（核准容量150MW，并网容量150MW）机组于2018年12月12日完成启动试运行，一致并网至今，未取得电力业务许可（发电类），违规从事电力业务	罚款	30,000.00	已缴纳并整改
2	三峡新能源舒城发电有限公司	国家能源局华东监管局	2019年6月18日	华东监能罚字[2019]8号	舒城公司持有的风力发电项目（项目核准容量21MW，并网21MW）机组未在规定时间内取得电力业务许可（发电类）	罚款	30,000.00	已缴纳并整改

上述2项处罚所涉违规行为均已完成整改，且均已取得主管机关出具的证明或说明文件，确认不属于重大违法行为。

7、其他处罚

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
1	三峡新能源朝阳发电有限公司	朝阳市建设工程招标投标管理办公室	2017年3月20日	朝住建招罚[2017]11号	必须招标的工程于2014年10月16日开工，未办理招标	罚款	25,000.00	已缴纳并整改
2	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县安全生产监督管理局	2017年3月16日	（冀保涑源）安监管罚[2017]二股一004号	未按照规定制定生产安全事故应急预案	责令限期整改；罚款	40,000.00	已缴纳并整改
3	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市水利局	2019年7月16日	桐水罚决字（2019）010号	擅自在桐城市黄甲风电场工程建设中在19号机位附近随意倾倒废弃土石渣	罚款	51,654.00	已缴纳并整改

序号	处罚对象	处罚机关	处罚日期	处罚决定文号	处罚事项和原因	处罚方式	罚款金额（元）	缴纳及整改情况
4	三峡新能源微山发电有限公司	二级坝水利枢纽管理局	2019年11月26日	（二级坝局）罚决（2019）1号	三峡新能源傅村 50MW 光伏发电项目位于南四湖湖东大堤下级湖迎水面范围，未经河道主管机关批准擅自兴建	罚款	40,000.00	已缴纳并整改
5	三峡新能源平定发电有限公司	石家庄市桥西区食品药品监督管理局	2017年6月30日	（石西餐）行罚（2017）25号	未取得食品生产经营许可证从事食品生产经营活动	没收用于违法生产经营的工具；罚款	70,000.00	已缴纳并整改
6	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市安全生产监督管理局	2018年8月27日	（巢）安检罚2018年018号	未落实职业病防护设施“三同时”工作	警告	0	已整改
7	灵宝华祥风电开发有限公司	卢氏县森林公安局	2019年3月1日	卢森公罚决字（2019）第31号	未办理林木采伐许可证擅自砍伐林木	罚款；责令补种树木	4,080.00	已缴纳并整改
8	三峡新能源蒙阴发电有限公司	蒙阴县森林公安局	2017年8月23日	蒙森公行罚决字[2017]003号	未经林业行政主管部门批准擅自砍伐树木	罚款及责令补种林木	9,937	已缴纳并整改

上述 8 项处罚均已完成整改。第 6 项至第 8 项目处罚为金额 1 万元以下的处罚，不属于情节严重的处罚事项；第 1 项至第 4 项处罚已取得主管机关出具的说明或证明，确认不属于重大行政处罚/重大违法行为。上述第 5 项处罚也不属于重大违法行为，具体原因如下：

平定公司未依法办理单位食堂的食品生产经营许可证从事食品生产经营活动，违反了《中华人民共和国食品安全法》第三十五条的规定。

2017 年 6 月 30 日，石家庄市桥西区食品药品监督管理局作出“（石西餐）行罚（2017）25 号”行政处罚决定书，依据《中华人民

《中华人民共和国食品安全法》第一百二十二条第一款的规定，对平定公司作出了如下行政处罚：（1）没收用于违法生产经营的工具；（2）处罚款 70,000 元。

根据石家庄市桥西区食品药品监督管理局作出的“（石西餐）行罚（2017）25 号”行政处罚决定书，平定公司单位食堂的总共原材料成本为 4,264.1 元，所涉及的货值金额不足一万元，根据当时有效的《中华人民共和国食品安全法》第一百二十二条的规定，可处罚款金额为五万元以上十万元以下。平定公司实际罚款金额为 70,000 元，处于《中华人民共和国食品安全法》所规定的罚款金额范围的中低水平。

平定公司前述处罚所涉违法行为系未取得单位食堂的食品生产经营许可证，但平定公司的单位食堂仅面向单位员工提供食品，不面向社会公众，且没有发生食品安全事故。同时，平定公司已经补办取得了食品生产经营许可证。结合《中华人民共和国食品安全法》的相关规定、平定公司的实际罚款金额以及违法行为造成的后果等因素，平定公司的前述处罚不属于情节严重的处罚事项，不构成发行人本次上市的实质性障碍。

8、处罚的整改及相关内控机制情况

（1）公司已建立内控机制和制度体系，防范违规事项

发行人依法建立健全了以《内部控制管理制度（试行）》《全面风险管理制度（试行）》为核心，以《新能源项目用地管理办法》《不动产确权办证工作管理办法（试行）》《环境合规性评价管理办法（试行）》《财务管理制度》等相关制度为补充的内部控制及风险管理制度体系。

同时，发行人以董事会作为内部控制体系建设的领导和决策机构，以审计与风险管理委员会为董事会在内部控制方面作出重大决策提供咨询、建议，出具相关意见，并建立起“三道防线”内部控制机制：

①发行人各部门、各区域管理机构是公司内部控制的第一道防线，是其职责范围内内部控制的责任主体，对职责范围内的内部控制体系的健全性和有效性负责，其主要负责人是内部控制的第一责任人。

②发行人企业管理部是公司内部控制的第二道防线，作为内部控制归口管理部门。

③发行人审计部是内部控制的第三道防线，组织实施内部控制评价。

（2）发布法律指引，规范项目开发建设

发行人编制了《新能源项目开发建设法律指引》《海上风电项目开发建设法律指引》《屋顶分布式光伏项目前期开发指导手册（试行）》《新能源项目开发建设手续法律法规汇编》《新能源项目法律尽职调查指引》《新能源项目用地法律指引》《不动产登记法律知识》等相关指引或手册，结合不同类型新能源项目的特点，明确了不同项目的工作流程及合规开发建设要求，并下发至各项目公司，要求在新能源项目开发过程中严格遵照相应指引或手册执行，以规范项目开发建设流程。

（3）开展合规培训，提升合规意识

发行人定期召开内部合规培训会议，并不定期邀请法学学者、律师、法官等外部专业人士开展讲座，宣贯合规知识，提高公司业务人员的合规意识和能力。

（4）建立责任追究机制，严控违规风险

发行人制定了《违规经营投资责任追究管理制度（试行）》，明确了公司管控、风险管理、购销管理、工程承包建设、资金管理、固定资产投资等方面的违规责任追究情形。

根据发行人制定的《不动产确权办证工作管理办法（试行）》的规定，各单位如因未依法取得项目建设相关审批文件或不动产权证书，受到刑事处罚或并处罚金 20 万元以上的行政处罚的，应及时向公司报告有关情况；若导致公司遭受重大经济损失、重大行政处罚、

刑事处罚等严重后果，公司违规责任追究工作部门应按照公司有关制度追究相关单位责任人的责任。

（5）公司积极规范整改

发行人上述子公司在受到上述行政处罚之后，依照相关处罚决定书的要求及时缴纳罚款并积极采取整改措施，同时依照发行人自身内控制度对受到处罚的事项进行了分析，并要求相关工作人员学习了解包括《中华人民共和国税收征收管理法》《中华人民共和国土地管理法》《中华人民共和国环境保护法》等法律法规，进一步严格管控违法违规行为的发生。

（6）报告期内行政处罚数量逐年减少

发行人已建立内控机制和制度体系，并通过发布法律指引、开展合规培训、建立责任追究机制等手段逐步提升合规意识，规范开发建设行为，严控违规风险。在每年新增装机规模不断增长的背景下，发行人 2017 年、2018 年、2019 年及 2020 年 1-9 月受到的行政处罚数量分别为 43 个、35 个、20 个及 9 个，呈逐年减少趋势。

综上，发行人内控制度已有效建立，相关监督管理机制健全并有效运行，报告期内发行人在每年新增装机规模不断增长的情况下行政处罚逐年减少。相关监督管理机制能合理保证财务报告的可靠性、生产经营的合法性、营运的效率与效果，不构成发行人本次发行的实质性障碍。

（二）刑事处罚情况

最近 36 个月，三峡新能源下属子公司存在 2 项刑事处罚，基本情况如下：

1、商都天汇刑事处罚情况

2017 年 6 月 9 日，三峡新能源全资子公司商都天汇因非法占用农用地受到刑事处罚，内蒙古自治区商都县人民法院出具《刑事判决书》（（2017）内 0923 刑初 23 号），判决“被告单位商都县天汇太阳能有限公司在商都县屯垦队镇二盆地村、吴家村林地内建设风光一体化光伏发电厂过程中，违反土地管理法规，非法占用林地 1.7246 公顷，改变被占用土地性质，造成林地毁坏的后果……被告单位商都县天汇太阳能有限公司犯非法占用农用地罪，判处有期徒刑 20 万元。”2017 年 9 月 15 日，内蒙古自治区乌兰察布市中级人民法院出具《刑事判决书》（（2017）内 09 刑终 84 号），判决“驳回上诉、维持原判。本裁定为终审裁定。”

上述处罚不会影响公司本次发行上市，主要原因为：商都天汇系公司全资子公司，其对三峡新能源主营业务收入或净利润不具有重大影响，报告期内商都天汇总资产、净资产、营业收入及净利润各项财务指标占公司比例均不足 1%，且相关行为未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响。根据《首发业务若干问题解答（一）》，上述违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，因而不构成公司本次发行上市的实质性障碍。

为了进一步降低商都天汇处罚事项对公司的影响，公司已委托北交所公开披露产权转让信息和组织交易活动，并已公开转让持有的商都天汇 100% 股权及相关债权。具体情况如下：

2019 年 8 月 30 日，公司召开第一届董事会第二次会议，审议通过公司在北交所挂牌转让持有的商都天汇股权以及相关内部债权，同意如通过公开挂牌征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。

2019 年 8 月 30 日，三峡集团出具《关于对外转让商都县天汇太阳能有限公司等 4 项股权及相关债权的批复》（三峡财函[2019]281 号），同意公司对外挂牌转让所持商都天汇股权以及拟转让股权与公司（含所属公司）的委托贷款债权。

2019年9月2日，北交所正式公开披露产权转让信息并组织交易活动。

2020年2月24日，三峡资管完成商都天汇100%股权及相关债权摘牌工作，并于2月25日取得北交所《企业国有资产交易凭证》。

2020年2月25日，三峡新能源与三峡资管签订《产权交易合同》，约定三峡新能源向三峡资管转让商都天汇100%股权及2,020万元债权，转让价格为11,710万元。

2020年2月25日，三峡资管支付了上述股权全部转让价款。

2、平泉公司刑事处罚情况

2015年1月20日，三峡新能源全资子公司平泉公司因非法占用林地受到刑事处罚，河北省承德市平泉县人民法院出具《刑事判决书》（（2015）平刑初字第21号），判决“平泉公司非法占用林地，改变被占用土地用途，数量较大，造成林地大量毁坏，其行为触犯了《刑法》第342条之规定，应以非法占用农用地罪追究其刑事责任；违反森林法的规定，滥伐林木，数量较大，触犯了《刑法》第345条第2款之规定，应当以滥伐林木罪追究其刑事责任。平泉县人民法院对平泉公司作出了如下判决：平泉公司犯非法占用农用地罪，并处罚金人民币十万元；犯滥伐林木罪，并处罚金人民币一万元，数罪并罚，决定执行罚金人民币十一万元。”

上述处罚不会影响公司本次发行上市，主要原因为：平泉公司系公司全资子公司，其对三峡新能源主营业务收入或净利润不具有重要影响，报告期内平泉公司总资产、净资产、营业收入及净利润各项财务指标占公司比例均不足1%，且相关行为未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响。根据《首发业务若干问题解答（一）》，上述违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，因而不构成公司本次发行上市的实质性障碍。

为了进一步降低平泉公司处罚事项对公司的影响，公司已委托北交所公开披露产权转让信息和组织交易活动，并已公开转让持有的平泉公司100%股权及相关债权。具体情况如下：

2019年8月30日，公司召开第一届董事会第二次会议，审议通过公司在北交

所挂牌转让持有的平泉公司股权以及相关内部债权，同意如通过公开挂牌征集到交易对方为关联方的，豁免关联交易审批程序。

2019年8月30日，三峡集团出具《关于对外转让商都县天汇太阳能有限公司等4项股权及相关债权的批复》（三峡财函[2019]281号），同意公司对外挂牌转让所持平泉公司股权以及拟转让股权与公司（含所属公司）的委托贷款债权。

2019年9月2日，北交所正式公开披露产权转让信息并组织交易活动。

2020年2月21日，三峡资管完成平泉公司100%股权摘牌工作，并于2020年2月24日取得北交所《企业国有资产交易凭证》。

2020年2月24日，三峡新能源与三峡资管签订《产权交易合同》，约定三峡新能源向三峡资管转让平泉公司100%股权，转让价格为15,200万元。

2020年2月24日，三峡资管支付了上述股权全部转让价款。

3、商都天汇、平泉公司涉及违法使用土地的情况及发生违法行为的主客观原因

根据内蒙古自治区商都县人民法院《刑事判决书》（（2017）内0923刑初23号），商都天汇非法占用林地1.7246公顷，改变被占用土地性质，造成林地毁坏的后果。

根据平泉县人民法院《刑事判决书》（（2015）平刑初字第21号），平泉公司非法占用农用地30.6亩，改变被占用土地用途，造成林地毁坏。

商都天汇和平泉公司发生上述违法行为的主客观原因为：平泉公司与商都天汇在建设前均取得了用地预审意见，但新能源发电行业与土地使用相关政策法规繁多且不断更新变化，平泉公司与商都天汇对土地相关政策法规的理解掌握不到位；新能源行业发展速度快，项目建设周期较短，而建设用地相关审批层级多、周期长，土地相关手续的办理滞后于项目建设的进度。

4、商都天汇、平泉公司非法占地行为不属于重大违法违规行为

《最高人民法院、最高人民检察院关于办理环境污染刑事案件适用法律若干问题的解释》（法释〔2016〕29号，以下简称《环境污染案件司法解释》）第一条规定：

“具有下列情形之一的，应当认定为“严重污染环境”：……（十二）致使基本农田、防护林地、特种用途林地五亩以上，其他农用地十亩以上，其他土地二十亩以上基本功能丧失或者遭受永久性破坏的；（十三）致使森林或者其他林木死亡五十立方米以上，或者幼树死亡二千五百株以上的……”

参考《环境污染案件司法解释》的上述规定，商都天汇非法占用林地 1.7246 公顷（折合 25.869 亩），平泉公司非法占用农用地 30.6 亩，二者占地面积虽达到了《环境污染案件司法解释》规定标准，但均未导致土地基本功能丧失且未导致土地遭受永久性破坏，不构成《环境污染案件司法解释》所规定的严重污染环境的情形，不属于严重污染环境的行为。

商都天汇和平泉公司在建设前均与相应村集体或村民签署了用地协议，对地块使用权人进行了补偿，与原土地权属方及当地村民不存在争议纠纷，未造成重大社会事件和恶劣社会影响。商都天汇和平泉公司的非法用地行为也未造成任何人员伤亡的后果。

根据《首发业务若干问题的解答》的规定，发行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重要影响（占比不超过 5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。

商都天汇、平泉公司曾系三峡新能源全资子公司，其对三峡新能源主营业务收入或净利润不具有重要影响，报告期内商都天汇和平泉公司总资产、净资产、营业收入及净利润各项财务指标分别占公司比例均不足 1%。

综上，商都天汇、平泉公司非法占地行为未导致严重环境污染、重大人员伤亡或恶劣社会影响，且其对三峡新能源主营业务收入或净利润不具有重要影响。根据《首发业务若干问题的解答》，上述违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，因而不构成公司本次发行上市的实质性障碍。发行人认为商都天汇、平泉公司上述非法占地行为不属于发行人重大违法违规行为的理由充分。

5、转让商都天汇、平泉公司履行的内部决策程序合法合规

三峡新能源转让商都天汇、平泉公司所履行的内部决策程序及相应国资监管审批备案程序如下：

序号	交易内容	交易方式	交易时间	交易向对方	三峡新能源内部决策程序	国资监管审批及备案程序
1	转让商都天汇100%股权及相关债权	进场交易	2020年2月	三峡资管	三峡新能源第一届董事会第二次会议审议通过	1. 三峡集团出具《关于对外转让商都县天汇太阳能有限公司等4项股权及相关债权的批复》 2. 三峡集团2019年8月29日出具国有资产评估项目备案表
2	转让平泉公司100%股权及相关债权					

三峡新能源转让商都天汇、平泉公司系通过北京产权交易所公开挂牌进行转让，转让事项经过了三峡新能源第一届董事会第二次会议审议通过，根据当时有效的三峡新能源公司章程，该等转让事项无需经过三峡新能源股东大会审议，三峡新能源所履行的内部决策程序合法合规，不存在法律瑕疵。

四、报告期内资金占用和对外担保情况

（一）资金占用

公司已建立完善的内部控制、法人治理制度及严格的资金管理制度，截至本招股说明书签署日，公司不存在资金被主要股东、实际控制人及其控制的其他企业占用的情况，也不存在对外担保情况。

（二）为关联方担保情况

公司在《公司章程》及《对外担保管理办法》中已明确了对外担保的审批权限和审议程序。报告期内，公司不存在为主要股东、实际控制人及其控制的其他企业提供担保的情况。

五、内部控制制度完整性、合理性及有效性的说明

（一）公司董事会对内部控制制度的评估意见

公司管理层认为：通过制定和有效实施内控制度，完善内控体系建设，指导各

级单位开展内控评价，公司经营规模逐年扩大，呈现较好的发展态势，管理水平进一步提高，实现了质量和效益的统一。通过加强内控，有力地提升了公司的综合竞争力，整体内控建设与运行情况良好，为公司的长远发展奠定坚实的基础。

综上所述，公司针对所有重大事项建立了健全、合理的内部控制制度，并按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2020 年 9 月 30 日在所有重大方面保持了有效的内部控制。

（二）注册会计师对公司内部控制的鉴证意见

2020 年 12 月 28 日，信永中和出具了《内部控制鉴证报告》（XYZH/2020BJAA30016），对公司内部控制设计的合理性和执行的有效性进行了审核。结论意见为：三峡新能源按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2020 年 9 月 30 日在所有重大方面保持了与财务报表相关的有效的内部控制。

第十节 财务会计信息

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）依据中国注册会计师审计准则审计了本公司合并及母公司财务报表，包括 2020 年 9 月 30 日、2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年 1-9 月、2019 年度、2018 年度和 2017 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表和财务报表附注，并出具了标准无保留意见的审计报告（XYZH/2020BJAA30018）。

本节的财务会计数据和相关的分析说明反映了本公司报告期内经审计的财务状况、经营成果和现金流量情况。以下分析所涉及的数据及口径若无特别说明，均依据公司报告期内经审计的财务会计资料，按合并报表口径披露。投资者若想详细了解本公司报告期的财务状况、经营成果和现金流量情况，请阅读备查文件财务报告和审计报告全文。

一、财务报表

（一）合并资产负债表

单位：元

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
流动资产：				
货币资金	2,564,699,131.52	4,210,653,851.81	4,886,283,992.28	3,073,244,367.65
交易性金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	130,573,262.89	105,556,467.22
应收账款	13,078,019,369.02	9,818,333,461.74	7,188,160,017.48	5,014,101,892.16
应收款项融资	395,991,010.96	233,330,135.79	-	-
预付款项	6,947,537,127.23	2,055,402,851.95	1,536,047,472.15	1,508,425,819.92
其他应收款	387,863,585.73	424,997,194.71	471,092,612.44	242,643,203.18
其中：应收利息	2,474,462.25	2,002,263.91	1,432,187.26	1,830,951.83
应收股利	2,640,000.00	28,344,222.60	111,252,229.22	-
存货	72,014,015.44	60,424,484.13	54,803,382.81	67,717,522.37
其他流动资产	1,873,369.03	31,239,611.77	30,093,726.41	35,927,106.90
流动资产合计	23,447,997,608.93	16,834,381,591.90	14,297,054,466.46	10,047,616,379.40
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	3,799,845,015.26	1,150,472,959.95
长期股权投资	10,683,425,786.81	9,387,812,411.86	8,528,648,877.19	8,053,881,204.97
其他权益工具投资	350,673,312.62	283,270,743.03	-	-
其他非流动金融资产	1,073,931,274.09	1,042,986,458.23	-	-
投资性房地产	1,230,545,331.03	787,189,649.34	413,909,389.09	430,391,380.40
固定资产	60,159,608,994.15	55,174,430,663.72	44,976,080,806.30	40,043,926,755.44
在建工程	16,730,332,461.71	10,993,451,680.33	8,134,608,939.88	3,861,405,865.84
无形资产	1,459,222,875.74	1,326,137,263.82	1,301,737,537.30	1,154,821,474.68
商誉	281,044,259.74	281,044,259.74	392,620,822.03	392,620,822.03
长期待摊费用	136,746,082.48	88,961,359.17	45,755,140.65	25,363,865.05

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
递延所得税资产	75,874,961.14	46,645,574.44	13,146,692.44	5,263,419.82
其他非流动资产	4,757,125,298.76	3,803,731,760.23	3,183,384,635.76	2,876,493,337.87
非流动资产合计	96,938,530,638.27	83,215,661,823.91	70,789,737,855.90	57,994,641,086.05
资产总计	120,386,528,247.20	100,050,043,415.81	85,086,792,322.36	68,042,257,465.45
流动负债：				
短期借款	7,131,900,000.00	6,579,900,000.00	301,900,000.00	93,000,000.00
应付票据	385,231,043.76	1,117,129,519.59	1,313,276,218.17	1,453,773,314.62
应付账款	7,916,620,716.83	7,086,869,076.48	6,246,001,959.43	5,575,002,509.90
预收款项	-	5,927,182.47	-	-
合同负债	9,619,290.52	-	-	-
应付职工薪酬	43,357,670.95	40,881,617.09	36,289,204.43	67,604,362.24
应交税费	112,909,456.44	121,108,052.13	85,562,087.46	79,216,162.14
其他应付款	1,140,677,934.07	1,014,415,723.70	854,444,213.64	651,418,285.63
其中：应付利息	247,642,683.05	114,599,863.91	61,641,456.61	92,289,458.18
应付股利	580,118.51	4,716,914.77	724,118.51	330,118.51
一年内到期的非流动负债	3,858,542,024.75	6,100,369,874.12	2,731,888,953.22	4,403,689,608.10
流动负债合计	20,598,858,137.32	22,066,601,045.58	11,569,362,636.35	12,323,704,242.63
非流动负债：				
长期借款	41,306,068,592.07	29,611,982,476.28	23,727,121,783.77	22,161,505,616.33
应付债券	4,991,004,680.91	1,997,604,207.72	3,994,103,811.36	3,992,271,243.73
长期应付款	7,305,532,637.02	3,462,399,519.11	1,511,178,887.84	916,483,052.05
长期应付职工薪酬	13,490,000.00	12,560,000.00	12,590,000.00	11,470,000.00
递延收益	23,988,930.36	24,224,626.19	26,496,900.86	-
递延所得税负债	1,162,674,414.95	1,131,983,068.66	1,017,387,713.57	1,010,525,935.31
其他非流动负债	57,772,510.00	47,160,271.71	49,343,228.71	38,926,355.00
非流动负债合计	54,860,531,765.31	36,287,914,169.67	30,338,222,326.11	28,131,182,202.42

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
负债合计	75,459,389,902.63	58,354,515,215.25	41,907,584,962.46	40,454,886,445.05
股东权益：				
股本（实收资本）	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	18,644,901,476.00	13,051,431,033.20
资本公积	9,476,303,543.58	9,323,632,932.70	14,189,298,562.04	7,585,121,221.77
其他综合收益	141,948,123.51	62,072,554.18	-179,448,081.11	-25,421,433.41
专项储备	-	-	-	-
盈余公积	200,192,740.85	200,192,740.85	280,038,912.84	218,137,237.62
未分配利润	11,308,246,136.81	8,888,078,677.14	7,786,508,787.43	5,139,840,825.39
归属于母公司 股东权益合计	41,126,690,544.75	38,473,976,904.87	40,721,299,657.20	25,969,108,884.57
少数股东权益	3,800,447,799.82	3,221,551,295.69	2,457,907,702.70	1,618,262,135.83
股东权益合计	44,927,138,344.57	41,695,528,200.56	43,179,207,359.90	27,587,371,020.40
负债和股东权益 总计	120,386,528,247.20	100,050,043,415.81	85,086,792,322.36	68,042,257,465.45

(二) 合并利润表

单位：元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
一、营业总收入	8,098,241,231.77	8,956,644,467.55	7,382,911,880.02	6,780,849,991.24
其中：营业收入	8,098,241,231.77	8,956,644,467.55	7,382,911,880.02	6,780,849,991.24
二、营业总成本	5,148,660,194.25	5,999,744,843.03	5,081,129,217.91	4,962,516,047.74
其中：营业成本	3,275,582,344.12	3,874,438,957.96	3,226,653,748.25	3,121,632,821.08
税金及附加	71,509,968.81	72,554,935.33	70,646,698.57	76,819,470.21
销售费用	5,775.25	-	-	19,418,697.11
管理费用	287,806,786.48	424,949,158.90	427,133,436.12	376,012,812.70
研发费用	174,437.88	1,530,169.72	36,493.00	12,227,999.08
财务费用	1,513,580,881.71	1,626,271,621.12	1,356,658,841.97	1,356,404,247.56
其中：利息费用	1,488,971,714.42	1,660,415,642.05	1,380,104,528.74	1,382,819,140.03
利息收入	23,663,676.60	44,606,357.59	38,503,512.62	34,919,503.91
加：其他收益	115,010,087.33	96,178,420.70	71,335,618.41	62,062,670.89
投资收益（损失以“－”号填列）	385,311,233.39	448,133,093.59	808,459,319.35	832,055,256.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	378,692,639.15	393,072,204.62	529,722,446.86	518,132,808.99
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	110,775,212.52	174,483,502.27	-	-
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-230,582,242.08	-78,829,083.73	-	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-221,879,424.36	-78,082,024.64	-83,808,749.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	251,856.92	6,678,765.46	2,419,498.60	188,529.59
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	3,330,347,185.60	3,381,664,898.45	3,105,915,073.83	2,628,831,651.30
加：营业外收入	11,265,427.04	43,692,092.51	15,227,974.32	50,556,112.04
减：营业外支出	38,064,290.06	78,323,901.96	122,403,112.95	33,163,689.02
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	3,303,548,322.58	3,347,033,089.00	2,998,739,935.20	2,646,224,074.32
减：所得税费用	281,942,083.69	296,092,849.90	170,607,902.31	86,869,148.56

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,021,606,238.89	3,050,940,239.10	2,828,132,032.89	2,559,354,925.76
（一）按经营持续性分类	3,021,606,238.89	3,050,940,239.10	2,828,132,032.89	2,559,354,925.76
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,021,606,238.89	3,050,940,239.10	2,831,130,407.41	2,388,642,528.54
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-2,998,374.52	170,712,397.22
（二）按所有权归属分类	3,021,606,238.89	3,050,940,239.10	2,828,132,032.89	2,559,354,925.76
1.归属于母公司所有者的净利润	2,811,297,730.38	2,839,735,773.59	2,708,569,637.26	2,429,720,972.14
2.少数股东损益	210,308,508.51	211,204,465.51	119,562,395.63	129,633,953.62
六、其他综合收益的税后净额	79,875,569.33	46,858,277.78	-154,026,647.70	-72,164,784.15
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	79,875,569.33	46,858,277.78	-154,026,647.70	-72,164,784.15
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	38,676,840.98	68,439,018.86	-630,000.00	-460,000.00
1.重新计量设定受益计划变动额	-640,000.00	-270,000.00	-630,000.00	-460,000.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	379,123.19	46,410,874.45	-	-
3.其他权益工具投资公允价值变动	38,937,717.79	22,298,144.41	-	-
（二）将重分类进损益的其他综合收益	41,198,728.35	-21,580,741.08	-153,396,647.70	-71,704,784.15
1.权益法下可转损益的其他综合收益	41,198,728.35	-21,580,741.08	-100,651,901.96	35,197,650.78
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	-52,744,745.74	-106,902,434.93
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
七、综合收益总额	3,101,481,808.22	3,097,798,516.88	2,674,105,385.19	2,487,190,141.61

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
归属于母公司股东的综合收益总额	2,891,173,299.71	2,886,594,051.37	2,554,542,989.56	2,357,556,187.99
归属于少数股东的综合收益总额	210,308,508.51	211,204,465.51	119,562,395.63	129,633,953.62

(三) 合并现金流量表

单位：元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	5,227,585,140.96	7,907,191,879.76	6,323,048,927.13	5,815,684,453.59
收到的税费返还	61,824,649.92	71,873,556.63	69,998,969.53	50,467,114.89
收到其他与经营活动有关的现金	859,725,139.87	531,702,665.29	378,669,433.95	323,851,491.06
经营活动现金流入小计	6,149,134,930.75	8,510,768,101.68	6,771,717,330.61	6,190,003,059.54
购买商品、接受劳务支付的现金	362,571,070.22	492,594,762.44	248,126,121.20	371,038,671.79
支付给职工以及为职工支付的现金	392,658,629.20	654,435,586.37	583,227,574.58	540,425,127.07
支付的各项税费	551,202,788.87	599,614,847.69	401,420,522.74	402,023,046.43
支付其他与经营活动有关的现金	751,742,011.92	642,252,501.49	467,423,482.50	187,212,793.94
经营活动现金流出小计	2,058,174,500.21	2,388,897,697.99	1,700,197,701.02	1,500,699,639.23
经营活动产生的现金流量净额	4,090,960,430.54	6,121,870,403.69	5,071,519,629.59	4,689,303,420.31
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资	81,953,406.91	6,340,995,810.93	12,825,510,798.92	2,071,294,194.23

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
收到的现金				
取得投资收益收到的现金	111,254,889.32	183,690,982.84	171,466,118.04	129,677,978.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	27,390,530.66	5,791,390.00	7,005,062.64	1,881,915.34
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	499,004,200.09	-	-	310,026,402.03
收到其他与投资活动有关的现金	46,297,201.41	161,115,350.71	14,796,500.00	70,000,000.00
投资活动现金流入小计	765,900,228.39	6,691,593,534.48	13,018,778,479.60	2,582,880,490.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	16,150,512,863.17	14,274,716,770.88	10,620,836,319.34	6,890,616,884.76
投资支付的现金	849,833,742.46	4,040,910,257.68	15,448,585,794.41	1,576,565,686.57
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	631,031,030.12	435,081,399.81	242,974,226.69	350,293,441.16
支付其他与投资活动有关的现金	69,959,101.12	230,117,379.30	189,850,000.00	41,695,359.91
投资活动现金流出小计	17,701,336,736.87	18,980,825,807.67	26,502,246,340.44	8,859,171,372.40
投资活动产生的现	-16,935,436,508.48	-12,289,232,273.19	-13,483,467,860.84	-6,276,290,881.87

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
现金流量净额				
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	622,800,000.00	1,002,741,100.00	12,852,909,829.88	2,342,405,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	622,800,000.00	552,741,100.00	756,621,900.00	512,405,000.00
取得借款所收到的现金	22,124,851,917.05	16,451,848,918.50	4,870,277,645.43	5,279,815,986.61
收到其他与筹资活动有关的现金	81,800,000.00	192,500,000.00	-	45,298,531.96
筹资活动现金流入小计	22,829,451,917.05	17,647,090,018.50	17,723,187,475.31	7,667,519,518.57
偿还债务所支付的现金	8,507,357,240.67	4,068,543,193.16	5,585,436,393.05	4,554,304,036.43
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	1,856,126,863.38	5,070,535,125.42	1,468,065,131.80	1,628,219,436.03
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	16,314,000.00	44,170,000.00	46,990,143.09	47,967,613.41
支付其他与筹资活动有关的现金	1,191,170,410.46	2,924,406,415.12	511,274,850.20	175,771,544.30
筹资活动现金流出小计	11,554,654,514.51	12,063,484,733.70	7,564,776,375.05	6,358,295,016.76

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
筹资活动产生的现金流量净额	11,274,797,402.54	5,583,605,284.80	10,158,411,100.26	1,309,224,501.81
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	37,423.36	-47,260.52	62,338.63	984,152.23
五、现金及现金等价物净增加额	-1,569,641,252.04	-583,803,845.22	1,746,525,207.64	-276,778,807.52
加：期初现金及现金等价物余额	4,106,083,135.94	4,689,886,981.16	2,943,361,773.52	3,220,140,581.04
六、期末现金及现金等价物余额	2,536,441,883.90	4,106,083,135.94	4,689,886,981.16	2,943,361,773.52

（四）母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
流动资产：				
货币资金	215,660,201.64	830,438,617.58	2,013,558,181.73	1,166,681,439.79
交易性金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	19,500,000.00
应收账款	0.02	178,425,403.01	-	-
应收款项融资	1,000,000.00	5,600,400.00	-	-
预付款项	27,783,997.30	165,312,775.11	139,949,419.55	1,010,257.60
其他应收款	787,443,177.88	1,282,254,980.74	403,329,240.37	119,627,457.54
其中：应收利息	26,640,197.19	26,102,963.28	25,584,879.48	21,005,525.13
应收股利	504,517,124.07	1,140,991,870.71	145,710,934.33	26,972,705.11
存货	-	-	469.23	-
一年内到期的非流动资产	500,000.00	85,000,000.00	191,000,000.00	1,503,000,000.00
其他流动资产	5,532,147,052.18	4,441,200,000.00	5,112,906,808.28	1,483,028,185.79
流动资产合计	6,564,534,429.02	6,988,232,176.44	7,860,744,119.16	4,292,847,340.72
非流动资产：				
可供出售金融资产	-		3,799,845,015.26	850,472,959.95
长期股权投资	43,679,160,369.90	37,870,621,422.79	31,131,309,328.70	26,492,014,804.81
其他权益工具投资	345,709,488.66	283,270,743.03	-	-
其他非流动金融资产	1,073,931,274.09	1,042,986,458.23	-	-
固定资产	1,037,983,900.91	1,062,323,178.92	140,535,932.24	147,038,789.83
在建工程	30,477,727.39	777,235.61	-	-
无形资产	7,625,562.79	8,208,950.06	10,118,048.40	6,570,850.17
长期待摊费用	9,929.49	39,717.97	79,435.96	119,153.95
其他非流动资产	2,391,386,573.90	2,260,431,444.99	2,042,941,742.34	1,521,875,000.00
非流动资产合计	48,566,284,827.13	42,528,659,151.60	37,124,829,502.90	29,018,091,558.71

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
资产总计	55,130,819,256.15	49,516,891,328.04	44,985,573,622.06	33,310,938,899.43
流动负债：				
短期借款	9,881,013,978.08	7,737,440,686.76	2,119,535,809.00	1,519,492,480.54
应付账款	279,575.07	-	-	-
应付职工薪酬	7,637,175.31	7,011,333.43	5,870,616.74	43,522,814.63
应交税费	2,582,647.56	2,557,562.66	1,169,052.51	1,405,264.36
其他应付款	855,726,656.02	728,827,511.46	1,079,480,464.58	505,074,889.39
其中：应付利息	190,675,440.56	30,298,126.84	26,635,383.34	61,753,994.16
应付股利	-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	2,000,388,486.32	3,308,963,809.95	430,000,000.00	2,282,207,455.20
流动负债合计	12,747,628,518.36	11,784,800,904.26	3,636,055,942.83	4,351,702,904.12
非流动负债：				
长期借款	4,298,074,184.65	2,729,399,649.45	3,131,288,000.00	3,048,288,000.00
应付债券	4,991,004,680.91	1,997,604,207.72	3,994,103,811.36	3,992,271,243.73
长期应付职工薪酬	13,490,000.00	12,560,000.00	12,590,000.00	11,470,000.00
递延所得税负债	1,079,040,614.30	1,053,713,697.26	936,892,699.03	938,554,198.44
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	10,381,609,479.86	5,793,277,554.43	8,074,874,510.39	7,990,583,442.17
负债合计	23,129,237,998.22	17,578,078,458.69	11,710,930,453.22	12,342,286,346.29
股东权益：				
股本（实收资本）	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	18,644,901,476.00	13,051,431,033.20
其他权益工具	-	-	-	-
资本公积	9,675,767,153.38	9,544,301,189.45	12,401,869,834.19	6,154,339,765.80
减：库存股	-	-	-	-
其他综合收益	143,670,016.55	63,794,447.22	-177,726,188.07	-23,699,540.37
专项储备	-	-	-	-
盈余公积	206,990,654.68	206,990,654.68	286,836,826.67	224,935,151.45

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
未分配利润	1,975,153,433.32	2,123,726,578.00	2,118,761,220.05	1,561,646,143.06
股东权益合计	32,001,581,257.93	31,938,812,869.35	33,274,643,168.84	20,968,652,553.14
负债和股东权益总计	55,130,819,256.15	49,516,891,328.04	44,985,573,622.06	33,310,938,899.43

（五）母公司利润表

单位：元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
一、营业收入	811,820.78	2,901,600.11	105,000.00	1,208,424.55
减：营业成本	804,287.15	2,300.00	-	240,566.03
税金及附加	7,116,754.07	5,587,929.59	6,718,780.82	1,976,413.05
销售费用	-	-	-	-
管理费用	98,832,350.18	136,067,683.59	124,443,320.29	110,205,854.48
研发费用	-	-	-	-
财务费用	416,187,596.35	448,475,973.43	304,012,855.31	343,951,452.68
其中：利息费用	429,783,223.21	473,222,154.28	316,769,493.47	347,193,327.62
利息收入	15,393,280.97	31,096,527.03	21,455,395.61	6,842,037.52
加：其他收益	81,559.81	-	-	-
投资收益（损失以“－”号填列）	695,523,965.98	2,290,316,466.82	1,068,903,890.69	1,265,146,466.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	344,059,148.13	386,817,582.07	541,646,497.68	530,742,683.31
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	110,775,212.52	174,483,502.27	-	-
信用减值损失（损失以“－”号填列）	118,930.50	-19,393,301.07	-	-
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-	-111,576,562.29	-14,387,241.74	-9,406,630.78
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-	-	65.41	-
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	284,370,501.84	1,746,597,819.23	619,446,757.94	800,573,973.87
加：营业外收入	534,301.97	100.00	180.00	155,850.64
减：营业外支出	30,000,000.00	14,500,000.00	2,101,957.45	742,756.39
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	254,904,803.81	1,732,097,919.23	617,344,980.49	799,987,068.12
减：所得税费用	12,347,677.78	4,822,362.61	-1,671,771.72	-68,983,681.77
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	242,557,126.03	1,727,275,556.62	619,016,752.21	868,970,749.89
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”	242,557,126.03	1,727,275,556.62	619,016,752.21	868,970,749.89

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
号填列)				
(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)	-	-	-	-
五、其他综合收益的税后净额	79,875,569.33	46,858,277.78	-154,026,647.70	-72,164,784.15
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	38,676,840.98	68,439,018.86	-630,000.00	-460,000.00
1.重新计量设定受益计划变动额	-640,000.00	-270,000.00	-630,000.00	-460,000.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	379,123.19	46,410,874.45		
3.其他权益工具投资公允价值变动	38,937,717.79	22,298,144.41		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	41,198,728.35	-21,580,741.08	-153,396,647.70	-71,704,784.15
1.权益法下可转损益的其他综合收益	41,198,728.35	-21,580,741.08	-100,651,901.96	35,197,650.78
2.其他债权投资公允价值变动	-	-	-	-
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	-52,744,745.74	-106,902,434.93
六、综合收益总额	322,432,695.36	1,774,133,834.40	464,990,104.51	796,805,965.74

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	179,285,932.99	1,303,075,696.00	-	268,318.14
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	524,900,486.76	198,115,865.15	602,161,274.87	60,444,677.51
经营活动现金流入小计	704,186,419.75	1,501,191,561.15	602,161,274.87	60,712,995.65
购买商品、接受劳务支付的现金	1,583,605.83	1,480,957,968.68	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金	58,041,541.50	95,780,434.94	94,212,488.62	93,182,225.11
支付的各项税费	5,481,778.11	33,263,561.02	6,978,474.52	2,483,547.59
支付其他与经营活动有关的现金	588,217,420.38	617,707,228.58	128,435,657.21	50,343,293.22
经营活动现金流出小计	653,324,345.82	2,227,709,193.22	229,626,620.35	146,009,065.92
经营活动产生的现金流量净额	50,862,073.93	-726,517,632.07	372,534,654.52	-85,296,070.27
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	4,451,729,462.31	10,734,682,231.70	16,649,425,189.85	3,389,452,850.03
取得投资收益收到的现金	925,165,042.83	1,053,210,555.44	719,795,782.12	556,582,020.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	-	5,000,000.00	86,830.00	163,891.00

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	1,208,339.88	-	10,350,000.00	-
投资活动现金流入小计	5,378,102,845.02	11,792,892,787.14	17,379,657,801.97	3,946,198,761.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	81,344,775.98	851,074,537.40	103,639,548.38	7,951,825.70
投资支付的现金	10,688,178,785.94	13,665,607,479.22	26,744,899,056.84	4,531,579,041.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	3,700,287.84	-	189,850,000.00	-
投资活动现金流出小计	10,773,223,849.76	14,516,682,016.62	27,038,388,605.22	4,539,530,866.70
投资活动产生的现金流量净额	-5,395,121,004.74	-2,723,789,229.48	-9,658,730,803.25	-593,332,104.75
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	11,746,287,929.88	500,000,000.00
取得借款收到的现金	17,898,408,267.07	13,195,769,340.06	5,458,580,544.12	2,168,202,893.29
发行债券收到的现金	-	-	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	17,898,408,267.07	13,195,769,340.06	17,204,868,474.00	2,668,202,893.29
偿还债务支付的现金	12,494,269,049.76	7,099,752,712.54	6,638,487,073.26	1,017,750,000.00

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	657,214,925.63	3,828,125,308.44	426,962,267.70	639,181,374.89
支付其他与筹资活动有关的现金	12,484,933.33	5,723,483.33	6,408,583.34	4,513,333.34
筹资活动现金流出小计	13,163,968,908.72	10,933,601,504.31	7,071,857,924.30	1,661,444,708.23
筹资活动产生的现金流量净额	4,734,439,358.35	2,262,167,835.75	10,133,010,549.70	1,006,758,185.06
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	37,423.36	-47,260.52	62,340.97	470,320.96
五、现金及现金等价物净增加额	-609,782,149.10	-1,188,186,286.32	846,876,741.94	328,600,331.00
加：期初现金及现金等价物余额	825,371,895.41	2,013,558,181.73	1,166,681,439.79	825,741,171.75
六、期末现金及现金等价物余额	215,589,746.31	825,371,895.41	2,013,558,181.73	1,154,341,502.75

二、 审计意见

（一） 具体审计意见

信永中和审计了公司财务报表，包括 2020 年 9 月 30 日、2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日、2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年 1-9 月、2019 年度、2018 年度、2017 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

信永中和认为，公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了公司 2020 年 9 月 30 日、2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日、2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年 1-9 月、2019 年度、2018 年度、2017 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二） 关键审计事项

关键审计事项是信永中和根据职业判断，认为对 2020 年 1-9 月、2019 年度、2018 年度和 2017 年度财务报表审计最为重要的事项。

1、 应收账款减值事项

关键审计事项	审计中的应对
2020 年 9 月 30 日、2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日、2017 年 12 月 31 日，公司应收账款账面余额分别为 13,520,739,011.49 元、10,027,934,056.86 元、7,322,421,378.48 元和 5,074,251,526.84 元，已计提减值准备分别为 442,719,642.47 元、209,600,595.12 元、134,261,361.00 元和 60,149,634.68 元，账面价值分别为 13,078,019,369.02 元、9,818,333,461.74 元、7,188,160,017.48 元和 5,014,101,892.16 元。应收账款主要为应收标杆电费、可再生能源补贴，客户为各大电网公司。应收账款年末账面价值的确定需管理层识别已发生减值的项目和客观证据、评估预期未来可收回现金流量现值，涉及管理层判断，对财务报表影响重大。因此，信永中和将应收账款减值事项作为关键审计事项。	<p>信永中和执行的主要程序：</p> <p>（1）评价并测试管理层复核、评估和确定应收账款减值的内部控制，包括有关识别减值客观证据和计算减值准备的控制；</p> <p>（2）选取样本检查管理层编制的应收账款账龄分析表的准确性，并执行重新计算程序；</p> <p>（3）选取金额重大或高风险的应收账款，独立测试了其可收回性。在评估应收账款的可回收性时，检查了相关的支持性证据，包括期后收款、客户的信用历史、经营情况和还款能力；</p> <p>（4）通过考虑历史上同类应收账款组合的实际坏账发生金额及情况，结合客户信用和市场条件等因素，评估了管理层将应收账款划分为若干组合进行减值评估的方法和计算是否适当。</p>

2、固定资产减值事项

关键审计事项	审计中的应对
2020年9月30日、2019年12月31日、2018年12月31日、2017年12月31日，公司固定资产原值分别为77,032,737,127.11元、69,384,283,789.90元、55,957,985,463.88元和48,397,779,367.53元，减值准备分别为467,836,426.87元、467,836,426.87元、357,534,672.98元和357,534,672.98元，账面价值分别为60,159,607,806.03元、55,174,430,663.72元、44,976,080,806.30元和40,043,926,755.44元。由于固定资产减值涉及管理层重大判断且对报表影响重大，因此，信永中和将固定资产减值作为关键审计事项。	<p>信永中和会计师执行的主要程序：</p> <p>（1）评价并测试管理层复核、评估和确定固定资产减值的内部控制，包括有关识别减值客观证据和计算减值准备的控制；</p> <p>（2）取得固定资产清单，执行监盘程序，取得与发电机组相关的运营数据，检查发电机组的运营状况，对管理层认定的存在减值迹象判断的合理性进行复核；</p> <p>（3）取得管理层固定资产减值测试计算表，与公司管理层讨论固定资产减值测试过程中所使用的方法、关键假设与参数的选取，评估是否按照贵公司固定资产减值测试会计估计执行；</p> <p>（4）与公司聘请的第三方专业顾问讨论，以了解、评估公司固定资产减值测试的合理性。</p>

三、财务报表的编制基础

（一）编制基础

公司财务报表以持续经营为基础，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，并基于本节“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

（二）持续经营

公司自报告期末起12个月内不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

（三）合并报表范围及变化情况

截至2020年9月30日，公司合并报表范围内共有227家子公司，具体情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“六、发行人子公司及分支机构情况”之“（一）发行人控股、参股公司的基本情况”。

公司报告期内合并财务报表范围变化情况如下：

截至2017年12月31日，公司合并范围包括164家子公司，与2016年末相比，

因新设增加 14 家子公司、因非同一控制企业合并增加 13 家子公司、因吸收合并减少 1 家子公司、因注销减少 1 家子公司、因清算减少 2 家子公司、因转让减少 3 家子公司（包括海峡发电、金海股份及西安风电）。

截至 2018 年 12 月 31 日，公司合并范围包括 182 家子公司，与 2017 年末相比，因新设增加 18 家子公司、因分立新增 1 家子公司、因非同一控制企业合并增加 7 家子公司、因注销减少 8 家子公司。

截至 2019 年 12 月 31 日包括 213 家子公司，与 2018 年末相比，因新设增加 18 家子公司、因非同一控制企业合并增加 12 家子公司、因同一控制企业合并增加 6 家子公司、因控制权变更减少 1 家子公司、因注销减少 4 家子公司。

截至 2020 年 9 月 30 日包括 227 家子公司，与 2019 年末相比，因新设增加 16 家子公司、因非同一控制企业合并增加 5 家子公司、因控制权变更减少 4 家子公司（包括神木远航、永登公司、商都天汇和平泉公司）、因注销减少 3 家子公司。

四、重要会计政策及会计估计

（一）会计期间

公司的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

（二）记账本位币

公司以人民币为记账本位币。

（三）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其

合并成本为每一单项交易的成本之和)。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

（四）合并财务报表的编制方法

公司将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与公

司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对

子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

（五）金融资产和金融负债

公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

公司 2017-2018 年对金融资产和金融负债执行如下会计政策：

1、金融资产

（1）金融资产分类、确认依据和计量方法

公司按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。公司将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。公司将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。公允价值变动计

入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

（2）金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放

弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

（3）金融资产减值

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，公司于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，将存在债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大的应收款项，作为坏账损失确认。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经公司按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

①应收账款坏账计提政策

单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

按组合计提坏账准备的计提方法	
标杆电费组合	标杆电费按账龄分析法计提坏账准备
新能源补贴款组合	按照预计可回收金额计提坏账准备
其他组合	按照预计可回收金额计提坏账准备

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备

②其他应收款坏账计提政策

单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的其他应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

按信用风险特征组合计提坏账准备

除单项计提坏账准备的其他应收款外，公司按信用风险特征的相似性和相关性对其他应收账进行分组。各组合确定依据及坏账准备计提方法如下：

按组合计提坏账准备的计提方法

账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
无风险组合	不计提坏账

无风险组合主要是工程项目保证金、股东注资款和员工备用金等，公司认为该类款项没有回收风险，因此不计提坏账准备。

单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

单项计提坏账准备的理由	其他应收款的未来现金流量现值与以账龄为信用风险特征的其他应收款组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

其中，采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下：

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1年以内	0.3	0.3
1-2年	5	5
2-3年	20	20
3-4年	50	50
4-5年	80	80
5年以上	100	100

2、金融负债

（1）金融负债分类、确认依据和计量方法

公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

3、金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司公允价值计量按《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》的相关规定执行，以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。公司优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

公司自 2019 年 1 月 1 日起对金融资产和金融负债执行如下会计政策：

1、金融资产

(1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。

公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他

综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

公司按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

公司将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定一经作出，不得撤销。公司指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产。公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

公司在改变管理金融资产的业务模式时，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

（2）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，公司转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

（3）金融资产减值

公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险

已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

①应收票据

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

②应收账款

组合 1：标杆电费组合

组合 2：新能源补贴款组合

组合 3：其他组合

③其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收票据，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

2、金融负债

（1）金融负债分类、确认依据和计量方法

公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。②不符合终止确认条件的

金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

公司将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（2）金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

3、金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。公司优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

公司对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

4、金融资产和金融负债的抵销

公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5、金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除公司自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

公司在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了公司成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果公司作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，公司计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，公司作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

公司采取按单项计提坏账准备和按组合计提坏账准备时对应收账款和其他应收款分类的依据如下：

公司对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定的依据如下：

应收账款		划分依据及信用风险特征
按单项计提坏账准备	按单项计提坏账准备	存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款。
按组合计提坏账准备	标杆电费组合	应收各地电网公司脱硫燃煤标杆电费款项。回款周期较短，信用风险较低。
	新能源补贴款组合	应收各地电网公司可再生能源补贴款项。无明确的结算周期，属于国家信用，信用风险较低。
	其他组合	除上述两个组合以外的具有类似信用风险特征的其他款项。
其他应收款		划分依据及信用风险特征
按组合计提坏账准备	账龄组合	相同账龄的款项具有类似的信用风险特征。信用风险特征随账龄的增长而增加。
	无风险组合	主要为向政府缴纳的项目保证金，押金及员工备用金等。有特定或约定的回款周期，不存在信用风险，相应违约概率为零。

（六）存货

公司存货包括原材料、备品备件等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售

价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（七）长期股权投资

公司长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

公司对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为公司的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。

不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投

资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则的有关规定核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

公司对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价

款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额,确认为其他综合收益,到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

（八）投资性房地产

公司投资性房地产包括已出租的房屋建筑物,采用成本模式计量。

公司投资性房地产采用成本模式计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下:

类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	8—50	0-3	1.94—12.50
土地使用权	8—50	0-3	1.94—12.50

（九）固定资产

1、确认条件

公司固定资产是指同时具有以下特征,即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的,使用年限超过一年,单位价值较高的有形资产。

公司固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、办公设备及其他等。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。按其取得时的成本作为入账的价值,其中,外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费,以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出;自行建造固定资产的成本,由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成;投资者投入的固定资产,按投资合同或协议约定的价值作为入账价值,但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账;融资租赁租入的固定资产,按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出,包括修理支出、更新改造支出等,符合固定资产确认条件的,计入固定资产成本,对于被替换的部分,终止确认其账面价值;不符合固定资产确认条件的,于发生时计入当期损益。

2、折旧方法

除已提足折旧仍继续使用的固定资产外，公司对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。公司固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
1	房屋及建筑物	8—50	0-3	1.94—12.50
2	机器设备	5—32	0-3	3.03—20.00
3	运输设备	3—12	0-3	8.08—33.33
4	电子及其他设备	3—15	0-3	6.47—33.33

公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

3、融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

当公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

- （1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给公司。
- （2）公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定公司将会行使这种选择权。
- （3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- （4）公司在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。
- （5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有公司才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提融资租入固定资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

4、固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（十）在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

（十一）借款费用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

（十二）无形资产

公司无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件使用权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款的现值和相关其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

使用寿命有限的无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

（十三）长期资产减值

公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每期末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

（十四）商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

因企业合并形成的商誉每年均进行减值测试。对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到相关的资产组，难以分摊到相关的资产组的，分摊到相关的资产组组合，如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

商誉减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

（十五）长期待摊费用

公司长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（十六）职工薪酬

公司职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象

计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、公司为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，公司根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

公司对设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

（十七）收入确认原则和计量方法

公司的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入。

公司 2017-2019 年收入确认原则如下：

1、销售商品收入

公司在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、收入的金额能够可靠地计量、相关的经济利益很可能流入企业、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

（1）电力销售业务

①收入确认方法和时点

公司主营电力销售业务，客户为各电厂所在地的省电网公司。电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认，公司根据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含可再生能源补贴）确认电费收入。

根据购售电合同的约定，公司在购售电业务中的实质性义务为向各地电网公司供应电力。电力供应完成后，双方执行的抄表、核对、结算单填制、发票开具等其他事项仅为程序性工作。在电力供应至各电厂所在地电网公司时，公司同时满足以下条件：

A.电力供应已经完成；

B.由于电力的生产、供应及使用具有“即时性”的特点，公司在电力供应完成后，即不再保留与所供应商品（电力）的控制权和管理权；

C.供电量在电力供应完成后即可通过读表获得，并得到购电方的确认；同时，供电价格已在购售电合同中明确约定。因此，公司可以可靠地计算计量相关收入的金额；

D.购电方为各地电网公司，其资信能力及根据协议付款的历史记录良好。公司可以合理确信相关经济利益可以流入企业；

E.公司与电力供应相关的成本（主要包括折旧、人工、运营维护等）能够可靠地计量。

鉴于以上条件的满足，公司于电力供应至电厂所在地的省电网公司时确认其电力销售收入。

②收入确认依据

上网电量依据：根据电网公司确认的月度电费结算单，由电网公司确认上网电量；

上网电价依据：保障性收购部分，发电价格依据相关主管部门对发电项目上网电价的批复确定；市场化交易部分，发电价格按照实际交易价格加可再生能源电价补贴确定；

发电收入=上网电量*上网电价（不含税）。

③销售结算方式

电网公司在合同约定的时间内完成上网电量统计、汇总，并出具相关证明，经双方核对无误后开具电费发票。实际结算主要以转账结算或票据方式进行。

④同行业可比公司相关政策情况

同行业可比公司名称	相关政策描述
嘉泽新能	销售商品收入：公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施控制；与交易相关的经济利益很可能流入企业；并且相关的收入和成本能够可靠地计量时，确认营业收入的实现。 收入确认具体政策：以电力公司月末抄表日作为收入确认时点，以经双方确认的结算电量作为当月销售电量，以经发改委核定的上网电价作为销售单价。
江苏新能	销售商品收入：在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入时，确认销售商品收入。具体确认方法为： A、向电力公司的电力销售：月末，根据经电力公司确认的月度实际上网电

同行业可比公司名称	相关政策描述
	量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。 B、分布式光伏电站项目的电力销售：根据公司、用户、电网三方签订的协议，采用优先销售给用户、余电并网直销的组合销售模式。月末，根据各方确认的月度实际用（并网）电量按合同电价确认收入。
节能风电	电力销售收入：电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。公司按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定电力销售收入金额。澳大利亚电厂电力收入于电力供应至澳大利亚电力局时确认，按当地市场公允价值确定电力销售收入金额。
晶科科技	销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：①将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。 光伏电站运营业务收入确认的具体方法如下： 1)集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价（含电价补贴）确认收入； 2)分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价（含电价补贴）确认收入；3)光伏电站运营业务：在劳务已提供，收到价款或取得收款的证据时，确认收入。合同明确约定服务期限的，在合同约定的服务期限内，分期确认收入。
太阳能	销售商品收入的确认：在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。 其中太阳能光伏发电收入：电力收入于电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主时确认。

数据来源：同行业可比上市公司年度报告及招股说明书。

由上表可知，公司与同行业可比公司的收入确认政策基本一致。

（2）风电设备制造和销售业务

公司 2017 年合并范围包括子公司西安风电及金海股份，主营业务为销售风力发电设备等产品，客户主要为风机整机制造企业或风力发电企业。收入确认方法、依据、确认时点和销售结算方式如下：

①收入确认方法和时点

依据与客户签订的销售合同相关约定，将合同约定的货物经车板交货，由收货

人签收时确认收入。在此时点，货物所有权和风险都转移给需方，即所有权及风险报酬已转移，且销售收入金额已确定，取得收款权利且相关经济利益很可能流入、服务或产品的相关成本能够可靠地计量，满足确认收入的条件。

②收入确认依据

销售合同及收货人签收材料作为确认依据。

③销售结算方式

购买方按照合同价款进行结算，主要以人民币银行电汇为主要结算方式。

④同行业公司相关政策情况

同行业公司名称	相关政策描述
金风科技	公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定。
运达股份	销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：1)将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；2)公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；3)收入的金额能够可靠地计量；4)相关的经济利益很可能流入；5)相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。 收入确认的具体方法：公司主要销售风力发电设备等产品。产品收入确认需满足以下条件：公司已根据合同约定将产品交付给购货方，购货方开具验收单,产品销售收入金额已确定，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，产品相关的成本能够可靠地计量。
上海电气风电	公司在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。具体会计政策描述如下： 公司将商品按照协议合同规定运至约定交货地点，由购买方确认接收后，确认收入。

数据来源：同行业上市公司年度报告。

由上表可知，公司与同行业公司的收入确认政策无重大差异。

2、提供劳务收入

公司在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入公司、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，

完工百分比按已完工作的测量（已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例/已经发生的成本占估计总成本的比例）确认；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3、让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入确认原则为：与交易相关的经济利益很可能流入公司、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额，即在每月末根据相关租赁协议约定的价格和租赁的时间，计算确定让渡资产使用权收入，并依据合同约定的时间进行结算，主要以现金或转账方式进行结算。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- （1）利息收入金额，按照他人使用公司货币资金的时间和实际利率计算确定。
- （2）使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

同行业可比公司相关政策情况：

同行业可比公司名称	相关政策描述
嘉泽新能	让渡资产使用权收入：同时满足相关的经济利益很可能流入企业及收入的金额能够可靠地计量时予以确认。其中利息收入金额按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定，使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。
江苏新能	让渡资产使用权收入：在收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入时，确认让渡资产使用权收入。
节能风电	无
晶科科技	让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。
太阳能	让渡资产使用权收入：使用费收入根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

数据来源：同行业可比上市公司年度报告及招股说明书。

由上表可知，公司与同行业可比公司的收入确认政策无重大差异。

公司 2020 年 1 月 1 日起收入确认原则如下：

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。公司确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

1、客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；

2、客户能够控制公司履约过程中在建的商品；

3、公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，公司会考虑下列迹象：

1、公司就该商品或服务享有现时收款权利；

- 2、公司已将该商品的实物转移给客户；
- 3、公司已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 4、客户已接受该商品或服务。

各类收入的确认原则如下：

1、销售商品收入

公司主营电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。公司根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。

2、提供劳务收入

公司在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入公司、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已完工作的测量（已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例/已经发生的成本占估计总成本的比例）确认；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3、让渡资产使用权收入

与交易相关的经济利益很可能流入公司、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- （1）利息收入金额，按照他人使用公司货币资金的时间和实际利率计算确定。
- （2）使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入》（财会[2017]22 号）（以下简称“新收入准则”），公司于 2020 年 1 月 1 日执行新收入准则。

执行新收入准则后，公司电力销售业务与让渡资产使用权业务的收入确认方法、依据、确认时点和销售结算方式没有发生变化。2017年两家风电设备制造子公司西安风电和金海股份因股权部分转让不再纳入合并范围后，公司不再经营风电设备制造和销售业务，因此新收入准则对报告期内风电设备制造和销售业务的收入确认方法、依据、确认时点和销售结算方式亦不构成影响。

发行人可再生能源发电项目补贴收入达到收入确认条件的依据及时点、报告期内相应的金额具体如下：

1、补贴收入达到收入确认条件的依据

发行人可再生能源发电项目补贴收入的确认符合《企业会计准则》中关于收入确认条件的相关规定，具体如下：

《企业会计准则第14号—收入（2006）》（以下简称“原收入准则”）

根据原收入准则的相关规定，发行人可再生能源发电项目补贴款项符合确认收入的条件，具体情况如下：

（1）商品所有权的主要风险和报酬已转移，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；

因电力产品具有不可存储性，产销同步完成，在发电量上网时即供应至各地供电公司，发行人相关项目在发电时，已经履行了合同义务，以及相关政策所要求的义务，且没有保留相关的继续管理权，也无法对已上网的电量实施有效控制，商品所有权的主要风险和报酬已转移给电网公司。

上网电量的对价包含了补贴电价，尽管发电和进入清单具有间隔期，但根据相关规定及电价批复，项目自发电投产之日起享受补贴电价。因此，电量对应的收入，应当包含该部分补贴收入。

（2）该类补助相关的经济利益很可能流入企业

①新能源补贴款属于国家信用

根据《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》，可再生能源发展基金包括

国家财政公共预算安排的专项资金（以下简称“可再生能源发展专项资金”）和依法向电力用户征收的可再生能源电价附加收入等；可再生能源发展专项资金由中央财政从年度公共预算中予以安排（不含国务院投资主管部门安排的中央预算内基本建设专项资金）。

从资金来源分析，应收补贴款的资金来源主要为国家财政安排和向电力用户征收，国家财政资金为国家信用。向电力用户征收的资金已经包含在向用户收取的电费中，由电网企业代征后上缴中央国库，拨付时直接从中央国库支出。综合判断，新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性极小。

②发行人发电项目符合纳入可再生能源补贴项目清单的条件

发行人所有项目均已进入补贴目录/清单或进入补贴目录/清单不存在实质性障碍。具体情况详见上文分析。

③历史上未发生实际损失

发行人以前年度确认的应收补贴款历史上未发生过实际损失，目前正按照可再生能源基金的拨付进度正常陆续回收。

（3）补助金额能够可靠计量

公司与各地供电公司签订了正式的购售电合同，明确规定了合同双方的权利义务关系，约定按照双方确认的上网电量以及根据电价政策确定的上网电价进行结算，故销售商品的收入能够合理的估计。

相关项目并网发电前，已取得发改委备案并签署购售电协议，且取得了有关部门的电价批复，不再批复电价的地区根据当地电价政策确定了上网电价。发行人能够根据与电网公司或用户确认的结算电量及对应的电价确认相关补贴收入，收入的金额能够可靠计量。

（4）相关的已发生的成本能够可靠地计量

对于已发生的成本，公司按各发电项目的实际情况进行归集汇总，可以可靠计

量。发电成本已包含了为取得补贴电价而发生的成本，对应的也是发电的整体收入。补贴收入对应的成本均于项目发电时发生，而非在进入清单时发生。因此，在发电时确认补贴收入，符合成本、收入的配比原则，符合《企业会计准则——基本准则》第三十五条的要求。

综上所述，相关项目在发电量上网供应至各地供电公司时，已同时满足补贴收入的确认条件，公司电价补贴收入的确认符合原收入准则的相关要求。

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

根据新收入准则的相关规定，发行人应在客户取得相关商品控制权时确认收入。发行人可再生能源发电项目补贴款项在电量上网时即符合收入确认条件，具体情况如下：

（1）合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务

发行人发电并网的项目，均与各地供电公司签订了正式的购售电合同，合同中明确了双方的义务和权利，并确定了违约条款，对双方履约进行约束，合同各方签订合同即承诺将履行各自义务。

（2）合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务（以下简称“转让商品”）相关的权利和义务

报告期内，发行人购售电合同中，明确了双方的权利和义务。与电网公司签订的典型《电网购售电合同》对合同各方约定的权利和义务如下：

①购电人的义务

a.按照本合同的约定购买售电人电厂机组的电能。

b.遵照双方签署的并网协议、并网调度协议，按照国家标准、电力行业标准运行、维护有关输变电设施，维护电力系统安全、优质、经济运行。

c.按照国家有关规定，公开、公正、公平地实施电力调度及信息披露，为履行本合同提供有关用电负荷、备用容量、输变电设施运行状况等信息。

d.依据国家有关规定或双方约定，向售电人提供重新启动电厂机组及其他必需

的电力。

e.按照国家有关规定向售电人补偿其按要求提供的有偿辅助服务所发生的合理费用。

②售电人的义务

a.按照本合同的约定向购电人出售符合国家标准和电力行业标准的电能。

b.遵守双方签署的并网协议、并网调度协议，服从电力统一调度，按照国家标准、行业标准及调度规程运行和维护电厂，确保发电机组的运行能力达到国家有关部门颁发的技术标准和规则的要求，维护电力系统安全、优质、经济运行。

c.按月向购电人提供电厂机组可靠性指标和设备运行情况，及时提供设备缺陷情况，定期提供电厂机组检修计划，严格执行经购电人统筹安排、平衡并经双方协商确定的电厂机组及公用系统检修计划。

d.按照国家有关规定向购电人补偿其按要求提供的有偿辅助服务所发生的合理费用。

e.未经国家有关部门批准，不经营直接对用户的供电业务。

③购电人的权利

投资、建设、拥有、检修、维护和运行电网。调度售电人机组出力。

④售电人的权利

投资、建设、拥有、检修、维护和运行电厂发电机组，将符合国家电能质量标准的除电厂用电以外的全部电能送至上网计量点处，向购电人收取电费。

综上，由上述合同条款可知，合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务（以下简称“转让商品”）相关的权利和义务。

（3）该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款

发行人发电项目的购售电合同中均明确了电费结算与支付条款，并明确了电费的结算方式，与电网公司签订的典型《电网购售电合同》主要条款如下：

①双方完成抄表后，按照双方约定，购电人按月填制电费结算单，售电人确认并根据纳入可再生能源补贴目录情况，按是否纳入国家可再生能源目录相应情况要求开具增值税专用发票。

已纳入可再生能源补贴目录的，售电人按“购电人承担的上网电费”和“由可再生能源发展基金承担的上网电费”分别开具增值税专用发票；未纳入可再生能源补贴目录的，在纳入目录前售电人每月按照“购电人承担的上网电费”开具增值税专用发票，在纳入目录后售电人应及时按“由可再生能源发展基金承担的上网电费”补充开具增值税专用发票。

②售电人根据购电人确认的《电费结算单》开具增值税专用发票，并送交给购电人。购电人收到正确的《电量结算单》、《电费结算单》和发票原件后，按是否纳入国家可再生能源目录相应情况要求支付上网电费。

已纳入可再生能源补贴目录的，按月支付的可再生能源上网电费=购电人承担的上网电费（含税）+由可再生能源发展基金承担的上网电费增值税专用发票上注明的增值税额；未纳入可再生能源补贴目录的，按月支付购电人承担的上网电费（含税）。

该期上网电费分两次付清：上网电费确认的5个工作日内，支付该期上网电费的50%；上网电费确认的15个工作日内，付清该期上网电费剩余的50%。

③可再生能源发展基金承担的上网电费部分按照国家法律法规和相关规定执行。售电人应按照国家相关法规流程，主动、及时向国家有关部门申报纳入可再生能源发电项目资金补助目录。已纳入可再生能源目录的项目补贴资金（不含税）待购电人收到财政部拨付的中央财政补贴资金后按照各项目补贴需求等比例进行转付。

④售电人和购电人对上网电费有争议且在规定的时间内无法协商解决的，购电人应先按上述条款支付无争议部分电费，对有争议的部分在双方核对后结算。

⑤若购电人因故不能按照约定的期限付清上网电费，自逾期之日起，每日按照缓付部分的0.21%加收违约金。逾期天数从最后一次支付截止日的次日开始计算。由于售电人迟延确认电费计算单或者迟延开具增值税发票导致购电人付款时间延迟

的，不属于购电人违约，由此造成的损失由售电人自行承担。

⑥电费结算采用支票、电汇、汇票等国家规定的结算方式。

综上，购售电合同明确了与所转让商品相关的支付条款。

(4) 该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额

发行人履行购售电合同属于商业行为，能够为企业带来现金流量的增加，具有商业实质。

(5) 企业因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回

发行人新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性极小；发行人的存量项目全部符合相关文件的要求，不存在不能进入补助项目清单的风险；发行人的应收补贴款历史上也从未出现过实际损失。因此，企业因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》(财建〔2020〕4号)、《关于印发〈可再生能源电价附加资金管理办法〉的通知》(财建〔2020〕5号)、《财政部办公厅关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》(财办建〔2020〕6号)、《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》，上述政策文件发布仅为针对补贴流程和资金管理的政策，对收入确认没有实质性影响。

综上，无论是新收入准则还是原收入准则，发行人可再生能源发电项目补贴款项均符合确认收入的条件。

2、补贴收入的确认时点

报告期内，发行人在电量上网时确认电费补贴收入，符合《企业会计准则》的相关规定。

(1) 电量上网时控制权已经转移

因电量具有不可储存的特点，电量上网后即供应至各电网公司，电量的使用和

收益均由电网公司控制和支配，满足“客户拥有现时权利，能够主导该商品的使用并从中获取全部的经济利益”即达到控制权转移条件，因此，发行人在电量上网时确认电费补贴收入。

（2）经济利益很可能流入企业

报告期内，发行人所有项目均已纳入或满足纳入补贴清单/目录的条件，纳入补贴清单不存在实质性障碍，且新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性极小，且发行人以前年度确认的应收补贴款历史上未发生过实际损失。2020年1月，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号），明确了符合条件的存量项目均可纳入补贴清单，进一步保障了发行人补贴收入的相关经济利益很可能流入企业。

（3）同行业上市公司可再生能源电价补贴收入确认情况

目前，从事可再生能源发电业务的可比上市公司在发电时确认了可再生能源电价补贴收入，具体情况如下：

同行业可比公司名称	相关政策描述
嘉泽新能	<p>销售商品收入：公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施控制；与交易相关的经济利益很可能流入企业；并且相关的收入和成本能够可靠地计量时，确认营业收入的实现。</p> <p>收入确认具体政策：以电力公司月末抄表日作为收入确认时点，以经双方确认的结算电量作为当月销售电量，以经发改委核定的上网电价作为销售单价。</p>
江苏新能	<p>销售商品收入：在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入时，确认销售商品收入。具体确认方法为：</p> <p>A、向电力公司的电力销售：月末，根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。</p> <p>B、分布式光伏电站项目的电力销售：根据公司、用户、电网三方签订的协议，采用优先销售给用户、余电并网直销的组合销售模式。月末，根据各方确认的月度实际用（并网）电量按合同电价确认收入。</p>
节能风电	<p>电力销售收入：电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。公司按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定电力销售收入金额。澳大利亚电厂电力收入于电力供应至澳大利亚电力局时确认，按当地市场公允价值确定电力销售收入金额。</p>

同行业可比公司名称	相关政策描述
晶科科技	<p>销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：①将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。</p> <p>光伏电站运营业务收入确认的具体方法如下：</p> <p>1)集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价（含电价补贴）确认收入；</p> <p>2)分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价（含电价补贴）确认收入；3)光伏电站运营业务：在劳务已提供，收到价款或取得收款的证据时，确认收入。合同明确约定服务期限的，在合同约定的服务期限内，分期确认收入。</p>
太阳能	<p>销售商品收入的确认：在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。</p> <p>其中太阳能光伏发电收入：电力收入于电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主时确认。</p>

由上表可知，公司与上述从事可再生能源发电业务的上市公司电费补贴收入确认方法和确认时点基本一致，补贴电费收入与标杆电费收入同时确认，会计处理符合行业惯例。

3、补贴收入的确认金额

2017年至2020年9月30日，各期新能源补贴款收入金额分别为344,343.56万元、400,307.50万元、484,013.21万元、475,733.83万元。

综上，补贴收入在电量上网时达到确认条件，收入确认时点符合会计准则的规定。

（十八）成本核算流程与方法

1、电力销售业务

公司发电业务是将风能及光能转化为电能的过程：风力发电是通过转子叶片将风能转化为机械动能，再通过发电机将机械动能转化为电能的过程；光伏发电是利用半导体界面产生的伏特效应，将光能直接转变为电能的过程。电能通过升压变压

站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。

公司营业成本包括固定资产折旧、人工成本、备品备件损耗、水电费、修理费等。因电力行业特点，公司不涉及直接材料的归集和分配；电力生产相关固定资产折旧直接计入营业成本；为电力生产而投入的人工费用直接计入营业成本；制造费用包含修理费、水电费等，发电设备运行过程中产生的修理费、水电费直接计入生产成本。由于电力生产和销售具有即时性的特点，电力生产完成后将立即完成消耗，不存在中间产成品，因此不需要进行成本的归集和分配，亦不涉及在产品、产成品成本的结转，符合相关会计准则的要求。

2、风电设备制造和销售业务

公司 2017 年合并范围包括子公司西安风电和金海股份，主营风电设备及配套部件的研发、设计、制造与销售等，采用以销定产方式，根据取得的订单安排采购和生产计划。公司根据已签订合同的产品品种及交货期下达生产通知单，相关部门明确技术要求，进行工艺图纸转换、技术交底，并及时安排生产和交货。

公司按照生产订单归集生产成本，每个订单分属于不同产品，直接材料根据领退料凭证，按照材料用途归集和分配至不同产品；人工费用根据订单实际耗用人工工时比例分配至不同产品；制造费用按照订单实际耗用产线工时等标准在不同产品中进行分配，保证产品成本确认和计量完整、合规。上述成本归集和分配方法、产品成本结转方法符合相关会计准则的要求。

上述两家公司股权于2017年部分转让后不再纳入公司合并范围。

（十九）政府补助

政府补助是指公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，

按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（1元）计量。

1、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益。与资产相关补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

2、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

已确认的政府补助需要退回的，存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

（二十）递延所得税资产和递延所得税负债

公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，

递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

（二十一）租赁

公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

1、融资租赁会计处理

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。公司作为承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

公司作为出租方在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

2、经营租赁会计处理

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。公司作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，公司作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

（二十二）终止经营

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（二十三）重要会计估计的说明

编制财务报表时，公司管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。公司管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断进行持续评估。会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

下列会计估计及关键假设存在导致未来期间的资产及负债账面值发生重大调整的重要风险。

1、存货减值准备

公司定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。公司在估计存货的可变现净值时，以同类货物的预计售价减去完工时将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层将会对可变现净值进行相应的调整。因此根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对资产负债表中的存货账面价值的调整。因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响会计估计变更当期的损益。

2、商誉减值准备的会计估计

公司每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组和资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，公司需对商誉增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，公司需对商誉增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层的估计，公司不能转回原已计提的商誉减值准备。

3、固定资产减值准备的会计估计

公司在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产进行减值测试。固定资产的可收回金额为其预计未来现金流量的现值和资产的公允价值减去处置费用后的净额中较高者，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，公司需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，公司需对固定资产增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层估计，公司不能转回原已计提的固定资产减值准备。

4、递延所得税资产确认的会计估计

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

5、固定资产、无形资产的可使用年限

公司至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

（二十四）重要会计政策、会计估计变更和前期差错更正

1、重要会计政策变更

（1）新金融工具准则

财政部于 2017 年 3 月 31 日发布了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》（财会[2017]7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》（财会[2017]8

号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会[2017]9 号), 在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业, 自 2018 年 1 月 1 日起施行; 其他境内上市企业自 2019 年 1 月 1 日起施行; 执行企业会计准则的非上市企业自 2021 年 1 月 1 日起施行。2017 年 5 月 2 日, 财政部修订了《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(上述准则以下统称“新金融工具准则”)。

公司自 2019 年 1 月 1 日起执行, 并按照有关的衔接规定进行了处理。

在金融资产分类与计量方面, 新金融工具准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及管理该等资产的业务模式分类为“以摊余成本计量的金融资产”、“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别; 取消了原金融工具准则中贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等分类。非交易性权益工具投资一般分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产, 也允许将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产, 但该指定不可撤销, 且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

在金融资产减值方面, 新金融工具准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和合同资产。新金融工具准则要求采用预期信用损失模型计提损失准备, 以替代原先的已发生信用损失模型。新减值模型采用三阶段模型, 依据相关金融工具自初始确认后信用风险是否发生显著增加, 信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失进行计提。对于应收账款和合同资产, 按照整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

于 2018 年 1 月 1 日之前的金融工具确认和计量与新金融工具准则要求不一致的, 公司按照新金融工具准则的要求进行追溯调整。涉及前期比较财务报表数据与新金融工具准则要求不一致的, 公司不进行调整。金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额, 计入 2018 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。

新金融工具准则施行后对公司的影响如下：

①风险管理方面

公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。

1) 信用风险。公司的信用风险主要来自银行存款和应收款项。公司将银行存款存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。公司的应收款项主要来自信用良好的电网公司和可再生能源基金，信用风险较低。新金融工具准则施行后，公司对银行存款和应收款项的管理模式并未发生改变，信用风险未发生较大变化。

2) 流动性风险。公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。新金融工具准则施行后，公司的融资政策和渠道未发生变更，流动性风险未发生较大变化。

3) 市场风险。公司所面临的市场风险主要为利率风险。新金融工具准则施行后，公司带息负债水平、借款利率和信用评级保持稳定，市场风险未发生较大变化。

综上所述，新金融工具准则施行后，公司在风险管理方面未发生实质性变化，不存在重大不利影响。

②金融资产分类

执行新金融工具准则前，公司的金融资产在初始确认时分为以下四类：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）；（2）持有至到期投资；（3）贷款和应收款项；（4）可供出售金融资产。执行新金融工具准则后，公司的金融资产在初始确认时划分为以下三类：（1）摊余成本计量的金融资产；（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

公司考虑自身业务模式，以及金融资产的合同现金流特征对金融资产进行重分类：

原金融工具准则	新金融工具准则
应收票据	应收款项融资
可供出售金融资产（理财产品）	交易性金融资产
可供出售金融资产（股权投资）	其他权益工具投资、其他非流动金融资产

③金融资产减值

执行新金融工具准则后，公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等，由“已发生损失模型”改为“预期信用损失模型”。

1) 原金融工具准则下的会计政策

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，公司于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，将存在债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大的应收款

项，作为坏账损失确认。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

A. 应收账款坏账计提政策

单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

按组合计提坏账准备的计提方法	
标杆电费组合	标杆电费按账龄分析法计提坏账准备
新能源补贴款组合	按照预计可回收金额计提坏账准备
其他组合	按照预计可回收金额计提坏账准备

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备

B. 其他应收款坏账计提政策

单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的其他应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

按信用风险特征组合计提坏账准备

除单项计提坏账准备的其他应收款外，公司按信用风险特征的相似性和相关性

对其他应收账进行分组。各组合确定依据及坏账准备计提方法如下：

按组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
无风险组合	不计提坏账

无风险组合主要是工程项目保证金、股东注资款和员工备用金等，公司认为该类款项没有回收风险，因此不计提坏账准备。

单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

单项计提坏账准备的理由	其他应收款的未来现金流量现值与以账龄为信用风险特征的其他应收款组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

其中，采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下：

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1年以内	0.3	0.3
1-2年	5	5
2-3年	20	20
3-4年	50	50
4-5年	80	80
5年以上	100	100

2) 新金融工具准则下的会计政策

公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三

阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

①A.应收票据

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

B.应收账款

组合 1：标杆电费组合

组合 2：新能源补贴款组合

组合 3：其他组合

C.其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收票据，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及

对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

2019 年 12 月 31 日，公司以预期信用损失为基础计提的损失准备为 363.59 万元，假设继续采用 2017 年度至 2018 年度使用的账龄分析法计提坏账准备，则应计提坏账准备 363.59 万元，执行新金融工具准则对公司金融资产减值方面不存在重大不利影响。

综上所述，新金融工具准则施行后对公司在风险管理、金融资产分类、金融资产减值等方面不存在重大不利影响。

④执行新金融工具准则对公司 2019 年 1 月 1 日合并财务报表的主要影响

2019 年 1 月 1 日，公司根据自身业务模式和现金流量特征，对金融资产进行了重新认定，并根据准则要求按公允价值对金融资产进行了重新计量。主要影响为：

（1）将应收票据重分类为应收款项融资；（2）将可供出售金融资产中的理财产品重分类为交易性金融资产；（3）将可供出售金融资产中非交易性权益投资重分类为其他权益工具投资，并在 2019 年 1 月 1 日按公允价值重新计量，公允价值与账面价值的差额调整期初留存收益；（4）将可供出售金融资产中的其他权益投资重分类为其他非流动金融资产，并在 2019 年 1 月 1 日按公允价值重新计量，公允价值与账面价值的差额调整期初留存收益，具体结果如下表：

单位：万元

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
交易性金融资产	-	300,000.00	300,000.00
应收票据	13,057.33	-	-13,057.33
应收款项融资	-	13,057.33	13,057.33
可供出售金融资产	379,984.50	-	-379,984.50
其他权益工具投资	-	29,555.22	29,555.22
其他非流动金融资产	-	92,625.25	92,625.25
递延所得税负债	101,738.77	112,314.97	10,576.20
其他综合收益	-17,944.81	-2,191.24	15,753.57
未分配利润	7,786,508.79	7,945,170.81	15,866.20

（2）政府补助

根据《关于印发修订〈企业会计准则第16号——政府补助〉的通知》（财会〔2017〕15号）要求，公司在利润表中的“营业利润”项目之上单独列报“其他收益”项目，与企业日常活动相关的政府补助由在“营业外收入”中列报改为在“其他收益”中列报；按照该准则的衔接规定，公司对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理，对2017年1月1日至该准则施行日（2017年6月12日）之间新增的政府补助根据本准则进行调整。2019年度、2018年度和2017年度的“其他收益”、“营业利润”以及“营业外收入”项目列报的内容有所不同，但对合并及公司净利润和合并及公司股东权益无影响。

（3）持有待售的非流动资产、处置组和终止经营

2017年4月，财政部发布《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》对持有待售类别的非流动资产或处置组的分类、计量作出了具体规定，要求在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益，在附注中详细披露持有待售非流动资产或处置组、终止经营的信息。该准则要求采用未来适用法处理。公司自2017年5月28日起执行，对于执行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，按照规定采用未来适用法处理。

（4）资产处置损益的列报

公司从编制 2017 年度财务报表起执行财政部于 2017 年 12 月 25 日发布的《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会[2017]30 号）。在该文件发布以前，公司出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组（子公司和业务除外）时确认的处置利得或损失，以及处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产而产生的处置利得或损失，在“营业外收入”或“营业外支出”项目列报。在财会[2017]30 号文件发布以后，公司出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组（子公司和业务除外）时确认的处置利得或损失，以及处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产而产生的处置利得或损失，在“资产处置收益”项目列报。

（5）财务报表列报

财政部于 2018 年 6 月 15 日发布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号），财政部于 2017 年 12 月 25 日发布的《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30 号）同时废止。

财政部于 2019 年 4 月 30 日发布了《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），本通知适用于执行企业会计准则的非金融企业 2019 年度中期财务报表和年度财务报表及以后期间的财务报表。财政部于 2018 年 6 月 15 日发布的《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）同时废止。

财政部于 2019 年 9 月 19 日发布了《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》（财会〔2019〕16 号），本通知适用于执行企业会计准则的非金融企业 2019 年度中期财务报表和年度财务报表及以后期间的财务报表。

上述通知对财务报表列报的影响项目如下：

2018 年度财务报表调整如下：

单位：万元

原报表格式		新报表格式	
报表项目	金额	报表项目	金额
应收票据及应收账款	7,318,733.28	应收票据	13,057.33
		应收账款	718,816.00
应付票据及应付账款	755,927.82	应付票据	131,327.62
		应付账款	624,600.20

2017 年度财务报表调整如下：

单位：万元

原报表格式		新报表格式	
报表项目	金额	报表项目	金额
应收利息	183.10	其他应收款	24,264.32
应收股利	-		
其他应收款	24,081.23		
应付利息	9,228.95	其他应付款	65,141.83
应付股利	33.01		
其他应付款	55,879.87		
管理费用	38,824.08	管理费用	37,601.28
		研发费用	1,222.80

(6) 非货币性资产交换

财政部于 2019 年 5 月 9 日修订发布了《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》（财会〔2019〕8 号），公司自 2019 年 6 月 10 日起执行。本次会计政策变更对公司不产生影响。

(7) 债务重组

财政部于 2019 年 5 月 16 日修订发布了《企业会计准则第 12 号——债务重组》（财会〔2019〕9 号），公司自 2019 年 6 月 17 日起开始执行。本次会计政策变更对公司不产生影响。

（8）新收入准则

公司 2017-2019 年使用的收入确认会计政策，是根据财政部于 2006 年 2 月印发的《企业会计准则第 14 号—收入》（以下简称“原收入准则”）制定的。财政部于 2017 年颁布了《企业会计准则第 14 号——收入（修订）》（财会[2017]22 号）（以下简称“新收入准则”），对收入准则进行了修订。按照相关规定，公司于 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则并对会计政策相关内容进行调整。

①新收入准则实施前后收入确认会计政策的主要差异

新收入准则实施前后收入确认会计政策的对比情况如下：

项目	原收入准则下的收入确认原则	新收入准则下的收入确认原则
电力销售	于电力供应至电厂所在地的省电网公司时确认其电力销售收入	于电力供应至电厂所在地的省电网公司时确认其电力销售收入
设备制造销售	将合同约定的货物经车板交货，由收货人签收时确认收入	将合同约定的货物经车板交货，由收货人签收时确认收入

②实施新收入准则在业务模式、合同条款、收入确认等方面产生的影响

公司主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营，主要产品为电力。根据公司与电网公司签订的购售电合同约定，合同双方以计量点主表计量的电量做为结算依据，以月为结算期，实现日清月结，年终清算。新收入准则实施后，公司的业务模式和合同条款预计均不会进行调整。

在原收入准则下，公司以风险报酬转移的时点做为收入确认时点。新准则施行后，公司以商品控制权转移时点做为收入确认时点。在电力销售业务中，风险报酬转移时点和商品控制权转移时点相同，均以电能上网时点做为收入确认时点，确认金额均以电费结算单上所列金额为准。新收入准则下，公司电力销售业务在客户已取得、接受该商品并拥有该商品的法定所有权，公司就该商品享有现时收款权利时，进行收入确认，因此满足新收入准则第十三条规定，属于在某一时点履行的履约义务，公司采用在销售完成时点确认收入；与原收入准则下一次性确认收入方式相比较，收入确认时点、金额没有差异。

综上所述，实施新收入准则在业务模式、合同条款、收入确认等方面对公司没

有重大影响。

③新旧收入准则变更对报告期各期财务报表主要财务指标的影响

新旧收入准则变更对报告期各期财务报表主要财务指标无影响，具体情况如下：

单位：万元

期间	主要财务指标	原收入准则	新收入准则	差异
2020年1-9月/2020年9月30日	营业收入	809,824.12	809,824.12	-
	归属于母公司所有者的净利润	281,129.77	281,129.77	-
	资产总额	12,038,652.82	12,038,652.82	-
	归属于母公司所有者的净资产	4,112,669.05	4,112,669.05	-
2019年度/2019年12月31日	营业收入	895,664.45	895,664.45	-
	归属于母公司所有者的净利润	283,973.58	283,973.58	-
	资产总额	10,005,004.34	10,005,004.34	-
	归属于母公司所有者的净资产	3,847,397.69	3,847,397.69	-
2018年度/2018年12月31日	营业收入	738,291.19	738,291.19	-
	归属于母公司所有者的净利润	270,856.96	270,856.96	-
	资产总额	8,508,679.23	8,508,679.23	-
	归属于母公司所有者的净资产	4,072,129.97	4,072,129.97	-
2017年度/2017年12月31日	营业收入	678,085.00	678,085.00	-
	归属于母公司所有者的净利润	242,972.10	242,972.10	-
	资产总额	6,804,225.75	6,804,225.75	-
	归属于母公司所有者的净资产	2,596,910.89	2,596,910.89	-

综上，公司现有业务模式、销售合同条款下，不会因实施新收入准则而对收入确认的结果产生影响。

若公司自申报财务报表期初开始全面执行新收入准则，对公司首次执行日前各期（末）营业收入、归属于公司普通股股东的净利润、资产总额、归属于公司普通股股东的净资产等主要财务指标亦无影响。

④首次执行新收入准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目的情况

首次执行新收入准则会对首次执行当年年初财务报表相关项目进行调整，对合并报表的调整情况如下：

单位：万元

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动负债：			
预收款项	592.72	-	-592.72
合同负债	-	592.72	592.72

2、重要会计估计变更

为了更为谨慎地反映公司财务状况和经营业绩，公司召开第一届董事会第二十四次会议，审议通过《关于应收新能源补贴款坏账准备计提方式进行会计估计变更议案》，对一年以内新能源补贴款坏账计提方式进行会计估计变更，由原不计提调整为按比例计提，上述调整采用未来适用法，对2020年末净资产的影响为-1,789.09万元，对2020年净利润的影响金额为-1,789.09万元。

3、调整应收可再生能源补贴款坏账准备的会计处理

公司原申报财务报表中，未就应收可再生能源补贴款计提坏账准备。

为了更准确反映公司财务状况，并在综合考虑货币时间价值以及谨慎性原则下，2020年9月15日，公司召开第一届董事会第十六次会议，审议通过《关于公司会计差错更正及调整三年又一期财务报表的议案》，考虑到新能源补贴款占用了公司的流动资金，公司需要对外筹资解决短期资金缺口，可再生能源补贴款资金占用的机会成本基本等同于短期融资成本。且由于公司与金融机构的实际融资成本大部分为基准利率下浮10%，因此，结合新能源补贴款账龄，对应收新能源补贴组合账面余额按照报告期上年末一年期LPR下浮10%进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计提坏账准备。

上述会计调整采用追溯重述法，对2017年末净资产的影响为-4,376.47万元，对2017年净利润的影响金额为-2,375.56万元；对2018年末净资产的影响为-11,003.17万元，对2018年净利润的影响金额为-6,626.70万元；对2019年末净资产

产的影响为-17,152.50 万元，对 2019 年净利润的影响金额为-6,149.32 万元；对 2020 年 3 月末净资产的影响为-21,415.57 万元，对 2020 年 1-3 月净利润的影响金额为-4,263.07 万元。具体影响如下：

单位：万元

受影响的各个比较期间报表项目名称	2020 年 1-3 月/ 2020 年 3 月 31 日 影响金额	2019 年度/ 2019 年 12 月 31 日 影响金额	2018 年度/ 2018 年 12 月 31 日 影响金额	2017 年度/ 2017 年 12 月 31 日 影响金额
应收账款	-24,945.34	-19,307.49	-11,820.83	-4,438.27
递延所得税资产	3,529.77	2,154.99	817.65	61.80
未分配利润	-20,441.90	-16,356.75	-10,604.20	-4,066.75
少数股东权益	-973.67	-795.75	-398.97	-309.72
信用减值损失	-5,637.85	-7,486.66	-	-
资产减值损失	-	-	-7,382.56	-2,389.31
所得税费用	-1,374.78	-1,337.33	-755.85	-13.75

五、税项

（一）主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税（注 1、2）	以应税销售收入计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	17%、16%、13%、11%、10%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	应交流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	应交流转税税额	3%
地方教育费附加	应交流转税税额	2%、1.5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%（注 3）、15%、12.5%、7.5%、免征

注 1：根据财政部、国家税务总局发布的《关于调整增值税税率的通知》（财税〔2018〕32 号），自 2018 年 5 月 1 日起，纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 17% 和 11% 税率的，税率分别调整为 16%、10%。故自 2018 年 5 月 1 日起，公司采用 16% 和 10% 的增值税税率。

注 2：根据财政部、国家税务总局、海关总署发布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部、税务总局、海关总署公告 2019 年第 39 号），自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 16% 和 10% 税率的，税率分别调整为 13% 和 9%。故自 2019 年 4 月 1 日起，公司采用 13% 和 9% 的增值税税率。

注 3：根据财政部、国家税务总局发布的《关于进一步扩大小型微利企业所得税优惠政策范围

的通知》（财税〔2019〕13号）规定，为进一步支持小型微利企业发展，自2019年1月1日至2021年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

（二）税收优惠

1、增值税税收优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）的规定，自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

根据财政部《关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》（财税〔2016〕81号），自2016年1月1日至2018年12月31日，对纳税人销售自产的利用太阳能生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

2017年、2018年、2019年和2020年1-9月，公司享受的增值税即征即退合计金额分别为5,046.71万元、6,999.90万元、6,937.44万元和6,182.46万元，占公司利润总额的比例分别为1.91%、2.33%、2.07%和1.87%。

2、企业所得税优惠政策

（1）西部大开发企业税收优惠

根据《国家税务总局关于执行《西部地区鼓励类产业目录》有关企业所得税问题的公告》以及财税〔2011〕58号文件，对于《西部地区鼓励类产业目录》中新增鼓励类产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，自2014年10月1日起，可减按15%税率缴纳企业所得税。享受该优惠的公司包括：三峡新能源宾川发电有限公司、三峡新能源华坪发电有限公司、三峡新能源施甸发电有限公司、云南龙陵腊寨水电发展有限公司、云南省龙陵县欧华水电有限公司、丽江隆基清洁能源有限公司、三峡新能源龙陵发电有限公司、马关大梁子发电有限责任公司、三峡新能源博乐发电有限公司、三峡新能源哈密风电有限公司、三峡新能源皮山发电有限公司、三峡新能源鄯善发电有限公司、三峡新能源五家渠发电有限公司、三峡新能源新疆达坂城风电有限公司、三峡新能源伊吾发电有限公

司、德令哈峡阳新能源发电有限公司、格尔木阳光启恒新能源有限公司、海南州海锦科士达新能源有限公司、海南州捷普绿能有限公司、海南州益鑫新能源科技有限公司、海南州铸玛光能新能源有限公司、金峰新能源共和发电有限公司、酒泉朝阳新能源发电有限公司、酒泉三阳新能源发电有限公司、灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司、三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司、三峡新能源大柴旦风电有限公司、三峡新能源德令哈发电有限公司、三峡新能源敦煌发电有限公司、三峡新能源格尔木发电有限公司、三峡新能源格尔木清能发电有限公司、三峡新能源共和发电有限公司、三峡新能源红寺堡发电有限公司、三峡新能源金昌风电有限公司、三峡新能源酒泉发电有限公司、三峡新能源酒泉有限公司、三峡新能源清水发电有限公司、三峡新能源肃北风电有限公司、三峡新能源绥德发电有限公司、三峡新能源太阳山发电有限公司、三峡新能源同心发电有限公司、三峡新能源吴忠发电有限公司、神木市远航新能源开发有限公司、渭南峡阳新能源发电有限公司、乌兰金峰新能源光伏发电有限公司、永登县弘阳新能源发电有限公司、张家川天源风电有限公司、敦煌辉煌新能源发电有限公司、铜川市峡光新能源发电有限公司、国宏新能源发电有限公司、北京兴启源节能科技有限公司、二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司、国水集团化德风电有限公司、内蒙古京能巴音风力发电有限公司、三峡新能源四子王风电有限公司、三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司、三峡正蓝旗清洁能源有限公司、商都县天汇太阳能有限公司、商都县天润风电有限公司、库伦旗协力光伏有限公司、科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司、科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司、科右前旗协鑫光伏电力有限公司、内蒙古四华新能源开发有限公司。

2017年、2018年、2019年和2020年1-9月，公司享受西部大开发企业税收优惠的金额分别为3,075.84万元、6,301.34万元、9,115.15万元和12,959.89万元，占公司利润总额的比例分别为1.16%、2.10%、2.72%和3.92%。

（2）公共基础设施项目企业所得税优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（以下简称《目

录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。享受上述企业所得税优惠的公司如下表所示：

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	建设光伏电站项目
三峡新能源华坪发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	密落槽子光伏场区
丽江隆基清洁能源有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	水子坪光伏场区
云南弥勒石洞山发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	弥勒一期石洞山
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	弥勒二期吉丹山
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	弥勒三期茨柯山
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	弥勒四期对门山
三峡新能源施甸发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	四大山项目
三峡新能源元谋发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	天子山项目
三峡新能源云南姚安发电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	一期梅家山
三峡新能源云南姚安发电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	二期尖山梁子
三峡新能源云南姚安发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三期小箐山项目
三峡新能源阳山发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	桔子塘项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	程子山风电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	石梁山风电项目
三峡新能源贵州盘州市发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	白云河梁子项目
三峡新能源普安发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	横冲梁子项目
三峡新能源宾川发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	干塘子项目
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	一期风电
三峡新能源鄯善发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	20MW 光伏一期
三峡新能源博乐发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	博乐三台风电一期
三峡新能源哈密风电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	200MW 苦水风电一期
三峡新能源哈密风电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	20WM 石城子光伏一期

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
三峡新能源伊吾发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	49.5MW 淖毛湖风电一期
三峡新能源皮山发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	20MW 光伏二期
三峡新能源皮山发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	20MW 光伏一期
三峡新能源五家渠发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	五家渠北塔山 1-4 期风电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	五家渠北塔山 50MW 光伏项目
沽源县恒益新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	九连城光伏电站
三峡新能源（左云）发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	峡电光伏电站
三峡新能源沽源发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	沽源一期
三峡新能源沽源发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	沽源二期
三峡新能源康保发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	9兆瓦村级光伏电站
三峡新能源康保发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	金界壕
三峡新能源涞源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三峡涞源凉都光伏
三峡新能源平定发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	峡新光伏电站
三峡新能源平泉发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	杨树岭光伏电站
三峡新能源平山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	平山白鹿三峡光伏
三峡新能源曲阳发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	曲阳光伏一期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	曲阳光伏二期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	曲阳光伏三期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	曲阳光伏 4-1 期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	曲阳光伏五期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	曲阳光伏 4-2 期
三峡新能源尚义风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	三峡尚义石井风电厂
昔阳县斯能光伏发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	胡丰光伏电站
昔阳县斯能新能源有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	昔阳斯能风电
格尔木阳光启恒新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	一期 30MW 光伏电站发电项目
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	格尔木清能光伏发电项目
海南州捷普绿能有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	捷普绿能 10MW 光伏发电项目

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
金峰新能源共和发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	金峰共和 10MW 并网光伏发电项目
海南州铸玛光能新能源有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	共和 10MW 光伏发电项目
三峡新能源共和发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三峡共和 10MW 光伏发电项目
海南州益鑫新能源科技有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	10MW 并网光伏发电项目
海南州海锦科士达新能源有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	10MW 光伏发电二期项目
海南州海锦科士达新能源有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	10MW 光伏发电一期项目
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	一期项目
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	二期项目
三峡新能源德令哈发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	德令哈一期 20MW 光伏
德令哈峡阳新能源发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	220MW 光伏项目
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	宁东四光伏
三峡新能源酒泉发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	东洞滩 9MW 光伏
酒泉朝阳新能源发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	东洞滩 50MW 光伏
酒泉三阳新能源发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	东洞滩 50MW 光伏
三峡新能源酒泉有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	瓜州布隆吉光伏
三峡新能源敦煌发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	敦煌 30MW 光伏
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	宁东十一光伏
三峡新能源太阳山发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	堽坑子光伏项目
三峡新能源太阳山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	太阳山 1 期、太阳山 2 期风电项目
三峡新能源吴忠发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	太阳山一期 20MWp 光伏发电项目
三峡新能源吴忠发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	太阳山二期 20MWp 光伏发电项目
永登县弘阳新能源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	永登一期 20MW 光伏
神木市远航新能源开发有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	陕西神木远航光伏电站

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
三峡新能源绥德发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	绥德风电一期
张家川天源风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	张家川天源 49.5 风电
敦煌辉煌新能源发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	敦煌 30MW 光伏发电项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	二期项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三期项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	四期项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	五期项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	二期项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	三期项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	四期项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	西滩项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	大寨滩项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	河清滩项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	马岗项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	水泉子项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	黄毛坡项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	红山梁
三峡新能源金昌风电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	红崖山
铜川市峡光新能源发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	铜川 250MW 光伏技术领跑者项目
渭南峡阳新能源发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	渭南 100MW 光伏领跑者项目
响水长江风力发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	海上试验风电
响水长江风力发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	海上风电
三峡新能源盐城大丰有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	三峡新能源江苏大丰 300MW 海上风电项目
会理兆光新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	会理龙泉 20MW+30MW 光伏项目

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
三峡新能源会理中一发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	树堡乡一二期
三峡新能源会理中一发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	树堡乡三期
布拖县中天新能源开发有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	包谷坪光伏项目
布拖君升新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	特里木光伏项目
三峡新能源普格发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	普格吉留秀 30MW 光伏发电项目
三峡新能源冕宁发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	冕宁铁厂风电场项目
忠县吉电新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	重庆忠县双古光伏电站
普格县子越光能新能源发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	普格县子越光能扶贫 30MW+30MW
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	武隆大梁子风电项目
三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	双辽 10MWp 光伏并网发电建设项目
三峡新能源朝阳发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	朝阳水泉 10MWp 光伏发电项目
大安三峡庆达光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	大安三峡光伏扶贫与畜牧业相结合并网发电项目
大安润风能源开发有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	大安海坨风电场一期（49.5MW）工程项目
大安润风能源开发有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	大安海坨风电场二期（49.5MW）工程项目
大安润风能源开发有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	大安海坨风电场三期（49.5MW）工程项目
大安润风能源开发有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	大安海坨风电场四期（49.5MW）工程项目
宾县大个岭风力发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	宾县大个岭风电场项目
三峡新能源大连发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	庄河III（300MW）海上风电项目
宾县大泉子风力发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	宾县大泉子风电场项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	富裕友谊一期 10MWp 光伏发电项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	富裕友谊二期 10MWp 光伏发电项目
伊春华宇电力新能源有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	乌伊岭风电场
三峡新能源开原风电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	开原威远风电场

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
双辽庆达光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	双辽30兆瓦光伏并网发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	双辽庆达与畜牧业相结合100MW光伏并网发电项目首批20MW项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	双辽庆达与畜牧业相结合100MW光伏并网发电项目二批30MW项目
三峡新能源泰来发电有限公司	2014年	2016年	2017年	2019年	泰来汤池(9.9MWP)光伏发电建设项目
三峡新能源彰武发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	王家光伏发电场
三峡新能源彰武发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	北沟光伏发电场
巢湖骄阳新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	安徽巢湖苏湾50MW荒山综合治理光伏项目
巢湖骄阳新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	安徽省巢湖栏杆集50MW荒山综合治理光伏项目
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	安徽省潘一矿采煤沉陷区水面光伏电站(150MW)工程
灵宝华祥风电开发有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	灵宝苏村梨子沟风电项目
社旗国合风力发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	社旗下洼乡风电场一期
社旗国合风力发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	社旗下洼乡风电场二期
三峡新能源舒城发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	舒城庐镇21MW风电项目
三峡新能源桐城发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	桐城黄甲49.5MW风电项目
宿州市符阳光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	宿州符离光伏50mw
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	二连浩特一期光伏发电项目
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	二连浩特二期光伏发电项目
国水集团化德风电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	五期牛家房子风电场
国水集团化德风电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	六期四台房子风电场
国水集团化德风电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	七期车力物素风电场
国水集团化德风电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	八期尔力格图风电场

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	巴音6号风电场200MW风电项目
国宏新能源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	国宏克旗骆驼台子风电场300MW项目
商都县天汇太阳能有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	商都县吉庆梁大脑包风电场项目
商都县天润风电有限公司	2012年	2014年	2015年	2017年	商都大脑包风电场4.95万千瓦风电项目
三峡新能源四子王风电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	幸福风电场一期400MW项目
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	阿日齐20MWp太阳能光伏发电项目
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三峡正蓝旗100WMP光伏发电项目
科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司29.525MWp光伏扶贫发电项目
库伦旗协力光伏有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	库伦旗协力光伏有限公司23.2兆瓦光伏扶贫发电项目
科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	前旗鑫晟公司67.3MWp光伏扶贫发电项目
科右前旗协鑫光伏电力有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	科右前旗协鑫光伏电力有限公司20MWp光伏农业发电项目
内蒙古四华新能源开发有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期200MW风电项目
三峡新能源新泰发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	新泰一期30兆瓦光伏发电项目
乐陵市中天新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	文昌中天站
乐陵市晶茂新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	文昌晶茂站
乐陵市浩光新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	文昌浩光站
青岛润莱风力发电有限公司	2013年	2015年	2016年	2018年	南墅润莱36兆瓦风电场项目
山东嘉能太阳能科技有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	山东嘉能太阳能科技有限公司20MW太阳能光伏并网发电项目
三峡新能源蒙阴发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三峡新能源蒙阴20MW光伏发电项目

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
三峡新能源蒙阴发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三峡新能源蒙阴 10MW 光伏发电项目
三峡新能源沂源发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	三峡新能源沂源 20MW 光伏发电项目
三峡新能源微山发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	微山采煤沉陷区光伏领跑技术基地三峡新能源傅村 50MW 光伏发电项目
潍坊安能光伏科技有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	潍坊安能 4.5MW 屋顶分布式光伏发电项目
潍坊宇创新能源发展有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	潍坊宇创一站 6MW 屋顶分布式光伏发电项目
潍坊宇创新能源发展有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	潍坊宇创二站 4.5MW 屋顶分布式光伏发电项目
潍坊宇光新能源发展有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	潍坊宇光 4MW 屋顶分布式光伏发电项目
山东沾化天融新能源发展有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	山东沾化天融风电场一期项目
诸城天融风力发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	诸城风电场工程项目
临朐天融风力发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	临朐沂山风电场工程项目
福清海峡发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	福清兴化湾一期项目
永登县弘阳新能源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	永登二期 20MW 光伏
始兴县金煦新能源发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	始兴 40MW 光伏发电项目
重庆市巫山县成光新能源有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	巫山两坪光伏项目
金寨县安阳光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	金寨龙窝 50MW 光伏电站项目
三峡新能源阳江发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	海上风电沙扒项目
晋中启阳新能源有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	晋中启阳榆社 100MW 光伏发电项目
三峡新能源同心发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	同心 50MW 风电项目
交口县祝阳能源有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	交口县桃红坡真 100MW 光伏发电项目
三峡新能源闽清发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	闽清上莲 48MW 风电场
三峡新能源五家渠发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源第六师北塔山牧场 200MW 风电项目

公司名称	免征期		减征期		备注
	起始	结束	起始	结束	
始兴县兴泰新能源发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	始兴县兴泰 60MW 农光互补光伏发电综合利用项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	红寺堡 100MW 风电项目
巨野县峻阳发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	巨野峻阳 100MW 风力发电项目
福清海峡发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	福清兴化湾二期项目

2017年、2018年、2019年和2020年1-9月，公司享受公共基础设施项目企业所得税减免金额分别为38,682.68万元、46,426.88万元、45,823.88万元和62,354.59万元，占公司利润总额的比例分别为14.62%、15.48%、13.69%和18.88%。

综上所述，报告期内，公司享受的增值税及所得税优惠金额合计为46,805.23万元、59,728.12万元、61,876.47万元和81,496.94万元，占公司利润总额的比例分别为17.69%、19.92%、18.49%和24.67%。鉴于国家将持续推动新能源的建设发展，预计新能源相关税收优惠政策将保持稳定，税收优惠对公司利润的影响将保持平稳。

六、分部报告

（一）报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指公司内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

分部间转移价格参照市场价格确定，共同费用除无法合理分配的部分外按照收入比例在不同的分部之间分配。

(二) 报告分部的财务信息

1、2020年9月30日/2020年1-9月

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	水电业务及其他	抵销	合计
一、营业收入	490,261.03	304,468.86	18,002.64	-2,908.41	809,824.12
其中：对外交易收入	490,189.78	304,126.50	15,507.84	0.00	809,824.12
分部间交易收入	71.25	342.36	2,494.80	-2,908.41	0.00
二、营业成本	197,593.58	125,384.49	10,621.54	-6,041.38	327,558.23
三、利润总额	214,618.57	123,015.70	31,084.60	-38,364.04	330,354.83
四、所得税费用	18,917.48	10,049.83	1,810.45	-2,583.55	28,194.21
五、净利润	195,701.09	112,965.87	29,274.15	-35,780.49	302,160.62
六、资产总额	7,436,641.60	3,499,549.59	6,113,803.13	-5,011,341.50	12,038,652.82
七、负债总额	4,266,230.84	2,131,983.99	2,455,305.26	-1,307,581.10	7,545,938.99
八、补充信息	-	-	-	-	-
折旧费和摊销费	174,172.71	106,984.03	8,378.22	-1,246.96	288,288.00

2、2019年12月31日/2019年度

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	水电业务及其他	抵销	合计
一、营业收入	549,117.41	332,344.46	17,323.92	-3,121.35	895,664.45
其中：对外交易收入	549,117.41	331,887.97	14,659.06	0.00	895,664.45
分部间交易收入	0.00	456.49	2,664.86	-3,121.35	0.00
二、营业成本	237,029.13	147,870.28	10,974.79	-8,430.30	387,443.90
三、利润总额	212,044.77	106,995.58	176,156.89	-160,493.92	334,703.31
四、所得税费用	21,008.80	6,619.98	1,277.17	703.34	29,609.28
五、净利润	191,035.97	100,375.59	174,879.72	-161,197.27	305,094.02
六、资产总额	5,555,143.49	3,124,904.20	5,401,662.33	-4,076,705.68	10,005,004.34
七、负债总额	3,050,289.81	1,938,763.71	1,872,656.06	-1,026,258.06	5,835,451.52
八、补充信息	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
折旧费和摊销费	201,336.10	118,052.91	6,224.73	-4,018.85	321,594.89

3、2018年12月31日/2018年度

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	水电业务及其他	抵销	合计
一、营业收入	465,435.30	262,462.50	16,921.05	-6,527.66	738,291.19
其中：对外交易收入	465,435.30	256,711.57	16,144.32	0.00	738,291.19
分部间交易收入	0.00	5,750.93	776.73	-6,527.66	0.00
二、营业成本	202,453.20	124,747.95	8,371.56	-12,907.34	322,665.37
三、利润总额	163,868.33	74,014.50	63,763.68	-1,772.51	299,873.99
四、所得税费用	12,121.57	3,374.37	712.53	852.33	17,060.79
五、净利润	151,746.76	70,640.13	63,051.15	-2,624.84	282,813.20
六、资产总额	4,636,133.98	2,402,899.67	4,910,809.13	-3,441,163.55	8,508,679.23
七、负债总额	2,564,679.53	1,434,655.75	1,254,552.08	-1,063,128.87	4,190,758.50
八、补充信息	-	-	-	-	-
折旧费和摊销费	173,256.90	94,621.15	5,969.12	-4,033.80	269,813.37

4、2017年12月31日/2017年度

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	水电业务及其他	抵销	合计
一、营业收入	403,260.34	218,450.18	56,374.48	-	678,085.00
其中：对外交易收入	403,260.34	218,450.18	56,374.48	-	678,085.00
分部间交易收入	-	-	-	-	-
二、营业成本	188,015.96	98,120.55	32,345.25	-6,318.47	312,163.28
三、利润总额	131,733.06	69,582.87	89,120.00	-25,813.53	264,622.41
四、所得税费用	4,567.26	1,373.45	-4,181.71	6,927.92	8,686.91
五、净利润	127,165.80	68,209.42	93,301.71	-32,741.44	255,935.49
六、资产总额	3,721,156.47	1,981,217.35	3,673,045.17	-2,571,193.24	6,804,225.75
七、负债总额	2,229,151.69	1,208,493.13	1,283,828.95	-675,985.12	4,045,488.64
八、补充信息	-	-	-	-	-
折旧费和摊销费	161,564.20	81,526.18	8,708.03	-2,722.55	249,075.85

七、最近一年内收购兼并企业之合并前利润表

本公司最近一年不存在收购兼并其他企业资产（或股权），且被收购企业资产总额或营业收入或净利润超过收购前本公司相应项目 20%（含）的情况。

八、非经常性损益

根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益（2008）》的有关规定，公司报告期非经常性损益如下表：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
非流动资产处置损益	318.84	-4,641.60	-273.47	11,709.64
计入当期损益的政府补助	5,477.41	3,043.03	631.11	2,753.39
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2.94	1,805.51	291.56	3,246.43
债务重组损益	-	-	0.00	0.00
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益	-	4,294.23	1,294.97	43.67
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债、可供出售金融资产和其他债权投资取得投资收益	10,946.27	23,151.75	22,875.27	16,969.17
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,850.94	-5,676.60	-11,535.14	-3,111.16
其他符合非经常性损益定义的损益项目	7,196.69	6,196.10	3,632.05	1,937.71
小计	21,091.21	28,172.43	16,916.35	33,548.85
所得税影响额	3,838.74	4,364.14	4,797.88	6,833.98
少数股东权益影响额（税后）	2,456.09	2,129.27	1,513.79	615.54
归属于母公司股东的非经常性损益影响净额	14,796.38	21,679.01	10,604.69	26,099.33

九、最近一期末的主要资产情况

（一）货币资金

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司货币资金明细情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日
现金	-
银行存款	253,644.19
其他货币资金	2,825.72
合计	256,469.91

（二）交易性金融资产

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司交易性金融资产余额为 0 元。

（三）应收账款

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司应收账款的明细情况如下：

单位：万元，%

类别	2020 年 9 月 30 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,569.71	0.12	1,569.71	100.00	-
按组合计提坏账准备	1,350,504.19	99.88	42,702.26	3.16	1,307,801.94
其中：					
标杆电费组合	47,048.61	3.48	142.28	0.30	46,906.33
其他组合	3,750.43	0.28	15.72	0.42	3,734.71
新能源补贴款组合	1,299,705.16	96.12	42,544.26	3.27	1,257,160.90
合计	1,352,073.90	-	44,271.96	-	1,307,801.94

（四）预付款项

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司预付款项按账龄列示的明细情况如下：

单位：万元

账龄	金额	比例（%）
1年以内	657,560.92	94.65
1-2年	22,383.71	3.22
2-3年	9,732.84	1.40
3年以上	5,076.25	0.73
合计	694,753.71	—

（五）其他应收款

截至2020年9月30日，本公司其他应收款的明细情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日
应收利息	247.45
应收股利	264.00
其他应收款	38,274.91
合计	38,786.36

（六）长期股权投资

截至2020年9月30日，本公司长期股权投资的明细情况如下：

单位：万元

被投资单位	账面余额	投资时间	投资比例
联营企业			
金风科技	534,177.45	2001.3.26	10.53%
新疆风能	332,193.01	2005.10.13	43.33%
青海水电	35,973.93	1999.11.12	25.55%
马关拉气	8,304.09	2006.6.28	36.00%
马关大梁子	3,071.12	2003.4.24	40.00%
三峡阳光	262.60	2019.7.26	40.00%
三峡招银	8,934.28	2019.12.31	49.63%
三峡阳光清洁能源	99.87	2020.1.13	39.57%
中铁福船	3,593.14	2016.12.20	20.00%
福船一帆	8,384.37	2013.8.5	20.00%

被投资单位	账面余额	投资时间	投资比例
福建三川	72,110.03	2016.8.26	25.35%
福能海峡	29,077.03	2018.11.13	31.85%
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	31,921.65	2020.4.15	49.82%
江苏御风海上风电有限公司	240.00	2020.5.15	20.00%
合计	1,068,342.58		

（七）投资性房地产

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司投资性房地产的明细情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧和累计摊销	减值准备	账面价值
房屋、建筑物	134,090.33	13,510.45	-	120,579.88
土地使用权	2,714.14	239.49	-	2,474.65
合计	136,804.48	13,749.95	-	123,054.53

（八）固定资产

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司固定资产的明细情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋建筑物	790,136.35	154,722.73	8,879.63	626,533.98
机器设备	6,871,017.29	1,461,553.45	37,902.66	5,371,561.18
运输设备	13,361.30	9,632.65	0.00	3,728.64
电子设备	25,850.51	12,802.87	1.35	13,046.29
其他设备	2,908.26	1,817.58	0.00	1,090.69
合计	7,703,273.71	1,640,529.29	46,783.64	6,015,960.78

（九）在建工程

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司在建工程的明细情况如下：

单位：万元

项目	账面余额	减值准备	账面价值
广东阳山桔子塘风电项目	26,325.86	-	26,325.86

项目	账面余额	减值准备	账面价值
广西天峨交连岭风电项目	47,836.23	-	47,836.23
北塔山牧场 200MW 风电项目	566.04	-	566.04
新疆达坂城风电场二期 49.5MW 工程	7,402.64	-	7,402.64
青海共和切吉 100MW 风电场项目	47,427.93	-	47,427.93
渭南峡阳 100MW 光伏领跑者项目	8,941.72	-	8,941.72
30MW 光伏电站建设项目	7.90	-	7.90
海上风电 300MW 沙扒项目	227,840.82	-	227,840.82
海上风电南澳洋东项目	9,352.93	-	9,352.93
大连市庄河III（300MW）海上风电场项目	28,928.14	-	28,928.14
富裕友谊风电场项目一期	4,029.35	-	4,029.35
岳家屯风电场	24,692.55	-	24,692.55
建瓯筹岭风电场项目	11,757.57	-	11,757.57
屏南灵峰风电场	6,605.60	-	6,605.60
国合河南社旗下洼乡风电场二期 49MW 工程	1,910.55	-	1,910.55
永安贡川风电场项目	28,558.00	-	28,558.00
朱日和二期 49.5MW 风电项目	5,352.83	-	5,352.83
二连浩特 50MWP 光伏工程	6,847.40	-	6,847.40
三峡新能源山东昌邑柳疃 60MW 工程项目	8,855.01	-	8,855.01
福建三峡海上风电产业园项目	25,782.72	-	25,782.72
福清兴化湾二期项目	139,295.60	-	139,295.60
漳浦 D 区项目	8,168.56	-	8,168.56
三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目	86,519.12	-	86,519.12
内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗风电场一期 200MW 风电项目	506.10	-	506.10
巨野峻阳 100MW 风力发电项目	0.22	-	0.22
康保老章盖 150MW 风电场	51,549.38	-	51,549.38
晋中启阳榆社 100MW 光伏发电项目	43,237.52	-	43,237.52
交口县桃红坡真 100MW 光伏发电项目	41,478.51	-	41,478.51
海上风电项目-长乐一期工程	100,892.74	-	100,892.74

项目	账面余额	减值准备	账面价值
泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目	108.96	-	108.96
滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目	19,391.50	-	19,391.50
东平风电场	36,313.86	-	36,313.86
海西州诺木洪 50 兆瓦风电项目	24,324.20	-	24,324.20
吴忠市利通区一期 200MWp 光伏项目	61,197.68	-	61,197.68
清水白驼镇 60 兆瓦风电项目	28,746.58	-	28,746.58
三峡新能源江苏如东 H6 (400MW) 海上风电项目	96,136.20	-	96,136.20
三峡新能源江苏如东 H10 (400MW) 海上风电项目	28,672.97	-	28,672.97
达拉特旗 100MWp 光伏发电项目	35,554.70	-	35,554.70
阳江三期海上风电项目	93,664.84	-	93,664.84
阳江四期海上风电项目	70,757.90	-	70,757.90
阳江五期海上风电项目	66,026.36	-	66,026.36
其他	111,467.99	-	111,467.99
合计	1,673,033.25	-	1,673,033.25

(十) 无形资产

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司无形资产的明细情况如下：

单位：万元

项目	原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地及海域使用权	156,379.72	12,449.38	-	143,930.34
软件	2,457.68	502.68	-	1,955.00
其他	58.39	21.44	-	36.95
合计	158,895.78	12,973.50	-	145,922.29

十、最近一期末的主要负债情况

(一) 短期借款

截至 2020 年 9 月 30 日，本公司短期借款情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日

项目	2020年9月30日
信用借款	713,190.00
合计	713,190.00

（二）应付账款

截至2020年9月30日，本公司应付账款情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日
1年以内	414,371.90
1-2年	212,373.63
2-3年	76,099.49
3年以上	88,817.06
合计	791,662.07

（三）其他应付款

截至2020年9月30日，本公司其他应付款情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日
应付利息	24,764.27
应付股利	58.01
其他应付款	89,245.51
合计	114,067.79

上表中，其他应付款按款项性质分类如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日
押金及保证金	17,281.20
代收款	2,477.45
非金融机构借款	300.00
待支付费用	32,741.04
股权收购款	33,508.83
其他款项	2,936.99

项目	2020年9月30日
合计	89,245.51

（四）一年内到期的非流动负债

截至2020年9月30日，本公司一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日
一年内到期的长期借款	164,895.89
一年内到期的应付债券	199,988.85
一年内到期的长期应付款	20,969.47
合计	385,854.20

（五）长期借款

截至2020年9月30日，本公司长期借款情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日
质押借款	2,892,448.82
抵押借款	124,116.62
保证借款	50,382.10
信用借款	1,063,659.33
合计	4,130,606.86

（六）应付债券

截至2020年9月30日，本公司应付债券情况如下：

单位：万元

序号	债券名称	发行规模	期末余额	起息日期	期限(年)	票面利率(%)
1	2016年度第一期非公开定向债务融资工具	200,000.00	199,862.25	2016/11/11	5	3.35
2	2020年度第一期非公开定向债务融资工具	150,000.00	149,652.04	2020/3/11	3	3.40
3	2020年度第二期非公开定向债务融资工具	150,000.00	149,586.18	2020/5/15	3	3.40

十一、所有者权益变动情况

（一）所有者权益构成

报告期内，公司所有者权益情况如下：

单位：万元

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
股本	2,000,000.00	2,000,000.00	1,864,490.15	1,305,143.10
资本公积	947,630.35	932,363.29	1,418,929.86	758,512.12
其他综合收益	14,194.81	6,207.26	-17,944.81	-2,542.14
专项储备	-	-	-	-
盈余公积	20,019.27	200,192,740.85	280,038,912.84	218,137,237.62
未分配利润	1,130,824.61	888,807.87	778,650.88	513,984.08
归属于母公司股东权益	4,112,669.05	3,847,397.69	4,072,129.97	2,596,910.89
少数股东权益	380,044.78	322,155.13	245,790.77	161,826.21
所有者权益	4,492,713.83	4,169,552.82	4,317,920.74	2,758,737.10

（二）所有者权益变动原因

报告期内重要的所有者权益变动原因如下：

1、2018年10月，公司完成增资扩股引进战略投资者，新股东共支付增资款人民币11,746,287,929.88元，其中5,593,470,442.80元作为实收资本，其余6,152,817,487.08元计入股本溢价。

2、2019年6月，经公司2019年第一次临时股东会决议，公司以现有全体股东作为发起人，通过整体变更的方式发起设立股份有限公司，以2018年10月31日为基准日，对净资产29,690,439,866.51元，按照折股比例1:0.6736，折合股份公司的总股本20,000,000,000.00股，每股面值为人民币1元，剩余9,690,439,866.51元计入资本公积。因此，减少股本溢价760,456,463.53元、减少其他资本公积1,918,037,846.75元，减少法定盈余公积252,573,727.65元，增加其他综合收益其他项39,595,799.28元，增加未分配利润1,536,373,714.65元。

3、2019年9月，公司自控股股东三峡集团购买其持有的福建能投100%股权，对2018年报表进行追溯调整增加股本溢价350,000,000.00元。

十二、现金流量情况

公司报告期内的简要现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
经营活动产生的现金流量净额	409,096.04	612,187.04	507,151.96	468,930.34
投资活动产生的现金流量净额	-1,693,543.65	-1,228,923.23	-1,348,346.79	-627,629.09
筹资活动产生的现金流量净额	1,127,479.74	558,360.53	1,015,841.11	130,922.45
汇率变动对现金及现金等价物影响	3.74	-4.73	6.23	98.42
现金及现金等价物净变动额	-156,964.13	-58,380.38	174,652.52	-27,677.88

现金流量表详细分析请参见本招股说明书“第十一节 管理层讨论与分析”之“三、现金流量分析”。

十三、会计报表附注中的或有事项、承诺事项、资产负债表日后事项及其他重要事项

（一）或有事项

公司或有事项包括：社旗县方圆萤石有限公司诉公司、国合风电侵权纠纷案。

社旗县方圆萤石有限公司诉公司、国合风电侵权纠纷案具体情况请参见本招股说明书“第十五节 其他重要事项”之“四、重大诉讼或仲裁事项”。

（二）承诺事项

截至2020年9月30日，公司已签订尚未履行完毕大额采购合同具体情况如下：

单位：万元

项目	金额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	4,084,339.98

除上述承诺事项外，截止2020年9月30日，公司无其他重大承诺事项。

（三）资产负债表日后事项

截至本招股说明书签署日，新增子公司具体明细如下：

序号	子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例 (%)
1	海兴协合太阳能发电有限公司	河北省沧州市海兴县	河北省沧州市海兴县	太阳能发电	100.00%
2	南召协合风力发电有限公司	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	100%.00
3	北京京城（通渭）风力发电有限公司	甘肃省定西市通渭县	甘肃省定西市通渭县	风力发电	100.00%
4	沾化天融风能开发有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100.00%

截至本招股说明书签署日，注销子公司具体明细如下：

序号	子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例 (%)
1	三峡新能源大庆发电有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	风力发电	100.00%

除上述资产负债表日后事项外，截至本招股说明书签署日，公司无其他需要披露的重大资产负债表日后事项。

（四）其他重要事项

报告期内，无需要披露的其他重要事项。

十四、本公司主要财务指标

（一）主要财务指标

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
速动比率（倍）	1.13	0.76	1.23	0.81
流动比率（倍）	1.14	0.76	1.24	0.82
资产负债率（母公司，%）	41.95	35.50	26.03	37.05
资产负债率（合并，%）	62.68	58.33	49.25	59.46
无形资产（扣除土地使用权及海域使用权后）占净资产比例（%）	0.04	0.07	0.03	0.01

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
应收账款周转率（次）	0.71	1.05	1.21	1.54
存货周转率（次）	49.47	67.25	52.67	23.91
息税折旧摊销前利润（万元）	769,036.84	825,002.70	707,697.82	651,980.17
利息保障倍数（倍）	2.77	2.71	2.92	2.89
每股经营活动产生的现金流量（元）	0.2045	0.3061	-	-
每股净现金流量（元）	-0.0785	-0.0292	-	-

注：以上财务指标的计算方法如下：

速动比率 = (流动资产 - 存货) ÷ 流动负债

流动比率 = 流动资产 ÷ 流动负债

资产负债率 = (负债总额 ÷ 资产总额) × 100%

无形资产（扣除土地使用权及海域使用权后）占净资产比例 = (无形资产 - 土地使用权 - 海域使用权) ÷ 期末所有者权益合计

应收账款周转率 = 营业收入 ÷ 应收账款期初期末平均账面价值

存货周转率 = 营业成本 ÷ 存货期初期末平均账面价值

息税折旧摊销前利润 = 利润总额 + 费用化利息支出 + 固定资产折旧 + 长期待摊费用摊销额 + 无形资产摊销额 + 投资性房地产折旧

利息保障倍数 = (利润总额 + 费用化利息支出) ÷ (费用化利息支出 + 资本化利息支出)

每股经营活动的现金流量 = 经营活动产生的现金流量净额 ÷ 期末普通股股份总数

每股净现金流量 = 现金及现金等价物净增加额 ÷ 期末普通股股份总数

（二）净资产收益率及每股收益

根据中国证监会《公开发行证券公司信息编报规则第9号—净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010年修订）的规定，本公司报告期净资产收益率及每股收益情况如下：

单位：元

项目明细	报告期	加权平均净资产收益率	每股收益	
			基本每股收益	稀释每股收益
报告期归属于母公司股东的净利润	2020年1-9月	7.05%	0.1406	0.1406
	2019年度	7.08%	0.1420	0.1420
	2018年度	7.47%	-	-

项目明细	报告期	加权平均净资产收益率	每股收益	
			基本每股收益	稀释每股收益
	2017 年度	10.15%	-	-
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	2020 年 1-9 月	6.68%	0.1332	0.1332
	2019 年度	6.96%	0.1311	0.1311
	2018 年度	7.58%	-	-
	2017 年度	9.70%	-	-

注 1：上述指标的计算公式如下：

(1) 加权平均净资产收益率= $P0 / (E0 + NP \div 2 + Ei \times Mi \div M0 - Ej \times Mj \div M0 \pm Ek \times Mk \div M0)$
 其中：P0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；NP 为归属于公司普通股股东的净利润；E0 为归属于公司普通股股东的期初净资产；Ei 为报告期发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产；Ej 为报告期回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产；M0 为报告期月份数；Mi 为新增净资产次月起至报告期期末的累计月数；Mj 为减少净资产次月起至报告期期末的累计月数；Ek 为因其他交易或事项引起的、归属于公司普通股股东的净资产增减变动；Mk 为发生其他净资产增减变动次月起至报告期期末的累计月数。

报告期发生同一控制下企业合并的，计算加权平均净资产收益率时，被合并方的净资产从报告期期初起进行加权；计算扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率时，被合并方的净资产从合并日的次月起进行加权。计算比较期间的加权平均净资产收益率时，被合并方的净利润、净资产均从比较期间期初起进行加权；计算比较期间扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率时，被合并方的净资产不予加权计算（权重为零）。

(2) 基本每股收益= $P0 \div S$

$S = S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$

其中：P0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S 为发行在外的普通股加权平均数；S0 为期初股份总数；S1 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj 为报告期因回购等减少股份数；Sk 为报告期缩股数；M0 报告期月份数；

Mi 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

注 2：公司于 2019 年 6 月整体变更为股份有限公司，因而自 2019 年开始计算每股收益及其他每股指标。

十五、盈利预测

公司未为本次发行编制盈利预测报告。

十六、资产评估情况

公司设立及报告期内的重大资产重组情况中涉及的历次评估的背景情况请参见

本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“二、发行人改制重组情况”之“（一）设立方式”及“三、发行人股本形成及其变化和重大资产重组情况”，上述历次评估的具体情况如下：

（一）公司设立时的资产评估情况

1、资产评估情况

公司设立时，中通诚接受委托，对用于出资设立本公司的资产（含子公司股权）与负债以 2018 年 10 月 31 日为评估基准日进行了评估，并出具了《中国三峡新能源有限公司股份制改造涉及的中国三峡新能源有限公司股东全部权益价值资产评估报告》（中通评报字[2019]12082 号），三峡新能源股东全部权益的评估价值为 3,923,040.97 万元。上述资产评估结果已于 2019 年 6 月 5 日通过三峡集团备案（备案编号：2178ZGSX2019002）。

上述评估报告的主要内容如下：本次评估对象为三峡新能源所有资产及负债；评估方法采用资产基础法和市场法；截止评估基准日 2018 年 10 月 31 日，三峡新能源于评估基准日纳入评估范围的总资产账面价值为 4,435,390.62 万元，评估值 5,063,019.84 万元，评估增值 627,629.22 万元，增值率 14.15%；总负债账面值为 1,139,978.87 万元，评估值 1,139,978.87 万元；净资产账面值为 3,295,411.75 万元，评估值 3,923,040.97 万元，评估增值 627,629.22 万元，增值率 19.05%。

2、土地评估情况

公司设立时，华源龙泰接受三峡新能源的委托，以 2018 年 10 月 31 日为评估基准日，对设立本公司涉及的土地使用权价格进行评估，为三峡新能源变更设立股份有限公司项目确定土地使用权价格提供参考依据。2019 年 4 月 30 日，华源龙泰出具了《土地估价报告（汇总）》（（北京）华源龙泰（2019）（估）字第 190001 号-汇总）。根据上述《土地估价报告（汇总）》，在评估基准日纳入评估范围的土地共 1,110 宗，土地所有权属国家所有，土地使用权由三峡新能源下属各级公司以划拨方式、出让方式取得，评估土地总面积 21,482,594.841 平方米，评估土地总地价 116,041.01 万元。

（二）2017-2018 年引入战略投资者时的评估情况

1、资产评估情况

2017-2018 年公司引入战略投资者时，中企华接受委托，对用于引入战略投资者的全部资产（含子公司股权）与负债以 2016 年 12 月 31 日为评估基准日进行了评估，并出具了《中国三峡新能源有限公司拟增资引入战略投资者项目评估报告》（中企华评报字（2017）第 1207-01 号），三峡新能源股东全部权益的评估价值为 2,507,432.37 万元。

上述评估报告的主要内容如下：本次评估对象为三峡新能源所有资产及负债；评估方法采用资产基础法、收益法、市场法；截止评估基准日 2016 年 12 月 31 日，三峡新能源于评估基准日纳入评估范围的账面总资产账面价值为 2,697,447.44 万元，评估值 3,522,444.47 万元，评估增值 824,997.03 万元，增值率 30.58%；总负债账面值为 1,015,012.10 万元，评估值 1,015,012.10 万元；净资产账面值为 1,682,435.34 万元，评估值 2,507,432.37 万元，评估增值 824,997.03 万元，增值率 49.04%。

2、土地评估情况

2017-2018 年公司引入战略投资者时，华源龙泰接受三峡新能源的委托，以 2016 年 12 月 31 日为评估基准日，对设立本公司涉及的土地使用权价格进行评估，为中国三峡新能源有限公司引入战略投资者项目确定土地使用权价格提供参考依据。2017 年 5 月 31 日，华源龙泰出具了《土地估价报告（汇总）》（（北京）华源龙泰（2017）（估）字第 170106 号-汇总）。根据上述《土地估价报告（汇总）》，在评估基准日纳入评估范围的土地共 510 宗，土地所有权属国家所有，土地使用权由三峡新能源下属各级公司以划拨方式、出让方式取得，评估土地总面积 16,304,404.381 平方米，评估总地价 103,103.58 万元。

十七、验资情况

公司历次验资情况请参见本招股说明书“第五节 发行人基本情况”之“四、历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性”。

第十一节 管理层讨论与分析

一、财务状况分析

（一）资产构成及分析

1、资产构成及其变化的总体情况分析

报告期各期末，公司资产的构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	2,344,799.76	19.48	1,683,438.16	16.83	1,429,705.45	16.80	1,004,761.64	14.77
非流动资产	9,693,853.06	80.52	8,321,566.18	83.17	7,078,973.79	83.20	5,799,464.11	85.23
其中：								
在建工程和固定资产	7,688,994.15	63.87	6,616,788.23	66.13	5,311,068.97	62.42	4,390,533.26	64.53
资产总计	12,038,652.82	100.00	10,005,004.34	100.00	8,508,679.23	100.00	6,804,225.75	100.00

公司 2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末资产总额分别为 6,804,225.75 万元、8,508,679.23 万元、10,005,004.34 万元和 12,038,652.82 万元，呈逐年上升趋势，公司资产规模的增长主要因公司快速发展，新建项目较多，陆上风电、海上风电、光伏项目建设等使得固定资产及在建工程等非流动资产增幅较大所致。

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司流动资产占总资产的比例分别为 14.77%、16.80%、16.83%和 19.48%，非流动资产占总资产的比例分别为 85.23%、83.20%、83.17%和 80.52%。公司非流动资产占总资产的比例较高，主要是公司在发展过程中形成的与风力发电和光伏发电相关的在建工程和固定资产。报告期各期末，公司在建工程和固定资产合计占总资产的比例分别为 64.53%、62.42%、66.13%和 63.87%。

公司所处风电光伏行业属于资本密集型的重资产行业,具有资本投入大的特点,从资产结构来看,具体体现为非流动资产比例较高,符合公司所属行业特性。

2、流动资产构成及其变化

单位:万元, %

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
货币资金	256,469.91	10.94	421,065.39	25.01	488,628.40	34.18	307,324.44	30.59
交易性金融资产	-	-	-	-	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	-	13,057.33	0.91	10,555.65	1.05
应收账款	1,307,801.94	55.77	981,833.35	58.32	718,816.00	50.28	501,410.19	49.90
应收款项融资	39,599.10	1.69	23,333.01	1.39	-	-	-	-
预付款项	694,753.71	29.63	205,540.29	12.21	153,604.75	10.74	150,842.58	15.01
其他应收款	38,786.36	1.65	42,499.72	2.52	47,109.26	3.30	24,264.32	2.41
存货	7,201.40	0.31	6,042.45	0.36	5,480.34	0.38	6,771.75	0.67
其他流动资产	187.34	0.01	3,123.96	0.19	3,009.37	0.21	3,592.71	0.36
合计	2,344,799.76	100.00	1,683,438.16	100.00	1,429,705.45	100.00	1,004,761.64	100.00

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末,公司流动资产分别为1,004,761.64万元、1,429,705.45万元、1,683,438.16万元和2,344,799.76万元,主要由应收账款、货币资金和预付款项构成,具体情况如下:

(1) 货币资金

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末,公司货币资金分别为307,324.44万元、488,628.40万元、421,065.39万元和256,469.91万元,占流动资产比例分别为30.59%、34.18%、25.01%和10.94%。

①报告期内货币资金波动的原因

报告期各期末,公司货币资金的构成情况如下:

单位:万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
库存现金	-	0.08	0.08	9.29

项目	2020年9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
银行存款	253,644.19	405,236.86	468,979.09	294,326.88
其他货币资金	2,825.72	15,828.45	19,649.23	12,988.26
合计	256,469.91	421,065.39	488,628.40	307,324.44

2018年末公司货币资金较2017年末增加181,303.96万元，增幅58.99%，主要系以下因素综合作用所致：（1）2018年引入战略投资者，使得吸收投资较2017年增加105亿元；（2）在完成股权融资后，公司也加大了投资力度，2018年购建在建工程、固定资产及其他长期资产投资流出106亿元，同比增加了37亿元；（3）公司偿还了部分利率较高的债务，较2017年同比增加了10亿元；（4）2018年公司购买理财产品投资净流出27亿元，以上因素共同导致2018年末货币资金增长较大。

2018年至2020年9月末，货币资金逐年下降，主要由于公司处于快速发展期，项目投资逐年扩大所致。

②货币资金受限情况

公司的货币资金存在受限情形，具体受限明细如下：

单位：万元

受限项目	2020年9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
银行承兑汇票保证金	600.00	7,430.00	17,714.43	9,746.34
其他保证金	2,225.72	3,027.07	1,925.27	3,241.92
合计	2,825.72	10,457.07	19,639.70	12,988.26

银行承兑汇票保证金系公司向银行申请办理银行承兑汇票业务所缴纳的保证金，公司在未支付银行承兑汇票款项之前不能用于其他支付；其他保证金主要包括保函保证金，林业生态恢复保证金及复垦保证金等，保函保证金为公司向银行申请开立投标保函交存的保证金，在开标结束前不能用于其他支付；林业生态恢复保证金系公司使用林地共管账户交存的保证金，在林业生态工程达到标准要求前不能用于其他支付；土地复垦保证金系公司用于土地的复垦在共管账户交存的保证金，在土地复垦任务完成验收前，账户资金不能用于其他支付。

（2）交易性金融资产

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司购买的尚未到期的银行短期理财产品金额分别为87,528.05万元、30,000.00万元、0.00万元和0.00万元。

2017年末、2018年末理财产品金额在可供出售金融资产列示；根据新金融工具准则要求，2019年末、2020年9月末理财产品金额在交易性金融资产列示，期末余额为0.00万元。

（3）应收票据和应收款项融资

报告期内，公司电费结算以银行转账为主，存在少量采用票据结算的情形。2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，应收票据和应收款项融资合计金额分别为10,555.65万元、13,057.33万元、23,333.01万元和39,599.10万元，占流动资产比例分别为1.05%、0.91%、1.39%和1.69%。

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
银行承兑汇票	-	-	13,057.33	10,555.65
商业承兑汇票	-	-	-	-
应收款项融资	39,599.10	23,333.01	-	-
合计	39,599.10	23,333.01	13,057.33	10,555.65

2019年1月1日起，根据新金融工具准则要求，公司是以收取合同现金流和出售兼有的业务模式管理此类票据，自2019年1月1日起将此类票据分类为以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产，在应收款项融资项目下列报。

截至2020年9月30日，公司应收款项融资金额为39,599.10万元，应收票据金额为0.00万元。

报告期应收票据的种类、发生额、背书转让、贴现及增减变动情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
期初余额	23,333.01	13,057.33	10,555.65	37,957.55

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
本期增加	64,821.02	74,716.95	59,953.50	37,724.15
本期减少	48,554.94	64,441.26	57,451.82	65,126.06
其中：背书转让金额	22,615.04	29,626.63	29,363.36	38,051.66
本期贴现金额	2,661.07	5,509.75	110.00	-
期末余额	39,599.10	23,333.01	13,057.33	10,555.65

报告期各期末公司应收票据全部为银行承兑汇票。

报告期内公司将应收票据贴现收到的金额列报为销售商品、提供劳务收到的现金。

报告期内公司票据背书均连续。

公司应收票据均为银行承兑汇票，账龄均在1年以内。应收票据主要结算的是标杆电费，应收标杆电费收款周期一般在1个月以内，故账龄结构与收款周期基本一致。

公司应收票据转为应收账款或应收账款转为应收票据后的账龄根据原有应收票据或应收账款的账龄连续计算。

（4）应收账款

①应收账款变动分析

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
应收账款余额	1,352,073.90	1,002,793.41	732,242.14	507,425.15
减：坏账准备	44,271.96	20,960.06	13,426.14	6,014.96
应收账款账面价值	1,307,801.94	981,833.35	718,816.00	501,410.19

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司应收账款账面价值分别为501,410.19万元、718,816.00万元、981,833.35万元和1,307,801.94万元，占流动资产比例分别为49.90%、50.28%、58.32%和55.77%。

报告期内，公司分业务板块的应收账款、营业收入、期末并网装机容量情况如

下：

单位：万元，万千瓦

项目		风力发电	光伏发电	中小水电	合计
2020年9月30日/2020年1-9月	应收账款	664,003.51	680,584.47	3,735.49	1,348,323.47
	营业收入	491,648.82	302,131.18	9,033.94	802,813.94
	装机容量	689.88	477.14	22.78	1,189.80
2019年12月31日/2019年度	应收账款	472,827.98	528,498.47	1,322.16	1,002,648.61
	营业收入	548,277.71	331,764.78	11,692.40	891,734.89
	装机容量	612.16	431.94	22.78	1,066.88
2018年12月31日/2018年度	应收账款	406,965.95	323,177.72	2,071.08	732,214.75
	营业收入	464,683.56	256,694.54	14,602.30	735,980.40
	装机容量	525.63	329.85	18.78	874.26
2017年12月31日/2017年度	应收账款	307,429.05	198,566.09	807.86	506,803.00
	营业收入	401,644.27	218,325.86	18,750.39	638,720.52
	装机容量	485.79	252.40	18.78	756.97

公司应收账款余额逐年上涨的原因主要为：

1) 公司装机规模迅速增长，但因补贴政策原因，报告期内新增项目未纳入补贴目录

报告期内，公司装机规模快速增长，从2017年756.97万千瓦增长至2020年9月30日1,189.80万千瓦，但因补贴政策原因，公司新增装机项目报告期内未纳入补贴目录，相应可再生能源补贴款尚未获得结算。

自2012年至2018年，财政部按照项目并网发电时间先后发布七个批次可再生能源电价附加补助目录。截至2020年9月30日，公司2016年3月前并网的项目基本全部纳入可再生能源电价附加资金补助目录。自2018年至2020年1月20日，财政部未发布新的可再生能源电价附加资金补助目录。

2020年1月，财政部、国家发展改革委和国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号），明确国家不再发布可再生能源电价附加补助目录，而由电网企业确定并定期公布符合条件的可再生能源

发电补贴项目清单（以下简称“补贴清单”）。符合条件的存量项目均纳入补贴清单，按合理利用小时数核定中央财政补贴额度。报告期内，前七批目录之外的存量可再生能源项目清单已开始申报，2020年6月、7月，国家电网有限公司陆续公布了2020年第一批和第二批可再生能源发电补贴项目清单。

截至2020年9月30日，未进入到补贴目录的项目装机容量占公司总装机容量的18.29%。各期末进目录的金额占当期新能源补贴款收入总额比例逐年上升。具体情况如下：

单位：万元

报告期	新能源补贴款收入	未进目录的新能源补贴款收入	占比
2020年1-9月	475,733.83	86,086.24	18.10%
2019年	484,013.21	140,059.90	28.94%
2018年	400,307.50	68,460.17	17.10%
2017年	344,343.56	36,199.60	10.51%

截至本招股说明书签署日，2020年新增纳入补贴清单实际并网装机容量为254.96万千瓦，该部分占公司报告期末总装机容量的21.85%，该部分项目期末应收新能源补贴款为312,897.99万元。

2) 可再生能源补贴结算周期较长

目前我国风力发电、光伏发电企业的上网电价由两部分构成，即脱硫燃煤标杆电价和可再生能源补贴。公司应收账款主要为可再生能源补贴款，2017年末应收补贴款余额为47.35亿元，占应收账款期末余额比例为93.31%；2018年末应收补贴款余额为68.51亿元，占应收账款期末余额比例为93.56%；2019年末应收补贴款余额为94.04亿元，占应收账款期末余额比例为93.77%；2020年9月末应收补贴款余额为129.97亿元，占应收账款期末余额比例为96.12%。

发电项目实现并网发电后，燃煤脱硫标杆电价部分由电网公司直接结算支付，结算周期通常在1个月之内；可再生能源补贴部分，根据国家发改委、财政部和能源局要求，需逐级申报纳入补贴目录或补贴清单，发电项目列入补贴目录或补贴清单后可获得可再生能源补贴，导致可再生能源补贴结算周期较长，进而使得应收可

再生能源补贴款余额逐年增加。

按照业务类型统计的应收账款余额及占营业收入的比例情况如下表：

单位：万元

项目		风力发电	光伏发电	中小水电	其他
2020年9月30日/2020年1-9月	应收账款	664,003.51	680,584.47	3,735.49	3,750.43
	营业收入	491,648.82	302,131.18	9,033.94	7,010.18
	占比	/	/	/	/
2019年12月31日/2019年度	应收账款	472,827.98	528,498.47	1,322.16	144.80
	营业收入	548,277.71	331,764.78	11,692.40	3,929.56
	占比	86.24%	159.30%	11.31%	3.68%
2018年12月31日/2018年度	应收账款	406,965.95	323,177.72	2,071.08	27.39
	营业收入	464,683.56	256,694.54	14,602.30	2,310.78
	占比	87.58%	125.90%	14.18%	1.19%
2017年12月31日/2017年度	应收账款	307,429.05	198,566.09	807.86	622.16
	营业收入	401,644.27	218,325.86	18,750.39	39,364.48
	占比	76.54%	90.95%	4.31%	1.58%

1) 风力发电业务的应收账款余额呈逐年增长趋势，主要原因为：A.公司风力发电装机规模逐年增长，风力发电期末并网装机容量从2017年末的485.79万千瓦增长至2020年9月末的689.88万千瓦，导致发电收入和应收账款增加。B.应收账款中可再生能源补贴款占应收账款余额比例较大，可再生能源补贴发放周期长导致结算周期较长，从而导致风力发电的应收账款余额逐年增长。

风力发电应收账款余额占营业收入比例2019年较2018年占比略有降低，原因为公司2019年出售应收账款导致2019年风力发电应收账款余额减少12亿元。除去上述影响后，公司风力发电的应收账款余额占营业收入比例整体呈逐年增长趋势的原因主要为可再生能源补贴款结算周期延长，使得公司2017-2019年应收新能源补贴款余额逐年增加，导致应收账款余额占营业收入比例逐年增大。

2) 光伏发电业务的应收账款余额呈逐年增长趋势，主要原因为：A.公司光伏发电装机规模增长迅速，光伏发电期末并网装机容量从2017年末的252.40万千瓦增

长至 2020 年 9 月末的 477.14 万千瓦，导致发电收入和应收账款增大。B.应收账款中可再生能源补贴款占应收账款余额比例较大，可再生能源补贴发放周期长导致结算周期较长，从而导致光伏发电的应收账款余额逐年增长。

光伏发电应收账款余额占营业收入比例整体呈逐年增长趋势的原因主要为近年来光伏发电装机规模增长迅速，且可再生能源补贴款结算周期延长，使得公司报告期内应收新能源补贴款余额逐年增加，导致应收账款余额占营业收入比例逐年增大。

3) 中小水电应收账款余额及占营业收入比例 2017-2019 年变动不大，各期波动的主要原因为水电业务应收账款期末余额全部为应收当年 12 月的电费，2017-2019 年各年 12 月份来水情况不同，使得 12 月份发电量不同导致各期有所波动。

与主要客户的销售匹配情况如下：

1) 风力发电业务前五大客户情况

序号	客户名称	售电金额 (万元)	销售占比	应收账款余 额(万元)	占售电金额 比例
2020 年 1-9 月/2020 年 9 月 30 日					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	93,338.05	19.07%	75,220.21	-
2	国网江苏省电力有限公司	79,111.19	16.16%	86,487.75	-
3	国网新疆电力有限公司	51,830.61	10.59%	74,282.30	-
4	云南电网有限责任公司	36,938.44	7.55%	81,132.07	-
5	国网辽宁省电力有限公司	29,894.84	6.11%	48,395.53	-
2019 年度/2019 年 12 月 31 日					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	105,194.84	19.19%	39,891.37	37.92%
2	国网江苏省电力有限公司	87,545.77	15.97%	87,837.00	100.33%
3	云南电网有限责任公司	48,345.71	8.82%	59,029.08	122.10%
4	国网新疆电力有限公司	45,404.97	8.28%	43,523.68	95.86%
5	国网冀北电力有限公司	42,992.63	7.84%	32,127.93	74.73%
2018 年度/2018 年 12 月 31 日					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	106,240.70	22.94%	92,487.57	87.05%
2	国网江苏省电力有限公司	55,668.00	12.02%	23,942.74	43.01%
3	国网冀北电力有限公司	43,960.35	9.49%	29,198.36	66.42%

4	国网新疆电力有限公司	42,279.15	9.13%	44,123.50	104.36%
5	云南电网有限责任公司	41,611.71	8.98%	44,067.59	105.90%
2017年度/2017年12月31日					
1	内蒙古电力（集团）有限责任公司	104,559.16	26.21%	67,619.26	64.67%
2	国网江苏省电力有限公司	48,151.66	12.07%	37,311.21	77.49%
3	国网冀北电力有限公司	39,615.76	9.93%	19,211.56	48.49%
4	国网新疆电力有限公司	35,810.57	8.98%	39,625.79	110.65%
5	云南电网有限责任公司	34,705.78	8.70%	26,046.68	75.05%

2) 光伏发电业务前五大客户情况

序号	客户名称	售电金额 (万元)	销售占比	应收账款余 额(万元)	占售电金额 比例
2020年1-9月/2020年9月30日					
1	国网青海省电力公司	40,614.26	13.36%	104,620.37	-
2	国网甘肃省电力公司	31,272.67	10.28%	75,334.04	-
3	国网安徽省电力有限公司	24,845.12	8.17%	53,544.50	-
4	国网陕西省电力公司	24,218.86	7.97%	19,851.07	-
5	国网四川省电力有限公司	20,421.57	6.72%	54,300.93	-
2019年度/2019年12月31日					
1	国网甘肃省电力公司	38,476.26	11.28%	66,384.36	172.53%
2	国网青海省电力公司	35,455.93	10.40%	83,363.07	235.12%
3	国网安徽省电力有限公司	30,882.57	9.05%	39,638.51	128.35%
4	国网四川省电力有限公司	27,046.14	7.93%	46,041.45	170.23%
5	国网山西省电力公司	24,495.35	7.18%	48,293.77	197.15%
2018年度/2018年12月31日					
1	国网青海省电力公司	33,258.53	12.88%	62,657.58	188.40%
2	国网甘肃省电力公司	31,139.17	12.06%	32,151.67	103.25%
3	国网安徽省电力有限公司	22,242.00	8.62%	24,947.46	112.16%
4	国网四川省电力有限公司	21,333.94	8.26%	30,705.77	143.93%
5	国网河北省电力有限公司	21,304.99	8.25%	17,000.71	79.80%
2017年度/2017年12月31日					
1	国网青海省电力公司	30,171.55	13.66%	35,535.78	117.78%

序号	客户名称	售电金额 (万元)	销售占比	应收账款余 额(万元)	占售电金额 比例
2	国网甘肃省电力公司	26,279.12	11.89%	18,232.60	69.38%
3	国网河北省电力有限公司	20,618.87	9.33%	15,739.28	76.33%
4	国网四川省电力有限公司	20,343.58	9.21%	23,565.63	115.84%
5	内蒙古电力（集团）有限责任公司	17,577.39	7.96%	4,586.00	26.09%

3) 中小水电业务主要客户情况

序号	客户名称	售电金额 (万元)	销售占比	应收账款余 额(万元)	占售电金额 比例
2020年1-9月/2020年9月30日					
1	保山电力	7,634.71	84.51%	3,509.77	-
2	国网福建省电力有限公司	846.51	9.37%	97.75	-
3	云南电网有限责任公司	552.72	6.12%	127.97	-
2019年度/2019年12月31日					
1	保山电力	8,998.65	76.96%	1,231.92	13.69%
2	国网福建省电力有限公司	2,088.22	17.86%	25.18	1.21%
3	云南电网有限责任公司	605.53	5.18%	65.06	10.74%
2018年度/2018年12月31日					
1	保山电力	8,351.68	57.19%	1,867.02	22.36%
2	云南电网有限责任公司	4,045.13	27.70%	77.33	1.91%
3	国网福建省电力有限公司	2,205.49	15.10%	126.73	5.75%
2017年度/2017年12月31日					
1	保山电力	12,666.26	67.55%	696.63	5.50%
2	云南电网有限责任公司	4,022.05	21.45%	40.56	1.01%
3	国网福建省电力有限公司	2,062.08	11.00%	70.67	3.43%

公司主要客户为国网各省公司、云南电网、以及内蒙古电力（集团）有限责任公司。各业务应收账款余额与主要客户的销售情况大体匹配。风电光伏业务个别客户销售情况与应收账款余额略有偏差。

应收账款主要由应收标杆电费以及应收补贴电费构成，应收标杆电费结算周期通常在1个月之内，结算周期较短，且各地区结算时间差异不大，因此对上述偏差影响很小。

个别客户销售情况与应收账款余额略有偏差主要是应收补贴电费的影响，主要体现在以下几个方面：

1) 各地区电网补贴电费结算周期略有差异

不同地区电网的结算周期略有差异。其中内蒙古地区结算最快，因此，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的售电收入占比较高，但应收账款余额占营业收入比例较小；西南地区补贴电费结算较慢，因此公司对云南电网有限责任公司的应收账款余额接近或超过当年营业收入。

2) 不同项目进入补贴目录或补贴清单的情况不同

根据《中华人民共和国可再生能源法》《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》《可再生能源电价附加资金管理办法》的规定，公司纳入补贴目录或补贴清单的项目，将根据可再生能源基金的拨付进度结算新能源补贴电费。未纳入补贴目录或补贴清单的项目，暂时不能获得新能源补贴电费的结算。

因此，当未列入到补贴目录或补贴清单的项目增加时，该部分的应收补贴款将滚动影响应收账款期末余额逐年递增。风力发电业务前五大客户中，公司对云南电网有限责任公司的售电收入近3年占比基本持平，应收账款余额占营业收入比重逐年上升，主要系公司云南弥勒对门山48MW项目2016年已投产，但未进入补贴目录或补贴清单，其补贴电费部分一直未回款，滚动影响应收账款余额占营业收入比重逐年上升。光伏发电业务前五大客户中，公司对国网青海省电力公司售电收入占比近3年变动不大，但应收账款余额占营业收入比重逐年上升，主要是格尔木地区近年投产的项目超500MW，占青海省装机容量70%以上，该部分项目均未进入补贴目录或补贴清单，其补贴电费部分一直未回款，滚动影响应收账款余额占营业收入比重逐年上升。

3) 不同项目补贴电价金额不同

不同项目补贴电价金额不同，当补贴电价较高时，由于结算时间的影响，导致补贴电费应收账款余额占营业收入比例较高。报告期内，风力发电业务前五大客户

中，公司对国网新疆电力有限公司应收账款余额占营业收入比重接近或超过当年营业收入，主要是新疆地区补贴电价部分占核准电价的70%以上，补贴电费结算较慢所致。

②应收账款账龄分析

报告期各期末，公司应收账款账龄情况如下：

单位：万元

账龄	2020年9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
1年以内	551,147.61	596,858.18	463,361.21	398,146.54
1-2年	494,499.47	309,844.08	222,651.85	96,160.90
2-3年	228,311.58	71,975.01	37,707.22	11,648.00
3-4年	59,887.60	22,646.43	7,052.15	442.03
4-5年	16,757.92	-	442.03	600.97
5年以上	1,469.71	1,469.71	1,027.68	426.71
合计	1,352,073.90	1,002,793.41	732,242.14	507,425.15

报告期内，应收账款中应收燃煤脱硫标杆电价部分，通常跨月结收电费，即本月对上月发电收入进行结算，账龄一般在1个月之内。账龄较长的主要为应收可再生能源补贴款部分。

③应收款项坏账准备情况分析

1) 应收账款坏账准备计提情况

报告期各期末，公司应收账款坏账准备计提情况如下：

单位：万元，%

类别	2020年9月30日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,569.71	0.12	1,569.71	100.00	-
其中：					
单项金额重大并单项计提坏账准备	1,469.71	0.11	1,469.71	100.00	-

类别	2020年9月30日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	100.00	0.01	100.00	100.00	-
按组合计提坏账准备	1,350,504.19	99.88	42,702.26	3.16	1,307,801.94
其中：					
标杆电费组合	47,048.61	3.48	142.28	0.30	46,906.33
其他组合	3,750.43	0.28	15.72	0.42	3,734.71
新能源补贴款组合	1,299,705.16	96.12	42,544.26	3.27	1,257,160.90
合计	1,352,073.90		44,271.96		1,307,801.94

单位：万元，%

类别	2019年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,469.71	0.15	1,469.71	100.00	-
其中：					
单项金额重大并单项计提坏账准备	1,469.71	0.15	1,469.71	100.00	-
按组合计提坏账准备	1,001,323.70	99.85	19,490.35	1.95	981,833.35
其中：					
标杆电费组合	60,810.08	6.06	182.43	0.30	60,627.65
其他组合	144.80	0.01	0.43	0.30	144.36
新能源补贴款组合	940,368.81	93.77	19,307.49	2.05	921,061.33
合计	1,002,793.41	-	20,960.06		981,833.35

单位：万元，%

类别	2018年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,469.71	0.20	1,469.71	100.00	-
其中：	-				
单项金额重大并单项计	1,469.71	0.20	1,469.71	100.00	-

类别	2018年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
提坏账准备					
按组合计提坏账准备	730,772.43	99.80	11,956.43	1.64	718,816.00
其中：					
标杆电费组合	45,671.09	6.24	135.57	0.30	45,535.52
其他组合	27.39	-	0.03	0.10	27.37
新能源补贴款组合	685,073.94	93.56	11,820.83	1.73	673,253.12
合计	732,242.14	-	13,426.14	-	718,816.00

单位：万元，%

类别	2017年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,469.71	0.29	1,469.71	100.00	-
其中：					
单项金额重大并单项计提坏账准备	1,469.71	0.29	1,469.71	100.00	-
按组合计提坏账准备	505,955.44	99.71	4,545.25	0.90	501,410.19
其中：					
标杆电费组合	31,854.84	6.28	105.12	0.33	31,749.72
其他组合	622.16	0.12	1.87	0.30	620.29
新能源补贴款组合	473,478.45	93.31	4,438.27	0.94	469,040.18
合计	507,425.15	-	6,014.96	-	501,410.19

2) 期末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款

单位：万元，%

债务人名称	期间	账面金额	坏账金额	账龄	计提比例	计提理由
国网江苏省电力有限公司	2020年9月30日	1,469.71	1,469.71	5年以上	100.00	收回存在较大不确定性
	2019年12月31日	1,469.71	1,469.71	5年以上	100.00	收回存在较大不确定性
	2018年12月31日	1,469.71	1,469.71	4-5年、5年以上	100.00	收回存在较大不确定性

债务人名称	期间	账面金额	坏账金额	账龄	计提比例	计提理由
	2017年12月31日	1,469.71	1,469.71	3-4年、4-5年、5年以上	100.00	收回存在较大不确定性

3) 期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单位：万元，%

债务人名称	期间	账面金额	坏账金额	账龄	计提比例	计提理由
国网重庆市电力公司	2020年9月30日	100.00	100.00	1-2年	100.00	收回存在较大不确定性

4) 按组合计提应收账款坏账准备-标杆电费组合

单位：万元，%

账龄	2020年9月30日			2019年12月31日			2018年12月31日			2017年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	47,048.61	142.28	0.30	60,810.08	182.43	0.30	45,671.09	135.57	0.30	31,854.84	105.12	0.33
合计	47,048.61	142.28		60,810.08	182.43		45,671.09	135.57		31,854.84	105.12	

5) 按组合计提应收账款坏账准备-新能源补贴款组合

2020年9月30日：

账龄	2020年9月30日		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	500,443.58	-	-
1-2年	494,304.47	17,844.39	3.61
2-3年	228,311.58	16,164.46	7.08
3-4年	59,887.60	6,246.28	10.43
4-5年	16,757.92	2,289.13	13.66
合计	1,299,705.16	42,544.26	

2019年12月31日：

账龄	2019年12月31日
----	-------------

	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	535,903.30	-	-
1-2年	309,844.08	11,588.17	3.74
2-3年	71,975.01	5,275.77	7.33
3-4年	22,646.43	2,443.55	10.79
合计	940,368.81	19,307.49	-

2018年12月31日:

账龄	2018年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	417,662.73	-	-
1-2年	222,651.85	8,304.91	3.73
2-3年	37,707.22	2,756.40	7.31
3-4年	7,052.15	759.52	10.77
合计	685,073.94	11,820.83	-

2017年12月31日:

账龄	2017年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	365,669.55	-	-
1-2年	96,160.90	3,586.80	3.73
2-3年	11,648.00	851.47	7.31
合计	473,478.45	4,438.27	-

6) 同行业减值准备计提比例对比

公司与同行业账龄减值准备计提比例对比如下:

单位: %

账龄	三峡新能源	节能风电	太阳能	嘉泽新能	江苏新能	晶科电力
6个月以内	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7-12个月	0.30	5.00	5.00	10.00	1.00	5.00
1-2年	5.00	10.00	10.00	20.00	10.00	10.00
2-3年	20.00	30.00	30.00	50.00	30.00	30.00

3-4年	50.00	50.00	50.00	70.00	50.00	50.00
4-5年	80.00	80.00	80.00	80.00	50.00	80.00
5年以上	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00

注：根据可比公司已披露的2019年年报或招股说明书，可比公司均采用新金融工具准则，采用预期信用损失进行减值准备计提，其中江苏新能仍沿用原账龄法，节能风电、嘉泽新能未披露计提比例，太阳能披露为“一般不计提坏账准备”，晶科科技招股说明书中披露为“期末余额1%计提”。

公司对于6个月以内的应收账款计提比例高于同行业公司，且公司应收燃煤标杆电费部分的账龄均为6个月以内，具体账龄情况如下：

单位：万元

账龄	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
6个月以内	47,048.61	60,810.08	45,671.09	31,854.84
合计	47,048.61	60,810.08	45,671.09	31,854.84

因此，按照实际账龄分布情况，与同行业上市公司相比，公司减值准备计提政策较为谨慎。

④应收账款前五大客户情况

公司主要客户较为稳定，报告期各期末，公司应收账款余额前五名情况如下：

2020年9月末，公司应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

单位名称	金额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网青海省电力公司	134,175.90	9.92	5,452.87
云南电网有限责任公司	118,480.23	8.76	4,490.22
国网甘肃省电力公司	106,981.64	7.91	3,064.91
内蒙古电力（集团）有限责任公司	102,960.32	7.62	1,813.26
国网江苏省电力有限公司	86,974.64	6.43	2,587.50
合计	549,572.73	40.64	17,408.75

2019年末，公司应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

单位名称	金额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网青海省电力公司	103,682.24	10.34	2,752.22
国网甘肃省电力公司	92,734.69	9.25	1,605.67
云南电网有限责任公司	86,074.21	8.58	1,612.47
内蒙古电力（集团）有限责任公司	68,116.51	6.79	1,175.28
国网山西省电力公司	67,856.49	6.77	2,148.22
合计	418,464.14	41.73	9,293.87

2018 年末，公司应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

单位名称	金额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
内蒙古电力（集团）有限责任公司	103,693.51	14.16	3,580.60
国网青海省电力公司	76,573.54	10.46	1,552.83
国网甘肃省电力公司	67,340.34	9.2	808.99
云南电网有限责任公司	61,625.28	8.42	747.27
国网新疆电力有限公司	51,571.31	7.04	459.42
合计	360,803.99	49.28	7,149.12

2017 年末，公司应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

单位名称	金额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
内蒙古电力（集团）有限责任公司	72,205.26	14.23	1,233.94
国网青海省电力公司	45,002.94	8.87	350.60
国网甘肃省电力公司	42,110.13	8.3	59.37
国网山西省电力公司	41,952.87	8.27	751.77
国网新疆电力有限公司	41,681.62	8.21	405.78
合计	242,952.81	47.88	2,801.45

⑤关于公司可再生能源补贴款计提坏账准备的分析

新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，

到期不能收回的可能性极小；且发行人发电项目符合纳入补贴清单的条件，不存在不能进入补贴清单的风险；发行人以前年度确认的应收补贴款历史上未发生过实际损失，目前正按照可再生能源基金的拨付进度正常陆续回收；发行人应收账款坏账政策与同行业相比不存在较大差异。综上，发行人新能源补贴组合到期不能收回的可能性极小，因此原申报财务报表未计提坏账准备。

为了更准确反映公司财务状况，并在综合考虑货币时间价值以及谨慎性原则下，2020年9月15日，发行人召开第一届董事会第十六次会议，审议通过《关于公司会计差错更正及调整三年又一期财务报表的议案》，考虑到新能源补贴款占用了公司的流动资金，公司需要对外筹资解决短期资金缺口，可再生能源补贴款资金占用的机会成本基本等同于中短期融资成本。且由于发行人与金融机构的实际融资成本大部分为基准利率下浮10%，因此，结合新能源补贴款账龄，对应收新能源补贴组合账面余额按照报告期上年末一年期LPR下浮10%进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计提坏账准备。并将该事项作为前期会计差错进行更正。坏账准备计算过程如下：

各期LPR下浮10%利率如下：

	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
LPR下浮10%	3.74%	3.88%	3.87%	3.87%

各账龄段坏账计提比例如下：

账龄	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
1-2年	3.61%	3.74%	3.73%	3.73%
2-3年	7.08%	7.33%	7.31%	7.31%
3-4年	10.43%	10.79%	10.77%	10.77%
4-5年	13.66%	/	/	/

注：1年以内未进行折现，1-2年按照1年折现，2-3年按照2年折现，3-4年按照3年折现，4-5年按照4年折现。

各期应收可再生能源补贴款账龄如下：

单位：万元

账龄	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内	500,443.58	535,903.30	417,662.73	365,669.55
1-2年	494,304.47	309,844.08	222,651.85	96,160.90
2-3年	228,311.58	71,975.01	37,707.22	11,648.00
3-4年	59,887.60	22,646.43	7,052.15	-
4-5年	16,757.92	-	-	-
合计	1,299,705.16	940,368.81	685,073.94	473,478.45

应收可再生能源补贴款坏账准备金额如下：

单位：万元

账龄	2020年9月30日 /2020年1-9月	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度	2017年12月31日 /2017年度
1年以内	-	-	-	-
1-2年	17,844.39	11,588.17	8,304.91	3,586.80
2-3年	16,164.46	5,275.77	2,756.40	851.47
3-4年	6,246.28	2,443.55	759.52	-
4-5年	2,289.13	-	-	-
合计	42,544.26	19,307.49	11,820.83	4,438.27
对当期净利润/净资产的影响	-20,266.12	-6,149.32	-6,626.70	-2,375.56
当期净利润	302,160.62	305,094.02	282,813.20	255,935.49
占当期净利润比例	6.71%	2.02%	2.34%	0.93%
当期净资产	4,492,713.83	4,169,552.82	4,317,920.74	2,758,737.10
占当期净资产的比例	0.45%	0.15%	0.15%	0.09%

⑥相关信用政策

报告期内，公司根据与电网公司签订的典型《电网购售电合同》对标杆电费收款时点和收款期限约定如下：电网公司收到公司开具的增值税发票后分两次付清该期上网电费：上网电费确认的5个工作日内，支付该期上网电费的50%，上网电费确认的15个工作日内付清剩余的50%。

根据行业惯例以及公司与电网公司签订的合同，双方未明确约定应收标杆电费

的信用期。另外，合同约定补贴电费是根据电网公司收到财政补助资金后转付，因此根据行业惯例，双方未明确约定应收补贴电费的信用期。

综上，公司不存在信用政策、客户信用期，相应也不存在信用期外应收账款。

⑦第三方回款及期后回款情况

公司报告期内不存在第三方回款情况。

公司不存在信用政策和客户信用期，因此不涉及信用期后应收账款的回款。

⑧可再生能源补贴款收取比例下降的原因

报告期内，公司可再生能源补贴款收取金额占收入的比例逐年下降，主要原因为：

1) 公司实际收取的新能源补贴款各期基本持平。公司 2017-2019 年收取新能源补贴款的金额分别为 24.14 亿元、23.45 亿元和 23.12 亿元，基本保持稳定。新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库。2017-2019 年，财政部执行的当年可再生能源电价附加支出金额分别为 712.06 亿元、838.88 亿元和 859.18 亿元，逐年略有增长。

发电项目并网后，根据国家发改委、财政部和能源局要求，逐级申报补贴目录或补贴清单，发电项目列入补贴目录或补贴清单后方可获得可再生能源补贴。未纳入补贴目录或补贴清单的项目，暂时不能获得新能源补贴电费的结算。因国家补贴目录申报政策原因，公司报告期内新建的新能源发电项目未申报纳入补贴目录，导致该等项目在报告期内未能纳入补贴目录，各期收取的补贴款均为原已纳入补贴目录项目的结算款项，公司各期实际收取的新能源补贴款基本持平，并未随着装机规模的增长而同步增长。

2) 公司装机规模迅速增长，新能源补贴款收入规模增加。报告期内，公司处于快速发展期，大力推进项目开发及建设，装机容量快速增长，发电业务期末并网装机容量从 2017 年末的 756.97 万千瓦增长至 2020 年 9 月末的 1,189.80 万千瓦，装机容量快速增长带动营业收入同比增长。

综上，公司各期收取新能源补贴款金额基本持平，但公司装机规模迅速增长、收入规模快速增加，导致新能源补贴款收取比例下降。随着平价和竞价上网的逐步推进，新能源补贴款需求有望趋于稳定，需国家财政补贴的存量项目的补贴缺口也将趋于稳定。目前，国家相关部门也在着力推动解决可再生能源补贴款项拖欠问题。

⑨回款周期情况

1) 应收账款周转天数对比情况

同行业上市公司公开信息中均未披露可再生能源补贴目录的回款周期情况，也未披露应收新能源补贴款的周转天数的相关信息，由于同行业上市公司应收账款主要是应收新能源补贴款，因此将发行人与同行业应收账款周转天数对比如下：

单位：天

公司	2019 年度	2018 年度	2017 年度
江苏新能	233.37	172.14	130.78
嘉泽新能	418.07	339.40	281.47
节能风电	317.77	238.76	192.35
晶科科技	411.01	235.40	212.04
太阳能	470.53	376.45	290.96
同行业平均	342.08	252.39	200.49
本公司	341.78	297.50	234.06

发行人与同行业应收账款周转天数差异不大，符合行业特点。

2) 应收账款账龄组合构成对比

由于同行业上市公司未单独披露应收新能源补贴款账龄信息，且根据行业特点，标杆电费的结算周期通常在 1 个月以内，因此可以认为账龄在 1 年以上的应收账款均为新能源补贴款。

报告期内发行人与同行业上市公司应收账款各账龄段占比对比情况如下：

单位：%

2019 年 12 月 31 日					
账龄	三峡新能源	行业平均	节能风电	嘉泽新能	江苏新能

1年以内	56.99	56.32	57.72	52.93	58.29
1-2年	32.95	36.21	36.82	42.48	29.32
2-3年	7.65	6.32	4.62	3.67	10.67
3年以上	2.41	1.16	0.84	0.92	1.72
2018年12月31日					
账龄	三峡新能源	行业平均	节能风电	嘉泽新能	江苏新能
1年以内	60.97	68.76	69.20	68.08	69.01
1-2年	32.50	29.41	29.56	30.27	28.39
2-3年	5.50	1.75	1.24	1.62	2.38
3年以上	1.03	0.08	0.00	0.03	0.21
2017年12月31日					
账龄	三峡新能源	行业平均	节能风电	嘉泽新能	江苏新能
1年以内	77.23	76.31	88.14	70.09	70.70
1-2年	20.31	21.13	11.86	27.58	23.94
2-3年	2.46	2.55	0.00	2.33	5.32
3年以上	0.00	0.01	0.00	0.00	0.04

发行人与同行业应收账款账龄组合构成差异不大，新能源补贴款的回收期基本都在1-3年，符合行业特点。

综上，发行人与同行业应收账款周转天数以及应收账款账龄组合构成差异均不大，与同行业回款周期基本一致，符合行业特点。

⑩坏账准备计提政策

发行人与同行业标杆电费减值准备计提比例对比如下：

单位：%

账龄	三峡新能源	节能风电	太阳能	嘉泽新能	江苏新能	晶科科技
1年以内	0.30	不计提	不计提	按预期信用损失计提	1.00	按预期信用损失计提；期末余额的1%
1-2年	5.00				10.00	
2-3年	20.00				30.00	
3-4年	50.00				50.00	
4-5年	80.00				50.00	

账龄	三峡新能源	节能风电	太阳能	嘉泽新能	江苏新能	晶科科技
5年以上	100.00				100.00	

发行人对于6个月以内的应收账款计提比例高于同行业公司，且发行人应收标杆电费部分的账龄均为6个月以内，具体账龄情况如下：

单位：万元

账龄	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
6个月以内	47,048.61	60,810.08	45,671.09	31,854.84
合计	47,048.61	60,810.08	45,671.09	31,854.84

发行人与同行业新能源补贴款减值准备计提政策对比如下：

公司名称	主业	应收补贴款坏账计提政策
三峡新能源	风电、太阳能等发电为主业	按预期信用损失计提：结合账龄，对应收新能源补贴组合账面余额按照报告期上年末一年期LPR下浮10%进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计提坏账准备
节能风电	风电为主，光伏发电为辅	不计提
太阳能	光伏发电为主业	不计提
嘉泽新能	风力发电为主业	按预期信用损失计提
江苏新能	风电、太阳能等发电为主业	按账龄组合计提
晶科科技	光伏发电为主业	按预期信用损失计提：期末余额的1%

当前同行业公司计提坏账准备政策存在多种方式，发行人的相关会计处理与部分同行业可比公司存在一致性。

发行人应收账款不存在信用政策，对比同行业可比公司坏账准备计提政策，发行人坏账准备计提政策较为谨慎。

⑪ 可再生能源补贴申报模式演变情况

1) 原可再生能源补贴申报模式

2012年3月，财政部、国家发展改革委以及国家能源局根据《中华人民共和国可再生能源法》、《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发〈可再生能源发展

基金征收使用管理暂行办法>的通知》(财综〔2011〕115号),联合制定并发布了《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》(财建[2012]102号)。

根据《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》(财建[2012]102号),申请补助的项目必须符合以下条件:

A.属于《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发<可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法>的通知》规定的补助范围;

B.按照国家有关规定已完成审批、核准或备案,且已经过国家能源局审核确认。具体审核确认办法由国家能源局另行制定;

C.符合国家可再生能源价格政策,上网电价已经价格主管部门审核批复。

符合相应条件的项目,可再生能源发电企业、可再生能源发电上网工程项目单位、公共可再生能源独立电力系统项目单位,按属地原则向所在地省级财政、价格、能源主管部门提出补助申请。省级财政、价格、能源主管部门初审后联合上报财政部、国家发展改革委、国家能源局。财政部、国家发展改革委、国家能源局对地方上报材料进行审核,并将符合条件的项目列入可再生能源电价附加资金补助目录(以下简称“补贴目录”)。

自2012年至2018年,财政部按照项目并网发电时间先后发布七个批次可再生能源电价附加补助目录。2016年3月前并网的项目可纳入第一至七批可再生能源电价附加资金补助目录。

2) 现可再生能源补贴申报模式

2020年1月,财政部、国家发展改革委和国家能源局联合发布《可再生能源电价附加资金管理办法》(以下简称“办法”)。根据办法第六条规定,电网企业应按照本办法要求,定期公布、及时调整符合补助条件的可再生能源发电补助项目清单(以下简称“补贴清单”),并定期将公布情况报送财政部、国家发展改革委、国家能源局。

2020年3月财政部发布的《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工

作的通知》（财办建〔2020〕6号）和国家电网2020年4月发布的《国家电网有限公司关于组织开展可再生能源发电补贴项目清单申报的公告》。享受中央财政补贴资金的光伏扶贫项目由国家有关部门实行补贴目录管理，不需要申请纳入清单；已经由财政部、发展改革委、国家能源局发文公布的1-7批可再生能源电价附加补助目录内的发电项目，直接纳入清单，不需要重复申请；光伏自然人分布式发电项目继续按《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第六批)的通知》(财建〔2016〕669号)要求实行备案管理，不需要申请纳入清单；其他拟享受中央财政补贴资金的可再生能源项目，均需要申请纳入项目清单。

根据《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕6号），规定纳入首批补贴清单的可再生能源发电项目需满足以下条件：

A.符合我国可再生能源发展相关规划的陆上风电、海上风电、集中式光伏电站、非自然人分布式光伏发电、光热发电、生物质发电等项目。所有项目应于2006年及以后年度按规定完成核准（备案）手续。其中，风电项目需于2019年12月底前全部机组完成并网，光伏发电项目需于2017年7月底前全部机组完成并网（光伏“领跑者”基地项目和2019年光伏竞价项目并网时间可延长至2019年12月底），生物质发电项目需于2018年1月底前全部机组完成并网；

B.符合国家能源主管部门要求，按照规模管理的需纳入年度建设规模管理范围内；

C.符合国家可再生能源价格政策，上网电价已获得价格主管部门批复。

2020年11月，财政部发布《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕70号），通知规定纳入补贴清单的可再生能源发电项目需满足以下条件：

A.符合我国可再生能源发展相关规划的陆上风电、海上风电、集中式光伏电站、非自然人分布式光伏发电、光热发电、地热发电、生物质发电等项目。所有项目应于2006年及以后年度按规定完成核准（备案）手续，并已全部容量完成并网；

B.符合国家能源主管部门要求，按照规模管理的需纳入年度建设规模管理范围

内，生物质发电项目需纳入国家或省级规划，农林生物质发电项目应符合《农林生物质发电项目防治掺煤监督管理指导意见》（国能综新能〔2016〕623号）要求。其中，2019年光伏新增项目，2020年光伏、风电和生物质发电新增项目需满足国家能源主管部门出台的新增项目管理办法；

C.符合国家可再生能源价格政策，上网电价已获得价格主管部门批复。

财政部于2020年11月发布的《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕70号）与2020年3月《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕6号）政策相比，实质性申报条件没有改变，只是改变了原来根据通知分批次申报的管理措施，对具备申报条件的项目改为完成全容量并网即可申报。

3) 可再生能源补贴发放相关规定修订前后，纳入补贴目录或清单的条件对比

可再生能源补贴发放相关规定修订前后，纳入补贴目录或清单的条件和要件未发生实质性变化，均需获得核准备案文件、补贴指标、电价证明，并按照并网时间顺序进行申报。但新能源补贴指标的政策变化较大，不同时期新能源项目获得补贴指标的方式不同。

陆上风电项目补贴指标的政策演变情况如下：

A.2009年及以前，项目取得风电特许权并与政府签订特许权协议，或者获得核准即取得补贴指标；

B.“十二五”期间，项目纳入国家能源局核准计划即取得补贴指标；

C.2015年5月至2020年1月20日，项目纳入各省新能源年度开发方案，且按期完成核准，在规定时间内开工建设并按期完成并网，即取得补贴指标；

D.2020年1月20日后，项目纳入当年可再生能源发电补贴总额范围内，即取得补贴指标。

光伏发电项目补贴指标的政策演变情况如下：

A.2014年以前，项目获得核准（备案）且在规定时间内并网发电即取得补贴指

标；

B.2014 年至 2017 年底，项目获得备案、纳入各省新能源年度开发方案且在规定时间内并网发电即取得补贴指标；

C.2018 年后，项目纳入当年可再生能源发电补贴总额范围内且在规定时间内并网发电即取得补贴指标。

另外，光伏领跑者项目中标且在规定时间内并网即取得补贴指标。

海上风电项目补贴指标的政策演变情况如下：

A.在 2018 年底前，海上风电项目获得核准，在核准有效期内开工建设并按期完成全容量并网即取得补贴指标；

B.2019 年后，符合规划、纳入财政补贴年度规模的海上风电项目获得核准，在核准有效期内开工建设并按期完成全容量并网方可取得补贴指标。

国补可再生能源补贴发放相关规定修订前后，关于纳入补贴目录或清单的条件具体对比如下：

项目	修订前	修订后	备注
补贴指标	属于《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发<可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法>的通知》规定的补助范围	新增项目需纳入当年可再生能源发电补贴总额范围内；存量项目须符合国家能源主管部门要求，按照规模管理的需纳入年度建设规模管理范围内	
审批、核准或备案	按照国家有关规定已完成审批、核准或备案，且已经过国家能源局审核确认。具体审核确认办法由国家能源局另行制定	按照国家有关规定已完成审批、核准或备案；符合国家可再生能源价格政策，上网电价已经价格主管部门审核批复	未发生实质性变化
电价审核批复	符合国家可再生能源价格政策，上网电价已经价格主管部门审核批复		
其他		全部机组并网时间符合补助要求。相关审批、核准、备案和并网要件经国家可再生能源信息管理平台审核通过	新增流程性规定，非实质性条件

国补新能源补贴的政策变动，只有纳入补贴目录或清单的流程上的变化，不影响确认新能源补贴款实质上的收入确认，且发行人未进入补贴目录项目均符合纳入

补贴目录条件，目前，正按照批次申报补贴清单。因此，未进入补贴目录的补贴未来收回也不存在不确定性，符合纳入补贴清单的条件。

⑪未纳入补贴目录的项目情况

发行人项目开发建设流程规范，投资决策严谨，合规性要求较高，风险防范及投资收益意识较强，自建项目和并购项目在投资决策阶段即对项目补贴指标、核准备案文件、电价确定文件等事关项目合规性及投资收益的关键问题进行严格审查。发行人新能源发电项目涉及纳入补贴目录或清单的要件齐备，均符合纳入补贴目录或清单的条件。

截至 2020 年 9 月 30 日，发行人风电装机容量 689.88 万千瓦，光伏发电装机容量 477.14 万千瓦，新能源发电装机容量合计 1,167.02 万千瓦。其中，截至 2020 年 9 月 30 日已转入固定资产并在报告期内确认收入的新能源发电项目装机容量共计 1,085.97 万千瓦，其余 81.05 万千瓦已并网但处于试运营阶段，尚未转入固定资产，报告期内未确认收入，因此在论证可再生能源补贴及相关收入时不考虑该等项目。

截至本招股说明书签署日，发行人于 2020 年 9 月 30 日已转入固定资产并在报告期内确认收入的新能源发电项目纳入补贴目录/清单的具体情况如下：

单位：万千瓦

类别	风电	光伏	合计
已纳入补贴目录/补贴清单的项目	540.70	331.86	872.56
已申报纳入补贴清单，目前已进入公示或审核流程的项目	65.50	102.09	167.59
尚未开始申报的项目	45.00	0.82	45.82
合计	651.20	434.77	1,085.97

注：尚未开始申报的项目系项目并网时间晚于“财办建〔2020〕6号”文件规定的时间，当时尚未开始申报，但发行人此类项目均符合“财办建〔2020〕6号”和“财办建〔2020〕70号”文件中规定的实质性申报条件，因此纳入补贴清单不存在实质性障碍，在具体项目全容量并网后即可申请纳入补贴清单。

1) 已申报纳入补贴清单，目前已进入公示或审核流程的项目

序号	项目名称	并网装机容量 (万千瓦)	是否满足进入 补贴目录的条件	是否符合国家 相关政策	是否按程序取得开 工建设的正式批复 文件	进入补贴 目录是否存在实质 性障碍
1	双辽庆达光伏发电有限公司双辽30兆瓦光伏并网发电项目	3.00	是	是	是	否
2	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏发电项目	7.00	是	是	是	否
3	双辽庆达与畜牧业相结合100MW光伏并网发电项目（首批20MW项目）	2.00	是	是	是	否
4	黑龙江省富裕县友谊一期10MWp光伏发电项目	1.00	是	是	是	否
5	黑龙江省富裕县友谊二期10MWp光伏发电项目	1.00	是	是	是	否
6	三峡新能源曲阳光伏电站4-1期30兆瓦并网发电扶贫项目	2.30	是	是	是	否
7	沽源九连城镇18兆瓦分布式光伏农业示范项目	1.80	是	是	是	否
8	新建昔阳30MW光伏发电项目	3.00	是	是	是	否
9	三峡新能源沂源20MW光伏发电项目	2.00	是	是	是	否
10	灵宝华祥风电开发有限公司灵宝市苏村乡梨子沟风电场	9.90	是	是	是	否
11	敦煌30兆瓦并网光伏发电项目	3.00	是	是	是	否
12	三峡新能源格尔木发电有限公司格尔木市四期50兆瓦并网光伏发电项目	5.00	是	是	是	否
13	格尔木阳光启恒新能源有限公司格尔木市30兆瓦并网光伏发电项目	3.00	是	是	是	否
14	三峡新能源德令哈发电有限公司德令哈20兆瓦并网光伏发电项目	2.00	是	是	是	否
15	德令哈峡阳新能源发电有限公司德令哈市20兆瓦并网光伏发电项目	2.20	是	是	是	否
16	三峡新能源大柴旦风电有限公司锡铁山矿区二期50兆瓦风电项目	5.00	是	是	是	否
17	二连浩特一期50MWp发电工程	2.00	是	是	是	否
18	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期200MW风电项目	20.00	是	是	是	否

序号	项目名称	并网装机容量 (万千瓦)	是否满足进入 补贴目录的条 件	是否符 合国家 相关政 策	是否按程 序取得开 工建设的 正式批复 文件	进入补贴 目录是否 存在实质 性障碍
19	敦煌辉煌新能源发电有限公司 30 兆瓦光伏发电项目	3.00	是	是	是	否
20	华坪水子坪特色农业光伏电站	7.38	是	是	是	否
21	普格县子越光能 90MW 光伏扶贫一期 30MW 项目	2.25	是	是	是	否
22	普格县子越光能 90MW 光伏扶贫二期 30MW 项目	2.26	是	是	是	否
23	巫山县三溪两坪 195MW 农（林）光互补光伏发电项目	18.22	是	是	是	否
24	三峡洁源大苟营二期 5 万千瓦光伏扶贫项目	4.33	是	是	是	否
25	三峡新能源康保 100MWp 光伏扶贫项目（一期 20MWp）	1.52	是	是	是	否
26	康保县 2016 年村级光伏扶贫项目	0.06	是	是	是	否
27	三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目	20.80	是	是	是	否
28	三峡新能源六师北塔山牧场 50MWp 光伏发电项目	5.00	是	是	是	否
29	大安三峡光伏扶贫与畜牧业相结合并网发电项目	1.45	是	是	是	否
30	双辽庆达与畜牧业相结合 100MW 光伏并网发电项（二批次 30MW）	2.32	是	是	是	否
31	始兴县马市镇 50MW 光伏发电与荒山改良综合利用项目	4.00	是	是	是	否
32	三峡新能源同心 50MW 风电项目	5.00	是	是	是	否
33	泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目	10.00	是	是	是	否
34	闽清上莲 48MW 风电场项目	4.80	是	是	是	否

上述项目满足财政部发布的《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕6号）中规定纳入补贴清单的可再生能源发电项目需满足的条件，因此纳入电网公司补贴清单不存在实质性障碍。

2) 发行人尚未开始申报项目的具体情况如下:

序号	公司名称	项目名称	装机容量(万千瓦)	是否满足进入补贴目录的条件	是否符合国家相关政策	是否按程序取得开工建设的正式批复文件	进入补贴目录是否存在实质性障碍
1	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福建三峡海上风电产业园分布式屋顶光伏项目	0.82	是	是	是	否
2	社旗国合风力发电有限公司	国合南阳社旗下洼乡风电场二期项目	2.80	是	是	是	否
3	三峡新能源阳江发电有限公司	三峡新能源阳西沙扒300MW海上风电场项目	1.65	是	是	是	否
4	三峡新能源大连发电有限公司	三峡新能源大连市庄河III(300MW)海上风电场项目	25.16	是	是	是	否
5	福清海峡发电有限公司	福清兴化湾海上风电场二期项目	12.64	是	是	是	否
6	三峡新能源天峨发电有限公司	交连岭100MW陆上风电项目	2.75	是	是	是	否

上述项目并网时间晚于“财办建〔2020〕6号”文件规定的时间，当时尚未开始申报，但上述项目均符合“财办建〔2020〕6号”和“财办建〔2020〕70号”文件中规定的实质性申报条件，因此纳入补贴清单不存在实质性障碍，在具体项目全容量并网后即可申请纳入补贴清单。

综上，发行人项目并网发电时已满足进入补贴目录/清单的条件，符合国家相关政策、已按程序取得开工建设的正式批复文件，进入补贴目录不存在实质性障碍。

3) 未纳入补贴清单的项目补贴电价确认收入及可收回性的依据

A. 发行人未进入补贴清单的项目全部符合纳入清单的条件

发行人报告期内未纳入补贴目录/清单项目全部符合国家能源主管部门的要求，满足进入补贴目录/清单的条件，进入补贴目录/清单不存在实质性障碍，不存在不能进入补助项目目录/清单的风险，因此满足《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号）中“符合条件的存量项目均纳入补贴清单”的条件。

B.新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性极小

从资金来源分析，应收补贴款的资金来源主要为国家财政安排和向电力用户征收，国家财政资金为国家信用，预期不存在信用损失。向电力用户征收的资金已经包含在向用户收取的电费中，由电网企业代征后上缴中央国库，拨付时直接从中央国库支出。综合判断，新能源补贴款的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性极小，不存在预期信用损失。

C.历史上未发生实际损失

发行人以前年度确认的应收补贴款历史上未发生过实际损失，目前正按照可再生能源基金的拨付进度正常陆续回收，因此，不存在补贴收入不可收回的风险。

D.国家政策保障

2020年1月，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号），要求优化补贴兑付流程，明确：“国家不再发布可再生能源电价附加目录。所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息。电网企业根据财政部等部门确定的原则，依照项目类型、并网时间、技术水平等条件，确定并定期向全社会公开符合补助条件的可再生能源发电项目清单，并将清单审核情况报财政部、国家发展改革委、国家能源局”。该意见明确了凡符合条件的存量项目均可纳入补贴清单。上述（1）已论证发行人未进入补贴清单的项目全部符合纳入清单的条件，新颁布的国家政策，进一步保障了发行人补贴收入的相关经济利益很可能流入企业。

4) 未纳入补贴项目清单的项目产生的补贴收入补贴电价确认依据

未纳入补贴项目清单的项目补贴电价以物价局和发改委批复的核准电价为基准，核准电价中包含了补贴电价，尽管发电和进入清单具有间隔期，但根据相关规定及电价批复，项目自发电投产之日起享受补贴电价。因此，补贴电价确认依据充分。

综上，未纳入补贴项目清单的项目产生的补贴收入补贴电价确认依据充分、不存在不可回收的风险。

⑫满足进入补贴清单条件的项目情况

1) 满足进入补贴清单条件的项目，进入国补目录不存在实质性障碍

2020年1月，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号），要求优化补贴兑付流程，明确：“国家不再发布可再生能源电价附加目录。所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息。电网企业根据财政部等部门确定的原则，依照项目类型、并网时间、技术水平等条件，确定并定期向全社会公开符合补助条件的可再生能源发电项目清单，并将清单审核情况报财政部、国家发展改革委、国家能源局”。该意见明确了凡符合条件的存量项目均可纳入补贴清单。

2020年，财政部先后发布《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕6号）以及《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕70号），通知要求，国家不再发布可再生能源电价附加补助目录，而由电网企业确定并定期公布符合条件的可再生能源发电补贴项目清单（以下简称补贴清单）。具体流程如下：

A.项目初审

国家电网、南方电网和地方独立电网企业组织经营范围内的可再生能源发电企业按要求申报补贴清单，并对申报项目材料的真实性进行初审。具体申报要求见国家可再生能源信息平台（以下简称信息平台）公告。

B.省级主管部门确认

电网企业将符合要求的可再生能源发电项目汇总后，向各省（区、市）能源主管部门申报审核。各省（区、市）能源主管部门对项目是否按规定完成核准（备案）、是否纳入年度建设规模管理范围、是否符合国家相关规划等条件进行确认并将结果反馈电网企业。

C.项目复核

电网企业将经过确认的可再生能源发电项目相关申报材料按要求通过信息平台

提交国家可再生能源信息管理中心，由国家可再生能源信息管理中心对申报项目资料的完整性、支持性文件的有效性和项目情况的真实性进行复核，包括规模管理和电价政策等方面内容，并将复核结果反馈电网企业。

D. 补贴清单公示和公布

电网企业将复核后符合条件的项目形成补贴项目清单，并在网站上进行公示。公示期满后，国家电网、南方电网正式对外公布各自经营范围内的补贴清单，并将公布结果报送财政部、国家发展改革委和国家能源局。地方独立电网需报送所在地省级财政、价格、能源主管部门确认后，再公布经营范围内的补贴清单。

根据上述文件规定的流程，满足进入补贴清单条件的项目，进入补贴目录不存在实质性障碍。

上述省级主管部门确认及国家可再生能源信息管理中心复核主要是确认及复核相关项目是否符合纳入补贴清单的条件，申请新能源补贴款无需履行其他实质性审批程序。发行人已经进入到补贴目录的项目均能实际收到补贴款，截至目前尚未收回的补贴款主要是由于补贴资金发放周期较长所致，不存在进入补贴目录/清单最终却无法收到新能源补贴款的情况，不存在实际损失。

2) 项目符合进入国补目录申请条件后，申请电价补贴款无需履行其他实质性审批程序

2020年1月，财政部、国家发展改革委和国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号），政策指出“补贴资金按年度拨付。财政部根据年度可再生能源电价附加收入预算和补助资金申请情况，将补助资金拨付到国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司和省级财政部门，电网企业根据补助资金收支情况，按照相关部门确定的优先顺序兑付补助资金。”因此，项目符合进入国补目录申请条件后，申请电价补贴款无需履行其他实质性审批程序，视财政部拨付年度可再生能源电价附加收入的进度取得新能源补贴款。

⑬于2020年1月20日之后并网的增量项目

1) 2020年1月20日之后并网发电项目进入补贴清单情况

A.发行人上述项目均符合纳入补贴清单条件，目前已进入审核流程阶段的项目具体情况如下：

序号	项目名称	核准备案文件文号	全容量并网时间	核准电价元/千瓦时(含税)	电价批复文件文号	补贴指标文件文号
1	宁夏同心 50MW 风电项目	宁发改审发(2017)200号	2020年3月	0.54	宁价商发(2017)34号、发改价格(2015)3044号	宁发改能源(发展)(2017)667号
2	闽清上莲 48MW 风电场项目	闽发改网能源函(2016)222号	2020年5月	0.60	闽价通告(2017)17号、发改价格(2015)3044号	闽发改能源(2016)251号
3	泗洪光伏发电领跑奖励激励基地1号牧光互补项目	备案证号：泗洪发改备[2019]232号	2020年6月	0.40	苏价工[2017]124号(标杆电价0.391) 泗洪光伏发电领跑奖励激励基地2019年1号项目开发协议(电价0.4)	国家能源局综合司关于公布第三期光伏发电领跑基地奖励激励名单的通知
4	三峡新能源六师北塔山牧场200MW风电项目	师发改发【2016】424号	2020年5月	0.49	发改价格【2016】2729号	兵发改函【2015】105号

B.发行人尚未开始申报项目的具体情况

序号	项目名称	核准备案文件文号	全容量并网时间	核准电价元/千瓦时(含税)	电价批复文件文号	补贴指标文件文号
1	三峡新能源大连市庄河III(300MW)海上风电场项目	大发改核准字[2016]8号	尚未全部并网	0.85	辽发改价格[2019]198号	辽发改价格[2019]198号
2	福清兴化湾海上风电场二期项目	闽发改网审能源【2017】234号	尚未全部并网	0.85	发改价格【2016】2729号、闽价商(2017)177号 福建省物价局关于合理调整电价结构有关事项的通知	发改价格【2016】2729号
3	交连岭 100MW 陆上风电项目	桂发改能源[2016]667号	尚未全部并网	0.60	根据发改价格[2015]3044号文件执行	根据发改价格[2015]3044号文件执行

根据电价政策文件，上述项目补贴电价为核准电价减项目所在地区脱硫燃煤标杆电价，项目补贴标准明确，补贴电价确认政策与同行业一致。

2) 增量项目确认补贴收入的依据及其充分性

A.2020年1月，财政部、发改委以及国家能源局等部门针对可再生能源发布了若干新规，相关规定修订前后，只有纳入补贴目录或清单的流程上的变化，不影响实质上确认补贴收入。

关于纳入补贴目录或清单的条件具体对比如下：

项目	修订前	修订后	备注
补贴指标	属于《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发〈可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法〉的通知》规定的补助范围	新增项目需纳入当年可再生能源发电补贴总额范围内；存量项目须符合国家能源主管部门要求，按照规模管理的需纳入年度建设规模管理范围内	
审批、核准或备案	按照国家有关规定已完成审批、核准或备案，且已经过国家能源局审核确认。具体审核确认办法由国家能源局另行制定	按照国家有关规定已完成审批、核准或备案；符合国家可再生能源价格政策，上网电价已经价格主管部门审核批复	未发生实质性变化
电价审核批复	符合国家可再生能源价格政策，上网电价已经价格主管部门审核批复		
其他	/	全部机组并网时间符合补助要求。相关审批、核准、备案和并网要件经国家可再生能源信息管理平台审核通过	新增流程性规定，非实质性条件

报告期内发行人2020年1月20日之后并网的项目均符合纳入补贴清单的条件。因此，新规变化并不影响发行人2020年1月20日之后并网的项目确认补贴收入原则，不存在不能确认新能源补贴收入的情况。

B.海上风电、陆上风电、光伏发电最新补贴政策具体如下：

发电类型	文件名称	生效时间	政策核心内容
海上风电	发改价格〔2019〕882号	2019年7月1日	<p>(1) 对2018年底前已核准的海上风电项目，如在2021年底前全部机组完成并网的，执行核准时的上网电价；2022年及以后全部机组完成并网的，执行并网年份的指导价。</p> <p>(2) 2019年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准近海风电指导价调整为每千瓦时0.8元，2020年调整为每千瓦时0.75元。新核准近海风电项目通过竞争方式确定的上网电价，</p>

发电类型	文件名称	生效时间	政策核心内容
			不得高于上述指导价。
	财建(2020)4号	2020年1月20日	新增海上风电项目不再纳入中央财政补贴范围，按规定完成核准(备案)并于2021年12月31日前全部机组完成并网的存量海上风力发电项目，按相应价格政策纳入中央财政补贴范围。
陆上风电	发改价格(2019)882号	2019年7月1日	2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，2021年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。
光伏发电	发改价格(2019)761号	2019年7月1日	将集中式光伏电站标杆上网电价改为指导价。综合考虑技术进步等多方面因素，将纳入国家财政补贴范围的I~III类资源区新增集中式光伏电站指导价分别确定为每千瓦时0.40元(含税，下同)、0.45元、0.55元。 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。市场竞争方式确定的价格在当地燃煤机组标杆上网电价(含脱硫、脱硝、除尘电价)以内的部分，由当地省级电网结算；高出部分由国家可再生能源发展基金予以补贴。
	发改价格(2020)511号	2020年6月1日	对集中式光伏发电继续制定指导价。综合考虑2019年市场化竞价情况、技术进步等多方面因素，将纳入国家财政补贴范围的I~III类资源区新增集中式光伏电站指导价，分别确定为每千瓦时0.35元(含税，下同)、0.4元、0.49元。若指导价低于项目所在地燃煤发电基准价(含脱硫、脱硝、除尘电价)，则指导价按当地燃煤发电基准价执行。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。

注：截至本招股说明书签署日，相关政策文件并未明确光伏发电项目实现平价上网时间。

新增项目指新获得开发权的项目，风电项目以获得核准文件为标志，光伏项目以获得备案文件为标志。

根据上述电价政策文件，海上风电2018年底前已核准的项目，且在2021年底前全部机组完成并网的，可以享受补贴；2019年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理且在2021年底前全部机组完成并网的新核准近海风电价格虽执行降低后的电价，但也享受补贴。陆上风电2018年底之前核准的项目，且在2020年底前完成并网的，可以享受补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，且2021年底前完成并网的，也按核准当年电价政策享受补贴。光伏发电项目没有明确的平价上网时间要求，截至报告期末，发行人光伏发电项目均可根据项目备案时适用的价格政策文件享受补贴。

根据《关于印发〈可再生能源电价附加资金管理办法〉的通知》（财建〔2020〕5号）（以下简称“5号文”）的规定，新增项目指5号文印发后需补贴的新增可再生能源发电项目，具体是指2020年1月20日之后核准的风电项目和备案的光伏项目。新增项目只要满足上表所列文件规定的核准及并网时间，即可获得补贴。

报告期内，发行人于2020年1月20日之后并网发电项目如下：

项目名称	类型	核准时间	总装机容量(万千瓦)	2020年1月20日之后并网装机容量(万千瓦)
宁夏同心50MW风电项目	陆上风电	2017年11月	5.0	5.0
闽清上莲48MW风电场项目	陆上风电	2016年12月	4.8	3
三峡新能源大连市庄河III(300MW)海上风电场项目	海上风电	2016年12月28日	29.88	1.305
泗洪光伏发电领跑奖励激励基地1号牧光互补项目	陆上光伏	2019年9月27日	10	10
福清兴化湾海上风电场二期项目	海上风电	2017年12月27日	28	12.64
三峡新能源六师北塔山牧场200MW风电项目	陆上风电	2018年4月16日	20.8	20.8
交连岭100MW陆上风电项目	陆上风电	2016年6月7日	10	3

注1：宁夏同心50MW风电项目首批并网时间2020年1月21日，并网容量2.75万千瓦，2020年3月27日并网容量2.3万千瓦，项目已全容量并网。

注2：闽清上莲风电项目首批并网时间2019年12月17日，并网容量1.8万千瓦，2020年3月25日并网容量0.4万千瓦，2020年5月28日并网容量2.6万千瓦，项目已全容量并网。

注3：三峡新能源大连市庄河III(300MW)海上风电场项目首批并网时间2019年1季度并网容量4.26万千瓦，2019年2季度并网容量1.65万千瓦，2019年3季度并网容量9.15万千瓦，2019年4季度并网容量8.355万千瓦，2020年2季度并网容量0.975万千瓦，2020年3季度并网容量0.33万千瓦，2020年4季度并网容量5.16万千瓦

注4：泗洪光伏发电领跑奖励激励基地1号牧光互补项目首批并网时间是2020年6月30日，并网容量10万千瓦，2020年6月30日全容量并网。

注5：福清兴化湾海上风电场二期项目首批并网时间2020年6月20日，并网容量1.91万千瓦，2020年6月21日并网容量1.23万千瓦，2020年6月29日并网容量0.64万千瓦，2020年7月2日并网容量2.08万千瓦，2020年7月12日并网容量1万千瓦，2020年7月22日并网容量0.64万千瓦，2020年8月24日并网容量1.91万千瓦，2020年9月18日并网容量3.23万千瓦。

注6：三峡新能源六师北塔山牧场200MW风电项目首台并网时间2020年1月14日，并网容量0.4万千瓦，2020年5月17日全容量并网。

注 7：广西天峨交连岭风电项目首批并网时间 2020 年 7 月 24 日，并网容量 3.25 万千瓦，第二批并网时间 2020 年 12 月 9 日，并网容量 3.25 万千瓦，第三批首台并网时间 2020 年 12 月 21 日，第三批首台并网容量 0.25 万千瓦。

发行人于 2020 年 1 月 20 日之后并网发电项目核准及并网时间符合上述文件规定，确认补贴收入依据充分。

3) 2020 年 1 月 20 之后并网发电的非水可再生能源发电项目在报告期确认的收入和利润金额及其在总收入和净利润的占比情况，是否构成重大影响，是否构成首发障碍

发行人于 2020 年 1 月 20 日之后并网发电的非水可再生能源发电项目情况如下：

单位：万元

项目名称	类型	2020 年 1-9 月营业收入	2020 年 1-9 月净利润
宁夏同心 50MW 风电项目	陆上风电	1,393.99	930.41
闽清上莲 48MW 风电场项目	陆上风电	2,262.30	887.55
三峡新能源大连市庄河 III (300MW) 海上风电场项目	海上风电	1,134.61	329.30
泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目	陆上光伏	0.00	0.00
福清兴化湾海上风电场二期项目	海上风电	1,604.80	624.96
三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目	陆上风电	8,544.53	6,322.07
交连岭 100MW 陆上风电项目	陆上风电	0.00	0.00
小计		14,940.23	9,094.29
合并营业收入/净利润		809,824.12	302,160.62
占比		1.84%	3.01%

截至报告期末上述项目转入固定资产，确认的收入和利润占发行人合并营业收入和净利润的比例较低，对发行人经营业绩不构成重大影响，不构成发行人本次发行上市的障碍。

⑭结合各类业务补贴收入占相关业务收入的比例、补贴收入占毛利额的比例，量化分析补贴金额变化对公司经营业绩的影响

1) 风电

报告期各期，发行人风电补贴款收入占营业收入、毛利的比重以及风电补贴款收入、营业收入、毛利的增长情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
风电补贴款收入	283,579.66	262,662.22	222,402.04	195,972.74
风电补贴款收入增长率	/	18.10%	13.49%	/
营业收入	491,648.82	548,277.71	464,683.56	401,644.27
营业收入增长率	/	17.99%	15.70%	/
风电补贴款收入占营业收入比重	57.68%	47.91%	47.86%	48.79%
毛利	295,708.97	317,394.09	269,473.10	220,540.29
毛利增长率	/	17.78%	22.19%	/
风电补贴款收入占毛利比重	95.90%	82.76%	82.53%	88.86%

由上表可知，2017-2019年，发行人风电补贴款收入占营业收入的比重分别为48.79%、47.86%、47.91%，占比较为稳定；发行人风电补贴款收入占毛利的比重分别为88.86%、82.53%、82.76%，占比较为稳定。2020年以来，随着海上风电占比的提升，而海上风电补贴款收入较高，因此发行人在2020年1-9月的风电补贴款收入占营业收入、毛利的比重相较2019年有所提高。

同时，2018-2019年，发行人风电补贴款收入增长率分别为13.49%、18.10%，增加4.62个百分点；营业收入增长率分别为15.70%、17.99%，增加2.29个百分点，低于风电补贴款收入增长率增幅；毛利增长率为22.19%、17.78%，减少4.40个百分点，主要系随着风电发电项目的投资建设，固定资产余额逐年增加相应地使得折旧也逐年增长，进而导致营业成本逐年增加所致。

综上所述，风电补贴款收入占营业收入的比重、毛利的比重较为稳定，但风电项目营业收入的增长受补贴款收入增长影响的程度逐年减弱，毛利变化受到营业成本变化的影响更深而与补贴款收入变化趋势相反。

2) 光伏发电

报告期各期，发行人光伏发电补贴款收入占营业收入、毛利的比重以及光伏发电补贴款收入、营业收入、毛利的增长情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
光伏发电补贴款收入	192,154.18	221,350.99	177,905.46	148,370.82
光伏发电补贴款收入增长率	/	24.42%	19.91%	/
营业收入	302,131.18	331,764.78	256,694.54	218,325.86
营业收入增长率	/	29.24%	17.57%	/
光伏发电补贴款收入占营业收入比重	63.60%	66.72%	69.31%	67.96%
毛利	179,305.64	184,558.61	138,337.51	120,237.47
毛利增长率	/	33.41%	15.05%	/
光伏发电补贴款收入占毛利比重	107.17%	119.94%	128.60%	123.40%

由上表可知，2017-2019年，发行人光伏发电补贴款收入占营业收入的比重分别为67.96%、69.31%、66.72%，占比较为稳定；发行人光伏发电补贴款收入占毛利的比重分别为123.40%、128.60%、119.94%，占比较为稳定。2020年以来，随着补贴的逐步退坡，发行人新投产光伏发电项目的电价有所下降，而总电价中脱硫燃煤标杆电价部分相对固定，故补贴电价占总电价的比例有所下降，因此发行人在2020年1-9月的光伏发电补贴款收入占营业收入、毛利的比重相较2019年有所降低。

同时，2018-2019年，发行人光伏发电补贴款收入增长率分别为19.91%、24.42%，增加4.51个百分点；营业收入增长率分别为17.57%、29.24%，增加11.67个百分点；毛利增长率为15.05%、33.41%，增加18.36个百分点。发行人光伏发电补贴款收入的增长率增幅明显低于营业收入、毛利的增长率增幅。

综上所述，光伏发电补贴款收入占营业收入的比重、毛利的比重较为稳定，但光伏发电补贴款收入的增长对营业收入、毛利的增长的促进作用在逐年减弱。

⑮ 补贴退坡机制对风电、光伏发电业务价格及持续盈利能力的影响

1) 补贴退坡机制对风电、光伏发电业务价格的影响

根据《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》(财建〔2020〕4号)相关规定,财政部、国家发展改革委、国家能源局将持续推动陆上风电、光伏电站价格退坡,引导陆上风电、光伏电站尽快实现平价上网。根据前述文件的有关精神,补贴呈现退坡趋势,陆上风电和光伏发电新投产项目的核准电价将有所下降,补贴逐步减少,全面平价上网后电价将保持相对稳定;但运营商原已投产项目的核准电价仍按原政策执行。

就风电而言,随着平价、竞价上网政策的推进,发行人新增陆上风电项目的核准电价将有所下降,补贴逐步减少,全面平价上网后电价将保持相对稳定;但发行人积极开展海上风电项目的储备和建设,将大力开发海上风电项目作为战略发展方向,海上风电项目占比逐年上升,海上风电项目核准价格较陆上风电项目更高。因此,预计未来发行人风电业务平均电价将保持长期相对稳定,中短期内将可能受到海上风电占比影响而略有上升。截至2020年9月30日,发行人海上风电项目已投运规模104万千瓦、在建规模293万千瓦、核准待建规模530万千瓦,规模位居行业前列。

就光伏发电而言,随着平价、竞价上网政策的推进,发行人新增光伏发电项目的核准电价将有所下降,补贴逐步减少,全面平价上网后电价将保持相对稳定;但从长期来看,光伏发电的价格将取决于光伏发电技术的进步和供求关系的变化。

2) 补贴退坡机制对持续盈利能力的影响

补贴退坡机制不会对公司持续盈利能力产生较大影响,具体理由如下:

A.行业维度

新能源发电行业具有低碳、环保等优点,是国家政策大力支持的行业。近年来,通过国家政策引导,新能源行业技术水平不断提升、制造水平不断提高、建设管理运维水平不断进步,使得新能源行业总体发电成本不断降低,新能源发电行业逐步成熟,进入规模化、商业化发展阶段,为国家补贴退坡及补贴的逐步退出创造了有利条件。

平价上网后，在价格端，新能源发电新投产项目电价水平将保持在与传统火电相当的水平；在成本端，随着相关技术的持续提升以及管理运维水平的提高，新能源发电成本有望进一步下降。综合考虑成本、价格两方面的因素，平价上网后新能源发电行业的利润率水平仍将能够保持相对稳定。

现金流方面，平价、竞价上网后，新能源发电行业新建项目上网电量的价款将全部由电网公司直接支付，结算周期短，回款速度快，避免了国家补贴发放速度较慢，导致行业内企业应收补贴款金额较大的弊端，有利于新能源发电行业的长期健康发展。

B. 发行人自身维度

发行人维持较为稳定的项目收益率。在风电和光伏发电平价、竞价上网政策推行过程中，对于存量项目，根据国家相关规定，其补贴强度将保持长期稳定。发行人目前已并网项目均符合补贴条件，仍可按照原批复价格获得补贴。对于新增项目，发行人将进一步加强投资管理，综合考虑项目所在地上网电价及相应的发电成本，在投资收益率达到预期情况下才会予以投资。因此，平价上网后，发行人项目收益率仍然能够保持稳定。

发行人具有差异化竞争优势。发行人坚定不移实施“海上风电引领者”战略，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势，坚持海上风电作为战略核心。目前公司海上风电已形成滚动开发态势，广东、福建及江苏区域五个“百万千瓦级”海上风电基地已现雏形。由于海上风电项目的核准电价较陆上风电项目更高，因此发行人抓住先机发展海上风电业务，提升海上风电项目占比，使得发行人的风电业务盈利能力相对更具竞争力。

发行人具有较强的成本管控优势。发行人作为行业领先企业，具有丰富的投资建设管理经验，对于设备、施工、设计、监理等方面具有较强的系统集成管理能力，使得项目总体造价能够得到有效管控，工程造价成本具有比较优势；且随着发行人发电装机容量逐步扩大，规模效应逐步突显，以及运维管控能力的提升，发行人发电项目运维成本亦将有所降低。发行人未来将继续通过技术创新及管理创新，推动

远程监控和无人值守等新型运维模式，持续有效促进运行维护成本下降。在融资成本方面，发行人资金实力较强，信用评级较高，融资利率水平具有明显优势。

综上所述，补贴退坡机制不会对发行人盈利能力造成重大不利影响。

⑩发行人对财政补贴不存在重大依赖

发行人对财政补贴不存在重大依赖，主要原因如下：

1) 可再生能源电价补贴的发放属于国家产业政策，具有长期性和稳定性，补贴是发电价格的一部分

在可再生能源行业发展初期，行业前景不明朗，技术不成熟，相关设备供给不丰富，竞争不充分，行业整体成本较高。为了引导可再生能源行业发展，国家相继颁布了《中华人民共和国可再生能源法》和《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》等文件，提出由国家可对可再生能源发电项目发放补贴，旨在通过政府引导市场的手段，使可再生能源发电项目具有一定投资回报，促进项目开发投资建设运营，以需求带动整个产业链发展，逐步培育可再生能源发电产业。可再生能源电价补贴的发放属于国家产业政策，有明确的政策文件支持，不是偶发性的政府补助，具有长期性和稳定性的特点。

可再生能源电价补贴是新能源发电价格的重要组成部分，在新能源发电项目投产时，相关价格主管部门即对项目的上网电价进行了批复，该上网电价中已包含了其应获得的可再生能源电价补贴。因此，可再生能源电价补贴与一般政府补助不同，属于新能源电力交易价格的一部分。

2) 行业的逐步成熟为补贴退坡创造了有利条件，发行人补贴收入占比将逐步降低

在国家政策的引导下，经过十余年的发展，可再生能源发电行业已经具备相当规模。相关发电企业积极开展项目投资，可再生能源累计装机容量突飞猛进，进而持续推动上游技术水平不断提高，制造成本不断下降，项目造价不断降低；另外，发电企业自身也通过运维管理技术及模式不断进步，提升运行维护效率，降低运维单位成本。在可再生能源消纳状况持续好转的环境下，项目的经济性稳步提升，行

业逐步成熟，进入规模化、商业化发展阶段，为国家补贴退坡及补贴的逐步退出创造了有利条件，符合公用事业行业发展的客观规律。平价上网后，新能源发电行业新投产项目将不再获取国家补贴，实现市场化良性发展。

未来发行人将继续以国家政策为导向，在满足发行人项目投资收益率的前提下，推进全国各区域具备平价上网条件的基地开发，积极筹备平价、竞价项目申报；随着发行人平价项目的规模和占比逐步提升，补贴收入占发行人总体发电收入的比例也会逐步下降。

综上所述，发行人对财政补贴不存在重大依赖。

（5）预付款项

公司的预付款项主要为风电、光伏项目建设过程中发生的预付设备、工程及设计款等款项。

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的预付款项账面价值分别为150,842.58万元、153,604.75万元、205,540.29万元和694,753.71万元，占流动资产的比重分别为15.01%、10.74%、12.21%和29.63%。各期末余额逐年增加，主要由于公司逐年加大投资开发风电光伏项目的力度，新签订的采购合同金额增加所致。

公司预付款项账龄情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
1年以内	657,560.92	94.65	175,889.97	85.57	135,075.41	87.94	124,758.09	82.71
1-2年	22,383.71	3.22	24,147.97	11.75	9,910.45	6.45	8,005.37	5.31
2-3年	9,732.84	1.40	1,445.50	0.70	1,254.72	0.82	13,167.18	8.73
3年以上	5,076.25	0.73	4,056.85	1.97	7,364.16	4.79	4,911.95	3.26
合计	694,753.71	100.00	205,540.29	100.00	153,604.75	100.00	150,842.58	100.00

公司账龄超过1年的预付款项主要系预付风电、光伏项目的设备款、工程款及设计款等款项。

公司与供应商、施工方等在签订合同后需要支付一定比例的预付款，在风电、光伏电站的建设过程中，公司会按照合同进度相应结转预付款项，风电、光伏开发建设周期一般为 1-3 年，规模较大的海上风电及部分施工难度较大的陆上风电项目，开发建设周期则相对较长，公司的预付款项账龄符合商业惯例。

截至 2020 年 9 月 30 日，公司预付款项前五名情况如下：

单位：万元，%

序号	单位名称	账面余额	占比
1	上海电气风电	152,220.07	21.91
2	上海院	66,130.63	9.52
3	中交三航局	64,127.97	9.23
4	金风科技	46,074.22	6.63
5	东方电缆	37,405.81	5.38
合计		365,958.70	52.67

截至 2019 年 12 月 31 日，公司预付款项前五名情况如下：

单位：万元，%

序号	单位名称	账面余额	占比
1	上海电气风电	78,592.56	38.24
2	运达风电	15,237.09	7.41
3	西安隆基清洁能源有限公司	13,705.59	6.67
4	合肥阳光新能源科技有限公司	11,868.00	5.77
5	华电重工股份有限公司	10,736.18	5.22
合计		130,139.42	63.31

截至 2018 年 12 月 31 日，公司预付款项前五名情况如下：

单位：万元，%

序号	单位名称	账面余额	占比
1	明阳智慧	27,169.78	17.69
2	华电重工股份有限公司	15,300.15	9.96
3	东方电缆	10,105.47	6.58
4	北京茂丰置业有限公司	9,748.81	6.35

序号	单位名称	账面余额	占比
5	海西州发展投资有限责任公司	8,869.04	5.77
	合计	71,193.24	46.35

截至 2017 年 12 月 31 日，公司预付款项前五名情况如下：

单位：万元，%

序号	单位名称	账面余额	占比
1	金风科技	63,950.98	42.40
2	中交第三航务工程局有限公司江苏分公司	16,429.50	10.89
3	阳泉市城投光伏发电有限公司	7,760.47	5.14
4	中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	6,874.35	4.56
5	山东福源设备安装有限公司	5,140.39	3.41
	合计	100,155.69	66.40

（6）其他应收款

报告期各期末，公司其他应收款的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
其他应收款	38,274.91	39,465.07	35,840.82	24,081.23
应收股利	264.00	2,834.42	11,125.22	0.00
应收利息	247.45	200.23	143.22	183.10
合计	38,786.36	42,499.72	47,109.26	24,264.32

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司的其他应收款账面价值分别为 24,264.32 万元、47,109.26 万元、42,499.72 万元和 38,786.36 万元，占流动资产的比重分别为 2.41%、3.30%、2.52%和 1.65%。

①其他应收款

公司其他应收款主要为项目保证金、股权转让款、项目押金等。

2018 年末公司其他应收款较 2017 年末增加 11,759.59 万元，增幅为 48.83%，主要因 2018 年公司投资开发风电光伏项目较多，相应支付较多的项目保证金，具体

包括当年支付海西蒙古族藏族自治州发改委项目保证金 12,750.00 万元、支付渭南市新能源投资建设有限公司 3,400.00 万元项目保证金。

报告期各期末，公司其他应收款的账龄情况如下：

单位：万元

账龄	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内	13,429.05	13,061.93	19,775.43	7,415.86
1-2年	9,341.50	13,957.09	1,482.55	6,288.01
2-3年	6,678.72	1,065.21	5,297.45	7,935.55
3-4年	1,041.49	4,733.54	7,447.70	2,683.26
4-5年	3,956.17	5,635.03	2,563.29	255.18
5年以上	5,247.44	2,789.51	452.64	299.36
合计	39,694.38	41,242.30	37,019.07	24,877.22

发行人与同行业其他应收款减值准备计提比例对比如下：

项目	三峡新能源	节能风电	太阳能	嘉泽新能	江苏新能	晶科科技
账龄组合	1年以内	0.3%	6个月以内 0% 7-12个月 5%	未披露	1%	5%
	1-2年	5%	10%		10%	10%
	2-3年	20%	30%		30%	30%
	3-4年	50%	50%		50%	50%
	4-5年	80%	80%		100%	100%
	5年以上	100%	100%		100%	100%
无风险组合	不计提坏账		一般情况不计提坏账准备	一般情况不计提坏账准备	按账龄计提	未披露

发行人无风险组合主要为向政府缴纳的项目保证金、押金及员工备用金等。同行业可比公司太阳能和嘉泽新能将其其他应收款中保证金、押金等划分至组合中不计提坏账，情况如下：

公司名称	组合名称	不计提坏账准备理由
太阳能	个别认定计提坏账准备的组合	保证金、押金、备用金等根据客户信用状况及今年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备
嘉泽新能	其他应收款	保证金、押金、代垫款项等由于该部分款项有特定的回款周期，公司认定相应违约概率为零，一般情况不计提预期

公司名称	组合名称	不计提坏账准备理由
		信用损失

发行人其他应收款坏账政策与同行业对比，其中账龄组合3年以内计提比例略低，3年以上计提比例与同行业基本一致。由于发行人其他应收款账龄组合金额较小，对发行人影响不大；发行人无风险组合主要为工程保证金、押金等，与同行业可比公司太阳能和嘉泽新能2019年报告披露的其他应收款坏账政策中对保证金、押金方法基本一致。

发行人其他应收款对比同行业可比公司坏账准备计提政策基本不存在差异，坏账准备计提政策结合发行人实际情况较为谨慎。

②应收股利

单位：万元

被投资单位	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
金风科技	-	-	11,125.22	-
马关大梁子	264.00	264.00	-	-
新疆风能	-	2,570.42	-	-
合计	264.00	2,834.42	11,125.22	-

公司应收股利的账龄均为一年以内，年末余额变动与被投资公司股利的计提与发放时间有关。

(7) 存货

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的存货账面价值分别为6,771.75万元、5,480.34万元、6,042.45万元和7,201.40万元，占流动资产的比重分别为0.67%、0.38%、0.36%及0.31%。

公司存货主要为光伏、风力发电站的备品备件，具体是为了保证电站日常运行及大修理所储备的各类构件、零部件及材料。

(8) 其他流动资产

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的其他流动资产分别

为 3,592.71 万元、3,009.37 万元、3,123.96 万元和 187.34 万元，占流动资产的比重分别为 0.36%、0.21%、0.19% 及 0.01%。公司的其他流动资产由待抵扣进项税、预缴税款构成，具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
待抵扣进项税	109.86	2,730.43	1,759.44	1,149.52
预缴税款	77.48	393.53	1,249.93	2,443.19
合计	187.34	3,123.96	3,009.37	3,592.71

2020年9月末，公司的其他流动资产相较2019年末减少2,936.62万元，降幅为94.00%，主要原因是：四子王风电2019年末的待抵扣进项税于2020年一季度实际抵扣。

3、非流动资产构成及其变化

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司非流动资产分别为5,799,464.11万元、7,078,973.79万元、8,321,566.18万元和9,693,853.06万元，主要由固定资产、在建工程、长期股权投资构成，具体情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
固定资产	6,015,960.78	62.06	5,517,443.07	66.30	4,497,608.08	63.53	4,004,392.68	69.05
在建工程	1,673,033.25	17.26	1,099,345.17	13.21	813,460.89	11.49	386,140.59	6.66
长期股权投资	1,068,342.58	11.02	938,781.24	11.28	852,864.89	12.05	805,388.12	13.89
其他非流动资产	475,712.53	4.91	380,373.18	4.57	318,338.46	4.50	287,649.33	4.96
无形资产	145,922.29	1.51	132,613.73	1.59	130,173.75	1.84	115,482.15	1.99
其他非流动金融资产	107,393.13	1.11	104,298.65	1.25	-	-	-	-
投资性房地产	123,054.53	1.27	78,718.96	0.95	41,390.94	0.58	43,039.14	0.74
商誉	28,104.43	0.29	28,104.43	0.34	39,262.08	0.55	39,262.08	0.68
其他权益工具投资	35,067.33	0.36	28,327.07	0.34	-	-	-	-

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
长期待摊费用	13,674.61	0.14	8,896.14	0.11	4,575.51	0.06	2,536.39	0.04
递延所得税资产	7,587.50	0.08	4,664.56	0.06	1,314.67	0.02	526.34	0.01
可供出售金融资产	-	-	-	-	379,984.50	5.37	115,047.30	1.98
非流动资产合计	9,693,853.06	100.00	8,321,566.18	100.00	7,078,973.79	100.00	5,799,464.11	100.00

2020年9月末，公司非流动资产较2019年末增加1,372,286.88万元，增幅16.49%；2019年末，公司非流动资产较2018年末增加1,242,592.40万元，增幅17.55%；2018年末，公司非流动资产较2017年末增加1,279,509.68万元，增幅22.06%。报告期各期末，公司长期资产增加主要由于公司大力投资建设风电、光伏项目，进而使得固定资产与在建工程持续增加所致。

（1）固定资产

公司固定资产主要为机器设备、房屋建筑物、电子设备及其他设备。机器设备主要为风电、光伏生产专用设施。电子设备主要是电厂监控系统、生产设备点巡检信息管理系统等电厂控制平台配套设备，以及其他办公用电器。

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的固定资产占非流动资产的比重分别为69.05%、63.53%、66.30%及62.06%。

①固定资产变动情况

报告期内，随着公司业务快速发展，尤其是2018年引入战略投资者117亿元后，资金充裕加快业务发展，大举进入海上风电领域，固定资产规模逐年增加。2020年9月末，公司固定资产较2019年末增加498,517.83万元，增幅9.04%。2019年末，公司固定资产较2018年末增加1,019,834.99万元，增幅22.68%，主要是由于公司2019年江苏大丰300MW海上风电项目、大连庄河海上风电项目、灵宝苏村梨子沟风电项目、流沙坪二期100MW风电项目等项目建成转固所致。2018年末较2017年末增加493,215.41万元，增幅12.32%，主要是由于公司2018年江苏大丰300MW海上风电项目、福清兴化湾一期项目、忠县200兆瓦光伏电站项目、冕宁铁厂风电

场项目等项目建成转固所致。

②固定资产构成情况

报告期各期末，公司固定资产的构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	账面价值	占比	账面价值	占比	账面价值	占比	账面价值	占比
房屋建筑物	626,533.98	10.41	617,949.25	11.20	445,671.60	9.91	383,145.76	9.57
机器设备	5,371,561.18	89.29	4,882,310.72	88.49	4,032,736.00	89.66	3,601,439.07	89.94
运输设备	3,728.64	0.06	4,339.86	0.08	7,524.73	0.17	4,692.77	0.12
电子设备	13,046.29	0.22	11,609.23	0.21	11,131.52	0.25	14,788.82	0.37
其他设备	1,090.69	0.02	1,234.01	0.02	544.22	0.01	325.92	0.01
合计	6,015,960.78	100.00	5,517,443.07	100.00	4,497,608.08	100.00	4,004,392.34	100.00

固定资产原值、累计折旧、减值准备、账面价值情况如下：

单位：万元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
账面原值：						
2020年9月30日	790,136.35	6,871,017.29	13,361.30	25,850.51	2,908.26	7,703,273.71
2019年12月31日	759,061.86	6,140,683.99	13,283.10	22,657.60	2,741.82	6,938,428.38
2018年12月31日	564,955.51	4,993,157.34	15,460.35	20,740.04	1,485.30	5,595,798.55
2017年12月31日	473,934.21	4,330,043.74	11,833.78	22,684.85	1,281.35	4,839,777.94
累计折旧：						
2020年9月30日	154,722.73	1,461,553.45	9,632.65	12,802.87	1,817.58	1,640,529.29
2019年12月31日	132,232.98	1,220,470.61	8,943.24	11,047.03	1,507.81	1,374,201.67
2018年12月31日	110,404.28	933,548.85	7,935.62	9,607.17	941.08	1,062,437.00
2017年12月31日	81,908.81	701,732.19	7,141.01	7,894.68	955.43	799,632.13
减值准备：						

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
2020年9月30日	8,879.63	37,902.66	-	1.35	-	46,783.64
2019年12月31日	8,879.63	37,902.66	-	1.35	-	46,783.64
2018年12月31日	8,879.63	26,872.48	-	1.35	-	35,753.47
2017年12月31日	8,879.63	26,872.48	-	1.35	-	35,753.47
账面价值:						
2020年9月30日	626,533.98	5,371,561.18	3,728.64	13,046.29	1,090.69	6,015,960.78
2019年12月31日	617,949.25	4,882,310.72	4,339.86	11,609.23	1,234.01	5,517,443.07
2018年12月31日	445,671.60	4,032,736.00	7,524.73	11,131.52	544.22	4,497,608.08
2017年12月31日	383,145.76	3,601,439.07	4,692.77	14,788.82	325.92	4,004,392.34

③固定资产折旧政策对比

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	嘉泽新能	年限平均法	20-50	5	4.75-1.90
	节能风电	年限平均法	20-30	5	4.75-3.17
	太阳能	年限平均法	40-45	5	2.38-2.11
	江苏新能	年限平均法	20-30	5	4.75-3.17
	晶科科技	不适用	不适用	不适用	不适用
	公司	年限平均法	8-50	0-3	12.50-1.94
机器设备	嘉泽新能	年限平均法	20	5	4.75
	节能风电	年限平均法	5-20	5	19.00-4.75
	太阳能	年限平均法	10-35	5	9.50-2.71
	江苏新能	年限平均法	10-20	5	4.75-9.50
	晶科科技（电站资产）	年限平均法	20	5	4.75
	公司	年限平均法	5-32	0-3	20.00-3.03
运输设备	嘉泽新能	年限平均法	4-5	5	23.75-19.00
	节能风电	年限平均法	10	5	9.5
	太阳能	年限平均法	10	5	9.5

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
	江苏新能	年限平均法	5	5	19
	晶科科技	年限平均法	4	5	23.75
	公司	年限平均法	3-12	0-3	33.33-8.08
电子设备及其他	嘉泽新能	年限平均法	3	5	31.67
	节能风电	年限平均法	5	5	19
	太阳能	年限平均法	5-22	5	19.00-4.32
	江苏新能	年限平均法	3-8	0-5	12.50-33.33
	晶科科技（通用设备）	年限平均法	3	5	31.67
	公司	年限平均法	3-15	0-3	33.33-6.47

与同行业上市公司相比，公司固定资产折旧政策符合行业特点，年折旧率高于或者与同行业基本保持一致。

④固定资产减值准备

报告期各期末，公司固定资产计提减值准备情况如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
房屋建筑物	8,879.63	8,879.63	8,879.63	8,879.63
机器设备	37,902.66	37,902.66	26,872.48	26,872.48
运输设备	-	-	-	-
电子设备	1.35	1.35	1.35	1.35
其他设备	-	-	-	-
合计	46,783.64	46,783.64	35,753.47	35,753.47

公司根据相关财务管理制度，每年末对固定资产进行盘点清查，对固定资产是否存在减值迹象进行判断。

对于存在减值迹象的固定资产，公司估计其可回收金额，可回收金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定，对于账面价值低于可回收金额部分计提减值准备。报告期初，公司固定资产减值准备为响水风电、伊春太阳风、尚义风电、斯能新能源、维西龙渡发电等

项目公司的发电设备因设备故障、限电等因素导致减值。

2017年，公司子公司迪庆香格里拉对其水电设备及相关房屋建筑物固定资产计提减值准备 6,406.19 万元；2019年，公司对山东嘉能、张家川风电、伊吾发电、伊春华宇四家子公司的风机、光伏机器设备固定资产计提减值准备共计 11,030.29 万元。

⑤对部分项目发电设备因设备故障、限电等因素导致减值的相关分析

公司报告期内，公司发电项目固定资产减值情况如下：

单位:万元

项目	报告期减值计提数			
	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
香格里拉县仕旺河水电站项目	-	-	-	6,406.19
三峡新能源伊吾淖毛湖风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	-	2,005.55	-	-
黑龙江乌伊岭风电场项目	-	6,648.12	-	-
张家川天源风电有限公司张家川 49.5 兆瓦风电场项目	-	1,398.54	-	-
山东嘉能太阳能科技有限公司 20MW 太阳能光伏并网发电项目	-	978.07	-	-
减值计提数合计	-	11,030.29	-	6,406.19
净利润合计	302,160.62	305,094.02	282,813.20	255,935.49
占比	0.00%	3.62%	0.00%	2.50%

报告期内，公司部分项目发电设备因设备故障、限电等因素导致减值的情况对公司经营状况未产生重大不利影响。

公司的发电设备均处于正常的设计运行年限之内，且均具有相应的质保条款。除维西龙渡发电有限责任公司因项目继续经营对现有主要设备进行更换升级，并产生一次性支出 300.00 万元，其余项目不存在更新或升级相关设备的需要，对公司主要经营和利润造成的影响较小。

除子公司云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司香格里拉县仕旺河水电站项目因降雨造成附近山体滑坡导致停产存在资产闲置外，公司不存在资产闲置、废弃情况。2017年底，云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司水电设备类固定资产减值准备计提

前账面价值为 6,613.31 万元,计提减值准备 6,406.19 万元后,期末账面价值为 207.12 万元,计提比例为 96.87%。截至 2020 年 9 月 30 日,相关账面固定资产价值为 191.23 万元,资产减值准备计提充分。

2019 年,三峡新能源伊吾淖毛湖风电场一期 49.5 兆瓦风电项目、黑龙江乌伊岭风电场项目、张家川天源风电有限公司张家川 49.5 兆瓦风电场项目和山东嘉能太阳能科技有限公司 20MW 太阳能光伏并网发电项目四个项目因亏损、限电等因素已对相关资产进行减值测试并相应计提减值准备,具体情况如下:

单位:万元

项目名称	评估机构	评估方法	资产组可回收金额	资产组账面价值	减值金额
三峡新能源伊吾淖毛湖风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	北京卓信大华资产评估有限公司	收益法	24,420.00	26,425.55	2,005.55
黑龙江乌伊岭风电场项目	北京卓信大华资产评估有限公司	收益法	23,020.00	29,668.12	6,648.12
张家川天源风电有限公司张家川 49.5 兆瓦风电场项目	中通诚资产评估有限公司	收益法	29,262.28	30,660.82	1,398.54
山东嘉能太阳能科技有限公司 20MW 太阳能光伏并网发电项目	中通诚资产评估有限公司	收益法	8,926.46	9,904.53	978.07

根据企业会计准则的相关规定,资产存在减值迹象的,应当估计其可回收金额。可回收金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。由于公司上述资产组公允价值减去处置费用后的净额难以合理确定,故采用资产预计未来现金流量的现值作为资产组的可回收金额。资产的可回收金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。

综上,报告期内公司固定资产减值准备计提充分。

⑥水力发电、风力发电和光伏发电转固标准和转固时点,与国内外同行业公司的转固标准差异情况及原因

类型	风力发电	光伏发电	水力发电
节能 风电	<p>风电场固定资产达到预定可使用状态的具体标准是：采购合同中约定的，风机设备供应商和风电场共同认可的对于风机达到技术可使用状态的指标，通常是指进行 240 小时或 500 小时连续无故障稳定运行。</p> <p>发行人一般根据风机采购合同的规定，按批次进行 240 小时或 500 小时试运行测试，并在获得风机设备供应商和风电场共同签署的风力发电机组通过试运行确认后，在账务处理上将风力发电设备由在建工程转到固定资产。</p>		
晶科 科技		<p>在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。</p> <p>在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。</p>	
华能 水电			<p>本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成； 2) 已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者

类型	风力发电	光伏发电	水力发电
			试运行结果表明其能够正常运转或营业； 3) 该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生； 4) 所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。
嘉泽新能	在建工程达到预定可使用状态的标志是，电场设备已经安装调试完毕且获得了电网的并网通知单。在建工程在达到预定可使用状态后，转入固定资产。		
三峡新能源	<p>风力发电项目应按单项工程或单台风机达到预定可使用状态时办理暂估转固，待风电项目整体达到预定可使用状态后办理工程结算、竣工决算。单台风机达到预定可使用状态，应同时满足以下条件：</p> <p>①上网电量计量装置已通过验收，投产风机的上网电量可以准确统计；</p> <p>②变电装置通过投产验收。</p> <p>③投产风机安全无故障连续运行 240 小时，并且在此期间出现额定风速时，机组应达到额定出力，视为试运行合格。如果在 240 小时的试运行期间内，没有出现额定风速，则试运行顺延 120 小时。如果在上述顺延时间内仍然未出现额定风速，但机组运行正常，则视为试运行合格。试运行上网电量达到满负荷运行 20 小时的发电量则也视为试运行合格。</p>	<p>光伏发电设备达到预定可使用状态判断标准：光伏设备以无故障连续并网运行且光伏组件接收总辐射量累计达每平方米 60 千瓦时后通过预验收作为达到预定可使用状态的标志。预验收时点必须有外部监理单位以及内部运行部门等共同出具的证明。</p>	<p>当存在下列情况之一时，则认为所购建的固定资产已达到预定可使用状态：</p> <p>(1) 固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或者实质上已经全部完成；</p> <p>(2) 已经过试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或者能够稳定地生产出合格产品时，或者试运行结果表明能够正常运转或营业时；</p> <p>(3) 该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；</p> <p>(4) 所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求相符或基本相符，即使有极个别地方与设计或合同要求不相符，也不足以影响其正常使用。</p> <p>如果大型基建项目的各部分分别完工（指每一单项工程或单位工程，下同），每部分在其他部分继续建造过程中可供使用，并且为使该部分达到预定可使用状态所必要的购建活动实质上已经完成，则应对已达到预定可使用状态的部分，按照上述规定暂估结转固定资产。</p>

注：上述同行业公司的转固标准均取自于招股说明书，其他同行业公司招股说明书及年报中未披露相关标准。

综上，发行人水力发电、风力发电和光伏发电转固标准和转固时点与国内外同行业公司的转固标准不存在重大差异。

⑦光伏和风力发电单位建造和收购成本，与境内外同行业公司的差异情况及合理性

因发行人海上风电项目可比上市公司较少，故仅列示陆上风电与光伏发电的单位建造成本及收购成本。

1) 发行人单位建造和收购成本情况

发行人单位建造和收购成本基本情况如下表：

单位：元/千瓦

发电类型	2019年		2018年		2017年	
	单位建造成本	收购成本	单位建造成本	收购成本	单位建造成本	收购成本
陆上风电	4,842.97	7,111.11	6,551.59	8,055.56	5,561.49	8,009.26
光伏发电	4,171.39	5,095.88	5,735.94	5,800.93	6,515.68	5,870.85

注：发行人计算依据：单位建造成本=建造成本/对应装机容量，收购成本=决策控制造价/装机容量。

陆上风电和光伏项目的造价在不同时期和不同区域存在一定差异。一方面，随着技术水平进步和制造成本的下降，近年来陆上风电和光伏项目造价总体呈下降趋势，个别年份可能因供求关系略有波动；另一方面，新能源发电项目，尤其是陆上风电，受项目所在区域地形条件、海拔高度等因素影响，工程难度和建造成本有所不同，也会导致不同区域的同类型项目造价存在差异。

2018年陆上风电单位建造成本较高主要是四川冕宁县铁厂乡70MW风电场项目、舒城庐镇风电项目以及绥德张家峰一期50MW风电项目处于地势险峻区域，建设及施工投入较大，拉高了发行人当年整体的单位建造成本。

2017年光伏发电单位建造成本高于收购成本主要是当年发行人收购的忠县吉电项目成本低所致，该项目所处重庆地区，光资源相比其他地区较差，所以收购价格相比其他区域较低，且该项目装机规模占发行人当年收购项目比例达到51.28%，拉低了发行人当年整体的收购成本。

A.主要发电设备采购价格：

报告期内发行人采购主要发电设备的合同价格情况如下：

单位：元/千瓦

项目		2019 年度	2018 年度	2017 年度
陆上风电	风机	3,071.62	3,433.28	3,833.14
	塔筒	934.21	1,086.49	800.25
	风机+塔筒	3,822.85	3,930.00	-
光伏发电	组件	/	2,111.13	2,947.83

注：2019 年光伏自建项目均为EPC模式，因此无组件价格数据。

a.陆上风电

受市场供需关系及制造水平提升的影响，报告期内风电机组设备价格整体呈现持续走低的趋势。2019 年下半年，受《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号）出台的影响，为锁定上网电价，风电行业出现抢装潮，风电机组交付紧张，因此风电机组价格从 2019 年底开始有所回升。由于发行人 2019 年采购时点较早，因此 2019 年陆上风电机组采购价格未因风电行业抢装潮而出现上升。

b.光伏发电

近年来，受供需关系变化、技术进步及制造水平提升的影响，光伏组件价格呈逐年下降趋势。根据万得资讯数据，晶硅光伏组件周平均价格从 2017 年初的 0.36 美元/瓦下降至 2019 年末的 0.19 美元/瓦。报告期内，发行人光伏组件采购价格呈现下降趋势，与行业趋势保持一致。

晶硅光伏组件价格（美元/瓦）



数据来源：万得资讯

综上所述，报告期内发行人主要发电设备的采购价格与行业数据趋势一致，具有合理性。

B.建设及施工成本

各项目建设及施工成本主要受项目所处地域以及施工条件等客观因素的影响。不同项目建造时，所处地势情况不同，建设及施工投入差异较大。当项目处于地势险峻地带或高海拔地区时，相应运输、设备进出场以及转运建造难度大，导致建设及施工成本较高。

2) 同行业公司情况单位建造成本情况

由于同行业上市公司均未披露单位建造成本等信息，我们无法直接取得同行业单位建造成本的相关数据。因此，我们根据可比上市公司年报中的相关财务和经营数据，推算出同行业公司单位建造成本。由于这种推算方法受限于数据的局限性，结果并不完全准确，且与发行人的单位建造成本的计算口径不同，因此同行业公司单位建造成本数据与发行人的相关数据不具有直接可比性。

单位：元/千瓦

公司名称	发电类型	2019年	2018年	2017年

		单位建造成本	单位建造成本	单位建造成本
江苏新能	风力	6,464.84	5,841.61	/
节能风电	风力	6,362.16	/	6,028.03
太阳能	光伏	6,326.95	/	/

注 1：因同行业上市公司未披露相关信息，故以单位成本=固定资产机器设备和房屋建筑物（在建工程转入+合并增加）原值增加金额/报告期内新投产机组装机容量为依据进行对比分析。

注 2：我们选取江苏新能、节能风电和太阳能等发电业务较为单一的同行业进行对比，根据年报等公开信息不能拆分其单位建造项目和收购项目。节能风电 2018 年数据异常，因而剔除。

综上，发行人报告期内风力发电和光伏发电项目单位建造成本、收购成本与同行业相比有一定差异，差异原因主要是由于发行人当年个别项目的特殊性以及可比数据的局限性所致，但该差异基本符合实际情况，具有合理性，符合行业特点。

⑧报告期折旧及摊销占原值的比例，固定资产的折旧政策与境内外同行业的差异情况及原因；报告期内综合折旧率的变化情况及原因，与同行业是否存在差异，差异是否合理

1) 报告期折旧占原值的比例

类别	2020 年 1-9 月	2019 年	2018 年	2017 年
房屋建筑物	3.07%	3.88%	5.62%	4.25%
机器设备	3.95%	5.19%	4.98%	5.22%
运输设备	7.47%	10.03%	11.31%	13.77%
电子设备及其他	7.98%	9.63%	8.57%	12.40%
综合折旧率	3.87%	5.08%	5.07%	5.18%

注：计算方法=固定资产折旧计提增加额/（（期初固定资产原值+期末固定资产原值）/2）

2) 固定资产的折旧政策与境内外同行业的差异情况及原因

固定资产使用寿命、残值率、折旧方法与同行业公司对比情况如下：

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	嘉泽新能	年限平均法	20-50	5	4.75-1.90
	节能风电	年限平均法	20-30	5	4.75-3.17
	太阳能	年限平均法	40-45	5	2.38-2.11

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
	江苏新能	年限平均法	20-30	5	4.75-3.17
	晶科科技	未披露	未披露	未披露	未披露
	龙源电力	年限平均法	10-40	未披露	未披露
	华能新能源	年限平均法	8-30	3-5	12.13-3.23
	大唐新能源	年限平均法	8-50	未披露	未披露
	三峡新能源	年限平均法	8-50	0-3	12.50-1.94
机器设备	嘉泽新能	年限平均法	20	5	4.75
	节能风电	年限平均法	5-20	5	19.00-4.75
	太阳能	年限平均法	10-35	5	9.50-2.71
	江苏新能	年限平均法	10-20	5	9.50-4.75
	晶科科技（电站资产）	年限平均法	20	5	4.75
	龙源电力	年限平均法	4-30	未披露	未披露
	华能新能源	年限平均法	5-30	0-5	20.00-3.17
	大唐新能源	年限平均法	5-30	未披露	未披露
	三峡新能源	年限平均法	5-32	0-3	20.00-3.03
运输设备	嘉泽新能	年限平均法	4-5	5	23.75-19.00
	节能风电	年限平均法	10	5	9.5
	太阳能	年限平均法	10	5	9.5
	江苏新能	年限平均法	5	5	19
	晶科科技	年限平均法	4	5	23.75
	龙源电力	年限平均法	5-15	未披露	未披露
	华能新能源	年限平均法	8-9	3	12.13-10.78
	大唐新能源	年限平均法	6	未披露	未披露
	三峡新能源	年限平均法	3-12	0-3	33.33-8.08
电子设备及其他	嘉泽新能	年限平均法	3	5	31.67
	节能风电	年限平均法	5	5	19
	太阳能	年限平均法	5-22	5	19.00-4.32
	江苏新能	年限平均法	3-8	0-5	33.33-12.50
	晶科科技（通用设备）	年限平均法	3	5	31.67

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
	龙源电力	年限平均法	4-18	未披露	未披露
	华能新能源	年限平均法	5-8	0-3	20.00-12.13
	大唐新能源	年限平均法	3-9	未披露	未披露
	三峡新能源	年限平均法	3-15	0-3	33.33-6.47

发行人固定资产折旧年限与同行业公司基本一致，个别特殊情况说明如下：

A.发行人部分房屋及建筑物的折旧年限为8年和50年，主要原因为①发行人部分项目建有辅助生产用房，折旧年限较短为8年；②发行人中小水电业务中的大坝资产折旧年限为50年。上述资产占发行人总资产比重很小，除上述情况外，发行人房屋及建筑物折旧年限主要分布在20-40年，与同行业上市公司不存在重大差异。

B.发行人机器设备中折旧年限为32年的资产为发行人金海股份、西安风电两家风电设备制造和销售子公司中的机器设备，折旧年限较长，上述两家子公司在2017年股权转让后不再纳入合并范围。除此之外，发行人其余机器设备折旧年限主要分布在10-20年，与同行业上市公司不存在重大差异。

C.发行人运输设备中仅手推车、叉车折旧年限为12年，该资产占发行人总资产比重极小，其余运输设备折旧年限主要分布于3-10年，与同行业上市公司不存在重大差异。

D.发行人部分电子设备及其他折旧年限为15年，主要为发电项目中的升压站照明系统、项目现场的视频监控系统等电子设备，该类电子设备的更新周期通常为15年。该资产占发行人总资产比重很小，其余电子设备及其他折旧年限主要分布于3-10年，与同行业上市公司不存在重大差异。

发行人残值率为0-3%，较同行业可比公司更为谨慎。发行人折旧方法与同行业可比公司一致，均为年限平均法。

综上，与同行业可比上市公司相比，发行人固定资产折旧政策符合行业特点，固定资产使用寿命、残值率、折旧方法等与同行业公司不存在重大差异。

3) 报告期内综合折旧率的变化情况及原因，分析发行人综合折旧率与同行业是

否存在差异，差异是否合理

公司名称	2019 年	2018 年	2017 年
龙源电力	4.35%	4.45%	4.51%
华能新能源	4.58%	4.31%	4.28%
大唐新能源	4.33%	4.39%	4.18%
江苏新能	4.78%	4.77%	4.94%
晶科科技	4.84%	5.07%	4.69%
节能风电	4.83%	5.04%	4.92%
太阳能	3.97%	3.93%	4.06%
嘉泽新能	4.75%	4.81%	4.88%
同行业平均综合折旧率	4.55%	4.60%	4.56%
三峡新能源	5.08%	5.07%	5.18%

综上，发行人报告期内综合折旧率变化不大，且与同行业相比不存在重大差异。

⑨发行人报告期内不存在调整固定资产折旧年限和残值率的情况

⑩发行人与同行业的可比上市公司相同发电地区发电利用小时数的比较及差异原因；结合发电利用小时数及盈亏平衡点，分析相关长期资产是否存在减值迹象

1) 发行人各地区发电利用小时数与国家能源局公布数据对比情况

A. 风电

单位：小时

省份	2019 年			2018 年			2017 年		
	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率
河北	1805	2144	-15.80%	1966	2276	-13.61%	2071	2250	-7.96%
山西	1929	1918	0.60%	2226	2196	1.37%	1972	1992	-0.99%
内蒙（注 1）	2594	2305	12.55%	2719	2204	23.37%	2464	2063	19.44%
辽宁	2045	2300	-11.09%	2053	2265	-9.38%	1960	2142	-8.48%
吉林	2171	2216	-2.01%	1899	2057	-7.68%	1639	1721	-4.79%
黑龙江	2223	2323	-4.29%	2063	2144	-3.78%	1788	1907	-6.22%
江苏	2174	1973	10.18%	1883	2216	-15.03%	1980	1987	-0.38%
浙江（注 2）	1650	2090	-21.08%	2095	2173	-3.59%	1974	2007	-1.64%
安徽	1720	1809	-4.93%	2113	2150	-1.70%	2286	2006	13.97%
河南（注 3）	1816	1480	22.69%	2446	1746	40.08%	2540	1721	47.59%
山东（注 4）	1996	1863	7.15%	2094	1971	6.24%	2370	1784	32.85%
贵州	2060	1861	10.71%	1902	1821	4.44%	1939	1818	6.66%

省份	2019年			2018年			2017年		
	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率
云南	2897	2808	3.16%	2540	2654	-4.30%	2200	2484	-11.43%
四川（注5）	3313	2553	29.78%	2803	2333	20.14%	/	/	/
重庆	2377	1996	19.08%	/	/	/	/	/	/
甘肃	1539	1787	-13.86%	1696	1772	-4.26%	1314	1469	-10.54%
宁夏	1815	1811	0.23%	2039	1888	8.00%	1607	1650	-2.62%
青海	1536	1743	-11.87%	1444	1524	-5.25%	1867	1664	12.18%
陕西	1836	1931	-4.92%	1719	1959	-12.23%	/	/	/
新疆	2100	2147	-2.18%	2123	1951	8.81%	1755	1750	0.30%

B.光伏发电

单位：小时

省份	2019年			2018年			2017年		
	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率
河北	1439	1379	4.34%	1374	1275	7.79%	1462	1303	12.16%
山西（注6）	1474	1307	12.77%	1487	1265	17.56%	1748	1374	27.19%

省份	2019年			2018年			2017年		
	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率
内蒙	1787	1593	12.18%	1738	1617	7.50%	1698	1524	11.41%
辽宁（注7）	1604	1396	14.90%	1614	1235	30.73%	1642	1072	53.16%
吉林（注7）	1556	1504	3.49%	1458	1332	9.42%	1705	1251	36.28%
黑龙江（注7）	1600	1566	2.19%	1624	1447	12.23%	1644	1249	31.65%
山东	1271	1284	-1.00%	1241	1227	1.13%	1358	1154	17.69%
安徽	1208	1102	9.62%	1008	1065	-5.33%	1149	992	15.87%
云南（注8）	1763	1350	30.56%	1415	1221	15.86%	1405	1373	2.33%
四川	1422	1554	-8.46%	1455	1461	-0.44%	1407	1492	-5.69%
重庆（注9）	726	606	19.86%	811	474	71.06%	/	/	/
甘肃	1417	1422	-0.33%	1359	1336	1.70%	1078	1123	-3.99%
宁夏	1443	1371	5.22%	1473	1383	6.48%	1320	1326	-0.47%
青海	1547	1487	4.05%	1558	1464	6.39%	1527	1518	0.61%
陕西	1228	1273	-3.54%	1268	1274	-0.46%	1230	1270	-3.13%
新疆	1420	1294	9.73%	1361	1241	9.68%	1284	1204	6.62%

C.水电

单位：小时

省份	2019 年			2018 年			2017 年		
	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率	发行人各地区发电利用小时数	国家能源局公布数据	差异率
云南	3708	4292	-13.61%	3800	4275	-11.11%	4539	4107	10.52%
福建（注 10）	4001	3345	19.61%	4244	2504	69.49%	3991	3259	22.46%

经对比，除个别地区外，发行人各地区发电利用小时数与国家能源局公布数据差异不大，其中存在差异的地区主要原因如下：

a.截至 2019 年，发行人在内蒙古风电装机 114.75 万千瓦，且多数是在风资源常年较好的区域，根据多年数据分析，发行人在内蒙古风电项目发电小时数高于地区平均水平 20%是常态，但 2019 年发行人内蒙古风电资源低于往年平均水平，其中发行人发电利用小时数最好的四子王旗风电项目全年平均风速同比下降 0.46m/s，因此导致当年发电利用小时数仅高出地区平均水平 12%。

b.发行人在浙江目前仅有浙江慈溪风电场一个项目，该项目投产时间较早，机型老旧，虽然经过多次技术改造提升但仍略低于 2017-2018 年地区平均水平，2019 年因为该风场风资源较差，导致低于地区平均水平。

c.发行人在河南省 2017-2018 年仅有社旗国合风电场，其所处地区风资源情况较好，单个项目资源较好，达到地区前列。2019 年 6 月灵宝奥创风电场开始陆续投产，导致发行人该地区发电利用小时数趋近平均水平。

d.2017 年发行人在山东运营风电项目只有润莱项目，利用小时数较高为 2,370 小时，该小时数为中电联公布的地区最高

水平。2018年之后发行人在山东陆续投产三个新项目，使得发行人该地区发电利用小时数趋近平均水平。

e.2018年至今发行人在四川仅有四川冕宁玛施金项目，该项目地处高海拔地区风资源较好，利用小时数在2018年和2019年中电联公布的小时数对标中都属于地区最高水平，因此发行人该地区发电利用小时数远超当地平均水平。

f.发行人位于山西的左云光伏领跑者项目是光伏项目领跑者，该项目所处地域光资源优于地区平均水平，且领跑者项目不限电，发电稳定，2017-2019年平均利用小时数均在1700小时左右；2018年开始，随着发行人在山西光伏装机的增加，导致发行人该地区发电利用小时数趋近平均水平。

g.发行人在东北地区的光伏项目投产较早，且抢占资源较好位置，报告期内新增项目较少，小时数一直相对稳定，在1600小时左右。近年来，东北地区处于光伏大发展的时期，经过2017年和2018年光伏电站陆续投产，导致发行人与地区平均发电利用小时水平之间的差距缩小。辽宁由于发行人光伏项目少又处于资源较好区域，所以高出地区平均水平。

h.2019年发行人光伏资源较好，优于云南地区其他光伏项目，且设备可利用率较高，无长时间停电故障发生，导致发行人该地区发电利用小时数高于平均水平。

i.发行人忠县项目是重庆市首批并网的光伏项目，2018年重庆市大部分项目并网时间较晚，导致年平均利用小时数较低，发行人发电利用小时数明显高于地区平均水平。随着重庆市光伏并网装机的增加，发行人与地区平均发电利用小时水平之间的差距缩小。

g.发行人在福建仅有一座水电站，不限电且资源较好，发电量稳定。福建当地其他水电站受调峰、防洪等其他因素影响，机组受限情况较多，导致发行人该地区发电利用小时数高于平均水平。

2) 发行人报告期内项目发电小时数及盈亏平衡点情况

单位：小时

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
1	三峡新能源富裕风电有限公司	1,654.33	1,041.04	613.29
2	三峡新能源开原风电有限公司	2,014.67	1,320.37	694.31
3	伊春太阳风新能源有限公司	2,128.33	1,611.71	516.63
4	大安润风能源开发有限公司	2,028.00	1,357.60	670.40
5	三峡新能源彰武发电有限公司	1,621.00	1,049.67	571.33
6	三峡新能源朝阳发电有限公司	1,618.00	1,218.00	400.00
7	三峡新能源泰来发电有限公司	1,559.47	1,533.86	25.61
8	三峡新能源白城风电发展有限公司	1,353.00	1,225.40	127.60
9	三峡新能源调兵山风电有限公司	2,021.67	1,050.20	971.47
10	伊春华宇电力新能源有限公司	1,410.91	1,678.09	-267.18
11	宾县大泉子风力发电有限公司	2,126.04	1,660.18	465.86
12	宾县大个岭风力发电有限公司	2,431.11	1,915.00	516.11
13	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	1,611.78	1,172.29	439.49
14	双辽庆达光伏发电有限公司	1,564.33	836.46	727.87
15	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2,288.95	1,750.39	538.56
16	三峡新能源哈密风电有限公司	1,912.86	1,313.84	599.02

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
17	三峡新能源鄯善发电有限公司	1,443.33	1,366.53	76.80
18	三峡新能源皮山发电有限公司	1,204.29	935.42	268.87
19	三峡新能源伊吾发电有限公司	926.72	1,547.22	-620.50
20	三峡新能源五家渠发电有限公司	2,114.44	1,478.32	636.12
21	三峡新能源博乐发电有限公司	2,317.29	1,827.45	489.84
22	国水集团化德风电有限公司	2,251.52	1,175.26	1,076.26
23	商都县天润风电有限公司	2,688.98	1,784.81	904.18
24	三峡新能源四子王风电有限公司	3,042.11	1,348.68	1,693.43
25	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	1,979.46	1,139.55	839.91
26	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	1,744.37	845.15	899.23
27	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	1,596.15	1,236.26	359.89
28	国宏新能源发电有限公司	2,829.05	1,098.44	1,730.61
29	北京兴启源节能科技有限公司	2,512.97	1,903.13	609.83
30	库伦旗协力光伏有限公司	1,825.70	1,006.21	819.49
31	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	1,871.00	1,272.84	598.16
32	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	1,760.81	930.68	830.13
33	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	1,777.66	1,150.49	627.17

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
34	三峡新能源云南姚安发电有限公司	2,404.00	1,631.28	772.72
35	三峡新能源云南师宗发电有限公司	2,240.33	1,832.35	407.98
36	云南弥勒石洞山发电有限公司	2,716.33	1,635.15	1,081.18
37	三峡新能源宾川发电有限公司	1,666.75	1,233.09	433.66
38	三峡新能源元谋发电有限公司	1,614.50	1,279.99	334.51
39	三峡新能源华坪发电有限公司	1,390.33	1,172.83	217.50
40	三峡新能源施甸发电有限公司	2,766.19	1,694.59	1,071.60
41	三峡新能源盘州市发电有限公司	2,109.78	1,441.62	668.16
42	三峡新能源普安发电有限公司	1,804.02	1,561.35	242.67
43	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	1,326.84	1,210.57	116.27
44	维西龙渡发电有限责任公司	2,980.86	2,775.40	205.47
45	云南省龙陵县欧华水电有限公司	5,085.28	3,489.09	1,596.20
46	三峡新能源龙陵发电有限公司	4,523.03	3,247.94	1,275.09
47	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	3,926.38	2,744.67	1,181.72
48	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	1,349.65	3,340.36	-1,990.71
49	丽江隆基清洁能源有限公司	1,317.90	608.15	709.74
50	布拖县中天新能源开发有限公司	1,397.25	1,053.73	343.51

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
51	布拖君升新能源有限公司	1,320.00	913.63	406.37
52	三峡新能源会理中一发电有限公司	1,551.89	1,073.15	478.74
53	会理兆光新能源有限公司	1,382.80	1,167.65	215.15
54	三峡新能源普格发电有限公司	1,377.25	1,245.17	132.08
55	三峡新能源冕宁发电有限公司	3,313.00	1,366.40	1,946.60
56	忠县吉电新能源有限公司	747.95	524.10	223.85
57	普格县子越光能新能源发电有限公司	1,487.54	777.85	709.69
58	三峡新能源金昌风电有限公司	1,382.83	1,149.10	233.73
59	三峡新能源酒泉发电有限公司	1,269.88	1,081.52	188.36
60	三峡新能源敦煌发电有限公司	1,530.61	1,108.02	422.59
61	张家川天源风电有限公司	1,648.57	1,629.49	19.08
62	三峡新能源吴忠发电有限公司	1,472.00	859.75	612.25
63	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	1,405.09	1,230.97	174.12
64	三峡新能源太阳山发电有限公司	1,736.47	1,134.04	602.43
65	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	1,377.43	1,043.37	334.07
66	三峡新能源绥德发电有限公司	1,777.44	865.61	911.82
67	三峡新能源格尔木发电有限公司	1,501.80	922.62	579.18

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
68	三峡新能源大柴旦风电有限公司	1,283.24	890.38	392.85
69	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	1,499.67	1,006.56	493.11
70	海南州海锦科士达新能源有限公司	1,569.67	1,188.99	380.67
71	酒泉朝阳新能源发电有限公司	1,219.70	1,017.23	202.47
72	酒泉三阳新能源发电有限公司	1,226.10	970.47	255.63
73	海南州益鑫新能源科技有限公司	1,375.25	1,331.95	43.30
74	三峡新能源共和发电有限公司	1,655.16	1,392.00	263.16
75	三峡新能源德令哈发电有限公司	1,498.22	1,084.37	413.84
76	格尔木阳光启恒新能源有限公司	1,506.57	1,151.58	354.99
77	海南州捷普绿能有限公司	1,672.35	972.60	699.75
78	德令哈峡阳新能源发电有限公司	1,635.63	1,049.26	586.37
79	金峰新能源共和发电有限公司	1,557.56	1,288.43	269.14
80	三峡新能源酒泉有限公司	1,349.04	910.32	438.72
81	海南州铸玛光能新能源有限公司	1,507.57	1,153.32	354.25
82	敦煌辉煌新能源发电有限公司	1,583.31	786.32	796.99
83	三峡新能源曲阳发电有限公司	1,317.30	696.52	620.78
84	三峡新能源尚义风电有限公司	1,947.46	1,567.70	379.76

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
85	三峡新能源沽源发电有限公司	1,586.48	647.33	939.15
86	三峡新能源涑源发电有限公司	1,460.75	815.70	645.05
87	三峡新能源康保发电有限公司	1,774.74	1,037.71	737.03
88	三峡新能源平山发电有限公司	1,367.56	1,155.63	211.93
89	三峡新能源（左云）发电有限公司	1,721.75	939.52	782.24
90	三峡新能源平定发电有限公司	1,341.91	986.87	355.04
91	昔阳县斯能光伏发电有限公司	1,317.66	773.71	543.95
92	沽源县恒益新能源有限公司	1,479.45	784.21	695.25
93	昔阳县斯能新能源有限公司	2,042.67	1,335.10	707.57
94	三峡新能源桐城发电有限公司	2,096.76	1,333.00	763.76
95	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	1,231.24	806.92	424.32
96	三峡新能源舒城发电有限公司	1,536.09	1,478.12	57.97
97	慈溪长江风力发电有限公司	1,906.19	1,443.22	462.96
98	社旗国合风力发电有限公司	2,076.89	1,133.61	943.28
99	宿州市符阳光伏发电有限公司	1,170.21	910.54	259.67
100	巢湖骄阳新能源有限公司	1,146.50	871.54	274.96
101	宁德市大港水电站开发有限公司	4,078.79	2,085.84	1,992.94

序号	项目公司名称	2017-2019 年利用小时数		
		实际利用小时数	盈亏平衡点的利用小时数	差异
102	响水长江风力发电有限公司	2,026.32	1,402.93	623.39
103	三峡新能源微山发电有限公司	1,192.04	1,014.17	177.87
104	青岛润莱风力发电有限公司	2,387.71	1,543.09	844.61
105	乐陵市浩光新能源有限公司	1,008.56	828.68	179.88
106	乐陵市中天新能源有限公司	1,037.02	636.92	400.10
107	乐陵市晶茂新能源有限公司	1,032.63	545.04	487.59
108	潍坊安能光伏科技有限公司	1,198.23	602.11	596.12
109	潍坊宇创新能源发展有限公司	1,160.51	507.56	652.94
110	潍坊宇光新能源发展有限公司	1,148.10	534.95	613.14
111	临朐天融风力发电有限公司	2,100.96	1,489.42	611.54
112	诸城天融风力发电有限公司	1,800.02	1,405.44	394.58
113	山东沾化天融新能源发展有限公司	1,867.08	1,545.78	321.30
114	三峡新能源新泰发电有限公司	1,364.74	1,250.09	114.65
115	山东嘉能太阳能科技有限公司	1,275.22	1,238.60	36.62
116	三峡新能源沂源发电有限公司	1,457.48	1,043.24	414.24
117	三峡新能源蒙阴发电有限公司	1,392.03	992.78	399.25
118	福清海峡发电有限公司	3,678.55	2,164.96	1,513.59

注：仅列示报告期内已转固的发电项目公司，不包含运维公司以及平台公司。

综上，发行人大部分项目报告期内实际利用小时数高于盈亏平衡点，不存在减值迹象。其中仅伊春华宇电力新能源有限公司、三峡新能源伊吾发电有限公司和云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司报告期内存在实际利用小时数低于盈亏平衡点的情况，上述项目均已在报告期内计提固定资产减值准备，减值准备计提充分。

⑪发电单位成本与同行业可比公司的差异情况及其合理性

发行人与同行业发电单位成本对比如下：

单位：元/千瓦时

业务类型	公司名称	2019 年度	2018 年度	2017 年度
风力发电	节能风电	0.19	0.18	0.19
	嘉泽新能	0.21	0.21	0.22
	江苏新能	0.22	0.18	0.17
	行业平均	0.21	0.19	0.19
	三峡新能源	0.19	0.18	0.20
光伏发电	太阳能	0.29	0.30	0.31
	晶科科技	0.33	0.34	0.34
	行业平均	0.31	0.32	0.33
	三峡新能源	0.32	0.34	0.35
中小水电	华能水电	0.09	0.09	0.09
	三峡新能源	0.10	0.09	0.08

发行人与同行业可比上市公司相比，发电单位成本与同行业基本一致，符合行业特点，与同行业公司不存在重大差异。

发行人发电成本及单位千瓦造价与同行业比较不存在重大差异，发行人各类业务的经营具有可持续性，长期资产计提的减值准备充分，相关风险已充分披露。

(2) 在建工程

公司在建工程主要为风电、光伏电站项目，在达到预定可使用状态时，确认为固定资产。

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司的在建工程账面价值分别为 386,140.59 万元、813,460.89 万元、1,099,345.17 万元和 1,673,033.25 万元，占非流动资产的比重分别为 6.66%、11.49%、13.21%和 17.26%。

报告期各期末，公司在建工程构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
公养河四级水电站 110KV 送出 线路项目			16,959.49	8,657.32

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
流沙坪二期 100MW 风电项目			21,112.95	90.64
大柴旦三期（锡铁山矿区二期 50MW）				25,603.02
格尔木光伏发电应用领跑者基地 100MW 项目			41,974.91	
捷普共和 10 兆瓦光伏发电项目				7,883.58
光电园区 90MW			14,598.83	12,905.48
绥德张家峰 50MW 风电项目				13,728.96
江苏大丰 300MW 海上风电项目			195,215.73	4,167.85
普格县子越光能扶贫 30MW+30MW 项目			32,485.36	
冕宁县铁厂乡 70MW 风电场项目				42,152.62
忠县 200MW 光伏电站项目				16,965.56
巢湖栏杆集 50MW 荒山综合治理光伏电站工程				93.51
潘集区泥河镇潘一矿采煤沉陷区 150MW 水面光伏电站项目			9,372.09	24,578.70
舒城县庐镇风电场 21MW 风力发电项目				13,813.15
沂源鲁村光伏电站一期 20MW 项目			1,152.25	2,303.94
广东阳山桔子塘风电项目	26,325.86	10,529.26	5,337.28	1,641.79
广西天峨交连岭风电项目	47,836.23	28,511.93	1,903.46	695.70
北塔山牧场 200MW 风电项目	566.04	86,193.68	6,245.16	21.67
新疆达坂城风电场二期 49.5MW 工程	7,402.64	7,379.23	7,571.42	5,374.34
青海共和切吉 100MW 风电场项目	47,427.93	10,538.18	443.65	0.47
红寺堡大河 100MW 风电项目		49,715.27	153.86	
三峡新能源米脂姬岔 50 兆瓦风电场		24,451.17	624.10	326.68
渭南峡阳 100MW 光伏领跑者项目	8,941.72	8,823.15	6,268.68	
30MW 光伏发电站建设项目	7.90	3.75	15,908.92	
铜川 250MW 光伏技术领跑者项目		56,081.58		
武隆县大梁子风电场项目		30,100.96	9,602.06	3,341.62
海上风电 300MW 沙扒项目	227,840.82	150,224.39	18,511.64	5,209.91
海上风电南澳洋东项目	9,352.93	8,367.34	4,613.89	1,150.22
大连市庄河III（300MW）海上	28,928.14	118,834.97	167,274.63	19,266.17

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
风电场项目				
富裕友谊风电场项目一期	4,029.35	3,977.46	4,536.46	4,161.89
岳家屯风电场	24,692.55	8,748.50	1,098.09	788.37
建瓯筹岭风电场项目	11,757.57	4,626.19	2,345.20	1,362.47
闽清上莲 48MW 风电场项目		30,367.50	5,147.20	1,573.68
屏南灵峰风电场	6,605.60	4,103.81	1,996.01	1,242.86
国合河南社旗下洼乡风电场二期 49MW 工程	1,910.55	1,603.52	17,792.82	10,906.55
永安贡川风电场项目	28,558.00	14,604.77	4,192.34	1,404.42
朱日和二期 49.5MW 风电项目	5,352.83	5,360.60	4,777.02	6,413.18
二连浩特 50MWP 光伏工程	6,847.40	7,128.29	7,143.70	7,142.71
三峡新能源山东昌邑柳疃 60MW 工程项目	8,855.01	8,547.24	5,673.89	2,506.96
福建三峡海上风电产业园项目	25,782.72	49,975.33	56,613.79	19,944.75
福清兴化湾一期项目		592.91	1,459.55	78,677.89
福清兴化湾二期项目	139,295.60	159,882.23	55,224.56	532.95
漳浦 D 区项目	8,168.56	7,035.19	1,691.31	
三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目	86,519.12	3,269.02	1,143.63	
内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗风电场一期 200MW 风电项目	506.10	99,304.70		
巨野峻阳 100MW 风力发电项目	0.22			
同心 50MW 风电项目		2,545.05	40.60	
康保老章盖 150MW 风电场	51,549.38	3,057.29		
晋中启阳榆社 100MW 光伏发电项目	43,237.52			
交口县桃红坡真 100MW 光伏发电项目	41,478.51			
海上风电项目-长乐一期工程	100,892.74	4,496.59		
泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目	108.96	36.66		
滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目	19,391.50	1,089.45		
东平风电场	36,313.86	7,953.54		
海西州诺木洪 50 兆瓦风电项目	24,324.20			
吴忠市利通区一期 200MWp 光伏项目	61,197.68			

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
清水白驼镇 60 兆瓦风电项目	28,746.58	4,355.11		
三峡新能源江苏如东 H6 (400MW) 海上风电项目	96,136.20	3,847.20		
三峡新能源江苏如东 H10 (400MW) 海上风电项目	28,672.97	3,712.84		
达拉特旗 100MWp 光伏发电项目	35,554.70	15.80		
阳江三期海上风电项目	93,664.84			
阳江四期海上风电项目	70,757.90			
阳江五期海上风电项目	66,026.36			
其他	111,467.99	69,353.52	65,254.35	39,509.02
合计	1,673,033.25	1,099,345.17	813,460.89	386,140.59

报告期内，公司在建工程余额逐年大幅增加，主要由于公司近年来大力发展风电、光伏项目，导致整体项目开工数量及投资额逐年增加。

公司各报告期末在建工程及期末并网装机容量列示如下：

单位：万元，万千瓦

项目	2020年 9月30日	2020年 9月30日 增长率	2019年 12月31日	2019年 12月31日 增长率	2018年 12月31日	2018年 12月31日增 长率	2017年 12月31日
在建工程余额	1,673,033.25	52.18%	1,099,345.17	35.14%	813,460.89	110.66%	386,140.59
装机容量（合计）	1,189.80	11.52%	1,066.88	22.03%	874.26	15.49%	756.97
其中：风电	689.88	12.70%	612.16	16.46%	525.63	8.20%	485.79
光伏	477.14	10.46%	431.94	30.95%	329.85	30.69%	252.40
中小水电	22.78	0.00%	22.78	21.30%	18.78	0.00%	18.78

自进入新能源发电领域以来，公司处于快速发展期，大力推进项目开发及建设。报告期内公司装机容量快速增长，风力发电期末并网装机容量从 2017 年末的 485.79 万千瓦增长至 2020 年 9 月末的 689.88 万千瓦，光伏发电期末并网装机容量从 2017 年末的 252.40 万千瓦增长至 2020 年 9 月末的 477.14 万千瓦。随着公司快速发展，陆上风电、海上风电、光伏项目的建设使得在建工程快速增长。综上，公司在建工程的增长与装机容量的增长趋势一致，具有合理性。

（3）长期股权投资

公司长期股权投资主要为与主营业务相关的风电光伏产业投资，报告期内均为联营企业投资。

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的长期股权投资账面价值分别为805,388.12万元、852,864.89万元、938,781.24万元和1,068,342.58万元，占非流动资产的比重分别为13.89%、12.05%、11.28%和11.02%。

报告期各期末，公司长期股权投资构成情况如下：

单位：万元

被投资单位	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
联营企业：				
金风科技	534,177.45	506,603.48	434,059.41	427,804.82
青海水电	35,973.93	36,110.27	39,936.51	32,185.65
马关拉气	8,304.09	8,399.04	8,611.10	8,739.75
新疆风能	332,193.01	315,883.70	309,441.60	294,750.49
西安风电	-	-	15,213.96	14,933.64
金海股份	-	-	10,302.85	10,457.50
马关大梁子	3,071.12	2,770.83	-	-
三峡阳光	262.60	375.72	-	-
三峡招银	8,934.28	1,494.81	-	-
中铁福船	3,593.14	2,857.76	2,836.98	1,366.26
福船一帆	8,384.37	7,091.31	6,761.44	7,430.24
福建三川	72,110.03	54,995.75	23,251.04	7,719.76
福能海峡	29,077.03	2,198.57	2,450.00	-
三峡阳光清洁能源	99.87	-	-	-
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	31,921.65	-	-	-
江苏御风海上风电有限公司	240.00	-	-	-
合计	1,068,342.58	938,781.24	852,864.89	805,388.12

2020年9月末，公司长期股权投资较2019年末增加129,561.34万元，增幅13.80%，主要是由于对部分参股单位增加拨付资本金以及确认权益法下的投资收益所致。2019

年末，公司长期股权投资较 2018 年末增加 85,916.35 万元，增幅 10.07%，主要是由于公司 2019 年对金风科技、福建三川的追加投资以及确认金风科技、新疆风能权益法下的投资收益所致。2018 年末较 2017 年末增加 47,476.77 万元，增幅 5.89%，主要是由于公司 2018 年对福建三川、中铁福船进行增资及对福能海峡新增投资所致。

（4）其他非流动资产

公司其他非流动资产主要为待抵扣进项税及项目前期费用。

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司的其他非流动资产账面价值分别为 287,649.33 万元、318,338.46 万元、380,373.18 万元和 475,712.53 万元，占非流动资产的比重分别为 4.96%、4.50%、4.57% 和 4.91%。

报告期各期末，公司其他非流动资产的构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020 年 9 月 30 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		2017 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
待抵扣进项税	474,031.48	99.65	379,349.45	99.73	317,438.77	99.72	284,999.93	99.08
项目前期费用	1,681.05	0.35	1,023.72	0.27	841.90	0.26	1,772.41	0.62
其他	-	-	-	-	57.79	0.02	876.99	0.30
合计	475,712.53	100.00	380,373.18	100.00	318,338.46	100.00	287,649.33	100.00

（5）无形资产

公司无形资产主要为土地使用权、海域使用权及软件。

2017 年末、2018 年末、2019 年末和 2020 年 9 月末，公司的无形资产账面价值分别为 115,482.15 万元、130,173.75 万元、132,613.73 万元和 145,922.29 万元，占非流动资产的比重分别为 1.99%、1.84%、1.59% 和 1.51%。

报告期各期末，公司无形资产的构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020 年 9 月 30 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		2017 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
土地及海域使用权	143,930.34	98.63	129,782.81	97.87	128,840.24	98.98	115,221.79	99.77
软件	1,955.00	1.34	2,791.79	2.11	1,297.19	1.00	220.64	0.19
其他	36.95	0.03	39.12	0.03	36.32	0.03	39.72	0.03

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
合计	145,922.29	100.00	132,613.73	100.00	130,173.75	100.00	115,482.15	100.00

（6）其他非流动金融资产

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的其他非流动金融资产账面价值分别为0.00万元、0.00万元、104,298.65万元和107,393.13万元，占非流动资产的比重分别为0.00%、0.00%、1.25%和1.11%。

公司其他非流动金融资产主要为对2家参股公司（三峡财务、中材科技）的投资，2017-2018年于可供出售金融资产列示，采用成本法或公允价值核算。2019年1月1日，公司执行新金融工具准则，根据持有意图及管理模式，对上述2家参股公司股权重新分类，于其他非流动金融资产列示，采用公允价值计量，2020年9月30日，公司依据股票价格或使用估值技术确认其公允价值。

（7）投资性房地产

公司投资性房地产主要为出租的房屋建筑物及土地使用权，以历史成本计量。

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的投资性房地产账面价值分别为43,039.14万元、41,390.94万元、78,718.96万元和123,054.53万元，占非流动资产的比重分别为0.74%、0.58%、0.95%和1.27%。

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
房屋、建筑物	120,579.88	97.99	78,188.86	99.33	40,846.31	98.68	43,039.14	100.00
土地使用权	2,474.65	2.01	530.10	0.67	544.63	1.32	-	-
合计	123,054.53	100.00	78,718.96	100.00	41,390.94	100.00	43,039.14	100.00

（8）其他权益工具投资

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的其他权益工具投资账面价值分别为0.00万元、0.00万元、28,327.07万元和35,067.33万元，占非流动资产的比重分别为0.00%、0.00%、0.34%和0.36%。

公司其他权益工具主要为对8家参股公司的投资，2017-2018年于可供出售金融资产

产列示，采用成本法核算；2019年1月1日，公司执行新金融工具准则，根据持有意图及管理模式，对参股公司中的8家重新分类至其他权益工具投资列示，采用公允价值计量，2020年9月30日，公司使用估值技术确认其公允价值。

（9）长期待摊费用

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的长期待摊费用账面价值分别为2,536.39万元、4,575.51万元、8,896.14万元和13,674.61万元，占非流动资产的比重分别为0.04%、0.06%、0.11%和0.14%。

公司的长期待摊费用主要为车位费、装修费、土地相关费用、道路修建费等，在使用期间逐年摊销。长期待摊费用余额2018年末较2017年末增加，主要系当年道路修建费新增较多所致；2019年末较2018年末余额大幅增加，主要系当年土地租赁费用增加较多所致。

（10）递延所得税资产

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司的递延所得税资产账面价值分别为526.34万元、1,314.67万元、4,664.56万元和7,587.50万元，占非流动资产的比重分别为0.01%、0.02%、0.06%和0.08%。

公司递延所得税资产主要系应收账款减值准备及资产减值准备形成，2019年末余额大幅增加，主要由于发行人当年资产减值准备较高所致。

（二）负债构成及分析

1、负债构成

报告期各期末，公司负债的构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债	2,059,885.81	27.30	2,206,660.10	37.81	1,156,936.26	27.61	1,232,370.42	30.46
非流动负债	5,486,053.18	72.70	3,628,791.42	62.19	3,033,822.23	72.39	2,813,118.22	69.54
合计	7,545,938.99	100.00	5,835,451.52	100.00	4,190,758.50	100.00	4,045,488.64	100.00

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司负债规模分别为4,045,488.64

万元、4,190,758.50 万元、5,835,451.52 万元和 7,545,938.99 万元，公司流动负债占总负债的比例分别为 30.46%、27.61%、37.81%和 27.30%，非流动负债占总负债的比例分别为 69.54%、72.39%、62.19%和 72.70%。公司非流动负债占比较高，与公司长期资产金额和比例较大相匹配。

2、流动负债

报告期各期末，公司流动负债分别为 1,232,370.42 万元、1,156,936.26 万元、2,206,660.10 万元和 2,059,885.81 万元，主要由应付账款、其他应付款等构成，具体情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债：								
短期借款	713,190.00	34.62	657,990.00	29.82	30,190.00	2.61	9,300.00	0.75
应付票据	38,523.10	1.87	111,712.95	5.06	131,327.62	11.35	145,377.33	11.80
应付账款	791,662.07	38.43	708,686.91	32.12	624,600.20	53.99	557,500.25	45.24
预收款项	-	-	592.72	0.03	-	-	-	-
合同负债	961.93	0.05	-	-	-	-	-	-
应付职工薪酬	4,335.77	0.21	4,088.16	0.19	3,628.92	0.31	6,760.44	0.55
应交税费	11,290.95	0.55	12,110.81	0.55	8,556.21	0.74	7,921.62	0.64
其他应付款	114,067.79	5.54	101,441.57	4.60	85,444.42	7.39	65,141.83	5.29
其中：应付利息	24,764.27	1.20	11,459.99	0.52	6,164.15	0.53	9,228.95	0.75
应付股利	58.01	0.00	471.69	0.02	72.41	0.01	33.01	0.00
一年内到期的非流动负债	385,854.20	18.73	610,036.99	27.65	273,188.90	23.61	440,368.96	35.73
合计	2,059,885.81	100.00	2,206,660.10	100.00	1,156,936.26	100.00	1,232,370.42	100.00

(1) 短期借款

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司短期借款分别为9,300.00万元、30,190.00万元、657,990.00万元和713,190.00万元，占流动负债比例分别为0.75%、2.61%、29.82%和34.62%。公司短期借款主要为公司资金周转所用的信用借款，2019年末余额较高，主要为2019年第四季度向三峡集团及三峡财务合计借款57亿元，满足

公司短期资金需求；2020年9月末余额较高，主要系公司通过增加短期借款补充流动资金所致。

（2）应付账款

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司应付账款分别为557,500.25万元、624,600.20万元、708,686.91万元和791,662.07万元，占流动负债比例分别为45.24%、53.99%、32.12%和38.43%。公司应付账款主要为应付工程、设备采购款。

单位：万元，%

账龄	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
1年以内	414,371.90	52.34	429,606.76	60.62	379,611.55	60.78	185,147.92	33.21
1-2年	212,373.63	26.83	147,272.81	20.78	85,146.72	13.63	220,973.82	39.64
2-3年	76,099.49	9.61	49,822.56	7.03	82,627.32	13.23	78,887.80	14.15
3年以上	88,817.06	11.22	81,984.78	11.57	77,214.60	12.36	72,490.72	13.00
合计	791,662.07	100.00	708,686.91	100.00	624,600.20	100.00	557,500.25	100.00

报告期内，各期末应付账款余额逐年增加，主要由于公司逐年加大投资开发风电光伏项目的力度，新签订的采购合同金额增加所致。

（3）其他应付款

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司其他应付款分别为65,141.83万元、85,444.42万元、101,441.57万元和114,067.79万元，分别占流动负债的5.29%、7.39%、4.60%和5.54%。具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
应付利息	24,764.27	11,459.99	6,164.15	9,228.95
应付股利	58.01	471.69	72.41	33.01
其他应付款	89,245.51	89,509.89	79,207.86	55,879.87
合计	114,067.79	101,441.57	85,444.42	65,141.83

①应付股利

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司应付股利分别为33.01万元、72.41万元、471.69万元和58.01万元。

②其他应付款

单位：万元

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
押金及保证金	17,281.20	15,003.94	13,613.31	14,170.32
代收款	2,477.45	945.65	881.87	348.79
非金融机构借款	300.00	1,400.00	300.00	300.00
待支付费用	32,741.04	34,858.22	32,949.99	19,880.74
股权收购款	33,508.83	33,470.30	30,762.00	20,855.88
其他款项	2,936.99	3,831.78	700.69	324.14
合计	89,245.51	89,509.89	79,207.86	55,879.87

(4) 一年内到期的非流动负债

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司一年内到期的非流动负债分别为440,368.96万元、273,188.90万元、610,036.99万元和385,854.20万元，具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
一年内到期的长期借款	164,895.89	374,265.45	261,791.23	232,677.99
一年内到期的应付债券	199,988.85	199,896.38	-	199,720.75
一年内到期的长期应付款	20,969.47	35,875.16	11,397.67	7,970.23
合计	385,854.20	610,036.99	273,188.90	440,368.96

2020年9月末，公司一年内到期的非流动负债余额有所减少，主要为公司偿还部分长期借款所致。2019年末，公司一年内到期的应付债券余额较大，主要为公司于2015年度发行的第一期非公开定向债务融资工具将在一年内到期所致；2017年末，公司一年内到期的应付债券余额较大，主要为公司于2013年度发行的5年期非公开定向债务融资工具将在一年内到期所致。

(5) 预收款项

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司预收款项分别为0.00万元、0.00万元、592.72万元和0.00万元，占流动负债比例分别为0.00%、0.00%、0.03%和0.00%。公司预收款项主要为预收房租款项。2020年1月1日起，公司根据新收入准则要求，将预收房租款项在“合同负债”项目下列报。

（6）应付职工薪酬

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司应付职工薪酬分别为6,760.44万元、3,628.92万元、4,088.16万元和4,335.77万元，占流动负债比例分别为0.55%、0.31%、0.19%和0.21%。公司应付职工薪酬余额主要为已计提尚未发放的绩效挂钩结余工资、已计提未使用的工会经费和职工教育经费。2018年公司调整绩效挂钩结余工资3,914.40万元计入国有独享资本公积，导致2018年末、2019年末余额低于2017年末。

（7）应交税费

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司应交税费分别为7,921.62万元、8,556.21万元、12,110.81万元和11,290.95万元，占流动负债比例分别为0.64%、0.74%、0.55%和0.55%。公司应交税费主要为已计提尚未支付的税费，随着公司业务规模及利润增加，各期末余额亦逐年增加。

（8）合同负债

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司合同负债分别为0.00万元、0.00万元、0.00万元和961.93万元，占流动负债的比例分别为0.00%、0.00%、0.00%和0.05%。公司合同负债主要为预收房租款项。2020年1月1日起，公司根据新收入准则要求，将预收房租款项在“合同负债”项目下列报。

（9）应付票据

2017年末、2018年末、2019年末和2020年9月末，公司应付票据分别为145,377.33万元、131,327.62万元、111,712.95万元和38,523.10万元，占流动负债的比例分别为11.80%、11.35%、5.06%和1.87%。公司应付票据均为银行承兑汇票，报告期内减少的原因主要系公司减少以票据方式进行支付的金额所致。

3、非流动负债

报告期各期末，公司非流动负债分别为2,813,118.22万元、3,033,822.23万元和3,628,791.42万元和5,486,053.18万元，具体情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
长期借	4,130,606.86	75.29	2,961,198.25	81.60	2,372,712.18	78.21	2,216,150.56	78.78

项目	2020年9月30日		2019年12月31日		2018年12月31日		2017年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
款								
应付债券	499,100.47	9.10	199,760.42	5.50	399,410.38	13.17	399,227.12	14.19
长期应付款	730,553.26	13.32	346,239.95	9.54	151,117.89	4.98	91,648.31	3.26
长期应付职工薪酬	1,349.00	0.02	1,256.00	0.03	1,259.00	0.04	1,147.00	0.04
递延收益	2,398.89	0.04	2,422.46	0.07	2,649.69	0.09	0.00	0.00
递延所得税负债	116,267.44	2.12	113,198.31	3.12	101,738.77	3.35	101,052.59	3.59
其他非流动负债	5,777.25	0.11	4,716.03	0.13	4,934.32	0.16	3,892.64	0.14
合计	5,486,053.18	100.00	3,628,791.42	100.00	3,033,822.23	100.00	2,813,118.22	100.00

(1) 长期借款

报告期各期末，公司长期借款的构成如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
质押借款	2,892,448.82	2,185,673.83	1,742,334.10	1,463,689.96
抵押借款	124,116.62	127,269.16	97,279.60	113,301.60
保证借款	50,382.10	51,582.10	121,950.00	240,470.00
信用借款	1,063,659.33	596,673.16	411,148.48	398,689.00
合计	4,130,606.86	2,961,198.25	2,372,712.18	2,216,150.56

公司报告期内持续投资开发风电、光伏项目，持续进行固定资产投资，除公司支付的项目资本金外，其余资金来源主要为长期借款，长期借款金额随固定资产投资规模扩大逐年增加。

(2) 应付债券

报告期各期末，公司应付债券的构成如下：

单位：万元

项目	2020年9月30日	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
----	------------	-------------	-------------	-------------

项目	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
2015年度第一期非公开定向债务融资工具	-	-	199,779.15	199,683.72
2016年度第一期非公开定向债务融资工具	199,862.25	199,760.42	199,631.23	199,543.41
2020年度第一期非公开定向债务融资工具	149,652.04	-	-	-
2020年度第二期非公开定向债务融资工具	149,586.18			
合计	499,100.47	199,760.42	399,410.38	399,227.12

2020年9月末，公司应付债券余额相较2019年末增加299,340.05万元，增幅为149.85%，主要为公司在2020年度发行第一期、第二期非公开定向债务融资工具所致。2019年末，公司应付债券余额相较2018年末减少199,649.96万元，降幅为49.99%，主要为公司在2015年度发行的第一期非公开定向债务融资工具将在一年内到期而记入“一年内到期的非流动负债”所致。

（3）长期应付款

公司长期应付款主要为应付融资租赁设备的款项，应付海域使用权使用费和应付光伏扶贫款等。

报告期各期末，公司长期应付款分别为91,648.31万元、151,117.89万元、346,239.95万元和730,553.26万元，分别占非流动负债的3.26%、4.98%、9.54%和13.32%。公司应付融资租赁设备款逐年增加，主要由于公司固定资产规模逐渐扩大，融资需求不断增加所致，其中2019年末余额较高，主要由于2019年第四季度新收购内蒙古四华新能源开发有限公司和重庆市巫山县成光新能源有限公司两家子公司存在较大金额融资租赁设备所致。

（4）递延所得税负债

报告期各期末，公司递延所得税负债分别为101,052.59万元、101,738.77万元、113,198.31万元和116,267.44万元，分别占非流动负债的3.59%、3.35%、3.12%和2.12%。公司递延所得税负债产生的主要原因是交易性金融工具、衍生金融工具的估值、资产评估增值等导致的应纳税暂时性差异。

（5）递延收益

报告期各期末，公司递延收益分别为0.00万元、2,649.69万元、2,422.46万元和

2,398.89 万元，占非流动负债比例分别为 0.00%、0.09%、0.07% 和 0.04%。公司递延收益主要为政府补助，具体为 2018 年收到的公益性资产运行维护费补助及浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发项目补助等。

（三）偿债能力

报告期内，公司的主要偿债能力指标如下：

单位：万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
速动比率（倍）	1.13	0.76	1.23	0.81
流动比率（倍）	1.14	0.76	1.24	0.82
资产负债率 （母公司，%）	41.95	35.50	26.03	37.05
资产负债率 （合并，%）	62.68	58.33	49.25	59.46
项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
息税折旧摊销 前利润	769,036.84	825,002.70	707,697.82	651,980.17
利息保障倍数 （倍）	2.77	2.71	2.92	2.89

报告期内，公司流动比率、速动比率等短期偿债能力指标逐步提升，2018 年长期偿债能力指标较 2017 年明显提升，主要得益于 2018 年公司引入战略投资者的 117 亿元权益资金。2019 年末流动比率、速动比率有所下降，一方面是由于 2019 年末借入 57 亿元短期借款，满足公司短期营运资金需求；另一方面由于公司长期债务到期，使得一年内到期的长期债券以及一年内到期的长期借款增加。2020 年 9 月末流动比率、速动比率有所上升，一方面是由于公司装机容量迅速增长，导致应收账款规模增加；另一方面是由于归还三峡财务 27 亿元循环额度贷款，短期借款减少。

报告期各期末，公司与同行业公司短期偿债能力指标对比情况如下：

证券名称	2020 年 9 月 30 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		2017 年 12 月 31 日	
	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率
龙源电力	未披露	未披露	0.51	0.53	0.43	0.45	0.34	0.36
大唐新能源	未披露	未披露	0.55	0.56	0.60	0.61	0.36	0.36
华能新能源	未披露	未披露	0.55	0.56	0.50	0.50	0.41	0.41
H 股同行业平均	-	-	0.54	0.55	0.51	0.52	0.37	0.38
太阳能	1.97	1.94	1.22	1.24	1.09	1.10	1.15	1.18

证券名称	2020年 9月30日		2019年 12月31日		2018年 12月31日		2017年 12月31日	
	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率
节能风电	2.16	2.12	1.37	1.42	1.62	1.68	0.85	0.89
嘉泽新能	2.20	2.20	1.98	1.98	1.50	1.50	1.44	1.44
江苏新能	2.81	2.78	2.31	2.35	3.04	3.08	2.42	2.47
晶科科技	1.25	1.23	0.94	0.94	1.00	1.01	0.81	0.82
A股同行业平均	2.08	2.06	1.57	1.59	1.65	1.67	1.33	1.36
本公司	1.13	1.14	0.76	0.76	1.23	1.24	0.81	0.82

短期偿债能力方面，公司流动比率、速动比率均高于可比 H 股同行业数据，主要由于 H 股同行业可比公司较多使用资金成本较低的短期融资方式，包括超短期融资券、短期借款、短期融资券等，公司则以股权、长期借款等长期融资渠道为主；

与同行业 A 股公司相比，公司短期偿债能力指标偏低，主要由于报告期内公司处于快速发展阶段，新增装机较多，应付账款余额上升较快所致。

报告期各期末，公司与同行业公司合并报表资产负债率对比情况如下：

证券名称	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
	资产负债率	资产负债率	资产负债率	资产负债率
龙源电力	未披露	61.23%	61.39%	63.40%
大唐新能源	未披露	81.88%	79.47%	79.63%
华能新能源	未披露	65.11%	68.22%	70.58%
H股同行业平均	-	69.41%	69.69%	71.20%
太阳能	63.74%	64.04%	62.38%	61.17%
节能风电	67.64%	65.61%	64.17%	62.93%
嘉泽新能	69.62%	63.59%	69.88%	72.76%
江苏新能	47.73%	39.32%	40.00%	46.61%
晶科科技	63.85%	71.89%	75.68%	79.04%
A股同行业平均	62.52%	60.89%	62.42%	64.50%
本公司	62.68%	58.33%	49.25%	59.46%

长期偿债能力方面，公司的资产负债率低于同行业上市公司平均水平，主要由于公司在 2018 年通过引入战略投资者融资 117 亿元之后，大幅提高公司资本金，降低资产负债率。

整体来看，公司的管理风格稳健，偿债能力良好，不存在债务风险。

（四）资产周转能力

报告期内，公司与同行业公司资产周转能力指标对比情况如下：

证券名称	2020年 9月30日	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
总资产周转率（次）				
大唐新能源	未披露	0.11	0.11	0.10
华能新能源	未披露	0.14	0.13	0.12
龙源电力	未披露	0.18	0.18	0.17
H股同行业平均	-	0.14	0.14	0.13
太阳能	0.10	0.14	0.15	0.17
节能风电	0.07	0.11	0.11	0.10
嘉泽新能	0.08	0.12	0.12	0.10
江苏新能	0.13	0.18	0.20	0.20
晶科科技	0.09	0.18	0.24	0.15
A股同行业平均	0.09	0.15	0.17	0.14
本公司	0.07	0.10	0.10	0.10
应收账款周转率（次）				
大唐新能源	未披露	0.98	1.33	1.81
华能新能源	未披露	1.13	1.40	1.86
龙源电力	未披露	2.05	2.98	3.77
H股同行业平均	-	1.39	1.90	2.48
嘉泽新能	0.49	0.86	1.06	1.28
节能风电	0.69	1.13	1.51	1.87
太阳能	0.50	0.77	0.96	1.24
江苏新能	1.89	1.54	2.09	2.75
晶科科技	0.51	0.88	1.53	1.70
A股同行业平均	0.82	1.04	1.43	1.77
本公司	0.71	1.05	1.21	1.54

报告期内，公司的营运能力与同行业可比上市公司基本一致，不存在明显差异，其中总资产周转率略低于同行业可比上市公司，主要由于公司近年投入的大型海上风电项目资本性支出较多。公司应收账款周转率与同行业可比上市公司相比基本一致。

二、盈利能力分析

报告期内，公司主要经营成果如下表所示：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
营业收入	809,824.12	895,664.45	738,291.19	678,085.00
营业成本	327,558.23	387,443.90	322,665.37	312,163.28
营业利润	333,034.72	338,166.49	310,591.51	262,883.17
利润总额	330,354.83	334,703.31	299,873.99	264,622.41
净利润	302,160.62	305,094.02	282,813.20	255,935.49
毛利率（%）	59.55	56.74	56.30	53.96
净利润率（%）	37.71	34.06	38.31	37.74

注：毛利率=（营业收入-营业成本）/营业收入；净利润率=净利润/营业收入

报告期内，公司并网运营的风电、光伏机组数量逐年增加，上网电量不断增长，收入及利润规模持续上升。

（一）营业收入分析

报告期内，公司营业收入构成如下表所示：

单位：万元，%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	802,813.94	99.13	891,734.89	99.56	735,980.40	99.69	674,275.75	99.44
其他业务收入	7,010.19	0.87	3,929.56	0.44	2,310.78	0.31	3,809.25	0.56
合计	809,824.12	100.00	895,664.45	100.00	738,291.19	100.00	678,085.00	100.00

公司主营业务突出，报告期各期主营业务收入占当期营业收入的比例均超过99%。公司的其他业务收入占营业收入的比例较小。

报告期内，公司主营业务收入持续增长，主要由于报告期内，公司并网运营的风电、光伏机组数量逐年增加，上网电量不断增长所致。

1、主营业务收入的产品构成

公司主营业务收入以电力销售为主，主要包括风力、光伏、水电的电力销售。2017年，公司风电设备销售收入来自公司下属的西安风电和金海股份。具体构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	491,648.82	61.24	548,277.71	61.48	464,683.56	63.14	401,644.27	59.57
光伏发电业务	302,131.18	37.63	331,764.78	37.20	256,694.54	34.88	218,325.86	32.38
中小水电业务	9,033.94	1.13	11,692.40	1.31	14,602.30	1.98	18,750.39	2.78
风电设备销售	-	-	-	-	-	-	35,555.23	5.27
合计	802,813.94	100.00	891,734.89	100.00	735,980.40	100.00	674,275.75	100.00

风力发电业务是公司核心的板块，也是公司主要收入来源，2017年度、2018年度、2019年度和2020年1-9月，风力发电业务收入分别为401,644.27万元、464,683.56万元、548,277.71万元和491,648.82万元，占主营业务收入比重分别为59.57%、63.14%、61.48%和61.24%。近年来公司持续加大风电项目投资开发力度，不断新增投产风电项目，收入规模不断攀升。

光伏发电业务为公司的第二大收入来源，2017年度、2018年度、2019年度和2020年1-9月，光伏发电业务收入分别为218,325.86万元、256,694.54万元、331,764.78万元和302,131.18万元，占主营业务收入比重分别为32.38%、34.88%、37.20%和37.63%。随着近几年光伏项目的持续投资建设，光伏发电业务收入逐年增加，占比也呈增长趋势。

公司中小水电业务在公司业务中占比较小，2017年度、2018年度、2019年度和2020年1-9月，中小水电业务收入分别18,750.39万元、14,602.30万元、11,692.40万元和9,033.94万元，占主营业务收入比重分别为2.78%、1.98%、1.31%和1.13%。报告期内，受自然灾害停产、限电及来水偏枯等因素影响，公司中小水电业务收入持续下降，同时由于公司风电、光伏规模逐年增加，中小水电业务基本保持稳定，因而中小水电收入占比逐年降低。

风电设备销售为公司下属以风电设备制造为主业的子公司西安风电、金海股份的风电设备销售收入，这两家公司在2017年对外进行股权部分转让后不再纳入公司合并范围。

2、主营业务收入的地区分布

报告期内，公司按地区分布的主营业务收入构成情况如下表所示：

单位：万元，%

地区	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
西北	215,834.27	26.88	199,883.37	22.42	172,427.70	23.43	146,314.34	21.70
华北	206,817.55	25.76	266,035.10	29.83	246,644.20	33.51	229,426.61	34.03
华东	178,103.67	22.18	196,515.27	22.04	133,538.82	18.14	91,667.70	13.59
东北	80,189.62	9.99	93,078.88	10.44	73,819.14	10.03	73,631.82	10.92
西南及 华南	121,868.83	15.18	136,222.27	15.28	109,550.54	14.88	97,680.05	14.49
其他	-	-	-	-	-	-	35,555.23	5.27
合计	802,813.94	100.00	891,734.89	100.00	735,980.40	100.00	674,275.75	100.00

报告期内公司的主营业务收入主要来源于华北、西北和华东三个区域，公司的装机规模较大和运营成熟的机组主要集中在上述三个地区，报告期内随着风电、光伏规模扩大收入规模逐年增加。其中，华东地区收入及占比上升较快，主要是由于江苏地区响水和盐城大丰海上风电陆续投产发电所致。

上表中其他为金海股份、西安风电两家子公司的风电设备制造销售收入，2017年股权部分转让后不再纳入合并范围。

（二）营业成本分析

1、主营业务成本的产品构成

报告期内，公司主营业务成本主要为固定资产折旧及项目运营成本，随着公司运营项目数量的增加呈逐年上升趋势，其具体构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	195,939.84	60.53	230,883.62	60.07	195,210.46	60.87	181,103.98	58.33
光伏发电业务	122,825.54	37.94	147,206.17	38.30	118,357.03	36.91	98,088.39	31.59
中小水电业务	4,967.65	1.53	6,281.99	1.63	7,117.29	2.22	7,695.12	2.48
风电设备销售	-	-	-	-	-	-	23,587.04	7.60
合计	323,733.03	100.00	384,371.79	100.00	320,684.79	100.00	310,474.53	100.00

公司主营业务成本构成与主营业务收入构成相匹配，随着风电光伏发电项目的投资

建设，固定资产余额逐年增加，相应地使得折旧也逐年增长。由于折旧费用在公司主营业务成本中占比很高，进而导致风电和光伏发电的营业成本逐年上升。

2、主营业务成本的构成

单位：万元，%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
折旧费	277,077.23	85.59	312,356.09	81.26	259,400.15	80.89	238,781.94	76.91
人工成本	26,182.93	8.09	43,927.54	11.43	36,268.65	11.31	35,323.54	11.38
水电费	3,871.90	1.20	5,033.19	1.31	3,880.81	1.21	3,697.11	1.19
通讯、检定服务费	2,398.32	0.74	5,150.49	1.34	4,591.61	1.43	3,641.13	1.17
财产保险费	1,508.84	0.47	1,758.04	0.46	1,334.16	0.42	1,240.32	0.40
修理费	3,226.22	1.00	4,697.89	1.22	1,791.03	0.56	1,321.07	0.43
备品备件损耗，直接材料	1,675.96	0.52	816.82	0.21	544.46	0.17	11,890.16	3.83
安全生产支出	1,067.56	0.33	2,515.88	0.65	1,998.85	0.62	1,875.02	0.60
其他	6,724.07	2.08	8,115.85	2.11	10,875.07	3.39	12,704.24	4.09
合计	323,733.03	100.00	384,371.79	100.00	320,684.79	100.00	310,474.53	100.00

公司主营业务成本主要是风机、光伏设备的折旧费用，报告期内，随着装机规模不断扩大，折旧费逐年增加，占比亦逐年提高。2017-2019年，人工成本随公司装机规模的扩大也在逐年增加。

（三）毛利及毛利率

1、各业务毛利及毛利率

报告期内，公司毛利构成如下：

单位：万元，%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	毛利	占比	毛利	占比	毛利	占比	毛利	占比
主营业务	479,080.91	99.34	507,363.10	99.83	415,295.62	99.92	363,801.22	99.42
风电	295,708.97	61.32	317,394.09	62.45	269,473.10	64.84	220,540.29	60.27
光伏	179,305.64	37.18	184,558.61	36.31	138,337.51	33.28	120,237.47	32.86
中小水电	4,066.29	0.84	5,410.40	1.06	7,485.01	1.80	11,055.27	3.02

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	毛利	占比	毛利	占比	毛利	占比	毛利	占比
风电设备	-	-	-	-	-	-	11,968.19	3.27
其他业务	3,184.98	0.66	857.45	0.17	330.2	0.08	2,120.50	0.58
合计	482,265.89	100.00	508,220.55	100.00	415,625.82	100.00	365,921.72	100.00

报告期内，公司毛利主要来源于主营业务，主营业务毛利占比超过 99%。主营业务中，随着 2017 年公司退出风电设备制造领域，发电业务毛利占比 2017 年后迅速提升，2018 年后，主营业务毛利全部来自于发电业务。随着风电、光伏投产机组的增加，主营业务毛利金额逐年上升。报告期内，风电、光伏毛利占比变化主要受投产项目规模变化的影响，与风电光伏收入的占比基本一致。

2、毛利率变动原因

单位：%

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
主营业务	59.68	56.90	56.43	53.95
新能源发电	59.84	57.04	56.53	54.96
其中：风电	60.15	57.89	57.99	54.91
光伏	59.35	55.63	53.89	55.07
中小水电	45.01	46.27	51.26	58.96
风电设备	-	-	-	33.66

2017 年度、2018 年度、2019 年度和 2020 年 1-9 月，公司主营业务毛利率分别为 53.95%、56.43%、56.90% 和 59.68%，总体保持平稳，主要原因包括：一方面毛利率较高的新能源发电项目在报告期内逐步投产运行，收入和毛利占比逐年上升，而毛利率相对较低的中小水电和风电设备制造收入和毛利占比逐渐下降；另一方面，随着国家逐步解决新能源消纳问题，各省市弃风弃光率逐年下降，风电和光伏板块的毛利率也逐年上升。

(1) 分业务类型毛利率、毛利率贡献率及其变动率

报告期内，公司分业务类型毛利率、毛利率贡献率及其变动率如下：

单位：%

项目	2020年1-9月				2019年度				2018年度				2017年度		
	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率贡献率增长率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率贡献率增长率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率贡献率增长率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率
主营业务	59.68	100.00	100.00	-	56.90	100.00	100.00	-	56.43	100.00	100.00	-	53.95	100.00	100.00
风力发电	60.15	61.24	61.72	-0.83	57.89	61.48	62.55	-2.34	57.99	63.14	64.89	4.26	54.91	59.57	60.63
光伏发电	59.35	37.63	37.42	1.05	55.63	37.20	36.37	3.06	53.89	34.88	33.31	0.26	55.07	32.38	33.05
中小水电	45.01	1.13	0.85	-0.22	46.27	1.31	1.07	-0.73	51.26	1.98	1.80	-1.24	58.96	2.78	3.04
风电设备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.66	5.27	3.29

注：毛利率贡献率=某类业务收入占比×该类业务毛利率/主营业务毛利率

报告期内，公司毛利主要来源于风力发电业务和光伏发电业务，合计毛利率贡献率占比保持在 95% 以上，业务结构相对稳定。2018 年风力发电业务毛利率贡献率较 2017 年增长 4.26 个百分点，主要是 2018 年风资源优于 2017 年，且弃风限电现象有所缓解，设备平均利用小时数上升，风力发电毛利率上升，带动风力发电毛利率贡献率上升；2019 年光伏发电业务毛利率贡献率较 2018 年增长 3.06 个百分点，主要是 2019 年新投产光伏发电项目建造成本下降，且光资源较 2018 年丰富，影响光伏发电业务毛利率上升，带动光伏发电毛利率贡献率上升。2020 年 1-9 月光伏发电业务毛利率贡献率较 2019 年增长 1.05 个百分点，主要原因系 2019 年底及 2020 年初渭南光伏领跑基地 100MW 项目、铜川 250MW 光伏技术领跑者项目、格尔木清能光伏领跑者项目陆续投产，光伏领跑者项目建造成本低，尽管格尔木清能参与平价上网，拉低平均上网电价，但单位成本下降的影响高于电价下降的影响，使得光伏发电业务毛利率上升，带动光伏项目毛利率贡献率上升。

（2）各业务类型单价、单位成本变动情况及其对毛利率的影响分析

报告期内，各业务类型单价、单位成本变动情况及其对毛利率的影响分析如下：

①风力发电业务

项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
平均上网电价（元/千瓦时）（不含税）	0.48	0.46	0.44	0.45
单位成本（元/千瓦时）	0.19	0.19	0.18	0.20
上网电量（亿千瓦时）	105.03	121.77	108.58	88.96
平均利用小时数	1,672	2,250	2,286	2,048
毛利率（%）	60.15	57.89	57.99	54.91

2018 年风力发电业务平均上网电价较 2017 年下降了 0.01 元/千瓦时，主要是因为公司报告期内风电装机持续新增，根据新能源行业推进平价上网的相关要求，新建风力发电项目上网电价较以前年度有所下降，且 2018 年度风电市场化交易有所增加，由 2017 年的 28.01 亿千瓦时增加到 2018 年的 43.99 亿千瓦时；2019 年风力发电业务平均上网电价较 2018 年上涨了 0.02 元/千瓦时，主要是由于公司海上风电项目规模逐年增长。2018 年度、2019 年度公司海上风电上网电量分别为 7.54 亿千瓦时、15.79 亿千瓦时，占公司风力发电总上网电量比例分别为 6.94%、12.97%。2020 年 1-9 月较 2019 年上涨了 0.02

元/千瓦时，一方面是由于公司海上风电项目规模进一步增长，2020年1-9月，公司海上风电上网电量占发行人风力发电总上网电量比例已达15.50%。海上风电的平均上网电价高于陆上风电，拉高了平均上网电价；另一方面，2020年1-9月参与市场化交易电价较去年有所升高，进一步拉高了平均上网电价。

2018年风力发电业务单位成本较2017年下降了0.02元/千瓦时，主要是由于风力发电业务成本主要是折旧及人工成本等固定成本，变动成本占比较小，2018年较2017年弃风限电现象有所缓解，平均发电设备利用小时数上涨238小时，单位装机容量的年发电量增加，摊薄了单位成本；2019年风力发电业务单位成本较2018年上涨了0.01元/千瓦时，主要是由于公司海上风电项目规模较2018年有所增长，而海上风电的主要发电设备单位千瓦价格约6,000-7,000元，陆上风电约3,000-4,000元，海上风电建造成本的增加拉高了2019年风力发电的单位成本。

风力发电业务毛利率2018年较2017年上升3.08个百分点，主要是由于单位成本的下降幅度大于平均上网电价的下降所致。2019年毛利率与2018年基本持平，主要是由于海上风电项目规模的增长，同时拉高了平均上网电价以及单位成本。2020年1-9月毛利率较2019年上升2.26个百分点，主要原因如下：1、2020年1-9月，风电项目市场化交易电量占销售电量比重同比下降，拉高了平均上网电价，促使毛利率上升；2、公司盐城大丰、大连庄河、阳江沙扒海上风电项目于2019年末及2020年初陆续投产，海上风电毛利率较高，进一步拉动风电项目毛利率上升。

②光伏发电业务

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
平均上网电价（元/千瓦时）（不含税）	0.64	0.71	0.76	0.80
单位成本（元/千瓦时）	0.26	0.32	0.34	0.35
上网电量（亿千瓦时）	47.43	52.77	34.99	28.17
平均利用小时数	1,094	1,405	1,377	1,380
毛利率（%）	59.35	55.63	53.89	55.07

报告期内公司光伏发电业务平均上网电价逐年下降，主要原因如下：1、公司光伏装机规模持续增加，而新建光伏发电项目核准的上网电价逐年下降；2、报告期内公司积极适应电力体制改革，参与电力交易市场化，公司2017年度、2018年度、2019年度、2020年1-9月参与光伏市场化交易的上网电量分别为9.78亿千瓦时、11.11亿千瓦时、

12.69 亿千瓦时、10.26 亿千瓦时，市场化交易价格一般低于当地燃煤脱硫标杆电价，从而导致相关项目平均上网电价出现下降；3、2019 年底及 2020 年新投产光伏项目电价较以前年度偏低，主要是部分项目参与平价上网，拉低光伏业务平均上网电价。

报告期内公司光伏发电业务单位成本呈下降趋势，主要原因为光伏发电技术进步，光伏组件转化效率持续提升，成本不断下降，光伏组件价格持续下降，根据万得资讯数据显示，晶硅光伏组件周平均价格从 2017 年初的 0.36 美元/瓦下降至 2019 年末的 0.19 美元/瓦，整个行业光伏组件价格呈逐年下降趋势，公司新投产光伏电站建造成本下降。

2018 年较 2017 年相比毛利率下降主要是由于 2018 年光资源不及 2017 年，在一定程度上抵消了光伏组件价格下降的影响，从而导致单位成本的下降幅度小于平均上网电价的下降幅度；2019 年较 2018 年毛利率上升，主要是由于光伏组件价格的下降以及发电利用小时数的增长共同导致单位成本大幅下降所致。2020 年 1-9 月光伏业务毛利率较 2019 年上升，主要原因系 2019 年底及 2020 年初渭南光伏领跑基地 100MW 项目、铜川 250MW 光伏技术领跑者项目、格尔木清能光伏领跑者项目陆续投产，光伏领跑者项目不限电，设备发电利用小时数高，摊薄了单位成本，使得光伏发电业务毛利率上升。

③中小水电业务

项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
平均上网电价（元/千瓦时）（不含税）	0.16	0.18	0.19	0.19
单位成本（元/千瓦时）	0.09	0.10	0.09	0.08
上网电量（亿千瓦时）	5.52	6.60	7.87	9.80
平均利用小时数	2,583	3,731	3,830	4,504
毛利率（%）	45.01	46.27	51.26	58.96

报告期内，公司 2017-2019 年中小水电平均上网电价基本保持平稳。2020 年 1-9 月平均上网电价小幅下降，主要是中小水电枯水期和丰水期的电价不同，4-9 月属于水电的丰水期，丰水期电价高于枯水期，因此 2020 年 1-9 月平均上网电价较 2019 年下降。

报告期内公司中小水电业务单位成本逐年上升，主要是由于中小水电项目近几年来水偏枯，且存在弃水限电因素的影响，设备利用小时数下降，发电量下降，单位成本上升。

在单位成本上升的影响下，公司中小水电业务毛利率逐年下降。

（3）光伏发电核定电价逐年下滑趋势下毛利率逐年上涨的原因及合理性

2017年至2020年9月30日，光伏板块毛利率分别为55.07%、53.89%、55.63%和59.35%，其中2018年度由于发电量较低导致毛利率略低于其他年度，总体呈平稳趋势。

报告期内，光伏发电收入成本情况具体如下：

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额		金额	变动率	金额	变动率	金额	
光伏发电收入（万元）	302,131.18		331,764.78	29.24%	256,694.54	17.57%	218,325.86	
平均上网电价（不含税，元/千瓦时）	0.64		0.71	-6.58%	0.76	-3.80%	0.80	
光伏发电成本（万元）	122,825.54		147,206.17	24.37%	118,357.03	20.66%	98,088.39	
单位成本（元/千瓦时）	0.26		0.32	-9.37%	0.34	-2.86%	0.35	

报告期内，光伏业务平均上网电价逐年下降，由2017年度的0.80元/千瓦时下降至2019年度的0.71元/千瓦时，变动幅度分别为-3.80%和-6.58%；同时，光伏发电单位成本亦逐年下降，从2017年度的0.35元/千瓦时下降至2019年度的0.32元/千瓦时，变动幅度分别为-2.86%和-9.37%，从而使得光伏发电业务毛利率在电价逐年下滑趋势下基本保持稳定。2020年1-9月，光伏业务平均上网电价进一步下滑至0.64元/千瓦时，光伏发电单位成本也进一步下降至0.26元/千瓦时。

①平均上网电价变动情况

报告期内，公司光伏发电平均上网电价分别为0.80元/千瓦时、0.76元/千瓦时、0.71元/千瓦时和0.64元/千瓦时，呈现持续下降趋势，主要原因为：公司报告期内光伏装机增速较快，累计装机容量从2017年末的252.40万千瓦增长至2020年9月末的477.14万千瓦，由于近年来国家大力推进光伏平价上网，使得新建光伏发电项目批准上网电价较以前年度有所下降，进而导致公司光伏发电上网电价持续下行。

②单位成本变动情况

报告期内，公司光伏发电业务单位成本及其构成情况如下：

单位：元

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
单位成本	0.2590	100.00%	0.3156	100.00%	0.3383	100.00%	0.3482	100.00%
其中：度电折旧	0.2174	83.95%	0.2460	77.93%	0.2644	78.16%	0.2832	81.33%

项目	2020年1-9月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
度电人工	0.0221	8.54%	0.0408	12.94%	0.0443	13.09%	0.0422	12.12%
度电其他	0.0194	7.50%	0.0288	9.13%	0.0296	8.75%	0.0228	6.55%

注：度电折旧、度电人工、度电其他指每度电对应折旧、人工、其他成本

报告期内，公司光伏业务的成本主要为固定资产折旧及项目运营人工成本，随着造价成本的降低及运营效率的提高，单位成本呈下降趋势。

1) 度电折旧

报告期内，公司光伏业务度电折旧分别为 0.2832 元、0.2644 元、0.2460 元和 0.2174 元，总体呈现下降趋势，主要原因为光伏组件价格下降所致。

随着光伏发电技术的进步，光伏组件转化效率持续提升，成本不断下降，光伏组件价格持续下降，根据万得资讯数据显示，晶硅光伏组件价格从 2017 年初的 0.36 美元/瓦下降至 2019 年末的 0.19 美元/瓦，逐年大幅下降。

晶硅光伏组件价格（美元/瓦）



数据来源：万得资讯

2) 度电人工成本

报告期内，公司光伏发电度电人工成本分别为 0.0422 元、0.0443 元、0.0408 元和 0.0221 元，2017 年与 2018 年度基本持平，2019 年度有所下降。2019 年光伏度电人工成本下降主要是由于公司通过远程监控、集中运维等方式提升运维效率，使得单位人员

运维的装机量有所提升，进而使得度电人工成本有所下降。

综上所述，公司光伏发电业务平均电价逐年下降，主要由于新增光伏项目上网电价下降所致；受光伏技术进步等因素影响，光伏组件价格快速下降，使得公司光伏业务度电折旧逐年下降；运维模式的优化使得光伏业务度电人工成本有所下降。光伏发电成本的下降抵消了光伏发电上网电价下降的影响，使得公司光伏发电业务毛利率基本保持稳定。

（4）按销售地域的毛利率变动情况

报告期内，不同销售地域发电业务毛利率如下：

单位：%

地区	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
西北	59.54	50.24	48.52	44.38
华北	64.02	63.01	63.50	63.73
华东	56.40	53.68	54.40	50.84
东北	52.94	53.77	50.93	52.21
西南及华南	58.36	56.61	52.74	50.83
发电业务综合	59.68	56.90	56.43	55.08

报告期各期公司分地域毛利率变动与发电业务综合毛利率变动趋势基本一致。其中，华北地区各期毛利率同比最高，东北、西北地区各期毛利率相对较低。地区间的毛利率差异主要与不同地区的平均利用小时数以及上网电价有关。具体变动分析如下：

报告期内，不同销售地域各地区平均利用小时数如下：

单位：小时

地区	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
西北	1,389	1,624	1,687	1,468
华北	1,484	2,184	2,316	2,207
华东	1,390	1,786	1,841	1,838
东北	1,433	2,080	1,860	1,749
西南及华南	1,681	2,246	2,209	2,397

报告期内，不同销售地域各地区平均上网电价（不含税）如下：

单位：元/千瓦时

地区	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
----	-----------	-------	-------	-------

地区	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
西北	0.47	0.53	0.52	0.54
华北	0.51	0.48	0.47	0.50
华东	0.66	0.65	0.62	0.62
东北	0.54	0.54	0.51	0.56
西南及华南	0.45	0.45	0.41	0.39

①同时段不同地区毛利率差异原因如下：

华北地区各期毛利率同比最高，主要是由于华北地区资源优势丰富，设备平均利用小时数较高，单位装机容量的年发电量高，而发电成本中固定成本占比较高，发电量的增加摊薄了单位成本，导致华北地区毛利率较高。

西北地区 2017-2019 年毛利率同比最低，主要原因系新疆、甘肃、青海等地区较其他地区限电的影响较大，设备平均利用小时数较低，单位装机容量的年发电量低，而发电成本中固定成本占比较高，导致西北地区毛利率偏低。2020 年 1-9 月，西北地区弃风弃光率由 12.72% 下降到 6.17%，限电情况明显好转，导致毛利率有所提升。

②同一地区不同时段毛利率差异原因如下：

西北地区报告期内毛利率逐年上升，主要是其地处新疆、宁夏、甘肃、青海等地区，受弃风弃光的限电因素影响较大，根据国家能源局数据，2017-2019 年，全国弃风电量和弃风率持续“双降”，弃风电量分别为 419 亿千瓦时、277 亿千瓦时、169 亿千瓦时，弃风率分别为 12%、7%、4%。2019 年，西北地区弃光率同比下降 2.3 个百分点至 5.9%，新疆、甘肃弃光率分别为 7.4%、4.0%，同比下降 8.2 个百分点和 5.6 个百分点。弃风弃光的限电现象有所好转，促使投产装机发电效率升高，因其大部分是固定成本，变动成本占比小，因此，单位装机年发电量增加，导致毛利率升高。2020 年 1-9 月较 2019 年毛利率大幅上升，主要原因一方面系 2019 年底及 2020 年初渭南光伏领跑基地 100MW 项目、铜川 250MW 光伏技术领跑者项目、格尔木清能光伏领跑者项目陆续投产，光伏领跑者项目不限电，设备利用小时数高，导致西北地区毛利率上升。虽然 2020 年 1-9 月西北地区因参与平价上网导致平均上网电价下降，但是限电情况好转导致设备利用小时数大幅上升，摊薄单位成本，单位成本下降对毛利率的影响大于平均上网电价下降对毛利率的影响，致使 2020 年 1-9 月毛利率较 2019 年上升。

华北地区报告期内 2017-2019 年毛利率基本持平，变动不大。2020 年 1-9 月毛利率

较 2019 年上升，主要原因系参与市场化交易的上网电量与去年平均相比降低，导致平均上网电价上升，毛利率上升。

华东地区因风力发电装机容量占比 65% 以上，因此毛利率变动趋势与风力发电业务的综合毛利率变动趋势基本一致。2018 年较 2017 年毛利率上升主要是风资源好，风电设备平均利用小时数从 2017 年的 2,053 小时上涨到 2018 年的 2,224 小时，单位装机年发电量增加，风电毛利率升高，拉动华东地区整体毛利率上升。2019 年华东地区海上风电陆续投产，影响平均上网电价上升，且海上风电单位建造成本影响 2019 年风力发电业务单位发电成本也上涨，因此，2019 年与 2018 年华东地区毛利率基本持平。华东地区 2020 年 1-9 月毛利率较 2019 年上升主要是由于海上风电 2019 年底及 2020 年初陆续投产，海上风电毛利率较高，推动华东地区毛利率上升。

东北地区 2018 年毛利率较 2017 年毛利率降低主要是 2018 年东北地区市场化交易电量占比增加，拉低了东北地区的平均上网电价，进而导致毛利率下降。2019 年毛利率上升主要是东北地区 2019 年光资源丰富，据《2019 年中国太阳能资源年景公报》，太阳能资源地区性差异较大，虽然从全国整体上看，光资源劣于往年，但 2019 年东北地区年最佳斜面总辐照量超过每平方米 1,400 千瓦时，首年利用小时数在 1200 小时以上，光资源丰富影响光伏发电设备利用小时数增加，因其大部分是固定成本，变动成本占比小，因此，单位装机年发电量增加，导致毛利率升高。

西南及华南地区 2019 年毛利率与往年相比增幅较大，主要是 2018 年底及 2019 年新增并网装机容量 25.40 万千瓦，其中光伏并网装机容量增加 20 万千瓦以上，该部分装机大部分于 2018 年至 2019 年建设投产，光伏组件成本逐年下降，且 2019 年西南地区风光资源丰富，因此，西南及华南地区 2019 年毛利率较高。2020 年 1-9 月毛利率较 2019 年上升，主要原因为本期该地区新增转固阳江沙扒 300MW 海上风电项目部分风机，海上风电毛利率较高，拉动西南及华南地区毛利率上升。

3、与可比上市公司毛利率比较

报告期内，公司新能源发电业务毛利率与同行业可比上市公司的对比情况如下表所示：

单位：%

公司名称	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
------	--------------	---------	---------	---------

公司名称	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
太阳能（新能源板块）	未披露	63.68	63.86	63.24
节能风电	54.59	52.40	53.34	51.09
嘉泽新能	54.24	57.11	58.04	54.69
江苏新能（风电光伏板块）	未披露	58.02	63.46	62.40
晶科科技（光伏运营业务）	未披露	57.47	58.12	60.26
A股同行业平均	54.42	57.74	59.36	58.34
本公司（新能源发电）	59.84	57.04	56.53	54.96

2017年度、2018年度、2019年度和2020年1-9月，公司新能源发电板块，主营业务毛利率分别为54.96%、56.53%、57.04%和59.84%，同行业A股已上市公司的类似业务板块的平均毛利率为58.34%、59.36%、57.74%和54.42%。

2017-2019年，与同行业已上市公司对比，公司2019年度毛利率与同行业平均水平相比基本持平，不存在较大差异；2017、2018年度毛利率略低于同行业平均水平。可比公司中太阳能新能源板块整体毛利率较高，主要由于太阳能存在光伏组件制造业务，内部采购价格较低，使得其光伏发电板块造价较低，进而使得光伏发电业务毛利率较高；可比公司江苏新能的风电光伏板块毛利率偏高，主要由于江苏新能的装机均处于江苏省境内，该地区经济发达，新能源电力消纳情况较好，风电利用小时数较高所致。

2020年1-9月，公司新能源发电业务毛利率略高于同行业水平，主要原因是：1、可比公司中新能源发电业务毛利率较高的企业未披露2020年1-9月分板块财务数据，无法计算其新能源发电的毛利率，导致同行业平均数可比性降低；2、嘉泽新能95%以上的业务位于宁夏地区，受弃风弃光的限电因素影响较大，而公司在西北地区的业务仅占不到25%，同时2020年1-9月嘉泽新能参与电力市场化交易电量占其总上网电量的比例接近60%，而公司参与电力市场化交易电量占总上网电量的比例不足30%，以上因素使得嘉泽新能的毛利率低于公司；3、节能风电55%以上的业务是在新疆、甘肃、内蒙古等受弃风弃光的限电因素影响较大的西北、华北地区，而公司业务分布在全国各地，特别是沿海地区海上风电占比逐年提升，受限电影响相对较小，因此节能风电的毛利率低于公司。

4、陆上风电和海上风电的毛利率情况，与同行业相比有无重大差异及其差异的合理性

发行人报告期内陆上风电及海上风电毛利率如下：

单位：%

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
海上风电毛利率	75.35	60.67	62.59	57.10
陆上风电毛利率	55.87	57.22	57.44	54.70
风电综合毛利率	60.15	57.89	57.99	54.91

发行人海上风电毛利率高于陆上风电，主要原因为：（1）海上风电电价高于陆上风电，报告期内发行人海上风电的平均上网电价为 0.85 元/千瓦时（含税），陆上风电的上网电价因各项目处于不同的资源区以及核准电价年限不同，平均上网电价在 0.47 元/千瓦时（含税）到 0.61 元/千瓦时（含税）之间；（2）海上风电风资源优于陆上风电，且海上风电不存在弃风限电的情况，导致海上风电设备利用小时数高于陆上风电。

由于从事海上风电业务的上市公司数量较少，且公开信息中均未单独披露海上风电毛利率，因此，无法将发行人海上风电毛利率与同行业对比。

发行人与同行业陆上风电毛利率对比情况如下：

单位：%

项目	2019年度	2018年度	2017年度
江苏新能	58.49	64.67	63.30
节能风电	52.46	53.37	50.97
嘉泽新能	57.21	58.08	54.72
中闽能源	55.49	53.05	56.76
行业平均	55.91	57.29	56.44
发行人陆上风电	57.22	57.44	54.70

经对比分析，发行人报告期内陆上风电毛利率与同行业相比不存在重大差异。

2017 年发行人陆上风电毛利率略低于同行业平均水平，2019 年发行人陆上风电毛利率略高于同行业平均水平，主要原因为：可比上市公司陆上风电的分布区域性较强，受到当地区域的资源和限电政策的影响较大，而发行人的陆上风电分布较广，某一区域的资源变化或限电政策对发行人毛利率的影响相对较小。其中 2017 年江苏新能的陆上风电毛利率较高，主要是由于当年江苏地区风资源较好，导致行业平均毛利率提高；2019

年江苏新能的陆上风电毛利率有所降低，主要是由于当年江苏地区风资源不如往年，导致行业平均毛利率降低；此外，节能风电的陆上风电主要分布于“三北地区”，当地弃风限电的现象较为严重，导致节能风电的毛利率较低。

综上，发行人陆上风电毛利率与同行业相比不存在重大差异，具有合理性。

（四）期间费用分析

1、管理费用

报告期内，公司管理费用的构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020年1-9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
职工薪酬	14,218.95	49.40	24,088.32	56.69	23,292.26	54.53	18,900.74	50.27
保险费	213.63	0.74	152.38	0.36	106.37	0.25	273.26	0.73
折旧费	5,692.93	19.78	5,684.65	13.38	5,311.67	12.44	5,949.10	15.82
修理费	979.44	3.40	1,737.53	4.09	1,902.36	4.45	2,034.23	5.41
无形资产与低值易耗品摊销	284.73	0.99	484.40	1.14	494.51	1.16	418.60	1.11
业务招待费	50.03	0.17	206.17	0.49	345.34	0.81	463.90	1.23
差旅费交通费	1,709.41	5.94	3,399.76	8.00	3,380.90	7.92	3,022.86	8.04
办公费	502.88	1.75	763.14	1.80	775.56	1.82	860.74	2.29
会议费	20.34	0.07	102.45	0.24	112.58	0.26	77.42	0.21
聘请中介机构费	175.26	0.61	409.36	0.96	403.37	0.94	497.66	1.32
咨询费	1,100.45	3.82	1,236.72	2.91	711.18	1.67	683.43	1.82
物业管理费	978.64	3.40	1,346.80	3.17	1,018.80	2.39	1,351.95	3.60
党建工作经费	216.72	0.75	356.85	0.84	374.67	0.88	18.99	0.05
租赁费	1,493.17	5.19	1,239.54	2.92	1,246.67	2.92	380.08	1.01
其他	1,144.11	3.98	1,286.84	3.03	3,237.10	7.58	2,668.33	7.10
合计	28,780.68	100.00	42,494.92	100.00	42,713.34	100.00	37,601.28	100.00

2018年，公司管理费用较2017年增加5,112.06万元，增幅13.60%，主要系2018年新投产项目较多，公司业务规模快速扩大，为了满足公司日益增长的管理需求，公司

管理人员数量相应大幅增加，导致职工薪酬较 2017 年大幅增加所致。

报告期内公司与同行业 A 股可比公司的管理费用率如下：

证券简称	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
太阳能	3.82%	3.93%	3.51%	3.43%
节能风电	3.60%	4.44%	4.22%	5.87%
嘉泽新能	1.97%	3.08%	3.75%	3.66%
江苏新能	4.30%	5.74%	5.62%	6.31%
晶科科技	8.51%	5.46%	3.72%	6.32%
A 股同行业平均	4.44%	4.53%	4.16%	5.12%
本公司	3.55%	4.74%	5.79%	5.55%

2017-2019 年，与同行业可比公司相比，公司的管理费用率与同行业平均水平基本一致，符合行业特点。2020 年 1-9 月，公司管理费用率相比同行业平均水平较低，一方面是因为受疫情期间社保费用减免及年终奖计提时间的因素影响，职工薪酬较低；另一方面是因为受疫情期间公司差旅安排及相关业务招待活动减少等因素影响，差旅费交通费、办公费、业务招待费、会议费等费用有显著减少。

薪酬合理性的分析如下：

(1) 报告期内员工人数及其变化、职级分布、人均薪酬及当地平均薪酬水平情况

①员工人数变化情况

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
员工人数	3,222	2,808	2,614	2,289

②员工职级分布情况

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
高层员工人数	7	7	7	7
中层员工人数	125	123	114	101
其他员工人数	3,090	2,678	2,493	2,181
合计	3,222	2,808	2,614	2,289

注：高层员工为公司领导层人员；中层员工为公司中层岗位人员；其他员工为前两类人员以外的人员。

③人均薪酬水平情况

单位：万元/人/年

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
员工人均工资	1.13	18.39	16.93	15.69

注：2020年1-9月员工人均工资单位为“万元/人/月”。

④当地平均薪酬水平情况

北京总部及各区域管理机构主要所在城市的当地平均薪酬列举如下：

单位：万元/人/年

所在地	2019年度 当地平均薪酬	2018年度 当地平均薪酬	2017年度 当地平均薪酬
北京市	10.62	14.58	10.16
黑龙江省哈尔滨市	8.00	7.18	6.75
新疆省乌鲁木齐市	6.89	6.47	6.04
内蒙古自治区呼和浩特市	数据未发布	7.78	6.8
甘肃省兰州市	数据未发布	7.37	6.57
陕西省西安市	数据未发布	7.5	6.74
青海省西宁市	数据未发布	6.82	6.75
福建省福州市	8.90	8.32	7.51
河北省石家庄市	7.70	7.59	6.86
山东省济南市	10.91	10.91	9.88
江苏省南京市	数据未发布	10.61	7.17
安徽省合肥市	9.01	8.51	7.47
云南省昆明市	9.01	7.55	7.17
广东省广州市	12.35	9.86	8.91
江苏省盐城市	14.27	13.66	12.35
四川省成都市	9.86	8.6	7.75
重庆市	8.66	7.89	7.09
上述地区平均薪酬	9.68	8.89	7.76

注：当地平均薪酬数据来源于各地统计局网站，2019年部分地区数据尚未发布。

(2) 管理人员薪酬及其变动的原因及合理性

项目	2020年9月30日 /2020年1-9月	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度	2017年12月31日 /2017年度
管理人员人数	768	682	617	509
管理人员工资（万元）	10,901.52	19,109.37	16,793.24	13,497.48

项目	2020年9月30日 /2020年1-9月	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度	2017年12月31日 /2017年度
管理人员人均工资（万元/人/年）	1.58	28.02	27.22	26.52

注：管理人员包含公司高层员工、总部及各区域管理机构所在地人员等。2020年1-9月管理人员人均工资单位为“万元/人/月”。

2017-2019年公司管理人員工资呈上升趋势，主要原因为公司规模扩大、业绩增长及职级分布变化：

①公司项目集中投建及并购项目不断增加，使得公司规模不断扩大，从而使得员工人数增加；

②公司收入及盈利水平上涨，员工人均工资随之稳步提升；

③公司各职级员工人数均逐年增加，其中工资较高的中层员工人数增加，使得管理人员工资增加。

综上，2017-2019年公司管理人員薪酬水平变动合理，整体呈上升趋势。

（3）同行业可比公司平均薪酬水平情况

公司合并范围内子公司遍布全国多省市、自治区、直辖市，难以选取同地区公司进行对比，因此选取同行业可比公司数据进行对比：

同行业可比公司名称	项目	2019年12月31日/2019年度	2018年12月31日/2018年度	2017年12月31日/2017年度
嘉泽新能	员工人数	96	98	98
	员工工资总额（万元）	1,871.42	1,453.67	1,179.07
	员工人均工资（万元/人/年）	19.49	14.83	12.03
江苏新能	员工人数	618	610	571
	员工工资总额（万元）	8,397.24	8,191.00	7,083.55
	员工人均工资（万元/人/年）	13.59	13.43	12.41
节能风电	员工人数	879	831	748
	员工工资总额（万元）	12,977.08	12,120.11	10,366.39
	员工人均工资（万元/人/年）	14.76	14.58	13.86
同行业员工人均工资（万元/人/年）		15.95	14.28	12.77

数据来源：同行业可比上市公司年度报告，员工工资总额取自财务报告短期薪酬的工资、奖金、津贴和补贴。其中，晶科科技未披露相关数据；太阳能包含制造业板块，员工工资数据可比性不高，因此未列入比较。2020年1-9月，上述可比上市公司未披露相关数据。

由上表可见，2017-2019 年公司员工人均工资略高于同行业可比上市公司，具有合理性。

2、财务费用

公司财务费用主要包括利息支出、汇兑损益等。报告期内，公司的财务费用分别为 135,640.42 万元、135,665.88 万元、162,627.16 万元和 151,358.09 万元，占营业收入比例分别为 20.00%、18.38%、18.16%和 18.69%。

报告期内，公司财务费用构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2020 年 1-9 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
利息费用	148,897.17	98.37	166,041.56	102.10	138,010.45	101.73	138,281.91	101.95
减：利息收入	2,366.37	1.56	4,460.64	-2.74	3,850.35	-2.84	3,491.95	-2.57
加：汇兑损失	93.85	0.06	4.73	0.00	-6.23	-0.00	-98.42	-0.07
加：其他支出	4,733.44	3.13	1,041.51	0.64	1,512.02	1.11	948.88	0.70
合计	151,358.09	100.00	162,627.16	100.00	135,665.88	100.00	135,640.42	100.00

2018 年与 2017 年相比较为平稳，主要由于公司 2018 年引入战略投资者，募集资金 117 亿元，公司利用部分募集资金偿还了一些利率较高的贷款，使得公司在新增装机大幅增加的情况下，借款规模基本保持稳定。2019 年利息费用同比增加，主要由于新增装机进一步增加使得贷款规模增加以及支付过渡期损益利息所致。

报告期内公司与同行业可比公司的财务费用率对比如下：

公司名称	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
龙源电力	12.19%	11.73%	12.74%	12.31%
大唐新能源	未披露	26.22%	25.72%	26.66%
华能新能源	未披露	16.25%	19.01%	21.30%
H 股同行业平均	12.19%	18.07%	19.16%	20.09%
太阳能	19.83%	18.03%	14.96%	12.92%
节能风电	19.27%	19.02%	19.12%	19.46%
嘉泽新能	25.98%	26.17%	27.53%	31.26%
江苏新能	7.59%	7.69%	8.42%	8.59%

公司名称	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
晶科科技	27.38%	17.90%	13.39%	14.25%
A股同行业平均	20.01%	17.76%	16.68%	17.30%
本公司	18.69%	18.16%	18.38%	20.00%

报告期内，公司财务费用占比与H股同行业上市公司平均水平相比总体基本持平；2017-2019年，公司财务费用率与A股同行业上市公司平均水平相比略高，主要是可比公司江苏新能带息负债水平显著低于同行业所致。具体分析如下：

A股同行业带息负债/净资产指标对比如下：

公司名称	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
太阳能	1.55	1.52	1.17	1.27
节能风电	1.87	1.67	1.59	1.48
嘉泽新能	2.06	1.61	2.09	2.41
江苏新能	0.81	0.53	0.58	0.78
晶科科技	1.21	1.84	1.89	2.56
A股同行业平均	1.50	1.43	1.46	1.70
本公司	1.44	0.98	0.75	1.17

2018年江苏新能首次公开募股上市成功，获得了股权融资，对于债务筹资的需求较小，导致江苏新能的带息负债/净资产指标明显低于同行业，不具有可比性。去掉江苏新能影响后，公司2017年、2018年与同行业可比公司财务费用率基本持平，2019年、2020年1-9月本公司财务费用率低于A股同行业平均水平。具体情况如下：

公司名称	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
太阳能	19.83%	18.03%	14.96%	12.92%
节能风电	19.27%	19.02%	19.12%	19.46%
嘉泽新能	25.98%	26.17%	27.53%	31.26%
晶科科技	27.38%	17.90%	13.39%	14.25%
A股同行业平均	23.12%	20.28%	18.75%	19.47%
本公司	18.69%	18.16%	18.38%	20.00%

3、销售费用

公司报告期内除2017年外，不存在销售费用，符合行业特点。2017年，公司销售费用为金海股份和西安风电两家制造业子公司所产生，2017年股权部分转让后上述两家公司不再纳入合并范围。

公司主营电力销售，销售模式为直接对接各地方电网公司销售电力产品，不涉及销售环节，公司无专职销售人员，因此报告期内除两家制造业子公司外，无销售费用的情形具有商业合理性。

报告期内同行业可比公司销售费用的情况如下：

单位：万元

同行业可比公司名称	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
龙源电力	2.37	318.78	146.20	12.12
大唐新能源	无	无	无	无
华能新能源	/	无	无	无
太阳能	5,726.42	4,571.14	3,022.58	3,833.62
节能风电	无	无	无	无
嘉泽新能	无	无	无	无
江苏新能	无	无	无	无
晶科科技	3,209.62	4,185.39	2,979.51	1,279.76

数据来源：同行业可比上市公司年度报告。其中，华能新能源已从H股退市，无法取得数据。

上述同行业可比公司中，嘉泽新能、江苏新能、节能风电、大唐新能源、华能新能源不存在销售费用，龙源电力销售费用金额较小，晶科科技和太阳能存在销售费用的原因是上述两家可比公司除从事电力销售外，分别还从事光伏电站EPC、太阳能电池组件的生产销售。因此公司不存在销售费用符合行业惯例。

4、研发费用

2017年度、2018年度、2019年度及2020年1-9月，公司研发费用分别为1,222.80万元、3.65万元、153.02万元和17.44万元，公司2017年研发费用较高，主要由于两家风电设备制造子公司西安风电和金海股份涉及研发较多，2017年股权部分转让后上述两家公司不再纳入合并范围。

（1）研发费用的具体构成

公司报告期内研发费用主要为职工薪酬、折旧费、设计费、差旅费等，具体构成如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
职工薪酬	-	-	-	540.91

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
折旧费	2.20	1.24	-	560.18
材料费	-	-	-	59.52
咨询设计费	-	97.50	-	33.97
差旅费	2.99	45.90	0.35	-
其他	12.25	8.37	3.30	28.22
合计	17.44	153.02	3.65	1,222.80

(2) 具体的研发项目及进展

序号	项目名称	起始时间	完成时间	项目进展
1	海上风电复合筒型基础规范研究	2013年2月	2019年2月	2013年立项，并与各合作单位签订合同实施，2018年完成示范应用通过现场验收，2019年2月完成科研项目验收，剩余专利及标准2020年完成
2	海洋生物污损对海上风电结构防腐和稳定影响分析及解决方案研究项目	2016年11月	2017年12月	2016年立项，2017年12月验收通过
3	风功率曲线测试与复核研究	2014年9月	2017年12月	2014年立项，2017年12月验收通过
4	光伏项目十种逆变器比较测试	2014年5月	2018年12月	2014年6月立项，2018年12月验收通过
5	元谋太阳能光伏电站站台资源高效利用系统关键技术应用研究	2014年9月	2018年12月	2014年9月立项，2018年12月验收通过
6	风电机组在线状态监测和故障诊断系统研究	2015年8月	2017年1月	2015年3月立项，2017年1月验收通过
		2016年1月	2017年1月	
7	新型新能源用箱变研究	2016年1月	2018年12月	2015年9月立项，2018年验收通过
8	平山温塘光伏电站关键设备现场对比实证项目	2015年8月	2019年11月	2015年7月立项，2019年验收通过
9	浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	2018年5月	2021年5月	2018年5月完成广东省部级项目申报，项目内含浮式基础内部配套经费，预计2021年5月完成示范应用
10	新能源电力市场一体化交易智能决策系统建设方案研究	2019年3月	2019年11月	2018年立项，2019年11月通过验收
11	三峡新能源统一数据管理平台开发项目	2018年12月	2022年6月	2018年立项，项目所有开发工作已完成，正在进行项目组终验
12	中国三峡新能源（集团）股份有限公司门户升级改造项目	2019年7月	2020年3月	2019年立项，公司门户已于2020年1月1日正式上线运行，目前正在对排班管理、任务督办等新开发的几个功能模块做界面及功能优化
13	大型光伏电站直流升压汇集接入关键技术及设备研制	2016年12月	2020年12月	2016年12月立项，预计2020年12月完成

序号	项目名称	起始时间	完成时间	项目进展
14	新型海洋大气边界层动力学剖面自动观测系统	2019年12月	2021年12月	2019年12月立项，预计2021年12月完成
15	黄渤海现代化海洋牧场构建与立体开发模式示范	2019年12月	2022年12月	2019年12月立项，预计2022年12月完成
16	可再生能源与火力发电耦合集成与灵活运行控制技术	2019年12月	2022年12月	2019年12月立项，预计2022年12月完成
17	海上风电运行维护关键技术研究之三	2013年12月	2015年9月	2013年立项，2015年完成结题验收
18	海上风电柔性直流输电关键技术研究及示范应用	2019年4月	2022年12月	2018年11月立项，预计2022年12月完成
19	防抗风电叶片覆冰技术应用与研究	2019年12月	2021年6月	2019年9月立项，2020年3月与三峡集团签订科研合同，2020年6月与合作单位签订合同
20	大型漂浮式光伏电站建设及运维关键技术研究	2020年4月	2022年3月	2018年8月立项，2019年12月集团公司完成决标，2020年3月与三峡集团签订科研合同，2020年4月与合作单位签订合同
21	漂浮光伏电站系统及关键设备研究	2020年5月	2021年12月	2020年2月立项，2020年4月签订合同
22	水上光伏锚固系统研究	2020年5月	2021年12月	2020年2月立项，2020年4月签订合同
23	漂浮式升压站平台技术研究	2020年5月	2021年12月	2020年2月立项，2020年4月签订合同
24	水面光伏电站生态环境影响研究	2020年5月	2021年12月	2020年2月立项，2020年4月签订合同
25	项目设计、运维专题研究	2020年5月	2021年12月	2020年2月立项，2020年4月签订合同
26	海上风电单桩基础抗冰结构研究	2020年4月	2021年4月	2018年11月立项，2020年3月与三峡集团签订科研合同
27	海上风电单桩基础抗冰结构技术服务合同	2020年4月	2021年2月	2020年4月立项，预计2021年2月完成
28	三峡新能源辽宁省大连市庄河III（300MW）海上风电项目海上风电场单桩基础抗冰数值分析研究技术服务合同	2020年6月	2020年10月	2020年6月立项，2020年10月验收通过

序号	项目名称	起始时间	完成时间	项目进展
29	市场环境下风储联合电站多场景多目标柔性控制技术及应用研究	2020年8月	2022年4月	2019年9月立项,2020年7月与三峡集团签订科研合同,2020年9月与合作单位签订合同
30	海上风电紧凑型海上升压站技术及方案研究标段二	2020年6月	2021年9月	2020年6月立项,预计2021年9月完成
31	海上风电紧凑型海上升压站技术及方案研究标段三	2020年7月	2021年12月	2020年7月立项,预计2021年12月完成
32	海上风电场智能运行控制技术研究	2020年7月	2022年12月	2020年6月获得科技部批复,预计2022年12月完成
33	海上风电钢管桩防海洋污损生物粘附技术应用与研究	2020年8月	2021年8月	2019年11月立项,2020年8月完成外部合作单位合同签订
34	老旧机型(750)及低效率机型改造技术研究	2020年11月	2020年12月	2018年立项,2020年11月完成外部合作单位合同签订
35	长江经济带典型风电场生态友好模式及应用探究	2020年4月	2022年3月	2019年8月通过评审,2019年12月完成外委采购,2020年完成外部合作单位合同签订
36	两种新型水面光伏喷淋除尘技术对比及应用研究	2020年2月	2021年1月	2019年8月通过评审,2019年12月完成外委采购,2020年3月完成外部合作单位合同签订
37	水面光伏自动喷淋除尘技术的应用研究	2020年4月	2021年1月	2019年8月通过评审,2019年12月完成外委采购,2020年4月完成外部合作单位合同签订
38	水面光伏空中喷洗无人机系统的应用研究	2020年3月	2020年9月	2019年8月通过评审,2019年12月完成外委采购,2020年3月完成外部合作单位合同签订,2020年9月完成
39	平原及近海风电场风力机及风电场尾流模型研究	2020年6月	2022年6月	2020年2月通过评审,2020年5月完成外部合作单位合同签订
40	高原风电场群尾流效应技术经济评价研究	2020年8月	2021年12月	2020年2月立项,2020年8月完成合作单位合同签订
41	新能源企业主营业务法律工作标准化建设研究	2020年7月	2022年7月	2020年2月立项,2020年7月完成合作单位合同签订
42	辅助服务市场环境下新能源参与现状及主动应对技术与策略研究	2020年8月	2021年5月	2019年11月立项,2020年8月完成外部合作单位合同签订

序号	项目名称	起始时间	完成时间	项目进展
43	陆上风电项目造价快速评估模型研究	2020年1月	2021年6月	2019年11月立项，2020年6月完成外部合作单位合同签订
44	陆上风电项目造价快速评估模型研究开发服务合同	2020年8月	2020年11月	2020年1月立项，预计2020年11月完成
45	红外热成像技术在状态检修中的应用	2020年5月	2021年7月	2020年4月立项申请，2020年5月开始实施

（3）研发费用资本化的情况、研发费用大幅下降的原因及合理性

2018 年公司研发费用大幅下降的原因是合并范围变化，2017 年研发费用全部来自于两家风电设备制造及销售子公司西安风电和金海股份，上述两家公司 2017 年股权部分转让后不再纳入合并范围。2018 年至 2020 年 3 月公司业务模式集中，主要为风力及光伏发电业务，对研发的需求有限，因此研发费用较少。

报告期内公司存在研发费用资本化的情况，2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-9 月资本化金额分别为 116.15 万元、152.65 万元、329.53 万元和 0.00 万元，占当期净利润比重分别为 0.05%、0.05%、0.11%和 0.00%。

报告期内，公司研发费用资本化的项目主要为浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发项目，该项目系三峡珠江发电有限公司作为项目牵头单位，明阳智慧、华南理工大学、三峡新能源阳江发电有限公司作为合作单位，联合申请的 2018 年省级促进经济发展专项项目。项目依托广东省海上风电产业链发展规划，以规划的深远海海上风电项目为背景，对漂浮式风力发电机组-下部支撑平台-系泊系统的理论、方法、试验和设计关键技术进行前瞻性研究，在研究成果的基础上提出初步设计及详细设计方案，完成漂浮式样机试验风场建设和运行，旨在通过有针对性的对漂浮式海上风电平台关键技术展开研究，开发符合我国南海海洋环境、经济适用的新型浮式风机与基础，最终形成从设计到施工以及装备的成套技术。

上述项目满足以下资本化条件：①完成漂浮式样机试验风场以使其能够使用在技术上具有可行性；②公司具有完成漂浮式样机试验风场并使用的意图；③漂浮式样机试验风场未来能够作为发电生产设备为公司带来经济利益流入；④该项目获得 2,000 万元广东省自然资源厅的政府补助，并与合作单位签订项目合同书，有足够的技术、财务资源和其他资源支持以完成资产的开发；⑤归属于该资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

综上所述，公司研发费用符合《企业会计准则》相关规定，且报告期内资本化金额较小，对公司不存在重大影响。

（4）研发费用占比及变动趋势是否与同行业可比公司一致

单位：万元

同行业可比公司名称	项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
嘉泽新能	研发费用	无	无	无	无

同行业可比公司名称	项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
	营业收入	80,011.59	111,552.68	106,908.77	83,169.44
	占比	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
江苏新能	研发费用	8.74	978.37	835.28	939.54
	营业收入	119,060.33	148,440.40	147,281.41	141,769.66
	占比	0.01%	0.66%	0.57%	0.66%
节能风电	研发费用	695.19	416.99	166.14	150.57
	营业收入	200,997.65	248,737.07	237,606.74	187,144.92
	占比	0.35%	0.17%	0.07%	0.08%
晶科科技	研发费用	416.37	707.51	457.80	485.45
	营业收入	262,714.76	533,980.45	706,614.68	405,310.88
	占比	0.16%	0.13%	0.06%	0.12%
太阳能	研发费用	3,222.98	3,809.21	3,146.14	3,729.13
	营业收入	376,915.03	501,108.53	503,697.40	520,476.40
	占比	0.86%	0.76%	0.62%	0.72%
同行业平均占比		0.27%	0.34%	0.26%	0.32%
三峡新能源	研发费用	17.44	153.02	3.65	1,222.80
	营业收入	809,824.12	895,664.45	738,291.19	678,085.00
	占比	0.00%	0.02%	0.00%	0.18%

数据来源：同行业可比上市公司年度报告及招股说明书。

2017-2019年公司研发费用的波动主要由合并范围变化引起，剔除该影响后呈逐年递增趋势，与同行业可比公司趋势相符。

报告期内公司研发费用占净利润比重均较小，主要原因是公司业务模式集中，主要为风力及光伏发电业务，对研发的需求有限；而同行业可比公司除电力销售业务外，晶科科技涉及光伏电站 EPC 业务、太阳能涉及太阳能组件销售业务，上述业务有一定的研发需求，因此上述两家公司研发费用较多。

（五）利润表其他项目的说明

1、其他收益

公司其他收益主要是增值税返还及部分发电项目的市级电费补贴。报告期内，公司其他收益的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
增值税返还	6,182.46	6,937.44	6,999.90	5,046.71
公益性设施运行维护费	64.96	86.61	108.26	-
政府补助	16.24	30.20	10.00	-
市级电费补贴	5,189.08	2,555.68	-	1,158.52
其他	48.27	7.92	15.40	1.03
合计	11,501.01	9,617.84	7,133.56	6,206.27

增值税返还主要为根据财政部、国家税务总局关于风电和光伏增值税即征即退的相关政策享受的增值税退税金额。市级电费补贴为新能源发电项目根据地方政府的相关政策取得的在国家可再生能源补贴以外的市级电费补贴，其中2019年为合肥市政府对新能源发电的补贴款。

公司根据2017年5月发布的《企业会计准则第16号——政府补助》，2017年5月前上表中各项收益均计入“营业外收入”，2017年5月后，将与日常活动相关的政府补助如增值税退税等在“其他收益”项目列报。

2、投资收益

公司投资收益主要是权益法核算的长期股权投资收益及处置可供出售金融资产取得的投资收益。报告期内，公司投资收益构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
权益法核算的长期股权投资收益	37,869.26	39,307.22	52,972.24	51,813.28
处置长期股权投资产生的投资收益	293.65	-5,309.48	-515.42	11,690.79
交易性金融资产在持有期间的投资收益	99.69	4,288.15	-	-
处置交易性金融资产取得的投资收益	-131.25	5,703.40	-	-
其他权益工具投资在持有期间取得的投资收益	399.77	824.01	-	-
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	-	-	4,712.79	2,138.10
处置可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	23,676.31	17,563.36
合计	38,531.12	44,813.31	80,845.93	83,205.53

3、公允价值变动收益

报告期内，公司公允价值变动收益分别为 0.00 万元、0.00 万元、17,448.35 万元和 11,077.52 万元。2019 年，公司公允价值变动损益金额较大，主要包括：（1）根据新金融工具准则，公司对三峡财务的投资按照公允价值计量，2019 年公允价值上升，影响金额为 12,014.53 万元；（2）公司投资中材科技股票，2019 年公允价值上升，影响金额为 5,057.89 万元；（3）公司委托理财持有期间公允价值变动收益为 375.94 万元。

4、资产减值损失/信用减值损失

公司资产减值损失主要为固定资产、商誉、应收账款及存货的减值损失。报告期内，公司资产减值损失及信用减值损失构成情况如下：

单位：万元

资产减值损失	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
坏账损失	-	-	-7,808.20	-1,744.11
存货跌价损失	-	-	-	-230.58
固定资产减值损失	-	-11,030.29	-	-6,406.19
商誉减值损失	-	-11,157.66	-	-
合计	-	-22,187.94	-7,808.20	-8,380.87

单位：万元

信用减值损失	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
应收账款坏账损失	-23,312.73	-7,533.92	不适用	不适用
其他应收款坏账损失	254.50	-348.98	不适用	不适用
合计	-23,058.22	-7,882.91	不适用	不适用

对于存在减值迹象的固定资产，公司估计其可收回金额，可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定，对于账面价值低于可收回金额部分计提减值准备。2017 年，公司子公司迪庆香格里拉对其水电设备及相关房屋建筑物固定资产计提减值准备 6,406.19 万元；2019 年，公司对山东嘉能、张家川风电、伊吾发电、伊春华宇四家子公司的风机、光伏机器设备固定资产计提减值准备共计 11,030.29 万元。

公司对商誉在各期期末进行减值测试，根据减值测试的结果，对账面价值低于可收回金额部分计提减值准备。2019 年，公司对子公司龙陵欧华、龙陵发电所对应的商誉合计计提减值准备 11,157.66 万元。

5、资产处置收益

公司资产处置收益主要为固定资产处置收入。报告期内，公司资产处置收益构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
非流动资产处置收益	25.19	667.88	241.95	18.85
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	25.19	667.88	241.95	18.85
其中：固定资产处置收益	25.19	667.88	241.95	18.85
合计	25.19	667.88	241.95	18.85

6、营业外收入和支出

（1）营业外收入

公司营业外收入主要为政府补助。报告期内，公司营业外收入构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
非流动资产毁损报废利得	1.50	9.99	-	16.32
债务重组利得	-	-	-	-
与企业日常活动无关的政府补助	168.11	393.60	519.76	1,598.27
保险理赔	213.63	331.88	215.61	-
非同一控制下企业合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的损益	2.94	1,805.51	291.56	3,246.43
其他	740.36	1,828.23	495.86	194.58
合计	1,126.54	4,369.21	1,522.80	5,055.61

公司根据 2017 年 5 月发布的《企业会计准则第 16 号——政府补助》，将与日常活动相关的政府补助如增值税返还等在“其他收益”科目列报。

（2）营业外支出

公司营业外支出主要为非流动资产毁损报废损失和对外捐赠支出。报告期内，公司营业外支出构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
非流动资产毁损报废损失	27.77	4,490.82	4,286.40	580.03
对外捐赠	3,680.68	3,005.68	5,215.02	1,510.64
罚款支出、滞纳金及违约金	87.37	258.06	131.75	646.06
其他	10.60	77.83	2,607.13	579.63
合计	3,806.43	7,832.39	12,240.31	3,316.37

公司2018年、2019年非流动资产毁损报废损失较高，主要为公司对部分长期无进展的项目所发生的前期费用，在确认无法收回时集中处理。2018年，对外捐赠主要为五家渠项目发生的公益扶持基金支出，其他主要为应收账款保理产生的相关支出。

7、所得税费用

报告期内，公司所得税费用的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
当年所得税费用	29,526.86	30,246.66	17,163.97	8,561.84
递延所得税费用	-1,332.65	-637.37	-103.18	125.07
合计	28,194.21	29,609.28	17,060.79	8,686.91

（六）非经常性损益、合并财务报表范围以外的投资收益

1、报告期内非经常性损益对公司经营的影响

报告期内，公司非经常性损益的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
非流动资产处置损益	318.84	-4,641.60	-273.47	11,709.64
计入当期损益的政府补助	5,477.41	3,043.03	631.11	2,753.39
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2.94	1,805.51	291.56	3,246.43
债务重组损益	-	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益	-	4,294.23	1,294.97	43.67
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金	10,946.27	23,151.75	22,875.27	16,969.17

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债、可供出售金融资产和其他债权投资取得投资收益				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,850.94	-5,676.60	-11,535.14	-3,111.16
其他符合非经常性损益定义的损益项目	7,196.69	6,196.10	3,632.05	1,937.71
小计	21,091.21	28,172.43	16,916.35	33,548.85
非经常性损益的所得税影响额	3,838.74	4,364.14	4,797.88	6,833.98
归属少数股东非经常性损益的影响额	2,456.09	2,129.27	1,513.79	615.54
归属于母公司股东的非经常性损益影响净额	14,796.38	21,679.01	10,604.69	26,099.33

公司非经常性损益主要包括非流动资产处置、计入当期损益的政府补助、企业合并影响的当期净损益及非经常性投资收益等。

报告期内，公司非经常性损益及利润关系如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
归属于母公司股东的非经常性损益影响净额①	14,796.38	21,679.01	10,604.69	26,099.33
归属于母公司股东净利润②	281,129.77	283,973.58	270,856.96	242,972.10
占比（①/②）	5.26%	7.63%	3.92%	10.74%
扣除非经常性损益后归属于母公司股东净利润（②-①）	266,333.39	262,294.57	260,252.28	216,872.77

报告期内，公司影响母公司股东净利润的非经常性损益分别为 26,099.33 万元、10,604.69 万元、21,679.01 万元和 14,796.38 万元，占公司归母净利润比例分别为 10.74%、3.92%、7.63%和 5.26%。公司非经常性损益对公司经营成果的影响较小。

2、合并财务报表范围以外的投资收益

报告期内，对公司经营成果有较大影响的合并报表以外的投资收益主要为权益法核算的长期股权投资收益。具体如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
权益法核算的长期股权投资收益①	37,869.26	39,307.22	52,972.24	51,813.28
归属于母公司股东净利润②	281,129.77	283,973.58	270,856.96	242,972.10
占比（①/②）	13.47%	13.84%	19.56%	21.32%

报告期内，权益法核算的长期股权投资收益占当期归属于母公司股东净利润的比例分别为 21.32%、19.56%、13.84%和 13.47%，占比逐年下降，主要原因是公司主营业务规模持续扩大，盈利能力不断增强，而联营企业的盈利水平基本保持稳定。

三、现金流量分析

报告期内，公司现金流量的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
经营活动产生的现金流量净额	409,096.04	612,187.04	507,151.96	468,930.34
投资活动产生的现金流量净额	-1,693,543.65	-1,228,923.23	-1,348,346.79	-627,629.09
筹资活动产生的现金流量净额	1,127,479.74	558,360.53	1,015,841.11	130,922.45
汇率变动对现金及现金等价物影响	3.74	-4.73	6.23	98.42
现金及现金等价物净变动额	-156,964.13	-58,380.38	174,652.52	-27,677.88

（一）经营活动产生的现金流量

报告期内，公司经营活动现金流量净额分别为 468,930.34 万元、507,151.96 万元、612,187.04 万元和 409,096.04 万元。

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	522,758.51	790,719.19	632,304.89	581,568.45
收到的税费返还	6,182.46	7,187.36	6,999.90	5,046.71
收到其他与经营活动有关的现金	85,972.51	53,170.27	37,866.94	32,385.15
经营活动现金流入小计	614,913.49	851,076.81	677,171.73	619,000.31
购买商品、接受劳务支付的现金	36,257.11	49,259.48	24,812.61	37,103.87

项目	2020年1-9月	2019年	2018年	2017年
支付给职工以及为职工支付的现金	39,265.86	65,443.56	58,322.76	54,042.51
支付的各项税费	55,120.28	59,961.48	40,142.05	40,202.30
支付其他与经营活动有关的现金	75,174.20	64,225.25	46,742.35	18,721.28
经营活动现金流出小计	205,817.45	238,889.77	170,019.77	150,069.96
经营活动产生的现金流量净额	409,096.04	612,187.04	507,151.96	468,930.34

报告期内，公司经营活动产生的现金流呈净流入状态且不断增加。公司2019年度经营活动现金流入为851,076.81万元，较2018年度增加173,905.08万元，增幅25.68%；2018年度经营活动现金流入为677,171.73万元，较2017年度增加58,171.42万元，增幅9.40%；主要因为公司新投产运营的风电、光伏机组较多，售电收入增幅较大。

1、经营活动产生的现金流量净额高于同期净利润的原因及合理性

报告期内公司经营活动产生的现金流量净额与同期净利润比较情况

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
经营活动产生的现金流量净额	409,096.04	612,187.04	507,151.96	468,930.34
净利润	302,160.62	305,094.02	282,813.20	255,935.49
差额	106,935.42	307,093.02	224,338.76	212,994.85

主要影响因素如下：

单位：万元

项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
折旧及摊销	288,288.00	321,594.89	269,813.37	249,075.85
利息支出及筹资手续费	150,454.08	166,257.06	139,351.66	138,993.10
计入当期损益的减值准备	23,058.22	30,070.85	7,808.20	8,380.87
经营性应收及应付项目的变化	-302,765.72	-151,181.60	-117,021.24	-113,456.50
其他	-52,099.16	-59,648.18	-75,613.23	-69,998.47

2017-2019年度经营活动产生的现金流量净额高于同期净利润主要原因为：（1）公司属于重资产企业，固定资产的规模较大，相应固定资产折旧金额较高；固定资产折旧属于非付现支出，不影响公司经营活动现金流；（2）公司主要通过借款等融资渠道来满足项目建设资金需求，相应利息支出及其手续费金额较高，该等支出计入筹资活动现金流，不影响公司经营活动现金流。

2、经营活动产生的现金流量净额高于同期净利润是否与行业惯例一致

同行业可比公司经营活动产生的现金流量净额与净利润比较情况

单位：万元

同行业可比公司名称	项目	2020年1-9月	2019年度	2018年度	2017年度
嘉泽新能	经营活动产生的现金流量净额①	40,969.52	66,143.67	82,147.82	30,620.88
	净利润②	6,083.38	29,320.96	26,931.20	16,496.23
	差额（①-②）	34,886.14	36,822.71	55,216.62	14,124.65
	差异率（（①-②）/①）	85.15%	55.67%	67.22%	46.13%
江苏新能	经营活动产生的现金流量净额①	49,776.95	51,743.95	85,766.83	73,637.34
	净利润②	40,532.80	29,711.20	36,114.06	35,916.66
	差额（①-②）	9,244.15	22,032.75	49,652.77	37,720.68
	差异率（（①-②）/①）	18.57%	42.58%	57.89%	51.22%
节能风电	经营活动产生的现金流量净额①	94,449.73	157,400.39	150,539.55	120,330.85
	净利润②	57,668.40	64,818.60	59,706.35	46,158.38
	差额（①-②）	36,781.33	92,581.79	90,833.20	74,172.47
	差异率（（①-②）/①）	38.94%	58.82%	60.34%	61.64%
晶科科技	经营活动产生的现金流量净额①	127,119.60	121,253.92	183,389.47	75,844.57
	净利润②	40,933.52	73,453.80	91,044.38	67,947.08
	差额（①-②）	86,186.07	47,800.12	92,345.09	7,897.49
	差异率（（①-②）/①）	67.80%	39.42%	50.35%	10.41%
太阳能	经营活动产生的现金流量净额①	142,440.58	182,352.61	182,566.51	166,622.71
	净利润②	97,674.61	90,530.69	85,538.63	81,062.67
	差额（①-②）	44,765.96	91,821.92	97,027.88	85,560.04
	差异率（（①-②）/①）	31.43%	50.35%	53.15%	51.35%
同行业平均差异率		48.38%	49.37%	57.79%	44.15%
三峡新能源	经营活动产生的现金流量净额①	409,096.04	612,187.04	507,151.96	468,930.34
	净利润②	302,160.62	305,094.02	282,813.20	255,935.49
	差额（①-②）	106,935.42	307,093.02	224,338.76	212,994.85
	差异率（（①-②）/①）	26.14%	50.16%	44.24%	45.42%

数据来源：同行业可比上市公司年度报告及招股说明书。

2017-2019年度公司与上述同行业可比公司经营活动产生的现金流量净额均高于同

期净利润，且差异率相差不大，与行业惯例一致。其中，2018 年差异率较同行业低，主要原因系当年嘉泽新能和晶科科技应收账款回款较多所致。

3、是否与销售政策、采购政策、信用政策变化等情况相匹配

报告期内公司销售政策、采购政策、信用政策无变化，公司经营活动产生的现金流量净额高于同期净利润符合新能源发电行业特点，与上述政策关联度较低。

（二）投资活动产生的现金流量

报告期内，公司投资活动现金流量净额分别为-627,629.09 万元、-1,348,346.79 万元、-1,228,923.23 万元和-1,693,543.65 万元。

单位：万元

项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年	2017 年
投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	8,195.34	634,099.58	1,282,551.08	207,129.42
取得投资收益收到的现金	11,125.49	18,369.10	17,146.61	12,967.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,739.05	579.14	700.51	188.19
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	49,900.42	-	-	31,002.64
收到其他与投资活动有关的现金	4,629.72	16,111.54	1,479.65	7,000.00
投资活动现金流入小计	76,590.02	669,159.35	1,301,877.85	258,288.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,615,051.29	1,427,471.68	1,062,083.63	689,061.69
投资支付的现金	84,983.37	404,091.03	1,544,858.58	157,656.57
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	63,103.10	43,508.14	24,297.42	35,029.34
支付其他与投资活动有关的现金	6,995.91	23,011.74	18,985.00	4,169.54
投资活动现金流出小计	1,770,133.67	1,898,082.58	2,650,224.63	885,917.14
投资活动产生的现金流量净额	-1,693,543.65	-1,228,923.23	-1,348,346.79	-627,629.09

报告期内，公司投资活动产生的现金流呈流出状态，主要因在建风电、光伏项目投入不断加大、收购子公司资金支出较大所致。其中，2018 年投资支付的现金为 1,544,858.58 万元，主要由于当年收到引入战略投资者的 117 亿元投资款后，加大扩张和投资力度，大量收购项目公司所致。

（三）筹资活动产生的现金流量

报告期内，公司筹资活动现金流量净额分别为 130,922.45 万元、1,015,841.11 万元、558,360.53 万元和 1,127,479.74 万元。

单位：万元

项目	2020 年 1-9 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	62,280.00	100,274.11	1,285,290.98	234,240.50
取得借款所收到的现金	2,212,485.19	1,645,184.89	487,027.76	527,981.60
收到其他与筹资活动有关的现金	8,180.00	19,250.00	-	4,529.85
筹资活动现金流入小计	2,282,945.19	1,764,709.00	1,772,318.75	766,751.95
偿还债务所支付的现金	850,735.72	406,854.32	558,543.64	455,430.40
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	185,612.69	507,053.51	146,806.51	162,821.94
支付其他与筹资活动有关的现金	119,117.04	292,440.64	51,127.49	17,577.15
筹资活动现金流出小计	1,155,465.45	1,206,348.47	756,477.64	635,829.50
筹资活动产生的现金流量净额	1,127,479.74	558,360.53	1,015,841.11	130,922.45

报告期内，公司筹资活动主要来源于债券、银行借款和股权融资，2018 年公司完成增资扩股引入战略投资者募集 117 亿元现金，导致筹资活动现金流量净额较大。

四、资本性支出分析

（一）报告期内重大的资本性支出

2017 年、2018 年、2019 年和 2020 年 1-9 月，公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金分别为 689,061.69 万元、1,062,083.63 万元、1,427,471.68 万元和 1,615,051.29 万元，主要是用于公司海上风电、陆上风电和光伏项目的投资建设。

（二）未来可预见的重大资本性支出计划及资金需求

未来公司安排的重大资本性支出主要包括募集资金投资项目和其他风电光伏项目。其中，募集资金投资项目详见本招股说明书“第十三节 募集资金运用”之“六、募集资金投资项目的具体情况”。

五、重大担保、诉讼、其他或有事项和重大期后事项

（一）提供担保

公司的重大担保情况请参见本招股说明书“第十五节 其他重要事项”之“三、对外担保情况”的相关内容。

（二）未决诉讼

公司的重大诉讼和仲裁事项请参见本招股说明书“第十五节 其他重要事项”之“四、重大诉讼或仲裁事项”的相关内容。

（三）重大期后事项

其他或有事项和期后事项请参见本招股说明书“第十节 财务会计信息”之“十三、会计报表附注中的或有事项、承诺事项、资产负债表日后事项及其他重要事项”的相关内容。

六、财务状况和盈利能力的未来趋势分析

（一）主要优势和困难

1、主要优势

公司风能、太阳能资产投资的社会认可度较高，债务融资多采用长期负债形式，长期偿债能力高于电力行业平均水平，整体资产负债结构符合行业特点。

公司具备较强的产业及行业竞争优势，具体体现在：资源获取能力强、资金优势明显、公司业务分布范围广，布局合理，同时具有较强的技术优势、运营管理优势和人才优势，盈利能力较强。

公司经营活动现金流充裕、利息保障倍数较高，整体财务抗风险能力较强，亦能支撑公司长远的发展投资需求。

2、主要困难

风电、太阳能发电属资本密集型行业，公司报告期内投资规模较大，目前以债务融资为主，有息负债占比持续增长，还本付息支出对盈利能力和现金流影响逐步增大。考虑公司未来将持续扩大装机规模，增强竞争优势，仍需大规模地借助外部融资。公司作为非上市公司，融资渠道特别是股权融资渠道相对有限，导致债务融资规模的快速增长，

将对企业提升盈利能力，改善财务状况构成一定制约。

（二）财务状况和盈利能力的发展趋势

报告期内，公司装机规模不断增加，电力销售收入持续增长；在可以预见的未来，公司业务规模仍将不断扩大，收入规模将进一步提升。此外，公司将在技术研发方面不断改进，不断强化内部管理，及时识别并防范各方面风险，创新、高效、稳健的不断发展。

随着本次 A 股上市，公司将在监管机构、市场和公众投资者的监督下进一步完善现有经营管理制度，提高经营管理能力，做大做强风电、光伏业务。此外，本次发行募集资金到位后，公司海上风电装机容量将大幅提升，公司资本金实力和偿债能力将得到增强，盈利能力及财务安全性将得到有效提升，进一步增强公司回报股东、服务社会及国家的能力。

七、本次发行摊薄即期回报分析

（一）本次公开发行股票对即期回报的影响

本次发行前公司总股本为 200 亿股，根据发行方案，本次 A 股拟发行不超过 85.71 亿股，本次发行完成后公司总股本将增加至 285.71 亿股。本次发行募集资金到位后，公司总股本和净资产将较发行前相应增加，但公司本次募集资金从资金投入到产生效益需要一定的时间，募投项目回报的实现需要一定周期，因此发行后公司当年的基本每股收益、稀释每股收益存在被摊薄的风险。

但从中长期看，此次募集资金带来的资本金规模增长将有效促进公司业务规模的扩展，进一步提升公司的业务规模和盈利能力。公司将积极采取各种措施提高资金的使用效率，以获得良好的收益。

（二）本次发行融资的必要性和合理性

1、满足公司未来经营发展的迫切需要

公司近年来装机规模迅速扩大，多个大型海上风电项目陆续投产，在建和拟建项目不断增加，仅依靠公司经营积累不足以承担该等项目的资金支出，利用募集资金可满足公司未来经营发展的迫切需要。未来公司将进一步拓展业务规模，扩大在运机组装机规模，从而增强竞争力，实现长期发展。考虑未来业务仍将处于发展阶段，公司需要通过

公开发行人 A 股并上市进一步充实资本，在激烈的市场竞争中保持核心优势。

2、完善公司内部治理机制，提升市场知名度

本次 A 股发行是公司积极发展多元化融资渠道的重要战略举措。通过充分利用境内资本市场，公司将建立长期稳定的资金来源，增强可持续发展能力，从而应对市场环境可能的变化。有利于进一步提升公司的核心竞争力，增强公司的可持续发展能力。

董事会认为本次 A 股发行符合公司长期发展需要，有利于维护各类股东及投资者的合法权益，与公司发展战略契合。公司拥有完善的内部控制机制，有利于保障募集资金得以规范、有效使用。因此，本次 A 股发行符合公司及股东的整体利益。

（三）本次募集资金投资项目与公司现有业务的关系

本次募集资金的使用，均围绕公司主营业务展开，募集资金投资项目与公司现有业务紧密相关。海上风电项目投产将进一步扩大公司业务规模，提高公司的整体收入，为未来若干年的发展打下坚实的基础。

补充流动资金项目将增加公司业务发展所需的营运资金，有助于公司扩大业务规模，优化资本结构，降低财务风险。本次募集资金投资项目完成后，公司目前的经营模式不会发生重大变化。

（四）公司从事募集资金项目在技术、人员、市场等方面的储备情况

1、人员储备

公司作为一家装机容量规模领先的新能源电力企业，公司经过多年的经营发展，在新能源发电领域具有较强的市场竞争力，公司在新能源发电项目考察评估、项目立项、项目建设以及后期的并网运营等方面积累了丰富的经验，形成了一整套行之有效的内控体系，培养和储备了一批经验丰富的管理人才。公司注重人才培养，为员工提供系统专业培训，并建立了较为完善的绩效考核管理、核心技术人员奖励等创新激励机制，拥有包括研发、生产、运营、销售等各方面专业技术人才。优秀高效稳定的业务团队为本次募投项目建设的顺利实施打好了坚实基础。

2、技术储备

在技术方面，公司近年来积极探索海上风电技术创新，实施了一批优质海上风电项目，具体如下：

我国首批近海海上风电项目：江苏响水近海海上风电场；

我国东北地区首个核准及开工建设的海上风电项目：大连庄河海上风电项目；

我国海上风电离岸距离最远的海上风电项目：江苏大丰 H8-2 海上风电项目；

我国首个海上风电项目柔性直流送出工程：江苏如东海上风电项目；

率先在广东海域成功应用大直径单桩基础海上风电项目：三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目；

国内在最远海域、最大水深、最大荷载条件下进行的水下挤密砂桩复合地基承载力试验：三峡广东汕头市南澳洋东海上风电项目；

国内首个海上风电融合海洋牧场项目：昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目；

全球首个大功率海上风电试验风场：福清兴化湾海上风电试验风场。

综上所述，公司通过近几年在海上风电领域的发展，已经储备了充足的海上风电技术。

3、市场储备

近年来，我国发电量保持增长，全社会的用电需求量也在不断攀升。2019 年，全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，同比增长 5.7%。

根据国务院发布的《能源发展战略行动计划（2014-2020 年）》，国家将加快构建清洁、高效、安全、可持续的现代能源体系，重点实施绿色低碳战略。国家将逐步降低煤炭消费比重，提高天然气消费比重，大幅增加风电、太阳能、地热能等可再生能源和核电消费比重，形成与我国国情相适应、科学合理的能源消费结构，大幅减少能源消费排放，促进生态文明建设。为实现 2020 年和 2030 年非化石能源占一次能源消费比重 15% 和 20% 的目标，促进能源转型，我国将进一步加快可再生能源产业发展。

（五）填补即期回报的具体措施

考虑本次发行对普通股股东即期回报摊薄的潜在影响，为保护公司普通股股东特别是中小股东利益，公司将采取以下具体措施，增强公司盈利能力和股东回报水平，以填补本次公开发行对摊薄普通股股东即期回报的影响。具体如下：

1、积极开拓新项目，加强项目管理

公司本次募集资金拟投向海上风电等新能源发电项目建设，公司将进一步加强项目开发，加强开发位置优越、盈利能力强的项目，从而增强公司盈利能力。完善投资风险评估，引入平准化度电成本和现金流指标，不断改进造价估算体系，提高决策效率和精准度。

2、提高募集资金使用效率，加强募集资金管理

公司本次募集资金拟投向海上风电等新能源发电项目建设，公司已对本次发行募集资金投资项目的可行性进行了充分论证，募投项目符合产业发展趋势和国家产业政策，具有较好的市场前景和盈利能力。

募投项目的开发进度和盈利情况将对公司未来的经营业绩产生重要影响。公司将通过募集资金投资项目的实施，扩大经营规模、提升经营业绩，实现公司的长期发展规划。公司将加强推进募投项目的进展，争取募投项目早日达产并实现预期效益。同时，公司将根据相关法规和公司募集资金管理制度的要求，严格管理募集资金使用，保证募集资金按照原定用途得到充分有效利用。

3、合理制定公司的分红政策，保证公司股东的利益回报

为完善公司的利润分配制度，推动公司建立更为科学、合理的利润分配和决策机制，更好地维护股东和投资者的利益，公司根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》及其他相关法律、法规和规范性文件的要求，结合公司的实际情况，在《公司章程》（草案）中制定了有关利润分配政策的决策机制、程序及利润分配形式等相关条款。

为明确公司本次发行上市后对新老股东权益分红的回报，进一步细化《公司章程》中关于利润分配政策的条款，增强利润分配决策的透明度和可操作性，公司制定了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年股东分红回报规划》。

公司将严格执行相关规定，切实维护投资者合法权益，强化中小投资者权益保障机制。

4、不断完善公司治理，为公司发展提供制度保障

公司将严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律、法规和规范性文件的要求，不断完善公司治理结构，确保股东能够充分行使权利，确保董事会能够按照法律、法规和公司章程的规定行使职权，作出科学、迅速和谨慎的决策，确保独立董事能够认真履行职责，维护公司整体利益，尤其是中小股东的合法权益，为公司发展提供制度保障。

公司制定的上述填补回报措施不等于对公司未来利润做出保证。

（六）相关承诺

1、控股股东对填补回报措施作出的承诺

为保证发行人填补被摊薄即期回报措施能够得到切实履行，公司控股股东三峡集团就发行人填补被摊薄即期回报事宜作出承诺：

“作为发行人的控股股东，不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益，切实履行对发行人填补回报的相关措施。若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给发行人或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对发行人或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

2、公司董事和高级管理人员对填补回报措施作出的承诺

为保证发行人填补被摊薄即期回报措施能够得到切实履行，公司董事和高级管理人员就发行人填补被摊薄即期回报事宜作出承诺：

- “1. 忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。
2. 不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。
3. 承诺对本人的职务消费行为进行约束。
4. 承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。
5. 承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

6. 承诺如公司未来实施股权激励，则股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在公司股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给公司或者投资者造成损失的，则愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

八、财务报告审计截止日后的主要财务信息和经营状况

信永中和对公司 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注进行了审阅，并出具了《审阅报告》（XYZH/2021BJAA30117），审阅意见如下：

“根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信上述财务报表没有按照企业会计准则的规定编制、未能在所有重大方面公允反映贵公司 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况、2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。”

公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员已认真审阅了公司 2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日财务报表，保证该等财务报表所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性及完整性承担个别及连带责任。公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人已认真审阅了公司上述报表，保证该等财务报表的真实、准确、完整。

（一）财务报告审计截止日后的主要财务信息

公司财务报告审计截止日为 2020 年 9 月 30 日，公司 2020 年 1-12 月经审阅但未经审计的主要财务信息如下：

1、资产负债表的主要数据

单位：万元

项目	2020 年末	2020 年 9 月末	2019 年末	2020 年末相较 2020 年 9 月末变动比例	2020 年末相较 2019 年末变动比例
流动资产合计	2,117,510.22	2,344,799.76	1,683,438.16	-9.69%	25.78%
非流动资产合计	12,127,925.28	9,693,853.06	8,321,566.18	25.11%	45.74%
资产合计	14,245,435.50	12,038,652.82	10,005,004.34	18.33%	42.38%
流动负债合计	3,005,515.75	2,059,885.81	2,206,660.10	45.91%	36.20%
非流动负债合计	6,600,337.11	5,486,053.18	3,628,791.42	20.31%	81.89%
负债合计	9,605,852.86	7,545,938.99	5,835,451.52	27.30%	64.61%
股东权益合计	4,639,582.64	4,492,713.83	4,169,552.82	3.27%	11.27%
归属于母公司股东权益合计	4,187,733.23	4,112,669.05	3,847,397.69	1.83%	8.85%

2、利润表的主要数据

单位：万元

项目	2020 年度	2020 年 10-12 月	2019 年度	2019 年 10-12 月	2020 年度相较 2019 年度变动比例	2020 年 10-12 月相较 2019 年 10-12 月变动比例
营业收入	1,131,499.88	321,675.75	895,664.45	249,542.47	26.33%	28.91%
营业利润	428,397.75	95,363.03	338,166.49	92,278.15	26.68%	3.34%
利润总额	426,624.30	96,269.46	334,703.31	93,991.29	27.46%	2.42%

项目	2020 年度	2020 年 10-12 月	2019 年度	2019 年 10-12 月	2020 年度相较 2019 年度变动比例	2020 年 10-12 月相较 2019 年 10-12 月变动比例
净利润	392,019.92	89,859.30	305,094.02	86,544.89	28.49%	3.83%
归属于母公司股东的净利润	358,886.00	77,756.22	283,973.58	80,333.81	26.38%	-3.21%
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	346,276.85	79,943.46	262,294.57	82,789.18	32.02%	-3.44%

3、现金流量表的主要数据

单位：万元

项目	2020 年度	2020 年 10-12 月	2019 年度	2019 年 10-12 月	2020 年度相较 2019 年度变动比例	2020 年 10-12 月相较 2019 年 10-12 月变动比例
经营活动产生的现金流量净额	908,207.26	499,111.22	612,187.04	284,030.74	48.35%	75.72%
投资活动产生的现金流量净额	-2,837,435.77	-1,143,892.12	-1,228,923.23	-532,846.66	/	/
筹资活动产生的现金流量净额	1,703,719.48	576,239.74	558,360.53	181,649.32	205.13%	217.23%
汇率变动对现金及现金等价物的影响	24.44	20.70	-4.73	6.98	/	196.76%
现金及现金等价物净增加额	-225,484.59	-68,520.46	-58,380.38	-67,159.63	/	/

4、非经常性损益明细表

单位：万元

项目	2020 年度	2020 年 10-12 月	2019 年度	2019 年 10-12 月	2020 年度相较 2019 年度变动比例	2020 年 10-12 月相较 2019 年 10-12 月变动比例
非流动资产处置损益	581.02	262.18	-4,641.60	426.68	/	-38.55%
计入当期损益的政府补助	5,824.31	346.91	3,043.03	314.37	91.40%	10.35%

项目	2020 年度	2020 年 10-12 月	2019 年度	2019 年 10-12 月	2020 年度相较 2019 年度变动比例	2020 年 10-12 月相较 2019 年 10-12 月变动比例
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,655.61	2,652.66	1,805.51	1,805.51	47.08%	46.92%
债务重组损益	-	-	-	-	/	/
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益	-	-	4,294.23	-	-100.00%	/
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债、可供出售金融资产和其他债权投资取得投资收益	5,139.94	-5,806.33	23,151.75	-1,779.60	-77.80%	/
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,892.26	-2,041.32	-5,676.60	-394.57	/	/
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,635.18	1,438.49	6,196.10	-1,225.81	39.36%	/
小计	17,943.80	-3,147.41	28,172.43	-853.42	-36.31%	/
所得税影响额	2,674.89	-1,163.85	4,364.14	2,507.49	-38.71%	-146.41%
少数股东权益影响额（税后）	2,659.76	203.67	2,129.27	-905.55	24.91%	/
合计	12,609.14	-2,187.24	21,679.01	-2,455.36	-41.84%	/

截至 2020 年末，公司总资产 14,245,435.50 万元，较 2019 年末增长 42.38%；2020 年度，公司实现营业收入 1,131,499.88 万元，同

比增长 26.33%；归属于母公司股东的净利润 358,886.00 万元，同比增长 26.38%；扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润 346,276.85 万元，同比增长 32.02%。2020 年度，公司资产规模有所增长，盈利能力有所提升，主要是由于公司持续扩大业务规模，装机容量持续增长所致。

（二）财务报告审计截止日后公司经营状况未发生重大变化

财务报告审计截止日后至本招股说明书签署日，公司经营情况稳定，主要经营模式、经营规模、产品/服务价格、设备采购价格、主要客户和供应商构成、税收政策以及其他可能影响投资者判断的重大事项，均未发生重大变化。公司所处行业及市场处于正常的发展状态，未发生重大不利变化。

（三）2021年1-3月业绩预计情况

结合行业发展趋势及公司实际经营情况，公司预计2021年第一季度实现营业收入约为36.13亿元至39.01亿元，同比增长35.60%至46.41%；归属于母公司股东净利润约为11.30亿元至12.20亿元，同比增长14.43%至23.55%；扣除非经常性损益后归属于母公司股东净利润约为10.89亿元至11.79亿元，同比增长15.05%至24.57%。上述业绩预计中的相关财务数据为公司初步测算结果，未经审计机构审计，预计数不代表公司最终可实现收入和净利润，亦不构成公司盈利预测。

第十二节 业务发展目标

一、公司发展战略

公司将围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略，秉持“风光协同、海陆共进”开发思路，坚持自主开发与合作并购相结合，不断加快风电、太阳能、中小水电等新能源业务发展步伐，“十四五”期间发展成为综合实力国内领先、世界一流的新能源公司。

二、发行当年及未来两年发展计划

（一）总体经营目标

公司将进一步围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略，秉持“风光协同、海陆共进”开发思路，加快推进海上风电、积极发展陆上风电和光伏发电；坚持自主开发与合作收购并举，通过股权合作和兼并重组，快速提升规模；借助资本市场平台，拓展公司融资渠道，增强发展实力；更加注重精益管理，降低成本、提升效益，实现集约化、专业化发展。

（二）提高竞争能力

公司将实现新能源开发国内引领；牢牢把握三个领军、三个领先、三个典范的基本内涵，坚持问题导向，持续深化体制机制改革；坚持市场化导向，建立科学高效的法人治理结构和企业管控模式，激发企业内生动力和提高市场竞争力；坚持创新驱动，结合国内外新能源政策变化和行业发展趋势，加强科技支撑作用，促进公司可持续发展；加强智慧运营中心建设，推广创新运维模式，严控运营成本和债务、资金风险，并加强市场营销工作，通过全面、精细化的营销管理，实现降本增效；加快信息化建设，充分利用信息技术加强管理、提升效率，支撑、引领公司的创新与发展；加强品牌宣传，提升行业知名度和影响力等。通过以上措施，进一步提升公司竞争能力，为 2025 年左右建成世界一流新能源企业打下坚实的基础。

（三）市场和业务开拓

公司将重点提升战略把控能力，优化产业布局，创新商业模式，促进公司规模、效益可持续发展。主动谋篇布局，加强平价竞价项目资源获取力度，积极争取内蒙、山西、陕西、青海、河北等大型基地项目，争取实现并购具备一定规模的新能源企业，加快实

现规模化增量。坚持把海上风电作为做强做优做大第二主业的战略核心，着力打造核心竞争力。在资源条件好、就地消纳能力强的内陆及沿海区域开发建设新能源综合示范基地，重视拓展产业链投资，兼收并蓄，以业务多元化、发展差异化应对政策变化冲击，培育新的利润增长点，推动新能源业务高质量、可持续发展。

（四）资金筹措

通过配股、增发及可转换债券等方式募集权益资金，引进项目股权合作方，筹集项目股权资金，降低公司资产负债率和债务风险。创新融资渠道，加大直接债务融资比例，通过发行公司债券、资产证券化等方式筹集债务资金。同时，加强内部资源整合，进一步加强资金集中管理，统筹调度和调配所属成员企业现金流，加快资金流转，提高资金使用效率。加强企业信用提升，拓展融资渠道，与金融机构建立长期战略合作关系，千方百计降低债务融资成本。

三、拟定上述计划所依据的假设条件

公司制定上述发展计划所依据的假设条件如下：

（一）国内宏观经济、政治、法律和社会环境未发生重大变化，公司主要业务区域的自然环境及社会环境未发生对公司产生重大不利影响的不可抗力事件；

（二）公司所处电力行业相关法律、法规及行业政策未发生对公司造成重大不利影响的改变；

（三）公司所处新能源行业上游设备采购模式未发生重大变化，采购价格波动处于正常范围内；

（四）公司各项经营业务平稳开展，未发生对业务经营造成重大影响或导致公司财产发生重大损失的严重不利事件。

（五）本次发行上市计划顺利实施，募集资金及时到位，募投项目按计划投产并取得预期效益。

四、实施上述计划拟采取的方法和措施

（一）紧跟政策导向，多渠道加大资源获取力度

基地规模开发方面，与水规院、电规院、重点设计院建立定期会商机制，及时全面

了解信息。重点跟踪内蒙古等重点区域规模化资源，深入开展外送通道配套规模化新能源基地谋划和开发工作。平价竞价项目方面，以国家政策为导向，积极筹备平价及竞价项目申报，推进全国各区域具备平价上网条件的基地开发，根据技术进步和成本下降空间储备有效平价项目资源。合作并购方面，继续推进现有目标项目的并购进程，在竞价示范项目、平价上网项目申报中寻找合作契机，争取实现并购具备规模的新能源企业，加快实现规模化增量。海上风电方面，做好福建等省份海上风电竞标工作，集中力量推进重点项目，与地方政府保持密切联络，对竞争对手开展多角度研判，进一步加快内部决策流程补足短板。新业务方面，积极进行氢能利用、储能电站、综合能源服务等，为公司长远发展做好准备。

（二）加强工程质量进度管理，降低度电成本

建设项目严格落实工程建设质量、进度管理要求，不断完善相关制度，持续提高公司工程建设管理能力。充分运用信息一体化平台等信息技术，全面高效精准掌握建设项目进展，坚持召开各级工程建设例会，充分发挥公司联动协调作用，加大重点难点问题协调解决力度，确保按时完成年度投产目标。同时不断挖掘降低工程造价的具体措施，助力平价上网项目开发。坚持将规范管理和技术创新作为降低造价的根本途径，常抓不懈。在现有制度基础上健全工程造价管理体系，优化项目方案设计、施工组织，创新技术体系和项目管理模式，逐步使公司基本具备在全国范围内平价开发陆地项目的造价控制能力。

（三）抢抓窗口期，全力以赴推进海上风电项目建设

积极应对新政策，梳理关键节点，按既定谋划建设方案推进，争取早日全部投产，避免电价下调风险。海上风电陆续进入建设高峰期，对公司建设管理能力、质量安全管理能力、投融资能力、技术创新能力等将带来全方位、深层次的考验。重点解决好主要设备产能不足、骨干人才不够、内部流程制约、外部协调工作复杂、电网建设滞后等问题。解放思想，利用好各种资源，千方百计达到拥有质量好、运行稳定、收益达标的海上风电资产目的。同时要提前谋划，统筹推进资源获取、工程建设与电力运营工作，确保项目可控在控。进一步梳理已核准项目的投产难点，尤其是军事、送出问题，派专人负责，上下联动，降低不可控风险。继续推进竞争配置项目的前期工作，摸清项目经济技术条件，尽最大可能降低成本，为竞争配置资源做好准备。

（四）抓好现有存量项目管理，持续挖潜增效

按照“挖存量、促增长”原则，持续挖潜增效，确保完成年度发电量，力争有所突破。继续加强电力生产管理工作，加快推进集中监控与自主检修工作，最大程度降本增效。持续关注现货市场进展，争取在现货市场中抢占先机。持续跟踪补贴电费结算工作，保障项目现金正常流转。持续狠抓安全责任落实，强化抓落实的责任，突出抓落实的效果，促进安全生产形势持续稳定。通过认证、达标和评估工作，促进质量安全管理制度化、规范化和标准化建设，提高公司质量安全管理水平。

（五）紧密跟踪电力市场改革，拓展市场交易增量

持续关注国家新能源政策的变化和调整，充分把握市场风险，加大市场营销力度，主动作为，继续开展点对点市场交易，增发电量。加强与各级电力公司及其调度机构的沟通与联系，建立长期有效的工作协调机制，形成高效、稳固的电力营销网络。高度重视电力市场化大发展趋势，深入研究各地政策，积极参与电力行业股权多元化改革工作，为新能源业务持续发展做好布局。主动应对未来强制性配额制实施，积极参与绿证交易，以期降低补贴回收不及时带来的现金流压力。

（六）紧盯行业新方向，探索新的发展机遇

积极关注行业发展动态，多种方式参与新能源产业链投资，为公司可持续发展提供更多保障。紧紧围绕和依托公司主业，重点关注海上风电关键技术、光伏电池技术、电力运维和电力市场化交易等领域，以及能源科技类投资机会，持续跟踪调峰调频储能等技术领域。孵化、培育有潜质的产业链企业，与新能源主业产生协同效应，培育公司利润新增长点，提升公司综合竞争力。

（七）不断加强生态环保工作，提升安全生产管理水平

进一步完善环境管理体制机制，有效防范生态环境风险，不断提高生态环境治理和监管能力。保持近年来安全生产总体良好的工作态势，结合安全生产过程中暴露出的问题短板，按照“本质安全型企业”建设要求，不断夯实安全生产各项基础工作，推进安全生产标准化建设，努力达到与世界一流新能源公司相适应的安全生产管理水平。

五、发展计划与现有业务的关系

公司根据长期及短期发展战略，结合当前业务实际情况，制定了业务发展计划，从

而对公司未来各项业务的开展和推进予以指导和规划。公司在制定发展计划的过程中，已全面、科学、客观地考虑了公司在新能源领域开发建设、运行管理的能力及经验。发展计划的顺利实施将有效提升公司主营业务能力、资产规模质量，进一步提高公司在新能源领域的竞争力。

六、本次发行对实现发展计划的意义

公司本次募集资金将主要用于公司海上风力发电项目建设，募投项目建成后，将大幅增加公司装机规模、增强公司盈利能力、提升公司市场竞争力。同时，募集资金的到位有助于改善公司资本结构、增加公司资金实力、拓宽公司融资渠道，为后续公司项目开展提供有力支撑。综上所述，本次发行对公司实现发展战略及目标计划具有重要意义。

第十三节 募集资金运用

一、募集资金运用概况

经公司第一届董事会第八次会议及 2020 年第一次临时股东大会审议通过，公司本次拟公开发行不超过 85.71 亿股人民币普通股（A 股），扣除发行费用后，募集资金净额将用于风电项目建设及补充流动资金，具体情况如下：

序号	项目名称	核准文号	环评批复	用地/用海材料
1	三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目	阳发改能源（2017）196 号	粤海渔函（2017）1424 号、阳环建审（2017）54 号	《海域使用权证书》（441721-20180049）、粤（2019）阳西县不动产权第 0016547 号
2	昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目	潍发改能交（2018）472 号	潍环审字（2019）24 号	鲁海函（2018）36 号
3	三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目	阳发改核准（2018）2 号	粤环审（2019）445 号、阳环建审（2020）12 号	粤（2020）阳西县不动产权第 0015675 号、《关于审核三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目用地预审范围的复函》
4	漳浦六鳌海上风电场 D 区项目	闽发改网审能源（2018）44 号、闽发改网审能源函（2020）33 号	浦海渔审（2018）7 号、浦环审（2018）45 号	浦国土资（2018）规预 67 号、漳自然资审（2020）128 号
5	长乐外海海上风电场 A 区项目	闽发改网审能源（2018）210 号	长环评[2019]58 号、榕环环评[2019]17 号	榕自然海预（2019）0004 号、榕自然预（2019）0005 号
6	三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电场项目	苏发改能源发（2018）1322 号	通环审（2019）11 号、苏环审（2019）60 号	苏（2020）江苏省不动产权第 0000007 号、苏（2020）如东县不动产权第 0000121 号
7	三峡新能源江苏如东 H10（400MW）海上风电场项目	苏发改能源发（2018）1333 号	通环审（2019）12 号、苏环审（2019）60 号	苏（2020）江苏省不动产权第 0000023 号、苏（2020）如东县不动产权第 0000121 号
8	补充流动资金	-	-	-

公司主营业务为新能源发电，本次募集资金将投向公司主营业务。如因项目进度安排，需在本次公开发行募集资金到位前向项目进行先期投入，公司将以自筹资金予以投入，并在募集资金到位后予以置换。若本次实际募集资金规模超过上述投资项目所需资金，则超出部分将用于补充流动资金。如实际募集资金净额不能满足募投项目投资需要，缺口部分将由公司自筹解决。

二、保荐机构及发行人律师意见

本次募集资金投资项目均为海上风电项目，风力发电作为清洁能源利用方式，符合国家产业政策。上述项目已取得相应的核准批复、环评批复，完成用地/用海预审或已取得相关权属证书，符合固定资产投资、环境保护、土地管理以及其他相应法律法规和规章的要求。

经核查，保荐机构及发行人律师认为，本次募集资金投资项目符合国家产业政策、环境保护、土地管理以及其他法律、法规和规章。

三、募集资金专项储存制度

公司已制定《募集资金管理制度》，对募集资金的存放、使用、监督与信息披露等进行了规定。本次募集资金到位后，将存放于董事会指定的专项账户。公司将严格遵照《募集资金管理制度》对募集资金进行管理及使用。

四、募集资金投资项目的必要性及可行性分析

（一）募集资金投资项目的必要性及合理性

1、风电建设符合能源发展方向

根据《能源发展“十三五”规划》，风电建设将坚持统筹规划、集散并举、陆海齐进、有效利用。调整优化风电开发布局，逐步由“三北”地区为主转向中东部地区为主，大力发展分散式风电，稳步建设风电基地，积极开发海上风电。加大中东部地区和南方地区资源勘探开发，优先发展分散式风电，实现低压侧并网就近消纳。稳步推进“三北”地区风电基地建设，统筹本地市场消纳和跨区输送能力，控制开发节奏，将弃风率控制在合理水平。加快完善风电产业服务体系，切实提高产业发展质量和市场竞争力。2020年风电装机规模达到2.1亿千瓦以上，风电与煤电上网电价基本相当。到2020年底，海上风电并网装机容量达到500万千瓦以上；风电年发电量确保达到4,200亿千瓦时，约占全国总发电量的6%。

随着经济和社会的不断发展，我国能源需求将持续增长。增加能源供应、保障能源安全、保护生态环境、促进经济和社会可持续发展，是我国经济和社会发展的重大战略任务。优化能源结构，实现清洁低碳发展，是推动能源革命的本质要求，也是我国经济社会转型发展的迫切需要。风电作为重要的清洁能源，风电项目建设符合能源可持

续发展需求和节能减排要求。

2、海上风能资源相比陆上风能资源更丰富

我国幅员辽阔、海岸线长，具有较好的风能资源储备。根据最新的海上风能资源普查成果，中国 5 到 25 米水深，海上风电开发潜力约 2 亿千瓦；50 米 70 米高度海上风电开发潜力约 5 亿千瓦；另外有部分地区深海风能资源也较为丰富。海上风能资源相比陆上风能资源更丰富，具有较好的开发前景。

3、海上风电建设具有更好消纳途径

我国陆上风能资源主要集中于东北、华北、西北等“三北”地区，海上风能资源主要集中于东南沿海地区。鉴于我国东部地区经济发展较西部地区更快，海上风电资源开发距离负荷中心更近，便于就地消纳，可有效避免或降低电能远距离传输中的损失，且无需占用大量陆地资源，具有更好的消纳途径。

4、海上风电技术发展助力海上风电建设

目前我国海上风电场的建设主要集中在浅海海域，且呈现由近海到远海、由浅水到深水、由小规模示范到大规模集中开发的特点。为获取更多的海上风能资源，海上风电项目将逐渐向深海、远海方向发展，随之对项目成本管控及运维能力提出更高要求。随着我国大容量风机研发能力的发展、相关标准及人才队伍建设的成熟、项目规模化效应和经济性的提升，海上风电建设能力将进一步增强。

（二）募集资金投资项目与企业现有状况相适应

1、投资项目与企业现有生产经营规模相适应

近年来，公司新能源发电装机容量快速提升，已经跻身国内新能源发电企业前列；特别是在海上风电领域，公司积极践行“海上风电引领者”战略，海上风电的并网装机容量以及核准待建装机容量均处于行业领先地位。为进一步实现公司“海上风电引领者”战略，本次募集资金将主要用于海上风电项目的建设。本次投资项目将进一步增加公司海上风电装机规模，提升公司海上风电建设及运营能力，与企业现有生产经营规模相适应。

2、投资项目与企业财务状况相适应

本次募集资金将提升公司资产规模，增加公司资金实力，降低公司财务风险。报告

期内，公司构建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金金额较高，本次募集资金主要用于海上风电项目的建设，与公司资本支出能力相符，与企业财务状况相适应。

3、投资项目与企业技术水平相适应

近年来，公司海上风电快速发展，建设了一批具有高技术水平的海上风电项目。辽宁庄河 30 万千瓦海上风电项目作为我国北方首个规模化投入商业运营的海上风电项目，为探索严寒海域开发海上风电新技术积累宝贵经验；江苏大丰 30 万千瓦海上风电项目采用的复合筒型基础一步式安装技术、单桩基础直径 8 米，创国内海上风电之最，为后续批量化应用打下坚实基础。因此，本次募集资金投资项目与公司海上风电技术水平相适应。

4、投资项目与企业管理水平相适应

海上风电陆续进入建设高峰期、运营管理期，对公司建设管理能力、质量安全管理能力、投融资能力、技术创新能力等将带来全方位、深层次的考验。公司充分认识海上风电核准、建设、运营的系统性、艰巨性，采用早安排早部署方式，加强对海上风电项目的建设管理，从人、财、物等要素全方位加以保障，统筹推进资源获取、工程建设与电力运营工作，确保项目可控在控。因此，本次募集资金投资项目与公司现有管理水平相适应。

（三）董事会对募集资金投资项目的可行性分析意见

公司董事会认为，本次募集资金投资项目具有必要性及合理性，与公司现有生产经营规模、财务状况、技术水平和管理能力相适应，具有可行性。

五、募集资金运用对同业竞争和公司独立性的影响

本次募集资金投资项目均为海上风电项目建设，不会产生同业竞争，亦不会对公司的独立性造成不利影响。

六、募集资金投资项目的具体情况

（一）三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目

1、项目基本情况

三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场工程场址位于阳江市阳西县沙扒镇附近海

域，场址水深范围 27m~32m，中心离岸距离约 28km。项目规划装机容量为 300MW，拟布置 55 台 5.5MW 的风电机组（其中一台限发 3MW），配套建设陆上集控中心及租用运维码头，同时配套建设 220kV 海上升压站一座。风电机组发出电能通过 12 回 35kV 集电海底电缆接入海上升压站，升压后通过 2 回 220kV 海底电缆接入位于上洋镇沿岸的陆上集控中心，新建 1 回 220kV 线路接至粤电沙扒海上风电陆上集控中心，粤电沙扒海上风电陆上集控中心新建 1 回线路接入 220kV 儒洞开关站。

2、项目核准情况

项目已于 2017 年 10 月 31 日获得阳江市发展和改革局出具的《阳江市发展和改革局关于三峡新能源阳西沙扒海上风电场项目核准的批复》（阳发改能源〔2017〕196 号）。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司全资子公司阳江发电。

4、项目投资概算

风电场工程静态投资 523,873 万元，单位千瓦静态投资 17,318 元/kW，工程动态总投资 541,982 万元，单位千瓦动态投资 17,917 元/kW。

5、项目建设进度

项目总工期计划为 25 个月，其中主体施工总工期为 19 个月。本项目已于 2018 年 11 月 6 日开工，预计将于 2020 年 12 月 31 日前完工。

6、项目经济效益分析

按海上风电场标杆上网电价 0.85 元/kWh 测算，项目投资财务内部收益率（所得税后）为 7.50%，项目投资回收期为 11.98 年，资本金财务内部收益率为 12.40%。

7、项目风资源情况

三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场工程轮毂高度 100m 处长年代年平均风速为 7.78m/s，平均风功率密度为 442W/m²。轮毂高度处主导风向为 ENE，主导风能风向亦为 ENE，风向较为集中。风电场轮毂高度 100m 处 50 年一遇 10min 平均风速为 53.7m/s，50 年一遇 3s 极大风速为 69.8m/s。

8、项目环保情况

本项目符合相关规划，不涉及其他规划海洋功能区、自然保护区、重要湿地、风景名胜等敏感区，工程选址合理。本项目施工场地、集控中心及海底电缆登陆点等地水土流失现状较严重。工程在建设过程中，根据项目水保方案中提出的治理措施，防治水土流失。本项目设计、建设和运营阶段严格执行环评报告及其批复意见中提出的环境保护措施。项目建设对当地区域环境影响较小，符合国家相应环保法规要求。

项目已获得广东省海洋与渔业厅出具的《关于批准三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目海洋环境影响报告书的函》（粤海渔函〔2017〕1424 号），阳江市环境保护局出具的《阳江市环境保护局关于三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电项目陆上集控中心建设项目环境影响报告表的批复》（阳环建审〔2017〕54 号）。

9、项目选址和用地用海情况

项目用海包括如下部分：风电机组用海、海底电缆用海、220kV 海上升压站用海三部分，合计用海面积为 5,234,440m²。

工程永久占地原则上以永久道路及其他永久设施的基础边界为界，主要用于陆上集控中心以及陆上送出海底电缆及登陆点用地。陆上集控中心、登陆点及送出海底电缆用地等拟征地 2.23hm²。

项目已获得广东省海洋与渔业厅颁发的《海域使用权证书》（441721-20180049），阳西县自然资源局颁发的《不动产权证书》（粤（2019）阳西县不动产权第 0016547 号）

（二）昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目

1、项目基本情况

昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目工程位于山东省潍坊昌邑市境内北部莱州湾海域，潍坊昌邑市潍河入海口西北侧海域，场址中心南距昌邑市约 45.5km，西南距潍坊市约 66.4km。风电场规划范围呈不规则多边形，规划海域面积 47.92km²，风电场中心离岸直线距离约 15.5km。风电场拟安装 91 台单机容量为 3.3MW 的风电机组，总装机规模 300.3MW。工程考虑在工程场区内新建一座 220kV 海上升压站，并以 2 回三芯 3×500mm²220kV XLPE 绝缘海底电缆送出，接入陆上规划建设昌

邑柳疃镇 60MW 风电场升压站 220kV 配电装置，利用昌邑柳疃镇 60MW 风电场升压站 2 回 220kV 出线实现接入电网，本期海上风电场陆上集控中心设于柳疃镇风电场内。

2、项目核准情况

项目已于 2018 年 12 月 26 日获得潍坊市发展和改革委员会出具的《潍坊市固定资产投资项核准证明》（潍发改能交〔2018〕472 号），已于 2020 年 11 月获得潍坊市行政审批服务局出具的《关于同意展延昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目（海上风电部分）核准文件有效期的函》。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司全资子公司山东昌邑发电。

4、项目投资概算

工程动态投资为 512,781 万元，单位造价 17,076 元/kW。工程静态投资为 496,380 万元，单位造价 16,529 元/kW。

5、项目建设进度

本工程共布置 91 台风机，经过对风电场区域施工环境和施工设备能力、施工组织方案进行详细分析，本工程施工总工期约为 24 个月。首批机组发电工期 10 个月。

6、项目经济效益分析

按照平均含税上网电价 0.85 元/kWh 计算，全部投资财务内部收益率为 7.72%（所得税后），资本金财务内部收益率为 11.44%（所得税后），投资回收期为 11.75 年。

7、项目风资源情况

工程位于山东省潍坊昌邑市境内北部莱州湾海域，滩面开阔平坦，离岸约 15.5km。属暖温带半湿润季风区大陆性气候，四季分明，雨热同期，春季干燥多风，夏季温热多雨，秋季天高气爽，冬季寒冷少雪。项目场区粗糙度较小，受季风影响，盛行南风、东北风，主要风能方向较集中。

8、项目环保情况

该工程符合国家产业政策和相关能源发展战略，符合海洋功能区划及相关规划，工程社会效益、经济效益明显。工程施工期和运行期的主要环境影响包括对海水水质、海

洋生态和渔业资源的影响,可通过实施污染防治、生态修复、经济补偿等措施予以缓解。在全面落实各项环保对策措施的前提下,工程建设从环境保护角度出发是可行的。

项目已获得潍坊市生态环境局出具的《潍坊市生态环境局关于昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目海洋环境影响报告书的批复》(潍环审字(2019) 24 号)。

9、项目选址和用地用海情况

工程永久涉海设施为风机基础、海底电缆、海上升压站。风电机组基础海域使用面积以基础外边缘的界线外扩 50m 计算,91 台风电机组基础使用海域面积为 80.26 万 m²。海缆海域使用面积以海缆外缘线两侧外扩 10m 距离为界计算,海底电缆海域使用面积为 285.5 万 m²,扣除与风电机组基础用海面积计算重复部分后,海底电缆海域使用面积为 265.5 万 m²。海上升压站海域使用面积以外廓线外扩 50m 计算,海上升压站使用海域为 1.92 万 m²。项目用海面积总计为 347.68 万 m²。

工程陆地集控中心由三峡新能源柳疃陆地风电项目统一规划,本工程无永久用地。

项目已获得山东省海洋局出具的《山东省海洋局关于昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目用海的预审意见》(鲁海函(2018) 36 号)。

(三) 三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目

1、项目基本情况

三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场工程场址位于阳江市阳西县沙扒镇附近海域,场址涉海面积约 67km²,外围风机包络海域面积约为 57.7km²。场址水深范围 21m~26m,中心离岸最短距离约 15.9km。项目规划装机容量为 400MW,拟布置 73 台 5.5MW 的风电机组,配套建设陆上集控中心及租用运维码头,同时配套建设 220kV 海上升压站一座。风电机组发出电能通过 16 回 35kV 集电海底电缆接入海上升压站,升压后通过 2 回 220kV 海底电缆接入位于上洋镇沿岸的陆上集控中心,暂定新建 1 回 220kV 架空线路送到附近电网变电站。

2、项目核准情况

项目已于 2018 年 8 月 21 日获得阳江市发展和改革局出具的《阳江市发展和改革局关于三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目核准的批复》(阳发改核准(2018)

2号)。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司全资子公司阳江发电。

4、项目投资概算

工程静态投资 728,851 万元，单位千瓦静态投资 18,153 元/kW。工程动态总投资 761,840 万元，单位千瓦动态投资 18,975 元/kW。

5、项目建设进度

本工程总工期预计 30 个月。

6、项目经济效益分析

按海上风电场标杆上网电价 0.85 元/kWh 测算，项目投资财务内部收益率（所得税后）为 6.60%，项目投资回收期（所得税后）为 13.26 年，资本金财务内部收益率为 9.06%。

7、项目风资源情况

本工程风电场址所在区域属于亚热带季风气候，季风活动明显。冬季受大陆冷高压控制，盛行东北风，夏季处于西南低压槽前，受副热带高压影响，多吹东南风。风速季节变化也较明显，一般冬季风速较大，夏季虽然受热带气旋影响，时有大风天气发生，但从月平均风速来看，冬季风速大于夏季风速。可利用的风能资源主要分布在沿海地区、近海海上和内陆的高山一带，其中向外海突出的沿岸地区、海岛和内陆地区高山山脊及海上的风能资源丰富。本风电场处于阳西上洋镇河北港对外的海面上，风能资源较丰富。

8、项目环保情况

本项目符合相关规划，不涉及其他规划海洋功能区、自然保护区、重要湿地、风景名胜等敏感区，工程选址合理。本项目用海方式均没有改变用海区的海域自然属性，不会对海域的生态环境造成不可逆的改变，项目的建设基本不影响所在海域功能定位，工程建设符合《广东省海洋功能区划（2011-2020 年）》要求。本项目施工场地、集控中心及海底电缆登陆点等地可能造成部分水土流失。工程在建设过程中，根据项目水保方案中提出的治理措施，防治水土流失。本项目设计、建设和运营阶段严格执行环评报告及其批复意见中提出的环境保护措施。项目建设对当地区域环境影响较小，符合国家相应环保法规要求。

项目已获得广东省生态环境厅出具的《广东省生态环境厅关于批准三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目海洋环境影响报告书的批复》（粤环审〔2019〕445号），已获得阳江市生态环境局出具的《阳江市生态环境局关于三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目陆上集控中心环境影响报告书的批复》（阳环建审〔2020〕12号）。

9、项目选址和用地用海情况

项目用海包括如下部分：风电机组用海、海底电缆用海、220kV 海上升压站用海三部分，合计用海面积为 5,423,375m²。

工程永久占地原则上以永久道路及其他永久设施的基础边界为界，本工程用地主要用于集控中心用地，本期集控中心用地在一期的基础上向西扩建，新增面积约 0.97hm²。

项目已获得阳西县自然资源局出具的《不动产权证书》（粤（2020）阳西县不动产权第 0015675 号），已获得阳西县国土资源局出具的《关于审核三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目用地预审范围的复函》。

（四）漳浦六鳌海上风电场 D 区项目

1、项目基本情况

漳浦六鳌海上风电场 D 区项目位于漳浦六鳌半岛东南侧外海海域，中心距离岸线 28.3km，场址区域面积 45.9km²，理论水深在 34~38m。风电场共布置 60 台 6.7MW 风电机组，总装机容量为 402MW。风电场配套设置一座 220kV 海上升压变电站和 1 座陆上集控中心，60 台风机共分为 15 回风机进线组，通过 35kV 海缆接入海上升压站，经升压后以 2 回 220kV 海缆线路送至陆上集控中心 220kV 母线，然后经 1 回 220kV 架空线路送入系统 220kV 变电站。

2、项目核准情况

项目已于 2018 年 3 月 30 日获得福建省发展和改革委员会出具的《福建省发展和改革委员会关于漳浦六鳌海上风电场 D 区项目核准的批复》（闽发改网审能源〔2018〕44 号），已于 2020 年 3 月 3 日获得福建省发展和改革委员会出具的《福建省发展和改革委员会关于同意漳浦六鳌海上风电场 D 区项目核准延期的复函》（闽发改网审能源函〔2020〕33 号）。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司控股子公司漳浦海峡发电有限公司。

4、项目投资概算

工程静态总投资 896,951.52 万元，单位千瓦静态投资为 22,312.23 元/kW；动态总投资 926,427.58 万元，单位千瓦动态投资为 23,045.46 元/kW。

5、项目建设进度

首批机组发电工期为 17 个月，总工期 33 个月。

6、项目经济效益分析

按整个经营期平均上网电价含增值税为 0.85 元/kWh 计算，项目全部投资财务内部收益率为 7.25%（税后），投资回收期为 12.79 年（税后）。资本金财务内部收益率为 12.00%。

7、项目风资源情况

风电场 100m 高度代表年平均风速 8.48m/s，年平均风功率密度 662.9W/m²。场址风能资源丰富，年有效利用小时高，主风向稳定，风能分布集中，具有良好开发利用价值。因此可采用单机容量较大的机型，适合开发建设大型风电场。

8、项目环保情况

根据对风电场工程建设可能引起的环境影响和节能效益进行初步的分析，本风电场工程具有明显的节能和环境效益，其施工和运行期间所造成的环境影响在采取一系列环保措施后，可予以减小和补偿，未发现明显制约工程建设的因素。因此从工程环境保护的角度来衡量，该风电场建设是较为理想和可行的。

项目已获得漳浦县海洋与渔业局出具的《漳浦县海洋与渔业局关于漳浦六鳌海上风电场 D 区项目海洋环境影响报告书的批复》（浦海渔审〔2018〕7 号），已获得《关于漳浦海峡发电有限公司漳浦六鳌陆上集控中心环境影响报告表的批复》（浦环审〔2018〕45 号）。

9、项目选址和用地用海情况

本工程风机基础、海缆、海上升压站使用海域总面积为 351.708hm²（已扣除海缆

与风机基础、海上升压站重合部分）。其中风机基础的用海方式为透水构筑物，用海面积 91.8069hm²；海上升压站基础的用海方式为透水构筑物，用海面积 1.88hm²；海底电缆的用海方式为海底电缆管道，用海面积 258.0211hm²。

项目已获得《建设项目用地预审意见》（浦国土资〔2018〕规预 67 号），已获得漳州市自然资源局出具的《漳州市自然资源局关于三峡福建漳浦六鳌 D 区 402MW 海上风电项目海域使用的预审（审查）意见》（漳自然资审〔2020〕128 号）。

（五）长乐外海海上风电场 A 区项目

1、项目基本情况

长乐外海海上风电场 A 区项目位于福州市长乐区东部海域，理论水深 40-42m，总装机容量 300MW，主要建设单机规模 6MW 及以上风力发电机组，配套建设 1 座 220kV 海上升压变电站和 1 座 220kV 陆上集控中心，其中陆上集控中心为长乐外海海上风电场 A、B、C 区三个风电场共用。

2、项目核准情况

项目已于 2018 年 12 月 29 日获得福建省发展和改革委员会出具的《福建省发展和改革委员会关于长乐外海海上风电场 A 区项目核准的批复》（闽发改网审能源〔2018〕210 号）。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司控股子公司福州海峡发电有限公司。

4、项目投资概算

工程静态投资为 673,141.05 万元，单位千瓦静态投资为 22,438 元/kW，动态总投资为 705,206.05 万元，单位千瓦动态投资为 23,507 元/kW。

5、项目建设进度

工程于第一年 1 月开工，首批 10 台机组第一年 12 月底投产发电，第二批 25 台机组第二年 12 月底投产发电，第三年 12 月底剩余机组 15 台全部投产发电，总工期 36 个月。

6、项目经济效益分析

按照近海风电项目上网电价为 0.85 元/kWh（含税）测算，项目全部投资财务内部收益率为 7.04%（所得税后），资本金财务内部收益率为 11.53%，投资回收期为 13.1 年（含建设期、所得税后）。

7、项目风资源情况

长乐外海海上风电场 A 区项目位于福州市长乐区海岸线以东海域，受台湾海峡气流狭管效应影响，地表粗糙度影响较小，场址常年风速较大，风能资源丰富。

8、项目环保情况

长乐外海海上风电场 A 区项目建设符合我国可持续发展能源战略，符合国家相关产业政策及《福建省海洋功能区划》《福建省海洋环境保护规划》《福建省海洋生态保护红线划定成果》《福建省海岛保护规划》等相关规划，增加电力供应并改善地区电源结构，推动福建沿海风能资源的开发，社会效益、经济效益和环境效益明显。工程建设和运行带来的海洋生物损失可通过适当的生态补偿等进行修复，其它不利环境影响大多可以通过采取相应的环保措施予以减免。工程建设对环境的影响可接受，从海洋环境保护角度看，不存在制约本工程建设的环境因素，该工程建设是可行的。

项目已获得福州市长乐生态环境局出具的《关于〈长乐外海海上风电场 A 区项目海洋环境影响报告书〉的审批意见》（长环评[2019]58 号），福州市生态环境局出具的审批意见（榕环保评[2019]17 号）。

9、项目选址和用地用海情况

项目用海总面积为 495.1401hm²。其中，风机基础和海上变电站基础的用海方式为透海构筑物，用海面积为 81.9844hm²；海底电缆的用海方式为海底电缆管道，用海面积为 413.1557hm²。

项目陆上集控中心用地总面积为 2.7444hm²，未占用耕地、永久基本农田。

项目已获得福州市自然资源和规划局出具的《福州市自然资源和规划局关于长乐外海海上风电场 A 区项目用海的预审意见》（榕自然海预〔2019〕0004 号），福州市自然资源和规划局出具的《建设项目用地预审意见书》（榕自然预〔2019〕0005 号）。

（六）三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电项目

1、项目基本情况

三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电项目位于如东县东部的黄沙洋海域，风电场离岸距离约 50km，场区近似呈梯形，东西方向平均长约为 13.7km，南北最宽约为 8.2km，规划海域面积约 66km²；规划装机容量 400MW，拟安装 100 台单机容量 4.0MW 风电机组。风电场配套新建一座 220kV 海上升压站、一座海上换流站、一座海上生活平台和一座陆上换流站。

2、项目核准情况

项目已于 2018 年 12 月 28 日获得江苏省发展和改革委员会出具的《省发展改革委关于三峡新能源南通有限公司三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电场项目核准的批复》（苏发改能源发〔2018〕1322 号）。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司控股子公司三峡新能源南通有限公司。

4、项目投资概算

工程总投资 709,915.84 万元，其中换流站及直流电缆分摊 153,307.57 万元。静态投资 543,902.33 万元，单位千瓦静态投资 13,598 元/kW；动态投资 556,608.27 万元，单位千瓦动态投资 13,915 元/kW。

5、项目建设进度计划

本工程首批机组发电工期 30 个月，总工期 40 个月。

6、项目经济效益分析

按平均含税上网电价 0.85 元/kWh 测算，项目全部投资财务内部收益率为 11.27%（税前），资本金财务内部收益率为 16.09%（税后），投资回收期为 12.23 年。

7、项目风资源情况

场区 100m 高度年平均风速为 8.1m/s，风功率密度为 534W/m²；50m 高度年平均风速为 7.4m/s，风功率密度为 395W/m²，风功率密度等级为 3 级，风能资源具有较好的开发价值。

8、项目环保情况

工程兼容海洋功能区划以及江苏省海洋生态红线，在采取环境保护和管理措施后，可有效减免工程建设带来的影响，将工程不利影响降至最低；根据施工方案和工程变更情况，调整和增加环境保护措施，确保满足环境保护目标要求。

项目已获得《南通市生态环境局关于三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电项目环境影响报告书的批复》（通环审〔2019〕11 号），《江苏省生态环境厅关于江苏如东 1100MW 海上风电项目陆上换流站工程环境影响报告书的批复》（苏环审〔2019〕60 号）。

9、项目选址和用地用海情况

风电机组基础海域使用面积 1,130,400m²，用海方式为透水构筑物；海底电缆海域使用面积 2,992,218m²；海上升压站海域使用面积为 5,622m²，用海方式为透水构筑物。

项目已获得江苏省自然资源厅出具的《不动产权证书》（苏（2020）江苏省不动产权第 0000007 号），如东县自然资源局出具的《不动产权证书》（苏（2020）如东县不动产权第 0000121 号）。

（七）三峡新能源江苏如东 H10（400MW）海上风电项目

1、项目基本情况

三峡新能源江苏如东 H10（400MW）海上风电项目位于如东县东部的黄沙洋海域，规划总装机规模 400MW，规划海域面积约 66km²，离岸距离约 63km，拟安装 100 台单机容量 4.0MW 风电机组。风电场配套新建一座 220kV 海上升压站，与如东 H6 项目共用一座海上换流站（在如东 H6 项目中已建）、一座海上生活平台（在如东 H6 项目中已建）和一座陆上换流站（在如东 H6 项目中已建）。

2、项目核准情况

项目已于 2018 年 12 月 28 日获得江苏省发展和改革委员会出具的《省发展改革委关于三峡新能源如东有限公司三峡新能源江苏如东 H10（400MW）海上风电场项目核准的批复》（苏发改能源发〔2018〕1333 号）。

3、项目经营及组织方式

该项目的实施主体为公司控股子公司三峡新能源如东有限公司。

4、项目投资概算

工程总投资 716,701.83 万元，其中换流站及直流电缆分摊 153,307.57 万元。静态投资 554,095.96 万元，单位千瓦静态投资 13,852 元/kW；动态投资 563,394.27 万元，单位千瓦动态投资 14,085 元/kW。

5、项目建设进度计划

本工程首批机组发电工期 18 个月，总工期 30 个月。

6、项目经济效益分析

按平均含税上网电价 0.85 元/kWh 测算，项目全部投资财务内部收益率为 12.53%（税前），资本金财务内部收益率为 19.95%（税后），投资回收期为 12.19 年。

7、项目风资源情况

场区 100m 高度年平均风速为 8.1m/s，风功率密度为 534W/m²；50m 高度年平均风速为 7.4m/s，风功率密度为 395W/m²，风功率密度等级为 3 级，风能资源具有较好的开发价值。

8、项目环保情况

本项目兼容江苏省海洋功能区划和江苏省海洋生态红线保护规划。在采取环境保护和管理措施后，可有效减免工程建设带来的影响，将工程不利影响降至最低；根据施工方案和工程变更情况，调整和增加环境保护措施，确保满足环境保护目标要求。

项目已获得《南通市生态环境局关于三峡新能源江苏如东 H10（400MW）海上风电项目环境影响报告书的批复》（通环审〔2019〕12 号），《江苏省生态环境厅关于江苏如东 1100MW 海上风电项目陆上换流站工程环境影响报告书的批复》（苏环审〔2019〕60 号）。

9、项目选址和用地用海情况

风电机组基础海域使用面积 1,264,318m²，用海方式为透水构筑物；海底电缆海域使用面积 4,800,768m²；海上升压站海域使用面积为 24,025m²，用海方式为透水构筑物。

项目已获得江苏省自然资源厅出具的《不动产权证书》（苏（2020）江苏省不动产权第 0000023 号），如东县自然资源局出具的《不动产权证书》（苏（2020）如东县不

动产权第 0000121 号）（陆上换流站与三峡新能源江苏如东 H6（400MW）海上风电项目共用）。

（八）补充流动资金

1、补充流动资金安排

基于公司目前日益增长的收入水平及装机规模，以及新能源发电行业重资产的特性，公司的资金需求日益提升。公司拟以本次发行募集资金中不超过 50 亿元用于补充流动资金，满足经营规模日益扩大带来的资金需求。

2、补充流动资金必要性及对公司影响

（1）满足公司项目前期开发资金需求

近年来，公司进入风电项目的建设高峰期，报告期公司装机规模大幅增加，新能源项目建设具有前期投入大，回收周期长的特点，目前公司在建项目装机容量及可预见的筹建项目装机容量较大，未来拟投运装机规模较大，资本性支出较高。公司将部分募集资金用于补充流动资金，有助于满足公司项目前期开发资金需求，从而提升公司后续业务发展核心竞争力。

（2）优化公司财务结构

随着公司业务规模大幅提升，公司业务收入及盈利能力将显著提高。鉴于新能源行业可再生能源补贴款项回收期限较长，公司后续对流动性资金的需求将持续增长。本次募集资金中一部分用于补充流动资金有助于增强公司资金实力，缓解公司资金压力，改善公司财务状况及经营成果。

七、募集资金运用对公司财务状况和经营成果的影响

（一）对公司财务状况的影响

本次募集资金到位后，公司总资产与净资产均将大幅增加，可有效降低公司资产负债率，节约公司财务成本，提高公司资金实力，增强公司财务抗风险能力。

由于募集资金投资项目的建设和产生效益需要一定的时间，短期内公司净资产收益率和每股收益水平可能受到一定影响，但从长远看，随着募投项目的投产，公司盈利水平将有较大程度的提升。

综上，公司本次募集资金投向符合国家产业政策和公司发展的需要，募集资金投资项目具有较强的盈利能力和较好的发展前景，募集资金的使用将会为公司带来良好的投资收益，为股东带来丰厚回报。

（二）对公司经营成果的影响

本次发行募集资金投资项目将围绕公司主营业务之一风力发电开展，符合国家产业政策及公司未来整体战略方向。本次募投项目装机规模较大，募投项目建成投产后，将显著增加公司的装机容量，有效提升公司的盈利能力及市场占有率，进一步增强公司的核心竞争力，推动公司的可持续发展，维护股东的长远利益。

第十四节 股利分配政策

一、公司现行的股利分配政策

公司分配当年税后利润时，应当提取利润的 10% 列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的 50% 以上的，可以不再提取。

公司的法定公积金不足以弥补以前年度亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应当先用当年利润弥补亏损。

公司从税后利润中提取法定公积金后，经股东大会决定，还可以从税后利润中提取任意公积金。

公司弥补亏损和提取公积金后所余税后利润，为可供股东分配的利润，由股东大会决定进行分配。

违反前款规定，在公司弥补亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润的，股东必须将违反规定分配的利润退还公司。

公司持有的本公司股份不参与分配。

公司的公积金用于弥补公司亏损、扩大公司生产经营或者转为增加公司资本。但是，资本公积金不得用于弥补公司亏损。

法定公积金转为资本时，所留存的该项公积金将不少于转增前公司注册资本的 25%。

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 1 年内完成股利（或股份）的派发事项。

二、公司报告期内实际股利分配情况

公司报告期内实际股利分配情况如下：

2017 年 8 月 18 日，依据三峡集团《关于中国三峡新能源有限公司上交 2016 年度国有资本收益的通知》（三峡财函〔2017〕248 号），公司向股东三峡集团上交 2016 年度利润分红 208,899,125.05 元。

2018 年 10 月 19 日，公司 2018 年第一次临时股东会审议通过《关于公司 2017 年度财务决算以及利润分配的议案》，公司 2017 年度利润分配方案为：以 2017 年度实现

归属母公司净利润 2,533,871,093.34 元为基数，提取盈余公积 97,909,368.42 元，余下剩
余税后利润 2,435,961,724.92 元转入未分配利润，并全部由原股东方三峡集团享有，未
实际进行分配。

2019 年 5 月 17 日，公司 2018 年度股东会审议通过《关于中国三峡新能源有限公
司 2018 年度利润分配方案的议案》，公司 2018 年度利润分配方案为：以公司 2018 年度
实现归属母公司净利润 2,786,349,590.32 元为基数，提取盈余公积 63,208,744.43 元，其
余 2,723,140,845.89 元全部转入未分配利润。为实现公司持续快速发展，2018 年不进行
利润分配。

2019 年 6 月 25 日，公司 2019 年第一次临时股东会审议通过《关于将公司增资扩
股过渡期损益分配给中国长江三峡集团有限公司的议案》和《关于中国长江三峡集团有
限公司放弃独享资本公积金并由公司向其分配利润的议案》，议案内容为：将公司 2017
年 1 月 1 日至 2018 年 3 月 23 日期间的增资扩股过渡期损益合计 3,224,533,683.91 元以
现金股利方式分配给三峡集团。公司以现金形式向三峡集团分配利润 39,143,990.30 元，
三峡集团原单独享有的 39,143,990.30 元资本公积金由公司全体股东共享。

2020 年 6 月 16 日，公司 2019 年度股东大会审议通过《关于公司 2019 年度利润分
配预案的议案》，议案内容为：为了回报股东，同时考虑到公司经营发展以及项目投资
对资金的需求，拟分配现金股利 391,130,270.71 元，占 2019 年度合并归母净利润的 13.5%，
本年度不实施资本公积转增股本。

三、本次发行上市后的股利分配政策

根据《公司法》、上市后适用的《公司章程（草案）》和《中国三峡新能源（集团）
股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内（含上市当年）股东分红回报规
划》，本公司本次发行后股利分配政策如下：

（一）利润分配原则

公司应重视对股东的合理投资回报，保持利润分配政策的连续性和稳定性，并兼顾
公司的可持续发展。公司原则上按照年度进行利润分配，董事会可以根据公司的经营状
况提议公司进行中期利润分配。

（二）利润分配形式和比例

公司可以采取现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利，优先选择现金分配方式。公司在实现盈利且现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。

（三）利润分配条件

当公司最近一期经审计可供股东分配的利润为正值，实施现金分红不会影响公司正常经营和可持续发展时，应当实施现金分红；当公司经营情况良好，资产规模和盈利增长速度能支撑股本规模的扩张，且董事会认为发放股票股利便于公司的发展和成长，有利于公司全体股东利益时，可以进行股票股利分配。采用股票股利进行利润分配，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。

董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，执行差异化的现金分红政策：

1、公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

2、公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

3、公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。

（四）利润分配方案的决策机制

1、利润分配政策的决策程序和机制

公司在制定现金分红具体方案时，董事会应认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜，并由独立董事出具意见。独立董事还可以视情况公开征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

公司股东大会审议现金分红具体方案前，公司应当通过股东热线电话、互联网、电子邮件或投资者关系互动平台等多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。

对于年度报告期内公司盈利且符合分红条件而不进行现金分红或者现金分红水平较低的，董事会应就不进行现金分红或现金分红水平较低的具体原因、公司留存收益的确切用途及预计收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司指定媒体上予以披露。

2、利润分配政策调整的决策程序

公司因外部经营环境或自身经营情况发生重大变化，需要调整利润分配政策尤其是现金分红政策时，公司董事会应详细论证并说明调整原因，调整后的利润分配政策应充分考虑股东特别是中小股东的利益，不得违反法律法规和监管规定。

调整利润分配政策的议案应由独立董事发表独立意见和监事会发表意见后，经公司董事会审议通过后提交股东大会审议。股东大会审议调整利润分配政策的议案时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

四、本次发行完成前滚存利润的分配情况

根据公司 2020 年第一次临时股东大会决议，公司首次公开发行股票前的滚存未分配利润，在公司首次公开发行股票上市后由新老股东按照发行后的持股比例共同享有。

第十五节 其他重要事项

一、信息披露与投资者关系

（一）负责信息披露和投资者关系的部门

发行人负责信息披露和投资者关系的部门为股改上市办公室，联系方式如下：

联系人：刘继瀛

地址：北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室

邮政编码：101149

电话：010-5868 9199

传真：010-5868 9734

电子信箱：ctgr_ir@ctg.com.cn

（二）信息披露及投资者关系的相关制度

1、《信息披露管理制度（试行）》

为了规范公司的信息披露行为，加强信息披露事务管理，保护投资者的合法权益，根据《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规、规范性文件及《公司章程》的有关规定，公司结合实际情况，制定了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司信息披露管理制度（试行）》。

2、《投资者关系管理办法（试行）》

为了规范公司的投资者关系管理工作，进一步加强与投资者之间的信息沟通，切实保护投资者特别是社会公众投资者的合法权益，促进公司与投资者之间建立长期、稳定的良好关系，根据《公司法》《证券法》《上市公司与投资者关系工作指引》《关于进一步加强上市公司投资者关系管理工作的通知》等相关法律、法规和规范性文件及《公司章程》的规定，公司结合实际情况，制定了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司投资者关系管理办法（试行）》。

二、重大合同

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司正在履行的且对公司生产经营、未来发展具有重要影响的重大合同情况如下：

（一）购售电合同

截至 2020 年 9 月 30 日，公司正在履行中的重要购售电合同情况如下：

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量 (MW)	合同有效期	上网电价 (元/千瓦时)
1	响水风电	江苏省电力公司	江苏响水风电场 201 兆瓦风电特许权项目购售电合同及补充协议	213.50	2009.02.17~长期	201MW: 0.4877 (累计发电等效满负荷数在 30,000 小时之内), 超出 30,000 小时为当时电力市场中的平均上网电价 1.25MW: 0.75
2		国网江苏省电力有限公司	购售电合同 (响水海上风电 201MW)	201.00	2016.06.22~2021.03.01	0.85
3	盐城大丰	国网江苏省电力有限公司	购售电合同及补充协议 (大丰海上风电)	300.75	2018.10.31~2023.10.31 (合同到期后双方均无异议, 可以继续履行五年)	0.85
4	三峡新能源四子王风电有限公司	内蒙古电力 (集团) 有限责任公司	内蒙古电力 (集团) 有限责任公司与三峡新能源四子王风电有限公司 (三峡幸福风电场) 购售电合同	400.00	2020.01.01~2020.12.31 (到期未按期签订次年购售电合同, 本合同中除上网电量执行次年度电力交易中心下达的月度发、购电量计划外, 其余条款继续执行本合同, 并延续到新合同签订之日)	0.51
5	国水集团化德风电有限公司	内蒙古电力 (集团) 有限责任公司	内蒙古电力 (集团) 有限责任公司与国水集团化德风电有限公司 (长顺风电场) 购售电合同	396.00	2020.01.01~2020.12.31 (到期未按期签订次年购售电合同, 本合同中除上网电量执行次年度电	0.51

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量 (MW)	合同有效期	上网电价 (元/千瓦时)
					力交易中心下达的月度发、购电量计划外，其余条款继续执行本合同，并延续到新合同签订之日)	
6	金昌风电	国网甘肃省电力公司	光伏电站购售电合同（三峡金昌大寨滩（50MW）光伏电站）	50.00	2020.01.01~2024.12.31	1.00
7		国网甘肃省电力公司	风力发电场购售电合同（三峡新能源金昌西滩（99MW）风电场）	99.00	2020.01.01~2024.12.31	0.58（累计等效满负荷发电30,000小时前，按标杆上网电价执行，30,000小时后，按国家政策规定予以执行）
8		国网甘肃省电力公司	光伏电站购售电合同（三峡金昌河清滩（50MW）光伏电站）	50.00	2018.06.01~2023.12.31	1.00
9		国网甘肃省电力公司	风力发电场购售电合同（三峡新能源永昌水泉子（99MW）风电场）	99.00	2020.01.01~2024.12.31	0.58（累计等效满负荷发电30,000小时前，按标杆上网电价执行，30,000小时后，按国家政策规定予以执行）
10		国网甘肃省电力公司	风力发电场购售电合同（三峡新能源金昌风电有限公司，红山梁49.5MW风电场）	49.50	2015.09.24~2021.12.31	0.58（累计等效满负荷发电30,000小时前，按标杆上网电价执行，30,000小时后，按国家政策规定予以执行）
11		国网甘肃省电力公司	风力发电场购售电合同（三峡新能源金昌风电有限公司，红崖山49.5MW风电场）	49.5	2015.09.24~2021.12.31	0.58（累计等效满负荷发电30,000小时前，按标杆上网电价执行，30,000小时

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量(MW)	合同有效期	上网电价(元/千瓦时)
						后, 按国家政策规定予以执行)
12	云南弥勒石洞山发电有限公司	云南电网有限责任公司	石洞山风电场购售电合同	193.50	2016.01.01~2016.12.31 (合同期满双方均无异议, 自动续期一年, 续期不受次数限制)	0.61
13	三峡新能源哈密风电有限公司	国网新疆电力公司	风力发电场/光伏电站购售电合同(三峡新能源哈密苦水200MW风电)	200.00	2013.12.28~2018.12.28 (本合同期满后在下一执行年度前未签订新合同, 按本合同和后一年度月度交易计划执行)	0.58
14		国网新疆电力公司	风力发电场/光伏电站购售电合同(三峡新能源哈密石城子20MWp光伏)	20.00	2013.12.28~2018.12.28 (本合同期满后在下一执行年度前未签订新合同, 按本合同和后一年度月度交易计划执行)	1.00
15	三峡新能源曲阳发电有限公司	国网河北省电力有限公司	二〇一八年~二〇二〇年购售电合同	149.00	2018.01.01~2020.12.31	一、二、三、五期: 1.00 4-1 期: 1.18 (2018.1.1-2020.6.29)、0.98 (2020.6.30-2020.12.31) 4-2 期: 1.20 (2018.1.1-2018.12.28)、1.00 (2018.12.29-2020.12.31)
16	斯能新能源	国网山西省电力公司	风力发电场购售电合同(斯能风电场)	200.00	2020.01.01~2020.12.31	0.61
17	大安润风能开发有限公司	国网吉林省电力有限公司	吉林省 2019 年度购售电合同	198.00	2019.10.17~机组解网关停意见出具日	0.58
18	双辽庆达光伏发电	国网吉林省电	吉林省 2020 年度购售电合同(双辽庆达	150.00	2020.01.01~2020.12.31	一期: 0.95 二期: 0.95

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量 (MW)	合同有效期	上网电价 (元/千瓦时)
	有限公司	力有限公司	服先光伏电站一、二期、双辽庆达服先光伏电站（三期）、双辽庆达服先光伏电站扶贫项目）			三期：0.88 双辽庆达与畜牧业相结合30MW扶贫：0.75
19	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	国网新疆电力有限公司	风力发电场购售电合同（三峡新能源六师北塔山牧场200MW风电项目）	200.00	2019.12.31~2024.12.31	0.24554（吉泉配套新能源暂按照245.54元/千千瓦时标杆电价结算，正式电价按照国家发改委有关政策规定执行，并随国家发展改革委有关电价政策调整相应执行。）
20		国网新疆电力有限公司	风力发电场购售电合同（三峡新能源六师北塔山牧场50MWP光伏发电项目）	50.00	自并网之日起至2022.12.31	0.24577（吉泉配套新能源暂按照245.77元/千千瓦时标杆电价结算，正式电价按照国家发改委有关政策规定执行，并随国家发展改革委有关电价政策调整相应执行。）
21		国网新疆电力有限公司	风力发电场购售电合同（北塔山风场一期、二期、三期、四期）	198.00	2020.01.01~2024.12.31	0.51
22	铜川市峡光新能源发电有限公司	国网陕西省电力公司	铜川市峡光新能源发电有限公司购售电合同	250.00	2019.6.26-2024.6.26	0.75
23	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	国网青海省电力公司	2020-2022年青海电网并网新能源电站优先发电合同（三峡清能格尔木一期100兆瓦领跑者光伏电站）	100.00	2020.01.01~2022.12.31	0.34
24			2020-2022年青海电网并网新能源电站优先发电合同（三峡清能格尔木二期100兆瓦领跑者光伏电	100.00	2020.01.01~2022.12.31	0.31

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量(MW)	合同有效期	上网电价(元/千瓦时)
			站)			
25			2020-2022年青海电网并网新能源电站优先发电合同(三峡清能格尔木三期100兆瓦领跑者光伏电站)	100.00	2020.01.01~2022.12.31	0.31
26			2020-2022年青海电网并网新能源电站优先发电合同(三峡清能格尔木四期100兆瓦领跑者光伏电站)	100.00	2020.01.01~2022.12.31	0.31
27			2020-2022年青海电网并网新能源电站优先发电合同(三峡清能格尔木五期100兆瓦领跑者光伏电站)	100.00	2020.01.01~2022.12.31	0.31

(二) 采购合同

1、设备采购合同

截至2020年9月30日，公司及其子公司正在履行中，且合同金额为5亿元以上的设备采购合同情况如下：

单位：万元

序号	合同名称	公司签署合同主体	合同对方	合同金额	合同签署日期
1	三峡新能源江苏如东400MW(H10)海上风电项目风力发电机组设备采购合同	三峡新能源如东有限公司	上海电气风电	251,600.00	2019年10月9日
2	三峡新能源江苏如东400MW(H6)海上风电项目风力发电机组设备采购合同	三峡新能源南通有限公司	上海电气风电	251,600.00	2019年10月9日
3	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒300MW海上风电项目风机及配套塔筒设备采购合同及补充协议	阳江发电	明阳智慧	223,952.48	2018年7月20日/2019年4月22日
4	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒五期(300MW)海上风电项目风电机组设备采购合同	阳江发电	明阳智慧	198,563.25	2020年3月24日
5	三峡新能源江苏大丰300MW海上风电项目风力发电机组设备采购合同	盐城大丰	金风科技	183,681.15	2017年12月1日
6	三峡新能源江苏如东800MW(H6、H10)海上风电项目直流电缆采购及敷	三峡新能源南通有	江苏中天科技股份有限	151,095.08	2019年11月28日

序号	合同名称	公司签署合同主体	合同对方	合同金额	合同签署日期
	设合同	限公司、中广核新能源南通有限公司、三峡新能源如东有限公司	公司		
7	三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目风机及配套塔筒设备（I标段）采购合同	阳江发电	明阳智慧	149,962.50	2020年1月15日
8	福清兴化湾海上风电场二期项目风力发电机组设备采购（I标段）	福清海峡发电有限公司	金风科技、福建金风科技有限公司	149,517.46	2018年12月
9	三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目风电机组及塔筒配套设备（II标段）采购合同	阳江发电	金风科技	146,463.38	2020年1月20日
10	三峡新能源辽宁省大连市庄河III（300MW）海上风电项目第一批次200MW风力发电机组设备（含塔筒）采购合同及三方协议、补充协议、补充协议三	三峡新能源大连发电有限公司	金风科技	131,005.06	2017年9月18日 /2017年10月10日 /2018年7月12日 /2019年6月22日
11	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三期（400MW）海上风电项目风电机组设备（I标段）采购合同	阳江发电	明阳智慧	130,967.25	2020年3月24日
12	漳浦六鳌海上风电场D区项目风力发电机组设备采购（I标段）合同文件	漳浦海峡发电有限公司	金风科技、福建金风科技有限公司	127,231.96	2019年12月28日
13	三峡新能源阳西沙扒三、四、五期海上风电项目220kV海缆采购及敷设施工合同	阳江发电	东方电缆	89,163.07	2020年3月29日
14	三峡新能源六师北塔山牧场200MW风电项目风力发电机组设备、塔筒及附件采购合同	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	运达风电	76,000.00	2019年5月17日
15	三峡新能源辽宁省大连市庄河III（300MW）海上风电项目第二批次98MW风力发电机组设备（含塔筒）采购合同及三方协议、补充协议、补充协议三	三峡新能源大连发电有限公司	金风科技	71,023.53	2018年4月19日 /2018年7月4日 /2018年7月12日 /2019年6月22日
16	漳浦六鳌海上风电场D区项目风力发	漳浦海峡	金风科技、福	63,615.98	2019年12

序号	合同名称	公司签署合同主体	合同对方	合同金额	合同签署日期
	电机组设备采购（III标段）合同文件	发电有限公司	建金风科技有限公司		月 28 日
17	漳浦六鳌海上风电场D区项目风力发电机组设备采购（II标段）合同文件	漳浦海峡发电有限公司	东方电气风电	60,201.72	2019年10月15日
18	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒300MW海上风电项目220KV海缆设备采购及敷设施工合同及补充协议	阳江发电	东方电缆	57,728.48	2018年8月24日 /2019年5月15日
19	长乐外海海上风电场A区项目风力发电机组设备（第一批次）采购合同	福州海峡发电有限公司	金风科技、福建金风科技有限公司	62,808.48	2020年1月20日 /2020年3月17日
20	长乐外海海上风电场A区项目风力发电机组设备采购（第二批次）合同（I标段）	福州海峡发电有限公司	金风科技	71,739.20	2020年9月20日
21	长乐外海海上风电场A区项目风力发电机组设备采购（第二批次）合同（II标段）	福州海峡发电有限公司	东方电气风电	65,900.00	2020年8月14日
22	三峡新能源山东昌邑莱州湾一期（300MW）海上风电项目风力发电机组及塔筒设备采购合同-I标段	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	明阳智慧	91,745.20	2020年4月15日
23	三峡新能源山东昌邑莱州湾一期（300MW）海上风电项目风力发电机组及塔筒设备采购合同-II标段	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	上海电气风电	95,988.00	2020年5月27日
24	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒四期（300MW）海上风电项目风电机组设备采购合同	三峡新能源阳江发电有限公司	东方电气风电	190,834.00	2020年4月9日
25	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三、五期海上风电项目78台套6.45MW风电机组塔筒设备采购合同	三峡新能源阳江发电有限公司	福船一帆	52,434.72	2020年6月15日
26	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三期（400MW）海上风电项目风电机组设备（II标段）采购合同	三峡新能源阳江发电有限公司	金风科技	138,925.26	2020年4月9日

2、工程施工及 EPC 总承包合同

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司正在履行中，且合同金额为 5 亿元以上的工程施工及 EPC 总承包合同情况如下：

单位：万元

序号	合同名称	公司签署合同主体	合同对方	合同金额	合同签署日期
1	铜川光伏技术领跑基地宜君县峡光 250MWp 光伏发电工程项目 EPC 总承包合同	铜川市峡光新能源发电有限公司	西安隆基清洁能源有限公司、阳光电源	183,250.00	2019 年 2 月 27 日
2	三峡新能源江苏如东 400MW (H6) 海上风电项目风机基础及安装工程施工合同	三峡新能源南通有限公司	中天科技集团海洋工程有限公司	179,999.00	2019 年 12 月 22 日
3	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三四五期海上风电项目风电机组基础施工标段 III 合同	阳江发电	广州打捞局	160,824.56	2020 年 3 月 24 日
4	三峡新能源江苏如东 400MW (H10) 海上风电项目第一批次风机基础及安装工程施工合同	三峡新能源如东有限公司	南通市海洋水建工程有限公司	131,911.70	2019 年 11 月 15 日
5	三峡新能源阳西沙扒二期 (400MW) 海上风电项目风电机组基础 (I 标段) 施工合同	阳江发电	中交三航局	126,744.05	2020 年 3 月 6 日
6	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三四五期海上风电项目风电机组基础施工标段 I 合同	阳江发电	中交三航局	114,102.19	2020 年 3 月 24 日
7	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三四五期海上风电项目风电机组基础施工标段 II 合同	阳江发电	中交三航局	113,899.59	2020 年 3 月 24 日
8	三峡新能源青海省格尔木 500MW 光伏发电应用领跑者项目 EPC 总承包 I 标段合同	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	阳光电源	112,345.15	2018 年 10 月 16 日
9	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒 300MW 海上风电项目第一批次风机基础及安装工程合同及补充协议	阳江发电	华电重工股份有限公司	100,216.79	2018 年 8 月 1 日
10	三峡新能源大连市庄河 III (300MW) 海上风电项目第一批次风电机组基础及安装工程施工合同及三方协议、补充协议	三峡新能源大连发电有限公司	中交三航局	99,489.96	2017 年 10 月 24 日 /2017 年 12 月 15 日 /2018 年 1 月 7 日
11	福清兴化湾海上风电场二期项目风机基础施工及风电机组安装工程	福清海峡发电有限公司	中交三航局	98,835.95	2018 年 9 月 12 日
12	三峡新能源江苏大丰 300MW 海上风电项目第一批次风机基础及安装工程施工合同	盐城大丰	中交三航局	97,896.66	2018 年 1 月 3 日
13	巫山县三溪两坪 195MWp 农(林)光互补光伏发电项目	重庆市巫山县成光新能	四川电力设计咨询有限责任公司	88,995.00	2018 年 9 月/2019 年

序号	合同名称	公司签署合同主体	合同对方	合同金额	合同签署日期
	EPC 合同及补充协议、补充协议二	源有限公司			1月/2019年9月
14	三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目风电机组基础（II标段）施工合同	阳江发电	保利长大工程有限公司	83,959.10	2020年2月14日
15	灵宝市苏村乡梨子沟101.2MW 风电场项目 EPC 总承包合同及补充协议	灵宝华祥风电开发有限公司	中国电建集团河南工程有限公司	77,360.00	2018年3月/2018年12月
16	三峡新能源宁夏吴忠市利通区一期200MW 光伏项目 EPC 总承包	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	阳光电源	74,000.00	2020年1月12日
17	三峡新能源青海省格尔木500MW 光伏发电应用领跑者项目 EPC 总承包II标段合同	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	阳光电源	73,972.05	2018年10月16日
18	三峡新能源吉林省双辽服先光伏电站三期（100MWp）工程 EPC 合同及补充协议	双辽庆达光伏发电有限公司	中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司	69,611.64	2016年11月18日/2018年4月10日
19	三峡新能源江苏如东800MW（H6、H10）海上风电项目海上换流站及辅助平台建造安装工程合同	三峡新能源南通有限公司、中广核新能源南通有限公司、三峡新能源如东有限公司	上海振华重工（集团）股份有限公司	65,454.54	2019年12月15日
20	三峡新能源广西天峨交连岭风电场100MW 工程总承包合同及补充协议（一）、补充协议（二）	三峡新能源天峨发电有限公司	运达风电、中国电建集团贵州工程有限公司、中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	63,003.51	2018年11月26日/2020年3月15日/2020年5月29日
21	双辽70MWp 光伏并网发电项目工程总承包（EPC）合同及补充协议、补充协议二、补充协议三	双辽庆达光伏发电有限公司	中国电力工程顾问集团东北电力设计院有限公司	60,960.83	2015年8月18日/2015年10月/2016年5月/2018年7月
22	忠县100MW 农业互补光伏发电项目工程总承包（EPC）合同及补充合同	忠县吉电新能源有限公司	阳光电源	53,800.00	2017年3月/2017年12月
23	三峡新能源宁夏红寺堡风电场（100MW）工程 EPC 总承包合同	三峡新能源红寺堡发电有限公司	金风科技、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司、中电建宁夏工程有限公司	53,541.67	2018年12月6日

序号	合同名称	公司签署合同主体	合同对方	合同金额	合同签署日期
24	三峡新能源青海省共和切吉风电场（100MW）工程 EPC 总承包合同文件及补充协议、补充协议之补充协议	三峡新能源共和发电有限公司	运达风电、中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司、四川省输变电工程公司	53,396.76	2019年2月28日 /2020年5月10日 /2020年5月28日
25	长乐外海海上风电场 A 区项目风机基础施工及安装工程合同	福州海峡发电有限公司	中铁大桥局集团有限公司	133,397.17	2020年3月11日
26	晋中启阳榆社 100 兆瓦光伏发电项目工程总承包合同(EPC) 合同及补充合同一、补充合同二	晋中启阳新能源有限公司	阳光电源	49,700.00	2019年9月19日 /2019年10月23日 /2020年6月10日
27	三峡新能源河南省新蔡李桥 100MW 风电项目 EPC 总承包合同	新蔡豫华新能源科技有限公司	四川电力设计咨询有限责任公司	65,861.00	2020年9月28日
28	三峡新能源江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电场工程项目 EPC 总承包合同	盐城大丰	上海勘测设计研究院有限公司、新疆金风科技股份有限公司	487,526.24	2020年7月24日
29	三峡新能源山东昌邑莱州湾一期（300MW）海上风电项目风机基础及安装工程合同	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	中交三航局	135,999.16	2020年4月23日
30	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒二、三、四、五期海上风电项目筒型基础施工标段 I 合同	阳江发电	长江重庆航道工程局、江苏道达海上风电工程科技有限公司	132,159.33	2020年5月12日
31	三峡新能源阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目风电机组非嵌岩四桩导管架基础施工工程合同	阳江发电	天津港航工程有限公司	132,725.43	2020年5月22日
32	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒三、四、五期海上风电项目四桩非嵌岩导管架基础施工合同	阳江发电	保利长大工程有限公司	86,413.73	2020年6月9日

（三）借款合同

截至 2020 年 9 月 30 日，公司及其子公司正在履行中，且合同金额为 10 亿元以上的借款合同情况如下：

单位：万元

序号	公司借款主体	合同名称	贷款银行	借款金额	币种	利率	借款期限
1	三峡新能源	人民币资金借款合同	国家开发银行股份有限公司	359,000	人民币	基准利率下浮 10%	2017.08.01~2037.07.31
2	阳江发电	国家开发银行人民币资金借款合同	国家开发银行股份有限公司广东省分行	300,000	人民币	基准利率下浮 10%	2019.06.18~2037.06.18
3	三峡新能源	中国农业银行股份有限公司委托贷款合同	三峡集团、中国农业银行股份有限公司北京西城支行	300,000	人民币	3.915%	2019.12.30~2020.12.30
4	盐城大丰	国家开发银行人民币资金借款合同	国家开发银行股份有限公司江苏省分行	297,000	人民币	基准利率下浮 10%	2019.05.15~2039.05.14
5	三峡新能源如东有限公司	固定资产借款合同	中国建设银行股份有限公司如东支行	280,000	人民币	LPR 利率减 39 基点	2020.01.16~2034.12.10
6	响水风电	江苏响水近海风电 200MW 示范项目人民币资金银团贷款合同、补充协议及补充协议二	中国农业银行股份有限公司三峡分行、三峡财务	240,000	人民币	基准利率下浮 10%	2014.12.30~2029.12.29
7	三峡新能源南通有限公司	固定资产借款合同	中国建设银行股份有限公司如东支行	180,000	人民币	LPR 利率减 39 基点	2020.01.16~2034.12.10
8	盐城大丰	三峡新能源盐城大丰 300MW 海上风电人民币资金银团贷款合同及补充协议	中国农业银行股份有限公司三峡分行、三峡财务宜昌分公司	175,000	人民币	基准利率下浮 10%	2018.06.29~2031.06.29
9	阳江发电	项目前期借款合同	中国银行股份有限公司阳江分行	150,000	人民币	LPR 利率减 22 基点	2020.03.30~2023.03.29
10	铜川市峡光新能源发电有限公司	项目融资贷款合同	中国建设银行股份有限公司铜川分行	146,000	人民币	LPR 利率减 43.51 基点	2019.10.24~2033.10.23
11	斯能新能源	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	中国农业银行股份有限公司河北省分行营业部	132,000	人民币	基准利率下浮 10%	2017.02.06~2032.02.06
12	福清海峡发电有限公司	福清兴化湾海上风电场一期项目人民币资金银团贷款合同	国家开发银行、三峡财务宜昌分公司、福建省能源集团财务有限公司	129,000	人民币	国家开发银行 70,000 万元以下贷款：基准	2018.08.31~2033.08.30

序号	公司借款主体	合同名称	贷款银行	借款金额	币种	利率	借款期限
						利率下浮5%；其余贷款：基准利率下浮1%	
13	大安润风能源开发有限公司	大安润风能源开发有限公司大安海坨风电场项目人民币资金银团贷款合同及补充协议	三峡财务、中国农业银行股份有限公司长春汽车城支行组成的贷款银团	120,000	人民币	基准利率下浮10%	2013.03.05~2028.03.05
14	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	固定资产借款合同	中国工商银行股份有限公司乌鲁木齐二道桥支行	104,000	人民币	LPR 基准利率加10.49 基点	2019.05.20~2034.05.19
15	内蒙古四华新能源开发有限公司	固定资产借款合同	中国工商银行股份有限公司五原支行	120,000	人民币	LPR 利率减45 个基点，当前为4.0%	2020.09.23~2035.06.22
16	盐城大丰	固定资产借款合同	中国邮政储蓄银行股份有限公司盐城市分行	150,000	人民币	LPR 利率减55 个基点，当前为4.1%	2020.09.04~2038.09.03
17	三峡新能源如东有限公司	固定资产借款合同及补充合同	中国银行股份有限公司如东支行	200,000	人民币	浮动利率，12 个月为一周期，首期为 LPR 利率减70 个基点，当前为4.41%	2020.09.18~2034.10.25
18	三峡新能源如东有限公司	国家开发银行人民币资金借款合同	国家开发银行江苏省分行	400,000	人民币	LPR5Y 减50 个基点	2020.03.19~2040.11.24
19	三峡新能源如东有限公司	固定资产借款合同及补充协议	招商银行股份有限公司南通分行	200,000	人民币	LPR5Y 减65 个基点	2020.06.28~2035.06.27
20	三峡新能源南通有限公司	国家开发银行人民币资金借款合同	国家开发银行江苏省分行	400,000	人民币	LPR 减50 个基点	2020.03.19~2040.04.06

序号	公司借款主体	合同名称	贷款银行	借款金额	币种	利率	借款期限
21	三峡新能源南通有限公司	固定资产借款合同及补充合同	中国银行股份有限公司如东支行	200,000	人民币	LPR 减 70 个基点，当前为 4.10%	2020.09.18~2034.10.25
22	三峡新能源南通有限公司	固定资产借款合同及补充协议	招商银行股份有限公司南通分行	200,000	人民币	LPR 减 65 个基点，当前为 4.15%	2020.06.28~2035.06.27
23	阳江发电	国家开发银行人民币资金借款合同	国家开发银行广东省分行	150,000	人民币	LPR1Y 减 135bp，当前为 2.5%	2020.04.30~2021.04.29
24	阳江发电	固定资产借款合同	中国工商银行股份有限公司阳江分行	200,000	人民币	5YLPR 减 55bp	2020.04.07~2035.04.06
25	阳江发电	固定资产借款合同	中国邮政储蓄银行股份有限公司阳江市分行	100,000	人民币	5YLPR 减 55bp	2020.06.04~2038.06.03
26	福清海峡发电有限公司	福清兴化湾海上风电场二期项目人民币资金银团贷款分合同	国家开发银行福建省分行牵头，三峡财务有限责任公司宜昌分公司、中国建设银行股份有限公司福建省分行、中国工商银行股份有限公司福建省分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司福建省分行、中国银行股份有限公司福建省分行、中国农业银行股份有限公司福建省分行组成的银团	200,000	人民币	4.26%，5YLPR 减 39bp	2020.07.21~2038.07.20
27	福州海峡发电有限公司	人民币资金借款合同	国家开发银行福建省分行	100,000	人民币	LPR1Y 减 55 基点	2020.06.22~2021.06.21
28	福州海峡发电有限公司	项目前期借款合同	中国银行股份有限公司福州市分行	120,000	人民币	1YLPR 减 55 基点	2020.09.24~2021.09.23
29	三峡新能源	国家开发银行人民币资金借款合同	国家开发银行	200,000	人民币	2.3%	2020.06.22~2021.06.22

序号	公司借款主体	合同名称	贷款银行	借款金额	币种	利率	借款期限
		同					

三、对外担保情况

《公司章程》已明确规定对外担保的审批权限和审议程序，截至 2020 年 9 月 30 日，公司不存在为合并报表范围外的企业进行担保的情形。

四、重大诉讼或仲裁事项

（一）发行人及其子公司的重大诉讼或仲裁事项

截至本招股说明书签署日，发行人及其子公司的重大未决诉讼案件包括：社旗方圆诉公司及国合风电侵权纠纷案。

社旗方圆诉公司及国合风电侵权纠纷案的具体情况如下：

2019 年 6 月 26 日，原告社旗方圆以发行人、国合风电为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼。

1、案件一审审理情况

（1）原告起诉状主要内容

原告诉称：原告依法取得了南阳市社旗县下洼乡前转山一洞沟萤石矿的采矿权，被告建设的河南社旗下洼乡风电场一期项目致使原告的矿产资源开发项目环境影响评价报告无法通过环保部门审批，导致原告采矿权不能进行正常延续，给原告造成经济损失，应当承担法律责任。

（2）诉讼请求

请求法院判令发行人和国合风电承担连带赔偿责任 5,000 万元和本案全部诉讼费及鉴定评估费等。

（3）判决情况

2019 年 12 月 6 日，河南省南阳市中级人民法院作出一审判决如下：驳回原告社旗县方圆萤石有限公司的诉讼请求。案件受理费 291,800 元，由原告社旗县方圆萤石有限公司负担。

2、案件上诉及二审审理情况

2019年12月16日，社旗方圆提起上诉，要求撤销南阳市中级人民法院作出的(2019)豫13民初85号一审民事判决书，依法予以改判，或发回重审。

2020年9月10日，河南省高级人民法院作出二审判决，驳回上诉，维持原判。

3、案件再审申请及受理情况

因社旗方圆提出再审申请，最高人民法院于2020年12月作出(2020)最高法民申5922号民事裁定书，裁定对本案进行提审。截至本招股说明书签署日，本案尚未开庭再审。

截至本招股说明书签署日，除上述尚未了结的重大诉讼案件外，发行人及其子公司不存在其他尚未了结的、对发行人的正常生产经营或本次发行上市产生重大不利影响的诉讼、仲裁事项。

(二) 发行人控股股东的重大诉讼或仲裁事项

截至本招股说明书签署日，发行人控股股东不存在尚未了结的、对发行人正常生产经营或本次发行上市产生重大不利影响的诉讼或仲裁事项。

(三) 发行人董事、监事和高级管理人员的重大诉讼或仲裁事项

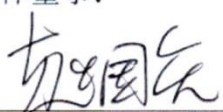
截至本招股说明书签署日，发行人董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的、对发行人正常生产经营或本次发行上市产生重大不利影响的诉讼或仲裁事项，也未有涉及刑事诉讼的情况。

第十六节 董事、监事、高级管理人员及有关中介机构声明

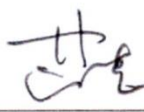
一、发行人全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本招股说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

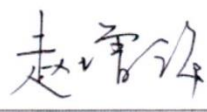
全体董事：



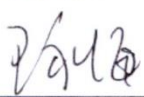
赵国庆



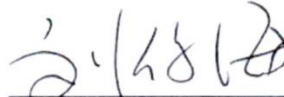
范杰



赵增海



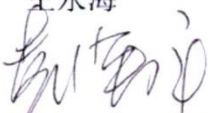
王永海



刘俊海

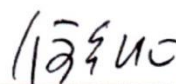


阎勇



袁英平

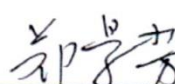
全体监事：



何红心

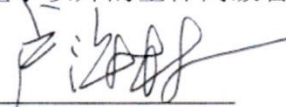


王雪

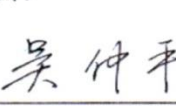


郑景芳

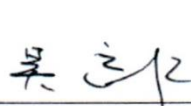
除董事以外的全体高级管理人员：



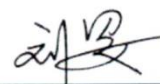
卢海林



吴仲平



吴启仁



刘姿



刘继瀛

中国三峡新能源（集团）股份有限公司

2024年5月7日

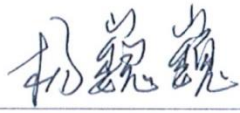
二、保荐机构（主承销商）声明

本公司已对招股说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：



张佑君

保荐代表人：


杨巍巍


王楠楠

项目协办人：

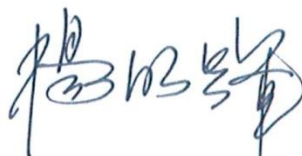

王洋


中信证券股份有限公司
2021年5月7日

保荐机构管理层声明

本人已认真阅读招股说明书的全部内容，确认招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对招股说明书真实性、准确性、完整性、及时性承担相应法律责任。

总经理：




杨明辉



保荐机构管理层声明

本人已认真阅读招股说明书的全部内容，确认招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对招股说明书真实性、准确性、完整性、及时性承担相应法律责任。

董事长：


张佑君




2021年 5月 7日

三、联席主承销商声明

本公司已对招股说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：

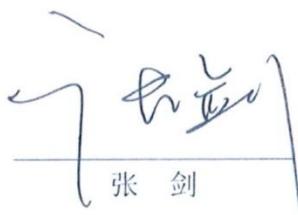

江 禹



三、联席主承销商声明

本公司已对招股说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：


张 剑

申万宏源证券承销保荐有限责任公司

2022年 5月 7日



三、联席主承销商声明

本公司已对招股说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：



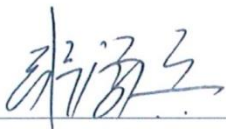
刘秋明



四、发行人律师声明


本所及经办律师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本所出具的法律意见书和律师工作报告无矛盾之处。本所及经办律师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的法律意见书和律师工作报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

律师事务所负责人：


张学兵

经办律师：


贾琛


魏海涛


刘永超



2021年 5月 7日

五、 审计机构声明


本所及签字注册会计师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本所出具的审计报告、内部控制鉴证报告及经本所核验的非经常性损益明细表无矛盾之处。本所及签字注册会计师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的审计报告、内部控制鉴证报告及经本所核验的非经常性损益明细表等内容无异议，确认招股说明书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

会计师事务所负责人：


谭小青



签字注册会计师：


詹军




邱欣



信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）



2021年 5月 7 日

六、资产评估机构声明

本机构及签字资产评估师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本机构出具的资产评估报告无矛盾之处。本机构及签字资产评估师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的资产评估报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

评估机构负责人：




权忠光

签字资产评估师：



檀增敏
资产评估师
檀增敏
11001110



刘海生
资产评估师
刘海生
11080073

北京中企华资产评估有限责任公司



2021年 5月 7 日

六、资产评估机构声明

本机构及签字资产评估师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本机构出具的资产评估报告无矛盾之处。本机构及签字资产评估师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的资产评估报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

评估机构负责人：



刘公勤

签字资产评估师：



中通诚资产评估有限公司

2021年5月7日

七、土地估价机构声明

本机构及签字备案土地估价师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本机构出具的土地估价报告无矛盾之处。本机构及签字备案土地估价师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的土地估价报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

估价机构负责人：


邓峰


签字备案土地估价师：


杨亚东


张刚印


齐海燕


李长江


陈彩双

盖文宝（已离职）

北京华源龙泰房地产土地资产评估有限公司



2021年5月)日

北京华源龙泰房地产土地资产评估有限公司关于盖文宝离职情况的说明

盖文宝原为北京华源龙泰房地产土地资产评估有限公司的员工，为中国三峡新能源有限公司出具的（北京）华源龙泰（2017）（估）字第 170106 号土地估价报告的签字土地估价师，因个人原因，已于 2018 年 8 月离职。

特此说明！

土地估价机构负责人：


邓峰

北京华源龙泰房地产土地资产评估有限公司



2024年5月7日

八、验资机构声明


本机构及签字注册会计师已阅读招股说明书及其摘要，确认招股说明书及其摘要与本机构出具的验资报告无矛盾之处。本机构及签字注册会计师对发行人在招股说明书及其摘要中引用的验资报告的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。


验资机构负责人：



谭小青




签字注册会计师：


詹军




邱欣



信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

2021年5月7日



第十七节 备查文件

一、备查文件

投资者可以查阅与本次公开发行有关的所有正式法律文件，该等文件也在指定网站上披露，具体如下：

- （一）发行保荐书；
- （二）财务报表及审计报告；
- （三）内部控制鉴证报告；
- （四）经注册会计师核验的非经常性损益明细表；
- （五）法律意见书及律师工作报告；
- （六）公司章程（草案）；
- （七）中国证监会核准本次发行的文件；
- （八）其他与本次发行有关的重要文件。

二、文件查阅时间

工作日上午：09:30-11:30 下午：13:30-16:30

三、文件查阅地址

发行人：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

住所：北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室

电话：010-5868 9199

传真：010-5868 9734

联系人：刘继瀛

保荐机构（主承销商）：中信证券股份有限公司

地址：北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦21层

电话：010-6083 3031

传真：010-6083 6960

附 录

附录 1 有证自有房产情况

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
1	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	西城区白广路二条十二号 2 幢 1 层等三套	京央（2019）市不动产权第 0001199 号	/	办公	5,083.06	无
2	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县河清公路以南河清滩光电园区	甘（2018）永昌县不动产权第 0000980 号	自建房	工业	3,745.34	无
3	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县河西堡镇河清公路以南河清滩光电园区内	永房产权证城字第 20160877 号	企业房产	工业	2,066.90	无
4	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩 SVG 室	金昌房权证金川区字第 201601260 号	企业房产	SVG 室	64.9	无
5	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩泵房	金昌房权证金川区字第 201601261 号	企业房产	泵房	47.56	无
6	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩二层、一层	金昌房权证金川区字第 201601262 号	企业房产	办公	926.3	无
7	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩二层、一层	金昌房权证金川区字第 201601263 号	企业房产	宿舍	756.32	无
8	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩餐厅	金昌房权证金川区字第 201601264 号	企业房产	餐厅	179.2	无
9	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩检修车间	金昌房权证金川区字第 201601265 号	企业房产	检修车间	56.32	无
10	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩高压开关柜室	金昌房权证金川区字第 201601266 号	企业房产	高压开关柜室	219.62	无
11	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩油库	金昌房权证金川区字第 201601267 号	企业房产	油库	56.32	无
12	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区北部戈壁荒滩车库 01-05 号	金昌房权证金川区字第 201601268 号	企业房产	车位	136.95	无
13	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区双湾镇北部戈壁荒滩 SVG 室	金昌房权证金川区字第 201602364 号	企业房产	工业	64.9	无
14	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区红山梁、红崖山	甘（2017）金川区不动产权第 0000011 号	自建房	工业	969.92	无
15	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县红山窑乡水泉子滩	永房产权证城字第 20160732 号	企业房产	办公、工业	2,515.10	无
16	酒泉朝阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区阳光路 19 号 1#、2#、3#	酒房产权证酒泉市字第 201602847 号	/	办公、水泵房、车库	1,410.94	无
17	酒泉三阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区阳光路 19 号 4#、5#、6#、7#	酒房权证酒泉市字第 201602846 号	/	配电室、门房、微机室	574.79	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
18	三峡新能源酒泉有限公司	瓜州县双塔乡光伏园区	瓜房权证字第乡 2204010 号	/	办公楼	1,831.49	无
19	三峡新能源敦煌发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2018）敦煌市不动产第 0001037 号	其他	工业	1,678.66	无
20	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘（2018）张家川回族自治县不动产第 0000109 号	自建房	其他、办公	3,060.00	无
21	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	灵武市白土岗乡 211 国道 87 公里外东侧	宁（2017）灵武市不动产第 0000040 号	其它	工业	528.26	无
22	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	灵武市白土岗乡银川至兰州 750KV 输电线路以南	灵武市房权证白土岗字第 00048435 号	自建	电控楼	508.56	无
23	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司餐厅	宁（2017）红寺堡区不动产第 0014591 号	自建房	工业	140.4	无
24	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司宿舍	宁（2017）红寺堡区不动产第 0014592 号	自建房	工业	742.5	无
25	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司 SVG 室	宁（2017）红寺堡区不动产第 0014593 号	自建房	工业	207.36	无
26	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司 35kv 配电室	宁（2017）红寺堡区不动产第 0014589 号	自建房	工业	263.25	无
27	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司	宁（2017）红寺堡区不动产第 0014588 号	自建房	工业	783.2	无
28	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司办公楼	宁（2017）红寺堡区不动产第 0014590 号	自建房	工业	1,007.76	无
29	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧三峡新能源吴忠发电有限公司综合电气室	吴忠市房权证太阳山字第 S0001279 号	/	工业	185.76	无
30	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧三峡新能源吴忠发电有限公司 SVG 室	吴忠市房权证太阳山字第 S0001280 号	/	工业	41.36	无
31	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧三峡新能源吴忠发电有限公司库房	吴忠市房权证太阳山字第 S0001281 号	/	工业	254.04	无
32	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧三峡新能源吴忠发电有限公司办公用房	吴忠市房权证太阳山字第 S0001282 号	/	工业	737.86	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
33	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧三峡新能源吴忠发电有限公司 21#逆变器室等 20 户	宁（2018）红寺堡区不动产权第 D0001608 号	自建房	工业	743.8	无
34	三峡新能源大柴旦风电有限公司	大柴旦行委锡铁山镇	(2017)大柴旦行政委员会不动产权第 0000171 号	其他	办公	2,229.28	无
35	三峡新能源大柴旦风电有限公司	大柴旦行委锡铁山镇	(2017)大柴旦行政委员会不动产权第 0000076 号	自建房	公共设施	1,137.80	无
36	三峡新能源德令哈发电有限公司	德令哈市河西区光伏产业园黄河中型光电以西，力诺二期光电以东，大唐光伏以北用地	青（2018）德令哈市不动产权第 0000716 号	自建房	公共设施	950.24	无
37	海南州捷普绿能有限公司	共和县恰卜恰镇光伏园区海南州捷普绿能有限公司	青（2018）共和县不动产权第 0001308 号	自建房	办公	443.7	无
38	海南州海锦科士达新能源有限公司	海南州海锦科士达新能源有限公司等 2 户	青（2018）共和县不动产权第 0000851 号	自建房	办公	953.17	无
39	海南州益鑫新能源科技有限公司	共和县恰卜恰镇上塔迈村海南州益鑫新能源科技有限公司	青（2018）共和县不动产权第 0000852 号	自建房	办公	839.32	无
40	海南州铸玛光能新能源有限公司	共和县恰卜恰镇光伏园区（海南州铸玛光能新能源有限公司）	青（2018）共和县不动产权第 0000442 号	自建房	办公	1,528.39	无
41	格尔木市阳光启恒新能源有限公司	格尔木市华能路 10 号 2 幢等 2 户	青（2018）格尔木市不动产权第 0001831 号	自建房	工业	1,034.18	无
42	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市光伏路 1 号 1 幢等 5 户	青（2018）格尔木市不动产权第 0001080 号	自建房	办公	2,165.52	无
43	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市东出口以东 20 公里，109 国道北侧 7 公里处	青（2017）格尔木市不动产权第 0000519 号	其他	工业	446.72	无
44	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市东出口 15 公里处 109 国道北侧 6 公里处	青（2017）格尔木市不动产权第 0000906 号	其他	办公	1,422.37	无
45	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	乌兰县柯柯镇西沙沟村	青房权证乌兰字第 00000105 号	/	工业用房	652.6	无
46	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区上海路以西泰安路以北南昌路以南香格里拉花园 B10 幢-105 号	金昌房权证金川区字第 201400817 号	私有房产	车库、住宅	235.66	无
47	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区上海路以西泰安路以北南昌路以南香格里拉花园 B10 幢-102 号	金昌房权证金川区字第 201400821 号	私有房产	车库、住宅	235.66	无
48	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区上海路以西泰安路以北南昌路以南香格里拉花园 B10 幢-104	金昌房权证金川区字第 201400818 号	私有房产	车库、住宅	235.66	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
		号					
49	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区上海路以西泰安路以北南昌路以南香格里拉花园 B10 幢-103 号	金昌房权证金川区字第 201400819 号	私有房产	车库、住宅	235.66	无
50	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道北滨河西路 859 号第 6 层 001 室	兰房权证安宁区字第 500501 号	/	办公	1,079.91	无
51	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道北滨河西路 859 号第 7 层 001 室	兰房权证安宁区字第 500502 号	/	办公	1,079.91	无
52	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 2 层 201 室	兰房权证安宁区字第 483850 号	/	住宅	141.8	无
53	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 2 层 202 室	兰房权证安宁区字第 483843 号	/	住宅	90.2	无
54	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 2 层 203 室	兰房权证安宁区字第 483844 号	/	住宅	90.2	无
55	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 2 层 204 室	兰房权证安宁区字第 483849 号	/	住宅	134.61	无
56	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 3 层 301 室	兰房权证安宁区字第 483847 号	/	住宅	141.8	无
57	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 3 层 302 室	兰房权证安宁区字第 483846 号	/	住宅	90.2	无
58	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 3 层 303 室	兰房权证安宁区字第 483842 号	/	住宅	90.2	无
59	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 3 层 304 室	兰房权证安宁区字第 483841 号	/	住宅	134.61	无
60	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 4 层 401 室	兰房权证安宁区字第 483848 号	/	住宅	141.8	无
61	三峡新能源金昌风电有限公司	兰州市安宁区银滩路街道通达街 390 号第 01 单元 5 层 501 室	兰房权证安宁区字第 483845 号	/	住宅	141.8	无
62	铜川市峡光新能源发电有限公司	宜君县云梦乡刘家塄村	陕（2019）宜君县不动产权第 0000563 号	自建房	办公	2,980.92	无
63	三峡新能源红寺堡发电有限公司	红寺堡区大河乡三峡新能源红寺堡发电有限公司综合楼等 2 户	宁（2019）红寺堡区不动产权第 00005079 号	自建房	公共设施	1,652.20	无
64	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场畜牧二连西北五公里处一幢	新（2017）第六师不动产权第 0005132 号	其他	工业	2,076.50	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
65	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场畜牧二连西北五公里处三峡新能源风电场 220V 升压站二幢	新（2017）第六师不动产第 0004582 号	其他	工业	672.41	无
66	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场畜牧二连西北五公里处三峡新能源风电场 220V 升压站三幢	新（2017）第六师不动产第 0004593 号	其他	工业	260.95	无
67	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场畜牧二连西北五公里处三峡新能源风电场 220V 升压站四幢	新（2017）第六师不动产第 0004594 号	其他	工业	554.85	无
68	三峡新能源博乐发电有限公司	博州赛里木湖以东 9 公里三台峡口区域	新（2016）博乐市不动产第 0000008 号	其他	公用设施	3,047.28	无
69	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	乌鲁木齐市达坂城区柴窝堡	乌房权证达字 2016986488 号	/	综合	1,635.37	无
70	三峡新能源哈密风电有限公司	哈密市东南 120 公里处（东南部风电场内）	新（2017）哈密市伊州区不动产第 0004455 号	其他	办公	2,544.79	无
71	三峡新能源伊吾发电有限公司	新疆哈密地区伊吾县淖毛湖西南方 40 公里	房权证伊住建字第 20160025 号	/	综合	2,179.90	无
72	三峡新能源皮山发电有限公司	皮山县三峡工业园区（三峡新能源皮山发电有限公司）	房权证皮城乡公房字 2016-013 号	/	泵房	44	无
73	三峡新能源皮山发电有限公司	皮山县三峡工业园区（三峡新能源皮山发电有限公司）	房权证皮城乡公房字 2016-012 号	/	库房	241.92	无
74	三峡新能源皮山发电有限公司	皮山县三峡工业园区（三峡新能源皮山发电有限公司）	房权证皮城乡公房字 2016-011 号	/	综合	664	无
75	三峡新能源皮山发电有限公司	皮山县三峡工业园区（三峡新能源皮山发电有限公司）	房权证皮城乡公房字 2016-014 号	/	主控用房	738	无
76	三峡新能源鄯善发电有限公司	鄯善县城西北约 21 公里处 1 栋	鄯房权证鄯善县字第 00026846 号	/	综合服务	1,397.38	无
77	三峡新能源哈密风电有限公司	哈密市石城子光伏产业园区三峡新能源哈密风电石城子 20MWP 光伏并网发电项目办公室	新（2017）哈密市伊州区不动产第 0004456 号	/	工业	518.19	无
78	山东嘉能太阳能科技有限公司	省道 252 线以东、张马街村以北 1 号综合楼 2 号开关站	鲁（2016）嘉祥县不动产第 0001282 号	自建房	工业	1,599.93	无
79	临朐天融风力发电有限公司	临朐县沂山镇下小路 6140 号 4 幢等	鲁（2018）临朐县不动产第 0010235 号	自建房	公共设施	2,219.03	无
80	三峡新能源蒙阴发电有限公司	临沂市蒙阴县城区野店镇板固崖村 571 号 2 号楼 2-101 等 2 处	鲁（2017）蒙阴县不动产第 0000151 号	自建房	公共设施	710.85	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
81	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇雌山村	鲁（2017）新泰市不动产权第 0000163 号	/	公共设施	1,588.48	无
82	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	鲁（2017）莱西市不动产权第 0010445 号	自建房	公共设施用地	1,714.53	无
83	三峡新能源沂源发电有限公司	淄博市沂源县鲁村镇凉泉村	鲁（2017）沂源县不动产权第 000636 号	自建房	公共设施	283.66	无
84	三峡新能源沂源发电有限公司	淄博市沂源县鲁村镇凉泉村	鲁（2017）沂源县不动产权第 0004589 号	自建房	公共设施	393.34	无
85	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨路以南、潮河以西	鲁（2019）沾化区不动产权 0000225 号	自建房	工业	1,978.00	无
86	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇富滨路以南、潮河以西 11 幢等 3 户	鲁（2019）沾化区不动产权 0001504 号	自建房	工业	321.5	无
87	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨路以南、潮河以西 3-4 幢	鲁（2019）沾化区不动产权 0001540 号	自建房	工业	326.75	无
88	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨路以南、潮河以西 8 幢配电楼	鲁（2019）沾化区不动产权 0001539 号	自建房	工业	874	无
89	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇卜板台村 201 号	鲁（2019）诸城市不动产权第 0003157 号	自建房	工业、公共设施、其他	1,863.95	无
90	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市昌盛街道将军湖委鑫兴紫郡小区 23A 号 1-3 层	辽（2017）庄河市不动产权第 08019800 号	商品房	商业	533.89	无
91	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市昌盛街道将军湖委鑫兴紫郡小区 23B 号 1-3 层	辽（2017）庄河市不动产权第 08019801 号	商品房	商业	730.99	无
92	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市黑岛镇山南头村隋圈屯 86-1 号 1-2 层	辽（2019）庄河市不动产权第 08033906 号	/	监控室	1,268.06	无
93	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市黑岛镇山南头村隋圈屯 86-3 号 1-1 层	辽（2019）庄河市不动产权第 08033905 号	/	附属用房	501.68	无
94	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市黑岛镇山南头村隋圈屯 86-2 号 1-2 层	辽（2019）庄河市不动产权第 08033904 号	/	设备用房	2,343.33	无
95	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市黑岛镇山南头村隋圈屯 86-4 号 1 层	辽（2019）庄河市不动产权第 08033903 号	/	油库	64.92	无
96	三峡新能源白城风电发展有限公司	吉鹤苑联排住宅 3 号楼 6 号	吉（2017）白城市不动产权第 0002622 号	存量房	住宅	268.29	无
97	三峡新能源白城风电发展有限公司	白城市查干浩特旅游经济开发区岭下镇石头井子村	吉房权证白字第 FQ16006598 号	自建房屋	办公楼	1,034.45	无
98	三峡新能源富裕风电有限公司	友谊乡勤联村	黑（2017）富裕县不动产权第 0003817 号	其他	公共设施	918	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
99	三峡新能源富裕风电有限公司	友谊乡勤联村	黑（2017）富裕县不动产第 0003818 号	其他	公共设施	68	无
100	伊春太阳风新能源有限公司	伊春市新青区老白山	伊房权证新字第 008646 号	/	住宅	1,901.58	有抵押
101	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑（2018）宾县不动产第 0006710 号	自建房	办公	2,547.15	无
102	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡于亮子村	大房权证大安字第 1611424 号	/	库房	588.06	无
103	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡于亮子村	大房权证大安字第 1611425 号	/	配电室	461.76	无
104	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡于亮子村	大房权证大安字第 1611423 号	/	无功补偿室	311.22	无
105	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡于亮子村	大房权证大安字第 1611422 号	/	办公	2,224.53	无
106	大安三峡庆达光伏发电有限公司	大安市新平安镇	吉（2019）大安市不动产第 0015405 号	市场化商品房	公共设施、办公	641.1	无
107	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远堡镇塔子沟村 1 幢 1	辽（2018）开原市不动产第 0008505 号	自建房	其它	759.5	无
108	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远堡镇塔子沟村 2 幢 1	辽（2018）开原市不动产第 0008507 号	自建房	其它	287.2	无
109	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远堡镇塔子沟村 3 幢 1	辽（2018）开原市不动产第 0008506 号	自建房	其它	192.76	无
110	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200021 号	/	综合	784.52	无
111	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200022 号	/	/	63.19	无
112	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200023 号	/	/	63.19	无
113	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200024 号	/	/	63.19	无
114	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200025 号	/	/	63.19	无
115	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200026 号	/	/	63.19	无
116	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200027 号	/	/	63.19	无
117	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200028 号	/	/	63.19	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
118	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200029 号	/	/	63.19	无
119	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200030 号	/	/	63.19	无
120	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200031 号	/	/	63.19	无
121	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200032 号	/	/	65.65	无
122	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市茂林镇美丽村	双房权证双茂字第 02200033 号	/	仓库，车库	83.62	无
123	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽市服先镇服先村	吉（2018）双辽市不动产权第 0001974 号	自建房	办公、公共设施	2,585.27	无
124	三峡新能源泰来发电有限公司	汤池镇合兴村	黑（2016）泰来县不动产权第 0004064 号	自建房	公共设施	1,556.39	无
125	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00255	/	其他用房	803	无
126	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00256	/	其他用房	231.8	无
127	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00260	/	泵房	30.97	无
128	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00258	/	其他用房	61.6	无
129	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00254	/	办公用房	745.5	无
130	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00253	/	其他用房	247.59	无
131	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00257	/	其他用房	129.33	无
132	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山房权证晓南镇字第 SGYE00252	/	库房	103.3	无
133	三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇水泉村	辽（2018）朝阳县不动产第 0000127 号	自建房	公共设施	825.21	无
134	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区东北部 7 公里处	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00166 号	/	其他	1,736.63	无
135	三峡新能源富裕风电有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 1 层 1 号	哈房权证市字第 1601001984 号	/	住宅	168.85	无
136	三峡新能源富裕风电有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 1 层 2 号	哈房权证市字第 1601001986 号	/	住宅	174.81	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
137	三峡新能源富裕风电有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 2 层 1 号	哈房权证市字第 1601001995 号	/	住宅	177.48	无
138	大安润风能源开发有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 2 层 2 号	黑（2018）哈尔滨市不动产权第 0109832 号	/	住宅	174.81	无
139	大安润风能源开发有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 3 层 1 号	黑（2018）哈尔滨市不动产权第 0109829 号	/	住宅	177.48	无
140	大安润风能源开发有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 3 层 2 号	黑（2018）哈尔滨市不动产权第 0109831 号	/	住宅	174.81	无
141	三峡新能源开原风电有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 4 层 1 号	哈房权证市字第 1601002396 号	/	住宅	177.48	无
142	三峡新能源开原风电有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 4 层 2 号	哈房权证市字第 1601002402 号	/	住宅	174.81	无
143	三峡新能源开原风电有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 5 层 1 号	哈房权证市字第 1601002384 号	/	住宅	177.48	无
144	大安润风能源开发有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 5 层 2 号	哈房权证市字第 1601002390 号	/	住宅	174.81	无
145	大安润风能源开发有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 6 层 1 号	哈房权证市字第 1601001988 号	/	住宅	177.48	无
146	大安润风能源开发有限公司	道里区兴江路 566-5 号 1 单元 6 层 2 号	哈房权证市字第 1601001992 号	/	住宅	174.81	无
147	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋县物茂乡罗兴村委会多克村民小组	房权证元房字第 S16567 号	/	非住宅	1,159.03	无
148	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇大会村民委员会福田庄村	云（2017）宾川县不动产权第 0000354 号	其他	工业	1,654.64	无
149	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县前场镇梅家山	姚房权证栋川镇字第 20160033 号	公房	综合	3,400.03	无
150	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡等三处	云（2017）弥勒市不动产权证第 0000405 号	自建房	其他、办公、仓储	6,432.97	无
151	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县甸阳镇	云（2016）施甸县不动产权第 0000140 号	自建房	工业	2,868.87	无
152	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远市乐百道办事处阿白邑村委会清塘子村 1-3 幢	云（2017）开远市不动产权证第 0001779 号	自建房	公共设施	161.16	无
153	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远市乐百道办事处阿白邑村委会清塘子村 1-3 幢	云（2017）开远市不动产权证第 0001780 号	自建房	公共设施	415.54	无
154	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远市乐百道办事处阿白邑村委会清塘子村 1-3 幢	云（2017）开远市不动产权证第 0001781 号	自建房	公共设施	430.18	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
155	丽江隆基清洁能源有限公司	华坪县中兴镇左岔村民委员会第八村民小组	云（2019）华坪县不动产第 0001684 号	自建房	工业	229.85	无
156	维西龙渡发电有限责任公司	维西康普乡弄独村	维建房字（2006）00000057 号	无	/	1,184.20	无
157	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	上江乡仕旺村	香格里拉市房权证上江乡字第 5330100011 号	无	厂房	756.15	无
158	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	龙陵县龙山镇腊寨水电站大坝	龙陵县房权证龙山镇字第 7130 号	住宅	其他	180.55	无
159	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	腾冲县团田乡	腾冲县房权证团田乡字第 20140042 号	工业	工业	11,072.23	无
160	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想-1-43（车位）	保山市房权证隆阳区字 00075183 号	/	商业	13.26	无
161	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想-1-44（车位）	保山市房权证隆阳区字 00075181 号	/	商业	12.52	无
162	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想-1-46（车位）	保山市房权证隆阳区字 00075182 号	/	商业	12.52	无
163	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想-1-60（车位）	保山市房权证隆阳区字 00075197 号	/	商业	14.62	无
164	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想-1-62（车位）	保山市房权证隆阳区字 00075198 号	/	商业	14.73	无
165	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想-1-64（车位）	保山市房权证隆阳区字 00075199 号	/	商业	17.58	无
166	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	保山市隆阳区永昌街道办事处正阳北路西侧圣灵.城市理想 A-2-1	保山市房权证隆阳区字第 00075462 号	/	商业	775.78	无
167	云南龙陵欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	龙陵县房权证象达乡字第 00012269 号	无	/	1,780.61	无
168	云南龙陵欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	云（2016）龙陵县不动产第 0000309 号	自建房	工业	1,758.44	无
169	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇白音高勒嘎查光伏电站	蒙（2016）正蓝旗不动产第 0000047 号	其他	工业	167.2	无
170	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇白音高勒嘎查光伏电站	蒙（2016）正蓝旗不动产第 0000048 号	其他	工业	859.58	无
171	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇白音高勒嘎查光伏电站	蒙（2016）正蓝旗不动产第 0000049 号	其他	工业	79.8	无
172	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇白音高勒嘎查光伏电站	蒙（2016）正蓝旗不动产第 0000050 号	其他	工业	286.77	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
173	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇白音高勒嘎查光伏电站	蒙（2016）正蓝旗不动产权第 0000051 号	其他	工业	124.74	无
174	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇夏尔登吉区	蒙（2017）正蓝旗不动产权第 0000247 号	市场化商品房	商业服务	985.63	无
175	内蒙古四华新能源开发有限公司	乌拉特中旗巴音乌兰苏木东达乌素嘎查等 6 处	蒙（2019）乌拉特中旗不动产权第 0002361 号	自建房	办公、工业	2,513.04	无
176	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	二连浩特市格日勒敖都苏木额尔登高毕嘎查	蒙（2018）二连浩特市不动产权第 0003231 号	商品房	其他	1,631.42	无
177	国水集团化德风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县长顺镇和平村	蒙房权证化德县字第 142011201326 号	/	办公 工业	2,420.50	无
178	国水集团化德风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县朝阳镇白土卜子（牛家房）	蒙房权证化德县字第 142011201327 号	/	办公 工业	3,982.89	无
179	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 1 单元 201	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0041204 号	市场化商品房	住宅	130.35	无
180	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 1 单元 301	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0040876 号	市场化商品房	住宅	130.35	无
181	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 2 单元 602	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0042612 号	市场化商品房	住宅	129.36	无
182	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 1 单元 401	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0042954 号	市场化商品房	住宅	130.21	无
183	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 1 单元 601	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0042735 号	市场化商品房	住宅	130.21	无
184	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 16 号楼 3 单元 302	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0046286 号	市场化商品房	住宅	129.26	无
185	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 16 号楼 3 单元 402	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0046383 号	市场化商品房	住宅	129.58	无
186	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 3 单元 401	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0046225 号	市场化商品房	住宅	129.36	无
187	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 21 号楼 1 单元 1002	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0053274 号	市场化商品房	住宅	173.2	无
188	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 9 号楼 3 单元 601	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0053173 号	市场化商品房	住宅	129.36	无
189	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园 21 号楼 1 单元 402	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第 0049701 号	市场化商品房	住宅	173.2	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
190	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园9号楼2单元601	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0053631号	市场化商品房	住宅	130.21	无
191	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园21号楼1单元1102	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0053182号	市场化商品房	住宅	173.2	无
192	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园21号楼1单元502	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0053265号	市场化商品房	住宅	173.2	无
193	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园9号楼3单元501	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0046331号	市场化商品房	住宅	129.36	无
194	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园9号楼2单元401	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0044504号	市场化商品房	住宅	130.21	无
195	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园9号楼1单元502	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0042796号	市场化商品房	住宅	129.36	无
196	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园9号楼3单元301	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0042828号	市场化商品房	住宅	129.03	无
197	国水集团化德风电有限公司	赛罕区滨河北路万豪名园二期长隆湾商住小区泽园9号楼2单元502	蒙（2019）呼和浩特市不动产权第0042892号	市场化商品房	住宅	129.36	无
198	国宏新能源发电有限公司	克什克腾旗芝瑞镇骆驼台子风电场	蒙（2019）克什克腾旗不动产权第0001758号	单独所有	工业用地	4,203.21	无
199	三峡新能源四子王风电有限公司	四子王旗白音朝克图镇白音敖包嘎查、伊克乌素嘎查	蒙（2017）四子王旗不动产权第0000142号	其他	工业	5,685.90	无
200	三峡新能源四子王风电有限公司	赛罕区昭乌达路宇泰大厦A座10层1001	蒙（2017）呼和浩特市不动产权第0007277号	市场化商品房	商业服务	1,355.25	无
201	三峡新能源四子王风电有限公司	赛罕区昭乌达路宇泰大厦A座11层1101	蒙（2017）呼和浩特市不动产权第0008276号	市场化商品房	商业服务	1,355.25	无
202	三峡新能源四子王风电有限公司	赛罕区昭乌达路宇泰大厦A座12层1201	蒙（2017）呼和浩特市不动产权第0007273号	市场化商品房	商业服务	1,355.25	无
203	北京兴启源节能科技有限公司苏尼特右旗分公司	赛汉塔拉镇查干呼舒嘎查	蒙（2016）苏尼特右旗不动产权第0000230号	自建房	工业	2,086.47	无
204	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙（2017）乌拉特前旗不动产权第249号	自建房	工业	997.78	无
205	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	科右前旗额尔格图镇现代农业园区	蒙（2019）科尔沁右翼前旗不动产权第0001675号	自建房	办公	278.32	无
206	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	达茂旗巴音敖包苏木格日勒敖都嘎查和乌兰察布嘎查	蒙（2016）达茂联合旗不动产权第0000117号	自建房	工业	2,747.26	无
207	商都县天润风电有限公司	商都县屯垦队镇刘家坊子村	蒙（2017）商都县不动产权第0001349号	其他	其他	1,822.70	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
208	会理兆光新能源有限公司	会理县白果湾乡芭芭村	川（2018）会理县不动产第 0000121 号	自建房	工业	1,301.20	无
209	会理兆光新能源有限公司	成都市高新区益州大道中段 555 号 1 栋 2 单元 23 层 2302 号	川（2018）成都市不动产第 0310106 号	商品房	办公	230.13	无
210	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县树堡乡梅子村二组	川（2018）会理县不动产第 0000950 号	自建房	公共设施	839.97	无
211	三峡新能源会理中一发电有限公司	高新区益州大道中段 555 号 1 栋 2 单元 23 层 2304 号	川（2018）成都市不动产第 0309604 号	商品房	办公	389.3	无
212	忠县吉电新能源有限公司	忠县拔山镇双古村 7 组	渝（2018）忠县不动产第 001337023 号	/	办公	396	无
213	忠县吉电新能源有限公司	忠县拔山镇双古村 7 组	渝（2018）忠县不动产第 001337406 号	/	其他用房	68.15	无
214	普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县甘天地乡甘天地村 3 组	川（2019）普格县不动产第 000021831 号	/	/	508.21	无
215	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川（2019）普格县不动产第 0000273 号	其他	公共设施	1,006.88	无
216	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川（2019）普格县不动产第 0000271 号	其他	公共设施	148.58	无
217	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川（2019）普格县不动产第 0000275 号	其他	公共设施	115.46	无
218	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川（2019）普格县不动产第 0000274 号	其他	公共设施	163.29	无
219	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川（2019）普格县不动产第 0000276 号	其他	公共设施	236.92	无
220	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川（2019）普格县不动产第 0000272 号	其他	公共设施	92.9	无
221	三峡新能源普格发电有限公司	高新区益州大道中段 555 号 1 栋 2 单元 23 层 2303 号	川（2018）成都市不动产第 0310171 号	商品房	办公	127.29	无
222	三峡新能源冕宁发电有限公司	成都市高新区益州大道中段 555 号 1 栋 2 单元 23 层 2305 号	川（2018）成都市不动产第 0310168 号	商品房	办公	407.4	无
223	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特河村二组升压站辅房	川（2019）喜德县不动产第 0000445 号	自建房	工业	325.99	无
224	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特河村二组升压站控制室	川（2019）喜德县不动产第 0000448 号	自建房	工业	173.04	无
225	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特河村二组升压站油品库	川（2019）喜德县不动产第 0000446 号	自建房	工业	57.66	无
226	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特河村二组升压站主控综合楼	川（2019）喜德县不动产第 0000447 号	自建房	工业	1,020.02	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
227	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县两坪乡向鸭村二组综合楼	渝（2019）巫山县不动产权第 000994493 号	自建房	其他用房	1,276.47	无
228	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县两坪乡向鸭村二组 35KV 配电室	渝（2019）巫山县不动产权第 000994615 号	自建房	其他用房	181.9	无
229	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县两坪乡向鸭村二组水泵房	渝（2019）巫山县不动产权第 000994556 号	自建房	其他用房	90.09	无
230	布拖县中天新能源开发有限公司	高新区益州大道中段 555 号 1 栋 2 单元 23 层 2301 号	川（2018）成都市不动产权第 0310167 号	商品房	办公	230.13	无
231	布拖君升新能源有限公司	高新区益州大道中段 555 号 1 栋 2 单元 23 层 2306 号	川（2018）成都市不动产权第 0310170 号	商品房	办公	127.29	无
232	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4801 房	广州市不动产权第 00165575 号	商品房	写字楼/办公	409.22	无
233	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4802 房	广州市不动产权第 00165577 号	商品房	写字楼/办公	193.39	无
234	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4803 房	广州市不动产权第 00165581 号	商品房	写字楼/办公	191.68	无
235	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4804 房	广州市不动产权第 00165597 号	商品房	写字楼/办公	180.73	无
236	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4805 房	广州市不动产权第 00165599 号	商品房	写字楼/办公	180.73	无
237	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4806 房	广州市不动产权第 00165690 号	商品房	写字楼/办公	246	无
238	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4807 房	广州市不动产权第 00165693 号	商品房	写字楼/办公	179.17	无
239	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4808 房	广州市不动产权第 00165561 号	商品房	写字楼/办公	232.54	无
240	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4809 房	广州市不动产权第 00165563 号	商品房	写字楼/办公	164.14	无
241	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4810 房	广州市不动产权第 00165570 号	商品房	写字楼/办公	206.71	无
242	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号 4811 房	广州市不动产权第 00165568 号	商品房	写字楼/办公	123.76	无
243	三峡新能源尚义风电有限公司	尚义县石井乡唐王店村	尚房权证石井字第 20140698 号	自管	办公、车库、泵房	1,680.18	无
244	三峡新能源曲阳发电有限公司	齐村乡峪里村西	冀（2017）曲阳县不动产权第 0000399 号	自建房	办公	816.54	无
245	三峡新能源曲阳发电有限公司	齐村镇峪里村村西	冀（2019）曲阳县不动产权第 0000036 号	自建房	公共设施	1,376.59	无
246	三峡新能源曲阳发电有限公司	孝墓乡西口南村村西	冀（2019）曲阳县不动产权第 0000037 号	自建房	公共设施	1,398.53	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
247	三峡新能源沽源发电有限公司	黄盖淖镇大苟营村办公区	张房权证沽房字第 201602553 号	/	住宅	2,635.10	无
248	沽源县恒益新能源有限公司	沽源县九连城镇半拉山村	冀（2017）沽源县不动产权 0000786 号	自建房	公共设施	989.13	无
249	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇新口上村	昔（2017）昔阳县不动产权第 0000241 号	其他	工业	2,277.41	无
250	宁德市大港水电站开发有限公司	澳风大厦 B 幢第七层	宁房公字第 0786 号	/	/	265.37	无
251	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市蕉城区闽东中路 2 号邝景阳光 1 号 505	宁房权证 N 字第 201042253 号	/	住宅	158	无
252	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市蕉城区闽东中路 2 号邝景阳光 1 号 503	宁房权证 N 字第 201042252 号	/	住宅	160.77	无
253	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市蕉城区锦福城	蕉房权证 N 字第 200002446 号	/	/	606.6	无
254	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市蕉城区九都镇巫家山村	闽（2018）宁德市不动产权第 0020718 号	自建房	厂房	2,036.67	无
255	慈溪长江风力发电有限公司	附海镇东港村（郑徐水库西侧）	浙（2016）慈溪市不动产权第 0004710 号	/	公共设施	2,610.92	无
256	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁骐山村	皖（2016）桐城市不动产权第 0001550 号	自建房	公共设施	1,340.88	无
257	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000041 号	其他	公共设施	73.5	无
258	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000042 号	其他	公共设施	48.8	无
259	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000043 号	其他	公共设施	180.2	无
260	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000044 号	其他	公共设施	26	无
261	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000045 号	其他	公共设施	75	无
262	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000046 号	其他	公共设施	1,156.55	无
263	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫（2017）社旗县不动产权第 0000047 号	其他	公共设施	957.75	无
264	巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市苏湾镇大坝村	皖（2017）巢湖市不动产权第 1923011 号	存量房	综合楼	680.72	无
265	巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市苏湾镇大坝村	皖（2017）巢湖市不动产权第 1923009 号	存量房	配套用房	473.2	无
266	巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市苏湾镇大坝村	皖（2017）巢湖市不动产权第 1923010 号	存量房	配套用房	16.45	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
267	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州市埇桥区符离镇牛口路西侧	皖（2018）宿州市埇桥区不动产权第 0000532 号	自建房	办公	692.8	无
268	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州市埇桥区符离镇牛口路西侧	皖（2018）宿州市埇桥区不动产权第 0000534 号	自建房	公共设施	329.18	无
269	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州市埇桥区符离镇牛口路西侧	皖（2018）宿州市埇桥区不动产权第 0000533 号	自建房	其他	19.33	无
270	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	潘集区泥河镇瓦房村境内三峡新能源淮南光伏发电有限公司综合楼 101、201	皖（2019）淮南市不动产权第 0030322 号	存量房	配套用房	1,213.56	无
271	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	潘集区泥河镇瓦房村境内三峡新能源淮南光伏发电有限公司配电室	皖（2019）淮南市不动产权第 0030321 号	存量房	配套用房	175.11	无
272	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	潘集区泥河镇瓦房村境内三峡新能源淮南光伏发电有限公司辅房	皖（2019）淮南市不动产权第 0030323 号	存量房	配套用房	357.2	无
273	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨县白塔畈镇中心村	皖（2019）金寨县不动产权第 0012261 号	自建房	公共设施	1,056.92	无
274	三峡新能源永安发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2401 室	苏（2019）宁鼓不动产权第 0022692 号	其他	科教用地（科技研发）会议室	50.17	无
275	三峡新能源永安发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2402 室	苏（2019）宁鼓不动产权第 0022689 号	其他	科教用地（科技研发）研发办公	359.85	无
276	三峡新能源闽清发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2405 室	苏（2019）宁鼓不动产权第 0022694 号	其他	科教用地（科技研发）研发办公	355.71	无
277	三峡新能源闽清发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2403 室	苏（2019）宁鼓不动产权第 0022693 号	其他	科教用地（科技研发）研发办公	275.81	无
278	三峡新能源闽清发电有限公司	闽清县上莲乡林中村林中 29 号 35KV 配电装置室	闽（2019）闽清县不动产权第 0006913 号	自建房	公共设施	231.25	无
279	三峡新能源闽清发电有限公司	闽清县上莲乡林中村林中 29 号食堂	闽（2019）闽清县不动产权第 0006911 号	自建房	公共设施	172.96	无
280	三峡新能源闽清发电有限公司	闽清县上莲乡林中村林中 29 号消防水池、泵房及材料库	闽（2019）闽清县不动产权第 0006910 号	自建房	公共设施	159.96	无
281	三峡新能源闽清发电有限公司	闽清县上莲乡林中村林中 29 号综合楼	闽（2019）闽清县不动产权第 0006912 号	自建房	公共运输	1,158.98	无
282	三峡新能源建瓯发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2404 室	No32012938869/苏（2019）宁鼓不动产权第 0028277 号	其他	科教用地（科技研发）研发办公	353.55	无
283	三峡新能源建瓯发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2406 室	No32012938870/苏（2019）宁鼓不动产权第 0028275 号	其他	科教用地（科技研发）研发办公	275.81	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
284	三峡新能源屏南发电有限公司	鼓楼区集庆门大街 272 号 2 幢 2407 室	No32012938868/苏（2019）宁鼓不动产权第 0028279 号	其他	科教用地（科技研发）研发办公	442.31	无
285	响水长江风力发电有限公司	响水县县军民路南侧	响房权证响证字第 XS04553	/	综合楼	3,858.13	无
286	响水长江风力发电有限公司	浦港闸西海堤路内侧	苏（2019）江苏省不动产权第 0000072 号	/	工业（办公及生活住宿）	3,216.63	无
287	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇三圩盐场四工区八号滩	苏（2018）响水县不动产权第 0003522 号	/	其它（办公及生活住宿）	3,583.47	无
288	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1110 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073259 号	/	办公楼	129.71	无
289	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1107 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073267 号	/	办公楼	217.83	无
290	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1106 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073264 号	/	办公楼	252.67	无
291	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1105 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073266 号	/	办公楼	129.71	无
292	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1104 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073265 号	/	办公楼	110.34	无
293	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1103 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073263 号	/	办公楼	208.61	无
294	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1102 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073262 号	/	办公楼	217.83	无
295	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1101 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073260 号	/	办公楼	252.67	无
296	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1108 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073268 号	/	办公楼	208.61	无
297	响水长江风力发电有限公司	盐城市城南新区世纪大道 5 号盐城金融城 6 幢 1109 室	苏（2018）盐城市不动产权第 0073271 号	/	办公楼	110.34	无
298	响水长江风力发电有限公司	九江路 675-685 号	沪（2018）黄宇不动产权第 003366 号	/	办公楼/商场/其他	9,772.00	无
299	响水长江风力发电有限公司	水电路 393 弄 1 号 2601 室	沪（2018）虹宇不动产权第 004323 号	/	居住	137.56	无
300	响水长江风力发电有限公司	水电路 393 弄 1 号 2602 室	沪（2018）虹宇不动产权第 004322 号	/	居住	87.64	无
301	响水长江风力发电有限公司	新村路 248 弄 17 号	沪（2018）普宇不动产权第 008510 号	/	旅（宾）馆	1,552.23	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
302	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 1 幢	苏（2019）大丰区不动产第 0016103 号	/	门卫	30.7	无
303	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 2 幢	苏（2019）大丰区不动产第 0016104 号	/	集控楼	971.61	无
304	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 3 幢	苏（2019）大丰区不动产第 0016100 号	/	附属楼	364.55	无
305	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 4 幢	苏（2019）大丰区不动产第 0016105 号	/	生产辅助楼	1,054.23	无
306	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 5 幢	苏（2019）大丰区不动产第 0016106 号	/	无功补偿装置室	832.26	无
307	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 6 幢	苏（2019）大丰区不动产第 0016107 号	/	GIS 楼	1,062.86	无
308	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 1 层 101	京央（2020）市不动产第 0000001 号	商品房	商业	592.69	无
309	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 5 层 502	京央（2020）市不动产第 0000005 号	商品房	办公	857.45	无
310	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 4 层 403	京央（2020）市不动产第 0000006 号	商品房	办公	870.18	无
311	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 5 层 501	京央（2020）市不动产第 0000007 号	商品房	办公	844.78	无
312	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 4 层 401	京央（2020）市不动产第 0000008 号	商品房	办公	857.52	无
313	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 3 层 302	京央（2020）市不动产第 0000009 号	商品房	办公	869.43	无
314	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 3 层 301	京央（2020）市不动产第 0000010 号	商品房	办公	857.52	无
315	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 2 层 201	京央（2020）市不动产第 0000011 号	商品房	办公	965.89	无
316	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 6 层 601	京央（2020）市不动产第 0000012 号	商品房	办公	844.78	无
317	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 6 层 602	京央（2020）市不动产第 0000013 号	商品房	办公	857.23	无
318	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 7 层 701	京央（2020）市不动产第 0000014 号	商品房	办公	844.78	无
319	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路 10 号院 1 号楼 7 层 702	京央（2020）市不动产第 0000015 号	商品房	办公	856.66	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
320	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 8层801	京央（2020）市不动产权第0000016号	商品房	办公	844.78	无
321	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 8层802	京央（2020）市不动产权第0000017号	商品房	办公	855.97	无
322	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 9层901	京央（2020）市不动产权第0000018号	商品房	办公	844.5	无
323	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 9层902	京央（2020）市不动产权第0000019号	商品房	办公	854.49	无
324	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 10层1001	京央（2020）市不动产权第0000020号	商品房	办公	844.5	无
325	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 10层1002	京央（2020）市不动产权第0000021号	商品房	办公	852.67	无
326	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 11层1101	京央（2020）市不动产权第0000022号	商品房	办公	844.5	无
327	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 11层1102	京央（2020）市不动产权第0000023号	商品房	办公	850.29	无
328	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 12层1201	京央（2020）市不动产权第0000024号	商品房	办公	844.5	无
329	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	丰台区汽车博物馆东路10号院1号楼 12层1202	京央（2020）市不动产权第0000025号	商品房	办公	847.33	无
330	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县木城乡木城村民委员会	云（2020）龙陵县不动产权第0000932号	自建房	其它/工业	3,675.35	无
331	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会雄 壁居民小组	云（2020）师宗县不动产权第0000042号	自建房	其他	1,222.92	无
332	重庆市武隆区大梁子风力发电有限 公司	重庆市武隆区大洞河乡百胜村石梯子 组80号4幢	渝（2020）武隆区不动产权第000120209号	/	其他用房	117.99	无
333	重庆市武隆区大梁子风力发电有限 公司	重庆市武隆区大洞河乡百胜村石梯子 组80号2幢	渝（2020）武隆区不动产权第000119996号	/	其他用房	286.23	无
334	重庆市武隆区大梁子风力发电有限 公司	重庆市武隆区大洞河乡百胜村石梯子 组80号3幢	渝（2020）武隆区不动产权第000120136号	/	其他用房	77.19	无
335	重庆市武隆区大梁子风力发电有限 公司	重庆市武隆区大洞河乡百胜村石梯子 组80号1幢	渝（2020）武隆区不动产权第000119185号	/	其他用房	1,378.19	无
336	重庆市武隆区大梁子风力发电有限 公司	重庆市武隆区大洞河乡百胜村石梯子 组80号5幢	渝（2020）武隆区不动产权第000120270号	/	其他用房	58.59	无

序号	房屋所有权人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋性质	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押 情况
337	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号地下 4 层 B467 车位	粤（2020）广州市不动产第 00033557 号	商品房	车位	13.75	无
338	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号地下 4 层 B468 车位	粤（2020）广州市不动产第 00033558 号	商品房	车位	13.75	无
339	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号地下 4 层 B4166 车位	粤（2020）广州市不动产第 00032415 号	商品房	车位	13.75	无
340	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号地下 4 层 B4167 车位	粤（2020）广州市不动产第 00032416 号	商品房	车位	13.75	无
341	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号地下 4 层 B4168 车位	粤（2020）广州市不动产第 00033555 号	商品房	车位	13.75	无
342	三峡新能源阳江发电有限公司	越秀区广州大道中 307 号地下 4 层 B4169 车位	粤（2020）广州市不动产第 00033556 号	商品房	车位	13.75	无
343	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村（1 幢）	黔（2020）普安县不动产第 0000458 号	自建房	工业	47.56	无
344	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村（2 幢）	黔（2020）普安县不动产第 0000457 号	自建房	工业	606.04	无
345	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村（3 幢）	黔（2020）普安县不动产第 0000456 号	自建房	工业	84.83	无
346	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村（4 幢）	黔（2020）普安县不动产第 0000455 号	自建房	工业	66.2	无
347	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村（5 幢）	黔（2020）普安县不动产第 0000454 号	自建房	工业	1041.98	无
348	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村（5 幢）	黔（2020）普安县不动产第 0000453 号	自建房	工业	290.42	无
349	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限 公司	科右中旗巴仁哲里木镇索根嘎查	蒙（2020）科尔沁右翼中旗不动产第 0001337 号	自建房	工业	539.6	无
350	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限 公司	科尔沁右翼前旗现代农牧业园区	蒙（2020）科尔沁右翼前旗不动产第 0003336 号	自建房	其它	506.09	无
351	金峰新能源共和发电有限公司	共和县恰卜恰镇铁盖乡拉才村 00011	青（2020）共和县不动产第 0001922 号	自建房	工业	1024.39	无
352	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村 66 号	闽（2020）永安市不动产第 0005898 号	自建房	/	1912.82	无
353	福建三峡海上风电产业园运营有限 公司	江阴工业区	闽（2020）福清市不动产第 0009713 号	其它	/	38467.27	无

附录 2 租赁房产情况

序号	出租方	承租方	房屋坐落位置	租赁面积 (m ²)	起租日	合同到期日
1.	福州美伦酒店管理有限公司	长江三峡福建能源投资有限公司	福建省福州市鼓楼区琴亭路 29 号方圆大厦 1 楼（部分）、15 楼	1,250.50	2019 年 4 月 1 日	2021 年 3 月 31 日
2.	福建省华夏能源设计院有限公司	长江三峡福建能源投资有限公司	福建省福州市鼓楼区琴亭路 29 号方圆大厦 6 楼	970	2019 年 5 月 1 日	2021 年 4 月 30 日
3.	福州美伦酒店管理有限责任公司	福清海峡发电有限公司	福州市鼓楼区琴亭路 29 号方圆大厦 1 楼（部分）	175.3	2019 年 7 月 1 日	2021 年 3 月 31 日
4.	福州市大数据产业基地开发有限责任公司	福州海峡发电有限公司	福州市长乐区东南大数据产业园研发楼二期 2 号楼 8 层	828.32	2019 年 11 月 15 日	2020 年 11 月 14 日
5.	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福清海峡发电有限公司	福建省福州市福清市江阴镇港城经济开发区港前大道	2,668.93	2019 年 7 月 1 日	2020 年 12 月 31 日
6.	许珠文/陈夏香	漳浦海峡发电有限公司	福建省漳州市漳浦县绥安镇龙湖路中段漳浦城市生活广场 1 幢 B1601 号	353.94	2020 年 7 月 1 日	2021 年 6 月 30 日
7.	韩雪俏	宾县大泉子风力发电有限公司	道里区景江西路 1636 号 1-5 层	1015.61	2020 年 6 月 1 日	2023 年 5 月 31 日
8.	刘学忠	三峡新能源（左云）发电有限公司	怀仁市仁人路与北环路十字路口西侧	770	2019 年 8 月 1 日	2022 年 7 月 31 日
9.	张家口宏垣电力实业有限公司康保分公司	三峡新能源康保发电有限公司	康保县桥东永安大街张家口宏垣电力实业有限公司康保分公司办公楼一层	690.79	2019 年	2021 年
10.	石家庄市联都商务服务有限公司	三峡新能源康保发电有限公司	河北省石家庄市桥西区友谊大街 106 号中环商务 19 层	1,139.08	2020 年 1 月 1 日	2020 年 12 月 31 日
11.	河北雄安市民服务中心有限公司	三峡新能源康保发电有限公司	雄安市民服务中心 B 栋 215、216 单元	12 个工位	2020 年 7 月 29 日	2021 年 7 月 28 日
12.	沙忠	三峡新能源发电（天津）有限公司	天津市开发区顺达街 8 号泰达时代 9 号楼 2 门 302	130.3	2020 年 7 月 15 日	2021 年 1 月 14 日
13.	成都星辰投资有限公司	三峡新能源会理中一发电有	高新区益州大道中段 555 号 1 栋	14	2019 年 9 月 15 日	2024 年 5 月 12 日

序号	出租方	承租方	房屋坐落位置	租赁面积 (m ²)	起租日	合同到期日
	司	限公司	4 单元 4 楼			
14.	成都星宸投资有限公司	三峡新能源会理中一发电有限公司、会理兆光新能源有限公司、三峡新能源冕宁发电有限公司、布拖县中天新能源开发有限公司	高新区益州大道中段 555 号星宸国际 D 座 23 层	308	2020 年 5 月 13 日	2021 年 5 月 12 日
15.	盐城金融城建设发展有限公司	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	金融城 6 号楼写字楼第 1703 室	214.1	2019 年 11 月 1 日	2020 年 10 月 31 日
16.	倪进生	三峡新能源盐城大丰有限公司	盐城市开发区戴庄四组联运总公司综合楼 1010 室	86.84	2019 年 11 月 7 日	2022 年 11 月 7 日
17.	师宗县雄壁镇人民政府	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇朝阳街公租房 3 栋二至三层及一层上段两个临街商铺	1,084.86	2014 年 11 月 18 日	2064 年 11 月 17 日
18.	欧阳孔冰	三峡新能源平南发电有限公司	平南县通泰中央商务区 3 栋 1 单元 2305	117.57	2020 年 8 月 1 日	2021 年 7 月 31 日
19.	迪西卓玛	维西龙渡发电有限责任公司	云南省迪庆州香格里拉市金沙路意合家园小区 C 栋 2 单元 401 室	121.52	2020 年 9 月 1 日	2023 年 8 月 31 日
20.	陈畅	三峡新能源盘州市发电有限公司	贵阳市金阳南路 7 号帝景传说 B24 栋 1 单元 5 层 2 号房	140.96	2020 年 4 月 1 日	2021 年 3 月 31 日
21.	谭锐伦	三峡新能源阳山发电有限公司	阳山县阳城镇阳山大道南 389 号阳山碧桂园观澜苑十街 22 号	171.52	2020 年 4 月 21 日	2021 年 4 月 20 日
22.	刘金星	三峡新能源阳山发电有限公司	阳山县阳城镇阳山大道南 389 号阳山碧桂园观澜苑十二街 1 号	188.73	2020 年 5 月 20 日	2021 年 5 月 19 日
23.	冷荣科	三峡新能源天峨发电有限公司	广西河池市天峨县六排镇塘英四小区环城路内侧	240	2020 年 4 月 10 日	2021 年 4 月 9 日
24.	陈莲英	三峡新能源平南发电有限公司	贵港市平南县平南镇通泰中央商务区第 4 座 2301 号	145.16	2020 年 4 月 22 日	2021 年 2 月 21 日
25.	王家东 王丽	颍上三峡新能源风力发电有	颍上县尤岗路与荏贤路交汇处	102.21	2020 年 5 月 15 日	2021 年 5 月 14 日

序号	出租方	承租方	房屋坐落位置	租赁面积 (m ²)	起租日	合同到期日
		限公司	未来新城小区 5 栋一单元 801			
26.	李先立、王平立	颖上三峡新能源风力发电有限公司	颖上县城北新区荐贤路东帝景苑小区门面房 9 号楼 113-213 铺门面	133.80	2020 年 6 月 1 日	2021 年 5 月 31 日
27.	盐城金融城建设发展有限公司	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	金融城 6 号楼写字楼 1704, 1705 室	229.97	2020 年 4 月 1 日	2021 年 3 月 31 日
28.	盐城金融城建设发展有限公司	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	金融城 6 号楼写字楼 1706 室	214.10	2020 年 4 月 21 日	2021 年 4 月 21 日
29.	南通亿洋船务工程有限公司	三峡新能源南通有限公司	江苏省如东县洋口港经济开发区长沙中小企业科技创业园 2 号楼 3 层 303-305 室、307 室、309 室以及大厅东 1-3 排共 30 个工位区域	710.00	2020 年 4 月 24 日	2023 年 4 月 23 日
30.	钟业青	三峡新能源阳江发电有限公司	阳江市江城区体育路 147 号二至七层	400	2020 年 1 月 13 日	2021 年 1 月 12 日
31.	南澳县迎宾馆有限公司	三峡新能源汕头发电有限公司	南澳县海滨路西侧度假村内	388	2020 年 3 月 15 日	2021 年 3 月 14 日
32.	张燕	始兴县金煦新能源发电有限公司	南宁市青秀区祥宾路 16 号琅东生活区高层住宅楼	159.4	2020 年 8 月 5 日	2021 年 2 月 4 日
33.	苟娅兰、孙卫华	海南州铸玛光能新能源有限公司	西宁市城西区西川南路 78 号第 3 号楼 78-82 号	120.00	2020 年 3 月 5 日	2021 年 3 月 4 日
34.	张春	三峡新能源大柴旦发电有限公司	格尔木市昆仑南路宇宙巷四号 2 号楼 1 单元 151 室	110.55	2020 年 3 月 16 日	2021 年 3 月 15 日
35.	王原来	三峡新能源格尔木发电有限公司	青海省西宁市海湖新区世通国际写字楼 8-9 楼	853.00	2020 年 3 月 1 日	2022 年 2 月 28 日
36.	格尔木昆仑水电有限责任公司	三峡新能源大柴旦风电有限公司	格尔木市中山路 63 号昆仑水电五楼	550.00	2020 年 8 月 1 日	2021 年 7 月 31 日
37.	付爱国	三峡新能源德令哈发电有限公司	德令哈市昆仑花园 C-5 房产	600.00	2020 年 3 月 23 日	2021 年 3 月 22 日

序号	出租方	承租方	房屋坐落位置	租赁面积 (m ²)	起租日	合同到期日
38.	郝富强	三峡新能源都兰有限公司	都兰县宗加镇诺木洪村二大队	209.00	2020年4月7日	2021年4月6日
39.	任得禄	三峡新能源都兰有限公司	都兰县宗加镇诺木洪村二大队	209.00	2020年7月10日	2021年7月9日
40.	赵希安	三峡新能源共和清源发电有限公司	共和县恰卜恰镇环城东路121号	120.80	2020年9月27日	2021年9月26日
41.	董晓丽	青岛润莱风力发电有限公司	雍景园2号楼东单元402室	127.29	2019年5月17日	2021年5月17日
42.	山东悦达置业有限公司	三峡新能源微山发电有限公司	微山县悦达广场S5一、二层111A、111B	159.64	2020年1月1日	2020年12月31日
43.	泛海实业股份有限公司山东商会大厦分公司	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东省济南市市中区纬二路51号山东商会大厦A座15楼	353.59	2014年11月18日	2064年11月17日
44.	昌邑翰林酒店有限公司	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	烟汕路158号翰林酒店14楼1601-1606、1610-1611、1618、1620房间，翰林酒店地下车位1-4号	765.00	2020年9月15日	2021年9月14日
45.	新建业置业（昌邑）有限公司	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	烟汕路158号翰林商务5A520-523房间	180.00	2020年9月15日	2021年9月14日
46.	隋凤芳	三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	烟台市莱山区港城东大街1167号17号楼二单元404	117.55	2020年7月23日	2021年7月22日

附录 3 有证土地及海域使用权情况

(1) 有证土地

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限 (终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	西城区白广路二条 12 号 2 幢 1 层等 3 套	京央（2019）市不动产权第 0001199 号	3,010.75	办公	出让	2050 年 5 月 25 日	无	/
2	敦煌辉煌新能源发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2019）敦煌市不动产权第 0003096 号	714,861.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
3	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县河清公路以南河清滩光电园区	甘（2018）永昌县不动产权第 0000980 号	13,100.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
4	三峡新能源金昌风电有限公司	河西堡镇河清公路以南光电园区	永国用（2016）第 1110006 号	932,636.00	公共设施	划拨	/	无	是
5	三峡新能源金昌风电有限公司	河西堡镇河清公路以南光电园区	永国用（2016）第 1110005 号	290,766.00	公共设施	划拨	/	无	是
6	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区红山梁、红崖山	甘（2016）金川区不动产权第 0000062 号	44,730.37	公共设施用地	划拨	/	无	是
7	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区红山梁、红崖山	甘（2016）金川区不动产权第 0000063 号	37,264.32	公共设施用地	划拨	/	无	是
8	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区红山梁、红崖山	甘（2016）金川区不动产权第 0000064 号	52,091.39	公共设施用地	划拨	/	无	是
9	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区红山梁、红崖山	甘（2016）金川区不动产权第 0000065 号	24,088.23	公共设施用地	划拨	/	无	是
10	三峡新能源金昌风电有限公司	金昌市金川区红山梁、红崖山	甘（2017）金川区不动产权第 0000011 号	11,086.67	公共设施用地	划拨	/	无	是
11	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区双湾镇北部	金川区国用（2012）第 7 号	110,000.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
12	三峡新能源金昌风电有限公司	金川区双湾镇北部	金川区国用（2015）第 4 号	63,453.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
13	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县红山窑乡水泉子滩	永国用（2012）第 1102004 号	102,600.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
14	三峡新能源金昌风电有限公司	永昌县红山窑乡连霍高速公路以南、以北	永国用（2016）第 1102004 号	5,275.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
15	酒泉朝阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区 B 区	酒肃国用（2014）第 063 号	541,626.00	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
16	酒泉朝阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区B区	酒肃国用(2014)第064号	732,583.40	公共设施用地	划拨	/	无	是
17	酒泉三阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区B区	酒肃国用(2014)第066号	736,169.36	公共设施用地	划拨	/	无	是
18	酒泉三阳新能源发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区B区	酒肃国用(2014)第065号	535,847.64	公共设施用地	划拨	/	无	是
19	三峡新能源敦煌发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘(2018)敦煌市不动产权第0001037号	14,938.53	公共设施用地	划拨	/	无	是
20	三峡新能源敦煌发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘(2018)敦煌市不动产权第0001049号	692,204.40	公共设施用地	划拨	/	无	是
21	三峡新能源酒泉发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区B区	酒肃国用(2014)第071号	241,506.90	公共设施用地	划拨	/	无	是
22	三峡新能源酒泉发电有限公司	瓜州县布隆吉乡北侧	瓜国用(2014)第0495号	1,342,819.43	公共设施用地	划拨	/	无	是
23	三峡新能源酒泉发电有限公司	瓜州县布隆吉乡北侧	瓜国用(2014)第0496号	1,375,174.62	公共设施用地	划拨	/	无	是
24	张家川天源风电有限公司	张家川县张棉乡东峡村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000252号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
25	张家川天源风电有限公司	张家川县刘堡乡五星村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000253号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
26	张家川天源风电有限公司	张家川县刘堡乡五星村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000254号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
27	张家川天源风电有限公司	张家川县张棉乡周家村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000255号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
28	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000256号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
29	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000258号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
30	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000259号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
31	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000260号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
32	张家川天源风电有限公司	张家川县张棉乡周家村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000261号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
33	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000262号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
34	张家川天源风电有限公司	张家川县张棉乡周家村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000263号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
35	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000264号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
36	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000265号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
37	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000266号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
38	张家川天源风电有限公司	张家川县张棉乡周家村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000267号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
39	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000268号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
40	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000269号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
41	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000270号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
42	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000271号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
43	张家川天源风电有限公司	张家川县平安乡大麻村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000272号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
44	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000273号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
45	张家川天源风电有限公司	张家川县张棉乡周家村	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000274号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
46	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000275号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
47	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000276号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
48	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000277号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
49	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000278号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
50	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000279号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
51	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000280号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
52	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000281号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
53	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000282号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
54	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000283号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
55	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2017)张家川回族自治县不动产权第0000284号	263.74	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
56	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2018)张家川回族自治县不动产权第0000060号	60	公共设施用地	出让	2067年8月17日	无	/
57	张家川天源风电有限公司	张家川县五星牧场	甘(2018)张家川回族自治县不动产权第0000109号	10,786.40	公共设施用地	出让	2068年8月17日	无	/
58	三峡新能源红寺堡发电有限公司	红寺堡区大河乡直属	宁(2019)红寺堡区不动产权第00005079号	18,995.00	公共设施用地	划拨	/	无	否
59	三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司	灵武市白土岗乡211国道88公里外东侧	宁(2017)灵武市不动产权第0000040号	312,816.00	工业用地	划拨	/	无	是
60	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	灵武市白土岗乡银川至兰州750KV输电线路以南,西高速公路西侧	灵国用(2015)第60039号	1,987.00	工业用地	出让	2039年12月30日	无	/
61	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山开发区白塔水村三峡新能源太阳山发电有限公司餐厅等	宁(2017)红寺堡区不动产权第0014591号等	12,750.00	公共设施用地	出让	2042年5月1日	无	/
62	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村	宁(2017)利通区不动产权第0014364号	8,100.00	公共设施用地	出让	2042年5月1日	无	/
63	三峡新能源太阳山发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村	宁(2017)利通区不动产权第0014363号	8,100.00	公共设施用地	出让	2042年5月2日	无	/
64	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村	吴国用(2014)第60116号	26,553.00	新能源用地	划拨	/	无	是
65	三峡新能源吴忠发电有限公司	吴忠市太阳山移民开发区白塔水村西侧运达风电场北侧三峡新能源吴忠发电有限公司21#逆变器室等20户	宁(2018)红寺堡区不动产权第D0001608号	3,926.00	公共设施用地	出让	2039年12月11日	无	/
66	三峡新能源大柴旦风电有限公司	大柴旦行委锡铁山镇	(2017)大柴旦行政委员会不动产权第0000171号	12,257.00	工业用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
67	三峡新能源大柴旦风电有限公司	大柴旦行委锡铁山镇	(2017)大柴旦行政委员会不动产权第 0000076 号	19,927.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
68	三峡新能源大柴旦风电有限公司	锡铁山镇 215 国道西侧	柴国用(2016)第 01 号	2,740.00	工业(新能源)	划拨	/	无	是
69	德令哈峡阳新能源发电有限公司	德令哈市西河区西出口光伏(热)产业园区	青(2017)德令哈市不动产权第 0000837 号	92	公共设施用地	划拨	2042 年 11 月 19 日	无	是
				158,206.00	国有农用地	划拨	2042 年 11 月 19 日		是
70	德令哈峡阳新能源发电有限公司	德令哈市西河区西出口光伏(热)产业园区	青(2017)德令哈市不动产权第 0000836 号	4,384.00	公共设施用地	划拨	2042 年 11 月 19 日	无	是
				224,419.00	国有农用地	划拨	2042 年 11 月 19 日		是
71	三峡新能源德令哈发电有限公司	德令哈市西河区光伏产业园黄河中型光电以西,力诺二期光电以东,大唐光伏以北	青(2018)德令哈市不动产权第 0000716 号	8,503.00	公共管理与公共服务用地	划拨	/	无	是
				386,097.00	国有农用地	划拨	/		是
72	三峡新能源共和发电有限公司	共和县恰不恰镇铁盖乡拉才村	共国用(2017)第 058 号	239,239.00	农业用地	划拨	/	无	是
73	三峡新能源共和发电有限公司	共和县恰不恰镇铁盖乡拉才村	共国用(2017)第 059 号	280	建设用地	出让	/	无	/
74	海南州捷普绿能有限公司	共和县恰不恰镇光伏园区海南州捷普绿能有限公司	青(2018)共和县不动产权第 0001307 号	184,504.00	工业用地	划拨	2043 年 8 月 9 日	无	是
75	海南州捷普绿能有限公司	共和县恰不恰镇光伏园区海南州捷普绿能有限公司	青(2018)共和县不动产权第 0001308 号	2,643.69	工业用地	出让	2043 年 8 月 9 日	无	/
76	海南州海锦科士达新能源有限公司	海南州海锦科士达新能源有限公司等 2 户	青(2018)共和县不动产权第 0000851 号	7,819.00	建设用地	出让	2040 年 10 月 30 日	无	/
77	海南州海锦科士达新能源有限公司			232,821.00	国有农用地	划拨	/		是
78	海南州海锦科士达新能源有限公司	共和县恰不恰镇上塔迈村	共国用(2015)第 408 号	238,638.00	农业用地	划拨	/	无	是
79	海南州海锦科士达新能源有限公司	共和县恰不恰镇上塔迈村	共国用(2015)第 409 号	630	建设用地	出让	2040 年 4 月 17 日	无	/
80	海南州益鑫新能源科技有限公司	共和县恰不恰镇上塔迈村海南州益鑫新能源科技有限公司	青(2018)共和县不动产权第 0000852 号	8,656.00	建设用地	出让	2040 年 11 月 27 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
81	海南州益鑫新能源科技有限公司			224,893.00	国有农用地	划拨	/	无	是
82	海南州铸玛光能新能源有限公司	共和县恰不恰镇光伏产业园区（海南州铸玛光能新能源有限公司）	青（2018）共和县不动产权第0000442号	4,381.00	工业用地	出让	2041年4月19日	无	/
83	海南州铸玛光能新能源有限公司			699,380.00	国有农用地	划拨	/	无	是
84	格尔木市阳光启恒新能源有限公司	格尔木市华能路10号2幢等2户	青（2018）格尔木市不动产权第0001831号	630,413.00	工业用地	划拨	/	无	是
85	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市光伏路1号1幢等5户	青（2018）格尔木市不动产权第0001080号	1,134,461.00	工业用地	划拨	/	无	是
86	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市东出口以东20公里，109国道北侧7公里处	青（2017）格尔木市不动产权第0000519号	479,068.40	工业用地	划拨	/	无	是
87	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市东出口光伏园区	格国用（2015）0272号	400,185.00	工业	国有划拨	/	无	是
88	三峡新能源格尔木发电有限公司	格尔木市东出口15公里处109国道北侧6公里处	青（2017）格尔木市不动产权第0000906号	375,000.00	工业用地	划拨	/	无	是
89	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	乌兰县柯柯镇西沙沟村	乌国用（2014）第006号	406,890.00	工业	划拨	/	无	是
90	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	乌兰县柯柯镇西沙沟村（老虎口）	乌国用（2014）第080号	200,746.00	工业	划拨	/	无	是
91	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市宜君县云梦县刘家埝村	陕（2019）宜君县不动产权第0000563号	7,606.00	工业用地	出让	2069年10月20日	无	/
92	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇吉镇林场升压站	陕（2019）绥德县不动产权第02970号	6,785.30	公共设施用地	划拨	/	无	否
93	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇石咀山龙王庙山A01风机	陕（2019）绥德县不动产权第02969号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
94	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇石咀山对面崑山A02风机	陕（2019）绥德县不动产权第02968号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
95	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇石咀山对面崑山A03风机	陕（2019）绥德县不动产权第02967号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
96	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇瓦窑沟村柳树渠A04风机	陕（2019）绥德县不动产权第02966号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
97	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇山柏树村高面山A05风机	陕（2019）绥德县不动产权第02965号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
98	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇马家山村长嘴山 A06 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02964 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
99	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇马家山村长嘴山 A07 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02963 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
100	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇吉镇林场 A08 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02962 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
101	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇延安畔村但土山 A09 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02961 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
102	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇王家坪村落家嘴 A10 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02960 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
103	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇延安畔村高家崓 A11 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02991 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
104	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇延安畔村狮子崖盖 A12 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02990 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
105	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇延安畔村和张家峰村黑面崓 A13 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02989 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
106	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县满堂川镇满红沟村红沟崓 A14 风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02988 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
107	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县吉镇镇张家峰村大疙瘩山 A15 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02979 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
108	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县薛家河镇主天山村城豁崓 A16 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02987 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
109	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县薛家河镇谢大元沟耐崖疙瘩 A17 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02986 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
110	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县薛家河镇主天山村半起疙瘩山 A18 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02985 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
111	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县满堂川镇王家坪村庙梁山 A19 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02984 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
112	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇延安塬后疙瘩山 20 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02983 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
113	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇延安塬学梁山 A21 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02982 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
114	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县满堂川镇高家岔村红沟崓山 A22 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02981 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
115	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县满堂川镇封家沟村东山 A23 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02978 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
116	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇中角林场	陕(2019)绥德县不动产权第 02977 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
117	三峡新能源绥德发电有限公司	绥德县中角镇郭家坪村中到崑山 A25 号风机	陕(2019)绥德县不动产权第 02976 号	314	公共设施用地	划拨	/	无	否
118	金峰新能源共和发电有限公司	共和县铁盖乡拉才村 00017	青(2020)共和县不动产权第 0001929 号	229,268.00	工业用地	划拨	/	无	是
119	金峰新能源共和发电有限公司	共和县恰卜恰镇铁盖乡拉才村 00011	青(2020)共和县不动产权第 0001922 号	10,309.00	工业用地	出让	2044 年 12 月 13 日	无	/
120	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场	新(2019)第六师不动产权第 0012355 号	52,094.46	其他	出让	2044 年 4 月 9 日	无	/
121	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场畜牧二连西北五公里处一幢等	新(2017)第六师不动产权第 0005132 号等	45,004.00	工业用地	出让	2041 年 4 月 22 日	无	/
122	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场	六师国用(2016)第 01966 号	8,912.54	工业用地	出让	2041 年 4 月 22 日	无	/
123	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场	六师国用(2016)第 01967 号	12,952.54	工业用地	出让	2041 年 4 月 22 日	无	/
124	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	第六师北塔山牧场	六师国用(2016)第 01968 号	9,200.54	工业用地	出让	2041 年 4 月 22 日	无	/
125	三峡新能源博乐发电有限公司	博州赛里木湖以东 10 公里三台峡口区域	新(2016)博乐市不动产权第 0000008 号	128,879.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
126	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	乌鲁木齐市达坂城区柴窝堡	乌国用(2013)第 0040282 号	18,212.96	公共设施用地	出让	2063 年 3 月 4 日	无	/
127	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	乌鲁木齐市达坂城区柴窝堡片区管委会	新(2018)乌鲁木齐市不动产权第 0028582 号	8,498.78	工业用地	出让	2067 年 12 月 5 日	无	/
128	三峡新能源哈密风电有限公司	哈密市东南 120 公里处(东南部风电场内)	新(2017)哈密市伊州区不动产权第 0004455 号	234,728.00	工业用地	出让	2064 年 7 月 10 日		/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
129	三峡新能源哈密风电有限公司	哈密市石城子光伏产业园区三峡新能源哈密风电石城子 20MWP 光伏并网发电项目办公室	新(2017)哈密市伊州区不动产权第 0004456 号	586,500.00	公共设施用地	划拨	/		是
130	三峡新能源哈密风电有限公司、龙源哈密新能源有限公司	哈密市东南 121 公里处(东南部风电场内)	哈密市国用(2016)第 0118 号	27,163.00	工业用地	出让	2064 年 7 月 10 日	无	/
131	三峡新能源伊吾发电有限公司	伊吾县淖毛湖镇	伊政国用(2015)第 0216 号	71,805.78	工业用地	出让	2064 年 12 月 19 日	无	/
132	三峡新能源皮山发电有限公司	皮山县古力巴格南路 315 国道南侧	皮山县国用(2014)第 2-4 号	574,100.00	工业用地	出让	2054 年 4 月 8 日	无	/
133	三峡新能源皮山发电有限公司	安徽(三峡)综合经济技术开发区对面, G315 国道南侧	皮山县国用(2014)第 2-39 号	575,602.90	工业用地	出让	2065 年 5 月 17 日	无	/
134	三峡新能源鄯善发电有限公司	鄯善县 312 国道以北, 柯柯亚路以西	鄯国用(2014)第 736 号	179,518.00	工业用地	出让	2039 年 8 月 13 日	无	/
135	三峡新能源鄯善发电有限公司	鄯善县 312 国道以北, 柯柯亚路以西	鄯国用(2014)第 737 号	440,534.00	工业用地	出让	2039 年 8 月 13 日	无	/
136	山东嘉能太阳能科技有限公司	省道 252 线以东、张马街村以北	鲁(2016)嘉祥县不动产权第 0001282 号	6,686.00	工业用地	出让	2065 年 4 月 9 日	无	/
137	临胸天融风力发电有限公司	临胸县沂山镇下小路 6140 号 4 幢等	鲁(2018)临胸县不动产权第 0010235 号	9,600.00	公共设施用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
138	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007723 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
139	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007724 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
140	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007725 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
141	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007726 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
142	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007727 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
143	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007728 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/
144	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第 0007729 号	400	工业用地	出让	2068 年 7 月 26 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
145	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007730号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
146	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007731号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
147	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007732号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
148	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007733号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
149	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007734号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
150	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007735号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
151	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007736号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
152	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007737号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
153	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007738号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
154	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007739号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
155	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007740号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
156	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007741号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
157	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007742号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
158	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007743号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
159	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007744号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
160	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007745号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/
161	临胸天融风力发电有限公司	蒋峪镇域	鲁(2018)临胸县不动产权第0007746号	400	工业用地	出让	2068年7月26日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
162	三峡新能源蒙阴发电有限公司	蒙阴县野店镇板崖村 571 号 2 号楼 2-101 等 2 处	鲁(2017)蒙阴县不动产权第 0000151 号	3,002.00	公共	出让	2066 年 5 月 20 日	无	/
					设施用地				
163	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	鲁(2017)莱西市不动产权第 0010445 号	4,832.00	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
164	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村、西馆孙家	青房地权市字第 201474750 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
165	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村、西馆孙家	青房地权市字第 201474787 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
166	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201475194 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
167	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村、西馆孙家	青房地权市字第 201474870 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
168	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201475045 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
169	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇西馆孙家	青房地权市字第 201474464 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
170	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201474804 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
171	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201474822 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
172	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201474845 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
173	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201475076 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
174	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201475109 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
175	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201475173 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
176	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201475059 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
177	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	青房地权市字第 201474606 号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/
178	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇袁家村	西国用第(2014)0036号	181	公共设施用地	出让	2064 年 3 月 24 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
179	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村	西国用第(2014)0035号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
180	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇山里吴家村、姚沟村	青房地权市字第201475028号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
181	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇姚沟村	青房地权市字第201475228号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
182	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇姚沟村	青房地权市字第201474673号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
183	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇姚沟村	青房地权市字第201475242号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
184	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇下庄村	青房地权市字第201475151号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
185	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇下庄村	青房地权市字第201475165号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
186	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇萌山村	青房地权市字第201474525号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
187	青岛润莱风力发电有限公司	莱西市南墅镇萌山村	青房地权市字第201475214号	181	公共设施用地	出让	2064年3月24日	无	/
188	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇雌山村	(鲁)2017新泰市不动产权第000163号	5,000.00	公共设施用地	出让	2066年4月7日	无	/
189	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇富滨路以南、潮河以西	鲁(2019)沾化区不动产权第0001539号	8,457.00	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
190	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇十字河村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001261号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
191	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇十字河村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001262号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
192	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇十字河村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001263号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
193	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇十字河村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001264号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
194	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇十字河村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001265号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
195	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇西河楞村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001266号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
196	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇西河楞村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001267号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
197	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇西河楞村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001268号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
198	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇何0村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001269号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
199	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇何0村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001270号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
200	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇何0村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001271号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
201	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇何0村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001272号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
202	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河北村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001273号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
203	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河北村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001274号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
204	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇程子村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001275号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
205	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇程子村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001276号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
206	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河西村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001277号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
207	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河溃村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001278号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
208	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河溃村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001279号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
209	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河溃村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001280号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
210	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河溃村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001281号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
211	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区富源街道办事处齐0村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001300号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
212	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河溃村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001301号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
213	山东沾化天融新能源发展有限公司	滨州市沾化区滨海镇河西村	鲁(2018)沾化区不动产权第0001302号	384	公共设施用地	出让	2068年3月12日	无	/
214	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇卜板台村201号	鲁(2019)诸城市不动产权第0003157号	9,211.50	工业用地	出让	2051年4月9日	无	/
215	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010008号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
216	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010010号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
217	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇兰子村、李子园村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010012号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
218	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇李子园村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010015号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
219	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇卜板台村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010018号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
220	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇崮山沟村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010014号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
221	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇小鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010017号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
222	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇李子园村、桃林村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010021号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
223	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇小鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010039号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
224	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010037号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
225	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇花石子村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010036号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
226	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇张家小庄村、莎草沟村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010038号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
227	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇上曹家沟村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010048号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
228	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇小鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010054号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
229	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010051号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
230	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇上曹家沟村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010053号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
231	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大鹤现村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010059号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
232	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇小坪子村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010058号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
233	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇李子园村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010049号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
234	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇史家沟村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010050号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
235	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大坪子村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010052号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
236	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇皇庄村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010056号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
237	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇李子园村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010057号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
238	诸城天融风力发电有限公司	诸城市桃林镇大坪子村	鲁(2019)诸城市不动产权第0010062号	400	公共设施用地	出让	2069年6月25日	无	/
239	三峡新能源沂源发电有限公司	沂源县鲁村凉泉村	鲁(2016)沂源县不动产权第0004589号	4,934.14	公共设施用地	出让	2066年9月8日	无	/
240	三峡新能源大连发电有限公司	庄河市黑岛镇山南头村隋圈屯	辽(2019)庄河市不动产权第08033903号	14,300.00	工业用地	出让	2069年2月12日	无	/
241	三峡新能源白城风电发展有限公司	白城市洮北区岭下镇石头井子村	白国用(2016)第0800057331号	28,426.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
242	三峡新能源白城风电发展有限公司	白城市洮北区岭下镇石头井子村	白国用(2016)第0800057332号	85,159.00	能源基础设施	划拨	/	无	是
243	三峡新能源富裕风电有限公司	友谊乡勤联村	黑(2017)富裕县不动产权第0003817号	13,784.00	公共设施用地	划拨	2042年7月4日	无	是
244	三峡新能源富裕风电有限公司	友谊乡勤联村	黑(2016)富裕县不动产权第0001973号	15,347.90	公共设施用地	划拨	2041年10月30日	无	是
245	伊春太阳风新能源有限公司	新青区老白山	伊春国用(2010)第370号	9,164.00	风力发电	划拨	/	无	是
246	伊春太阳风新能源有限公司	新青区老白山	伊春国用(2010)第371号	57,825.00	风力发电	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
247	伊春太阳风新能源有限公司	新青区老白山	伊春国用(2010)第372号	62,902.00	风力发电	划拨	/	无	是
248	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场、泉林林场	伊国用(2014)第3318号	627.67	公共设施用地	划拨	/	无	是
249	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场、泉林林场	伊国用(2014)第3319号	567.85	公共设施用地	划拨	/	无	是
250	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场、泉林林场	伊国用(2014)第3320号	4,603.03	公共设施用地	划拨	/	无	是
251	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场、泉林林场	伊国用(2014)第3321号	6,703.75	公共设施用地	划拨	/	无	是
252	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3322号	574.13	公共设施用地	划拨	/	无	是
253	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3323号	363.39	公共设施用地	划拨	/	无	是
254	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3324号	358.5	公共设施用地	划拨	/	无	是
255	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3325号	420.73	公共设施用地	划拨	/	无	是
256	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3327号	391.64	公共设施用地	划拨	/	无	是
257	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3328号	389.77	公共设施用地	划拨	/	无	是
258	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3329号	455.36	公共设施用地	划拨	/	无	是
259	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3330号	452.62	公共设施用地	划拨	/	无	是
260	伊春太阳风新能源有限公司	松林林场	伊国用(2014)第3332号	201	公共设施用地	划拨	/	无	是
261	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006625号	798	公共设施用地	划拨	/	无	是
262	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006626号	17,010.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
263	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006628号	3,930.00	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
264	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006630号	4,571.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
265	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006631号	615	公共设施用地	划拨	/	无	是
266	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006632号	294	公共设施用地	划拨	/	无	是
267	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006633号	996	公共设施用地	划拨	/	无	是
268	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县平坊镇新发村	黑(2018)宾县不动产权第0006655号	24,633.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
269	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县平坊镇新发村	黑(2018)宾县不动产权第0006656号	20,155.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
270	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006657号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
271	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县平坊镇新发村	黑(2018)宾县不动产权第0006659号	3,376.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
272	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006660号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
273	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006661号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
274	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县平坊镇新发村	黑(2018)宾县不动产权第0006662号	38,614.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
275	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006664号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
276	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006665号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
277	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇务勤村	黑(2018)宾县不动产权第0006669号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
278	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006670号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
279	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇新立村	黑(2018)宾县不动产权第0006671号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
280	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006672号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
281	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006673号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
282	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇新立村	黑(2018)宾县不动产权第0006674号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
283	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇新立村	黑(2018)宾县不动产权第0006675号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
284	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇务勤村	黑(2018)宾县不动产权第0006676号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
285	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇大同村	黑(2018)宾县不动产权第0006718号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
286	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇新立村	黑(2018)宾县不动产权第0006719号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
287	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇新立村	黑(2018)宾县不动产权第0006720号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
288	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县宾州镇新立村	黑(2018)宾县不动产权第0006721号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
289	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007533号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
290	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007534号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
291	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007535号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
292	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007536号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
293	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007537号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
294	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007538号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
295	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007539号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
296	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007540号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
297	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007541号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
298	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007542号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
299	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007543号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
300	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007544号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
301	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007545号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
302	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007546号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
303	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007547号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
304	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007548号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
305	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007549号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
306	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007550号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
307	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007551号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
308	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007552号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
309	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007553号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
310	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007554号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
311	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007555号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
312	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007556号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
313	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007557号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
314	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007558号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
315	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007559号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
316	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007560号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
317	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007561号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
318	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007562号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
319	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007563号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
320	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007564号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
321	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007565号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
322	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007566号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
323	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007567号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
324	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007568号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
325	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007569号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
326	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007570号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
327	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007571号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
328	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0007572号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
329	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007573号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
330	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007574号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
331	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007575号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
332	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007576号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
333	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007577号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
334	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007578号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
335	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡宝丰村	黑(2018)宾县不动产权第0007579号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
336	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007671号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
337	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007673号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
338	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007674号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
339	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007676号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
340	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007678号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
341	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007681号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
342	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007685号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
343	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县经建乡永利村	黑(2018)宾县不动产权第0007687号	100	公共设施用地	划拨	/	无	是
344	宾县大个岭风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0006710号	13,919.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
345	宾县大泉子风力发电有限公司	宾县三宝乡大泉子村	黑(2018)宾县不动产权第0003959号	39,375.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
346	宾县大泉子风力发电有限公司	宾县三宝乡宝山村	黑(2018)宾县不动产权第0003960号	3,014.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
347	宾县大泉子风力发电有限公司	宾县三宝乡宝山村	黑(2018)宾县不动产权第0003961号	45,171.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
348	宾县大泉子风力发电有限公司	宾县三宝乡宝山村	黑(2018)宾县不动产权第0003962号	46,230.00	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
349	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡于亮子村	大国有(2016)第8201700007号	113,973.00	工业用地	出让	2066年4月29日	无	/
350	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡	吉(2017)大安市不动产权第0125135号	58,976.00	工业用地	出让	2067年10月16日	无	/
351	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡	吉(2017)大安市不动产权第0125133号	108,437.00	工业用地	出让	2067年10月16日	无	/
352	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市海坨乡	吉(2017)大安市不动产权第0125134号	100,285.00	工业用地	出让	2067年10月16日	无	/
353	大安三峡庆达光伏发电有限公司	吉林省白城市大安市新平安镇	吉(2019)大安市不动产权第0010215号	5,640.00	公共设施用地	出让	2069年6月4日	无	/
354	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远镇塔子沟村	辽(2018)开原市不动产权第0006928号	23,702.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
355	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远镇周家窝棚村	辽(2018)开原市不动产权第0006927号	25,642.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
356	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远镇威远村	辽(2018)开原市不动产权第0006926号	3,054.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
357	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远镇何家堡子村	辽(2018)开原市不动产权第0006929号	7,591.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
358	三峡新能源开原风电有限公司	开原市威远堡镇塔子沟村1幢1	辽(2018)开原市不动产权第0008505号	4,633.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
359	三峡新能源(双辽)庆达发电有限公司	双辽市茂林镇	双国用(2013)第822600418号	69,379.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
360	双辽庆达光伏发电有限公司	双辽市服先镇服先村等3个	吉(2018)双辽市不动产权第0001974号	14,241.00	公共设施用地	划拨	2999年9月30日	无	是
361	三峡新能源泰来发电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市泰来县汤池镇合兴村	黑(2016)泰来县不动产权第0004064号	376,849.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
362	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇高力沟村	调兵山国用(2011)第3335号	86,735.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
363	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市晓南镇	调兵山国用(2012)第3014号	107,228.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
364	三峡新能源调兵山风电有限公司	调兵山市兀术街街道	调兵山国用(2012)第3015号	3,830.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
365	三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇水泉村	辽(2018)朝阳县不动产权第0000127号	1,499.44	公共设施用地	出让	2066年9月17日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
366	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区东北部7公里处	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00166号	7,200.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
367	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区桔源林场(阿廷河风电场1号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00203号	27	公共设施用地	划拨	/	无	是
368	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场2号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00210号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
369	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区上游林场(阿廷河风电场3号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00211号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
370	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场4号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00212号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
371	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场5号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00213号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
372	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场6号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00214号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
373	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场7号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00215号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
374	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场8号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00216号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
375	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场9号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00217号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
376	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场10号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00218号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
377	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场11号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00219号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
378	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场12号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00220号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
379	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场13号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00221号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
380	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场14号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00222号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
381	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场15号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00223号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
382	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场16号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00224号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
383	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场17号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00225号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
384	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场18号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00226号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
385	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场19号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00227号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
386	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场21号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00228号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
387	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场22号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00229号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
388	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场23号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00230号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
389	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场24号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00231号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
390	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场25号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00232号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
391	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场26号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00233号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
392	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场20号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00234号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
393	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场27号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00235号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
394	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场28号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00236号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
395	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场29号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00237号	30	公共设施用地	划拨	/	无	是
396	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场30号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00238号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
397	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场31号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00239号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
398	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场32号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00240号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是
399	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场33号低压箱)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00241号	28	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
400	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场20号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00243号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
401	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场19号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00244号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
402	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场18号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00245号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
403	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场17号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00246号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
404	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场16号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00247号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
405	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场15号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00248号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
406	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场14号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00249号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
407	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场13号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00250号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
408	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场4号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00251号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
409	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场11号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00252号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
410	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场12号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00253号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
411	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区上游林场(阿廷河风电场29号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00254号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
412	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场28号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00255号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
413	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场30号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00256号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
414	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场27号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00257号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
415	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场24号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00258号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
416	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场26号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00259号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
417	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场25号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00260号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
418	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场23号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00261号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
419	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场22号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00262号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
420	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场21号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00263号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
421	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场10号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00264号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
422	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场9号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00265号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
423	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场2号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00266号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
424	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场3号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00267号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
425	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场1号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00268号	9	公共设施用地	划拨	/	无	是
426	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场31号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00269号	7	公共设施用地	划拨	/	无	是
427	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场8号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00270号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
428	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场5号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00271号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
429	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场6号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00272号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
430	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场7号电缆井)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00273号	6	公共设施用地	划拨	/	无	是
431	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区上游林场(阿廷河风电场3号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00282号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
432	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场4号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00283号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
433	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场5号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00284号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
434	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 1-2号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00285 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
435	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 1-2号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00286 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
436	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 6号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00287 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
437	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 7号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00288 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
438	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 8号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00289 号	408	公共设施用地	划拨	/	无	是
439	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 9号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00290 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
440	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 10号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00291 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
441	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 11号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00292 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
442	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 12号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00293 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
443	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 13号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00294 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
444	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 14号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00295 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
445	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 15号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00296 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
446	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 16号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00297 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
447	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 17号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00298 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
448	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 18号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00299 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
449	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 19号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00300 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
450	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场 20号风机和通道)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第 00301 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
451	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 21 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00302 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
452	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 22 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00303 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
453	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 23 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00304 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
454	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 24 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00305 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
455	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 25 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00306 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
456	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 26 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00307 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
457	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 27 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00308 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
458	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 28 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00309 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
459	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 29 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00310 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
460	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 30 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00311 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
461	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 31 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00312 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
462	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 32 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00313 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
463	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 33 号风机和通道）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00314 号	389	公共设施用地	划拨	/	无	是
464	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场测风塔）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00315 号	360	公共设施用地	划拨	/	无	是
465	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 1 号塔基）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00319 号	45	公共设施用地	划拨	/	无	是
466	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 2 号塔基）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00320 号	58	公共设施用地	划拨	/	无	是
467	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场（阿廷河风电场 3 号塔基）	黑（2017）乌伊岭区不动产权第 00321 号	80	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
468	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场4号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00322号	65	公共设施用地	划拨	/	无	是
469	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场5号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00323号	52	公共设施用地	划拨	/	无	是
470	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场6号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00324号	48	公共设施用地	划拨	/	无	是
471	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场7号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00325号	48	公共设施用地	划拨	/	无	是
472	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场8号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00326号	48	公共设施用地	划拨	/	无	是
473	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区桔源林场(阿廷河风电场9号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00327号	67	公共设施用地	划拨	/	无	是
474	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区桔源林场(阿廷河风电场10号塔基)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00328号	60	公共设施用地	划拨	/	无	是
475	伊春华宇电力新能源有限公司	乌伊岭区建新林场(阿廷河风电场进升压站路)	黑(2017)乌伊岭区不动产权第00329号	51	公共设施用地	划拨	/	无	是
476	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋县物茂乡罗兴村委会多克村民小组	元国用(2014)第0937号	3,186.00	公共基础设施用地	出让	2064年4月8日	无	/
477	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	云(2017)宾川县不动产权第0000354号	7,320.00	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
478	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011159号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
479	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011160号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
480	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011161号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
481	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011162号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
482	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011163号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
483	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011164号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
484	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011165号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
485	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011166号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
486	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011167号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
487	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011168号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
488	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011169号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
489	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011170号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
490	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011171号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
491	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011172号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
492	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011173号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
493	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011174号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
494	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011175号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
495	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011176号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
496	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011177号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
497	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011179号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
498	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011180号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
499	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011181号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
500	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011182号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
501	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011183号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
502	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011184号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
503	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011185号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
504	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011186号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
505	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011187号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
506	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011188号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
507	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011189号	48	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
508	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇	宾国用(2015)第011190号	42	工业用地	出让	2065年3月31日	无	/
509	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县栋川镇梅家山	姚国用(2014)第3980号	7,533.90	公共管理与公共设施	出让	2064年3月18日	无	/
510	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县前场镇梅家山	姚国用(2014)第3981号	10,125.00	公共设施用地	出让	2064年3月18日	无	/
511	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县栋川镇尖山梁子	姚国用(2014)第3979号	7,533.90	公共设施用地	出让	2064年3月18日	无	/
512	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县栋川镇白龙寺村委会山林村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000420号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
513	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县栋川镇白龙寺村委会山林村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000421号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
514	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会大麦冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000422号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
515	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会大麦冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000423号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
516	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会大麦冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000424号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
517	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会大麦冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000425号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
518	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会大麦冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证0000426号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
519	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会大麦冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000427 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
520	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇刘村村委会光禄镇林场	云(2017)姚安县不动产权证 0000428 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
521	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇刘村村委会光禄镇林场	云(2017)姚安县不动产权证 0000429 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
522	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇刘村村委会光禄镇林场	云(2017)姚安县不动产权证 0000430 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
523	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会闫屯一组	云(2017)姚安县不动产权证 0000431 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
524	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇后营村委会施湾村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000432 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
525	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇后营村委会施湾村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000433 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
526	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇草海农场	云(2017)姚安县不动产权证 0000434 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
527	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇班刘村村委会闫屯一组	云(2017)姚安县不动产权证 0000435 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
528	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇吴海村委会苏子冲村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000436 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
529	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇后营村委会后营第一村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000437 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
530	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇后营村委会凡湾村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000441 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
531	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇后营村委会小屯二组	云(2017)姚安县不动产权证 0000442 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
532	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇后营村委会张湾村民小组	云(2017)姚安县不动产权证 0000443 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
533	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇吴海村委会民泰二组	云(2017)姚安县不动产权证 0000444 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
534	三峡新能源云南姚安发电有限公司	姚安县光禄镇吴海村委会民泰一组	云(2017)姚安县不动产权证 0000445 号	260.71	公共设施用地	出让	2067年3月24日	无	/
535	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000038 号	256	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
536	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000039号	264	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
537	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000040号	257	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
538	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000041号	257	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
539	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000042号	258	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
540	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000043号	257	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
541	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000044号	261	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
542	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000045号	257	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
543	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000046号	263	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
544	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000047号	258	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
545	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000048号	260	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
546	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000049号	260	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
547	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000050号	258	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
548	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000051号	257	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
549	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000052号	257	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
550	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000054号	261	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
551	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000055号	258	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/
552	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证书0000056号	256	公共设施用地	出让	2066年11月9日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限 (终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
553	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000057 号	259	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
554	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000058 号	256	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
555	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000059 号	257	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
556	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000060 号	257	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
557	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000061 号	259	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
558	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000062 号	260	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
559	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000063 号	258	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
560	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000064 号	257	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
561	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000065 号	256	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
562	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000067 号	257	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
563	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000068 号	261	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
564	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000069 号	263	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
565	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000070 号	260	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
566	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2016)弥勒市不动产权证 0000071 号	262	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
567	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡等三处	云(2017)弥勒市不动产权证 000405 号	15,344.93	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
568	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证 000015 号	256	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 6 日	无	/
569	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证 000016 号	256	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 6 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
570	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000017号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
571	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000018号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
572	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000019号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
573	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000020号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
574	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000021号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
575	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000022号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
576	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000023号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
577	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000024号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
578	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000025号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
579	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000026号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
580	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000027号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
581	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000028号	268	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
582	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000029号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
583	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000030号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
584	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000031号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
585	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000032号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
586	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000033号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
587	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000034号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
588	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000035号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
589	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000036号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
590	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证000037号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
591	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000040号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
592	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000043号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
593	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000046号	265	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
594	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000048号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
595	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000049号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
596	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000050号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
597	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000054号	259	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
598	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000055号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
599	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000056号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
600	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000057号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
601	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000058号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
602	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000059号	261	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
603	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第0000060号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
604	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第0000061号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
605	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第0000062号	261	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
606	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000063号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
607	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000064号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
608	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000065号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
609	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000066号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
610	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000067号	259	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
611	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000068号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
612	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000070号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
613	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000071号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
614	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000072号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
615	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000073号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
616	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000074号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
617	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000075号	264	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
618	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000076号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
619	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000077号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
620	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000078号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
621	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000079号	258	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
622	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000080号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
623	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000081号	259	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
624	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000082号	260	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
625	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权证书0000083号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
626	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000084号	261	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
627	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000085号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
628	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000086号	261	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
629	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第0000087号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
630	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000404号	261	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
631	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书0000406号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
632	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000407号	267	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
633	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000408号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
634	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000409号	255	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
635	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000410号	257	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
636	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000411号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/
637	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证书第000412号	256	公共设施用地	出让	2066年12月6日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
638	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证 000413 号	255	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 6 日	无	/
639	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡、巡检司镇	云(2017)弥勒市不动产权第 0000414 号	259	公共设施用地	出让	2066 年 11 月 9 日	无	/
640	云南弥勒石洞山发电有限公司	弥勒市五山乡	云(2017)弥勒市不动产权证第 000446 号	268	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 6 日	无	/
641	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会上东岗村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001382 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
642	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001444 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
643	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇大舍村村村委会大普安、硝硐村村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001445 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
644	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇大舍村村村委会大普安村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001446 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
645	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇大舍村村村委会大普安村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001447 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
646	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001448 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
647	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001449 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
648	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会灯草塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001450 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
649	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇小哨村村委会鱼膜龙村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001451 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
650	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇大舍村村村委会大普安村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001452 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
651	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会上东岗村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001453 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
652	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会灯草塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001454 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
653	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇小哨村村委会鱼膜龙村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001455 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
654	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001456 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
655	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会灯草塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001457 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
656	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇法召村村委会小法召村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001459 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
657	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会上东岗村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001460 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
658	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇小哨村村委会鱼膜龙村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001461 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
659	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001462 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
660	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇东岗村村委会上东岗村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001463 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
661	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001464 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
662	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001465 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
663	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇法召村村委会小法召村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001466 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
664	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇法召村村委会大法召村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001467 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
665	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001468 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
666	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001469 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
667	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001470 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
668	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇法召村村委会小法召村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001471 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
669	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇法召村村委会小法召、大法召村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001472 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
670	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001473 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
671	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇小哨村村委会鱼膜龙村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001474 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
672	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001475 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
673	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001476 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
674	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001477 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
675	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁、庄村村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001478 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
676	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇小哨村村委会鱼膜龙村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001479 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
677	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会滴水塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001480 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
678	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇瓦鲁村村委会大瓦鲁村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001481 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
679	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇束岗村村委会灯草塘村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001482 号	20	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
680	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇法召村村委会小法召村民小组	云(2017)师宗县不动产权证 0001483 号	315.23	工业用地	出让	2067 年 6 月 8 日	无	/
681	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会雄壁居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000042 号	3,772.01	工业用地	出让	2069 年 11 月 19 日	无	/
682	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县甸阳镇大寨村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000140 号	11,751.00	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/
683	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县老麦乡清河村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000146 号	314.24	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/
684	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县老麦乡清河村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000147 号	314.24	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/
685	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县老麦乡清河村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000148 号	314.24	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/
686	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇茨姑村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000149 号	314.24	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/
687	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇茨姑村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000150 号	314.24	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/
688	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇茨姑村委会	云(2016)施甸县不动产权证 0000151 号	314.24	公共设施用地	出让	2066 年 12 月 1 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
689	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇茨姑村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000152号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
690	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇茨姑村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000153号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
691	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇丛杆村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000154号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
692	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇丛杆村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000155号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
693	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇丛杆村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000156号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
694	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇杨家山村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000158号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
695	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇杨家山村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000159号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
696	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇杨家山村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000160号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
697	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇杨家山村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000161号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
698	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇丛杆村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000162号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
699	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇杨家山村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000163号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
700	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县甸阳镇大寨村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000164号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
701	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县甸阳镇大寨村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000165号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
702	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县甸阳镇大寨村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000166号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
703	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县摩苍林场	云(2016)施甸县不动产权证书0000167号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
704	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县摩苍林场	云(2016)施甸县不动产权证书0000168号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
705	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇杨家山村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000169号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
706	三峡新能源施甸发电有限公司	施甸县仁和镇丛杆村委会	云(2016)施甸县不动产权证书0000170号	314.24	公共设施用地	出让	2066年12月1日	无	/
707	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远市乐百道办事处阿得邑村委会清塘子村	云(2017)开远市不动产权第0001780号	3,959.15	公共设施用地	出让	2066年6月1日	无	/
708	丽江隆基清洁能源有限公司	华坪县中兴镇左岔村民委员会第八村民小组	云(2019)华坪县不动产权第0001684号	3,669.00	工业用地	出让	2069年8月1日	无	/
709	维西龙渡发电有限责任公司	维西县康普乡弄独村	维国用(2006)字第05-01-007号	6,511.03	工业用地	出让	2056年8月14日	无	/
710	云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	上江乡仕旺村	香土国用(上-2009)第1号	20,549.49	综合	出让	2059年4月12日	无	/
711	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	腾冲县团田乡	保国用(2010)第00273号	80,908.04	水工建筑用地	划拨	无	无	是
712	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	腾冲县团田乡	保国用(2010)第00276号	342,440.38	水工建筑用地	划拨	无	无	是
713	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	龙陵县龙山镇	保国用(2010)第00277号	356,360.18	水工建筑用地	划拨	无	无	是
714	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	龙陵县龙山镇	保国用(2010)第00278号	15,754.66	水工建筑用地	划拨	无	无	是
715	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	龙陵县龙山镇	保国用(2010)第00280号	58,457.34	水工建筑用地	划拨	无	无	是
716	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	龙国用(2016)第81号	26,817.48	水工建筑用地	划拨	无	无	是
717	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	龙国用(2016)第82号	23,174.31	水工建筑用地	划拨	无	无	是
718	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	龙国用(2016)第83号	96,443.96	水工建筑用地	划拨	无	无	是
719	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	龙国用(2016)第85号	105,810.42	水工建筑用地	出让	2060年5月12日	无	/
720	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村	云(2016)龙陵县不动产权证书0000309号	8,745.45	工业用地	出让	2060年5月12日	无	/
721	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村	黔(2020)普安县不动产权第0000458号等	5,764.00	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
722	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(1号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001882号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
723	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(1号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001865号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
724	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(2号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001883号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
725	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(2号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001861号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
726	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(3号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001884号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
727	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(3号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001867号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
728	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(4号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001885号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
729	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县南湖街道办保冲村(4号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001878号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
730	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(5号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001886号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
731	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(5号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001868号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
732	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(6号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001887号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
733	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(6号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001866号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
734	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(7号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001888号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
735	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(7号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001880号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
736	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(8号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001889号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
737	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(8号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001871号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
738	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(9号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001890号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
739	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(9号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001875号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
740	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县地瓜镇地瓜社区(10号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001891号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
741	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县地瓜镇地瓜社区(10号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001873号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
742	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(11号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001892号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
743	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(11号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001869号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
744	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(12号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001893号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
745	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(12号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001870号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
746	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(13号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001894号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
747	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(13号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001881号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
748	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(14号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001895号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
749	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(14号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001879号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
750	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(15号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001896号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
751	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(15号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001874号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
752	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(16号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001897号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
753	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(16号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001876号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
754	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(17号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001898号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
755	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(17号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001864号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
756	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(18号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001899号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
757	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(18号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001872号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
758	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(19号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001900号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
759	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(19号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001863号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
760	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(20号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001901号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
761	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(20号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001862号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
762	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(21号风机箱变)	黔(2019)普安县不动产权第0001902号	20	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
763	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省普安县盘水街道办莲花村(21号风机)	黔(2019)普安县不动产权第0001877号	263	工业用地	出让	2069年12月11日	无	/
764	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	正蓝旗上都镇白音高勒嘎查光伏发电站	蒙(2016)正蓝旗不动产权第0000047号	20,652.00	工业用地	出让	2066年6月21日	无	/
765	内蒙古四华新能源开发有限公司	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特中旗巴音乌兰苏木东达乌素嘎查等6处	蒙(2019)乌拉特中旗不动产权第0002361号	49,071.27	工业用地	出让	2068年8月7日	无	/
766	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	二连浩特市格日勒敖都苏木额尔登高毕嘎查	蒙(2018)二连浩特市不动产权第0003231号	60,375.00	工业用地	出让	2066年5月30日	无	/
767	国水集团化德风电有限公司	化德县长顺镇和平村境内	化国用(土)字第09097号	37,426.00	工业用地	出让	2048年7月21日	无	/
768	国水集团化德风电有限公司	化德县长顺镇三道沟村	化国用(土)字第201359号	22,428.00	工业用地	出让	2061年8月18日	无	/
769	国水集团化德风电有限公司	化德县长顺镇和平村	化国用(土)字第201360号	21,485.00	工业用地	出让	2061年8月18日	无	/
770	国水集团化德风电有限公司	化德县朝阳镇牛家村	化国用(土)字第201358号	22,688.00	工业用地	出让	2061年8月18日	无	/
771	国水集团化德风电有限公司	化德县长顺镇和平朝阳大恒城白土卜子行政村	化国用(土)字第201469号	42,974.00	工业用地	出让	2061年12月12日	无	/
772	国水集团化德风电有限公司	化德县朝阳镇南林新社白土卜子行政村	化国用(土)字第201470号	23,715.00	工业用地	出让	2061年12月12日	无	/
773	国水集团化德风电有限公司	化德县朝阳镇大恒成尔力格图白土卜子行政村	化国用(土)字第201471号	23,726.00	工业用地	出让	2061年12月12日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
774	国水集团化德风电有限公司	化德县朝阳镇南林沙河湾二道沟行政村	化国用(土)字第201472号	22,144.00	工业用地	出让	2061年12月12日	无	/
775	国宏新能源发电有限公司	内蒙古自治区赤峰市克什克腾旗芝瑞镇骆驼台子风电场	蒙(2019)克什克腾旗不动产权第0001758号	204,130.00	工业用地	出让	2065年12月25日	无	/
776	三峡新能源四子王风电有限公司	四子王旗白音朝克图镇白音敖包嘎查、伊克乌素嘎查	蒙(2017)四子王旗不动产权第0000142号	130,260.00	工业用地	出让	2067年1月22日	无	/
777	北京兴启源节能科技有限公司苏尼特右旗分公司	赛罕塔拉镇查干呼舒嘎查	蒙(2016)苏尼特右旗不动产权第0000230号	21,078.00	工业用地	出让	2064年7月1日	无	/
778	北京兴启源节能科技有限公司苏尼特右旗分公司	赛罕塔拉镇查干呼舒嘎查	蒙(2016)苏尼特右旗不动产权第0000228号	7,461.00	工业用地	出让	2066年4月19日	无	/
779	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000231号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
780	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000232号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
781	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000233号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
782	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000234号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
783	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000235号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
784	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000236号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
785	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000237号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
786	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000239号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
787	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000240号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
788	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000241号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
789	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000242号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
790	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000243号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
791	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000244号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
792	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000245号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
793	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000246号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
794	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000247号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
795	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000248号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
796	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000249号	6,075.00	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
797	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000250号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
798	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000251号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
799	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000252号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
800	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000269号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
801	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000270号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
802	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000271号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
803	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000272号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
804	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000273号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
805	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000274号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
806	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉克苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000275号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
807	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000276号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
808	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000277号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
809	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000278号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
810	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000279号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
811	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000280号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
812	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000281号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
813	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000282号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
814	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000283号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
815	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000284号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
816	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000286号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
817	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000287号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
818	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000288号	10.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
819	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木巴音花嘎查	蒙(2017)乌拉特前旗不动产权第0000289号	50.5	工业用地	出让	2065年7月1日	无	/
820	科右前旗协鑫光伏发电有限公司	科右前旗额尔格图镇现代农牧业园区	蒙(2019)科尔沁右翼前旗不动产权第0001675号	9,560.00	工业用地	出让	2068年5月22日	无	/
821	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	达茂旗巴音敖包苏木格日勒敖都嘎查和乌兰察布嘎查	蒙(2016)达茂联合旗不动产权第0000117号	62,138.00	工业用地	出让	2066年8月14日	无	/
822	商都县天润风电有限公司	商都县屯垦队镇刘家坊子村	蒙(2017)商都县不动产权第0001349号	27,901.00	工业用地	出让	2059年3月12日	无	/
823	会理兆光新能源有限公司	会理县白果湾乡笆笆村	川(2018)会理县不动产权第0000121号	6,700.00	工业用地	出让	2068年4月12日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
824	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县树堡乡梅子村二组	川(2018)会理县不动产权第0000950号	4,204.00	公共设施用地	出让	2068年11月29日	无	/
825	忠县吉电新能源有限公司	忠县拔山镇双古村7组	渝(2018)忠县不动产权第001337023号	4,608.11	工业用地	出让	2068年12月4日	无	/
826	普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县甘天地乡甘天地村3组	川(2020)普格县不动产权第0000387号	4,084.69	公共设施用地	出让	2070年7月9日	无	否
827	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡先锋村	川(2019)普格县不动产权第0000275号	7,840.00	公共设施用地	出让	2070年7月9日	无	/
828	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场	川(2019)喜德县不动产权第0000429号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
829	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场	川(2019)喜德县不动产权第0000433号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
830	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场	川(2019)喜德县不动产权第0000436号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
831	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场	川(2019)喜德县不动产权第0000437号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
832	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场	川(2019)喜德县不动产权第0000438号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
833	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000412号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
834	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000413号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
835	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000414号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
836	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村三组	川(2019)喜德县不动产权第0000424号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
837	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村三组	川(2019)喜德县不动产权第0000425号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
838	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村一组	川(2019)喜德县不动产权第0000426号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
839	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村一组	川(2019)喜德县不动产权第0000427号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
840	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000415号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
841	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡中坝村四组	川(2019)喜德县不动产权第0000416号	33.63	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
842	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-20号地块14#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000805号	220.87	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
843	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡中坝村三组	川(2019)喜德县不动产权第0000417号	167.49	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
844	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-19号地块15#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000809号	87.01	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
845	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-18号地块16#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000808号	68.92	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
846	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡中坝村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000418号	185.58	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
847	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第0000440号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
848	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第0000439号	20.09	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
849	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-17号地块18#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000803号	234.41	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
850	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第0000431号	254.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
851	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-16号地20#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000802号	254.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
852	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-15号地21#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000824号	223.49	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
853	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第0000441号	31.01	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
854	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-14号地块22#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000825号	254.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
855	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂2019-5-13号地块23#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000815号	254.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
856	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-12号地块24#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000814号	254.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
857	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-11号地块25#风机位	川(2019)冕宁县不动产权第0000818号	254.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
858	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂 2019-5-10 号地块 26# 风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000819 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
859	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-9 号地块 27 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000822 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
860	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-8 号地块 28 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000823 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
861	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-7 号地块 29 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000831 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
862	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-6 号地块 30 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000830 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
863	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-5 号地块 31 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000835 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
864	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-4 号地块 32 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000836 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
865	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-3 号地块 33 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000827 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
866	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂 2019-5-2	川(2019)冕宁县不动产权第 0000754 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
867	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇西北社区冕挂 2019-5-1 号地块 35 号风机位	川(2019)冕宁县不动产权第 0000826 号	254.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
868	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第 0000434 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
869	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第 0000435 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
870	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第 0000442 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
871	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第 0000430 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
872	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第 0000432 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
873	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第 0000410 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
874	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第 0000411 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
875	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000405号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
876	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村三组	川(2019)喜德县不动产权第0000419号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
877	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村三组	川(2019)喜德县不动产权第0000420号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
878	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村一组	川(2019)喜德县不动产权第0000421号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
879	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特合村一组	川(2019)喜德县不动产权第0000422号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
880	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡依洛保村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000407号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
881	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡中坝村四组	川(2019)喜德县不动产权第0000443号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
882	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡中坝村三组	川(2019)喜德县不动产权第0000408号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
883	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县鲁基乡中坝村二组	川(2019)喜德县不动产权第0000409号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
884	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-22号地块18#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第0000804号	14.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
885	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第0000406号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
886	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-23号地块20#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第0000821号	14.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
887	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县东西河林场(国有)	川(2019)喜德县不动产权第0000428号	14.5	工业用地	出让	2069年11月24日	无	/
888	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-24号地块22#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第0000820号	14.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
889	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县铁厂乡冕挂2019-5-26号地块24#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第0000806号	14.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
890	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂2019-5-25号地23#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第0000807号	14.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/
891	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂2019-5-27号地25#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第0000828号	14.5	工业用地	出让	2069年11月16日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
892	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-28 号地 26 号箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000833 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
893	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-29 号地 27 号箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000832 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
894	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-30 号地 28# 箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000829 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
895	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-31 号地 29# 箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000817 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
896	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-32 号地 30 号箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000816 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
897	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-33 号地 31 号箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000813 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
898	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-34 号地 32# 箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000812 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
899	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-35 号地 33# 箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000811 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
900	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇冕挂 2019-5-36 号地 34# 箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000810 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
901	三峡新能源冕宁发电有限公司	冕宁县泸沽镇西北社区冕挂 2019-5-37 号地 35#箱变	川(2019)冕宁县不动产权第 0000834 号	14.5	工业用地	出让	2069 年 11 月 16 日	无	/
902	三峡新能源冕宁发电有限公司	喜德县红莫镇特河村二组升压站辅房等	川(2019)喜德县不动产权第 0000445 号	8,368.77	工业用地	出让	2069 年 11 月 24 日	无	/
903	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县两坪乡向鸭村二组水泵房等	渝(2019)巫山县不动产权第 000994556 号	5,795.50	公共设施用地	出让	2069 年 9 月 3 日	无	/
904	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第 001350735 号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
905	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第 001352287 号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
906	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第 001352532 号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
907	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第 001352788 号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
908	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第 001352981 号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
909	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001353356号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
910	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001353706号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
911	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001353835号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
912	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001353953号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
913	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡红宝村长兴组、百胜村石梯子组	渝(2019)武隆区不动产权第001354339号	8,599.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
914	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001354238号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
915	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001354522号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
916	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001354926号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
917	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001355043号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
918	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001355858号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
919	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001355984号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
920	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001356152号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
921	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001356298号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
922	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001356465号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
923	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001356658号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
924	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001356791号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
925	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001356980号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
926	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001357140号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
927	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001357296号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
928	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001357453号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
929	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001357577号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
930	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001357961号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
931	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001358107号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
932	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001358231号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
933	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001359285号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
934	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001359397号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
935	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001359518号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
936	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001359628号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
937	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001350649号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
938	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区大洞河乡白马山林场	渝(2019)武隆区不动产权第001350824号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
939	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区赵家乡香房村灯盏组	渝(2019)武隆区不动产权第001351004号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是
940	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区赵家乡香房村灯盏组	渝(2019)武隆区不动产权第001351179号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
941	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区赵家乡香房村灯盏组	渝(2019)武隆区不动产权第001351263号	16	公共设施用地	划拨	/	无	是
942	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区赵家乡香房村灯盏组	渝(2019)武隆区不动产权第001351435号	268	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
943	三峡新能源阳江发电有限公司	阳江高新区港口工业园海港二横路北边	粤(2018)阳江市不动产权第0042059号	65,806.28	工业用地	出让	2067年1月30日	无	/
944	三峡新能源阳江发电有限公司	阳西县上洋镇河北片区FD-03-01地块	粤(2019)阳西县不动产权第0016547号	17,120.94	公用设施用地	出让	2069年9月28日	无	/
945	三峡新能源尚义风电有限公司	尚义县石井乡	尚国用(2010)第2010000224号	25,643.00	公用设施用地	出让	2060年9月8日	无	/
946	三峡新能源康保发电有限公司	河北省康保县闫油坊乡王子坟淖以东	冀(2018)康保县不动产权第0002281号	7,068.00	公共设施用地	出让	2068年11月14日	无	/
947	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡南上庄村	晋(2019)平定县不动产权第0000100号	5,144.00	工业用地	出让	2069年1月7日	无	/
948	三峡新能源平山发电有限公司	温塘镇后沟村	冀(2019)平山县不动产权第0001666号	5,313.00	公共设施用地	出让	2069年5月28日	无	/
949	三峡新能源曲阳发电有限公司	齐村乡峪里村西	冀(2017)曲阳县不动产权第0000399号	8,312.66	工业用地	出让	2067年7月23日	无	/
950	三峡新能源曲阳发电有限公司	齐村镇峪里村村西	冀(2019)曲阳县不动产权第0000036号	4,475.23	公共设施用地	划拨	/	无	是
951	三峡新能源曲阳发电有限公司	孝墓乡西口南村村西	冀(2019)曲阳县不动产权第0000037号	7,081.31	公共设施用地	划拨	/	无	是
952	三峡新能源沽源发电有限公司	沽源县黄盖淖镇大苟营村	沽黄国用(2016)第0026号	10,776.00	公共设施用地	出让	2066年7月26日	无	/
953	沽源县恒益新能源有限公司	沽源县九连城镇半拉山村	冀(2017)沽源县不动产权0000786号	4,200.00	公共设施用地	出让	2067年7月9日	无	/
954	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇七截村(B19)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000036号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
955	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇安丰村(B16)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000037号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
956	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F01)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000038号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
957	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F02)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000039号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
958	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F03)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000040号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
959	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F04)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000041号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
960	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F21)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000042号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
961	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇新口上村(升压站)	昔(2017)昔阳县不动产权第0000241号	9,848.93	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
962	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡贾庄村(B12)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000044号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
963	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F23)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000045号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
964	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇中山村(B11)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000046号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
965	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村(F49)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000047号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
966	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村(F50)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000048号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
967	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村(F73)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000049号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
968	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村(F67)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000050号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
969	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F24)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000051号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
970	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇中山村(B10)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000052号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
971	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F05)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000053号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
972	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(B06)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000054号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
973	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村(F70)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000055号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
974	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村(F71)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000056号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
975	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村(F69)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000057号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
976	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村(F52)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000058号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
977	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇北庄沟村 (F54)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000059号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
978	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村 (F72)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000060号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
979	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村 (F66)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000061号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
980	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村 (F75)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000062号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
981	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F22)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000063号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
982	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F31)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000064号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
983	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇广阳村 (F28)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000065号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
984	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F36)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000066号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
985	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F32)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000067号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
986	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇北庄沟村 (F60)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000068号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
987	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村 (F74)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000069号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
988	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇中山村 (F48)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000070号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
989	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村 (F53)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000071号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
990	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇北庄沟村 (F56)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000072号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
991	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村 (F65)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000074号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
992	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F55)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000076号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
993	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇安丰村 (F104)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000078号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
994	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇安丰村 (F100)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000079号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
995	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇广阳村 (F40)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000080号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
996	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡贾庄村 (F115)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000081号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
997	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡闹林沟村 (F125)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000082号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
998	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇中山村 (F78)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000083号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
999	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇大寒口村 (F79)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000084号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1000	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F106)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000085号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1001	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇前小寒村 (F80)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000086号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1002	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡闹林沟村 (F126)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000087号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1003	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村 (F64)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000088号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1004	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村 (F51)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000089号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1005	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村 (B07)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000090号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1006	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇猛彪村 (F76)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000091号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1007	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村 (B08)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000092号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1008	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇安丰村 (F103)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000093号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1009	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇广阳村 (F39)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000094号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1010	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F110)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000095号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1011	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F108)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000096号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1012	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F107)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000097号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1013	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F95)	晋(2016)昔阳县不动产权第0000098号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1014	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F109)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000099号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1015	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F30)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000100号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1016	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇大寒口村 (F81)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000101号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1017	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村 (F44)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000102号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1018	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡东五川村 (F123)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000103号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1019	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡东五川村 (F139)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000104号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1020	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡东五川村 (F122)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000105号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1021	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村 (F45)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000106号	314.16	工业用地	出让	2065年11月10日	无	/
1022	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇土岔村 (F93)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000107号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1023	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡东五川村 (F121)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000108号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1024	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡东五川村 (F138)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000109号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1025	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡东五川村 (F140)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000110号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1026	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F102)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000111号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1027	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡贾庄村 (B18)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000112号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1028	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇北庄沟村 (F58)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000113号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1029	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村 (F42)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000114号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1030	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村 (F43)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000115号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1031	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇广阳村 (F37)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000116号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1032	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇安丰村 (F105)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000117号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1033	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡闹林沟村 (F137)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000118号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1034	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨乡闹林沟村 (F135)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000119号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1035	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村 (F38)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000121号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1036	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇闹林沟村 (F133)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000122号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1037	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇大寒口村 (F82)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000123号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1038	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇里小寒村 (F86)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000124号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1039	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇土岔村 (F94)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000125号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1040	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇前小寒村 (F96)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000129号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1041	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇新口上村 (F77)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000130号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1042	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村 (F63)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000131号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1043	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇前小寒村 (F98)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000132号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1044	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇大寒口村 (F85)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000133号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1045	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村(F46)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000134号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1046	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村(F47)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000135号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1047	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨镇闹林沟村(F127)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000136号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1048	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县西寨镇闹林沟村(F130)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000137号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1049	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇窑会村(F57)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000138号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1050	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇横河村(F62)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000139号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1051	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇沾尚村(F83)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000140号	314.16	工业用地	出让	/	无	/
1052	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇大寒口村(B15)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000142号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1053	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村(B13)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000143号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1054	昔阳县斯能新能源有限公司	昔阳县沾尚镇畔峪村(F61)	晋(2017)昔阳县不动产权第0000145号	314.16	工业用地	出让	2066年11月10日	无	/
1055	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德市蕉城区九都镇巫家山村	闽(2018)宁德市不动产权第0020718号	6,888.00	水工建筑物用地	划拨	/	无	是
1056	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德蕉城区石后乡小际村	宁政国用(2002)第369号	4,554.00	水电站坝头管理房	划拨	/	无	是
1057	宁德市大港水电站开发有限公司	宁德蕉城区石后乡小际村	宁政国用(2002)第368号	329,971.33	水电站库区	划拨	/	无	是
1058	慈溪长江风力发电有限公司	附海镇东港村(郑徐水库西侧)	浙(2016)慈溪市不动产权第0004710号	34,592.00	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1059	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(16#)	慈国用(2008)第111055号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1060	慈溪长江风力发电有限公司	慈溪风电场风机基础(#32)	慈国用(2008)第111056号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1061	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(21#)	慈国用(2008)第111057号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1062	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(33#)	慈国用(2008)第111058号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1063	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(25#)	慈国用(2008)第111059号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1064	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(24#)	慈国用(2008)第111060号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1065	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(23#)	慈国用(2008)第111061号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1066	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(22#)	慈国用(2008)第111062号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1067	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(20#)	慈国用(2008)第111063号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1068	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(19#)	慈国用(2008)第111064号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1069	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(18#)	慈国用(2008)第111065号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1070	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(17#)	慈国用(2008)第111066号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1071	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(15#)	慈国用(2008)第111067号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1072	慈溪长江风力发电有限公司	水云浦至徐家浦十塘内(16#)	慈国用(2008)第111068号	400	公共设施用地	出让	2056年11月1日	无	/
1073	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁硎山村	皖(2016)桐城市不动产权第0001550号	4,080.91	公共设施用地	划拨	/	无	是
1074	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000476号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1075	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000477号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1076	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000478号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1077	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000479号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1078	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000480号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1079	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000481号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1080	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000482号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1081	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000483号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1082	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000484号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1083	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市黄甲镇	皖(2018)桐城市不动产权第0000485号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1084	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市龙眠街道	皖(2017)桐城市不动产权第0003647号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1085	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市龙眠街道	皖(2017)桐城市不动产权第0003648号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1086	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市龙眠街道	皖(2017)桐城市不动产权第0003649号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1087	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市龙眠街道	皖(2017)桐城市不动产权第0003650号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1088	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市龙眠街道	皖(2017)桐城市不动产权第0003651号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1089	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市龙眠街道	皖(2017)桐城市不动产权第0003652号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1090	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003653号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1091	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003654号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1092	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003655号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1093	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003656号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1094	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003657号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1095	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁砬山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003658号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1096	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003659号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1097	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003660号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1098	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003661号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1099	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003662号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1100	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003663号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1101	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003664号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1102	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003665号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1103	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003666号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1104	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003667号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1105	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003668号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1106	三峡新能源桐城发电有限公司	桐城市吕亭镇鲁洪山村大摆组	皖(2017)桐城市不动产权第0003769号	236	公共设施用地	划拨	/	无	是
1107	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014585号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1108	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县庐镇乡张冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014586号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1109	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014587号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1110	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014588号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1111	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014591号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1112	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县庐镇乡张冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014592号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1113	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014594号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1114	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村、庐镇乡张冲村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014595号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1115	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村、庐镇乡张冲村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014596号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1116	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县庐镇乡张冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014597号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1117	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014598号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1118	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村、汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014601号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1119	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县河棚镇岗冲村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014602号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1120	三峡新能源舒城发电有限公司	舒城县汤池镇龙眼村境内	皖(2018)舒城县不动产权第0014603号	400	公共设施用地	划拨	/	无	是
1121	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫(2017)社旗县不动产权第0000041号	8,836.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
1122	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2016)社旗县不动产权第000002号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1123	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000003号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1124	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000004号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1125	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000005号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1126	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000006号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1127	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2016)社旗县不动产权第000007号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1128	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000008号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1129	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2016)社旗县不动产权第000009号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1130	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000010号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1131	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2016)社旗县不动产权第000011号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1132	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000012号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1133	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000013号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1134	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000014号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1135	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000015号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1136	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000016号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1137	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000017号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1138	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000018号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1139	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000019号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1140	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000020号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1141	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000021号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1142	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000022号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1143	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村	豫(2016)社旗县不动产权第000023号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1144	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫(2016)社旗县不动产权第000024号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1145	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡山口村	豫(2016)社旗县不动产权第000025号	283.52	公共设施用地	划拨	/	无	是
1146	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001952号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1147	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001953号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1148	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001954号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1149	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001955号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1150	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001956号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1151	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001957号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1152	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001958号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1153	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001959号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1154	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001960号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1155	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001961号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1156	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001962号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1157	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001963号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1158	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡马蹄村	豫(2019)社旗县不动产权第0001964号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1159	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县下洼乡井楼村、酒店村	豫(2019)社旗县不动产权第0001965号	283.54	公共设施用地	划拨	/	无	是
1160	巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市苏湾镇大坝村	皖(2016)巢湖市不动产权第0392968号	10,000.00	公共设施用地	出让	2066年12月18日	无	/
1161	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州市埇桥区符离镇牛口路西侧	皖(2018)宿州市埇桥区不动产权第0000532号	8,995.58	公共设施用地	出让	2067年1月22日	无	/
1162	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	潘集区泥河镇瓦房村境内	皖(2019)淮南市不动产权第0006520号	6,759.19	公共设施用地	划拨	/	无	是
1163	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨县白塔畈镇中心村	皖(2019)金寨县不动产权第0012261号	6,493.40	公共设施用地	出让	2069年2月12日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1164	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇洋峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003646号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1165	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇洋峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003647号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1166	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇洋峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003648号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1167	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇洋峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003649号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1168	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇洋峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003650号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1169	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇洋峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003651号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1170	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇双峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003652号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1171	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇双峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003653号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1172	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇双峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003654号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1173	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇双峰村	闽(2019)永安市不动产权第0003655号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1174	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村66号	闽(2020)永安市不动产权第0005898号	8,080.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
1175	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003657号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1176	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003658号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1177	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003659号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1178	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003660号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1179	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003661号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1180	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003662号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1181	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003663号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1182	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003664号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1183	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003665号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1184	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003666号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1185	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003667号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1186	三峡新能源永安发电有限公司	永安市贡川镇张荆村	闽(2019)永安市不动产权第0003668号	449	公共设施用地	划拨	/	无	是
1187	三峡新能源闽清发电有限公司	闽清县上莲乡	闽(2019)闽清县不动产权第0006910号	23,248.00	公共设施用地	出让	2068年10月23日	无	/
1188	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县岭下乡上楼村山头顶1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002858号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1189	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村粗坑头3号	闽(2019)屏南县不动产权第0002859号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1190	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村牛皮满地7号	闽(2019)屏南县不动产权第0002860号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1191	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村粗坑头2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002861号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1192	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村牛皮满地6号	闽(2019)屏南县不动产权第0002862号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1193	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡发竹坑村鹰老峰1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002863号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1194	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡发竹坑村鹰老峰2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002864号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1195	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡路下村牛皮满地5号	闽(2019)屏南县不动产权第0002865号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1196	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村牛皮满地1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002866号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1197	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村牛皮满地4号	闽(2019)屏南县不动产权第0002867号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1198	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村牛皮满地3号	闽(2019)屏南县不动产权第0002868号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1199	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村墓后仔2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002869号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1200	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村牛皮满地2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002870号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1201	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡发竹坑村牛鼻孔山1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002871号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1202	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡发竹坑村牛鼻孔山2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002872号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1203	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡上楼村山头顶2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002873号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1204	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村果园坪1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002874号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1205	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村上垄爬山1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002875号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1206	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村上垄爬山2号	闽(2019)屏南县不动产权第0002876号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1207	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村墓后仔1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002877号	548	公共设施用地	划拨	/	无	是
1208	三峡新能源屏南发电有限公司	屏南县路下乡凤林村粗坑头1号	闽(2019)屏南县不动产权第0002878号	8,997.00	公共设施用地	划拨	/	无	是
1209	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010772号	415.52	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1210	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010774号	415.52	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1211	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010776号	415.52	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1212	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010777号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1213	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010778号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1214	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010779号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1215	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010780号	415.43	公共设施用地	出让	2039年10月10日	无	/
1216	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010782号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1217	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010783号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1218	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010784号	415.1	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1219	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010785号	415.1	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1220	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010773号	415.5	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1221	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010786号	415.52	公共设施用地	出让	2039年10月10日	无	/
1222	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010787号	415.5	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1223	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010788号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1224	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010789号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1225	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010790号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1226	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010791号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1227	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010792号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1228	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010793号	415.43	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1229	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010794号	8,176.99	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1230	三峡新能源建瓯发电有限公司	建瓯市东游镇盛地村天洋自然村	闽(2019)建瓯市不动产权第0010795号	415.52	公共设施用地	出让	2069年10月10日	无	/
1231	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000193号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1232	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003507号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1233	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000194号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1234	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003508号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1235	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000192号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1236	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003506号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1237	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000191号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1238	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003510号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1239	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003515号	352	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1240	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003979号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1241	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000188号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1242	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003978号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1243	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003612号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1244	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003971号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1245	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000189号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1246	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000195号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1247	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003516号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1248	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000196号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1249	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003520号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1250	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003611号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1251	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003514号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1252	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000190号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1253	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003529号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1254	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000197号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1255	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003519号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1256	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇海岸线内、三圩盐场和灌东盐场	苏(2016)响水县不动产权第0000187号	28	公共设施用地	出让	2066年6月20日	无	/
1257	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003518号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1258	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003595号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1259	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003513号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1260	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003517号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1261	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003981号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1262	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003528号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1263	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003527号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1264	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003533号	352	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1265	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004521号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1266	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004517号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1267	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004519号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1268	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004522号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1269	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003537号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1270	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003536号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1271	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0007380号	348	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1272	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003547号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1273	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003546号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1274	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003548号	352	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1275	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0006717号	350	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1276	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003542号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1277	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003539号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1278	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003543号	350	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1279	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场四工区	苏(2018)响水县不动产权第0003976号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1280	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场四工区	苏(2018)响水县不动产权第0003975号	324	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1281	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003982号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1282	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003961号	324	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1283	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003541号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1284	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003983号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1285	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004539号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1286	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004541号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1287	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004540号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1288	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0004516号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1289	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003594号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1290	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003584号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1291	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003583号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1292	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003593号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1293	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003545号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1294	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003551号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1295	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003544号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1296	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003570号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1297	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003561号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1298	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003973号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1299	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003571号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1300	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003572号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1301	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003980号	331	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1302	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场四工区	苏(2018)响水县不动产权第0003963号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1303	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场四工区	苏(2018)响水县不动产权第0003960号	324	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1304	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003962号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1305	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003977号	324	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1306	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003974号	324	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1307	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场六工区	苏(2018)响水县不动产权第0003972号	28	公共设施用地	出让	2067年12月17日	无	/
1308	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003556号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1309	响水长江风力发电有限公司	三圩盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003557号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1310	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003801号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1311	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003796号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1312	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003798号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1313	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003799号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1314	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003813号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1315	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003807号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1316	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003805号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1317	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003802号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1318	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003808号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1319	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003803号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1320	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003811号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1321	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003814号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1322	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003812号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1323	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003820号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1324	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003815号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1325	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003816号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1326	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003829号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1327	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003827号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1328	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003647号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1329	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003646号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1330	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003644号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1331	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003645号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1332	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003672号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1333	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003620号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1334	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003670号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1335	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003671号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1336	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003669号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1337	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003619号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1338	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003828号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1339	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003824号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1340	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003689号	352	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1341	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003687号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1342	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003703号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1343	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003723号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1344	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003694号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1345	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003675号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1346	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003680号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1347	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003714号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1348	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003718号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1349	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003720号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1350	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003710号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1351	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003708号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1352	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003704号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1353	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003677号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1354	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003706号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1355	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003709号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1356	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003711号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1357	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003819号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1358	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003816号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1359	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003705号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1360	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003707号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1361	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003713号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1362	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003726号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1363	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003719号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1364	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003724号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1365	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003725号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1366	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003712号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1367	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003702号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1368	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003701号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1369	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003690号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1370	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003685号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1371	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003686号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1372	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003688号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1373	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003654号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1374	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003653号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1375	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003652号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1376	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003651号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1377	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003681号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1378	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003676号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1379	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003691号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1380	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003697号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1381	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003684号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1382	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003682号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1383	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003683号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1384	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003692号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1385	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003826号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1386	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003825号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1387	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003699号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1388	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003666号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1389	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003716号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1390	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003698号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1391	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003674号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1392	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003673号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1393	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003821号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1394	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003817号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1395	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003667号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1396	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003679号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1397	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003678号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1398	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003668号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1399	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003700号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1400	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003693号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1401	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003722号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1402	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003727号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1403	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003658号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1404	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003659号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1405	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003664号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1406	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003665号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1407	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003696号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1408	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003695号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1409	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003721号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1410	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003715号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1411	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003657号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1412	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003717号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1413	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003618号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1414	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003660号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1415	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003823号	324	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1416	响水长江风力发电有限公司	灌东盐场	苏(2018)响水县不动产权第0003822号	28	公共设施用地	出让	2068年5月31日	无	/
1417	响水长江风力发电有限公司	军民路南侧、东园街东侧	响国用(2012)第26037号	866.4	城镇混合住宅	出让	商业 2044.7.12 住宅 2074.7.12	无	/
1418	响水长江风力发电有限公司	陈家港镇三圩盐场四工区八号滩	苏(2018)响水县不动产权第0003522号	11,620.00	公共设施用地	出让	2068年6月19日	无	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1419	响水长江风力发电有限公司	九江路 675-685 号	沪(2018)黄字不动产权第 003366 号	987	商业	出让	2043 年 6 月 3 日	无	/
1420	响水长江风力发电有限公司	新村路 248 弄 17 号	沪(2018)普字不动产权第 008510 号	587.6	商业用地	出让	2056 年 6 月 30 日	无	/
1421	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰港海堤路西侧 3 幢等	苏(2019)大丰区不动产权第 0016100 号	13,511.00	工业用地	出让	2045 年 9 月 10 日	无	/
1422	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	江阴工业区	闽(2017)福清市不动产权第 0015487 号	464,687	工业用地	出让	2066 年 1 月 8 日	无	/
1423	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	江阴工业区	闽(2020)不动产权第 0009713 号	20,025	商务金融用地	出让	2056 年 8 月 26 日	无	/
1424	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	江阴工业区	闽(2017)福清市不动产权第 0015231 号	182,017	工矿仓储用地	出让	2066 年 1 月 8 日	无	/
1425	三峡新能源南通有限公司	洋口镇海滨三路北侧、蓬树开关站西侧 H6、H8、H10#	苏(2020)如东县不动产权第 0000121 号	41,737.20	工业用地	出让	2069 年 12 月 29 日	否	/
1426	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会雄壁居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000001 号	271.58	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1427	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000002 号	10.77	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1428	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会新龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000003 号	271.58	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1429	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会小堵杂村民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000004 号	271.58	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1430	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会会口子山居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000005 号	271.58	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1431	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会雄壁居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000006 号	10.77	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1432	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会雄壁居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000007 号	271.58	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1433	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会雄壁居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000008 号	10.77	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1434	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雄壁社区居民委员会会口子山居民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000009 号	10.77	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/
1435	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会小堵杂村民小组	云(2020)师宗县不动产权第 0000010 号	10.77	工业用地	出让	2069 年 11 月 18 日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1436	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会白兆村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000011号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1437	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会白兆村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000012号	76.06	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1438	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会白兆村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000013号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1439	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会雨柱村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000014号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1440	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000015号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1441	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会新龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000016号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1442	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会新龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000017号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1443	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会新龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000018号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1444	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会老龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000019号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1445	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会老龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000020号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1446	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000021号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1447	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会老龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000022号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1448	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000023号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1449	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000024号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1450	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000025号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1451	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000026号	10.77	工业用地	出让	2069年12月6日	否	/
1452	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000027号	271.58	工业用地	出让	2069年12月7日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1453	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会雨柱村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000031号	10.77	工业用地	出让	2069年12月8日	否	/
1454	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇天生桥村民委员会老龙块村民小组	云(2020)师宗县不动产权第0000032号	10.77	工业用地	出让	2069年12月9日	否	/
1455	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县木城乡木城村民委员会	云(2020)龙陵县不动产权第0000932号	14,991.96	水工建筑用地	出让	2063年5月19日	否	/
1456	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县象达乡勐蚌村民委员会	云(2020)龙陵县不动产权第0000145号	18,131.85	水工建筑用地	出让	2063年5月19日	否	/
1457	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县木城乡老满坡村民委员会	云(2020)龙陵县不动产权第0000146号	24,172.28	水工建筑用地	出让	2063年5月20日	否	/
1458	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县木城乡老满坡村民委员会	云(2020)龙陵县不动产权第0000141号	3,327.45	水工建筑用地	出让	2063年5月19日	否	/
1459	云南省龙陵县欧华水电有限公司	龙陵县木城乡老满坡村民委员会	云(2020)龙陵县不动产权第0000140号	21,059.78	水工建筑用地	出让	2063年5月19日	否	/
1460	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	格尔木市郭勒木德镇(东出口光伏园区内)	青(2020)格尔木市不动产权第0000698号	1,519,867.00	公共设施用地	划拨	无	否	是
1461	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	格尔木市郭勒木德镇(东出口光伏园区内)	青(2020)格尔木市不动产权第0000699号	1,484,731.00	公共设施用地	划拨	无	否	是
1462	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	格尔木市郭勒木德镇(东出口光伏园区内)	青(2020)格尔木市不动产权第0000697号	1,588,524.00	公共设施用地	划拨	无	否	是
1463	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	格尔木市郭勒木德镇(东出口光伏园区内)	青(2020)格尔木市不动产权第0000696号	1,517,427.00	公共设施用地	划拨	无	否	是
1464	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	格尔木市郭勒木德镇(东出口光伏园区内)	青(2020)格尔木市不动产权第0000695号	1,573,134.00	公共设施用地	划拨	无	否	是
1465	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇大栗树村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证第0000892号	271.58	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1466	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证第0000893号	10.77	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1467	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证第0000894号	271.58	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1468	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证第0000895号	195.54	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1469	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇大栗树村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证第0000919号	10.77	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1470	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000920号	10.77	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1471	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000921号	10.77	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1472	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇大栗树村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000922号	271.58	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1473	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000923号	10.77	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1474	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇大栗树村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000924号	10.77	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1475	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000925号	271.58	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1476	三峡新能源云南师宗发电有限公司	陆良县召夸镇他官营村民委员会	云(2020)陆良县不动产权证书第0000926号	271.58	工业用地	出让	2069年12月20日	否	/
1477	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2019)师宗县不动产权第0001958号	271.58	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1478	三峡新能源云南师宗发电有限公司	师宗县雄壁镇雨柱村民委员会稗子沟村民小组	云(2019)师宗县不动产权第0001958号	10.77	工业用地	出让	2069年11月18日	否	/
1479	三峡新能源大柴旦风电有限公司	大柴旦行委锡铁山地区	青(2020)大柴旦行政委员会不动产权第0000018号	27,495	工业用地	划拨	2019年11月5日起	否	是
1480	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇牛场村委会冉家岭村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000097号	8424	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1481	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇林潭村委会号里村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000096号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1482	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇林潭村委会号里村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000095号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1483	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000094号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1484	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000093号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1485	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇海洲村委会海洲村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000092号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1486	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000091号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1487	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000090号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1488	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000089号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1489	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000088号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1490	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇海洲村委会海洲村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000087号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1491	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇海洲村委会海洲村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000086号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1492	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇海洲村委会海洲村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000085号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1493	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇海洲村委会海洲村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000084号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1494	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000083号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1495	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇林潭村委会麻力村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000082号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1496	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000081号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1497	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000080号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1498	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000079号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1499	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000078号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1500	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000077号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1501	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇牛场村委会再家岭村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000076号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1502	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000075号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1503	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会顶王村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000074号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1504	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000073号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1505	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000072号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1506	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000071号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1507	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000070号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1508	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000069号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1509	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会顶王村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000068号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1510	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇三匹虎林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000067号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1511	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县下老乡纳明村委会盘坡村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000066号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1512	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会顶王村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000065号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1513	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会顶王村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000064号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1514	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县下老乡纳明村委会文瓦村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000063号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1515	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县下老乡纳明村委会文瓦村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000062号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1516	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县下老乡纳明村委会文瓦村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000061号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1517	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县下老乡纳明村委会文瓦村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000060号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1518	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇党隘村委会拉黎村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000059号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1519	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当阳生态林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000058号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1520	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇党隘村委会拉黎村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000057号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1521	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇党隘村委会纳来村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000056号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1522	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会交力村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000055号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1523	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会交力村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000054号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1524	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会交力村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000053号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1525	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当明村委会交力村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000052号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1526	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇党隘村委会纳来村民小组	桂(2020)天峨县不动产权第0000051号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1527	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当阳生态林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000050号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1528	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当阳生态林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000049号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1529	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当阳生态林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000048号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1530	三峡新能源天峨发电有限公司	天峨县向阳镇当阳生态林场	桂(2020)天峨县不动产权第0000047号	334.16	公用设施用地	出让	2070年4月20日	否	/
1531	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	科右中旗巴仁哲里木镇索根嘎查	蒙(2020)科尔沁右翼中旗不动产权第0001337号	8,993.87	工业用地	出让	2070年1月12日	否	/
1532	渭南峡阳新能源发电有限公司	合阳县金峪镇解庄村	陕(2020)合阳县不动产权第0002427号	6,859.43	批发零售用地	出让	2060年4月9日	否	/
1533	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	科尔沁右翼前旗现代农牧业园区	蒙(2020)科尔沁右翼前旗不动产权第0003336号	3,459	工业用地	出让	2069年3月14日	否	/
1534	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道境内,四至均临杨路口村土地	鲁(2020)微山县不动产权第0003145号	3,774	公共设施用地	出让	2070年7月3日	否	/
1535	三峡新能源华坪发电有限公司	华坪县中心镇左岔村民委员会第九村民小组	云(2020)华坪县不动产权第0012241号	8,307.64	工业用地	出让	2070年7月9日	否	/
1536	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县大义镇德化集村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007871号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1537	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县大义镇王路口村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007838号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1538	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县大义镇杨楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007877号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1539	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇曹楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007879号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1540	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇曹楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007883号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1541	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇段庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007839号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1542	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇段庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007880号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1543	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇范海村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007870号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1544	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇金山店子村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007882号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1545	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇林山村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007864号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1546	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇孙解庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007884号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1547	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县独山镇魏集村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007878号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1548	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区陈庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007851号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1549	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区国庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007824号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1550	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区老贵庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007826号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1551	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区李楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007823号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1552	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区李楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007828号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1553	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区马楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007854号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1554	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区马庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007825号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1555	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区马庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007827号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1556	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区马庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007965号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1557	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区马庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007830号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1558	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区西张庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007831号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1559	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区西张周村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007874号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1560	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区宿沙寺村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007829号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1561	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇六南村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007862号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1562	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇六南村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007873号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1563	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇六营西村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007869号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1564	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇六营西村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007872号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1565	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇六营西村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007950号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1566	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇宋楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007837号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1567	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县麒麟镇于楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007881号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1568	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县经济技术开发区马楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007849号	8,988	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1569	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县陶庙镇金山屯村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007865号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1570	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县陶庙镇水寺张村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007867号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1571	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县陶庙镇王楼村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007866号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1572	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县陶庙镇西张庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007876号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1573	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处坡刘庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007850号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1574	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处坡刘庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007875号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1575	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处新城村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007822号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1576	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处新城村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007863号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1577	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处新城村	鲁(2020)巨野县不动产权第0007929号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1578	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处张彭庄	鲁(2020)巨野县不动产权第0007868号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1579	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县永丰街道办事处张彭庄村	鲁(2020)巨野县不动产权第0008024号	312	公共设施用地	出让	2070年5月18日	否	/
1580	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-31)	黔(2020)盘州市不动产权第0003635号	43.26	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1581	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-28)	黔(2020)盘州市不动产权第0003633号	43.55	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/
1582	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-29)	黔(2020)盘州市不动产权第0003634号	44.61	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1583	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-05)	黔(2020)盘州市不动产权第0003640号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1584	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇马家厂村(民主镇2020-G-04)	黔(2020)盘州市不动产权第0003651号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1585	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-01)	黔(2020)盘州市不动产权第0003652号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1586	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇下厂村(民主镇2020-G-25)	黔(2020)盘州市不动产权第0003649号	42.04	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1587	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-24)	黔(2020)盘州市不动产权第0003650号	43.63	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/
1588	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-19)	黔(2020)盘州市不动产权第0003646号	43.63	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1589	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-23)	黔(2020)盘州市不动产权第0003647号	43.63	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1590	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密、马家厂村(民主镇2020-G-22)	黔(2020)盘州市不动产权第0003648号	45.33	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1591	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇谭家寨村(民主镇2020-G-34)	黔(2020)盘州市不动产权第0003641号	44.73	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1592	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇下坝村(民主镇2020-G-10)	黔(2020)盘州市不动产权第0003638号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1593	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇下坝村(民主镇2020-G-27)	黔(2020)盘州市不动产权第0003637号	45.63	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1594	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-06)	黔(2020)盘州市不动产权第0003644号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1595	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇谭家寨村(民主镇2020-G-16)	黔(2020)盘州市不动产权第0003645号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1596	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇下坝村(民主镇2020-G-09)	黔(2020)盘州市不动产权第0003639号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1597	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-30)	黔(2020)盘州市不动产权第0003636号	43.99	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1598	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇下厂村(民主镇2020-G-07)	黔(2020)盘州市不动产权第0003642号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1599	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-20)	黔(2020)盘州市不动产权第0003643号	47.17	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1600	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-38)	黔(2020)盘州市不动产权第0003761号	6,640.67	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/
1601	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-02)	黔(2020)盘州市不动产权第0003562号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1602	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-12)	黔(2020)盘州市不动产权第0003686号	324	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/
1603	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-11)	黔(2020)盘州市不动产权第0003687号	324	公共设施用地	出让	2070年7月21日	否	/
1604	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村(民主镇2020-G-03)	黔(2020)盘州市不动产权第0003689号	324	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/
1605	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇大厂荫村(民主镇2020-G-13)	黔(2020)盘州市不动产权第0003688号	324	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积(m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限(终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1606	三峡新能源盘州市发电有限公司	盘州市民主镇机密村（民主镇2020-G-21）	黔（2020）盘州市不动产权第0003690号	44.17	公共设施用地	出让	2070年7月22日	否	/
1607	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015884号	2,637	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1608	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015889号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1609	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015876号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1610	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015877号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1611	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015881号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1612	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015867号	39,817	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1613	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015894号	10,954	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1614	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015886号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1615	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015878号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1616	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015869号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1617	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015873号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1618	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015892号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1619	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015880号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1620	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015872号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1621	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015875号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1622	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽（2020）葫芦岛市不动产权第0015882号	982	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/

序号	土地使用权人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	证载土地用途	土地性质	批准使用期限 (终止日期)	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1623	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015890号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1624	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015887号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1625	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015871号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1626	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015358号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1627	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015359号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1628	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015360号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1629	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015361号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1630	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015362号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1631	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015363号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1632	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015364号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1633	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015366号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1634	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015367号	10	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1635	葫芦岛全方新能源风电有限公司	南票区台集屯镇北部	辽(2020)葫芦岛市不动产权第0015391号	5,250	公共设施用地	出让	2070年5月12日	否	/
1636	三峡新能源共和发电有限公司	共和县恰不恰镇塔秀村(三峡新能源共和发电有限公司切吉10万千瓦风电项目)	青(2020)共和县不动产权第0002045号	28,004	工业用地	出让	2045年5月14日	否	/
1637	三峡新能源泗洪有限公司	泗洪县双沟镇高套村豆高线北侧	苏(2020)泗洪县不动产权第0033462号	9,716	工业用地	出让	2070年8月31日	否	/

(2) 海域使用权

序号	使用权人	地址	用海类型	宗海面积 (m ²)	海域等级	用海方式	登记编号	发证日期	终止日期
----	------	----	------	------------------------	------	------	------	------	------

序号	使用权人	地址	用海类型	宗海面积 (m ²)	海域等级	用海方式	登记编号	发证日期	终止日期
1	响水长江风力发电有限公司	响水县城黄海路东侧	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	12,876.00	五等	非透水构筑物	国海证 093200285 号	2009 年 4 月 14 日	2034 年 4 月 13 日
2	响水长江风力发电有限公司	江苏省响水县军民东路 9 号	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	169,722.00	六等	非透水构筑物、 透水构筑物、海 底电缆管道	国海证 2016B32092101970 号	2016 年 6 月 24 日	2040 年 6 月 23 日
3	响水长江风力发电有限公司	江苏省响水县军民东路 9 号	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	2,356,252.00	六等	透水构筑物、海 底电缆管道	国海证 2015A32092100717 号	2015 年 7 月 23 日	2043 年 7 月 22 日
4	响水长江风力发电有限公司	江苏省响水县军民东路 9 号	工业用海	11,609.00	-	建设填海造地	苏（2019）江苏省不动 产权第 0000072 号	2017 年 7 月 5 日	2045 年 1 月 11 日
5	三峡新能源盐城大丰有限公司	江苏省盐城市大丰区风电产业园	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	3,572,922.00	五等	透水构筑物、海 底电缆管道	国海证 2017B32090406121 号	2017 年 10 月 17 日	2045 年 9 月 10 日
6	三峡新能源盐城大丰有限公司	江苏省响水县军民东路 9 号	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	1,032.00	五等	透水构筑物	国海证 2017C32090404283 号	2017 年 7 月 11 日	2022 年 6 月 30 日
7	中国三峡新能源有限公司江浙公司	如东黄沙洋、洋口港太阳东侧海域	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	825.00	五等	电力工业用海	苏（2018）如东县不动 产权第 006349 号	2018 年 7 月 25 日	2021 年 7 月 24 日
8	中国三峡新能源有限公司江浙公司	如东黄沙洋、洋口港太阳东侧海域	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	825.00	五等	电力工业用海	苏（2018）如东县不动 产权第 006350 号	2018 年 7 月 25 日	2021 年 7 月 24 日
9	三峡新能源阳江发电有限公司	广东省阳江市阳西县沙扒海域	一级类：工业用海； 二级类：电力工业用海	5,245,522.00	五等	透水构筑物、海 底电缆管道	国海证 2018B44172101019 号	2018 年 5 月 17 日	2045 年 5 月 16 日
10	中国三峡新能源有限公司华北分公司	滨海新区	科研教学用海	3,120.00	二等	透水构筑物	津（2019）滨海新区不 动产权第 1000021 号	2019 年 2 月 19 日	2022 年 2 月 18 日
11	三峡新能源大连发电有限公司	辽宁省大连市庄河市	工业用海	3,586,288.00	五级	透水构筑物	辽（2018）庄河市不动 产权第 08930077 号	2018 年 4 月 28 日	2046 年 4 月 20 日
12	福清海峡发电有限公司	福清沙埔镇牛头尾村西北侧和三山镇前薛村东南侧之间海域	工业用海/电力工业用海	728,499.00	三级	透水构筑物、海 底电缆管道	闽（2018）海不动产权 第 0000010 号	2018 年 2 月 2 日	2045 年 2 月 1 日
13	福州海峡发电有限公司	福州市长乐区漳港海岸线以东 29 公	工业用海/电力工业用海	2,359.00	四级	透水构筑物	闽（2018）长乐市不动 产权第 9000002 号	2018 年 8 月 23 日	2023 年 8 月 22 日

序号	使用权人	地址	用海类型	宗海面积 (m ²)	海域等级	用海方式	登记编号	发证日期	终止日期
		里、白犬列岛以南海域							
14	三峡新能源南通有限公司	如东县东部黄沙海域	电力工业用海	6,613,342.00	-	海底电缆管道、透水构筑物	苏（2020）江苏省不动产权第 0000007 号	2020 年 2 月 28 日	2049 年 2 月 23 日
15	三峡新能源如东有限公司	三峡新能源如东 H10#海上风电项目位于如东海域东部黄沙洋海域	电力工业用海	6,003,929	-	海底电缆管道、透水构筑物	苏（2020）江苏省不动产权第 0000023 号	2020 年 4 月 30 日	2048 年 04 月 19 日
16	三峡新能源阳江发电有限公司	阳江市阳西县沙扒镇正南约 9 海里	电力工业用海	4,556,322	-	透水构筑物、海底电缆管道	粤（2020）阳西县不动产权第 0015675 号	2020 年 6 月 5 日	2047 年 6 月 4 日
17	三峡新能源阳江发电有限公司	阳江市阳西县沙扒镇正南约 9 海里	电力工业用海	5,448,514	-	透水构筑物、海底电缆管道	粤（2020）阳西县不动产权第 0022254 号	2020 年 8 月 20 日	2047 年 8 月 19 日
18	三峡新能源盐城大丰有限公司	大丰区毛竹沙北侧海域	电力工业用海	4,594,692	-	海底电缆管道、透水构筑物	苏（2020）江苏省不动产权第 0000032 号	2020 年 7 月 7 日	2047 年 7 月 6 日

附录 4 租赁集体土地

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
1	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡石道沟村村民委员会	北石佛乡石道沟村 G108 国道以北	165,105.33	2015.4.18-2045.4.17	租金共 2,018,004 元，一次性付清
2	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡石道沟村村民委员会	北石佛乡石道沟村 G108 国道以北	27,487.34	2015.8.5-2045.8.4	租金共 673,980.8 元，一次性付清
3	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡张家峪村村民委员会	北石佛乡张家峪村 G108 国道以北从横山头至石塘洼	246,434.00	2016.2.2-2046.2.1	租金共 2,957,208 元，一次性付清
4	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡白绹村村民委员会	北石佛乡白绹村所属山地南侧	94,043.33	2016.4.1-2046.3.31	土地租赁费用 1,128,520 元，一次性付清
5	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡张家峪村村民委员会	北石佛乡张家峪村 G108 国道以北	61,933.33	2016.5.20-2046.5.19	土地租赁费用 743,200 元，一次性付清
6	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡石道沟村村民委员会	北石佛乡石道沟村 G108 国道以北	3,332.00	2017.2.23-2047.2.22	土地租赁费用 83,966.4 元，一次性付清
7	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡白绹村村民委员会	北石佛乡白绹村所属山地南侧，与张家峪村所属山地的交界处	10,060.00	2016.7.28-2046.7.27	土地租赁费用 181,440 元，一次性付清
8	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡张家峪村村民委员会	北石佛乡张家峪村 G108 国道以北	9,214.66	2017.6.12-2047.6.11	土地租赁费用 110,576 元，无地面附着物赔偿，一次性付清
9	三峡新能源涑源发电有限公司	涑源县北石佛乡石道沟村村民委员会	北石佛乡石道沟村 G108 国道以北	4,969.33	2017.10.18-2047.10.17	土地租赁费用 125,227.2 元，一次性付清
10	三峡新能源康保发电有限公司	白围子村民委员会、北乔家村民委员会	闫油坊乡王子淖以东区域即王子坟村、北乔家村	333,333.33	2018-2044	一次性支付 2,080,000 元
11	三峡新能源康保发电有限公司	北乔家村民委员会	闫油坊乡王子淖以东区域即北乔家村	153,333.33	2018-2044	一次性支付 956,800 元
12	三峡新能源康保发电有限公司	白围子村民委员会	闫油坊乡王子淖中	33,333.33	2015-2041	一次性支付 169,000 元
13	三峡新能源（左云）发电有限公司	左云县店湾镇范家寺村民委员会	左云县店湾镇范家寺村	428,000.00	2015.11.26-2035.11.25，自动续租 6 年	28.89
14	三峡新能源（左云）发电有限公司	左云县店湾镇石虎沟村民委员会	左云县店湾镇石虎沟村	956,666.67	2015.11.4-2035.11.3，自动续租 6 年	64.58
15	三峡新能源（左云）发电有限公司	左云县店湾镇柳树湾村民委员会	左云县店湾镇柳树湾村	456,333.33	2015-2035，自动续租 6 年	31.41
16	三峡新能源（左云）发电有限公司	左云县店湾镇邵家沟村民委员会	左云县店湾镇邵家沟村	67,333.33	2015.12.22-2035.12.21，自动续租 6 年	4.55

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
17	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县店湾镇刁落寺村民委员会	左云县店湾镇刁落寺村	45,333.33	2015.11.26-2035.11.25, 自动续租 6 年	3.06
18	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县店湾镇石虎沟村民委员会	左云县店湾镇石虎沟村	219,333.33	2016.6.10-2036.6.9, 自动续租 5 年	14.80
19	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县水窑乡上山井村民委员会	左云县水窑乡上山井村	722,666.67	2015.11.4-2035.11.3, 自动续租 6 年	48.78
20	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县水窑乡冯家窑村民委员会	左云县水窑乡冯家窑村	175,333.33	2015.11.4-2035.11.3,自动续租 6 年	11.84
21	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县水窑乡水窑村民委员会	左云县水窑乡水窑村	53,333.33	2015.11.4-2035.11.3, 自动续租 6 年	3.60
22	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县水窑乡下山井村民委员会	左云县水窑乡下山井村	386,666.67	2015.12.30-2035.12.29, 自动续租 6 年	26.10
23	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县水窑乡冯家窑村民委员会	左云县水窑乡冯家窑村	188,666.00	2016.5.30-2036.5.29,自动续租 5 年	12.74
24	三峡新能源(左云)发电有限公司	左云县水窑乡东沟村民委员会	左云县水窑乡东沟村	633,333.33	2016-2036, 自动续租 5 年	42.75
25	三峡新能源平定发电有限公司	平定县巨城镇神子山村村民委员会	巨城镇神子山村	354,520.00	2017.4.1-2037.3.31, 自动续租 5 年	23.93
26	三峡新能源平定发电有限公司	平定县巨城镇神子山村村民委员会	巨城镇神子山村	104,006.67	2017.4.1-2037.3.31, 自动续租 5 年	7.02
27	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡南上庄村村民委员会	石门口乡南上庄村	123,166.67	2017.4.1-2037.3.31, 自动续租 5 年	8.31
28	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡南上庄村村民委员会	石门口乡南上庄村	62,413.33	2017.4.1-2037.3.31, 自动续租 5 年	4.21
29	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡南坪村村民委员会	石门口乡南坪村	57,253.33	2017.04.01-2037.03.31, 自动续租 5 年	3.86
30	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡南坪村村民委员会	石门口乡南坪村	16,666.67	2017.12.5-2042.12.4	租赁费用 25,000 元,核桃苗补偿 30,000 元, 一次性支付
31	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡西郊村村民委员会	石门口乡西郊村	164,146.67	2017.4.1-2037.3.31, 自动续租 5 年	11.08
32	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇神峪村村民委员会	张庄镇神峪村	65,206.67	2018.1.3-2038.1.2, 自动续租 5 年	4.40 (每 5 年上涨 10%)
33	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇神峪村村民委员会	张庄镇神峪村	158,640.00	2017.10.1-2037.9.30, 自动续租 5 年	10.72 (每 5 年上涨 10%)
34	三峡新能源平定	平定县张庄镇郭家山村村民委员会	张庄镇郭家山村	30,873.49	2018.01.03-2038.01.02, 自动续租 5 年	2.08 (每 5 年上浮 10%)

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
	发电有限公司	会				
35	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇史家山村村民委员会	张庄镇史家山村	100,000.00	2018.6.11-2038.6.10, 自动续租 5 年	6.75 (每五年上涨 10%)
36	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇史家山村村民委员会	张庄镇史家山村	93,333.33	2018.10.19-2038.10.18, 自动续租 5 年	6.30 (每 5 年上涨 10%)
37	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇井芝峪村村民委员会	张庄镇井芝峪村	166,000.83	2018.06.06-2038.06.06, 自动续租 5 年	11.21
38	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇郭家塄村村民委员会	张庄镇郭家塄村	233,333.33	2017.9.30-2037.9.29, 自动续租 5 年	15.75 (每 5 年上涨 10%)
39	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇郭家塄村村民委员会	张庄镇郭家塄村	107,786.67	2017.12.20-2037.12.19, 自动续租 5 年	7.28 (每 5 年上涨 10%)
40	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇有金堰村村民委员会	张庄镇有金堰村	26,666.80	2018.10.19-2038.10.18, 自动续租 5 年	1.80 (每 5 年上浮 10%)
41	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇有金堰村村民委员会	张庄镇有金堰村	23,333.45	2018.12.24-2038.12.23, 自动续租 5 年	1.58 (每 5 年上浮 10%)
42	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇赵家庄村村民委员会	张庄镇赵家庄村	202,666.67	2017.10.1-2038.9.30, 自动续租 5 年	13.68 (每 5 年上涨 10%)
43	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇桃叶坡村村民委员会	张庄镇桃叶坡村	147,866.67	2018.4.20-2038.4.19, 自动续租 5 年	9.98 (租金), 12.20 (补偿金)
44	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇桃叶坡村村民委员会	张庄镇桃叶坡村	40,293.33	2018.5.15-2038.5.14, 自动续租 5 年	2.72 (租金), 3.32 (补偿金)
45	三峡新能源平定发电有限公司	平定县锁簧镇上马坊村村民委员会	锁簧镇上马坊村	800.00	2018.08.13-2038.08.12, 自动续租 5 年	0.05 (每 5 年上浮 10%)
46	三峡新能源平定发电有限公司	平定县锁簧镇下马坊村村民委员会	锁簧镇下马坊村	133,334.00	2018.02.24-2038.02.23, 自动续租 5 年	9.00 (每 5 年上浮 10%)
47	三峡新能源平定发电有限公司	平定县巨城镇神子山村村民委员会	巨城镇神子山村	7,704.00	2018.8.13-2043.8.12	土地租赁费用 130,005 元, 一次性支付
48	三峡新能源平定发电有限公司	平定县巨城镇神子山村村民委员会	巨城镇神子山村	1,000.00	未显示具体起租日期, 租期为 20 年	土地租赁费用 30,000 元, 一次性付清
49	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡桥头村村民委员会	石门口乡桥头村	746.67	未显示具体起租时间, 租期 20 年	一次性支付 1.00 万元
50	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡南上庄村村民委员会	石门口乡南上庄村	580.00	2017.11.2-2027.11.1	一次性支付 0.78 万元
51	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡石门口村村民委员会	石门口乡石门口村	6,983.33	未显示具体起租日期, 租期为 20 年	土地租赁费用 93,060 元, 一次性支付

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
52	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇赵家庄村村民委员会	张庄镇赵家庄村	1,200.00	2018.6.12-2043.6.11	土地租赁费用 64,512 元, 一次性付清
53	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇赵家庄村村民委员会	张庄镇赵家庄村	1,053.33	2018.7.6-2043.7.5	土地租赁费用 56,627.2 元, 一次性支付
54	三峡新能源平定发电有限公司	平定县张庄镇史家山村村民委员会	张庄镇史家山村	1,400.00	2018.7.6-2043.7.5	土地租赁费用 23,625 元, 一次性支付
55	三峡新能源平定发电有限公司	平定县锁簧镇下马坊村村民委员会	锁簧镇下马坊村	1,426.67	2018.7.6-2043.7.5	土地租赁费用 24,075 元, 一次性支付
56	三峡新能源平定发电有限公司	东回镇瓦岭村村民委员会	东回镇瓦岭村	9,533.33	2018.11.9-2038.11.8	土地租赁费用 128700 元, 一次性付清
57	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡桥头村民委员会	平定县石门口乡桥头村民委员会	2,223.33	未显示具体起租时间, 租期 20 年	土地租赁费用 30,015 元, 一次性付清
58	三峡新能源平定发电有限公司	平定县石门口乡里徐峪沟村民委员会	平定县石门口乡里枣岭村民委员会	1,333.34	2018.12.24-2038.12.23	土地租赁费用 18,000 元, 一次性付清
59	三峡新能源平山发电有限公司	平山县温塘镇后沟村民委员会	温塘镇后沟村	66,666.67	2015.6.3-2040.6.2	一次性支付 875,000 元
60	三峡新能源平山发电有限公司	平山县温塘镇后沟村民委员会	温塘镇后沟村	76,666.67	2015.12.13-2040.12.12	一次性支付 1,006,250 元
61	三峡新能源平山发电有限公司	平山县温塘镇后沟村民委员会	温塘镇后沟村	100,000.00	2016-2041	一次性支付 1,312,500 元
62	三峡新能源平山发电有限公司	平山县温塘镇后沟村民委员会	温塘镇后沟村	192,096.00	2016.10.28-2041.10.27	一次性支付 2,520,000 元
63	三峡新能源平山发电有限公司	温塘镇西黄泥村委会	温塘镇西黄泥村东南方向狼窝沟	2,061.03	2015-2065	一次性支付 200,850 元
64	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县人民政府	齐村乡境内沙东公路北侧	517,529.20	2013.5.17-2038.5.16	荒坡租金 2,693,622.26 元, 承包地租金 1,275,879.66 元, 均一次性付清
65	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县人民政府	齐村乡、产德乡境内沙东公路南侧	847,372.89	2014-2039	山地租金 3,642,131.25 元, 承包地租金 6,596,135.37 元, 均一次性付清
66	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县齐村乡五会村村民委员会、曲阳县齐村乡南雅握村村民委员会、曲阳县齐村乡小口头村村民委员会、曲阳县齐村乡峪里村村民委员会、曲阳县齐村乡店上村村民委员会、曲阳县产德乡北水峪村村民委员会	齐村乡、产德乡境内, 产德乡政府西北方向	750,737.86	2014-2039	山地租金 3,223,371.2345 元, 承包地 5,863,904.805 元, 均一次性付清

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
		委员会、曲阳县产德乡东石旧村村民委员会、曲阳县产德乡李家弓村村民委员会、曲阳县产德乡黄台村村民委员会				
67	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县孝墓乡西口南村村民委员会、曲阳县孝墓乡东口南村村民委员会、曲阳县孝墓乡上庄尔村村民委员会、曲阳县孝墓乡下庄尔村村民委员会、曲阳县孝墓乡后洞子村村民委员会、曲阳县产德乡黄台村村民委员会	孝墓乡	425,010.88	2017-2037,自动续租 5 年	承包地租赁费用 4,893,658 元, 荒地租赁费用 1,556,538.75 元, 均一次性付清
68	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县孝墓乡西口南村村民委员会、曲阳县孝墓乡东口南村村民委员会、曲阳县孝墓乡上庄尔村村民委员会、曲阳县孝墓乡下庄尔村村民委员会、曲阳县孝墓乡岭尔上村村民委员会、曲阳县产德乡黄台村村民委员会	孝墓乡	291,430.67	2018.10.9-2038.10.8, 自动续租 5 年	承包地租金 313,236 元, 荒地租金 1,585,905.5 元, 均一次性付清
69	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县孝墓乡西口南村村民委员会、曲阳县孝墓乡后洞子村村民委员会	孝墓乡境内	234,000.01	2015-2040	山地租金 1,050,000 元, 承包地租金 1,562,000 元, 均一次性付清
70	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县孝墓乡西口南村村民委员会、曲阳县孝墓乡后洞子村村民委员会、曲阳县产德乡北水峪村村民委员会、曲阳县产德乡铺上村村民委员会、曲阳县产德乡黄台村村民委员会、曲阳县齐村乡五会村村民委员会	孝墓乡、产德乡境内	207,986.66	2016.9.12-2041.9.11	山地租金 851,250 元, 承包地租金 1,867,514 元, 均一次性付清
71	三峡新能源曲阳发电有限公司	曲阳县齐村乡五会村村民委员会、曲阳县齐村乡南雅握村村民委员会、曲阳县齐村乡小口头村村民委员会、曲阳县齐村乡峪里村村民委员会、曲阳县齐村乡店上村村民委员会、曲阳县齐村乡齐村村村民委员会、曲阳县产德乡北水峪村村民委员会、曲阳县产德乡东石旧村村	齐村乡、产德乡境内	463,563.80	2015.12.22-2040.12.21	山地租金 2,319,555 元, 承包地租金 1,689,549.4 元, 均一次性付清

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
		名委员会、曲阳县产德乡铺上村村民委员会、曲阳县产德乡黄台村村民委员会				
72	三峡新能源洁源发电有限公司	沽源县黄盖淖镇人民政府	沽源县黄盖淖镇大苟营村	1,166,666.67	2014.5.22-2039.5.21	1) 长期租赁土地: 第一个五年 80 元/亩; 此后每五年每亩价格上调 20 元, 第 5 个五年价格上调至 160 元/亩, 每五年一支付; 2) 13 亩永久占地, 每亩 23,053 元, 一次性付清; 3) 临时占地: 长期进出场道路 2,000 元/亩 (20 年计), 项目施工临时占地及道路临时占地 300 元/亩 (2 年计), 一次性付清
73	三峡新能源洁源发电有限公司	沽源县黄盖淖镇西营子村村民委员会、大苟营村村民委员会	沽源县黄盖淖镇大苟营村及西营村	1,200,000.00	2018.5.1-2043.4.30	1) 进出场道路 300 元/亩/年; 2) 光伏厂区第 1 个五年 260 元/亩/年; 第二个五年 240 元/亩/年, 第三个五年 220 元/亩/年, 后两个五年每五年增长 20 元/亩, 第一次支付不得少于 10 年, 其后每 5 年支付一次
74	昔阳县斯能光伏发电有限公司	李潮	山西省晋中市昔阳县广阳村	333,333.33	2016.12.1-2041.11.30 (分两期)	一次性向出租人支付 625,000 元, 其余费用一次性支付给政府指定账户
75	昔阳县斯能光伏发电有限公司	昔阳县沾尚镇广阳村村委会	昔阳县沾尚镇广阳村	181,333.33	2016.9.22-2041.9.23 (分两期)	合同签订后预付 10 万, 其后根据租用面积分期支付
76	昔阳县斯能光伏发电有限公司	昔阳县沾尚镇中山村村委会	昔阳县沾尚镇中山村	476,666.67	2016.9.22-2041.9.23 (分两期)	合同签订后预付 10 万, 其后根据租用面积分期支付
77	沽源县恒益新能源有限公司	沽源县九连城镇半拉山村民委员会	沽源县九连城镇半拉山村	360,833.33	2016.3.5-2041.3.4	8.12
78	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市苏湾镇大坝村村民委员会	安徽省巢湖市苏湾镇大坝村	248,060.00	2015.5.20-2041.5.19	9.17
79	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市柘皋镇汪桥村民委员会	安徽省合肥市巢湖市柘皋镇汪桥村	1,154,140.00	2015.9.15-2041.9.14	38.09
80	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市夏阁镇元通村民委员会	安徽省合肥市巢湖市夏阁镇元通村	77,333.33	2015.12.10-2041.12.9	2.55

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
81	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖市栏杆集镇石门村民委员会	安徽省合肥市巢湖市栏杆集镇石门村	1,517,347.71	2016.1.1-2042.12.31	79.66 (每五年递增 8%)
82	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州市埇桥区符离镇梁套村村民委员会	宿州市埇桥区符离镇梁套水库西侧山坡	1,193,509.30	2015.4.6-2035.4.5	91.39(每满 5 年租金上浮 10%)
83	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	潘集区田集街道潘庄社区居委会	潘集区田集街道办事处潘庄社区	166,380.00	2017.4.13-2043.4.12	12.48 (每 3 年递增 10%)
84	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	潘集镇朱庄村村民委员会	潘集镇朱庄村	728,073.33	2017.4.18-2043.4.17	54.60 (每 3 年递增 10%)
85	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	泥河镇振兴村村民委员会	泥河镇振兴村	249,546.67	2017.4.13-2043.4.12	18.72 (每 3 年递增 10%)
86	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	泥河镇瓦房村村民委员会	泥河镇瓦房村	377,466.67	2017.4.13-2043.4.12	28.31 (每 3 年递增 10%)
87	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	泥河镇后湖村村民委员会	泥河镇后湖村	21,153.33	2017.4.13-2043.4.12	1.59 (每 3 年递增 10%)
88	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	泥河镇大圩村村民委员会	泥河镇大圩村	67,300.00	2017.4.13-2043.4.12	5.04 (每 3 年递增 10%)
89	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	泥河镇谢街村村民委员会	泥河镇谢街村	1,140,426.67	2017.4.13-2043.4.12	85.53 (每 3 年递增 10%)
90	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	泥河镇瓦房村村民委员会	泥河镇瓦房村	160,000.00	2018.4.25-2044.4.25	12 (每 3 年递增 10%)
91	金寨县安阳光伏发电有限公司	六安市裕安区罗集乡栗树村村委员会	六安市裕安区罗集乡栗树村	517,373.33	2017.2.14-2043.2.13	38.60(水田租金为 210 公斤中晚籼稻\亩\年, 根据市价每五年调整一次, 旱地租金为 300 元\亩\年; 其他补偿费用另行计算。按年支付)
92	金寨县安阳光伏发电有限公司	六安市裕安区罗集乡兴隆街道居委会	六安市裕安区罗集乡兴隆街道	608,353.33	2017.2.14-2043.2.13	44.52(水田租金为 210 公斤中晚籼稻\亩\年, 根据市价每五年调整一次, 旱地租金为 300

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
						元/亩/年；其他补偿费用另行计算。按年支付)
93	三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省富裕县友谊达斡尔族满族柯尔克孜族乡勤联村民委员会	黑龙江省富裕县友谊达斡尔族满族柯尔克孜族乡勤联村	307,801.00	2015.10.10-2040.10.9	一次性支付租金 30 万元
94	三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省富裕县友谊达斡尔族满族柯尔克孜族乡勤联村民委员会	黑龙江省富裕县友谊达斡尔族满族柯尔克孜族乡勤联村	307,092.10	2016.7.7-2041.7.6	先后两次支付一次性租金 30 万元及 20 万元
95	三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇人民政府	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇水泉村、邓杖子村	264,800.00	2014.9.20-2034.9.19	一次性支付租金 397.20 万元
96	三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇人民政府	辽宁省朝阳市朝阳县大庙镇水泉村、邓杖子村	34,966.67	2015.4.2-2035.4.1	一次性支付 52.45 万元
97	大安三峡庆达光伏发电有限公司	大安忆达农牧业有限公司	吉林省白城市大安市新平安镇长富村	530,000.00	2018.12.28-2043.12.28	0.80
98	三峡新能源彰武发电有限公司	彰武县人民政府	彰武县冯家镇侯贝营子村	235,147.84	2014.10.31-2034.10.31	一次性支付补偿金（含租地费）814.23 万元
99	三峡新能源彰武发电有限公司	冯家镇侯贝营子村村民委员会	彰武县冯家镇侯贝营子村	4,580.02	2014.10.31-2034.10.31	一次性支付补偿金（含租地费）10.44 万元
100	三峡新能源彰武发电有限公司	彰武县人民政府	彰武县冯家镇	263,554.00	2015.10.30-2035.10.30	一次性支付补偿金（含租地费）822.80 万元
101	三峡新能源彰武发电有限公司	冯家镇王家街村村民委员会	彰武县冯家镇王家街村	16,266.75	2015.10.30-2035.10.30	一次性支付补偿金（含租地费）37.09 万元
102	三峡新能源彰武发电有限公司	冯家镇王家街村村民委员会	彰武县冯家镇王家街村	1,193.34	2017.12.25-2035.12.25	一次性支付补偿金（含租地费）2.47 万元
103	山东嘉能太阳能科技有限公司	嘉祥县纸坊镇人民政府	山东省济宁市嘉祥县纸坊镇李村村北约 500 米	365,335.16	2013.10.12-2039.10.12	24.28
104	三峡新能源蒙阴发电有限公司	蒙阴县坦埠镇人民政府	坦埠镇（黄家庄村、戴家庄村、阚家庄村、下东门村、石灰峪村、南极山村）	632,739.73	2016.6.1-2041.5.31	39.65
105	三峡新能源蒙阴发电有限公司	蒙阴县野店镇板崖村村委会	野店镇板崖村	121,366.67	2016.6.1-2041.5.31	7.34
106	三峡新能源蒙阴发电有限公司	蒙阴县野店镇上东门村村委会	野店镇上东门村	113,226.67	2016.6.1-2041.5.31	6.70
107	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇雌山村村委会	新泰市羊流镇雌山村	53,982.00	2014.3.10-2040.3.9	6.01（每 5 年上涨 5%）
108	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇雌山村村委会、香水河村民委员会	新泰市羊流镇雌山村	238,343.00	2014.3.10-2040.3.9	6.87（每 5 年上涨 5%）

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
	三峡新能源新泰发电有限公司		新泰市羊流镇香水河村	2,793.00	2014.3.10-2040.3.9	0.08 (每5年上涨5%)
109	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇香水河村民委员会	新泰市羊流镇香水河村	1,043.00	2014.3.10-2040.3.9	0.11 (每5年上涨5%)
110	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇杨家洼村民委员会	新泰市羊流镇杨家洼村	269,602.00	2014.3.10-2040.3.9	7.68 (每5年上涨5%)
111	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇杨家洼村民委员会	新泰市羊流镇杨家洼村	60,324.00	2014.3.10-2040.3.9	6.71 (每5年上涨5%)
112	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇北单家庄村民委员会	新泰市羊流镇北单家庄村	126,158.00	2014.3.10-2040.3.9	3.60 (每5年上涨5%)
113	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇北单家庄村民委员会	新泰市羊流镇北单家庄村	44,038.00	2014.3.10-2040.3.9	4.62 (每5年上涨5%)
114	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇二涝峪村民委员会	新泰市羊流镇二涝峪村	44,141.00	2014.3.10-2040.3.9	1.26 (每5年上涨5%)
115	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇二涝峪村民委员会	新泰市羊流镇二涝峪村	11,660.00	2014.3.10-2040.3.9	1.30 (每5年上涨5%)
116	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇雌山村村民委员会、香水河村民委员会	新泰市羊流镇雌山村	20,691.33	2016.3.10-2040.3.9	2.30 (每5年上涨5%)
			新泰市羊流镇香水河村	400.00	2016.3.10-2040.3.9	0.05 (每5年上涨5%)
117	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇北单家庄村民委员会	新泰市羊流镇北单家庄村	8,333.33	2016.3.10-2040.3.9	0.92 (每5年上涨5%)
118	三峡新能源新泰发电有限公司	新泰市羊流镇杨家洼村民委员会	新泰市羊流镇杨家洼村	9,440.00	2016.3.10-2040.3.9	1.05 (每5年上涨5%)
119	三峡新能源沂源发电有限公司	沂源县鲁村镇贾庄村村民委员会	沂源县鲁村镇贾庄村	311,843.17	2016.03.15-2042.03.14	19.42
120	三峡新能源沂源发电有限公司	沂源县鲁村镇贾庄村村民委员会	沂源县鲁村镇贾庄村	1,333.33	2017.10.15-2042.10.14	0.1
121	三峡新能源沂源发电有限公司	沂源县鲁村镇凉泉村村民委员会	沂源县鲁村镇凉泉村	64,765.04	2016.03.15-2042.03.14	3.93
122	三峡新能源沂源发电有限公司	沂源县鲁村镇凉泉村村民委员会	沂源县鲁村镇凉泉村	23,333.33	2017.10.15-2042.10.14	1.57
123	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道宋寺村村民委员会	傅村街道以西、防洪大堤以北的宋寺村	8,000.00	2017.9.30-2037.9.30, 期满续租5年	0.90
124	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道邵庄村村民委员会	傅村街道以西、104国道以北的邵庄村	42,666.66	2017.9.30-2037.9.30, 期满续租5年	4.80

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
125	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道西汇子村村民委员会	傅村街道以西、防洪大堤以南，西汇子港路以东的西汇子村土地	70,933.33	2017.9.30-2037.9.30，期满续租 5 年	7.98
126	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道杨路口村村民委员会	傅村街道汇子引河以西，防洪大堤南北，西汇子港路以东的杨路口村土地	325,060.00	2017.9.30-2037.9.30，期满续租 5 年	36.57
127	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道东汇子村村民委员会	傅村街道以西，104 国道南北的东汇子土地	327,006.66	2017.12.4-2037.12.4，期满续租 5 年	36.79
128	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道西汇子村村民委员会	傅村街道以西、防洪大堤以南，西汇子港路以东的西汇子村未租赁的土地	54,913.33	2018.5.25-2038.5.25，期满续租 5 年	6.18
129	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道东汇子村村民委员会	傅村街道以西，104 国道北侧的东汇子土地	17,533.33	2018.9.13-2038.9.12，期满续租 5 年	1.97
130	三峡新能源微山发电有限公司	微山县傅村街道东汇子村村民委员会	傅村街道以西，104 国道南北两侧的东汇子土地	14,736.67	2018.5.25-2038.5.25，期满续租 5 年	1.66
131	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋县平田乡新昌村委会挨昌村民小组	元谋县平田乡新昌村委会挨昌村民小组	90,572.00	2013.8.12-2038.7.31	一次性支付补偿费 33,451.2 元
132	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋县平田乡平田村委会丙令村民小组	元谋县平田乡平田村委会丙令村民小组（丙令林场）	145,955.00	2013.8.12-2038.7.31	一次性支付补偿费 547,332 元
133	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋县平田乡平田村委会丙令村民小组	元谋县平田乡平田村委会丙令村民小组	3,215.27	2013.8.12-2038.7.31	一次性支付补偿费 180,859 元
134	三峡新能源元谋发电有限公司	元谋县平田乡新昌村委会多克村民小组	元谋县物茂乡罗兴村委会多克村民小组	3,441.13	2013.8.12-2038.7.31	一次性支付补偿费 193,563 元
135	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇大会村委会	宾川县力角镇	303,788.00	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付 569602.5 元
136	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇鱼棚村委会	宾川县力角镇	78,753.33	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付 147662.5 元
137	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇大会村委会	宾川县力角镇	9,296.00	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付 64142.4 元（包括林地、林木补偿费及安置补偿费）
138	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇海良村委会	宾川县力角镇	20,000.00	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付 37,500 元
139	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇大会村委会	宾川县力角镇	18,180.00	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付土地及青苗补偿款 190,890 元，其中，土地补偿费 136,350 元

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
140	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇大会村委会	宾川县力角镇	55,620.00	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付土地及青苗补偿款 584,010 元, 其中土地补偿费 417,140 元
141	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇大会村委会	宾川县力角镇	8,726.67	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付土地及青苗补偿款 91,630 元, 其中土地补偿费 65,450 元
142	三峡新能源宾川发电有限公司	宾川县力角镇鱼棚村委会	宾川县力角镇	10,766.67	2013.8.1-2038.7.31	一次性支付土地及青苗补偿款 153,425 元, 其中土地补偿费 121,125 元
143	三峡新能源华坪发电有限公司	王德华	华坪县中心镇左岔村 9 组	19,850.00	2015.7.30-2041.7.31	一次性支付 12.38 万元
144	三峡新能源华坪发电有限公司	王祥明、王付明、王付发	华坪县中心镇左岔村 9 组	28,170.00	2015.7.30-2041.7.31	一次性支付 17.58 万元
145	三峡新能源华坪发电有限公司	王明保	华坪县中心镇左岔村 9 组	114,840.00	2015.7.30-2041.7.31	一次性支付 71.66 万元
146	三峡新能源华坪发电有限公司	王明保	华坪县中心镇左岔村 9 组	8,300.00	2015.7.30-2041.7.31	一次性支付 4.48 万元
147	三峡新能源华坪发电有限公司	华坪县中心镇左岔村委会 9 组	华坪县中心镇	351,010.00	2015.7.16-2041.7.31	一次性支付 219.03 万元
148	三峡新能源华坪发电有限公司	王学华	华坪县中心镇左岔村 9 组	1,500.00	未约定	一次性支付 0.90 万元
149	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	开远市阿得邑村委会清塘子村民小组	阿得邑村委会清塘子村西南部	421,763.33	2015.12.1-2040.12.1	耕地 1,200 元/亩/年, 每五年递增 10%; 先付 10 年, 后 15 年一次性支付; 林地 120,000 元/年, 按年支付
150	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	杜文武	乐白道街道清塘子村	129,500.00	2015.3.30-2030.3.30; 若租期届满前三个月乙方同意继续续租, 则续租期限为 10 年	前十五年租金 1,200 元/亩/年, 每五年递增 10%; 后十年租金前五年 1,597.2 元/亩/年, 后五年 1,756.92 元/亩/年。前三年每年支付 5 年租金, 直至付清前 15 年租金, 后 10 年租金一次性付清。
151	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李树明				
152	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普惠芬				
153	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	张红				

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
	司					
154	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李绕林				
155	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李树华				
156	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李学彬				
157	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李章海				
158	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李忠文				
159	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李自祥				
160	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	龙锡柱				
161	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普彪				
162	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普家林				
163	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普建国				
164	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普建良				

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
165	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普建舟				
166	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普金平				
167	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普志兴				
168	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	王翠萍				
169	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	王建福				
170	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	王忠华				
171	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	李家兴				
172	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	普建文				
173	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	王忠华				
174	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	张良				
175	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	张松				
176	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	张学志				

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
177	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	郑永萍				
178	丽江隆基清洁能源有限公司	中心镇左岔村委会	华坪县中心镇左岔村	1,484,206.67	2017.10.1-2037.9.31	180 元/亩/年;地面附着物补偿款 553,372 元。租金前 10 年支付一次,10 年后每五年支付一次。
179	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	二连浩特市格日勒敖都苏木额尔登高毕嘎查	二连浩特市格日勒敖都苏木额尔登高毕嘎查	1,226,213.33	2015 年-2065 年	11.09
180	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	额尔登布拉格苏木白彦花嘎查	乌拉特前旗额尔登布拉格苏木白彦花嘎查	459,402.30	2013.9.11-2038.9.10	7.24
181	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	额尔格图镇六合嘎查	兴安盟科尔沁右翼前旗额尔格图镇六合嘎查现代农牧业园区	824,666.67	2018.3.30-2038.3.29 (分两期,第一期 20 年; 第二期为 5 年, 一期结束自动续期)	24.74
182	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	兴安盟科尔沁右翼中旗巴仁哲里木镇索根嘎查委员会	兴安盟科尔沁右翼中旗巴仁哲里木镇索根嘎查前索根艾里	1,000,000.00	2018.3.30-2038.3.30 (分两期,第一期 20 年; 第二期为 5 年, 一期结束自动续期)	19.50
183	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	326,666.67	运营期内 30 年	一次性支付补偿费 151.9 万元
184	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	3,866.67	未明确期限	一次性支付 1.80 万元
185	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	713,333.33	未明确期限	一次性支付补偿 331.7 万元
186	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	763,693.33	未明确期限	一次性支付补偿 355.72 万元
187	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	116,000.00	未明确期限	一次性支付补偿 53.94 万元
188	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	954,666.67	未明确期限	一次性支付补偿 443.92 万元
189	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	上都镇巴音高勒嘎查委员会	上都镇巴音高勒嘎查	19,353.33	未明确期限	一次性支付补偿 9.00 万元
190	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	孟克、屈宏禄	上都镇巴音高勒嘎查	53,720.00	未明确期限	一次性支付补偿 24.86 万元

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
191	会理兆光新能源有限公司	会理县龙泉乡筵筵村村民委员会	会理县龙泉乡筵筵村	950,000.00	2015.8.31-2055.5.29	5.88
192	忠县吉电新能源有限公司	重庆市通瑞农业发展有限公司	拔山镇八一村	232,844.00	2017.4.15 日起 20 年，自动续租 5 年	全部租赁地共 17.46 万元/年，二社和七社租赁地年租金共 2.51 万元（500 元/亩/年）
			拔山镇八德村	1,090,044.00	2017.9.1 起 20 年，自动续租 5 年	81.75（500 元/亩/年）
			拔山镇双古村	96,920.67	2017.4.15 起 20 年，自动续租 5 年	7.27（500 元/亩/年）
			马灌镇双石村	759,065.00	2017.9.1 起 20 年，自动续租 5 年	56.93（500 元/亩/年）
			马灌镇倒灌村	26,695.33	2017.9.1 起 20 年，自动续租 5 年	2.00（500 元/亩/年）
193	普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县甘天地乡甘天地村村民委员会	普格县甘天地乡甘天地村	1,284,000.00	2018.4.9-2038.4.9	一般耕地（1）第一期 5 年：38.1；（2）第二期 5 年：40.00；（3）第三期 5 年：42.03；（4）第四期 5 年：44.07；（5）第五期 6 年：46.36
						草地 1.25
194	三峡新能源普格发电有限公司	普格县洛乌沟乡前进村委会	普格县洛乌沟乡前进村	566,162.83	2020.6.25-2040.6.24	3.40
195	布拖君升新能源有限公司	布拖县包谷坪乡洛觉村村民委员会	布拖县包谷坪乡洛觉村	431,200.00	2016.9.26-2041.9.25（合同约定 25 年，自项目公司完成项目备案，村委会交付土地时起算）	1.62
196	布拖县中天新能源开发有限公司	布拖县包谷坪乡洛觉村村民委员会	布拖县包谷坪乡洛觉村	112,582.00	2015.7.23-2040.7.22	0.47（合同约定每年每亩 25 元人民币，按照 168.873 亩计算，年租金为 0.42 万元）
197	布拖县中天新能源开发有限公司	布拖县合并乡坪子村村民委员会	布拖县合并乡坪子村	958,706.67	2015.7.23-2040.7.22	3.60
198	重庆市巫山县成光新能源有限公司	巫山县柯尼农业发展有限公司	重庆市巫山县两坪乡、三溪乡	3,411,738.00	2018.11.28-2043.11.28	225.00
199	会理中一发电有限公司	会理县书堡乡梅子村二组	会理县树堡乡梅子村	343,456.00	未约定	未约定
200	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口上沙塬组	302,926.67	2018.5.28-2038.5.27,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩；第二个五年 787.50 元/年/亩；

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
						第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
201	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口上沙塬组	330,060.00	2018.4.21-2038.4.20,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
202	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口下沙塬组	869,160.00	2018.5.28-2038.5.27,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
203	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口下沙塬组	34,046.67	2018.4.21-2038.4.20,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
204	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口村县口组	435,406.67	2018.5.28-2038.5.27,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
205	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口村县口组	77,240.00	2018.4.21-2038.4.20,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩；

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
						第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
206	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡县口村民委员会	宜君县云梦乡县口村深沟组	49,466.67	2018.5.28-2038.5.27,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
207	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡刘家埝村民委员会	宜君县云梦乡刘家埝村马塬组	784,206.67	2018.5.23-2038.5.22,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
208	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡刘家埝村民委员会	宜君县云梦乡刘家埝村庙上组	514,133.33	2018.5.23-2038.5.22,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
209	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡梁塬村民委员会	宜君县云梦乡梁塬村东村组	459,960.00	2018.10.1-2038.9.30,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
210	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡梁塬村民委员会	宜君县云梦乡梁塬村西村组	518,420.00	2018.10.1-2038.9.30,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩；

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
						第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
211	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡梁塬村民委员会	宜君县云梦乡梁塬村后梁塬村组	303,633.33	2018.10.1-2038.9.30,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
212	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡梁塬村民委员会	宜君县云梦乡梁塬村前梁塬组	308,166.67	2018.10.1-2038.9.30,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
213	铜川市峡光新能源发电有限公司	铜川市云梦乡梁塬村民委员会	宜君县云梦乡梁塬村武家塬组	563,173.33	2018.10.1-2038.9.30,20 年期满后自动续租至 2044 年 6 月 30 日	第一个五年 750.00 元/年/亩； 第二个五年 787.50 元/年/亩； 第三个五年 826.88 元/年/亩； 第四个五年 868.22 元/年/亩； 第五个五年 911.63 元/年/亩； 20 年期满至 2044 年 6 月 30 日 957.21 元/年/亩
214	渭南峡阳新能源发电有限公司	渭南市新能源投资建设有限公司	合阳县金峪镇定国村、浪后村、解庄村、尧头村	2,058,000.00	2018.1.5-2038.1.5，期满后自动续租五年	光伏阵列租赁 240 元/亩/年， 农业开发用地租赁第一个四年为 270 元/亩/年，第二个四年为 321 元/亩/年，第三个四年为 377 元/亩/年，第四个四年为 439 元/亩/年，第五个五年为 507 元/亩/年。青苗和地方附着物补偿费单价为 5100 元/亩。
215	渭南峡阳新能源发电有限公司	渭南市新能源投资建设有限公司	合阳县金峪镇	179,135.00	2018.1.5-2038.1.5，期满后自动续租五年	光伏阵列租赁 240 元/亩/年， 农业开发用地租赁第一个四

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
						年为 270 元/亩/年，第二个四年为 321 元/亩/年，第三个四年为 377 元/亩/年，第四个四年为 439 元/亩/年，第五个四年为 507 元/亩/年，第六个四年为 507 元/亩/年。青苗和地方附着物补偿费单价为 5100 元/亩。
216	渭南峡阳新能源发电有限公司	渭南市新能源投资建设有限公司	合阳县金裕镇	22,371.00	无期限	一次性支付 74.09 万元
217	三峡新能源吴忠发电有限公司	太阳山镇白塔水村村民委员会	红寺堡区太阳山镇白塔水村	603,204.00	2014.9.15-2039.9.15	一次性支付 288 万元
218	三峡新能源吴忠发电有限公司	太阳山镇白塔水村村民委员会	红寺堡区太阳山镇白塔水村	446,800.33	未约定	一次性支付 85.2 万元
219	三峡新能源吴忠发电有限公司	太阳山镇白塔水村村民委员会	红寺堡区太阳山镇白塔水村	469,821.00	2014.5.22-2039.5.21	一次性支付 102.9 万元
220	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇赤谷村民委员会坪石村民小组	始兴县马市镇赤谷坪石村村民小组土地	2,666.67	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	2019 年至 2023 年：1000 元/亩/年； 2024 年至 2028 年：1100 元/亩/年； 2029 年至 2033 年：1210 元/亩/年； 2034 年至 2038 年：1331 元/亩/年； 2039 年至 2044 年：1464 元/亩/年。
221	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇赤谷村民委员会企鸡坪水村民小组	始兴县马市镇赤谷企鸡坪村村民小组土地	39,333.35	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
222	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员会坝俚村民小组	始兴县马市镇黄田坝俚村村民小组土地	30,666.68	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
223	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员会张屋排村民小组	始兴县马市镇黄田张屋排村村民小组土地	933.33	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
224	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员会钟村村民小组	始兴县马市镇黄田钟村村民小组土地	38,000.00	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
225	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇联俄村民委员会冯上村民小组	始兴县马市镇联俄冯上村民小组土地	26,666.68	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
226	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员会第四村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会第四村民小组土地	19,333.34	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
227	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员会何屋村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会何屋村民小组土地	18,000.01	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
228	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员会井亨二村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会井亨二村民小组土地	18,000.01	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	
229	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员会竹窝村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会竹窝村民小组土地	22,000.01	2019 年 3 月 1 日起 20 年，到期自动续期 6 年	

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
230	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇联俄村民委员冯下村民小组	始兴县马市镇联俄冯下村民小组土地	22,533.34	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2018年至2022年: 1000元/亩/年;
231	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员刘三村民小组	始兴县马市镇黄田刘三村民小组土地	18,833.34	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2023年至2027年: 1100元/亩/年;
232	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员刘二村民小组	始兴县马市镇黄田刘二村民小组土地	27,666.68	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2028年至2032年: 1210元/亩/年;
233	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员刘三村民小组	始兴县马市镇黄田刘三村民小组土地	10,540.01	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2033年至2037年: 1331元/亩/年; 2038年至2043年: 1464元/亩/年。
234	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员坝俚村民小组	始兴县马市镇黄田坝俚村民小组土地	84,666.71	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	
235	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员刘二村民小组	始兴县马市镇黄田刘二村民小组土地	500,000.25	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	
236	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员刘三村民小组	始兴县马市镇黄田刘三村民小组土地	250,000.13	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2018年至2022年: 60元/亩/年;
237	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员刘三村民小组	始兴县马市镇黄田刘三村民小组土地	250,000.13	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2023年至2027年: 66元/亩/年;
238	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员张屋排村民小组	始兴县马市镇黄田张屋排村民小组土地	43,333.36	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2028年至2032年: 72.6元/亩/年;
239	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇黄田村民委员钟村村民小组	始兴县马市镇黄田钟村村民小组土地	65,333.37	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2033年至2037年: 79.86元/亩/年;
240	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇联俄村民委员冯上村民小组	始兴县马市镇联俄冯上村民小组土地	23,333.35	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	2038年至2043年: 87.85元/亩/年。
241	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇联俄村民委员冯下村民小组	始兴县马市镇联俄冯下村民小组土地	66,666.67	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	
242	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇联俄村民委员张一村民小组	始兴县马市镇联俄张一村民小组土地	19,333.34	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	
243	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇联俄村民委员张二村民小组	始兴县马市镇联俄张二村民小组土地	19,333.34	2018年9月1日起20年, 到期自动续期6年	
244	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员	始兴县马市镇陆源村民委员会土地	11,333.34	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	2019年至2023年: 60元/亩/年;
245	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员第四村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会第四村民小组土地	32,666.68	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	2024年至2028年: 66元/亩/年;
246	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员何屋村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会何屋村民小组土地	90,000.05	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	2029年至2033年: 72.6元/亩/年;

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
247	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员井亨二村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员会井亨二村民小组土地	19,333.34	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	2034年至2038年: 79.86元/亩/年; 2039年至2044年: 87.85元/亩/年。
248	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员井亨一村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员井亨一村民小组土地	32,000.02	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	
249	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇陆源村民委员竹窝村民小组	始兴县马市镇陆源村民委员竹窝村民小组土地	3,333.34	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	
250	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇赤谷村民委员会大坪村民小组	始兴县马市镇赤谷大坪村村民小组土地	13,333.34	2019年3月30日起20年, 到期自动续期6年	
251	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇赤谷村民委员会坪石水村民小组	始兴县马市镇赤谷坪石水村村民小组土地	15,333.34	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	
252	始兴县金煦新能源发电有限公司	始兴县马市镇赤谷村民委员企鸡坪水村民小组	始兴县马市镇赤谷企鸡坪村村民小组土地	19,333.34	2019年3月1日起20年, 到期自动续期6年	
253	交口县祝阳能源有限公司	交口县桃红坡镇栾子头村委石圪塔村民小组	交口县桃红坡镇石圪塔村	233,333.33	2020.06.01-2046.05.31	175,000元, 按年支付
254	交口县祝阳能源有限公司	交口县桃红坡镇卜家庄村民委员会	交口县桃红坡镇卜家庄村	333,333.33	2020.05.01-2046.04.30	250,000元, 按年支付
255	交口县祝阳能源有限公司	交口县桃红坡镇吉子沟村委吉子沟村民小组	交口县桃红坡镇吉子沟村	672,666.67	2020.04.10-2046.04.09	250,000元, 按年支付
256	交口县祝阳能源有限公司	交口县桃红坡镇元沟村委赵家塆村民小组	交口县桃红坡镇赵家塆村	933,333.33	2019.11.28-2045.11.27	700,000元, 按年支付
257	交口县祝阳能源有限公司	交口县桃红坡镇栾子头村委石圪塔村民小组	交口县桃红坡镇石圪塔村	30,000.00	2019.10.01-2045.09.30	22,500元, 按年支付
258	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇大下车村民委员会	榆社县箕城镇大下车村	1,333,333.33	2019.07.25-2045.07.25	240,000元, 按年支付
259	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇梁峪村民委员会	榆社县箕城镇梁峪村	2,000,000.00	2019.08.20-2045.08.19	360,000元, 按年支付
260	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇大常家会村民委员会	榆社县箕城镇大常家会村	2,000,000.00	2019.07.25-2045.07.25	360,000元, 按年支付
261	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇段家庄村民委员会	榆社县箕城镇段家庄村	2,000,000.00	2019.09.20-2045.09.19	360,000元, 按年支付
262	晋中启阳新能源有限公司	榆社县箕城镇杨家塆村民委员会	榆社县箕城镇杨家塆村	666,666.67	2019.07.25-2045.07.25	120,000元, 按年支付
263	三峡新能源泗洪有限公司	泗洪县双沟镇人民政府	双沟镇西部	1,822,933.33	2019.11.01-2044.11.01	1,434,300元, 按年支付
264	三峡新能源泗洪有限公司	泗洪县魏营镇人民政府	魏营镇	8,333.33	2019.11.01-2044.11.01	12,500元, 按年支付

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
	有限公司					
265	三峡新能源泗洪有限公司	泗洪县双沟镇人民政府	双沟镇西部	315,766.67	2020.05.01-2021.11.01	473,650 元，一次性支付一年半租金 710,475 元。
266	始兴县兴泰新能源发电有限公司	柴塘村村委会	始兴县马市镇柴塘村	138,166.67	2019.03.01-2045.02.28	前 5 年 400 元/亩/年； 第 6 至 10 年 440 元/亩/年； 第 11 至第 15 年 484 元/亩/年； 第 16 至第 20 年 535 元/亩/年； 第 21 至第 26 年 587 元/亩/年
267	始兴县兴泰新能源发电有限公司	柴塘村村委会告岭村民小组	始兴县马市镇柴塘村告岭村民小组	4,826.67	2019.03.01-2045.02.28	前 5 年 1000 元/亩/年； 第 6 至 10 年 1100 元/亩/年； 第 11 至第 15 年 1210 元/亩/年； 第 16 至第 20 年 1331 元/亩/年； 第 21 至第 26 年 1464 元/亩/年
268	始兴县兴泰新能源发电有限公司	柴塘村村委会井水窝村民小组	始兴县马市镇柴塘村井水窝村民小组	1,300.00	2019.03.01-2045.02.28	前 5 年 1000 元/亩/年； 第 6 至 10 年 1100 元/亩/年； 第 11 至第 15 年 1210 元/亩/年； 第 16 至第 20 年 1331 元/亩/年； 第 21 至第 26 年 1464 元/亩/年
269	始兴县兴泰新能源发电有限公司	柴塘村村委会井水窝村民小组	始兴县马市镇柴塘村井水窝村民小组	6,66.67	2019.03.01-2045.02.28	前 5 年 400 元/亩/年； 第 6 至 10 年 440 元/亩/年； 第 11 至第 15 年 484 元/亩/年； 第 16 至第 20 年 535 元/亩/年； 第 21 至第 26 年 587 元/亩/年
270	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会陈二村民小组	始兴县马市镇都塘村陈二村民小组	57,580.00	2019.09.01-2045.08.31	前 5 年 400 元/亩/年； 第 6 至 10 年 440 元/亩/年； 第 11 至第 15 年 484 元/亩/年； 第 16 至第 20 年 535 元/亩/年； 第 21 至第 26 年 587 元/亩/年

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
271	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会陈一村民小组	始兴县马市镇都塘村陈一村民小组	69,373.33	2019.09.01-2045.08.31	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
272	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会邓塘坑村民小组	始兴县马市镇都塘村邓塘坑村民小组	2,666.67	2019.03.01-2045.02.28	前5年1000元/亩/年; 第6至10年1100元/亩/年; 第11至第15年1210元/亩/年; 第16至第20年1331元/亩/年; 第21至第26年1464元/亩/年
273	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会邓塘坑村民小组	始兴县马市镇都塘村邓塘坑村民小组	28,666.67	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
274	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会东映村民小组	始兴县马市镇都塘村东映村民小组	2,800.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年1000元/亩/年; 第6至10年1100元/亩/年; 第11至第15年1210元/亩/年; 第16至第20年1331元/亩/年; 第21至第26年1464元/亩/年
275	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会东映村民小组	始兴县马市镇都塘村东映村民小组	42,666.67	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
276	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会围角村民小组	始兴县马市镇都塘村围角村民小组	31,693.33	2019.09.01-2045.08.31	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
277	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会围井村民小组	始兴县马市镇都塘村围井村民小组	40,093.33	2019.09.01-2045.08.31	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
278	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会新映村民小组	始兴县马市镇都塘村新映村民小组	23,333.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
279	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会新映村民小组	始兴县马市镇都塘村新映村民小组	9,866.67	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
280	始兴县兴泰新能源发电有限公司	都塘村村委会林黄村民小组	始兴县马市镇都塘村林黄村民小组	9,773.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
281	始兴县兴泰新能源发电有限公司	古市村村民委员会	始兴县马市镇古市村	65,260.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
282	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村姜坑村民小组	始兴县马市镇坵坪村姜坑村民小组	13,007.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
283	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村刘屋村民小组	始兴县马市镇坵坪村刘屋村民小组	31,394.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
284	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村村委会	始兴县马市镇坵坪村	158,780.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
285	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村花屋村民小组	始兴县马市镇坵坪村花屋村民小组	22,367.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
286	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村坪下村民小组	始兴县马市镇坵坪村坪下村民小组	3,287.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
287	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村邱屋村民小组	始兴县马市镇坵坪村邱屋村民小组	4,367.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
288	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村上门村民小组	始兴县马市镇坵坪村上门村民小组	5,147.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
289	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村王屋村民小组	始兴县马市镇坵坪村王屋村民小组	42,907.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
290	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村围足下村民小组	始兴县马市镇坵坪村围足下村民小组	2,214.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
291	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村下门村民小组	始兴县马市镇坵坪村下门村民小组	18,874.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
292	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村院背村民小组	始兴县马市镇坵坪村院背村民小组	5,294.00	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
293	始兴县兴泰新能源发电有限公司	坵坪村郭屋村民小组	始兴县马市镇坵坪村郭屋村民小组	30,227.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
294	始兴县兴泰新能源发电有限公司	陆源村村委会	始兴县马市镇陆源村	33,093.33	2019.03.01-2045.02.28	前5年400元/亩/年; 第6至10年440元/亩/年; 第11至第15年484元/亩/年; 第16至第20年535元/亩/年; 第21至第26年587元/亩/年
295	始兴县兴泰新能源发电有限公司	陆源村村委会竹窝村民小组	始兴县马市镇陆源村竹窝村民小组	3,960.00	2019.03.01-2045.02.28	【前5年1000元/亩/年; 第6至10年1100元/亩/年; 第11至第15年1210元/亩/年; 第16至第20年1331元/亩/年; 第21至第26年1464元/亩/年】
296	始兴县兴泰新能源发电有限公司	陆源村村委会牛岗坪村民小组	始兴县马市镇陆源村牛岗坪村民小组	3,333.33	2019.03.01-2045.02.28	前五年60元/亩/年,每五年在前一个五年的基础上上浮5%
297	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	淳化县十里塬镇中咀村村民委员会	淳化县十里塬镇中咀村	1,000,000.00	2020.08.25-2040.08.24	前五年480元/亩/年,每五年在前一个五年的基础上上浮5%
298	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	淳化县十里塬镇上马山村村民委员会	淳化县十里塬镇上马山村	466,666.67	2020.08.25-2040.08.24	前五年480元/亩/年,每五年在前一个五年的基础上上浮5%

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
299	三峡新能源达拉特旗有限公司	达拉特旗控针工程机械租赁部、达拉特旗世伟工程机械租赁部、达拉特旗苏月女租赁服务部、达拉特旗吕弟工程机械租赁部、达拉特旗郝霞工程机械租赁部、达拉特旗艳龙工程机械租赁部、达拉特旗玉栏工程机械租赁部、达拉特旗改莲工程机械租赁部	鄂尔多斯市达拉特旗昭君镇吴四圪堵村老九塔社	2,661,453.33	2019.09.30-2045.06.29	前 25 年每年 1,197,654 元，2044.09.30-2045.06.29 免费

附录5 租赁国有土地

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
1	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	1,780,000.00	2016.1.1-2040.12.31	2.67
2	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	671,000.00	2015.9.30-2040.9.30	1.00
3	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	522,000.00	2018.9.15-2042.9.15	0.78
4	双辽庆达光伏发电有限公司	杨继泽、双辽庆达生态农业有限公司	双辽市服先镇服先村	907,333.33	2018.9.15-2043.9.15	1.36
5	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	双辽市畜牧业管理局	双辽市茂林镇美丽村	235,600.00	2013.4.19-2063.4.19	0.24
6	慈溪长江风力发电有限公司	慈溪市海涂综合开发有限公司	半掘浦~徐家浦十一塘塘裙、十塘塘裙，徐家浦河道西侧	8,000.00	2012.1.1-2022.12.31	2.67
7	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场	北塔山牧场畜牧二连	1,520,352.30	2038.10.11-2043.10.10	0
8	三峡新能源五家渠发电有限公司奇台分公司	新疆生产建设兵团第六师北塔山牧场	北塔山牧场畜牧二连	1,520,352.30	2018.10.11-2038.10.10	0
9	库伦旗协力光伏有限公司	通辽市国有瓦房牧场	通辽市库伦旗库伦镇瓦房牧场	1,091,266.67	2017.5.1-2027.4.30（一期）； 2027.5.1-2043.4.30	17.89
10	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	科右前旗现代农牧业园区	科右前旗额尔格图镇现代农业园区	1,363,786.67	2016.6.23-2036.6.22，自动续期5年	2016年6月-2029年6月27.62万元；2029年6月-2036年6月20.46万元
11	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	科右前旗现代农牧业园区	科右前旗额尔格图镇现代农业园区	1,064,000.00	2018.3.30-2038.3.29，自动续期5年	15.96
12	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县黎溪国有林场	会理县黎溪国有林场	198,208.00	2019.12.29-2038.12.28	11.89
13	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县黎溪国有林场	会理县黎溪国有林场	8,444.00	未约定	未约定
14	三峡新能源会理中一发电有限公司	会理县黎溪国有林场	会理县黎溪国有林场	349,521.00	2019.12.29-2039.12.28	20.97
15	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	灵武市国土资源局	灵武市白土岗乡	470,000.00	未约定	一次性支付169.20万元

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	年租金 (万元)
16	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	灵武市国土资源局	灵武市白土岗乡	687,184 .00	未约定	一次性支付 323.83 万元
17	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	刘良富	五里坡盐环定扬水干渠以西	1,266,666.67	2020.1-2045.1	248 元/亩/年
18	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏富兴达农业综合开发有限公司	五里坡盐环定扬水干渠以西	2,733,333.33	2020.1-2038.1	248 元/亩/年
19	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏富兴达农业综合开发有限公司	五里坡盐环定扬水干渠以西	400,000	2020.1-2045.1	248 元/亩/年
20	三峡新能源胡杨河发电有限公司	新疆生产建设兵团第七师 124 团场	新疆生产建设兵团第七师 124 团 9 连	2,288,960.00	2020.9.1-2040.8.31	68.67