



中国电建
POWERCHINA



中电建新能源集团股份有限公司

POWERCHINA Renewable Energy Co., Ltd.

(北京市大兴区宏业东路1号院28号楼1层101)

首次公开发行股票并在主板上市

招股说明书

(申报稿)

声明：公司的发行申请尚需经上海证券交易所和中国证监会履行相应程序。本招股说明书不具有据以发行股票的法律效力，仅供预先披露之用。投资者应当以正式公告的招股说明书作为投资决策的依据。

保荐人（主承销商）



北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层

财务顾问（联席主承销商）



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



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

声 明

中国证监会、交易所对本次发行所作的任何决定或意见，均不表明其对发行人注册申请文件及所披露信息的真实性、准确性、完整性作出保证，也不表明其对发行人的盈利能力、投资价值或者对投资者的收益作出实质性判断或保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

根据《证券法》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；投资者自主判断发行人的投资价值，自主作出投资决策，自行承担股票依法发行后因发行人经营与收益变化或者股票价格变动引致的投资风险。

致投资者的声明

一、发行人上市的目的

公司作为电建集团旗下境内风力、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，近年来紧紧围绕国家“双碳”决策部署，精准把握新发展格局下新能源业务快速发展的战略机遇，区域布局优良，业务布局完善，商业模式成熟，在长期的生产经营过程中积累了丰富的经验，实现了装机规模大幅扩张、经营业绩稳定增长、新能源业务跨越式发展，具备较高的市场地位和广泛的市场影响。

面向未来，公司将力争打造经营业绩优异、资产规模领先的清洁能源投资运营平台，成为我国能源清洁低碳转型和新型电力系统建设的中坚力量。公司所属的风力发电以及太阳能发电行业属于重资产行业，资金壁垒较高，新能源电站建设具有前期资本支出投入大、回收周期长的特点，往往需要投入大量资金。公司新能源电站投资的资金来源主要是股东资本金、留存收益和银行贷款等，融资渠道有限。为保障后续新项目的开发、新能源业务的发展，公司计划通过本次公开发行股票并上市拓宽融资渠道，进一步改善资本结构，为公司未来业务发展提供资金保障支持，并与资本市场投资者共享公司发展成果，为投资者创造更大的投资回报、实现股东价值最大化。

二、发行人现代企业制度的建立健全情况

公司坚持深入贯彻习近平总书记关于国有企业改革发展和党的建设的系列重要论述，全面落实“两个一以贯之”重要指示精神，推动完善中国特色现代企业制度，实现党的领导与公司治理有机统一。

公司自整体改制为股份公司以来，已按照《公司法》《证券法》等相关法律、法规和规范性文件的规定，建立了由股东（大）会、董事会及专门委员会、监事会（**报告期内公司已完成内部监督机构调整，取消监事会并废止监事会制度，下同**）和经理层组成的法人治理结构，形成了权力机构、决策机构、监督机构和经理层之间协调运转、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。

总体来看，公司以建立健全中国特色现代企业制度为指引，持续优化公司治理体系，坚持依法合规经营，有效促进经营管理水平提升，把中国特色现代企业制度优势逐

步转化为治理效能，为公司“建设质量效益型一流新能源投资运营企业，努力成为我国能源清洁低碳转型和新型电力系统建设的中坚力量”的战略规划发挥了重要支撑作用。

三、发行人本次融资的必要性及募集资金使用规划

公司紧紧围绕我国“四个革命、一个合作”能源安全新战略和“碳达峰、碳中和”能源绿色战略，致力于以新能源为主的清洁低碳能源的投资开发和运营管理，2022年至2024年度获取项目建设指标规模超过4,546.94万千瓦。项目的建设离不开资金的支持，公司本次计划募集资金90亿元，并计划带动484.81亿元的风光电项目总投资，深入布局风光电业务，预计新增装机规模846.00万千瓦。公司本次募集资金投资项目高度契合国家“双碳”战略决策部署的实践要求，未来发展前景广阔，能够增强公司新能源业务的开发、投资、运营和管理能力，公司本次发行融资具有必要性。

本次发行并上市的募集资金扣除发行费用后，将投入风力发电、太阳能发电项目建设。公司的募集资金投资项目将围绕四大领域布局：一是新能源大基地项目，重点推进大型清洁能源基地及规模化风光电项目建设；二是绿色生态文明项目，实施农光互补、牧光互补、渔光互补、光伏治沙等生态友好型项目；三是就地消纳负荷中心项目，在电力负荷集中区域建设配套新能源电站；四是产业融合发展项目，通过协助地方政府引进产业配套和推动基础设施建设，实现政企协同发展，提升项目综合效益。募集资金投资项目的成功实施将进一步扩大公司在运新能源发电项目的装机容量及业务经营规模，有利于提高公司主营业务的盈利能力，为公司未来发展提供强有力的保障，为公司助力国家“双碳”目标的达成作出贡献。

四、发行人持续经营能力及未来发展规划

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，根据国家统计局发布的《战略性新兴产业分类（2018）》，风力发电和太阳能发电属于战略性新兴产业，是国家重点发展、政策重点支持的战略方向。

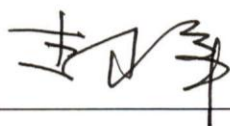
2020年9月22日，习近平总书记在第七十五届联合国大会上宣布中国将提高国家自主贡献力度，力争在2030年前实现“碳达峰”并努力争取在2060年前实现“碳中和”。“双碳”目标驱动能源消费结构及电力供给结构进行调整，根据《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》中主要目标要求，到2025年非化

石能源消费比重达到 20%左右，2030 年达到 25%左右，2060 年非化石能源消费比重达到 80%以上。在“双碳”目标和能源绿色低碳转型战略的引领下，新型能源体系、新型电力系统建设方兴未艾，全国能源工作会议明确 2025 年风光电新增 2 亿千瓦以上。总体来看，新能源作为战新产业、新质生产力的主战场，市场空间、企业发展空间较大，行业发展前景广阔。

近年来，公司紧紧围绕国家“双碳”决策部署，精准把握新发展格局下新能源业务快速发展的时代机遇，高水平参与以新能源为主的新型电力系统和新型能源体系建设，聚焦风电、太阳能等新能源发电项目的投资开发和运营管理业务，积极推动模式创新，实现报告期内经营业绩稳定增长，在运项目装机规模持续扩张，主营业务高质量、跨越式发展。此外，公司储备项目装机规模较大，未来可实现资产及装机规模的大幅度增长，盈利能力也将进一步得到提升。综上，公司持续经营能力稳健，业务发展具有可持续性。

未来，公司将继续积极响应国家战略和行业政策，推动装机规模持续扩张，实现业务快速高质量发展，力争打造经营业绩优异、资产规模领先的清洁能源投资运营企业；将着力构建新能源运营新生态，实现运营管理的标准化、专业化、精益化、智慧化，打造具有国内领先水平的新能源运营企业；将更加重视科技研发工作，以科技创新为引领，以体制机制创新为保障，大力推进技术创新、业务创新、管理创新和全员创新，加快塑造新兴产业竞争新优势，提升公司核心竞争力和主营业务技术品牌影响力；将强化组织保障机制，提升科学选人用人能力，打造一支数量充足、素质优良、结构合理、富有活力的新能源“投建营研”人才队伍，多措并举助力公司成为质量效益型一流新能源投资运营企业，成为我国能源清洁低碳转型和新型电力系统建设的中坚力量。

董事长：



李岳军

中电建新能源集团股份有限公司



本次发行概况

发行股票类型	人民币普通股（A股）
发行股数	本次发行股数占公司发行后总股本的比例不低于 10%，且不高于 25%（行使超额配售选择权前），在符合法律法规及监管要求的前提下，授予主承销商不超过前述发行股票数量 15%的超额配售选择权，最终发行股票的数量根据监管部门的要求由公司与主承销商协商确定。本次发行全部采取发行新股的方式，不涉及股东公开发售股份。
每股面值	人民币 1.00 元
每股发行价格	人民币【】元
预计发行日期	【】年【】月【】日
拟上市的证券交易所和板块	上海证券交易所主板
发行后已发行股份总数	不超过 1,000,000.00 万股人民币普通股（行使超额配售选择权前）
保荐人（主承销商）	中国国际金融股份有限公司
财务顾问（联席主承销商）	中信证券股份有限公司
联席主承销商	华泰联合证券有限责任公司
招股说明书签署日期	【】年【】月【】日

目 录

声 明	1
致投资者的声明	2
一、发行人上市的目的.....	2
二、发行人现代企业制度的建立健全情况.....	2
三、发行人本次融资的必要性及募集资金使用规划.....	3
四、发行人持续经营能力及未来发展规划.....	3
本次发行概况	5
目 录	6
第一节 释义	12
一、普通术语.....	12
二、专业术语.....	16
第二节 概览	19
一、重大事项提示.....	19
二、发行人及本次发行的中介机构基本情况.....	23
三、本次发行基本情况.....	24
四、发行人主营业务经营情况.....	25
五、发行人符合主板板块定位情况.....	27
六、公司的主要财务数据及主要财务指标.....	29
七、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息.....	30
八、发行人选择的具体上市标准.....	30
九、本次募集资金运用与未来发展规划.....	30
第三节 风险因素	32
一、与行业相关的风险.....	32
二、与发行人相关风险.....	33
第四节 发行人基本情况	37
一、发行人基本情况.....	37
二、发行人设立情况和报告期内的股本和股东变化情况.....	37
三、发行人产权关系及组织结构.....	70

四、发行人子公司及参股公司基本情况.....	71
五、发行人主要股东及实际控制人的基本情况.....	72
六、发行人控股股东、实际控制人不存在相关刑事犯罪或重大违法行为.....	76
七、发行人股本情况.....	76
八、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员简介.....	87
九、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员签订的对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的协议及履行情况.....	97
十、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员、其他核心人员及其近亲属持有公司股份的情况.....	98
十一、董事、取消监事会前监事、高级管理人员及其他核心人员最近三年内的变动情况.....	98
十二、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员对外投资情况.....	101
十三、董事、取消监事会前监事、高级管理人员及其他核心人员薪酬情况.....	101
十四、发行人员工情况.....	104
十五、发行人与控股股东、实际控制人或董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其亲属的相关共同投资行为.....	107
第五节 业务与技术	118
一、发行人主营业务、主要产品及其变化情况.....	118
二、发行人所属行业的基本情况及相关竞争情况.....	133
三、发行人销售和客户情况.....	166
四、发行人采购和供应商情况.....	168
五、发行人与业务相关的主要固定资产及无形资产.....	170
六、发行人拥有的特许经营权情况.....	202
七、发行人的技术情况.....	203
八、发行人安全生产与生态环保管理.....	205
九、发行人在中国大陆境外的经营情况.....	211
第六节 财务会计信息与管理层分析	212
一、财务报表.....	212
二、会计师事务所审计意见.....	217

三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况.....	218
四、与财务信息相关的重大事项或重要性水平的判断标准.....	233
五、分部信息.....	234
六、报告期采用的主要会计政策和会计估计.....	236
七、非经常性损益.....	255
八、报告期内公司适用的主要税种、税率及税收优惠.....	256
九、财务比率.....	258
十、经营成果分析.....	260
十一、资产质量分析.....	273
十二、偿债能力、流动性与持续经营能力分析.....	289
十三、资本性支出分析.....	302
十四、资产负债表日后事项、或有事项及其他重要事项.....	303
十五、发行人盈利预测披露情况.....	304
第七节 募集资金运用与未来发展规划	305
一、募集资金的投向和使用管理制度.....	305
二、募集资金投资项目的确定依据、可行性分析及与发行人主要业务之间的关系.....	306
三、募集资金投资项目分析.....	308
四、募集资金运用对发行人主营业务发展的贡献、未来经营战略的影响.....	312
五、募集资金投资项目可能存在的环保问题及环境保护措施.....	312
六、发行人的战略发展计划.....	314
第八节 公司治理与独立性	320
一、公司治理存在的缺陷及改进情况.....	320
二、发行人管理层和注册会计师对公司内部控制的评价.....	320
三、发行人报告期内违法违规情况.....	321
四、发行人资金被占用或为控股股东、实际控制人及其控制企业提供担保情况.....	321
五、发行人直接面向市场独立持续经营的能力.....	321
六、发行人同业竞争情况.....	323
七、关联方情况.....	343
八、关联交易情况.....	346

九、关联交易的原因及决策程序.....	362
十、关联方变化情况.....	367
第九节 投资者保护	368
一、本次发行完成前滚存利润的分配安排和已履行的决策程序.....	368
二、发行人的股利分配政策.....	368
三、其他保护投资者合法权益的各项措施.....	374
第十节 其他重要事项	375
一、重大合同.....	375
二、对外担保情况.....	384
三、可能对发行人产生较大影响的诉讼和仲裁事项.....	384
四、本次发行上市的必要性.....	388
五、本次发行上市符合《分拆规则》关于分拆上市的条件和程序规定.....	391
第十一节 声明	398
发行人全体董事、审计与风险管理委员会成员、高级管理人员声明.....	399
发行人全体董事、审计与风险管理委员会成员、高级管理人员声明.....	400
发行人控股股东声明.....	401
发行人实际控制人声明.....	402
保荐人（主承销商）声明.....	403
保荐人董事长声明.....	404
保荐人总裁声明.....	405
财务顾问（联席主承销商）声明.....	406
联席主承销商声明.....	407
发行人律师声明.....	408
会计师事务所声明.....	409
资产评估机构声明.....	410
验资机构声明.....	411
验资复核机构声明.....	412
第十二节 附件	413
一、备查文件.....	413
二、查阅时间及地点.....	413

三、查阅网址.....	413
四、其他附件.....	413
附件一：落实投资者关系管理相关规定的安排、股利分配决策程序、股东投票机制建立情况	415
一、落实投资者关系管理相关规定的安排.....	415
二、股利分配决策程序.....	416
三、股东投票机制建立情况.....	417
附件二：相关承诺事项	419
一、本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及股东持股及减持意向等承诺.....	419
二、关于业绩下滑情况下延长所持股份锁定期限的承诺.....	423
三、关于稳定股价的措施和承诺.....	423
四、关于股份回购和股份买回的措施和承诺.....	426
五、关于不存在欺诈发行上市及相应措施的承诺.....	427
六、关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺.....	428
七、关于利润分配政策的承诺.....	431
八、关于依法承担赔偿责任的承诺.....	431
九、控股股东、实际控制人避免同业竞争的承诺.....	434
十、关于未能履行承诺的约束措施.....	437
十一、关于股东信息披露的专项承诺.....	439
附件三：股东（大）会、董事会、取消监事会前监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况说明	441
一、股东（大）会制度的建立健全及运行情况.....	441
二、董事会制度的建立健全及运行情况.....	443
三、取消监事会前监事会制度的建立健全及运行情况.....	446
四、独立董事制度的建立健全及运行情况.....	448
五、董事会秘书制度的建立健全及运行情况.....	449
附件四：审计与风险管理委员会及其他专门委员会的设置情况说明.....	451
一、战略委员会.....	451
二、审计与风险管理委员会.....	451

三、人事薪酬与考核委员会.....	451
附件五：募集资金具体运用情况	452
一、募集资金专项存储制度的建立和执行情况.....	452
二、募集资金投向、建设周期和进度以及获得土地房产情况.....	452
三、项目可能存在的环保问题及治理措施.....	458
附件六：重要子公司及重要参股公司简要情况	459
一、重要子公司.....	459
二、重要参股公司.....	467
附件七：控股股东和实际控制人控制的其他企业情况	469
一、中国电建控制的其他企业.....	469
二、电建集团控制的企业.....	471
附件八：发行人所处行业主要政策	473
附件九：发行人的主要资产及资质情况	484
附表 9-1：已取得权属证书的自有房产	484
附表 9-2：尚未取得权属证书的自有房产	518
附表 9-3：租赁房产	521
附表 9-4：租赁屋顶	538
附表 9-5：已取得权属证书的土地使用权	548
附表 9-6：尚未取得权属证书的土地使用权	962
附表 9-7：租赁国有土地	964
附表 9-8：租赁集体土地	971
附表 9-9：光伏复合、扶贫项目租赁土地	981
附表 9-10：一般光伏项目租赁土地	984
附表 9-11：专利	987
附表 9-12：计算机软件著作权	1006
附表 9-13：电力业务许可证	1014
附件十：发行人报告期内一万元以上的行政处罚情况	1031

第一节 释义

在本招股说明书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下特定含义：

一、普通术语

发行人及前身		
电建新能源、公司、发行人	指	中电建新能源集团股份有限公司
电建新能源有限	指	中电建新能源集团有限公司，发行人前身
水电新能源	指	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司，发行人前身
中水电投资	指	中国水电建设集团投资有限责任公司，发行人前身
发行人实际控制人、股东及实际控制人与控股股东控制的其他公司		
电建集团	指	中国电力建设集团有限公司，发行人实际控制人
中国水电集团	指	中国水利水电建设集团公司
中国电建	指	中国电力建设股份有限公司，发行人控股股东
水规总院	指	水电水利规划设计总院有限公司
水电顾问	指	中国水电工程顾问集团有限公司
中南院	指	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司
华东院	指	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司
西北院	指	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司
贵阳院	指	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司
昆明院	指	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司
福建院	指	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司
北京院	指	中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司
上海院	指	上海电力设计院有限公司
华中院	指	中国电建集团华中电力设计研究院有限公司
华东控股	指	浙江华东院控股有限公司
青海院	指	中国电建集团青海省电力设计院有限公司
江西院	指	中国电建集团江西省电力设计院有限公司
吉林院	指	中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司
贵州院	指	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司
四川咨询	指	四川电力设计咨询有限责任公司

成都院	指	中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司
宁夏院	指	宁夏回族自治区电力设计院有限公司
河北院	指	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司
海南院	指	中国电建集团海南电力设计研究院有限公司
海南建投	指	中电建海南建设投资有限公司
水电一局	指	中国水利水电第一工程局有限公司
水电四局	指	中国水利水电第四工程局有限公司
水电五局	指	中国水利水电第五工程局有限公司
水电六局	指	中国水利水电第六工程局有限公司
水电七局	指	中国水利水电第七工程局有限公司
水电八局	指	中国水利水电第八工程局有限公司
水电九局	指	中国水利水电第九工程局有限公司
水电十一局	指	中国水利水电第十一工程局有限公司
水电十四局	指	中国水利水电第十四工程局有限公司
水电十五局	指	中国水电建设集团十五工程局有限公司
水电十六局	指	中国水利水电第十六工程局有限公司（改制前曾用名：中国水利水电闽江工程局）
水电开发	指	中电建水电开发集团有限公司
电建市政	指	中国电建市政建设集团有限公司
甘肃能源	指	中电建电力投资集团有限公司（报告期内曾用名：中国电建集团甘肃能源投资有限公司）
山东电建	指	中国电建集团山东电力建设有限公司
山东电建一公司	指	中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司
山东电建三公司	指	山东电力建设第三工程有限公司
颐杰鸿泰发展	指	颐杰鸿泰发展集团有限公司
铁军电力	指	山东电建铁军电力工程有限公司
江西电建	指	中国电建集团江西省电力建设有限公司
湖北工程	指	中国电建集团湖北工程有限公司
湖北电建	指	中电建湖北电力建设有限公司
湖北院	指	湖北省电力规划设计研究院有限公司（报告期内曾用名：湖北省电力勘测设计院有限公司）
伊春贵电	指	伊春贵电新能源有限公司
河北工程	指	中国电建集团河北工程有限公司
联泰检测	指	河北联泰检测技术有限公司
四川工程	指	中国电建集团四川工程有限公司
重庆工程	指	中国电建集团重庆工程有限公司

宁夏工程	指	中电建宁夏工程有限公司
河南工程	指	中国电建集团河南工程有限公司
贵州工程	指	中国电建集团贵州工程有限公司
河南金源	指	河南金源电力有限公司
上海装备	指	中国电建集团上海能源装备有限公司
湖北装备	指	湖北省电力装备有限公司
江西装备	指	中国电建集团江西装备有限公司
海振工程	指	海振（香港）工程建设有限公司
江水新能源	指	江水（广东）新能源有限公司
电建租赁	指	中国电建集团租赁有限公司
北方投资	指	中国电建集团北方投资有限公司
南方投资	指	中国电建集团南方投资有限公司
桐梓河水电	指	贵州桐梓河水电开发有限责任公司
聚源公司	指	中电建聚源新能源有限责任公司
电建财务	指	中国电建集团财务有限责任公司
电建保理	指	中电建商业保理有限公司
电建基金	指	中电建（北京）基金管理有限公司
南网双碳基金	指	南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）
运达股份	指	运达能源科技集团股份有限公司（报告期内曾用名：浙江运达风电股份有限公司）
浙能绿色基金	指	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）
中铝绿色基金	指	中铝穗禾有色金属绿色低碳创新发展基金（北京）合伙企业（有限合伙）
中银金融	指	中银金融资产投资有限公司
工银金融	指	工银金融资产投资有限公司
建信金融	指	建信金融资产投资有限公司
华舆鞍资	指	华舆鞍资（天津）新能源合伙企业（有限合伙）
太平人寿	指	太平人寿保险有限公司
国调二期基金	指	中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司
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	指	中国共产党中央委员会
国务院	指	中华人民共和国国务院
国家发展改革委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会

国家能源局	指	中华人民共和国能源局
财政部	指	中华人民共和国财政部
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所、证券交易所	指	上海证券交易所
社保基金	指	全国社会保障基金理事会
本次发行有关的相关词汇		
中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
中信证券	指	中信证券股份有限公司
华泰联合证券	指	华泰联合证券有限责任公司
保荐机构、保荐人（主承销商）	指	中金公司
财务顾问（联席主承销商）	指	中信证券
联席主承销商	指	华泰联合证券
发行人律师	指	北京市嘉源律师事务所
审计机构、会计师、信永中和	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
天职国际	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
立信	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
评估机构、评估师、天健兴业	指	北京天健兴业资产评估有限公司
《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》
《上市规则》	指	《上海证券交易所股票上市规则》
《分拆规则》	指	《上市公司分拆规则（试行）》
《公司章程（草案）》	指	《中电建新能源集团股份有限公司章程（草案）》
A 股	指	获准在中国境内证券交易所上市、以人民币标明面值、以人民币认购和进行交易的普通股股票
本次发行	指	发行人首次公开发行人民币普通股（A 股）的行为
本次发行上市	指	发行人首次公开发行人民币普通股（A 股）并在上交所上市交易的行为
本次分拆	指	中国电建分拆电建新能源至上交所主板上市的行为
招股说明书、本招股说明书	指	《中电建新能源集团股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市招股说明书（申报稿）》
136 号文	指	国家发展改革委《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）
“双碳”	指	碳达峰、碳中和
“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

国家电网公司	指	国家电网有限公司
南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
华能集团	指	中国华能集团有限公司
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
华电集团	指	中国华电集团有限公司
国家电投集团	指	国家电力投资集团有限公司
三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
中国节能集团	指	中国节能环保集团有限公司
中广核集团	指	中国广核集团有限公司
国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
华润电力	指	华润电力控股有限公司
华电新能	指	华电新能源集团股份有限公司
龙源电力	指	龙源电力集团股份有限公司
三峡能源	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
节能风电	指	中节能风力发电股份有限公司
太阳能	指	中节能太阳能股份有限公司
华润新能源	指	华润新能源控股有限公司
内蒙古电力	指	内蒙古电力（集团）有限责任公司
浙江新能	指	浙江省新能源投资集团股份有限公司
中绿电	指	天津中绿电投资股份有限公司
吉电股份	指	吉林电力股份有限公司
报告期	指	2022 年度、2023 年度、2024 年度及 2025 年 1-9 月
报告期各期末	指	2022 年 12 月 31 日、2023 年 12 月 31 日、2024 年 12 月 31 日及 2025 年 9 月 30 日
“十三五”“十四五”“十五五”	指	2016 年至 2020 年、2021 年至 2025 年、2026 年至 2030 年
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

二、专业术语

装机容量、装机规模	指	电场（站）所有发电机组额定功率的总和
发电机组、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
升压站	指	将发电机组的输出电压升高到更高等级电压并送出的设施

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
集中式光伏电站	指	利用荒漠、盐碱地等，集中建设大型太阳能发电站，发电直接并入公共电网，接入高压输电系统供给远距离负荷
分布式光伏电站	指	在建筑物屋顶等用户场地附近建设，运行方式以用户侧自发自用、余电上网，且以配电系统平衡调节为特征的太阳能发电
分散式风电	指	位于用电负荷中心附近，所产生的电力就近接入电网，并在当地消纳的风电项目
电池片	指	太阳能电池的元件，从材料上看，一般分为单晶硅、多晶硅和非晶硅电池三类
P 型电池	指	由 P 型硅片制备而成的电池，主要包括铝背场电池、PERC 电池等
N 型电池	指	由 N 型硅片制备而成的电池，主要包括 TOPCon 电池、HJT 电池等
PERC	指	发射极背面钝化电池（Passivated Emitter and Rear Cell），属于晶硅电池的一种
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
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	太阳能发电站可正常运作，但因电网消纳能力不足、太阳能发电不稳定、建设工期不匹配等而使得太阳能发电站停止运作的现象
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
LCOE	指	平准化度电成本，是将项目生命周期内的成本和发电量按照一定折现率进行折现后计算得到的发电成本，即项目生命周期内的总成本现值/总发电量现值
标杆电价、标杆上网电价	指	风力发电和光伏发电站的售电价格，由当地有关部门按当地燃煤发电基准价格和补贴水平来确定
脱硫燃煤机组标杆上网电价、燃煤发电基准电价	指	燃煤发电站的售电价格，由当地有关部门来确定，最终售电价格依此进行一定范围的浮动
EPC	指	受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包模式
PPP	指	PPP（Public-Private Partnership）是政府和社会资本合作模式，是指政府为增强公共产品和服务供给能力、提高供给效率，通过特许经营、购买服务、股权合作等方式，与社会资本建立的利益共享、风险分担及长期合作关系
瓦、W	指	瓦特，国际单位制的功率单位
GW、兆瓦（MW）、千瓦（kW）	指	功率的单位，1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
千瓦时	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
MJ/m ²	指	热值单位，用于度量太阳能辐射量
DC	指	DC（Direct Current）即直流，是极性（方向）不随时间变化的电流
AC	指	AC（Alternating Current）即交流，是大小和极性（方向）随时间呈周期性变化的电流
DClink	指	DClink（Direct Current Link）即直流支撑电容器，是一种用于直流电源支撑的电容设备，基本原理是将电能储存于电容器的静电场中并通过电源电路中的交流成分来控制电压的波动

MPPT	指	MPPT（Maximum Power Point Tracking）即最大功率追踪，是常用在新能源发电系统的技术，目的是在各种情形下都可以得到最大的功率输出
全额保障性收购	指	可再生能源发电全额保障性收购是指电网企业（含电力调度机构）根据国家确定的上网标杆电价和保障性收购利用小时数，结合市场竞争机制，通过落实优先发电制度，在确保供电安全的前提下，全额收购规划范围内的可再生能源发电项目的上网电量
电力现货市场	指	符合准入条件的经营主体开展日前、日内和实时电能量交易的市场
可再生能源电力消纳责任权重	指	可再生能源电力消纳责任权重是指按省级行政区域对电力消费规定应达到的可再生能源电量比重，包括可再生能源电力总量消纳责任权重（简称“总量消纳责任权重”）和非水电可再生能源电力消纳责任权重（简称“非水电消纳责任权重”）

本招股说明书除特别说明外，若出现总数与各分项数值之和尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。

第二节 概览

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

一、重大事项提示

（一）本次发行相关主体作出的重要承诺及说明

公司及相关责任主体按照中国证监会及上交所等监管机构的要求，出具了关于在特定情况和条件下的有关承诺，包括关于股份锁定的承诺、关于持股意向及减持意向的承诺、关于业绩下滑情况下延长所持股份锁定期限的承诺、关于稳定股价的措施和承诺、关于股份回购和股份买回的措施和承诺、关于不存在欺诈发行上市及相应措施的承诺、关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺等，该等承诺事项具体内容详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件二：相关承诺事项”。

（二）本次发行前滚存利润的分配政策

根据公司 2023 年第四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。

本次发行上市后的股利分配政策、现金分红的最低比例、上市后三年内利润分配计划和长期回报规划，详见本招股说明书“第九节 投资者保护”之“二、发行人的股利分配政策”。

（三）特别风险提示

发行人特别提醒投资者仔细阅读招股说明书“第三节 风险因素”全文，并提醒投资者特别关注如下风险：

1、可再生能源自然条件对发电量影响较大的风险

风力、太阳能发电行业受自然条件影响较大。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条件密切相关，具体包括风速、风向、气温、气压、光

照强度、光照时长等。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、太阳能资源实际水平不及投资决策时的预测水平，进而导致项目投资收益率不及预期，将对公司盈利能力造成不利影响。

2、弃风限电及弃光限电的风险

当电网的调峰能力不足，不能完全接收风力、太阳能发电向电网输送的电能时，电网会降低风力、太阳能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，当电网用电需求小于发电供应时，发电企业必须根据电网的调度要求减少发电量，从而导致发电量低于发电设备正常出力。上述因素可能导致产生弃风限电、弃光限电的现象。由于风能、太阳能资源难以存储、周转，且目前技术条件有限，限电使得发电企业无法按照设计和计划充分利用项目所在地的风能、太阳能资源，造成发电量不及预期。

报告期内，公司弃风率分别为 3.49%、3.40%、4.05%和 **5.76%**；弃光率分别为 2.03%、2.25%、5.88%和 **8.52%**。未来如果出现消纳能力不及预期而导致弃风、弃光，将会对公司业务收入产生不利影响。

3、市场化交易引发的电价波动可能导致公司业绩波动的风险

国家发展改革委、国家能源局于 2022 年 1 月发布《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，明确 2025 年初步建成、2030 年基本建成全国统一电力市场体系的目标，要求新能源全面参与市场交易。2025 年 1 月，两部门进一步出台《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号，以下简称“136 号文”），推动新能源上网电量全面进入电力市场、通过市场交易形成价格，建立可持续发展价格机制，区分存量项目和增量项目，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。享有财政补贴的新能源项目，全生命周期合理利用小时数内的补贴标准按照原有规定执行。

截至本招股说明书签署日，全国已有 30 个省、自治区及直辖市出台了 136 号文正式实施细则，各地新能源电量全面进入市场。随着新能源发电项目参与电力市场交易规模的扩大，未来上网电价波动可能性增加，可能对公司的业绩增加一定的不确定性。

各地全面承接实施 136 号文后，存量新能源项目的机制电量规模妥善衔接现行具

有保障性质的相关电量规模，该部分机制电价执行现行价格政策，机制电量和电价相对明确；而增量新能源项目的机制电价需要通过市场化竞价方式确定，后续竞价结果的不确定性为发行人的经营业绩引入不确定性。根据 136 号文，上网电量执行市场化电价、现货市场限价进一步放宽，因此，若政策的实施带来市场交易电价出现较大波动，将影响发行人经营业绩的稳定性。

4、可再生能源补贴政策变化的风险

从早期如《可再生能源电价附加收入调配暂行办法》等相关政策开始，到后来出台的如《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》《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》《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》及《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，再到《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》，一系列补贴相关政策均从收入角度调整和影响新能源发电行业，亦推动行业发展，成为不断变化的行业政策中的重要组成部分。进入风力和太阳能发电平价时代后，就补贴发放，继续有政策及相关举措出台。2022 年 3 月，国家发展改革委办公厅、财政部办公厅、国家能源局综合司联合印发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作（电网企业自查范围为截止到 2021 年 12 月 31 日已并网，有补贴需求的全口径可再生能源发电项目；发电企业自查范围为截止到 2021 年 12 月 31 日已并网，有补贴需求的风电、集中式光伏发电和生物质发电项目）。2022 年 9 月，国家发展改革委办公厅、财政部办公厅、国家能源局综合司联合发布《关于明确可再生能源发电补贴核查认定有关政策解释的通知》，对相关政策和措施及实践进行进一步解释说明。2023 年 1 月，国家电网公司和南方电网公司公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单。截至目前，可再生能源发电补贴核查有关工作仍在进行中，全行业后续将按要求配合落实有关工作。可见，补贴政策是国家调整风力和太阳能发电行业发展的重要工具，持续对行业产生影响。未来，如可再生能源发电补贴政策和相关措施进一步变化，将可能影响公司补贴收入的回收和确认，对经营成果和财务状况产生影响。

5、土地、房产相关风险

公司拥有遍布全国多个区域风电和太阳能光伏发电项目，以及多地区的分子公司，因此土地、房产占地面积较大，涉及土地性质和权属情况复杂。截至本招股说明书签署日，从占地面积来看，公司自有土地办证率为 **96.61%**，自有房产办证率为

77.89%。公司将土地房产手续完善纳入增量项目前期工作、投资决策和项目建设的重
要前提条件，并针对存量项目进行整改，推进土地房产权属证书办理工作。

由于公司发电项目数量持续增长，相关权属证照办理工作受当地土地规划、用地
指标等客观因素影响较大，导致公司仍存在部分已投产发电项目未取得土地房产权属
证书的情况，未来存在受到相关主管部门的处罚风险，可能对公司生产经营造成不利
影响。

6、应收可再生能源补贴款相关风险

报告期各期末，公司应收可再生能源补贴款账面价值合计分别为 495,623.17 万
元、703,648.12 万元、958,286.72 万元和 **1,023,270.52 万元**，占流动资产比例分别为
45.63%、43.42%、51.17%和 **44.81%**，公司应收可再生能源补贴款项呈现总体规模较大
且回款周期较长的特点，亦为行业内企业的共性特点。可再生能源补贴资金由国家财
政安排，前期发放周期较长，对于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，以上因素客观上导致公司应收可再生能源补贴规模较大。

目前，公司可再生能源补贴款项陆续正常回款，但若可再生能源补贴款的发放情
况无法得到持续保障，导致可再生能源补贴款的发放情况未能与公司现金流需求匹
配，或补贴回款周期延长，将对公司生产经营产生不利影响。

7、关联交易的风险

报告期内，公司的关联交易主要系向电建集团下属企业采购勘察设计、施工建造
等工程承包类服务等以完成新能源电站建设。报告期内，公司向关联方采购的总金额
分别为 838,255.28 万元、1,940,692.07 万元、1,350,597.26 万元和 **984,419.15 万元**，占
采购总额的比例分别为 76.14%、61.03%、60.80%和 **61.21%**。公司向电建集团下属企
业进行采购系基于关联供应商的行业地位、项目建设质量可靠性、设备供应及项目建
设的稳定性和时效性考虑，均具有商业合理性。报告期内，公司与关联方的交易定价
公允，不存在利益输送的情形。

若公司未来不能有效执行与关联交易相关的内部控制制度，出现内部控制有效性
不足、治理不够规范等情况，可能存在关联方利用关联交易损害公司或中小股东利益
的风险。同时，按照相关规则，关联交易提交董事会、股东（大）会的审批时，关联
董事、关联股东需要回避表决，未来如果必要的交易不被批准，公司可能无法按照计

划进行交易，进而影响项目进度。

二、发行人及本次发行的中介机构基本情况

(一) 发行人基本情况			
发行人名称	中电建新能源集团股份有限公司	成立日期	2004 年 7 月 2 日
注册资本	750,000 万元人民币	法定代表人	李岳军
注册地址	北京市大兴区宏业东路 1 号院 28 号楼 1 层 101	主要生产经营地址	北京市朝阳区北辰西路 8 号院 2 号楼 7 层
控股股东	中国电力建设股份有限公司	实际控制人	中国电力建设集团有限公司
行业分类	电力、热力生产和供应业（D44）	在其他交易场所（申请）挂牌或上市的情况	无
(二) 本次发行的有关中介机构			
保荐人	中国国际金融股份有限公司	主承销商	中国国际金融股份有限公司
发行人律师	北京市嘉源律师事务所	其他承销机构	中信证券股份有限公司、华泰联合证券有限责任公司
审计机构	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	评估机构	北京天健兴业资产评估有限公司
发行人与本次发行有关的保荐人、承销机构、证券服务机构及其负责人、高级管理人员、经办人员之间存在的直接或间接的股权关系或其他利益关系	截至 2025 年 9 月 30 日，保荐人（主承销商）中金公司自营业务账户、衍生品业务自营性质账户、资产管理业务管理的账户、融资融券专户的账户、中国香港子公司 CICC Financial Trading Limited、子公司中金基金管理有限公司管理的账户及子公司中国中金财富证券有限公司的融资融券账户持有发行人控股股东中国电建 4,516,720 股 A 股股票，从而间接持有发行人 0.02%的股份；中金公司之控股股东中央汇金投资有限责任公司之子公司中央汇金资产管理有限责任公司持有发行人控股股东中国电建 109,802,400 股 A 股股票，从而间接持有发行人 0.50%的股份。 截至 2025 年 9 月 30 日，财务顾问（联席主承销商）中信证券自营业务股票账户持有发行人控股股东中国电建 3,683,480 股 A 股股票，信用融券专户持有发行人控股股东中国电建 453,200 股 A 股股票，资产管理业务股票账户持有发行人控股股东中国电建 361,500 股 A 股股票。财务顾问（联席主承销商）中信证券合计持有发行人控股股东中国电建 4,498,180 股 A 股股票，从而间接持有发行人 0.02%的股份。 截至 2025 年 9 月 30 日，联席主承销商华泰联合证券之控股股东华泰证券股份有限公司合计持有发行人控股股东中国电建 1,540,245 股 A 股股票，从而间接持有发行人 0.01%的股份。 除上述情形外，发行人与本次发行有关的保荐人、承销机构、证券服务机构及其负责人、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利益关系。		
(三) 本次发行其他有关机构			
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	收款银行	【】

其他与本次发行有关的机构	财务顾问：中信证券股份有限公司 验资机构和验资复核机构：信永中和会计师事务所（特殊普通合伙） 保荐人律师：北京市竞天公诚律师事务所

三、本次发行基本情况

(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	不低于 8.33 亿股且不超过 25.00 亿股（行使超额配售选择权前），在符合法律法规及监管要求的前提下，授予主承销商不超过前述发行股票数量 15% 的超额配售选择权，最终发行股票的数量根据监管部门的要求由公司与主承销商协商确定	占发行后总股本比例	不低于本次发行后公司总股本的 10% 且不超过本次发行后公司总股本的 25%（行使超额配售选择权前），在符合法律法规及监管要求的前提下，授予主承销商不超过前述发行股票数量 15% 的超额配售选择权
其中：发行新股数量	不低于 8.33 亿股且不超过 25.00 亿股（行使超额配售选择权前），在符合法律法规及监管要求的前提下，授予主承销商不超过前述发行股票数量 15% 的超额配售选择权，最终发行股票的数量根据监管部门的要求由公司与主承销商协商确定	占发行后总股本比例	不低于本次发行后公司总股本的 10% 且不超过本次发行后公司总股本的 25%（行使超额配售选择权前），在符合法律法规及监管要求的前提下，授予主承销商不超过前述发行股票数量 15% 的超额配售选择权
股东公开发售股份数量	不涉及	占发行后总股本比例	不涉及
发行后总股本	不超过 100 亿股（行使超额配售选择权前）		
每股发行价格	【】		
发行市盈率（标明计算基础和口径）	【】倍（按询价后确定的每股发行价格除以发行后每股收益确定）		
发行前每股净资产	【】元（按【】年【】月【】日经审计的归属于母公司股东权益除以本次发行前总股本计算）	发行前每股收益	【】元（以【】年经审计的扣除非经常性损益前后归属于母公司股东的净利润的较低者除以本次发行前总股本计算）
发行后每股净资产	【】元（按【】年【】月【】日经审计的归属于母公司股东权益除以本次发行前总股本计算）	发行后每股收益	【】元（以【】年经审计的扣除非经常性损益前后归属于母公司股东的净利润的较低者除以本次发行前总股本计算）
发行市净率（标明计算基础和口径）	【】倍（按每股发行价格除以发行后每股净资产计算）		
发行方式	本次发行全部采取发行新股的方式，不涉及股东公开发售股份。本次发行采用网下向符合资格的投资者询价配售与网上向符合资格的社会公众投资		

	者定价发行相结合的方式，或监管机构认可的其他发行方式
发行对象	本次发行的对象为符合资格的询价对象和符合法律法规规定的自然人、法人及其他投资者（法律法规或监管机构禁止的购买者除外）或中国证监会、上交所等监管机构规定的其他对象
承销方式	采取由主承销商或主承销商牵头组成的承销团以余额包销或监管机构认可的其他方式承销本次发行的股票
募集资金总额	【】万元
募集资金净额	【】万元
募集资金投资项目	新能源大基地项目
	绿色生态文明项目
	就地消纳负荷中心项目
	产业融合发展项目
发行费用概算	本次新股发行费用总额为【】万元，其中： （1）承销费及保荐费用【】万元 （2）审计及验资费用【】万元 （3）律师费用【】万元 （4）发行手续费等其他费用【】万元
（二）本次发行上市的重要日期	
刊登发行公告日期	【】
开始询价推介日期	【】
刊登定价公告日期	【】
申购日期和缴款日期	【】
股票上市日期	【】

四、发行人主营业务经营情况

（一）发行人的主营业务

1、主要业务、主要产品及其用途

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，主要产品为电力。公司全力开拓风力发电、太阳能发电业务，主要资产已遍布国内 29 个省（自治区、直辖市），发电站的分布覆盖风光资源丰沛区域和消纳优势区域。截至报告期末，公司控股发电项目装机容量为 2,250.32 万千瓦，其中：风力发电项目 1,027.62 万千瓦；太阳能发电项目 1,222.70 万千瓦。公司紧紧围绕国家“双碳”战略，“十四五”期间加快提升新能源发电装机规模，持续强化运营管理能力，同时保障优异盈利能力。自公司设立以来，主营业务及主要产品没有发生重大变化。

2、主营业务的收入构成情况

报告期内，公司的主营业务收入构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	508,098.74	64.94%	678,527.03	69.60%	700,904.47	80.85%	648,482.50	80.90%
太阳能发电业务	264,302.74	33.78%	282,097.25	28.94%	159,110.34	18.35%	123,998.26	15.47%
其他	10,059.26	1.29%	14,254.56	1.46%	6,868.69	0.79%	29,069.11	3.63%
合计	782,460.73	100.00%	974,878.84	100.00%	866,883.50	100.00%	801,549.87	100.00%

（二）所需主要原材料及重要供应商

公司电力生产所需原材料主要是风能、太阳能等可再生能源，无需对外采购原材料。公司主营业务成本最主要的构成为固定资产折旧。

报告期内，公司主要采购内容为建造过程所需的风力发电和太阳能发电设备及工程采购。报告期内，公司采购情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电设备及工程采购	1,276,910.17	79.39%	1,850,733.99	83.32%	2,781,369.31	87.46%	909,228.75	82.58%
其他	331,448.45	20.61%	370,520.70	16.68%	398,681.44	12.54%	191,744.39	17.42%
合计	1,608,358.61	100.00%	2,221,254.69	100.00%	3,180,050.75	100.00%	1,100,973.15	100.00%

公司具体采购和供应商情况详见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“四、发行人采购和供应商情况”。

（三）主要经营模式及重要客户

为满足新能源投资项目的资源开发、建设管理、运营管理和财务管理需要，公司设置“公司总部+分公司（含区域分公司和专业分公司）”两级管控体系。其中，总部部门是核心管理机构和执行机构，区域分公司是区域化管理的责任主体和实施主体，新能源发电业务以项目公司为单位开展，区域分公司与项目公司一体化运作。在成熟的经营模式下运转，公司各层主体权责分明、有效协同工作，有序开展生产经营活动。影响公司经营模式的因素主要包括新能源发电行业特点、行业政策变动及行业技术改进等，报告期内，公司主要生产经营模式未发生重大变化，上述影响公司经营模

式的因素亦未发生重大变化。

具体经营模式详见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“一、发行人主营业务、主要产品及其变化情况”之“（二）主要经营模式”。重要客户详见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“三、发行人销售和客户情况”之“（二）前五名客户销售情况”。

（四）市场竞争地位

近年来，在国家“双碳”目标指引下，新能源行业迎来战略机遇期，公司依靠竞争优势不断扩大装机规模，具备了较高的市场地位和广泛的市场影响力。截至报告期末，公司主要资产遍布国内 29 个省（自治区、直辖市），公司控股新能源发电项目装机容量为 2,250.32 万千瓦，占全国市场份额为 1.32%，居于行业前列。其中，风力发电项目 1,027.62 万千瓦，占全国市场份额为 1.77%；太阳能发电项目 1,222.70 万千瓦，占全国市场份额为 1.09%。

具体市场竞争格局情况详见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“二、发行人所属行业的基本情况及相关竞争情况”之“（四）所属行业竞争格局”。

五、发行人符合主板板块定位情况

（一）发行人业务模式成熟

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，公司的主要产品是电力，主要为风力发电和太阳能发电项目所产生的电力产品。

行业层面，风力发电及太阳能发电行业经过多年发展，相关的工艺技术及生产模式趋于成熟，相关技术具有通用性，行业主要参与者的技术路径、核心技术体系、客户群体等均具有一定相似性。公司与主营业务密切相关的核心技术、工艺及业务模式与行业惯例无显著差异，符合行业趋势，并已具有较高成熟度。

公司层面，公司的具体业务流程包括资源开发阶段、前期工作阶段、建设阶段、运营阶段；资源开发阶段主要环节包括项目资源信息收集、规划选址、现场初步踏勘、资源观测与分析等；前期工作阶段主要环节包括编制可研报告、办理前期相关专项文件、项目可研评审、项目的投资立项评审与批复等；建设阶段主要环节包括施工

图设计、设备物资采购、施工、调试运行、竣工验收等；项目建设完成正式投产后进入运营阶段，公司开展风电、光伏场站的运营并向电网公司及特定用户售电实现收入。在业务布局规划方面，公司科学布局，重点攻关陆上风电、光伏光热、海上风电等新能源发电业务，重点推进大规模、基地化风光电项目投资开发，充分优选资源禀赋较佳、消纳空间较大的优质项目，统筹有序且各有侧重地建立和深化公司的经营布局。公司在长期的运营发展中已积累丰富经验，已形成高效稳定的经营模式。公司整体业务模式成熟，与行业其他投资运营企业不存在实质性差异。

（二）发行人经营业绩稳定、规模持续增长

报告期内，公司业绩规模较大，且随着公司控股发电项目规模逐年增长，公司经营业绩呈稳定增长趋势。报告期内，公司主要经营业绩指标及总装机容量情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月 /2025 年 9 月 30 日	2024 年度/2024 年 12 月 31 日	2023 年度/2023 年 12 月 31 日	2022 年度/2022 年 12 月 31 日
营业收入	789,158.12	981,025.24	872,845.83	838,158.90
营业成本	445,824.10	468,424.86	411,238.90	400,937.24
利润总额	220,752.24	326,868.87	289,613.49	231,073.98
净利润	182,507.28	282,166.45	250,272.36	198,092.12
归属于母公司股东的净利润	172,960.18	258,920.21	232,854.09	176,784.67
扣除非经常性损益后归属于 母公司股东的净利润	172,042.36	258,454.98	224,532.61	159,639.05
资产总额	14,202,232.34	12,492,113.18	10,207,681.64	6,758,087.07
归属于母公司所有者权益	3,302,230.36	3,196,163.41	2,660,381.35	1,691,077.71
总装机容量（万千瓦）	2,250.32	2,115.23	1,515.42	904.50

从经营业绩方面，报告期内，公司分别实现营业收入 838,158.90 万元、872,845.83 万元、981,025.24 万元和 **789,158.12 万元**，分别实现归母净利润 176,784.67 万元、232,854.09 万元、258,920.21 万元和 **172,960.18 万元**，利润逐年稳定增长。装机容量方面，报告期各期末，公司控股发电项目装机容量分别为 904.50 万千瓦、1,515.42 万千瓦、2,115.23 万千瓦和 **2,250.32 万千瓦**，报告期内实现较大幅度增长。

整体而言，公司报告期内经营业绩稳定增长，在运项目装机规模持续扩张，储备装机容量规模较大，预计未来可实现公司规模较大幅度增长。同时，公司业务布局体系完善，能够推动公司业务实现快速高质量发展，从而助力公司成为经营业绩优异、资产规模领先的清洁能源投资运营平台。

（三）发行人具有行业代表性

在开展风力发电和太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理的过程中，通过多年发展，公司并网新能源装机容量已具有较大规模，并在各个环节积累了丰富的经验，在多个方面具备独特优势。“十四五”期间，公司积极把握“双碳”机遇，借力行业与产业政策，在运及储备装机容量增速较快，增长预期清晰明确，将持续为助力能源安全新战略和国家新型电力系统建设做出积极贡献，具备一定的市场影响力与行业代表性。关于公司行业内地位情况详见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“二、发行人所属行业的基本情况及相关竞争情况”之“（四）所属行业竞争格局”。

此外，公司具有可持续的技术创新能力，持续开展新能源技术创新，截至报告期末已取得专利授权共 **226 项**，业务技术创新能力和数字化水平居于行业前列，已成为带动行业技术可持续发展的重要引领者，在助力和推动行业发展方面具有先进性和代表性；同时，先进的技术创新能力可支持和促进公司的稳定经营及未来的技术转型和升级。

综上所述，发行人具有“大盘蓝筹”特色，业务模式成熟，经营业绩稳定，业务规模较大且持续增长，具有行业代表性，符合主板优质企业定位。

六、公司的主要财务数据及主要财务指标

项目	2025 年 9 月 30 日 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度	2022 年 12 月 31 日/2022 年度
资产总额（万元）	14, 202, 232. 34	12,492,113.18	10,207,681.64	6,758,087.07
归属于母公司所有者权益 （万元）	3, 302, 230. 36	3,196,163.41	2,660,381.35	1,691,077.71
资产负债率（母公司）	47. 89%	40.98%	46.71%	56.47%
资产负债率（合并）	74. 92%	72.37%	71.93%	73.11%
营业收入（万元）	789, 158. 12	981,025.24	872,845.83	838,158.90
净利润（万元）	182, 507. 28	282,166.45	250,272.36	198,092.12
归属于母公司所有者的净 利润（万元）	172, 960. 18	258,920.21	232,854.09	176,784.67
扣除非经常性损益后归属 于母公司所有者的净利润 （万元）	172, 042. 36	258,454.98	224,532.61	159,639.05

项目	2025 年 9 月 30 日 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度	2022 年 12 月 31 日/2022 年度
基本每股收益（元）	0.2214	0.3426	0.3105	/
稀释每股收益（元）	0.2214	0.3426	0.3105	/
加权平均净资产收益率	5.15%	9.33%	11.02%	10.89%
经营活动产生的现金流量 净额（万元）	659,729.72	560,155.64	230,450.47	813,711.33
现金分红（万元）	-	64,730.05	58,333.32	64,767.15
研发投入占营业收入的 比例	0.32%	0.42%	0.28%	0.19%

七、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息

公司财务报告审计基准日为 2025 年 9 月 30 日。财务报告审计截止日至本招股说明书签署日，公司经营状况良好，未发生导致公司经营业绩异常波动的重大不利因素。

八、发行人选择的具体上市标准

发行人依据《上市规则》第 3.1.2 条选择的具体上市标准为：“最近 3 年净利润均为正，且最近 3 年净利润累计不低于 2 亿元，最近一年净利润不低于 1 亿元，最近 3 年经营活动产生的现金流量净额累计不低于 2 亿元或营业收入累计不低于 15 亿元”。

根据信永中和出具的无保留意见的《审计报告》，发行人 2022 年、2023 年和 2024 年的净利润（以扣除非经常性损益前后归属于母公司所有者的净利润较低者为计算依据）分别为 15.96 亿元、22.45 亿元和 25.85 亿元，营业收入分别为 83.82 亿元、87.28 亿元和 98.10 亿元，经营活动产生的现金流量净额分别为 81.37 亿元、23.05 亿元和 56.02 亿元。因此，发行人最近 3 年净利润均为正，且最近 3 年净利润累计不低于 2 亿元，最近一年净利润不低于 1 亿元，最近 3 年经营活动产生的现金流量净额累计不低于 2 亿元且营业收入累计不低于 15 亿元，符合前述上市标准。

九、本次募集资金运用与未来发展规划

经公司第一届董事会第七次会议、第一届董事会第九次会议、2023 年第四次临时

股东大会、第一届董事会第十三次会议、2024 年第一次临时股东大会、第一届董事会第十九次会议、第一届董事会第二十次会议、2025 年第二次临时股东大会审议通过，扣除发行费用后，本次募集资金将投入风力发电、太阳能发电项目建设，拟使用募集资金约 90 亿元，项目情况如下：

项目类型	装机规模（万千瓦）	总投资金额（亿元）
新能源大基地项目	328.00	197.21
绿色生态文明项目	120.00	61.04
就地消纳负荷中心项目	248.00	163.68
产业融合发展项目	150.00	62.88
合计	846.00	484.81

公司主营业务为风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，上述风光发电项目拟投资总额为 484.81 亿元，其中计划使用募集资金投入 90 亿元。募集资金用途具体详见本招股说明书“第七节 募集资金运用与未来发展规划”。

募集资金到位前，公司将根据项目的实际进度，以自筹资金予以投入，并在募集资金到位后予以置换。若本次发行实际募集的资金不足以支付计划投入项目的金额，则缺口部分将由公司自筹解决。若本次发行的实际募集资金超过上述项目的拟投入募集资金规模需求，超出部分将按照有关规定并履行必要的程序后用于补充公司营运资金或根据监管机构的有关规定使用。

第三节 风险因素

一、与行业相关的风险

（一）可再生能源自然条件对发电量影响较大的风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）特别风险提示”。

（二）弃风限电及弃光限电的风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）特别风险提示”。

（三）市场化交易引发的电价波动可能导致公司业绩波动的风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）特别风险提示”。

（四）可再生能源补贴政策变化的风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）特别风险提示”。

（五）优质发电资源竞争加剧的风险

风力发电和太阳能发电项目在选址时要综合评判当地自然资源禀赋和本地消纳能力及当地电网输送容量制约等情况。由于优质风能和太阳能资源主要分布区域有限，项目选址时还需兼顾当地消纳能力，优质发电项目将日益稀缺。如果未来参与新能源投资领域的投资主体越来越多，可能导致公司获得优质项目资源的竞争加剧、难度加大，进而影响公司优质项目开发、储备与业务拓展。

（六）税收优惠政策变动的风险

在鼓励可再生能源发展的背景下，国家出台了不同程度的税收优惠政策，公司所适用的主要的涉及增值税及企业所得税相关的优惠政策具体如下：

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、海关总署、税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部、海关总署、税务总局公告2025年第10号）的规定，自2025年11月1日起至2027年12月31日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。《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）等文件规定自2025年11月1日起废止。即自2025年11月1日起，公司销售自产的利用陆上风力生产的电力产品，不再享受增值税即征即退50%的政府补助。报告期内，公司因销售自产的利用陆上风力生产的电力产品确认增值税即征即退政府补助金额分别为1.20亿元、1.83亿元、2.15亿元和1.54亿元。

根据《财政部、海关总署、国家税务总局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《财政部、税务总局、国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税〔2020〕23号）的规定，自2011年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税，而免税期不受这一规定的影响。

根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）和《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80号）的规定，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。

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、与发行人相关风险

（一）土地、房产相关风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）特别风险提示”。

（二）海域使用权相关风险

截至本招股说明书签署日，公司有 1 宗海上风电项目正在办理海域使用权权属证书。公司主要以太阳能和陆上风电项目为主，海上风电项目装机容量占比较小，尚未取得海域使用权的海上风电项目装机容量占全部控股发电项目装机容量的 0.44%。

海域使用权证书办理工作受风电用海政策、海洋功能区划等客观因素影响较大，公司存在未能办理海域使用权证书，或未来受到相关主管部门处罚的风险，可能对公司生产经营造成不利影响。

（三）商标授权相关风险

公司目前使用的商标名称为“POWERCHINA”“中国电建”“中国电建 POWERCHINA”的 15 项商标由实际控制人电建集团持有。发行人与电建集团签署《商标使用许可协议》，电建集团同意公司使用该商标且无需支付任何对价，《商标许可使用协议》长期有效。同时，电建集团出具了《中国电力建设集团有限公司关于商标许可事项的承诺函》。虽然电建集团系公司实际控制人，如果公司未来无法继续使用该等商标，可能会对公司生产经营及资产完整性产生不利影响。

（四）安全生产相关风险

公司在项目建设、生产经营过程中可能因为自然因素等不可抗力、人为操作失误、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。由于风力发电和太阳能发电设施的特殊性，风力发电站和太阳能发电站建设过程中，风机设备、塔筒、叶片和集电线路等设施安装和搭建涉及高空作业，作业过程中具有一定危险性，存在发生安全事故的风险；风电场运维过程中，运维人员还需要登高进行电力作业，处于高危作业环境，存在发生人身伤亡事故的风险。

报告期内，发行人发生两起安全生产事故，具体情况详见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“八、发行人安全生产与生态环保管理”有关内容。若在今后项目建设、生产经营过程中因不可抗力、公司自身安全管理措施执行不到位等原因，公司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。

（五）应收可再生能源补贴款相关风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）

特别风险提示”。

（六）关联交易的风险

具体内容详见本招股说明书“第二节 概览”之“一、重大事项提示”之“（三）特别风险提示”。

（七）资产减值的风险

公司主要资产为风力发电和太阳能发电相关的固定资产和在建工程。报告期内，发行人固定资产和在建工程账面价值合计数分别为 5,210,881.91 万元、7,809,046.21 万元、9,563,957.20 万元和 **10,697,463.10 万元**，占各期末总资产的比例为 77.11%、76.50%、76.56%和 **75.32%**，占比较高。未来如发生电力市场环境的突变、应收可再生能源补贴政策的调整等情况，将可能产生公司相关资产的收益不及预期的情形，从而导致风力发电和太阳能发电相关的固定资产和在建工程出现减值的风险。

（八）负债及利率变动的风险

报告期各期末，发行人合并资产负债率分别为 73.11%、71.93%、72.37%和 **74.92%**，处于较高的水平。公司处于资本密集型行业，项目建设资金需求较大，公司项目资金主要通过银行贷款、融资租赁等途径筹集，若未来公司债务筹资不及预期，可能会对项目建设产生不利影响。同时，报告期各期，发行人总体财务费用分别为 151,772.84 万元、118,337.16 万元、128,336.95 万元和 **108,403.28 万元**，占营业收入的比重分别为 18.11%、13.56%、13.08%和 **13.74%**。利率水平的变动受宏观经济政策、经济运行周期和通货膨胀等多方面因素的综合影响，若未来贷款利率上升则会导致公司财务费用增加，进而对公司的财务状况及经营成果产生一定影响。

（九）募投项目未能按计划完成或盈利不及预期的风险

为保持公司行业竞争力，促进业务持续发展，公司需持续投资建设新的发电项目。本次募集资金将主要用于风力发电和太阳能发电项目的开发建设，拟开发建设的风力发电和太阳能发电项目总投资金额 484.81 亿元，装机容量 846.00 万千瓦。募投项目是在公司对市场进行充分调研的基础上提出，符合国家产业政策，市场前景良好。通过募集资金投资项目的实施，公司能够扩大经营规模、提升经营业绩，实现长期发展规划目标。但是在项目实施及后期运营管理过程中，如出现市场环境突变、市场竞争加剧、管理不善导致不能如期实施等情形，可能导致项目不能如期完成或顺利实

施，项目的盈利时间及盈利水平不及前期预测，公司募集资金投入的计划可能因此发生变动，进而对公司盈利能力和经营业绩产生一定影响。

（十）募投项目未能取得土地使用权的风险

公司本次募投项目主要为风力发电、太阳能发电项目的开发建设，项目建设前，发行人需合法取得募投项目建设用地使用权。截至本招股说明书签署日，涉及新增建设用地的募投项目，公司已取得了不动产权证书或省、自治区、直辖市人民政府出具的建设用地批复或自然资源主管部门出具的用地预审文件，公司预计取得募投项目土地使用权证书不存在实质性障碍。假如公司无法取得全部募投项目用地的土地使用权证书，将会对募投项目的实施产生不利影响。

第四节 发行人基本情况

一、发行人基本情况

中文名称：中电建新能源集团股份有限公司

英文名称：POWERCHINA Renewable Energy Co., Ltd.

注册资本：750,000 万元人民币

法定代表人：李岳军

成立日期：2004 年 7 月 2 日

注册地址：北京市大兴区宏业东路 1 号院 28 号楼 1 层 101

主要办公场所：北京市朝阳区北辰西路 8 号院 2 号楼 7 层

邮政编码：100162

电话号码：010-86301700

传真号码：010-86301800

互联网网址：<http://www.powerchinanewenergy.com>

电子信箱：ir_djxny@powerchina.cn

负责信息披露和投资者关系的部门：董事会办公室

信息披露和投资者关系负责人：董事会秘书程永靖

信息披露和投资者关系负责人电话：010-86301888

二、发行人设立情况和报告期内的股本和股东变化情况

（一）发行人设立情况

发行人前身中水电投资设立于 2004 年 7 月 2 日，由中国水利水电建设集团公司、中国水利水电第四工程局、中国水利水电第十四工程局、中国水利水电第八工程局、中国水利水电第九工程局、中国水利水电闽江工程局六名出资人共同出资成立，注册

资本 30,000 万元，具体情况如下：

2004 年 5 月，中国水电集团、中国水利水电第四工程局、中国水利水电第十四工程局、中国水利水电八局、中国水利水电第九工程局、中国水利水电闽江工程局共同签署《中国水电建设集团投资有限公司发起人协议》，为适应中国水电集团改革发展的需要，进一步加强中国水电集团的投融资功能，加快实施产业结构调整，增强中国水电集团的持续发展和抗风险能力，上述股东本着利益共享、风险共担的原则，通过友好协商，共同投资发起组建中水电投资。

2004 年 6 月 18 日，中水电投资召开第一届股东会第一次会议，审议通过《中国水电建设集团投资有限责任公司章程》并选举产生中水电投资董事会董事、监事会监事，同意住所、经营范围、营业期限等事宜。

同日，中国水利水电建设集团公司、中国水利水电第四工程局、中国水利水电第十四工程局、中国水利水电第八工程局、中国水利水电第九工程局、中国水利水电闽江工程局共同签署《中国水电建设集团投资有限责任公司章程》。根据该章程，各方股东均以货币形式出资。

2004 年 6 月 23 日，北京中昊信泰会计师事务所出具《验资报告》（中昊（2004）验字第 048A 号），经审验，截至 2004 年 6 月 22 日，中水电投资已收到投资人缴纳的注册资本 30,000 万元，其中，中国水电集团投入货币资金 19,500 万元、中国水利水电第四工程局投入货币资金 3,000 万元、中国水利水电第十四工程局投入货币资金 3,000 万元、中国水利水电第八工程局投入货币资金 1,500 万元、中国水利水电第九工程局投入货币资金 1,500 万元、中国水利水电闽江工程局投入货币资金 1,500 万元。

2004 年 7 月 2 日，中水电投资就本次设立事项在国家工商行政管理总局办理完毕工商登记手续并取得《企业法人营业执照》。

设立时，中水电投资的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	占 比
1	中国水利水电建设集团公司	19,500.00	19,500.00	65.00%
2	中国水利水电第四工程局	3,000.00	3,000.00	10.00%
3	中国水利水电第十四工程局	3,000.00	3,000.00	10.00%
4	中国水利水电第八工程局	1,500.00	1,500.00	5.00%
5	中国水利水电第九工程局	1,500.00	1,500.00	5.00%

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	占 比
6	中国水利水电闽江工程局	1,500.00	1,500.00	5.00%
合计		30,000.00	30,000.00	100.00%

（二）股份公司设立情况

发行人设立于 2023 年 1 月 18 日，系电建新能源有限根据《公司法》有关规定实施股份制改造，通过整体变更的方式以全体股东作为发起人发起设立而成，具体情况如下：

2022 年 11 月 10 日，中国电建下发《关于将电建新能源公司改制为股份有限公司的通知》（中电建股〔2022〕271 号），同意电建新能源有限以 2022 年 9 月 30 日为基准日，以经审计的账面净资产折股方式整体变更为股份有限公司。

2022 年 12 月 9 日，电建集团出具《电建集团关于电建新能源公司股份制改造的意见》，同意电建新能源有限股份制改造事项。

2022 年 12 月 27 日，信永中和出具《审计报告》（XYZH/2022BJAA3B0015），审验截至 2022 年 9 月 30 日，电建新能源有限（母公司口径）经审计的净资产为 15,305,903,805.64 元。

2022 年 12 月 27 日，天健兴业出具《资产评估报告》（天兴评报字（2022）第 2264 号），以 2022 年 9 月 30 日为评估基准日，电建新能源有限股东全部权益的评估价值为 2,581,960.01 万元；上述评估结果已于 2022 年 12 月 28 日经电建集团备案。

2022 年 12 月 29 日，中国电建召开第三届董事会第六十六次会议，审议通过《关于中国电力建设股份有限公司子公司中电建新能源集团有限公司股份制改造的议案》，同意电建新能源有限股份制改造事项。

2022 年 12 月 29 日，电建新能源有限召开第三十三次股东会会议，审议通过了《关于中电建新能源集团有限公司整体变更为股份公司的议案》及相关议案。

2022 年 12 月 30 日，电建新能源有限召开一届二次职工代表大会会议，审议通过了《关于公司整体变更为股份有限公司的议案》及相关议案，并选举产生电建新能源第一届董事会职工代表董事、第一届监事会职工代表监事。

2022 年 12 月 30 日，电建新能源有限全体 10 名股东中国电建、中南院、贵阳院、

昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院、宁夏院、水规总院作为股份公司发起人，共同签署《发起人协议》。

2022年12月30日，发行人召开创立大会暨2022年第一次股东大会，审议通过了《关于中电建新能源集团有限公司整体变更设立中电建新能源集团股份有限公司的议案》及相关议案，一致同意以电建新能源有限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“中电建新能源集团有限公司”变更为“中电建新能源集团股份有限公司”。以电建新能源有限截至2022年9月30日经审计的母公司净资产15,305,903,805.64元为基数，按39.2006%的折股比例，折合为电建新能源600,000万股股份，每股面值1元。电建新能源有限截至2022年9月30日经审计母公司净资产15,305,903,805.64元中的6,000,000,000.00元作为电建新能源注册资本，剩余9,305,903,805.64元计入电建新能源资本公积。同日，电建新能源全体发起人签署《中电建新能源集团股份有限公司章程》。

2023年1月18日，电建新能源就本次股份制改造事项在北京市市场监督管理局办理完毕工商变更登记手续并取得换发的《营业执照》。

2023年1月31日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2023BJAA3B0353），截至2023年1月31日，电建新能源已收到各发起人投入的股本6,000,000,000.00元。

电建新能源设立时的发起人及其持股情况如下：

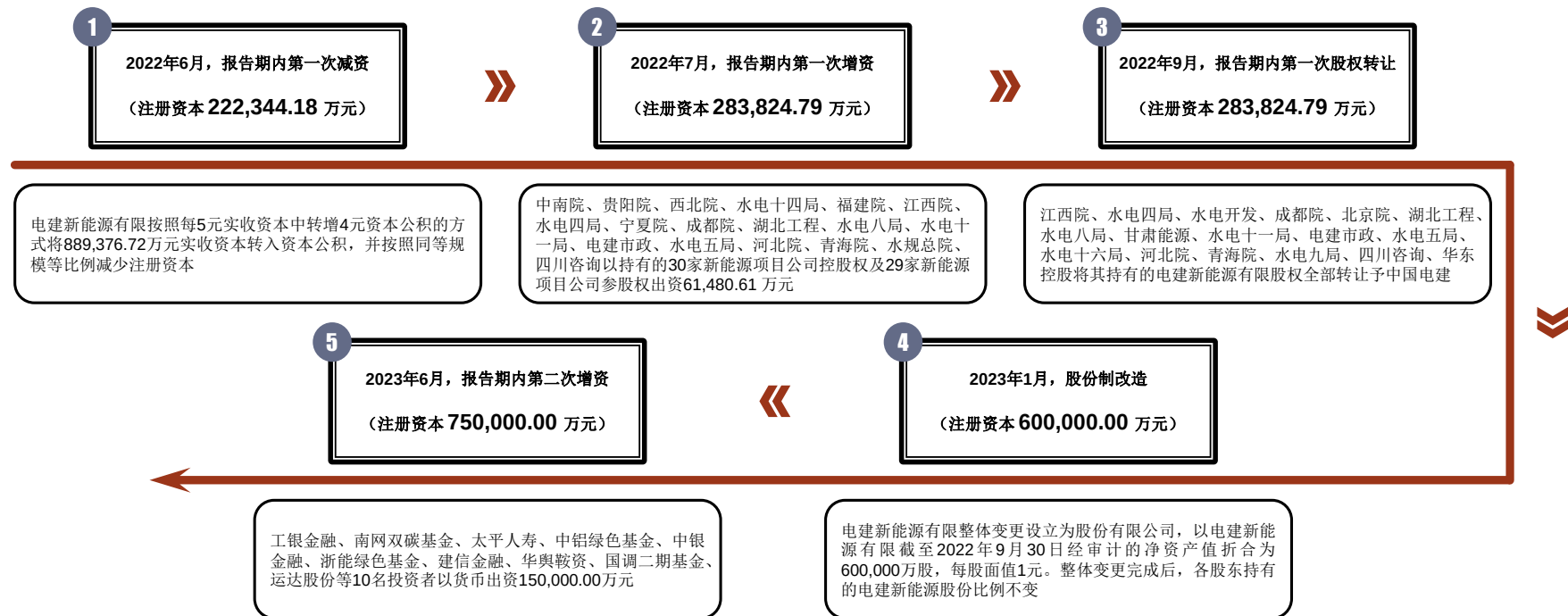
序号	股东名称	整体变更前		整体变更后	
		实缴出资额（万元）	占 比	股份数（万股）	占 比
1	中国电建	114,084.83	40.20%	241,173.00	40.20%
2	中南院	30,795.99	10.85%	65,102.40	10.85%
3	贵阳院	27,936.00	9.84%	59,056.20	9.84%
4	昆明院	26,938.56	9.49%	56,947.80	9.49%
5	华东院	24,245.83	8.54%	51,255.00	8.54%
6	西北院	23,823.21	8.39%	50,361.60	8.39%
7	水电十四局	14,837.54	5.23%	31,366.20	5.23%
8	福建院	12,840.76	4.52%	27,145.20	4.52%
9	宁夏院	8,233.10	2.90%	17,404.80	2.90%
10	水规总院	88.96	0.03%	187.80	0.03%
合计		283,824.79	100.00%	600,000.00	100.00%

（三）报告期内的股本和股东变化情况

报告期初，发行人的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例
1	中国电建	275,788.37	275,788.37	24.81%
2	中南院	150,436.26	150,436.26	13.53%
3	昆明院	134,692.79	134,692.79	12.12%
4	贵阳院	133,972.29	133,972.29	12.05%
5	华东院	121,229.17	121,229.17	10.90%
6	西北院	94,723.60	94,723.60	8.52%
7	水电十四局	61,389.29	61,389.29	5.52%
8	水电开发	34,558.93	34,558.93	3.11%
9	水电四局	24,032.61	24,032.61	2.16%
10	成都院	20,832.00	20,832.00	1.87%
11	北京院	18,428.21	18,428.21	1.66%
12	甘肃能源	15,892.59	15,892.59	1.43%
13	水电十六局	10,017.46	10,017.46	0.90%
14	水电八局	6,004.27	6,004.27	0.54%
15	水电九局	6,004.27	6,004.27	0.54%
16	华东控股	3,718.79	3,718.79	0.33%
合计		1,111,720.90	1,111,720.90	100.00%

自报告期初至本招股说明书签署日，发行人股东及注册资本变化情况如下：



1、2022 年 6 月，实收资本转增资本公积及减资

2022 年 4 月 14 日，中国电建下发《关于中电建新能源集团有限公司实收资本转增资本公积的通知》（中电建股发展〔2022〕21 号），为优化公司权益结构，同意电建新能源有限以 2021 年 12 月 31 日为资产负债表日，将 889,376.72 万元实收资本转入资本公积（即每 5 元实收资本中转增 4 元资本公积），并同等规模调减注册资本。

2022 年 4 月 22 日，电建新能源有限召开第二十五次股东会会议，审议通过了《关于公司实收资本转增资本公积及减资的议案》，为优化公司权益结构，电建新能源有限以 2021 年 12 月 31 日为评估基准日，将 889,376.72 万元实收资本转入资本公积（即每 5 元实收资本中转增 4 元资本公积），并同等规模调减注册资本。本次实收资本转增资本公积及减资完成后，电建新能源有限的注册资本由人民币 1,111,720.90 万元减少至 222,344.18 万元。

2022 年 6 月，电建新能源有限向北京市市场监督管理局出具《债务清偿或债务担保的说明》，说明电建新能源有限已于减资决议作出之日起 10 日内通知债权人，并于 2022 年 4 月 23 日在《北京晚报》发布减资公告，截至 2022 年 6 月 7 日，没有债权人向电建新能源有限提出债务清偿或提供相应担保的要求。

2022 年 6 月 9 日，电建新能源有限就本次减资事项在北京市市场监督管理局办理完毕工商变更登记手续并取得换发的《营业执照》。

2022 年 6 月 9 日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2022BJAA30974），截至 2022 年 6 月 9 日，电建新能源有限已按第二十五次股东会会议决议和修改后的章程规定减少注册资本，变更后的注册资本为人民币 222,344.18 万元。

本次实收资本转增资本公积金及减资完成后，电建新能源有限的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例
1	中国电建	55,157.67	55,157.67	24.81%
2	中南院	30,087.25	30,087.25	13.53%
3	昆明院	26,938.56	26,938.56	12.12%
4	贵阳院	26,794.46	26,794.46	12.05%
5	华东院	24,245.83	24,245.83	10.90%
6	西北院	18,944.72	18,944.72	8.52%
7	水电十四局	12,277.86	12,277.86	5.52%

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例
8	水电开发	6,911.79	6,911.79	3.11%
9	水电四局	4,806.52	4,806.52	2.16%
10	成都院	4,166.40	4,166.40	1.87%
11	北京院	3,685.64	3,685.64	1.66%
12	甘肃能源	3,178.52	3,178.52	1.43%
13	水电十六局	2,003.49	2,003.49	0.90%
14	水电八局	1,200.85	1,200.85	0.54%
15	水电九局	1,200.85	1,200.85	0.54%
16	华东控股	743.76	743.76	0.33%
合计		222,344.18	222,344.18	100.00%

2、2022年7月，增资

2022年6月23日，电建集团下发《关于第二批及后续新能源资产重组的通知》（中电建〔2022〕105号），同意以电建新能源有限为重组主体，电建集团、中国电建下属其他子企业以持有的满足相关合规性要求的新能源项目公司全部股权作价对电建新能源有限增资入股，电建新能源有限注册资本从222,344.18万元增加到283,824.79万元。

根据天健兴业出具的《中国电力建设股份有限公司拟实施第二批新能源资产重组整合涉及的中电建新能源集团有限公司股东全部权益项目资产评估报告》（天兴评报字（2022）第0727号），截至评估基准日2021年12月31日，电建新能源有限的净资产评估值为1,670,163.60万元，上述评估结果已于2022年6月22日经电建集团备案。此外，天健兴业以2021年12月31日为基准日对59家新能源项目公司的净资产进行评估，上述评估结果已经电建集团备案。

2022年6月29日，电建新能源有限召开第二十八次股东会，审议通过了《关于中电建新能源集团有限公司增资扩股的议案》，同意注册资本由222,344.18万元增加至283,824.79万元，其中，中南院增资708.74万元，贵阳院增资1,141.54万元，西北院增资4,878.50万元，水电十四局增资2,559.68万元，水电四局增资3,609.27万元，成都院增资346.22万元，水电八局增资2,017.60万元，福建院增资12,840.76万元，江西院增资10,446.25万元，宁夏院增资8,233.10万元，湖北工程增资3,358.43万元，水电十一局增资2,313.15万元，电建市政增资2,313.15万元，水电五局增资2,203.55万

元，河北院增资 1,897.47 万元，青海院增资 1,764.04 万元，四川咨询增资 760.20 万元，水规总院增资 88.96 万元。本次增资共计 61,480.61 万元；上述股权的增资价格均以经电建集团备案的评估结果为基础经各方协商确定，增资的出资方式均为股权。

同日，电建新能源有限及其原股东方与增资方共同签订《增资协议》，各方同意以电建集团备案的评估结果为基础，并结合期后事项调整，以上述股权对电建新能源有限增资，溢价部分计入电建新能源有限的资本公积；未参与本次增资的电建新能源有限股东同意放弃优先认缴出资的权利。

本次增资的增资方以其持有的上述新能源项目公司股权对电建新能源有限增资，本次增资扩股前后，电建新能源有限的股权结构变化如下：

股东名称	本次增资前		本次认缴增资额 (万元)	本次增资后	
	认缴出资额 (万元)	持股比例		认缴出资额 (万元)	持股比例
中国电建	55,157.67	24.81%	-	55,157.67	19.43%
中南院	30,087.25	13.53%	708.74	30,795.99	10.85%
贵阳院	26,794.46	12.05%	1,141.54	27,936.00	9.84%
昆明院	26,938.56	12.12%	-	26,938.56	9.49%
华东院	24,245.83	10.90%	-	24,245.83	8.54%
西北院	18,944.72	8.52%	4,878.50	23,823.21	8.39%
水电十四局	12,277.86	5.52%	2,559.68	14,837.54	5.23%
福建院	-	-	12,840.76	12,840.76	4.52%
江西院	-	-	10,446.25	10,446.25	3.68%
水电四局	4,806.52	2.16%	3,609.27	8,415.79	2.97%
宁夏院	-	-	8,233.10	8,233.10	2.90%
水电开发	6,911.79	3.11%	-	6,911.79	2.44%
成都院	4,166.40	1.87%	346.22	4,512.62	1.59%
北京院	3,685.64	1.66%	-	3,685.64	1.30%
湖北工程	-	-	3,358.43	3,358.43	1.18%
水电八局	1,200.85	0.54%	2,017.60	3,218.45	1.13%
甘肃能源	3,178.52	1.43%	-	3,178.52	1.12%
水电十一局	-	-	2,313.15	2,313.15	0.82%
电建市政	-	-	2,313.15	2,313.15	0.82%
水电五局	-	-	2,203.55	2,203.55	0.78%

股东名称	本次增资前		本次认缴增资金额 (万元)	本次增资后	
	认缴出资额 (万元)	持股比例		认缴出资额 (万元)	持股比例
水电十六局	2,003.49	0.90%	-	2,003.49	0.71%
河北院	-	-	1,897.47	1,897.47	0.67%
青海院	-	-	1,764.04	1,764.04	0.62%
水电九局	1,200.85	0.54%	-	1,200.85	0.42%
水规总院	-	-	88.96	88.96	0.03%
四川咨询	-	-	760.20	760.20	0.27%
华东控股	743.76	0.33%	-	743.76	0.26%
合计	222,344.18	100.00%	61,480.61	283,824.79	100.00%

2022年7月18日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2022BJAA31018），截至2022年6月30日止，电建新能源有限已收到增资方缴纳的出资合计61,480.61万元；各股东以股权出资61,480.61万元，出资方式为股权出资；本次增资完成后，电建新能源有限注册资本为283,824.79万元，实收资本为283,824.79万元。

2022年7月27日，电建新能源有限就本次增资事项在北京市市场监督管理局办理完毕工商变更登记手续并取得换发的《营业执照》。

本次增资完成后，电建新能源有限的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例
1	中国电建	55,157.67	55,157.67	19.43%
2	中南院	30,795.99	30,795.99	10.85%
3	贵阳院	27,936.00	27,936.00	9.84%
4	昆明院	26,938.56	26,938.56	9.49%
5	华东院	24,245.83	24,245.83	8.54%
6	西北院	23,823.21	23,823.21	8.39%
7	水电十四局	14,837.54	14,837.54	5.23%
8	福建院	12,840.76	12,840.76	4.52%
9	江西院	10,446.25	10,446.25	3.68%
10	水电四局	8,415.79	8,415.79	2.97%
11	宁夏院	8,233.10	8,233.10	2.90%
12	水电开发	6,911.79	6,911.79	2.44%
13	成都院	4,512.62	4,512.62	1.59%

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例
14	北京院	3,685.64	3,685.64	1.30%
15	湖北工程	3,358.43	3,358.43	1.18%
16	水电八局	3,218.45	3,218.45	1.13%
17	甘肃能源	3,178.52	3,178.52	1.12%
18	水电十一局	2,313.15	2,313.15	0.82%
19	电建市政	2,313.15	2,313.15	0.82%
20	水电五局	2,203.55	2,203.55	0.78%
21	水电十六局	2,003.49	2,003.49	0.71%
22	河北院	1,897.47	1,897.47	0.67%
23	青海院	1,764.04	1,764.04	0.62%
24	水电九局	1,200.85	1,200.85	0.42%
25	水规总院	88.96	88.96	0.03%
26	四川咨询	760.20	760.20	0.27%
27	华东控股	743.76	743.76	0.26%
合计		283,824.79	283,824.79	100.00%

3、2022年9月，股权转让

2022年8月17日，中国电建下发《关于调整电建新能源公司股权结构的通知》，为巩固中国电建对电建新能源有限的绝对控股地位，优化电建新能源有限股权结构，提高其治理效率，决定对电建新能源有限的股权结构进行优化调整，由中国电建收购江西院、水电四局、水电开发、成都院、北京院、湖北工程、水电八局、甘肃能源、水电十一局、电建市政、水电五局、水电十六局、河北院、青海院、水电九局、四川咨询、华东控股等17家公司持有的电建新能源有限全部股权，本次交易以2022年6月30日为评估基准日，具体交易价格以经备案的评估结论为基础，并经核定后的期后事项调整（如有）为准。

为本次股权转让之目的，信永中和以2022年6月30日为基准日对电建新能源有限进行审计，并出具《中电建新能源集团有限公司2021年度、2022年1-6月模拟财务报表审计报告》（XYZH/2022BJAA31020）；天健兴业以2022年6月30日为基准日对电建新能源有限股东全部权益价值进行评估，并出具《中国电建集团江西装备有限公司等17家单位拟转让所持有的中电建新能源集团有限公司股权涉及的中电建新能源集团有限公司股东全部权益资产评估报告》（天兴评报字（2022）第1526号），上述

评估结果已于 2022 年 9 月 14 日经电建集团备案。

2022 年 8 月 30 日，电建新能源有限召开第二十九次股东会，审议通过《关于中电建新能源集团有限公司股权转让的议案》，同意江西院、水电四局、水电开发、成都院、北京院、湖北工程、水电八局、甘肃能源、水电十一局、电建市政、水电五局、水电十六局、河北院、青海院、水电九局、四川咨询、华东控股等 17 家公司将其持有的全部电建新能源有限的股权转让予中国电建，各股东均承诺放弃优先购买权。

2022 年 9 月 20 日，中国电建分别与江西院、水电四局、水电开发、成都院、北京院、湖北工程、水电八局、甘肃能源、水电十一局、电建市政、水电五局、水电十六局、河北院、青海院、水电九局、四川咨询、华东控股签署《股权转让协议》，江西院、水电四局、水电开发、成都院、北京院、湖北工程、水电八局、甘肃能源、水电十一局、电建市政、水电五局、水电十六局、河北院、青海院、水电九局、四川咨询、华东控股分别将其持有的电建新能源有限的全部股权转让予中国电建。本次股权转让价格以前述评估报告记载的并经有权国有资产监督管理单位备案的评估结果为基础，并结合期后事项调整情况、各方拟转让所持电建新能源有限股比调整情况，经协商一致，确定的股权转让定价如下：

序号	转让方名称	拟向中国电建转让的所持电建新能源有限的股比	股权转让价格（万元）
1	江西院	3.68%	80,483.71
2	水电四局	2.97%	64,839.90
3	水电开发	2.44%	53,252.21
4	成都院	1.59%	34,767.71
5	北京院	1.30%	28,396.21
6	湖北工程	1.18%	25,875.21
7	水电八局	1.13%	24,796.72
8	甘肃能源	1.12%	24,489.05
9	水电十一局	0.82%	17,821.79
10	电建市政	0.82%	17,821.79
11	水电五局	0.78%	16,977.35
12	水电十六局	0.71%	15,436.01
13	河北院	0.67%	14,619.17
14	青海院	0.62%	13,591.15
15	水电九局	0.42%	9,252.04

序号	转让方名称	拟向中国电建转让的所持电建新能源有限的股比	股权转让价格（万元）
16	四川咨询	0.27%	5,856.97
17	华东控股	0.26%	5,730.33

2022年9月29日，电建新能源有限就本次股权转让在北京市市场监督管理局办理完毕工商变更登记手续并取得换发的《营业执照》。

本次股权转让完成后，电建新能源有限的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例
1	中国电建	114,084.83	114,084.83	40.20%
2	中南院	30,795.99	30,795.99	10.85%
3	贵阳院	27,936.00	27,936.00	9.84%
4	昆明院	26,938.56	26,938.56	9.49%
5	华东院	24,245.83	24,245.83	8.54%
6	西北院	23,823.21	23,823.21	8.39%
7	水电十四局	14,837.54	14,837.54	5.23%
8	福建院	12,840.76	12,840.76	4.52%
9	宁夏院	8,233.10	8,233.10	2.90%
10	水规总院	88.96	88.96	0.03%
合计		283,824.79	283,824.79	100.00%

4、2023年6月，增资

2023年3月2日，电建新能源召开2023年第一次临时股东大会，审议通过《关于中电建新能源集团股份有限公司增资扩股的议案》，同意公司以2022年12月31日为财务审计与资产评估基准日，引入投资者对公司增资并同意增资扩股方案。

2023年3月9日，电建集团出具《关于电建新能源公司启动增资引战工作的批复》（中电建〔2023〕26号），同意电建新能源以公开挂牌增资扩股方式引入投资者。

2023年3月15日，天健兴业出具《评估报告》（天兴评报字〔2023〕第0167号），截至评估基准日2022年12月31日，电建新能源的净资产评估值为2,735,787.71万元；上述评估结果已于2023年4月19日经电建集团备案。

经在北京产权交易所挂牌公开征集投资者程序，并经电建新能源于2023年6月1

日召开 2022 年度股东大会审议通过《关于中电建新能源集团股份有限公司增资方案的议案》，电建新能源以公开挂牌增资扩股方式引入工银金融、南网双碳基金、太平人寿、中铝绿色基金、中银金融、浙能绿色基金、建信金融、华舆鞍资、国调二期基金、运达股份等 10 名投资者，该等投资者以货币方式认购新增注册资本。

2023 年 6 月 9 日，电建新能源与本次增资的增资方共同签署《增资协议》，约定本次增资的增资方按照北京产权交易所的公开挂牌结果以 76.25 亿元增资价款认购 15 亿元新增注册资本。其中，15 亿元计入电建新能源新增注册资本，其余 61.25 亿元计入电建新能源的资本公积。

2023 年 6 月 13 日，北京产权交易所确认投融资各方已履行相应决策程序并签署增资协议，并向电建新能源出具《增资凭证》。

2023 年 6 月 13 日，电建新能源就本次增资事项在北京市市场监督管理局办理完毕工商变更登记手续并取得换发的《营业执照》。

2023 年 6 月 30 日，信永中和出具《验资报告》（XYZH/2023BJAA3B0460），截至 2023 年 6 月 16 日止，电建新能源已收到增资方缴纳的出资合计 762,500.00 万元，其中 150,000.00 万元计入新增注册资本，其余计入资本公积，出资方式为货币出资；本次增资完成后，电建新能源的注册资本为 750,000.00 万元，实收资本为 750,000.00 万元。

本次增资完成后，电建新能源的股权结构如下：

序号	股东名称	持股数量（万股）	持股比例
1	中国电建	241,173.00	32.16%
2	中南院	65,102.40	8.68%
3	贵阳院	59,056.20	7.87%
4	昆明院	56,947.80	7.59%
5	华东院	51,255.00	6.83%
6	西北院	50,361.60	6.71%
7	水电十四局	31,366.20	4.18%
8	福建院	27,145.20	3.62%
9	工银金融	19,672.13	2.62%
10	南网双碳基金	19,672.13	2.62%
11	太平人寿	19,672.13	2.62%
12	宁夏院	17,404.80	2.32%

序号	股东名称	持股数量（万股）	持股比例
13	中铝绿色基金	15,737.70	2.10%
14	中银金融	15,737.70	2.10%
15	浙能绿色基金	14,262.30	1.90%
16	建信金融	13,770.49	1.84%
17	华舆鞍资	11,803.28	1.57%
18	国调二期基金	9,836.07	1.31%
19	运达股份	9,836.07	1.31%
20	水规总院	187.80	0.03%
合计		750,000.00	100.00%

（四）成立以来的重要事件

为打造中国电建新能源业务品牌，快速形成规模效应，保持业务独立完整，提升管理、融资效率，避免同业竞争并满足 A 股上市要求，确保发行人主营业务突出，发行人前身水电新能源于 2021 年度通过增发注册资本支付对价方式取得同一控制下水电顾问及 41 家新能源项目公司的控股权并组建成立电建新能源有限，并于 2022 年起持续开展了一系列资产整合，通过非公开协议转让等方式将中国电建、电建集团下属的其他新能源资产注入发行人，并将部分资产通过非公开协议转让等形式剥离至中国电建，具体情况如下：

1、与控股股东、实际控制人及其下属企业开展资产重组情况

（1）2021 年度资产重组

1) 资产重组具体方案

2021 年 12 月，水电新能源通过增发注册资本支付对价，收购中国电建、昆明院、成都院、华东院、中南院、贵阳院、西北院、北京院持有的水电顾问 100% 股权，并同步收购水电十四局、昆明院、华东院、华东控股、中南院、贵阳院、西北院、北京院、甘肃能源、水电开发持有的 41 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
增发注册资本	中国电建、水电十四局、昆明院、华东院、华东控股、中南院、贵阳院、西北院、北京院、	净资产评估值	2020.12.31	持有的水电顾问 100% 股权，以及 41 家新能源项目公司控股权	1,042,440.69

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
	甘肃能源、水电开发、成都院				

2) 资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2021 年 12 月 23 日，水电新能源召开第二十二次股东会，同意上述以增发注册资本为对价收购水电顾问 100%股权及 41 家新能源项目公司控股权事项，并组建电建新能源有限。

2021 年 12 月 23 日，中国电建出具《关于组建中国电建新能源集团有限公司的通知》（中电建股发展〔2021〕56 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2021 年 12 月经电建集团备案。

③协议签署

2021 年 12 月，水电新能源与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（2）2022 年度第一次重组

1) 资产重组具体方案

2022 年 6 月，电建新能源有限通过增发注册资本支付对价，收购水电四局、水电五局、水电八局、水电十一局、电建市政、水电十四局、湖北工程、中南院、四川咨询、河北院、宁夏院、江西院、福建院、成都院、贵阳院、西北院、青海院、水规总院持有的 30 家新能源项目公司控股权（其中 1 家项目公司的部分股权以支付现金方式收购）以及 29 家与电建新能源有限共同投资的新能源项目公司参股权（其中 5 家项目公司的部分股权以支付现金方式收购），并同步通过支付现金收购山东电建、宁夏工程、山东电建一公司、山东电建三公司、颐杰鸿泰发展、湖北电建、湖北院、重庆工

程、伊春贵电、河南工程、河南金源、上海装备、江西电建、江西院、上海院、吉林院、水电六局、水电十五局、华东院、西北院、昆明院、中南院、水电开发、四川工程、甘肃能源、水电一局、贵州院、四川咨询、河北工程、北方投资、湖北装备、江西装备、水电七局持有的 44 家新能源项目公司控股权（其中 1 家项目公司的部分股权以增发注册资本方式收购）以及 18 家与电建新能源有限共同投资的新能源项目公司参股权（其中 5 家项目公司的部分股权以增发注册资本方式收购），具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价 (万元)
增发 注册 资本	水电四局、水电五局、水电八局、水电十一局、电建市政、水电十四局、湖北工程、中南院、四川咨询、河北院、宁夏院、江西院、福建院、成都院、贵阳院、西北院、青海院、水规总院	净资产 评估值	2021.12.31	持有的 30 家新能源项目公司控股权，以及 29 家与电建新能源有限共同投资的新能源项目公司参股权	461,818.58
支付 现金	山东电建、宁夏工程、山东电建一公司、山东电建三公司、颐杰鸿泰发展、湖北电建、湖北院、重庆工程、伊春贵电、河南工程、河南金源、上海装备、江西电建、江西院、上海院、吉林院、水电六局、水电十五局、华东院、西北院、昆明院、中南院、水电开发、四川工程、甘肃能源、水电一局、贵州院、四川咨询、河北工程、北方投资、湖北装备、江西装备、水电七局	净资产 评估值	2021.12.31	持有的 44 家新能源项目公司控股权，以及 18 家与电建新能源有限共同投资的新能源项目公司参股权	79,802.49
合计					541,621.07

注：

- 1、本次重组中，部分新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未获取建设指标或已获取建设指标但尚未开工建设等原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零；
- 2、上述与控股股东、实际控制人及其下属企业开展的资产重组中，除向西北院收购的陕西秦电新能源有限公司因标的公司报告期初并非与发行人由同一实际控制人控制外，均构成同一控制下企业合并。

2) 资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2022 年 7 月 6 日，电建新能源有限 2022 年第十五次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购新能源项目公司的事项。2022 年 7 月 22 日，电建新能源有限董事长批准同意上述以现金支付方式收购新能源项目公司的事项。

2022年6月27日，电建新能源有限召开第二十七次股东会，同意上述以增发注册资本作为对价收购新能源项目公司的事项。

2022年6月23日，电建集团出具《关于第二批及后续新能源资产重组的通知》（中电建〔2022〕105号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于2022年6月经电建集团备案。

③协议签署

2022年6月，电建新能源有限与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（3）2022年度第二次重组

1）资产重组具体方案

2022年7月，电建新能源有限通过支付现金收购北方投资、海振工程、水电四局、福建院、河北工程、联泰检测、宁夏院、河北院、华东院、江西电建、山东电建、海南院、江水新能源、昆明院、铁军电力、水电五局、中南院、水电开发、电建租赁、南方投资持有的28家新能源项目公司控股权以及1家与电建新能源有限共同投资的新能源项目公司参股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	北方投资、海振工程、水电四局、福建院、河北工程、联泰检测、宁夏院、河北院、华东院、江西电建、山东电建、海南院、江水新能源、昆明院、铁军电力、水电五局、中南院、水电开发、电建租赁、南方投资	净资产评估值	2021.12.31、2022.3.31及2022.4.30	持有的28家新能源项目公司控股权以及1家与电建新能源有限共同投资的新能源项目公司参股权	63,499.01

注：

1、本次重组中，部分新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未获取建设指标或已获取建设指标但尚未开工建设等原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零；

2、上述与控股股东、实际控制人及其下属企业开展的资产重组中，除向宁夏院收购的宁夏中卫宁清风力发电有限公司因标的公司报告期初并非与发行人由同一实际控制人控制外，均构成同一控制下企业合并。

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2022年7月6日、2022年7月22日，电建新能源有限2022年第十五次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购28家新能源项目公司控股权以及1家新能源项目公司参股权的事项。2022年7月22日，电建新能源有限董事长批准同意上述以现金支付方式收购新能源项目公司的事项。

2022年7月22日，中国电建出具《关于第三批新能源资产重组的通知》（中电建股发展〔2022〕46号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于2022年7月经电建集团备案。

③协议签署

2022年7月，电建新能源有限与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（4）2022年度第三次重组

1）资产重组具体方案

为进一步聚焦主业，优化资产结构，避免同业竞争，电建新能源有限对从事水力发电、新能源发电及电力工程、设计业务的水电顾问实施存续分立，分立为（新）中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称“存续公司”）及聚源公司，将截至2021年末水电顾问下属控股的全部中国境内新能源项目公司及从事新能源投资运营相关业务的分公司等资产划入聚源公司，将全部水力发电项目公司、中国境外新能源发电项目公司及电力工程、电力设计类业务、划出业务相关的资质证照、商标等资产划入存续公司。

2022 年 7 月，电建新能源有限向控股股东中国电建以非公开协议转让方式现金出售持有的存续公司 100%股权，并同步向存续公司以非公开协议转让方式现金出售持有的桐梓河水电 84.26%股权，具体情况如下：

支付方式	受让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	中国电建	净资产评估值	2022.3.31	存续公司 100%股权	160,375.13
	存续公司	净资产评估值	2022.4.30	桐梓河水电 84.26%股权	6,248.05

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2022 年 6 月 15 日，电建新能源有限 2022 年第十四次总经理办公会审议通过以现金出售其持有的桐梓河水电 84.26%股权的事项。2022 年 6 月 17 日，电建新能源有限董事长批准同意以现金出售桐梓河水电 84.26%股权的事项。

2022 年 6 月 24 日，电建新能源有限召开第二十六次股东会，股东中国电建、中南院、昆明院、贵阳院、华东院、西北院、水电十四局、水电开发、水电四局、成都院、北京院、甘肃能源、水电十六局、水电八局、水电九局、华东控股作出股东决定，同意以现金出售持有的存续公司 100%股权。

2022 年 4 月 22 日，中国电建出具《关于水电顾问公司存续分立等相关事项的通知》（中电建股发展〔2022〕26 号），同意水电顾问存续分立及存续公司 100%股权转让事项；2022 年 6 月 29 日，中国电建出具《关于水电顾问公司收购贵州桐梓河水电开发有限责任公司股权的通知》（中电建股发展〔2022〕43 号），同意桐梓河水电 84.26%股权转让事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2022 年 7 月经电建集团备案。

③协议签署

2022 年 7 月，电建新能源有限与中国电建、存续公司分别签署了《股权转让协议》；2022 年 9 月，电建新能源有限与中国电建签署了《股权转让协议的补充协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，本次重组的标的资产权属已转让予中国电建及存续公司。

（5）2022 年度第四次重组

1）资产重组具体方案

2022 年 10 月至 2022 年 11 月，电建新能源有限通过支付现金收购湖北工程、海南院持有的 3 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价
支付现金	湖北工程、海南院	净资产评估值	2021.12.31	持有的 3 家新能源项目公司控股权	3.00 元

注：本次重组中的新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未获取建设指标或已获取建设指标但尚未开工建设等原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零。

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2022 年 10 月 13 日，电建新能源有限 2022 年第二十一一次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购 3 家新能源项目公司控股权的事项。2022 年 10 月 14 日，电建新能源有限董事长批准同意以现金支付方式收购 3 家新能源项目公司控股权的事项。

2022 年 9 月 27 日，中国电建出具《关于实施第四批新能源资产重组的通知》（中电建股〔2022〕210 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2022 年 6 月至 2022 年 9 月经电建集团备案。

③协议签署

2022 年 10 月至 2022 年 11 月，电建新能源有限与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（6）2022 年度第五次重组

1）资产重组具体方案

2022 年 12 月，电建新能源有限通过支付现金收购水电六局、河北院、江西电建、水电十一局、水电一局、西北院、北方投资持有的 4 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价
支付现金	水电六局、河北院、江西电建、水电十一局、水电一局、西北院、北方投资	净资产评估值	2022.3.31 及 2022.9.30	持有的 4 家新能源项目公司控股权	7.00 元

注：本次重组中的新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未获取建设指标或已获取建设指标但尚未开工建设等原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零。

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2022 年 11 月 27 日，电建新能源有限 2022 年第二十五次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购 4 家新能源项目公司控股权的事项。2022 年 11 月 29 日，电建新能源有限董事长批准同意以现金支付方式收购 4 家新能源项目公司控股权的事项。

2022 年 12 月 12 日，中国电建出具《关于实施第五批新能源资产重组的通知》（中电建股〔2022〕277 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2022 年 12 月经电建集团备案。

③协议签署

2022 年 12 月，电建新能源有限分别与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（7）2022 年度第六次重组

1）资产重组具体方案

2022 年 12 月至 2023 年 2 月，电建新能源有限通过支付现金收购北京院持有的 2 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	北京院	净资产评估值	2022.6.30	持有的 2 家新能源项目公司控股权	5,772.61

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2022 年 12 月 22 日，电建新能源有限 2022 年第二十七次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购 2 家新能源项目公司控股权的事项。2022 年 12 月 23 日，电建新能源有限董事长批准同意以现金支付方式收购 2 家新能源项目公司控股权的事项。

2022 年 12 月 21 日，中国电建出具《关于实施第六批新能源资产重组的通知》（中电建股〔2022〕288 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2022 年 12 月经电建集团备案。

③协议签署

2022 年 12 月，电建新能源有限与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（8）2023 年度第一次重组

1）资产重组具体方案

2023 年 6 月至 2023 年 11 月，电建新能源通过支付现金收购甘肃能源、重庆工程、河北院、贵州院、湖北工程持有的 9 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	甘肃能源、重庆工程、河北院、贵州院、湖北工程	净资产评估值	2022.12.31 及 2023.9.30	持有的 9 家新能源项目公司控股权	35,999.31

注：本次重组中，部分新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未获取建设指标或已获取建设指标但尚未开工建设等原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零。

2) 资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2023 年 5 月 15 日，电建新能源 2023 年第七次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购 9 家新能源项目公司控股权的事项。

2023 年 5 月 18 日，中国电建出具《关于实施第七批新能源资产重组的通知》（中电建股〔2023〕48 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2023 年 6 月至 2023 年 11 月经电建集团备案。

③协议签署

2023 年 5 月至 2023 年 11 月，电建新能源与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（9）2023 年度第二次重组

1) 资产重组具体方案

因相关项目资产存在对其权属合规、经营可持续性具有重大不利影响的法律瑕疵，2023 年 6 月，电建新能源及聚源公司向控股股东中国电建所控制的北京绿电创源企业管理咨询中心（有限合伙）、北京绿电聚源企业管理咨询中心（有限合伙）以非公开协议转让方式现金出售持有的 5 家新能源项目公司 100%股权以及全部股东借款，具体如下：

支付方式	受让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	北京绿电创源企业管理咨询中心（有限合伙）、北京绿电聚源企业管理咨询中心（有限合伙）	净资产评估值（股东借款按账面值计算）	2022.12.31	电建新能源及聚源公司持有的 5 家新能源项目公司 100%股权及全部股东借款	112,374.78

2) 资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2023 年 6 月 19 日，电建新能源 2023 年第九次总经理办公会审议通过以现金出售 5 家新能源项目公司 100%股权以及全部股东借款的事项。2023 年 7 月 2 日，电建新能源董事长批准同意以现金出售 5 家新能源项目公司 100%股权以及全部股东借款的事项。

2023 年 6 月 16 日，中国电建出具《关于转让电建新能源公司瑕疵项目公司股权的通知》（中电建股〔2023〕56 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2023 年 6 月经电建集团备案。

③协议签署

2023 年 6 月，电建新能源与本次重组的相关交易对方均签署了《收购协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，本次重组的标的资产权属已转让予北京绿电创源企业管理咨询中心（有限合伙）及北京绿电聚源企业管理咨询中心（有限合伙）。

（10）2023 年度第三次重组

1) 资产重组具体方案

2023 年 12 月，电建新能源通过支付现金收购水电六局、西北院、中南院持有的 4 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付	水电六局、西北	净资产	2023.6.30	持有的 4 家新能源项目	36,784.11

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
现金	院、中南院	评估值		公司控股权	

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2023 年 9 月 25 日，电建新能源 2023 年第十四次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购 3 家新能源项目公司控股权的事项。

2023 年 10 月 12 日，中国电建出具《关于实施第八批新能源资产重组的通知》（中电建股〔2023〕96 号），同意上述重组事项。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于 2023 年 12 月经电建集团备案。

③协议签署

2023 年 12 月，电建新能源与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（11）2024 年度第一次重组

1）资产重组具体方案

2024 年 8 月，电建新能源通过支付现金收购水电顾问、昆明院持有的 1 家新能源项目公司控股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	水电顾问、昆明院	净资产评估值	2023.8.31	持有的 1 家新能源项目公司控股权	3,502.63

2）资产重组履行的审批程序

①决策及审批程序

2023 年 3 月 21 日，电建新能源 2023 年第四次总经理办公会审议通过按照评估值

收购中国水电顾问双柏开发有限公司分立后光伏资产项目公司（双柏中电建新能源有限公司）的全部股权。

2023年5月18日，中国电建出具《关于实施第七批新能源资产重组的通知》（中电建股〔2023〕48号），同意上述重组事项。

2023年6月6日，电建新能源2023年第七次总经理办公会审议通过以现金支付方式收购中国水电顾问双柏开发有限公司分立后光伏资产项目公司（双柏中电建新能源有限公司）的全部股权。

②审计、评估及评估备案

本次重组已经聘请了相关审计机构及评估机构，出具了相应的审计报告及评估报告，且评估结果均于2024年7月经电建集团备案。

③协议签署

2024年8月，电建新能源与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让协议》。

④权属转移

截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

2、与非关联方开展资产重组情况

报告期内，发行人与少量非同一控制下交易对方开展资产重组，具体如下：

（1）2021年度收购开化龙翔新能源有限公司

2021年4月，水电顾问通过支付现金收购杭州正阳新能源开发有限公司持有的开化龙翔新能源有限公司100%股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	杭州正阳新能源开发有限公司	净资产评估值	2020.7.31	开化龙翔新能源有限公司100%股权	5.83
合计					5.83

开化龙翔新能源有限公司主营业务为光伏发电，水电顾问本次收购目的为发展主营业务，上述资产重组经水电顾问2020年第四次总经理办公会审议通过，取得了中国电建出具的《关于水电顾问公司收购开化龙翔新能源有限公司100%股权并投资建设浙

江衢州开化 50MWp 农林光互补光伏电站项目的批复》（中电建股投运〔2021〕38号）。本次重组已经聘请了相关审计评估机构，出具了相应审计评估报告，其中评估报告业经电建集团备案。2021 年 3 月，水电顾问与转让方签署了《股权转让合同》，截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（2）2022 年度收购白银亿成新能源开发有限公司

2022 年 12 月，电建新能源有限通过支付现金收购甘肃亿成新能源开发有限公司持有的白银亿成新能源开发有限公司 100%股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价
支付现金	甘肃亿成新能源开发有限公司	净资产评估值	2022.6.30	白银亿成新能源开发有限公司 100%股权	1.00 元
合计					1.00 元

注：本次重组的新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未开工建设原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零。

白银亿成新能源开发有限公司主营业务为风力发电，电建新能源有限本次收购目的为发展主营业务，上述资产重组经电建新能源有限 2022 年第一次总经理办公会审议通过，取得了中国电建出具的《关于电建新能源公司收购白银亿成新能源开发有限公司 100%股权获取 40MW 分散式风力发电项目的批复》（中电建股投运〔2022〕176号）。本次重组已经聘请了相关审计评估机构，出具了相应审计评估报告，其中评估报告业经电建集团备案。2022 年 8 月，发行人与转让方签署了《股权转让协议》，截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（3）2023 年度收购新疆硅晶新能源有限公司

2023 年 3 月，电建新能源通过支付现金收购晶品控股有限公司持有的新疆硅晶新能源有限公司 100%股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价
支付现金	晶品控股有限公司	净资产评估值	2022.9.30	新疆硅晶新能源有限公司 100%股权	1.00 元
合计					1.00 元

注：本次重组的新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未开工建设原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零。

新疆硅晶新能源有限公司主营业务为光伏发电，电建新能源本次收购目的为发展主营业务，上述资产重组经电建新能源有限 2022 年第二十次总经理办公会审议通过，

电建新能源有限董事长批准同意，取得了中国电建出具的《关于电建新能源公司收购新疆硅晶新能源有限公司 100%股权并投资建设乌尔禾区 240MW 光伏发电项目的批复》（投运〔2022〕380 号）。本次重组已经聘请了相关审计评估机构，出具了相应审计评估报告，其中评估报告业经电建集团备案。2022 年 12 月，发行人与转让方签署了《股权转让协议》，截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（4）2023 年度收购扬州诺智慧新能源有限公司

2023 年 9 月，电建新能源通过支付现金收购江苏诺信农业集团有限公司持有的扬州诺智慧新能源有限公司 100%股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价
支付现金	江苏诺信农业集团有限公司	净资产评估值	2022.9.30	扬州诺智慧新能源有限公司 100%股权	1.00 元
合计					1.00 元

注：本次重组的新能源项目公司因已开展项目前期工作但尚未开工建设原因尚未有实质性投资，经备案的净资产评估值为零。

扬州诺智慧新能源有限公司主营业务为光伏发电，电建新能源本次收购目的为发展主营业务，上述资产重组经电建新能源 2023 年第八次总经理办公会审议通过，电建新能源董事长批准同意，取得了中国电建出具的《关于电建新能源公司收购扬州诺智慧新能源有限公司并投资建设江苏扬州经开区朴席镇复合新能源光伏发电项目的批复》（中电建股投运〔2023〕114 号）。本次重组已经聘请了相关审计评估机构，出具了相应审计评估报告，其中评估报告业经电建集团备案。2023 年 9 月，发行人与转让方签署了《股权转让协议》，截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

（5）2023 年度收购高台全通飞阳能源有限公司

2023 年 12 月，电建新能源通过支付现金收购高台全通光伏发电有限公司持有的高台全通飞阳能源有限公司 100%股权，具体如下：

支付方式	转让方	定价方式	评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
支付现金	高台全通光伏发电有限公司	净资产评估值	2022.6.30	高台全通飞阳能源有限公司 100%股权	30.52
合计					30.52

高台全通飞阳能源有限公司主营业务为光伏发电，电建新能源本次收购目的为发展主营业务，上述资产重组经电建新能源有限 2022 年第十七次总经理办公会审议通过，电建新能源有限董事长批准同意，取得了中国电建出具的《关于电建新能源公司收购高台全通飞阳能源有限公司 100%股权事项的批复》（中电建股投运〔2022〕221 号）。本次重组已经聘请了相关审计评估机构，出具了相应审计评估报告，其中评估报告业经电建集团备案。2022 年 12 月，发行人与转让方签署了《股权转让协议》，截至本招股说明书签署日，发行人已实际取得本次重组的标的资产。

3、资产重组对发行人的影响

（1）对发行人主营业务的影响

1) 2021 年度资产重组

2021 年资产重组注入发行人的资产于资产重组前一会计年度（2020 年度）主要项目与发行人相应项目对比如下：

单位：万元

重组时间	项目	2020 年度/2020 年 12 月 31 日		
		资产总额	营业收入	利润总额
同控-2021 年收购	2021 年重组资产	4,031,109.12	471,294.25	29,992.11
	占发行人比例	271.73%	264.42%	86.53%
非同控-2021 年收购	2021 年重组资产	441.49	-	-27.42
	占发行人比例	0.04%	0.00%	-0.03%

注：重组方与被重组方之间的内部交易已在指标计算中按照《证券期货法律适用意见第 3 号》相关规定进行了扣除。

2021 年度资产重组注入发行人的同一控制下的资产均主要从事新能源发电相关业务，属于发行人对同一公司控制权人下相同、类似或相关业务进行重组，被收购方在资产重组前一个会计年度的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 271.73%、264.42%、86.53%。根据《证券期货法律适用意见第 3 号》的规定，发行人资产重组后需要运行一个会计年度方可申请发行。上述重组于 2021 年 12 月完成，截至本招股说明书签署日，已经历了一个完整的会计年度。

2021 年度发行人收购的非同一控制下资产规模较小，鉴于《证券期货法律适用意见第 3 号》主要适用于同一控制下重组方收购被重组方的情形，出于谨慎性原则，参考《证券期货法律适用意见第 3 号》测算，非同一控制下收购资产在重组前一个会计

年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 0.04%、0.00%、-0.03%，相关资产收购不构成发行人主营业务的重大变化。

2) 2022 年度资产重组

2022 年资产重组注入发行人的资产于资产重组前一会计年度（2021 年度）主要项目与发行人相应项目对比如下：

单位：万元

重组时间	项目	2021 年度/2021 年 12 月 31 日		
		资产总额	营业收入	利润总额
同控-2022 年收购	2022 年重组资产	586,390.10	62,648.61	19,603.75
	占发行人比例	10.07%	8.12%	8.80%
非同控-2022 年收购	2022 年重组资产	49,151.89	2,230.60	879.65
	占发行人比例	0.84%	0.29%	0.40%
2022 年处置	2022 年重组资产	515,597.55	48,275.75	-1,072.47
	占发行人比例	8.86%	6.26%	-0.48%

注：重组方与被重组方之间的内部交易已在指标计算中按照《证券期货法律适用意见第 3 号》相关规定进行了扣除。

2022 年度资产重组注入发行人的同一控制下的资产均主要从事新能源发电相关业务，属于发行人对同一公司控制权人下相同、类似或相关业务进行重组，被收购方在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 10.07%、8.12%、8.80%，均不超过 20%，根据《证券期货法律适用意见第 3 号》的规定，不构成发行人主营业务的重大变化。

2022 年度发行人收购的非同一控制下资产规模较小，鉴于《证券期货法律适用意见第 3 号》主要适用于同一控制下重组方收购被重组方的情形，出于谨慎性原则，参考《证券期货法律适用意见第 3 号》测算，非同一控制下收购资产在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 0.84%、0.29%、0.40%，相关资产收购不构成发行人主营业务的重大变化。

发行人于 2022 年度资产重组中将部分资产置出，系因相关资产不属于发行人主营业务，置出相关资产可实现进一步聚焦主业，优化资产结构，避免同业竞争。鉴于《证券期货法律适用意见第 3 号》主要适用于重组方收购被重组方的情形，出于谨慎性原则，参考《证券期货法律适用意见第 3 号》测算，置出资产在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 8.86%、6.26%、

-0.48%，相关资产置出不构成发行人主营业务的重大变化。

3）2023 年度资产重组

2023 年度资产重组注入发行人的资产于资产重组前一会计年度（2022 年度）主要项目与发行人相应项目对比如下：

单位：万元

重组时间	项目	2022 年度/2022 年 12 月 31 日		
		资产总额	营业收入	利润总额
同控-2023 年收购	2023 年重组资产	83,499.99	0.28	-261.45
	占发行人比例	1.24%	0.00%	-0.11%
非同控-2023 年收购	2023 年重组资产	18,121.19	-	-0.81
	占发行人比例	0.27%	0.00%	0.00%
2023 年处置	2023 年重组资产	243,521.42	26,593.26	5,806.09
	占发行人比例	3.64%	3.17%	2.42%

注：
1.重组方与被重组方之间的内部交易已在指标计算中按照《证券期货法律适用意见第 3 号》相关规定进行了扣除。
2.2023 年度同控收购岳阳旭峰能源开发有限公司于 2024 年 1 月完成股权转让的交割，于 2024 年并表至发行人体内，不纳入上述 2023 年收购同控重组资产占发行人比例测算。

2023 年度资产重组注入发行人的同一控制下的资产均主要从事新能源发电相关业务，属于发行人对同一公司控制权人下相同、类似或相关业务进行重组，被收购方在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 1.24%、0.00%、-0.11%，不超过 20%，根据《证券期货法律适用意见第 3 号》的规定，不构成发行人主营业务的重大变化。

2023 年度发行人收购的非同一控制下资产规模较小，鉴于《证券期货法律适用意见第 3 号》主要适用于同一控制下重组方收购被重组方的情形，出于谨慎性原则，参考《证券期货法律适用意见第 3 号》测算，非同一控制下收购资产在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 0.27%、0.00%、0.00%，相关资产收购不构成发行人主营业务的重大变化。

发行人于 2023 年度资产重组中将部分资产置出，鉴于《证券期货法律适用意见第 3 号》主要适用于重组方收购被重组方的情形，出于谨慎性原则，参考《证券期货法律适用意见第 3 号》测算，置出资产在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 3.64%、3.17%、2.42%，相关资产置出不

构成发行人主营业务的重大变化。

4）2024 年度资产重组

2024 年度资产重组注入发行人的资产于资产重组前一会计年度（2023 年度）主要项目与发行人相应项目对比如下：

单位：万元

重组时间	项目	2023 年度/2023 年 12 月 31 日		
		资产总额	营业收入	利润总额
同控-2024 年收购	2024 年重组资产	23,900.27	2,716.73	-463.43
	占发行人比例	0.23%	0.31%	-0.16%

2024 年度资产重组注入发行人的同一控制下的资产主要从事新能源发电相关业务，属于发行人对同一公司控制权人下相同、类似或相关业务进行重组，被收购方在重组前一个会计年度末的资产总额、营业收入、利润总额分别为重组前发行人相应项目 0.23%、0.31%、-0.16%，不超过 20%，根据《证券期货法律适用意见第 3 号》的规定，不构成发行人主营业务的重大变化。

（2）对发行人管理层、控制权、业务发展及经营业绩的影响

为全面贯彻落实党中央、国务院关于深化国企改革的决策部署，更好践行国家“碳达峰、碳中和”目标，实现电建集团新能源投资运营业务板块高质量发展，电建集团积极推动下属新能源发电资产重组整合，打造电建集团从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，有效保障电建新能源业务、资产、人员独立完整，从根本上避免和消除同业竞争，不断规范关联交易。

报告期内，发行人的资产重组包括同一控制下的企业合并、非同一控制下的企业合并及资产置出。报告期内，发行人同一控制下的企业合并符合《证券期货法律适用意见第 3 号》中关于“发行人报告期内存在对同一公司控制权人下相同、类似或相关业务进行重组情况的，如同时符合下列条件，视为主营业务没有发生重大变化”的相关规定。报告期内，发行人非同一控制下的企业合并规模较小。报告期内，参考《证券期货法律适用意见第 3 号》测算，发行人置出资产规模不构成发行人主营业务的重大变化。综上所述，该等资产重组未导致公司主营业务、实际控制人及主要管理层发生重大变化。

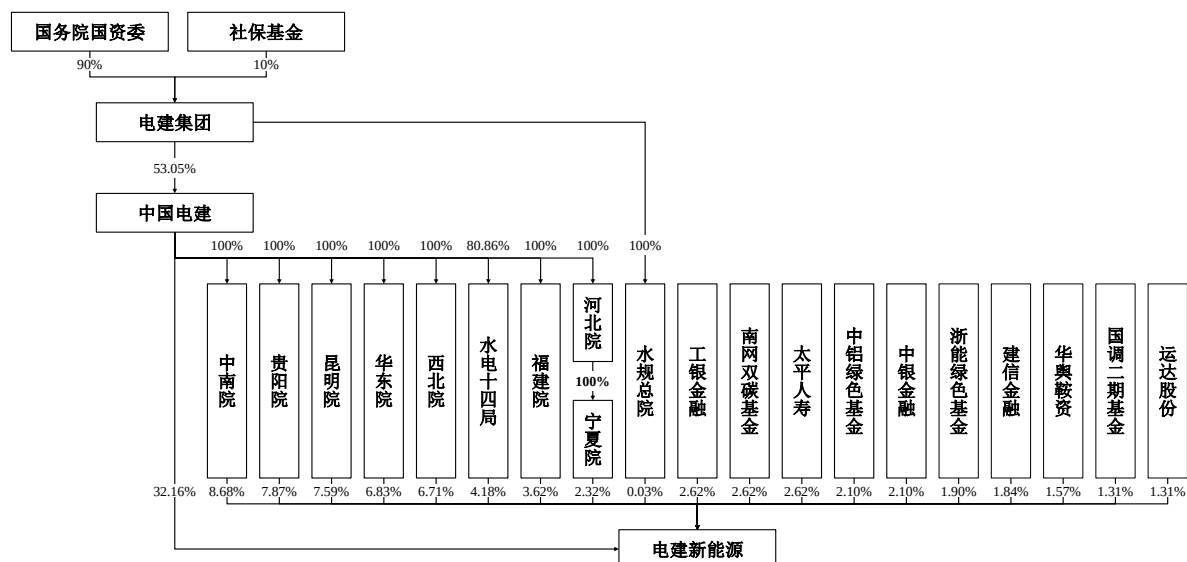
通过报告期内有关资产重组，发行人承接、整合了控股股东、实际控制人及其控

制企业下属的优质风力发电、太阳能发电项目，并将与主业无关业务和资产进行剥离，有效完善了业务布局和人才储备，规模效应得以体现，盈利能力和盈利质量大幅提升。未来，发行人作为中国电建从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，得以依托中国电建品牌，在区域高端营销、项目资源获取、政府部门沟通协调等方面的实力大幅提升，高质量发展潜力得以全方位释放。

三、发行人产权关系及组织结构

（一）发行人产权关系

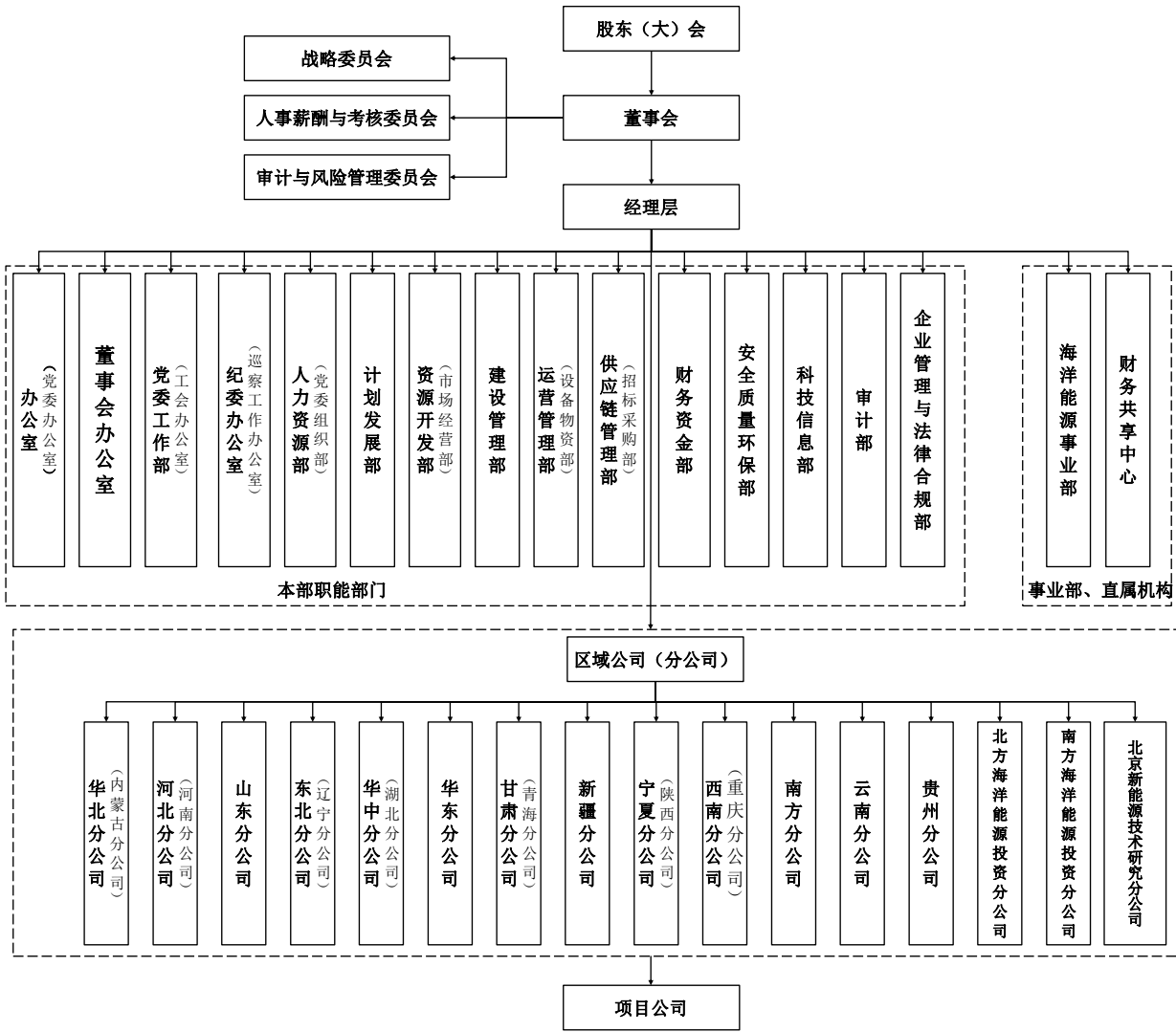
截至本招股说明书签署日，发行人的股权结构图如下：



注：根据《国务院关于印发划转部分国有资本充实社保基金实施方案的通知》，国务院国资委将其所持电建集团 10%的股权划转至全国社会保障基金理事会，截至本招股说明书签署日，前述转让尚未办理工商变更登记。

（二）发行人组织结构

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人的组织结构图如下：



四、发行人子公司及参股公司基本情况

（一）发行人重要子公司基本情况

发行人主要依托子公司（即项目公司）开展新能源发电项目的开发、投资、运营和管理。发行人以截至 2024 年末产权管理架构为基础，按照最近一个完整会计年度各子公司任一关键财务指标超过发行人合并口径 1% 的标准确定重要子公司，关键财务指标包括总资产、总负债、净资产、固定资产（原值）和营业收入、利润总额，该等关键财务指标能够反映发行人下属子公司的主要财务状况及经营成果，符合发行人下属子公司的主要业务特点，筛选标准具有合理性。

根据上述标准，发行人重要子公司共 52 家，其中全资子公司 41 家，控股子公司 11 家。该等重要子公司的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件六：重要子公司及重要参股公司简要情况”。

（二）发行人其他分、子公司及参股公司基本情况

截至 2025 年 9 月 30 日，除前述 52 家重要子公司外，发行人还拥有 468 家全资及控股子公司、26 家本部分公司，以权益法核算的重要参股公司 3 家。发行人重要参股公司的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件六：重要子公司及重要参股公司简要情况”。

五、发行人主要股东及实际控制人的基本情况

（一）控股股东及实际控制人基本情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人控股股东为中国电建，中国电建直接持有发行人 241,173.00 万股股份，通过中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院和宁夏院间接控制发行人 358,639.20 万股股份，合计控制发行人 79.975% 股份；发行人实际控制人为电建集团，电建集团直接持有中国电建 913,837.19 万股股份，占中国电建总股本 53.05%，为中国电建控股股东，电建集团通过其控制的中国电建及其全资子公司水规总院合计控制发行人 80% 股份。

1、控股股东基本情况

企业名称	中国电力建设股份有限公司			
成立时间	2009 年 11 月 30 日			
注册资本	17,226,159,334 元			
实收资本 (股本总额)	17,226,159,334 元			
注册地/主要 生产经营地	北京市海淀区玲珑巷路 1 号院 1 号楼			
股东构成 (注)	序号	股东名称	持股数量(股)	持股比例
	1	电建集团	9,138,371,913	53.05%
	2	太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L-CT001 沪	519,496,460	3.02%
	3	中国证券金融股份有限公司	432,767,500	2.51%
	4	香港中央结算有限公司	255,912,883	1.49%

	5	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	196,310,559	1.14%
	6	中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	146,465,318	0.85%
	7	中央汇金资产管理有限责任公司	109,802,400	0.64%
	8	中国建设银行股份有限公司－易方达沪深300交易型开放式指数发起式证券投资基金	106,002,157	0.62%
	9	中国工商银行股份有限公司－华夏沪深300交易型开放式指数证券投资基金	79,103,580	0.46%
	10	中国银行股份有限公司－嘉实沪深300交易型开放式指数证券投资基金	68,205,777	0.40%
	11	其他A股股东	6,173,720,787	35.82%
	合计		17,226,159,334	100.00%
主营业务及与发行人主营业务的关系	中国电建主要从事工程承包与勘测设计业务、电力投资与运营业务、设备制造与租赁业务等，发行人是中国电建及其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台。报告期内，中国电建与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。			
最近一年及一期的主要财务数据	单位：万元		2025年9月末/2025年1-9月（未经审计）	2024年12月末/2024年度（经立信审计）
	总资产		140,429,325.46	128,900,133.65
	净资产		27,816,070.04	27,157,713.81
	营业收入		43,910,558.39	63,368,480.59
	净利润		1,011,165.38	1,582,569.46

注：中国电建系上交所上市公司，证券代码为 601669.SH，股东构成情况截至 2025 年 9 月 30 日。

2、实际控制人基本情况

企业名称	中国电力建设集团有限公司			
成立时间	2011 年 9 月 28 日			
注册资本	31,863,390,100 元（注 1）			
实收资本	31,863,390,100 元（注 1）			
注册地/主要生产经营地	北京市海淀区玲珑巷路 1 号院 1 号楼 9 层			
股东构成（注 2）	序号	股东名称	出资额（元）	股权比例
	1	国务院国资委	28,677,051,090	90.00%
	2	社保基金	3,186,339,010	10.00%
	合计		31,863,390,100	100.00%

主营业务及与发行人主营业务的关系	电建集团主要从事工程承包与勘测设计业务、电力投资与运营业务、房地产投资与开发业务、设备制造与租赁业务等，发行人是电建集团及其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台。报告期内，电建集团与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。		
最近一年及一期的主要财务数据	单位：万元	2025 年 9 月末/2025 年 1-9 月（未经审计）	2024 年 12 月末/2024 年度（经立信审计）
	总资产	168,787,670.19	155,481,774.59
	净资产	34,887,228.41	33,960,869.11
	营业收入	49,384,379.43	71,762,656.61
	净利润	870,415.81	1,374,882.78

注 1：2025 年 12 月，电建集团注册资本和实收资本增加至 32,163,660,118.57 元。

注 2：根据《国务院关于印发划转部分国有资本充实社保基金实施方案的通知》，国务院国资委将其所持电建集团 10%的股权划转至全国社会保障基金理事会，截至本招股说明书签署日，前述转让尚未办理工商变更登记。

（二）控股股东直接或间接持有公司的股份是否存在质押、冻结或发生诉讼纠纷等情形

截至本招股说明书签署日，发行人控股股东和实际控制人持有的发行人股份不存在被质押、冻结或发生诉讼纠纷等情形。

（三）其他持有发行人 5%以上股份或表决权的主要股东的基本情况

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人控股股东中国电建外，持有发行人 5%以上股份的股东还包括中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院。各股东基本情况如下：

1、中南院

公司名称	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司			
成立时间	1994 年 1 月 19 日			
注册资本	135,000 万元			
实收资本	135,000 万元			
注册地/主要生产经营地	长沙市雨花区香樟东路 16 号			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	股权比例
	1	中国电建	135,000.00	100.00%
	合计		135,000.00	100.00%
主营业务及与发行人主营业务的关系	中南院主要从事工程承包与勘测设计业务。报告期内，中南院与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第			

	八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。

2、贵阳院

公司名称	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司			
成立时间	1997 年 7 月 16 日			
注册资本	210,000 万元			
实收资本	210,000 万元			
注册地/ 主要生产经营地	贵州省贵阳市观山湖区兴黔路 16 号			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	股权比例
	1	中国电建	210,000.00	100.00%
	合计		210,000.00	100.00%
主营业务及与发行人主营业务的关系	贵阳院主要从事工程承包与勘测设计业务。报告期内，贵阳院与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。			

3、昆明院

公司名称	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司			
成立时间	1994 年 6 月 20 日			
注册资本	160,000 万元			
实收资本	160,000 万元			
注册地/ 主要生产经营地	云南省昆明市人民东路 115 号办公楼			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	股权比例
	1	中国电建	160,000.00	100.00%
	合计		160,000.00	100.00%
主营业务及与发行人主营业务的关系	昆明院主要从事工程承包与勘测设计业务。报告期内，昆明院与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。			

4、华东院

公司名称	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司			
成立时间	1993 年 7 月 17 日			
注册资本	500,000 万元			
实收资本	500,000 万元			
注册地/ 主要生产经营地	浙江省杭州市余杭区高教路 201 号			

股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	股权比例
	1	中国电建	500,000	100.00%
	合计		500,000	100.00%
主营业务及与发行人主营业务的关系	华东院主要从事工程承包与勘测设计业务。报告期内，华东院与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。			

5、西北院

公司名称	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司			
成立时间	1995 年 9 月 12 日			
注册资本	218,000 万元			
实收资本	218,000 万元			
注册地/ 主要生产经营地	陕西省西安市长安区城南大道 18 号			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	股权比例
	1	中国电建	218,000.00	100.00%
	合计		218,000.00	100.00%
主营业务及与发行人主营业务的关系	西北院主要从事工程承包与勘测设计业务。报告期内，西北院与发行人主营业务的关系主要系作为产业链上下游，向发行人提供勘察设计、工程承包等服务。报告期内发行人与关联方发生的关联交易具体情况详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。			

六、发行人控股股东、实际控制人不存在相关刑事犯罪或重大违法行为

发行人控股股东、实际控制人报告期内不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，不存在欺诈发行、重大信息披露违法或者其他涉及国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的重大违法行为。

七、发行人股本情况

（一）本次发行前后的股本情况

本次发行前，公司总股本为 75 亿股，公司本次拟向社会公众发行不低于 8.33 亿股且不超过 25 亿股人民币普通股，不低于本次发行后公司总股本的 10%且不超过本次发行后公司总股本的 25%。此外，公司授权主承销商在符合法律法规及监管要求的前

提下行使超额配售选择权，超额发售不超过本次发行股数（超额配售选择权行使前）15%的股份。

按照发行规模上限测算，考虑行使超额配售选择权有关情形，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（超额配售选择权行使前）		发行后（假设超额配售选择权全额行使）	
		持股数量（万股）	持股比例	持股数量（万股）	持股比例	持股数量（万股）	持股比例
1	中国电建	241,173.00	32.16%	241,173.00	24.12%	241,173.00	23.25%
2	中南院	65,102.40	8.68%	65,102.40	6.51%	65,102.40	6.27%
3	贵阳院	59,056.20	7.87%	59,056.20	5.91%	59,056.20	5.69%
4	昆明院	56,947.80	7.59%	56,947.80	5.69%	56,947.80	5.49%
5	华东院	51,255.00	6.83%	51,255.00	5.13%	51,255.00	4.94%
6	西北院	50,361.60	6.71%	50,361.60	5.04%	50,361.60	4.85%
7	水电十四局	31,366.20	4.18%	31,366.20	3.14%	31,366.20	3.02%
8	福建院	27,145.20	3.62%	27,145.20	2.71%	27,145.20	2.62%
9	工银金融	19,672.13	2.62%	19,672.13	1.97%	19,672.13	1.90%
10	南网双碳基金	19,672.13	2.62%	19,672.13	1.97%	19,672.13	1.90%
11	太平人寿	19,672.13	2.62%	19,672.13	1.97%	19,672.13	1.90%
12	宁夏院	17,404.80	2.32%	17,404.80	1.74%	17,404.80	1.68%
13	中铝绿色基金	15,737.70	2.10%	15,737.70	1.57%	15,737.70	1.52%
14	中银金融	15,737.70	2.10%	15,737.70	1.57%	15,737.70	1.52%
15	浙能绿色基金	14,262.30	1.90%	14,262.30	1.43%	14,262.30	1.37%
16	建信金融	13,770.49	1.84%	13,770.49	1.38%	13,770.49	1.33%
17	华舆鞍资	11,803.28	1.57%	11,803.28	1.18%	11,803.28	1.14%
18	国调二期基金	9,836.07	1.31%	9,836.07	0.98%	9,836.07	0.95%
19	运达股份	9,836.07	1.31%	9,836.07	0.98%	9,836.07	0.95%
20	水规总院	187.80	0.03%	187.80	0.02%	187.80	0.02%
21	社会公众股东	-	-	250,000	25.00%	287,500	27.71%
合计		750,000.00	100.00%	1,000,000.00	100.00%	1,037,500.00	100.00%

（二）本次发行前的前十名股东情况

截至本招股说明书签署日，公司前十名股东及持股情况如下：

序号	股东名称	持股数量（万股）	持股比例

序号	股东名称	持股数量（万股）	持股比例
1	中国电建	241,173.00	32.16%
2	中南院	65,102.40	8.68%
3	贵阳院	59,056.20	7.87%
4	昆明院	56,947.80	7.59%
5	华东院	51,255.00	6.83%
6	西北院	50,361.60	6.71%
7	水电十四局	31,366.20	4.18%
8	福建院	27,145.20	3.62%
9	工银金融	19,672.13	2.62%
10	南网双碳基金	19,672.13	2.62%
11	太平人寿	19,672.13	2.62%
合计		641,423.79	85.52%

（三）本次发行前的前十名自然人股东及其担任发行人职务情况

截至本招股说明书签署日，发行人无自然人股东。

（四）发行人国有股份或外资股份的情况

1、国有股份情况

2023年12月12日，国务院国资委下发《关于中电建新能源集团股份有限公司国有股东标识管理有关事项的批复》（国资产权〔2023〕604号），批复如电建新能源发行股票并上市，中国电建、中南院、贵阳院、昆明院、华东院、福建院、工银金融、宁夏院、中银金融、建信金融、水规总院在证券登记结算公司设立的证券账户应标注“SS”标识，西北院、水电十四局、太平人寿、国调二期基金、运达股份应标注“CS”标识。截至本招股说明书签署日，公司国有股东持股情况如下：

序号	股东名称	持股数（万股）	持股比例	股权性质
1	中国电建	241,173.00	32.16%	国有股
2	中南院	65,102.40	8.68%	国有股
3	贵阳院	59,056.20	7.87%	国有股
4	昆明院	56,947.80	7.59%	国有股
5	华东院	51,255.00	6.83%	国有股
6	西北院	50,361.60	6.71%	国有实际控制股份
7	水电十四局	31,366.20	4.18%	国有实际控制股份

序号	股东名称	持股数（万股）	持股比例	股权性质
8	福建院	27,145.20	3.62%	国有股
9	工银金融	19,672.13	2.62%	国有股
10	太平人寿	19,672.13	2.62%	国有实际控制股份
11	宁夏院	17,404.80	2.32%	国有股
12	中银金融	15,737.70	2.10%	国有股
13	建信金融	13,770.49	1.84%	国有股
14	国调二期基金	9,836.07	1.31%	国有实际控制股份
15	运达股份	9,836.07	1.31%	国有实际控制股份
16	水规总院	187.80	0.03%	国有股
合计		688,524.59	91.80%	-

2、外资股份情况

截至本招股说明书签署日，公司不存在外资股。

（五）申报前十二个月新增股东情况

1、新增股东基本情况

公司申报前十二个月内的新增股东共计十名，分别为工银金融、南网双碳基金、太平人寿、中铝绿色基金、中银金融、浙能绿色基金、建信金融、华舆鞍资、国调二期基金和运达股份。上述股东基本情况如下：

（1）工银金融

公司名称	工银金融资产投资有限公司
公司类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
统一社会信用代码	91320100MA1R80HU09
注册资本	2,700,000 万元
注册地/主要生产经营地	南京市浦滨路 211 号江北新区扬子科创中心一期 B 幢 19-20 层
成立时间	2017 年 9 月 26 日
经营期限	2017 年 9 月 26 日至无固定期限
经营范围	以债转股为目的收购银行对企业的债权，将债权转为股权并对股权进行管理；对于未能转股的债权进行重组、转让和处置；以债转股为目的投资企业股权，由企业将股权投资资金全部用于偿还现有债权；依法依规面向合格投资者募集资金，发行私募资产管理产品支持实施债转股；发行金融债券；通过债券回购、同业拆借、同业借款等方式融入资金；对自营资金和募集资金进行必要的投资管理，自营资金可以开展存放同业、拆放同业、购买国债或其他固定收益类证券等业务，

	募集资金使用应当符合资金募集约定用途；与债转股业务相关的财务顾问和咨询业务；经国务院银行业监督管理机构批准的其他业务。（以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）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，工银金融的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	占 比
1	中国工商银行股份有限公司	2,700,000.00	100.00%
合计		2,700,000.00	100.00%

（2）南网双碳基金

公司名称	南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）
公司类型	合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91440101MA9YAMHR83
出资额	110,000 万元
注册地/主要生产经营地	广州市南沙区横沥镇明珠一街 1 号 403 房 R20-A120（仅限办公）
成立时间	2022 年 2 月 18 日
经营期限	2022 年 2 月 18 日至 2028 年 2 月 18 日
经营范围	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动（须在中国证券投资基金业协会完成备案登记后方可从事经营活动）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事股权投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，南网双碳基金的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人类型	出资额（万元）	占 比
1	特变电工科技投资有限公司	有限合伙人	77,000.00	70.00%
2	南方电网资本控股有限公司	有限合伙人	32,900.00	29.91%
3	南网建鑫基金管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.09%
合计			110,000.00	100.00%

南网双碳基金已于 2022 年 2 月 25 日进行私募基金备案（基金编号：SVB966），其基金管理人南网建鑫基金管理有限公司已于 2017 年 8 月 14 日进行私募基金管理人登记（登记编号：P1064211）。

（3）太平人寿

公司名称	太平人寿保险有限公司
公司类型	其他有限责任公司

统一社会信用代码	91310000710928436A
注册资本	1,003,000 万元
注册地/主要生产经营地	中国（上海）自由贸易试验区银城中路 488 号太平金融大厦 2801、2803A、2804 室，29-33 层
成立时间	1984 年 11 月 17 日
经营期限	1984 年 11 月 17 日至无固定期限
经营范围	个人意外伤害保险、个人定期死亡保险、个人两全寿险、个人终身寿险、个人年金保险、个人短期健康保险、个人长期健康保险、团体意外伤害保险、团体定期寿险、团体终身保险、团体年金保险、团体短期健康保险、上述保险业务的再保险业务、经中国保监会批准的资金运用业务、经中国保监会批准的其他业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事保险业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，太平人寿的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	占 比
1	中国太平保险控股有限公司	753,253.00	75.10%
2	比利时富杰保险国际股份有限公司	124,873.50	12.45%
3	金柏国际投资有限公司	124,873.50	12.45%
合计		1,003,000.00	100.00%

（4）中铝绿色基金

公司名称	中铝穗禾有色金属绿色低碳创新发展基金（北京）合伙企业（有限合伙）
公司类型	有限合伙企业
统一社会信用代码	91110114MAC28K9J1F
出资额	600,000 万元
注册地/主要生产经营地	北京市昌平区北七家镇蓬莱苑南街中铝科学技术研究院 8 号楼 408 室
成立时间	2022 年 10 月 28 日
经营期限	2022 年 10 月 28 日至 2042 年 10 月 27 日
经营范围	一般项目：以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动（须在中国证券投资基金业协会完成登记备案后方可从事经营活动）。（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）（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。）（下期出资时间为 2041 年 12 月 31 日；）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事股权投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，中铝绿色基金的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人类型	出资额（万元）	占 比

序号	合伙人名称	合伙人类型	出资额（万元）	占 比
1	农银金融资产投资有限公司	有限合伙人	298,800.00	49.80%
2	中铝资本控股有限公司	有限合伙人	124,800.00	20.80%
3	中国铝业股份有限公司	有限合伙人	102,000.00	17.00%
4	中国铜业有限公司	有限合伙人	36,000.00	6.00%
5	中国铝业集团高端制造股份有限公司	有限合伙人	36,000.00	6.00%
6	农银资本管理有限公司	普通合伙人	1,200.00	0.20%
7	中铝创新发展股权投资基金管理（北京）有限公司	普通合伙人	1,200.00	0.20%
合计			600,000.00	100.00%

中铝绿色基金已于 2022 年 11 月 9 日进行私募基金备案（基金编号：SXQ909），其基金管理人中铝创新发展股权投资基金管理（北京）有限公司已于 2018 年 1 月 11 日进行私募基金管理人登记（登记编号：P1067244）。

（5）中银金融

公司名称	中银金融资产投资有限公司
公司类型	有限责任公司（法人独资）
统一社会信用代码	91110000MA018TBC9L
注册资本	1,450,000 万元
注册地/主要生产经营地	北京市东城区朝阳门北大街 2 号 1 幢 402 至 1302
成立时间	2017 年 11 月 16 日
经营期限	2017 年 11 月 16 日至无固定期限
经营范围	（一）以债转股为目的收购银行对企业的债权，将债权转为股权并对股权进行管理；（二）对于未能转股的债权进行重组、转让和处置；（三）以债转股为目的投资企业股权，由企业将股权投资资金全部用于偿还现有债权；（四）依法依规面向合格投资者募集资金，发行私募资产管理产品支持实施债转股；（五）发行金融债券；（六）通过债券回购、同业拆借、同业借款等方式融入资金；（七）对自营资金和募集资金进行必要的投资管理，自营资金可以开展存放同业、拆放同业、购买国债或其他固定收益类证券等业务，募集资金使用应当符合资金募集约定用途；（八）与债转股业务相关的财务顾问和咨询业务；（九）经国务院银行业监督管理机构批准的其他业务。（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。）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，中银金融的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	占 比
1	中国银行股份有限公司	1,450,000.00	100.00%
合计		1,450,000.00	100.00%

（6）浙能绿色基金

公司名称	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）
公司类型	有限合伙企业
统一社会信用代码	91330000MA27U0FN4Y
出资额	1,500,100 万元
注册地/主要生产经营地	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 号 101 室
成立时间	2017 年 8 月 10 日
经营期限	2017 年 8 月 10 日至 2035 年 8 月 9 日
经营范围	股权投资，实业投资。（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）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事股权投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，浙能绿色基金的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人类型	出资额（万元）	占 比
1	浙能资本控股有限公司	有限合伙人	500,000.00	33.33%
2	浙江浙能电力股份有限公司	有限合伙人	300,000.00	20.00%
3	杭州东同企业管理合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	200,000.00	13.33%
4	广州越秀新能股权投资基金合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	200,000.00	13.33%
5	中国信达资产管理股份有限公司	有限合伙人	138,000.00	9.20%
6	宁波海运股份有限公司	有限合伙人	100,000.00	6.67%
7	浙江省浙商资产管理股份有限公司	有限合伙人	37,000.00	2.47%
8	杭州信同企业管理合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	25,000.00	1.67%
9	浙江浙能投资管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.01%
合计			1,500,100.00	100.00%

浙江绿色基金已于 2018 年 9 月 26 日进行私募基金备案（基金编号：SCU511），其基金管理人浙能股权投资基金管理有限公司已于 2018 年 7 月 12 日进行私募基金管理人登记（登记编号：P1068647）。

(7) 建信金融

公司名称	建信金融资产投资有限公司
公司类型	有限责任公司（法人独资）
统一社会信用代码	91110102MA00GH6K26
注册资本	2,700,000 万元
注册地/主要生产经营地	北京市西城区金融大街甲 9 号楼 16 层 1601-01 单元
成立时间	2017 年 7 月 26 日
经营期限	2017 年 7 月 26 日至无固定期限
经营范围	许可项目：非银行金融业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）（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。）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，建信金融的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	占 比
1	中国建设银行股份有限公司	2,700,000.00	100.00%
合计		2,700,000.00	100.00%

(8) 华舆鞍资

公司名称	华舆鞍资（天津）新能源合伙企业（有限合伙）
公司类型	有限合伙企业
统一社会信用代码	91120118MA825EY990
出资额	60,030.90 万元
注册地/主要生产经营地	天津自贸试验区（东疆综合保税区）澳洲路 6262 号查验库办公区 202 室（天津东疆商务秘书服务有限公司自贸区分公司托管第 8309 号）
成立时间	2023 年 4 月 23 日
经营期限	2023 年 4 月 23 日至 2028 年 4 月 22 日
经营范围	一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；企业管理。（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）
主营业务及与发行人主营业务的关系	为参与发行人 2023 年 6 月增资而设立的合伙企业，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

截至 2025 年 9 月末，华舆鞍资的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人类型	出资额（万元）	占 比
1	中车资本控股有限公司	有限合伙人	40,020.60	66.67%
2	北京华舆国创股权投资基金合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	14,182.06	23.62%

序号	合伙人名称	合伙人类型	出资额（万元）	占 比
3	北京鞍钢投资有限公司	普通合伙人	5,828.24	9.71%
合计			60,030.90	100.00%

(9) 国调二期基金

公司名称	中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司
公司类型	股份有限公司（非上市）
统一社会信用代码	91320200MA26R2TB3H
注册资本	5,800,649.90 万元（注）
注册地/主要生产经营地	无锡市金融一街8号5楼
成立时间	2021年8月10日
经营期限	2021年8月10日至2031年8月9日
经营范围	一般项目：以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动（须在中国证券投资基金业协会完成登记备案后方可从事经营活动）（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）
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事股权投资业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

注：2026年2月，国调二期基金注册资本减少至5,510,617.405万元。

截至2025年9月末，国调二期基金的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	占 比
1	中国诚通控股集团有限公司	2,047,288.20	35.29%
2	无锡太湖产业发展投资基金（有限合伙）	1,023,644.10	17.65%
3	中国移动通信集团有限公司	555,196.80	9.57%
4	中国电信集团投资有限公司	462,664.00	7.98%
5	中铁资本有限公司	370,131.20	6.38%
6	中能建基金管理有限公司	370,131.20	6.38%
7	华润投资创业（天津）有限公司	277,598.40	4.79%
8	中国交通建设股份有限公司	185,065.60	3.19%
9	中国电气装备集团有限公司	277,598.40	4.79%
10	中交投资有限公司	92,532.80	1.59%
11	中交城市投资控股有限公司	92,532.80	1.59%
12	招商证券投资有限公司	46,266.40	0.80%
合计		5,800,649.90	100.00%

国调二期基金已于2021年9月30日进行私募基金备案（基金编号：SSW076），其基金管理人诚通基金管理有限公司已于2016年9月8日进行私募基金管理人登记

（登记编号：P1033560）。

（10）运达股份

公司名称	运达能源科技集团股份有限公司
公司类型	其他股份有限公司（上市）
统一社会信用代码	91330000733811206X
注册资本	786,929,305 元（注）
注册地/主要生产经营地	浙江省杭州市临平区顺风路 558 号
成立时间	2001 年 11 月 30 日
经营期限	2001 年 11 月 30 日至无固定期限
经营范围	一般项目：发电机及发电机组制造；机械电气设备制造；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；风电场相关系统研发；海上风电相关系统研发；电机及其控制系统研发；发电机及发电机组销售；机械电气设备销售；风力发电机组及零部件销售；风电场相关装备销售；光伏设备及元器件销售；环境保护专用设备制造；金属材料销售；工程和技术研究和试验发展；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。许可项目：货物进出口；发电、输电、供电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）。
主营业务及与发行人主营业务的关系	主要从事大型风力发电机组的研发、生产和销售等业务，与发行人主营业务不存在相同或相似的情形

注：运达股份于 2025 年 9 月 24 日、2025 年 10 月 27 日分别召开第五届董事会第三十四次会议、2025 年第三次临时股东大会，审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》，注册资本由 786,929,305 元人民币变更为 786,847,705 元人民币，并于 2025 年 11 月 20 日完成上述注册资本变更相关的工商变更登记手续。

运达股份系深圳证券交易所创业板上市公司，证券代码为 300772.SZ。根据其披露的 2025 年第三季度报告，截至 2025 年 9 月末，运达股份的前十大股东及其他股东持股情况如下：

序号	股东名称	持股数量 （股）	占 比
1	浙江省机电集团有限公司	365,958,150	46.51%
2	香港中央结算有限公司	9,024,774	1.15%
3	全国社保基金四一三组合	7,981,214	1.01%
4	中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	7,521,036	0.96%
5	广东德汇投资管理有限公司—德汇全球优选私募证券投资基金	7,337,244	0.93%
6	中国农业银行股份有限公司—华夏复兴混合型证券投资基金	5,494,674	0.70%
7	上海浦东发展银行股份有限公司—博时恒乐债券型证券投资基金	4,549,109	0.58%
8	广东德汇投资管理有限公司—德汇尊享私募证券投资基金	4,352,600	0.55%

序号	股东名称	持股数量 (股)	占 比
9	招商银行股份有限公司－南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	4,315,008	0.55%
10	中国太平洋人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品	4,100,000	0.52%
11	其他股东	366,213,896	46.54%
合计		786,847,705	100.00%

2、发行人股东中战略投资者持股的情况

截至本招股说明书签署日，发行人股东中不存在战略投资者持股的情况。

（六）本次发行前股东关联关系、一致行动关系及关联股东的各自持股比例

本次发行前股东关联关系、一致行动关系及关联股东的各自持股比例的具体情况如下：

序号	股东名称	持股比例	关联关系
1	中国电建	32.16%	中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院、宁夏院均系中国电建控制下的公司；前述主体及水规总院均系电建集团控制下的公司。
2	中南院	8.68%	
3	贵阳院	7.87%	
4	昆明院	7.59%	
5	华东院	6.83%	
6	西北院	6.71%	
7	水电十四局	4.18%	
8	福建院	3.62%	
9	宁夏院	2.32%	
10	水规总院	0.03%	

除上述情形外，本次发行前，发行人各股东之间不存在其他关联关系或一致行动关系。

八、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员简介

（一）董事

1、基本情况

公司董事会现由 9 名董事组成，其中独立董事 3 名。公司董事会成员由股东大会

选举产生，每届任期 3 年，可连选连任。截至本招股说明书签署日，公司董事会成员情况如下表所示：

序号	姓名	职务	提名人	董事任职期限
1	李岳军	董事、董事长	中国电建	2022 年 12 月 30 日至 2025 年 12 月 29 日
2	吕冬冬	董事、总经理	中国电建	2022 年 12 月 30 日至 2025 年 12 月 29 日
3	王东	董事	中国电建	2022 年 12 月 30 日至 2025 年 12 月 29 日
4	张传栋	董事	中国电建	2022 年 12 月 30 日至 2025 年 12 月 29 日
5	许朝政	董事	中国电建	2024 年 4 月 24 日至 2025 年 12 月 29 日
6	鄢军良	职工代表董事	职工代表大会	2022 年 12 月 30 日至 2025 年 12 月 29 日
7	田高良	独立董事	中国电建	2023 年 7 月 27 日至 2025 年 12 月 29 日
8	范霁红	独立董事	中国电建	2023 年 7 月 27 日至 2025 年 12 月 29 日
9	沈剑飞	独立董事	中国电建	2023 年 7 月 27 日至 2025 年 12 月 29 日

2、董事简历

发行人董事的简历如下：

（1）李岳军先生，中国国籍，无境外永久居留权，1970 年 11 月出生，毕业于清华大学，本科学历，水利水电工程建筑专业，正高级工程师，现任公司董事长。2012 年 5 月至 2015 年 1 月，任中国水电顾问集团投资有限公司副总经理；2015 年 1 月至 2017 年 6 月，任中国水电工程顾问集团有限公司副总经理，兼中国水电顾问集团投资有限公司总经理；2017 年 6 月至 2023 年 4 月，历任中国水电工程顾问集团有限公司党委副书记、董事、总经理、执行董事、法定代表人；2021 年 12 月至 2022 年 12 月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委书记、党委书记、副董事长、法定代表人；2022 年 12 月至今，历任中电建新能源集团股份有限公司党委书记、董事、总经理、法定代表人、董事长。

（2）吕冬冬先生，中国国籍，无境外永久居留权，1977 年 11 月出生，毕业于中国人民大学，高级管理人员工商管理硕士，高级经济师，现任公司董事、总经理。2014 年 2 月至 2021 年 12 月，历任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司总经理工作部主任、副总经理、总经理、党委副书记；2021 年 6 月至 2022 年 4 月，兼任国家电投集团郑州燃气发电有限公司董事、副董事长；2021 年 12 月至 2022 年 12 月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委副书记、党委副书记、董事、总经理；2022 年 12 月至今，历任中电建新能源集团股份有限公司党委副书记、副董事长、执行总经理、

董事、总经理。

（3）王东先生，中国国籍，无境外永久居留权，1975年3月出生，毕业于中央广播电视大学，本科学历，会计学专业，正高级会计师，现任公司董事。2010年8月至2012年3月，任中国水利水电建设（股份）公司财务产权部会计处处长；2012年3月至2014年12月，任电建集团预算管理处处长、财务管理部资产产权处处长；2014年12月至2020年12月，历任中国电建集团湖北工程有限公司总会计师、副总经理、党委委员；2020年10月至2022年5月，任中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司党委委员、副总经理、总会计师；2020年11月至今，任中国电力建设股份有限公司财务金融部副主任；2022年12月至今，任中电建新能源集团股份有限公司董事。

（4）张传栋先生，中国国籍，无境外永久居留权，1973年6月出生，毕业于天津理工大学，硕士研究生学历，技术经济及管理专业，正高级经济师，现任公司董事。2010年8月至2014年5月，历任中国水利水电建设股份有限公司投资部项目开发处副处长、处长；2014年5月至今，历任中国电力建设股份有限公司基础设施事业部投资评审处处长、基础设施事业部副总经理、投资与运营管理部副主任；2022年12月至今，任中电建新能源集团股份有限公司董事。

（5）许朝政先生，中国国籍，无境外永久居留权，1964年10月出生，毕业于中央党校研究生院，研究生学历，经济学（经济管理）专业，正高级工程师，高级经济师，国家一级注册结构工程师，国家注册咨询工程师（投资），现任公司董事。2001年1月至2023年12月，历任中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司经营开发部主任、党委委员、副总经济师、副院长、副总经理、党委副书记、总经理、董事、党委书记、董事长；2005年至2007年9月，兼任中国水利水电建设工程咨询贵阳有限公司常务副总经理、总经理；2023年12月至2024年4月，任中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司北方分公司、昆明分公司负责人；2023年12月至2025年6月，任中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司西藏分公司负责人；2024年3月至今，任中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司董事；2024年4月至今，任中电建新能源集团股份有限公司董事。

（6）鄢军良先生，中国国籍，无境外永久居留权，1970年7月出生，毕业于湘潭大学，工商管理硕士，高级经济师，现任公司职工代表董事、工会主席。2011年3月至2015年12月，任中国水电建设集团铁路建设有限公司党委副书记、纪委书记、

工会主席；2015年12月至2021年12月，任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司党委副书记、纪委书记、工会主席；2021年12月至2022年12月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委副书记、党委副书记、工会主席；2022年12月至今，任中电建新能源集团股份有限公司党委副书记、职工代表董事、工会主席。

（7）田高良先生，中国国籍，无境外永久居留权，1964年10月出生，毕业于西安交通大学，博士研究生学历，会计学专业，西安交通大学教授，现任公司独立董事。1985年7月至1996年6月，任西安秦川机械厂厂部财经秘书；1996年6月至2000年4月，任陕西财经学院会计系讲师；2000年4月至今，历任西安交通大学会计系讲师、副教授、教授、博士生导师；2013年5月至2022年5月，任隆基绿能科技股份有限公司独立董事；2013年5月至2020年1月，任西安饮食股份有限公司独立董事；2013年5月至2022年12月，任金堆城钼业股份有限公司独立董事；2015年10月至2020年11月，任中航西安飞机工业集团股份有限公司独立董事；2017年7月至2020年9月，任供销大集集团股份有限公司独立董事；2018年8月至2023年9月，任长安基金管理有限公司董事；2019年2月至2020年7月，任西安炬光科技股份有限公司独立董事；2019年4月至2025年7月，任长安银行股份有限公司监事；2019年11月至2023年9月，任西部信托有限公司董事；2022年1月至今，任中国西电电气股份有限公司独立董事；2022年12月至今，任陕西省水电开发集团股份有限公司独立董事；2023年3月至2023年5月，任陕西省国际信托股份有限公司独立董事；2023年7月至今，任中电建新能源集团股份有限公司独立董事。

（8）范霁红先生，中国国籍，无境外永久居留权，1965年8月出生，毕业于北京大学，博士研究生学历，核物理及核技术专业，华北电力大学教授，现任公司独立董事。1990年8月至1992年8月，任北京大学重离子物理研究所研究助理；1995年8月至1998年3月，历任中国核工业总公司计划与经营开发局规划处工程师、高级工程师、副处长；1998年3月至1998年12月，任国防科学技术委员会综合计划司规划负责人；1998年12月至2007年4月，历任中国核工业集团公司综合计划部筹建、主任助理、副主任、高新技术产业化办公室主任兼科技与国际合作部副主任、资本部副主任；2007年5月至2015年6月，任国家核电技术公司大型先进压水堆科技专项办公室总经理；2015年7月至2020年4月，任国家电力电投集团科技创新部主任、集团研发总监、大数据中心主任、****办公室主任；2020年4月至2023年2月，任国家电投中

央研究院党委书记、董事长；2023 年 4 月至今，任华电煤业集团数智技术有限公司首席专家；2023 年 5 月至今，任长三角国家技术创新中心管委会委员；2023 年 7 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司独立董事；2023 年 8 月至今，任长三角太阳能光伏技术创新中心负责人；2024 年 1 月至 2025 年 7 月，任海南三悦三合管理咨询有限公司执行董事；2024 年 6 月至今，任浙江宏伟供应链集团股份有限公司独立董事；2024 年 9 月至今，任江苏沿海可再生能源创新中心有限公司董事长。

（9）沈剑飞先生，中国国籍，无境外永久居留权，1965 年 12 月出生，毕业于中国人民大学，博士研究生学历，产业经济学专业，华北电力大学教授，现任公司独立董事。1990 年 12 月至 1992 年 8 月，任冠亚商业集团中国商务部财务总监；1992 年 9 月至 1996 年 12 月，任中国大通公司财务主管；1997 年 2 月至 2001 年 12 月，任华北电力大学工商管理学院副院长；2001 年 12 月至 2004 年 8 月，任华北电力大学产业集团总经理、国际教育学院副院长；2004 年 9 月至 2012 年 8 月，任华北电力大学培训学院院长；2012 年 8 月至 2020 年 4 月，任华北电力大学继续教育学院院长；2020 年 4 月至今，任华北电力大学中国能源财经研究中心主任、教授、博士生导师；2021 年 1 月至今，任北京中科科仪股份有限公司独立董事；2021 年 3 月至今，任北京海博思创科技股份有限公司独立董事；2022 年 1 月至今，任川财证券有限责任公司独立董事；2022 年 4 月至 2025 年 10 月，任重庆涪陵电力实业股份有限公司独立董事；2023 年 7 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司独立董事；2023 年 12 月至今，任广西桂冠电力股份有限公司独立董事。

（二）取消监事会前在任监事

1、基本情况

截至取消监事会前，公司监事会由 3 名监事组成。公司取消监事会前在任监事会成员情况如下表所示：

序号	姓名	职务	提名人	监事任职期限
1	唐艳	监事会主席	中国电建	2022 年 12 月 30 日至取消监事会
2	党卫	监事	中国电建	2022 年 12 月 30 日至取消监事会
3	程胜利	职工代表监事	职工代表大会	2022 年 12 月 30 日至取消监事会

2、取消监事会前在任监事简历

发行人取消监事会前在任监事的简历如下：

（1）唐艳女士，中国国籍，无境外永久居留权，1980年8月出生，毕业于河海大学，本科学历，国际经济与贸易专业，高级经济师。2013年3月至2023年4月，历任中国水电工程顾问集团公司总经理工作部战略管理处处长、中国水电工程顾问集团有限公司战略发展部主任、企业工作部主任、党委工作部主任、工会副主席、纪律检查委员会委员、党委副书记、纪委书记、工会主席、监事；2021年12月至2022年12月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委委员、临时纪委书记、监事、党委委员、纪委书记；**2022年12月至取消监事会**，任中电建新能源集团股份有限公司监事会主席；2022年12月至今，任中电建新能源集团股份有限公司党委委员、纪委书记。

（2）党卫先生，中国国籍，无境外永久居留权，1967年4月出生，毕业于深圳大学，本科学历，财会专业，正高级会计师。2001年9月至2003年9月，任中国水利水电工程总公司财务管理部副主任；2003年9月至2007年7月，任中国水利水电建设集团公司财务产权部副主任；2007年7月至2012年5月，任中国水电建设集团路桥工程有限公司总会计师；2008年3月至2012年5月，任中国水电建设集团公司基础设施事业部财务总监；2012年5月至2017年1月，任中电建路桥集团有限公司总会计师；2017年1月至2025年7月，任中国电力建设股份有限公司审计部副主任；2018年7月至2021年11月，任中国电建地产集团有限公司监事；2021年12月至今，任中国水力发电工程学会副监事长；**2022年12月至取消监事会**，任中电建新能源集团股份有限公司监事。

（3）程胜利先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968年6月出生，毕业于中共中央党校，研究生学历，经济管理专业，高级经济师、高级政工师。2013年3月至2013年11月，任中国水利水电建设股份有限公司党委工作部宣传处处长；2013年11月至2022年1月，历任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司工会副主席、党群工作部主任、团委书记、总经理工作部主任；2022年1月至2022年12月，历任中电建新能源集团有限公司党委工作部/工会办公室主任、工会副主席；2022年12月至2023年7月，任中电建新能源集团股份有限公司工会副主席、党委工作部/工会办公室主任、职工代表监事；**2023年7月至取消监事会**，任中电建新能源集团股份有限公司工会副主席、职工代表监事；2024年1月至今，兼任中电建新能源集团股份有限公司党委工作部/工会办公室副主任。

2025年9月15日，公司召开2025年第三次临时股东大会，审议通过《关于修订〈中电建新能源集团股份有限公司章程〉并取消监事会的议案》，公司不再设置监事会，监事会的职权由董事会审计与风险管理委员会行使。审计与风险管理委员会由3名董事组成（其中2名独立董事），分别为田高良、王东、沈剑飞，其中田高良担任董事会审计与风险管理委员会召集人。前述董事的简历详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“八、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员简介”之“（一）董事”之“2、董事简历”。

（三）高级管理人员

1、基本情况

公司现有高级管理人员9名，由董事会聘任。截至本招股说明书签署日，公司高级管理人员情况如下表所示：

序号	姓名	职务	高级管理人员任职期限
1	吕冬冬	董事、总经理	2022年12月30日至2025年12月29日
2	梁浩东	副总经理、总会计师	2022年12月30日至2025年12月29日
3	沈春勇	副总经理	2022年12月30日至2025年12月29日
4	杨立	副总经理	2022年12月30日至2025年12月29日
5	王悦	副总经理	2022年12月30日至2025年12月29日
6	汪海成	副总经理	2022年12月30日至2025年12月29日
7	焦在强	副总经理、总法律顾问、首席合规官	2022年12月30日至2025年12月29日
8	魏永华	副总经理	2022年12月30日至2025年12月29日
9	程永靖	副总经理、董事会秘书	2022年12月30日至2025年12月29日

2、高级管理人员简历

除同时担任董事职务的吕冬冬以外，上述其他高级管理人员的简历情况如下：

（1）梁浩东先生，中国国籍，无境外永久居留权，1971年12月出生，毕业于西安交通大学，高级管理人员工商管理硕士，正高级会计师，现任公司副总经理、总会计师。2012年12月至2015年12月，任中国水电顾问集团投资有限公司总会计师；2015年12月至2018年6月，任中国电建集团租赁有限公司副总经理、总会计师；2018年6月至2023年4月，任中国水电工程顾问集团有限公司副总经理、总会计师；2021年12月至2022年12月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委委员、党委委

员、副总经理、总会计师；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司党委委员、副总经理、总会计师。

（2）沈春勇先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968 年 8 月出生，毕业于海大学，水利工程硕士，正高级工程师，现任公司副总经理。2013 年 1 月至 2022 年 3 月，历任中国电建集团贵阳勘测设计研究院副院长、党委委员、中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司副总经理、党委委员，兼任中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司岩溶勘测与处理工程技术研究中心主任；2022 年 3 月至 2022 年 12 月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委委员、党委委员、副总经理；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司党委委员、副总经理。

（3）杨立先生，中国国籍，无境外永久居留权，1971 年 11 月出生，毕业于贵州工学院，本科学历，电力系统及其自动化专业，正高级工程师，现任公司副总经理。2009 年 3 月至 2022 年 3 月，历任中国电建集团贵州电力设计研究院副院长、党委委员、总工程师、中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司副总经理、总工程师、党委委员、总经理、党委副书记、董事；2022 年 3 月至 2022 年 12 月，历任中电建新能源集团有限公司临时党委委员、党委委员、副总经理；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司党委委员、副总经理。

（4）王悦先生，中国国籍，无境外永久居留权，1981 年 3 月出生，毕业于清华大学，硕士研究生学历，土木工程专业，高级工程师，现任公司副总经理。2014 年 6 月至 2017 年 12 月，历任中国水电顾问集团投资有限公司计划发展部主任、投资业务部（计划发展部）主任、董事会秘书；2015 年 5 月至 2023 年 4 月，历任中国水电工程顾问集团有限公司投资业务部主任、计划发展部主任、董事会秘书、副总经理；2021 年 12 月至 2022 年 12 月，任中电建新能源集团有限公司副总经理；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司副总经理。

（5）汪海成先生，中国国籍，无境外永久居留权，1980 年 9 月出生，毕业于昆明理工大学，本科学历，自动化专业，正高级工程师，现任公司副总经理。2012 年 7 月至 2016 年 8 月，任中国水电顾问集团风电泸西有限公司副总经理；2016 年 8 月至 2020 年 10 月，历任中国水电工程顾问集团有限公司运行业务部负责人、主任，中国水电顾问集团电力运营技术有限公司负责人、总经理；2020 年 10 月至 2023 年 4 月，任中国水电工程顾问集团有限公司副总经理；2021 年 12 月至 2022 年 12 月，任中电建

新能源集团有限公司副总经理；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司副总经理。

（6）焦在强先生，中国国籍，无境外永久居留权，1978 年 6 月出生，毕业于中国科学院电工研究所，硕士研究生学历，电力电子与电力传动专业，高级工程师，现任公司副总经理、总法律顾问、首席合规官。2014 年 3 月至 2021 年 12 月，历任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司发展策划部主任、副总工程师、技术开发中心主任、副总经理兼总工程师；2021 年 12 月至 2022 年 12 月，任中电建新能源集团有限公司副总经理、总法律顾问；2022 年 4 月至今，兼任国家电投集团郑州燃气发电有限公司董事、副董事长；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司副总经理、总法律顾问、首席合规官。

（7）魏永华先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968 年 7 月出生，毕业于葛洲坝水电工程学院，本科学历，水电水利工程施工专业，正高级工程师，现任公司副总经理。2013 年 8 月至 2021 年 12 月，历任贵州桐梓河水电开发有限责任公司总经理、党支部副书记、党支部书记，中电建新能源遵义风力发电有限责任公司总经理、党支部副书记，中电建（阳江）新能源开发有限公司董事长、总经理、党支部书记，中电建新能源集团有限公司南方分公司总经理、党工委书记、党支部书记，中电建贺州新能源有限公司董事长、总经理，中国水电建设集团新能源开发有限责任公司总经理助理、副总经理；2021 年 12 月至 2022 年 3 月，任中电建新能源集团有限公司副总经理，中国水电建设集团新能源开发有限责任公司南方分公司党支部书记、总经理；2022 年 3 月至 2022 年 12 月，任中电建新能源集团有限公司副总经理；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司副总经理。

（8）程永靖先生，中国国籍，无境外永久居留权，1971 年 2 月出生，毕业于北京理工大学，本科学历，会计专业，高级会计师，现任公司副总经理、董事会秘书。2011 年 3 月至 2016 年 9 月，任中国水电建设集团瓜州风电有限公司总会计师、副总经理、总经理；2011 年 4 月至 2016 年 9 月，历任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司总会计师、副总经理；2016 年 9 月至 2021 年 9 月，任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司资金管理部主任；2019 年 12 月至 2022 年 3 月，任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司华东分公司党支部书记、总经理；2021 年 9 月至 2021 年 12 月，任中国水电建设集团新能源开发有限责任公司总会计师；2021 年 12 月

至 2022 年 3 月，任中电建新能源集团有限公司副总经理；2022 年 3 月至 2022 年 12 月，任中电建新能源集团有限公司副总经理；2022 年 12 月至今，任中电建新能源集团股份有限公司副总经理、董事会秘书。

（四）其他核心人员

截至本招股说明书签署日，除董事、取消监事会前在任监事及高级管理人员外，发行人不存在其他核心人员。

（五）董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员互相之间的亲属关系

截至本招股说明书签署日，发行人董事、取消监事会前在任监事和高级管理人员之间不存在亲属关系。

（六）董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员的兼职情况

截至本招股说明书签署日，公司董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员除在本公司及其子公司担任职务外，其他主要对外兼职情况如下：

序号	姓名	现任职务	兼职单位	兼职单位职务	兼职单位与发行人的关联关系
1	李岳军	董事、董事长	中国电力建设企业协会	副会长	无
2			中国水力发电工程学会	第九届理事会理事；水电与新能源投资专业委员会副主任委员	无
3			中国电力企业联合会	会员代表大会会员代表	无
4			中电建聚源新能源有限责任公司	执行董事（法定代表人）	全资子公司
5	吕冬冬	董事、总经理	中国投资协会能源投资专业委员会	理事	无
6			中电建聚源新能源有限责任公司	总经理	全资子公司
7	王东	董事	中国电建	财务金融部副主任	控股股东
8	张传栋	董事	中国电建	投资与运营管理部副主任	控股股东
9	许朝政	董事	中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	董事	实际控制人控制企业
10			中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	公司咨询	实际控制人控制企业
11	田高良	独立董事	西安交通大学	教授	无

序号	姓名	现任职务	兼职单位	兼职单位职务	兼职单位与发行人的关联关系
12			中国西电电气股份有限公司	独立董事	无
13			陕西省水电开发集团股份有限公司	独立董事	无
14	范霁红	独立董事	华北电力大学	教授	无
15			长三角国家技术创新中心	高级顾问	无
16			华电煤业集团数智技术有限公司	首席专家	无
17			长三角太阳能光伏技术创新中心	负责人	无
18			浙江宏伟供应链集团股份有限公司	独立董事	无
19			江苏沿海可再生能源创新中心有限公司	董事长	无
20	沈剑飞	独立董事	华北电力大学	中国能源财经研究中心主任、教授	无
21			北京海博思创科技股份有限公司	独立董事	无
22			北京中科科仪股份有限公司	独立董事	无
23			广西桂冠电力股份有限公司	独立董事	无
24			川财证券有限责任公司	董事	无
25	党卫	取消监事会前在任监事	中国水力发电工程学会	副监事长	无
26	梁浩东	副总经理、总会计师	中电建聚源新能源有限责任公司	总会计师	全资子公司
27	焦在强	副总经理、总法律顾问、首席合规官	国家电投集团郑州燃气发电有限公司	副董事长	发行人参股公司

除上表所列的情况外，截至本招股说明书签署日，公司董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员不存在其他对外兼职的情况。

（七）董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员合法合规情况

最近三年，发行人现任全体董事、取消监事会前在任监事及高级管理人员均不涉及受到行政处罚、监督管理措施、纪律处分或自律监管措施、被司法机关立案侦查、被中国证监会立案调查的情况。

九、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员签订的对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的协议及履行情况

截至本招股说明书签署日，发行人董事、取消监事会前在任监事及高级管理人员未签订对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的协议。

十、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员、其他核心人员及其近亲属持有公司股份的情况

截至本招股说明书签署日，发行人董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其配偶、父母、配偶的父母、子女、子女的配偶均不存在持有发行人股份的情况。

十一、董事、取消监事会前监事、高级管理人员及其他核心人员最近三年内的变动情况

（一）董事变动情况

报告期初，公司董事会由 9 名董事组成，分别为吴洵、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、徐鹏程、金建国、程胜利。报告期初至本招股说明书签署日，公司董事的变化情况如下：

变动时间	变动原因	变动前人员	变动后人员
2022 年 2 月	基于公司经营管理需要，控股股东新增推荐董事人选	吴洵（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、徐鹏程、金建国、程胜利（职工代表董事）	李岳军（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、徐鹏程、金建国、程胜利（职工代表董事）
2022 年 4 月	基于公司经营管理需要，控股股东新增推荐董事人选	李岳军（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、徐鹏程、金建国、程胜利（职工代表董事）	李岳军（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、肖进城、金建国、程胜利（职工代表董事）
2022 年 9 月	基于公司经营管理需要，经职工代表大会选举	李岳军（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、肖进城、金建国、程胜利（职工代表董事）	李岳军（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、肖进城、金建国、鄢军良（职工代表董事）
2022 年 12 月	基于公司经营管理需要，控股股东新增推荐董事人选	李岳军（董事长）、吕冬冬、于岚、施宗雄、徐银林、李志伟、肖进城、金建国、鄢军良（职工代表董事）	刘明江（董事长）、李岳军、吕冬冬（副董事长）、张传栋、王东、鄢军良（职工代表董事）
2023 年 7 月	基于公司完善法人治理结构需要，控股股东新增推荐独立董事人选	刘明江（董事长）、李岳军、吕冬冬（副董事长）、张传栋、王东、鄢军良（职工代表董事）	刘明江（董事长）、李岳军、吕冬冬（副董事长）、张传栋、王东、鄢军良（职工代表董事）、田高良（独立董事）、范霁红（独立董事）、沈剑飞（独立董事）
2024 年 3 月	董事长因个人原因自愿辞任，董事会基于公司经营管理	刘明江（董事长）、李岳军、吕冬冬（副董事长）、张传栋、王东、鄢军良（职工代表	李岳军（董事长）、刘明江、吕冬冬、张传栋、王东、鄢军良（职工代表董事）、田高良

变动时间	变动原因	变动前人员	变动后人员
	需要，选举产生继任董事长	董事）、田高良（独立董事）、范霁红（独立董事）、沈剑飞（独立董事）	（独立董事）、范霁红（独立董事）、沈剑飞（独立董事）
2024 年 4 月	基于公司经营管理需要，控股股东新增推荐董事人选	李岳军（董事长）、刘明江、吕冬冬、张传栋、王东、鄢军良（职工代表董事）、田高良（独立董事）、范霁红（独立董事）、沈剑飞（独立董事）	李岳军（董事长）、吕冬冬、张传栋、王东、许朝政、鄢军良（职工代表董事）、田高良（独立董事）、范霁红（独立董事）、沈剑飞（独立董事）

（二）取消监事会前监事变动情况

报告期初，公司监事会由 4 名监事组成，分别为鄢军良、王永祥、牟佩霞、史文有。报告期初至取消监事会，公司监事的变化情况如下：

变动时间	变动原因	变动前人员	变动后人员
2022 年 9 月	基于公司经营管理需要，经职工代表大会选举	鄢军良（监事会主席）、王永祥、牟佩霞、史文有（职工代表监事）	鄢军良（监事会主席）、王永祥、牟佩霞、程胜利（职工代表监事）
2022 年 12 月	基于公司经营管理需要，控股股东调整委派监事会人选	鄢军良（监事会主席）、王永祥、牟佩霞、程胜利（职工代表监事）	唐艳（监事会主席）、党卫、程胜利（职工代表监事）

2025 年 9 月 15 日，公司召开 2025 年第三次临时股东大会，审议通过《关于修订〈中电建新能源集团股份有限公司章程〉并取消监事会的议案》，公司不再设置监事会，监事会成员自监事会取消之日起卸任公司监事。

（三）高级管理人员变动情况

报告期初，公司高级管理人员共 2 名，分别为吕冬冬（总经理）、程永靖（总会计师）。报告期初至本招股说明书签署日，公司高级管理人员的变动情况如下：

变动时间	变动原因	变动前人员	变动后人员
2022 年 4 月	基于公司经营管理需要，对公司管理层进行调整	吕冬冬（总经理）、程永靖（总会计师）	吕冬冬（总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、苏靖（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理）
2022 年 12 月	基于公司经营管理需要，对公司管理层进行调整	吕冬冬（总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、苏靖（副总经理）、杨立（副总经	李岳军（总经理）、吕冬冬（执行总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、苏靖（副总经

变动时间	变动原因	变动前人员	变动后人员
		理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理）	理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、 总法律顾问 ）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理）
2022 年 12 月	基于公司经营管理需要，对公司管理层进行调整	李岳军（总经理）、吕冬冬（执行总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、苏靖（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理）	李岳军（总经理）、吕冬冬（执行总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、苏靖（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理、 董事会秘书 ）
2023 年 9 月	高管因工作变动原因自愿辞职	李岳军（总经理）、吕冬冬（执行总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、 苏靖（副总经理） 、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理、 董事会秘书 ）	李岳军（总经理）、吕冬冬（执行总经理）、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问、 首席合规官 ）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理、 董事会秘书 ）
2024 年 3 月	基于公司经营管理需要，对公司管理层进行调整	李岳军（总经理）、吕冬冬（执行总经理） 、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问、首席合规官）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理、 董事会秘书 ）	吕冬冬（总经理） 、宋学军（副总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问、首席合规官）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理、 董事会秘书 ）
2024 年 4 月	高管因工作变动原因自愿辞职	吕冬冬（总经理）、 宋学军（副总经理） 、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问、首席合规官）	吕冬冬（总经理）、梁浩东（副总经理、总会计师）、沈春勇（副总经理）、杨立（副总经理）、王悦（副总经理）、汪海成（副总经理）、焦在强（副总经理、总法律顾问、首席合规官）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总

变动时间	变动原因	变动前人员	变动后人员
		官）、魏永华（副总经理）、程永靖（副总经理、董事会秘书）	经理、董事会秘书）

（四）董事、取消监事会前监事、高级管理人员及其他核心人员变动原因及影响

发行人董事、取消监事会前监事和高级管理人员变动的原因主要系：（1）基于公司经营管理需要，控股股东新增推荐人选或职工代表大会选举；（2）改制为股份有限公司，完善法人治理结构；（3）相关人员因工作变动、个人原因等自愿辞职；（4）根据公司经营发展和公司治理的实际需要进行职务调整等。变动后新增董事均为原股东委派或为完善公司治理聘任的外部独立董事，变动后新增高级管理人员主要为公司内部培养。上述人员变动不构成董事、取消监事会前监事和高级管理人员的重大不利变化，不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。

十二、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员对外投资情况

截至本招股说明书签署日，发行人董事、取消监事会前在任监事和高级管理人员不存在与发行人及其业务相关的对外投资情况。

十三、董事、取消监事会前监事、高级管理人员及其他核心人员薪酬情况

（一）薪酬组成、确定依据及所履行的程序

1、董事薪酬组成、确定依据及所履行的程序

非独立董事：在公司担任具体职务的非独立董事，按公司相关薪酬与绩效考核管理制度领取薪酬，薪酬包括基本薪酬、绩效奖金、专项奖励、其他补贴、社会保险及住房公积金、企业年金等，除此之外，不另行领取非独立董事职务津贴；未在公司任其他职务的非独立董事，按照公司相关管理制度领取职务津贴，除此之外，不在公司领取薪酬。自 2025 年起，未在公司任其他职务的非独立董事按照公司相关管理制度不再领取职务津贴。

独立董事：独立董事按照公司独立董事报酬标准领取基本报酬和职务津贴。

公司董事薪酬方案由董事会人事薪酬与考核委员会拟定，报董事会审议通过后，由股东大会审议批准确定。

2、取消监事会前监事薪酬组成、确定依据及所履行的程序

取消监事会前，在公司兼任其他职务的监事，根据其在公司担任的具体管理职务，按公司相关薪酬与绩效考核管理制度领取薪酬，薪酬包括基本薪酬、绩效奖金、专项奖励、其他补贴、社会保险及住房公积金、企业年金等，除此之外，不再另行领取监事津贴；未在公司任其他职务的监事，不在公司领取薪酬和职务津贴。

取消监事会前，公司监事薪酬方案由监事会审议通过后，由股东大会审议批准确定。

3、高级管理人员薪酬组成、确定依据及所履行的程序

高级管理人员根据其在公司担任的具体职务，按公司相关薪酬与绩效考核管理制度考核后领取薪酬，薪酬包括基本薪酬、绩效奖金、专项奖励、其他补贴、社会保险及住房公积金、企业年金等。

公司高级管理人员薪酬方案由董事会人事薪酬与考核委员会拟定，报董事会审议批准确定。

（二）报告期内薪酬总额占发行人利润总额的比例情况

报告期内，公司董事、**取消监事会前**监事及高级管理人员的薪酬总额占公司利润总额的比例情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
薪酬总额	734.25	2,332.31	2,138.91	1,352.91
利润总额	220,752.24	326,868.87	289,613.49	231,073.98
占比	0.33%	0.71%	0.74%	0.59%

注：

- 1、上述薪酬总额包含取消监事会前监事于报告期内领取的薪酬；
- 2、上述薪酬总额包含公司高级管理人员领取的专项奖励，2022 年度、2023 年度和 2024 年度，专项奖励金额分别为 121.94 万元、634.87 万元和 862.49 万元。

（三）最近一年从发行人及其关联企业领取薪酬情况

2024 年度，公司董事、**取消监事会前在任监事**及高级管理人员任职期间在公司领取薪酬情况及 2024 年度在公司关联企业领取薪酬情况如下：

单位：万元

序号	姓名	职位	2024 年度税前薪酬/津贴	2024 年度是否在关联企业领薪
1	李岳军	董事长	116.20	否
2	吕冬冬	董事、总经理	116.20	否
3	王东	董事	2.84	是，在中国电建领薪
4	张传栋	董事	2.04	是，在中国电建领薪
5	许朝政	董事	-	是，在贵阳院领薪
6	鄢军良	职工代表董事	108.99	否
7	田高良	独立董事	12.84	否
8	范霁红	独立董事	11.44	否
9	沈剑飞	独立董事	13.44	否
10	唐艳	取消监事会前在任监事	104.58	否
11	党卫	取消监事会前在任监事	-	是，在中国电建领薪
12	程胜利	取消监事会前在任监事	60.73	否
13	梁浩东	副总经理、总会计师	108.99	否
14	沈春勇	副总经理	99.29	否
15	杨立	副总经理	100.17	否
16	王悦	副总经理	100.17	否
17	汪海成	副总经理	108.99	否
18	焦在强	副总经理、总法律顾问、首席合规官	81.65	否
19	魏永华	副总经理	100.17	否
20	程永靖	副总经理、董事会秘书	90.47	否
21	宋学军	原副总经理，现已离任	21.72	否

注：上述税前薪酬/津贴不包含公司高级管理人员领取的专项奖励。

（四）其他待遇及退休金计划情况

除上述情况外，截至本招股说明书签署日，发行人董事、取消监事会前在任监事和高级管理人员均未在发行人及其关联企业享受其他待遇和退休金计划。

（五）已制定或实施的股权激励或期权激励及相关安排

截至本招股说明书签署日，发行人不存在已制定或已实施的股权激励或期权激励及相关安排。

十四、发行人员工情况

（一）员工人数及变化情况

报告期各期末，发行人劳动合同工人数及变化情况如下：

单位：人

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
劳动合同工人数	2,840	2,740	2,526	1,991

（二）员工专业结构

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人员工按专业分类情况如下：

单位：人

类 别	人 数	比 例
管理人员	1,449	51.02%
生产人员	1,209	42.57%
财务人员	182	6.41%
合计	2,840	100.00%

（三）报告期内社会保险及住房公积金缴纳情况

发行人已按照国家和各地方的有关规定为员工办理了基本养老保险、基本医疗保险、失业保险、工伤保险、生育保险等社会保险；按照国家有关政策实行了住房制度改革，建立了住房公积金制度，并按照国家 and 各地方有关规定为员工缴纳住房公积金。

1、社会保险和住房公积金缴纳情况

报告期内，发行人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：

单位：人

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
员工人数	2,840	2,740	2,526	1,991
已缴纳社保人数	2,833	2,733	2,506	1,978
未缴纳社保人数	7	7	20	13
缴纳比例	99.75%	99.74%	99.21%	99.35%

截至报告期各期末，发行人未缴纳社保人员均系当月入职员工。截至本招股说明

书签署日，发行人已为该等员工完成社保补缴手续。

报告期内，发行人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：

单位：人

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
员工总人数	2,840	2,740	2,526	1,991
已缴纳住房公积金人数	2,838	2,733	2,509	1,980
未缴纳住房公积金人数	2	7	17	11
缴纳比例	99.93%	99.74%	99.33%	99.45%

截至报告期各期末，发行人未缴纳住房公积金人员均系当月入职员工。截至本招股说明书书签署日，发行人已为该等员工完成住房公积金补缴手续。

2、已缴纳社会保险和住房公积金人员缴纳方式不规范情形

报告期各期末，发行人及其下属企业已缴纳社会保险和住房公积金人员存在社会保险、住房公积金缴纳方式不规范情况。具体情况如下：

单位：人

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
员工人数	2,840	2,740	2,526	1,991
已缴纳社保人数	2,833	2,733	2,506	1,978
已缴社保人员中缴纳方式不规范人数	-	-	8	88
其中：集团成员单位代缴	-	-	8	38
人力资源公司代缴	-	-	-	50
已缴纳住房公积金人数	2,838	2,733	2,509	1,980
已缴住房公积金人员中缴纳方式不规范人数	-	-	8	57
其中：集团成员单位代缴	-	-	8	20
人力资源公司代缴	-	-	-	37

上述社会保险、住房公积金缴纳方式不规范情况形成的主要原因包括：

（1）自 2021 年末起，为解决同业竞争、突出发行人主业，发行人实施了多批次新能源发电项目公司资产重组，该等公司部分员工劳动关系随之转入发行人。在劳动关系转入发行人当月，该等员工的社会保险和/或住房公积金仍由原股东单位代为缴

纳，发行人无法重复缴纳；

（2）发行人部分子公司在实施资产重组前，在原单位管理过程中存在少量正式员工由第三方人力资源公司代缴社会保险或住房公积金，发行人已于 2023 年 6 月对上述情形进行规范和整改，将正式员工由第三方人力资源公司代缴社会保险或住房公积金的安排解除，将有关社会保险和住房公积金缴纳账户转回发行人及其下属子公司。

截至本招股说明书签署日，发行人已完成对上述代缴情形的整改工作，上述员工的社会保险、住房公积金账户均变更至发行人及其下属企业，未来将由发行人直接缴纳。

3、有关社会保险及住房公积金缴纳不规范情形对发行人的影响

报告期内，发行人及其下属企业不存在因违反社会保险和住房公积金相关法律法规而受到行政处罚的情形，根据发行人及其下属企业所在地的人力资源和社会保障部门出具的证明文件，发行人及其下属企业在报告期内不存在违反劳动和社会保障方面的法律法规的重大违法违规情况。

报告期内人力资源瑕疵事项主要系新员工入职和报告期内资产重组造成。报告期内，除新入职员工社会保险、住房公积金由发行人在期后补缴外，由人力资源公司代缴员工所涉社会保险、住房公积金费用由发行人参照法定缴纳基数和缴纳比例向人力资源公司足额支付，并由人力资源公司代为缴纳，由集团成员单位代缴人员数量较少。即使发行人被有权机关要求补缴相关费用，对发行人持续经营和经营业绩也不会构成重大不利影响。

此外，针对上述情形，发行人控股股东、实际控制人已出具书面承诺：“本公司承诺，如发行人在本次上市前存在未按法律法规有关规定为员工缴纳社会保险费和住房公积金的情形，而被相关行政主管部门要求补缴相关社会保险费、住房公积金及其滞纳金等有关款项，受到有关行政主管部门处罚，或因该等事项引致的任何因劳动争议、仲裁或诉讼遭受经济损失的，本公司将承担相关费用、经济补偿或赔偿。”

十五、发行人与控股股东、实际控制人或董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其亲属的相关共同投资行为

报告期内，发行人及其子公司存在与控股股东、实际控制人控制的其他企业共同投资于发行人子公司、参股公司及合伙企业（以下简称“共同投资企业”）的情形。报告期内，发行人收购了部分共同投资企业的少数股权，截至报告期末，仍有 4 家控股子公司（其中 1 家截至本招股说明书签署日已成为发行人全资子公司）、3 家参股公司/合伙企业系发行人与控股股东、实际控制人控制的其他企业共同投资设立，发行人有关共同投资具体情况如下：

（一）与关联方共同投资于控股子公司

自发行人实际控制人电建集团成立以来，其下属成员单位除从事勘测设计、工程承包等业务外，亦根据自身优势从事新能源发电业务，存在成员单位自行或合作开发、获取新能源发电建设指标，并成立合资公司共同投资于有关新能源发电项目的情形。自发行人 2021 年起重组整合电建集团体系内新能源发电资产以来，发行人对大部分存在共同投资情形的新能源发电项目公司股权予以收购，但仍存在部分控股的新能源发电项目公司系与关联方共同投资，主要原因系地方政府与电建集团及其从事勘测设计、工程承包业务的下属企业长期合作，有关项目前期工作开展时间较早，由发行人与关联方共同参与前期项目开发环节，在项目公司设立阶段形成共同投资。由于该等项目均尚未建成投产，发行人将在有关新能源发电项目建成投产或前期工作实施完毕后，经履行必要的审批程序后收购关联方持有的共同投资企业少数股权。

发行人与关联方共同投资该等控股子公司均基于公允合理的出资安排和条件，出资行为合法合规，不存在对发行人或关联方的利益输送情形，未对发行人的财务状况、经营成果和主营业务产生不利影响。

1、四川久隆新能源有限公司

（1）基本情况

企业名称	四川久隆新能源有限公司
成立时间	2022 年 8 月 5 日
注册资本	1,000.00 万元
注册地/主要	四川省甘孜藏族自治州九龙县乌拉溪镇河坝村 1 组 39 号

生产经营地				
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	电建新能源	500.00	50.00%
	2	四川久隆水电开发有限公司	500.00	50.00%
	合计		1,000.00	100.00%
主营业务	新能源发电业务			
最近一年及一期的主要财务数据（经审计）	单位：万元	2025 年 9 月末 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月末 /2024 年度	
	总资产	182,454.08	188,449.75	
	净资产	41,431.70	43,775.43	
	营业收入	9,379.39	13,475.28	
	净利润	266.13	8,775.43	

（2）简要历史沿革

2022 年 7 月 6 日，经发行人 2022 年第十五次总经理办公会审议通过，拟成立四川久隆新能源有限公司，于九龙县呷尔镇、三娅镇投资建设光伏项目，注册资本 1,000 万元，发行人与四川久隆水电开发有限公司分别持股 50%，均以货币出资。2022 年 7 月 7 日，发行人董事长批准同意上述事项。

2、新疆电建睿达能源开发有限公司

（1）基本情况

企业名称	新疆电建睿达能源开发有限公司			
成立时间	2022 年 5 月 26 日			
注册资本	150,000.00 万元			
注册地/主要生产经营地	新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北六路 99 号 9 层 902			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	电建新能源	135,000.00	90.00%
	2	新疆中安睿达新能源科技有限公司	7,500.00	5.00%
	3	水电一局	7,500.00	5.00%
	合计		150,000.00	100.00%
主营业务	投资于新能源发电项目公司的夹层公司			
最近一年及一期的主要财务数据（经审计）	单位：万元	2025 年 9 月末 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月末 /2024 年度	
	总资产	451,726.15	425,899.69	

	净资产	107,574.06	103,967.43
	营业收入	5,645.91	504.48
	净利润	3,606.63	286.77

（2）简要历史沿革

2022年5月10日，经发行人2022年第十二次总经理办公会审议通过，拟成立新疆电建睿达能源开发有限公司作为夹层公司，同时拟成立新疆电建睿达能源开发有限公司全资控股的托克逊电建睿达新能源有限公司作为项目公司实施新疆吐鲁番市托克逊县100万kW基地化项目。新疆电建睿达能源开发有限公司注册资本1,000万元，发行人与新疆中安睿达新能源科技有限公司、水电一局分别持股51%、44%、5%，均以货币出资。2022年11月22日，发行人董事长批准同意上述事项。

2023年2月，新疆电建睿达能源开发有限公司召开2023年第一次股东会，同意新疆中安睿达新能源科技有限公司将其所持新疆电建睿达能源开发有限公司39%股权转让予发行人。根据北京中企华资产评估有限责任公司于2022年12月10日出具的《中电建新能源集团有限公司拟收购新疆电建睿达能源开发有限公司股权涉及新疆电建睿达能源开发有限公司股东全部权益价值资产评估报告》（中企华评报字（2023）第1051号），截至评估基准日2022年8月31日，新疆电建睿达能源开发有限公司的总资产、总负债、净资产账面价值均为0.00万元，评估值均为0.00万元；上述评估结果已于2023年3月经电建集团备案。2023年3月，发行人与新疆中安睿达新能源科技有限公司就前述股权转让事宜签署《新疆中安睿达新能源科技有限公司与中电建新能源集团股份有限公司关于新疆电建睿达能源开发有限公司之股权转让合同》，约定以人民币1.00元对价受让新疆中安睿达新能源科技有限公司持有的新疆电建睿达能源开发有限公司39%股权。本次股权转让价格不低于经电建集团备案的资产评估值。

2023年5月，新疆电建睿达能源开发有限公司召开2023年第二次股东会，同意新疆电建睿达能源开发有限公司注册资本增至150,000万元，由全体股东以货币等比例增资。本次增资完成后，新疆电建睿达能源开发有限公司注册资本150,000万元，发行人与新疆中安睿达新能源科技有限公司、水电一局分别持股90%、5%、5%，均以货币出资。

3、中电建（青岛）新能源有限公司

（1）基本情况

企业名称	中电建（青岛）新能源有限公司			
成立时间	2022 年 12 月 26 日			
注册资本	160,000.00 万元			
注册地/主要生产经营地	山东省青岛市即墨区田横镇岛里街 188 号			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	电建新能源	86,400.00	54.00%
	2	海振工程 ^注	73,600.00	46.00%
	合计		160,000.00	100.00%
主营业务	新能源发电业务			
最近一年及一期的主要财务数据（经审计）	单位：万元	2025 年 9 月末 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月末 /2024 年度	
	总资产	235,637.89	152,623.66	
	净资产	108,421.55	108,105.43	
	营业收入	364.97	-	
	净利润	316.11	-	

注：2026 年 1 月，发行人全资子公司电建聚源（香港）有限公司完成收购海振工程持有的中电建（青岛）新能源有限公司 46%的工商变更登记，截至本招股说明书签署之日，中电建（青岛）新能源有限公司系发行人全资子公司。

（2）简要历史沿革

2022 年 12 月 22 日，经发行人 2022 年第二十七次总经理办公会审议通过，拟成立中电建（青岛）新能源有限公司投资于青岛即墨（HG37）海上光伏项目，注册资本 160,000 万元，发行人与海振工程分别持股 54%、46%，均以货币出资。2022 年 12 月 23 日，发行人董事长批准同意上述事项。

2025 年 11 月，中电建（青岛）新能源有限公司召开第三次股东会，同意海振工程将其所持中电建（青岛）新能源有限公司 46%股权转让予发行人全资子公司电建聚源（香港）有限公司。根据北京天健兴业资产评估有限公司于 2025 年 3 月 30 日出具的《中国电力建设股份有限公司拟实施新能源资产重组涉及的中电建（青岛）新能源有限公司股东全部权益价值项目资产评估报告》（天兴评报字[2025]第 0825 号），截至评估基准日 2024 年 12 月 31 日，中电建（青岛）新能源有限公司的净资产评估值为 114,885.60 万元；上述评估结果已于 2025 年 9 月经电建集团备案。2025 年 10

月，电建聚源（香港）有限公司与海振工程就前述股权转让事宜签署《关于中电建（青岛）新能源有限公司之股权转让协议》，由于截至评估基准日，发行人实缴出资额为 34,796.19 万元，占比 32.19%，海振工程实缴出资额为 73,309.25 万元，占比 67.81%，双方约定按照实缴出资比例计算海振工程持有的中电建（青岛）新能源有限公司 46%股权价值，因此电建聚源（香港）有限公司以人民币 77,907.06 万元对价受让海振工程持有的中电建（青岛）新能源有限公司 46%股权。2026 年 1 月，发行人完成股权转让的工商变更登记，截至本招股说明书签署之日，中电建（青岛）新能源有限公司系发行人全资子公司。

4、盐源久隆新能源开发有限公司

（1）基本情况

企业名称	盐源久隆新能源开发有限公司			
成立时间	2022 年 11 月 9 日			
注册资本	500.00 万元			
注册地/主要生产经营地	四川省凉山彝族自治州盐源县盐井街道工业园区 A 区			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	电建新能源	250.00	50.00%
	2	四川久隆水电开发有限公司	250.00	50.00%
	合计		500.00	100.00%
主营业务	新能源发电业务			
最近一年及一期的主要财务数据（经审计）	单位：万元	2025 年 9 月末 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月末 /2024 年度	
	总资产	160,396.80	170,511.84	
	净资产	32,796.61	36,033.95	
	营业收入	8,062.15	9,756.62	
	净利润	310.82	6,029.18	

（2）简要历史沿革

2022 年 9 月 6 日，经发行人 2022 年第十八次总经理办公会审议通过，拟成立盐源久隆新能源开发有限公司投资于盐源 4#地块牧光互补光伏电站项目，注册资本 500 万元，发行人与四川久隆水电开发有限公司分别持股 50%，均以货币出资。2022 年 9 月 10 日，发行人董事长批准同意上述事项。

（二）与关联方共同投资于参股公司及合伙企业

发行人与关联方共同投资该等参股公司均基于公允合理的出资安排和条件，不存在对发行人或关联方的利益输送情形，未对发行人的财务状况、经营成果和主营业务产生不利影响。

1、北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙）

（1）基本情况

企业名称	北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙）			
成立时间	2022 年 10 月 26 日			
注册资本	214,316.1151 万元			
注册地/主要生产经营地	北京市大兴区宏业东路 1 号院 28 号楼 2 层 447			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	中信信托有限责任公司	187,277.7151	87.3839%
	2	北京院	9,653.0000	4.5041%
	3	中国电建	5,791.8000	2.7025%
	4	中电建路桥集团有限公司	5,791.8000	2.7025%
	5	电建新能源	3,088.9600	1.4413%
	6	北方投资	2,702.8400	1.2611%
	7	电建基金	10.0000	0.0047%
	合计		214,316.1151	100.00%
主营业务	投资建设中国电建“双碳”产业基地项目			
最近一年及一期的主要财务数据	单位：万元	2025 年 9 月末/2025 年 1-9 月（未经审计）	2024 年 12 月末/2024 年度（经审计）	
	总资产	201,073.42	169,884.22	
	净资产	201,073.42	169,884.22	
	营业收入	-	106.63	
	净利润	-25.38	75.93	

（2）简要历史沿革

2022 年 10 月 15 日，电建基金与上海暖家企业管理合伙企业（有限合伙）签署《北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙）合伙协议》，约定设立北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙）电建基金作为普通合伙人，认缴出资 10 万元，占比 90.91%，上海暖家企业管理合伙企业（有限合伙）作为有限合伙人，认缴出资 1 万

元，占比 9.09%。

2023 年 4 月 4 日，经发行人 2023 年第五次总经理办公会审议通过，发行人拟参与合作开发中国电建“双碳”产业创新基地（大兴集建地）项目。根据中国电建《关于中国电建“双碳”产业创新基地项目有关变更事项的批复》（中电建股投运〔2023〕58 号），发行人与中信信托有限责任公司、北京院、中国电建、中电建路桥集团有限公司、北方投资作为有限合伙人，电建基金作为普通合伙人共同出资设立北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙），投资于中国电建“双碳”产业基地项目，建设内容包括保障性租赁住房等。

2023 年 5 月 10 日，上述各方与上海暖家企业管理合伙企业（有限合伙）共同签署《北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙）变更决定书》，同意：①出资总额变更为 214,316.1151 万元；②同意上海暖家企业管理合伙企业（有限合伙）退伙；③同意发行人与中信信托有限责任公司、北京院、中国电建、中电建路桥集团有限公司、北方投资入伙，其中，电建基金作为普通合伙人，认缴出资 10.00 万元，占比 0.0047%；中信信托有限责任公司作为有限合伙人，认缴出资 187,277.7151 万元，占比 87.3839%；北京院作为有限合伙人，认缴出资 9,653.00 万元，占比 4.5041%；中国电建作为有限合伙人，认缴出资 5,791.80 万元，占比 2.7035%；中电建路桥集团有限公司作为有限合伙人，认缴出资 5,791.80 万元，占比 2.7035%；电建新能源作为有限合伙人，认缴出资 3,088.96 万元，占比 1.4413%；北方投资作为有限合伙人，认缴出资 2,702.84 万元，占比 1.2611%。

（3）共同投资原因、背景

为满足、优化在京分支机构及成员单位人才安置需求，中国电建联合下属多家成员单位（包括发行人在内）投资于北京创著新居企业管理咨询中心（有限合伙），拟于北京市大兴区投资建设保障性租赁住房，发行人作为中国电建下属成员单位，以参股投资方式投资于上述公司，主要是为了满足发行人新进员工或借调员工阶段性住宿需要。

2、电建智汇（北京）运营管理有限公司

（1）基本情况

企业名称	电建智汇（北京）运营管理有限公司

成立时间	2023 年 3 月 3 日			
注册资本	10,000.00 万元			
注册地/主要生产经营地	北京市大兴区宏业东路 2 号院 1 号楼 3 层 0063			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	北京勘创企业管理发展有限公司	4,900.00	49.00%
	2	北京院	2,979.00	29.79%
	3	电建新能源	1,515.00	15.15%
	4	北方投资	606.00	6.06%
	合计		10,000.00	100.00%
主营业务	投资建设并运营管理中国电建“双碳”产业基地项目			
最近一年及一期的主要财务数据	单位：万元	2025 年 9 月末/2025 年 1-9 月（未经审计）	2024 年 12 月末/2024 年度（经审计）	
	总资产	447,213.73	375,206.72	
	净资产	352,720.96	321,161.71	
	营业收入	-	-	
	净利润	230.89	209.06	

（2）简要历史沿革

2023 年 3 月 28 日，经发行人第一届董事会第三次会议审议通过，发行人拟参股设立电建智汇（北京）运营管理有限公司，用于投资建设并运营管理中国电建“双碳”产业基地项目，建设内容包括办公设施等。

2023 年 7 月 14 日，发行人与北京勘创企业管理发展有限公司、北京院、北方投资共同签署《电建智汇（北京）运营管理有限公司章程》，约定注册资本为 10,000 万元，发行人与北京勘创企业管理发展有限公司、北京院、北方投资分别持股 15.15%、49.00%、29.79%、6.06%。

（3）共同投资原因、背景

为满足、优化在京分支机构及成员单位办公需求，北京院、电建新能源、北方投资三家共同投资于电建智汇（北京）运营管理有限公司，拟于北京市大兴区投资建设办公设施，发行人作为中国电建下属成员单位，以参股投资方式投资于上述公司，主要是为了满足发行人长期办公的需要。

3、北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙）

（1）基本情况

企业名称	北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙）			
成立时间	2022 年 5 月 11 日			
注册资本	250,100.00 万元			
注册地/主要生产经营地	北京市通州区潞苑南大街甲 560 号 B 区 102-B156			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
	1	电建基金	250,000.00	99.96%
	2	中水新能（菏泽高新区）新能源开发有限公司	100.00	0.04%
	合计		250,100.00	100.00%
经营范围	一般项目：企业管理咨询；企业管理。（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）（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。）			
最近一年及一期的主要财务数据	单位：万元	2025 年 9 月末/2025 年 1-9 月	2024 年 12 月末/2024 年度	
	总资产	-	-	
	净资产	-	-	
	营业收入	-	-	
	净利润	-	-	

注：北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙）尚未实际开展业务，无财务数据。

（2）简要历史沿革

2022 年 4 月 2 日，经发行人 2022 年第八次总经理办公会审议通过，为落实发行人“十四五”新能源业务发展战略，发行人以所属中水新能（菏泽高新区）新能源开发有限公司为普通合伙人，与关联方电建基金（作为有限合伙人）共同投资设立北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙），后续拟进一步引入市场化投资者，共同开展新能源发电项目的投资、并购交易，以进一步夯实发行人业务发展。2022 年 4 月 5 日，发行人董事长批准同意上述事项。

2022 年 5 月 11 日，中水新能（菏泽高新区）新能源开发有限公司与电建基金（作为有限合伙人）签署《北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙）合伙协议》，约定设立北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙），出资总额为 250,100 万元。其中，电建基金为有限合伙人，认缴出资 250,000 万元，占比 99.96%；中水新能（菏泽高新区）新能源开发有限公司为普通合伙人，认缴出资 100 万元，占比 0.04%。

截至本招股说明书签署日，发行人及电建基金均未对北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙）实际出资，其亦未实际开展业务。

（3）共同投资原因、背景

为把握新能源行业发展契机，发行人与控股股东下属电建基金共同投资设立北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙），拟开展新能源发电项目的市场化收并购交易，后因合作模式变更，未对北京创智新能企业管理咨询中心（有限合伙）实际出资，其亦未实际开展业务。

（三）与共同投资企业的业务或资金往来情况

报告期内，发行人与共同投资企业的业务或资金往来情况如下：

单位：万元

共同投资企业	业务或资金往来对象	业务或资金往来性质	2025年9月30日/2025年1-9月	2024年12月31日/2024年度	2023年12月31日/2023年度	2022年12月31日/2022年度
四川久隆新能源有限公司	电建新能源	上存资金余额	6,656.73	3,105.50	18,000.00	-
		上存资金利息	30.11	5.50	1.34	-
新疆电建睿达能源开发有限公司（包括其子公司）	电建新能源	上存资金余额	5,326.94	8,622.08	11,315.00	980.00
		上存资金利息	18.27	37.08	7.37	0.07
	中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司	区域公司管理服务	1,604.06	1,820.21	1,726.16	-
中电建（青岛）新能源有限公司	电建新能源	上存资金余额	2,879.92	5,076.85	7,955.86	-
		上存资金利息	8.14	26.71	20.86	-
		技术评审服务	-	14.15	-	-
		咨询服务	-	108.49	-	-
	中电建新能源集团股份有限公司山东分公司	区域公司管理服务	980.66	1,577.53	1,465.57	-
盐源久隆新能源开发有限公司	电建新能源	上存资金余额	10,615.85	13,019.99	11,000.00	-
		上存资金利息	61.25	19.99	1.34	-

报告期内，发行人存在与共同投资企业的业务或资金往来情形，有关共同投资企业均为发行人控股子公司，有关业务或资金往来在发行人合并财务报表层面予以抵消。有关业务或资金往来的背景主要为：1）根据发行人内部资金管理规定，项目公司资金上存于发行人本部；2）项目公司由发行人下属履行区域管理职责的分公司履行项目管理职责，双方根据发行人内部区域服务分摊费用管理规定发生区域管理服务费用。

分摊交易。除上述业务或资金往来外，报告期内发行人不存在其他与共同投资企业的业务或资金往来，发行人与共同投资企业的业务或资金往来不存在损害发行人利益的情形。

第五节 业务与技术

一、发行人主营业务、主要产品及其变化情况

（一）主营业务

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，主要产品是电力。

公司业务已覆盖国内 29 个省（自治区、直辖市），发电站遍布国内风光资源丰富区域及消纳优势区域，是国内一流的新能源发电运营商之一。截至报告期末，公司控股发电项目装机容量为 2,250.32 万千瓦，其中：风力发电项目 1,027.62 万千瓦；太阳能发电项目 1,222.70 万千瓦。

近年来，公司紧紧围绕国家“双碳”决策部署，精准把握新发展格局下新能源业务快速发展的战略机遇，区域布局优良，业务布局完善，业务模式成熟，在长期的生产经营过程中积累了丰富的经验。公司聚焦风电、太阳能等新能源发电项目的投资开发和运营管理业务，积极推动模式创新，实现了装机规模大幅扩张、经营业绩稳定增长、新能源业务跨越式发展，具备了较高的市场地位和广泛的市场影响。公司未来将继续积极响应行业政策，力争打造经营业绩优异、资产规模领先的清洁能源投资运营平台，成为我国能源清洁低碳转型和新型电力系统建设的中坚力量。

公司主营业务收入以电力销售为主，主要包括风力发电、太阳能发电业务的售电收入。报告期内，公司主营业务收入主要系电力销售收入，占营业收入比例均在 95% 以上，主营业务突出。其中，风力发电业务收入系公司主要的收入来源，2022 年、2023 年、2024 年度及 2025 年 1-9 月，公司风力发电业务收入占主营业务收入比例在 60% 以上；太阳能发电业务为公司的第二大收入来源，2022 年、2023 年、2024 年度及 2025 年 1-9 月，太阳能发电收入分别为 123,998.26 万元、159,110.34 万元、282,097.25 万元和 264,302.74 万元，占主营业务收入比例分别为 15.47%、18.35%、28.94% 和 33.78%，占比呈现上升趋势。

关于主营业务收入的主要构成及特征，详见本招股说明书“第六节 财务会计信息与管理层分析”之“十、经营成果分析”之“（二）营业收入构成及变动分析”。

公司风力发电及太阳能发电业务情况如下：

1、风力发电

公司深耕“三北”地区、西南地区等风能资源丰富地区，持续响应国家风电大基地项目开发政策，积极整合资源策划基地项目。公司优选资源、建设条件、消纳空间较好且规模相对集中的风电项目，利用自身专业优势及电建集团产业链辐射优势，争取基地开发主导权，全力推进基地项目开发。

同时，公司坚持风电集中式与分散式并举，积极响应国家政策，有序推进分散式风电开发。公司深度融入地方发展，精准对接区域发展布局，重点关注地方政府鼓励性政策，参与分散式风电试点项目，推动分散式风电发展。

此外，公司强调陆海并举，大力开发海上风电。公司积极参与沿海省份海上风电资源获取，近远海协同规划布局重点项目，统筹推动海上风电高标准、高质量、高效率建设。

公司典型风力发电项目具体情况如下：

（1）辽宁北票王子山风电场



辽宁北票王子山风电场是公司第一个山地风电场，曾荣获中国电力企业联合会电力行业风电发电运行指标对标 4A 级优胜风电场称号。

（2）河北万全中电建水泉风电场



河北万全中电建水泉风电场是中国首个采用 3MW 风力发电机组的山地风电项目，曾荣获中国电力企业联合会电力行业风电发电运行指标对标 5A 级优胜风电场称号、中国电力设备管理协会电力行业年度标杆风电场称号。

（3）云南泸西李子箐风电场



云南泸西李子箐风电场是世界首次实现山地风电场风机叶片现场制作的项目，曾荣获中国电力设备管理协会电力行业年度标杆风电场称号。

（4）湖南桂阳欧阳海风电场一期



湖南桂阳欧阳海风电场一期工程曾荣获中国电力企业联合会电力行业风电发电运行指标对标 5A 级优胜风电场称号。

（5）四川西昌大德风电场



四川西昌大德风电场建成时是中国最大的河谷风电项目，曾荣获中国电力技术市

场协会运维检修分会“2021 年百日无故障风电场”称号、全国大型风电场（站）劳动竞赛 2023 年度优胜场（站）。

2、太阳能发电

公司紧紧把握国家积极推进大型光伏基地建设的战略性机遇，坚持集中式光伏与分布式光伏并举，深耕太阳能资源丰富地区，多点发力持续提升装机规模。公司积极参与国家大型光伏基地项目的策划及申报工作，借助公司品牌优势、技术管理领先、专业人员充足等优势，加快获取优质资源。

公司积极布局拓展“光伏+”综合类项目，参与分布式整县推进，推进分布式项目开发。同时，公司因地制宜谋划“新能源+”储能、光热、制氢等融合项目，以创新为驱动力，充分发掘“储热型光热发电+新能源”等多能互补项目开发潜力，加大相关项目资源储备。

公司典型太阳能发电项目具体情况如下：

（1）云南大理干海子光伏电站



云南大理干海子光伏电站曾荣获中国电力企业联合会电力行业光伏发电运行指标对标 4A 级优胜光伏电站称号。

（2）四川贡唐岗光伏电站



四川贡唐岗光伏电站装机容量 50MW，曾连续两年荣获中国电力企业联合会电力行业光伏发电运行指标对标 4A 级优胜光伏电站称号。

（3）山东无棣光伏电站



山东无棣光伏电站装机容量 150MW，是山东省渔光互补扶贫重点项目之一，曾荣获山东省电力企业协会“2019 年度电力安全生产标准化建设先进单位”称号、无棣县东风港园区“经济发展贡献奖”称号。

（4）四川攀枝花大宝鼎光伏电站



四川攀枝花大宝鼎光伏电站曾荣获中国电力企业联合会电力行业光伏发电运行指标对标 3A 级优胜光伏电站称号、中国电力设备管理协会电力行业年度标杆光伏电站称号。

（5）兵团北疆石河子 100 万千瓦光伏基地项目中国电建 30 万千瓦光伏发电项目



兵团北疆石河子 100 万千瓦光伏基地项目中国电建 30 万千瓦光伏发电项目是石河子百万千瓦级光伏基地配套电网工程的核心组成部分，是解决新能源电力“并网难、

输送难”问题的关键基础设施，被誉为区域新能源电力的“交通枢纽”和“电力高速公路的入口”，荣获 2024 年电力行业光伏发电运行指标对标优胜场站。

（二）主要经营模式

为满足新能源资源开发、建设管理、运营管理、财务管理需要，公司设置“公司总部+分公司（含区域分公司和专业分公司）”两级管控体系。其中，总部部门是核心管理机构和执行机构，区域分公司是区域化管理的责任主体和实施主体，新能源发电业务以项目公司为单位开展，区域分公司与项目公司一体化运作。在成熟的经营模式下运转，公司各层主体权责分明、有效协同工作，有序开展生产经营活动。影响公司经营模式的因素主要包括新能源发电行业特点、行业政策变动及行业技术改进等，报告期内，公司主要生产经营模式未发生重大变化，上述影响公司经营模式的因素亦未发生重大变化。受到产业政策变化、市场供需调整、生产和运维技术进步的影响，未来公司经营模式可能发生变化，公司将密切关注行业发展动态，不断优化经营模式，适应市场需要。

报告期内公司主要经营模式如下：

1、资源开发模式

资源开发阶段涵盖从项目资源信息获取至项目取得建设指标的整个过程，具体工作包括项目资源信息收集、规划选址、现场初步踏勘并编制项目建设书/预可研报告、与政府有关部门洽商锁定投资开发权、组织签署投资开发协议、成立项目公司、资源观测等。公司通过设置合理的审批、考核机制，有效协调不同层级、多个组织的工作，推动公司持续获取优质项目。公司总部设置资源开发部/市场营销部，负责统筹管理公司除海上风电外的资源开发工作，负责公司高端营销方案策划、投资开发协议及战略协议管理、统筹竞争性配置投标工作、新能源产业合作及商业模式策划、制定年度资源开发计划、审核建设指标申报材料等。针对海上风电业务，公司总部设置海上风电事业部统筹开展海上风电项目资源开发工作。

2、前期工作模式

前期工作阶段涵盖从项目取得建设指标至项目具备开工建设条件的整个过程，具体工作包括可研报告编制、各类合规性文件办理等。各区域公司负责投资项目前期工作推进，委托具有相关资质的单位开展项目资源的可研报告编制，组织开展环评、水

保、接入等合规性文件办理等具体工作。公司制订《投资管理办法》《投资项目前期工作管理办法》《投资项目评审管理办法》等相关管理制度进行标准化管理。此外，公司总部设置资源开发部负责前期工作阶段统筹管理，设置技术委员会负责对项目前期工作中的可研报告、技术成果进行评审，设置投资评审委员会负责对投资项目的商务、经济、技术、财务、法律、风险等方面进行全面评审及风险把控。项目经最终决策通过后，方可完成立项程序，获取投资立项批复文件，此后进入建设阶段。

3、项目建设模式

项目建设阶段主要系在前期工作基础上完成项目建设，实现投产运行，具体工作包括项目工程建设、设备物资采购等。项目工程建设方面，各区域公司负责统筹安排辖区内项目公司，有序开展施工图设计、设备物资采购、施工、试运行、竣工验收等工作。采购方面，公司总部设置供应链管理部/招标采购部，负责招标采购各项物资及各类工程建设服务，并负责对供应商进行年度评价，通过集中采购和动态评价降低招标成本。公司制定《工程总承包项目建设管理办法》《供应商管理办法》《投资与建设项目招标管理办法》《工程建设期合同管理办法》《工程建设质量管理办法》《工程质量事故管理办法》等项目建设管理制度，对项目设计、施工、采购等环节的工程质量、安全进行全过程管理，确保项目工程建设工作和采购工作高效开展。

4、运营模式

公司构建总部顶层设计、区域协同管理、电站具体落实的“三位一体”运营管理机制，总部负责持续优化管理制度流程和指标管控体系、监控重大生产经营事项，区域公司负责统筹安排所辖电站的运营管理、制定安全生产计划，电站负责具体落实区域公司相关管理要求，在区域公司的支持、指导与管控下开展发电运营工作。项目正式投产后，公司严格按照生产管理制度开展发电站的运营工作，根据经营发展要求组织制定并落实年度发电、检修、技改计划。公司制定《电力生产管理办法》《电力生产计划管理办法》《发电运行管理办法》等生产管理制度文件，明确项目安全生产、设备管理、检修技改、电力营销、标准化建设、能力建设、对标管理要求和统计分析、督导考核模式。

5、销售模式

根据《中华人民共和国可再生能源法》《全额保障性收购可再生能源电量监管办

法》等相关规定，报告期内，发行人可再生能源发电项目的上网电量包括保障性收购电量和市场交易电量。保障性收购电量是指按照国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等相关规定，应由电力市场相关成员承担收购义务的电量。市场交易电量是指通过市场化方式形成价格的电量，由售电企业和电力用户等电力市场相关成员共同承担收购责任。公司主要客户为国家电网公司、南方电网公司下属的各省网公司和内蒙古电力等电网企业，项目公司一般在项目建成投产前与电网公司签订购售电合同，项目建成投产并接入电网后通过标准售电流程进行电力销售。

为规范电力销售流程，争取高质量发电份额，公司制定《电力营销管理办法》，规范电力营销管理工作，组织开展市场规则和交易策略研究，强调争取确定性较强的合约电量、维护客户关系，有效开展营销工作。

（三）发行人成立以来，主营业务、主要产品和主要经营模式的演变情况

公司自成立以来，主营业务、主要产品和主要经营模式均未发生重大变化。

（四）发行人业务经营情况和核心技术产业化情况

报告期内，公司的业务经营情况良好，风力发电、太阳能发电业务均实现高质量发展，装机容量、发电量和产生的发电收入处于逐年上升趋势，具体情况如下表所示：

年份	风力发电			太阳能发电		
	装机规模 (万千瓦)	发电量 (亿千瓦时)	发电收入 (万元)	装机规模 (万千瓦)	发电量 (亿千瓦时)	发电收入 (万元)
2022 年度	718.25	145.13	648,482.50	186.25	19.53	123,998.26
2023 年度	791.69	162.07	700,904.47	723.74	31.56	159,110.34
2024 年度	987.49	164.88	678,527.03	1,127.75	90.00	282,097.25
2025 年 1-9 月	1,027.62	139.94	508,098.74	1,222.70	95.29	264,302.74

报告期内，公司各经营区域在运新能源项目情况如下：

区域	机组类型	期末装机容量 (万千瓦)	发电量（万千瓦时）				平均利用小时（小时）			
			2025 年 1-9 月	2024 年	2023 年	2022 年	2025 年 1-9 月	2024 年	2023 年	2022 年
福建	风力发电	8.80	17,347.02	23,373.39	20,916.48	22,232.55	1,971	2,656	2,377	2,526
	太阳能发电	1.77	830.41	-	-	-	1,022	-	-	-
甘肃	风力发电	139.05	186,833.37	209,357.53	213,600.81	145,779.50	1,380	1,638	1,608	1,671
	太阳能发电	142.00	139,096.05	142,189.30	42,920.11	22,678.75	1,040	1,302	1,496	1,553
广东	风力发电	9.90	10,387.69	19,196.82	15,975.98	19,360.68	1,049	1,939	1,614	1,956
	太阳能发电	1.25	972.28	280.41	-	-	1,026	846	-	-
广西	风力发电	46.34	40,833.92	14,804.37	11,426.08	11,492.62	2,066	3,121	2,857	2,873
	太阳能发电	56.73	40,497.72	27,790.24	8,425.27	-	931	-	-	-
贵州	风力发电	62.38	82,648.38	110,172.04	123,174.29	116,852.43	1,426	1,953	2,102	1,922
	太阳能发电	99.26	49,190.33	23,333.99	1,741.14	-	783	1,111	852	-
海南	风力发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	太阳能发电	15.88	6,472.89	10,523.91	6,482.68	6,540.50	650	1,097	1,297	1,308
河北	风力发电	40.02	59,913.39	75,018.66	74,756.68	69,921.66	1,537	1,935	1,928	1,803
	太阳能发电	40.98	41,537.74	31,859.09	3,005.52	1,347.08	1,293	1,369	1,600	1,684
河南	风力发电	6.00	12,989.43	15,560.51	21,183.62	23,468.42	2,165	2,593	2,583	2,257
	太阳能发电	2.77	2,147.06	1,984.43	2,029.38	2,044.16	878	992	1,015	1,022
湖北	风力发电	14.56	20,343.24	27,594.95	30,887.55	31,917.37	1,397	1,895	2,121	2,192
	太阳能发电	23.07	19,921.73	25,642.99	19,257.86	6,135.50	891	1,297	1,213	1,227
湖南	风力发电	111.10	166,494.73	218,813.92	255,940.56	247,362.42	1,505	2,122	2,314	2,095
	太阳能发电	1.16	319.11	-	-	-	491	-	-	-

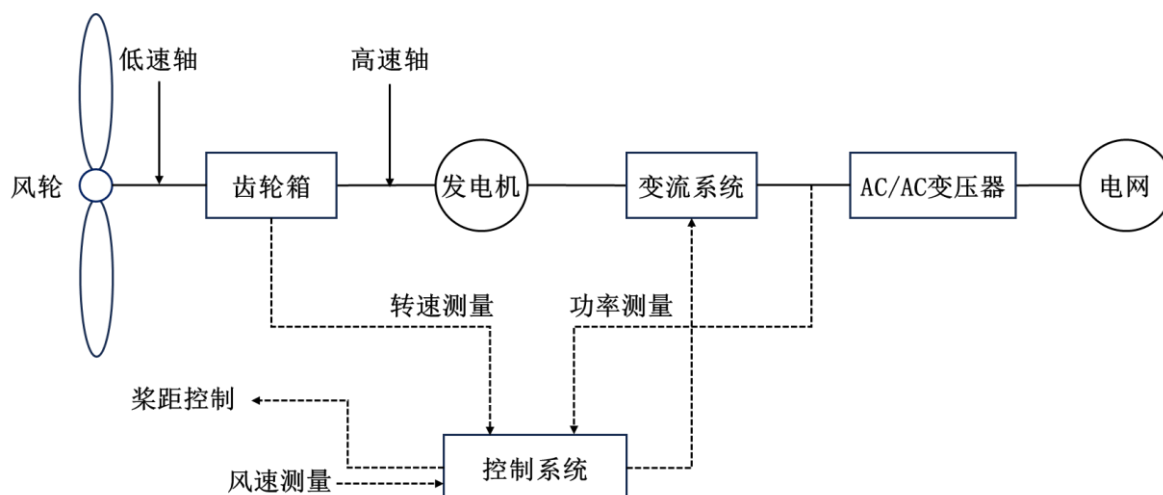
区域	机组类型	期末装机容量 (万千瓦)	发电量（万千瓦时）				平均利用小时（小时）			
			2025 年 1-9 月	2024 年	2023 年	2022 年	2025 年 1-9 月	2024 年	2023 年	2022 年
吉林	风力发电	34.85	45,421.55	49,371.15	30,892.88	24,646.56	1,214	1,708	2,080	1,660
	太阳能发电	10.00	13,683.43	15,796.71	-	-	1,368	1,632	-	-
江苏	风力发电	10.00	13,273.29	20,062.68	18,256.34	18,392.85	1,327	2,006	1,826	1,839
	太阳能发电	23.39	13,837.94	8,040.58	2,383.88	2,219.68	1,103	1,283	1,246	1,160
江西	风力发电	23.60	47,456.69	65,347.73	58,234.16	62,351.65	2,011	2,769	2,468	2,642
	太阳能发电	13.35	12,739.31	9,322.20	2,388.23	440.06	1,233	1,201	1,304	880
辽宁	风力发电	59.90	51,631.72	21,663.28	24,525.82	24,351.00	1,267	2,188	2,477	2,460
	太阳能发电	0.60	501.04	627.81	627.73	599.31	835	1,046	1,054	1,006
内蒙古	风力发电	19.90	40,157.32	47,810.97	33,473.66	20,965.95	2,018	2,403	2,232	2,118
	太阳能发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
宁夏	风力发电	72.98	114,990.79	130,707.08	151,071.59	132,540.85	1,576	1,791	2,070	1,827
	太阳能发电	34.93	40,119.18	45,712.17	48,446.90	24,894.43	1,171	1,432	1,629	1,637
青海	风力发电	19.95	19,420.85	29,135.00	31,962.94	33,254.99	973	1,460	1,602	1,667
	太阳能发电	139.00	67,397.87	34,010.04	12,794.91	8,190.80	985	1,449	1,422	910
山东	风力发电	9.98	14,726.82	23,255.26	23,321.61	22,989.72	1,476	2,330	2,337	2,304
	太阳能发电	38.54	32,701.04	21,890.38	21,955.78	21,826.92	1,155	1,459	1,464	1,455
山西	风力发电	20.00	33,649.06	39,649.12	44,223.26	40,879.17	1,682	1,982	2,211	2,003
	太阳能发电	21.97	15,508.79	14,158.77	2,370.98	-	1,478	-	-	-
陕西	风力发电	11.88	17,171.97	21,626.69	21,965.02	11,468.96	1,445	1,820	1,849	1,318
	太阳能发电	18.78	9,856.24	7,013.56	3,007.25	2,902.97	907	1,373	1,504	1,451

区域	机组类型	期末装机容量 (万千瓦)	发电量（万千瓦时）				平均利用小时（小时）			
			2025 年 1-9 月	2024 年	2023 年	2022 年	2025 年 1-9 月	2024 年	2023 年	2022 年
安徽	风力发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	太阳能发电	14.19	13,303.95	3,523.74	338.03	-	-	-	-	-
四川	风力发电	50.45	61,790.71	91,667.48	81,874.75	72,239.66	1,225	1,815	2,175	1,919
	太阳能发电	80.17	77,571.40	97,231.48	18,126.38	17,817.19	968	1,302	1,648	1,620
天津	风力发电	16.80	22,405.46	21,084.50	18,963.02	17,093.18	1,504	1,819	2,107	1,899
	太阳能发电	14.69	7,935.32	4,335.76	4,107.10	4,262.32	809	925	943	978
西藏	风力发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	太阳能发电	7.00	6,681.64	9,941.42	8,863.70	-	955	1,420	1,537	-
新疆	风力发电	155.50	174,368.45	139,801.47	100,835.74	90,026.59	1,509	1,926	2,246	2,210
	太阳能发电	188.00	181,788.60	205,731.76	47,331.54	35,215.83	1,236	1,661	1,304	1,601
云南	风力发电	83.68	145,115.09	233,707.85	213,243.39	191,693.89	1,734	2,793	2,700	2,602
	太阳能发电	196.84	129,241.57	136,326.23	33,956.47	13,405.45	850	1,241	1,398	1,427
浙江	风力发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	太阳能发电	31.39	27,949.21	22,558.89	24,895.44	24,733.05	1,154	1,185	1,235	1,246
上海	风力发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	太阳能发电	0.28	341.24	206.78	169.72	-	1,212	1,294	1,312	-
重庆	风力发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	太阳能发电	4.71	770.96	-	-	-	-	-	-	-

（五）主要产品的工艺流程图

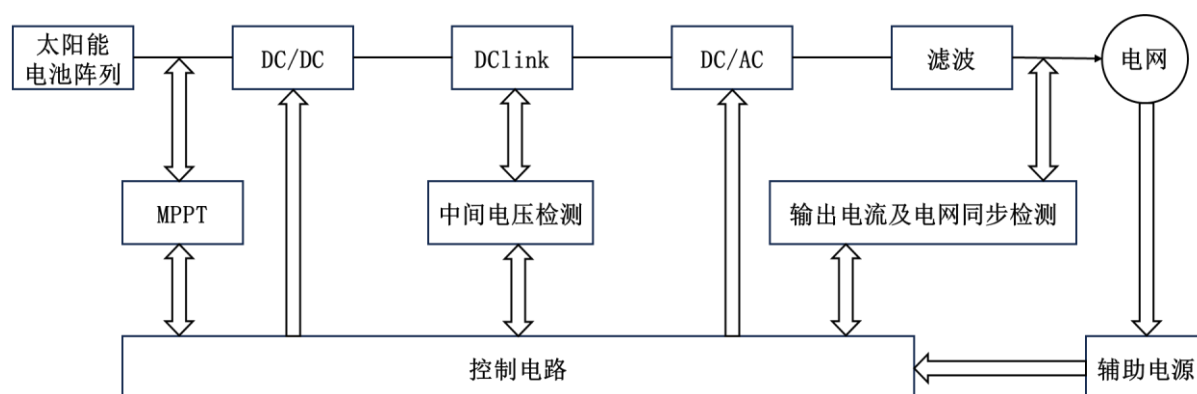
1、风力发电工艺流程图

风力发电是利用风力带动风力机叶片旋转将风能转化为机械能，再通过发电机将机械能转化为电能的过程。发电机产生的电能通过变电站升压后传输至电网，再通过电网输电线路将电能传输至用电端。典型风力发电工艺流程如下图所示：



2、太阳能发电工艺流程图

太阳能光伏发电是利用半导体界面产生的光生伏特效应将光能直接转变为电能的过程。发电装置产生的直流电先通过逆变器转化为交流电，再通过变电站升压后传输至电网，最后通过电网输电线路将电能传输至用电端。太阳能光伏发电工艺流程如下图所示：



注：DC（Direct Current）为直流，AC（Alternating Current）为交流，DClink（Direct Current Link）为直流支撑电容器，MPPT（Maximum Power Point Tracking）为最大功率点追踪。

（六）发行人报告期内具有代表性的业务指标、变动情况及其原因

公司报告期内风力发电主要经营指标情况如下表：

年份	发电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	弃风率
2022 年度	145.13	2,060.86	3.49%
2023 年度	162.07	2,151.14	3.40%
2024 年度	164.88	2,028.61	4.05%
2025 年 1-9 月	139. 94	1, 509. 70	5. 76%

公司报告期内太阳能发电主要经营指标情况如下表：

年份	发电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	弃光率
2022 年度	19.53	1,407.87	2.03%
2023 年度	31.56	1,417.89	2.25%
2024 年度	90.00	1,388.03	5.88%
2025 年 1-9 月	95. 29	1, 039. 86	8. 52%

1、风力发电

报告期内公司风力发电的发电量逐年提升，主要系公司风力发电装机规模提升所致。报告期内公司风力发电平均利用小时数波动主要系不同年份风力自然条件不同所致。2024 年以来，发行人弃风率有所上升，主要系部分风能资源富集区域项目新增投产集中，相关电网配套建设进度、用电负荷增长慢于电源装机增长，导致弃风限电情况，弃风率有所上升。

2、太阳能发电

从发电量方面来看，报告期内公司太阳能发电量实现提升，主要系公司太阳能发电装机规模提升所致。报告期内公司太阳能发电平均利用小时数波动主要系不同年份太阳能自然条件不同所致。2024 年以来，发行人弃光率有所上升，主要系部分太阳能资源富集区域项目新增投产集中，相关电网配套建设进度、用电负荷增长慢于电源装机增长，导致弃光限电情况，弃光率有所上升。

（七）公司主营业务和产品符合产业政策和国家经济发展战略的情况

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，主要产品为电力。根据国家统计局发布的《战略性新兴产业分类（2018）》，风力发电和太阳能发电属于战略性新兴产业，是国家重点发展、政策重点支持的战略方向。

2020 年 9 月 22 日，习近平总书记在第七十五届联合国大会上作出碳达峰、碳中和

的重大承诺。2024 年 2 月，习近平总书记在主持中央政治局第十二次集体学习时深刻指出了发展新能源之于国家能源安全的重要意义，提出以更大力度推动我国新能源高质量发展，为中国式现代化建设提供安全可靠的能源保障，为共建清洁美丽的世界作出更大贡献。2025 年 3 月，国家能源局发展规划司发表了题为《深入谋划“十五五”能源发展 推动新型能源体系建设迈出新步伐》的文章，指出要坚持集中式与分布式、陆上与海上并举，加大新能源开发力度，加快构建新型电力系统。相较于传统能源发电而言，公司主营的风力发电、太阳能发电等新能源发电环境污染低，能量转换效率高，且风能、太阳能均属可再生能源，是应对气候变化全球治理、降低碳排放、实现碳达峰、碳中和重大承诺的必由之路，亦是构建新型能源体系战略下践行绿色经济、推进能源革命、贯彻落实能源供给侧结构性改革的主力军。“十四五”期间，我国将坚持集中式和分布式并举，大力提升风力发电、太阳能发电规模，同时加强能源产供储销体系建设，确保能源安全，积极稳妥推进碳达峰碳中和。公司立足主业，拥抱国家产业政策和经济发展战略，发挥自身优势，努力发展高水平风力和太阳能发电，力争高质量助力“双碳”目标实现、高水平参与以新能源为主的新型电力系统和新型能源体系建设。

综上所述，公司主营业务和产品符合相关产业政策和国家经济发展战略。

二、发行人所属行业的基本情况及相关竞争情况

（一）发行人所属行业及确定所属行业的依据

发行人的主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理。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）。

（二）所属行业的主管部门、行业监管体制、行业主要法律法规、政策及对发行人的影响

1、行业主管部门和监管体制

发行人主要从事风力发电和太阳能发电，所处行业涉及国民经济多个领域，主管部门主要包括国家发展改革委、国家能源局，行业自律组织主要包括中电联、中国循环经济协会可再生能源专业委员会、中国可再生能源学会及中国光伏行业协会等。

（1）行业主管部门

1）国家发展改革委

国家发展改革委是国家经济的宏观调控部门，负责制定我国电力行业发展的整体规划，拟定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，国家发展改革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

国家能源局对全国可再生能源的开发利用实施统一管理，主要负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规和规章，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，组织制定能源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，组织推进能源重大设备研发及其相关重大科研项目，监管电力市场运行，同时监督检查有关电价，拟订各项电力辅助服务价格并承担国家能源委员会具体工作。

（2）行业自律组织

1）中电联

中电联于 1988 年经国务院批准成立。作为发行人所处行业最重要的非营利的行业自律组织，中电联以全国电力企事业单位和电力行业性组织为主体，包括了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，目前业务主管单位为国家能源局。中电联的主要职能包括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；受委托代管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 年获得民政部的正式批准设立，主管单位为中国能源研究会和中国循环经济协会。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，中国循环经济协会可再生能源专业委员会致力于推动可再生能源领域的技术进步和先进技术的推广应用，积极促进中国可再生能源产业的商业化发展。

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，业务主管单位为中国科学技术协会。中国可再生能源学会下设光伏专委会、风能专委会、可再生能源发电并网专委会、太阳能建筑专委会、太阳能热发电专委会等 14 个专业委员会。中国可再生能源学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、行业主要法律法规及政策

(1) 行业主要法律法规及政策

目前，与行业相关的主要法律法规如下表所列，具体产业政策请见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件八：发行人所处行业主要政策”。

类别	相关法律法规	发布单位	生效/发布时间
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 (2018 年 12 月 29 日修订)

类别	相关法律法规	发布单位	生效/发布时间
	《中华人民共和国节约能源法》	全国人大常委会	1998年1月1日 (2018年10月26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 (2021年6月10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)
	《中华人民共和国能源法》	全国人大常委会	2025年1月1日
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
	《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

（2）行业主要法律法规、产业政策对发行人经营发展的影响

本世纪初，我国风力发电、太阳能发电行业尚处于发展初期，行业前景不明朗，技术设备依靠进口引进，竞争不充分，行业整体成本较高。在我国陆续出台《中华人民共和国可再生能源法》《可再生能源电价附加收入调配暂行办法》《关于促进光伏产业健康发展的若干意见》等一系列法律法规和政策后，可再生能源发电项目在国家补贴支持下产生一定投资回报，配合相关法律法规和政策引导，风力发电、太阳能发电行业得到良好培育，逐步发展壮大。

经过十余年发展，在国家政策引导下，相关发电企业积极开发建设，新能源装机规模急剧攀升，持续拉动技术水平提高的同时降低制造成本，风力发电、太阳能发电行业发展成果斐然。风力发电方面，以风机大型化为主的技术进步，通过增大扫风面积提升功率，降低单位千瓦零部件用量，摊薄度电成本；而风轮直径和轮毂高度的提升亦使得风力发电机组在风速较低的地区获得更多动力，提升发电效率。太阳能发电方面，技术进步带动组件成本降低，以大尺寸硅片和高功率组件为两大抓手，持续摊薄成本。此外，发电企业通过不断提升运维管理技术与模式，增强经营效率，减少运维开支。

近年来，“双碳”目标明确能源领域朝着绿色低碳方向发展，而新型电力系统是能源绿色低碳转型的关键支撑。2023年7月11日，中央全面深化改革委员会第二次会议审议通过了《关于深化电力体制改革加快构建新型电力系统的指导意见》，强调要科学合理设计新型电力系统建设路径，在新能源安全可靠替代的基础上，有计划分步

骤逐步降低传统能源比重。2024 年 10 月 30 日，国家发展改革委等部门发布《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》，进一步促进绿色低碳循环发展经济体系建设。国家“十五五”规划提出，**加快建设新型能源体系，持续提高新能源供给比重，推进化石能源安全可靠有序替代，坚持风光水核等多能并举，促进清洁能源高质量发展**。此外，《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年（2021—2025 年）规划和 2035 年远景目标纲要》《2030 年前碳达峰行动方案》等政策文件则详细阐明了能源电力行业的“双碳”目标实现路径。在此基础上，以风力发电、太阳能发电为代表的新能源行业迎来重要发展机遇期，为公司带来积极影响。

1) 电力供需方面

供需层面，经济社会持续发展助推电力需求大规模扩张，国家针对各类新能源企业给予政策支持，为发行人带来重要机遇。

需求方面，国家加快推动经济高质量发展，一方面支撑整体用电需求提升，另一方面持续突出新能源产业的重要性，从宏观需求层面带动新能源需求侧的扩张。《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》《“十四五”现代能源体系规划》等政策文件的出台，突出了壮大清洁能源产业、实施可再生能源替代行动的重要性。供给方面，《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年（2021—2025 年）规划和 2035 年远景目标纲要》《城乡建设领域碳达峰实施方案》《2030 年前碳达峰行动方案》等文件明确了对大基地导向的支持，以及对陆海并重，集中式、分布式并举，业务多形态复合发展的支持。上述政策背景下，公司有望借助电建集团协同优势，抓住行业机遇，统筹推进各类项目，进一步扩大装机规模。

2) 电力消纳方面

消纳层面，电网侧、储能侧双管齐下，在推进提升新能源消纳水平、促进发行人主营业务全面布局的同时，也对新能源项目收益水平造成一定波动。

电网侧方面，《“十四五”现代能源体系规划》中强调了电网侧特高压线路和智能电网两方面。特高压方面，要求完善华北、华东、华中区域内特高压交流网架结构，为特高压直流送入电力提供支撑，建设川渝特高压主网架，完善南方电网主网架；智能电网方面，要求推动分布式能源、微电网、多能互补等智慧能源与智慧城市、园区协同发展。以特高压输电线路作为新能源消纳体系的重要一环，同时以智能

电网作为提高电网对新能源接纳程度的重要手段，二者相辅相成、不断完善，一方面有力提升了消纳水平，缓解弃风、弃光问题，另一方面也使大电源、大电网与分布式系统兼容互补成为可能，有利于公司全面布局集中式、分布式发电业务，提升新能源装机规模。

储能侧方面，国家发展改革委、国家能源局自 2021 年起陆续印发相关指导意见及实施方案，鼓励新能源电站以自建、租用或购买等形式配置储能，发挥储能“一站多用”的共享作用。2021 年 2 月，在《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》中，提出将源网荷储一体化和多能互补作为电力工业高质量发展的重要举措，并给出了源网荷储一体化和多能互补的实施路径。同年 7 月，《关于加快推动新型储能发展的指导意见》强调，要将发展新型储能作为提升能源电力系统调节能力、综合效率和安全保障能力及支撑新型电力系统建设的重要举措。2022 年 1 月，《“十四五”新型储能发展实施方案》继续提出“在 2025 年实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变的主要目标，到 2030 年实现新型储能全面市场化发展”的发展目标。2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（即“136 号文”），明确取消新能源项目强制配储政策，推动储能从“政策驱动”向“经济性驱动”转型。上述储能侧有关政策总体有利于更好匹配新能源发展对灵活性资源的刚性需求，进一步提高新能源消纳能力。同时，行政性配储机制的改革也为公司新能源项目的收益率提升带来空间，长期有利于公司的项目开发和业务拓展。

3) 电力交易方面

从电力交易层面来说，新一轮电力市场化改革推动新能源平价上网，绿色电力交易、碳排放权交易机制助力新能源行业全面发展，在为公司带来机遇的同时，电力市场化程度加深致使交易价格不确定性上升，短期内可能会导致公司业绩波动。

具体而言，伴随新能源消纳形势的逐渐好转，行业渐入规模化、商业化发展阶段，为平价上网创造有益条件。国家发展改革委《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》明确规定从 2021 年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目，中央财政不再补贴，实行平价上网。2022 年 1 月 18 日，国家发展改革委、国家能源局《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》从顶层设计明确了电力市场体系建设的架构、目标和重点任务，到 2025 年初步建成全国

统一电力市场体系，2030 年基本建成全国统一电力市场体系；2022 年 2 月 21 日，国家发展改革委、国家能源局《关于加快推进电力现货市场建设工作的通知》提到，进一步深化电力体制改革、加快建设全国统一电力市场体系，以市场化方式促进电力资源优化配置。2023 年 9 月 18 日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力现货市场基本规则（试行）》，从市场成员、市场构成与价格、市场运营与市场衔接等方面明确了电力现货市场建设路径，规范电力现货市场机制设计并进一步提出了电力现货市场建设运营要求。2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（即“136 号文”），系统性提出“推动新能源上网电价全面由市场形成”的目标，要求新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场。2025 年 4 月 16 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（394 号文），明确要求 2025 年底前基本实现电力现货市场全覆盖，并部署湖北于 6 月底前转入正式运行、福建等 16 省份启动连续结算试运行、南方区域同步推进跨省交易机制等具体任务。

此外，绿电交易市场的确立、规模的增长以及机制的不断完善，有助于增厚新能源发电项目收益，进一步强化新能源发电企业信心；而伴随碳排放交易体系和碳定价机制的逐步完善，新能源发电企业收入来源日趋多元化。2021 年国家发展改革委批复《绿色电力交易试点工作方案》，绿色电力交易市场正式形成。在此机制下，风力发电、太阳能发电产生的绿色电力单独计价，且绿电交易价格由发电企业与用户通过双边撮合的方式形成，发电企业获得完全市场化绿电产生的附加收益。2022 年 1 月，国家发展改革委等部门发布《促进绿色消费实施方案》，提出要引导用户签订绿色电力交易合同，加强高耗能企业使用绿色电力的刚性约束，且明确提出了建立绿色电力交易与可再生能源消纳责任权重挂钩机制，一定程度上保证了我国绿电交易的市场规模。同年 1 月 25 日，南方区域各电力交易中心联合发布《南方区域绿色电力交易规则（试行）》。2021 年 7 月全国碳排放交易体系正式成立，增加全社会对于低碳发展、节能减排的关注。2023 年 8 月 9 日，北京电力交易中心印发《北京电力交易中心绿色电力交易实施细则（修订稿）》，促进绿色能源生产消费市场和长效机制的进一步完善，推动绿色电力交易逐步有序常态化开展。在此基础上，2024 年 1 月 25 日，国务院公布《碳排放权交易管理暂行条例》，首次以行政法规形式确立全国碳市场制度框架，明确配额分配、核查清缴及碳定价机制的法律效力；同期，生态环境部发布

《2024—2025 年全国碳排放权交易配额总量设定与分配实施方案》，收紧免费配额比例至 70%并引入柔性调控机制，推动碳价升至每吨 85 元以上。绿电交易领域，2024 年 3 月国家发展改革委等部门印发《关于促进绿色电力消费与碳市场协同的通知》（408 号文），要求将绿证纳入企业碳排放核算抵扣范围，实现绿电环境属性与碳减排量双向认证，进一步打通绿电交易与碳定价的协同路径。2024 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局发布《电力中长期交易基本规则——绿色电力专章》，进一步统一全国绿电交易规则，解决地方差异大、跨省交易壁垒等问题。2025 年 3 月，国家发展改革委联合五部委发布《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，进一步对重点行业企业绿电消费比例做出要求，并建立绿证价格指数监测机制，对环境价值做出更科学的评估。

综上，在全球能源转型和我国“双碳”战略的背景下，新能源发电行业受到国家多项政策鼓励，总体上对公司业务发展有积极作用。

（三）所属行业基本情况

1、行业技术水平及特点

（1）风力发电

风力发电行业技术主要包括风力发电设备相关技术和风电场选址技术。

风力发电设备相关技术主要涉及风机规模方面、风机控制方面和机组技术方面。风机规模方面，我国陆上、海上风电机组大型化趋势明显，风电机组单机容量不断扩容，风力发电单位成本进一步下降。风机控制方面，随着计算机、控制系统技术在风电领域的应用，风机控制方式从定桨距失速控制向变桨变速恒频控制方向发展，智能化控制使得风机能更好地在静止和发电之间转化状态，最大化利用风能并减小扰动，优化机组运行，进而优化风电机组的运行状况。机组技术方面，现行主流机组技术包括双馈机组、直驱机组与半直驱机组：双馈机组是较为传统的机组技术，直驱机组发电效率相对较高，半直驱机组具有更长的使用寿命和更可靠的齿轮箱特性，三种技术各有优势。

风电场选址技术涉及风力发电站的宏观选址和微观选址。宏观选址指在较大的区域内通过分析风能资源、建设条件等进行场址选择，确定风电场位置、开发价值和开发步骤的过程。微观选址指在特定风场内通过方案设计、机组选型、点位复核等进行

详细评估的过程。随着激光测风、组合测风等新技术不断发展，测风解决方案逐渐成熟化、精细化，有效提升了测风数据的可靠性、准确性，避免了测风塔建设中面临的征地、运维困难等局限性，为场址的整体开发效益带来提升。

（2）太阳能发电

太阳能发电行业技术主要指太阳能发电设备相关技术，涉及硅片、电池和组件。硅片方面，硅片呈大尺寸、薄片化发展趋势，硅片尺寸的提升可降低硅片的单位生产成本，提高组件功率输出；硅片薄片化能够增加出片率，降低单瓦硅耗，提升电池片柔韧性，因此硅片大尺寸、薄片化发展可为新能源运营商持续降本奠定基础。电池方面，电池技术呈现由 P 型电池逐渐迭代为理论转化效率更高的 N 型电池的趋势，电池材料呈现由多晶硅向光电转换效率更高、使用寿命更长的单晶硅发展的趋势，电池材料技术迭代有助于提高光电转换效率，从而提升太阳能发电效率。组件方面，具备更低开路电压的高功率、双面光伏板渐成主流，固定支架成本、桩基础成本、汇流箱成本和线缆成本得以降低，叠加高功率、双面光伏板更高的综合性发电效率，太阳能发电成本进一步降低。

（3）新能源电站智能运营

新能源电站运营技术主要指包括远程集控中心在内的智能运营技术。借助传感器和大数据分析，新能源电站能够完成风光设备运行状态智能监测，提前判断机组故障，实现场站的智能巡检。此外，新能源电站广泛创新运用“无人值班、少人值守”运营管理，推动新能源电站运维模式创新。

2、行业利润水平及主要进入壁垒

（1）行业利润水平

新能源发电行业利润水平主要受到上游设备制造、工程建设成本及下游上网电价、用电量和发电量的影响。

1) 上游设备制造及工程建设价格对行业利润的影响

新能源发电行业中，风机设备、光伏电池和组件设备的价格往往直接影响未来总建设成本，而新能源发电行业的营业成本主要为风力和太阳能发电站的固定资产折旧费用，进而其价格变动将影响行业成本及利润水平。

近年来，风机和光伏组件设备制造技术不断提升，有助于风电和太阳能发电行业持续降本提效。根据 Wood Mackenzie 研究显示，在过去近 20 年来，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%；根据 Wind 数据显示，晶硅光伏组件现货价格（周平均）由 2015 年初的 0.62 美元/瓦下降至 2025 年初的 0.07 美元/瓦，降幅达 88.71%。风机和光伏组件设备的价格下降有利于降低新建项目的建设成本，提升行业整体利润水平

2) 上网电价对行业利润的影响

2009 年至今，国家发展改革委等部门通过政策逐步调整风力发电、太阳能发电上网电价。随着风力发电、太阳能发电行业技术进步与建设成本逐步下降，风力发电、太阳能发电项目上网电价呈下降趋势，并逐步进入平价上网时代。新建新能源项目上网电价的逐步下降，短期内将影响行业利润水平；从长期来看，新建新能源项目实施平价上网政策，是行业发展到一定阶段的必然结果和必要举措，有利于优化新能源发电行业竞争结构、提升行业总体经营水平和稳定性，有利于实现发电企业的健康、有序发展。

3) 用电量对行业利润的影响

电力是国民经济的重要基础产业，自“十三五”以来，新常态经济结构调整效益逐步显现，使得改革红利、发展动力不断释放，我国整体 GDP 亦呈现逐年稳步上升的态势，电力需求与之同步实现稳定增长。2024 年，国家能源局发布数据显示，我国全社会用电量 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.81%。根据中电联预测，2025 年我国全社会用电量预计为 10.4 万亿千瓦时，2030 年超 13 万亿千瓦时。结合国家电网公司及南方电网公司发布的规划，预计“十四五”期间我国年均电能替代量保持在 1,500-2,000 亿千瓦时左右，将持续抬高电力消费，推升我国 2025 年终端电气化率至 30-31%。全社会用电量需求的增加有利于提升电力行业整体收入和利润水平。

4) 发电量对行业利润的影响

自“双碳”战略实施以来，深入贯彻习近平总书记关于能源安全新战略的重要论述并构建新型电力系统成为能源工作重点。2021 年，国家能源局发布《国家能源局关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》，从强化可再生能源电力消纳责任权重引导机制、建立并网多元保障机制等各方面持续推动风电、太阳能光伏发电高

质量发展，坚持落实“双碳”目标，要求全国风电、太阳能光伏发电量占全社会用电量的比重逐年提高。因此，新能源发电量占全部电源发电量比重的提升空间广阔，有利于提升新能源发电行业整体收入和利润水平。

（2）主要的行业壁垒

进入新能源发电行业的主要障碍包括政策壁垒、技术壁垒、资金壁垒、人才壁垒。

1）政策壁垒

新能源电站的建设和运营需要经过相当严格的评估、备案、审批程序。企业需要获得各个相关部门的支持性批复文件，包括土地、环保、地灾、林业、军事、文物、水土保持、安全、电网接入等审查及支持性批复文件。在此基础上取得发展改革委备案或核准之后，企业需履行土地使用权证办理程序并取得项目开工建设许可。电站并网运行后，还需进行竣工、消防、环保等验收工作，并获取电力业务许可证以及与电网公司签署的购售电协议等。因此，新能源发电行业各环节审批程序严格，具备一定的政策壁垒。

2）技术壁垒

新能源电站项目的开发选址、设计建造、运营等环节均对企业的技术水平提出较高要求。开发选址环节，企业需借助精准的测风测光技术识别资源点位，对项目未来收益作出可靠预测以确保电站效益。设计建造环节，新能源电力工程涉及电气安装、设计、工程建设管理等多个领域，兼具专业性、复杂性、系统性，企业需具备全方位综合技术，打造较强系统集成能力，确保高质量完成项目交付。电站运营环节，风光出力的不稳定性要求企业综合利用大数据、智能系统等先进科技手段，实现新能源电站的高效低成本运维、监控、故障排查，进而保障电站收益的稳定。因此，新能源发电行业从开发选址、设计建造到运营环节均需要全面的技术支持，具备一定的技术壁垒。

3）资金壁垒

受到风力发电、太阳能发电项目复杂性及设备成本的影响，新能源发电行业属资金密集型行业，项目通常需要数亿元及以上的资金投入。此外，新能源电站建设开发周期较长，投资回收周期较长、收益率较低，叠加行业内普遍存在的可再生能源补贴

回款时间较长的问题，给企业流动性带来较大压力。因此，新能源发电行业要求企业具备充足的流动资金及较强的融资能力以维持健康的流动性，具备一定的资金壁垒。

4) 人才壁垒

新能源发电行业在我国尚属于不断发展的新兴产业，机组设计、制造、安装、调试及运营管理的人才培养体系还在不断完善。与传统的火电、水电相比，风力发电、太阳能发电在设计、建设、运营、管理等各方面都对从业人员的专业素质要求较高。近年来，我国新能源发电行业技术人才配备增速远不及装机容量的爆发式增速，专业人才缺口扩大，行业亟需更多的跨领域、多学科且经验丰富的新能源发电技术研发和管理人才，构成了新能源发电行业的人才壁垒。

3、行业发展概况及发展趋势

（1）电力行业整体情况

电力行业是现代经济发展的基础，为国民经济的发展提供能源供给和动力支持。工业生产和居民日常生活均离不开电力，作为关乎国计民生的重要支柱产业，电力行业是我国经济发展战略中优先发展的重点领域。

1) 电力需求侧：新兴产业及“两新一重”建设拉动用电需求持续增加

2014 年至 2025 年，我国全社会用电量从 5.52 万亿千瓦时增长到 10.37 万亿千瓦时，年均复合增长率为 5.91%，其原因一方面系我国经济稳步发展，另一方面系经济结构转型升级在实现传统行业电能替代的同时，以高技术装备制造业、信息传输和互联网服务业为代表的新兴产业的快速发展带动了用电需求的增长。

伴随着经济从“高速发展阶段”转向“高质量发展阶段”，新兴产业的产值规模持续增加。在加强以 5G 应用、充电桩、新能源汽车等在内的“新型基础设施建设”以及“新型城镇化建设”和“交通、水利等重大工程建设”的“两新一重”号召下，用电需求持续攀升。同时，半导体行业的蓬勃发展、钢铁行业的产业转型等都将在未来对我国全社会用电量增长形成强有力的支撑与带动。根据中电联预测，我国全社会用电量 2030 年超 13 万亿千瓦时，预计“十五五”期间我国全社会用电量年均将达到 4.5%。

2）电力供给侧：“碳达峰”“碳中和”驱动能源转型，电源结构持续优化，为新能源发电提供机遇

自 2012 年以来，全国发电装机容量保持高速增长态势。受气候变化影响，持续发展可再生能源电力已成为全世界未来能源发展的重要组成部分。截至 2012 年底，我国发电装机容量为 114,179 万千瓦，至 2024 年底增长至 334,862 万千瓦，年均复合增长率 9.38%。其中，风力发电、太阳能发电装机容量由 2012 年的 6,062 万千瓦增长至 2024 年的 140,734 万千瓦，新能源装机规模增长迅速。根据国际能源署（IEA）研究，新能源将是未来发电装机容量增长最快的电源类型，全球新能源发电市场将保持快速发展，并逐渐取代燃煤机组成为主体发电电源，预计 2020-2050 年风力发电、太阳能发电装机容量年均增速分别为 5%、7%，2030 年、2040 年及 2050 年新能源装机容量分别为 4,153GW、6,873GW 及 9,158GW，2050 年全球新能源装机容量占比将达到 51%，发电量占比将达到 40%。

2020 年 9 月 22 日，在第 75 届联合国大会一般性辩论中，我国宣布将提高国家自主贡献力度，力争在 2030 年前实现“碳达峰”并努力争取在 2060 年前实现“碳中和”。“双碳”目标驱动能源消费结构及电力供给结构进行调整，《2030 年前碳达峰行动方案》中明确提出，到 2025 年非化石能源消费比重达到 20%左右，2030 年达到 25%左右。在全球能源转型浪潮和我国“双碳”战略引领的背景下，以风力发电、太阳能发电为代表的新能源发电将成为能源供给的主力军，未来将以更大规模、更快速度实现跨越式发展。

（2）风电、太阳能发电行业情况

1）风力发电、太阳能发电概览及分布

①风力发电

风力发电是将风的动能转化成机械能，再将机械能转化为电能。我国风能具有资源储备丰富但供应需求逆向分布的特点。根据国家气象局数据，我国离地 10 米高的风能资源总储量约 32.26 亿千瓦，可开发和利用的陆上风能储量约 2.53 亿千瓦，近海可开发和利用的风能储量有 7.5 亿千瓦，合计约 10 亿千瓦，相较于 2024 年底 5.2 亿千瓦的装机容量而言，存在巨大开发空间。在“双碳”战略下，分散式陆上风电、集中式陆上风电、海上风电装机容量提升迅速，发展前景广阔。

风能资源的分布与气候关系密切，我国风能资源较丰富的地区主要分布在两个地带：其一为“三北”（东北、华北、西北）地区，该地带陆风资源丰富，有效风功率密度在 $200-300\text{W}/\text{m}^2$ 间，可开发利用的风能储量约 2 亿千瓦；其二为沿海及岛屿地带，海风资源丰富，东南沿海地带有效风功率密度达 $500\text{W}/\text{m}^2$ 以上。此外，部分内陆地区受湖泊和特殊地形的影响，风能丰富，具有开发潜能。然而，我国的电力负荷中心集中分布在中东部和南方经济发达地区，陆上风能资源却主要集中在“三北”地区，风能供应和需求逆向分布。因此，我国风电消纳的难点在于，一方面需要建设风电资源区，规模化开发风电，实现有效降本；另一方面需要完善电网体系建设，提高消纳水平，缓解弃风问题，从而推动行业实现长足发展。

②太阳能发电

太阳能发电是利用半导体界面的光生伏特效应，将光能直接转变为电能，具有清洁、安全、可靠、低排放、噪声小的特点，应用技术成熟。我国太阳能具有资源储备丰富、可开发装机容量空间可观的特点。国家气象局风能太阳能评估中心数据显示，中国陆地面积每年接受太阳辐射总量为 $33 \times 10^3 - 84 \times 10^3 \text{MJ}/\text{m}^2$ ，相当于 2.4×10^4 亿吨标准煤的储量，全国太阳能技术可开发装机容量达 156 亿千瓦，按目前平均利用小时计算，对应发电量约 20 万亿千瓦时，远超 2024 年社会用电需求量 9.85 万亿千瓦时。在“双碳”目标下，分布式光伏、集中式光伏、多业态光伏项目均发展迅速，前景广阔。

资源分布方面，我国太阳年辐射总量呈西部高于东部、北部高于南部（除西藏、新疆）的分布态势，太阳能资源主要集中在东北、西北和华北的“三北”地区。预计“十四五”期间，全国太阳能规划开发规模为 3.57 亿千瓦，其中东北区域 0.28 亿千瓦、华东区域 0.43 亿千瓦、华中区域 0.32 亿千瓦、西北区域 0.70 亿千瓦、西南区域 0.43 亿千瓦、华北区域 1.11 亿千瓦、华南区域 0.31 亿千瓦，其中“三北”地区占比高达 59%。可开发装机方面，新疆维吾尔自治区约为 42 亿千瓦，青海省和内蒙古自治区分别为 34 亿千瓦和 26 亿千瓦，此外甘肃省、西藏自治区、宁夏回族自治区、山东省等地的资源储量也较为可观。

2）风力发电、太阳能发电装机规模持续攀升

①风力发电装机情况

我国风力发电行业始于 20 世纪 50 年代后期，自中国第一所并网运行的风电场于 1986 年山东荣成建成后，风电场建设经历了早期示范（1986 年至 1993 年）、产业化探索（1994 年至 2003 年）、产业化发展（2004 年至 2007 年）、大规模发展（2008 年至 2010 年）、调整（2011 年至 2013 年）及稳步增长（2014 年至今）多个阶段。2010 年底，我国风力发电累计装机容量达到 4,182.7 万千瓦，跃居世界第一。此后，风力发电装机规模保持全球领先，于 2015 年首次突破 1 亿千瓦，目前我国也已成为全球风力发电规模最大、增长最快的市场。截至 2025 年末，我国风力发电累计装机容量达 6.4 亿千瓦。

②太阳能发电装机情况

我国太阳能发电行业虽相较于欧美国家起步较晚，但受益于国家政策支持、市场需求刺激及行业技术水平的提高，发展迅速。2008 年，我国太阳能发电新增装机容量仅占全球市场份额的 0.60%；2011 年起，国家能源局发布《关于调整光伏发电上网电价的通知》，为太阳能发电产业发展创造政策条件；2013 年，国家发展改革委发布《关于鼓励和规范发展分布式光伏发电的指导意见》，提出分布式光伏的发展目标和政策措施，同年，中国太阳能发电新增装机容量 10.95GW，首次超越德国成为全球第一大太阳能发电应用市场。此后，我国太阳能发电装机规模持续增长，2025 年新增太阳能发电装机容量约 3.1 亿千瓦，截至 2025 年末太阳能发电累计装机容量约 12.0 亿千瓦，继续位居世界首位。

3) 风力发电、太阳能发电行业不断涌现新的发展热点

近年来，我国新能源发展成效显著，成本快速下降，已进入平价发展的新阶段，但相关开发利用仍存在电力系统对大规模高比例新能源接网和消纳的适应性不足、土地资源约束明显等制约因素。为加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系，2022 年国家发展改革委、国家能源局发布了《关于促进新时代新能源高质量发展实施方案的通知》，提出深化新能源领域“放管服”改革，推动风电项目由核准制调整为备案制，以新能源为主体的多能互补、源网荷储、微电网等综合能源项目可作为整体统一办理核准（备案）手续。政策的大力扶持有利于持续提高发行人风电、太阳能发电项目的审批效率。

①风力发电

当前，我国分散式风电、海上风电逐步成为发展热点。分散式风电相较于集中式风电具有占地小、就近消纳等优势。近年来，在政策的大力扶持下，分散式风电发展迅速。2021 年国家能源局正式提出“千乡万村驭风计划”后，国家和地方层面均出台多项政策推动分散式风电的发展：国家层面，国家发展改革委、国家能源局于 2022 年 5 月发布《关于促进新时代新能源高质量发展实施方案的通知》，提出创新新能源开发利用模式，积极推进乡村分散式风电开发，并在具备条件的工业企业、工业园区加快发展分散式风电项目；2025 年 3 月，国家能源局正式印发《2025 年能源行业标准计划立项指南》，明确了能源行业标准化建设的重点方向与实施路径，带动能源行业高质量发展；地方层面，2022 年湖北、山西、江西、上海、北京、内蒙古、青海、河南、甘肃等地区陆续出台分散式风电建设计划，降低项目立项难度，推动分散式风电的发展。

相较于陆上风电，海上风电具有阻力小、风速高、静风期短、利用小时数高、对土地资源占用、风机运行环境及电网系统调频能力要求相对较低等优势。我国海上风场接近用电负荷侧，在节约跨省调配电力运输成本的同时，具有较强消纳能力，是未来风电发展的另一方向。“十三五”末期，海上风机大型化趋势开始加速，广东、福建、浙江等省份海上风电开发建设力度加快，海风地理区域装机分布进一步均衡。目前，主要海上风电开发省份均已发布正式版本的十四五海上风电发展规划，“十四五”期间国内整体规划新增海风装机总计约 71.5GW。

②太阳能发电

当前，就我国太阳能发电行业而言，分布式光伏为发展热点。其中，在国家政策的积极扶持下，屋顶分布式光伏潜力巨大。2021 年 6 月，国家能源局印发《关于报送整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》，指出我国建筑屋顶资源丰富、分布广泛，开发建设屋顶分布式光伏潜力巨大，强调要开展整县（市、区）推进屋顶分布式光伏建设，有利于整合资源实现集约开发、削减电力尖峰负荷、节约优化配电网投资、引导居民绿色能源消费，是实现“碳达峰、碳中和”与乡村振兴两大国家重大战略的重要措施；9 月，国家能源局发布《关于公布整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点名单的通知》，加速落实屋顶分布式光伏的开发及推广；10 月，国务院印发《2030 年前碳达峰行动方案》，其中明确表示，到 2025 年，城镇建筑可再生能源替代率达到 8%，新建公共机构建筑、新建厂房屋顶光伏覆盖率力争达到 50%。

在“双碳”战略支持和“整县推进”行动下，分布式光伏得以快速发展。2021年，全国分布式光伏电站新增装机 4,849 万千瓦，首次超过集中式光伏电站装机量；2022 年，分布式光伏新增 11,497 万千瓦，集中式光伏新增 6,913 万千瓦，分布式光伏装机增长继续保持领先地位；2024 年，分布式光伏新增 28,009 万千瓦，集中式光伏新增 30,658 万千瓦，主要系 2024 年国家能源局放开 95%消纳红线限制，允许资源条件较好地区的新能源利用率降低至 90%，推进大型基地建设增速，促进了集中式光伏的发展。截至 2025 年末，集中式光伏和分布式光伏装机分别达到 6.7 亿千瓦和 5.3 亿千瓦。

4) 多方面技术改进推动新能源发电装机成本持续下降

技术进步一方面推动风电、太阳能发电装机成本的下降，促进运营效益的增长，另一方面，节省的成本也为高投入场景提供条件，从而推动整体开发规模的进一步跃升。

风力发电方面，近年来，以风机大型化为主的技术进步，推动风电装机成本持续下降。风机大型化通过增大扫风面积提升功率，从而降低单位千瓦零部件用量，摊薄度电成本；而风轮直径和轮毂高度的提升亦使得风力发电机组在风速较低的地区获得更多动力。国家能源局于 2023 年 6 月发布《风电场改造升级和退役管理办法》，鼓励对风电机组进行“以大代小”，通过对运营较久的风电场进行改造，拆除老旧风机并代之以单机容量更大、叶片更长的新机组，提升风电场装机规模和发电效率，并有效降低运维成本。截至 2024 年底，我国风电“以大代小”技改项目超过 20 个，改造后总装机规模超过 300 万千瓦。

太阳能发电方面，技术进步带动组件成本降低。具体而言，太阳能发电行业降本主要依靠大尺寸硅片和高功率组件：硅片尺寸变大可以加快硅片到组件的生产速度，以片为单位进行生产摊薄电池组件生产中的单瓦非硅成本，从而整体上降低光伏的生产运营成本；高功率组件具有更低的开路电压，在单串组件电压一定的情况下可以串联更多的组件，从而大幅提高单串组件功率，带动成本摊薄。随着硅片、组件技术工艺的不断改良，下游光伏系统技术成本显著下降。

5) 技术进步及成本下降确保风力发电、太阳能发电稳步过渡至平价时代

①风力发电

根据 2009 年修正的《中华人民共和国可再生能源法》，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的可再生能源发电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。《关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2009〕1906 号），针对陆上风电划分四类风能资源区制定上网电价，同时明确了风电上网电价中，在当地脱硫燃煤机组标杆上网电价以内的部分，由当地省级电网负担，并随脱硫燃煤机组标杆上网电价调整而调整；高出部分通过全国征收的可再生能源电价附加分摊解决，脱硫燃煤机组标杆上网电价调整后，风电上网电价中由当地电网负担的部分要相应调整。

随着风电行业技术进步与建设成本逐步下降，风电项目已逐步具备与燃煤标杆上网电价平价（不需要国家补贴）的条件。2009 年至今，国家发展改革委等部门通过政策逐步调整风电上网电价，我国历年风电电价（含税）具体情况如下表所示。

单位：元/千瓦时

政策文件	主要内容	陆上风电价格				海上风电价格	
		I 类资源	II 类资源	III 类资源	IV 类资源	近海	潮汐带
发改价格〔2009〕1906 号	2009 年 8 月至 2014 年标杆电价	0.51	0.54	0.58	0.61	-	-
发改价格〔2014〕3008 号	2015 年标杆电价	0.49	0.52	0.56	0.61	-	-
发改价格〔2014〕1216 号	2014 年 6 月至 2017 年标杆电价	-	-	-	-	0.85	0.75
发改价格〔2015〕3044 号	2016 年至 2017 年标杆电价	0.47	0.50	0.54	0.60	-	-
发改价格〔2016〕2729 号	2018 年标杆电价	0.40	0.45	0.49	0.57	0.85	0.75
发改价格〔2019〕882 号、财建〔2020〕4 号	2019 年指导价格	0.34	0.39	0.43	0.52	0.80	不得高于陆上指导电价
	2020 年指导价格	0.29	0.34	0.38	0.47	0.75	
	2021 年开始新核准的陆上风电，2022 年及以后完成全部机组并网的海上风电	实现平价上网，国家不再补贴					

不同期间，我国 I 至 IV 类风能资源区划分情况如下：

时间	I 类资源	II 类资源	III 类资源	IV 类资源
2009 年至 2015 年	内蒙古自治区除赤峰市、通辽市、兴安盟、呼伦贝尔市以外其他地区，新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市、伊犁哈萨克族自	河北省张家口市、承德市，内蒙古自治区赤峰市、通辽市、兴安盟、呼伦贝尔市，甘肃省张掖市、嘉峪关市、酒泉市。	吉林省白城市、松原市，黑龙江省鸡西市、双鸭山市、七台河市、绥化市、伊春市、大兴安岭地区，甘肃省除张掖市、嘉峪关市、酒泉市以外其他地区，新疆维吾尔自治区除乌鲁木齐市、伊犁哈萨克族自	除 I 类、II 类、III 类资源区以外的

时间	I类资源	II类资源	III类资源	IV类资源
	治州、昌吉回族自治州、克拉玛依市、石河子市。		州、昌吉回族自治州、克拉玛依市、石河子市以外其他地区，宁夏回族自治区。	其他地区。
2016年至2017年	内蒙古自治区除赤峰市、通辽市、兴安盟、呼伦贝尔市以外其他地区，新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市、伊犁哈萨克自治州、克拉玛依市、石河子市。	河北省张家口市、承德市，内蒙古自治区赤峰市、通辽市、兴安盟、呼伦贝尔市，甘肃省嘉峪关市、酒泉市。	吉林省白城市、松原市，黑龙江省鸡西市、双鸭山市、七台河市、绥化市、伊春市、大兴安岭地区，甘肃省除嘉峪关市、酒泉市以外其他地区，新疆维吾尔自治区除乌鲁木齐市、伊犁哈萨克自治州、克拉玛依市、石河子市以外其他地区，宁夏回族自治区。	
2018年至今	内蒙古自治区除赤峰市、通辽市、兴安盟、呼伦贝尔市以外其他地区，新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市、伊犁哈萨克自治州、克拉玛依市、石河子市。	河北省张家口市、承德市，内蒙古自治区赤峰市、通辽市、兴安盟、呼伦贝尔市，甘肃省嘉峪关市、酒泉市，云南省。	吉林省白城市、松原市，黑龙江省鸡西市、双鸭山市、七台河市、绥化市、伊春市、大兴安岭地区，甘肃省除嘉峪关市、酒泉市以外其他地区，新疆维吾尔自治区除乌鲁木齐市、伊犁哈萨克自治州、克拉玛依市、石河子市以外其他地区，宁夏回族自治区。	

②太阳能发电

我国太阳能发电也已步入平价时代，2021年6月7日，国家发展改革委下发《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格〔2021〕833号），规定自2021年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目，中央财政不再补贴，实行平价上网；2021年新建项目上网电价，按当地燃煤发电基准价执行，新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价。

我国历年太阳能光伏电价（含税）具体情况如下表所示：

单位：元/千瓦时

政策文件	主要内容	集中式			分布式
		I类资源	II类资源	III类资源	
发改价格〔2011〕1594号	2011年7月以前标杆电价	1.15	1.15	1.15	-
	2011年7月至2013年8月标杆电价	1.00	1.00	1.00	-
发改价格〔2013〕1638号	2013年9月至2015年标杆电价	0.90	0.95	1.00	0.42
发改价格〔2015〕3044号	2016年标杆电价	0.80	0.88	0.98	0.42
发改价格〔2016〕2729号	2017年标杆电价	0.65	0.75	0.85	0.42
发改价格规〔2017〕2196号	2018年1至6月标杆电价	0.55	0.65	0.75	0.37

政策文件	主要内容	集中式			分布式
		I类资源	II类资源	III类资源	
发改能源〔2018〕823号	2018年6月至2019年6月标杆电价	0.50	0.60	0.70	0.32
发改价格〔2019〕761号	2019年7月至2020年5月指导电价	0.40	0.45	0.55	0.10（工商业补贴标准）、0.18（户用补贴标准）
发改价格〔2020〕511号	2020年6月至12月指导电价	0.35	0.40	0.49	0.05（工商业补贴标准）、0.08（户用补贴标准）
发改价格〔2021〕833号	2021年起新备案项目	中央财政不再补贴，实行平价上网			

2013年起，国家发展改革委根据各地太阳能资源条件和建设成本，将全国分为三类太阳能资源区，设定相应的标杆上网电价，具体资源区分类情况如下：

类别	地区
I类资源	宁夏，青海海西，甘肃嘉峪关、武威、张掖、酒泉、敦煌、金昌，新疆哈密、塔城、阿勒泰、克拉玛依，内蒙古除赤峰、通辽、兴安盟、呼伦贝尔以外地区。
II类资源	北京，天津，黑龙江，吉林，辽宁，四川，云南，内蒙古赤峰、通辽、兴安盟、呼伦贝尔，河北承德、张家口、唐山、秦皇岛，山西大同、朔州、忻州，陕西榆林、延安，青海、甘肃、新疆除I类外其他地区。
III类资源	除I类、II类资源区以外的其他地区。

注：2017年山西阳泉由III类资源区调整为II类资源区，其他地区的划分保持不变。

4、行业面临的机遇与挑战

（1）面临的机遇

1）能源结构改革的必然趋势

当前，对传统能源的过度依赖已导致全球范围内严重的生态环境问题，引起国际社会对保障能源安全、保护生态环境、应对气候变化等问题日益重视。改变现有能源结构，以可再生能源替代传统化石能源，是实现“双碳”目标的重要举措。风力发电、太阳能发电等新能源发电具有资源普遍可及、便于应用、成本低等优势，是实现碳中和的主力能源，国家持续出台相关政策推动能源改革，促进新能源行业发展。

2021年3月颁布的《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》，提出单位国内生产总值能源消耗和二氧化碳分别降低13.5%、18%，2035年的远景目标需广泛形成绿色生产生活方式，碳排放达峰后稳中有降。2021年10月，国务院发布了《2030年前碳达峰行动方案》，该方案聚焦“十四五”和“十五五”两个碳达峰关键期，提出了提高非化石能源消费比重、提升能源利用效率、降低二氧化碳排放水平等主要目标。2022年9月，国家能源局发布《能源

碳达峰碳中和标准化提升行动计划》，明确到 2025 年初步建立起较为完善、可有力支撑和引领绿色低碳转型的能源标准体系。2024 年 11 月，十四届全国人大常委会第十二次会议表决通过《中华人民共和国能源法》，明确要求优化能源结构，支持优先开发利用可再生能源，促进可再生能源电力消纳。

2) 新能源供给充足，需求持续增长

供给侧方面，我国位于亚欧大陆东部太平洋的西岸，由于海陆热力性质差异明显，我国季风显著，继而风能资源丰富，同时我国全国总面积 2/3 以上地区年日照时数大于 2,200 小时，亦属于太阳能资源丰富的国家之一。丰富的风光资源为我国新能源发电行业的发展提供保障。

需求侧方面，受益于我国经济的稳步发展，传统、新兴行业的电力需求量均持续增长，继而全社会用电需求持续增长。根据国家能源局发布的数据，2025 年我国全社会用电量达到 **10.37** 万亿千瓦时。全社会用电量的增长进一步带动新能源发电量提升，**2025** 年风力发电、太阳能发电量共计 **2.30** 万亿千瓦时，较 **2024** 年新增 **0.47** 亿千瓦时。

3) 技术进步推动发电成本下降

伴随叶片及硅片大尺寸化、风机机组及光伏组件功率提升等新能源发电行业技术进步，风力发电机组大型化、海上风电深远海化、太阳能发电效率优化得以实现，叠加技术人才的开发、建设、运维经验增长，新能源发电成本大幅下降。风力发电方面，2024 年以来我国陆上风电新增装机的单机容量普遍达到 **6MW**，海上风电已有 **16MW** 的超大单机容量风电场实现投产。太阳能发电方面，大尺寸硅片进一步摊薄电池组件生产中的单瓦非硅成本，光伏组件功率的提升使之具有更低的开路电压，同步带动成本下降。发电成本下降为风光平价时代的到来提供充分条件，技术进步推动新能源发电行业平价，行业迎来更健康、更快速发展。

（2）面临的挑战

1) 电力市场化交易为发电项目带来不确定性

2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），系统性提出“推动新能源上网电价全面由市场形成”的目标，要求新能源项目上网电量原则上全

部进入电力市场。

由于市场化交易电量价格与保障性电量收购价格存在差异，且由市场撮合形成的市场化交易电价存在较强波动性，电力市场化交易广度、深度的不断提升为新能源发电项目的收益带来不确定性。

2) 自然资源与国土资源存在限制

自然资源方面，我国风光自然资源主要分布于“三北”地区和西南地区，电力需求主要分布于经济发达的中东部、南部地区，二者存在错配，进而对我国电能调配、电力输送提出较高要求；国土资源方面，集中式新能源发电、海上风电等项目均需要大面积的土地、海域资源，一定程度上限制了新能源发电行业的发展，相关配套政策尚需进一步完善。

3) 新能源出力不稳定性对电网运行造成影响

风能和太阳能发电的发电量受天气条件和自然环境的影响较大，具有一定的波动性和间歇性，不稳定的出力对电网的运行和管理造成影响。为缓解新能源发电波动性对电网、电能质量的影响，并网相关技术仍需改进，相关配套政策尚需进一步完善。

5、行业的周期性、区域性特征

周期性方面，电力行业的周期性体现为行业受宏观经济的周期性，以及自然季节的周期性影响。宏观经济周期方面，电力行业是国民经济的支柱行业，电力需求量与经济发展情况休戚相关，因此电力行业的整体发展周期受到宏观经济周期的影响；自然季节周期方面，我国风光资源具备较为明显的季节性特征，风能于春、秋、冬季较为丰富，夏季相对贫乏，太阳能于春、夏、秋季较为丰富，冬季相对贫乏。

区域性方面，我国风能资源的分布与气候关系密切，陆风资源主要分布于“三北”地区及一些受湖泊和特殊地形影响的地区，海风资源主要分布于东南沿海等沿海及岛屿地带，地带有效风功率密度在 $500\text{W}/\text{m}^2$ 以上；我国太阳能资源呈西部高于东部、北部高于南部（除西藏、新疆）的分布态势，主要集中在“三北”地区。

6、所属行业在产业链中的地位和作用，以及与上下游行业之间的关系

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，主要产品为电力，所属行业为新能源发电行业。

公司所处的新能源发电行业的上游行业为电力设计、电力设备制造、工程建设等行业。新能源发电站的运行与发展直接受上游行业提供的设计质量、设备质量和寿命、工程建设质量等影响，新能源发电工程项目的成本和利润也受上游产品，尤其是发电设备的价格影响。由于发电行业的发电效率基本取决于上游电力设计、设备制造和工程建设，因此上游行业和发电行业在技术上共同发展，在经济上存在上下游供应关系。

公司所处的新能源发电行业的下游为电网公司，最终的下游客户为各类工商业企业、居民等电力消费客户。因此，公司在所属行业的产业链中居于下游，受电力设计、电力设备制造、工程建设等影响较为明显。

7、上述情况在报告期内的变化和未来可预见的变化趋势

报告期内，公司持续凭借项目精准识别优势、资源获取优势、创新引领优势、团队优势和绿色价值创造优势，不断提升公司综合实力，增强公司的市场竞争力，上述情况在报告期内未发生重大变化。

未来，随着装机规模的不断扩大和运营管理的优化，公司核心竞争力将逐步增强，行业地位将得到进一步巩固和提高，为实现公司业务发展目标奠定坚实基础。

（四）所属行业竞争格局

1、行业整体竞争态势

新能源发电行业属于资本密集型行业，资金壁垒及技术壁垒相对较高，对参与者的资金实力、融资能力、人才吸引能力等都提出较高要求，大型能源企业在行业竞争中存在先发优势。此外，国家近年来出台各类政策措施以支持新能源行业的健康发展，各类资本快速入场，极大推进了我国新能源发电行业的多元化发展。在新能源发电领域，经过多年的并购、自建，国有大型发电企业成为市场的主要参与者，占据市场龙头地位；其他国有综合性能源企业和民营企业也开始快速扩张。

2、行业内的主要企业

（1）国有大型发电企业

国有大型发电企业是新能源发电行业的主力，主要包括华能集团、大唐集团、华电集团、国家电投集团、三峡集团、国家能源集团、中广核集团、国投电力、华润电

力。

1) 华能集团

华能集团成立于 1989 年 3 月，主要从事电源开发、投资、建设、经营和管理，电力（热力）生产和销售，金融、煤炭、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产、销售，实业投资经营及管理。华能集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，其中新能源发电业务主要分布于华能国际（600011.SH/00902.HK）和华能新能源等公司体内。截至 2024 年 12 月 31 日，华能集团总装机容量 26,926 万千瓦，其中风电装机容量约为 4,610 万千瓦，光伏装机约 4,982 万千瓦。

2) 大唐集团

大唐集团成立于 2002 年 12 月，主要从事电力、煤炭、金融、海外、煤化工、能源服务。大唐集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，覆盖我国多个省份并向缅甸、柬埔寨、老挝、印尼等多个国家和地区拓展，其中新能源发电业务主要分布于大唐新能源（01798.HK）和大唐发电（601991.SH/00991.HK）等公司体内。截至 2024 年 12 月 31 日，大唐集团总装机容量 19,799 万千瓦，其中火电装机容量为 10,924 万千瓦，水电装机容量为 2,773 万千瓦，风电装机容量为 3,623 万千瓦，其他装机约 2,479 万千瓦。

3) 华电集团

华电集团成立于 2002 年 12 月，主要从事电力生产、热力生产和供应，与电力相关的煤炭等一次能源开发，以及相关专业技术服务。华电集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，其中新能源发电业务主要集中于华电新能（600930.SH）体内。截至 2024 年 12 月 31 日，华电集团总装机容量 23,953 万千瓦，其中火电装机容量 12,969 万千瓦，水电装机容量 3,093 万千瓦，风电及其他装机容量共计约 7,892 万千瓦。

4) 国家电投集团

国家电投集团成立于 2015 年 6 月，主要从事电力生产和销售，以煤炭为基础、电力为核心、有色冶金为延伸的煤—电—铝产业链，并向金融、电站服务等业务延伸。国家电投集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，其中新能源发电业务主要分布于青海黄河上游水电开发有限责任公司、吉电股份（000875.SZ）、上海电力

（600021.SH）和中国电力（02380.HK）等公司体内。截至 2024 年 12 月 31 日，国家电投集团控股装机规模达到 26,496 万千瓦，其中火电装机容量 8,353 万千瓦，水电装机容量 2,658 万千瓦，风电装机容量 6,044 万千瓦，其他装机容量 9,441 万千瓦。

5) 三峡集团

三峡集团成立于 1993 年 9 月，主要从事发电、水运、旅游、环保、金融等领域的业务。三峡集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，覆盖我国多个省份，其中新能源发电业务主要集中于三峡能源（600905.SH）体内。截至 2025 年 3 月 31 日，三峡集团总装机容量约 15,894 万千瓦，其中国内水电装机容量为 7,804 万千瓦，国内新能源装机容量约 6,001 万千瓦，国内火电装机容量为 667 万千瓦，海外项目 1,278 万千瓦。

6) 国家能源集团

国家能源集团成立于 2017 年 11 月，主要从事煤炭、电力、运输、化工等全产业链业务。国家能源集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，产业分布在我国多个省市以及美国、加拿大等 10 多个国家和地区，是全球规模最大的煤炭生产公司、火电公司，其中新能源发电业务主要分布于龙源电力（001289.SZ）等公司体内。截至 2024 年 12 月 31 日，国家能源集团总装机容量 3.55 亿千瓦，其中火电装机容量 2.11 亿千瓦，水电装机容量 0.21 亿千瓦，风电装机容量 0.66 亿千瓦，太阳能及其他装机容量约 0.56 亿千瓦。

7) 中广核集团

中广核集团成立于 1994 年 9 月，主要从事的业务囊括核能、核燃料、新能源、非动力核技术、数字化、科技型环保、产业金融等领域，覆盖我国多个省份，其中新能源发电业务主要分布于中广核新能源（01811.HK）等公司体内。截至 2025 年 1 月，中广核集团在运在建清洁能源总装机容量约 1.2 亿千瓦，其中国内新能源控股在运装机超 5,680 万千瓦。

8) 国投电力

国投电力成立于 2002 年 12 月，经营范围主要包括投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目、售电业务及综合能源服务业务，国投电力发电业务包括水电、火电、风力发电和太阳能发电等，覆盖我国多个省份。截至 2024 年 12 月 31 日，国投电

力总装机容量 4,463.47 万千瓦，其中清洁能源装机 3,143.39 万千瓦。

9) 华润电力

华润电力（00836.HK）成立于 2001 年 8 月，是中国华润旗下联交所上市公司，主要从事电厂的投资、开发及经营业务。根据华润电力港股披露的定期报告，截至 2025 年 12 月 31 日，华润电力运营权益装机容量 10,411.8 万千瓦。其中，火力发电运营权益装机容量 4,479.6 万千瓦，占比 50.0%；风力发电、太阳能发电及水力发电等可再生能源发电项目合计运营权益装机容量 4,485.1 万千瓦，占比 50.0%。

（2）主要可比公司

结合同行业公司业务类型、业务布局、新能源业务规模以及财务数据的可获得性等方面综合考虑，最终选取可比公司包括华电新能、龙源电力、三峡能源、节能风电、太阳能、华润新能源。

1) 华电新能

华电新能（600930.SH）成立于 2009 年 8 月，主营业务为风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营。截至 2025 年 6 月末，华电新能主要资产遍布国内 31 个省、自治区和直辖市，在运风电装机容量 3,554.22 万千瓦，在运太阳能发电装机容量 4,559.53 万千瓦。

2) 龙源电力

龙源电力（001289.SZ/00916.HK）成立于 1993 年 1 月，主营业务以新能源发电为主，并经营火电、潮汐、生物质、地热等其他发电项目。2025 年 6 月末，龙源电力业务覆盖全国 31 个省、自治区和直辖市。2025 年 6 月末，龙源电力风电控股装机容量 3,139.57 万千瓦，光伏控股装机容量约 1,179.49 万千瓦。

3) 三峡能源

三峡能源（600905.SH）成立于 1985 年 9 月，主营业务为风能、太阳能的开发、投资、运营。截至 2025 年 6 月末，三峡能源业务覆盖全国 30 个省、自治区和直辖市，风电累计装机容量 2,297.02 万千瓦，太阳能发电累计装机容量 2,590.55 万千瓦。

4) 节能风电

节能风电（601016.SH）成立于 2006 年 1 月，主营业务为风力发电项目开发、投资管理、建设施工、运营维护。节能风电系中国节能唯一风电开发平台，截至 2025 年 6 月末，业务覆盖全国 15 个省、自治区和直辖市及澳洲，风电运营装机容量 621.52 万千瓦。

5) 太阳能

太阳能（000591.SZ）成立于 1993 年 4 月，主营业务为太阳能发电站的投资运营、太阳能技术及相关配套产品研发、应用、转让及销售。截至 2025 年 6 月末，太阳能业务覆盖全国 24 个省、自治区和直辖市，太阳能发电运营装机容量 653.50 万千瓦。

6) 华润新能源

华润新能源成立于 2010 年 8 月，主营业务为投资、开发、运营和管理风力、太阳能发电站。截至 2025 年 6 月末，华润新能源业务覆盖国内 30 个省、自治区、直辖市和特别行政区，控股发电项目并网装机容量 3,873.22 万千瓦，其中：风力发电项目 2,568.48 万千瓦，太阳能发电项目 1,304.74 万千瓦。

3、发行人的市场地位

新能源发电行业市场集中度较低，目前主要大型国有能源企业（华能集团、大唐集团、华电集团、国家电投集团、三峡集团、国家能源集团、中广核集团、国投电力、华润电力）是新能源发电行业的主力，共计仅拥有 50%左右的市场份额。报告期各期末，公司风力发电、太阳能发电业务占全国风力发电、太阳能发电行业的市场份额情况如下：

年份	项目类型	期末累计装机容量（万千瓦）			发电量（亿千瓦时）		
		电建新能源	全国规模	市场份额	电建新能源	全国规模	市场份额
2022 年末 /2022 年度	风力发电	718.25	36,544	1.97%	145.13	7,624	1.90%
	太阳能发电	186.25	39,261	0.47%	19.53	4,276	0.46%
	合计	904.50	75,805	1.19%	164.66	11,900	1.38%
2023 年末 /2023 年度	风力发电	791.69	44,134	1.79%	162.07	8,858	1.83%
	太阳能发电	723.74	60,949	1.19%	31.56	5,833	0.54%
	合计	1,515.42	105,083	1.44%	193.63	14,691	1.32%

年份	项目类型	期末累计装机容量（万千瓦）			发电量（亿千瓦时）		
		电建新能源	全国规模	市场份额	电建新能源	全国规模	市场份额
2024 年末 /2024 年度	风力发电	987.49	52,068	1.90%	164.88	9,916	1.66%
	太阳能发电	1,127.75	88,666	1.27%	90.00	8,341	1.08%
	合计	2,115.23	140,734	1.50%	254.88	18,257	1.40%
2025 年 9 月 30 日 /2025 年 1-9 月	风力发电	1,027.62	58,159	1.77%	139.94	7,673	1.82%
	太阳能发电	1,222.70	112,651	1.09%	95.29	4,363	2.18%
	合计	2,250.32	170,810	1.32%	235.23	12,036	1.95%

数据来源：国家能源局，中电联

4、发行人竞争优势与劣势

（1）公司的竞争优势

1）项目精准识别优势

公司有效利用中国电建所属各设计院的规划引领价值，结合自身具备的项目勘察选址能力，打造了长效成熟的宏观选址及精准识别的优质新能源发电项目优化选址模式，具备快速锁定优质发电项目的能力。

中国电建下属各设计院长期参与国家大基地、多能互补、三地一区等大型基地项目的策划和各省新能源发展规划编制工作，积极参与新能源发电项目竞争性配置评审工作和新能源发电项目设计工作等，在对优质新能源发电项目选址方面积累了充足经验并发挥着规划引领作用。

背靠中国电建，公司能够整合较强的勘察和设计能力，在新能源发电资源选址方面具备先发优势，公司依托该优势可以充分挖掘并快速锁定优质发电项目，提前精准布局重点开发区域，强化大型优质项目的策划和获取。同时，公司下属 21 家区域公司（8 家合署办公）和 2 家海洋能源投资公司充分发挥地缘优势，摸清属地资源禀赋、消纳空间、电网送出通道等情况，快速精准锁定优质资源。

2）资源获取优势

公司作为电建集团旗下境内风力、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，可以有效整合集团内外部资源，打造整体优势和协同发展的核心竞争力，具备资源开发优势。公司对内能够充分有效利用电建集团股东资源形成战略合力，充分发动电建集团所属施工和装备制造企业的地缘优势和资源整合能力，建立良

好政企关系，拓宽资源获取渠道；对外能够有效整合产业链上下游企业，建立多维度战略合作关系，形成利益共同体，合力获取项目资源。

同时，公司建立了优良的区域市场经营布局，充分发挥 21 家区域公司（8 家合署办公）和 2 家海洋能源投资公司营销前沿作用，公司先后与海南省、贵州省、河南省、山东省、吉林省、湖北省、黑龙江省、青海省等数十个省及相关市区县进行高端互访，积极推动资源开发，着力推动大型化、基地化项目落地实施。2022 年至今，公司先后成功获取青岛即墨海上光伏项目、新疆若羌光热光伏示范项目、托克逊县乌斯通光热光伏一体化项目、中电建托克逊 100 万千瓦风储一体化基地项目、吉林综合能源基地等多个百万千瓦级大基地项目建设指标，签署藏东南水风光一体化示范基地等多个千万千瓦级项目开发权协议，获取并顺利启动全球最大规模商业化漂浮式海上风电项目建设。

截至报告期末，公司在运规模 **2,250.32** 万千瓦、在建项目规模约 **1,483.36** 万千瓦。公司在手开发资源量可以保障未来 1 至 2 年装机规模快速增长，未来每年新增获取的指标亦可支持公司实现高质量可持续发展。

3) 创新引领优势

公司深耕新能源行业多年，主导建成多个创下行业纪录的标杆项目，并积极参与风光电行业标准化建设，在技术领域具备先发引领优势。标杆项目方面，公司参与建设运营多个新能源行业标杆项目，包括云南省特殊地理环境下首个投产风电场，参与建设全国首批固定式桩基海上光伏项目等。此外，公司正在牵头开发建设全球最大商业化漂浮式海上风电项目，依托项目牵头部委级科研课题，开展相关核心技术攻关，未来将通过建成漂浮式海上风电智能运维及监测系统平台，从而更高效、稳健地克服深远海海上风电项目运营的潜在障碍等。行业标准化建设方面，公司参与编制《光伏发电工程可行性研究报告编制规程》等多项行业标准和地方标准。

持续加强技术体系化布局，公司专门设立新能源与储能研究院，重点围绕风光储氢原创技术策源、战略市场及商业模式研究、工程技术管理及创新、数字化智慧化等方面开展工作，为公司业务发展提供智囊支撑和技术保障。公司不断加大在国家发展改革委“揭榜挂帅”、国资委“1025 专项”等高层次项目的研发投入，牵头“中国电建新型储能研究中心”建设，参与“中国电建太阳能热发电工程研究中心”“中国电

建储能安全技术中心”建设，并与中国海洋工程研究院（青岛）共同成立“海洋新能源联合研究中心”，在压缩空气储能、海洋新能源、光热及氢能方面持续突破关键技术瓶颈，建立了知识产权“护城河”。

截至报告期末，公司已取得专利共 **226 项**，获得省部级奖项 30 余项。“十四五”期间，公司将进一步开展新能源技术研发工作，聚焦各类新能源领域技术研发，赋能构建可再生能源多能互补、因地制宜、多元融合发展新局面。

4) 团队优势

公司由电建集团两大投资运营平台公司水电顾问、水电新能源公司和数十家设计院、工程局持有的新能源项目公司重组设立，公司历史沿革悠久、文化理念丰富，在较早时期就战略性进入新能源发电领域，其核心管理团队长期从事新能源的规划、勘察、设计、施工管理、投资开发和行业标准编制等工作，对关键技术及业务发展路径有着深刻理解，对市场变化具有敏锐的洞察力，对资源开拓具有广泛的发掘力，对经营管理具有高效的执行力，对创新发展具有卓越的领导力，是对新能源电站前期勘察、设计、施工到后期运营的全过程具有丰富经验和深刻理解的优秀团队，掌握过硬的专业技能和丰富的实操经验。

公司重视品牌和文化建设。重组后，公司积极打造“电建新能源”品牌和“和·正”特色文化品牌，积极践行“以和共事、以和谋事、以和成事、以和兴事”的共同价值信仰，坚守“正”为电建新能源人的最高行为准则与公司行稳致远的必由之路。大力弘扬“自强不息、勇于超越，守正创新、能赋未来”的企业精神，厚植文化底蕴，强化价值认同，坚定文化自信，以文固本、以文培元，赓续具有强大凝聚力、引领力的企业文化基因，实现重组整合后人员、文化的全面融合，在历史的积淀中持续建强一支来源广泛、结构合理、素质优良、积极作为的干部队伍，为公司业务发展提供了有力支撑。

5) 绿色价值创造优势

公司紧紧围绕“四个革命、一个合作”能源安全新战略，全面贯彻新发展理念，积极融入新发展格局，全力抢抓新发展机遇，在加快推动建设质量效益型一流新能源投资运营企业的同时，深入践行央企社会责任，以科技创新助力国家能源事业高质量发展，以重大项目实施助推国家双碳战略落地，以打造质量效益型一流新能源投资运

营企业服务国家战略和现代化建设，充分展现央企担当，在履行社会责任、积极发挥作用方面形成了深厚的基础。

公司始终将 ESG 理念融入发展战略之中，通过丰富的社会责任实践及生产经营实践经验，构建了一套科学、完善的可持续发展管理体系。积极响应绿色发展号召，大力开发新能源项目、综合能源项目和独立储能项目，公司新能源项目已覆盖国内 29 个省市自治区，有效促进了清洁能源的利用和环境的改善。围绕“就业、教育、扶贫”开展援疆援藏援青工作，在新疆、西藏、青海等区域积极开展新能源项目投资开发，带动当地经济发展和人员就业，不断提升管理效益并为区域发展贡献力量。公司始终坚持绿色发展之路，助力双碳战略目标实现，推动绿色价值落地，大胆探索新能源试验示范项目，并积极参与清洁能源基地建设，持续深化“千村万乡驭风计划”和“千家万户沐光行动”，为乡村振兴工作注入央企的强大动力。2023 年，公司共完成乡村振兴、教育和文化体育事业、其他公益事业捐赠 65.49 万元，捐赠范围涵盖乡村教育事业、公共救济和公益福利事业等方面，捐赠对象主要为村镇级政府、团体和学校等基层组织；深入组织开展“央企消费帮扶兴农周”等活动，企业和个人累计购买新疆民丰县、云南省剑川县、西藏芒康县及其他央企帮扶县农副产品共计 98.44 万元。2024 年公司完成救济性、公益性及其他捐赠共 43 万元；认真贯彻落实党中央、国务院关于全面推进乡村振兴的决策部署，积极响应“2024 年央企消费帮扶迎春行动”“央企消费帮扶兴农周”活动，累计采购金额共计 85.114 万元。2025 年公司完成救济性、公益性及其他捐赠共 55.4 万元，主要用于乡村教育发展、基础设施建设和民生保障等重点领域；积极参与“2025 年度助力定点帮扶县和对口支援县消费帮扶活动”，采取“个人自主采购+单位集体采购”相结合的方式，全年采购农产品 115.2 万元。

在华中区域，公司组建以宝莲电厂职工为主体的“宝莲灯”爱心助学小组，2015 年至 2025 年连续 11 年向宝莲风电场所在地白马山村和老树下村持续开展爱心助学活动，资助山区学生，改善村小学办学条件，累计为两所学校捐赠物资 10 余万元，建立与周边乡村互爱互助、和谐统一、共同发展的融洽型“民企”关系。在南方区域，自 2019 年以来，公司累计向文昌市慈善事业捐赠 75 万元，帮助当地患重病困难家庭，并在广西百色民族高中捐办了“文秀班”，电建新能源集团南方分公司 2023 年荣获广西壮族自治区百色市慈善总会“公益慈善贡献奖”。在西北区域，2024 年公司为当地

牧民重新修建长约 10 公里的碎石硬化路，解决了当地牧民日常出行问题，获得了“驻地帮扶勇担当、恪尽职责解民忧”的赞誉。在西南区域，公司主动参与安顺关岭布依族苗族自治县永宁镇云峰村 2024 年“金秋助学·爱心圆梦”捐资助学活动，以实际行动助力当地贫困学子完成学业。长期以来，公司始终以切实的帮扶关切温暖社会人心，以真诚的志愿服务塑造品牌价值，共同绘制了一幅温暖和谐、共谋发展的美好蓝图。

（2）公司的竞争劣势

公司所属的风力发电以及太阳能发电行业属于重资产行业，存在着巨大的资金壁垒，新能源电站建设具有前期资本支出投入大、回收周期长的特点，往往需要投入大量资金。公司新能源电站投资的资金来源主要是股东资本金、留存收益和银行贷款等，融资渠道有限。为保障后续新项目的开发、新能源业务的发展，公司计划通过本次公开发行股票并上市拓宽融资渠道，进一步改善资本结构，为公司未来业务发展提供资金保障支持。

5、发行人与同行业可比公司的比较情况

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理。公司在选择可比公司时，结合同行业公司业务类型、业务布局、新能源业务规模以及财务数据的可获得性等方面综合考虑，最终选取国有大型发电企业旗下以新能源发电业务为主的上市公司作为同行业可比公司。

公司与同行业可比公司的比较情况如下：

公司名称	主营业务	主要区域布局
电建新能源	中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理	截至 2025 年 9 月末，公司主要资产覆盖国内 29 个省、自治区和直辖市
华电新能	风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营	截至 2025 年 6 月末，华电新能主要资产遍布国内 31 个省、自治区和直辖市
龙源电力	以新能源发电为主，并经营火电、潮汐、生物质、地热等其他发电项目	截至 2025 年 6 月末，龙源电力业务覆盖全国 31 个省、自治区和直辖市
三峡能源	风能、太阳能的开发、投资、运营	截至 2025 年 6 月末，三峡能源业务覆盖全国 30 个省、自治区和直辖市
节能风电	风力发电项目开发、投资管理、建设施工、运营维护	截至 2025 年 6 月末，节能风电业务覆盖全国 15 个省、自治区和直辖市及澳洲
太阳能	太阳能发电站的投资运营、太阳能技术及相关配套产品研发、应用、转让及销售	截至 2025 年 6 月末，太阳能业务覆盖全国 24 个省、自治区和直辖市
华润新能源	投资、开发、运营和管理风力、太阳能发电站	截至 2025 年 6 月末，华润新能源业务覆盖全国 30 个省、自治区、直辖市和特别行政区

公司名称	主营业务	主要区域布局
		区

在关键业务数据、指标方面，公司与同行业可比公司的比较情况如下：

公司名称	财务经营情况	装机容量	发电量情况	专利情况
电建新能源	2025 年 9 月末总资产 1,420.22 亿元，2025 年 1-9 月实现营业收入 78.92 亿元、归母净利润 17.30 亿元；2024 年实现营业收入 98.10 亿元、归母净利润 25.89 亿元	2025 年 9 月末，风电控股装机容量 1,027.62 万千瓦，太阳能发电控股装机容量 1,222.70 万千瓦	2025 年 1-9 月风电发电量合计 139.94 亿千瓦时，太阳能发电量合计 95.29 亿千瓦时；2024 年全年风电发电量合计 164.88 亿千瓦时，太阳能发电量合计 90.00 亿千瓦时	截至 2025 年 9 月 30 日，公司已取得专利授权共 226 项
华电新能	2025 年 9 月末总资产 4,897.85 亿元，2025 年 1-9 月实现营业收入 294.79 亿元、归母净利润 77.05 亿元	截至 2025 年 6 月末，风电控股装机容量 3,554.22 万千瓦，太阳能发电控股装机容量 4,559.53 万千瓦	2025 年 1-9 月，风电发电量合计 471.67 亿千瓦时，光伏发电量合计 368.90 亿千瓦时	截至 2024 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司已取得的主要境内专利 430 项
龙源电力	2025 年 9 月末总资产 2,625.21 亿元，2025 年 1-9 月实现营业收入 222.21 亿元、归母净利润 43.93 亿元；2024 年实现营业收入 370.70 亿元、归母净利润 63.45 亿元	2025 年 6 月末，风电控股装机容量 3,139.57 万千瓦，光伏控股装机容量 1,179.49 万千瓦	2025 年 1-9 月，风电发电量 461.88 亿千瓦时，光伏发电量 103.54 亿千瓦时；2024 年全年风电发电量 605.50 亿千瓦时，光伏发电量 78.27 亿千瓦时	截至 2022 年 6 月末，授权专利已达 496 项，其中发明专利 49 项，实用新型专利 430 项，外观专利 17 项；2022 年度公司申请发明专利 44 项、实用新型专利 36 项；2023 年，公司新增申请发明专利 32 项；2024 年，申请发明专利 125 件，授权发明专利 20 项、实用新型专利 54 项；2025 年上半年，申请发明专利 56 件，实用新型专利 21 件
三峡能源	2025 年 9 月末总资产 3,770.23 亿元，2025 年 1-9 月实现营业收入 212.80 亿元、归母净利润 43.13 亿元；2024 年全年实现营业收入 297.17 亿元、归母净利润 61.11 亿元	2025 年 6 月末，风电累计装机容量 2,297.02 万千瓦，太阳能发电累计装机容量 2,590.55 万千瓦	2025 年 1-9 月风电发电量 346.84 亿千瓦时，太阳能发电量 215.62 亿千瓦时	截至 2023 年末，公司累计拥有专利超 640 件
节能风电	2025 年 9 月末总资产 449.68 亿元，2025 年 1-9 月实现营业收入 34.10 亿元、归母净利润 7.50 亿元；2024 年全年实现营业收入 50.27 亿元、归母净利润 13.30 亿元	2025 年 6 月末，风电累计装机容量 621.52 万千瓦	2025 年 1-9 月公司风力发电量合计 93.49 亿千瓦时	截至 2023 年末，公司共有 23 项发明专利和 123 项实用新型专利

公司名称	财务经营情况	装机容量	发电量情况	专利情况
太阳能	2025 年 9 月末总资产 528.38 亿元，2025 年 1-9 月实现营业收入 41.01 亿元、归母净利润 11.25 亿元；2024 年全年实现营业收入 60.39 亿元、归母净利润 12.25 亿元	2025 年 6 月末，太阳能发电运营装机容量 653.50 万千瓦	2025 年全年公司发电量合计 83.71 亿千瓦时	截至 2025 年 6 月末，公司获得有效专利授权 512 项，其中有效发明 90 项，实用新型 412 项，外观 10 项
华润新能源	2025 年 6 月末总资产 2,218.23 亿元，2024 年全年实现营业收入 228.74 亿元，归母净利润 79.53 亿元	2025 年 6 月末，风力发电控股并网装机容量 2,586.48 万千瓦，太阳能发电控股并网装机容量 1,304.74 万千瓦	2025 年 1-6 月公司风力发电量合计 290.33 亿千瓦时，太阳能发电量合计 62.68 亿千瓦时	截至 2025 年 6 月末，公司已取得的主要境内专利共计 476 项

注：同行业可比公司经营情况取自各上市公司及拟上市公司定期报告、招股说明书等相关已公开披露的公告文件。

三、发行人销售和客户情况

（一）发行人提供主要产品的销售情况

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	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	508,098.74	64.94%	678,527.03	69.60%	700,904.47	80.85%	648,482.50	80.90%
太阳能发电业务	264,302.74	33.78%	282,097.25	28.94%	159,110.34	18.35%	123,998.26	15.47%
其他	10,059.26	1.29%	14,254.56	1.46%	6,868.69	0.79%	29,069.11	3.63%
合计	782,460.73	100.00%	974,878.84	100.00%	866,883.50	100.00%	801,549.87	100.00%

公司报告期内风力发电主要经营指标情况如下表所示：

年份	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)
2022 年度	141.02	2,060.86	3.49%	0.46
2023 年度	157.36	2,151.14	3.40%	0.45
2024 年度	160.28	2,028.61	4.05%	0.42
2025 年 1-9 月	136.18	1,509.70	5.76%	0.37

公司报告期内太阳能发电主要经营指标情况如下表：

年份	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)
2022 年度	19.01	1,407.87	2.03%	0.65
2023 年度	30.65	1,417.89	2.25%	0.52
2024 年度	88.56	1,388.03	5.88%	0.32
2025 年 1-9 月	93.98	1,039.86	8.52%	0.28

（二）前五名客户销售情况

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

序号	客户名称	营业收入金额	占主营业务收入比例
2025 年 1-9 月			
1	云南电网有限责任公司	85,669.65	10.95%
2	国网新疆电力有限公司	84,713.43	10.83%
3	国网湖南省电力有限公司	79,270.85	10.13%
4	国网甘肃省电力公司	69,634.97	8.90%
5	贵州电网有限责任公司	58,898.34	7.53%
合计		378,187.24	48.33%
2024 年度			
1	云南电网有限责任公司	135,070.71	13.86%
2	国网湖南省电力有限公司	103,449.78	10.61%
3	国网新疆电力有限公司	88,428.56	9.07%
4	国网甘肃省电力公司	87,678.91	8.99%
5	国网四川省电力公司	71,818.65	7.37%
合计		486,446.61	49.90%
2023 年度			
1	国网湖南省电力有限公司	125,735.20	14.50%
2	云南电网有限责任公司	105,115.86	12.13%
3	国网甘肃省电力公司	80,066.93	9.24%
4	国网宁夏电力有限公司	76,066.92	8.77%
5	国网新疆电力有限公司	67,322.45	7.77%
合计		454,307.36	52.41%

序号	客户名称	营业收入金额	占主营业务收入比例
2022 年度			
1	国网湖南省电力有限公司	142,412.55	17.77%
2	云南电网有限责任公司	93,194.77	11.63%
3	贵州电网有限责任公司	66,209.93	8.26%
4	国网新疆电力有限公司	64,299.51	8.02%
5	国网宁夏电力有限公司	60,298.62	7.52%
合计		426,415.37	53.20%

报告期各期，公司向前五大客户销售金额分别为 426,415.37 万元、454,307.36 万元、486,446.61 万元和 **378,187.24 万元**，占当年主营业务收入的比例分别为 53.20%、52.41%、49.90%和 **48.33%**。

2024 年度，国网四川省电力公司成为新增前五大客户，主要系西南分公司下属九龙河溪古、斜卡水光牧互补光伏电站、盐源 4#地块牧光互补光伏电站等大型光伏电站于当期正式投产发电，装机规模提升使得四川区域售电收入增加所致。2023 年，国网甘肃省电力公司成为新增前五大客户主要系甘肃分公司下属安北第一风电场 B 区（装机容量 20 万千瓦）及安北第五风电场 A 区（装机容量 20 万千瓦）于 2022 年下半年正式投产发电，并于 2023 年全年稳定运行，装机规模提升使得甘肃区域售电收入增加所致。除此之外，报告期各期前五大客户基本保持一致，但由于各期各区域的新增装机容量有所不同，导致各期排名出现变化。

报告期内，公司不存在向单个客户的销售比例超过总额 50%或严重依赖于少数客户的情况。报告期内，公司前五大客户与公司不存在关联关系。

四、发行人采购和供应商情况

（一）原材料和能源供应情况说明

公司是新能源发电公司，公司电力生产所需原材料主要是风能和太阳能等可再生资源，无需对外采购。公司主营业务成本最主要的构成为固定资产折旧费用。

（二）长期资产建造相关的供应情况

报告期内，公司主要采购内容为建造过程所需的风力发电和太阳能发电设备及工

程采购以及其他，具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电设备及工程采购	1,276,910.17	79.39%	1,850,733.99	83.32%	2,781,369.31	87.46%	909,228.75	82.58%
其他	331,448.45	20.61%	370,520.70	16.68%	398,681.44	12.54%	191,744.39	17.42%
合计	1,608,358.61	100.00%	2,221,254.69	100.00%	3,180,050.75	100.00%	1,100,973.15	100.00%

（三）前五名供应商采购情况

报告期内，公司向前五名供应商采购的情况如下：

单位：万元

序号	供应商名称	采购金额	占采购额比例
2025 年 1-9 月			
1	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	162,435.24	10.10%
2	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	102,328.23	6.36%
3	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	100,866.43	6.27%
4	英利能源发展有限公司	73,419.19	4.56%
5	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	59,243.03	3.68%
合计		498,292.12	30.98%
2024 年度			
1	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	159,770.62	7.19%
2	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	143,346.82	6.45%
3	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	141,951.92	6.39%
4	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	129,256.45	5.82%
5	正泰新能科技股份有限公司	99,892.08	4.50%
合计		674,217.89	30.35%
2023 年度			
1	中国水利水电第七工程局有限公司	203,137.08	6.39%
2	中国水利水电第一工程局有限公司	162,386.29	5.11%
3	东方日升新能源股份有限公司	161,818.98	5.09%
4	中国水利水电第四工程局有限公司	130,585.52	4.11%
5	合肥晶澳太阳能科技有限公司	130,572.67	4.11%
合计		788,500.54	24.80%
2022 年度			

序号	供应商名称	采购金额	占采购额比例
1	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	126,866.25	11.52%
2	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	116,853.95	10.61%
3	中国水利水电第四工程局有限公司	109,934.47	9.99%
4	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	82,801.69	7.52%
5	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	65,722.28	5.97%
合计		502,178.65	45.61%

2022 年、2023 年、2024 年和 **2025 年 1-9 月**，公司向前五大供应商采购金额分别为 502,178.65 万元、788,500.54 万元、674,217.89 万元和 **498,292.12 万元**，占当年采购总额的比例分别为 45.61%、24.80%、30.35%和 **30.98%**。报告期各期前五大供应商中，除英利能源（中国）有限公司、正泰新能科技股份有限公司、东方日升新能源股份有限公司和合肥晶澳太阳能科技有限公司外，其他供应商均为公司控股股东中国电建控制的企业，主要为各大设计院和工程局。实际经营过程中，公司与上述关联主体之间均独立开展合作，公司不存在向单个主体的采购比例超过总额 50%的情况。发行人与中国电建控制的企业之间的采购详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“八、关联交易情况”。

报告期内，公司的采购主要是工程类采购和设备类采购，前五大供应商变动主要是由项目建设的不连续性以及具体项目建设服务商选择不同所致。

五、发行人与业务相关的主要固定资产及无形资产

（一）固定资产情况

1、主要固定资产情况

发行人拥有的固定资产主要包括房产建筑物、机器设备、运输设备、办公及电子设备，与业务相关的主要固定资产系公司所有。

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人固定资产的具体情况如下：

单位：万元

项目	折旧年限	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
房屋及建筑物	5-35 年	903,275.64	196,763.43	-	706,512.21	78.22%
机器设备	3-30 年	9,060,757.62	2,362,156.63	1,533.26	6,697,067.73	73.91%

项目	折旧年限	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
运输设备	4-8 年	18,525.34	10,877.41	-	7,647.93	41.28%
办公及电子设备	3-8 年	17,042.90	10,532.47	0.04	6,510.39	38.20%
其他	3-10 年	14,967.18	6,547.15	-	8,420.02	56.26%

2、房产及建筑物

（1）自有房产

1) 总体情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业用于经营的并网发电项目涉及自有房产合计 449 处，面积合计约 457,185.11 平方米。截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业已取得前述房产中合计 403 处房产的权属证书，面积合计约 356,087.62 平方米，占自有房产面积的比例约为 77.89%；尚未取得权属证书的房产合计 46 处，面积合计约 101,097.49 平方米。

2) 已取得权属证书的自有房产

截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业已取得合计 403 处房产的权属证书，面积合计 356,087.62 平方米。该等房产的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-1：已取得权属证书的自有房产”。其中 1 处面积合计约 2,600.59 平方米的房产，证载权利人名称仍为发行人曾用名“中国水电建设集团新能源开发有限责任公司”，发行人正在就该房屋所有权证书办理相关更名手续，预计不存在实质性法律障碍。

3) 尚未取得权属证书的自有房产

截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业尚未取得权属证书的房产合计 46 处，面积合计约 101,097.49 平方米。该等房产的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-2：尚未取得权属证书的自有房产”。其中：

①共有 16 处面积合计约 28,255.92 平方米的房产已取得该等房产所占用土地的土地使用权权属证书，部分房产已取得相应建设工程规划许可证等相关手续，正在办理房产权属证书，预计取得权属证书不存在实质性障碍；

②共有 30 处面积合计约 72,841.57 平方米的房产，发行人及其下属企业尚未取得

所占用土地的土地权属证书，其中：

A.共有 25 处面积合计约 58,791.41 平方米房产，其相应主管部门已进一步出具说明，确认发行人及其下属企业可正常生产经营或后续办理相应权属证书不存在实质性障碍；

B.共有 5 处面积合计约 14,050.16 平方米的房产，尚需待其所对应土地办理完毕土地权属证书后方可进一步办理其房屋权属证书的相关手续。

4) 相关影响分析

发行人及其下属企业未取得权属证书的房产中，共有 41 处面积合计约 87,047.33 平方米的房产已取得所占用土地的权利证书，或已取得相关主管部门出具的说明，可依法依规办理相应的土地及房产权属证书；除此之外，发行人及其下属企业其他未取得权属证书的 5 处房产面积合计约 14,050.16 平方米，占全部自有房产的面积比例约为 3.07%，占比较小。上述未取得房产权属证书的发电项目资产最近一年及一期营业收入、营业毛利、净利润占发行人相关财务指标比例较低，具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月			2024 年度		
	相关项目资产数据合计	发行人整体数据	占比	相关项目资产数据合计	发行人整体数据	占比
营业收入	17,518.82	789,158.12	2.22%	22,929.48	981,025.24	2.34%
营业毛利	6,884.95	343,334.02	2.01%	10,532.82	512,600.38	2.05%
净利润	5,279.46	182,507.28	2.89%	6,150.47	282,166.45	2.18%

注：相关项目资产数据=相应项目公司对应财务数据×未取得权属证书的房产面积/相应项目公司全部自有房产面积。

针对发行人及其下属企业自有房产办证确权事宜，发行人控股股东中国电建和实际控制人电建集团已出具承诺，“电建新能源及其下属企业自有房屋中存在自有房屋尚未办理证载权利人更名手续、在无证地上建设自有房屋、尚未取得房屋权属证书等问题，如电建新能源及其下属企业因该等房屋的前述问题被政府主管部门处罚并导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、经济补偿或赔偿”。

综上所述，发行人及其下属企业上述未取得所占用土地的权利证书及相关报批报建手续，也未取得主管部门出具的相关说明的房产占全部自有房产的面积比例约为 3.07%，占比较小，对发行人的营业收入、营业毛利、净利润影响较小，且发行人控股

股东中国电建和实际控制人电建集团已出具承诺将承担发行人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，该等瑕疵不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。

5）房屋抵押、查封等权利受限情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业自有房屋中共有 2 处，面积合计 7,072.04 平方米设置了抵押，系发行人相关下属企业因自身经营需要向银行借款而提供的抵押担保。

除上述情形外，发行人及其下属企业的其他自有房屋不存在抵押、查封或其他权利受到限制的情况。上述权利受限的房屋面积占发行人及其下属企业全部自有房屋面积的比例为 1.55%，占比较小，不会对发行人整体生产经营造成重大不利影响。

（2）租赁房产

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业承租房产（不含屋顶分布式光伏项目租赁屋顶）合计 149 处，租赁面积合计约 63,055.55 平方米，主要为用于经营的并网发电项目所需办公、员工宿舍、升压站及配套设施用房。具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-3：租赁房产”。

截至本招股说明书签署日，共有 148 处面积合计约 62,665.55 平方米的租赁房产，出租方已出具相应的房产权属证书或有权出租证明；剩余 1 处租赁房屋，其出租方尚未取得房屋权属证书或未能提供相关权属证明文件，占发行人及其下属企业全部自有及租赁房屋总面积的比例为 0.07%，占比较小。报告期内无任何第三方阻碍相关子公司使用该等租赁房屋，也未发生对发行人生产经营造成重大影响的权属争议或纠纷，且出租方已在租赁合同中约定或出具说明，确保发行人及其下属企业可以正常使用该等租赁房屋、其生产经营不受影响。因此，租赁该等房屋不会对发行人的整体生产经营造成重大不利影响。

此外，针对租赁房屋可能存在的风险，发行人控股股东中国电建和实际控制人电建集团已出具承诺，“如电建新能源及其下属企业因租赁的房产存在房屋产权权属瑕疵……影响各相关企业继续使用该等房屋，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的房屋不符合相关法律

法规而被政府主管部门要求收回土地或处以处罚并导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、经济补偿或赔偿”。

（3）租赁屋顶

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业用于经营的并网发电项目涉及屋顶分布式光伏项目承租房产共有 77 处，租赁面积合计约 2,995,956.71 平方米，租赁用途主要为搭建分布式光伏组件。具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-4：租赁屋顶”。

截至本招股说明书签署日，上述租赁屋顶均已取得出租方提供的相关房屋权属证书或有权对外出租的证明文件。

（二）主要无形资产

1、土地及海域使用权

（1）自有土地

1）总体情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业用于经营的并网发电项目涉及自有土地合计 3,529 宗，面积合计约 18,910,369.51 平方米。截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业已取得前述自有土地中合计 3,493 宗土地的权属证书，面积合计约 18,270,162.04 平方米，占全部自有土地面积的比例约为 96.61%；尚未取得权属证书的土地合计 36 宗，面积合计约 640,207.47 平方米。

2）已取得权属证书的土地使用权

截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业已取得合计 3,493 宗土地的权属证书。其中 1 宗，面积为 122,564.00 平方米的土地使用权，证载权利人仍为发行人曾用名“中国水电建设集团新能源开发有限责任公司”，根据发行人的书面确认，该宗土地使用权正在办理相关变更登记手续，该宗土地使用权权属证书更名手续的办理预计不存在实质性法律障碍。其中，出让土地合计 2,265 宗，面积合计约 4,549,907.13 平方米；划拨土地合计 1,228 宗，面积合计约 13,720,254.91 平方米。该等土地的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情

况”之“附表 9-5：已取得权属证书的土地使用权”。

上述划拨土地使用权用于风电及光伏项目运营，属于《划拨用地目录》等相关规定中可以通过保留划拨方式使用土地的用途类型。其中 **1,151 宗**、面积合计约 **13,138,809.51 平方米**的划拨土地使用权已取得土地所在地的地方政府或土地主管部门出具的同意相关公司继续以划拨方式使用该等土地的说明或证明文件；剩余 **77 宗**面积合计约 **581,445.40 平方米**的划拨土地使用权尚未取得土地所在地的地方政府或土地主管部门出具的同意相关公司继续以划拨方式使用该等土地的说明或证明文件，占发行人及其下属企业全部自有划拨土地使用权总面积的 **4.24%**，占比较小，该等划拨土地使用权不存在对发行人生产经营造成重大影响的权属争议或纠纷，不会对发行人的整体生产经营构成重大不利影响。

就发行人及其下属企业拥有的土地使用权，控股股东中国电建及实际控制人电建集团已出具承诺：“针对电建新能源及其下属企业拥有的土地使用权中存在划拨土地尚未取得当地政府或土地主管部门出具的关于同意继续以划拨方式使用该等土地的证明及部分土地尚未取得权属证书等土地瑕疵问题，如电建新能源及其下属企业因前述问题被政府主管部门处罚并导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地瑕疵问题不影响电建新能源或其下属企业的正常生产经营活动。”

3) 尚未取得权属证书的土地使用权

截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业尚未取得权属证书的土地合计 **36 宗**，面积合计约 **640,207.47 平方米**。该等土地的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-6：尚未取得权属证书的土地使用权”。其中：

①共有 **7 宗**面积合计约 **314,376.07 平方米**的土地已签署土地出让合同/或取得划拨决定书，正在按程序办理相关手续及土地权属证书，预计取得权属证书不存在实质性障碍。

②共有 **12 宗**面积合计约 **161,703.72 平方米**的土地已取得建设用地批复，正在办理土地权属证书，预计取得权属证书不存在实质性法律障碍。

③共有 **17 宗**面积合计约 **164,127.68 平方米**的土地，其正在申请办理建设用地批

复。其中：

A.共有 11 宗面积合计约 132,102.55 平方米的土地，相关土地主管部门已出具说明，确认发行人及其下属企业可正常生产经营或后续办理相关权属证书不存在实质障碍。

B.共有 6 宗面积合计约 32,025.13 平方米的土地尚未取得相关主管部门出具的说明。

4) 相关影响分析

发行人及其下属企业未取得权属证书的土地中，共有 30 宗土地已签署土地出让合同，已取得建设用地批复，或已取得所占用的土地主管部门出具的关于发行人及其下属企业可正常生产经营或后续办理权属证书无实质障碍的说明；除此之外，发行人及其下属企业其他未取得权属证书的 6 宗土地面积合计约 32,025.13 平方米，占全部自有土地的面积比例约为 0.17%，占比较低。上述未取得土地权属证书的发电项目资产最近一年及一期营业收入、营业毛利、净利润占发行人相关财务指标比例较低，具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月			2024 年度		
	相关项目资产数据合计	发行人整体数据	占比	相关项目资产数据合计	发行人整体数据	占比
营业收入	8,161.96	789,158.12	1.03%	12,463.81	981,025.24	1.27%
营业毛利	3,913.26	343,334.02	1.14%	6,715.87	512,600.38	1.31%
净利润	3,092.41	182,507.28	1.69%	4,302.42	282,166.45	1.52%

注：相关项目资产数据=相应项目公司对应财务数据×未取得权属证书的土地面积/相应项目公司全部自有土地面积。

此外，发行人控股股东中国电建和实际控制人电建集团已出具承诺，“针对电建新能源及其下属企业拥有的土地使用权中……部分土地尚未取得权属证书等土地瑕疵问题，如电建新能源及其下属企业因前述问题被政府主管部门处罚并导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地瑕疵问题不影响电建新能源或其下属企业的正常生产经营活动”。

综上所述，发行人及其下属企业上述未取得建设用地批复且未取得当地主管部门出具的相关说明的土地占全部自有土地的面积比例约为 0.17%，对发行人营业收入、

营业毛利、净利润等财务指标的影响较小，且发行人控股股东、实际控制人已出具承诺承担发行人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，上述情况不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。

5) 土地使用权抵押、查封等权利受限情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业共有 **86 宗**，面积合计 **128,272.02** 平方米的土地使用权设置了抵押，系发行人相关下属企业因自身经营需要向银行借款而提供的抵押担保。

除上述情形外，发行人及其下属企业的其他土地使用权不存在抵押、查封或其他权利受到限制的情况。上述权利受限的土地使用权面积占发行人及其下属企业全部自有土地使用权面积的比例为 **0.68%**，占比较小，不会对发行人整体生产经营造成重大不利影响。

（2）租赁土地

1) 总体情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业并网发电项目主体设施租赁使用的土地合计 **152 宗**，面积合计约 **195,814,904.63 平方米**，主要用于光伏发电项目，发行人及其下属企业均已与相关出租方签订了租赁协议或相关租赁文件。

2) 租赁国有土地情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业并网发电项目主体设施租赁使用国有土地 **41 宗**，面积合计约 **108,754,141.18 平方米**。具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-7：租赁国有土地”。

截至本招股说明书签署日，该等土地出租方均已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明或为土地主管部门直接租赁的相关文件。

4) 光伏项目租赁使用土地情况

① 光伏复合、扶贫项目租赁使用土地的情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业用于经营的并网发电项目合计涉及 **49 项**光伏复合、扶贫项目，主体设施涉及租赁使用土地面积合计约 **65,794,316.14 平**

方米。具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-9：光伏复合、扶贫项目租赁土地”。

2015 年 9 月 18 日，国土资源部（已撤销）、国家发展和改革委员会、科学技术部、工业和信息化部、住房和城乡建设部、商务部联合发布《关于支持新产业新业态发展促进大众创业万众创新用地的意见》（国土资规〔2015〕5 号）（以下简称“《5 号文》”）规定，“光伏、风力发电等项目使用戈壁、荒漠、荒草地等未利用土地的，对不占压土地、不改变地表形态的用地部分，可按原地类认定，不改变土地用途，在年度土地变更调查时作出标注，用地允许以租赁等方式取得，双方签订好补偿协议，用地报当地县级国土资源部门备案。本文件自下发之日起执行，有效期八年。”

2017 年 9 月 25 日，国土资源部（已撤销）、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）（以下简称“《8 号文》”），规定“除本文件确定的光伏扶贫项目及利用农用地复合建设的光伏发电站项目外，其他光伏发电站项目用地应严格执行国土资规〔2015〕5 号文件规定，使用未利用地的，光伏方阵用地部分可按原地类认定，不改变土地用途，用地允许以租赁等方式取得，双方签订补偿协议，报当地县级国土资源主管部门备案。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。”

2023 年 3 月 20 日，自然资源部、国家林业和草原局、国家能源局联合发布《关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》（自然资办发〔2023〕12 号，以下简称“《12 号文》”）规定，“鼓励利用未利用地和存量建设用地发展光伏发电产业。……新建、扩建光伏发电项目，一律不得占用永久基本农田、基本草原、I 级保护林地和东北内蒙古重点国有林区。”、“光伏方阵用地不得占用耕地，占用其他农用地的，应根据实际合理控制，节约集约用地，尽量避免对生态和农业生产造成影响。光伏方阵用地涉及使用林地的，须采用林光互补模式，可使用年降水量 400 毫米以下区域的灌木林地以及其他区域覆盖度低于 50%的灌木林地，不得采伐林木、割灌

及破坏原有植被，不得将乔木林地、竹林地等采伐改造为灌木林地后架设光伏板；光伏支架最低点应高于灌木高度 1 米以上，每列光伏板南北方向应合理设置净间距，具体由各地结合实地确定，并采取有效水土保持措施，确保灌木覆盖度等生长状态不低于林光互补前水平。光伏方阵按规定使用灌木林地的，施工期间应办理临时使用林地手续，运营期间相关方签订协议，项目服务期满后应当恢复林地原状。光伏方阵用地涉及占用基本草原外草原的，地方林草主管部门应科学评估本地区草原资源与生态状况，合理确定项目的适建区域、建设模式与建设要求。鼓励采用“草光互补”模式。光伏方阵用地不得改变地表形态，以第三次全国国土调查及后续开展的年度国土变更调查成果为底版，依法依规进行管理。实行用地备案，不需按非农建设用地审批。”、“光伏方阵用地允许以租赁等方式取得，用地单位与农村集体经济组织或国有土地权利主体、当地乡镇政府签订用地与补偿协议，报当地县级自然资源和林业主管部门备案。”“本通知自发布之日起施行。施行之前已按照《8 号文》（国土资规[2017]8 号）规定批准立项的光伏发电项目（包括动工和未动工建设），可按批准立项时用地预审和用地有关意见执行，不得扩大项目用地面积和占用耕地林地草地面积”。

根据上述政策的规定，在相关政策适用期限内，光伏复合项目、扶贫项目在不改变原土地用途的情况下，可使用未利用地或永久基本农田以外的农用地铺设光伏方阵。**截至 2025 年 9 月 30 日**，发行人下属企业拥有的 **49 项**光伏复合、扶贫项目租赁使用土地均已取得相关光伏复合项目或扶贫项目证明；根据发行人提供的租赁协议及相关租赁文件，上述租赁使用的土地的性质均为农用地或未利用地，不存在占用永久基本农田的情形；涉及租赁使用林地、草地的项目，均已取得相关主管部门出具的同意使用林地、草地的批复或说明文件；发行人下属企业租赁使用该等土地未改变土地性质。该等租赁行为符合《5 号文》《8 号文》《12 号文》的规定，发行人下属企业有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等土地进行正常生产经营。

②一般光伏项目租赁使用土地的情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业用于经营的并网发电项目合计涉及 **35 项**一般光伏项目，主体设施涉及租赁使用土地面积合计约 **130,020,588.49 平方米**。具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-10：一般光伏项目租赁土地”。

A.一般光伏项目租赁使用工业用地、公路用地

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业共有 3 个用于经营的并网发电项目涉及一般光伏项目租赁使用工业用地、公路用地，租赁面积约 2,080,617.51 平方米。

根据发行人及其下属企业与出租方签署的租赁合同，发行人及其下属企业有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等工业用地、公路用地进行正常生产经营。

B.一般光伏项目租赁使用未利用地

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业共有 18 个用于经营的并网发电项目涉及一般光伏项目租赁使用未利用地，租赁面积合计约 112,889,030.24 平方米。

《5 号文》规定，“光伏、风力发电等项目使用戈壁、荒漠、荒草地等未利用土地的，对不占压土地、不改变地表形态的用地部分，可按原地类认定，不改变土地用途，在年度土地变更调查时作出标注，用地允许以租赁等方式取得，双方签订好补偿协议，用地报当地县级国土资源部门备案。”

《8 号文》规定，“除本文件确定的光伏扶贫项目及利用农用地复合建设的光伏发电站项目外，其他光伏电站项目用地应严格执行国土资规〔2015〕5 号文件规定，使用未利用地的，光伏方阵用地部分可按原地类认定，不改变土地用途，用地允许以租赁等方式取得，双方签订补偿协议，报当地县级国土资源主管部门备案。”

《12 号文》规定，“鼓励利用未利用地和存量建设用地发展光伏发电产业。……新建、扩建光伏发电项目，一律不得占用永久基本农田、基本草原、I 级保护林地和东北内蒙古重点国有林区。”、“光伏方阵用地不得占用耕地，占用其他农用地的，应根据实际合理控制，节约集约用地，尽量避免对生态和农业生产造成影响。……光伏方阵用地不得改变地表形态，以第三次全国国土调查及后续开展的年度国土变更调查成果为底版，依法依规进行管理。实行用地备案，不需按非农建设用地审批。”、“光伏方阵用地允许以租赁等方式取得，用地单位与农村集体经济组织或国有土地权利主体、当地乡镇政府签订用地与补偿协议，报当地县级自然资源和林业主管部门备案。”、“鼓励利用未利用地和存量建设用地发展光伏发电产业。……本通知自发布之日起施行。施行之前已按照《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）规定批准立项的光伏发电项目（包括动工和未动工建设），可按批准立项时用地预审和用地有关意见执行，不得扩大项目用地面积和占用耕地林地

草地面积”。

根据上述政策的规定，在相关政策适用期限内，一般光伏项目在不改变原土地用途的情况下，可使用未利用地铺设光伏方阵。根据发行人及其下属企业提供的资料及其书面确认，发行人及其下属企业上述一般光伏项目租赁使用的土地均为未利用地且其租赁使用该等土地未改变土地性质，该等租赁行为符合《5号文》《8号文》《12号文》的规定，发行人及其下属企业有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等未利用地进行正常生产经营。

C.一般光伏项目租赁使用农用地

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业共有 8 个一般光伏项目、2 个地面分布式光伏项目租赁使用农用地，租赁面积合计约 9,079,019.94 平方米，具体情况如下：

（a）发行人下属企业中国电建集团灵武光伏发电有限公司中国水电集团灵武马家滩光伏电站租赁使用农用地（林地）用于一般光伏发电项目，该项目已取得《宁夏回族自治区人民政府关于中国水电集团灵武马家滩光伏电站项目建设用地的批复》（宁政土批字[2016]5 号），同意该项目除建设用地外，其余土地不得改变原土地现状，可与当地人民政府或农村集体经济组织以承包或租赁等方式使用，项目用地使用年限为 25 年。

根据项目用地审批时适用的《宁夏回族自治区人民政府办公厅关于规范新能源产业用地的通知》（宁政办发〔2015〕108 号）的规定，光伏发电等新能源项目在用地预审报批时，只将办公用房、升压站、厂区硬化道路等永久用地征收转用为国有建设用地，电池组件阵列占地不再转用为建设用地。对电池组件和阵列之间不改变原土地类型、不转用为建设用地的土地，项目单位可与农村集体经济组织或原土地使用者协商补偿后，以租赁或承包方式取得土地使用权。

2023 年 11 月 10 日，灵武市自然资源局出具《证明》，确认中国电建集团灵武光伏发电有限公司租赁使用林地符合国家土地管理有关规定，在项目运营期内继续使用该等土地不存在实质障碍。

鉴于中国电建集团灵武光伏发电有限公司租赁使用该等林地未改变土地性质，以租赁方式使用林地符合《宁夏回族自治区人民政府办公厅关于规范新能源产业用地的

通知》的规定，因此，中国电建集团灵武光伏发电有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用林地进行正常生产经营。

（b）发行人下属企业中国电建集团炉霍新能源开发有限公司炉霍县贡唐岗50MWp 并网光伏电站项目租赁使用农用地（草地）用于一般光伏发电项目，该项目已取得四川省农业厅出具的《草原征用使用审核同意书》（川畜草（2017 年）字第 15 号），同意该项目使用草原。

鉴于中国电建集团炉霍新能源开发有限公司租赁使用该等草地未改变土地性质，以租赁方式使用不违反相关规定。因此，中国电建集团炉霍新能源开发有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用草地进行正常生产经营。

（c）发行人下属企业水电十四局大理聚能投资有限公司宾川县干海子风光互补光伏电站租赁使用农用地（林地）用于一般光伏发电项目，该项目已取得宾川县人民政府出具的《宾川县人民政府关于宾川县太阳能并网光伏电站项目建设征地拆迁工作及补偿方案的批复》（宾政复〔2013〕10 号）、云南省林业厅出具的《使用林地审核同意书》（云（大）林资许准[2014]292 号），确认该项目升压站用地采取永久性征占用方式，其他用地实行租用的方式。

根据《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》（云政发〔2013〕27 号）规定，对生态旅游、风电、光伏太阳能等项目，根据实际需要，确需改变林地用途的才办理征收征用占用手续，其他可以办理临时占用或租用手续。

2024 年 6 月 6 日，宾川县宾居镇人民政府出具《证明》，确认水电十四局大理聚能投资有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土地（林地）不存在实质障碍。

鉴于水电十四局大理聚能投资有限公司租赁使用该等林地未改变其土地性质，以租赁方式使用符合《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》（云政发〔2013〕27 号）的规定，因此，水电十四局大理聚能投资有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用林地进行正常生产经营。

（d）发行人下属企业中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司大姚县大古衙并网光伏电站租赁使用农用地（林地）用于一般光伏发电项目，该项目已取得云南省林业厅出具的《使用林地审核同意书》（云（楚）林资许准[2015]30 号），同意该项目

使用林地。

2024年6月5日，大姚县新街镇人民政府出具《证明》，确认中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土地（林地）不存在实质障碍。

鉴于中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司租赁使用该等林地未改变土地性质，以租赁方式使用符合《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》（云政发〔2013〕27号）的规定，因此，中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用林地进行正常生产经营。

（e）发行人下属企业云南电建新能源开发有限公司新平县公种田光伏发电项目租赁使用农用地（林地、草地）用于一般光伏发电项目。

2024年6月5日，新平彝族傣族自治县扬武镇人民政府出具《证明》，确认云南电建新能源开发有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土地（林地、草地）不存在实质障碍。

鉴于云南电建新能源开发有限公司租赁使用该等农用地（林地、草地）未改变土地性质，以租赁方式使用符合《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》的规定，因此，云南电建新能源开发有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等农用地（林地、草地）进行正常生产经营。

（f）发行人下属企业中电建（新平）新能源有限公司公种田光伏电站二期项目租赁使用农用地（林地、草地）用于一般光伏发电项目，该项目已取得云南省林业厅出具的《使用林地审核同意书》（云林许准（玉）[2022]51号），同意该项目使用林地。

2024年6月5日，新平彝族傣族自治县扬武镇人民政府出具《证明》，确认中电建（新平）新能源有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土地（林地、草地）不存在实质障碍。

鉴于中电建（新平）新能源有限公司租赁使用该等农用地（林地、草地）未改变土地性质，以租赁方式使用符合《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》的规定，因此，中电建（新平）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等农用地（林地、草地）进行正常生产经营。

（g）发行人下属企业中电建（新平）新能源有限公司新平县马鹿寨岩子脚光伏项目租赁使用农用地（旱地、其他土地）用于一般光伏发电项目。

2024 年 11 月 13 日，新平彝族傣族自治县自治自然资源局出具《证明》，确认中电建（新平）新能源有限公司在项目运营期内继续使用等租赁土地（旱地、其他土地）不存在实质障碍。

鉴于中电建（新平）新能源有限公司租赁使用该等农用地（旱地、其他土地）未改变土地性质，以租赁方式使用符合《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》的规定，因此，中电建（新平）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等农用地（旱地、其他土地）进行正常生产经营。

（h）发行人下属企业中电建（靖远）新能源有限公司甘肃靖远县 10 万千瓦光伏发电项目租赁使用农用地（其他草地）用于一般光伏发电项目。该项目已取得甘肃省林业和草原局出具的《使用草原审核同意书》（甘林草许准[2024]317 号），同意该项目使用草原。

根据发行人的书面确认，中电建（靖远）新能源有限公司租赁使用该等草地未改变土地性质，以租赁方式使用不违反相关规定。因此，中电建（靖远）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用草地进行正常生产经营。

（i）发行人下属企业中电建（广州）新能源开发有限公司佛山市南山镇小芝林灵芝基地 5.8MW 分布式光伏发电项目租赁设施农用地用于分布式光伏发电项目。该项目已取得佛山市三水区南山镇人民政府出具的《关于对〈关于佛山市南山镇小芝林灵芝基地 5.8MW 分布式光伏发电项目选址可行性及规划合规性的征求意见函〉的回复》，该项目用地属于设施农用地，原则上同意该分布式光伏发电项目的建设。

根据发行人的书面确认，中电建（广州）新能源开发有限公司租赁使用该等设施农用地未改变土地性质，以租赁方式使用不违反相关规定。因此中电建（广州）新能源开发有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用设施农用地进行正常生产经营。

（j）发行人下属企业延安华勘院新能源有限公司宝塔区柳林镇南沟村 5.95MW 分布式光伏项目、宝塔区柳林镇新窑村 5.95MW 分布式光伏项目租赁设施农用地用于分布式光伏发电项目。

2026年3月19日，延安市自然资源局城区分局出具《证明》，确认延安华勘院新能源有限公司租赁该等土地符合国家土地管理有关规定，在分布式光伏项目运营期间继续使用该等土地不存在实质障碍。

根据发行人的书面确认，延安华勘院新能源有限公司租赁使用该等设施农用地未改变土地性质，以租赁方式使用不违反相关规定。因此延安华勘院新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用设施农用地进行正常生产经营。

D.一般光伏项目同时租赁使用未利用地和农用地

截至2025年9月30日，发行人及其下属企业共有3个用于经营的并网发电项目涉及一般光伏项目同时租赁使用未利用地和农用地，租赁面积合计约3,518,130.13平方米，具体情况如下：

（a）发行人下属企业中电建湖北广水新能源电力开发有限公司中电建广水十里50MWp风光一体化光伏电站租赁未利用地和农用地（林地）用于光伏发电项目。其中，租赁使用未利用地的部分，符合《5号文》《8号文》《12号文》的规定，中电建湖北广水新能源电力开发有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等未利用地进行正常生产经营；租赁使用农用地（林地）的部分，该项目已取得湖北省林业厅出具的《使用林地审核同意书》（鄂林审准[2015]585号），同意该项目使用林地。鉴于中电建湖北广水新能源电力开发有限公司租赁使用该等农用地（林地）未改变土地性质，不存在违法用地的情形。

（b）发行人下属企业中电建（新平）新能源有限公司新平县双河村40MW光伏项目租赁使用未利用地、农用地（园地）用于一般光伏发电项目。

其中，租赁使用未利用地的部分，符合《5号文》《8号文》《12号文》的规定，中电建（新平）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等未利用地进行正常生产经营；

租赁使用农用地（园地）的部分，根据《12号文》的规定，“光伏方阵用地不得占用耕地，占用其他农用地的，应根据实际合理控制，节约集约用地，尽量避免对生态和农业生产造成影响。”中电建（新平）新能源有限公司租赁使用该等农用地（园地）符合《12号文》的规定。此外，根据新平彝族傣族自治县扬武镇人民政府出具的《证明》，确认中电建（新平）新能源有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土

地（园地）不存在实质障碍，因此中电建（新平）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等农用地（园地）进行正常生产经营。

（c）发行人下属企业沙河旭孚新能源科技有限公司中电建沙河旭孚 150MW 光伏发电项目租赁使用未利用地、农用地（林地、草地）用于一般光伏项目。

其中，租赁使用未利用地的部分，符合《5 号文》《8 号文》《12 号文》的规定，沙河旭孚新能源科技有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等未利用地进行正常生产经营；

租赁使用农用地（林地、草地）的部分，沙河市新城镇人民政府、白塔镇人民政府、册井镇人民政府已于 2026 年 3 月 18 日出具《证明》，确认沙河旭孚新能源科技有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土地（林地、草地）不存在实质障碍。根据发行人的书面确认，沙河旭孚新能源科技有限公司租赁使用该等农用地（林地、草地）未改变土地性质，以租赁方式使用不违反相关规定。因此，沙河旭孚新能源科技有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等农用地（林地、草地）进行正常生产经营。

E.一般光伏项目同时租赁使用建设用地、未利用地和农用地

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业共有 1 个用于经营的并网发电涉及一般光伏项目同时租赁使用建设用地、未利用地和农用地，租赁面积合计约 2,453,790.67 平方米，具体情况如下：

发行人下属企业水电六局（丘北）新能源有限公司丘北县小黑蚂 210MW 光伏项目租赁建设用地、未利用地和农用地（林地、草地）用于光伏发电项目。

其中，租赁使用建设用地的部分，水电六局（丘北）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等建设用地进行正常生产经营；

租赁使用未利用地的部分，符合《5 号文》《8 号文》《12 号文》的规定，水电六局（丘北）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用该等未利用地进行正常生产经营；

租赁使用农用地（林地、草地）的部分，根据丘北县曰者镇人民政府出具的证明，确认水电六局（丘北）新能源有限公司在项目运营期内继续使用该等租赁土地

（建设用地、未利用地、农用地（林地、草地））不存在实质障碍。鉴于水电六局（丘北）新能源有限公司租赁使用该等农用地（林地、草地）未改变土地性质，以租赁方式使用符合《云南省人民政府关于解决建设项目落地困难进一步改善投资环境的意见》的规定，因此，水电六局（丘北）新能源有限公司有权依据合法有效的租赁协议租赁使用农用地（林地、草地）进行正常生产经营。

就发行人及其下属企业拥有及租赁使用的土地使用权，控股股东中国电建及实际控制人电建集团已出具承诺：“如电建新能源及其下属企业因租赁的土地使用权存在权属瑕疵，或者存在租赁手续瑕疵（如租赁使用的集体土地、划拨土地、农用地未按法律法规规定履行相关审批或备案程序、未履行村集体决策程序等情形），影响各相关企业继续使用土地，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地不符合相关法律法规而被政府主管部门要求收回土地或处以处罚并导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、经济补偿或赔偿。”

综上，对于发行人及其下属企业租赁使用的土地：发行人及其下属企业均已与其出租方签订了土地使用权租赁协议或相关文件，租赁使用的国有土地出租方均已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明或为土地主管部门直接租赁，租赁使用的集体土地均已履行相关出租手续或已取得相关政府主管部门或村集体出具的已履行相关出租手续说明，该等租赁行为合法、有效；发行人及其下属企业光伏复合项目、扶贫项目及一般光伏项目租赁使用的未利用地、农用地均符合相关法律法规、符合当地相关政策文件的规定或已取得相关政府主管部门出具的批复、说明或证明文件，发行人及其下属企业有权依据已签署的土地租赁协议或相关文件租赁使用该等农用地或未利用地进行正常生产经营。

（3）海域使用权

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业用于经营的并网发电项目涉及 2 宗用于海上风电项目的海域使用权，面积合计约 1,275,093 平方米，具体情况如下：

1) 发行人及其下属企业拥有 1 宗已取得权属证书的海域使用权，该宗海域使用权的证载权利人为中国水电建设集团新能源开发有限责任公司，海域使用权面积为 9,522

平方米，海域位置为滨海新区南港工业区规划范围的南边界，海域使用权证号为津（2016）滨海新区不动产权第 1000037 号，用途为电力工业用海，用海方式为非透水构筑物，使用期限为 2016 年 11 月 4 日至 2046 年 11 月 3 日。

2）发行人及其下属企业正在办理另外 1 宗海上风电项目的权属证书，该宗海域的使用权人为中国水电建设集团如东新能源有限公司，海域使用权面积约为 1,265,571 平方米，海域位置为江苏省南通市如东县北凌外滩，小洋口闸以西的潮间带区域，该宗海域已取得国家海洋局出具的《关于中水电江苏如东海上风电场（潮间带）100MW 示范项目用海预审意见的函》，同意该项目用海面积控制在 123 公顷以内，填海面积控制在 3 公顷以内。

2023 年 7 月 12 日，如东县自然资源和规划局出具《证明》，证明其报告期内的经营活动能遵守国家及地方土地管理、城乡规划、海域使用管理方面的法律、法规和规章等规范性法律文件，未发生因违反国家及地方有关土地管理、海域使用管理方面的法律、法规和规章等规范性法律文件而受到行政处罚的情形，未发生因违反国家及地方有关城乡规划方面的法律、法规和规章等规范性法律文件而认定需要受到行政处罚并向有权部门移交的情形。此外，该项目占发行人的装机容量比例为 **0.44%**，上述正在办理权属证书的情形不会对发行人的生产经营构成重大不利影响。

综上，发行人及其下属企业合法拥有已取得权属证书的海域使用权；对于尚未取得权属证书的海域使用权，已取得国家海洋局出具的用海预审意见和如东县自然资源和规划局出具的《证明》，且该宗海域使用权涉及的海上风电项目占发行人经营的并网发电项目装机容量的比例较小，不会对发行人整体生产经营造成重大不利影响。

3）租赁集体土地情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业并网发电项目主体设施租赁使用集体土地合计 111 宗，面积合计约 **87,060,763.43 平方米**。具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-8：租赁集体土地”。

截至本招股说明书签署日，该等土地均已履行相关出租手续或已取得相关政府主管部门或村集体出具的已履行相关出租手续的说明。

2、知识产权

（1）注册商标

1) 自有注册商标

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业无注册商标。

2) 授权使用的注册商标

截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业经授权使用的注册商标具体情况如下：

序号	商标权利人	商标名称	注册号	类别	取得时间	注册有效期至
1	电建集团	POWERCHINA	10462881	36	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
2	电建集团	POWERCHINA	10462880	37	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
3	电建集团	中国电建	10462886	37	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
4	电建集团	POWERCHINA	10462879	39	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
5	电建集团	中国电建	10462885	39	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
6	电建集团	POWERCHINA	10462883	4	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
7	电建集团	中国电建	10462889	4	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
8	电建集团	POWERCHINA	10462878	42	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
9	电建集团	POWERCHINA	10462882	9	2013.06.07	有效期至 2033.06.06
10	电建集团	中国电建 POWERCHINA	37235064	42	2020.08.14	有效期至 2030.08.13
11	电建集团	中国电建 POWERCHINA	37235067	36	2020.02.07	有效期至 2030.02.06
12	电建集团	中国电建 POWERCHINA	37235065	39	2020.02.07	有效期至 2030.02.06
13	电建集团	中国电建 POWERCHINA	37235066	37	2020.05.28	有效期至 2030.05.27
14	电建集团	中国电建 POWERCHINA	37235069	4	2020.02.07	有效期至 2030.02.06
15	电建集团	中国电建 POWERCHINA	37235068	9	2020.02.07	有效期至 2030.02.06

报告期内，发行人作为中国电建下属控股子公司，依据中国电建与电建集团签署的《中国电力建设集团有限公司与中国电力建设股份有限公司商标使用许可协议》使用上述注册商标。根据该协议，电建集团同意中国电建（包括其下属全资或控股子公

司）无偿使用许可商标，授权有效期至 2024 年 12 月 31 日止。

为确保发行人可以长期、持续、无偿使用上述注册商标，2023 年 10 月 25 日，发行人（“被许可方”）与电建集团（“许可方”）签署《中国电力建设集团有限公司与中电建新能源集团股份有限公司商标使用许可协议》。根据该协议，许可方许可被许可方于中国境内外在许可商标登记注册的类别范围内，在该协议的有效期限内依照该协议约定使用许可商标；未经许可方同意，被许可方不得转许可任何其他第三方；许可方许可被许可方将许可商标用于与许可商标有关的生产、经营活动以及被许可方为合理促进其生产、经营之目的、而非其他商业目的所从事的运用或涉及使用许可商标的活动；许可方有权自用或许可他人使用该等许可商标；许可期限为自该协议签署之日起至许可商标的注册有效期届满为止；许可方同意被许可方无偿使用许可商标。

此外，电建集团出具了《中国电力建设集团有限公司关于商标许可事项的承诺函》，承诺：“1、在商标许可有效期内，本公司承诺将不可撤销地以普通许可方式长期、持续、无偿许可电建新能源及其控股子公司依据《商标使用许可协议》的约定使用‘POWERCHINA’‘中国电建’‘中国电建 POWERCHINA’商标；2、本公司将按照《中华人民共和国商标法》等法律法规的要求，在规定期限内为上述商标办理续展手续，以维护上述商标的有效性；3、本公司负责维持上述商标的有效性且承担相关费用，当发现该等商标已经或可能被侵权时，本公司会及时采取措施，确保电建新能源及其子公司继续使用的权利。在本公司实际控制电建新能源期间本承诺函持续有效且不可撤销。”

鉴于发行人已与电建集团就上述注册商标的授权使用事宜签署《中国电力建设集团有限公司与中电建新能源集团股份有限公司商标使用许可协议》，且电建集团已就上述注册商标许可事项出具承诺函，明确发行人及其下属企业可以以普通许可方式长期、持续、无偿使用上述注册商标，发行人及其下属企业能够长期、稳定使用上述授权商标，该等授权使用商标情况不会对发行人资产完整性和独立性构成重大不利影响。

（2）专利权

1) 基本情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业已取得 226 项专利权，具体情况详

见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-11：专利”。截至 2025 年 9 月 30 日，上述专利权属清晰，不存在质押或其他权利受到限制的情况，不存在许可第三方使用的情况。

2) 共有和继受专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人共持有共有专利 59 项，继受取得专利 22 项。发行人拥有的共有及继受专利不存在纠纷或潜在纠纷，亦不存在权属争议；该等专利不属于发行人的重要专利，不会对发行人的持续经营和独立性造成重大不利影响，具体情况如下：

① 共有专利

A. 水电顾问与其下属子公司形成的共有专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业拥有 6 项共有专利系水电顾问与其下属子公司形成的共有专利，具体情况如下：

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号
1	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团国际工程有限公司	一种电站热耗煤耗建模评估方法	发明专利	ZL201610080862.9
2	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	基于生态基流调控的多级湿地净化系统	发明专利	ZL201210534224.1
3	中国水电顾问集团国际工程有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	一种煤电联动采用技术参数设计的方法	发明专利	ZL201610116203.6
4	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团国际工程有限公司	基于节能减排及稳定安全性的电网电厂侧调度控制方法	发明专利	ZL201610116204.0
5	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	一种碎石土边坡生态修复结构体系	实用新型	ZL202220292537.X
6	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	吸热器熔盐出口温度调节装置	实用新型	ZL202220814819.1

根据发行人提供的资料及书面确认，上述专利权原为水电顾问与中国水电顾问集团国际工程有限公司，中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司共有，其他专利权人曾为水电顾问的下属子公司，水电顾问与其他专利权人因母子公司管理及业务关系共同申请上述专利。2022 年 6 月，水电顾问实施

存续分立，水电顾问将其持有的上述专利权转移至发行人体内，经与其他专利权人协商，水电顾问、发行人及其他专利权人共同签署《专利权转让协议》及《著录项目变更申报书》，将上述专利的专利权人由水电顾问变更为发行人。

B.因科研项目形成的共有专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业拥有 43 项共有专利系因科研项目形成，具体情况如下：

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
1	中电建新能源集团股份有限公司，北京清玉德科技有限公司	一种风电故障预警预测的方法	发明授权	ZL201910352830.3	2018 年 2 月，水电顾问（作为项目委托单位、甲方）与北京清易德科技有限公司（作为项目承担单位、乙方，现更名为北京清玉德科技有限公司）签署《中国水电工程顾问集团有限公司科技项目合同》，项目名称为“基于大数据的风机故障与缺陷智能预警系统研究”，双方约定乙方按合同约定向甲方提交的在该合同内形成的成果知识产权（软件著作权、发明专利等）属甲方和乙方共有。如上文所述，发行人因水电顾问分立继受取得该专利权。
2	中电建新能源集团股份有限公司、北京清玉德科技有限公司	一种风电故障诊断知识库构建方法	发明授权	ZL202010855014.7	
3	中车株洲电力机车研究所有限公司，中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	兆瓦级风电机组切出风速柔性拓展控制方法及系统	发明授权	ZL202110464647.X	2019 年 4 月 15 日，中水电新能源株洲风力发电有限责任公司（作为委托方、甲方）与中车株洲电力机车研究所有限公司（作为受托方、乙方）签署《科技项目委托合同》，项目名称为“低风速风电场多维度运行评价与增功提效研究”，双方约定在该合同有效期内形成的技术成果以及知识产权权益由双方共有。
4	天台中电建新能源有限公司，建德中电建新能源有限公司，浙江华东建设工程有限公司	一种浮力筒	实用新型	ZL202022765712.6	2020 年 6 月 18 日，建德中电建新能源有限公司、天台中电建新能源有限公司（作为委托方、甲方）与浙江华东建设工程有限公司（作为受托方、乙方）签署《技术开发（合作）合同》，项目名称为“水上光伏电站浮筒下沉化学灌浆处理研究”，双方约定本课题技术成果的知识产权为双方共有。
5	天台中电建新能源有限公司，建德中电建新能源有限公司，浙江华东建设工程有限公司	水上光伏浮力筒快速维修方法	发明授权	ZL202011337829.2	

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
6	云南省大理白族自治州气象局，水电十四局大理聚能投资有限公司	基于动态相关性特征的超短期风电功率预测方法	发明专利	ZL201510808551.5	2013年4月18日，云南省大理白族自治州气象局（作为甲方）与中国水利水电第十四工程局有限公司（作为乙方）签署了《合作协议书》，项目名称为“高原复杂地形99MW风电场开发建设及关键技术研究”，双方约定本合作项目研究所产生的知识产权归属如下：“专利申请：甲、乙双方需征得对方同意的情况下，可以单独将本方完成部分的研究成果申请专利；联合申请专利时，申请单位排序为甲方在前，发明人排序将按照实际贡献大小排序方式进行。” 后因发行人2021年12月收购了中国水利水电第十四工程局有限公司持有的水电十四局大理聚能投资有限公司70%的股权，专利权人由中国水利水电第十四工程局有限公司变更为水电十四局大理聚能投资有限公司。
7	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种内置电加热装置的紧凑式熔盐换热器	实用新型	ZL202321842590.3	2023年9月22日，电建新能源（作为项目牵头单位、甲方）与中国电建集团都江电力设备有限公司（作为项目合作单位、乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合作研发合同》，双方约定如下：本合同项目形成的知识产权归甲、乙双方共同享有，所述知识产权转让或形成产品销售，则须征得权利人同意，乙方可获得本合同项目知识产权的优先使用权。若乙方使用本合同项目知识产权获得商业利润，乙方应分配商业利润的20%给甲方作为知识产权使用费。甲方可授权第三方使用本合同项目的知识产权，如因此获得商业利润，甲方分配商业利润的20%给乙方作为知识产权使用费。未经甲方同意，乙方不得将本合同项目知识产权授权给除甲、乙双方外的第三方使用。知识产权相关未尽事宜，由甲、乙双方另行约定。
8	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种可回流再利用式微通道熔盐蒸汽发生器	实用新型	ZL202420013405.8	
9	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种印刷电路板换热器芯体	实用新型	ZL202420013208.6	
10	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种带有翅片支撑结构的紧凑式换热器芯体	实用新型	ZL202421467813.7	
11	中电建新能源集团股份有限公司、中国电	一种印刷电路板式换热器	实用新型	ZL202422691129.3	

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
	建集团都江堰电力设备有限公司				
12	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江堰电力设备有限公司	支持长时间运行的低能耗熔盐微通道换热器性能测试平台	实用新型	ZL202421489463.4	
13	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场校准相机定位靶	实用新型	ZL202321432939.6	2022年4月1日，山东电力建设第三工程有限公司（作为项目牵头承担单位、甲方）与电建新能源（作为项目参与单位、乙方）签署了《项目合作协议》，双方约定如下：项目牵头承担单位与项目参与单位在完成所分配的项目任务过程中独立完成的研究成果，其知识产权分别归各自所有；由双方合作完成的科研成果，归双方共有，并按照贡献程度排名。
14	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种用于塔式光热场镜相机的标定装置	实用新型	ZL202321434711.0	
15	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种定日镜就地控制板卡功能检测设备	实用新型	ZL202321253686.6	
16	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	定日镜驱动器功能检测设备	实用新型	ZL202321664228.1	
17	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种用于光热电站的组合式防风装置	实用新型	ZL202321201427.9	
18	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场 180°照射范围的校准 LED 人工光源	实用新型	ZL202320903172.4	
19	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种提升使用效率的定日镜支架	实用新型	ZL202321068536.8	
20	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场定日镜控制板卡防护装置	实用新型	ZL202321266045.4	

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
21	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种制造定日镜镜面曲率的装置	实用新型	ZL202321021507.6	
22	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式光热发电定日镜调度优化方法	发明专利	ZL202310581721.5	
23	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场校准塔固定校准摄像机和人造光源的支架	实用新型	ZL202321622178.0	
24	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院	储能电站健康监测装置	实用新型	ZL202421108722.4	2024年1月30日，电建新能源（作为项目牵头单位、甲方）与清华四川能源互联网研究院（作为项目合作单位、乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合同》，双方约定如下：在项目执行过程中由甲乙双方共同获得的知识产权归双方共有。未经双方同意，任何一方不得向第三方转让技术秘密。《清华大学知识产权管理规定》第十三条规定“学校下属事业单位法人完成的科技成果的知识产权由学校与该单位共有。”。
25	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院、清华大学	一种储能电池的健康状态值测定方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202410883255.0	
26	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院、清华大学	一种电池的健康状态值确定方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202410897524.9	
27	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院、清华大学	储能电池荷电状态的确定方法和装置	发明专利	ZL202410920324.0	
28	中电建新能源集团股份有限公司、清华大学	蓄热储气装置及压缩空气储能系统	实用新型	ZL202322657885.X	2023年3月31日，电建新能源（作为项目牵头单位、甲方）与清华大学（作为项目合作单位、乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合同》，双方约定如下：本合同所产生的新的技术成果的知识产权归双方共同所有，未经一方书面许可另一方不得以任何方式转让给任何第三人或单独申请专利。

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
29	水电水利规划设计总院、水电水利规划设计总院有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、中电建新能源集团股份有限公司、宁波大学	一种深远海漂浮式海上风电系统系泊优化设计方法	发明专利	ZL202410642681.5	2022年12月，电建新能源（作为项目牵头单位，甲方）与水电水利规划设计总院有限公司（任务承担单位，乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合同》，双方约定如下： 本合同项目形成的知识产权归甲、乙双方或多方共同享有，所属知识产权转让或产品化销售，则须征得权利人同意。未经甲方同意，其他权利人不得将本合同项目形成的知识产权授权给权利人以外的第三方使用。其他专利等知识产权未尽事宜，由所有权利人方另行约定。本合同项目如涉及多家（包含两家）单位参加，乙方必须在签订本合同前与有关单位就合作任务和知识产权分配等问题签订有关合同或协议（仅委托其他单位进行常规试验、提供社会化科技服务和少量辅助科研工作的情况除外）。 水电水利规划设计总院有限公司系水电水利规划设计总院响应《中共中央 国务院关于分类推荐事业单位改革的指导意见》通过事改企设立的企业，其人员构成、业务范围等与水电水利规划设计总院保持一致；中国水利水电建设工程咨询有限公司为水电水利规划设计总院有限公司的全资子公司，与水电水利规划设计总院；水电水利规划设计总院有限公司实行“一套人马、三块牌子”管理，组织机构及工作人员均相同。 2023年11月，水电水利规划设计总院有限公司（课题委托单位）与宁波大学（课题承担单位）签署《水电水利规划设计总院有限公司科技课题委外合同》，双方约定：项目执行过程中形成的科技成果，由双方共有。 2023年11月，水电水利规划设计总院有限公司（课题委托单位）与大连理工大学（课题承担单位）签署《水电水利规划设计总院有限公司科技课题委外合
30	水电水利规划设计总院有限公司、宁波大学、水电水利规划设计总院、中国水利水电建设工程咨询有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	一种轻量化钢混半潜漂浮式风电基础	实用新型	ZL202421818480.8	
31	水电水利规划设计总院有限公司、宁波大学、水电水利规划设计总院、中国水利水电建设工程咨询有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	一种钢筋混凝土浮式基础设计和优化方法	发明专利	ZL202510357328.7	
32	水电水利规划设计总院有限公司、大连理工大学、大连理工大学宁波研究院；水电水利规划设计总院、中国水利水电建设工程咨询有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	海上漂浮式风力发电机浮式基础以及风机平台	实用新型	ZL202421518517.5	
33	水电水利规划设计总院有限公司、宁波大	一种网箱可以自动对流的固定式风-渔融合平台	发明专利	ZL202411261462.9	

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
	学、水电水利规划设计总院、中国水利水电建设工程咨询有限公司、中电建新能源集团股份有限公司				同》，双方约定：项目执行过程中形成的科技成果，由双方共有。
34	中电建新能源集团股份有限公司、华中科技大学	电池的声信号处理方法、装置以及计算机设备	发明专利	ZL202410963003.9	2024年1月，电建新能源（作为项目牵头单位，甲方）与华中科技大学（项目承担单位，乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合同》，双方约定如下：在项目执行过程中由甲乙双方共同获得的知识产权归双方共有。未经双方同意，任何一方不得向第三方转让技术秘密。
35	中电建新能源集团股份有限公司、华中科技大学	用于锂电池的信号处理方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202510267367.8	
36	中电建新能源集团股份有限公司、华中科技大学	一种电池健康状态确定方法及装置	发明专利	ZL202510274465.4	
37	中电建新能源集团股份有限公司、华中科技大学	电池健康状态的确定方法、装置和服务器	发明专利	ZL202510266286.6	
38	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团上海能源装备有限公司	一种用于太阳能热发电高温熔盐泵安装的滑轮导轨工装	实用新型	ZL202422021990.9	2023年9月，电建新能源（作为项目委托单位、项目承担单位，甲方）与华中科技大学（项目承担单位，乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合同》，双方约定如下：中国电建集团上海能源装备有限公司和中电建新能源集团股份有限公司作为本任务承担单位，在本任务执行过程中，由双方共同完成而形成的本任务相关专利归双方共有，双方各自应用，互不收取专利费。项目成果的专利申请权转让合同、专利权转让合同、专利实施许可合同和其他知识产权转让及许可合同，应当标明该项成果为“中国电力建设股份有限公司科技项目成果”，且合同内容不得妨碍甲方行使本合同约定的对该项成果所拥有的权利。
39	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团上海能源装备有限公司	一种基于光固化技术高透明熔盐泵叶轮增材制造方法	发明专利	ZL202310856591.1	
40	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计	一种耦合压缩空气储能的燃煤机组一二次风系统	实用新型	ZL202420995261.0	2023年3月30日，电建新能源（作为项目委托单位，甲方）与华中科技大学（项目承担单位，乙方）签署了《中电建新能源集团股份有限公司科技项目合

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	共有背景
	研究院有限公司				同》，双方约定如下：履行本合同所产生的技术成果的知识产权归中国电力建设股份有限公司（含本课题中国电力建设股份有限公司下属参与单位）所有。项目成果的专利申请权转让合同、专利权转让合同、专利实施许可合同和其他知识产权转让及许可合同，应当标明该项成果为“中国电力建设股份有限公司科技项目成果”，且合同内容不得妨碍甲方行使本合同约定的对该项成果所拥有的权利。
41	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	一种用于压缩空气储能电站的多层储罐设备	实用新型	ZL202321842591.8	
42	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	一种压缩空气储能电站集中疏水装置	实用新型	ZL202321842580.X	
43	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	压缩空气储能系统的空气温度控制方法和装置	发明授权	ZL202411011007.3	

C.因业务合作形成的共有专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业拥有 10 项共有专利系与共有人在日常业务合作过程中形成，具体情况如下：

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号
1	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种风力发电场施工用地下强固预埋件	发明授权	ZL202111410892.9
2	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种风电场塔筒安装定位装置	发明授权	ZL202111364173.8
3	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种风力发电塔筒安装用吊装辅助架	发明授权	ZL202111466418.8
4	中国电建集团江西省电力建设有限公司、中电建迁西新能源有限公司	一种光伏发电用支架调节装置	实用新型	ZL202420877059.8
5	中电建新能源集团股份有限公司、榆中建能新能源科技有限公司	一种角度可调试光伏支架	实用新型	ZL202420731281.7
6	中国电建集团河南工程有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	一种风机锚栓紧固施工用安全防护装置	实用新型	ZL202420734888.0
7	中电建新能源集团股份有限公司、中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备	一种光伏发电机的抗振散热安装座	发明授权	ZL202111329052.X

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号
	有限公司			
8	中电建新能源集团股份有限公司、中电建（靖远）新能源有限公司	一种用于光伏发电系统的逆变器支架	实用新型	ZL202422040735.9
9	中国电建集团江西省电力建设有限公司、中电建迁西新能源有限公司	用于高压电缆长距离施工的放线装置	实用新型	ZL202422544733.3
10	中电建新能源集团股份有限公司、共和西北水电光热发电有限公司	光热发电系统的数据处理方法、装置及电子设备	发明授权	ZL202510929246.5

②继受专利

A.因水电顾问分立形成的继受专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业拥有 13 项继受专利系因水电顾问分立形成，具体情况如下：

序号	转让方	受让方	专利权人	专利名称	专利类型	专利号
1	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	一种风电厂电缆接线结构	实用新型	ZL202120314187.8
2	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	一种风电厂环境保护用绿化带	实用新型	ZL202120301409.2
3	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司、北京清玉德科技有限公司	一种风电故障预警预测的方法	发明授权	ZL201910352830.3
4	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团国际工程有限公司	一种电站热耗煤耗建模评估方法	发明授权	ZL201610080862.9
5	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	基于生态基流调控的多级湿地净化系统	发明授权	ZL201210534224.1
6	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	海上升压站的浮托式安装方法	发明授权	ZL201210052956.7
7	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	一种环形负压基础围堰及其施工方法	发明授权	ZL201110392363.0
8	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	在混凝土建筑物内开挖槽孔的方法	发明授权	ZL201010246964.6
9	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中国水电顾问集团国际工程有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	一种煤电联动采用技术参数设计的方法	发明授权	ZL201610116203.6

序号	转让方	受让方	专利权人	专利名称	专利类型	专利号
10	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团国际工程有限公司	基于节能减排及稳定安全性的电网电厂侧调度控制方法	发明授权	ZL201610116204.0
11	水电顾问	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司、北京清玉德科技有限公司	一种风电故障诊断知识库构建方法	发明授权	ZL202010855014.7
12	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	吸热器熔盐出口温度调节装置	实用新型	ZL202220814819.1
13	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	一种碎石土边坡生态修复结构体系	实用新型	ZL202220292537.X

发行人因水电顾问分立继受取得上述专利权，因此不涉及费用支付。

B.因发行人收购项目公司形成的继受专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业拥有 2 项继受专利系因发行人收购项目公司形成，具体情况如下：

序号	转让方	受让方	专利权人	专利名称	专利类型	专利号
1	中国水利水电第十四工程局有限公司	水电十四局大理聚能投资有限公司	云南省大理白族自治州气象局、水电十四局大理聚能投资有限公司	基于动态相关性特征的超短期风电功率预测方法	发明授权	ZL201510808551.5
2	中国水利水电第十四工程局有限公司	水电十四局大理聚能投资有限公司	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种用龙门架吊装风机基础环的方法	发明授权	ZL201310137590.8

发行人于 2021 年 12 月收购了水电十四局持有的水电十四局大理聚能投资有限公司 70% 的股权，收购完成后水电十四局大理聚能投资有限公司变为发行人的全资子公司。因上述专利权与发行人主营业务相关，水电十四局将上述专利权转让予水电十四局大理聚能投资有限公司。

C.发行人为增强自身知识产权实力购买的专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人下属企业为增强自身知识产权实力，从外部购买

且仍在有效期的专利共 6 项，具体情况如下：

序号	转让方	转让方代理人	受让方	专利名称	专利类型	专利号	继受取得背景
1	戴聪聪	深圳高航知识产权运营有限公司	西昌颶源风电开发有限公司	一种变压器散热装置	实用新型	ZL201821112427.0	为增强公司知识产权实力，2018 年 12 月，西昌颶源风电开发有限公司与深圳高航知识产权运营有限公司签署《实用新型专利受让合同文件》，双方约定转让方以 3,500 元/项的价格转让该 5 项专利权。根据西昌颶源风电开发有限公司说明，该等专利权不属于核心专利。
2	阮小彬	深圳高航知识产权运营有限公司	西昌颶源风电开发有限公司	一种风能发电机转速计算机监控系统	实用新型	ZL201820986629.1	
3	花雪莲	深圳高航知识产权运营有限公司	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组避雷装置	实用新型	ZL201820949194.3	
4	李银聪	深圳高航知识产权运营有限公司	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机叶片强度检测装置	实用新型	ZL201820900454.8	
5	张孝平	深圳高航知识产权运营有限公司	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机叶片叶尖防护装置	实用新型	ZL201820872749.9	
6	项连根	北京天奇智新知识产权代理有限公司成都分公司	西昌颶源风电开发有限公司	一种用于风力发电站的风力测量仪	发明专利	ZL201610302261.8	为增强公司知识产权实力，2018 年 12 月西昌颶源风电开发有限公司与北京天奇智新知识产权代理有限公司成都分公司签署《发明专利受让合同文件》，双方约定转让方以 20,000 元的价格转让该项专利权。根据西昌颶源风电开发有限公司说明，该项专利权不属于核心专利。

D.因发行人内部业务调整形成的继受专利

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人拥有 1 项继受专利系因公司内部业务调整形成，具体情况如下：

序号	转让方	转让方代理人	受让方	专利名称	专利类型	专利号
1	中电建新能源集团股份有限公司西北分公司	中电建新能源集团股份有限公司、中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司	中电建新能源集团股份有限公司、中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种光伏发电机的抗振散热安装座	发明专利	ZL202111329052.X

（3）域名

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业合计拥有 1 项实际使用的域名，已办理相关备案手续，具体情况如下：

序号	域名持有者	网站备案号	域名	备案时间
1	电建新能源	京 ICP 备 2023022369 号-1	powerchinanewenergy.com	2023.10.10

（4）软件著作权

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业拥有 107 项经登记的计算机软件著作权，具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-12：计算机软件著作权”。

（5）无形资产担保情况

截至本招股说明书签署日，公司的上述知识产权不存在被设定担保、财产保全等情况。

（三）发行人所拥有的资源要素与所提供产品或服务的内在联系，以及对持续经营的影响

发行人主营风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资、运营和管理，属于电力、热力生产和供应业。报告期内，固定资产和无形资产情况详见本招股说明书“第六节 财务会计信息与管理层分析”之“十一、资产质量分析”之“（一）资产情况分析”。截至本招股说明书签署日，上述资产与公司主营业务存在密切联系，服务于公司生产经营的开展。上述资产要素具有充分性和适当性，利用情况良好，对公司生产经营具有重要性。

六、发行人拥有的特许经营权情况

（一）特许经营权

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人已取得的特许经营权的具体情况如下：

序号	项目名称	授权方	承接方	签署日期	工程规模	特许经营期
1	锡林郭勒盟洪格尔风电场中国水电建设集团投资有限责任公司 4.95 万千瓦风电特许权项目	内蒙古自治区发展和改革委员会	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司	2008.09	4.95 万千瓦	不超过 25 年
2	古田泮泮风电场项目	福建省发展和改革委员会	古田中电建新能源发电有限公司	2014.11	48 兆瓦	不超过 25 年
3	古田泮泮风电场项目二期	福建省发展和改革委员会	古田中电建新能源发电有限公司	2015.11	48 兆瓦	不超过 25 年

（二）业务资质

发行人所处行业为能源开发行业，主营业务为风电、太阳能等新能源的开发、利用。

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业已投产风力、太阳能发电项目共 327 个（不包括尚未全容量并网项目）。截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业已取得其中合计 240 个已投产发电项目的电力业务许可证，发行人持有的电力业务许可证情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-13：电力业务许可证”。

根据国家能源局《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）（以下简称“22 号文”）的规定，分布式发电项目或项目装机容量 6MW（不含）以下的可再生能源发电项目，豁免办理电力业务许可证；风电、光伏项目应当在并网后 6 个月内取得电力业务许可证。

根据国家能源局《国家能源局关于进一步规范可再生能源发电项目电力业务许可管理的通知》（国能发资质规〔2023〕67 号）（以下简称“67 号文”）的规定，在现有许可豁免政策基础上，将分散式风电项目纳入许可豁免范围，不要求其取得电力业务许可证。本通知印发前，已取得电力业务许可证的分散式风电项目运营企业，向所在地国家能源局派出机构（以下简称“派出机构”）申请注销电力业务许可证。

发行人及其下属企业未取得电力业务许可证的 87 个项目中，有 86 个项目属于 22 号文及 67 号文规定的分布式发电项目、项目装机容量 6MW（不含）以下的可再生能源发电项目或分散式风电项目，豁免办理电力业务许可证。另外，根据公司说明，陕西省渭南白水二期 50MW 光伏发电项目为使用临时线路的临时并网项目，截至本招股说明书出具之日项目升压站正在建设过程中，并网机组尚未启动试运行，项目公司将在满足并网条件及相关法律法规要求后办理电力业务许可证。

七、发行人的技术情况

公司从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务。公司深耕新能源行业，通过长期参与创新技术研发，形成了科学完善的科技管理体系，参与建成多个创下行业纪录的标杆项目，并积极参加风光电行业标准化建设，围绕公

司战略重点开展前沿技术跟踪和探索，在科技研发、技术管理方面取得了丰富的研究成果。

公司建立了较为完善的科技管理体系，为公司的技术研发奠定基础。公司成立科学技术委员会，为科技创新发展提供强有力的组织保障；设置科技信息部，归口管理科技项目，组织公司科技工作规划、年度科技项目计划编制及实施管理，确保公司科技研发工作灵活高效展开；组建新能源与储能研究院，牵头开展各类科技项目研发工作，归口管理新能源项目技术评审工作，服务支持公司基地项目的前期规划工作等，形成公司科技管理与技术研发双轮驱动、聚焦重点、点面结合的良好布局；制定、修编完成《科技项目管理办法》《科技项目研究开发费管理细则》等 8 项管理制度，做到制度上有章可依，管理规范受控。

公司参与建设运营多个行业优质标杆项目，积累了丰富的新能源项目建设、运营经验，形成了引领新能源业务可持续发展的核心动力。公司参与建设运营云南省特殊地理环境下首个投产风电场，参与建设全国首批固定式桩基海上光伏项目，投资开发全球最大商业化漂浮式海上风电项目，牵头开展了相关核心技术攻关，研究覆盖漂浮式海上风电大部件全生命周期的健康状态感知手段，研发适用于中国海域条件的漂浮式风电监测评估体系和智慧运维平台，实现漂浮式海上风电未来规模化智能运维及监测系统方面的创新突破。

截至报告期末，公司已取得专利共 **226** 项，获得省部级、行业级奖项 **30** 余项。专利明细情况内容详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件九：发行人的主要资产及资质情况”之“附表 9-11：专利”。未来，公司将进一步开展新能源技术研发工作，开展可再生能源一体化规划技术、近远海协同海上发电技术等新能源前沿技术的聚焦研究，推进新能源智慧化运维等电厂运行方面的技术创新和研发，推进压缩空气储能等新型储能以及可再生能源制氢制气方面的技术研发和成果转化，积极探索“源-网-荷-储”多元耦合互补、智能互动的智慧调控技术研究，赋能构建可再生能源多能互补、因地制宜、多元融合发展新局面。

八、发行人安全生产与生态环保管理

（一）安全生产管理

发行人及其下属企业在生产经营中始终贯彻执行国家、省、市及行业管理部门安全生产的法律、法规和有关规定，按照国家及地方颁布的各项安全生产法规，制定了《安全生产管理规定》《安全生产标准化建设管理办法》《安全生产责任制》《安全总监管理办法》《安全风险管控管理办法》《消防安全管理办法》《生产安全事故隐患排查治理管理办法》等安全生产、消防相关规章制度，建立了完善的安全管理体系。

发行人通过不断完善安全生产相关控制程序，明确各部门在安全生产过程中应负的责任，确保落实安全生产责任制度，保障公司安全生产经营。公司采取的具体举措包括：（1）成立安全环保部和安全生产委员会，在宏观层面归口负责贯彻落实国家颁布的安全相关政策文件、制定公司规章制度、建立应急机制等，在微观层面归口负责追究事故责任、组织安全检查考核等事项；（2）定期组织开展安全检查，进行安全隐患排查与风险识别，全面检验设备设施安全要求、员工人身安全防护要求的执行情况，记录问题并整改，确保落实安全生产制度；（3）建立安全生产应急预案，定期开展演练并形成演练报告；（4）开展安全生产教育和培训，定期进行安全生产宣教，提高各单位、员工的安全生产意识，切实培养安全生产操作技能；（5）加强安全生产事故管理，按照公司相关规定严格调查事故事实、认定事故原因，据此严格追责，并事后总结教训、提出整改措施。

报告期内，发行人下属企业作为业主方正在进行的项目发生了 2 起安全生产事故，该等事故的具体情况如下：

1、中电建巴里坤新能源有限公司哈密三塘湖风电项目

发行人下属子公司中电建巴里坤新能源有限公司所属风力发电项目在建设过程中遭遇灾难性超强风，造成 60 号风机倒塔和风机塔筒内部作业人员 4 死 1 伤。事故发生后，哈密市人民政府成立了事故调查组，并邀请专家开展相关工作，截至本招股说明书签署日，事故调查组尚未公布事故调查报告。根据哈密市发展和改革委员会出具的《关于哈密巴里坤县中电建巴里坤新能源有限公司“11·3”自然灾害事故基本调查结果告知》，本次事故具体情况如下：

2023年11月3日，发行人下属中电建巴里坤新能源有限公司投资建设的15.6万千瓦/60万千瓦时储能配套60万千瓦风电项目60号风机施工场地遭遇灾难性超强风，导致60号风机倒塔，造成4人死亡、1人受伤，直接经济损失约1,765.25万元。通过现场勘查、调阅资料、综合分析等方式，事故调查组认定本次事故为自然灾害引发的设备损坏人员伤亡事故，属非责任事故。

本次事故发生后，发行人针对新疆区域内全部在建项目开展2023年安全生产专项治理，并对所有项目开展岁末年初安全生产专项排查，通过各项目自查、各级包保检查和公司督导检查，确保专项治理活动取得实效。开展全公司范围内的安全生产警示教育和大反思、大讨论活动，以案为鉴，全面检视存在的问题，坚决改进提升。此外，发行人积极配合事故调查组开展调查工作，并进一步制定完善了相关制度和预防措施，包括但不限于：进一步修订发行人安全生产管理规定，进一步加强对项目公司负责人和各级管理人员安全生产培训，进一步加强对总承包商及有关分包单位等相关方的安全生产主体责任落实和现场安全管控，进一步压实公司管理层的安全管理领导责任和各级员工的安全生产管理岗位责任。

就事故伤亡人员善后保障事宜，本次事故有关伤亡人员系由项目施工方聘用的施工作业人员，发行人积极配合总承包方对有关伤亡人员家属进行了有效安抚。经充分沟通，已就善后事宜与伤亡人员家属达成一致意见。发行人全力配合经济赔偿的核算、赔付工作，维护、保障事故伤亡人员家属权益。

根据《生产安全事故报告和调查处理条例》第三条规定，“（一）特别重大事故，是指造成30人以上死亡，或者100人以上重伤（包括急性工业中毒，下同），或者1亿元以上直接经济损失的事故；（二）重大事故，是指造成10人以上30人以下死亡，或者50人以上100人以下重伤，或者5,000万元以上1亿元以下直接经济损失的事故；（三）较大事故，是指造成3人以上10人以下死亡，或者10人以上50人以下重伤，或者1,000万元以上5,000万元以下直接经济损失的事故；（四）一般事故，是指造成3人以下死亡，或者10人以下重伤，或者1,000万元以下直接经济损失的事故。”根据哈密市发展和改革委员会出具的《关于哈密巴里坤县中电建巴里坤新能源有限公司“11·3”自然灾害事故基本调查结果告知》，本次事故共造成4人死亡、1人受伤，直接经济损失约1,765.25万元，本次事故为自然灾害引发的设备损坏人员伤亡事故，属非责任事故。因此，上述生产安全事故不构成重大及特别重大事故。

根据哈密市发展和改革委员会出具的《关于中电建巴里坤新能源有限公司“11.3”自然灾害事故的情况说明》，“2023年11月3日，中电建巴里坤新能源有限公司（以下简称“中电建巴里坤公司”）15.6万千瓦/60万千瓦时储能配套60万千瓦风电项目60号风机施工场地遭遇灾难性超强风，造成60号风机塔架倒塌和风机内部作业人员四人死亡、一人受伤，直接经济损失约1,765.25万元。经确认，中电建巴里坤公司在上述事故中不存在重大违法行为，未导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣等情形。”

根据哈密市发展和改革委员会出具的《关于哈密市巴里坤县中电建巴里坤新能源有限公司“11·3”自然灾害事故基本调查结果告知》，初步认定本次事故为自然灾害引发的设备损坏人员伤亡事故，属非责任事故。

根据哈密市人民政府出具的《关于哈密市巴里坤县中电建新能源有限公司“11·3”自然灾害事故调查报告的批复》（哈政函[2025]207号），“根据自治区安委办《关于同意统计核销哈密巴里坤“11·3”较大风机倒塌事故的复函》（新安办函[2025]100号）的认定意见，哈密市巴里坤县中电建新能源有限公司“11·3”事故符合《生产安全事故统计管理办法》和《生产安全事故统计调查制度》规定的统计核销情形，同意不纳入生产安全事故统计。”

2、中电建共和100万千瓦光伏光热项目

2025年2月27日，海南州西北水电新能源有限公司投资建设的共和100万千瓦光伏光热项目330kV输变电送出工程I标G166号耐张塔架线施工工地发生一起一般高处坠落事故，造成1人死亡、2人轻伤。

2025年7月30日，海南州安全生产委员会办公室对海南州西北水电新能源有限公司出具《关于报送海南共和“2·27”高处坠落事故相关内部处罚情况的函》及后附的《海南共和“2.27”高处坠落事故相关单位、责任人处理建议》，事故发生后，EPC总承包单位项目部、监理单位项目部、建设单位项目部相关管理人员积极开展伤员救治、妥善处理善后事宜，未造成不良社会影响，建议对海南州西北水电新能源有限公司免于行政处罚，由海南州应急管理局、海南州能源局对海南州西北水电新能源有限公司进行约谈警示，海南州西北水电新能源有限公司对监理单位按照《合同法》及双方合同约定进行处罚，并建议对相关责任人给与免职及经济处罚等处理。

本次事故发生后，发行人印发警示函，要求有关单位立即组织开展大反思大讨论，深刻剖析思想认识上的差距与不足。同时，发行人领导班子带队组织安全督导检查，各分公司组织所属全部项目开展覆盖所有作业面的高处坠落风险隐患排查，围绕高处作业“一件事”，从“人、机、料、法、环”全链条摸排，查清每个环节存在的风险隐患并立即组织整改，确保隐患消除在萌芽状态、成灾之前。此外，发行人积极配合事故调查组开展调查工作，并进一步制定完善了相关制度和预防措施，包括但不限于：按照电建股份公司强化班组安全建设的要求，组织参建各方构建“安全包保+班组安全建设+网格化管理”项目立体管理体系；组织班组“人、机、料、法、环”再验收再复核，将其与安全包保责任制、安全生产网格化管理有机融合，构建“定格、定人、定责”、到班组、到一线的分级安全包保网络，形成纵横交织、到边到底的立体安全管理体系。组织开展科技攻关，拟采取在线地图+电子围栏+智能穿戴设备等技术手段划定安全区域，实时监控施工现场人员情况，针对光伏项目、送出线路以及风电建设项目等“小散远”、线性分布，难以有效进行封闭管理的作业场所进行数智管理，切实实现“四个管住”。同时结合风险管控清单要求，聚焦高处坠落、坍塌等高风险作业，加强现场危险作业审批许可管理。开展生产安全事故信息报送演练，提高安全信息上报时效性和准确性，促使各岗位人员进一步掌握安全事故报送流程，避免事故信息瞒报、谎报、迟报、漏报等情况发生。

截至本招股说明书签署日，**相关政府主管部门尚未正式发布本事故调查报告**，中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目相关事故导致的伤亡人数及直接经济损失未达到《生产安全事故报告和调查处理条例》中较大事故、重大事故及特别重大事故的认定标准。

根据《国务院关于进一步加强企业安全生产工作的通知》（国发[2010]123 号）第 30 条规定：“加大对事故企业的处罚力度。对于发生重大、特别重大生产安全责任事故或一年内发生 2 次以上较大生产安全责任事故并负主要责任的企业，以及存在重大隐患整改不力的企业，由省级及以上安全监管监察部门会同有关行业主管部门向社会公告，并向投资、国土资源、建设、银行、证券等主管部门通报，一年内严格限制新增的项目核准、用地审批、证券融资等，并作为银行贷款等的重要参考依据。”

除上述生产安全事故外，发行人未发生重大、特别重大生产安全责任事故，最近一年内未发生 2 次以上较大生产安全责任事故且由发行人或子公司负主要责任的情

形。因此，发行人本次安全事故不构成《国务院关于加强企业安全生产工作的通知》中限制证券融资的情形。根据《首次公开发行股票注册管理办法》《证券期货法律适用意见第17号》有关规定，发行人上述安全事故不构成涉及“国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的重大违法行为”情形。

（二）生态环保管理

1、主要污染物及处理方式

风能、太阳能系可再生清洁能源，公司日常生产经营以新能源发电为主，发电过程主要涉及风能、太阳能等清洁能源向电能的转换，产生的废气、废液、固废等污染物极少，因此公司在实际生产过程中产生的污染物主要集中在施工阶段，以固体废弃物、扬尘、噪音、废水废油为主，涉及种类较少、排放量较小。

公司主要污染物情况如下：

（1）固体废弃物

公司固体废弃物主要包括施工期的废土石方、建筑垃圾、生活垃圾和运营期的废弃电池、废旧零件。公司置备固体废弃物、危险废物暂存间等环保设施，并与专门的固废回收公司进行合作，对生产经营过程中涉及的各类固体废弃物进行分类化、专业化处理，并定期对环保设施进行监测和维护，确保环保设施有效运行、固废等主要污染源得以有效防控。

（2）扬尘噪音

在电站建设过程中会产生少量扬尘、噪音，公司严格按照住建部门和相关行政主管部门对一般建设工程项目的管理要求，做好降尘降噪等措施，确保检测值符合国家环保政策的相关要求。

（3）废水废油

公司液体废弃物主要包括生活污水以及设备检修时产生的少量废油。公司置备防治污染的一体化污水处理装置、沉淀池、化粪池、事故油池等环保设施，对生活污水进行常态一体化处理，经化粪池排向沉淀池，而后用于绿化、农灌等，对废油采取先集中收集、后处理回收的应对模式，协同专门公司完成废油处理。

2、主要环保处理设施及处理能力

报告期内，发行人主要环保处理设施、处理能力与实际运行情况如下：

主要环保处理设施	处理能力
化粪池、沉淀池	将生活污水处理后用于绿化和农灌
成套污水处理装置	满足日常生活污水的净化处理要求
危废贮存间	日常固废的转运、贮存
事故油池	防止主变压器等充油电气设备损坏后，油外泄引起火灾等使事故扩大
工业垃圾收集箱（池）	收集各类电力生产垃圾，根据垃圾的特性进行回收或合规处理
生活垃圾收集箱	根据生活垃圾可回收、厨余垃圾、有害垃圾、其他垃圾的收集，定期清运

3、报告期内环保投入情况

报告期内，发行人主要环保费用成本支出费用分别为 11,099.93 万元、24,305.44 万元、36,450.03 万元及 **5,126.52 万元**。发行人高度重视生产经营的环保性要求。报告期内，公司主要环保投入和费用成本主要用于按照设计标准配置生活污水处理设施、固体废弃物存储设施投入，以及生态补偿、主体工程区绿化等支出。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相匹配。

4、环保合规运营

公司高度重视环境保护和对污染物的处理，制定了《节约能源与生态环境保护监督管理办法》《节约能源与生态环境保护统计监测办法》《生态环境保护事件报告和调查处理办法》《安全生产与职业健康、节约能源与生态环境保护奖惩管理办法》等制度、规定。公司积极要求各单位通过辨识重要环境因素，辨识法律法规和规范标准，明确管理目标、制定管理方案、检测测量、制定应急措施提高突发事件应急能力等方式来提高环境保护管理能力，同时，公司还积极宣传环境保护主张，建立投诉电话和举报信箱，积极处理和消除公司内部潜在的环保违规行为。

报告期内，公司及其子公司遵守国家 and 地方有关环境保护的法律、法规，其生产经营活动符合相关环境保护法律、法规和规范性文件的要求，不存在违反有关环境保护的法律、法规的重大违法违规情形，报告期内，公司环境保护相关处罚详见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“三、发行人报告期内违法违规情况”。

针对报告期内的环境保护相关处罚，公司及其子公司已采取了相应的整改措施，包括足额缴纳罚款、取得环评批复文件等，同时取得了相关主管机关对于整改情况的

确认文件。

综上，报告期内发行人及其下属企业未发生环保事故，受到环保处罚的行为不属于重大违法行为，不会对本次发行上市构成实质性障碍，且发行人及其下属企业已对所受到环保处罚的行为进行了整改，整改措施及整改后符合环保法律法规的有关规定，生产经营符合国家和地方环保要求。

九、发行人在中国大陆境外的经营情况

截至本招股说明书签署日，发行人不涉及在中国大陆境外经营的情况。

第六节 财务会计信息与管理层分析

信永中和对公司截至 2022 年 12 月 31 日、2023 年 12 月 31 日、2024 年 12 月 31 日和 2025 年 9 月 30 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度、2023 年度、2024 年度和 2025 年 1-9 月期间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财务报表附注进行了审计，并出具了无保留意见《审计报告》（XYZH/2026BJAA3B0384）。

以下引用的财务数据，非经特别说明，均引自经审计的财务报表或据其计算所得。

本节的财务会计数据及有关的分析说明反映了本公司报告期内经审计的财务状况、经营成果及现金流量。本公司提醒投资者，除阅读本节所披露的财务会计信息外，还应关注财务报告和审计报告全文，以获取完全的财务资料和相关信息。

一、财务报表

（一）合并资产负债表

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：				
货币资金	384,028.78	126,455.52	300,837.67	197,151.86
应收账款	86,301.48	81,359.97	66,897.24	57,229.90
应收款项融资	1,026,131.86	965,414.40	705,110.22	503,164.16
预付款项	10,861.32	7,078.00	5,723.76	3,442.95
应收资金集中管理款	-	-	-	12,544.92
其他应收款	50,865.08	48,577.94	57,180.92	88,495.27
其中：应收股利	-	-	957.36	843.91
存货	4,181.87	3,731.74	3,394.96	2,699.51
其他流动资产	721,290.14	640,270.71	481,397.48	221,452.79
流动资产合计	2,283,660.53	1,872,888.28	1,620,542.25	1,086,181.35

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
非流动资产：				
长期应收款	-	-	-	183.00
长期股权投资	88,400.05	85,894.21	79,577.52	19,131.85
其他权益工具投资	23,634.78	23,464.50	19,245.59	18,983.42
其他非流动金融资产	34,315.13	33,854.48	33,424.78	31,400.00
投资性房地产	5,158.11	3,901.61	3,702.26	3,348.33
固定资产	7,426,158.28	6,288,498.79	4,498,492.83	4,420,176.34
在建工程	3,271,304.81	3,275,458.41	3,310,553.38	790,705.57
使用权资产	352,689.66	302,051.83	178,105.02	156,505.83
无形资产	190,248.58	161,478.63	93,515.89	58,691.38
商誉	1,818.37	1,818.37	1,818.37	1,818.37
长期待摊费用	16,958.66	8,866.72	5,731.88	4,928.03
递延所得税资产	13,103.48	13,591.75	9,412.74	4,808.79
其他非流动资产	494,781.89	420,345.61	353,559.14	161,224.80
非流动资产合计	11,918,571.81	10,619,224.91	8,587,139.39	5,671,905.72
资产总计	14,202,232.34	12,492,113.18	10,207,681.64	6,758,087.07
流动负债：				
短期借款	1,461,289.08	798,908.56	695,120.97	149,082.14
应付票据	-	10,752.73	272,316.75	5,819.26
应付账款	906,122.51	639,038.46	529,474.29	269,345.92
预收款项	548.78	3,932.87	125.73	1,187.16
合同负债	9,390.18	2,985.09	1,221.70	46.31
应付职工薪酬	6,636.41	4,742.26	4,484.40	3,842.25
应交税费	16,317.14	28,538.21	22,578.16	28,233.94
其他应付款	73,118.91	144,889.70	294,449.64	1,056,755.46
其中：应付股利	10,144.84	5,770.15	5,213.73	19,092.13
一年内到期的非流动负债	513,053.52	642,230.31	439,528.16	358,508.36
其他流动负债	200,146.67	-	1,987.84	1,407.06
流动负债合计	3,186,623.20	2,276,018.19	2,261,287.64	1,874,227.87
非流动负债：				
长期借款	7,112,412.38	6,448,890.92	4,914,974.70	2,880,841.58
租赁负债	202,658.33	174,783.75	95,461.11	104,284.62

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
长期应付款	122,868.89	126,309.94	60,953.81	71,773.83
长期应付职工薪酬	7,710.00	7,710.00	7,994.00	8,792.00
递延收益	6,517.75	6,323.00	433.00	140.00
递延所得税负债	1,662.24	982.05	843.90	826.97
非流动负债合计	7,453,829.60	6,764,999.66	5,080,660.53	3,066,659.00
负债合计	10,640,452.79	9,041,017.86	7,341,948.17	4,940,886.87
所有者权益：				
实收资本	750,000.00	750,000.00	750,000.00	600,000.00
其他权益工具	340,000.00	340,000.00	-	-
资本公积	1,351,283.14	1,351,283.14	1,355,445.87	768,670.82
其他综合收益	630.54	460.26	-143.65	-10.81
专项储备	6,648.69	2,094.97	1,339.95	-
盈余公积	61,211.53	61,211.53	7,257.36	7,145.99
未分配利润	792,456.45	691,113.50	546,481.82	315,271.71
归属于母公司所有者权益合计	3,302,230.36	3,196,163.41	2,660,381.35	1,691,077.71
少数股东权益	259,549.19	254,931.91	205,352.12	126,122.49
所有者权益合计	3,561,779.55	3,451,095.33	2,865,733.47	1,817,200.20
负债和所有者权益总计	14,202,232.34	12,492,113.18	10,207,681.64	6,758,087.07

（二）合并利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	789,158.12	981,025.24	872,845.83	838,158.90
其中：营业收入	789,158.12	981,025.24	872,845.83	838,158.90
二、营业总成本	602,463.38	661,840.15	597,492.03	609,094.10
其中：营业成本	445,824.10	468,424.86	411,238.90	400,937.24
税金及附加	7,117.87	10,051.48	8,653.21	6,662.75
销售费用	45.34	-	275.86	556.82
管理费用	38,537.52	50,913.93	56,538.59	47,594.07
研发费用	2,535.27	4,112.93	2,448.31	1,570.37
财务费用	108,403.28	128,336.95	118,337.16	151,772.84
其中：利息费用	109,486.03	129,930.27	120,426.75	158,160.44
利息收入	1,163.63	1,866.12	2,506.23	6,921.15

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
加：其他收益	16,447.46	22,411.14	19,442.65	13,225.96
投资收益	10,204.71	8,148.94	23,604.44	13,768.37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益/（损失）	2,538.69	4,681.69	4,077.67	3,724.43
公允价值变动收益	-	-0.25	-2.10	-
信用减值损失	9,796.98	-23,384.70	-29,086.29	-30,458.35
资产减值损失	-655.20	-	-1,542.67	-1,101.36
资产处置收益	-226.57	-2.48	4,460.67	21.45
三、营业利润	222,262.12	326,357.74	292,230.50	224,520.88
加：营业外收入	1,925.19	2,911.63	1,197.17	7,818.51
减：营业外支出	3,435.07	2,400.50	3,814.17	1,265.40
四、利润总额	220,752.24	326,868.87	289,613.49	231,073.98
减：所得税费用	38,244.96	44,702.42	39,341.13	32,981.87
五、净利润	182,507.28	282,166.45	250,272.36	198,092.12
归属于母公司所有者的净利润	172,960.18	258,920.21	232,854.09	176,784.67
少数股东损益	9,547.10	23,246.24	17,418.27	21,307.45
六、其他综合（亏损）/收益的税后净额	170.28	603.91	-132.83	-1,822.46
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	170.28	603.91	-132.83	-1,534.18
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-	-	-	-288.28
七、综合收益总额	182,677.56	282,770.36	250,139.53	196,269.66
归属于母公司股东的综合收益总额	173,130.46	259,524.12	232,721.26	175,250.49
归属于少数股东的综合收益总额	9,547.10	23,246.24	17,418.27	21,019.17

（三）合并现金流量表

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 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	915,247.20	921,132.43	721,670.60	987,574.08
收到的税费返还	782.07	10,433.89	7,463.34	41,270.12
收到的其他与经营活动有关的现金	45,586.48	56,980.81	209,317.06	578,853.05
经营活动现金流入小计	961,615.75	988,547.13	938,451.00	1,607,697.25
购买商品、接受劳务支付的现金	86,735.33	113,344.88	91,245.36	99,261.82
支付给职工以及为职工支付的现金	68,614.49	91,074.41	86,550.74	64,488.28

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
支付的各项税费	100,762.86	121,362.73	115,818.58	81,104.32
支付其他与经营活动有关的现金	45,773.35	102,609.48	414,385.85	549,131.50
经营活动现金流出小计	301,886.03	428,391.49	708,000.53	793,985.92
经营活动产生的现金流量净额	659,729.72	560,155.64	230,450.47	813,711.33
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	32.85	0.21	-	-
取得投资收益收到的现金	795.24	1,044.06	4,843.91	1,014.97
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,627.86	183.72	1,068.01	1,070.03
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	66,131.16	126,396.25
收到的其他与投资活动有关的现金	162,328.23	29,451.39	69,350.14	21,665.77
投资活动现金流入小计	164,784.18	30,679.38	141,393.22	150,147.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,454,310.21	2,543,128.56	2,750,745.06	1,160,991.10
投资支付的现金	6,215.00	5,064.94	58,394.88	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	9,641.99
支付的其他与投资活动有关的现金	231,154.81	100,482.03	68,058.23	23,235.10
投资活动现金流出小计	1,691,680.02	2,648,675.54	2,877,198.17	1,193,868.19
投资活动产生的现金流量净额	-1,526,895.84	-2,617,996.16	-2,735,804.95	-1,043,721.17
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资所收到的现金	5,950.98	376,657.65	795,973.01	5,508.70
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	5,950.98	36,855.53	33,473.01	5,008.70
取得借款收到的现金	2,861,976.50	3,588,174.65	4,092,822.43	1,318,235.75
收到其他与筹资活动有关的现金	-	299,966.82	72,523.66	773,434.59
筹资活动现金流入小计	2,867,927.48	4,264,799.12	4,961,319.09	2,097,179.03
偿还债务支付的现金	1,465,172.94	1,734,905.42	1,363,984.53	1,134,478.94
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	228,761.10	260,979.63	156,743.63	295,105.86
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	9,902.78	11,941.24	18,925.97	3,098.23
支付其他与筹资活动有关的现金	53,737.89	386,340.65	881,483.88	575,965.73
筹资活动现金流出小计	1,747,671.93	2,382,225.70	2,402,212.04	2,005,550.54
筹资活动产生的现金流量净额	1,120,255.55	1,882,573.42	2,559,107.05	91,628.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2.83	10.33	11.98	307.37
五、现金及现金等价物净增加额	253,086.59	-175,256.77	53,764.55	-138,073.98
加：期初现金及现金等价物余额	84,777.02	260,033.79	206,269.23	344,343.21

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
六、期末现金及现金等价物余额	337, 863. 61	84,777.02	260,033.79	206,269.23

二、会计师事务所审计意见

（一）审计意见

信永中和认为，公司的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 2025 年 9 月 30 日、2024 年 12 月 31 日、2023 年 12 月 31 日、2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年 1-9 月、2024 年度、2023 年度、2022 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，认为对公司 2025 年 1-9 月、2024 年度、2023 年度、2022 年度财务报表审计最为重要的事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对
1、固定资产计量	
2025 年 9 月 30 日、2024 年 12 月 31 日、2023 年 12 月 31 日、2022 年 12 月 31 日 ，公司合并资产负债表中固定资产账面价值分别为 742.62 亿元 、628.85 亿元、449.85 亿元、442.02 亿元，占合并资产负债表资产总额分别为 52.29% 、50.34%、44.07%、65.41%，是公司资产中重要的组成部分。由于固定资产账面价值对公司财务报表存在重大影响，固定资产减值涉及管理层判断，因此，我们将固定资产计量识别为关键审计事项。	信永中和执行的主要程序： （1）了解和评价与固定资产计量相关的内部控制制度中关键控制的设计有效性，并对其运行有效性进行测试； （2）评价固定资产折旧政策和方法的选择是否符合相关会计准则的规定，与同行业公司固定资产折旧政策和方法是否存在重大差异，评价管理层关于固定资产使用寿命和净残值的预计是否合理；复核固定资产折旧的计算过程，以验证折旧计提的准确性； （3）检查固定资产的重大变动，并核查与之相关的审批、合同、发票、验收等支持性文件；检查固定资产的权属证书，以确定是否归公司所有或控制，是否存在受限情况； （4）执行监盘、实地查看程序，了解固定资产的生产使用情况，确定其是否存在，并对其是否存在减值迹象进行评估； （5）与管理层讨论固定资产在资产负债表日是否存在减值迹象，获取并复核管理层关于固定资产减值测试过程，评价管理层减值测试的方法及所使用的关键假设是否合理，相关会计处理和披露是否符合会计准则要求。
2、风力、太阳能发电收入确认	
公司主要从事风力、太阳能发电业务，2025 年 1-9 月、2024 年度、2023 年度、2022 年度 ，风力、太阳能发电收入分别为	信永中和执行的主要程序： （1）了解和评价新能源公司与风力、太阳能发电收入确认相关的内部控制，并测试关键控制流程的运行有效性； （2）了解和评估风力、太阳能发电收入确认的会计政策及具体方法，评价其是否符合企业会计准则的规定，并复核相关会计政策是否得到

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对
77.24 亿元、96.06 亿元、86.00 亿元、77.25 亿元，占公司营业收入分别为 97.88%、97.92%、98.53%、92.16%，是利润的主要来源和关键业绩指标，同时可再生能源补贴的收入确认涉及管理层重大估计和判断，因此，我们将风力、太阳能发电收入确认识别为关键审计事项。	一贯地运用； (3) 获取发改委或能源局出具的并网发电项目上网电价通知，判断管理层运用的标杆电价和补贴电价是否准确； (4) 抽样检查购售电协议、电价补贴相关文件及电费结算单、电费发票、银行回款单，并对电费收入和应收电费实施函证； (5) 执行分析程序并与同行业上市公司进行比较，评价营业收入及毛利率变动的合理性； (6) 执行截止性测试，验证收入是否确认在恰当的期间； (7) 了解并获取管理层确认可再生能源补贴收入的依据和方法，重点检查未纳入合规清单的项目，结合可再生能源补贴相关政策规定等，复核管理层确认可再生能源补贴收入的项目是否满足纳入补贴目录或清单的条件，评价管理层确认可再生能源补贴收入的合理性。

三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况

（一）财务报表编制的基础

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

公司对自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

（二）合并财务报表范围及变化

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人纳入合并范围的子公司 520 家，报告期内合并财务报表范围变化情况如下：

1、非同一控制下企业合并

报告期内，发行人直接进行的非同一控制下的企业合并如下表所示：

被购买方名称	股权取得时点	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据
高台全通飞阳能源有限公司	2023-12-31	100.00	取得控制权	2023-12-31	取得控制权
宁夏中卫宁清风力发电有限公司	2022-07-31	100.00	取得控制权	2022-07-31	取得控制权
陕西秦电新能源有限公司	2022-06-30	90.00	取得控制权	2022-06-30	取得控制权
白银亿成新能源开发有限公司	2022-12-29	100.00	取得控制权	2022-12-29	取得控制权

2、同一控制下企业合并

（1）2025 年 1-9 月发生的同一控制下企业合并

无。

（2）2024 年度发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
岳阳旭峰能源开发有限公司	100	合并日前后受同一最终控制方控制	2024-01-31	控制权发生实质改变
双柏中电建新能源有限公司	100	合并日前后受同一最终控制方控制	2024-08-31	控制权发生实质改变

（3）2023 年度发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
内蒙古国京新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-02-28	控制权发生实质改变
稷山县冀电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
合作市金羚新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
中电建甘肃能源夏河新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
秦安金能新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
榆中县金能新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
云南丙辉新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
大方县黔电新能源发展有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-06-30	控制权发生实质改变
中电建（武威）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-12-31	控制权发生实质改变
陇县西北水电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-12-31	控制权发生实质改变
水电六局（丘北）光伏发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-12-31	控制权发生实质改变
水电六局（丘北）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2023-12-31	控制权发生实质改变

(4) 2022 年度发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
榆中建能新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
阳泽（文昌）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
阳泽（昌江）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电电气福海太阳能有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
大连海坤能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
新疆新能发展托里风力发电有限责任公司	70.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
康平智风慧清洁能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
法库宏恩图清洁能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
鹿邑县昱阳阳光农场科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
双鸭山江电能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
海西江电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
通榆中电建发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（江门）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
神木西北水电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（华宁）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（弥渡）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（武定）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（陆良）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
云南电建新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建襄阳新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
广西凤山青桐新能源有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
资源坪台新能源有限公司	70.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
中电建（弥渡）电力有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
星源（石家庄）太阳能发电有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
蜀星源（沧州）太阳能发电有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中宁县中电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
新干中电建新能源发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
寻乌中电建新能源发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
会昌中电建新能源发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
古田中电建新能源发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
大荔西北水电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
望奎县利能风力发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
邯郸市肥乡区乾建新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中宁县鲁宁综合能源服务有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（辛集市）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
兰州鲁电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
颐杰鸿泰（乾安）发电有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
芒市燧火新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
铁力市贵电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
新民智风汇清洁能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
新疆源拓新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
馆陶县东鸿新能源发展有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
海南州网能申晖新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
陕西灿阳绿电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
内蒙古灿阳绿电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
延安华勘院新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建威（天津）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
乌拉特中旗华东院新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
尖扎金能新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
安龙县黔电新能源发展有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
余庆县黔电新能源有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建沐光（广东）新能源投资开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建沐光（连州）新能源投资开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
阳山沐光新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
望谟县盛黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
盐池县盛黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
凌源兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
蕲春兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
格尔木兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
礼泉兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
仙桃兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
都匀盛黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
连山兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
山西兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
兴义市盛黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
兴仁盛黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
册亨县盛黔新能源有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
哈密兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
磴口县兴黔新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
海南州西北水电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-06-30	控制权发生实质改变
中电建（酒泉）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
丹江口市江电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
忻州海盈新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
江水（五华）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
赤峰光大新能源有限公司	80.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中水五局绿色能源（上海）有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中电建荣威（天津）新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中电建（鹤庆）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中电建（南涧）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中电建（洱源）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中电建（祥云）新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
新疆福兴新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
赞皇县坤烁新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
绥化市北林区建欣新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
宁夏旭中新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
陕西宁电榆清新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
吴忠市红寺堡区旭宁能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
武安市冀电新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
恩平华勘院新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例（%）	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
藤县华东院新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
云浮华勘院新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
洛阳鲁电新能源有限公司	65.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
敦煌创能新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
内蒙古海电新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
新疆源硕新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
海东中水四局新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
中电建（昌都）能源投资开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-07-31	控制权发生实质改变
湖北潜江达合新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变
临邑北方海创新能源有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变
临邑海盈新能源有限公司				
诸城北方海创新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变
诸城海盈新能源科技有限公司	95.00			
河北容旭新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变
玉门市江电新能源科技有限责任公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变
深州市国昌新能源科技有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变
中电建天镇新能源科技有限公司	70.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-31	控制权发生实质改变
河津国京新能源开发有限公司	100.00	合并日前后受同一最终控制方控制	2022-12-28	控制权发生实质改变

3、处置子公司

报告期内，发行人处置子公司的情况如下：

子公司名称	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
溆浦中电建新能源有限公司	100.00	出售	2023-06-30	产权转移
遂平中南院能源开发有限公司	100.00	出售	2023-06-30	产权转移
天台中电建新能源有限公司	100.00	出售	2023-06-30	产权转移
中电建贵阳院纳雍新能源有限公司	100.00	出售	2023-06-30	产权转移

子公司名称	股权处置比例 (%)	股权处 置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时 点的确定依据
中国水电顾问集团易门新能源有限公司	100.00	出售	2023-06-30	产权转移
中国水电工程顾问集团有限公司	100.00	出售	2022-07-31	产权转移
贵州桐梓河水电开发有限责任公司	84.26	出售	2022-07-31	产权转移

4、其他原因的合并范围变动

(1) 2025 年 1-9 月其他原因的合并范围变动

序号	公司名称	级次	变动原因
1	中电建天镇新能源科技有限公司	二级	注销
2	中电建曲阳新能源有限公司	二级	注销
3	内蒙古新融新能源有限公司	二级	注销
4	五大连池市岩风新能源有限责任公司	二级	注销
5	中电建（虞城县）新能源有限公司	二级	注销
6	聚源（固原市原州区）新能源有限公司	二级	注销
7	泽库聚能新能源有限公司	二级	注销
8	海东乐都区聚能新能源有限公司	二级	注销
9	电建（左贡）新能源开发有限公司	二级	注销
10	电建（芒康）新能源开发有限公司	二级	注销
11	盐城聚源新能源有限公司	二级	注销
12	中电建（蕲春县）新能源有限公司	二级	注销
13	中电建（株洲）新能源有限公司	二级	注销
14	中电建（临洮）新能源有限公司	二级	注销
15	中电建（古浪）新能源有限公司	二级	注销
16	中电建（海南）新能源投资有限公司	三级	注销
17	中电建（南宁）新能源有限公司	三级	注销
18	中水顾（儋州）新能源有限公司	三级	注销
19	中电建沐光（广东）新能源投资开发有限公司	二级	注销
20	中电建（陆川）新能源有限公司	二级	注销
21	中电建（梅州）新能源有限公司	二级	注销
22	中国水电顾问集团榕江新能源有限公司	三级	注销
23	中电建（永仁）新能源有限公司	二级	注销
24	余庆县黔电新能源有限责任公司	二级	注销
25	毕节遂阳新能源有限公司	二级	注销

序号	公司名称	级次	变动原因
26	娄烦盛黔新能源有限公司	二级	注销
27	安顺盛黔新能源有限公司	二级	注销
28	中电建（丹东）新能源有限公司	二级	新设
29	驰能（张家口市宣化区）智慧服务有限公司	二级	新设
30	聚源（天津）光伏发电有限公司	二级	新设
31	中电建（灵武市）新能源有限公司	二级	新设
32	重庆市奉节县聚晟励志新能源有限公司	二级	新设
33	重庆市荣昌区聚能励志新能源有限公司	二级	新设
34	重庆市彭水县聚辉励志新能源有限公司	二级	新设
35	重庆市丰都县尚风新能源有限公司	二级	新设
36	中电建（肇庆高要区）新能源开发有限公司	二级	新设
37	来宾兴宾区兴北新能源有限公司	三级	新设
38	隆林那绍新能源有限公司	三级	新设
39	寻甸聚源新能源有限公司	二级	新设
40	陇川聚源新能源有限公司	二级	新设
41	电建聚源（香港）有限公司	二级	新设

（2）2024 年度其他原因的合并范围变动

序号	公司名称	级次	变动原因
1	中电建易县新能源有限公司	三级	注销
2	中水顾（顺平）新能源有限公司	三级	注销
3	当雄电建新能源有限公司	二级	注销
4	中电建（礼泉）新能源有限公司	二级	注销
5	中电建国本（开封）新能源开发有限公司	二级	注销
6	祁东县中顾新能源有限公司	三级	注销
7	兰州鲁电新能源有限公司	二级	注销
8	兰州鲁电陇盛新能源有限公司	三级	注销
9	敦煌创能新能源有限公司	二级	注销
10	齐阳（齐齐哈尔）新能源有限公司	二级	注销
11	中宁县鲁宁综合能源服务有限公司	二级	注销
12	大荔县宁清新能源有限公司	二级	注销
13	阳泽（文昌）新能源有限公司	二级	注销
14	中电建沐光（连州）新能源投资开发有限公司	二级	注销

序号	公司名称	级次	变动原因
15	阳山沐光新能源开发有限公司	二级	注销
16	恩平华勘院新能源有限公司	二级	注销
17	云浮华勘院新能源有限公司	二级	注销
18	多伦西干沟新能源有限公司	二级	注销
19	乌拉特中旗华东院新能源有限公司	二级	注销
20	海西江电新能源有限公司	二级	注销
21	海南州网能申晖新能源有限公司	二级	注销
22	中电建津良新能源（天津）有限公司	二级	注销
23	中电建（左云）新能源有限公司	二级	注销
24	大同新融新能源开发有限公司	二级	注销
25	中电建宽城满族自治县新能源有限公司	二级	注销
26	新疆中电建七十三新能源有限公司	二级	注销
27	中电建围场满族蒙古族自治县新能源有限公司	二级	注销
28	赞皇县坤烁新能源开发有限公司	二级	注销
29	中电建秦皇岛新能源开发有限公司	二级	注销
30	冀投（辛集市）新能源有限公司	二级	注销
31	磴口县中水顾新能源有限公司	三级	注销
32	内蒙古海电新能源有限公司	二级	注销
33	阿拉善盟新辰新能源有限公司	二级	注销
34	赤峰新辰新能源有限公司	三级	注销
35	内蒙古灿阳绿电新能源有限公司	二级	注销
36	中电建（五莲）新能源开发有限公司	二级	注销
37	莘县赋源新能源有限公司	二级	注销
38	泰安赋源新能源有限公司	二级	注销
39	望奎县利能风力发电有限公司	二级	注销
40	绥化市北林区冀恒新能源有限公司	三级	注销
41	绥化市北林区建欣新能源有限公司	二级	注销
42	莎车县长储新能源开发有限公司	二级	注销
43	中电建（建平）新能源有限公司	二级	注销
44	中电建（宕昌）新能源开发有限公司	二级	注销
45	玉门市江电新能源科技有限责任公司	二级	注销
46	宁清（银川金凤区）新能源有限公司	二级	注销
47	同仁聚能新能源有限公司	二级	注销

序号	公司名称	级次	变动原因
48	海东中水四局新能源开发有限公司	二级	注销
49	中电建（若羌）能源有限公司	二级	注销
50	准新（福州）能源有限公司	二级	注销
51	中电建（重庆市万盛经开区）能源有限公司	二级	注销
52	成都中电建蛟龙港新能源有限公司	二级	注销
53	大竹中电建新能源有限公司	二级	注销
54	成都市新都区聚源新能源有限公司	二级	注销
55	中电建（色达）新能源开发有限公司	二级	注销
56	中电建（昌都）能源投资开发有限公司	二级	注销
57	陕西灿阳绿电新能源有限公司	二级	注销
58	中电建（白银）新能源有限公司	二级	注销
59	中水顾（玛曲）新能源有限公司	三级	注销
60	中电建（洛阳）新能源有限公司	二级	注销
61	中电建（睢县）新能源有限公司	三级	注销
62	中水顾（谷城）新能源有限公司	三级	注销
63	中电建（商丘）新能源有限公司	二级	注销
64	湘乡中水顾新能源有限公司	三级	注销
65	芜湖徽江新能源有限公司	二级	注销
66	中电建（荥阳）新能源有限公司	二级	注销
67	中电建（洛浦）新能源有限公司	二级	注销
68	衡南县中顾新能源有限公司	三级	注销
69	中电建（开平）新能源有限公司	三级	注销
70	中电建（高州）新能源有限公司	二级	注销
71	中电建（东平）光伏发电有限公司	三级	注销
72	中电建（额济纳旗）新能源有限公司	二级	注销
73	中电建（松桃）新能源有限公司	二级	注销
74	中电建（梅州市梅县区）新能源投资有限公司	三级	注销
75	中电建（耿马）新能源有限公司	二级	注销
76	中电建（南涧）新能源开发有限公司	二级	注销
77	中电建（曲靖市沾益区）新能源有限公司	二级	注销
78	格尔木兴黔新能源有限公司	二级	注销
79	宾川盛黔新能源有限公司	二级	注销
80	广东逐阳新能源有限公司	二级	注销

序号	公司名称	级次	变动原因
81	阿拉山口盛黔新能源发电有限公司	二级	注销
82	中电建（临县）新能源有限公司	二级	新设
83	中电建隆化县新能源有限公司	二级	新设
84	黄山巨源新能源有限公司	二级	新设
85	聚源（兰西县）新能源发电有限公司	二级	新设
86	鄂托克旗聚源新能源有限公司	二级	新设
87	达茂旗聚源新能源有限公司	二级	新设
88	洮南市聚源新能源有限公司	二级	新设
89	三能（洮南）清洁能源有限公司	二级	新设
90	中电建（乡宁）新能源有限公司	二级	新设
91	郴州高新区遂阳新能源有限公司	二级	新设
92	聚源（江陵县）新能源有限公司	二级	新设
93	中电建（夏邑县）新能源有限公司	二级	新设
94	中电建（商水县）新能源有限公司	二级	新设
95	中电建（蕲春县）新能源有限公司	二级	新设
96	中电建（岳阳）新能源有限公司	二级	新设
97	成武赋源新能源有限公司	二级	新设
98	如东聚源新能源有限公司	二级	新设
99	宿迁聚源新能源有限公司	二级	新设
100	中电建（杭州）新能源有限公司	二级	新设
101	中电建（苍南）新能源有限公司	二级	新设
102	无锡锡山县源新能源有限公司	二级	新设
103	徐州市铜山区巨源新能源有限公司	二级	新设
104	福建巨源新能源有限公司	二级	新设
105	重庆市永川区聚源励志新能源有限公司	二级	新设
106	中电建（沙湾）新能源有限公司	二级	新设
107	新星市聚源新能源有限公司	二级	新设
108	阿拉尔市聚源新能源有限公司	二级	新设
109	西宁聚能新能源有限公司	二级	新设
110	大通巨源新能源有限公司	二级	新设
111	中电建（泾阳）新能源有限公司	二级	新设
112	中电建（铜川）新能源有限公司	二级	新设
113	中电建（巴马）新能源有限公司	二级	新设

序号	公司名称	级次	变动原因
114	中电建（防城港市防城区）新能源有限公司	二级	新设
115	中电建（峨山）新能源有限公司	二级	新设
116	中电建（宜良）新能源有限公司	二级	新设
117	南昌逐阳新能源有限公司	二级	新设
118	泗县徽能新能源有限公司	二级	新设
119	临海羲和新能源有限公司	二级	新设
120	拉萨市达孜区中电建新能源开发有限公司	二级	新设
121	创能（北京）新能源有限公司	二级	新设
122	磴口县聚源新能源有限公司	二级	新设
123	成武赋源新能源有限公司	二级	新设
124	大安市聚源新能源有限公司	二级	新设
125	哈尔滨市松北区聚源新能源有限公司	二级	新设
126	肇东市聚源新能源有限公司	二级	新设
127	中电建（灵台）新能源开发有限公司	二级	新设
128	聚源（贺兰县）新能源有限公司	二级	新设
129	中电建额敏县新能源有限公司	二级	新设
130	电建（朗县）新能源开发有限公司	二级	新设
131	全椒县徽能新能源有限公司	二级	新设
132	盐城市响水县创能新能源有限公司	二级	新设
133	玉屏聚源新能源有限公司	二级	新设

（3）2023 年度其他原因的合并范围变动

序号	公司名称	级次	变动原因
1	丹江口市江电新能源有限公司	二级	注销
2	丹江口市赣电新能源有限公司	三级	注销
3	竹溪县乐盛新能源有限公司	三级	注销
4	新疆源拓新能源有限公司	二级	注销
5	哈密兴黔新能源有限公司	二级	注销
6	盐池县盛黔新能源有限公司	二级	注销
7	磴口县兴黔新能源有限公司	二级	注销
8	中电建（江门）新能源开发有限公司	二级	注销
9	颐杰鸿泰（乾安）发电有限公司	二级	注销
10	铁力市贵电新能源有限公司	二级	注销

序号	公司名称	级次	变动原因
11	凌源兴黔新能源有限公司	二级	注销
12	蕲春兴黔新能源有限公司	二级	注销
13	礼泉兴黔新能源有限公司	二级	注销
14	仙桃兴黔新能源有限公司	二级	注销
15	连山兴黔新能源有限公司	二级	注销
16	山西兴黔新能源有限公司	二级	注销
17	陕西宁电榆清新能源有限公司	二级	注销
18	武安市冀电新能源科技有限公司	二级	注销
19	洛阳鲁电新能源有限公司	二级	注销
20	新疆源硕新能源有限公司	二级	注销
21	日喀则市桑珠孜区电建新能源开发有限公司	二级	新设
22	中电建（重庆高新区）新能源有限公司	二级	新设
23	胡杨河市七电新能源有限公司	二级	新设
24	开阳盛黔新能源有限公司	二级	新设
25	中电建（泾县）新能源有限公司	二级	新设
26	濉溪县电建新能源有限公司	二级	新设
27	中电建（罗城）新能源有限公司	二级	新设
28	中电建（吴忠市）新能源有限公司	二级	新设
29	中电建（瑞丽）新能源有限公司	二级	新设
30	中电建（玉林市玉州区）新能源有限公司	二级	新设
31	云和巨源新能源有限公司	二级	新设
32	明水县尚风新能源有限公司	二级	新设
33	墨竹工卡电建新能源开发有限公司	二级	新设
34	中电建聚源（常州）新能源有限公司	二级	新设
35	中电建唐山新能源有限公司	二级	新设
36	中电建（太原）绿色生态新能源发展有限公司	二级	新设
37	中电建（平川）新能源有限公司	二级	新设
38	中电建（克州）新能源有限公司	二级	新设
39	中电建（枣阳）新能源开发有限公司	二级	新设
40	中电建（沙雅）新能源发电有限公司	二级	新设
41	大化盛黔新能源有限公司	二级	新设
42	新疆硅晶新能源有限公司	二级	购买资产
43	新疆正高光伏发电有限公司	三级	购买资产

序号	公司名称	级次	变动原因
44	扬州诺智慧新能源有限公司	二级	购买资产
45	扬州信智慧新能源有限公司	三级	购买资产

(4) 2022 年其他原因的合并范围变动

序号	公司名称	级次	变动原因
1	中电建靖边新能源有限公司	三级	注销
2	中电建（阜康）新能源有限公司	二级	新设
3	塔河县国脉新能源有限公司	二级	新设
4	冀投（广宗县）新能源有限公司	二级	新设
5	中电建迁西新能源有限公司	二级	新设
6	冀投（霸州市）新能源有限公司	二级	新设
7	冀投（保定）新能源有限公司	二级	新设
8	中电建康保新能源有限公司	二级	新设
9	中电建（德保）新能源投资有限公司	二级	新设
10	中电建（右江区）新能源有限公司	二级	新设
11	中电建（海口市）光伏发电有限公司	二级	新设
12	中电建（海口）新能源有限公司	二级	新设
13	中电建（万宁）新能源有限公司	三级	新设
14	漠河市国脉新能源有限公司	二级	新设
15	中电建（广州）新能源开发有限公司	二级	新设
16	中电建（开平）新能源有限公司	三级	新设
17	中电建（田东）新能源有限公司	二级	新设
18	广东盛黔新能源有限公司	二级	新设
19	中电建（永德）新能源有限公司	二级	新设
20	无为市中电建新能源有限公司	二级	新设
21	四川久隆新能源有限公司	二级	新设
22	飓源（江达）新能源开发有限公司	二级	新设
23	新疆电建睿达能源开发有限公司	二级	新设
24	若羌电建睿达新能源有限公司	三级	新设
25	托克逊电建睿达新能源有限公司	三级	新设
26	中电建巴里坤新能源有限公司	二级	新设
27	盘州盛黔新能源有限公司	二级	新设
28	衡南县中顾新能源有限公司	三级	新设

序号	公司名称	级次	变动原因
29	电建（长顺）新能源有限公司	二级	新设
30	中电建（柳州）新能源有限公司	二级	新设
31	中电建津辰新能源（天津）有限公司	二级	新设
32	中电建（江阴）新能源有限公司	二级	新设
33	中电建（临泽）新能源有限公司	二级	新设
34	中电建（兴宾）新能源投资有限公司	二级	新设
35	如东创能新能源有限公司	二级	新设
36	中电建（南宁西乡塘区）新能源有限公司	二级	新设
37	中电建（玉门）新能源有限公司	二级	新设
38	中电建（肥城）新能源有限公司	二级	新设
39	中电建（金昌）新能源有限公司	二级	新设
40	中电建（沧源）新能源有限公司	二级	新设
41	中电建（靖西）新能源有限公司	二级	新设
42	天津中电建津城新能源有限公司	二级	新设
43	中电建石各新能源（天津）有限公司	二级	新设
44	内蒙古新融新能源有限公司	二级	新设
45	中电建（恩平）新能源有限公司	二级	新设
46	楚雄市聚熠新能源有限公司	二级	新设
47	中电建（青岛）新能源有限公司	二级	新设
48	盐源久隆新能源开发有限公司	二级	新设
49	中电建（靖远）新能源有限公司	二级	新设
50	中电建（罗田）新能源开发有限公司	二级	新设
51	中电建（江川）新能源有限公司	二级	新设
52	中电建（武汉）新能源有限公司	二级	新设
53	中电建常德新能源有限公司	二级	新设
54	龙里盛黔新能源有限公司	二级	新设
55	中电建（元谋）新能源有限公司	二级	新设
56	中电建聚源新能源有限责任公司	二级	分立

四、与财务信息相关的重大事项或重要性水平的判断标准

报告期内，公司重要性标准确定方法和选择依据具体如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准确定方法和选择依据
重要的在建工程	单个项目本期转固金额占本期总转固金额的 2%，单个项目余额占合并在建工程余额的 2%
重要的账龄超过 1 年的应付账款及其他应付款	期末余额前 5 大
重要的收到或支付的投资活动	单项投资活动现金流入或现金流出业务占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上
重要的非全资子公司	单一非全资子公司少数股东权益占合并所有者权益总额的 3%以上
重要的联营企业	单项长期股权投资账面价值占合并总资产 1%以上，单项长期股权投资权益法核算产生的投资收益（损失以绝对值计算）占合并净利润的 5%以上
重要承诺事项	单个合同未履行金额超过资产总额的 0.5%
重要或有事项/重要资产负债表日后事项/其他重要事项	金额超过 5,000.00 万元的

五、分部信息

（一）报告分部的确定依据与会计政策

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，是指公司内部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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

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）经营分部的财务信息

1、2025 年 1-9 月

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	抵销	合计
一、营业收入	508,098.74	264,302.74	71,824.13	55,067.49	789,158.12
其中：对外交易收入	508,098.74	264,302.74	16,756.64		789,158.12
分部间交易收入			55,067.49	55,067.49	

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	抵销	合计
二、营业成本	260,181.17	177,049.10	18,487.59	9,893.76	445,824.10
三、利润总额	213,822.40	42,099.34	-16,952.39	18,217.10	220,752.24
四、所得税费用	32,053.00	6,006.03	185.92		38,244.96
五、净利润	181,769.39	36,093.31	-17,138.32	18,217.10	182,507.28
六、资产总额	6,845,764.70	7,653,213.37	6,429,009.59	6,738,858.80	14,189,128.86
七、负债总额	4,539,592.08	5,670,824.94	3,215,202.68	2,786,829.14	10,638,790.55

2、2024 年度

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	抵销	合计
一、营业收入	678,527.03	282,097.25	96,754.71	76,353.75	981,025.24
其中：对外交易收入	678,527.03	282,097.25	20,400.96		981,025.24
分部间交易收入			76,353.75	76,353.75	
二、营业成本	319,818.08	138,147.56	20,168.00	9,708.78	468,424.86
三、利润总额	268,477.31	112,067.28	586,768.01	640,443.74	326,868.87
四、所得税费用	36,507.42	7,678.28	516.71		44,702.42
五、净利润	231,969.89	104,389.00	586,251.30	640,443.74	282,166.45
六、资产总额	6,381,851.17	6,601,932.78	5,844,119.03	6,349,381.55	12,478,521.43
七、负债总额	4,324,257.19	4,810,690.42	2,561,552.53	2,656,464.33	9,040,035.80

3、2023 年度

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	抵销	合计
一、营业收入	700,904.47	159,110.34	76,603.16	63,772.14	872,845.83
其中：对外交易收入	700,904.47	159,110.34	12,831.02		872,845.83
分部间交易收入			63,772.14	63,772.14	
二、营业成本	319,448.05	82,221.06	14,239.65	4,669.86	411,238.90
三、利润总额	277,981.08	42,150.33	-173.02	30,344.89	289,613.49
四、所得税费用	34,413.90	4,501.05	426.18		39,341.13
五、净利润	243,567.17	37,649.28	-599.21	30,344.89	250,272.36
六、资产总额	5,785,012.85	4,840,842.96	4,803,357.64	5,230,944.55	10,198,268.91
七、负债总额	3,580,549.10	3,446,694.26	2,410,313.12	2,096,452.20	7,341,104.27

4、2022 年度

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	抵销	合计
一、营业收入	648,482.50	123,998.26	91,855.26	26,177.12	838,158.90
其中：对外交易收入	648,482.50	123,998.26	65,678.14		838,158.90
分部间交易收入			26,177.12	26,177.12	
二、营业成本	288,212.08	64,890.43	48,259.73	425.01	400,937.24
三、利润总额	216,602.72	24,038.19	77,405.07	86,971.99	231,073.98
四、所得税费用	27,083.52	3,458.16	2,440.19		32,981.87
五、净利润	189,519.20	20,580.03	74,964.88	86,971.99	198,092.12
六、资产总额	5,442,845.04	2,100,510.95	3,906,725.12	4,696,802.83	6,753,278.28
七、负债总额	3,588,562.18	1,380,947.28	2,292,823.07	2,322,272.63	4,940,059.90

六、报告期采用的主要会计政策和会计估计

发行人的会计政策及其关键判断、会计估计及其假设的衡量标准、会计政策及会计估计的具体执行标准及选择依据符合一般会计原则，与同行业可比公司不存在重大差异。本节列示对发行人财务状况、经营成果及财务报表理解具有重大影响的会计政策及会计估计，其他会计政策和会计估计请投资者关注审计报告及相关附注。

（一）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1、同一控制下的企业合并

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

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（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2、非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制

下的企业合并。

公司作为购买方，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、以及合并成本进行复核，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。

（二）控制的判断标准及合并财务报表的编制方法

公司合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。公司判断控制的标准为，公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本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。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。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。

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。

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，调整资本公积（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。

（三）金融工具

1、金融工具的确认和终止确认

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。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

2、金融资产分类、确认依据和计量方法

公司的金融资产于初始确认时根据公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，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。当且仅当公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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

在判断合同现金流量特征时，公司需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对（货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小）等。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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。公司该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。公司该分类的金融资产主要包括：应收款项融资。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，该指定一经作出，不得撤销。公司仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。公司该分类的金融资产为其他权益工具投资。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。公司该分类的金融资产主要包括：交易性金融资产。

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。

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行

后续计量，（除与套期会计有关外，）所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

4、金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。公司考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，公司基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、应收款项账龄等。

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

（1）应收款项和合同资产的减值测试方法

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，公司选择运用简

化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于应收款项，除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单项确定其信用损失外，通常按照共同信用风险特征组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，以此为基础计算预期信用损失。若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，公司对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

应收账款：①电费组合；②其他组合

其他应收款：1) 账龄组合

应收款项融资：1) 电费组合；2) 银行承兑汇票组合

（2）债权投资、其他债权投资、贷款承诺及财务担保合同的减值测试方法

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他债权投资）、贷款承诺及财务担保合同，公司采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，公司评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，公司假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

5、金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，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同时符合下列条件：①公司管理该金融资产的商业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。）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同时符合下列条件：①公司管理该金融资产的商业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。）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。

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

6、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。

7、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。

（四）固定资产

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，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备和其他等，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。

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。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，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，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。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	5-35	0-5	2.71-20.00
2	机器设备	3-30	0-5	3.17-33.33
3	运输设备	4-8	1-3	12.13-24.75
4	办公及电子设备	3-8	1-5	11.88-33.00
5	其他	3-10	0-5	9.50-33.33

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。

（五）在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，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。

（六）借款费用

公司将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的构建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。公司确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 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。

在资本化期间内的每一会计期间，公司按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照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确定；占用一般借款的，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，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

（七）无形资产

公司无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的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。但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量

1、使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他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，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。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。

2、研发支出的归集范围及相关会计处理方法

公司研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧及待摊费用、设计费用、装备调试费、委托外部研究开发费用、其他费用等。

公司根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段支出于发生时计入当期损益，对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：①公司评估完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；②公司具有完成该无形资

产并使用或出售的意图；③无形资产预计能够为公司带来经济利益；④公司有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。

（八）长期资产减值

1、适用范围

此处所述资产减值主要包括长期股权投资、投资性房地产（不含以公允价值模式计量的投资性房地产）、固定资产、在建工程、使用权资产、工程物资、无形资产（包括资本化的开发支出）、资产组和资产组组合、商誉等。

2、可能发生减值资产的认定

在资产负债表日，公司判断资产是否存在可能发生减值的迹象。因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

（1）资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

（2）公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对公司产生不利影响；

（3）市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响公司计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

（4）有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

（5）资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

（6）公司内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

3、资产可收回金额的计量

资产存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

4、资产减值损失的确定

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

5、资产组的认定及减值处理

有迹象表明一项资产可能发生减值的，公司以单项资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，公司在认定资产组时，还考虑了公司管理层管理生产经营活动的方式和对资产持续使用或处置的决策方式等。

资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的（总部资产和商誉分摊至某资产组或者资产组组合的，该资产组或者资产组组合的账面价值应当包括相关总部资产和商誉的分摊额），确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

6、商誉减值

公司因企业合并所形成的商誉，至少在每年年度终了进行减值测试。对于因合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于公司确定的报告分部。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，应当先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损

失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失，并按照本附注所述资产组减值的规定进行处理。资产组或资产组组合的可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与预计未来现金净流量的现值两者之间较高者确定。

（九）收入

公司的收入主要来源于电力投资与运营业务、工程承包业务及其他业务等。

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。

公司主营电力投资与运营业务，电力**销售**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。

（十）租赁

1、租赁的识别

在合同开始日，公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，公司将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2、公司作为承租人

（1）租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前

支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（属于为生产存货而发生的除外）。公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

公司根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

公司按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，公司因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

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

（2）租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或

延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。就上述租赁负债调整的影响，公司区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，公司选择不确认使用权资产和租赁负债。公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

（4）售后租回

公司作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。公司判断不构成销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等的金融负债；构成销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

3、公司为出租人

公司作为出租人，如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，公司将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

（1）融资租赁

在租赁期开始日，公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。公司对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（2）经营租赁

在租赁期内各个期间，公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

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

（十一）会计政策和会计估计变更

1、重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	备注
财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会[2021]35 号）的通知（以下简称“解释 15 号”）	本集团自 2022 年 1 月 1 日起执行解释 15 号，对于在首次施行该解释的财务报表列报最早期间的期初至该解释施行日之间发生的试运行销售，公司按照规定进行追溯调整
财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会[2022]31 号）（以下简称“解释 16 号”）	本集团自 2023 年 1 月 1 日开始按照《企业会计准则解释第 16 号》进行会计处理，对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初至解释 16 号施行日之间发生的因单项交易而确认的使用权资产和租赁负债本集团按照解释 16 号的规定进行追溯调整
财政部于 2023 年 10 月 25 日发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]31 号）（以下简称“解释 17 号”）	本集团自 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号。执行该规定对本集团财务报表无影响
财政部于 2023 年 8 月 1 日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会[2023]11 号）	本集团自 2024 年 1 月 1 日起执行《企业数据资源相关会计处理暂行规定》。执行该规定对本集团财务报表无影响
财政部于 2024 年 12 月 6 日发布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会[2024]24 号）（以下简称“解释 18 号”）	本集团自 2024 年 12 月 6 日起执行解释 18 号。执行该规定对本集团财务报表无影响

2、重要会计估计变更

无。

3、首次执行解释 15 号及解释 16 号追溯调整前期比较数据说明

(1) 合并资产负债表

单位：万元

项目	2022 年 12 月 31 日		
	调整前	调整后	解释 16 号调整数
递延所得税资产	4,721.62	4,808.79	87.17
递延所得税负债	684.60	826.97	142.38
盈余公积	7,154.82	7,145.99	-8.83
未分配利润	315,338.60	315,271.71	-66.89
少数股东权益	126,101.98	126,122.49	20.51

(续)

单位：万元

项目	2022 年 1 月 1 日			
	调整前	调整后	解释 15 号调整数	解释 16 号调整数
固定资产	4,525,524.03	4,532,784.59	7,260.56	
在建工程	372,408.80	372,519.86	111.06	
递延所得税资产	4,786.13	4,823.49		37.36
递延所得税负债		47.74		47.74
盈余公积	15,860.47	15,861.64		1.17
未分配利润	199,589.75	205,337.21	5,764.11	-16.65
少数股东权益	303,000.50	304,613.11	1,607.51	5.09

(2) 母公司资产负债表

单位：万元

项目	2022 年 12 月 31 日		
	调整前	调整后	解释 16 号调整数
递延所得税负债		88.29	88.29
盈余公积	7,154.82	7,145.99	-8.83
未分配利润	9,233.72	9,154.26	-79.46

(续)

单位：万元

项目	2022 年 1 月 1 日			
	调整前	调整后	解释 15 号调整数	解释 16 号调整数
递延所得税资产		11.73		11.73
盈余公积	15,860.47	15,861.64		1.17
未分配利润	3,022.30	3,032.86		10.56

（3）合并利润表

单位：万元

项目	2022 年度		
	调整前	调整后	解释 16 号调整数
所得税费用	32,937.04	32,981.87	44.82
少数股东损益	21,292.03	21,307.45	15.42
净利润	198,136.94	198,092.12	-44.82
归属于母公司股东的净利润	176,844.91	176,784.67	-60.24

（4）母公司利润表

单位：万元

项目	2022 年度		
	调整前	调整后	解释 16 号调整数
所得税费用		100.02	100.02
净利润	71,548.22	71,448.20	-100.02

七、非经常性损益

公司报告期内非经常性损益项目及金额如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-193.72	-2.27	11,838.27	1,200.09
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	516.43	317.24	264.50	258.05
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-	-0.25	-2.10	-
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	-	-	26.63	-

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-937.64	-447.30	10,934.96
债务重组损益	2,225.30	771.04	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,557.09	361.69	-2,668.71	6,435.40
小计	990.93	509.80	9,011.29	18,828.51
减：所得税影响额	167.17	99.36	700.44	42.70
非经常性净损益合计	823.76	410.44	8,310.85	18,785.81
少数股东权益影响额（税后）	-94.07	-54.78	-10.62	1,640.19
合计	917.83	465.23	8,321.48	17,145.61
其中：归属于母公司股东非经常性净损益	917.83	465.23	8,321.48	17,145.61

报告期内，公司归属于母公司股东非经常性损益净额分别为 17,145.61 万元、8,321.48 万元、465.23 万元和 **917.83 万元**，主要为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、非流动性资产处置损益及债务重组损益等，主要系报告期内公司重组风电和太阳能资产导致，最近一年总体金额及占净利润的比例均较小，对公司经营成果不构成重要影响。

八、报告期内公司适用的主要税种、税率及税收优惠

（一）主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	电力销售收入、商品销售收入、动产租赁收入	13%
	不动产租赁收入	5%、9%
	应税服务收入、应税劳务收入	6%
企业所得税	应纳税所得额	25%
城市维护建设税	缴纳流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	缴纳流转税税额	3%
地方教育费附加	缴纳流转税税额	2%
房产税	房屋租赁收入或房屋原值	12%、1.2%

（二）税收优惠

1、西部大开发企业税收优惠

部分子公司根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），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 60%以上的企业，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，可减按 15%税率缴纳企业所得税。

2、公共基础设施项目企业所得税优惠

部分子公司根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税〔2008〕46 号、财税〔2008〕116 号、国税发〔2009〕80 号等文件，从事符合《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）的通知》（财税〔2008〕116 号）（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。

3、小型微利企业所得税优惠

部分子公司根据财政部、税务总局发布的《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税〔2021〕12 号）自 2021 年 1 月 1 日至 2022 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，在减按 25%计入应纳税所得额的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。

根据财政部、税务总局发布的《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税〔2022〕13 号）规定，为进一步支持小型微利企业发展，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 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。

根据财政部、税务总局发布的《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税〔2023〕6 号）规定，为支持小微企业和个体工商户发展，自 2023 年 1 月 1 日至 2024 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。

根据财政部、税务总局发布的《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关

税费政策的公告》（财税〔2023〕12号）规定，为进一步支持小微企业和个体工商户发展，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

4、增值税优惠

根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）和财政部、海关总署、税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（2025 年第 10 号），部分子公司经营陆上风电项目，销售自产的利用风力生产的电力产品，自 2015 年 7 月 1 日起至 2025 年 10 月 31 日享受增值税即征即退 50%的优惠政策；部分子公司经营海上风电项目，销售自产的利用海上风力生产的电力产品，自 2015 年 7 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

5、税收优惠的影响

报告期内，公司税收优惠政策不存在重大变化，相关税收优惠政策属于行业惯例，对公司经营成果影响较小，不构成重大影响。

九、财务比率

（一）基本财务指标

项目	2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月	2024 年 12 月 31 日 /2024 年度	2023 年 12 月 31 日 /2023 年度	2022 年 12 月 31 日 /2022 年度
流动比率（倍）	0.72	0.82	0.72	0.58
速动比率（倍）	0.72	0.82	0.72	0.58
资产负债率（母公司）	47.89%	40.98%	46.71%	56.47%
资产负债率（合并）	74.92%	72.37%	71.93%	73.11%
归属于发行人股东的每股净资产（元）	4.40	4.26	3.55	2.82
应收账款周转率（次）	0.98	1.08	1.32	1.47
总资产周转率（次）	0.08	0.09	0.10	0.13
息税折旧摊销前利润（万元）	686,597.73	829,915.66	725,374.65	692,023.26
归属于母公司股东的净利润（万元）	172,960.18	258,920.21	232,854.09	176,784.67
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润（万元）	172,042.36	258,454.98	224,532.61	159,639.05

项目	2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月	2024 年 12 月 31 日 /2024 年度	2023 年 12 月 31 日 /2023 年度	2022 年 12 月 31 日 /2022 年度
利息保障倍数（倍）	2.07	2.30	2.62	2.32
每股经营活动的现金流量（元）	0.88	0.75	0.31	1.36
每股净现金流量（元）	0.34	-0.23	0.07	-0.23

注：以上财务指标的计算方法如下：

- 1、流动比率=流动资产/流动负债；
- 2、速动比率=（流动资产-存货）/流动负债；
- 3、资产负债率=总负债/总资产；
- 4、归属于发行人股东的每股净资产=归属于母公司所有者权益合计/报告期期末总股本；
- 5、应收账款周转率=营业收入/应收账款和应收款项融资中列示的应收账款平均净额，2025 年 1-9 月数据已年化；
- 6、总资产周转率=营业收入/总资产年度平均净额，2025 年 1-9 月数据已年化；
- 7、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+使用权资产折旧+无形资产摊销额；
- 8、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）；
- 9、每股经营活动的现金流量=经营活动产生的现金流量净额/报告期期末总股本；
- 10、每股净现金流量=现金及现金等价物净增加额/报告期期末总股本。

（二）净资产收益率和每股收益

根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》，报告期内公司的净资产收益率和每股收益如下：

报告期利润	报告期	加权平均 净资产收益率	每股收益（元）	
			基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股 股东的净利润	2025 年 1-9 月	5.15%	0.2214	0.2214
	2024 年度	9.33%	0.3426	0.3426
	2023 年度	11.02%	0.3105	0.3105
	2022 年度	10.89%	/	/
扣除非经常性损益 后归属于公司普通 股股东的净利润	2025 年 1-9 月	5.12%	0.2294	0.2294
	2024 年度	9.31%	0.3446	0.3446
	2023 年度	10.91%	0.2994	0.2994
	2022 年度	12.88%	/	/

注：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÷2+ $E_i \times M_i \div M_0$ - $E_j \times M_j \div M_0 \pm E_k \times M_k \div M_0$ ）
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；M_k 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÷S

$$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$$

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；S_i 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；S_j 为报告期因回购等减少股份数；S_k 为报告期缩股数；M₀ 报告期月份数；M_i 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；M_j 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数；

3、2022 年 12 月本公司完成股份制改革。

十、经营成果分析

（一）报告期内经营成果

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
营业收入	789,158.12	981,025.24	872,845.83	838,158.90
营业成本	445,824.10	468,424.86	411,238.90	400,937.24
营业利润	222,262.12	326,357.74	292,230.50	224,520.88
利润总额	220,752.24	326,868.87	289,613.49	231,073.98
净利润	182,507.28	282,166.45	250,272.36	198,092.12
归属于母公司股东的净利润	172,960.18	258,920.21	232,854.09	176,784.67
毛利率	43.51%	52.25%	52.89%	52.16%
净利率	23.13%	28.76%	28.67%	23.63%

注：毛利率=（营业收入-营业成本）/营业收入、净利率=净利润/营业收入。

（二）营业收入构成及变动分析

报告期内，公司营业收入结构如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	782,460.73	99.15%	974,878.84	99.37%	866,883.50	99.32%	801,549.87	95.63%
其他业务收入	6,697.39	0.85%	6,146.40	0.63%	5,962.32	0.68%	36,609.03	4.37%

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
合计	789,158.12	100.00%	981,025.24	100.00%	872,845.83	100.00%	838,158.90	100.00%

报告期内，公司主营业务收入主要系电力销售收入，占营业收入比例均在 95%以上，主营业务突出；其他业务收入主要系工程业务收入及出租业务收入，对公司总体经营成果影响较小。2023 年至今，随着子公司水电顾问的剥离，其他业务收入占比有所下降。

1、主营业务收入按产品类别

公司的主营业务收入以电力销售为主，主要包括风力、太阳能发电的电力销售。报告期内，公司的主营业务收入构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	508,098.74	64.94%	678,527.03	69.60%	700,904.47	80.85%	648,482.50	80.90%
太阳能发电业务	264,302.74	33.78%	282,097.25	28.94%	159,110.34	18.35%	123,998.26	15.47%
其他	10,059.26	1.29%	14,254.56	1.46%	6,868.69	0.79%	29,069.11	3.63%
合计	782,460.73	100.00%	974,878.84	100.00%	866,883.50	100.00%	801,549.87	100.00%

风力发电业务收入系公司主要的收入来源，2022 年和 2023 年度公司风力发电业务收入占主营业务收入比例在 80%左右。2024 年以来，由于太阳能发电业务收入的大幅增加，导致风力发电业务收入占比有所下降。

太阳能发电业务为公司的第二大收入来源，2022 年、2023 年、2024 年度和 2025 年 1-9 月，太阳能发电收入分别为 123,998.26 万元、159,110.34 万元、282,097.25 万元和 264,302.74 万元，占主营业务收入比例分别为 15.47%、18.35%、28.94%和 33.78%。随着公司加大对太阳能发电业务的投入，太阳能发电业务收入和占比快速增长。

2022 年，其他收入主要包括已剥离的中国水电工程顾问集团有限公司和贵州桐梓河水电开发有限责任公司水电站产生的收入，该部分业务于 2022 年 7 月被剥离处置。2023 年以来，其他收入主要系储能业务收入。

2、主营业务收入的地区分布

报告期内，公司主营业务收入按地区分类的金额及比例构成如下：

单位：万元

项目		2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
		金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
境内	西北地区	249,838.71	31.93%	296,590.67	30.42%	262,364.93	30.27%	206,758.29	25.79%
	西南地区	195,955.60	25.04%	280,732.41	28.80%	226,508.67	26.13%	208,983.75	26.07%
	华中地区	105,635.52	13.50%	136,861.34	14.04%	161,476.20	18.63%	176,473.65	22.02%
	华东地区	86,537.33	11.06%	103,395.60	10.61%	92,293.49	10.65%	96,430.91	12.03%
	华北地区	81,441.62	10.41%	94,227.74	9.67%	78,576.93	9.06%	70,170.48	8.75%
	东北地区	27,948.30	3.57%	30,022.46	3.08%	23,734.44	2.74%	21,656.13	2.70%
	华南地区	35,103.65	4.49%	33,048.62	3.39%	21,928.84	2.53%	20,903.17	2.61%
境外		-	-	-	-	-	-	173.48	0.02%
合计		782,460.73	100.00%	974,878.84	100.00%	866,883.50	100.00%	801,549.87	100.00%

报告期内，公司主营业务收入在西北地区、西南地区和华中地区占比较高。

（三）营业成本构成及变动分析

报告期内，公司营业成本结构如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	445,345.67	99.89%	466,729.09	99.64%	409,090.96	99.48%	368,952.22	92.02%
其他业务成本	478.43	0.11%	1,695.76	0.36%	2,147.94	0.52%	31,985.01	7.98%
合计	445,824.10	100.00%	468,424.86	100.00%	411,238.90	100.00%	400,937.24	100.00%

报告期内，公司营业成本构成特点与营业收入相似，主营业务成本占营业成本的比重较高。

1、主营业务成本按产品类别分类

报告期内，公司的主营业务成本构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	260,181.17	58.42%	319,818.08	68.52%	319,448.05	78.09%	288,212.08	78.12%
太阳能发电业务	177,049.10	39.76%	138,147.56	29.60%	82,221.06	20.10%	64,890.43	17.59%
其他	8,115.40	1.82%	8,763.45	1.88%	7,421.85	1.81%	15,849.72	4.30%
合计	445,345.67	100.00%	466,729.09	100.00%	409,090.96	100.00%	368,952.22	100.00%

总体来看，公司主营业务成本的结构与主营业务收入结构基本一致，风力发电业务营业成本是主营业务成本中最主要的构成部分。

2、主营业务成本的构成

报告期内，公司主营业务成本的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
折旧摊销费用	347,973.66	78.14%	358,576.10	76.83%	306,434.39	74.91%	297,341.47	80.59%
职工薪酬	20,678.02	4.64%	28,708.38	6.15%	28,290.86	6.92%	28,165.64	7.63%
运营及修理费用	76,693.98	17.22%	79,444.61	17.02%	74,365.71	18.18%	43,445.12	11.78%
合计	445,345.67	100.00%	466,729.09	100.00%	409,090.96	100.00%	368,952.22	100.00%

公司的主营业务成本主要是折旧摊销费用、职工薪酬、运营及修理费用支出，其中折旧摊销费用成本占比较高。

（四）毛利构成及毛利率变动分析

1、毛利分析

（1）营业毛利构成

报告期内，公司营业毛利结构如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务毛利	337,115.07	98.19%	508,149.75	99.13%	457,792.54	99.17%	432,597.64	98.94%
其他业务毛利	6,218.96	1.81%	4,450.63	0.87%	3,814.38	0.83%	4,624.02	1.06%

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
合计	343,334.02	100.00%	512,600.38	100.00%	461,606.92	100.00%	437,221.67	100.00%

公司的营业毛利主要来源于主营业务毛利，各期占比均超过 98%。

（2）主营业务毛利构成

报告期内，公司主营业务毛利按产品类别分类构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务毛利	247,917.57	73.54%	358,708.95	70.59%	381,456.42	83.33%	360,270.42	83.28%
太阳能发电业务毛利	87,253.64	25.88%	143,949.68	28.33%	76,889.28	16.80%	59,107.83	13.66%
其他毛利	1,943.85	0.58%	5,491.12	1.08%	-553.15	-0.12%	13,219.39	3.06%
合计	337,115.07	100.00%	508,149.75	100.00%	457,792.54	100.00%	432,597.64	100.00%

从构成上来看，公司的毛利主要来源于风力发电业务，但随着公司加大对太阳能发电业务的投入，太阳能发电业务贡献毛利占比有所提升。

2、主营业务毛利率波动分析

报告期内，公司按照产品类型分类的毛利率、毛利率贡献率变动情况如下：

项目	2025 年 1-9 月			2024 年度		
	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率
风力发电业务毛利率	48.79%	64.94%	73.54%	52.87%	69.60%	70.59%
太阳能发电业务毛利率	33.01%	33.78%	25.88%	51.03%	28.94%	28.33%
其他毛利率	19.32%	1.29%	0.58%	38.52%	1.46%	1.08%
合计	43.08%	100.00%	100.00%	52.12%	100.00%	100.00%
项目	2023 年度			2022 年度		
	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率
风力发电业务毛利率	54.42%	80.85%	83.33%	55.56%	80.90%	83.28%
太阳能发电业务毛利率	48.32%	18.35%	16.80%	47.67%	15.47%	13.66%
其他毛利率	-8.05%	0.79%	-0.12%	45.48%	3.63%	3.06%

合计	52.81%	100.00%	100.00%	53.97%	100.00%	100.00%

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，公司主营业务毛利率分别为 53.97%、52.81%、52.12%和 **43.08%**，毛利率的波动受各业务板块毛利率波动综合影响。公司毛利主要来源于风力发电业务，报告期内，其毛利率贡献率保持在 70%以上，是公司主营业务毛利率变动的主要驱动力。具体分析如下：

（1）风力发电业务

报告期内，风力发电业务单价、单位成本变动情况及其对毛利率的影响分析如下：

项目	风电			
	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
上网电量（亿千瓦时）	136.18	160.28	157.36	141.02
利用小时数（小时）	1,509.70	2,028.61	2,151.14	2,060.86
平均上网电价（元/千瓦时）（不含税）	0.37	0.42	0.45	0.46
单位发电成本（元/千瓦时）	0.191	0.200	0.203	0.204
毛利率	48.79%	52.87%	54.42%	55.56%

报告期内，公司风力发电上网电价分别为 0.46 元/千瓦时、0.45 元/千瓦时、0.42 元/千瓦时和 **0.37 元/千瓦时**，整体上网电价有所下降，主要原因系：①受 2022 年度以来，部分新增风电项目平价上网影响，整体上网电价有所下降；②电力市场化改革进程加速，市场化交易竞争加大，整体上网电价随之下行。

报告期内，公司风力发电单位成本分别为 0.204 元/千瓦时、0.203 元/千瓦时、0.200 元/千瓦时和 **0.191 元/千瓦时**，呈下降趋势，受发电利用小时数波动、运营及修理费用成本波动等因素影响，各期风力发电成本略有下降。

报告期内，公司风力发电业务毛利率有所下降，主要随着平价项目收入及市场化交易收入占比提升，风力发电业务平均上网电价有所下滑影响所致。

（2）太阳能发电业务

报告期内，太阳能发电业务单价、单位成本变动情况及其对毛利率的影响分析如下：

项目	太阳能发电			
	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
上网电量（亿千瓦时）	93.98	88.56	30.65	19.01
利用小时数（小时）	1,039.86	1,388.03	1,417.89	1,407.87
平均上网电价（元/千瓦时）（不含税）	0.28	0.32	0.52	0.65
单位发电成本（元/千瓦时）	0.188	0.156	0.268	0.341
毛利率	33.01%	51.03%	48.32%	47.67%

报告期内，公司太阳能发电上网电价分别为 0.65 元/千瓦时、0.52 元/千瓦时、0.32 元/千瓦时和 **0.28 元/千瓦时**，整体上网电价有所下降，主要原因系：①受 2022 年度以来，部分新增光伏项目平价上网影响，整体上网电价有所下降；②电力市场化改革进程加速，市场化交易竞争加大，整体上网电价随之下行。

报告期内，公司太阳能发电单位成本分别为 0.341 元/千瓦时、0.268 元/千瓦时、0.156 元/千瓦时和 **0.188 元/千瓦时**。2022-2024 年度，公司整体发电成本有所下降，主要系：一方面，随着光伏组件等价格下滑，公司太阳能电站单瓦造价有所下降，从而导致相应的折旧成本下降；另一方面，公司从 2023 年度开始进行较大规模光伏项目的投建，部分项目在 2023 年下半年及 2024 年度处于试运行期间，尚未计提固定资产折旧成本，导致整体发电成本持续下降。

2023 年度和 2024 年度公司太阳能发电业务毛利率有所上升，主要系电站造价下降及处于试运行阶段的项目较多导致的单位发电成本有所下降所致。**2025 年 1-9 月**，公司太阳能毛利率有所下降，主要是受新能源全面进入市场交易导致整体上网电价下降影响所致。

3、与同行业可比公司的比较情况

报告期内，公司主营业务毛利率与同行业可比公司的对比情况如下表所示：

（1）风力发电业务

风力发电业务	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
龙源电力-电力产品	未披露	40.43%	39.88%	38.75%
三峡能源-风力发电	未披露	53.02%	56.94%	61.54%
节能风电-风力发电	未披露	49.48%	53.70%	58.09%
华电新能-风力发电	未披露	46.96%	51.23%	54.26%

风力发电业务	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
华润新能源-风力发电	未披露	58.23%	61.15%	61.63%
行业平均值	未披露	49.62%	52.58%	54.85%
行业中位数	未披露	49.48%	53.70%	58.09%
电建新能源	48.79%	52.87%	54.42%	55.56%

公司风力发电业务毛利率与同行业可比公司平均水平基本相当。

（2）太阳能发电业务

太阳能发电业务	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
三峡能源-光伏发电	未披露	53.08%	53.20%	53.20%
太阳能-太阳能发电	未披露	60.98%	64.70%	64.93%
华电新能-太阳能发电	未披露	43.80%	53.98%	54.76%
华润新能源-太阳能发电	未披露	45.58%	57.80%	62.60%
行业平均值	未披露	50.86%	57.42%	58.87%
行业中位数	未披露	49.33%	55.89%	58.68%
电建新能源	33.01%	51.03%	48.32%	47.67%

2022 年度和 2023 年度，公司太阳能发电业务毛利率低于同行业可比公司平均水平，一方面，主要系发行人太阳能发电业务起步较晚，规模效应逐步体现，从而 2022 年度和 2023 年度单位发电成本较高。同行业太阳能公司毛利率较高，主要原因为该公司进入光伏发电行业更早，新投产平价项目较少，运营的光伏发电项目整体平均电价相对较高所致。

（五）期间费用分析

报告期内，公司管理费用、财务费用、销售费用及研发费用构成如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
管理费用	38,537.52	25.77%	50,913.93	27.77%	56,538.59	31.83%	47,594.07	23.62%
财务费用	108,403.28	72.50%	128,336.95	69.99%	118,337.16	66.63%	151,772.84	75.32%
销售费用	45.34	0.03%	-	-	275.86	0.16%	556.82	0.28%
研发费用	2,535.27	1.70%	4,112.93	2.24%	2,448.31	1.38%	1,570.37	0.78%
合计	149,521.41	100.00%	183,363.81	100.00%	177,599.92	100.00%	201,494.11	100.00%

报告期内，公司期间费用总额分别为 201,494.11 万元、177,599.92 万元、

183,363.81 万元和 **149,521.41 万元**，基本保持稳定。报告期各期，公司期间费用率分别为 24.04%、20.35%、18.69%和 **18.95%**，整体呈下降趋势，主要原因为：发行人在资产整合及整体改制以后，资产规模增长较多，与银行的合作和议价能力增强，利息支出等财务费用有所下降，导致整体期间费用率有所下降。

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	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
职工薪酬	26,226.43	68.05%	34,121.37	67.02%	35,413.43	62.64%	31,935.67	67.10%
折旧、摊销及租赁费用等	4,183.75	10.86%	5,530.66	10.86%	5,795.70	10.25%	6,113.87	12.85%
差旅及业务招待费等	1,785.07	4.63%	3,393.63	6.67%	3,104.84	5.49%	3,147.50	6.61%
办公、物业、水电费用	2,516.02	6.53%	3,299.36	6.48%	4,009.07	7.09%	2,772.97	5.83%
咨询及中介服务费用	728.12	1.89%	840.23	1.65%	1,357.93	2.40%	1,774.86	3.73%
保险、修理费用	167.38	0.43%	206.68	0.41%	472.96	0.84%	299.89	0.63%
其他	2,930.74	7.60%	3,522.01	6.92%	6,384.65	11.29%	1,549.30	3.26%
合计	38,537.52	100.00%	50,913.93	100.00%	56,538.59	100.00%	47,594.07	100.00%

公司管理费用主要为职工薪酬、折旧、摊销及租赁费用等，2023 年度，公司管理费用金额有所增加，主要系在运、在建项目规模增加，管理性支出有所增加。2024 年度，公司管理费用金额有所下降，主要系核销的项目前期费较上期有所减少所致。

2、财务费用

报告期内，公司财务费用的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息费用	109,486.03	101.00%	129,930.27	101.24%	120,426.75	101.77%	158,160.44	104.21%
减：利息收入	1,163.63	1.07%	1,866.12	1.45%	2,506.23	2.12%	6,921.15	4.56%
加：汇兑损失	7.14	0.01%	-7.69	-0.01%	73.86	0.06%	-383.23	-0.25%
其他支出	73.74	0.07%	280.48	0.22%	342.78	0.29%	916.77	0.60%
合计	108,403.28	100.00%	128,336.95	100.00%	118,337.16	100.00%	151,772.84	100.00%

（1）利息支出

报告期内，公司利息支出主要为银行贷款的利息支出以及融资租赁利息费用。报告期内，公司利息费用分别为 158,160.44 万元、120,426.75 万元、129,930.27 万元和 **109,486.03 万元**。2023 年度，公司利息费用有所下降，主要系在资产整合及整体改制以后，公司资产规模增长较多，与银行的合作和议价能力增强，利息成本降低所致。

（2）利息收入

公司及下属项目公司的账户资金余额结存在商业银行等金融机构和中国电建集团财务有限责任公司开立的账户中，利息收入主要为活期存款利息，各期利息收入分别为 6,921.15 万元、2,506.23 万元、1,866.12 万元和 **1,163.63 万元**。2022 年度，发行人利息收入较高，主要系当期补贴回款情况较好，公司货币资金平均余额较高所致。

（3）汇兑损失

报告期内，公司汇兑损失金额分别为-383.23 万元、73.86 万元、-7.69 万元和 **7.14 万元**。汇兑损失金额占各期财务费用比重均较小，受各期人民币汇率变动影响，有所波动。

（4）其他支出

报告期内，公司财务费用的其他支出主要为银行手续费以及项目保函费用，其他支出占各期财务费用比重均较小。

3、销售费用

报告期内，公司销售费用分别为 556.82 万元、275.86 万元、0 万元和 **45.34 万元**，金额较小。公司主营电力销售，销售模式为各地新能源发电项目公司直接对接各地方电网公司销售电力产品，涉及销售环节简单，因此报告期内销售费用金额小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

公司名称	项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
龙源电力	销售费用	-	-	-	-
三峡能源	销售费用	-	-	-	-
节能风电	销售费用	-	-	-	-

公司名称	项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
太阳能	销售费用	1, 163. 95	3,383.81	5,192.85	5,373.81
华电新能	销售费用	-	-	-	-
华润新能源	销售费用	-	-	-	-
电建新能源	销售费用	45. 34	-	275.86	556.82

上述同行业可比公司中，龙源电力、三峡能源、节能风电、华电新能、华润新能源不存在销售费用，太阳能存在销售费用的原因是太阳能公司除从事电力销售外，还从事太阳能电池组件的生产销售。因此公司销售费用金额小符合行业惯例。

4、研发费用

报告期内，公司研发费用分别为 1,570.37 万元、2,448.31 万元、4,112.93 万元和 **2, 535. 27 万元**。2022 年度至 2024 年度，公司研发费用金额呈上升趋势，主要系公司依托“投建营”一体化能力及能源电力规划设计前端优势，专注于陆上风电、海上风电、光伏发电、光热发电及新型储能等项目的投资、开发与运营，在新能源规模化开发、风光储一体化项目建设、新型储能核心技术研发及新能源数字化运营等领域加大了研发投入。

报告期内，同行业可比公司研发费用及研发费用占当期营业收入比例的情况如下：

单位：万元

公司名称	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
龙源电力	7, 877. 14	0. 35%	20,888.58	0.56%	14,539.81	0.39%	9,721.67	0.24%
三峡能源	1, 284. 13	0. 06%	4,252.82	0.00%	1,723.23	0.00%	1,432.81	0.06%
节能风电	1, 977. 60	0. 58%	2,308.81	0.46%	3,356.65	0.65%	2,413.51	0.46%
太阳能	7, 117. 36	1. 74%	13,665.06	2.26%	27,336.48	2.87%	23,271.56	2.52%
华电新能	-	-	-	-	-	-	-	-
华润新能源	未披露	未披露	8,269.52	0.36%	3,277.56	0.16%	2,714.49	0.15%
电建新能源	2, 535. 27	0. 32%	4,112.93	0.42%	2,448.31	0.28%	1,570.37	0.19%

注：同行业可比公司年度报告、季度报告及招股说明书。

上述同行业可比公司除华电新能外均存在研发费用，但研发费用金额较小，研发费用和营业收入的占比也较小。其中，太阳能因涉及太阳能组件销售业务所以研发费用金额相对较高。公司研发费用金额小符合行业惯例。

（六）利润表其他主要损益项目分析

1、税金及附加

报告期内，公司税金及附加的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
城市维护建设税	2,004.42	2,531.49	2,156.78	1,443.96
教育费附加 (含地方教育费附加)	2,223.35	2,831.08	2,576.56	1,547.64
资源税	2.07	1.03	1.48	25.72
房产税	517.25	914.20	903.66	941.41
土地使用税	1,840.00	2,859.75	1,506.17	1,327.55
车船使用税	25.19	37.92	42.71	37.58
印花税	377.47	717.74	1,164.54	1,008.09
其他	128.11	158.26	301.30	330.81
合计	7,117.87	10,051.48	8,653.21	6,662.75

2、其他收益

报告期内，公司其他收益的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
政府补助	16,380.42	22,369.23	19,416.36	13,192.92
个人所得税手续费返还	67.03	41.82	25.36	32.55
其他	0.01	0.09	0.93	0.50
合计	16,447.46	22,411.14	19,442.65	13,225.96

公司其他收益主要为政府补助，其中，报告期各期增值税即征即退的金额分别为 12,956.97 万元、19,143.52 万元、22,194.43 万元和 15,905.95 万元。

3、投资收益

报告期内，公司投资收益的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
权益法核算的长期股权投资收益	2,505.84	4,681.69	4,077.67	3,724.43
处置长期股权投资产生的投资收益	32.85	0.21	7,377.61	1,178.64
其他权益工具投资在持有期间取得	795.24	86.70	957.36	843.91

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
的股利收入				
债务重组收益	2, 225. 30	771. 04		
金融资产转让取得的投资收益	4, 645. 48	2, 609. 30	11, 191. 80	8, 021. 38
合计	10, 204. 71	8, 148. 94	23, 604. 44	13, 768. 37

报告期内，公司投资收益波动较大，主要受处置长期股权投资产生的投资收益以及金融资产转让取得投资收益影响。2023 年度公司投资收益金额较大，主要系公司处置部分瑕疵资产产生投资收益所致。

4、信用减值损失

报告期内，公司信用减值损失的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
应收票据坏账损失	-	-	-	0.60
应收账款坏账损失	10, 650. 67	-22,574.38	-31,201.19	-28,378.93
其他应收款坏账损失	-853. 69	-810.31	2,114.90	-2,080.02
合计	9, 796. 98	-23,384.70	-29,086.29	-30,458.35

公司信用减值损失主要为应收账款坏账损失。2024 年度，公司应收账款坏账损失金额有所下降，主要原因系公司收回以前年度补贴款所致。2025 年 1-9 月，公司应收账款坏账损失转正，主要原因系可再生能源补贴款集中回款所致。

5、资产减值损失

报告期内，公司资产减值损失的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
固定资产减值损失	-572. 97	-	-101.07	-859.26
在建工程减值损失	-	-	-1,431.89	-168.00
使用权资产减值损失	-56. 31	-	-9.71	-81.95
合同资产减值损失	-	-	-	7.85
无形资产减值损失	-25. 92	-	-	-
合计	-655. 20	-	-1,542.67	-1,101.36

公司资产减值损失主要由固定资产减值损失和在建工程减值损失构成。报告期内，公司资产减值损失金额整体较小。

（七）非经常性损益分析

报告期各期，公司归属于母公司股东非经常性损益净额分别为 17,145.61 万元、8,321.48 万元、465.23 万元和 **917.83 万元**，主要为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、非流动性资产处置损益及债务重组损益等，公司非经常性损益具体情况请详见本节之“七、非经常性损益”。

（八）主要税种的纳税情况

报告期内，公司主要缴纳的税种为增值税、企业所得税等。报告期各期，公司主要缴纳的税种具体情况如下：

单位：万元

税种	类型	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
增值税	期初未交数	8,478.87	6,910.92	13,297.66	11,828.22
	本期应交数	44,496.06	66,098.63	54,182.07	37,006.61
	本期已交数	47,819.29	64,530.69	60,568.81	35,537.16
	期末未交数	5,155.64	8,478.87	6,910.92	13,297.66
企业所得税	期初未交数	18,110.99	12,937.04	12,741.06	5,997.18
	本期应交数	37,076.50	48,743.28	44,443.05	32,738.66
	本期已交数	45,103.22	43,569.33	44,247.07	32,253.34
	其他减少	-	-	-	-6,258.56
	期末未交数	10,084.27	18,110.99	12,937.04	12,741.06

十一、资产质量分析

（一）资产情况分析

1、资产构成分析

公司报告期内的资产结构如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 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	2,283,660.53	16.08%	1,872,888.28	14.99%	1,620,542.25	15.88%	1,086,181.35	16.07%
非流动资产	11,918,571.81	83.92%	10,619,224.91	85.01%	8,587,139.39	84.12%	5,671,905.72	83.93%
资产总计	14,202,232.34	100.00%	12,492,113.18	100.00%	10,207,681.64	100.00%	6,758,087.07	100.00%

报告期内，随着公司经营规模的扩大，资产总额呈现增长的趋势。公司资产规模的变动情况，符合公司所处发展阶段以及业务发展的实际情况。

从资产结构来看，公司非流动资产占总资产的比例较高，报告期各期末，非流动资产占总资产比例分别为 83.93%、84.12%、85.01%和 **83.92%**，主要系固定资产和在建工程占比较高所致。报告期各期末，公司固定资产和在建工程合计占总资产的比例分别为 77.11%、76.50%、76.56%和 **75.32%**。公司所属风力发电以及太阳能发电行业属于重资产行业，具有固定资产投入大的特点，公司固定资产和在建工程主要系风力发电和太阳能发电项目建设过程中形成的电场（站）相关资产，公司资产结构符合公司所属行业特性。

2、流动资产分析

报告期各期末，公司流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	384,028.78	16.82%	126,455.52	6.75%	300,837.67	18.56%	197,151.86	18.15%
应收账款	86,301.48	3.78%	81,359.97	4.34%	66,897.24	4.13%	57,229.90	5.27%
应收款项融资	1,026,131.86	44.93%	965,414.40	51.55%	705,110.22	43.51%	503,164.16	46.32%
预付款项	10,861.32	0.48%	7,078.00	0.38%	5,723.76	0.35%	3,442.95	0.32%
应收资金集中管理款	-	-	-	-	-	-	12,544.92	1.15%
其他应收款	50,865.08	2.23%	48,577.94	2.59%	57,180.92	3.53%	88,495.27	8.15%
存货	4,181.87	0.18%	3,731.74	0.20%	3,394.96	0.21%	2,699.51	0.25%
其他流动资产	721,290.14	31.58%	640,270.71	34.19%	481,397.48	29.71%	221,452.79	20.39%
合计	2,283,660.53	100.00%	1,872,888.28	100.00%	1,620,542.25	100.00%	1,086,181.35	100.00%

公司的流动资产主要为货币资金、应收账款、应收款项融资、其他应收款和其他流动资产，报告期内合计占流动资产的比例分别为 98.28%、99.44%、99.42%和 **99.34%**。

（1）货币资金

报告期内，公司货币资金余额分别为 197,151.86 万元、300,837.67 万元、126,455.52 万元和 **384,028.78 万元**，占流动资产比例分别为 18.15%、18.56%、6.75%和 **16.82%**。

报告期内，货币资金结构情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
库存现金	2.13	1.99	3.08	2.99
银行存款	374,499.12	120,284.76	297,819.05	193,734.98
其他货币资金	9,527.53	6,168.77	3,015.55	3,413.89
合计	384,028.78	126,455.52	300,837.67	197,151.86

公司货币资金主要由银行存款构成。2023 年末，货币资金较 2022 年末增加 103,685.81 万元，主要系公司 2023 年通过增资扩股形式引入投资者，增资金额 76.25 亿元所致。2024 年末，货币资金较 2023 年减少 174,382.15 万元，主要系公司持续投建风力和太阳能电站所致，资金支出较多而融资金额较上年有所减少所致。2025 年 9 月末，公司货币资金规模明显增加，主要系债务融资规模增加以及可再生能源补贴款集中回款所致。

（2）应收账款

1）应收账款规模及变动分析

报告期各期末，公司应收账款情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应收账款余额	89,002.05	83,924.78	68,933.98	59,950.20
减：坏账准备	2,700.57	2,564.81	2,036.74	2,720.29
应收账款净额	86,301.48	81,359.97	66,897.24	57,229.90
流动资产	2,283,660.53	1,872,888.28	1,620,542.25	1,086,181.35
应收账款净额占流动资产比率	3.78%	4.34%	4.13%	5.27%

报告期内，公司应收账款账面金额分别为 57,229.90 万元、66,897.24 万元、81,359.97 万元和 86,301.48 万元，占流动资产比例分别为 5.27%、4.13%、4.34%和 3.78%，应收账款增加的原因主要系发电规模的增长所致。

2）应收账款账龄及坏账准备计提分析

报告期内，公司应收账款账龄及坏账准备计提分析情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	87,452.57	98.26%	82,672.58	98.51%	67,610.24	98.08%	56,954.09	95.00%
1-2 年	297.29	0.33%	90.00	0.11%	3.51	0.01%	257.74	0.43%
2-3 年	90.00	0.10%	-	-	207.73	0.30%	292.21	0.49%
3-4 年	-	-	54.80	0.07%	77.31	0.11%	666.16	1.11%
4-5 年	54.80	0.06%	-	-	661.05	0.96%	374.13	0.62%
5 年以上	1,107.39	1.24%	1,107.39	1.32%	374.13	0.54%	1,405.87	2.35%
小计	89,002.05	100.00%	83,924.78	100.00%	68,933.98	100.00%	59,950.20	100.00%
减：坏账准备	2,700.57	3.03%	2,564.81	3.06%	2,036.74	2.95%	2,720.29	4.54%
合计	86,301.48	96.97%	81,359.97	96.94%	66,897.24	97.05%	57,229.90	95.46%

3）坏账准备计提

2025 年 1-9 月情况如下表所示：

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	89,002.05	100.00%	2,700.57	3.03%	86,301.48
其中：电费组合	86,659.26	97.37%	1,740.78	2.01%	84,918.48
其他组合	2,342.79	2.63%	959.79	40.97%	1,383.00
合计	89,002.05	100.00%	2,700.57		86,301.48

2024 年情况如下表所示：

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	83,924.78	100.00%	2,564.81	3.06%	81,359.97
其中：电费组合	82,229.46	97.98%	1,644.59	2.00%	80,584.87
其他组合	1,695.32	2.02%	920.22	54.28%	775.10
合计	83,924.78	100.00%	2,564.81		81,359.97

2023 年情况如下表所示：

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	68,933.98	100.00%	2,036.74	2.95%	66,897.24
其中：电费组合	66,304.60	96.19%	1,326.09	2.00%	64,978.50
其他组合	2,629.39	3.81%	710.65	27.03%	1,918.74
合计	68,933.98	100.00%	2,036.74		66,897.24

2022 年情况如下表所示：

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	59,950.20	100.00%	2,720.29	4.54%	57,229.90
其中：电费组合	53,661.24	89.51%	1,073.23	2.00%	52,588.02
其他组合	6,288.95	10.49%	1,647.07	26.19%	4,641.89
合计	59,950.20	100.00%	2,720.29		57,229.90

报告期各期末，公司应收账款主要为燃煤发电基准电价对应电费，占应收账款账面余额的比例分别为 89.51%、96.19%、97.98%和 **97.37%**。

4) 前五名应收账款占比情况分析

报告期内，公司应收账款前五名情况如下：

单位：万元

报告期	单位名称	账面余额	占应收账款余额比例	预期信用损失
2025 年 9 月 30 日	新疆天富能源股份有限公司	8,923.91	10.03	178.48
	国网新疆电力有限公司	8,453.56	9.50	169.07
	贵州电网有限责任公司	7,853.60	8.82	157.07
	国网湖南省电力有限公司	7,341.29	8.25	146.83
	国网甘肃省电力公司	5,979.06	6.72	119.58
	合计	38,551.43	43.32	771.03
2024 年 12 月 31 日	云南电网有限责任公司	14,863.56	17.71%	297.27
	国网湖南省电力有限公司	8,533.78	10.17%	170.68
	国网四川省电力公司	7,989.59	9.52%	642.86

报告期	单位名称	账面余额	占应收账款 余额比例	预期信用 损失
	国网甘肃省电力公司	5,352.61	6.38%	107.05
	国网新疆电力有限公司	4,993.11	5.95%	99.86
	合计	41,732.64	49.73%	1,317.72
2023 年 12 月 31 日	云南电网有限责任公司	9,096.32	13.20%	181.93
	国网湖南省电力有限公司	7,740.92	11.23%	154.82
	国网甘肃省电力公司	6,466.99	9.38%	129.34
	国网宁夏电力有限公司	5,553.33	8.06%	111.07
	国网四川省电力公司	4,783.90	6.94%	490.75
	合计	33,641.46	48.81%	1,067.90
2022 年 12 月 31 日	国网湖南省电力有限公司	7,904.72	13.19%	158.09
	云南电网有限责任公司	7,002.53	11.68%	140.05
	国网冀北电力有限公司	4,500.39	7.51%	90.01
	国网四川省电力公司	4,242.13	7.08%	322.25
	国网宁夏电力有限公司	4,156.76	6.93%	83.14
	合计	27,806.53	46.39%	793.54

报告期内，公司的主要客户为各省电网公司，应收账款客户结构较为稳定。

（3）应收款项融资

报告期内，公司应收款项融资账面金额分别为 503,164.16 万元、705,110.22 万元、965,414.40 万元和 1,026,131.86 万元。

报告期内，公司应收款项融资明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应收票据	2,861.34	7,127.68	1,462.10	7,540.99
应收账款	1,023,270.52	958,286.72	703,648.12	495,623.17
合计	1,026,131.86	965,414.40	705,110.22	503,164.16

公司应收款项融资科目主要核算的是按照管理模式于应收款项融资列示的应收票据及应收账款，具体分析如下：

1) 应收票据

针对银行承兑汇票，公司管理层有明确意图在其到期之前通过背书或贴现的方式

收回合同现金流量，满足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的模式，根据新金融工具准则的规定，于应收款项融资列示。

报告期内，公司结算模式以银行转账为主，少量使用银行承兑汇票，各期在应收款项融资科目进行列示的银行承兑汇票金额分别为 7,540.99 万元、1,462.10 万元、7,127.68 万元和 **2,861.34 万元**，整体金额较小。

2) 应收账款

公司基于日常资金管理的需要，对应收可再生能源补贴款项进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，将其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，于应收款项融资科目列示。

报告期各期末，公司应收可再生能源补贴款净额分别为 495,623.17 万元、703,648.12 万元、958,286.72 万元和 **1,023,270.52 万元**。报告期内，公司应收可再生能源补贴款持续上升，主要系财政部拨付的可再生能源补贴款周期较长，导致应收可再生能源规模逐年扩大。

（4）预付款项

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
预付款项	10,861.32	7,078.00	5,723.76	3,442.95
较上期末增长率	53.45%	23.66%	66.25%	-

报告期各期末，公司预付款项账面价值分别为 3,442.95 万元、5,723.76 万元、7,078.00 万元和 **10,861.32 万元**，主要为采购的预付款项。

（5）应收资金集中管理款

报告期各期末，公司应收资金集中管理款金额分别为 12,544.92 万元、0 万元、0 万元和 0 万元。2022 年公司此类款项主要系同一控制下企业合并新增的公司在合并前将资金归集至其原股东处影响所致，报告期内，随着公司对资金管理的规范，不再存在上述资金归集情形。

（6）其他应收款

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应收股利	-	-	957.36	843.91
其他应收款项	50,865.08	48,577.94	56,223.55	87,651.35
合计	50,865.08	48,577.94	57,180.92	88,495.27

公司其他应收款主要为其他应收款项、应收股利等，其中其他应收款项占比较高，具体情况分析如下：

1）其他应收款项原值按款项性质分类

单位：万元

款项性质	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
押金及保证金	12,812.65	15,169.32	23,735.00	20,315.95
往来款及其他	43,675.95	38,178.46	36,452.92	73,445.27
合计	56,488.61	53,347.78	60,187.92	93,761.22

2）其他应收款项账龄情况分析

报告期内，公司其他应收款账龄及坏账准备计提分析情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	25,743.69	45.57%	24,061.22	45.10%	37,637.61	62.53%	80,021.94	85.35%
1-2 年	18,680.88	33.07%	18,007.00	33.75%	15,609.15	25.93%	6,774.86	7.23%
2-3 年	5,863.40	10.38%	8,738.53	16.38%	5,643.46	9.38%	1,377.60	1.47%
3-4 年	5,041.75	8.93%	1,809.13	3.39%	511.78	0.85%	779.76	0.83%
4-5 年	537.83	0.95%	111.98	0.21%	354.37	0.59%	1,080.69	1.15%
5 年以上	621.06	1.10%	619.92	1.16%	431.55	0.72%	3,726.37	3.97%
小计	56,488.61	100.00%	53,347.78	100.00%	60,187.92	100.00%	93,761.22	100.00%
信用损失准备	5,623.53	9.96%	4,769.84	8.94%	3,964.37	6.59%	6,109.87	6.52%
合计	50,865.08	90.04%	48,577.94	91.06%	56,223.55	93.41%	87,651.35	93.48%

（7）存货

报告期各期末，公司的存货账面价值分别为 2,699.51 万元、3,394.96 万元、3,731.74 万元和 4,181.87 万元，占流动资产的比重分别为 0.25%、0.21%、0.20%和

0.18%。公司存货主要为风力发电和太阳能发电电站的备品备件，具体是为了保证电场（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

单位：万元

项目	2025年9月30日	2024年12月31日	2023年12月31日	2022年12月31日
待抵扣进项税	720,802.30	639,910.77	481,332.24	221,452.79
预缴税金	487.84	359.94	65.24	
合计	721,290.14	640,270.71	481,397.48	221,452.79

报告期各期末，公司其他流动资产金额分别为 221,452.79 万元、481,397.48 万元、640,270.71 万元和 721,290.14 万元，公司其他流动资产主要为待抵扣进项税。报告期内，公司待抵扣进项税持续增大，主要系投建的风力和太阳能电站增加所致。

3、非流动资产分析

报告期各期末，公司非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年9月30日		2024年12月31日		2023年12月31日		2022年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期应收款	-	-	-	-	-	-	183.00	0.00%
长期股权投资	88,400.05	0.74%	85,894.21	0.81%	79,577.52	0.93%	19,131.85	0.34%
其他权益工具投资	23,634.78	0.20%	23,464.50	0.22%	19,245.59	0.22%	18,983.42	0.33%
其他非流动金融资产	34,315.13	0.29%	33,854.48	0.32%	33,424.78	0.39%	31,400.00	0.55%
投资性房地产	5,158.11	0.04%	3,901.61	0.04%	3,702.26	0.04%	3,348.33	0.06%
固定资产	7,426,158.28	62.31%	6,288,498.79	59.22%	4,498,492.83	52.39%	4,420,176.34	77.93%
在建工程	3,271,304.81	27.45%	3,275,458.41	30.84%	3,310,553.38	38.55%	790,705.57	13.94%
使用权资产	352,689.66	2.96%	302,051.83	2.84%	178,105.02	2.07%	156,505.83	2.76%
无形资产	190,248.58	1.60%	161,478.63	1.52%	93,515.89	1.09%	58,691.38	1.03%
商誉	1,818.37	0.02%	1,818.37	0.02%	1,818.37	0.02%	1,818.37	0.03%
长期待摊费用	16,958.66	0.14%	8,866.72	0.08%	5,731.88	0.07%	4,928.03	0.09%
递延所得税资产	13,103.48	0.11%	13,591.75	0.13%	9,412.74	0.11%	4,808.79	0.08%
其他非流动资产	494,781.89	4.15%	420,345.61	3.96%	353,559.14	4.12%	161,224.80	2.84%
合计	11,918,571.81	100.00%	10,619,224.91	100.00%	8,587,139.39	100.00%	5,671,905.72	100.00%

公司的非流动资产主要为固定资产和在建工程，报告期内合计占非流动资产的比

例分别为 91.87%、90.94%、90.06%和 **89.75%**。

（1）固定资产

1) 固定资产构成及变动分析

报告期内，公司固定资产构成及变动分析情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
账面原值合计	10,014,568.67	8,533,250.24	6,384,890.55	6,050,218.53
其中：房屋建筑物	903,275.64	733,663.57	557,159.08	584,703.49
机器设备	9,060,757.62	7,754,822.75	5,791,970.96	5,433,112.08
运输设备	18,525.34	18,123.67	15,473.11	14,341.26
办公及电子设备	17,042.90	13,865.79	11,876.97	10,938.56
其他设备	14,967.18	12,774.46	8,410.42	7,123.13
累计折旧合计	2,586,877.08	2,243,791.12	1,885,437.39	1,629,182.92
其中：房屋建筑物	196,763.43	164,280.06	136,307.13	123,494.38
机器设备	2,362,156.63	2,054,535.69	1,727,509.19	1,485,298.54
运输设备	10,877.41	10,672.47	9,664.06	10,017.49
办公及电子设备	10,532.47	9,219.13	8,420.11	7,469.82
其他设备	6,547.15	5,083.77	3,536.89	2,902.68
固定资产净值合计	7,427,691.59	6,289,459.12	4,499,453.16	4,421,035.61
其中：房屋建筑物	706,512.21	569,383.51	420,851.95	461,209.11
机器设备	6,698,600.99	5,700,287.06	4,064,461.77	3,947,813.54
运输设备	7,647.93	7,451.20	5,809.05	4,323.77
办公及电子设备	6,510.43	4,646.66	3,456.87	3,468.74
其他设备	8,420.02	7,690.69	4,873.53	4,220.45
固定资产减值合计	1,533.30	960.33	960.33	859.26
其中：房屋建筑物	-	-	-	-
机器设备	1,533.26	960.31	960.31	859.24
运输设备	-	-	-	-
办公及电子设备	0.04	0.02	0.02	0.02
其他设备	-	-	-	-
固定资产账面价值	7,426,158.28	6,288,498.79	4,498,492.83	4,420,176.34
其中：房屋建筑物	706,512.21	569,383.51	420,851.95	461,209.11

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
机器设备	6,697,067.73	5,699,326.75	4,063,501.46	3,946,954.29
运输设备	7,647.93	7,451.20	5,809.05	4,323.77
办公及电子设备	6,510.39	4,646.64	3,456.84	3,468.72
其他设备	8,420.02	7,690.69	4,873.53	4,220.45

2) 固定资产折旧年限与同行业可比公司的比较情况

公司与同行业可比公司的折旧方法、折旧年限及年折旧率情况如下：

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	折旧率 (%)
房屋及建筑物	龙源电力（房屋）	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
	三峡能源	年限平均法	8-50	0-3	1.94-12.50
	节能风电	年限平均法	20-45	5	2.11-4.75
	太阳能	年限平均法	18-45	5	2.11-5.28
	华电新能	年限平均法	10-30	0-5	3.17-10.00
	华润新能源	年限平均法	18-20	0	5.00-5.56
	电建新能源	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00
发电及相关设备	龙源电力（电力专用设备）	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
	三峡能源	年限平均法	5-32	0-3	3.03-20.00
	节能风电	年限平均法	5-25	5	3.80-19.00
	太阳能	年限平均法	16-35	5	2.71-5.94
	华电新能	年限平均法	5-30	0-5	3.17-20.00
	华润新能源	年限平均法	2-20	0	5.00-50.00
	电建新能源	年限平均法	3-30	0-5	3.17-33.33
交通运输设备	龙源电力（通用设备）	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
	三峡能源	年限平均法	3-12	0-3	8.08-33.33
	节能风电	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
	太阳能	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
	华电新能	年限平均法	5-6	0-5	15.83-20.00
	华润新能源	年限平均法	5	0	20.00
	电建新能源	年限平均法	4-8	1-3	12.13-24.75
办公家具及其他	龙源电力（通用设备）	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
	三峡能源	年限平均法	3-15	0-3	6.47-33.33
	节能风电	年限平均法	5	5	19.00

类别	公司名称	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	折旧率 (%)
	太阳能（办公、电子、其他设备）	年限平均法	5-22	5	4.32-19.00
	华电新能	年限平均法	5-10	0-5	9.5-20.00
	华润新能源	年限平均法	5	0	20.00
	电建新能源	年限平均法	3-10	0-5	9.50-33.33

公司固定资产折旧政策符合行业特点，与同行业可比公司相比不存在较大差异。

（2）在建工程

报告期各期末，公司在建工程明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
在建工程	3,277,922.55	3,282,076.14	3,317,171.12	795,891.41
小计	3,277,922.55	3,282,076.14	3,317,171.12	795,891.41
减值准备	6,617.73	6,617.73	6,617.73	5,185.84
合计	3,271,304.81	3,275,458.41	3,310,553.38	790,705.57

在建工程主要为风力发电和太阳能发电电站的建设工程。2023 年末，公司在建工程账面价值较上期末增加 2,519,847.82 万元，增长比例为 318.68%，主要系随着国家“3060”双碳战略的提出，公司积极响应国家政策，增加了风力和光伏电站的投资和建设，期末在建项目数量较以前年度均有所增加所致。

报告期内，公司在建工程项目数量众多，截至 2025 年 9 月 30 日，前十大在建工程项目账面余额合计金额为 1,306,101.57 万元，占在建工程比例为 39.93%。具体情况如下表所述：

序号	项目	电场（站） 类型	装机容量 (万千瓦)	项目预算 (万元)	账面余额 (万元)	完工进度 (%)	预计完工 时间 (注)
1	中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目	太阳能	100	549,659.00	337,093.55	61.33	2026 年
2	托克逊县乌斯通光热+光伏一体化项目	太阳能	100	525,041.00	148,967.96	48.42	2027 年
3	中电建托克逊县 100 万千瓦风电项目	风能	100	386,561.88	126,441.64	32.71	2027 年
4	中电建青岛即墨海上光伏项目一期工程	太阳能	60	438,144.00	117,227.72	26.67	2027 年
5	若羌县 10 万千瓦光热（储能）+90 万千瓦光伏示范项目	太阳能	100	553,429.00	116,360.79	21.42	2027 年
6	中国电建康平县 200MW 风电项目	风能	20	147,000.00	104,369.85	71.00	2025 年

序号	项目	电场（站） 类型	装机容量 （万千瓦）	项目预算 （万元）	账面余额 （万元）	完工进度 （%）	预计完工 时间 （注）
7	新疆克拉玛依乌尔禾区 240MW 光伏发电项目	太阳能	24	122,132.00	98,405.84	80.57	2025 年
8	马楠坪光伏电站	太阳能	40	138,465.00	98,079.51	70.83	2026 年
9	中国电建新民市 150MW 风电项目	风能	15	107,354.00	80,158.82	74.67	2025 年
10	中国电建法库县 150MW 风电项目	风能	15	110,292.00	78,995.88	71.62	2025 年

注：预计完工时间是指工程项目达到预定可使用状态并由在建工程转为固定资产的时间。

报告期各期末，公司在建工程减值准备金额分别为 5,185.84 万元、6,617.73 万元、6,617.73 万元和 **6,617.73 万元**，占在建工程余额比例为 0.65%、0.20%、0.20%和 **0.20%**。

（3）使用权资产

报告期内，公司使用权资产构成及变动分析情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
账面原值合计	410,936.39	343,417.68	202,341.43	175,901.48
其中：土地	342,009.56	282,193.06	157,010.91	60,587.01
房屋建筑物	42,395.17	34,883.78	19,002.97	7,525.55
机器设备	26,531.66	26,340.84	26,327.56	107,788.93
累计折旧合计	58,098.76	41,274.19	24,144.76	19,313.71
其中：土地	31,995.98	21,027.06	10,645.62	3,923.49
房屋建筑物	15,102.89	10,349.97	5,098.87	994.76
机器设备	10,999.89	9,897.16	8,400.27	14,395.46
账面净值合计	352,837.63	302,143.49	178,196.67	156,587.77
其中：土地	310,013.58	261,166.00	146,365.28	56,663.52
房屋建筑物	27,292.28	24,533.81	13,904.09	6,530.79
机器设备	15,531.77	16,443.68	17,927.30	93,393.46
减值准备合计	147.97	91.66	91.66	81.95
其中：土地	147.97	91.66	91.66	81.95
房屋建筑物	-	-	-	-
机器设备	-	-	-	-
账面价值合计	352,689.66	302,051.83	178,105.02	156,505.83
其中：土地	309,865.61	261,074.35	146,273.63	56,581.57

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
房屋建筑物	27,292.28	24,533.81	13,904.09	6,530.79
机器设备	15,531.77	16,443.68	17,927.30	93,393.46

公司使用权资产主要包括租入的土地、房屋及建筑物、机器设备。2024 年末公司使用权资产账面价值较 2023 年增加 123,946.82 万元，上升 69.59%，主要系在建项目租赁土地增加所致。

（4）无形资产

报告期各期末，公司无形资产构成及变动分析情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
账面原值合计	215,948.26	182,278.37	110,147.26	72,699.69
其中：土地使用权	153,351.81	121,162.98	95,591.76	59,926.02
软件	5,716.07	5,521.17	4,729.90	4,387.00
专利权及非专利技术	114.92	114.92	114.92	114.92
特许权	56,765.45	55,479.30	9,710.68	8,271.75
累计摊销合计	25,673.75	20,799.74	16,631.38	14,008.31
其中：土地使用权	18,914.18	16,142.17	13,343.60	11,485.11
软件	3,359.90	2,994.24	2,575.54	2,250.40
专利权及非专利技术	105.96	102.92	92.70	82.10
特许权	3,293.71	1,560.41	619.53	190.69
减值准备合计	25.92	-	-	-
其中：土地使用权	25.92	-	-	-
软件	-	-	-	-
专利权及非专利技术	-	-	-	-
特许权	-	-	-	-
账面价值合计	190,248.58	161,478.63	93,515.89	58,691.38
其中：土地使用权	134,411.71	105,020.80	82,248.16	48,440.90
软件	2,356.17	2,526.93	2,154.36	2,136.60
专利权及非专利技术	8.96	12.00	22.22	32.82
特许权	53,471.74	53,918.89	9,091.14	8,081.05

报告期内公司无形资产主要包括土地使用权和特许权等。

（5）其他权益工具投资

报告期各期末，公司其他权益工具投资分别为 18,983.42 万元、19,245.59 万元、23,464.50 万元和 **23,634.78 万元**，占总资产的比例分别为 0.28%、0.19%、0.19%和 **0.17%**，主要系公司对中电建西北售电有限公司、中国水电北安农垦生物质发电有限公司、华能汕头南澳风力发电有限公司、中国电建集团财务有限责任公司、三亚天涯投资发展有限公司的投资。

（6）长期股权投资

报告期各期末，公司长期股权投资均为对联营企业投资，具体情况如下：

单位：万元

被投资单位	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
攀枝花宝顶农业开发有限公司	-	-	-	78.05
国家电投集团郑州燃气发电有限公司	30,064.71	27,703.78	23,137.39	19,053.80
电建智汇（北京）运营管理有限公司	45,041.82	45,006.84	43,490.13	-
通榆中吉光热发电有限公司	13,293.51	13,183.59	12,950.00	-
合计	88,400.05	85,894.21	79,577.52	19,131.85

公司的长期股权投资主要系对电建智汇（北京）运营管理有限公司及国家电投集团郑州燃气发电有限公司等公司的投资。

（7）其他非流动资产

报告期各期末，公司其他非流动资产明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
预付工程款及设备款	494,631.89	420,195.61	350,722.85	159,584.80
待抵扣进项税	-	-	1,463.26	1,463.26
其他	150.00	150.00	1,373.03	176.74
合计	494,781.89	420,345.61	353,559.14	161,224.80

公司其他非流动资产主要为预付工程款及设备款。报告期内，公司其他非流动资产金额整体呈上升趋势，主要系公司业务规模不断扩大，随着新建风力和太阳能项目增加，公司前期采购的设备及工程金额增加所致。

（二）资产周转能力分析

1、资产周转能力指标

报告期内，公司主要资产周转能力指标如下：

指标	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
应收账款周转率 （次）	0.98	1.08	1.32	1.47
总资产周转率 （次）	0.08	0.09	0.10	0.13

注：

- 1、应收账款周转率=营业收入金额/平均应收账款净额（含在应收款项融资中进行披露的应收账款）；
2、总资产周转率=营业收入金额/平均总资产净额。
3、2025 年 1-9 月应收账款周转率及总资产周转率已进行年化处理，下同。

报告期内，公司应收账款周转率呈下降趋势，主要受可再生能源补贴款回款周期较长影响。

报告期内，公司总资产周转率呈下降趋势，主要系公司增资扩股引入外部资本，同时加大了对电场站建设的投入，在建工程金额大幅增长所致。

2、资产周转能力同行业可比公司对比

（1）应收账款周转率

公司应收账款周转率与同行业可比公司比较情况如下：

公司名称	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
龙源电力（注）	0.69	0.94	1.19	1.39
三峡能源	0.62	0.73	0.84	1.04
节能风电	0.60	0.71	0.88	1.07
太阳能	0.43	0.50	0.88	0.92
华电新能	0.87	0.84	0.95	0.85
华润新能源	未披露	1.09	1.20	1.22
平均值	0.64	0.80	0.99	1.08
电建新能源	0.98	1.08	1.32	1.47

注：龙源电力应收账款周转率=营业收入/应收账款及应收款项融资平均净额；2025 年一季度数据已年化，下同。

公司应收账款周转率略高于同行业可比公司平均水平，主要系应收账款回款情况较好所致。公司应收账款周转率变动趋势与同行业可比公司基本一致。

（2）总资产周转率

公司总资产周转率与同行业可比公司比较情况如下：

公司名称	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
龙源电力	0.11	0.15	0.17	0.19
三峡能源	0.08	0.09	0.09	0.10
节能风电	0.10	0.12	0.12	0.13
太阳能	0.11	0.13	0.20	0.21
华电新能	0.08	0.09	0.10	0.10
华润新能源	未披露	0.12	0.13	0.14
平均值	0.10	0.12	0.14	0.15
电建新能源	0.08	0.09	0.10	0.13

公司总资产周转率基本保持稳定，与同行业可比公司相比不存在明显差异，且报告期内变动趋势基本与同行业可比公司保持一致。

十二、偿债能力、流动性与持续经营能力分析

（一）负债情况分析

1、负债构成分析

报告期内，公司总负债分别为 4,940,886.87 万元、7,341,948.17 万元、9,041,017.86 万元和 10,640,452.79 万元。负债结构方面，非流动负债占公司总负债比例较高，报告期各期末公司非流动负债占总负债比例分别为 62.07%、69.20%、74.83%和 70.05%。

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	3,186,623.20	29.95%	2,276,018.19	25.17%	2,261,287.64	30.80%	1,874,227.87	37.93%
非流动负债	7,453,829.60	70.05%	6,764,999.66	74.83%	5,080,660.53	69.20%	3,066,659.00	62.07%
负债总计	10,640,452.79	100.00%	9,041,017.86	100.00%	7,341,948.17	100.00%	4,940,886.87	100.00%

2、流动负债分析

报告期各期末，公司流动负债结构及变化情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
短期借款	1,461,289.08	45.86%	798,908.56	35.10%	695,120.97	30.74%	149,082.14	7.95%
应付票据	-	-	10,752.73	0.47%	272,316.75	12.04%	5,819.26	0.31%
应付账款	906,122.51	28.44%	639,038.46	28.08%	529,474.29	23.41%	269,345.92	14.37%
预收款项	548.78	0.02%	3,932.87	0.17%	125.73	0.01%	1,187.16	0.06%
合同负债	9,390.18	0.29%	2,985.09	0.13%	1,221.70	0.05%	46.31	0.00%
应付职工薪酬	6,636.41	0.21%	4,742.26	0.21%	4,484.40	0.20%	3,842.25	0.21%
应交税费	16,317.14	0.51%	28,538.21	1.25%	22,578.16	1.00%	28,233.94	1.51%
其他应付款	73,118.91	2.29%	144,889.70	6.37%	294,449.64	13.02%	1,056,755.46	56.38%
一年内到期的非流动负债	513,053.52	16.10%	642,230.31	28.22%	439,528.16	19.44%	358,508.36	19.13%
其他流动负债	200,146.67	6.28%	-	-	1,987.84	0.09%	1,407.06	0.08%
流动负债合计	3,186,623.20	100.00%	2,276,018.19	100.00%	2,261,287.64	100.00%	1,874,227.87	100.00%

公司的流动负债主要为短期借款、应付账款、其他应付款和一年内到期的非流动负债，合计占报告期各期流动负债的比例分别为 97.84%、86.61%、97.76%和 92.69%。具体分析如下：

（1）短期借款

报告期各期末，公司短期借款分别为 149,082.14 万元、695,120.97 万元、798,908.56 万元和 1,461,289.08 万元，占流动负债总额的比例分别为 7.95%、30.74%、35.10%和 45.86%，主要为信用借款。报告期内，公司短期借款呈现明显的上升趋势，主要原因系：为满足业务发展需要，公司通过借款等方式进行筹资，导致期末负债规模显著增加。报告期各期末，公司不存在已到期无法偿还的短期借款情况。

（2）应付票据

报告期各期末，公司应付票据分别为 5,819.26 万元、272,316.75 万元、10,752.73 万元和 0 万元。2023 年末，公司应付票据金额较高，主要系随着公司大规模投建电站，当期末通过票据方式向总包方支付工程款项较多所致。

（3）应付账款

1）应付账款账龄情况分析

报告期各期末，公司应付账款账龄情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	661,515.51	73.01%	422,917.60	66.18%	413,753.93	78.14%	164,788.46	61.18%
1-2 年	115,543.74	12.75%	126,871.72	19.85%	42,312.69	7.99%	51,925.91	19.28%
2-3 年	55,780.99	6.16%	29,841.08	4.67%	34,271.39	6.47%	21,422.45	7.95%
3 年以上	73,282.27	8.09%	59,408.06	9.30%	39,136.27	7.39%	31,209.10	11.59%
合计	906,122.51	100.00%	639,038.46	100.00%	529,474.29	100.00%	269,345.92	100.00%

公司应付账款以账龄 1 年以内和 1-2 年为主，其性质主要为工程款、设备款等。应付账款的余额较大，主要受建设发电项目的工程款、设备款结算方式影响。

报告期内，随着公司发电项目工程建设规模的扩大，公司各期末应付账款金额有所增长。

2）主要应付款项对象分析

报告期各期末，公司账龄 1 年以上前五大应付账款如下：

单位：万元

报告期	单位名称	账面余额	占比	性质
2025 年 9 月 30 日	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	29,927.77	3.30%	工程款
	运达能源科技集团股份有限公司	24,696.04	2.73%	设备采购及安装款
	中国水利水电第六工程局有限公司	13,778.62	1.52%	工程款
	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	11,806.09	1.30%	设备采购及安装款
	东方电气风电股份有限公司	11,440.85	1.26%	工程款
	合计	91,649.37	10.11%	
2024 年 12 月 31 日	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	32,640.33	5.11%	工程款
	运达能源科技集团股份有限公司	23,557.58	3.69%	设备采购及安装款
	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	11,421.13	1.79%	工程款
	东方电气风电股份有限公司	10,194.69	1.60%	设备款
	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	9,987.20	1.56%	工程款

报告期	单位名称	账面余额	占比	性质
	合计	87,800.93	13.74%	
2023 年 12 月 31 日	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	28,710.47	5.43%	工程款
	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	10,270.97	1.94%	工程款
	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	6,400.85	1.21%	工程款
	中国水利水电第四工程局有限公司	3,926.94	0.74%	工程款
	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	3,896.46	0.74%	工程款
	合计	53,205.70	10.06%	
2022 年 12 月 31 日	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	21,597.18	8.02%	工程款
	中国电建集团河南工程有限公司	12,233.82	4.54%	工程款
	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	5,422.28	2.01%	工程款
	上海电气风能有限公司	3,988.58	1.48%	质保金
	中国水利水电第八工程局有限公司	3,743.89	1.39%	质保金
	合计	46,985.75	17.44%	

（4）其他应付款

报告期各期末，公司其他应付款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应付股利	10,144.84	5,770.15	5,213.73	19,092.13
其他应付款项	62,974.07	139,119.54	289,235.91	1,037,663.34
合计	73,118.91	144,889.70	294,449.64	1,056,755.46

1) 应付股利

报告期各期末，公司应付股利分别为 19,092.13 万元、5,213.73 万元、5,770.15 万元和 10,144.84 万元，占流动负债总额的比例分别为 1.02%、0.23%、0.25%和 0.32%，主要为已宣告支付尚未发放的分红款。

2) 其他应付款

报告期内，公司其他应付款构成情况如下：

单位：万元

款项性质	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
保证金、押金	4,822.44	7,223.42	5,490.29	7,853.31
应付工程款	23,683.52	76,978.77	158,630.06	2,684.50

款项性质	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
关联方资金融通	9,497.31	9,497.31	33,267.71	672,358.98
代收代付款	4,202.50	14,599.72	49,842.27	285,153.19
其他	20,768.31	30,820.33	42,005.57	69,613.36
合计	62,974.07	139,119.54	289,235.91	1,037,663.34

公司其他应付款主要为保证金、押金、应付工程款、关联方资金融通、代收代付款等。

（5）预收款项

报告期各期末，公司预收款项金额分别为 1,187.16 万元、125.73 万元、3,932.87 万元和 **548.78 万元**，占各期流动负债总额的比例分别为 0.06%、0.01%、0.17%和 **0.02%**，主要为收取的标书款项及预收租赁款等。2024 年末，发行人预收款项金额较高，主要系当期末发行人下属子企业预收房屋租赁款项及设备租赁款项。

（6）应付职工薪酬

报告期各期末，公司应付职工薪酬分别为 3,842.25 万元、4,484.40 万元、4,742.26 万元和 **6,636.41 万元**，占各期流动负债总额的比例分别为 0.21%、0.20%、0.21%和 **0.21%**，主要为应付职工的职工福利费、社会保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等。

（7）应交税费

报告期各期末，公司应交税费的构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
增值税	5,155.64	8,478.87	6,910.92	13,297.66
企业所得税	10,084.27	18,110.99	12,937.04	12,741.06
城市维护建设税	2.91	6.17	16.08	61.90
房产税	14.21	6.27	8.41	7.86
土地使用税	410.17	102.14	27.98	28.77
个人所得税	316.86	1,424.51	2,367.89	1,963.56
教育费附加 （含地方教育费附加）	9.16	13.14	31.89	74.05
其他税费	323.92	396.12	277.95	59.08

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
合计	16,317.14	28,538.21	22,578.16	28,233.94

公司应交税费主要为应交的增值税和所得税。**2022 至 2024 年**，公司应交企业所得税的规模随着利润规模持续增长。2023 年末，公司应交增值税金额有所下降，主要系公司于当期大规模投建风力发电和太阳能发电厂站，相应的增值税进项税有所增加所致。

（8）一年内到期的非流动负债

报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款	478,594.42	601,511.06	389,295.03	317,812.80
一年内到期的长期应付款	8,101.66	8,150.36	34,486.66	23,623.40
一年内到期的租赁负债	26,357.43	32,568.89	15,746.48	17,072.16
合计	513,053.52	642,230.31	439,528.16	358,508.36

公司一年内到期的非流动负债主要为一年内到期的长期借款，占一年内到期的非流动负债的比例分别为 88.65%、88.57%、93.66%和 **93.28%**。报告期各期末，公司不存在已到期无法偿还的一年内到期的长期借款情况。

（9）其他流动负债

报告期各期末，公司其他流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
短期应付债券	200,146.67	-	-	-
一年内到期的待转销项税额	-	-	1,987.84	1,407.06
合计	200,146.67	-	1,987.84	1,407.06

报告期各期末，公司其他流动负债分别为 1,407.06 万元、1,987.84 万元、0 万元和 **200,146.67 万元**，占流动负债总额的比例分别为 0.08%、0.09%、0.00%和 **6.28%**，2022 年末及 2023 年末，公司其他流动负债金额主要为待转销项税额。**2025 年 9 月**末，公司其他流动负债主要为发行的短期债券。

3、非流动负债分析

报告期各期末，公司非流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	7,112,412.38	95.42%	6,448,890.92	95.33%	4,914,974.70	96.74%	2,880,841.58	93.94%
租赁负债	202,658.33	2.72%	174,783.75	2.58%	95,461.11	1.88%	104,284.62	3.40%
长期应付款	122,868.89	1.65%	126,309.94	1.87%	60,953.81	1.20%	71,773.83	2.34%
长期应付职工薪酬	7,710.00	0.10%	7,710.00	0.11%	7,994.00	0.16%	8,792.00	0.29%
递延收益	6,517.75	0.09%	6,323.00	0.09%	433.00	0.01%	140.00	0.00%
递延所得税负债	1,662.24	0.02%	982.05	0.01%	843.90	0.02%	826.97	0.03%
非流动负债合计	7,453,829.60	100.00%	6,764,999.66	100.00%	5,080,660.53	100.00%	3,066,659.00	100.00%

公司的非流动负债主要为长期借款、租赁负债和长期应付款，占报告期各期末非流动负债的比例分别为 99.68%、99.82%、99.78%和 **99.79%**。具体分析如下：

（1）长期借款

报告期内，公司长期借款构成情况如下：

单位：万元

借款类别	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
信用借款	4,713,602.00	4,260,485.90	2,807,400.44	669,585.98
抵押借款	322,297.30	350,049.77	418,424.14	458,880.96
质押借款	1,941,490.65	1,709,928.40	1,467,454.27	1,324,853.17
保证借款	135,022.43	128,426.85	221,695.85	427,521.46
合计	7,112,412.38	6,448,890.92	4,914,974.70	2,880,841.58

公司长期借款主要为信用借款及质押借款。2024 年末和 2023 年末，公司长期借款分别增长 1,533,916.22 万元和 2,034,133.12 万元，增幅分别为 31.21%和 70.61%，主要系公司加大了对太阳能和风力发电站的投建力度，相应的项目贷款增长较多所致。

（2）租赁负债

报告期各期末，公司租赁负债分别为 104,284.62 万元、95,461.11 万元、174,783.75 万元和 **202,658.33 万元**，占非流动负债总额的比例分别为 3.40%、1.88%、2.58%和 **2.72%**。报告期内，公司租赁负债占比整体波动较小。

（3）长期应付款

报告期各期末，公司长期应付款分别为 71,773.83 万元、60,953.81 万元、126,309.94 万元和 **122,868.89 万元**，占非流动负债总额的比例分别为 2.34%、1.20%、1.87%和 **1.65%**，主要为应付融资租赁款项。

（4）长期应付职工薪酬

报告期各期末，公司长期应付职工薪酬金额分别为 8,792.00 万元、7,994.00 万元、7,710.00 万元和 **7,710.00 万元**，占负债总额的比例分别为 0.18%、0.11%、0.09%和 **0.07%**，主要为离职后福利中设定受益计划净负债。

（二）偿债能力分析

1、主要偿债能力指标

报告期内，公司主要偿债能力指标如下：

财务指标	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动比率（倍）	0.72	0.82	0.72	0.58
速动比率（倍）	0.72	0.82	0.72	0.58
资产负债率	74.92%	72.37%	71.93%	73.11%
财务指标	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
息税折旧摊销前利润（万元）	686,597.73	829,915.66	725,374.65	692,023.26
利息保障倍数（倍）	2.07	2.30	2.62	2.32

注：

- 1、流动比率=流动资产/流动负债；
- 2、速动比率=（流动资产-存货）/流动负债；
- 3、资产负债率=负债总额/资产总额；
- 4、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+使用权资产折旧+无形资产摊销额；
- 5、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）。

2022 年度至 2024 年度，公司流动比率和速动比率有所上升，资产负债率有所下降，主要系引入投资者，增加资本金投入影响所致。

2、主要偿债能力同行业可比公司对比

（1）流动比率、速动比率

公司流动比率、速动比率与同行业可比公司比较情况如下：

公司名称	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	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	速动比率
龙源电力	0.71	0.70	0.71	0.71	0.63	0.62	0.71	0.70
三峡能源	1.16	1.15	0.87	0.86	1.02	1.01	0.91	0.90
节能风电	2.84	2.81	2.05	2.03	2.00	1.97	1.69	1.66
太阳能	2.24	2.22	2.30	2.29	2.02	1.99	2.34	2.30
华电新能	0.60	0.60	0.61	0.61	0.57	0.57	0.54	0.54
华润新能源	未披露	未披露	0.57	0.57	0.70	0.70	0.79	0.79
平均值	1.51	1.49	1.19	1.18	1.16	1.14	1.16	1.15
中位数	1.16	1.15	0.79	0.78	0.86	0.85	0.85	0.85
电建新能源	0.72	0.72	0.82	0.82	0.72	0.72	0.58	0.58

注：数据来源为同行业可比公司年度报告、季度报告、招股说明书、华电新能债券募集说明书。

公司流动比率、速动比率与同行业可比公司龙源电力、三峡能源、华电新能及华润新能源差异不大，低于节能风电和太阳能。

（2）资产负债率

公司资产负债率与同行业可比公司比较情况如下：

公司名称	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
龙源电力	65.88%	66.51%	64.09%	64.07%
三峡能源	71.25%	70.96%	69.37%	66.44%
节能风电	58.69%	58.41%	58.23%	62.12%
太阳能	53.76%	51.99%	51.28%	53.04%
华电新能	70.05%	73.06%	73.18%	71.13%
华润新能源	未披露	57.50%	54.80%	49.55%
平均值	63.93%	63.07%	61.82%	61.06%
中位数	65.88%	62.46%	61.16%	63.09%
电建新能源	74.92%	72.37%	71.93%	73.11%

注：数据来源为同行业可比公司年度报告、季度报告及招股说明书、华电新能债券募集说明书。

电力行业公司的资产负债率普遍处于较高的水平，主要系电力企业普遍采用银行借款等债务融资方式筹措项目建设资金。公司资产负债率略高于可比公司平均水平，主要系受限于目前的融资渠道，为满足业务发展需要，公司主要通过银行借款、融资租赁等债务融资方式进行筹资所致。

（三）现金流量分析

报告期内，公司现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
经营活动产生的现金流量净额	659,729.72	560,155.64	230,450.47	813,711.33
投资活动产生的现金流量净额	-1,526,895.84	-2,617,996.16	-2,735,804.95	-1,043,721.17
筹资活动产生的现金流量净额	1,120,255.55	1,882,573.42	2,559,107.05	91,628.49
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2.83	10.33	11.98	307.37
现金及现金等价物净增加额	253,086.59	-175,256.77	53,764.55	-138,073.98

1、经营活动现金净流量

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	915,247.20	921,132.43	721,670.60	987,574.08
收到的税费返还	782.07	10,433.89	7,463.34	41,270.12
收到的其他与经营活动有关的现金	45,586.48	56,980.81	209,317.06	578,853.05
经营活动现金流入小计	961,615.75	988,547.13	938,451.00	1,607,697.25
购买商品、接受劳务支付的现金	86,735.33	113,344.88	91,245.36	99,261.82
支付给职工以及为职工支付的现金	68,614.49	91,074.41	86,550.74	64,488.28
支付的各项税费	100,762.86	121,362.73	115,818.58	81,104.32
支付其他与经营活动有关的现金	45,773.35	102,609.48	414,385.85	549,131.50
经营活动现金流出小计	301,886.03	428,391.49	708,000.53	793,985.92
经营活动产生的现金流量净额	659,729.72	560,155.64	230,450.47	813,711.33

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额分别为 813,711.33 万元、230,450.47 万元、560,155.64 万元和 **659,729.72 万元**。2022 年度，公司经营活动产生的现金流量净额较高，主要系销售商品、提供劳务收到的现金较多所致。2023 年度，公司经营活动产生的现金流量净额下降，主要系：一方面，2023 年补贴款项回款较慢，导致公司 2023 年度收到的销售商品、提供劳务收到的现金较少；另一方面，公司 2023 年度未开展保理业务，导致收到的其他与经营活动有关的现金有所下降。

报告期内，公司将净利润调节为经营活动现金流量的具体情况如下：

单位：万元

项目	2025年1-9月	2024年度	2023年度	2022年度
1.将净利润调节为经营活动现金流量：				
净利润	182,507.28	282,166.45	250,272.36	198,092.12
加：资产减值准备	655.20		1,542.67	1,101.36
信用减值损失	-9,796.98	23,384.70	29,086.29	30,458.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	343,072.79	359,503.90	302,500.86	292,880.80
使用权资产折旧	10,833.10	11,098.39	10,200.44	7,755.85
无形资产摊销	2,453.57	2,514.23	2,633.12	2,152.18
长期待摊费用摊销	886.46	974.61	781.38	810.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）	226.57	2.48	-4,460.67	-21.45
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	1,727.08	330.99	80.82	0.70
公允价值变动损失（收益以“-”填列）		0.25	2.10	
财务费用（收益以“-”填列）	109,493.17	129,922.58	120,500.61	157,777.22
投资损失（收益以“-”填列）	-10,204.71	-8,148.94	-23,604.44	-13,768.37
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	488.27	-4,179.02	-4,968.75	35.76
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	680.19	138.15	-132.96	94.64
存货的减少（增加以“-”填列）	-450.13	-336.78	-695.45	-1,050.08
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	48,080.49	-211,048.57	-138,100.35	-218,389.67
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	-20,922.62	-26,167.79	-315,187.54	355,781.09
其他				
经营活动产生的现金流量净额	659,729.72	560,155.64	230,450.47	813,711.33

结合现金流量表附表可以看出，经营性应收、经营性应付变动是导致报告期经营活动产生的现金流量净额与同期净利润存在差异的主要原因。

2、投资活动现金净流量

单位：万元

项目	2025年1-9月	2024年度	2023年度	2022年度
收回投资收到的现金	32.85	0.21	-	-
取得投资收益收到的现金	795.24	1,044.06	4,843.91	1,014.97
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,627.86	183.72	1,068.01	1,070.03
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	66,131.16	126,396.25

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
收到的其他与投资活动有关的现金	162,328.23	29,451.39	69,350.14	21,665.77
投资活动现金流入小计	164,784.18	30,679.38	141,393.22	150,147.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,454,310.21	2,543,128.56	2,750,745.06	1,160,991.10
投资支付的现金	6,215.00	5,064.94	58,394.88	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	9,641.99
支付的其他与投资活动有关的现金	231,154.81	100,482.03	68,058.23	23,235.10
投资活动现金流出小计	1,691,680.02	2,648,675.54	2,877,198.17	1,193,868.19
投资活动产生的现金流量净额	-1,526,895.84	-2,617,996.16	-2,735,804.95	-1,043,721.17

报告期内，公司投资活动产生的现金流量净额分别为-1,043,721.17 万元、-2,735,804.95 万元、-2,617,996.16 万元和**-1,526,895.84 万元**。

2023 年投资活动现金净流出较 2022 年增加 1,683,329.98 万元，其中：购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较 2022 年增加 1,589,753.96 万元，主要原因系 2023 年大量投建风电场及光伏电站，导致购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较 2022 年增加。2025 年 1-9 月，受新投建的风电场、光伏电站规模有所下降影响，公司投资活动现金流出相应减少，进而使得公司投资活动产生的现金流量净额较 2024 年度增加。

3、筹资活动现金净流量

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
吸收投资所收到的现金	5,950.98	376,657.65	795,973.01	5,508.70
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	5,950.98	36,855.53	33,473.01	5,008.70
取得借款收到的现金	2,861,976.50	3,588,174.65	4,092,822.43	1,318,235.75
收到其他与筹资活动有关的现金	-	299,966.82	72,523.66	773,434.59
筹资活动现金流入小计	2,867,927.48	4,264,799.12	4,961,319.09	2,097,179.03
偿还债务支付的现金	1,465,172.94	1,734,905.42	1,363,984.53	1,134,478.94
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	228,761.10	260,979.63	156,743.63	295,105.86
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	9,902.78	11,941.24	18,925.97	3,098.23
支付其他与筹资活动有关的现金	53,737.89	386,340.65	881,483.88	575,965.73
筹资活动现金流出小计	1,747,671.93	2,382,225.70	2,402,212.04	2,005,550.54

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
筹资活动产生的现金流量净额	1,120,255.55	1,882,573.42	2,559,107.05	91,628.49

报告期内，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为 91,628.49 万元、2,559,107.05 万元、1,882,573.42 万元和 1,120,255.55 万元。2023 年度，公司筹资活动产生的现金流量净额较以前期间增长较多，主要原因如下：1）当期公司进行了一轮增资，获得 76.25 亿元资本金投入；2）公司增加了对风力和太阳能电站的项目投资，相应的项目借款金额增长较多。2024 年及 2025 年 1-9 月，公司筹资活动产生的现金流量净额持续下降，主要系公司借款取得的现金规模逐年缩减所致。

（四）股利分配的实施情况

报告期内，公司股利分配情况如下：

1、2022 年 12 月 29 日，公司召开第三十三次股东会，通过《关于中电建新能源集团有限公司 2022 年利润分配方案的议题》，同意向股东分配利润 64,767.15 万元。该次股利分配已实施完毕。

2、2024 年 4 月 24 日，公司召开 2023 年年度股东大会，通过《关于中电建新能源集团股份有限公司 2023 年利润分配方案的议题》，同意向股东分配利润 58,333.32 万元。该次股利分配已实施完毕。

3、2025 年 5 月 20 日，公司召开 2024 年年度股东大会，通过《关于中电建新能源集团股份有限公司 2024 年利润分配方案的议题》，同意向股东分配利润 64,730.05 万元。该次股利分配已实施完毕。

（五）持续经营能力分析

电建新能源是电建集团及其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，已形成扎实的发展基础和较强的新能源投资运营能力，能够有效整合电建集团旗下水规总院和设计院的规划设计能力、施工板块和装备制造板块成员企业的地缘优势和产业链带动能力，有极强的行业竞争力和项目实施推动能力，全面参与了我国陆上风电、光伏发电和海上风电项目的开发建设，积极探索新型能源示范项目，成功参与开发了国内首批光热发电示范工程和离网型风光柴储微电网项目，在清洁能源领域投资建成了多个标杆工程，开创了众多行业第一。

报告期内，公司装机规模不断增加，总资产分别为 6,758,087.07 万元、10,207,681.64 万元、12,492,113.18 万元和 **14,202,232.34 万元**，资产规模稳定增长。报告期内，公司营业收入分别为 838,158.90 万元、872,845.83 万元、981,025.24 万元和 **789,158.12 万元**，销售收入持续快速增长。公司致力于不断提升发电运营效率，以规范高效的管理控制成本，财务状况稳健、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，能够较好的支撑公司长远发展需求。

新能源作为国家战略性新兴产业，在“双碳”目标和能源绿色低碳转型战略的引领下，新型能源体系、新型电力系统建设方兴未艾。全国能源工作会议明确 2025 年风光电新增 2 亿千瓦以上，3 月初国家能源局发展规划司发表了题为《深入谋划“十五五”能源发展 推动新型能源体系建设迈出新步伐》的文章，指出要坚持集中式与分布式、陆上与海上并举，加大新能源开发力度，加快构建新型电力系统。**2025 年 9 月 24 日，国家主席习近平在联合国气候变化峰会发表视频致辞，宣布中国新一轮国家自主贡献：到 2035 年，非化石能源消费占能源消费总量的比重达到 30%以上，风电和太阳能发电总装机容量达到 2020 年的 6 倍以上、力争达到 36 亿千瓦。**新能源作为战新产业、新质生产力的主战场，市场空间、企业发展空间仍然较大。公司将充分获益于整体行业发展的大趋势，继续专注于风力发电、太阳能发电业务，进一步提高主营业务的生产能力和运营效率，巩固竞争优势。未来随着公司新建风力发电、太阳能发电项目落地、募投项目中新建项目的完工投产，滚动利润不断投入公司生产经营，预计公司资产规模将进一步扩大，盈利能力进一步提升。公司不存在对持续经营能力造成重大不利影响的情形，公司未来业务具有可持续性。

十三、资本性支出分析

（一）报告期内公司的资本性支出情况

2022 年、2023 年、2024 年和 **2025 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 1,160,991.10 万元、2,750,745.06 万元、2,543,128.56 万元和 **1,454,310.21 万元**，主要是用于公司风力发电和太阳能发电项目的投资建设。

（二）未来可预见的重大资本性支出情况

未来公司可预见的重大资本支出主要是用于本次发行募集资金投资项目，同时公

司根据市场需求的变化及自身发展情况，未来亦不排除投资其他风力发电、太阳能发电项目的可能。其中，关于本次发行募集资金投资项目详见本招股说明书“第七节募集资金运用与未来发展规划”之“三、募集资金投资项目分析”。

（三）重大资本开支计划对公司未来发展战略的影响

关于重大资本开支计划对公司未来发展战略的影响，详见本招股说明书“第七节募集资金运用与未来发展规划”之“四、募集资金运用对发行人主营业务发展的贡献、未来经营战略的影响”。

十四、资产负债表日后事项、或有事项及其他重要事项

（一）资产负债表日后事项

截至本招股说明书签署日，公司无需要披露的资产负债表日后事项。

（二）或有事项

截至本招股说明书签署日，公司无需要披露的或有事项。

（三）承诺事项

截至 2025 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	2025 年 9 月 30 日金额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	855,092.18

除上述承诺事项外，截至 2025 年 9 月 30 日，公司无其他重大承诺事项。

（四）重大担保

公司的重大担保情况详见本招股说明书“第十节其他重要事项”之“二、对外担保情况”的相关内容。

（五）诉讼

公司的重大诉讼和仲裁事项详见本招股说明书“第十节其他重要事项”之“三、可能对发行人产生较大影响的诉讼和仲裁事项”的相关内容。

（六）其他重要事项

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。

2025年10月17日，财政部、海关总署、税务总局发布关于调整风力发电等增值税政策的公告（2025年第10号），根据《财政部、海关总署、税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部、海关总署、税务总局公告2025年第10号）的规定，自2025年11月1日起至2027年12月31日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。《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）等文件规定自2025年11月1日起废止。2022年、2023年、2024年和2025年1-9月因销售自产的利用陆上风力生产的电力产品确认增值税即征即退政府补助金额分别为1.20亿元、1.83亿元、2.15亿元和1.54亿元。自2025年11月1日起，销售自产的利用陆上风力生产的电力产品，不再享受增值税即征即退50%的政府补助。

十五、发行人盈利预测披露情况

公司未编制盈利预测报告。

第七节 募集资金运用与未来发展规划

一、募集资金的投向和使用管理制度

（一）募集资金投资项目概况

经公司第一届董事会第七次会议、第一届董事会第九次会议、2023 年第四次临时股东大会、第一届董事会第十三次会议、2024 年第一次临时股东大会、第一届董事会第十九次会议、第一届董事会第二十次会议、2025 年第二次临时股东大会审议通过，扣除发行费用后，本次募集资金将投入风力发电、太阳能发电项目建设，拟使用募集资金约 90 亿元，项目情况如下：

项目类型	装机规模（万千瓦）	总投资金额（亿元）
新能源大基地项目	328.00	197.21
绿色生态文明项目	120.00	61.04
就地消纳负荷中心项目	248.00	163.68
产业融合发展项目	150.00	62.88
合计	846.00	484.81

公司主营业务为中国境内风力及太阳能发电项目的开发、投资、运营和管理，上述风光发电项目拟投资总额为 484.81 亿元，其中计划使用募集资金投入 90 亿元。募集资金到位前，公司将根据项目的实际进度，以自筹资金予以投入，在募集资金到位后，以募集资金置换前期投入自筹资金。若本次发行实际募集的资金不足以支付计划投入项目的金额，则缺口部分将由公司自筹解决。若本次发行的实际募集资金超过上述项目的拟投入募集资金规模需求，超出部分将按照有关规定并履行必要的程序后用于补充公司营运资金或根据监管机构的有关规定使用。

（二）保荐机构及发行人律师对于募集资金投资项目的结论性意见

本次募集资金投资项目主要为风力发电、太阳能发电项目，风力发电、太阳能发电作为可再生能源利用方式，符合国家产业政策。本次募投项目均已根据法律法规要求履行了必要的审批和备案程序，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。

二、募集资金投资项目的确定依据、可行性分析及与发行人主要业务之间的关系

（一）必要性分析

1、符合我国“双碳”战略决策部署

发展新能源是践行习近平总书记“绿水青山就是金山银山”理念，贯彻落实党中央“立足新发展阶段、贯彻新发展理念、构建新发展格局”要求和落实能源安全新战略，积极推动“碳达峰、碳中和”重大战略决策的实际行动。电建新能源紧紧围绕我国“四个革命、一个合作”能源安全新战略和“碳达峰、碳中和”能源绿色战略，致力于以新能源为主的清洁低碳能源的投资开发和运营管理，公司的募投项目高度契合国家“双碳”战略决策部署的实践要求，未来发展前景广阔。

2、拉动地方投资，有效助力乡村振兴

新能源发电站具有投资规模大的特点，对上下游产业拉动能力强。公司目前正在实施和已经建成投产的新能源发电项目，遍及我国 29 个省（自治区、直辖市），在推进农村能源转型与乡村振兴融合发展工作中作出了应有的贡献。同时，公司围绕“就业、教育、扶贫”等工作重点，拉动地方投资，全力开拓地方新能源市场，有效助力乡村振兴。公司在青海取得中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目，在新疆取得中电建托克逊县 100 万千瓦风电项目。公司募集资金的使用将进一步探索推动地方经济、助力乡村振兴，在拉动有效投资的同时，推动经济社会和谐可持续发展。

3、有利公司长期发展，助推业务扩张

公司作为电建集团旗下境内风力、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，拥有资源整合优势和投资运营经验，具备实现“十四五”新增装机规模战略目标的坚实基础。公司的募投项目装机规模较大，可以有效推动未来装机规模的快速增长，助推业务发展。对于募投项目，公司将以科研创新赋能，积极推动新技术、新模式在项目中的落地应用，依托公司在行业中的规划引领优势、项目开发优势和专业人才优势加快业务布局，助力公司实现长远发展。

（二）项目确认依据及可行性分析

1、与企业现有生产经营规模相适应

报告期内，公司抓住行业发展机遇，加快扩大规模布局。报告期末，公司主要资产遍布我国 29 个省（自治区、直辖市），控股的发电项目装机容量为 2,250.32 万千瓦，占全国市场份额为 1.32%。公司的募投项目均为风力发电、太阳能发电项目，募投项目装机容量为 846.00 万千瓦，募投项目装机规模与公司现有生产经营规模相适应，并将使公司新能源发电的业务规模再上台阶。

2、与企业财务状况相适应

公司资产质量良好，截至报告期末，公司总资产 1,420.22 亿元，资产规模大，现金流充裕，具有持续盈利能力，财务状况良好。新能源项目开发建设需要预先投入大量的资金，随着公司生产经营规模的扩张，对于项目开发建设的资金需求不断加大。因此，本次拟使用 90 亿元募集资金投资相关新能源项目建设，可以有效满足公司经营规模迅速扩张带来的资金需求，并降低资产负债率和节省财务费用。

公司募投项目盈利能力良好，募投项目平均资本金净利润率为 12.42%。本次募集资金将进一步提升公司资产规模，增加资金实力、支持公司盈利能力提升，降低公司财务风险。因而，本次募集资金投资项目与公司财务状况相适应。

3、与企业技术水平和管理能力相适应

自成立以来，公司专注于风力发电、太阳能发电业务。历经多年发展，公司对新能源电站从前期勘察、设计、施工到后期运营的全过程具有丰富经验和深刻理解。公司作为新能源发电企业，进入新能源发电领域较早，核心管理团队对关键技术及业务发展路径有着深刻理解，具备较强的战略思维和决策能力。与此同时，公司背靠中国电建，能够整合较强的勘察和设计能力，核心管理团队在新能源电站前期勘察、设计和建设施工阶段掌握了过硬的专业技能和丰富的实操经验。本次募集资金用于投资建设风电、太阳能发电项目，公司管理团队和技术团队可以充分发挥多年积累的管理经验和技术优势，建设好、运营好该等新能源发电项目，确保募集资金的投资效率。

4、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。

（三）募投项目与主营业务关系及实施后对同业竞争和对独立性的影响

公司主营业务为开发、投资、运营和管理风力、太阳能发电站，公司本次募集资金投资项目围绕主营业务开展，与公司生产经营规模、财务状况、技术水平和管理能力相适应，符合公司发展目标。本次募投项目不会导致增加同业竞争的情形，对发行人独立性不存在不利影响。

三、募集资金投资项目的分析

公司募投项目将围绕“新能源大基地项目”“绿色生态文明项目”“就地消纳负荷中心项目”与“产业融合发展项目”四类进行布局。

（一）新能源大基地项目

新能源大基地建设是推动我国可再生能源发展的重要组成部分。公司充分发挥电建集团规划设计引领作用，加快布局清洁能源基地和海上风电基地，聚焦“十四五”期间国家“三交九直”的电力外送通道规划、“三地一区”新能源基地项目及主要流域一体化新能源项目、大型深远海海上风电基地项目，重点推进大规模、基地化风光电项目投资开发，项目平均资本金净利润率为 18.73%，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/ 备案情况	环评批复/ 备案情况	总投资金额 (万元)
吉西基地鲁固直流 140 万千瓦外送项目 1-2（风电 200MW）	20.00	通榆中电建发电有限公司	吉发改审批（2022）161 号	通环审字（2022）34 号	99,527.11
吉西基地鲁固直流 140 万千瓦外送项目 1-2（光伏 100MW）	10.00	通榆中电建发电有限公司	项目代码：2201-220000-04-01-399245	通环审字（2023）17 号	52,099.00
中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目	100.00	海南州西北水电新能源有限公司	项目代码：2208-632500-04-01-341141	南生发（2022）147 号	577,370.50
大方县圆洞风电场、大方县松林风电场、大方县大山风电场、大方县凤山农业光伏电站、大方县华中农业光伏电站	38.00	大方县黔电新能源发展有限公司	黔能源审（2022）282 号、黔能源审（2022）281 号、黔能源审（2022）280 号、黔能源审（2023）125 号、黔能源审（2023）	毕环表复[2023]57 号、毕环表复[2023]54 号、毕环复[2023]39 号、毕环表复（2023）318 号、毕环表	229,081.00

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/ 备案情况	环评批复/ 备案情况	总投资金额 (万元)
站、大方县羊场 镇农业光伏电站			233 号、黔能源审 (2023) 232 号	复(2023) 319 号、毕环表复 (2023) 320 号	
中电建青岛即墨 海上光伏项目 (一期)	60.00	中电建(青岛) 新能源有限公司	项目代码: 2310- 370215-89-01- 660238	青环审(即墨) (2024) 142 号	553,623.26
中电建托克逊县 100 万千瓦风电 项目	100.00	中电建(托克 逊)新能源有限 公司	项目代码: 2406- 650422-04-01- 525586 项目代码: 2409-650422-99-01- 277931	吐市环监函 (2024) 57 号、吐市环监函 (2024) 108 号	460,446.49

（二）绿色生态文明项目

公司将新能源业务发展和绿色生态文明保护相融合，积极响应国家生态治理、一地多用等政策要求，重点开展农光互补、渔光互补、牧光互补、光伏治沙、矿坑修复光伏等复合开发的“绿色生态文明项目”，项目平均资本金净利润率为 11.15%，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/ 备案情况	环评批复/ 备案情况	总投资金额 (万元)
首钢集团有限公司矿 业公司 100 兆瓦光伏 发电矿山治理清洁能 源示范项目	10.00	中电建迁西新能 源有限公司	迁审投资备字 (2022) 140 号	迁审环评表字 (2023) 1 号	45,000.00
册亨县八渡农业光伏 电站	10.00	册亨县盛黔新能 源有限责任公司	黔能源审(2021) 332 号	州环核(2023) 17 号	45,738.00
中电建墨竹工卡 100MW 牧光互补复 合型光伏发电项目	10.00	墨竹工卡电建新 能源开发有限 公司	拉发改(2023) 169 号	拉环辐字 (2023) 02 号	63,000.00
盘州市大山镇新光村 一期农业光伏电站	15.00	盘州盛黔新能源 有限公司	黔能源审(2022) 182 号	六盘水环盘表审 (2023) 50 号	77,619.00
盘州市鸡场坪一期农 业光伏电站	20.00	盘州盛黔新能源 有限公司	黔能源审(2022) 185 号	六盘水环盘表审 (2023) 49 号	102,582.00
盘州市高光农业光伏 电站	15.00	盘州盛黔新能源 有限公司	黔能源审(2022) 184 号	六盘水环盘表审 (2023) 48 号	77,804.00
中电建襄州柳堰集 100MW 渔光互补光 伏发电项目	10.00	中电建襄阳新能 源有限公司	项目代码: 2407- 420607-04-01- 897805	襄州环审 (2024) 21 号	54,000.00
长顺县朝核农业光伏 电站	10.00	电建(长顺)新 能源有限公司	黔能源审(2024) 106 号	黔南环审 (2023) 368 号	44,445.00
中电建建德市航头 镇、大同镇农(牧) 光互补光伏发电项 目、中电建建德市寿 昌镇农(牧)光互补 光伏发电项目、中电	20.00	建德中电建新能 源有限公司	项目代码: 2403- 330182-04-01- 437700、项目代 码: 2409-330182- 04-01-330833、项 目代码: 2403-	杭环建批 [2024]050 号、 杭环建评批 [2025]016 号、 环评备案号 24330182000000	100,221.62

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/ 备案情况	环评批复/ 备案情况	总投资金额 (万元)
建建德市绿荷塘农 (牧)光互补光伏发 电项目、中电建建德 市东村村农(牧)光 互补光伏发电项目			330182-04-01- 877262、项目代 码: 2408-330182- 04-01-982214	43、环评备案号 24330182000001 14	

（三）就地消纳负荷中心项目

在相对发达地区或大城市周边等负荷中心，公司通过竞争性配置、产业园区综合规划等多种形式，优选资源、建设条件、消纳空间较好及规模相对集中的项目，做到就地就近满足用电需求和并网消纳，项目平均资本金净利润率为 11.51%，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/备案情况	环评批复/备案 情况	总投资金额 (万元)
中国电建康平县 200MW 风电项目	20.00	康平清风清洁能源 开发有限公司	沈发改核字〔2022〕 10 号	沈环审字 〔2022〕27 号	135,944.67
中国电建法库县 150MW 风电项目	15.00	法库宏亮清洁能源 开发有限公司	沈发改核字〔2022〕 9 号	沈环审字 〔2022〕24 号	102,383.10
临泽平川百万千瓦级风 电基地 10 万千瓦风电 2# 项目	10.00	中电建（临泽） 新能源有限公司	张发改能交〔2023〕 19 号	张环临发 〔2023〕9 号	54,498.09
中电建（玉门）新能源 有限公司玉门赤金 100MW 风电项目	10.00	中电建（玉门） 新能源有限公司	酒能新规〔2023〕19 号	酒玉环审 〔2023〕036 号	63,849.56
中电建广宗风力发电 项目	10.00	冀投（广宗县） 新能源有限公司	邢批投资[2023]166 号	邢环表 〔2023〕27 号	69,409.57
新平县岩子脚光伏发电 建设项目	18.00	中电建（新平） 新能源有限公司	项目代码：2205- 530427-04-01-981451	玉环审 〔2022〕2-12 号	82,000.00
安龙县洒雨海子笃山风 电场	7.00	安龙县黔电新能 源发展有限责任 公司	黔能源审〔2022〕 213 号	州环核 〔2023〕127 号	46,875.00
稷山县 100MW 集中式光 伏发电项目	10.00	稷山县冀电新能 源有限公司	项目代码：2202- 140800-89-01-888303	运审管审函 〔2022〕61 号	42,868.00
桂阳县洋市风电场项目	8.00	中国水电顾问集 团桂阳能源开发 有限公司	湘发改许〔2023〕 113 号	郴环评表 〔2023〕7 号	58,018.00
秦安县王铺镇 50MW 风 电项目	5.00	秦安金能新能源 开发有限公司	天发改能源〔2022〕 289 号	天环许秦安发 〔2023〕5 号	31,000.00
中电建津辰新能源（天 津）有限公司北辰区双 口镇 50MW 风电项目	5.00	中电建津辰新能 源（天津）有限 公司	津辰审投〔2022〕16 号	津辰审环 [2023]27 号	47,000.00
中电建石各 150MW 风电 项目	15.00	中电建石各新能 源（天津）有限 公司	津武审批投资 〔2024〕23 号	津武审环表 [2024]12 号	106,045.00

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/备案情况	环评批复/备案 情况	总投资金额 (万元)
中电建津城 200MW 风电项目	20.00	天津中电建津城新能源有限公司	津武审批投资（2024）22 号	津武审环表 [2024]4 号	148,434.00
中国电建平顺县 100MW 风电项目	10.00	中电建（平顺）新能源有限公司	长审管批（2024）505 号	长审管批（2024）692 号	67,420.51
中电建大兴安岭十八站 50MW 风电项目	5.00	塔河县国脉新能源有限公司	黑发改新能源函（2023）447 号	大署环建字（2023）6 号	34,000.00
中电建大兴安岭十八站 150MW 风力发电项目	15.00	塔河县国脉新能源有限公司	黑发改新能源（2023）701 号	大署环建字（2024）5 号	97,000.00
中电建爱辉区一期 200MW 风电项目	20.00	宁清（黑河爱辉区）新能源有限公司	黑发改新能源（2024）263 号	黑市环审（2024）19 号	146,000.00
中电建威天津市蓟州区 100MW 风电项目	10.00	中电建威（天津）新能源有限公司	蓟审批一（2024）19 号	蓟审批一 [2024]158 号	62,687.00
田林平山风电场项目	15.00	中电建（田林）新能源有限公司	百发改能源（2024）6 号	百环管字（2024）45 号	106,831.65
田林旧州风电场项目	10.00	中电建（田林）新能源有限公司	百发改能源（2024）5 号	百环管字（2024）44 号	73,530.22
中电建新能源横山 10 万千瓦风电项目	10.00	榆林市横山区中电建新能源有限公司	陕发改能新能源（2024）1680 号	榆政环批复（2025）80 号	61,000.00

（四）产业融合发展项目

公司将自身产业链带动优势融入地方经济发展，通过协助地方政府引进优质负荷产业，助力地方经济增长，实现政企协同发展，优化地方能源结构，项目平均资本金净利润率为 10.97%，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/ 备案情况	环评批复/ 备案情况	总投资金额 (万元)
连云港聚源新能源有限公司海州区 100MW 渔光互补光伏发电项目	10.00	连云港聚源新能源有限公司	海审备（2024）53 号、海政务办备（2024）16 号	连环表复（2024）5005 号	55,400.00
扬州经开区朴席镇复合新能源 20MW/40MWh 储能调峰项目、扬州经开区朴席镇复合新能源 200MW 光伏发电项目	20.00	扬州信智慧新能源有限公司	杨开管审备（2023）90 号、杨开管审备（2022）259 号	扬开管环审（2023）35 号	90,000.00
中电建金昌 200MW 风电项目	20.00	中电建（金昌）新能源有限公司	金发改（2023）344 号	金环发（2024）25 号	132,424.31
中电建塔城沙湾产业园区低碳转型光伏项目	80.00	中电建（沙湾）新能源有限公司	项目代码：2406-654223-04-01-464063	塔地环审（2024）84 号	241,573.34
中电建同心县	20.00	聚源（吴忠市同	宁发改能源（发	同环发（2025）	109,380.34

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改核准/ 备案情况	环评批复/ 备案情况	总投资金额 (万元)
200MW 风电项目		心县) 新能源有 限公司	展) 审发 (2024) 191 号	23 号	

四、募集资金运用对发行人主营业务发展的贡献、未来经营战略的影响

本次募集资金到位后，公司的总资产和净资产规模将大幅提升，资本结构将得到相应改善，公司财务抗风险能力得到增强。由于募集资金投资项目的投入及产生效益需要一定的时间，短期内会对公司净资产收益率和每股收益水平造成一定影响，但长期来看本次募集资金运用围绕公司主营业务进行，随着募集资金投资项目实施并正式运营，公司在运装机容量及业务经营规模将持续扩大，有利于提高公司主营业务的盈利能力，为公司未来发展提供强有力的保障。

五、募集资金投资项目可能存在的环保问题及环境保护措施

本次募投项目均为风电、太阳能发电项目的开发建设。风电、太阳能作为清洁能源，正常运营时基本没有污染，项目建设过程中存在污染物主要为扬尘、噪声、固体废弃物及废水排放污染。上述募投项目均已取得相应环境影响评价批复或备案，具体情况详见本招股说明书“第七节 募集资金运用与未来发展规划”之“三、募集资金投资项目分析”。公司针对风电、太阳能发电项目建设过程中制定的相应环境保护措施如下：

（一）扬尘污染及治理措施

在施工过程中，扬尘会对生态环境不可避免地产生一些不良影响。其主要来源于风机基础、箱变基础土方开挖和现场堆放、施工道路、电缆沟开挖后回填土的扬尘、散放的建筑材料的扬尘、施工运输道路的扬尘等。施工期间，施工方将制定合理的施工计划，避免在大风时节开工，现场加强对施工中的各类材料运输、堆放的管理，重点是水泥使用的管理；运输车辆进入施工场地应低速行驶或限速行驶，减少扬尘产生量，所有运输土石方的车辆均应用篷布覆盖；运入施工现场的石灰、水泥等易起尘的原材料要集中堆放，使用塑料垫布，并盖帆布，避免刮风造成粉尘飞扬；在施工中还将合理组织材料的拉运，对砂石等材料根据施工进度，及时拉入现场，并尽快施工，

避免砂石在堆放过程中，刮风造成沙土飞扬，影响区域环境质量；在施工期对施工道路定期洒水降尘。

（二）噪声污染及治理措施

施工噪声主要分为机械噪声、施工作业噪声和施工车辆噪声。机械噪声主要由施工机械所造成，如挖土机械、打桩机械、混凝土搅拌机、升降机等，多为点声源；施工作业噪声主要指一些零星的敲打声、车辆装卸的撞击声、拆卸模板的撞击声等，多为瞬时噪声；施工车辆的噪声属于交通噪声，由施工车辆发动机运转和行驶产生。在这些施工噪声中，对声环境影响最大的是机械噪声。施工期间，施工方将合理计划施工进度，尽量缩短施工时间，避免长时间作业；此外，施工方还将采用先进机械噪声较低的施工设备。风机土建和光伏土建施工过程中产生的噪声虽然较大，但因风电、光伏场站一般都处于偏远郊区，因此，不会对场站所在附近区域产生不良影响。

（三）固体废弃物污染及治理措施

本次募投项目固体废物主要包括土方施工开挖出的渣土、碎石等；物料运送过程中的物料损耗，包括砂石、混凝土等；辅路修整阶段石料、灰渣、建材等的损耗与遗弃。施工期间，项目区开挖作业工作量大，且刚挖出的土石方堆积时，土层较松散，因此，在施工期间将避免大风天气施工；在各项基础的施工中，将严格按设计施工，减少基础的开挖量；施工过程中的建筑垃圾集中堆放，及时清运，以减少对区域原生地貌的破坏；在场内道路的修筑中，应因地制宜（挖高填低），减少土石方的开挖量，尽量使用建筑物基础施工中的弃土，以避免各分散施工场地的弃土随意堆放，造成局部水土流失。

（四）水污染及治理措施

本次募投项目施工期所产生的废水主要是由混凝土运输车、搅拌机和施工机械的冲洗以及机械修配、车辆保养等产生，因此水中污染较少，主要为悬浮颗粒物，局部产生的少量废水在无法再利用的情况下，通过地表蒸发及下渗损耗，不会形成地表径流水流。施工现场设临时沉淀池，收集施工中产生的各类冲洗废水，经沉淀澄清后排放。因此，施工期产生的废水排放不会对地下水及河流产生不利影响。

（五）募投项目环保措施金额、资金来源

根据募投项目的环评批复文件或环境影响登记表，发行人募投项目环保措施金额

如下：

项目类型	环保措施金额（万元）
新能源大基地项目	12,940.47
绿色生态文明项目	1,762.30
就地消纳负荷中心项目	9,062.94
产业融合发展项目	5,263.21
合计	29,028.92

资金来源为发行人本次发行募集资金或自筹资金，募集资金到位前，发行人拟以自筹资金先行投入。

六、发行人的战略发展计划

（一）总体发展战略

公司以“为社会奉献清洁能源”为企业使命，以“建设质量效益型一流新能源投资运营企业，努力成为我国能源清洁低碳转型和新型电力系统建设的中坚力量”为企业愿景，紧紧围绕国家“碳达峰、碳中和”战略部署，聚焦以新能源为主的清洁能源的投资开发和运营管理业务，加快提升新能源发电装机规模，推动公司新能源业务快速高质量发展。

（二）未来规划采取的措施

1、坚持模式创新、获取优质资源，全力打造新的利润增长极

公司将继续加强战略协同机制建设，打造具有竞争力的资源开发和前期工作模式，为快速做强、做优、做大电建新能源投资运营业务提供坚实基础。

一是对外积极扩大合作朋友圈，对接头部开发商、地方骨干能源国企（产业投资/基金）与主要风机制造商，建立战略合作关系，构建全产业链一体化协同发展机制，推动合作开发和差异化发展。二是建立市场营销“命运共同体”机制，发挥投资运营平台公司凝聚引领作用和平台赋能作用，充分挖掘设计企业规划引领及承担区域规划优势、施工企业营销网络体系和装备制造企业的产业配套功能，实现资源共享、信息互通、统筹营销、协同作战，全面提升市场营销能力。三是多维度、多场景拓展新能源+商业模式创新，重点培育和推动大型风光基地项目，抢抓基地项目开发权；紧抓国

家光伏治沙战略机遇，积极梳理推动重点地区光伏治沙项目纳规；以万宁深远海漂浮式风电项目为支撑，推动海上新能源项目开发取得新进展；探索“粮仓+光伏”“算力+新能源”等市场营销的新渠道、新模式。四是以示范工程为依托探索推动战略新兴产业占据先机，紧紧把握深远海风电、绿氢、新型储能等战新业务产业链发展契机，积极探索新能源制氢制醇、新能源+储能（如燃气发电、光热等）等项目新模式，发挥好投资引领作用，借力示范项目开发及科研应用场景打造，建立新标准、推广新技术、形成新业态、打造新质生产力，进而打造新的利润增长极。

2、坚持高质量运营及电力营销，提质增效、度电必争

通过对标一流企业，创新资产全生命周期管理模式，构建公司新能源运营新生态，实现运营管理的专业化、标准化、精益化、智慧化，打造具有国内领先水平的新能源运营企业。按“总部顶层设计、业务引领、标准制定、指标管控，区域协同管理、资源共享、能力支持，电厂现场运维检修、安全生产、基础支撑”为原则，建立统一、分级、精干、协同、高效的“三位一体”精益化运营管理机制。

在专业化方面，加快建设以“区域集控、片区运维”为核心，以“智能化、智慧化监控系统”为支撑的无人值班/少人值守场站，进一步优化运维管理模式，促进人力、物力资源优化配置，提高电力生产效率效能。

在标准化方面，建立统一的指标统计和对标、评价标准，统一的工作、技术和管理标准，并通过标准化建设形成可复制的、成熟可靠的电力生产运维体系。

在智慧化方面，推动构建场站数智运维体系，搭建生产设备故障预警模型和系统，逐步从传统专注计划检修，向计划检修+状态检修模式推进，降低设备检修消耗，提高设备可靠性，提升场站生产能力。

在电力营销方面，构建“总部统筹、技术支撑、区域负责、两级联动”的电力营销体系，强化公司整体电力营销队伍建设，提高电力营销人员专业化素质水平能力，深入研究电力市场政策规则，开拓市场化交易渠道和空间，以科学、实际的电力营销工作，推动公司电力生产质量向好向优。

3、坚持高质量科技供给，提升创新成果转化应用水平

公司将加强科技研发工作，以科技创新为引领，以体制机制创新为保障，大力推进科技创新、业务创新、管理创新和全员创新；使得科技创新业务发展的目标预期和

电建新能源拥有的科技创新能力、掌控的资金资源、人力资源、依托项目资源增长的预期相适应。

一是更多着眼和发力有助于增强核心功能的新产业和新业务。以新能源市场近期和远期需求为目标导向，紧紧围绕深远海风电、新型储能、氢能等方向，确定“跟跑、并跑、领跑”阶段性技术目标，协同组织或参与到清洁能源基地、新型电力系统要求的大规模风光储基地、大规模海上风电、新型储能和新能源综合利用等领域的核心应用技术攻关、创新开发模式和规模化应用，加强技术研发和产业布局，抢占关键技术制高点，要坚持看得准、投得快、钻得深、用得好，通过精准施策，加速技术成果落地应用，以技术创新赋能公司高质量发展。

二是推进科技创新体系和“产学研用”协同创新平台建设走深走实。加快推动科技创新平台建设，应进一步深化工作与激励机制。坚持“以我为主，为我所用”原则，强化公司科技创新主体地位，发挥好公司投资运营平台优势，加强产学研合作。持续推动完善技术标准化建设，积极参与行业标准或国家标准制修订工作，持续修订完善公司现有技术标准，建立具有公司鲜明特色的企业技术标准体系，推动技术标准落地实施。

三是坚持科技创新与产业创新深度融合，发挥公司在新能源全产业链上的优势，促进公司自主创新能力的提升，加强科技成果宣贯与应用，加快研发成果向生产效益“变现”的速度和效率，建立科技成果转化全流程闭环机制，实现从成果提出、评价、遴选到推广、转化、评估的系统化管理路径，促进科技成果的应用和推广，提升公司核心竞争力和主营业务技术品牌影响力。

四是紧抓数字经济机遇，加快数字化深度融合。数字经济的到来将加速技术迭代及融合创新，创造大量的新产业、新业态，大数据、物联网、人工智能等的引进及应用，将聚焦以生产运营为核心的数字化场景建设，推动数字化从“管理支撑型”向“生产赋能型”转型；要推动新能源全产业链的技术革命，实现电力与算力的深度融合，紧跟潮流、打破藩篱、除旧迎新、赢得未来。

4、坚持人才是第一资源，提升科学选人用人能力

为适应公司跨越式、高质量发展需要，公司将强化市场营销、项目管理、生产运营等多种人才引进和培养力度，打造一支政治坚定、业绩突出、能力服众、清正廉洁

的干部队伍，一支敢战能胜、奋勇拼搏的专业化人才队伍。

一是坚持党管干部、党管人才原则。落实好干部标准和国企领导干部“20字”要求，做好干部选拔、教育培训、考核评价、管理监督等各项工作。

二是科学谋划人才引进数量。立足生产经营实际，科学策划组织员工招聘工作，有效管控人员增长规模，提升人才引进质量，适时适度推广订单式培养，加大应届毕业生招聘比例，提升应届毕业生招聘学历层次，研究解决生产人员用工方式。

三是关爱激励惜才留才。完善与公司发展相配套的人才选拔、激励考核、薪酬分配机制，将资源开发、前期工作、项目建设、电力营销等全生命周期、全业务链条的工作目标转化为考核指标，建立科学合理的经营业绩考核体系，强化正向激励保障，为一线引进人才、为一线留住人才、为一线选拔人才。进一步优化员工岗位体系，建立完善多元的员工职业发展体系，保障优秀员工晋升渠道畅通。

四是坚持市场化选人用人导向，以任期制和契约化管理为重要手段，构建“能上能下”的人员管理体系；拓宽人才输送通道，采用更加积极、灵活、有效的人才引进策略，把高层次人才引进来、用起来；畅通员工晋升通道，切实做到能者上、优者奖、庸者下、劣者汰。

五是坚持科学化育才用才导向，推动人力资源向人力资本转变，逐步健全公司人才培养体系。建立健全人才培养、选拔、评价、考核、使用协同联动机制，推动形成领军人才、骨干人才、专业人才和青年人才活力迸发的人才梯队。科技人才聚焦首席技术专家、“百千万”科技人才；建设管理人才聚焦各层级项目经理；技能人才聚焦特级技师、首席技师、技能专家和星级班组长；经营管理人才聚焦管理专家（商务、财务审计、法律合规与风险管控、投资运营、党建综合，分为首席专家、一至四级专家）。针对各类人才，开展靶向培训，不断提高人才素质和能力。

（三）报告期内为实现战略目标已采取的措施及实施效果

1、公司装机规模扩张迅速，业绩稳步增长

报告期内，公司紧抓行业发展机遇，加快扩大新能源发电装机规模，按照统筹有序、共享共赢、各有侧重、全面开花的原则，建立和深化区域市场经营布局，加快推动定战略、建机制、调结构、拓市场、强创新、铸文化、塑品牌等各项工作，发展速度比电建集团往年合并口径下发展速度有所增长，营销机制和内部管控逐步完善，自

主资源开发能力、投资风险把控能力、融资成本管控能力、建设与运营管理能力均大幅增强。报告期内，公司装机规模实现快速上涨，报告期内公司控股的发电项目装机容量分别为 904.50 万千瓦、1,512.42 万千瓦、2,115.23 万千瓦、**2,250.32** 万千瓦；营业收入分别为 838,158.90 万元、872,845.83 万元、981,025.24 和 **789,158.12** 万元，业绩稳步增长。

2、公司积极创新商业模式，带动高效投资

一是市场开发成效显著。自公司重组设立以来，始终坚持资源为王、绿地为主、效益为先的理念，积极获取新能源项目投资开发指标。2022 年至今，公司共获取开发权超过 **48,000 万 kW**，获取建设指标超过 **5,900 万 kW**，项目资源涉及覆盖全国 **29** 个省（自治区、直辖市），在华北、华中、西北等资源富集区域形成规模优势，在海上风电、光热发电、新能源制氢制氧等新兴业务领域取得突破，为后续公司高质量跨越式发展建立先发优势。二是充分发挥区域公司市场营销前沿作用，初步打造形成“全方位、多层次、立体化”市场营销格局。公司对外与地方政府、科研院所和产业链上下游单位加强战略协同，对内构建分工明确、协同有力的合作格局和更加紧密有效的内部协作关系，快速提升投建营一体化整体竞争力。三是重点领域发展全面开花，抓抢大型风光基地项目开发权，先后签署多个千万千瓦级项目开发权协议，托克逊 100 万千瓦风电项目列入国家第三批风光大基地项目清单，藏东南基地、张掖基地项目取得阶段性进展。海上风电战新业务领域取得新突破，推动海上新能源项目开发，竞配获取辽宁总计 170 万 kW 海上风电项目，山东即墨 100 万 kW 海上风电项目获得政府支持性文件，顺利启动全球最大规模商业化漂浮式海上风电项目建设。

3、公司加大技术储备，强化科技创新能力

公司围绕新能源“投、建、营”核心业务，持续强化科技创新组织力与任务承载力，取得多项标志性成果。科研项目方面，承担多项重大技术攻关任务，包括承担国资委“1025 重大专项”3 项，牵头发展改革委“揭榜挂帅”任务等。公司参与电建集团“4+2”原创技术策源地建设，牵头“新能源高效开发与综合利用”策源地建设，参与 3 项策源地建设任务，强化原创技术策源能力，形成覆盖新型储能、氢能等一体化的技术集群和示范链条。参加国资委中央企业创新联合体 2 项攻关任务和 5 项应用任务，各项工作顺利推进。科研平台方面，牵头“中国电建新型储能研究中心”建设，参与“中国电建太阳能热发电工程研究中心”“中国电建储能安全技术中心”建设，

并与中国海洋工程研究院（青岛）共同成立“海洋新能源联合研究中心”，服务公司海上风电及海洋能业务拓展。知识产权方面，截至报告期末公司已取得专利 **226 项**、软件著作权 **107 项**。“三首产品”方面，2023 年、2024 年连续两年入选国家能源局首台套重大技术装备名单，2 个项目入选国家能源局新型储能试点示范项目，2 个项目入选国家发展改革委《绿色技术推广目录（2024 年版）》应用案例，累计获得省部级、行业级科技奖项 **30 余项**，成果质量持续向优，行业影响力不断提升。

4、公司强化组织保障机制，打造高素质干部人才队伍

一是聚焦战略，加强人力资源管理顶层设计。积极推进人力资源管理顶层设计，全面盘点公司人力资源现状，科学制定人力资源管控模式，统筹各级人员编制及劳动用工管理。聚焦公司战略，研究制定人力资源发展规划。明晰公司本部部门职责，优化区域公司机构设置，合理制定员工编制。开拓多元招引路径，完成工程硕士培养，继续探索实践订单班。二是大力推进人才强企配套体制机制建设，持续强化干部提拔任用、日常管理、考核评价和劳动用工管理、招聘管理、教育培训等制度设计，全级次开展经理层成员任期制和契约化管理签约及考核工作。三是盘活内需，搭建内部人才市场。积极探索人才培养模式，通过一线实践锻炼、两级人员双向交流和岗位轮换、内部招聘等方式，打造“理论+实践+创新”三维培养平台，提升各级人员岗位胜任力。四是创新干部评价方法，建立科学合理的业绩考核体系。发布公司中层干部及关键岗位能力素质模型，组织开展分公司领导班子成员和中层干部能力素质测评，全方位、立体式地对现有分公司负责人和中层干部进行测评，为选优配强领导班子提供参考。完成人员岗位套改和薪酬福利体系设计及标准制定，建立科学合理的业绩考核体系，实施差异化薪酬分配机制，推动工资、奖励、职位等激励资源分配向业绩优、能力强、复合型、紧缺型的干部人才倾斜。五是建立更加科学、公正、透明的干部选拔机制，全力打造高素质干部人才队伍。注重选拔具有创新精神和实际工作能力的干部，建立优秀年轻干部储备库，通过一线实习、专项培训、参与重点项目等方式，加强年轻干部培养和选拔力度。推动竞争性选拔和内部推选合理运用，大力开展专业人才引进工作，打造一支数量充足、结构合理、勇于担当、善于作为的高素质干部人才队伍。

第八节 公司治理与独立性

一、公司治理存在的缺陷及改进情况

公司自整体变更设立股份公司以来，已按照《公司法》《证券法》等相关法律、法规和规范性文件的规定，建立了由股东大会、董事会及专门委员会、监事会（已取消）和经理层组成的法人治理结构，形成了权力机构、决策机构、监督机构和经理层之间协调运转、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、发行人管理层和注册会计师对公司内部控制的评价

（一）公司管理层对内部控制的自我评估意见

公司董事会出具了《中电建新能源集团股份有限公司内部控制自我评价报告》，根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，对公司截至 2025 年 9 月 30 日的财务报告相关内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价：（1）根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制；（2）根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

（二）注册会计师对内部控制的审计报告

信永中和出具了《内部控制审计报告》（XYZH/2026BJAA3B0385），该报告对于公司内部控制制度的审计意见为：“中电建新能源集团股份有限公司于 2025 年 9 月 30 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。”

三、发行人报告期内违法违规情况

报告期内，发行人及其下属企业受到的 1 万元以上的行政处罚合计 **96** 项，其中，与土地使用相关处罚共 **60** 项，与建设工程规划许可及建设工程施工许可相关处罚共 13 项，与建设工程质量相关处罚共 **11** 项，与环保相关处罚共 **4** 项，与消防相关处罚共 4 项，其他处罚共 4 项。未受到中国证监会、证券交易所的监督管理措施、纪律处分或自律监管措施。该等行政处罚的具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件十：发行人报告期内一万元以上的行政处罚情况”。

截至本招股说明书签署日，上述 1 万元以上的行政处罚中，**86** 项已取得有权机关的书面文件确认不属于重大行政处罚或所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规行为，其余 **10** 项处罚涉及的违法违规行为根据《证券期货法律适用意见第 17 号》及相关行政处罚所依据的法律法规亦不属于重大违法行为。

发行人及其下属企业报告期内受到的 1 万元以上的行政处罚，均不属于重大违法行为。截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业已就上述处罚足额缴纳罚款并积极就相关违规行为按照法律、法规及规范性文件和行政主管部门的要求进行整改。此外，上述罚款金额占发行人最近一期经审计的总资产、相关年度营业收入和净利润比例均较小，上述行政处罚事项不会对发行人及其下属企业的持续经营和财务状况产生重大不利影响。

四、发行人资金被占用或为控股股东、实际控制人及其控制企业提供担保情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或其他方式占用的情形，也不存在为控股股东及其控制的其他企业提供担保的情形。

五、发行人直接面向市场独立持续经营的能力

截至本招股说明书签署日，发行人按照有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的要求规范运作，建立健全了法人治理结构，在资产、人员、财务、机构和业务

等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业相互独立，具有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

公司拥有独立完整的业务体系及相关资产，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的资产之间界限清晰。公司合法拥有与生产经营有关的主要土地、电场（站）、机器设备以及商标、专利、非专利技术的所有权或者使用权，不存在资金或资产被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业占用的情形，不存在发行人与其控股股东、实际控制人及其控制的其他企业资产混同情形。

（二）人员独立情况

公司的总经理、副总经理、总会计师、总法律顾问和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

发行人已建立独立的财务核算体系，能够独立作出财务决策，具有规范的财务会计制度和对分公司、子公司的财务管理制度。公司依法独立设立银行账户，未与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户。公司独立办理税务登记并独立纳税。公司的财务独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业。

（四）机构独立情况

发行人已设置股东大会、董事会、监事会（已取消）等机构，聘任总经理、副总经理、总会计师、总法律顾问、董事会秘书等高级管理人员，并根据自身经营管理需要设置相关职能部门，具有健全组织机构。发行人独立行使经营管理职权，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情形。

（五）业务独立情况

发行人独立从事《营业执照》所核定经营范围中业务，独立对外签订合同。发行人拥有完整供应、生产和销售系统，具有独立完整业务体系和直接面向市场独立持续经营能力；发行人业务独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，与控股股

东、实际控制人及其控制的其他企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

（六）发行人主营业务、控制权、管理团队的稳定情况

发行人主营业务、控制权、管理团队稳定，最近三年内主营业务和董事、高级管理人员均没有发生重大不利变化；控股股东和受控股股东、实际控制人支配的股东所持发行人的股份权属清晰，最近三年实际控制人没有发生变更，不存在导致控制权可能变更的重大权属纠纷。

（七）对持续经营有重大影响的其他事项

截至本招股说明书签署日，除本招股说明书“第十节 其他重要事项”之“三、可能对发行人产生较大影响的诉讼和仲裁事项”已披露诉讼事项外，公司不存在主要资产、核心技术、商标的重大权属纠纷，不存在重大偿债风险，不存在影响其持续经营能力的重大担保、诉讼、仲裁等或有事项，亦不存在经营环境已经或将要发生重大变化等对持续经营有重大影响的事项。

六、发行人同业竞争情况

（一）发行人与控股股东及实际控制人的关系

截至本招股说明书签署日，发行人控股股东为中国电建，中国电建直接持有发行人 241,173.00 万股股份，通过中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院和宁夏院间接控制发行人 358,639.20 万股股份，合计控制发行人 79.975% 股份；发行人实际控制人为电建集团，电建集团直接持有中国电建 913,837.19 万股股份，占中国电建总股本 53.05%，为中国电建控股股东，电建集团通过其控制的中国电建及其全资子公司水规总院合计控制发行人 80% 股份。

截至本招股说明书签署日，电建集团及其下属公司从事的业务板块主要包括工程承包与勘察设计板块、电力投资与运营板块、房地产开发板块、设备制造与租赁板块及其他板块。电力投资与运营板块主要采用集团-子企业-发电企业三级管控模式，包括自有发电资产运营业务及发电运维服务。电建新能源的主营业务属于电力投资与运营板块，与工程承包与勘察设计板块、房地产开发板块、设备制造与租赁板块及其他

板块不存在同业竞争。电建新能源是电建集团及其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台。发行人实际控制人电建集团下属一级子企业详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件七：控股股东和实际控制人控制的其他企业情况”。

（二）发行人控股股东、实际控制人作出的避免同业竞争的承诺

为避免同业竞争损害公司和其他股东的利益，避免公司控股股东、实际控制人利用与公司从事相同、相似业务进行利益输送或因此与公司产生利益冲突的情形，并进一步保障公司的业务独立性，本公司控股股东中国电建及实际控制人电建集团出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，具体承诺内容详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件二：相关承诺事项”之“九、控股股东、实际控制人避免同业竞争的承诺”。

（三）关于不存在重大不利影响的同业竞争的说明

1、控股股东及实际控制人控制常规能源发电业务与发行人新能源发电业务不存在竞争

公司实际控制人电建集团的主营业务为发电、送变电、水务等建设工程承包、电力资源投资开发等；公司控股股东中国电建的主营业务包含工程承包与勘测设计业务、电力投资与运营业务等，其中工程承包与勘测设计业务是中国电建营业收入占比最高的业务。公司实际控制人和控股股东经营的电力投资与运营业务包括常规能源发电和新能源发电，不同类型的发电业务由不同的法人主体开展经营符合行业经营惯例，电建新能源经营的发电业务仅包括境内新能源发电。电建新能源系电建集团及下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，不开展常规能源业务。

公司实际控制人和控股股东控制的常规能源与公司经营的新能源发电不构成竞争，具体表现在以下方面：

（1）火力、水力等常规能源发电业务与新能源发电业务在开发阶段不存在竞争
发电项目在开发阶段的工作主要包括项目核准（备案）和规划选址等。

在项目核准（备案）方面，国家对不同电源类型项目进行相对独立、分开规划和

管理。根据国务院《关于取消和下放一批行政审批项目等事项的决定》等文件规定，企业投资风力发电项目核准的审批权限实际由各地发展改革委负责核准。根据《光伏电站开发建设管理办法》，光伏电站项目实行备案制管理，实际由各地发展改革委负责备案。新能源发电企业实际业务开展过程中，一般由所在地能源局发布规划和年度建设规模，随后项目业主根据能源局规划和自身拟开展的项目情况，向所在地发展改革委进行核准申请或备案工作。我国火力发电项目（主要包含燃煤发电、天然气发电项目）的核准权限一般属于所在省的发展改革委，项目业主一般需获得省、市级相关部门关于核准前置条件的批复文件，随后才能向省发展改革委申请获得项目建设的核准文件，再依据核准文件办理必要手续后方可开工建设。我国水力发电项目的核准权限根据单站总装机容量和涉及移民等标准不同，核准权限分别属于国务院、国家发展改革委和各地方发展改革委，水力发电项目在取得核准批复、开工建设前也需要取得其他相关部门的必要批复。

在规划选址方面，不同电源类型的发电项目的选址依据和考虑因素存在本质差异。风能和太阳能资源是决定新能源发电项目规划选址的重要依据，风电和太阳能发电项目主要建设在风能资源和太阳能光照资源相对丰富的地带；而火力发电（包括燃煤发电、天然气发电等）主要建设于电力需求较大的区域或煤炭、天然气等燃料资源丰富集的区域；水力发电主要集中建设在径流丰沛、落差巨大的河流流域。

国家发展改革委、国家能源局等政府主管部门对于不同发电类型项目的核准（备案）管理，系在考虑我国电力行业总体规划的基础上，对不同电源类型项目进行相对独立、分开管理，且不同电源类型项目在项目核准（备案）过程中所需要取得的其他相关部门批复也有所不同，新能源发电和其他电源类型发电项目在项目核准（备案）方面不存在竞争。在项目核准（备案）后，各类型发电业务均会结合自身发电原理等因素进行规划选址，新能源发电与火力发电、水力发电等其他类型发电业务在规划选址方面不存在竞争。

（2）火力、水力等常规能源发电业务与新能源发电业务在采购端不存在竞争

在火力发电中，燃煤发电的发电原理是利用燃料在燃烧时加热水生成蒸汽，将燃料的化学能转变成热能，蒸汽压力推动汽轮机旋转，热能转换成机械能，然后汽轮机带动发电机旋转，将机械能转变成电能。水力发电的原理是利用水位高差，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。

风力发电是直接利用自然界的风能推动叶轮转动带动发电机发电，太阳能光伏发电则是利用光生伏特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火力发电、水力发电等其他类型发电业务完全不同。

由于发电原理不同，公司风力发电、太阳能发电业务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；经营火力发电业务企业（包括燃煤发电、天然气发电等）所需设备及原材料主要为燃煤机组、锅炉、蒸汽轮机、燃气轮机、燃煤、天然气等；经营水力发电业务企业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，因此新能源发电与火力发电、水力发电等其他类型发电业务不存在采购端竞争。

（3）火力、水力等常规能源发电业务与新能源发电业务在销售端不存在竞争

中国境内大部分电网资产由国家电网公司、南方电网公司和内蒙古电力经营，一般同一区域有且只有上述三家电网公司（包括其子公司）之一进行经营。由于电力产品具有特殊属性，不同于其他工业制成品，为了确保电力安全，发电企业销售电力的过程受到调度管理的制约，而电力调度管理一般由上述三家电网公司（及其子公司）统一安排。

根据《电网调度管理条例》《电网调度管理条例实施办法》等行业规定，发电企业必须按照调度机构下达的调度计划和规定的电压变化范围运行，并根据调度指令开、停发电设备，调整功率和电压，不得拒绝、拖延执行调度指令。在电网公司调度方案中，新能源发电的发电负荷会参考出力过程曲线等因素确定，水力发电的发电负荷会参考来水量、综合利用要求等因素确定，火力发电机组按照供电煤耗等微增率等因素确定，电网公司在调度过程中综合多种因素考量、相对独立地安排各种发电类型企业发电上网和完成销售。发电企业自身在电力市场销售环节无法影响电网调度管理，因此也无法自行调剂电量供应和销售。受电力调度特征影响，即使发电企业销售至相同客户的电力产品，由于时间、电量、对电网的影响等因素存在差异，也不具有替代性和竞争性，不构成同业竞争。

2、控股股东及实际控制人控制的境外新能源资产、水光互补发电资产、“自用”屋顶分布式光伏资产与发行人新能源发电业务不存在竞争

（1）境外新能源资产情况

公司控股股东控制的企业存在投资运营位于中国境外的新能源发电项目情况，截至报告期末已投运项目主要包括哈萨克斯坦谢列克 60MW 风电项目、波黑伊沃维克 84MW 风电项目、缅甸中部 160MW 光伏项目群、巴基斯坦大沃 49.5MW 风电项目等。除公司控股股东控制的境外新能源资产外，公司实际控制人暂不控制境外新能源资产。电建新能源系电建集团及下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，不开展境外新能源业务。

公司控股股东经营的境外新能源发电业务与公司经营的新能源发电业务不构成竞争，具体表现在以下方面：

项目前期资源开发、规划选址等方面，境外新能源发电项目受到不同国别的有关政府部门管辖，由外国有关部门根据该国法律法规要求及开发规划下发新能源电站的开发许可、售电许可等资质及开发指标，与我国境内实施的新能源发电的核准（备案）管理制度及开发规模规划相互独立，彼此之间不存在竞争或替代关系。因此，境内新能源发电业务和境外新能源发电业务在项目选址以及项目核准（备案）方面不存在竞争。

项目开发建设的采购端方面，境外新能源发电项目面向其他国别市场，开发过程中通过公开遴选工程总承包、设备供应商等方式进行采购。在境外新能源项目的开发建设过程中，相关机组设备标准参数及行业规范指标、遵从的有关法律法规等方面均根据不同国别的有关标准执行。因此，虽然境外新能源发电项目与境内新能源发电项目在供应商方面可能存在一定重合，由于相关技术标准、施工建设所需资质的不同，境外新能源项目使用的建设团队、供应设备等生产物料与境内新能源项目均不构成竞争或替代关系，且境外新能源项目整体规模较小，单个项目的采购量与市场总体供应和需求相比均较小，采购需求一般都可以得到充分满足。因此，境外新能源发电业务与公司的境内新能源发电业务在采购端不存在相互竞争或相互替代的情形。

项目的销售端方面，发电业务具有较强的属地性质，公司控股股东经营的境外新能源发电项目主要面向其他国别电网及售电公司，其境外与境内电力销售的区域及客

户具有完全隔离；此外，公司控股股东经营的境外新能源发电项目的电力项目均实行就地消纳，输电范围均在境外，不存在所发电量输入回境内的情况。因此，公司控股股东经营的境外新能源发电业务与公司的境内新能源发电业务在销售端不存在相互竞争。

综上所述，公司控股股东控制的境外新能源发电项目与公司经营的境内新能源发电业务之间不存在竞争。

（2）水光互补发电资产情况

公司控股股东控制的企业水电开发下属的克州新隆能源开发有限公司、四川盐源甲米河水电开发有限公司拥有部分水光互补项目资产，装机容量分别为 2.00 万千瓦和 3.00 万千瓦；公司控股股东控制的企业水电四局投资开发有限公司拥有的尼那水电站厂区光伏项目为水光互补项目，装机容量为 0.8448 万千瓦，上述水光互补资产当前均处于运行期。**公司控股股东控制的小金聚能新能源开发有限公司拥有的小金川流域光伏基地水光蓄一体化光伏发电项目，装机容量为 16 万千瓦，该项目截至报告期末仍处于建设期。**水光互补业务与电建新能源经营的一般太阳能发电业务存在显著差异，实质上不构成相同业务，控股股东和实际控制人下属企业经营的水光互补业务不具有对电建新能源主营业务构成重大不利影响的竞争性：

主营业务类型方面，上述企业的主营业务主要为水力发电资源的投资开发和电力运营，按照行业划分属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的水力发电（D4413）行业，与发行人主营业务的风力发电和太阳能发电业务属于不同行业。

运营模式方面，水光互补项目一般将光伏电站作为水电站的额外机组，通过水轮发电机组的快速调节作用补偿光伏发电的出力波动，以达到优化光伏发电电能质量的目的；在电力销售环节，水光互补项目一般采取合理利用水电站已有送出线路通道而非新建光伏电站专用送出通道的方式实现并网和售电。水光互补项目具有互补性：一方面，水轮机具备一定的稳定性和快速调节性，可提高线路通道利用率，减少光伏发电波动性影响；另一方面，光伏发电对水力发电在一定程度上可以起到补充作用，主要体现在光伏发电对水电枯水季节的电量补充，能够改善水电丰枯季节悬殊的特性，提高水电站枯水期输电线路利用率。水光互补项目的经济性依托于其互补性：水光互补项目中的光伏发电环节除需要借用水电站的送出线路外，一般还与水电站合署运

营、依托水电站已有的人财物资源开展日常运维和生产活动，一般不会也无法对光伏发电环节的经济效益进行独立核算；若将水光互补项目中的光伏发电部分独立运营，则可能会新增光伏电站向水电站租用送出线路的关联交易，同时光伏发电项目的效益也难以满足电建新能源内部管理要求和当地主管部门在项目指标配置阶段的指导要求。

销售和结算模式方面，水光互补项目中，一般光伏所发电量需依靠原有水电站输送通道输送至升压站，电网公司按照当地水电/光伏电价，对水光互补电站中水电/光伏所发电量分别进行结算。

项目前期规划选址等方面，流域可开发的水光互补项目装机规模受到流域内整体水电可开发规模、实际开发规模、是否具备开发依托水电站的水光互补项目的自然和社会条件等因素的限制。中国电建下属的水光互补发电项目在具体规划选址需要实现项目依托已有水电厂送出通道实现水光互补的目的，电建新能源所经营的一般太阳能发电项目规划选址考虑因素与中国电建下属的水光互补发电项目显著不同。因此，中国电建下属企业所建设的新能源发电项目并未对电建新能源在同一区域选址开发新能源项目造成障碍。

综上所述，水光互补项目为依据原有大型水电机组所开发的光伏业务，水光互补中光伏电站无法独立运营且配套光伏装机规模受制于水电所在流域可开发规模，水光互补项目与一般太阳能发电项目从运营、结算等业务模式以及项目前期规划开发等方面存在实质性差异，与发行人新能源项目不构成同业竞争。

（3）“自发自用”屋顶分布式光伏资产情况

公司控股股东控制的企业西北院持有的西北院雁塔区分布式光伏发电项目为“自发自用”模式的屋顶分布式光伏项目，项目装机容量为 78.7 千瓦，主要目的为利用自身主营业务自有办公楼屋顶合理开发太阳能资源，提高主营业务的资源利用效率。根据西安供电局营销部农电工作部出具的《关于中国水电顾问集团西北勘测设计研究院 78.7kW 光伏发电项目接入电网意见的函》，该项目所发电量全额自发自用，不进行上网结算。公司控股股东控制的企业江西院持有的屋顶分布式光伏发电项目为“自发自用”模式的屋顶分布式光伏项目，项目装机容量为 300.9 千瓦，所发电量均由项目所在屋顶业主方全额消纳，不进行上网结算。**公司实际控制人控制的中国电建**

集团郑州泵业有限公司所持有的分布式光伏项目为“自发自用”模式的屋顶分布式光伏项目，项目装机容量为 5 千瓦，所发电量均由项目所在屋顶业主方全额消纳，不进行上网结算。公司控股股东控制的企业北京市国辉新能源有限公司持有的屋顶分布式光伏项目为“自发自用”模式的屋顶分布式光伏项目，项目装机容量为 0.11 万千瓦，目前处于建设期，投产后所发电量均由项目所在业主方全额消纳，不进行上网结算。公司控股股东控制的企业华东院持有的浙江宁海中电建天河抽水蓄能有限公司多个分布式光伏项目为“自发自用”模式的分布式光伏项目，项目装机容量为 25.06 万千瓦，目前处于建设期，投产后所发电量均由项目所在业主方全额消纳，不进行上网结算。因此，相关项目未有上网电量，不与电网企业进行结算，与电建新能源不存在同业竞争情形。

3、控股股东及实际控制人控制的境内新能源资产与发行人新能源发电业务不存在构成重大不利影响的同业竞争

（1）控股股东及实际控制人控制的新能源资产整体情况

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人外，电建新能源实际控制人电建集团、控股股东中国电建在中国境内控制的其他从事与发行人相同或者相似业务资产包括处于运行期、处于建设期以及已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源发电资产，合计装机容量为 487.84 万千瓦；发行人控制的处于运行期、处于建设期以及已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源发电资产装机容量为 7,440.32 万千瓦。控股股东及实际控制人控制的从事与发行人相同或者相似业务资产占其比例为 6.56%，合计营业收入占发行人 2025 年 1-9 月营业收入的比例为 5.87%，整体占比较低，与发行人新能源发电业务不存在构成重大不利影响的同业竞争。

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人外，控股股东及实际控制人控制的新能源资产及占其比例情况如下：

类别	未处置原因及后续处理方式	装机容量 (万千瓦)	占比
控股股东及实际控制人控制的处于运行期的资产	由于法律瑕疵或收益率较低原因，当前正在推进瑕疵整改工作，完成整改后置入电建新能源或向第三方转让	116.86	1.57%
	因法院判决以物抵债被动持有新能源业务资产，有关诉讼程序完成后置入电建新能源或向第三方转让	8.05	0.11%
	“自发自用、余电上网”模式发电资	0.49	0.01%

类别		未处置原因及后续处理方式	装机容量 (万千瓦)	占比
		产，无需置入电建新能源		
处于运行期的资产小计			125.39	1.69%
控股股东及实际控制人控制的尚未运行的资产	处于建设期的资产	当前项目尚未全容量并网，未经许可无法自行转让，后续持续推进主体变更许可或于全容量并网后置入电建新能源或向第三方转让	60.30	0.81%
	已取得核准（备案）尚未开工建设的项目资产	当前项目尚未全容量并网，未经许可无法自行转让，后续持续推进主体变更许可或于全容量并网后置入电建新能源或向第三方转让	302.15	4.06%
尚未运行资产小计			362.45	4.87%
全部相同或者相似业务资产合计			487.84	6.56%

注：处于运行期的资产装机容量以控股装机容量列示，处于建设期及已取得核准（备案）尚未开工建设的资产装机容量以核准备案装机容量列示。

控股股东和实际控制人下属的新能源发电项目与发行人经营的新能源发电业务在开发阶段部分业务环节具有一定竞争性，但未对发行人造成重大不利影响；在新能源发电项目主要的建设及运营阶段，以及对应的采购、销售环节，目前不具有竞争性，具体如下：

虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）、规划选址环节本身具有一定竞争性，但是电建新能源已通过一系列同一控制下的资产重组整合相关业务及资产，当前少量暂未并入发行人控制范围的处于运行期的新能源发电项目均系因收益率较低、存在法律瑕疵等特殊原因暂未并入发行人体内。针对尚未建成的新能源项目，发行人控股股东及实际控制人当前持续推进将该等主体变更为电建新能源或其子公司，或在该项目建设完成并网投产、相关障碍消除、符合当地政策要求后尽快开展转让程序，将上述项目置入电建新能源体内或向外部第三方转让，以彻底消除同业竞争风险。因此，虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）、规划选址环节本身具有一定竞争性，但电建新能源并未与控股股东和实际控制人控制的其他企业就同一新能源项目在项目指标获取及核准（备案）、规划选址等环节开展实际竞争，亦不存在对电建新能源构成重大不利影响的情形发生。

在采购方面，控股股东及实际控制人控制的新能源资产所选用的主要供应商整体均为行业知名企业，虽然与发行人报告期内主要供应商存在部分重合的情况，但上述供应商均为所在领域专业性较强、知名度较高的龙头企业，该等供应商建立了较为良好的

公司治理体系和内部控制制度，不容易受到包括下游客户在内的第三方影响，进而导致其提供的产品、服务受限或定价不合理、不公平的情况。上述发电设备、相关施工及服务均处于充分竞争市场，相关设备和服务供给充足、质量稳定，单个项目的采购量与市场总体供应和需求量相比均较小，采购需求一般都可以得到充分满足。同时，不同供应商提供的同类产品一般具有较强的同质性，极端情况下部分原有供应商无法提供相应产品或服务时，也可以通过切换到其他供应商的方式满足公司的日常经营和发展要求。因此，各新能源发电项目在采购端不存在相互竞争或相互替代的情形。

在销售方面，由于我国电力销售环节具有特殊性，发电企业在电力销售的过程中系与所属电网而非终端用户结算，电力调度由电网公司统一安排，发电企业需要结合下游电网企业的调度管理、电力输送和最终消纳情况实现电力销售，电力并非如其他一般商品在市场中无限制或少限制地竞争或互相替代，因此控股股东及实际控制人控制的新能源发电项目与电建新能源的发电业务间无法在下游市场中实现竞争和替代，该等新能源发电项目在销售环节不存在竞争性和替代性。

因此，整体而言，控股股东和实际控制人下属的新能源发电项目与发行人经营的新能源发电业务之间不存在构成重大不利影响的同业竞争。

（2）处于运行期的新能源资产的具体情况

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人外，公司控股股东及实际控制人控制的其他企业中，部分公司由于完成分立后正在持续推进新能源资产部分置入电建新能源的相关工作、存在法律瑕疵或收益率较低拟向第三方转让、业务模式为自发自用余电上网等原因，导致存在与发行人经营相同业务的情形，具体情况如下：

公司名称	发电类型	截至 2025 年 9 月 30 日 装机容量 (万千瓦)	2024 年新能源发电业务收入	
			金额 (万元)	占比
固始中能光伏建设有限责任公司	太阳能发电	1.68	149.04	0.02%
天长市中电建大桥新能源有限公司	太阳能发电	14.00	6472.45	0.66%
天台中电建新能源有限公司	太阳能发电	2.27	2,686.32	0.27%
中国水电顾问集团易门新能源有限公司	太阳能发电	2.80	2,027.28	0.21%
遂平中南院能源开发有限公司	风力发电	4.40	1,174.41	0.12%
中电建贵阳院纳雍新能源有限公司	风力发电	4.40	5,097.80	0.52%
溆浦中电建新能源有限公司	风力发电	15.00	12,688.16	1.29%

公司名称	发电类型	截至 2025 年 9 月 30 日 装机容量 (万千瓦)	2024 年新能源发电业务收入	
			金额 (万元)	占比
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司贞丰县分公司	太阳能发电	3.00	-	-
阳山崇象电力有限公司	风力发电	5.05	2,381.41	0.24%
山东丰汇设备技术有限公司	太阳能发电	0.20	224.29	0.02%
山东海阳丰汇设备技术有限公司	太阳能发电	0.15	148.476	0.02%
乐陵鲁颐新能源有限公司	太阳能发电	9.32	2165.26	0.22%
白水西北水电新能源有限公司	太阳能发电	10.00	2,289.51	0.23%
新疆龙庆新能源有限责任公司	太阳能发电	3.00	2,381.41	0.24%
电建三零六零（北京）新能源有限公司	太阳能发电	10.00	-	-
四川小金川水电开发有限公司	太阳能发电	0.14	-	-
西藏那曲纳辰新能源有限公司	太阳能发电	3.00	-	-
贵州金晟新能源有限公司	太阳能发电	15.00	-	-
杞县风尚新能源有限公司	风力发电	10.00	-	-
天津尚风新能源科技有限公司	太阳能发电	5.99	-	-
天津风尚绿能新能源科技有限公司	风力发电	6.00	-	-
合计		125.39	39,885.82	4.07%

1) 因法律瑕疵、收益率较低原因未置入发行人体内的新能源发电资产

发行人控股股东控制的企业华中院下属的固始中能光伏建设有限责任公司所持有的太阳能发电项目、发行人控股股东控制的企业西北院下属的白水西北水电新能源有限公司所持有的太阳能发电项目目前处于运行期，未置入电建新能源体内的原因系相关项目资产存在对其权属合规、经营可持续性是具有重大不利影响的法律瑕疵。截至招股说明书签署日，前述法律瑕疵尚未整改完毕，为确保发行人资产合规性，发行人控股股东拟向第三方转让固始中能光伏建设有限责任公司及白水西北水电新能源有限公司股权。当前，华中院、西北院正在与潜在收购方进行沟通和商业谈判，交易各方就交易条件达成一致后，将尽快推进上述公司的股权转让工作。

发行人控股股东控制的企业华东院下属的天长市中电建大桥新能源有限公司、西藏那曲纳辰新能源有限公司所持有的太阳能发电项目、发行人实际控制人控制的企业山东电建三公司下属的乐陵鲁颐新能源有限公司所持有的太阳能发电项目、发行人控股股东控制的重庆工程公司下属的新疆龙庆新能源有限责任公司所持有的太阳能发电

项目、发行人控股股东控制的企业河北院下属的电建二零六零（北京）新能源有限公司所持有的太阳能发电项目、发行人控股股东控制的企业贵州工程公司下属的贵州金晟新能源有限公司所持有的太阳能发电项目、发行人控股股东控制的企业河南工程公司下属的杞县风尚新能源有限公司所持有的风力发电项目、发行人控股股东控制的企业江西电建下属的天津尚风新能源科技有限公司所持有的太阳能发电项目、发行人控股股东控制的企业江西电建下属的天津风尚绿能新能源科技有限公司所持有的风力发电项目目前处于运行期，未置入电建新能源体内的原因系相关项目收益率相对较低，未达到电建新能源收益率管理要求。因此，发行人控股股东拟向第三方转让上述公司股权。当前，华东院、山东电建三公司、重庆工程公司、河北院、贵州工程公司、河南工程公司和江西电建正在与潜在收购方进行沟通和商业谈判，交易各方就交易条件达成一致后，将尽快推进上述公司的股权转让工作。

发行人控股股东控制的企业北京绿电创源企业管理咨询中心（有限合伙）（以下简称“绿电创源”）下属的天台中电建新能源有限公司、中国水电顾问集团易门新能源有限公司、遂平中南院能源开发有限公司、中电建贵阳院纳雍新能源有限公司、溆浦中电建新能源有限公司下属各自持有部分新能源发电资产。该 5 家公司原系电建新能源下属企业，由于其下属相关项目资产存在其权属合规、经营可持续性具有重大不利影响的法律瑕疵，该 5 家公司已于 2023 年 6 月自电建新能源置出至绿电创源。截至本招股说明书签署日，中电建贵阳院纳雍新能源有限公司、溆浦中电建新能源有限公司涉及的法律瑕疵已整改完毕，其余 3 家公司涉及的法律瑕疵尚未整改完毕，中国电建将在该等项目相关障碍消除、符合置入上市公司条件后在符合相关法律法规的前提下将该等项目置入电建新能源体系内。

2）因法院判决以物抵债被动持有的新能源业务资产

发行人控股股东控制的企业贵州院因法院判决，被动持有的贞丰县上水桥光伏电站项目资产，该电站目前处于运行期，未置入电建新能源体内的原因系相关项目资产根据有关法院判决和执行裁定，通过以物抵债形式取得，根据有关法院判决和执行裁定，贵州院享有该项目所属电力设施设备及地上附着物。有关执行完毕后，该项目原持有方针对有关执行标的提起异议诉讼，截至本招股说明书签署日，异议诉讼已被法院驳回。后续，中国电建将尽快开展转让程序，将上述项目向外部第三方转让。

发行人控股股东控制的企业中国电建集团河南工程有限公司因法院判决，被动持

有阳山崇象电力有限公司 100%股权。阳山崇象电力有限公司下属的广东清远阳山旗山风电场项目目前处于运行期，装机容量为 5.05 万千瓦，占报告期末发行人控制的处于运行期、处于建设期以及已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源发电资产装机容量的比例为 **0.07%**，占比较低，且该发电资产系发行人控股股东被动获得，该项目原持有方广州崇象能源管理有限公司与发行人不存在关联关系，相关情形不对发行人构成重大不利影响。后续，中国电建将尽快开展转让程序，将上述项目向外部第三方转让。

3）“自发自用、余电上网”屋顶分布式光伏发电业务资产

公司控股股东控制的企业山东电建一公司下属的山东丰汇设备技术有限公司、山东海阳丰汇设备技术有限公司分别持有章丘丰汇光伏电站项目、海阳丰汇设备光伏项目，以及公司控股股东控制的企业水电开发公司下属的四川小金川水电开发有限公司所持有的小金川流域园区分布式光伏项目均为“自发自用、余电上网”模式的屋顶分布式光伏项目，主要目的为利用自身主营业务自有土地及车间屋顶合理开发太阳能资源，提高主营业务的资源利用效率。根据**上述公司与有关方签署的投资开发协议**，电建方承诺在光伏电站全生命周期均自主持有，不可对外转让。因此，相关项目转让受到与政府签署的开发协议的制约，报告期内无法置入电建新能源。

上述项目总装机容量为 **0.49** 万千瓦，合计占截至 2025 年 9 月 30 日发行人新能源装机规模的 **0.01%**；上述项目 2024 年全年收入合计为 372.77 万元，占发行人 2024 年度主营业务收入比例为 0.04%，占比极低。

综上，公司控股股东及实际控制人控制的处于运行期的新能源资产与发行人不构成重大不利影响的同业竞争。

（3）尚未运行的新能源资产的具体情况

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人外，公司控股股东中国电建、实际控制人电建集团控制的其他企业中，部分公司由于当前项目尚未全容量并网无法进行转让的原因，与发行人存在经营相同或相似业务且处于建设期的情形。

其中，处于建设期的资产具体情况如下：

类别	公司名称	发电类型	截至 2025 年 9 月 30 日 装机容量（万千瓦）
实控人控制的处于建设期的资产	夏邑县长帆新能源科技有限公司	风力发电	1.30
控股股东控制的处于建设期的资产	逊克县重电新能源开发有限公司	风力发电	20.00
	杞县丰达新能源有限公司	风力发电	10.00
	大连嘉合博融风电开发有限公司	风力发电	20.00
	西安光合绿创新能源开发有限公司	太阳能发电	1.00
	天津尚润新能源科技有限公司	风力发电	8.00
合计			60.30

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人外，公司控股股东中国电建、实际控制人电建集团控制的其他企业拥有处于建设期的新能源项目资产合计装机容量约为 **60.30 万千瓦**，占发行人控制的处于运行期、建设期及已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源项目资产合计装机容量的比例为 **0.81%**。

此外，截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人外，公司控股股东中国电建、实际控制人电建集团控制的其他企业拥有已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源项目指标合计装机容量约为 **302.15 万千瓦**，占发行人控制的处于运行期、建设期及已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源项目资产合计装机容量的比例为 **4.06%**。

整体而言，尚未运行的新能源资产所占发行人控制的处于运行期、建设期及已取得核准（备案）尚未开工建设的新能源项目资产装机容量的比例合计为 **4.87%**，整体占比较低，与发行人新能源发电业务不存在构成重大不利影响的同业竞争。

上述风力发电和太阳能发电资产目前均尚未运行。根据《关于开展新建电源项目投资开发秩序专项监管工作的通知》等法律法规或政府行政要求类的强制规定和行业实践中主管部门监管原则，已办理备案手续的项目的投资主体在项目投产之前，未经备案机关同意，不得擅自将项目转让予其他投资主体。由于主管部门前期针对该等项目初次发放的核准或备案文件主体并非电建新能源或其下属企业，因此，该等项目建设完成前将核准备案文件主体变更为电建新能源或其下属企业存在实际障碍，当前无法完成该等新能源发电项目的转让。截至本招股说明书签署日，相关转让行为未获得备案机关同意。电建集团、中国电建将在合法合规的前提下，推进将上述核准备案文件主体变更为电建新能源或其子公司，或在该等项目建设完成并网投产、相关障碍消除、符合当地政策要求后尽快开展转让程序，将上述项目置入电建新能源体内或向外

部第三方转让，以彻底消除同业竞争风险。

（四）发行人控股股东、实际控制人控制的其他企业的基本情况

1、发行人控股股东控制的其他企业的基本情况

截至报告期末，除发行人外，发行人控股股东控制的其他企业中，与发行人从事相同、相似业务的企业主要从事业务情况、与电建新能源的业务关系、主要财务数据情况如下：

单位：万元

序号	企业名称	主营业务	与发行人是否从事相同或相似业务	2024 年 12 月 31 日/2024 年度（经审计）				2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	固始中能光伏建设有限责任公司	新能源电站建设及运营	是	7,341.65	-4,667.05	149.04	-4,528.64	7,018.78	-4,927.95	112.88	-264.26
2	天长市中电建大桥新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	98,028.62	35,804.01	6,472.45	-4,294.62	100,266.59	37,624.22	11,068.50	2,638.00
3	天台中电建新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	21,280.46	9,132.39	2,686.32	1,276.71	22,327.19	9,892.34	2,440.03	761.71
4	中国水电顾问集团易门新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	25,026.31	5,170.00	2,027.28	395.43	25,003.13	4,490.14	1,294.99	-678.19
5	遂平中南院能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	8,578.52	1,835.71	1,174.41	311.22	33,176.79	16,383.98	3,251.65	931.32
6	中电建贵阳院纳雍新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	47,004.53	21,187.30	5,097.80	1,253.15	46,234.39	22,681.16	3,946.14	1,433.54
7	溱浦中电建新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	96,985.65	34,283.18	12,688.16	2,295.08	96,218.60	59,889.55	9,675.56	2,045.87
8	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司贞丰县分公司	新能源电站建设及运营	是	9,833.02	3,632.76	2,052.67	1,339.75	10,374.04	4,401.86	1,439.73	769.10
9	阳山崇象电力有限公司	新能源电站建设及运营	是	45,175.39	22,376.05	2,381.41	-40.55	43,463.00	20,886.00	1,750.00	-557.00
10	山东丰汇设备技术有限公司	能源工程相关装备制造、新能源电站建设及运营	是	759.66	673.68	224.29	86.95	1,072.33	625.08	175.92	75.99

序号	企业名称	主营业务	与发行人是否从事相同或相似业务	2024年12月31日/2024年度（经审计）				2025年9月30日/2025年1-9月（未经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
11	山东海阳丰汇设备技术有限公司	能源工程相关装备制造、新能源电站建设及运营	是	782.97	500.42	148.48	75.46	782.97	489.65	138.23	83.85
12	白水西北水电新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	54,684.00	10,667.99	2,289.51	76.99	52,816.44	9,568.36	1,716.15	-1,112.11
14	新疆龙庆新能源有限责任公司	新能源电站建设及运营	是	11,319.33	-13.34	17.58	-13.34	11,509.63	-139.77	169.85	-126.43
15	逊克县重电新能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	120,389.47	18,848.59	-	-	131,401.57	23,849.43	-	0.85
16	电建三零六零（北京）新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	66,345.42	1,221.20	2,357.51	1,221.20
17	天津风尚绿能新能源科技有限公司	新能源电站建设及运营	是	16,674.63	7,050.03	-	-	44,865.33	9,201.96	-	1.92
19	四川小金川水电开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	326.15	326.15	24.61	24.61
20	西藏那曲纳辰新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	11,860.46	2,723.00	-	-
21	杞县风尚新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	72,341.56	9,418.59	-	-	70,493.66	14,307.40	3,737.15	1,449.25
22	贵州金晟新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	50,779.46	8.09	-	-	53,701.48	74,114.70	-	0.27
23	天津尚风新能源科技有限公司	新能源电站建设及运营	是	24,489.02	5,262.08	-	-	29,584.09	5,665.35	878.02	403.27
24	大连嘉合博融风电开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	1,700.00	-0.30	-	-	2,411.35	-0.36	-	-0.05
25	杞县丰达新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	2,837.47	327.40	-	-	24,556.32	400.00	-	-

序号	企业名称	主营业务	与发行人是否从事相同或相似业务	2024 年 12 月 31 日/2024 年度（经审计）				2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
26	天津尚润新能源科技有限公司	新能源电站建设及运营	是	1,671.28	-	-	-	11,658.05	-	-	-
27	崇义中电建新能源发电有限公司	新能源电站建设及运营	是	2,670.10	2,550.00	-	-	2,095.90	2,050.00	-	-
28	石家庄重电新能源科技有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
29	中电建（会昌）绿色能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
30	喀什新川岳能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
31	贵州毕电新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
32	贵州金沙县兴黔新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
33	安顺盛黔联鑫新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
34	呼图壁华玖发电有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
35	民乐融源新能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
36	电建电投临潭新能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
37	楚雄州元谋县新纪元清洁能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
38	中电建（同心县）清洁能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-

序号	企业名称	主营业务	与发行人是否从事相同或相似业务	2024 年 12 月 31 日/2024 年度（经审计）				2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
39	西安光合绿创新能源开发有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
40	电建电投阿瓦提能源投资有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
41	武定慧光新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
42	丘北光禾新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
43	鲁电（秦皇岛市）电力有限责任公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
44	平塘县黔电新能源发展有限公司	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
45	华东院 7.2 万 kW 渔光互补项目	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-
46	华东院 7.0 万 kW 农光复合光伏项目	新能源电站建设及运营	是	-	-	-	-	-	-	-	-

注：2024 年度财务数据已纳入立信为发行人控股股东中国电建出具审计报告范围、2025 年 1-9 月财务数据未经审计。华东院 7.2 万 kW 渔光互补项目、华东院 7.0 万 kW 农光复合光伏项目截至报告期末暂未成立项目公司，以项目名列示。

2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况

除中国电建及其控制的企业外，发行人实际控制人电建集团控制的其他企业中，与发行人从事相同、相似业务的企业主要从事业务情况、与发行人的业务关系、主要财务数据情况如下：

单位：万元

序号	企业名称	主营业务	与发行人是否从事相同或相似业务	2024 年 12 月 31 日/2024 年度（经审计）				2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	乐陵鲁颐新能源有限公司	新能源电站建设及运营	是	32,451.55	13,585.59	2,165.26	7.69	31,875.66	14,462.91	2,114.78	877.32
2	夏邑县长帆新能源科技有限公司	新能源电站建设及运营	是	9,072.00	-	-	-	9,072.00	-	-	-

注：2024 年度财务数据已纳入立信为发行人实际控制人电建集团出具审计报告范围、2025 年 1-9 月财务数据未经审计。

七、关联方情况

根据《公司法》《上市规则》和企业会计准则等法律法规的规定，发行人的关联方及关联关系情况如下：

（一）发行人控股股东、实际控制人

截至本招股说明书签署日，发行人的控股股东为中国电建，实际控制人为电建集团，基本情况详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、发行人主要股东及实际控制人的基本情况”。

（二）发行人控股股东、实际控制人直接或间接控制的企业（除发行人、控股子公司及控制的其他组织外），发行人控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的合营、联营企业

截至 2025 年 9 月 30 日，除发行人、控股子公司及控制的其他组织外，发行人控股股东中国电建和实际控制人电建集团控制的主要企业基本情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件七：控股股东和实际控制人控制的其他企业情况”。

发行人与电建集团控制的其他企业的合营、联营企业亦属于发行人关联方。

（三）持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人

截至本招股说明书签署日，除控股股东中国电建外，其他持有发行人 5%以上股份的股东还包括中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院，该等股东的基本情况详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、发行人主要股东及实际控制人的基本情况”相关内容。

此外，水电十四局、福建院、宁夏院、水规总院与中国电建及其他直接持有发行人 5%以上股份的股东为一致行动人，亦属于发行人关联方。

（四）发行人现任董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员

发行人现任董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员基本情况详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“八、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员简介”相关内容。发行人董事、监事、高级管理人员关系密切的家庭成员亦属于发行人关联方，关系密切的家庭成员包括其配偶、父母、年满 18 周岁的

子女及其配偶、兄弟姐妹及其配偶，配偶的父母、兄弟姐妹、子女配偶的父母。

（五）发行人现任董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员直接或间接控制、或者担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的企业（除发行人、控股子公司及控制的其他组织外）

发行人现任董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员直接或间接控制、或者担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的企业（除发行人、控股子公司及控制的其他组织外）的基本情况详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“十二、董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其他核心人员对外投资情况”。

发行人现任董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员关系密切的家庭成员直接或间接控制、或者担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的企业亦属于发行人关联方。

（六）发行人控股股东、实际控制人的现任董事、监事、高级管理人员

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人控股股东中国电建的董事、监事、高级管理人员如下：

序号	姓名	任职单位	关联关系
1	丁焰章	中国电建	董事长
2	姚焕	中国电建	董事
3	刘易	中国电建	董事
4	张兆祥	中国电建	独立董事
5	孙子宇	中国电建	独立董事
6	张国厚	中国电建	独立董事
7	窦皓	中国电建	独立董事
8	王成海	中国电建	职工代表董事
9	周春来	中国电建	监事会主席（注 1）
10	杨献龙	中国电建	监事（注 1）
11	张念木	中国电建	监事（注 1）
12	梁小成	中国电建	职工代表监事（注 1）
13	张军	中国电建	职工代表监事（注 1）
14	杨良	中国电建	总会计师

序号	姓名	任职单位	关联关系
15	徐鹏程	中国电建	副总经理
16	王小军（注 2）	中国电建	副总经理
17	陈观福	中国电建	副总经理
18	何彦锋	中国电建	副总经理
19	王书宝	中国电建	总法律顾问
20	和孙文	中国电建	总工程师
21	孙德安	中国电建	董事会秘书

注 1：2025 年 8 月和 11 月，分别经中国电建第四届董事会第十二次会议和 2025 年第一次临时股东大会审议通过，中国电建不再设置监事会，并由董事会审计与风险管理委员会行使原监事会职权。

注 2：2025 年 12 月，经中国电建第四届董事会第十五次会议审议通过，董事会同意聘任王小军先生为中国电建总经理；2025 年 12 月和 2026 年 1 月，分别经中国电建第四届董事会第十五次会议、2025 年第二次临时股东大会和第四届董事会第十六次会议审议通过，同意由王小军担任中国电建第四届董事会董事、副董事长。

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人实际控制人电建集团的董事、监事、高级管理人员如下：

序号	姓名	任职单位	关联关系
1	丁焰章	电建集团	董事长

（七）发行人控股股东、实际控制人的董事、监事、高级管理人员直接或间接控制、或者担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的企业

发行人控股股东、实际控制人的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员直接或间接控制、或者担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的企业亦属于发行人关联方。

（八）发行人控股子公司、合营企业、联营企业

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人的重要子公司及重要参股公司具体情况详见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件六：重要子公司及重要参股公司简要情况”。除上述重要子公司及重要参股公司外，发行人的其他控股子公司、合营企业、联营企业亦属于发行人关联方。

（九）其他关联方

报告期内发行人、控股股东以及实际控制人已转让或注销的子公司、联营企业及合营企业属于发行人关联方。

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、实际控制人的董事、监事和高级管理人员的自然人及其关系密切的家庭成员属于发行人关联方，上述人员直接或者间接控制、或者担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的企业（除发行人、控股子公司及控制的其他组织外）亦属于发行人关联方。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“第四节 发行人基本情况”之“十一、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员最近三年内的变动情况”。

除上述关联方外，发行人其他关联方还包括报告期内根据发行人股票上市地上市规则、《企业会计准则第 36 号—关联方披露》等相关规定认定的其他自然人、法人或组织。

八、关联交易情况

公司与合并财务报表合并范围外的关联方之间的交易包括重大经常性关联交易、重大偶发性关联交易、一般经常性关联交易、一般偶发性关联交易。其中，工程承包类关联采购、关联方存款及贷款、关键管理人员薪酬与公司经营密切相关且预计将持续发生，为重大经常性关联交易；关联方资产转让及关联方共同投资与公司经营密切相关且具有偶发性，为重大偶发性关联交易；除工程承包类外的其他关联采购、销售商品及提供劳务、关联租赁、关联保理相对较小且重要性程度较低，为一般经常性关联交易；关联方资金拆借及关联担保主要系因发行人重组而形成，为一般偶发性关联交易，具有临时性等特征，预计不会持续发生，具体情况如下：

（一）重大关联交易

1、重大经常性关联交易

（1）工程承包类关联采购

发行人实际控制人电建集团为全球最大的电力设计商和承包商，拥有分布于全国各地的设计院、工程局，其核心资产主要分布于发行人控股股东中国电建体内，已实现整体上市。发行人与电建集团下属成员企业存在较多工程承包关联采购交易，主要包括关联方勘察设计、设备购置、施工建造等工程承包类采购以完成新能源电站投资开发。

报告期内，发行人工程承包类采购情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
工程承包类关联采购	966,832.52	1,339,777.76	1,930,338.59	815,009.05
占采购总额比例	60.11%	60.32%	60.70%	74.03%
占关联采购总额比例	98.21%	99.20%	99.47%	97.23%

1）工程承包类关联采购整体情况

报告期内，发行人工程承包类关联采购的金额分别为 815,009.05 万元、1,930,338.59 万元、1,339,777.76 万元和 966,832.52 万元，占采购总额的比例分别为 74.03%、60.70%、60.32%和 60.11%，整体呈下降趋势。发行人关联采购对象主要包括西北院、华东院、中南院、水电七局、水电八局等以勘测设计、施工建造为主业的电建集团下属企业。

2）关联交易的合理性及必要性

①公司与电建集团处于产业链上下游，不可避免发生业务关系

公司为新能源电力运营商，系新能源项目业主方，自身不从事勘测设计及施工建造业务，需通过外部采购勘测设计及施工建造服务实施新能源项目投资开发。而电建集团系全球规模最大、产业链最完整的电力建设企业，与公司同处于产业链上下游，导致双方不可避免发生业务关系。

②电建集团为全球规模最大、产业链最完整的电力建设企业，向其采购工程承包服务具备合理性

电建集团于 2011 年成立，是在中国水利水电建设集团公司、中国水电工程顾问集团公司和国家电网公司、中国南方电网有限责任公司所属的 14 个省（市、区）电力勘测设计、工程、装备制造企业基础上组建的国有企业，是全球规模最大、产业链最完整的电力建设企业。施工建造方面，电建集团在 ENR “全球工程承包商 250 强” 排名中位列电力行业全球第一；勘测设计方面，电建集团在 ENR “全球工程设计公司 150 强” 排名中位列全球第一；新能源项目工程承包方面，电建集团在 IHS “全球光伏工程承包” 排名中位列全球第一。

除电建集团外，我国电力建设领域亦存在其他参与方，但由于新能源项目具有工

期较短、各项目资源条件差异较大、定制化程度较高的特点，而电建集团为我国电力建设行业勘测设计及施工建造能力最强、项目经验最为丰富的企业之一，且与发行人沟通效率最高；故发行人选择电建集团下属成员企业作为工程承包商具备合理性。

②公司部分项目采用工程总承包模式，导致关联采购比例相对较高

报告期内，公司部分项目采用了工程总承包模式，即勘测设计、设备采购、施工建造均委托一家工程承包方实施，主要原因如下：一是近年来公司装机容量呈现大幅上升趋势，为集中精力于市场开发，公司在部分项目上主动采用了工程总承包模式，即委托一家关联方从事上述全部工作；二是公司在重组过程中整合了电建集团所管辖的新能源资产，而该等资产重组前为电建集团下属企业自行投资建设的新能源项目，故在该等项目建设过程中主要采用了工程总承包模式。

3) 关联交易公允性

①风电和光伏发电等新能源项目工程承包具有定制化特点

工程承包服务具有定制化及非标准化特点，各项目条件差异较大，价格影响因素众多，主要包括：

A、项目区位因素

各项目所处区域地质条件、气候条件、技术复杂程度、电网接入条件各不相同，均会对工程难度、工期产生影响，从而影响合同价格。

B、项目需求因素

项目需求一方面包括该项目储能设备配置情况、电网接入设施情况及设备规格选用情况；另一方面也包括电站业主方对项目工期、服务范围等要求。该等事项均会对合同价格产生较大影响。

C、设备价格因素

工程总承包模式下，部分设备采购事项亦由工程承包方负责，而该等设备价格存在波动，故亦会对合同价格产生影响。

②不同项目总承包工程合同间价格差异较大

通过查询同行业上市公司报告期内披露的总承包合同相关信息，光伏发电项目总

承包工程合同的造价区间约为 980 元/千瓦至 8,092 元/千瓦，陆上风电项目总承包工程合同的造价区间约为 1,330 元/千瓦至 8,800 元/千瓦，价格差距较大；因此，由于各项目影响因素较多，故各项目工程总承包价格差异性较大。

③发行人采购公允性分析

A、发行人采购单价位于行业合理区间

（a）光伏项目总承包工程价格

光伏项目总承包工程的定价情况受到较多因素影响，因项目建造的地质条件、气候条件、技术复杂程度、电网接入条件、项目需求（如是否包含光伏组件、逆变器、送出工程、配套储能、设备规格、项目工期等）、设备价格等因素导致项目单位造价存在差异。因此，不同项目间工程总承包服务价格存在较显著差异，存在较大合理区间。通过查询同行业上市公司报告期内披露的总承包合同相关信息，光伏项目单瓦价格区间较大，约为 980 元/千瓦至 8,092 元/千瓦；报告期内，公司向关联方采购重点光伏项目总承包工程的价格区间为 1,161 元/千瓦至 5,715 元/千瓦，公司向关联方的采购价格区间处于同行业单瓦价格区间内。

（b）风力发电项目总承包工程价格

由于风电项目总承包工程的定价情况受到较多因素影响，因项目建造的地质条件、气候条件、技术复杂程度、电网接入条件、项目需求（如是否包含主机、塔筒、送出工程、配套储能、设备规格、项目工期等）、设备价格等因素导致项目单位造价存在差异。因此，不同项目间工程总承包服务价格存在较显著差异，存在较大合理区间。通过查询同行业上市公司报告期内披露的总承包合同相关信息，陆上风电项目单瓦价格区间较大，约为 1,330 元/千瓦至 8,800 元/千瓦；报告期内，公司向关联方采购重点陆上风电项目总承包工程的价格区间为 1,660 元/千瓦至 7,794 元/千瓦，公司向关联方的采购价格区间处于同行业单瓦价格区间内。

B、发行人项目单位资产原值处于行业合理区间内

通过查询与公司相近体量的新能源电力投资运营上市公司公开披露信息，该企业截至 2025 年 6 月 30 日单位装机资产原值区间为 1,974.31 元/千瓦至 6,799.56 元/千瓦；截至报告期末，公司单位装机资产原值为 4,978.38 元/千瓦，位于行业造价水平区间内，具体比较情况如下：

公司	股票代码	单位资产原值 (元/千瓦)
华电新能	600930.SH	4,961.04
三峡能源	600905.SH	5,692.17
龙源电力	001289.SZ	6,799.56
节能风电	601016.SH	5,214.32
浙江新能	600032.SH	1,974.31
中绿电	000537.SZ	5,050.98
吉电股份	000875.SZ	5,906.83
太阳能	000591.SZ	3,868.35
平均值		4,938.44
中位数		5,132.65
发行人		4,978.38

注：单位资产原值=固定资产原值中机器设备原值/运营装机容量（2025 年 6 月末并网装机容量与 2024 年末并网装机容量均值）；发行人并网装机容量选取 2025 年三季度末装机容量与 2024 年末装机容量平均值

（2）关联方存款及贷款

2023 年 4 月 17 日，公司与电建财务签署了《金融服务框架协议》，协议约定电建财务为公司提供存款、贷款及其他金融服务。其中存款利率参照中国人民银行就同种类存款规定的同期基准利率确定，贷款利率参照中国人民银行就同种类贷款规定的同期 LPR 利率确定。2024 年 4 月 17 日，发行人与电建财务公司续签了上述《金融服务框架协议》，有效期至 2027 年 4 月 16 日。

电建财务成立于 2015 年 12 月，注册资本 60 亿元，是经原中国银行业监督管理委员会批准设立，股东为电建集团、中国电建和聚源公司，为电建集团成员企业提供金融服务的非银行金融机构。电建财务统一社会信用代码为 91110108MA002J5876，经营范围包括：“许可项目：企业集团财务公司服务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）（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。）”

报告期内，公司在电建财务开立的账户不存在与电建集团、中国电建及下属成员企业账户混同的情形，亦不存在电建财务干扰公司资金使用及调度的情形。公司与电建财务之间的合作遵循存取自由原则，公司可根据自身需要及实际情况选择由其他金融服务机构提供相关金融服务；除在电建财务开户外，公司亦在中国银行、工商银行

等多家商业银行开立账户。

综上，公司与电建财务之间的关联交易遵循公平自愿原则，符合监管机构的有关规定，不影响公司的财务独立性。

1) 关联存款情况

报告期各期，公司在电建财务的期末存款余额、期间存款利息收入情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月 /2025 年 9 月 30 日	2024 年度/2024 年 12 月 31 日	2023 年度/2023 年 12 月 31 日	2022 年度/2022 年 12 月 31 日
期末存款余额	72,360.87	44,478.62	201,641.59	17,347.77
存款利息收入	1,445.42	2,153.55	2,097.57	4,609.80

报告期各期末，公司在电建财务的存款余额占公司货币资金总额中银行存款的比例分别为 8.95%、67.71%、36.98%和 **19.32%**。公司本着存取自由的原则，将资金存入在电建财务开立的存款账户，电建财务保障公司存款安全，并在公司提出资金需求时及时足额予以兑付。报告期内，公司在电建财务的存款利率与中国人民银行同种类规定的同期基准利率不存在显著差异，相关存款服务利率具有公允性。

2) 关联贷款情况

报告期内，公司向电建财务借入本金、偿还本金、期末余额及贷款利息支出的情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月 /2025 年 9 月 30 日	2024 年度/2024 年 12 月 31 日	2023 年度/2023 年 12 月 31 日	2022 年度/2022 年 12 月 31 日
借入本金	316,410.00	415,000.00	670,000.00	500.00
偿还本金	229,717.69	245,709.18	670,696.68	120,184.18
期末余额	266,523.00	179,830.69	10,539.88	11,236.56
贷款利息支出	4,371.34	5,268.83	3,267.29	6,962.21

注：由于水电顾问于 2022 年转出至公司体系外，相关贷款亦一并进行转出，故在转出后将相关金额予以剔除。

公司向电建财务贷款主要用于补充流动资金。报告期各期，公司向电建财务贷款的期末余额占各期短期借款、长期借款和一年内到期的非流动负债之和的比例为 0.33%、0.17%、2.28%和 **2.93%**，整体占比较小。报告期内，公司在电建财务的贷款利率与中国人民银行同期 LPR 利率不存在显著差异，具有公允性。

（3）关键管理人员薪酬

报告期内，公司关键管理人员薪酬情况如下：

单位：万元

项目名称	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
薪酬合计	734.25	2,332.31	2,138.91	1,352.91

关键管理人员包括公司董事、监事及高级管理人员。支付给关键管理人员报酬包括基本薪酬、绩效奖金、专项奖励、其他补贴、社会保险及住房公积金、企业年金等。

2、重大偶发性关联交易

（1）关联方资产转让

报告期内，发行人向关联方收购股权、出售股权情况及背景详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“二、发行人设立情况和报告期内的股本和股东变化情况”之“（四）成立以来的重要事件”。除上述关联方资产转让情况外，为统筹推进关联方所持共同投资企业少数股权的收购事宜，报告期内，发行人与关联方中电建海南建设投资有限公司就收购其持有的中电建（海口市）光伏发电有限公司 50%股权签署股权转让协议，并完成工商变更登记。截至报告期末，中电建（海口市）光伏发电有限公司系发行人的全资子公司。

报告期内，公司与关联方之间不存在其他资产转让的情况。

（2）关联方共同投资

报告期内，发行人与关联方共同投资情况及背景详见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“十五、发行人与控股股东、实际控制人或董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员及其亲属的相关共同投资行为”。

3、报告期内，与发行人发生重大关联交易的主要关联方情况

报告期内，与发行人发生重大关联交易的主要关联方情况如下：

单位：万元

序号	企业名称	主营业务	与发行人主要业务关系	2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）				2024 年 12 月 31 日/2024 年度（经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	2,416,014.60	636,032.67	1,277,469.66	55,587.25	2,241,949.96	596,607.04	1,760,285.33	75,367.78
2	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	2,061,323.35	512,692.69	1,422,346.92	64,173.86	1,901,876.03	460,001.15	1,757,822.47	77,223.98
3	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	1,887,334.75	629,118.26	1,036,811.51	25,657.79	1,737,831.03	610,496.83	1,247,727.77	37,396.11
4	中国电建集团江西省电力设计院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	677,845.04	167,165.79	424,099.72	8,796.13	559,505.57	161,017.98	611,312.24	15,701.98
5	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	5,945,038.04	1,151,912.21	4,419,407.36	80,778.71	5,023,050.75	1,013,231.62	5,748,453.57	103,996.79
6	中国电建集团湖北工程有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	1,364,203.68	198,687.48	990,250.49	6,013.81	1,230,460.75	192,772.69	1,633,201.61	6,497.69
7	中国电建集团河南工程有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	977,976.66	186,578.69	484,359.51	7,173.88	956,925.93	181,601.72	669,215.05	12,533.24
8	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	786,150.58	240,269.75	428,572.76	16,534.65	649,013.47	227,585.70	484,331.30	21,251.21
9	中国电建集团河北工程有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	953,907.18	198,492.53	1,238,349.43	20,614.96	858,356.87	150,104.83	1,539,377.22	21,462.69

序号	企业名称	主营业务	与发行人主要业务关系	2025年9月30日/2025年1-9月（未经审计）				2024年12月31日/2024年度（经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
10	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	333,974.34	115,353.39	223,879.49	6,052.91	332,387.59	111,726.55	274,563.91	11,200.69
11	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	1,277,801.16	445,551.73	739,970.20	41,901.76	1,339,041.70	413,551.33	1,225,091.00	60,057.27
12	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	371,462.74	148,565.67	211,899.45	11,465.55	321,573.35	140,357.77	341,157.01	16,451.69
13	中国水利水电第十一工程局有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	4,123,594.89	1,046,105.85	1,885,136.45	58,767.31	4,042,893.65	1,005,987.57	2,703,718.43	78,122.95
14	中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	勘测设计	向发行人提供工程承包等服务	1,479,149.94	506,381.29	948,746.89	25,159.29	1,105,737.96	454,024.88	1,006,946.04	35,394.32
15	中国水利水电第四工程局有限公司	建筑施工	向发行人提供工程承包等服务	4,946,913.11	1,183,026.30	2,376,122.70	56,331.36	4,408,793.09	1,147,429.43	3,413,244.13	75,225.27
16	中国水利水电第一工程局有限公司	建筑施工	向发行人提供工程承包等服务	1,452,077.51	270,225.32	526,791.84	2,149.05	1,436,818.75	299,274.86	821,572.12	15,522.92
17	中国水利水电第五工程局有限公司	建筑施工	向发行人提供工程承包等服务	3,005,177.83	796,664.37	1,398,976.26	23,819.16	2,834,675.22	758,284.73	2,262,270.34	44,518.60
18	中国水利水电第七工程局有限公司	建筑施工	向发行人提供工程承包等服务	5,951,228.71	1,361,892.97	2,347,953.75	56,933.76	5,899,769.13	1,252,188.61	3,261,746.21	60,908.24
19	中国水利水电第六工程局有限公司	建筑施工	向发行人提供工程承包等服务	1,943,703.44	484,840.18	1,094,924.55	33,707.27	1,886,753.36	477,140.39	1,711,017.42	52,505.08
20	中国水利水电第八工程局有限公司	建筑施工	向发行人提供工程承包等服务	6,696,917.05	1,218,425.61	1,665,331.53	-7,747.40	6,263,819.41	1,157,708.50	2,652,597.16	1,750.39
21	中国电建集团租赁有限公司	机械设备租赁	向发行人提供融资租赁等服务	1,520,401.25	299,230.07	69,314.32	21,372.66	1,437,046.97	284,629.28	86,734.87	20,489.84

序号	企业名称	主营业务	与发行人主要业务关系	2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）				2024 年 12 月 31 日/2024 年度（经审计）			
				总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
22	中国电建集团财务有限责任公司	货币金融服务	向发行人提供存贷款等金融服务	6,187,863.61	612,329.37	-	23,884.27	5,867,072.78	717,311.73	0.00	36,907.76
23	中电建商业保理有限公司	商业保理	向发行人提供商业保理等服务	597,559.49	182,917.58	19,135.73	11,676.76	682,455.81	172,955.67	21,671.90	13,696.32

注：2024 年度有关财务数据已纳入立信为发行人控股股东中国电建出具的审计报告范围。

（二）一般关联交易

1、一般经常性关联交易

（1）除工程承包类外的其他关联采购

报告期内，除工程承包类关联采购外，发行人其他关联采购情况如下：

单位：万元

关联交易类型	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 年度	
	金额	占关联采购总额比例	金额	占关联采购总额比例	金额	占关联采购总额比例	金额	占关联采购总额比例
其他关联采购	17,586.63	1.79%	10,819.50	0.80%	10,353.48	0.53%	23,246.23	2.77%

报告期各期，发行人其他关联采购的总金额分别为 23,246.23 万元、10,353.48 万元、10,819.50 万元及 17,586.63 万元，占各期关联采购总额的比例分别为 2.77%、0.53%、0.80%及 1.79%，金额及整体占比较低，主要采购内容为运营管理服务以及公司原下属子公司水电顾问承接工程总承包项目时所采购的分包工程服务等。

（2）销售商品及提供劳务

报告期内，发行人向关联方销售商品及提供劳务的情况如下：

关联交易类型	2025 年 1-9 月		2024 年度		2023 年度		2022 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
关联销售	525.67	0.07%	698.35	0.07%	1,925.58	0.22%	2,034.06	0.24%

报告期各期，发行人向关联方销售商品及提供劳务的总金额分别 2,034.06 万元、1,925.58 万元、698.35 万元及 525.67 万元，占各期营业收入的比例分别为 0.24%、0.22%、0.07%及 0.07%，金额及整体占比较低，主要销售内容包括向租赁发行人办公楼的关联方提供物业管理相关服务以及向关联方提供运营管理相关服务。

（3）关联租赁

1）发行人作为出租方向关联方出租资产

报告期内，公司作为出租方向关联方出租资产的租金收入情况如下：

单位：万元

承租方名称	租赁资产种类	确认的租赁收入			
		2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
同受控股股东及最终控制方控制的企业	房屋建筑物	1,556.88	1,356.87	2,969.72	3,033.01

2）发行人作为承租方向关联方租入的资产

报告期内，公司作为承租方向关联方租入的资产包括机器设备、房屋建筑物等资产。其中主要为与电建租赁之间的融资租赁交易，电建租赁为中国电建下属的融资租赁公司，成立于 2004 年 8 月 30 日，注册资本 20 亿元人民币，统一社会信用代码 911100007109327937，经营范围包括：融资租赁业务；各种施工机械、车辆及其他机械和电气设备的租赁、销售、维修；机械零配件的生产、销售；水泥、钢材、焦炭的销售；提供相关的技术服务；进出口业务；技术、管理咨询、展览；销售沥青；销售化工产品。

公司主要从事风力发电、光伏发电项目的开发、投资、运营和管理，因此发电机及相关设备是公司最主要的投资支出，且该等支出具有投资成本高，回收期长等特点。为保障业务经营、同时优化现金流情况，公司及下属单位与电建租赁开展融资租赁交易。

公司与电建租赁的交易遵循市场化原则，公司与电建租赁的关联交易价格与市场化水平相当，定价公允，不存在对发行人或关联方的利益输送，不存在替发行人承担成本的情形。

报告期内，公司作为承租方向关联方租入资产的情况如下：

单位：万元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用			
		2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
同受控股股东及最终控制方控制的企业	房屋建筑物	4.47	46.86	22.19	551.32
出租方名称	租赁资产种类	支付的租金			
		2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
同受控股股东及最终控制方控制的企业	房屋建筑物、机器设备	73.55	68.71	85,715.95	38,577.31
出租方名称	租赁资产	承担的租赁负债利息支出			

	种类	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
同受控股股东及最终控制方控制的企业	房屋建筑物、机器设备	10.19	5.57	1,221.52	3,456.51
出租方名称	租赁资产种类	增加的使用权资产			
		2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
同受控股股东及最终控制方控制的企业	房屋建筑物、机器设备	53.12	-	-	18,018.95

（4）关联保理

公司的关联保理主要为与电建保理之间的交易，电建保理成立于 2018 年 3 月 16 日，注册资本 10 亿元，由中国电建和电建市政共同出资设立，是中国电建旗下从事商业保理业务的专业化公司。电建保理的统一社会信用代码是 91120118MA06ALH29R，经营范围包括：以受让应收账款的方式提供贸易融资；应收账款的收付结算、管理与催收；销售分户（分类）账管理；客户资信调查与评估；相关咨询服务。

公司与电建保理之间的交易包括：

1) 正向保理

公司向电建保理转让应收账款并申请保理融资，公司及下属单位根据自身融资需求，将应收可再生能源补贴款，通过正向保理方式向电建保理进行保理融资。

报告期内，公司关联方应收账款转让情况如下：

单位：万元

关联方名称	关联交易内容	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
同受控股股东及最终控制方控制的企业	资产转让	48,999.91	-	-	15,456.05

前述交易所涉手续费金额合计为 214.99 万元。

2) 反向保理

公司部分供应商向电建保理转让应收账款并申请保理融资，并由公司向电建保理支付相关手续费，报告期内所涉手续费金额分别为 11.80 万元、65.35 万元、35.83 万元及 0 元。

2、一般偶发性关联交易

（1）关联担保

1) 作为担保方

报告期各期末，发行人作为担保方为关联方提供担保的相关余额如下表所示：

被担保方名称	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
同受控股股东及最终控制方控制的企业	-	-	-	8,060.11

2) 作为被担保方

报告期内，实际控制人电建集团、控股股东中国电建、同一控制下其他企业为发行人及下属企业的商业银行借款等外部融资提供担保。报告期各期末，发行人及其下属企业作为被担保方接受关联方提供担保的相关担保余额如下表所示：

单位：万元

担保方名称	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
同受控股股东及最终控制方控制的企业	115,159.41	125,202.58	222,208.01	643,973.28

（2）关联方资金拆借

1) 关联方资金拆出

报告期内，发行人不存在向关联方拆出资金的情形。

2) 关联方资金拆入

报告期内，公司主营业务发展迅速，装机规模持续提升，资金需求较大。为了满足日益增长的资金需求，公司除通过从商业银行等借入资金外，也通过向控股股东中国电建借款的方式获取营运资金。截至报告期末，该等借款已偿还完毕。此外，公司部分子公司原为中国电建下属成员企业所设子公司，发行人通过同一控制下企业合并方式完成对上述公司的收购，公司财务报表按照同一控制下企业合并的要求对报告期数据进行了追溯调整，因此报告期内呈现向中国电建下属成员企业借入款项的情况，具体如下：

单位：万元

关联方名称	交易类型	2025 年 9 月 30 日 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月 31 日 /2024 年度	2023 年 12 月 31 日 /2023 年度	2022 年 12 月 31 日 /2022 年度
控股股东及	借入本金	-	-	-	630,000.00

关联方名称	交易类型	2025 年 9 月 30 日 /2025 年 1-9 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度	2022 年 12 月 31 日/2022 年度
最终控制方	期末余额	-	-	-	660,000.00
同受控股股东及最终控制方控制的企业	借入本金	-	-	34,450.00	19,071.35
	期末余额	9,497.31	9,497.31	33,267.71	10,713.99

3）关联方资金集中管理

报告期内，发行人存在的应收关联方资金集中管理款金额情况如下：

单位：万元

关联方类型	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
控股股东及最终控制方	-	-	-	370.08
同受控股股东控制的企业	-	-	-	12,174.84

发行人控股股东中国电建为加强对其全资子公司、控股子公司资金结算业务的统一管理，规范资金结算行为，保障资金运行安全，制定了《中国电力建设股份有限公司资金结算管理办法》（中电建股〔2014〕103 号）等相关文件。报告期内，发行人按照上述相关文件要求，在中国电建资金管理部开立内部结算账户，接受中国电建对相关资金的集中管理。公司在中国电建资金管理部内部结算账户中的资金集中管理款属于公司所有，公司可自由支取，相关资金集中管理不会对发行人资产独立性构成重大不利影响。为进一步规范公司独立性，截至报告期末，公司已将存放于中国电建资金管理部内部结算账户资金集中管理款全部收回，不再继续存在上述资金集中管理的情形。

此外，公司部分子公司原为中国电建下属成员企业所设子公司，该部分子公司根据其原股东的资金管理要求，存在将部分资金集中存放于其原股东处的情况。报告期内，发行人通过同一控制下企业合并方式完成对上述公司的收购，公司财务报表按照同一控制下企业合并的要求对报告期数据进行了追溯调整，因此报告期内呈现在同受控股股东控制的企业存在关联方资金集中管理的情况。截至报告期末，公司已将上述资金集中管理款全部收回，不再继续存在上述资金集中管理的情形。

（三）关联方往来余额**1、应收项目**

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
		账面 余额	坏账 准备	账面 余额	坏账 准备	账面 余额	坏账 准备	账面 余额	坏账 准备
其他应收款	控股股东及最终控制方	-	-	-	-	-	-	-	-
应收资金集中管理款	控股股东及最终控制方	-	-	-	-	-	-	370.08	-
应收账款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	953.63	399.77	637.72	247.03	689.68	267.95	5,217.13	1,349.81
其他应收款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	1,732.90	39.37	2,549.30	172.40	5,054.18	464.36	62,559.90	1,144.69
预付账款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	1,293.21	-	154.96	-	133.79	-	146.62	-
其他非流动资产	同受控股股东及最终控制方控制的企业	195,925.34	-	211,117.83	-	221,400.48	-	139,202.77	-
应收资金集中管理款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	-	-	-	-	-	-	12,174.84	-
合计		199,905.07	439.14	214,459.81	419.43	227,278.13	732.31	219,671.35	2,494.50

2、应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
其他应付款	控股股东及最终控制方	13.91	9.08	9.08	678,798.16
短期借款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	260,000.00	170,000.00	-	-
应付账款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	568,584.15	393,373.82	311,137.05	199,183.83
预收账款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	57.91	-	-	-
其他应付款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	47,250.07	108,008.87	228,192.73	133,146.58
应付股利	同受控股股东及最终控制方控制的企业	-	-	-	8,671.25
一年内到期的非流动负债	同受控股股东及最终控制方控制的企业	674.00	461.18	461.18	461.18
长期借款	同受控股股东及最终控制方控制的企业	5,849.00	9,369.51	10,078.69	10,775.38

项目名称	关联方	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
	制方控制的企业				
合计		882,429.05	681,222.46	549,878.74	1,031,036.38

九、关联交易的原因及决策程序

（一）关联交易的原因

报告期内，发行人的关联交易原因详见本节之“八、关联交易情况”之“（一）重大关联交易”和“（二）一般关联交易”的相关内容。

（二）关联交易决策权力与程序

为了规范关联交易，充分保障发行人和股东的利益，发行人在《公司章程》及董事会、监事会（已取消）、股东会议事规则中对关联交易决策权限与程序做出了具体规定，并在现行《独立董事工作制度》《独立董事专门会议议事规则》中明确要求，公司重大关联交易应当由独立董事专门会议事前审议。此外，发行人还制定了《关联交易管理制度》，进一步对关联交易的决策程序做出了规范。

1、《公司章程》及董事会、股东会议事规则中关于规范关联交易的规定

《公司章程》第七十五条规定，股东会审议有关关联交易事项时，关联股东不当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数。《股东会议事规则》第三十七条规定，股东与股东会拟审议事项有关联关系时，应当回避表决，其所持有表决权的股份不计入出席股东会有表决权的股份总数。

《董事会议事规则》第八条规定，董事会具有与关联法人发生的金额占公司最近一期经审计净资产的比例在 0.5%以上且不足 5%的和与关联自然人发生的金额在 30 万元以上且不足 5%的关联交易（公司提供担保除外）审批权限。同时在第二十条及第二十八条规定，董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的，在审议关联交易事项时，关联董事应回避表决，非关联董事不得委托关联董事代为出席，关联董事也不得接受非关联董事的委托；该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，形成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三人的，不得对有关提案进行表决，而应当将该事项提交股东会审议。

2、《独立董事工作制度》《独立董事专门会议议事规则》关于规范关联交易的规定

《独立董事工作制度》第十七条规定，独立董事应对关联交易、财务会计报告、董事及高级管理人员任免、薪酬等公司与其控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员之间的潜在重大利益冲突事项进行监督，促使董事会决策符合公司整体利益，保护中小股东合法权益；《独立董事工作制度》第十九条规定，董事会拟审议的关联交易应当取得公司全体独立董事过半数同意后再行提交。

《独立董事专门会议议事规则》第四条规定，董事会拟审议的关联交易应当经独立董事专门会议审议并经公司全体独立董事过半数同意后再行提交。

3、《关联交易管理制度》关于规范关联交易的规定

公司在《关联交易管理制度》中制定了有关规范关联交易的内容，主要规定如下：

第十一条 公司与关联人发生的交易金额（包括承担的债务和费用）占公司最近一期经审计净资产绝对值 5%以上的关联交易，应当提交股东大会审议。

第十二条 公司与关联人签署的协议没有具体总交易金额的，应当提交股东大会审议。

第十三条 公司为关联人提供担保的，应当提交股东大会审议。公司为控股股东、实际控制人及其关联人提供担保的，控股股东、实际控制人及其关联人应当提供反担保。公司因交易或者关联交易导致被担保方成为公司的关联人，在实施该交易或者关联交易的同时，应当就存续的关联担保履行相应审议程序。董事会或者股东大会未审议通过前款规定的关联担保事项的，交易各方应当采取提前终止担保等有效措施。

第十四条 公司不得为关联人提供财务资助，但向非由公司控股股东、实际控制人控制的关联参股公司提供财务资助，且该参股公司的其他股东按出资比例提供同等条件财务资助的情形除外。公司向前款规定的关联参股公司提供财务资助的，应当提交股东大会审议。

第十八条 公司董事会有权审议批准以下关联交易事项：（一）与关联法人发生的交易金额（包括承担的债务和费用）占公司最近一期经审计净资产绝对值 0.5%以上且

不足 5%的关联交易（公司提供担保、财务资助除外）。（二）与关联自然人发生的交易金额（包括承担的债务和费用）在 30 万元以上且不足公司最近一期经审计净资产 5%的关联交易（公司提供担保除外）。

第二十五条 公司向符合规定的关联参股公司提供财务资助的，除应当经全体非关联董事的过半数审议通过外，还应当经出席董事会会议的非关联董事的三分之二以上董事审议通过。

第二十六条 公司为关联人提供担保的，除应当经全体非关联董事的过半数审议通过外，还应当经出席董事会会议的非关联董事的三分之二以上董事审议同意并作出决议。

（三）独立董事就公司关联交易的评价意见

公司已经对报告期的关联交易事项召开董事会、股东（大）会予以确认，同时，相关关联董事、股东已经依法履行了回避程序。

发行人于 2023 年 1 月 18 日由有限责任公司整体变更为股份有限公司。变更设立股份公司后，发行人建立健全了法人治理结构，制订了《关联交易管理制度》《规范与关联方资金往来的管理办法》《股东（大）会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》以及《独立董事工作制度》，关联交易的批准严格遵循了《公司章程》《股东（大）会议事规则》《董事会议事规则》《关联交易管理制度》等关于决策权限的规定；公司在报告期内的关联交易系公司正常经营业务所需，具有必要性、合理性，交易价格公允，符合所适用的法律法规及《公司章程》等内部规章制度的规定，不存在损害公司或非关联股东利益的情形。

2026 年 3 月 20 日，发行人召开第一届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于确认中电建新能源集团股份有限公司 2022 年至 2025 年 9 月关联交易情况的议案》，对发行人 2022 年度、2023 年度、2024 年度及 2025 年度 1-9 月的关联交易进行了确认，前述议案在提交董事会审议前已经独立董事专门会议审议通过，关联董事回避表决。2026 年 3 月 26 日，发行人 2026 年第二次临时股东大会审议批准了前述议案，关联股东回避表决。

（四）公司规范关联交易的措施

为有效规范关联交易，保证关联交易的公开、公平、公正，公司董事会按照《公

司法》《上市公司章程指引》等有关法律法规及相关规定，制定了《公司章程》《公司章程（草案）》《股东会议事规则》《董事会议事规则》《关联交易管理制度》《独立董事工作制度》《独立董事专门会议议事规则》等规章制度，对关联交易的决策权限、决策程序及关联董事、关联股东的回避表决制度进行了详细的规定，以保证公司董事会、股东会关联交易决策对其他股东利益的公允性。为有效规范与减少关联交易，实际控制人电建集团、控股股东中国电建均出具了《关于规范关联交易的承诺函》，具体情况如下：

1、电建集团关于规范关联交易的承诺

发行人实际控制人电建集团向公司出具了《关于规范关联交易的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司及本公司控制的其他企业与电建新能源之间将尽可能地避免和减少不必要的关联交易或资金往来。

二、本公司承诺杜绝一切非法占用电建新能源的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求电建新能源违规向本公司提供任何形式的担保。

三、对于正常经营范围内或存在其他合理原因无法避免的关联交易，本公司及本公司控制的其他企业将与电建新能源依法签订规范的关联交易协议，并按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则和电建新能源公司章程、关联交易管理制度的规定履行批准程序，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则的规定履行相关信息披露义务，保证不通过关联交易及资金占用损害电建新能源及其他股东的合法权益。

四、本公司及本公司控制的其他企业将严格按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则的要求以及电建新能源公司章程、关联交易管理制度的有关规定，行使股东权利并督促董事依法行使董事权利，在电建新能源股东大会以及董事会对有关涉及本公司或本公司控制的其他企业事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。

五、本公司及本公司控制的其他企业将严格履行承诺，若未能履行上述承诺，本公司及本公司控制的其他企业将按照相关法律法规的规定及监管部门的要求承担相应的法律责任，并愿意按照监管部门或司法机关的最终处理决定或生效判决赔偿由于违

反上述承诺给电建新能源造成的损失。

六、本承诺函自出具之日起生效，直至发生下列情形之一时终止：（1）本公司不再实际控制电建新能源；（2）电建新能源的股票在上海证券交易所终止挂牌交易；（3）法律法规或规范性文件规定对某项承诺的内容无要求时，相应部分自行终止且不再执行。”

2、中国电建关于规范关联交易的承诺

发行人控股股东中国电建向公司出具了《关于规范关联交易的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司及本公司控制的其他企业与电建新能源之间将尽可能地避免和减少不必要的关联交易或资金往来。

二、本公司承诺杜绝一切非法占用电建新能源的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求电建新能源违规向本公司提供任何形式的担保。

三、对于正常经营范围内或存在其他合理原因无法避免的关联交易，本公司及本公司控制的其他企业将与电建新能源依法签订规范的关联交易协议，并按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则和电建新能源公司章程、关联交易管理制度的规定履行批准程序，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则的规定履行相关信息披露义务，保证不通过关联交易及资金占用损害电建新能源及其他股东的合法权益。

四、本公司及本公司控制的其他企业将严格按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则的要求以及电建新能源公司章程、关联交易管理制度的有关规定，行使股东权利并督促董事依法行使董事权利，在电建新能源股东大会以及董事会对有关涉及本公司或本公司控制的其他企业事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。

五、本公司及本公司控制的其他企业将严格履行承诺，若未能履行上述承诺，本公司及本公司控制的其他企业将按照相关法律法规的规定及监管部门的要求承担相应的法律责任，并愿意按照监管部门或司法机关的最终处理决定或生效判决赔偿由于违反上述承诺给电建新能源造成的损失。

六、本承诺函自出具之日起生效，直至发生下列情形之一时终止：（1）本公司不再是电建新能源的控股股东；（2）电建新能源的股票在上海证券交易所终止挂牌交易；（3）法律法规或规范性文件规定对某项承诺的内容无要求时，相应部分自行终止且不再执行。”

十、关联方变化情况

报告期内，发行人主要关联方变化情况详见本节之“七、关联方情况”之“（九）其他关联方”的相关内容。

第九节 投资者保护

一、本次发行完成前滚存利润的分配安排和已履行的决策程序

2023年11月22日，公司召开2023年第四次临时股东大会，审议通过了《关于中电建新能源集团股份有限公司首次公开发行股票并上市前滚存利润分配方案的议案》，本次发行上市前滚存未分配利润由本次发行后登记在册的老股东按发行后的持股比例共享。

二、发行人的股利分配政策

（一）本次发行上市前的股利分配政策

根据《公司章程》，公司在缴纳有关税项后的利润，须按下列顺序分配：（1）弥补亏损；（2）提取法定公积金；（3）提取任意公积金；（4）支付股利。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达到公司注册资本的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公司亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应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，经股东会决议，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所余税后利润，按照股东持有的股份比例分配，但本章程规定不按持股比例分配的除外。公司持有的本公司股份不得分配利润。

（二）本次发行上市后的股利分配政策

根据公司经股东大会审议通过的《公司章程（草案）》，公司本次发行上市后的利润分配政策如下：

1、股利分配的原则

公司利润分配政策应保持一定连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。公司可以现金分红或发放股票股利的方式（或同时采取两种方式）分配股利，公司优先采用现金分红的利润分配方式。公司充分考虑对投资者的回报，每年按当年实现的公司合并口径报表可供分配利润的一定比例向

股东分配股利。

公司股东会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。

2、股利分配的方式

公司采用现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利。在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

公司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，按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策，确定现金分红在当年利润分配中所占的比重，所占比重应符合法律、法规、规范性文件及上海证券交易所的相关规定。

除特殊情况外，公司在当年盈利且累计未分配利润为正并且能满足实际派发需要的情况下，应当采取现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润不少于当年公司合并报表可供分配利润的 10%，且任意三个连续会计年度内，公司以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。前述“特殊情况”包括以下情形：

（一）公司当年实现的合并报表可供分配利润不足以实际派发。

（二）公司有重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）。

重大投资计划或重大现金支出包括但不限于：公司当年已经实施或未来十二个月内拟对外投资、收购资产、购买设备的累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%。

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

3、股利分配的决策程序

公司的利润分配方案由公司总经理办公会提出建议后提交公司董事会审议。董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成专项决议后提交股东会审议。公司应当通过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。

公司根据前述“特殊情形”不进行现金分红时，董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明，提交股东会审议，并在公司指定媒体上予以披露。

4、股利分配政策的调整

在发生以下情形时，公司可对利润分配政策进行调整：

- （一）遇到战争、自然灾害等不可抗力；
- （二）国家有关主管部门对上市公司的利润分配政策颁布新的法律法规或规范性文件；
- （三）公司外部经营环境发生变化并对公司生产经营造成重大影响；
- （四）公司自身经营状况发生较大变化时，需要对利润分配政策进行调整的；
- （五）从保护股东权益或维护公司正常持续发展的角度出发，需要对公司利润分配政策进行调整的。

公司调整利润分配政策应由董事会做出专题论述，详细论证调整理由，形成书面论证报告并提交股东会特别决议通过。审议利润分配政策变更事项时，公司为股东提供网络投票方式。

5、股利分配的信息披露机制

公司应当在定期报告中详细披露利润分配政策的制定及执行情况，说明是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求，分红标准和比例是否明确和清晰，相关的决策程序和机制是否完备，中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分维护等。对现金分红政策进行调整或变更的，还要详细说明调整或变更的条件和程序是否合规和透明等。

（三）董事会关于股东回报事宜的专项研究论证情况

为完善公司股利分配政策，建立对股东持续、稳定、科学的回报机制，保持股利分配政策的连续性和稳定性，公司董事会着眼于公司的长远和可持续发展，充分考虑我国电力行业发展规划及“双碳”目标实现愿景，结合公司经营发展实际、股东要求

和意愿、社会资金成本、外部融资环境等因素，征求和听取股东尤其是中小股东的要求和意愿，充分考虑公司目前及未来的盈利能力、现金流量状况、发展所处阶段、项目投资资金需求、本次发行融资、银行信贷及债权融资环境等因素，平衡股东的短期利益和长期利益的基础上，根据公司上市后适用的《公司章程（草案）》中关于股利分配政策的规定，制定了公司上市后前三年股东分红回报规划。

（四）本次发行上市后未来三年股东分红回报规划

为进一步增强公司现金分红的透明度，完善和健全公司分红决策和监督机制，保持利润分配政策的连续性和稳定性，保护投资者的合法权益，公司根据有关法律法规、规范性文件及《公司章程》的规定，结合实际情况制定了上市后未来三年股东分红回报规划，主要内容如下：

1、制定本规划考虑的因素

公司着眼于长远和可持续发展，在综合考虑公司发展所处阶段、经营发展规划、公司目前及未来盈利能力、现金流量及资金需求等情况，建立对投资者持续、稳定、科学的回报机制。

2、本规划的制定原则

（1）公司实行连续、稳定的利润分配政策，公司利润分配应重视对投资者的合理投资回报并兼顾公司的可持续发展。

（2）公司可以采取现金或股票等方式分配利润，利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。

（3）公司优先采用现金分红的利润分配方式。公司具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

（4）公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事和公众投资者的意见。

3、利润分配形式

公司可以采取现金、股票或现金与股票相结合的方式分配股利，并优先采用现金分红的方式。公司董事会可以根据公司当期的盈利规模、现金流状况、发展阶段及资金需求状况，提议公司进行中期利润分配。

4、现金分红条件

（1）公司当年实现盈利、且弥补以前年度亏损和依法提取公积金后，累计未分配利润为正值；

（2）现金流可以满足公司正常经营和持续发展的需求；

（3）审计机构对公司的该年度财务报告出具无保留意见的审计报告；

（4）公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）。重大投资计划或重大现金支出包括但不限于：公司当年已经实施或未来十二个月内拟对外投资、收购资产、购买设备的累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的30%。

5、现金分红比例

首发上市在审期间不进行现金分红，上市后每连续三年以现金方式累计分配的利润不少于连续三年实现的年均可分配利润的 30%。在满足现金分红具体条件的前提下，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%，同时不低于公司申请首发上市前三年平均利润分配水平，即 32.51%。当年未分配的可分配利润可留待以后年度进行分配。

公司董事会应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，并按照公司章程规定的程序，提出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%；

（4）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。

6、股票股利分配条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

7、利润分配的决策程序

（1）董事会审议利润分配具体方案时，应当认真研究和论证公司利润分配的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配预案发表明确的独立意见；独立董事可以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。利润分配预案经董事会审议通过，方可提交股东大会审议；股东大会对现金分红具体方案进行审议时，可通过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，并及时答复中小股东关心的问题。

（2）公司应当严格执行公司章程确定的现金分红政策以及股东大会审议批准的现金分红具体方案；若公司因特殊原因无法按照公司章程规定的现金分红政策及最低现金分红比例确定分红方案，或者确有必要对公司章程确定的现金分红政策进行调整、变更的，应当经过详细论证、独立董事发表独立意见，并经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。

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 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。

（五）本次发行上市后的长期回报规划

本次发行上市完成后，公司的长期回报规划和利润分配政策将重视对投资者的合理投资回报，每年按当年实现的可分配利润的一定比例向股东分配现金股利，建立对投资者持续、稳定、科学的回报机制。

公司制定各期利润分配的具体规划和计划安排，以及调整规划或计划安排时，按照有关法律、行政法规、部门规章及公司章程的规定，并考虑以下因素：

- 1、重视对投资者的合理投资回报，不损害投资者的合法权益；
- 2、充分听取中小股东的要求和意愿，以及独立董事、监事的意见；
- 3、利润分配政策将保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远和可持续发展，利

利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力；

4、社会资金成本、外部融资环境。

（六）发行前后股利分配政策差异情况

本次发行前后股利分配政策的差异主要在于进一步完善了发行后的利润分配政策，对股利分配的条件、形式、比例、决策程序等进行了细化完善。本次发行前后公司利润分配政策未发生实质性变化，本次发行后的利润分配政策更加重视对中小投资者的回馈和保护。

（七）发行人重要子公司的股利分配政策

发行人重要子公司的利润分配政策与发行人不存在重大差异。

三、其他保护投资者合法权益的各项措施

发行人制订了《对外投资管理制度》《对外担保管理制度》《关联交易管理制度》《规范与关联方资金往来管理制度》《募集资金管理办法》等，明确了对外投资、对外担保、关联交易、募集资金使用等事项的决策程序、审查内容和责任，规定了对发行人以及投资者利益有重大影响的事项必须由股东（大）会审议通过。

第十节 其他重要事项

一、重大合同

（一）购售电合同

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业签署的风力发电项目装机容量在 20 万千瓦以上、太阳能发电项目装机容量在 15 万千瓦以上的主要购售电合同情况如下：

序号	合同名称	售电方	购电方	装机容量 (万千瓦)	项目 类型	合同期限	截至报告 期末履行 情况
1	风力发电场购售电合同	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	国网新疆电力有限公司哈密供电公司	20.00	风力发电	2023.4.10 至 2027.12.31	正在履行
2	购售电合同	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	国网甘肃省电力公司	20.10	风力发电	2023.10.20 至 2028.10.19	正在履行
3	宁夏电网购售电合同	灵武市兴黔新能源有限公司	国网宁夏电力有限公司	20.00	风力发电	2024.1.1 至 2028.12.31	正在履行
4	酒湖直流配套新能源项目外送电协议	中电建瓜州新能源有限公司	国网甘肃省电力公司	40.00	风力发电	2022.12.30 至 2025.12.29	正在履行
5	酒湖直流配套新能源项目外送电协议	瓜州新盛安北风力发电有限公司	国网甘肃省电力公司	40.00	风力发电	2022.12.30 至 2025.12.29	正在履行
6	购售电合同	中电建巴里坤新能源有限公司	国网新疆电力有限公司哈密供电公司	60.00	风力发电	2023.11.28 至 2027.12.31	正在履行
7	宁夏电网购售电合同	中宁县中电新能源有限公司	国网宁夏电力有限公司	15.00	太阳能发电	2024.1.1 至 2028.12.31	正在履行
8	购售电合同	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	国网湖北省电力有限公司	16.00	太阳能发电	2022.12.1 至 2042.11.30	正在履行
9	购售电合同	四川久隆新能源有限公司	国网四川省电力公司	25.00	太阳能发电	2023.11.30 至 2024.11.30，自动展期	正在履行
10	购售电合同	中电建（阜康）新能源有限公司	国网新疆电力有限公司昌吉供电公司	60.00	太阳能发电	2023.10.8 至 2023.12.31，自动展期	正在履行
11	光伏电站购售电合同	新疆闽兴新能源有限公司	新疆天富能源股份有限公司	30.00	太阳能发电	2024.12.20 至 2025.12.19	正在履行
12	万德村光伏电站购售电合同	中电建（武定）新能源有限公司	云南电网有限责任公司	29.50	太阳能发电	2024.4.30 至 2025.4.29，自动展期	正在履行
13	小黑蚂光伏电站购售电合同	水电六局（丘北）新能源有限	云南电网有限责任公司	21.00	太阳能发电	2023.12.25 至 2024.12.24，	正在履行

序号	合同名称	售电方	购电方	装机容量 (万千瓦)	项目 类型	合同期限	截至报告 期末履行 情况
		公司				自动展期	
14	购售电合同	盐源久隆新能源 开发有限公司	国网四川省电 力公司	31.00	太阳能发电	2024.1.26 至 2024.12.31， 自动展期	正在 履行
15	购售电合同	甘肃东乡族自治 县达合同晖新能 源有限公司	国网甘肃省电 力公司	20.00	太阳能发电	2023.11.1 至 2028.10.31	正在 履行
16	购售电合同	中电建（武威） 新能源开发有限 公司	国网甘肃省电 力公司	20.00	太阳能发电	2023.12.25 至 2028.12.25	正在 履行
17	购售电合同	金塔中电建光伏 发电有限公司	国网甘肃省电 力公司	30.00	太阳能发电	2022.11.30 至 2027.12.31	正在 履行
18	岩子脚光伏电站购 售电合同	中电建（新平） 新能源有限公司	云南电网有限 责任公司	18.00	太阳能发电	2024.1.25 至 2025.1.24，自 动展期	正在 履行
19	购售电合同	酒泉中电建光伏 发电有限公司	国网甘肃省电 力公司	20.00	太阳能发电	2023.10.1 至 2028.9.30	正在 履行
20	购售电合同	托克逊电建睿达 新能源有限公司	国网新疆电力 有限公司吐鲁 番供电公司	40.00	太阳能发电	2025.1.10 至 2029.12.31	正在履行
21	购售电合同	中电建（托克 逊）新能源有限 公司	国网新疆电力 有限公司吐鲁 番供电公司	50.00	风力发电	2024.11.29 至 2028.12.31	正在履行
22	马楠坪光伏电站购 售电合同	永善盛黔新能源 有限公司	云南电网有限 责任公司	40.00	太阳能发电	2025.1.20 至 2026.1.19	正在履行
23	龙塘风电场购售电 合同	资源坪台新能源 有限公司	广西电网有限 责任公司	20.00	风力发电	2024.7.10 至 2024.12.31， 自动展期	正在履行
24	越城岭风电场购售 电合同（2025 年）	资源坪台新能源 有限公司	广西电网有限 责任公司	20.00	风力发电	2025. 7. 8 至 2026. 7. 7	正在履行
25	QHGS HH-2025- GF002-青海电网并 网新能源电站购售 电合同（和正光伏 电站）	尖扎金能新能源 有限公司	国网青海省电 力公司	40.00	太阳能发电	2025.7.1 至 2029.12.31	正在履行
26	中国电建康平县 200MW 风电项目 购售电合同	康平清风清洁能 源开发有限公司	国网辽宁省电 力有限公司	20.00	风力发电	2024.11.18- 2034.11.17	正在履行
27	2024-2026 年购售 电合同（HT-2024- 189）	沙河旭孚新能源 科技有限公司	国网河北省电 力有限公司	15.00	太阳能发电	2024.5.22- 2026.12.31	正在履行
28	海南州西北水电新 能源有限公司中电 建共和 100 万千瓦 光伏光热项目瑶光 光伏电站购售电合 同（QHGS HN-	海南州西北水电 新能源有限公司	国网青海省电 力公司	90.00	太阳能发电	2025.5.26- 2026.05.20	正在履行

序号	合同名称	售电方	购电方	装机容量 (万千瓦)	项目 类型	合同期限	截至报告 期末履行 情况
	2025-GF003)						
29	昭通市永善县马楠坪厂光伏发电项目（马楠坪光伏电站）购售电合同	永善盛黔新能源有限公司	云南电网有限责任公司	40.00	太阳能发电	2025.01.20-2026.1.19	正在履行
30	贵州电网有限责任公司 2025 年购售电合同（盘州盛黔新能源有限公司盘州市大山镇新光村一期农业光伏电站）	盘州盛黔新能源有限公司	贵州电网有限责任公司	15.00	太阳能发电	2025.04.8-2026.12.31	正在履行
31	贵州电网有限责任公司 2025 年购售电合同（盘州盛黔新能源有限公司—盘州市大山镇新光村二期农业光伏电站）	盘州盛黔新能源有限公司	贵州电网有限责任公司	15.00	太阳能发电	2025.04.8-2026.12.31	正在履行
32	贵州电网有限责任公司 2025 年购售电合同（盘州盛黔新能源有限公司—盘州市高光农业光伏电站）	盘州盛黔新能源有限公司	贵州电网有限责任公司	15.00	太阳能发电	2025.04.27-2026.12.31	正在履行
33	贵州电网有限责任公司 2025 年购售电合同（盘州盛黔新能源有限公司—盘州市鸡场坪一期农业光伏电站）	盘州盛黔新能源有限公司	贵州电网有限责任公司	20.00	太阳能发电	2025.04.27-2026.12.31	正在履行
34	新疆正高光伏发电有限公司购售电合同	新疆正高光伏发电有限公司	国网克拉玛依供电有限公司	24.00	太阳能发电	2024.12.20-2028.12.31	正在履行
35	李子箐风电场购售电合同	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	云南电网有限责任公司	21.90	风力发电	2024.8.31-2025.8.30 到期自动展期	正在履行

注：截至本招股说明书签署日，已到期购售电合同已完成重新签署或正在履行重新签署程序中。

（二）采购合同

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其子公司签署的 5 亿元以上的设备采购合同以及 10 亿元以上的主要施工合同情况如下：

1、设备采购合同

序号	合同名称	采购方	供货方	合同标的	合同金额（万元）	签署日期	截至报告期末履行情况
1	九龙河溪谷、斜卡水电站水光互补项目463.18MW水光牧互补光伏电站光伏组件采购合同文件	四川久隆新能源有限公司	天合光能股份有限公司	光伏组件设备	73,878.18	2023.3	正在履行
2	新疆阜康市60万千瓦光伏+60万千瓦时储能项目储能设备采购合同	中电建（阜康）新能源有限公司	比亚迪汽车工业有限公司	储能系统设备	65,100.00	2023.5	正在履行
3	新疆阜康市60万千瓦光伏+60万千瓦时储能项目光伏组件采购合同	中电建（阜康）新能源有限公司	东方日升新能源股份有限公司	光伏组件设备	128,411.22	2023.4	正在履行
4	托克逊乌斯通光热光伏一体化项目光伏组件设备采购合同	托克逊电建睿达新能源有限公司	东方日升新能源股份有限公司	光伏组件设备	61,114.88	2023.11	正在履行
5	中电建共和100万千瓦光伏光热项目光伏组件设备采购合同	海南州西北水电新能源有限公司	中节能太阳能科技（镇江）有限公司	光伏组件设备	68,000.00	2023.8	正在履行
6	中电建塔城额敏风电项目风力发电机组及附属设备采购项目采购合同	中电建额敏县新能源有限公司	金风科技股份有限公司	风力发电机组	78,853.14	2025.6	正在履行

2、施工合同

序号	合同名称	采购方	供货方	合同标的	合同金额（万元）	签署日期	截至报告期末履行情况
1	右江区290MW乡村振兴分布式光伏电站项目EPC总承包合同	中电建（右江区）新能源有限公司	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	EPC总承包	105,424.22	2022.11	正在履行
2	乌尔禾2000MWp光伏发电工程EPC总承包项目合同、乌尔禾2000MWp光伏发电工程EPC总承包合同补充协议（一期工程）	新疆正高光伏发电有限公司	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、中国电建集团河北工程有限公司	EPC总承包	118,481.83	2022.4	正在履行
3	宁夏灵武兴黔风电场项目设计采购施工一体化总承包合同	灵武市兴黔新能源有限公司	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	EPC总承包	122,406.75	2020.3	履行完毕
4	中电建共和100万千瓦光伏光热项目EPC总承包合同	海南州西北水电新能源有限公司	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	EPC总承包	245,534.73	2023.6	正在履行
5	青海共和50MW光热发电工程EPC总承包合同	共和西北水电光热发电有限	中国电建集团西北勘测设计研究	EPC总承包	112,972.61	2018.5	履行完毕

序号	合同名称	采购方	供货方	合同标的	合同金额 (万元)	签署日期	截至报告期末 履行情况
		公司	院有限公司				
6	若羌县 10 万千瓦光热（储能）+90 万千瓦光伏示范项目光伏工程 EPC 总承包合同	若羌电建睿达新能源有限公司	中国水利水电第一工程局有限公司和中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司联合体	EPC 总承包	147,098.00	2023.1	正在履行
7	兵团北疆石河子 100 万千瓦光伏基地中国电建 30 万千瓦光伏项目 EPC 总承包合同	新疆闽兴新能源有限公司	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	EPC 总承包	164,535.94	2022.8	正在履行
8	新疆阜康市 60 万千瓦光伏+60 万千瓦时储能项目 EPC 总承包工程合同文件	中电建（阜康）新能源有限公司	中国水利水电第十一工程局有限公司与中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司联合体	EPC 总承包	100,679.31	2022.12	正在履行
9	中国电建金塔 300MW 光伏并网发电项目建设项目设计采购施工（EPC）总承包合同	金塔中电建光伏发电有限公司	中国水利水电第四工程局有限公司	EPC 总承包	143,737.67	2022.10	正在履行
10	中国电建康平县 200MW 风电项目 EPC 总承包合同文件	康平清风清洁能源开发有限公司	中国电建集团河南工程有限公司	EPC 总承包	107,009.26	2022.12	正在履行
11	吐鲁番市托克逊县乌斯通光热+光伏一体化项目光伏场区 EPC 总承包工程合同文件	托克逊电建睿达新能源有限公司	中国水利水电第一工程局有限公司、中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	EPC 总承包	142,190.00	2023.1	正在履行
12	吐鲁番市托克逊县乌斯通光热+光伏一体化项目 100MW 光热 EPC 总承包工程合同文件	托克逊电建睿达新能源有限公司	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司、中国电建集团核电工程有限公司、中国水利水电第一工程局有限公司	EPC 总承包	142,457.12	2023.7	正在履行
13	新疆巴里坤 15.6 万千瓦/60 万千瓦时储能配套 60 万千瓦风电项目 EPC 总承包工程合同文件	中电建巴里坤新能源有限公司	中国水利水电第十一工程局有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	EPC 总承包	129,973.55	2023.7	正在履行

序号	合同名称	采购方	供货方	合同标的	合同金额 (万元)	签署日期	截至报告期末 履行情况
14	若羌县 10 万千瓦光热（储能）+90 万千瓦光伏示范项目光热工程 EPC 总承包合同	若羌电建睿达新能源有限公司	中国水利水电第一工程局有限公司、山东电力建设第三工程有限公司、中国电建集团江西省电力设计院有限公司	EPC 总承包	156,589.55	2023.7	正在履行
15	扬州经开区朴席镇复合新能源 200MW 光伏发电项目 EPC 总承包合同	扬州信智慧新能源有限公司	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、江苏启安建设集团有限公司	EPC 总承包	102,690.16	2023.8	正在履行
16	丘北县小黑蚂 210MW 光伏发电 EPC 总承包合同	水电六局（丘北）新能源有限公司	中国水利水电第六工程局有限公司	EPC 总承包	112,810.59	2023.2	正在履行
17	中电建肥城 2×300MW（一期）盐穴压缩空气储能电站项目总体设计及 1 号机组采购施工总承包	中电建（肥城）新能源有限公司	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	EPC 总承包	171,707.30	2024.11	正在履行
18	中电建秦皇岛昌黎 30 万千瓦海上光伏试点项目工程 EPC 总承包合同	中电建昌黎县新能源有限公司	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	EPC 总承包	107,931.05	2024.8	正在履行
19	山东青岛即墨海上光伏项目 EPC 总承包（一期）	中电建（青岛）新能源有限公司	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	EPC 总承包	243,295.70	2024.1	正在履行
20	中电建万宁漂浮式海上风电试验项目一期 10 万千瓦样机工程 EPC 工程总承包	中电建（万宁）新能源有限公司	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司（牵头人）、中国电建集团港航建设有限公司、中国电建集团贵州工程有限公司、中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司联合体	EPC 总承包	197,891.00	2023.8	正在履行
21	中电建（沙湾）新能源有限公司中电建塔城沙湾产业园区低碳转型光伏项目 EPC 总承包合同	中电建（沙湾）新能源有限公司	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司、中国水利水电第十一工程局有限公司	EPC 总承包	128,260.22	2025.5	正在履行

（三）借款合同

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其子公司签署的贷款金额 10 亿元以上的主要借款合同如下：

序号	合同名称	借款人	贷款人	贷款金额 (万元)	借款期限	截至报 告期末 履行 情况
1	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	资源坪台新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司资源县支行	122,300.00	第一笔借款发起之日起 15 年	正在履行
2	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	资源坪台新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司资源县支行	127,800.00	第一笔借款发起之日起 15 年	正在履行
3	中国农业银行股份有限公司德保项目固定资产借款合同	中电建（德保）新能源投资有限公司	中国农业银行股份有限公司德保县支行	127,320.00	第一笔借款发起之日起 15 年	正在履行
4	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	中电建（右江区）新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司百色右江支行	109,392.00	2022 年 12 月签署，借款期限 15 年	正在履行
5	项目融资贷款合同	四川久隆新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司成都第二支行	100,000.00	2023 年 1 月 1 日-2048 年 1 月 1 日	正在履行
6	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	新疆闽兴新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司石河子兵团分行	148,000.00	第一笔借款发起之日起 20 年	正在履行
7	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	中电建（阜康）新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	200,000.00	2023 年 4 月 3 日签署，自第一个实际提款日起 216 个月	正在履行
8	固定资产借款合同	中电建（阜康）新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司乌鲁木齐铁道支行	200,000.00	自合同项下首次提款日算起 216 个月	正在履行
9	固定资产借款合同	中电建（阜康）新能源有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	150,000.00	2023 年 3 月 17 日签署，自第一个实际提款日起 216 个月	正在履行
10	固定资产贷款合同	中电建（阜康）新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司阜康支行	100,000.00	2023 年 1 月 13 日-2041 年 1 月 13 日	正在履行
11	固定资产借款合同	托克逊电建睿达新能源有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	217,000.00	2023 年 5 月 16 日签署，自第一个实际提款日起 216 个月	正在履行
12	固定资产贷款合同	若羌电建睿达新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行	200,000.00	2023 年 5 月 29 日-2043 年 5 月 29 日	正在履行
13	固定资产借款合同	金塔中电建光伏发电有限公司	中国银行酒泉分行	118,174.00	2022 年 11 月 2 日签署，自第一个实际提款日起 180 个月	正在履行
14	电建财务公司流动资金借款	中电建新能源集团股份有限公司	中国电建集团财务有限责任公司	170,000.00	2023 年 4 月 28 日签署，自第一个实际提款日起 1 个月	履行完毕

序号	合同名称	借款人	贷款人	贷款金额 (万元)	借款期限	截至报 告期末 履行 情况
15	流动资金贷款借款合同	中电建新能源集团股份有限公司	中国电建集团财务有限责任公司	150,000.00	2023年1月1日签署，自第一个实际提款日起12个月	履行完毕
16	流动资金贷款借款合同	中电建新能源集团股份有限公司	中国电建集团财务有限责任公司	230,000.00	2023年6月13日签署，自第一个实际提款日起1年	履行完毕
17	人民币流动资金贷款合同	中电建新能源集团股份有限公司	中国建设银行北京宣武支行	100,000.00	2023年6月21日至2026年6月20日	正在履行
18	固定资产借款合同	西昌飓源风电开发有限公司	中国邮政储蓄银行四川省分行	143,400.00	2016年9月29日至2031年9月28日	正在履行
19	人民币资金借款合同	西昌飓源风电开发有限公司	国家开发银行股份有限公司	146,000.00	2016年5月18日至2033年5月18日	正在履行
20	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	中电建巴里坤新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司哈密分行	200,000.00	2023年7月26日签署，第一笔借款发起之日起18年	正在履行
21	固定资产贷款合同	中电建巴里坤新能源有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	156,300.00	2023年8月16日签署，第一笔借款发起之日起216个月。	正在履行
22	固定资产贷款合同	中电建巴里坤新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司哈密分行	200,000.00	第一笔借款发起之日起18年	正在履行
23	固定资产贷款合同	中电建巴里坤新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司哈密市分行	270,000.00	2023年11月6日签署，第一笔借款发起之日起228个月。	正在履行
24	固定资产贷款合同	若羌电建睿达新能源有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	150,000.00	2023年8月18日签署，第一笔借款发起之日起240个月。	正在履行
25	固定资产贷款合同	若羌电建睿达新能源有限公司	中国工商银行乌鲁木齐经济技术开发区支行	200,000.00	第一笔借款发起之日起20年	正在履行
26	固定资产借款合同	托克逊电建睿达新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司吐鲁番分行	100,000.00	第一笔借款发起之日起20年	正在履行
27	固定资产借款合同	托克逊电建睿达新能源有限公司	中国建设银行乌鲁木齐友好北路支行	150,000.00	2023年11月1日签署，第一笔借款发起之日起240个月。	正在履行
28	中国农业银行股份有限公司固定资产借款合同	海南州西北水电新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司西宁分行	250,000.00	2023年10月26日签署，第一笔借款发起之日起20年	正在履行
29	流动资金贷款借款合同	中电建新能源集团股份有限公司	中国电建集团财务有限责任公司	150,000.00	2024年1月2日签署，12个月/360天，自实际提款日起算。	履行完毕
30	固定资产借款合同	海南州西北水电新能源有限公司	中国农业发展银行海南藏族自治州分行	180,000.00	2024年1月31日至2044年1月30日	正在履行
31	流动资金贷款借款合同	中电建新能源集团股份有限公司	中国电建集团财务有限责任公司	100,000.00	2024年6月5日签署，12个月，自实际提款日起算。	履行完毕

序号	合同名称	借款人	贷款人	贷款金额 (万元)	借款期限	截至报 告期末 履行 情况
32	固定资产贷款合同	中电建（青岛） 新能源有限公司	中国建设银行股份有 限公司即墨支行	100,000.00	2025 年 1 月 15 日至 2040 年 1 月 15 日	正在履行
33	固定资产借款合同	海南州西北水电 新能源有限公司	中国银行股份有限公司 青海省分行	150,000.00	2024 年 4 月 25 日签 署，240 个月，自实际 提款日起算	正在履行
34	固定资产借款合同	中电建（托克 逊）新能源有限 公司	中国工商银行股份有 限公司乌鲁木齐经济 技术开发区支行	300,000.00	2024 年 11 月 8 日签 署，216 个月，自实际 提款日起算	正在履行
35	中国农业银行股份 有限公司固定资产 借款合同	中电建（托克 逊）新能源有限 公司	中国农业银行股份有 限公司乌鲁木齐兵团 分行	200,000.00	2024 年 12 月 6 日签 署，借款期限 18 年	正在履行
36	固定资产贷款合同	中电建（托克 逊）新能源有限 公司	中国建设银行股份有 限公司乌鲁木齐友好 北路支行	150,000.00	2024 年 12 月 3 日-2042 年 12 月 3 日	正在履行
37	流动资金借款合同	中电建新能源集 团股份有限公司	中国工商银行股份有 限公司北京地安门 支行	130,000.00	2025 年 2 月 24 日签 署，13 个月，自实际 提款日起算	正在履行
38	流动资金贷款借款 合同	中电建新能源集 团股份有限公司	中国电建集团财务有 限责任公司	100,000.00	2025 年 1 月 1 日签署， 12 个月，自实际提款日 起算	正在履行
39	固定资产贷款合同	中电建（青岛） 新能源有限公司	中国银行股份有限公司 即墨支行	100,000.00	2025 年 1 月 17 日签 署，180 个月，自实际 提款日起算	正在履行
40	固定资产贷款合同	中电建（沙湾） 新能源有限公司	中国建设银行股份有 限公司乌鲁木齐友好 北路支行	100,000.00	2025 年 5 月 20 日签 署，借款期限 216 个月	正在履 行
41	固定资产借款合同	中电建（沙湾） 新能源有限公司	中国工商银行股份有 限公司乌鲁木齐经济 开发区支行	100,000.00	2025 年 7 月 24 日签 署，借款期限 18 年，自 实际提款日起算	正在履 行
42	固定资产贷款合同	中电建昌黎县新 能源有限公司	中国建设银行股份有 限公司昌黎支行	131,000.00	2025 年 6 月 20 日签 署，借款期限 18 年，自 实际提款日起算	正在履 行
43	中国农业银行股份 有限公司固定资产 借款合同	中电建昌黎县新 能源有限公司	中国农业银行股份有 限公司昌黎县支行	142,000.00	2025 年 9 月 17 日签 署，借款期限 15 年	正在履 行
44	固定资产贷款合同	中电建额敏县新 能源有限公司	中国建设银行股份有 限公司乌鲁木齐友好 北路支行	100,000.00	2025 年 7 月 1 日签署， 借款期限 216 个月	正在履 行
45	中国农业银行股份 有限公司固定资产 借款合同	中电建（沙湾） 新能源有限公司	中国农业银行股份有 限公司沙湾市支行	200,000.00	2025 年 4 月 10 日签 署，借款期限 18 年	正在履 行
46	固定资产借款合同	中电建额敏县新 能源有限公司	中国工商银行股份有 限公司乌鲁木齐经济 技术开发区支行	178,000.00	2025 年 8 月 20 日签 署，借款期限 18 年	正在履 行
47	中国农业银行股份 有限公司固定资产	中电建额敏县新 能源有限公司	中国农业银行股份有 限公司额敏县支行	200,000.00	2025 年 8 月 1 日签署， 借款期限 18 年	正在履 行

序号	合同名称	借款人	贷款人	贷款金额 (万元)	借款期限	截至报 告期末 履行 情况
	借款合同					

二、对外担保情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人不存在正在履行的为合并报表范围外企业提供担保的担保合同。

三、可能对发行人产生较大影响的诉讼和仲裁事项

（一）发行人及其下属子公司作为原告或者作为申请人的可能对发行人产生较大影响的诉讼或仲裁事项

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人及其下属企业不存在作为原告或者申请人且标的金额在 1,000 万元以上的尚未了结的诉讼或仲裁事项，亦不存在发行人及其下属企业作为原告或者申请人且对发行人财务状况、经营成果、声誉、业务活动、未来前景等可能产生较大影响的诉讼或仲裁事项。

（二）发行人及其下属子公司作为被告或者作为被申请人、第三人的可能对发行人产生较大影响的诉讼或仲裁事项

截至本招股说明书签署日，发行人及其下属企业作为被告或者被申请人、第三人，且标的金额在 1,000 万元以上的尚未了结的民事诉讼或仲裁案件共 2 项，尚未了结的行政诉讼案件共 1 项，具体情况如下：

序号	原告	被告	案件类型	第三人	标的金额 (万元)	案件基本情况	对发行人的影响
1	辽宁众诚电力新能源有限公司（以下简称“辽宁众诚”）	河南工程、法库宏亮清洁能源开发有限公司（以下简称“法库宏亮”）、法库宏恩图清洁能源开发有限公司（以下简称“法库宏恩”）、发行人	民事	无	3,300.00	2019 年 10 月，河南工程出具《授权委托书》，委托辽宁众诚在辽宁省法库县区域内开展风电项目前期工作，授权时间自 2019 年 10 月起至 2022 年 2 月止。其后，河南工程与辽宁众诚并未就服务的具体内容签署书面的服务合同。2022 年 7 月，电建新能源与河南工程签署股权转让协议，受让河南工程持有的法库宏恩 100% 股权，法库宏亮亦并表至电建新能源体内。2023 年 5 月，辽宁众诚以河南工程未支付服务费为由，将河南工程、电建新能源、法库宏恩、法库宏亮共同起诉至法库县人民法院，请求支付 3,300 万元服务费用及自 2021 年 12 月 28 日起至实际支付之日止按同期 LPR 利率计算的利息并承担本案相关诉讼费。 2023 年 11 月 23 日，法库县人民法院作出《民事判决书》（（2023）辽 0124 民初 1664 号），判决河南工程于判决生效后三十日内给付辽宁众诚服务费 800 万元，驳回辽宁众诚要求给付利息的诉讼请求及要求电建新能源、法库宏恩、法库宏亮支付服务费的诉讼请求。 2024 年 3 月 27 日，辽宁省沈阳市中级人民法院作出《民事判决书》（（2023）辽 01 民终 22510 号），驳回辽宁众诚上诉，维持原判。 2024 年 9 月 19 日，辽宁众诚向辽宁省高级人民法院申请再审，请求支付 3,300 万元服务费用及自 2021 年 12 月 28 日起至实际支付之日止按同期 LPR 利率计算的利息。截至本招股说明书签署日，本案尚在再审审理过程中。	本案诉讼标的约占发行人截至 2024 年 12 月 31 日总资产的 0.03%，2024 年营业收入的 0.34%，占比极低。故本案不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。
2	盐源县棉桠镇核桃园村第 2 村民小组（简称“第 2 村民小组”）	四川省盐源县人民政府	行政	盐源县棉桠镇核桃园村村民委员会（简称“核桃园村委会”）、盐源县棉桠镇清河村村民	无	2023 年 3 月，核桃园村委会、清河村委会、一碗水村委会与久隆新能源公司、棉桠镇政府（受被告四川省盐源县人民政府委托）签署《盐源 4#地块牧光互补光伏电站土地租赁协议》（简称“《土地租赁协议》”），约定核桃园村委会、清河村委会、一碗水村委会分别将位于盐源县棉桠镇核桃园村 665.3765 亩、清河村 1,151.1809 亩、一碗水村 202.7325 亩的土地出租给久隆新能源公司建设光伏电站，核桃园村委会、清河村委会、一碗水村委会均确认租赁土地属于其集体所有，且土地不存在权属争议或限制租赁、流	如法院判决撤销《土地租赁协议》中涉及核桃园村 665.3765 亩土地租赁的内容，久隆新能源公司未来生产经营可能受到影响，但久隆新能源

序号	原告	被告	案件类型	第三人	标的金额 (万元)	案件基本情况	对发行人的影响
				委员会（简称“清河村委会”）、盐源县棉桠镇一碗水村村民委员会（简称“一碗水村委会”）、盐源久隆新能源开发有限公司（简称“久隆新能源公司”）、盐源县棉桠镇人民政府（简称“棉桠镇政府”）		转的情形，保证久隆新能源公司可以依照《土地租赁协议》的约定租赁使用该等土地。 2023 年 10 月 23 日，第 2 村民小组以核桃园村委会未经其同意将其所有的土地对外出租为由，将四川省盐源县人民政府起诉至法院，要求法院判决撤销《土地租赁协议》中涉及核桃园村 665.3765 亩土地租赁的内容。 2023 年 10 月 26 日，第 2 村民小组申请追加核桃园村委会、清河村委会、一碗水村委会、久隆新能源公司、棉桠镇政府为本案第三人。 2024 年 4 月 15 日，四川省凉山彝族自治州中级人民法院作出《民事判决书》（（2023）川 34 行初 233 号），判决驳回第 2 村民小组的全部诉讼请求。第 2 村民小组提起上诉。 2024 年 9 月 10 日，四川省高级人民法院作出《行政裁定书》（（2024）川行终 469 号），裁定撤销四川省凉山彝族自治州中级人民法院（2023）川 34 行初 233 号行政判决，裁定本案发回四川省凉山彝族自治州中级人民法院重审。 截至本招股说明书签署日，本案尚处于审理过程中。	公司仅为本案第三人，且涉案项目占发行人经营的并网发电项目装机容量比例为 1.38% ，比例较小，故本案不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。
3	张长福	中水建管国际工程有限公司（以下简称“中水公司”）、贵阳院、中国水电顾问集团织金新能源有限公司（系发行人的下属企业，以下简称“织金公司”）	民事	无	1,020.98	2019 年 8 月 6 日，中水公司中标贵阳院发包的贵州织金县铁厂坝风电场一期工程 110KW 送出线路工程；2019 年 8 月 19 日，中水公司与张长福签订《工程项目内部经济责任承包合同》，中水公司将案涉工程全部转包给张长福，由张长福实际施工。张长福主张在项目施工过程中出现了施工现场特殊地貌条件所导致签订合同时未能预料到的额外工程量，在征得中水公司和贵阳院口头同意后施工产生了增项工程款，张长福后多次要求结算增项工程款但无果。 2024 年 10 月 12 日，张长福诉至贵州省织金县人民法院，要求： 1、判令被告中水公司立即支付原告张长福工程款 8,687,330.31 元，并以 8,687,330.31 元为基数，自 2020 年 1 月 6 日起至全部款	本案诉讼标的约占发行人截至 2024 年 12 月 31 日总资产的 0.01%，2024 年营业收入的 0.10%，占比极低。故本案不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。

序号	原告	被告	案件类型	第三人	标的金额 (万元)	案件基本情况	对发行人的影响
						项付清之日止，按全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率（LPR）4.15%支付利息。利息暂计算至起诉之日（2024 年 9 月 26 日）为 1,522,484.40 元。暂计至起诉之日，前述款项共 10,209,814.71 元。2、判令被告贵阳院在欠付工程款范围内承担连带支付责任。3、本案诉讼费用由二被告负担。张长福申请追加织金公司作为被告，法院于 2024 年 11 月 22 日同意。 2025 年 9 月 4 日，织金县人民法院作出《民事判决书》（（2024）黔 0524 民初 6737 号），判决中水公司于判决生效后十五日内一次性支付张长福工程款 2,364,308.12 元及资金占用利息、于判决生效后十五日内一次性支付张长福增项工程款 5,365,717.22 元及资金占用利息，驳回张长福其他诉讼请求。中水公司提起上诉。 截至本招股说明书签署日，本案尚在二审审理过程中。	

上述**两项**民事诉讼案件诉讼标的金额占发行人最近一年未经审计总资产及最近一年经审计营业收入的占比均较小；上述一项行政诉讼案件中发行人的下属企业仅为第三人，且涉案项目占发行人经营的并网发电项目装机容量比例为 **1.38%**，比例较小。因此，上述案件对发行人的财务状况、经营成果不会产生重大不利影响。

（三）发行人控股股东、实际控制人的可能对发行人产生较大影响的诉讼或仲裁事项

截至本招股说明书签署日，发行人控股股东、实际控制人不存在尚未了结的、对发行人正常生产经营或本次发行上市产生较大影响的诉讼或仲裁事项。

（四）发行人董事、取消监事会前在任监事和高级管理人员的可能对发行人产生较大影响的诉讼或仲裁事项

截至本招股说明书签署日，发行人董事、**取消监事会前在任监事**和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较大影响的诉讼或仲裁事项。

四、本次发行上市的必要性

本次发行上市前，发行人系 A 股上市公司中国电建下属控股子公司，电建新能源本次发行上市构成《分拆规则》下规定的上市公司分拆。

（一）本次分拆上市对发行人的必要性

1、有助于发行人拓宽融资渠道，进一步发展主营业务

新能源项目的投资建设具有典型的资本密集型特征，本次分拆上市前，发行人作为上市公司子公司，股权直接融资渠道受到限制，通过本次分拆上市，电建新能源将实现与资本市场的直接对接，发挥资本市场融资的功能和优势，增强融资灵活性和融资效率，提升经营管理能力和财务创效水平，为业务发展提供充足的资金保障，有利于增强公司持续发展能力。本次分拆上市募集资金将主要用于电建新能源开拓主营业务，同时未来发行人可借助资本市场平台应对未来扩张的资金需求，进一步完善产业布局，围绕主营业务进一步拓展发展空间和能力，巩固核心竞争力。

2、有助于发行人落实国家战略，助力“双碳”目标实现

自成立以来，电建新能源紧紧围绕我国“四个革命、一个合作”能源安全战略和“碳达峰、碳中和”能源绿色战略，致力于以新能源为主的清洁低碳能源的投资开发和运营管理。“十四五”期间，我国新能源装机规模快速扩张，截至 2025 年 6 月底，我国风电、光伏装机容量突破 16 亿千瓦，上半年国内风光新增装机超过 2.6 亿千瓦，已超过年初全国能源工作会议规划的全年新增风光装机约 2 亿千瓦目标，“十五五”期间，预计我国新能源新增投产装机规模仍将保持快速增长，电建新能源公司发展既是夯实高质量发展根基的务实、必要举措，更是发挥自身优势、深化业务调整转型升级、提升服务国家战略能力的顺势而为。

本次分拆上市计划募集资金 90 亿元，并计划带动 484.81 亿元的风光电项目总投资，深入布局风光电业务，预计新增装机规模 846.00 万千瓦。本次发行募集资金投资项目高度契合国家“双碳”战略决策部署的实践要求，未来发展前景广阔，有助于增强发行人新能源业务的开发、投资、运营和管理能力。

3、有助于发行人提高公司治理水平和经营能力

本次分拆上市完成后，电建新能源将按照新能源发电行业上市公司信息披露要求进一步提升业务与财务透明度，接受公众监督，形成与控股股东差异化信息披露，为投资者提供更为清晰和可预期的信息披露渠道。同时，电建新能源还将按照 A 股上市公司有关标准和要求，不断优化公司自身管理水平，完善公司法人治理结构，强化公司治理水平和专业化能力，以提高企业运营效率和专业化经营水平。

此外，本次分拆上市也有助于电建新能源提升品牌和市场形象，维持核心人员稳定并加快吸引、集聚高水平业务、研发等人才，持续激发创新活力和动力，从而助力电建新能源高质量可持续发展。

（二）本次分拆上市对控股股东中国电建的必要性

1、有助于中国电建突出主业

中国电建作为全球清洁低碳能源、水资源与环境建设的引领者，全球基础设施互联互通的骨干力量，服务共建“一带一路”的龙头企业，业务涵盖工程承包与勘测设计、电力投资与运营及其他业务，具有规划、勘测、设计、施工、运营、装备制造和投融资等全产业链服务能力，其中工程承包与勘测设计业务是中国电建的传统和核心

业务，是收入贡献最大的业务板块，2024 年中国电建工程承包与勘测设计板块营业收入占主营业务收入比例达 91.03%。

本次分拆上市前，中国电建依托下属成员单位开展新能源发展业务，各子企业多头开发，新能源业务发展呈现“小而散”局面。为实现本次分拆上市之目标，自发行人 2021 年末组建成立后，在中国电建主导下实施多个批次内部重组整合，逐步推动电建新能源成为其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，2021 年至 2024 年装机容量复合增长率达 39.46%，专业化、集约化发展成效显著。

在此过程中，中国电建各业务板块不断聚焦，主营业务进一步突出，进一步厘清了下属成员企业业务定位的边界，降低了多元化经营和内部竞争带来的负面影响，有利于推动中国电建下属成员单位不同业务的均衡发展。

2、有助于中国电建权益价值提升

本次分拆上市以“专业化、规模化”整合为切入，解决信息不对称导致的市场价格和企业价值之间产生的偏差问题，有利于中国电建下属优质业务板块的资本市场价值发现，使新能源发电资产在资本市场上获得更合理的估值，提升中国电建的总体价值和融资能力，从而实现国有资产保值增值。

本次分拆上市完成后，电建新能源业务发展将进一步提速，其业绩的增长将同步反映到中国电建的整体业绩中，进而提升中国电建的盈利水平和稳健性；同时，本次发行上市有助于电建新能源内在价值的充分释放，中国电建所持有的电建新能源的权益价值有望进一步提升，流动性也将显著改善。

综合上述，本次中国电建分拆电建新能源上市具有必要性。

（三）本次分拆上市有利于两级上市公司进一步突出主业、增强彼此独立性

发行人与中国电建在业务、资产、财务、人员、机构等方面均已保持独立。本次发行上市完成后，电建新能源将进一步聚焦中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务，中国电建及其下属控制企业（不含电建新能源）将继续集中发展除中国境内新能源发电业务以外的业务，进一步凸显中国电建擅规划设计、长施工建造的优势，推进其全球化发展的业务布局。两级上市公司业务将保持聚焦，不再重合。

为避免本次分拆上市完成后的同业竞争情形，电建新能源之控股股东、实际控制人均已出具《关于避免同业竞争的承诺函》，对电建新能源业务定位、存量同业竞争问题解决方案、未来增量业务机会的处理方案及违背承诺的补救措施等作出明确承诺，具有可行性，能够有效保障两级上市公司业务独立性。

考虑到本次分拆上市完成后，两级上市公司不可避免的存在关联交易情形，为避免控股股东、实际控制人利用关联交易调节财务指标，损害电建新能源利益，中国电建、电建集团均已出具《关于规范关联交易的承诺函》，明确有关红线事项，对关联交易的审批程序、协议签署、表决等按照规范要求进行承诺，上述举措均能够有效保障两级上市公司的独立性和关联交易定价的公允性。

因此，本次分拆上市有利于中国电建和电建新能源进一步突出主业更好发展，增强独立性，以实现国有资产保值增值。

五、本次发行上市符合《分拆规则》关于分拆上市的条件和程序规定

（一）上市公司符合《分拆规则》第三条规定的分拆条件

1、上市公司股票境内上市已满 3 年

中国电建股票于 2011 年 10 月 18 日在上交所主板上市，符合“上市公司股票境内上市已满三年”的要求。

2、上市公司最近 3 个会计年度连续盈利

中国电建聘请天职国际审计了中国电建 2022 年度及 2023 年度的财务报表，并分别出具天职业字[2023]28034 号、天职业字[2024]29509 号无保留意见的审计报告。天职国际认为其已审计的中国电建财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国电建的合并及母公司财务状况、经营成果和现金流量。

中国电建聘请立信审计了中国电建 2024 年度的财务报表，并已出具信会师报字[2025]第 ZG11428 号无保留意见的审计报告。立信认为其已审计的中国电建财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国电建的合并及母公司财务状况、经营成果和现金流量。

根据上述审计报告，中国电建 2022 年度、2023 年度、2024 年度实现归属于上市

公司股东的净利润（净利润以扣除非经常性损益前后孰低值计算）分别约为 103.50 亿元、117.13 亿元、110.97 亿元，符合“上市公司最近三个会计年度连续盈利”的规定。

3、上市公司最近 3 个会计年度扣除按权益享有的拟分拆所属子公司的净利润后，归属于上市公司股东的净利润累计不低于 6 亿元（净利润以扣除非经常性损益前后孰低值计算）

中国电建最近三个会计年度扣除按权益享有的电建新能源的净利润后，归属于上市公司股东的净利润（以扣除非经常性损益前后孰低值计算）累计为 274.45 亿元，不低于 6 亿元，符合有关要求。具体测算如下：

单位：万元

项目	计算公式	2024 年度	2023 年度	2022 年度
中国电建归属于上市公司股东的净利润	A	1,201,501.71	1,294,852.49	1,140,443.09
中国电建归属于上市公司股东的净利润（扣除非经常性损益）	B	1,109,681.34	1,171,315.01	1,035,001.12
合并报表中按权益享有的电建新能源的净利润（注）	C	207,071.44	212,895.52	176,742.96
合并报表中按权益享有的电建新能源的净利润（扣除非经常性损益）	D	206,699.37	205,173.21	159,601.52
中国电建扣除按权益享有的电建新能源的净利润后，归属于上市公司股东的净利润	E=A-C	994,430.27	1,081,956.97	963,700.13
中国电建扣除按权益享有的电建新能源的净利润后，归属于上市公司股东的净利润（扣除非经常性损益）	F=B-D	902,981.97	966,141.81	875,399.60
中国电建扣除按权益享有的电建新能源的净利润后，归属于上市公司股东的净利润（扣除非经常性损益前后孰低）	G=min(E,F)	902,981.97	966,141.81	875,399.60
最近三个会计年度中国电建扣除按权益享有的电建新能源的净利润后，归属于上市公司股东的净利润之和（扣除非经常性损益前后孰低）	G 的三年之和	2,744,523.37		

注：

1、报告期内，为突出主业、解决同业竞争，电建新能源实施多批次重组，整合控股股东、实际控制人控制的绝大多数新能源发电资产，电建新能源 2022 至 2024 年度有关财务指标系根据截至报告期末的合并范围追溯调整；

2、中国电建享有的电建新能源权益按中国电建合计控制的股权比例进行测算（包括中国电建直接持有以及通过控股子公司间接持有的电建新能源股份）；

3、模拟按权益享有的净利润时以合计控制股权比例发生变动的时点为界限，分别以变动前后的股权比例对相应时间段的净利润进行测算，对于未经信永中和审计的时点，采用电建新能源未经审计的财务报表数据进行测算。

4、上市公司最近 1 个会计年度合并报表中按权益享有的拟分拆所属子公司的净利润不得超过归属于上市公司股东的净利润的 50%；上市公司最近 1 个会计年度合并报表中按权益享有的拟分拆所属子公司净资产不得超过归属于上市公司股东的净资产的 30%

2024 年度，中国电建按权益享有的电建新能源的净利润（扣除非经常性损益前后孰低值）为 20.67 亿元，占中国电建归属于上市公司股东的净利润（扣除非经常性损益后孰低值）的比重为 18.63%，未超过 50%；中国电建按权益享有的电建新能源的净资产为 255.61 亿元，占中国电建归属于上市公司股东的净资产的比重为 15.44%，未超过 30%，符合有关要求。具体测算如下：

单位：万元

项目	计算公式	归属于母公司股东的净利润	归属于母公司股东的净利润（扣除非经常性损益）	归属于母公司股东的净资产
中国电建	A	1,201,501.71	1,109,681.34	16,555,716.80
中国电建按权益享有电建新能源净利润或净资产（注）	B	207,071.44	206,699.37	2,556,131.69
占比	C=B/A	17.23%	18.63%	15.44%

注：

1、中国电建享有的电建新能源权益按中国电建合计控制的股权比例进行测算（包括中国电建直接持有以及通过控股子公司间接持有的电建新能源股份）；

2、模拟按权益享有的净利润时以合计控制股权比例发生变动的时点为界限，分别以变动前后的股权比例对相应时间段的净利润进行测算，对于未经信永中和审计的时点，采用电建新能源未经审计的财务报表数据进行测算；模拟按权益享有的净资产时以对应报告期末合计控制的股权比例进行测算。

综合上述，本次分拆符合《分拆规则》第三条有关要求。

（二）上市公司不存在《分拆规则》第四条规定的不得分拆情形

1、资金、资产被控股股东、实际控制人及其关联方占用或者上市公司权益被控股股东、实际控制人及其关联方严重损害

中国电建不存在资金、资产被控股股东、实际控制人及其关联方占用或者权益被控股股东、实际控制人及其关联方严重损害的情形。

2、上市公司或其控股股东、实际控制人最近三十六个月内受到过中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）的行政处罚

中国电建及其控股股东、实际控制人最近三十六个月内未受到过中国证监会的行

政处罚。

3、上市公司或其控股股东、实际控制人最近十二个月内受到过证券交易所的公开谴责

中国电建及其控股股东、实际控制人最近十二个月内未受到过证券交易所的公开谴责。

4、上市公司最近一年或一期财务会计报告被注册会计师出具保留意见、否定意见或者无法表示意见的审计报告

立信对中国电建 2024 年度财务报表出具了信会师报字[2025]第 ZG11428 号无保留意见的审计报告。

5、上市公司董事、高级管理人员及其关联方持有拟分拆所属子公司股份，合计超过所属子公司分拆上市前总股本的百分之十，但董事、高级管理人员及其关联方通过该上市公司间接持有的除外

截至本招股说明书签署日，中国电建董事、高级管理人员及其关联方不存在直接或间接持有电建新能源的股份合计超过电建新能源分拆上市前总股本的百分之十的情形。

综合上述，本次分拆不涉及《分拆规则》第四条所述上市公司不得分拆的负面情形。

（三）电建新能源不存在《分拆规则》第五条规定的不得分拆情形

1、主要业务或资产是上市公司最近三个会计年度内发行股份及募集资金投向的，但子公司最近三个会计年度使用募集资金合计不超过子公司净资产百分之十的除外

最近三个会计年度，经中国证监会《关于核准中国电力建设股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]3103 号）核准，中国电建非公开发行人民币普通股（A 股）2,080,124,211 股，每股面值人民币 1.00 元，每股发行价格为 6.44 元，募集资金总额为人民币 13,395,999,918.84 元。中国电建 2022 年度非公开发行股票募集资金未投入电建新能源，有关募集资金投资项目实施主体均不含电建新能源及其下属子公司。

2、主要业务或资产是上市公司最近三个会计年度内通过重大资产重组购买的

电建新能源的主要业务或资产不属于中国电建最近三个会计年度内通过重大资产重组购买的情形。

3、主要业务或资产是上市公司首次公开发行股票并上市时的主要业务或资产

电建新能源的主要业务或资产不属于中国电建首次公开发行股票并上市时的主要业务或资产。

4、主要从事金融业务的

电建新能源主要从事中国境内风力发电和太阳能发电的开发、投资、运营和管理业务，不属于主要从事金融业务的企业。

5、子公司董事、高级管理人员及其关联方持有拟分拆所属子公司股份，合计超过该子公司分拆上市前总股本的百分之三十，但董事、高级管理人员及其关联方通过该上市公司间接持有的除外

截至本招股说明书签署日，电建新能源董事、高级管理人员及其关联方不存在直接或间接持有电建新能源的股份合计超过电建新能源分拆上市前总股本的百分之三十的情形。

综合上述，本次分拆不涉及《分拆规则》第五条所述上市公司所属子公司不得分拆的负面情形。

（四）上市公司已对《分拆规则》第六条规定的事项进行充分披露并说明

1、本次分拆有利于上市公司突出主业、增强独立性

中国电建主营业务涵盖工程承包与勘察设计、电力投资与运营、设备制造与租赁等。电建新能源作为中国电建电力运营与投资业务板块的重要成员企业，是中国电建及其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，与中国电建其他主营业务存在明显的区分。

本次分拆完成后，中国电建及其下属控制企业（不含电建新能源）将继续集中发展除中国境内新能源发电业务以外的业务，突出中国电建立足大基建，集成投建营一体化，推进全球化发展的业务发展布局，进一步增强中国电建的独立性。

2、本次分拆完成后，上市公司与拟分拆所属子公司均符合中国证监会、证券交易所关于同业竞争、关联交易的监管要求，分拆到境外上市的，上市公司与拟分拆所属子公司不存在同业竞争

本次分拆不涉及中国电建分拆子公司至境外上市情形。

（1）同业竞争

本次分拆前，中国电建业务范围涵盖工程承包与勘察设计、电力投资与运营、设备制造与租赁等，电建新能源作为中国电建电力运营与投资业务板块的重要成员企业，自 2021 年末深度整合水电顾问及来自中国电建成员单位的多家新能源项目公司组建成立至今，开展了多批次新能源资产注入，将原隶属于中国电建各级成员单位的新能源资产有序纳入电建新能源产权管理序列，实现中国电建新能源资产集约化管理。

经多轮重组，电建新能源已充分整合中国电建原分散在各子企业持有的新能源电站资产，成为中国电建及其下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目开发、投资、运营和管理业务的唯一平台，也是中国电建在“十四五”期间抢抓“双碳”历史性机遇、推动新能源投资主业“质”“量”跨越式提升的中坚力量。

目前，除少量中国电建各级成员单位控股持有的新能源资产因客观原因等未注入电建新能源外，电建新能源已将中国电建体内绝大部分新能源资产纳入自身管理序列，与中国电建其他主营业务存在明显的区分。

为避免本次分拆完成后的同业竞争情形，电建集团、中国电建、电建新能源均出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，相关承诺内容符合《上市公司监管指引第 4 号——上市公司及其相关方承诺》有关规定。

因此，本次分拆完成后，中国电建及电建新能源均将符合中国证监会、上交所关于同业竞争的要求。

（2）关联交易

本次分拆完成后，中国电建仍将保持对电建新能源的控制权，电建新能源仍为中国电建合并报表范围内的子公司，中国电建的关联交易情况不会因本次分拆电建新能源上市而发生重大变化。

对于电建新能源，本次分拆完成后，中国电建仍为电建新能源的控股股东，电建新能源与中国电建及其关联方的有关交易仍将计入电建新能源每年关联交易的发生额。电建新能源与中国电建及其关联方的关联交易均系出于实际生产经营需要，具有合理的商业背景，也有利于提升中国电建内部业务的协同发展，且上述交易定价公允，不存在影响独立性或者显失公平的关联交易。

本次分拆完成后，中国电建与电建新能源将保证关联交易的合规性、合理性、必要性和公允性，并保持中国电建与电建新能源的独立性，不会利用关联交易调节财务指标，损害中国电建与电建新能源的利益。

为减少和规范本次分拆完成后的关联交易情形，电建集团、中国电建、电建新能源均出具了《关于规范关联交易的承诺函》，相关承诺内容符合《上市公司监管指引第4号——上市公司及其相关方承诺》有关规定。

因此，本次分拆完成后，中国电建及电建新能源均将符合中国证监会、上交所关于关联交易的要求。

3、本次分拆完成后，上市公司与拟分拆所属子公司的资产、财务、机构方面相互独立，高级管理人员、财务人员不存在交叉任职

截至本招股说明书签署日，中国电建和电建新能源均拥有独立、完整、权属清晰的经营性资产；中国电建和电建新能源均已建立独立的财务部门和财务管理制度，并对其全部资产进行独立登记、建账、核算、管理；电建新能源的组织机构独立于控股股东、实际控制人和其他关联方；中国电建和电建新能源各自具有健全的职能部门、业务部门和内部经营管理机构，该等机构均独立行使职权，亦未有电建新能源与中国电建及其控制的其他企业机构混同的情况。中国电建不存在占用、支配电建新能源的资产或干预电建新能源对其资产进行经营管理的情形，中国电建和电建新能源将保持资产、财务和机构相互独立。

截至本招股说明书签署日，中国电建和电建新能源均拥有独立的高级管理人员和财务人员，不存在高级管理人员和财务人员交叉任职的情形。

4、本次分拆完成后，上市公司与拟分拆所属子公司在独立性方面不存在其他严重缺陷

截至本招股说明书签署日，中国电建、电建新能源资产相互独立完整，在财务、机构、人员、业务等方面均保持独立，分别具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，在独立性方面不存在其他严重缺陷。

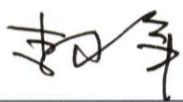
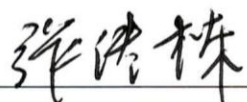
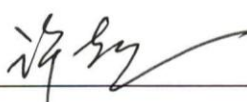
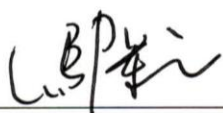
综合上述，中国电建分拆电建新能源至上交所主板上市符合《分拆规则》的相关要求。

第十一节 声明

发行人全体董事、审计与风险管理委员会成员、高级管理人员声明

本公司及全体董事、审计与风险管理委员会成员、高级管理人员承诺本招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。

全体董事签名：

		
李岳军	吕冬冬	王东
		
张传栋	许朝政	鄢军良
		
田高良	范霁红	沈剑飞

全体审计与风险管理委员会成员签名：

		
田高良	王东	沈剑飞

中电建新能源集团股份有限公司



发行人全体董事、审计与风险管理委员会成员、高级管理人员声明

本公司及全体董事、审计与风险管理委员会成员、高级管理人员承诺本招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。

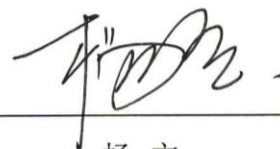
除担任董事以外的其他全体高级管理人员签名：



梁浩东



沈春勇



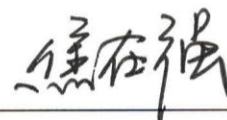
杨立



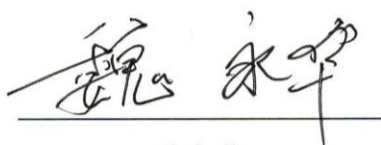
王悦



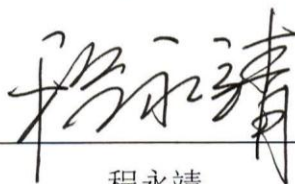
汪海成



焦在强



魏永华



程永靖

中电建新能源集团股份有限公司

2020年3月29日



发行人控股股东声明

本公司承诺本招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。



中国电力建设股份有限公司（盖章）

法定代表人（签字）：

丁焰章

2026 年 3 月 29 日

发行人实际控制人声明

本公司承诺本招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，按照诚信原则履行承诺，并承担相应的法律责任。



中国电力建设集团有限公司（盖章）

法定代表人（签字）：

A handwritten signature in black ink, appearing to be "丁焰章".

丁焰章

2026 年 3 月 29 日

保荐人（主承销商）声明

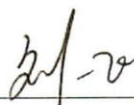
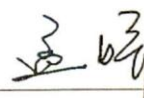
本公司已对招股说明书进行核查，确认招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

法定代表人：

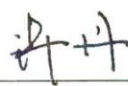


陈 亮

保荐代表人：


刘 飞
孟 娇

项目协办人：



许 丹



中国国际金融股份有限公司

2026年3月29日

保荐人董事长声明

本人已认真阅读中电建新能源集团股份有限公司招股说明书(申报稿)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: _____



陈 亮



保荐人总裁声明

本人已认真阅读中电建新能源集团股份有限公司招股说明书（申报稿）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。

总裁：_____

王曙光



财务顾问（联席主承销商）声明

本公司已对招股说明书进行核查，确认招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

董事长、法定代表人：_____


张佑君


中信证券股份有限公司
2016年3月29日

联席主承销商声明

本公司已对招股说明书进行核查，确认招股说明书的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

董事长、法定代表人：



江 禹

华泰联合证券有限责任公司

2026 年 3 月 29 日

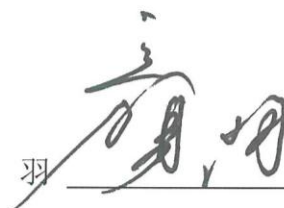


发行人律师声明

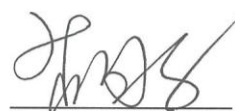
本所及经办律师已阅读招股说明书，确认招股说明书与本所出具的法律意见书无矛盾之处。本所及经办律师对发行人在招股说明书中引用的法律意见书的内容无异议，确认招股说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。



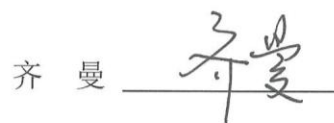
负责人：颜羽



经办律师：黄国宝



齐曼



2026年3月29日

会计师事务所声明

本所及签字注册会计师已阅读招股说明书，确认招股说明书与本所出具 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 9 月 30 日的审计报告（报告号：XYZH/2026BJAA3B0384）、内部控制审计报告（报告号：XYZH/2026BJAA3B0385）及经本所鉴证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中引用的上述审计报告、内部控制审计报告及经本所鉴证的非经常性损益明细表的内容无异议，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，并承担相应的法律责任。

签字注册会计师：

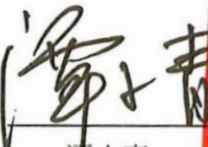

詹军




吕相平



会计师事务所负责人：


谭小青



信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）



2026 年 3 月 29 日

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，确认招股说明书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，并承担相应的法律责任。

资产评估师签名：

资产评估师
包迎春
11140066

包迎春

资产评估师
邵伟伟
11140077

资产评估机构负责人签名：

孙建民

孙建民

北京天健兴业资产评估有限公司

2026年3月29日

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，确认招股说明书与本机构出具的验资报告（报告号：XYZH/2023BJAA3B0460、XYZH/2023BJAA3B0353、XYZH/2022BJAA31018、XYZH/2022BJAA30974）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中引用的上述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，并承担相应的法律责任。

签字注册会计师：

詹军 邱欣 吕相平

会计师事务所负责人：



谭小青

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

2026 年 7 月 29 日

验资复核机构声明

本机构及签字注册会计师已阅读招股说明书，确认招股说明书与本机构出具的XYZH/2023BJAA3F0736号验资复核报告无矛盾之处。本机构及签字注册会计师对发行人在招股说明书中引用的验资复核报告的内容无异议，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，并承担相应的法律责任。

签字注册会计师：

詹军 吕相平

会计师事务所负责人：

谭小青

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

2026年3月29日



第十二节 附件

一、备查文件

- （一）发行保荐书；
- （二）上市保荐书；
- （三）法律意见书；
- （四）财务报告及审计报告；
- （五）公司章程（草案）；
- （六）内部控制审计报告；
- （七）经注册会计师鉴证的非经常性损益明细表；
- （八）其他与本次发行有关的重要文件。

二、查阅时间及地点

投资者可于本次发行承销期间除法定假日以外的工作日 9:00-11:30、13:30-16:30 至上海证券交易所网站查询，也可以至公司或保荐人（主承销商）的办公地点查阅。

三、查阅网址

www.sse.com.cn

四、其他附件

除上述备查文件外，本招股说明书的其他附件包括如下，具体内容见后文附件：

- （一）落实投资者关系管理相关规定的安排、股利分配决策程序、股东投票机制建立情况；
- （二）相关承诺事项，包括：

1、本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及股东持股及减持意向等承诺；

2、业绩下滑情况下延长所持股份锁定期限的承诺；

3、稳定股价的措施和承诺；

4、股份回购和股份买回的措施和承诺；

5、对欺诈发行上市的股份回购和股份买回承诺；

6、关于填补被摊薄即期回报的措施及承诺；

7、利润分配政策的承诺；

8、依法承担赔偿责任的承诺；

9、控股股东、实际控制人避免同业竞争的承诺；

10、关于未能履行承诺的约束措施；

11、关于股东信息披露的专项承诺。

（三）股东（大）会、董事会、**取消监事会前**监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况说明；

（四）审计与风险管理委员会及其他专门委员会的设置情况说明；

（五）募集资金具体运用情况；

（六）重要子公司及参股公司简要情况；

（七）控股股东和实际控制人控制的其他企业情况；

（八）发行人所处行业主要政策；

（九）发行人的主要资产及资质情况；

（十）发行人报告期内一万元以上的行政处罚情况。

附件一：落实投资者关系管理相关规定的安排、股利分配决策程序、股东投票机制建立情况

一、落实投资者关系管理相关规定的安排

为规范公司信息披露行为，加强信息披露事务管理，促进公司依法规范运作，保障公司投资者尤其是中小投资者及潜在投资者知情权、资产收益权、参与重大决策及选择管理者等权益，公司根据《公司法》《证券法》《上市规则》等法律法规，审议并通过了《公司章程（草案）》《信息披露管理制度》及《投资者关系管理工作制度》等一系列制度，建立健全内部信息披露制度和流程。

公司公开发行股票上市后，将根据有关法律法规、上交所的有关规定以及公司相关制度的规定，认真履行信息披露义务，及时在指定报刊及网站上公告公司涉及重大交易和重要财务决策等方面的事项（包括公告定期报告和临时公告等），切实维护广大投资者利益。

（一）信息披露制度

发行人已建立有关信息披露制度，组建专门的负责部门，并委任相关负责人。

为了加强公司的信息披露行为，保护公司、股东、债权人以及其他利益相关人员的合法权益，规范公司的信息披露行为，发行人根据《公司法》《证券法》《上市规则》等法律法规的有关规定，制订了《公司章程（草案）》《信息披露管理制度》等制度。

根据《公司章程（草案）》规定，公司股东有权查阅章程、股东名册、股东会会议记录、董事会会议决议、财务会计报告。股东查阅前述有关信息或者索取资料的，应当向公司提供证明其持有公司股份的种类以及持股数量的书面文件，公司经核实股东身份后按照股东的要求予以提供。

根据《信息披露管理制度》规定，公司董事和董事会、高级管理人员应当配合董事会秘书信息披露相关工作，并为董事会秘书和信息披露事务管理部门履行职责提供工作便利，董事会秘书负责办理公司信息对外公布等相关事宜。

（二）投资者沟通渠道的建立情况

为加强公司与投资者及潜在投资者之间的信息沟通，促进公司与投资者之间建立长期、稳定的关系，提升公司的诚信形象，根据《公司法》《证券法》《上市规则》《公司章程（草案）》《关于推动上市公司加强投资者关系管理工作的通知》及其他相关法律、法规和规定，公司制订了《投资者关系管理工作制度》。

根据《投资者关系管理工作制度》规定，投资者关系中公司与投资者沟通的内容主要包括：（1）公司的发展战略；（2）法定信息披露内容；（3）公司的经营管理信息；（4）公司的环境、社会和治理信息；（5）公司的文化建设；（6）股东权利行使的方式、途径和程序等；（7）投资者诉求处理信息；（8）公司正在或者可能面临的风险和挑战；（9）公司的其他相关信息。

根据《投资者关系管理工作制度》，董事会秘书负责公司投资者关系管理工作，董事会办公室为承办投资者关系管理的日常工作机构。

负责信息披露和投资者关系的部门：董事会办公室

信息披露和投资者关系负责人：程永靖（董事会秘书）

信息披露和投资者关系负责人电话：010-86301888

（三）未来开展投资者关系管理的规划

为了加强公司与投资者之间的信息沟通，确保更好地为投资者提供服务，公司将根据《公司法》《证券法》《上市公司投资者关系管理工作指引》《上市规则》等法律、法规及《公司章程（草案）》《投资者关系管理工作制度》的规定，平等对待所有投资者，充分保障投资者知情权及其合法权益，保证公司与投资者之间的沟通及时、有效。

二、股利分配决策程序

公司利润分配按照《公司法》及其他有关法律、行政法规和国家有关国有资本收益管理规定执行。利润分配决策程序具体如下：

（1）在公司实现盈利符合利润分配条件时，公司董事会应当根据公司的具体经营情况和市场环境，制订中期利润分配方案（拟进行中期分配的情况下）、年度利润分

配方案，利润分配方案中应说明当年未分配利润的使用计划。董事会制订利润分配方案时应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜。利润分配方案需经董事会过半数以上表决通过，独立董事应当对利润分配政策进行审核并发表明确审核意见。独立董事可以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。

（2）董事会审议通过利润分配方案后应提交股东会审议批准，股东会审议时，公司应当提供网络投票等方式以方便社会公众股东参与股东会表决。股东会对现金分红具体方案进行审议前，公司应当通过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。公司董事会制订的利润分配方案，提交股东会审议时须经普通决议表决通过。审议利润分配方案应采取现场投票和网络投票相结合的方式，为中小股东提供便利。必要时独立董事可公开征集中小股东投票权。

三、股东投票机制建立情况

（一）累积投票制选举董事的相关安排

发行人《公司章程（草案）》《股东会议事规则》规定了累积投票制度，股东会就选举董事进行表决时，可以根据《公司章程（草案）》《股东会议事规则》的规定或者股东会的决议实行累积投票制，有效保障了中小投资者选择管理者的权利。

（二）中小投资者单独计票机制

《股东会议事规则》规定了中小投资者单独计票机制，在制度层面充分保障了投资者特别是中小投资者参与公司重大决策的权利。

（三）网络投票相关安排

《公司章程（草案）》《股东会议事规则》规定了网络投票表决方式，对法定事项采取网络投票方式召开股东会进行审议表决，充分保障了投资者特别是中小投资者参与公司重大决策的权利。

（四）征集投票权相关安排

《公司章程（草案）》《股东会议事规则》规定了征集投票权相关安排，公司独

立董事可以在股东会召开前向股东征集投票权。

附件二：相关承诺事项

一、本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及股东持股及减持意向等承诺

（一）本次发行前股东所持股份的限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限的承诺

1、发行人控股股东中国电建，股东中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院、宁夏院、水规总院，实际控制人电建集团的承诺

（1）发行人控股股东中国电建就其直接或间接持有发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“1、自电建新能源本次发行并上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司直接或间接持有的电建新能源本次发行并上市前已持有的股份（包括该等股份派生的股份，如因送红股、资本公积金转增等情形而新增的股份），也不由电建新能源回购该部分股份。

2、本公司持有的上述股份在锁定期满后两年内减持的，减持价不低于首次公开发行股票发行价。电建新能源本次发行并上市后 6 个月内如股票连续 20 个交易日的收盘价（电建新能源股票全天停牌的除外）均低于本次发行并上市的发行价，或者本次发行并上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于本次发行并上市的发行价，本公司持有的上述股份将在上述锁定期限届满后自动延长 6 个月。上述发行价指电建新能源本次发行并上市的发行价格，如果电建新能源本次发行并上市后因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等原因进行除权、除息的，则按照上海证券交易所的有关规定作除权除息处理。

3、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持有的上述股份的锁定期进行相应调整。

4、如本公司违反本承诺函或相关法律、法规的规定减持发行人股份的，本公司承诺违规减持电建新能源股份所得归电建新能源所有。”

（2）发行人实际控制人电建集团就其直接或间接持有发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“1、自电建新能源本次发行并上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司间接持有的电建新能源首次公开发行股票前已发行股份（包括该等股份派生的股份，如因送红股、资本公积金转增等情形而新增的股份），也不由电建新能源回购该部分股份。

2、电建新能源本次发行并上市后 6 个月内如股票连续 20 个交易日的收盘价（电建新能源股票全天停牌的除外）均低于本次发行并上市的发行价，或者本次发行并上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于本次发行并上市的发行价，本公司间接持有的电建新能源首次公开发行股票前已发行股份将在上述锁定期限届满后自动延长 6 个月。上述发行价指电建新能源本次发行并上市的发行价格，如果电建新能源本次发行并上市后因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等原因进行除权、除息的，则按照上海证券交易所的有关规定作除权除息处理。

3、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持有的上述股份的锁定期进行相应调整。”

（3）发行人控股股东中国电建、实际控制人电建集团的一致行动人及/或持有发行人 5%以上股份股东中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院、宁夏院、水规总院就其直接或间接持有发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“1、自电建新能源本次发行并上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司于本次发行并上市前已直接或间接持有的电建新能源股份（包括该等股份派生的股份，如因送红股、资本公积金转增等情形而新增的股份），也不提议由电建新能源回购该部分股份。

2、本公司持有的上述股份在锁定期满后两年内减持的，减持价不低于首次公开发行股票发行价。电建新能源本次发行并上市后 6 个月内如股票连续 20 个交易日的收盘价（电建新能源股票全天停牌的除外）均低于本次发行并上市的发行价，或者本次发行并上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于

本次发行并上市的发行价，本公司持有的上述股份将在上述锁定期限届满后自动延长 6 个月。上述发行价指电建新能源本次发行并上市的发行价格，如果电建新能源本次发行并上市后因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等原因进行除权、除息的，则按照上海证券交易所的有关规定作除权除息处理。

3、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持有的上述股份的锁定期进行相应调整。

4、如本公司违反本承诺函或相关法律、法规及规范性文件的规定减持电建新能源股份的，本公司承诺违规减持电建新能源股份所得归电建新能源所有。”

2、发行人其他股东的承诺

发行人其他股东工银金融、南网双碳基金、太平人寿、中铝绿色基金、中银金融、浙能绿色基金、建信金融、华舆鞍资、国调二期基金、运达股份就其直接或间接持有发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“1、如电建新能源于本企业取得公司股份之日起 12 个月内向上海证券交易所提交本次发行上市申请的，自取得公司股份之日（完成工商登记手续之日）起 36 个月内及本次发行上市之日起 12 个月孰长期限内，本企业不转让或者委托他人管理本企业于本次发行上市前已直接或间接持有的公司股份，也不提议由公司回购该部分股份；如公司于本企业取得公司股份之日起 12 个月后向上海证券交易所提交本次发行上市申请的，自本次发行上市之日起 12 个月内，本企业不转让或者委托他人管理本企业于本次发行上市前已直接或间接持有的公司股份，也不提议由公司回购该部分股份。

2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本企业同意对本企业所持有的上述股份的锁定期进行相应调整。

3、如本企业违反本承诺函或相关法律、法规及规范性文件的规定减持电建新能源股份的，本企业承诺违规减持电建新能源股份所得归电建新能源所有。”

（二）关于持股意向及减持意向的承诺

中国电建作为发行人控股股东，中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水

电十四局、福建院、宁夏院、水规总院作为发行人控股股东、实际控制人一致行动人及/或持有发行人 5%以上股份股东，就持股意向和减持意向有关事宜说明并承诺如下：

“1、本公司将严格依据相关法律、法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求、本公司出具的相关承诺执行有关股份锁定事项。

2、锁定期届满后，本公司将根据自身需要，选择集中竞价、大宗交易及协议转让等符合届时有效的相关法律、法规及规范性文件规定的方式减持所持发行人股份。

3、如本公司所持有的发行人股票在锁定期届满后两年内减持的（不包括本公司在发行人本次发行上市后从公开市场中新买入的股票），股票减持的价格不低于本次发行上市的股票的发行价。如发行人上市后发生派息、送股、资本公积转增股本等除权、除息行为的，上述发行价为除权除息后的价格。

4、如本公司计划进行减持操作，本公司将提前将拟减持数量和减持原因等信息以书面方式通知发行人，由发行人按照相关规定履行信息披露义务。自发行人披露本公司减持意向之日起 3 个交易日后（通过证券交易所集中竞价交易首次减持的，应在发行人披露本公司减持意向之日起 15 个交易日后），本公司方可具体实施减持操作。

5、本公司在减持发行人股份时，将根据《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》《上海证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等相关法律、法规及规范性文件的规定，依法公告具体减持计划，并遵守相关减持方式、减持比例、减持价格、信息披露等规定，保证减持发行人股份的行为符合中国证券监督管理委员会、上海证券交易所的相关规定。

6、本公司将严格遵守上述承诺，若本公司违反上述承诺减持所持发行人股份，本公司则自愿将减持所得收益上缴至发行人并同意归发行人所有。如本公司未将前述违规减持公司股票所得收益上交发行人，则发行人有权扣留应付本公司现金分红中与本公司应上交发行人的违规减持所得金额相等的现金分红。”

二、关于业绩下滑情况下延长所持股份锁定期限的承诺

电建集团作为发行人实际控制人，中国电建作为发行人控股股东，中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院、水电十四局、福建院、宁夏院、水规总院作为发行人控股股东、实际控制人一致行动人，就关于发行人上市后业绩下滑情况下延长所持股份锁定期限作出承诺如下：

“（一）发行人上市当年较上市前一年净利润下滑 50%以上的，延长本公司届时所持股份（包括直接及间接持有）锁定期限 12 个月；

（二）发行人上市第二年较上市前一年净利润下滑 50%以上的，在前项基础上延长本公司届时所持股份（包括直接及间接持有）锁定期限 12 个月；

（三）发行人上市第三年较上市前一年净利润下滑 50%以上的，在前两项基础上延长本公司届时所持股份（包括直接及间接持有）锁定期限 12 个月。”

三、关于稳定股价的措施和承诺

为维护本次发行并上市后公司股价的稳定，保护公众股东特别是中小股东权益，公司制定了《中电建新能源集团股份有限公司首次公开发行 A 股股票并在上海证券交易所主板上市后三年内稳定公司股价的预案》（以下简称“《预案》”），发行人及其控股股东中国电力建设股份有限公司，发行人董事（不包括独立非执行董事，下同）和高级管理人员对发行人本次发行并上市后三年内稳定股价的措施作出以下承诺：

“一、稳定股价措施的启动和停止条件

自本公司本次发行上市之日起 3 年内，若本公司连续 20 个交易日（全天停牌的交易日除外，下同）的股票收盘价低于公司最近一期经审计的每股净资产（以下简称“启动条件”，若因公司派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项致使公司净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应调整，下同）；或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，非因不可抗力因素所致，在不违反相关法律法规规定且不会导致公司不符合上市条件的前提下，公司启动《预案》中的股价稳定措施。

若触发股价稳定措施时点至股价稳定措施尚未正式实施前或股价稳定措施实施

后，公司股票连续 10 个交易日的收盘价均高于公司最近一期经审计的每股净资产，则停止实施本阶段股价稳定措施，直至再次触发稳定股价预案的启动条件。

二、公司稳定股价具体措施及程序

（一）在公司符合启动条件之日起的 15 个交易日内，本公司董事会应根据公司财务状况及未来发展规划等因素，并结合公司控股股东及董事、高级管理人员意见，选择如下一种或几种稳定股价措施，制定并公告具体的股价稳定方案，披露拟采取的稳定股价措施、回购或增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息。

1、公司回购股份

若公司董事会制定并公告的稳定股价方案中选择公司回购方式，则公司应自公告之日起 1 个月之内按照法律法规及公司章程之规定履行完毕内部决策程序。公司应自前述决策程序履行完毕之日起 3 个月内完成全部回购（若该股份回购计划需经相关部门审批，则完成时间相应顺延）。

公司回购股份应符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司股份回购规则》等相关规定，且不能导致公司不符合上市条件。

公司单次计划用于稳定股价的回购资金不低于人民币 1 亿元；若公司根据本预案在同一个会计年度需多次回购公司股份的，则在同一个会计年度之内累计用于稳定股价的回购资金总额不超过人民币 2 亿元。

公司承诺在触发稳定股价方案的启动条件后，按照相关法律法规及公司章程的规定，履行完毕内外部批准程序后，履行上述股份回购义务。

2、公司控股股东增持

若公司董事会制定并公告的稳定股价方案中选择控股股东增持方式，则公司控股股东应自公告之日起 6 个月内通过证券交易所在二级市场买入的方式完成全部增持计划（如该期间存在限制其买卖股票的情形或该股份增持计划需经相关部门审批，则完成时间相应顺延），增持计划完成后 6 个月内将不出售所增持的股份。

公司控股股东增持公司股份应符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司收购管理办法》《上海证券交

易所上市公司自律监管指引第 8 号——股份变动管理》等相关规定，且不能导致公司不符合上市条件。

公司控股股东单次计划用于稳定股价的增持资金，不低于人民币 1 亿元；若公司控股股东根据《预案》在同一个会计年度需多次增持公司股份，则在同一个会计年度之内累计用于稳定股价的增持资金总额不超过人民币 2 亿元。

3、公司董事及高级管理人员增持

若公司董事会制定并公告的稳定股价方案中选择由董事（不在公司领取薪酬的董事及独立董事除外，下同）及高级管理人员增持方式，则本公司届时在任并在公司领取薪酬的董事、高级管理人员应自公告之日起 6 个月内通过证券交易所在二级市场买入的方式完成全部增持计划（如该期间存在限制其买卖股票的情形或该股份增持计划需经相关部门审批，则完成时间相应顺延）。

公司届时在任并在公司领取薪酬的董事和高级管理人员增持公司股份，应符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司收购管理办法》《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》等相关规定，且不能导致公司不符合上市条件。

公司届时在任并在公司领取薪酬的董事和高级管理人员，各自单次计划用于稳定股价的增持资金不低于其上一个会计年度从公司取得的税后薪酬总额的 10%；若根据本预案在同一个会计年度需多次增持公司股份，则各自在同一个会计年度之内累计用于稳定股价的增持资金总额不超过其上一个会计年度从公司取得的税后薪酬总额的 20%。

（二）根据上述程序实施完毕一次稳定股价方案后的 6 个月内，公司不再启动其他股价稳定方案。若前一次稳定股价方案实施完毕 6 个月后，在本预案有效期内本公司连续 20 个交易日的股票收盘价仍低于公司最近一期经审计的每股净资产，则在不违反相关法律法规规定且不会导致公司不符合上市条件的前提下，公司再次启动新一轮的稳定股价方案。

（三）公司未来新聘任的董事和高级管理人员应遵守本预案中的相关规定并履行公司发行上市时董事、高级管理人员已作出的相关承诺；公司在聘任该等新聘董事和高级管理人员时将促使其签署相关承诺。若拟新聘任的公司董事和高级管理人员拒绝

签订相关承诺函，本公司将不予聘任。

三、公司股价稳定预案的保障措施

1、若公司董事会未能在公司符合启动条件之日起的 15 个交易日内制定并公告股价稳定方案，则公司将延期发放全部董事的 50%薪酬，直至董事会审议通过并公告股价稳定方案之日止。

2、若公司董事会制定并公告的股价稳定方案中选择公司回购方式，则除因不可抗力、未获相关部门审批等外部因素之外，公司未能按期履行回购义务的，公司将公开说明未按期履行该等回购义务的具体原因并向公司股东及社会公众投资者道歉。同时，公司将自愿申请冻结与履行本次回购义务相等金额的自有资金，为公司履行上述回购义务提供保障，直至公司履行完毕上述回购义务或实施其他替代措施。

3、若公司董事会制定并公告的股价稳定方案中选择由控股股东增持方式，则除因不可抗力、未获相关部门审批等外部因素之外，公司控股股东未能按期履行增持义务，则本公司应将与控股股东履行其增持义务相等金额的应付现金分红予以截留，直至其实施完毕上述股份增持计划或采取其他替代措施。

4、若公司董事会制定并公告的股价稳定方案中选择由董事及高级管理人员增持方式，则除因不可抗力、未获相关部门审批等外部因素之外，公司届时在任并在公司领取薪酬的董事和高级管理人员未能按期履行增持义务，则本公司应将与该等董事及高级管理人员履行其增持义务相等金额的应付薪酬予以截留，直至其实施完毕股份增持计划或采取其他替代措施。

5、若因公司股票上市地上市规则等证券监管法规对于社会公众股股东最低持股比例的规定导致本公司及其控股股东、董事、高级管理人员在一定时期内无法履行回购或增持义务的，相关责任主体可免于前述惩罚，但亦应积极采取其他措施稳定股价。”

四、关于股份回购和股份买回的措施和承诺

（一）发行人就股份回购和股份买回的措施和承诺如下：

“如本次发行完成后，如本次发行的招股说明书及其他申报文件被中国证监会、

证券交易所或司法机关认定为有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的，对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大且实质性影响的，本公司将按如下方式依法回购首次公开发行的全部新股：

一、若上述情形发生于本公司本次发行的新股已完成发行但未上市交易的阶段内，自上述情形发生后，本公司按照发行价并加算银行同期活期存款利息将募集资金返还已缴纳股票申购款的投资者。

二、若上述情形发生于本公司本次发行的新股已完成上市交易之后，自上述情形发生后，本公司将制定首次公开发行新股之股份回购方案，提交董事会、股东大会审议批准，并将按照董事会、股东大会审议通过的股份回购方案回购首次公开发行的全部新股。回购价格不低于本公司股票发行价加算股票发行后至回购前银行同期活期存款利息或中国证监会认可的其他价格，若本公司在上述期间有利润分配、送配股份、公积金转增股本等除权、除息行为的，则上述价格为除权除息后的价格。

三、本公司履行上述承诺时，相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则另有规定的，从其规定。”

（二）发行人控股股东中国电建就股份回购和股份买回的措施和承诺如下：

“1、本次发行完成后，如本次发行的招股说明书及其他申报文件被中国证监会、证券交易所或司法机关认定为有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的，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性影响的，则本公司承诺将极力督促发行人依法从投资者手中回购及购回本次发行的股票以及转让的限售股（若有）。

2、若中国证监会或其他有权部门认定招股说明书及其他信息披露材料所载之内容存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏之情形，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依据证券监管部门或司法机关认定的方式及金额进行赔偿。”

五、关于不存在欺诈发行上市及相应措施的承诺

（一）发行人就本次发行不存在欺诈发行及欺诈发行上市的股份回购和股份买回事项承诺如下：

“1、公司保证本次发行不存在任何欺诈发行的情形。

2、如公司不符合发行上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，公司将在中国证券监督管理委员会等有权部门确认后 5 个工作日内启动股份购回程序，回购公司本次发行的全部新股。”

（二）发行人控股股东中国电建、实际控制人电建集团就本次发行不存在欺诈发行及欺诈发行上市的股份回购和股份买回事项承诺如下：

“1、本公司保证电建新能源本次发行不存在任何欺诈发行的情形。

2、如电建新能源不符合发行上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，本公司将在中国证券监督管理委员会等有权部门确认后 5 个工作日内启动股份购回程序，购回电建新能源本次公开发行的全部新股。”

六、关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺

（一）发行人关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺如下：

“本次发行上市后，公司的总股本和所有者权益金额将有较大幅度增加，公司每股收益和加权平均净资产收益率等股东即期回报可能被摊薄。为降低本次公开发行股票对公司即期回报摊薄的风险，增强公司持续回报能力，公司拟采取以下措施以填补被摊薄即期回报：

一、巩固并拓展公司业务，提升公司持续盈利能力

本次发行完成后，公司资产负债率及财务风险将有所降低，公司资本实力和抗风险能力将进一步加强，从而保障公司稳定运营和长远发展，符合股东利益。随着本次发行后公司资金实力进一步提升，公司将提升服务水平和执行能力，加强对项目的实时动态跟踪，实现精细化管理，在稳步推进现有项目的基础上，加大新项目的拓展力度，进一步提升公司的市场占有率，提升公司盈利能力，为股东带来持续回报。

二、强化募集资金管理，提高募集资金使用效率

本次募集资金使用紧密围绕公司主营业务进行，符合公司未来发展战略，有利于提高公司持续盈利能力。为规范公司募集资金的使用与管理，确保募集资金专款专用，公司制定了《中电建新能源集团股份有限公司募集资金管理办法》，明确公司对募集资金实行专户存储制度。本次发行的募集资金到位后，将存放于公司董事会决定

的专项账户集中管理，做到专款专用。公司将定期检查和披露募集资金使用情况，保证募集资金合法、合规地使用。

三、加快募投项目投资建设，尽快实现项目预期效益

本次发行的募集资金到位前，为尽快实现募投项目盈利，公司拟通过多种渠道积极筹措资金，积极调配资源，开展募投项目的前期准备工作，增强项目相关的人才与技术储备，争取尽早实现项目预期收益，增强未来几年的股东回报，降低发行导致的即期回报摊薄的风险。

四、加强募投项目的建设与风控管理，提升项目长期回报水平

本次发行的募投项目效益良好，投资回报水平较高，有利于优化公司业务结构和提高长期回报，符合公司股东的长期利益。本次发行完成后，公司将通过加快募投项目投资进度、提升资金使用和经营效率、加强经营管理和内部控制、完善利润分配制度等方式，以降低本次发行摊薄股东即期回报的影响。

五、完善公司利润分配政策，强化投资者回报机制

公司将实施积极的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报，并保持连续性和稳定性。为建立对投资者持续、稳定、科学的回报规划与机制，公司根据中国证监会的相关规定及监管要求，制订了上市后适用的《公司章程（草案）》，就利润分配政策事宜进行详细规定，并制定了上市后三年分红回报规划，充分维护公司股东依法享有的资产收益等权利，提高公司的未来回报能力。

六、持续完善公司治理，为公司发展提供制度保障

公司将严格遵循《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》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，做出科学、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，确保监事会能够独立有效地行使对董事、经理和其他高级管理人员及公司财务的监督权和检查权，为公司发展提供制度保障。

公司承诺将积极采取上述措施填补被摊薄即期回报，保护中小投资者的合法权益，同时公司承诺若上述措施未能得到有效履行，公司将在股东大会及中国证监会指

定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉，同时向投资者作出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的利益，并在公司股东大会审议通过后实施补充承诺或替代承诺。”

（二）发行人控股股东中国电建、实际控制人电建集团关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺如下：

“1、本公司将严格执行关于上市公司治理的各项法律、法规及规章制度，保护电建新能源和公众股东的利益，不越权干预电建新能源的经营管理活动。

2、本公司承诺不以任何方式侵占电建新能源的利益，并遵守相关法律法规及规范性文件的规定。

3、本公司承诺严格履行本公司所作出的上述承诺事项。如果本公司违反本公司作出的承诺或拒不履行承诺，本公司将按照《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》等相关规定履行解释、道歉等相应义务，并同意中国证券监督管理委员会、上海证券交易所和中国上市公司协会依法作出的监管措施或自律监管措施；给电建新能源或者电建新能源股东造成损失的，本公司愿意依法承担相应补偿责任。”

（三）发行人全体董事、高级管理人员关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺如下：

“1、承诺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；

2、承诺对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；

3、承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动；

4、承诺积极推动公司薪酬制度的完善，使之更符合填补即期回报的要求；支持由董事会或薪酬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，并严格遵守该等制度；

5、承诺在公司设立股权激励计划（如有）时，积极支持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；

6、本人将严格遵守公司制定的填补回报措施，将根据未来中国证监会、上海证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，在本人职权范围

内督促公司制定的填补回报措施的执行；

7、本承诺出具日后至公司本次发行上市完成前，若中国证监会或上海证券交易所另行颁布关于摊薄即期填补回报措施及其承诺的新的监管规定时，且上述承诺不能满足中国证监会或上海证券交易所该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会或上海证券交易所的规定出具补充承诺。”

七、关于利润分配政策的承诺

发行人就利润分配政策的承诺如下：

“1、本公司承诺将遵守并执行届时有效的《中电建新能源集团股份有限公司章程》及《中电建新能源集团股份有限公司首次公开发行并上市后未来三年股东分红回报规划》中规定的相关利润分配政策；本公司将实施积极的利润分配政策，注重对股东的合理回报并兼顾公司的可持续发展，保持公司利润分配政策的连续性和稳定性。

2、如本公司违反前述承诺，将及时公告违反承诺的事实及原因，除因不可抗力或其他非归属于公司的原因外，公司将向股东和社会公众投资者道歉，同时向投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的利益，并在公司股东大会审议通过后实施补充承诺或替代承诺。”

发行人就在审期间不进行现金分红的承诺如下：

“一、本公司在本次发行上市的审核期间将不进行现金分红；

二、如违反本承诺给投资者造成损失的，本公司将依法承担责任。”

八、关于依法承担赔偿责任的承诺

（一）发行人就依法承担赔偿责任承诺如下：

“1、本公司保证本次发行上市的招股说明书等申报文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，本公司对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

2、若本次发行上市的招股说明书等申报文件如有虚假记载、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，并已由中国证券监督管理委员会或人民法院等有权部门作出本公司存在上述事实的最终认定或生效判决的，本公司将依据该等最终认定或生效判决确定的赔偿主体范围、赔偿标准、赔偿金额等赔偿投资者实际遭受的直接损失。”

（二）发行人控股股东中国电建就依法承担赔偿责任承诺如下：

“1、招股说明书及其他信息披露资料所载之内容不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏之情形，且对招股说明书及其他信息披露资料所载内容的真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

2、若招股说明书及其他信息披露资料所载之内容存在虚假记载、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，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。该等损失的赔偿金额以投资者因此而实际发生的直接损失为限，具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等详细内容待上述情形实际发生时，依据最终确定的赔偿方案为准，或以中国证券监督管理委员会、上海证券交易所或司法机关认定的方式或金额确定。

3、若法律、法规、规范性文件及中国证券监督管理委员会或上海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及后果有不同规定，本公司自愿无条件地遵从该等规定。”

（三）发行人实际控制人电建集团就依法承担赔偿责任承诺如下：

“1、招股说明书及其他信息披露资料所载之内容不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏之情形，且对招股说明书及其他信息披露资料所载内容的真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

2、若招股说明书及其他信息披露资料所载之内容存在虚假记载、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，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。该等损失的赔偿金额以投资者因此而实际发生的直接损失为限，具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等详细内容待上述情形实际发生时，依据最终确定的赔偿方案为准，或以中国证券监督管理委员会、上海证券交易所或司法机关认定的方式或金额确定。

3、若法律、法规、规范性文件及中国证券监督管理委员会或上海证券交易所对本

公司因违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定，本公司自愿无条件地遵从该等规定。”

（四）发行人董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员就依法承担赔偿责任承诺如下：

“1、招股说明书所载之内容不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏之情形，且本人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。

2、若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，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依照相关法律、法规规定承担民事赔偿责任，赔偿投资者损失。该等损失的赔偿金额以投资者因此而实际发生的直接损失为限，具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等详细内容待上述情形实际发生时，依据最终确定的赔偿方案为准，或以中国证券监督管理委员会、上海证券交易所或司法机关认定的方式或金额确定。

3、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，本人自愿无条件地遵从该等规定。”

（五）本次发行的相关中介机构就依法承担赔偿责任承诺如下：

本次发行的保荐人（主承销商）中国国际金融股份有限公司承诺：“如因本公司未能依照适用的法律法规、规范性文件及行业准则的要求勤勉尽责地履行法定职责而导致本公司为发行人首次公开发行股票并上市制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成实际损失的，本公司将按照有管辖权的人民法院依照法律程序做出的有效司法裁决，依法赔偿投资者损失。”

本次发行的财务顾问（联席主承销商）中信证券股份有限公司承诺：“如因本公司未能依照适用的法律法规、规范性文件及行业准则的要求勤勉尽责地履行法定职责而导致本公司为发行人首次公开发行股票并上市制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成实际损失的，本公司将按照有管辖权的人民法院依照法律程序做出的有效司法裁决，依法赔偿投资者损失。”

本次发行的联席主承销商华泰联合证券有限责任公司承诺：“如因本公司未能依照适用的法律法规、规范性文件及行业准则的要求勤勉尽责地履行法定职责而导致本公司为发行人首次公开发行股票并上市制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或

者重大遗漏，给投资者造成实际损失的，本公司将按照有管辖权的人民法院依照法律程序做出的有效司法裁决，依法赔偿投资者损失。”

本次发行的发行人律师北京市嘉源律师事务所承诺：“如因本所为中电建新能源集团股份有限公司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，经司法机关生效判决认定后，本所将依法赔偿投资者因本所制作、出具的文件所载内容有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏而遭受的损失。”

有权获得赔偿的投资者资格、损失计算标准、赔偿主体之间的责任划分和免责事由等，按照《证券法》《最高人民法院关于审理证券市场虚假陈述侵权民事赔偿案件的若干规定》（法释[2022]2号）等相关法律法规的规定执行，如相关法律法规相应修订，则按届时有效的法律法规执行。

本所将严格履行生效司法文书确定的赔偿责任，并接受社会监督，确保投资者合法权益得到有效保护。”

本次发行的审计机构、验资机构和验资复核机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）承诺：“如果因本所为发行人首次公开发行股票并在主板上市制作、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，将依法赔偿投资者损失。”

自注册申请文件申报之日起，本所承诺不影响或干扰发行上市审核注册工作。”

本次发行的评估机构北京天健兴业资产评估有限公司承诺：“为中电建新能源集团股份有限公司首次公开发行股票并上市制作、出具的资产评估报告之专业结论不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的情形；若因本公司制作、出具的资产评估报告之专业结论有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏给投资者造成损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。”

九、控股股东、实际控制人避免同业竞争的承诺

（一）发行人控股股东中国电建就避免同业竞争承诺如下：

“1、本公司承诺将电建新能源作为本公司及本公司下属控制企业范围内从事中国

境内风力发电、太阳能发电项目（以下简称“新能源发电项目”）开发、投资、运营和管理业务（以下简称“电建新能源主营业务”）的唯一平台。

2、截至本承诺函出具之日，本公司及本公司下属控制企业中，部分企业从事的业务与电建新能源主营业务存在相同或相似情形，但不存在与电建新能源构成重大不利影响的同业竞争。

3、除因存在客观障碍等原因暂时无法纳入电建新能源体内的新能源发电项目外，本公司承诺本公司及本公司下属控制企业未来将不会以任何形式（包括但不限于新设、收购、兼并中国境内公司或其他经济组织）直接或间接从事与电建新能源主营业务构成或可能构成竞争的业务或活动。

4、本公司承诺将对本公司及本公司下属控制企业的经营活动进行监督和约束。如本公司或本公司下属控制企业未来发现与电建新能源主营业务构成或可能构成同业竞争的新业务机会，本公司将在获知该等业务机会后立即通知电建新能源，并在符合国家行业政策及审批要求的条件下，尽力促使该等业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给电建新能源及其下属控制企业，以最终排除本公司及本公司下属控制企业对该等商业机会所涉及资产/股权/业务之实际管理、运营权，从而避免与电建新能源主营业务形成同业竞争。

5、截至本承诺函出具之日，因存在客观障碍等原因短期内尚无法纳入电建新能源体内的新能源发电项目，本公司将持续采取积极有效措施促使该等项目涉及的有关障碍得以解决，并在符合有关法律法规的前提下，促使该等项目按照公平和合理的条款和条件纳入电建新能源体内，或采取向第三方转让该等项目控制权或有关资产和业务等方式妥善处置。

6、本公司不会利用对电建新能源的产权控制关系损害电建新能源及其中小股东的合法权益。

7、本公司承诺，自本承诺函出具之日起，如本公司及本公司下属控制企业违反上述承诺，则本公司将赔偿电建新能源因此遭受的全部损失。

8、本承诺函自出具之日起生效，直至发生下列情形之一时终止：（1）本公司不再是电建新能源的控股股东；（2）电建新能源的股票在上海证券交易所终止挂牌交易；（3）法律法规或规范性文件规定对某项承诺的内容无要求时，相应部分自行终止

且不再执行。”

（二）发行人实际控制人电建集团就避免同业竞争承诺如下：

“1、本公司承诺将电建新能源作为本公司及本公司下属控制企业范围内从事中国境内风力发电、太阳能发电项目（以下简称“新能源发电项目”）开发、投资、运营和管理业务（以下简称“电建新能源主营业务”）的唯一平台。

2、截至本承诺函出具之日，本公司及本公司下属控制企业中，部分企业从事的业务与电建新能源主营业务存在相同或相似情形，但不存在与电建新能源构成重大不利影响的同业竞争。

3、除因存在客观障碍等原因暂时无法纳入电建新能源体内的新能源发电项目外，本公司承诺本公司及本公司下属控制企业未来将不会以任何形式（包括但不限于新设、收购、兼并中国境内公司或其他经济组织）直接或间接从事与电建新能源主营业务构成或可能构成竞争的业务或活动。

4、本公司承诺将对本公司及本公司下属控制企业的经营活动进行监督和约束。如本公司或本公司下属控制企业未来发现与电建新能源主营业务构成或可能构成同业竞争的新业务机会，本公司将在获知该等业务机会后立即通知电建新能源，并在符合国家行业政策及审批要求的条件下，尽力促使该等业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给电建新能源及其下属控制企业，以最终排除本公司及本公司下属控制企业对该等商业机会所涉及资产/股权/业务之实际管理、运营权，从而避免与电建新能源主营业务形成同业竞争。

5、截至本承诺函出具之日，因存在客观障碍等原因短期内尚无法纳入电建新能源体内的新能源发电项目，本公司将持续采取积极有效措施促使该等项目涉及的有关障碍得以解决，并在符合有关法律法规的前提下，促使该等项目按照公平和合理的条款和条件纳入电建新能源体内，或采取向第三方转让该等项目控制权或有关资产和业务等方式妥善处置。

6、本公司不会利用对电建新能源的产权控制关系损害电建新能源及其中小股东的合法权益。

7、本公司承诺，自本承诺函出具之日起，如本公司及本公司下属控制企业违反上述承诺，则本公司将赔偿电建新能源因此遭受的全部损失。

8、本承诺函自出具之日起生效，直至发生下列情形之一时终止：（1）本公司不再实际控制电建新能源；（2）电建新能源的股票在上海证券交易所终止挂牌交易；（3）法律法规或规范性文件规定对某项承诺的内容无要求时，相应部分自行终止且不再执行。”

十、关于未能履行承诺的约束措施

（一）发行人就未能履行承诺的约束措施如下：

“一、本公司在招股说明书中公开作出的相关承诺中已经包含约束措施的，则以该等承诺中明确的约束措施为准；若本公司违反该等承诺，本公司同意采取该等承诺中已经明确的约束措施。

二、本公司在招股说明书中公开作出的相关承诺中未包含约束措施的，若本公司非因不可抗力原因导致未能完全或有效履行该等承诺，则同意采取如下约束措施：

1、本公司将在股东大会、上海证券交易所以及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；

2、本公司将按照有关法律法规的规定及监管部门的要求承担相应责任；

3、若因本公司未能履行上述承诺事项导致股东和社会公众投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法向股东和社会公众投资者赔偿损失；

4、本公司未完全消除未履行相关承诺事项所产生的不利影响之前，本公司不得以任何形式向对本公司该等未履行承诺的行为负有个人责任之董事、监事、高级管理人员增加薪资或津贴；

5、其他根据届时相关规定可以采取的措施。”

（二）发行人实际控制人电建集团就未能履行承诺的约束措施如下：

“一、本公司在招股说明书中公开作出的相关承诺中已经包含约束措施的，则以该等承诺中明确的约束措施为准；若本公司违反该等承诺，本公司同意采取该等承诺中已经明确的约束措施。

二、本公司在招股说明书中公开作出的相关承诺中未包含约束措施的，若本公司

非因不可抗力原因导致未能完全或有效履行该等承诺，则同意采取如下约束措施：

1、本公司将在上海证券交易所以及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向电建新能源股东和社会公众投资者道歉；

2、本公司将按照有关法律法规的规定及监管部门的要求承担相应责任；

3、若因本公司未能履行上述承诺事项导致电建新能源股东和社会公众投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法向电建新能源股东和社会公众投资者赔偿损失；

4、其他根据届时相关规定可以采取的措施。”

（三）发行人持股 5%以上股东中国电建、中南院、贵阳院、昆明院、华东院、西北院就未能履行承诺的约束措施如下：

“一、本公司在招股说明书中公开作出的相关承诺中已经包含约束措施的，则以该等承诺中明确的约束措施为准；若本公司违反该等承诺，本公司同意采取该等承诺中已经明确的约束措施。

二、本公司在招股说明书中公开作出的相关承诺中未包含约束措施的，若本公司非因不可抗力原因导致未能完全或有效履行该等承诺，则同意采取如下约束措施：

1、本公司将在上海证券交易所以及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向电建新能源其他股东和社会公众投资者道歉；

2、本公司将按照有关法律法规的规定及监管部门的要求承担相应责任；

3、若因本公司未能履行上述承诺事项导致电建新能源其他股东和社会公众投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法向电建新能源其他股东和社会公众投资者赔偿损失；

4、其他根据届时相关规定可以采取的措施。”

（四）发行人董事、取消监事会前在任监事、高级管理人员就未能履行承诺的约束措施如下：

“一、本人在招股说明书中公开作出的相关承诺中已经包含约束措施的，则以该等承诺中明确的约束措施为准；若本人违反该等承诺，本人同意采取该等承诺中已经明确的约束措施。

二、本人在招股说明书中公开作出的相关承诺中未包含约束措施的，若本人非因不可抗力原因导致未能完全或有效履行该等承诺，则同意采取如下约束措施：

1、本人将在股东大会、上海证券交易所以及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；

2、本人将按照有关法律法规的规定及监管部门的要求承担相应责任；

3、若因本人未能履行上述承诺事项导致股东和社会公众投资者在证券交易中遭受损失，本人将依法向股东和社会公众投资者赔偿损失；

4、本人若从电建新能源处领取薪酬，则同意电建新能源停止向本人发放薪酬，并将此直接用于执行本人未履行的承诺或用于赔偿因本人未履行承诺而给电建新能源及其股东造成的损失。

5、其他根据届时相关规定可以采取的措施。”

十一、关于股东信息披露的专项承诺

根据中国证监会发布的《监管规则适用指引—关于申请首发上市企业股东信息披露》等有关规定，发行人就股东信息披露事宜承诺如下：

“本公司特此承诺已在招股说明书中真实、准确、完整地披露了股东信息，本公司历史沿革中不存在任何股权代持、委托持股等情形，不存在股权争议或潜在纠纷等情形，且本公司穿透至最终出资人（指上市公司、自然人或国有资产监督机构）的股权结构中，不存在如下情形：

（一）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；

（二）截至 2025 年 9 月 30 日，本公司首次公开发行股票并上市的保荐人（主承销商）中国国际金融股份有限公司之控股股东中央汇金投资有限责任公司之子公司中央汇金资产管理有限责任公司间接持有本公司股份，中国国际金融股份有限公司通过自营业务账户、衍生品业务自营性质账户、资产管理业务管理的账户、融资融券专户的账户、中国香港子公司 CICC Financial Trading Limited、子公司中金基金管理有限公司管理的账户及子公司中国中金财富证券有限公司的融资融券账户间接持有本公司股份；本公司首次公开发行股票并上市的财务顾问（联席主承销商）中信证券股份有限

公司通过自营业务股票账户、信用融券专户、资产管理业务股票账户间接持有本公司股份；本公司首次公开发行股票并上市的联席主承销商华泰联合证券有限责任公司之控股股东华泰证券股份有限公司间接持有本公司股份。除前述情形外，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的情形。

（三）以本公司股权进行不当利益输送的情形。

若本公司违反上述承诺，将承担由此产生的一切法律后果。”

附件三：股东（大）会、董事会、取消监事会前监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况说明

一、股东（大）会制度的建立健全及运行情况

（一）股东（大）会的职权

股东（大）会是公司的权力机构，由全体股东组成。报告期内，公司股东均按照相关规定依法行使股东权利，认真履行股东义务，尊重中小股东权益，未发生侵犯中小股东权益的情况。

根据《公司章程》**第三十八条**规定，股东会依法行使下列职权：

“（一）决定公司总体发展规划、总体和中长期发展战略和发展规划；

（二）决定公司的经营方针和投资计划；

（三）组建公司董事会，选举和更换董事，对其履职情况进行评价，决定有关董事的报酬事项；

（四）审议批准董事会的报告；

（五）审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；

（六）审议批准公司的利润分配政策、利润分配方案和弥补亏损方案；

（七）对公司增加或者减少注册资本作出决议；

（八）对发行公司债券或其他证券及上市方案作出决议；

（九）对公司合并、分立、解散、清算或者变更公司形式作出决议；

（十）修改或批准公司章程和章程修改方案；

（十一）对公司聘用、解聘会计师事务所作出决议；

（十二）审议批准**第三十九条**规定的担保事项；

（十三）审议批准**第四十条**规定的财务资助事项；

（十四）审议批准公司在一年内购买、出售重大资产超过公司最近一期经审计总

资产 30%的事项；

（十五）审议批准变更募集资金用途事项；

（十六）审议批准公司股权激励计划和员工持股计划；

（十七）审议批准法律、行政法规、部门规章或本章程规定应当由股东会决定的其他事项。”

根据《公司章程（草案）》第四十七条规定，股东会依法行使下列职权：

“（一）决定公司总体发展规划、总体和中长期发展战略和发展规划；

（二）决定公司的经营方针和投资计划；

（三）选举和更换非由职工代表担任的董事，决定有关董事的报酬事项；

（四）审议批准董事会的报告；

（五）审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；

（六）审议批准公司的利润分配政策、利润分配方案和弥补亏损方案；

（七）对公司增加或者减少注册资本作出决议；

（八）对发行公司债券或其他证券及上市方案作出决议；

（九）对公司合并、分立、分拆、解散、清算或者变更公司形式作出决议；

（十）修改或批准公司章程和章程修改方案；

（十一）对公司聘用、解聘承办公司审计业务的会计师事务所作出决议；

（十二）审议批准第四十八条规定的担保事项；

（十三）审议批准第四十九条规定的财务资助事项；

（十四）审议批准公司在一年内购买、出售重大资产超过公司最近一期经审计总资产 30%的事项；

（十五）审议批准变更募集资金用途事项；

（十六）审议批准公司股权激励计划和员工持股计划；

（十七）审议批准法律、行政法规、部门规章或本章程规定应当由股东会决定的

其他事项。”

股东（大）会及相关制度的建立和实施，对完善公司法人治理结构、规范公司经营运作发挥了积极的作用。

（二）股东（大）会的运行情况

公司股东（大）会恪守法定程序，规范运作，股东（大）会对订立和修改《公司章程》，选举董事会、监事会成员，建立《股东（大）会议事规则》《独立董事工作制度》等制度，增资扩股，发行授权以及利润分配预案等事项作出有效决议。自股份公司设立至本招股说明书签署日，公司共召开 15 次股东（大）会，历次股东（大）会的召集方式、议事程序、表决方式和决议内容等方面均符合有关法律、法规和《公司章程》的规定。

二、董事会制度的建立健全及运行情况

（一）董事会的构成

公司董事会现由 9 名董事组成，其中包括 3 名独立董事。董事会设董事长 1 人。

（二）董事会的职权

根据《公司章程》第一百〇六条规定，董事会行使下列职权：

- “（一）召集股东会，并向股东会报告工作；
- （二）制订贯彻党中央、国务院决策部署和落实国家发展战略重大举措方案；
- （三）制订公司经营方针、战略和发展规划、投资计划和重要改革方案；
- （四）执行股东会的决议；
- （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；
- （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、发行债券方案或其他证券及上市方案；
- （九）拟订公司重大收购、收购本公司股票或者合并、分立、解散及变更公司形

式的方案；

（十）在股东会授权范围内，决定公司对外投资、收购出售资产、资产抵押、对外担保事项、财务资助、关联交易、大额捐赠和赞助、其他大额度资金运作等事项；

（十一）决定公司内部管理机构的设置；

（十二）根据有关规定和程序，聘任或者解聘公司总经理，根据总经理的提名聘任或者解聘公司副总经理、总会计师，总法律顾问等公司高级管理人员，根据董事长提名聘任或者解聘董事会秘书，并按照有关规定，决定上述人员的经营业绩考核、薪酬事项和奖惩事项；

（十三）制订公司的基本管理制度；

（十四）制订本章程的修改方案；

（十五）向股东会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；

（十六）听取公司总经理的工作报告，并检查总经理和其他高级管理人员对董事会决议的执行情况，建立健全对总经理和其他高级管理人员的问责制；

（十七）决定公司安全环保、维护稳定、社会责任方面的重大事项；

（十八）监督公司内部的风险管理体系，包括风险评估、财务控制、内部审计、法律风险控制等内部控制制度的建立和实施情况，审定公司内部控制评价报告、内部控制审计报告；

（十九）指导、检查和评估公司内部审计工作；决定公司内部审计机构设置、内部审计制度和内部审计人员的职责，建立审计部门向董事会负责的机制，并依法批准年度审计计划和重要审计报告；

（二十）制订公司重大会计政策和会计估计变更方案，在满足有关监管政策要求的前提下，决定公司的资产负债率上限；

（二十一）决定董事会专门委员会的设置，聘任或者解聘董事会各专门委员会主任及组成成员；

（二十二）法律、行政法规、部门规章或股东会授予的其他职权。”

根据《公司章程（草案）》第一百二十条规定，董事会行使下列职权：

- “（一）召集股东会，并向股东会报告工作；
- （二）制订贯彻党中央、国务院决策部署和落实国家发展战略重大举措方案；
- （三）制订公司经营方针、战略和发展规划、投资计划和重要改革方案；
- （四）执行股东会的决议；
- （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；
- （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、发行债券方案或其他证券及上市方案；
- （九）拟订公司重大收购、收购本公司股票或者合并、分立、解散及变更公司形式的方案；
- （十）在股东会授权范围内，决定公司对外投资、收购出售资产、资产抵押、对外担保事项、财务资助、关联交易、大额捐赠和赞助、其他大额度资金运作等事项；
- （十一）决定公司内部管理机构的设置；
- （十二）根据有关规定和程序，聘任或者解聘公司总经理，根据总经理的提名聘任或者解聘公司副总经理、总会计师，总法律顾问等公司高级管理人员，根据董事长提名聘任或者解聘董事会秘书，并按照有关规定，决定上述人员的经营业绩考核、薪酬事项和奖惩事项；
- （十三）制订公司的基本管理制度；
- （十四）制订本章程的修改方案；
- （十五）管理公司信息披露事项；
- （十六）向股东会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；
- （十七）听取公司总经理的工作报告，并检查总经理和其他高级管理人员对董事会决议的执行情况，建立健全对总经理和其他高级管理人员的问责制；
- （十八）决定公司安全环保、维护稳定、社会责任方面的重大事项；
- （十九）决定达到上市公司披露标准的重大诉讼、仲裁等法律事务处理方案；

（二十）监督公司内部的风险管理体系，包括风险评估、财务控制、内部审计、法律风险控制等内部控制制度的建立和实施情况，审定公司内部控制评价报告、内部控制审计报告；

（二十一）指导、检查和评估公司内部审计工作；决定公司内部审计机构设置、内部审计制度和内部审计人员的职责，建立审计部门向董事会负责的机制，并依法批准年度审计计划和重要审计报告；

（二十二）制订公司重大会计政策和会计估计变更方案，在满足有关监管政策要求的前提下，决定公司的资产负债率上限；

（二十三）决定董事会专门委员会的设置，聘任或者解聘董事会各专门委员会主任及组成成员；

（二十四）法律、行政法规、部门规章或股东会授予的其他职权。”

（三）董事会的运行情况

公司已制定《董事会议事规则》。报告期内，董事会运行规范，董事严格按照《公司章程》和《董事会议事规则》的规定行使权利和履行义务。自股份公司设立至本招股说明书签署日，公司共召开 25 次董事会，历次董事会会议的召集方式、议事程序、表决方式和决议内容等方面均符合有关法律、法规和《公司章程》的规定，与会董事不存在违反《公司法》及其他规定行使职权的情形。

三、取消监事会前监事会制度的建立健全及运行情况

（一）取消监事会前监事会的构成

取消监事会前，公司监事会由 3 名监事组成，包括 2 名股东代表监事和 1 名职工代表监事。

（二）取消监事会前监事会的职权

取消监事会前，根据当时有效的《公司章程》规定，监事会行使以下职权：

“（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）检查公司财务；

（三）对董事、高级管理人员执行公司职务的行为进行监督，对违反法律、行政法规、本章程或者股东大会决议的董事、高级管理人员提出罢免的建议；

（四）当董事、高级管理人员的行为损害公司的利益时，要求董事、高级管理人员予以纠正；

（五）提议召开临时股东会，在董事会不履行《公司法》规定的召集和主持股东会职责时召集和主持股东会；

（六）向股东会提出提案；

（七）提议召开董事会临时会议；

（八）依照《公司法》第一百八十九条的规定，对董事、高级管理人员提起诉讼；

（九）发现公司经营情况异常，可以进行调查；必要时，可以聘请会计师事务所、律师事务所等专业机构协助其工作，费用由公司承担。”

根据《公司章程（草案）》第一百四十四条和第一百四十六条规定，公司董事会设置审计与风险管理委员会，行使《公司法》规定的监事会的职权。公司董事会审计与风险管理委员会负责审核公司财务信息及其披露、监督及评估内外部审计工作和内部控制，下列事项应当经审计与风险管理委员会全体成员过半数同意后，提交董事会审议：

“（一）披露财务会计报告及定期报告中的财务信息、内部控制评价报告；

（二）聘用或者解聘承办公司审计业务的会计师事务所；

（三）聘任或者解聘公司总会计师；

（四）因会计准则变更以外的原因作出会计政策、会计估计变更或者重大会计差错更正；

（五）法律法规、上海证券交易所相关规定及本章程规定的其他事项。”

（三）取消监事会前监事会的运行情况

取消监事会前，公司已制定《监事会议事规则》。报告期内，监事会运行规范，监事严格按照《公司章程》和《监事会议事规则》的规定行使权利和履行义务。自股

份公司设立至**取消监事会**，公司共召开**16**次监事会，历次监事会会议在召集方式、议事程序、表决方式和决议内容等方面均符合有关法律、法规和《公司章程》的规定，与会监事不存在违反《公司法》及其他规定行使职权的情形。

四、独立董事制度的建立健全及运行情况

（一）独立董事任职情况

根据《公司法》《上市公司章程指引》等法律、法规及规范性文件，公司制定了《独立董事工作制度》并聘任了独立董事。《独立董事工作制度》对独立董事的构成，任职条件，独立董事的提名、选举和更换，独立董事的职责，独立董事的履职保障等事项进行了规定。

（二）独立董事的职权

根据现行有效的《独立董事工作制度》第十八条规定，除《公司法》和其他相关法律、法规及《公司章程》赋予董事的职权外，独立董事还具有以下特别职权：

- “（一）独立聘请中介机构，对公司具体事项进行审计、咨询或者核查；
- （二）向董事会提请召开临时股东大会；
- （三）提议召开董事会会议；
- （四）依法公开向股东征集股东权利；
- （五）对可能损害公司或者中小股东权益的事项发表独立意见；
- （六）法律、行政法规及中国证监会规定和《公司章程》规定的其他职权。”

根据上市之日起生效的《独立董事工作制度》第二十九条规定，除具有公司董事的一般职权外，独立董事还可以行使以下特别职权：

- “（一）独立聘请中介机构，对公司具体事项进行审计、咨询或者核查；
- （二）向董事会提请召开临时股东会；
- （三）提议召开董事会会议；
- （四）依法公开向股东征集股东权利；

（五）对可能损害公司或者中小股东权益的事项发表独立意见；

（六）法律、行政法规、中国证监会、证券交易所及《公司章程》规定的其他职权。”

（三）独立董事发挥作用情况

自聘任以来，公司独立董事按照有关法律、法规及《公司章程》《独立董事工作制度》的规定独立履职、勤勉尽责，对完善法人治理结构和公司规范运作起到了积极的作用，维护了公司整体利益和中小股东的合法权益。

五、董事会秘书制度的建立健全及运行情况

（一）董事会秘书的职责

根据《公司章程》第一百三十二条规定，董事会秘书履行下列职责：

“（一）协助公司董事会加强中国特色现代国有企业制度和公司治理机制建设，组织公司治理研究，组织制订公司治理相关规章制度；

（二）组织公司治理制度体系的实施，管理相关事务；

（三）组织筹备公司股东会和董事会会议，准备董事会会议议案和材料；

（四）组织保管股东会和董事会会议决议、会议记录和会议其他材料；

（五）组织准备和递交需由董事会出具的文件；

（六）负责与董事的联络，负责组织向董事提供信息和材料的工作；

（七）协助董事长拟订重大方案、制订或者修订董事会运作的各项规章制度；

（八）跟踪了解董事会决议的执行情况，并及时报告董事长，重要进展情况还应当向董事会报告；

（九）负责董事会与股东、**审计与风险管理委员会**的日常联络；

（十）董事会授权行使和法律、行政法规、公司章程规定的其他职权。”

根据《公司章程（草案）》第一百五十三条规定，董事会秘书履行以下职责：

“（一）协助公司董事会加强中国特色现代国有企业制度和公司治理机制建设，

组织公司治理研究，组织制订公司治理相关规章制度；

（二）组织公司治理制度体系的实施，管理相关事务；

（三）组织筹备公司股东会和董事会会议，准备董事会会议议案和材料；

（四）组织保管股东会和董事会会议决议、会议记录和会议其他材料，办理信息披露等事宜；

（五）组织准备和递交需由董事会出具的文件；

（六）负责与董事的联络，负责组织向董事提供信息和材料的工作；

（七）协助董事长拟订重大方案、制订或者修订董事会运作的各项规章制度；

（八）跟踪了解董事会决议的执行情况，并及时报告董事长，重要进展情况还应当向董事会报告；

（九）负责董事会与股东、审计与风险管理委员会的日常联络；

（十）董事会授权行使和法律、行政法规、公司章程规定的其他职权。”

（二）董事会秘书职责履行情况

根据《公司法》《上市公司章程指引》等法律、法规及规范性文件，公司制定了《董事会秘书工作细则》，对董事会秘书的任职条件及任免程序、董事会秘书的主要职责、董事会秘书的权利和义务等事项进行了规定。自聘任以来，公司董事会秘书按照有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定充分发挥了董事会秘书在公司中的作用。

附件四：审计与风险管理委员会及其他专门委员会的设置情况说明

一、战略委员会

公司设董事会战略委员会，主要负责对公司治理、公司中长期发展战略规划、总体规划、资产管理、资本运作等事项进行研究并提出建议。

公司战略委员会由 3 名董事组成（其中 1 名独立董事），分别为李岳军、吕冬冬、范霁红，其中李岳军担任董事会战略委员会召集人。

二、审计与风险管理委员会

公司设董事会审计与风险管理委员会，主要负责审核公司财务信息及其披露、监督及评估内外部审计工作和内部控制。

公司审计与风险管理委员会由 3 名董事组成（其中 2 名独立董事），分别为田高良、王东、沈剑飞，其中田高良担任董事会审计与风险管理委员会召集人。

三、人事薪酬与考核委员会

公司设董事会人事薪酬与考核委员会，主要负责拟定董事、高级管理人员的选择标准和程序，对董事、高级管理人员人选及其任职资格进行遴选、审核；制定董事、高级管理人员的考核标准并进行考核，制定、审查董事、高级管理人员的薪酬政策与方案，并就有关事项向董事会提出建议。

公司人事薪酬与考核委员会由 3 名董事组成（其中 2 名独立董事），分别为沈剑飞、吕冬冬、范霁红，其中沈剑飞担任董事会人事薪酬与考核委员会召集人。

公司董事会各专门委员会自设立以来，严格按照有关法律、法规、《公司章程》与公司制度的规定开展工作并履行职责，规范运行；通过召开各专门委员会会议，各委员充分发挥各自的专业特长，勤勉尽责，在制定公司战略发展规划、督促公司完善内部控制制度及执行有效性、制定高管薪酬绩效评价标准等方面发挥了积极作用。

附件五：募集资金具体运用情况

一、募集资金专项存储制度的建立和执行情况

公司已制定《中电建新能源集团股份有限公司募集资金管理办法》，就募集资金的专项储存、使用作出了制度安排。本次募集资金到位后，将存放于董事会指定的专户集中管理，做到专款专用。公司将在募集资金到位后与保荐人、存放募集资金的商业银行签订三方监管协议，并严格执行中国证监会及上海证券交易所有关募集资金使用的规定。

二、募集资金投向、建设周期和进度以及获得土地房产情况

本次发行的募集资金扣除发行费用后将用于公司风力发电、太阳能发电项目建设，拟使用募集资金约 90 亿元。公司募投项目包括新能源大基地项目、绿色生态文明项目、就地消纳负荷中心项目、产业融合发展项目四类，具体项目名称以及获得土地房产情况如下：

（一）新能源大基地项目

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
吉西基地鲁固直流 140 万千瓦外送项目 1-2（风电 200MW）	18 个月	已投产	项目地点位于吉林省白城市，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 220822202200018 号）和《建设用地的批复》（吉自然资耕函〔2023〕229 号），并签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：2208222023B000164），后续计划通过出让方式获取募投用地。通榆县自然资源局已出具《证明》，证明公司预计在后续取得产权证书不存在政策性障碍；公司在项目运营期内继续使用该土地不存在障碍。
吉西基地鲁固直流 140 万千瓦外送项目 1-2（光伏 100MW）	12 个月	已投产	项目地点位于吉林省白城市，项目不包含升压站，不涉及新增用地审批。
中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目	拟定为 36 个月	已开工	项目地点位于青海省共和县，已取得《海南州自然资源局关于中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目用地预审意见的函》（南自然资函〔2022〕63 号）和《建设用地批复》（青政土函〔2023〕104 号）并办理《不动产权证书》（青〔2024〕共和县不动产权第 0000113 号）。
大方县圆洞风电场、大方县松林风电场、大方县大山风电场、大方县凤山农业光伏电站、大方县华中农业光伏电站、大方县羊场镇农业光伏电站	拟定为 18 个月	已开工	项目地点位于贵州省毕节市大方县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 520000202200096 号，520000202200097 号，520000202200098 号），大方县圆洞风电场已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：5205212024B000387），大方县松林风电场已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：5205212024B000394），大方县大山风电场已取得《建设用地的批复》（黔府用地函〔2025〕94 号），后续计划通过出让方式获取募投用地，剩余三个子项目不涉及新增用地审批。
中电建青岛即墨海上光伏项目（一期）	拟定为 24 个月	已开工	项目地点位于山东省青岛市即墨区，陆上部分已签署《土地使用权转让协议》并办理《不动产权证书》（鲁〔2024〕青岛市即墨区不动产权第 0010205 号）；海上部分已取得《用海批复》（自然资办函〔2024〕2067 号）并办理《不动产权证书》（国〔2024〕海不动产权第 0000182 号）
中电建托克逊县 100 万千瓦风电项目	拟定为 18 个月	已开工	项目地点位于新疆吐鲁番市托克逊县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 650400202400024 号、用字第 650400202400015 号），并办理《不动产权证书》（新〔2025〕托克逊县不动产权第 0000564 号、新〔2025〕托克逊县不动产权第 0001244 号）

（二）绿色生态文明项目

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
首钢集团有限公司矿业公司 100 兆瓦光伏发电矿山治理清洁能源示范项目	6 个月	已投产	项目地点位于河北省唐山市迁西县，根据公司与首钢集团有限公司矿业公司签署的相关合作协议，约定该项目使用首钢集团有限公司矿业公司所有的权属证书编号为“迁国用（2008）第 208 号”的土地使用权进行建设，故不涉及新增用地审批。
册亨县八渡农业光伏电站	拟定为 18 个月	已开工	项目地点位于贵州省册亨县，已取得《黔西南州自然资源局关于册亨县八渡农业光伏电站项目用地预审的复函》（州自然资审批函〔2023〕44 号）、《建设用地的批复》（黔府用地函〔2024〕389 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建墨竹工卡 100MW 牧光互补复合型光伏发电项目	拟定为 12 个月	已开工	项目地点位于西藏墨竹工卡县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 5401002023000017 号）、《西藏自治区人民政府关于中电建墨竹工卡 100MW 牧光互补复合型光伏发电项目用地的批复》（藏政土函〔2024〕630 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
盘州市大山镇新光村一期农业光伏电站	拟定为 18 个月	已开工	项目地点位于贵州省盘州市保田镇打碓窝村、鹅毛寨、上保田村、下保田村，已取得《用地预审的复函》（黔自然资预审函〔2024〕65 号）、《光伏阵列用地备案的通知》（盘州自然资通〔2024〕29 号）和《建设用地的批复》（黔府用地函〔2024〕947 号），并签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：5202222025B000071），后续计划通过出让方式获取募投用地。
盘州市鸡场坪一期农业光伏电站	拟定为 24 个月	已开工	项目地点位于贵州省六盘水市盘州市新民镇大坑村，已取得《用地预审的复函》（黔自然资预审函〔2024〕31 号）、《光伏阵列用地备案的通知》（盘州自然资通〔2024〕19 号）和《建设用地的批复》（黔府用地函〔2024〕950 号），并签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：5202222025B000090），后续计划通过出让方式获取募投用地。
盘州市高光农业光伏电站	拟定为 24 个月	已开工	项目地点位于贵州省六盘水市盘州市保田镇鲁楚坡村，已取得《用地预审的复函》（黔自然资预审函〔2024〕62 号）、《光伏阵列用地备案的通知》（盘州自然资通〔2024〕28 号）和《建设用地的批复》（黔府用地函〔2024〕949 号），并签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：5202222025B000082），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建襄州柳堰集 100MW 渔光互补光伏发电项目	拟定为 12 个月	已开工	项目地点位于湖北省襄阳市襄州区石桥镇吴集村，已取得《用地预审的意见》（襄州自然资预审函[2014]15 号）和《建设用地的批复》（鄂政土批〔2025〕299 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
长顺县朝核农业光伏电站	拟定为 18 个月	已开工	项目地点位于贵州省黔南州长顺县广顺镇花红村，已取得《用地预审的复函》（黔南自然资审批函〔2024〕116 号）和《省人民政府关于长顺县朝核农业光伏电站项目用地的批复》（黔府用地函〔2025〕22 号），并签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：5227292025B000052），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建建德市航头镇、大同镇农（牧）光互补光伏发电项目、中电建建德市寿昌镇农（牧）光互补光伏发电项目、中电建建德市绿荷塘农（牧）光互补光伏发电项目、中电建建德市东村村农（牧）光互补光伏发电项目	拟定为 24 个月	已开工	项目地点位于浙江省建德市，中电建建德市航头镇、大同镇农（牧）光互补光伏发电项目已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 3301822024XS0070468 号）；中电建建德市寿昌镇农（牧）光互补光伏发电项目已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 3301822024XS0069448 号），上述两项目后续计划通过出让方式获取募投用地。中电建建德市绿荷塘农（牧）光互补光伏发电项目和中电建建德市东村村农（牧）光互补光伏发电项目为分布式能源项目，使用土地均系租赁用地，故不涉及用地预审。

（三）就地消纳负荷中心项目

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
中国电建康平县 200MW 风电项目	24 个月	已投产	项目地点位于辽宁省沈阳市，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 210123202200001 号）和《建设用地的批复》（辽政地〔2023〕262 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：2101232024B000244），并办理《不动产权证书》（辽〔2024〕康平县不动产权第 0004747 号）。
中国电建法库县 150MW 风电项目	24 个月	已投产	项目地点位于辽宁省沈阳市，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 210124202200005 号）和《建设用地的批复》（辽政地〔2023〕264 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：2101242023B000058），并办理《不动产权证书》共 25 本。
临泽平川百万千瓦级风电基地 10 万千瓦风	12 个月	已投产	项目地点位于甘肃省张掖市，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 620700202300006 号），和《建设用地的批复》（临政土建字〔2023〕101 号），已签署《国有建设用地使用权出让合

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
电 2#项目			同》（电子监管号：6207232023B000100），并办理《不动产权证书》共 44 本。
中电建（玉门）新能源有限公司玉门赤金 100MW 风电项目	拟定为 16 个月	已开工	项目地点位于甘肃省玉门市，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 620900202300002 号）和《建设用地的批复》（甘政自然资发〔2024〕496 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：6209812025B000030），并办理《不动产权证书》（甘（2025）玉门市不动产权第 0002426 号、甘（2025）玉门市不动产权第 0002425 号）。
中电建广宗风力发电项目	拟定为 12 个月	已开工	项目地点位于河北省邢台市广宗县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 130531202300006 号）和《建设用地的批复》（冀政转征函〔2024〕956 号），并签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：1305312025B000010），后续计划通过出让方式获取募投用地。
新平县岩子脚光伏发电建设项目	12 个月	已投产	项目地点位于云南省玉溪市，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 530427202200007 号）和《建设用地的批复》（云政土复〔2023〕396 号），并办理《不动产权证书》共 87 本。
安龙县洒雨海子笃山风电场	拟定为 29 个月	已开工	项目地点位于贵州省安龙县，已取得《黔西南州自然资源局关于安龙县洒雨海子笃山风电场项目用地预审的复函》（州自然资审批函〔2023〕41 号）、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 5223002022300021）和《建设用地的批复》（黔府用地函〔2025〕605 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
稷山县 100MW 集中式光伏发电项目	18 个月	已投产	项目地点位于山西省运城市，已取得《运城市规划和自然资源局关于稷山县 100MW 集中式光伏发电项目用地预审的批复》（运自然资审发〔2022〕12 号）和《建设用地的批复》（晋政地字〔2024〕618 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。稷山县自然资源局已出具《证明》，证明公司该等土地正在办理产权证书，预计取得该等土地产权证书不存在政策性障碍；公司在项目运营期内继续使用该等土地不存在实质障碍；公司使用该等土地不属于重大违法违规行为。
桂阳县洋市风电场项目	8 个月	已投产	项目地点位于湖南省郴州市桂阳县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 430000202300093 号）和《建设用地的批复》（湘政地〔2024〕1662 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：4310212025B000039、4310212025B000027），并办理《不动产权证书》（湘（2025）桂阳县不动产权第 0006512 号、湘（2025）桂阳县不动产权第 0005450 号）。
秦安县王铺镇 50MW 风电项目	拟定为 14 个月	已开工	项目地点位于甘肃省天水市秦安县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 620500202200105 号）、《甘肃省人民政府关于秦安县王铺镇 50MW 风电项目的批复》（甘政自然资发〔2024〕141 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：6205222024B000020、电子监管号：6205222024B000011），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建津辰新能源（天津）有限公司北辰区双口镇 50MW 风	12 个月	已投产	项目地点位于天津市北辰区，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 2022 北辰地条申字 0015 号）、《市规划资源局关于北辰区双口镇 50MW 风电项目农用地转用土地征收的批复》（津规资源准函〔2024〕53 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
电项目			1201132024B000110），并办理《不动产权证书》11本。
中电建石各 150MW 风电项目	拟定为 7 个月	已开工	项目地点位于天津市武清区石各庄镇、黄花店镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 2023 武清地条申字 0038 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建津城 200MW 风电项目	拟定为 12 个月	筹备阶段	项目地点位于天津市武清区城关镇、东马圈镇、豆张庄镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 2023 武清地条申字 0037 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中国电建平顺县 100MW 风电项目	拟定为 12 个月	筹备阶段	项目地点位于山西省长治市平顺县龙溪镇、玉峡关镇、林场，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 140400202400023 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建大兴安岭十八站 50MW 风电项目	拟定为 16 个月	已开工	项目地点位于黑龙江省大兴安岭地区塔河县十八站乡，已取得《用地预审意见的复函》（黑自然资预审字（16）（2023）05 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建大兴安岭十八站 150MW 风力发电项目	拟定为 20 个月	已开工	项目地点位于黑龙江省大兴安岭地区塔河县十八站乡，已取得《用地预审意见的复函》（黑自然资预审字（16）（2023）06 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建爱辉区一期 200MW 风电项目	拟定为 24 个月	筹备阶段	项目地点位于黑龙江省黑河市爱辉区，已取得《用地预审意见的复函》（黑自然资预审字（2024）20 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建威天津市蓟州区 100MW 风电项目	拟定为 12 个月	筹备阶段	项目地点位于天津市蓟州区邦均镇、东二营镇、东赵各庄镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 2024 蓟州地条申字 0001 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
田林平山风电场项目	拟定为 14 个月	筹备阶段	项目地点位于广西百色市田林县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 451000202400002 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
田林旧州风电场项目	拟定为 15 个月	筹备阶段	项目地点位于广西百色市田林县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 451000202400003 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建新能源横山 10 万千瓦风电项目	拟定为 12 个月	筹备阶段	项目地点位于陕西省榆林市横山区，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 6108032024XS0024 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。

（四）产业融合发展项目

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
连云港聚源新能源有限公司海州区 100MW 渔光互补光伏发电项目	拟定为 36 个月	已开工	项目地点位于江苏省连云港市海州区，已取得《建设用地图规划许可证》（地字第 3207062025YG0026518 号），已签署国有建设用地使用权出让合同（电子监管号：3207062025B000124），根据《自然资源部印发关于以“多规合一”为基础推进规划用地“多审合一、多证合一”改革的通知》的规定“使用已经依法批准的建设用地进行建设的项目，不再办理用地预

项目名称	计划建设期	建设进度	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
			审”，后续计划通过出让方式获取募投用地。
扬州经开区朴席镇复合新能源 20MW/40MWh 储能调峰项目、扬州经开区朴席镇复合新能源 200MW 光伏发电项目	拟定为 12 个月	已开工	项目地点位于江苏省扬州市，土地为现状建设用地，已签署《国有建设用地使用权二级市场转让合同》。
中电建金昌 200MW 风电项目	拟定为 10 个月	已开工	项目地点位于甘肃省金昌市金川区，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 620300202300024 号）和《建设用地的批复》（甘政自然资发〔2024〕491 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：6203002025B000056），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建塔城沙湾产业园区低碳转型光伏项目	拟定为 19 个月	已开工	项目地点位于新疆沙湾市博尔通古乡，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 654223202400009 号）和《建设用地的批复》（新自然资用地〔2024〕824 号），已签署《国有建设用地使用权出让合同》（电子监管号：6542032025B000109），后续计划通过出让方式获取募投用地。
中电建同心县 200MW 风电项目	拟定为 7 个月	已开工	项目地点位于宁夏吴忠市同心县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 640324202400019 号）、《建设用地预审意见》（宁自然资预审字〔2024〕64 号），后续计划通过出让方式获取募投用地。

三、项目可能存在的环保问题及治理措施

本次募投项目均为风电、太阳能发电项目的开发建设。风电、太阳能作为清洁能源，正常运营时基本没有污染，项目建设过程中存在污染物主要为扬尘、噪声、固体废弃物及废水排放污染。上述募投项目均已取得相应环境影响评价批复或备案，具体情况详见本招股说明书“第七节 募集资金运用与未来发展规划”之“三、募集资金投资项目分析”。公司针对风电、太阳能发电项目建设过程中制定的相应环境保护措施具体情况详见本招股说明书“第七节 募集资金运用与未来发展规划”之“五、募集资金投资项目可能存在的环保问题及环境保护措施”。

附件六：重要子公司及重要参股公司简要情况

一、重要子公司

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人重要子公司共 52 家，其中全资子公司 41 家，控股子公司 11 家，有关重要子公司均系发行人主营业务的重要组成部分，具体情况如下：

（一）基本情况

序号	企业名称	成立日期	注册资本 (万元)	法定代表人	主要经营地/注册地	主营业务	股东构成
1	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	2009.12.01	60,000.00	芦怀昌	甘肃省酒泉市瓜州县干河口第四风电场	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
2	中国水电建设集团如东新能源有限公司	2011.12.01	26,000.00	韩晓劲	如东县洋口镇斜港村村部	新能源发电业务	电建新能源持股 95%，江苏东电新能源科技工程有限公司持股 5%
3	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	2013.11.18	35,500.00	彭文春	新疆哈密市巴里坤哈萨克自治县三塘湖镇新源路 15 号	新能源发电业务	电建新能源持股 75%，中国水电建设集团瓜州风电有限公司持股 25%
4	中电建（阳江）新能源开发有限公司	2014.04.14	19,583.00	姜宗柱	阳江市阳东区北惯镇珠海（阳江万象）产业转移工业园五金刀剪通用厂房示范园管理中心 208 室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
5	中电建郴州新能源有限公司	2016.04.20	16,200.00	石文龙	湖南省郴州市北湖区石盖塘街道竹枧水村九组 101 号（青山风电厂）	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
6	中电建贺州新能源有限公司	2016.10.28	8,000.00	姜宗柱	贺州市八步区仁义镇松高村	新能源发电业务	电建新能源持股 100%

序号	企业名称	成立日期	注册资本 (万元)	法定代表人	主要经营地/注册地	主营业务	股东构成
7	中电建（烟台）风力发电有限公司	2018.02.08	13,667.44	郎益涛	山东省烟台市海阳市小纪镇西苇园头村九龙山风电场	新能源发电业务	电建新能源持股 51%，中国中车香港资本管理有限公司持股 49%
8	中电建（天津）新能源开发有限公司	2016.06.13	30,505.80	许立国	天津经济技术开发区南港工业区八街以东，二十环支路以北	新能源发电业务	电建新能源持股 75%，天津市宏远钛铁有限公司持股 25%
9	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	2015.07.27	15,000.00	李杨扬	广元市昭化区元坝镇育才路14号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
10	瓜州新盛安北风力发电有限公司	2020.10.26	30,664.90	芦怀昌	甘肃省酒泉市瓜州县干河口第四风电场	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
11	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	2014.07.24	16,959.00	彭凌云	湖南省衡阳市祁东县归阳镇祁东经开区归阳片区第8栋第1层标准厂房	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
12	中电建蓝山新能源有限公司	2015.08.21	33,698.00	石文龙	湖南省永州市蓝山县塔峰镇南平路456号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
13	中电建（五台县）新能源有限公司	2016.01.14	15,000.00	许立国	山西省忻州市五台县耿镇镇耿镇村中街31号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
14	吴忠市白塔风力发电有限公司	2011.10.20	48,000.00	杨斌	吴忠市太阳山开发区生活区3号楼	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
15	中卫市麦垛山新能源有限公司	2018.12.21	26,795.00	杨斌	宁夏中卫市沙坡头区新墩路西侧康乾雅苑7#楼110、210室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
16	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	2013.03.05	33,471.84	宋静	贵州省毕节市织金县后寨乡大炉塘村三塘风电场地块十三	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
17	灵武市兴黔新能源有限公司	2018.09.25	26,350.00	杨斌	宁夏灵武市东盛路东侧灵州花园17#楼5-501室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
18	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	2012.07.04	22,373.95	彭文春	新疆哈密市伊州区石城子光伏产业园区	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
19	都兰西北水电新能源有限责任公司	2015.11.17	30,431.00	芦怀昌	青海省海西州都兰县察汗乌苏镇建设街 (棚户区改造门面房第2套)	新能源发电业务	电建新能源持股 100%

序号	企业名称	成立日期	注册资本 (万元)	法定代表人	主要经营地/注册地	主营业务	股东构成
20	五家渠西北水电新能源有限公司	2016.04.07	14,400.00	彭文春	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路157号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
21	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	2012.06.26	29,105.00	潘翀	云南省楚雄彝族自治州姚安县前场镇保顶山风电场	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
22	云南华宁火特新能源开发有限公司	2012.12.25	14,000.00	潘翀	云南省玉溪市华宁县宁州街道办事处宁阳路 30 号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
23	水电十四局大理聚能投资有限公司	2007.11.13	46,355.00	潘翀	云南省大理白族自治州大理市大理经济开发区云岭大道（明珠国际花园二层）	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
24	西昌飓源风电开发有限公司	2013.05.29	5,000.00	李杨扬	四川省凉山彝族自治州西昌市黄联关镇大德村 2 组 97 号	新能源发电业务	电建新能源持股 55%，四川省投资集团有限责任公司持股 40%，西昌市国有资产经营管理有限责任公司持股 5%
25	哈密荣信新能源有限公司	2012.05.19	21,697.99	彭文春	新疆哈密市伊州区石城子光伏产业园区	新能源发电业务	电建新能源持股 80%，梦网云科技集团股份有限公司持股 20%
26	中电建聚源新能源有限责任公司	2022.06.24	51,956.23	李岳军	北京市西城区六铺炕北小街 2 号、2-1 号，六铺炕街 3、5 号 2 幢一层 108 室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
27	通榆中电建发电有限公司	2021.12.02	50,691.00	宋嘉峰	白城市通榆县八面乡阳光村西岭屯（西北侧 848 米）	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
28	中电建（武定）新能源有限公司	2021.09.28	37,202.00	潘翀	云南省楚雄彝族自治州武定县狮山镇旧城社区居民委员会县城东南片区大平子 8 号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
29	新干中电建新能源发电有限公司	2015.09.23	13,100.00	彭凌云	江西省吉安市新干县金川镇中山路 36 号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
30	寻乌中电建新能源发电有限公司	2015.10.23	19,000.00	彭凌云	江西省赣州市寻乌县项山乡项山风电场升压站备品备件库办公室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%

序号	企业名称	成立日期	注册资本 (万元)	法定代表人	主要经营地/注册地	主营业务	股东构成
31	会昌中电建新能源发电有限公司	2017.09.21	8,900.00	彭凌云	江西省赣州市会昌县清溪乡	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
32	古田中电建新能源发电有限公司	2014.09.25	8,000.00	韩晓劲	福建省宁德市古田县泮洋乡人民政府办公大楼 101-103 室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
33	中电建张家口风电开发有限责任公司	2015.02.02	16,889.00	单爱国	河北万全经济开发区创业东大街 8 号办公楼三楼 325 号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
34	中电建（酒泉）新能源有限公司	2021.11.08	100,000.00	芦怀昌	甘肃省酒泉市肃州区新城区广场东路 7 号飞天大厦 4 楼	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
35	中电建（阜康）新能源有限公司	2022.06.23	71,303.00	彭文春	新疆昌吉回族自治州阜康市博峰路 91 号阜康市发展和改革委员会二楼 201 室	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
36	中电建（右江区）新能源有限公司	2022.09.07	37,100.00	姜宗柱	百色市右江区百色右江产业园区 LY-03-13 地块	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
37	资源坪台新能源有限公司	2021.03.22	37,500.00	姜宗柱	广西壮族自治区桂林市资源县车田苗族乡黄保村洞田街四组 006 号	新能源发电业务	电建新能源持股 85%，运达股份持股 15%
38	尖扎金能新能源有限公司	2021.09.29	10,000.00	芦怀昌	青海省黄南州尖扎县三江源扶贫生态产业园区	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
39	新疆福兴新能源有限公司	2022.03.22	33,670.00	彭文春	新疆石河子市开发区北八路 21 号 10708	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
40	四川久隆新能源有限公司	2022.08.05	1,000.00	李杨扬	四川省甘孜藏族自治州九龙县乌拉溪镇河坝村 1 组 39 号	新能源发电业务	电建新能源持股 50%，四川久隆水电开发有限公司持股 50%
41	新疆电建睿达能源开发有限公司	2022.05.26	150,000.00	彭文春	新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北六路 99 号 9 层 902	新能源发电业务	电建新能源持股 90%，新疆中安睿达新能源科技有限公司持股 5%，中国水利水电第一工程局有限公司持股 5%
42	中电建巴里坤新能源有限公司	2022.07.21	59,829.81	彭文春	新疆哈密市巴里坤哈萨克自治县三塘湖镇（上湖村以西 26 公里	新能源发电业务	电建新能源持股 100%

序号	企业名称	成立日期	注册资本 (万元)	法定代表人	主要经营地/注册地	主营业务	股东构成
					中电建登霄风电一场综合楼三楼318室)		
43	盘州盛黔新能源有限公司	2022.05.24	45,293.00	宋静	贵州省六盘水市盘州市旧营乡罗家田村孔官小学	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
44	中电建（青岛）新能源有限公司	2022.12.26	160,000.00	郎益涛	山东省青岛市即墨区田横镇岛里街 188 号	新能源发电业务	电建新能源持股 54%，海振（香港）工程建设有限公司持股 46%
45	盐源久隆新能源开发有限公司	2022.11.09	500.00	李杨扬	四川省凉山彝族自治州盐源县盐井街道工业园区 A 区	新能源发电业务	电建新能源持股 50%，四川久隆水电开发有限公司持股 50%
46	中电建（武威）新能源开发有限公司	2022.04.20	21,900.00	芦怀昌	甘肃省武威市凉州区九墩滩光伏治沙示范园区	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
47	海南州西北水电新能源有限公司	2021.07.16	100.00	芦怀昌	海南州绿色产业发展园区（光电园区）	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
48	中电建（德保）新能源投资有限公司	2022.07.28	19,300.00	姜宗柱	广西壮族自治区百色市德保县城关镇上甲街华银铝德保生活区御龙湾 39-3-301	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
49	大方县黔电新能源发展有限公司	2021.11.18	50,000.00	宋静	贵州省毕节市大方县顺德街道龙昌社区大方经济开发区循环经济产业园区一号路 2 号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
50	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	2021.10.19	22,477.00	彭凌云	甘肃省临夏州东乡族自治县董岭乡街道	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
51	开阳盛黔新能源有限公司	2023.06.21	11,130.70	宋静	贵州省贵阳市开阳县双流镇凉水井村黄金树组 3 号地块	新能源发电业务	电建新能源持股 100%
52	水电六局（丘北）新能源有限公司	2021.12.17	19,181.15	潘翀	云南省文山壮族苗族自治州丘北县曰者镇普克村委会小黑蚂村小黑蚂光伏电站 01 号	新能源发电业务	电建新能源持股 100%

（二）最近一年及一期主要财务指标

单位：万元

序号	企业名称	2025 年 9 月 30 日 / 2025 年 1-9 月				2024 年 12 月 31 日 / 2024 年度				是否经 审计	审计机构
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润		
1	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	106,461.78	58,636.16	6,380.57	165.87	107,518.72	58,346.29	11,892.11	10,190.16	是	信永中和
2	中国水电建设集团如东新能源有限公司	84,763.58	38,794.02	8,127.35	2,007.87	85,371.91	36,792.62	12,217.14	2,468.01	是	信永中和
3	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	170,909.13	64,333.71	14,243.74	5,316.39	128,091.69	58,909.80	18,567.47	7,154.50	是	信永中和
4	中电建（阳江）新能源开发有限公司	67,566.40	24,055.29	5,206.25	991.62	75,157.87	23,021.31	9,773.54	2,499.08	是	信永中和
5	中电建郴州新能源有限公司	81,566.31	25,884.23	8,501.75	3,683.41	91,427.13	22,162.72	11,866.36	4,691.47	是	信永中和
6	中电建贺州新能源有限公司	31,337.78	15,226.93	4,117.12	2,487.83	39,909.65	12,681.55	6,628.86	3,809.99	是	信永中和
7	中电建（烟台）风力发电有限公司	37,967.19	23,230.44	4,309.64	2,419.43	41,408.84	23,611.58	9,022.47	5,233.96	是	信永中和
8	中电建（天津）新能源开发有限公司	123,083.90	50,691.60	12,247.59	3,433.42	123,305.21	47,138.67	18,241.00	6,181.71	是	信永中和
9	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	139,251.60	35,877.31	8,767.18	1,242.61	149,964.81	37,323.13	11,888.63	3,495.71	是	信永中和
10	瓜州新盛安北风力发电有限公司	157,725.72	47,971.72	13,667.27	5,638.17	156,489.11	42,153.41	17,546.80	10,764.23	是	信永中和
11	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	72,046.51	27,724.48	7,521.31	2,989.59	71,843.69	23,559.54	10,253.79	3,526.04	是	信永中和
12	中电建蓝山新能源有限公司	110,136.76	41,141.05	11,055.66	3,866.41	111,614.52	37,217.72	15,744.04	5,124.36	是	信永中和
13	中电建（五台县）新能源有限公司	81,400.80	24,025.97	8,385.69	4,511.03	82,505.99	19,564.43	9,887.80	2,903.18	是	信永中和
14	吴忠市白塔风力发电有限公司	164,026.55	63,133.33	16,391.10	5,691.48	145,580.17	57,342.22	19,708.39	5,055.98	是	信永中和
15	中卫市麦垛山新能源有限公司	143,131.95	36,146.98	10,763.84	3,533.60	142,594.19	32,502.89	14,882.40	3,729.77	是	信永中和
16	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	130,675.44	47,026.33	10,015.90	3,603.32	123,404.38	42,488.35	12,850.86	3,715.85	是	信永中和
17	灵武市兴黔新能源有限公司	128,849.35	32,739.71	9,916.22	3,048.08	130,468.52	29,717.62	13,835.12	4,064.17	是	信永中和

序号	企业名称	2025 年 9 月 30 日 / 2025 年 1-9 月				2024 年 12 月 31 日 / 2024 年度				是否经 审计	审计机构
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润		
18	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	102,378.35	39,516.89	8,996.12	3,473.44	99,497.92	35,881.48	13,407.29	4,676.40	是	信永中和
19	都兰西北水电新能源有限责任公司	129,744.11	37,684.33	8,837.79	2,050.19	135,620.20	35,493.81	13,313.09	2,929.78	是	信永中和
20	五家渠西北水电新能源有限公司	86,163.73	24,905.64	8,270.88	4,859.20	82,099.71	19,974.43	9,900.33	4,102.63	是	信永中和
21	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	146,186.23	57,516.34	14,279.32	7,957.71	142,722.29	45,660.54	25,306.11	12,249.10	是	信永中和
22	云南华宁火特新能源开发有限公司	66,826.26	24,551.30	7,542.64	4,167.34	67,988.16	20,383.96	11,980.23	6,064.70	是	信永中和
23	水电十四局大理聚能投资有限公司	166,327.22	78,731.04	20,371.24	8,933.21	158,217.80	69,822.58	32,678.26	15,014.85	是	信永中和
24	西昌飓源风电开发有限公司	163,523.77	78,114.16	12,558.84	1,963.72	175,142.07	79,483.30	25,454.58	7,616.86	是	信永中和
25	哈密荣信新能源有限公司	94,553.83	39,920.20	8,325.04	1,974.77	93,403.02	37,827.28	12,393.39	1,854.02	是	信永中和
26	中电建聚源新能源有限责任公司	1,262,942.25	218,484.27	103,094.83	18,157.73	1,272,534.09	203,439.52	146,777.88	35,143.04	是	信永中和
27	通榆中电建发电有限公司	153,743.44	53,930.51	8,623.62	2,857.22	155,619.60	50,955.86	9,698.72	7,301.93	是	信永中和
28	中电建（武定）新能源有限公司	153,637.53	23,952.76	2,916.73	-5,596.62	158,010.54	28,919.52	6,285.13	503.84	是	信永中和
29	新干中电建新能源发电有限公司	53,205.05	22,044.48	8,068.58	3,576.49	73,053.20	18,455.29	11,738.90	4,975.08	是	信永中和
30	寻乌中电建新能源发电有限公司	73,691.65	29,210.70	10,152.42	3,596.46	83,355.90	25,614.23	14,097.69	4,685.67	是	信永中和
31	会昌中电建新能源发电有限公司	37,886.26	16,039.37	5,226.09	2,637.10	41,403.78	13,328.09	7,397.02	3,386.00	是	信永中和
32	古田中电建新能源发电有限公司	61,369.10	29,177.39	8,816.43	4,383.66	63,887.99	24,772.76	12,033.98	5,276.33	是	信永中和
33	中电建张家口风电开发有限责任公司	53,244.06	26,136.76	5,969.65	2,701.16	56,762.07	23,338.07	9,520.92	4,027.65	是	信永中和
34	中电建（酒泉）新能源有限公司	278,189.99	79,939.06	5,955.12	-5,391.58	278,566.08	85,280.60	8,695.51	914.91	是	信永中和
35	中电建（阜康）新能源有限公司	304,983.83	71,227.94	12,516.67	-3,060.70	312,650.68	74,125.49	17,912.69	6,422.19	是	信永中和
36	中电建（右江区）新能源有限公司	163,245.60	41,169.92	5,528.20	-122.41	159,976.12	41,272.49	4,711.24	778.54	是	信永中和
37	资源坪台新能源有限公司	262,825.66	54,354.24	5,341.19	3,953.52	247,433.52	50,400.72	270.87	175.72	是	信永中和

序号	企业名称	2025 年 9 月 30 日 / 2025 年 1-9 月				2024 年 12 月 31 日 / 2024 年度				是否经 审计	审计机构
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润		
38	尖扎金能新能源有限公司	149,541.19	29,909.36	7,660.59	118.26	140,118.80	29,744.49	3,709.98	3,544.49	是	信永中和
39	新疆福兴新能源有限公司	174,058.25	34,744.81	7,215.15	-1,841.51	178,423.24	36,574.12	11,532.11	5,148.90	是	信永中和
40	四川久隆新能源有限公司	182,454.08	41,431.70	9,379.39	266.13	188,449.75	43,775.43	13,475.28	8,775.43	是	信永中和
41	新疆电建睿达能源开发有限公司	451,726.15	107,574.06	5,645.91	3,606.63	425,899.69	103,967.43	504.48	286.77	是	信永中和
42	中电建巴里坤新能源有限公司	301,580.20	72,959.70	18,439.83	9,338.61	284,599.85	65,279.97	7,902.04	7,379.97	是	信永中和
43	盘州盛黔新能源有限公司	211,070.69	53,899.94	3,629.29	3,518.68	160,046.49	45,331.04	39.04	38.04	是	信永中和
44	中电建（青岛）新能源有限公司	235,637.89	108,421.55	364.97	316.11	152,623.66	108,105.43	-	-	是	信永中和
45	盐源久隆新能源开发有限公司	160,396.80	32,796.61	8,062.15	310.82	170,511.84	36,033.95	9,756.62	6,029.18	是	信永中和
46	中电建（武威）新能源开发有限公司	97,030.38	19,754.05	2,488.15	-2,636.50	100,873.64	22,373.33	1,994.57	943.33	是	信永中和
47	海南州西北水电新能源有限公司	373,871.09	80,750.33	2,876.28	2,750.33	340,489.25	65,000.00	-	-	是	信永中和
48	中电建（德保）新能源投资有限公司	102,342.67	36,432.21	5,338.80	2,737.82	92,645.87	33,734.78	4,495.64	3,866.88	是	信永中和
49	大方县黔电新能源发展有限公司	176,061.08	40,004.72	3,066.26	2,305.72	130,562.96	36,880.00	-	-	是	信永中和
50	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	132,436.45	26,124.55	4,475.54	-65.02	123,355.41	26,189.57	1,730.25	1,721.57	是	信永中和
51	开阳盛黔新能源有限公司	53,821.83	13,197.49	4,513.57	1,267.31	58,670.96	13,929.01	6,588.15	3,336.01	是	信永中和
52	水电六局（丘北）新能源有限公司	111,712.58	19,072.19	3,775.93	-2,744.43	115,569.75	21,768.81	5,761.21	1,299.11	是	信永中和

二、重要参股公司

（一）基本情况

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人共有 3 家重要参股企业，发行人对有关重要参股公司的投资均体现于发行人长期股权投资科目中，具体情况如下：

序号	企业名称	成立日期	注册资本 (万元)	法定代表人	主要经营地/注册地	主营业务	股东构成
1	电建智汇（北京）运营管理有限公司	2023.03.03	10,000	李国鹏	北京市大兴区宏业东路 2 号院 1 号楼 3 层 0063	园区管理服务；会议及展览服务；非居住房地产租赁；物业管理；建筑物清洁服务；停车场服务；专业保洁、清洗、消毒服务；花卉绿植租借与代管理	北京勘创企业管理发展有限公司持股 49%；北京院持股 29.79%；电建新能源持股 15.15%；北方投资持股 6.06%
2	国家电投集团郑州燃气发电有限公司	2004.06.17	5,000	高成梓	郑州高新开发区梧桐街 100 号	燃气发电业务	国家电投集团河南电力有限公司 51%、电建新能源 39%、郑州高新投资集团有限公司 10%
3	通榆中吉光热发电有限公司	2022.04.02	30,000	卢文艳	白城市通榆县通乾路 1975 号	新能源发电业务	通榆吉电新能源有限公司 50%、通榆中电建发电有限公司 50%

（二）最近一年及一期主要财务指标

单位：万元

序号	企业名称	2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）				2024 年 12 月 31 日 / 2024 年度（经审计）				是否 经审计	审计机构
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润		
1	电建智汇（北京）运营管理有限公司	447, 213. 73	352, 720. 96	-	230. 89	375,206.72	321,161.71	-	209.06	2024 年度财务数据经审计	立信

序号	企业名称	2025 年 9 月 30 日/2025 年 1-9 月（未经审计）				2024 年 12 月 31 日 / 2024 年度（经审计）				是否 经审计	审计机构
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润		
2	国家电投集团郑州燃气发电有限公司	86,905.58	77,086.31	28,034.71	6,053.67	78,008.46	71,035.33	36,033.61	11,708.68	2024 年度 财务数据 经审计	中汇会计师事 务所（特殊普 通合伙）吉林 分所
3	通榆中吉光热发电有限公司	105,466.79	26,587.02	1,815.93	219.85	75,489.27	26,367.18	1,433.63	167.18	2024 年度 财务数据 经审计	天健会计师事 务所（特殊普 通合伙）北京 分所

附件七：控股股东和实际控制人控制的其他企业情况

一、中国电建控制的其他企业

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人控股股东中国电建控制的除发行人以外的境内一级子公司如下：

公司名称	关联关系
中国电建集团南方投资有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团江西省电力建设有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团国际工程有限公司	同受中国电建控制
中电建铁路建设投资集团有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团华中投资有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团北方投资有限公司	同受中国电建控制
中电建电力投资集团有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中电建西部建设投资发展有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团湖北工程有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第十六工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第十工程局有限公司	同受中国电建控制
中电建建筑集团有限公司	同受中国电建控制
中电建重庆投资有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第九工程局有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团河南工程有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团华中电力设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团贵州工程有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团重庆工程有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团河北工程有限公司	同受中国电建控制

公司名称	关联关系
中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	同受中国电建控制
中电建（北京）基金管理有限公司	同受中国电建控制
四川电力设计咨询有限责任公司	同受中国电建控制
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团青海省电力设计院有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司	同受中国电建控制
中电建（福州）轨道交通有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第八工程局有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团租赁有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团海外投资有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团核电工程有限公司	同受中国电建控制
中电建智享云数据有限公司	同受中国电建控制
中电建鼎昊（北京）国际保险经纪有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团港航建设有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团财务有限责任公司	同受中国电建控制
中电建生态环境集团有限公司	同受中国电建控制
中电建商业保理有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第四工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水电建设集团十五工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第十一工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第十四工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第五工程局有限公司	同受中国电建控制
中国电建市政建设集团有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第七工程局有限公司	同受中国电建控制
中电建路桥集团有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第十二工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水电基础局有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第三工程局有限公司	同受中国电建控制
中电建水电开发集团有限公司	同受中国电建控制

公司名称	关联关系
中国水利水电第六工程局有限公司	同受中国电建控制
中国水利水电第一工程局有限公司	同受中国电建控制
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	同受中国电建控制
上海电力设计院有限公司	同受中国电建控制
中电建华东投资有限公司	同受中国电建控制
中国水电工程顾问集团有限公司	同受中国电建控制
中国电建（巴西）工程有限责任公司	同受中国电建控制

二、电建集团控制的企业

截至 2025 年 9 月 30 日，发行人实际控制人电建集团控制的境内一级子公司如下：

企业名称	关联关系
天津海赋房地产开发有限公司	同受电建集团控制
中国电建地产集团有限公司	同受电建集团控制
中电建装备集团有限公司	同受电建集团控制
山东电力建设第三工程有限公司	同受电建集团控制
中国电建集团山东电力建设有限公司	同受电建集团控制
上海电力建设有限责任公司	同受电建集团控制
水电水利规划设计总院有限公司	同受电建集团控制
深圳市华海投资管理有限公司	同受电建集团控制
北京飞悦临空科技产业发展有限公司	同受电建集团控制
北京华科软科技有限公司	同受电建集团控制
中国水利水电建设集团有限公司	同受电建集团控制
常德海建电力科技有限公司	同受电建集团控制
中国电力建设股份有限公司	同受电建集团控制
中电建保定建设发展有限公司	同受电建集团控制
中电建保定城市更新建设有限公司	同受电建集团控制
中电建枣庄建设发展有限公司	同受电建集团控制
中电建江苏激光智造发展有限公司	同受电建集团控制
中电建智谷小镇建设宿迁有限公司	同受电建集团控制
北京洛悦文化产业发展有限公司	同受电建集团控制

企业名称	关联关系
湖北同晖电力科技有限公司	同受电建集团控制
中电建河北雄安建设发展有限公司	同受电建集团控制

附件八：发行人所处行业主要政策

政策名称	发布日期	相关内容
《新型储能规模化建设专项行动方案》（2025-2027 年）	2025 年 8 月 27 日	发挥新型储能支撑建设新型能源体系和新型电力系统作用，培育能源领域新质生产力，进一步扩大内需，推动新型储能规模化建设和高质量发展
国家发展改革委 国家能源局关于印发《电力市场计量结算基本规则》的通知	2025 年 8 月 6 日	加强全国统一电力市场计量结算管理，维护电力市场秩序和市场成员合法权益。
国家发展改革委 国家能源局关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知	2025 年 5 月 30 日	鼓励风电、太阳能发电、生物质发电等新能源不直接接入公共电网，通过直连线路向单一电力用户供给绿电，从而促进新能源就近就地消纳，更好满足企业绿色用能需求。
国家发展改革委 国家能源局《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》	2025 年 1 月 18 日	推动新能源上网电量参与市场交易。新能源项目（风电、太阳能发电，下同）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。新能源项目可报量报价参与交易，也可接受市场形成的价格。
国务院《2024—2025 年节能降碳行动方案》	2024 年 5 月 23 日	2024 年，单位国内生产总值能源消耗和二氧化碳排放分别降低 2.5%左右、3.9%左右，规模以上工业单位增加值能源消耗降低 3.5%左右，非化石能源消费占比达到 18.9%左右，重点领域和行业节能降碳改造形成节能量约 5000 万吨标准煤、减排二氧化碳约 1.3 亿吨。2025 年，非化石能源消费占比达到 20%左右，重点领域和行业节能降碳改造形成节能量约 5000 万吨标准煤、减排二氧化碳约 1.3 亿吨。
国家发展改革委《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》	2024 年 3 月 18 日	可再生能源发电项目的上网电量包括保障性收购电量和市场交易电量。保障性收购电量是指按照国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等相关规定，应由电力市场相关成员承担收购义务的电量。市场交易电量是指通过市场化方式形成价格的电量，由售电企业和电力用户等电力市场相关成员共同承担收购责任。
国家发展改革委、国家能源局《电力现货市场基本规则（试行）》	2023 年 9 月 7 日	主要规范电力现货市场的建设与运营，包括日前、日内和实时电能量交易，以及现货与中长期、辅助服务、电网企业代理购电等方面的统筹衔接。适用于采用集中式市场模式的省（区、市）/区域现货市场，以及省（区、市）/区域现货市场与相关市场的衔接。比如，在电力现货市场建设路径方面，《基本规则》明确近期重点推进省间、省（区、市）/区域市场建设，以“统一市场、协同运行”起步，加强中长期、现货、辅助服务交易衔接，畅通批发、零售市场价格传导，推动新能源、新型主体、各类用户平等参与电力交易。在规范电力现货市场机制设

政策名称	发布日期	相关内容
		计方面，扩大市场准入范围，将虚拟电厂等新型主体纳入市场交易。
国家能源局《2023年能源工作指导意见》	2023年4月12日	推动第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目并网投产，建设第二批、第三批项目，积极推进光热发电规模化发展。稳妥建设海上风电基地，谋划启动建设海上光伏。大力推进分散式陆上风电和分布式光伏发电项目建设。推动绿证核发全覆盖，做好与碳交易的衔接，完善基于绿证的可再生能源电力消纳保障机制，科学设置各省（区、市）的消纳责任权重，全年风电、光伏装机增加1.6亿千瓦左右。
自然资源部、国家林业和草原局、国家能源局《自然资源部办公厅、国家林业和草原局办公室、国家能源局综合司关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》	2023年4月3日	指出鼓励利用未利用地和存量建设用地发展光伏发电产业。在严格保护生态前提下，鼓励在沙漠、戈壁、荒漠等区域选址建设大型光伏基地；对于油田、气田以及难以复垦或修复的采煤沉陷区，推进其中的非耕地区域规划建设光伏基地；《通知》强调，新建、扩建光伏发电项目，一律不得占用永久基本农田、基本草原、I级保护林地和东北内蒙古重点国有林区。光伏方阵用地不得占用耕地，占用其他农用地的，应根据实际合理控制，节约集约用地，尽量避免对生态和农业生产造成影响。
国家能源局《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》	2023年3月28日	提出以需求牵引、数字赋能、协同高效、融合创新为基本原则。到2030年，能源系统各环节数字化智能化创新应用体系初步构筑、数据要素潜能充分激活，一批制约能源数字化智能化发展的共性关键技术取得突破，能源系统智能感知与智能调控体系加快形成，能源数字化智能化新模式新业态持续涌现，能源系统运行与管理模式向全面标准化、深度数字化和高度智能化加速转变，能源行业网络与信息安全保障能力明显增强，能源系统效率、可靠性、包容性稳步提高，能源生产和供应多元化加速拓展、质量效益加速提升，数字技术与能源产业融合发展对能源行业提质增效与碳排放强度和总量“双控”的支撑作用全面显现。
国家能源局综合司《关于推动光热发电规模化发展有关事项的通知》	2023年3月20日	力争“十四五”期间，全国光热发电每年新增开工规模达到300万千瓦左右。
国家能源局《防止电力生产事故的二十五项重点要求（2023版）》	2023年3月9日	《通知》指出，根据近年来电力生产事故的经验教训，以及电力行业的发展趋势，结合已颁布的标准规范，对2014年印发的《防止电力生产事故的二十五项重点要求》进行了修订，形成了新版本的《防止电力生产事故的二十五项重点要求》（以下简称《二十五项反措（2023版）》）；《通知》要求，各电力企业要加强领导，认真组织，确保《二十五项反措（2023版）》的有关要求在规划设计、安装调试、运行维护、更新改造等阶段落实到位，有效防范电力生产事故的

政策名称	发布日期	相关内容
		发生。各电力企业要结合工作实际，采取多种方式，做好宣传培训工作，确保各项要求入脑入心。
国家发展改革委、国家能源局发布《关于做好2023年电力中长期合同签订履约工作的通知》	2022年12月2日	加强能源产供储销体系建设，规范有序做好电力中长期合同签订履约工作，充分发挥中长期合同压舱石、稳定器作用，保障电力平稳运行。全面推进中长期合同签订平台化和电子化。明确强化中长期合同履约和监管，推进各级信用中心见证签约及健全市场主体信用评价体系。完善绿电价格形成机制，鼓励电力用户与新能源企业签订年度及以上的绿电交易合同，落实绿色电力在交易组织、电网调度、交易结算等环节的优先定位，加强绿电交易与绿证交易衔接。
国家能源局《光伏电站开发建设管理办法》	2022年11月30日	对集中式光伏电站的行业管理、年度开发建设方案、项目建设管理、电网接入管理、运行监测等管理办法做出修订，其中明确500千伏及以上的光伏电站配套电力送出工程，由项目所在地省（区、市）能源主管部门上报国家能源局，履行纳入规划程序；500千伏以下的光伏电站配套电力送出工程经项目所在地省（区、市）能源主管部门会同电网企业审核确认后自动纳入相应电力规划。新增光伏电站项目应在并网后六个月取得电力业务许可证的要求；要求电网保障光伏项目“能并尽并”，不附加不合理条件。
国家能源局综合司《关于积极推动新能源发电项目应并尽并、能并早并有关工作的通知》	2022年11月25日	指出各电网企业在确保电网安全稳定、电力有序供应前提下，按照“应并尽并、能并早并”原则，对具备并网条件的风电、光伏发电项目，切实采取有效措施，保障及时并网，允许分批并网，不得将全容量建成作为新能源项目并网必要条件。各单位加大统筹协调力度，加大配套接网工程建设，与风电、光伏发电项目建设做好充分衔接，力争同步建成投运。各单位科学组织力量，优化工作流程，合理安排工期，做好各项工作，为能源电力供应保障发挥积极作用。
信用中国网站《关于公示第一批可再生能源发电补贴核查确认的合规项目清单的公告》	2022年11月2日	按照相关主管部门明确的现有核查标准和政策解释，经可再生能源发电企业自查、地方政府主管部门审查、省级核查工作组现场核查，对项目合规性、规模、电量、电价、补贴资金和环保等六个方面确认的合规项目予以公示，有力推动国补核查结果落地。
国家发展改革委、国家能源局、财政部三部委《可再生能源发电补贴核查认定有关政策解释的通知》	2022年10月8日	对部分特殊光伏、风电项目上网电价的确定、纳入补贴项目容量的认定以及项目备案容量的认定标准做了说明，明确了可再生能源发电补贴的资格标准，为国补核查提供有力的政策依据。
国家能源局《能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划》	2022年9月20日	明确到2025年，初步建立起较为完善、可有力支撑和引领能源绿色低碳转型的能源标准体系，建立完善以光伏、风电为主的可再生能源标准体系，研究建立支撑新型电力系统建设的标准体系，加快完善新型储能标准体系，有力支撑大型风

政策名称	发布日期	相关内容
		电光伏基地、分布式能源等开发建设、并网运行和消纳利用。
自然资源部《关于用地要素保障接续政策的通知》	2022 年 9 月 19 日	以加快推进有效投资重要项目及时开工，尽早形成实物工作量，助力巩固经济恢复发展基础为目标，对国务院推进有效投资重要项目协调机制项目中已签订银行投资意向书或投资合同、需报国务院批准用地的交通、能源、水利类单独选址建设项目相关用地事项作出承诺后，可向自然资源部申请项目先行用地。
国家发展改革委、国家统计局、国家能源局联合印发《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》	2022 年 8 月 15 日	一是准确界定新增可再生能源电力消费量范围，不纳入能源消费总量的可再生能源，现阶段主要包括风电、太阳能发电、水电、生物质发电、地热能发电等可再生能源；二是以绿证作为可再生能源电力消费量认定的基本凭证，绿证核发范围覆盖所有可再生能源发电项目，建立全国统一的绿证体系，由国家可再生能源信息管理中心根据国家相关规定和电网提供的基础数据向可再生能源发电企业按照项目所发电量核发相应绿证；三是绿证原则上可转让，绿证转让按照有关规定执行。积极推进绿证交易市场建设，推动可再生能源参与绿证交易。
国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》	2022 年 6 月 7 日	提出建立完善适应储能参与的市场机制，鼓励新型储能自主选择参与电力市场，坚持以市场化方式形成价格，持续完善调度运行机制，发挥储能技术优势，提升储能总体利用水平，保障储能合理收益，促进行业健康发展。指出：一是新型储能可作为独立储能参与电力市场；二是鼓励配建新型储能与所属电源联合参与电力市场；三是加快推动独立储能参与电力市场配合电网调峰；四是充分发挥独立储能技术优势提供辅助服务等。
国家发展改革委、国家能源局等《“十四五”可再生能源发展规划》	2022 年 6 月 1 日	明确可再生能源总量、可再生能源发电量、可再生能源电力消纳、可再生能源非电利用等主要目标，预计“十四五”时期我国可再生能源将进入高质量跃升发展新阶段，呈现新特征：一是大规模发展，在跨越式发展基础上，进一步加快提高发电装机占比；二是高比例发展，由能源电力消费增量补充转为增量主体，在能源电力消费中的占比快速提升；三是市场化发展，由补贴支撑发展转为平价低价发展，由政策驱动发展转为市场驱动发展；四是高质量发展，既大规模开发、也高水平消纳、更保障电力稳定可靠供应。
国家发展改革委、国家能源局《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》	2022 年 5 月 30 日	要实现到 2030 年风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上的目标，加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系。加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设。推动新能源在工业和建筑领域应用。引导全社会消费新能源等绿色电力。全面提升电力系统调节能力和灵活性。着力提高配电网接纳分布式新能源的能力。稳妥推进新能源参与电力市场交易。完善可再生能源电力

政策名称	发布日期	相关内容
		消纳责任权重制度。
北京电力交易中心《北京电力交易中心绿色电力交易实施细则》	2022 年 5 月 23 日	明确绿色电力交易优先组织未纳入国家可再生能源电价附加补助政策范围内的风电和光伏电量（以下简称“无补贴新能源”）参与交易；已纳入国家可再生能源电价附加补助政策范围内的风电和光伏电量（以下简称“带补贴新能源”）可自愿参与绿色电力交易，其绿色电力交易电量不计入合理利用小时数，不领取补贴；分布式新能源可通过聚合的方式参与绿色电力交易，对绿色电力交易的分类、组织方式、价格机制、合同计量等方面作出规定。
国家能源局、科学技术部《“十四五”能源领域科技创新规划》	2022 年 4 月 2 日	提出能源领域的重点任务包括发展先进可再生能源发电及综合利用技术、发展新型电力系统及其支撑技术。提出聚焦大规模高比例可再生能源开发利用，研发更高效、更经济、更可靠的可再生能源先进发电及综合利用技术，建设适应大规模可再生能源和分布式电源友好并网、源网荷双向互动、智能高效的先进电网。
国家能源局《2022 年能源工作指导意见》	2022 年 3 月 29 日	提出稳步推进能源结构转型，煤炭消费比重稳步下降，非化石能源占能源消费总量比重提高到 17.3%左右，新增电能替代电量 1800 亿千瓦时左右，风电、光伏发电量占全社会用电量的比重达到 12.2%左右。着力提高质量效率，能耗强度目标在“十四五”规划期内统筹考虑，并留有适当弹性。跨区输电通道平均利用小时数处于合理区间，风电、光伏发电利用率持续保持合理水平。
国家发展改革委、国家能源局、财政部三部委《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》	2022 年 3 月 24 日	提出全国范围内开展可再生能源发电补贴自查与核查工作，自查与核查对象包括电网和发电企业，范围主要为风电、集中式光伏电站以及生物质发电项目，为摸清可再生能源发电补贴底数，解决历史欠补问题奠定基础。
国家发展改革委、国家能源局《氢能产业发展中长期规划（2021-2035 年）》	2022 年 3 月 23 日	到 2025 年，基本掌握核心技术和制造工艺，燃料电池车辆保有量约 5 万辆，部署建设一批加氢站，可再生能源制氢量达到 10-20 万吨/年，实现二氧化碳减排 100-200 万吨/年。到 2030 年，形成较为完备的氢能产业技术创新体系、清洁能源制氢及供应体系，有力支撑碳达峰目标实现。到 2035 年，形成氢能多元应用生态，可再生能源制氢在终端能源消费中的比例明显提升。
国家发展改革委、国家能源局《“十四五”现代能源体系规划》	2022 年 3 月 22 日	提出到 2025 年，非化石能源消费比重提高到 20%左右，非化石能源发电量比重达到 39%左右，电气化水平持续提升，电能占终端用能比重达到 30%左右。明确“十四五”时期现代能源体系建设的主要目标包括能源保障更加安全有力、能源低碳转型成效显著、能源系统效率大幅提高、创新发展能力显著增强和普遍服务水平持续提升，提出“以保障能源安全为根本任务，以能源绿色低碳发展为鲜明导向，以创新为引领发展的第一动力，以深化改革、扩大开放为重要支撑”的总

政策名称	发布日期	相关内容
		体思路，推进能源高质量发展。
国家发展改革委、国家能源局《“十四五”新型储能发展实施方案》	2022年3月21日	到2025年新型储能由商业化初期步入规模化发展阶段，具备大规模商业化应用条件，到2030年新型储能全面市场化发展。提出以“揭榜挂帅”等方式加强关键技术装备研发，分类开展示范应用；明确新型储能独立市场地位，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，更好发挥政府作用，完善市场化交易机制，丰富新型储能参与的交易品种。
国家能源局《2022年能源工作指导意见》	2022年3月17日	加大力度规划建设以大型风光基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系。优化近海风电布局，开展深远海风电建设示范，稳妥推动海上风电基地建设。积极推进水风光互补基地建设。继续实施整县屋顶分布式光伏开发建设，加强实施情况监管。
国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于加快推进电力现货市场建设工作的通知》	2022年2月21日	进一步深化电力体制改革、加快建设全国统一电力市场体系，以市场化方式促进电力资源优化配置。提出加快推动用户侧全面参与现货市场交易；加快推动各类型具备条件的电源参与现货市场；统筹电力中长期交易与现货交易；有序推动新能源参与市场交易。
国家发展改革委《关于印发促进工业经济平稳增长的若干政策的通知》	2022年2月18日	对大型风光电基地建设、节能降碳改造等重大项目，加快规划环评和项目环评进度，保障尽快开工建设。
国家能源局《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》	2022年1月30日	加强顶层设计，发挥制度优势，处理好发展和减排、整体和局部、短期和中长期的关系，处理好转型各阶段不同能源品种之间的互补、协调、替代关系，推动煤炭和新能源优化组合，统筹推进全国及各地区能源绿色低碳转型。在保障能源安全的前提下有序推进能源绿色低碳转型，先立后破，坚持全国“一盘棋”，加强转型中的风险识别和管控。在加快形成清洁低碳能源可靠供应能力基础上，逐步对化石能源进行安全可靠替代。完善能源领域创新体系和激励机制，提升关键核心技术创新能力。
国家发展改革委、国家能源局《“十四五”现代能源体系规划》	2022年1月29日	能源安全保障能力大幅提升，绿色生产和消费模式广泛形成，非化石能源消费比重在2030年达到25%的基础上进一步大幅提高，可再生能源发电成为主体电源，新型电力系统建设取得实质性成效，碳排放总量达峰后稳中有降。全面推进风电和太阳能发电大规模开发和高质量发展，优先就地就近开发利用，加快负荷中心及周边地区分散式风电和分布式光伏建设，推广应用低风速风电技术。在风能和太阳能资源禀赋较好、建设条件优越、具备持续整装开发条件、符合区域生

政策名称	发布日期	相关内容
		态环境保护等要求的地区，有序推进风电和光伏发电集中式开发，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目建设。
国家发展改革委、国家能源局《“十四五”新型储能发展实施方案》	2022 年 1 月 29 日	“源网荷储一体化”以及新型储能商业化等将为电力消纳提供了有力保障。从电源侧储能看，各省陆续出台政策支持“风光水火储一体化”多能互补模式，储能配置比例基本都在 5%-20%之间，一般要求储能时长为 2 小时，结合电网侧和用户侧储能，将在消纳新能源、削峰填谷、增强电网稳定性和应急供电等发挥多重作用。
南方区域各电力交易中心联合发布《南方区域绿色电力交易规则（试行）》	2022 年 1 月 25 日	参与绿色电力交易的售电主体主要是符合绿证发放条件的风电、光伏等可再生能源发电企业，现阶段主要是集中式陆上风电、光伏。根据市场建设发展需要，售电主体可逐步扩大至符合条件的水电企业以及其他可再生能源发电企业。规定南方区域绿色电力交易的市场成员按照市场角色分为售电主体、购电主体、输电主体和市场运营机构，绿电交易包括直接交易和认购交易两种形式。绿电交易价格由电能量价格和环境溢价组成，具体根据市场主体申报情况通过市场化方式形成。绿色电力的环境溢价可以作为绿证认购交易的价格信号，形成的收益同步传至发电企业，不参与输配电损耗计算、不执行峰谷电价政策。绿色电力交易按照“年度（含多月）交易为主、月度交易为补充”的原则开展交易，鼓励年度以上多年交易。
国家发展改革委、国家能源局《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》	2022 年 1 月 18 日	鼓励分布式光伏、分散式风电等主体与周边用户直接交易，完善微电网、存量小电网、增量配电网与大电网间的交易结算、运行调度等机制，增强就近消纳新能源和安全运行能力。
国家发展改革委等部门《促进绿色消费实施方案》	2022 年 1 月 18 日	提出要进一步激发全社会绿色电力消费潜力。落实新增可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制要求，统筹推动绿色电力交易、绿证交易。要引导用户签订绿色电力交易合同，并在中长期交易合同中单列，加强高耗能企业使用绿色电力的刚性约束，且明确提出了建立绿色电力交易与可再生能源消纳责任权重挂钩机制。这一方案的公布给予了绿电交易市场新的活力，即绿电中长期交易合同与对高耗能企业使用绿电的刚性约束将一定程度地保证我国绿电交易市场规模；而一旦允许用户通过购买绿电完成可再生能源消纳权重，将进一步有效刺激用户参与绿电交易市场的积极性。
国家能源局综合司《关于印发<2022 年能源行业标准计划立项指南>的通知》	2022 年 1 月 14 日	明确 2022 年能源行业标准立项重点方向。

政策名称	发布日期	相关内容
国务院办公厅《要素市场化配置综合改革试点总体方案》	2022 年 1 月 6 日	提出要支持构建绿色要素交易机制，支持试点地区完善电力市场化交易机制，开展电力现货交易试点，完善电力辅助服务市场。该方案指出，支持试点地区进一步健全碳排放权、排污权、用能权、用水权等交易机制，探索促进绿色要素交易与能源环境目标指标更好衔接。探索建立碳排放配额、用能权指标有偿取得机制，丰富交易品种和交易方式。
国家能源局《关于组织拟纳入国家第二批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目的通知》	2021 年 12 月 5 日	以省为主体推动项目开发建设，项目按时建成后将授牌“国家大型风电光伏基地项目”。已核准（备案）且能够在 2022 年开工建设，原则上在 2023 年建成并网，部分受外部条件制约的项目应在 2024 年建成并网。同时，统筹基地项目和配套电网工程，同步规划、同步建设、同步投运。
国家发展改革委等四部委《贯彻落实碳达峰碳中和目标要求推动数据中心和 5G 等新型基础设施绿色高质量发展实施方案》	2021 年 11 月 30 日	鼓励使用风能、太阳能等可再生能源，通过自建拉专线或双边交易，提升数据中心绿色电能使用水平，促进可再生能源就近消纳。支持模块化氢电池和太阳能板房等在小型或边缘数据中心的规模化推广应用。
国家能源局、科学技术部《“十四五”能源领域科技创新规划》	2021 年 11 月 29 日	先进可再生能源发电及综合利用技术方面。提出聚焦大规模高比例可再生能源开发利用，研发更高效、更经济、更可靠的水能、风能、太阳能、生物质能、地热能以及海洋能等可再生能源先进发电及综合利用技术，支撑可再生能源产业高质量开发利用；攻克高效氢气制备、储运、加注和燃料电池关键技术，推动氢能可与可再生能源融合发展。在新型电力系统及其支撑技术方面，提出加快战略性、前瞻性电网核心技术攻关，支撑建设适应大规模可再生能源和分布式电源友好并网、源网荷双向互动、智能高效的先进电网；突破能量型、功率型等储能本体及系统集成关键技术和核心装备，满足能源系统不同应用场景储能发展需要。
国务院国资委《关于推进中央企业高质量发展做好碳达峰碳中和工作的指导意见》	2021 年 11 月 27 日	全面推进风电、太阳能发电大规模、高质量发展，因地制宜发展生物质能，探索深化海洋能、地热能等开发利用。坚持集中式与分布式并举，优先推动风能、太阳能就地就近开发利用，加快智能光伏产业创新升级和特色应用。
国家发展改革委、国家能源局《关于印发第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单的通知》	2021 年 11 月 24 日	结合落实“十四五”可再生能源发展规划，进一步落实并网消纳条件，根据项目成熟程度合理安排开工时序，成熟一个、开工一个，久久为功，不搞运动式开工，不急于形成开工“规模”，项目建成后授牌“国家大型风电光伏基地项目”。
工信部《“十四五”工业绿色发展规划》	2021 年 11 月 15 日	鼓励工厂、园区开展工业绿色低碳微电网建设，发展屋顶光伏、分散式风电、多元储能、高效热泵等，推进多能高效互补利用。加大绿色低碳产品供给，打造绿色消费场景，扩大光伏光热产品等消费。发展大尺寸高效光伏组件，推动智能光伏创新升级和行业特色应用。

政策名称	发布日期	相关内容
国务院《2030年前碳达峰行动方案》	2021年10月24日	全面推进风电、太阳能发电大规模开发和高质量发展，集中式与分布式并举，建设风电和光伏发电基地。加快智能光伏产业创新升级和特色应用，创新“光伏+”模式，推进光伏发电多元布局。陆海并重，推动风电协调快速发展，完善海上风电产业链，鼓励建设海上风电基地。
中共中央、国务院《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》	2021年9月22日	实施可再生能源替代行动，大力发展风能、太阳能、生物质能、海洋能、地热能等，不断提高非化石能源消费比重。坚持集中式与分布式并举，优先推动风能、太阳能就地就近开发利用。
国家发展改革委《完善能源消费强度和总量双控制度方案》	2021年9月11日	鼓励地方增加可再生能源消费，各地区非水电可再生能源最低消纳责任权重逐年递增，根据国家发展改革委统计，2020年全国最低消纳责任权重平均值为11.48%，2021年提升至13.38%。能源双控制度下对绿电消费的豁免有望推动各地加大非水可再生能源的使用，进而进一步扩大新能源的消纳空间。
国家发展改革委正式批复《绿色电力交易试点工作方案》	2021年9月7日	绿色电力交易正式开市，由风电、光伏发电产生的绿电正式单独计价上线交易。绿电交易价格完全由发电企业与用户双边协商、集中撮合等方式形成，完全市场化绿电产生的附加收益归发电企业所有。绿电交易机制对于平价风电光伏项目有望增厚其项目收益，进一步推动新能源全面市场化发展。
国家发展改革委、国家能源局《关于加快推动新型储能发展的指导意见》	2021年7月15日	明确了储能作为碳达峰、碳中和的关键支撑技术，2025年新型储能装机规模达3,000万千瓦以上。
国家能源局综合司《关于报送整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》	2021年6月20日	党政机关建筑屋顶总面积可安装光伏发电比例不低于50%；学校、医院、村委会等公共建筑屋顶总面积可安装光伏发电比例不低于40%；工商业厂房屋顶总面积可安装光伏发电比例不低于30%；农村居民屋顶总面积可安装光伏发电比例不低于20%。
国家发展改革委《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》	2021年6月7日	2021年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目，中央财政不再补贴，实行平价上网；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，以更好体现光伏发电、风电的绿色电力价值；新核准（备案）海上风电项目、光热发电项目上网电价由当地省级价格主管部门制定，具备条件的可通过竞争性配置方式形成。
国家发展改革委、国家能源局《关于2021年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》	2021年5月21日	从2021年起，每年初滚动发布各省权重，同时印发当年和次年消纳责任权重，当年权重为约束性指标，各省按此进行考核评估，次年权重为预期性指标，各省按此开展项目储备。
国家能源局《关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》	2021年5月11日	按照目标导向和责任共担原则，根据“十四五”规划目标，制定发布各省级行政区域可再生能源电力消纳责任权重和新能源合理利用率目标，引导各省级能源主

政策名称	发布日期	相关内容
		管部门依据本区域非水电可再生能源电力消纳责任权重和新能源合理利用率目标，积极推动本省（区、市）风电、光伏发电项目建设和跨省区电力交易，确定本省（区、市）完成非水电可再生能源电力最低消纳责任权重所必需的年度新增风电、光伏发电项目并网规模和新增核准（备案）规模。
国家能源局《2021 年能源工作指导意见》	2021 年 4 月 19 日	发布 2021 年各省（区、市）可再生能源电力消纳责任权重，加强评估和考核。健全完善清洁能源消纳的电力市场机制，积极推广就地就近消纳的新模式新应用。
国家能源局综合司《清洁能源消纳情况综合监管工作方案》	2021 年 3 月 17 日	重点监管内容包括清洁能源消纳主要目标完成和重点任务落实情况。包括 2020 年各省（自治区、直辖市）弃水、弃风、弃光电量和弃电率情况，是否完成年度清洁能源消纳目标，是否完成重点任务。2021 年上半年，各省（自治区、直辖市）清洁能源消纳情况。
全国人民代表大会、国家发展改革委《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》	2021 年 3 月 12 日	加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，有序发展海上风电，加快西南水电基地建设，安全稳妥推动沿海核电建设，建设一批多能互补的清洁能源基地，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右。
国家发展改革委、国家财政部、中国人民银行、银保监会、国家能源局《关于引导加大金融支持力度促进风电和光伏发电等行业健康有序发展的通知》	2021 年 2 月 24 日	金融机构按照商业化原则与可再生能源企业协商展期或续贷。对短期偿付压力较大但未来有发展前景的可再生能源企业，金融机构可以按照风险可控原则，在银企双方自主协商的基础上，根据项目实际和预期现金流，予以贷款展期、续贷或调整还款进度、期限等安排。
国务院《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》	2021 年 2 月 2 日	推动能源体系绿色低碳转型，完善能源消费总量和强度双控制度，提升可再生能源利用比例，大力推动风电、光伏发电发展。
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。
财政部《关于提前下达 2021 年可再生能源电价附加补助资金预算的通知》	2020 年 10 月 29 日	尽快将补贴资金拨付至电网企业或公共可再生能源独立电力系统项目企业。电网企业应严格按照《资金管理办法》，按月将相关资金拨付至已纳入可再生能源电价附加补贴清单的风电、太阳能、生物质等发电项目，并及时公开资金拨付情况。
财政部《清洁能源发展专项资金管理暂行办法》	2020 年 6 月 12 日	清洁能源发展专项资金，是指通过中央一般公共预算安排，用于支持可再生能源、清洁化石能源以及化石能源清洁化利用等能源清洁开发利用的专项资金。专

政策名称	发布日期	相关内容
		项资金实行专款专用，专项管理。专项资金实施期限为 2020-2024 年。到期后按照规定程序申请延续。专项资金由财政部会同有关主管部门管理。
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》	2020 年 3 月 23 日	深入推进简政放权，简化发电类电力业务许可管理，贯彻落实供给侧结构性改革要求，严把许可准入关，规范许可管理，加强事中事后监管。
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。
国家发展改革委、国家能源局《关于推进电力交易机构独立规范运行的实施意见》	2020 年 2 月 18 日	加快推进电力交易机构独立规范运行，进一步完善公开透明的电力市场交易平台，加快推进建立市场化电价形成机制，建立电力运行风险防控机制，为逐步实现经营性电力用户发用电计划全面放开创造条件。
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》	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、国家发展改革委、国家能源局《可再生能源电价附加补助资金管理办法》	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）。

附件九：发行人的主要资产及资质情况

附表 9-1：已取得权属证书的自有房产

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
1	中电建聚源新能源有限 责任公司	西城区六铺炕北小街 2 号、2-1 号,六 铺炕街 3、5 号 16 幢 1 层等 8 套	京央（2023）市不动产 权第 0000124 号	办公	13,167.02	否	——
2	中国水电顾问集团风电 张北有限公司	张北县油篓沟乡、小二台乡境内	张房权证张私字第 016100111 号	综合，其他，厂房	2,747.97	否	——
3	中国水电顾问集团风电 张北有限公司	张北县大囿镇白茂营村水泉风电 场项目（综合楼）5 幢等	冀（2023）张北县不动 产权第 0004826 号	公共设施	3,804.23	否	——
4	中电建张家口风电开发 有限责任公司	张家口市万全区北新屯乡庙儿沟村	冀（2023）张家口市万 全区不动产权第 0000868 号	公共设施	78.45	否	——
5	中电建张家口风电开发 有限责任公司	北新屯乡庙儿沟村	冀（2022）张家口市万 全区不动产权第 0005394 号	公共设施	3,425.37	否	——
6	中国水电顾问集团怀安 新能源有限公司	怀安县西沙城乡朱家庄村	冀（2023）怀安县不动 产权第 0001757 号	公共设施	993.24	否	——
7	中国水电顾问集团风电 张北有限公司	张家口市高新区市府西大街 3 号财 富中心 1 号楼	张房权证字第 00127301 号	办公	1,881.17	否	——
8	山西国京风力发电有限 公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2023）河曲县不动 产权第 0000591 号	办公等	2,724.66	否	——
9	中电建（天津）新能源 开发有限公司	空港经济区中环西路 86 号汇盈产业 园 14 号楼-1，2-401	津（2020）保税区不动 产权第 1003115 号	非居住	577.09	否	——
10	中电建（天津）新能源	空港经济区中环西路 86 号汇盈产业	津（2020）保税区不动	非居住	510.61	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	开发有限公司	园 14 号楼-1, 2-501	产权第 1003114 号				
11	中电建（天津）新能源 开发有限公司	空港经济区中环西路 86 号汇盈产业 园 14 号楼-1, 2-201	津（2020）保税区不动 产权第 1003117 号	非居住	594.64	否	——
12	中电建（天津）新能源 开发有限公司	空港经济区中环西路 86 号汇盈产业 园 14 号楼-1, 2-101	津（2020）保税区不动 产权第 1003116 号	非居住	531.33	否	——
13	中电建（天津）新能源 开发有限公司	空港经济区中环西路 86 号汇盈产业 园 14 号楼-1, 2-301	津（2020）保税区不动 产权第 1003118 号	非居住	594.64	否	——
14	中国水电建设集团新能 源开发有限公司内蒙风 电分公司	阿巴嘎旗洪格尔高勒镇岗根 锡力嘎查	蒙（2023）阿巴嘎旗不 动产权第 0000590 号	工业、交通、仓储	2,428.26	否	——
15	中国水电建设集团锡林 郭勒风电开发有限公司	锡林浩特市希办巴彦社区德诚建筑 小区商业 A 座-1-302	蒙房权证锡林浩特字第 116021503826 号	商业	1,362.64	否	——
16	中国水电建设集团新能 源开发有限责任公司	长岭县原 203 国道 412 公里处	长房权证村建字第 20070782 号	中控楼、宿舍、高 低压配电室、车 库、库房	2,600.59	否	为历史曾用名，尚待 更名为中电建新能源 集团股份有限公司
17	中国水电建设集团朝阳 风电开发有限公司	台吉营乡	辽（2023）北票市不动 产权第 0012414 号	自建房	3,016.20	否	——
18	法库宏亮清洁能源开发 有限公司	法库县柏家沟镇前山村宏图风电场 1 号	辽（2025）法库县不动 产权第 0001308 号	公共设施用地/综 合楼	1,431.36	否	——
19	法库宏亮清洁能源开发 有限公司	法库县柏家沟镇前山村宏图风电场 2 号	辽（2025）法库县不动 产权第 0001309 号	公共设施用地/综 合楼	192.00	否	——
20	中国水电顾问集团桂阳 能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇唐家洞村 1 幢	桂阳县房权证乡镇字第 00057457 号	公共设施	1,919.01	否	——
21	临武中南院能源开发有 限公司	临武县镇南乡西冲村 1 层 101	湘（2023）临武不动产 权第 0005597 号	办公	1,194.26	否	——
22	临武中南院能源开发有 限公司	临武县镇南乡西冲村	湘（2023）临武不动产 权第 0005598 号	办公	185.74	否	——
23	临武中南院能源开发有	临武县镇南乡西冲村	湘（2023）临武不动产	办公	51.60	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	限公司		权第 0005599 号				
24	中国水电顾问集团华容 风电开发有限公司	华容县东山镇桃花山村 101 室	湘（2017）华容县不动 产权第 0000818 号	公共设施	151.20	否	——
25	中国水电顾问集团华容 风电开发有限公司	华容县东山镇桃花山村 101、201、 301 室	湘（2017）华容县不动 产权第 0000796 号	公共设施	1,456.66	否	——
26	中国水电顾问集团华容 风电开发有限公司	华容县东山镇桃花山村 101 室	湘（2017）华容县不动 产权第 0000819 号	公共设施	221.20	否	——
27	中水电新能源株洲风力 发电有限责任公司	天元区株洲大道 898 号高科总部壹 号	湘（2019）株洲市不动 产权第 0044930 号	办公	222.18	否	——
28	中水电新能源株洲风力 发电有限责任公司	天元区株洲大道 898 号高科总部壹 号	湘（2019）株洲市不动 产权第 0044928 号	办公	222.18	否	——
29	中水电新能源株洲风力 发电有限责任公司	株洲市渌口区龙亭龙凤（禄鸿）风 电场工程生活楼	湘（2022）渌口区不动 产权第 0005656 号	其他	2,267.29	否	——
30	中国水电顾问集团风电 隆回有限公司	隆回县白马山国有林场等 7 套	湘（2017）隆回县不动 产权第 0002900 号	公共设施	2,321.34	否	——
31	中国水电顾问集团祁东 能源开发有限公司	祁东县官家嘴项目日升村 101-401 室等	湘（2022）祁东县不动 产权第 0062776 号	工业	2,545.18	否	——
32	中电建蓝山新能源有限 公司	蓝山县所城镇（蓝山县大桥风电场 升压站）1 栋	湘（2023）蓝山县不动 产权第 0001241 号	公共设施	690.93	否	——
33	中电建蓝山新能源有限 公司	蓝山县所城镇（蓝山县大桥风电场 升压站）2 栋	湘（2023）蓝山县不动 产权第 0001242 号	公共设施	215.63	否	——
34	中电建蓝山新能源有限 公司	蓝山县所城镇（蓝山县大桥风电场 升压站）3 栋	湘（2023）蓝山县不动 产权第 0001243 号	公共设施	1,214.80	否	——
35	中电建蓝山新能源有限 公司	蓝山县所城镇（蓝山县大桥风电场 升压站）4 栋	湘（2023）蓝山县不动 产权第 0001244 号	公共设施	144.25	否	——
36	中电建蓝山新能源有限 公司	蓝山县所城镇（蓝山县大桥风电场 升压站）5 栋	湘（2023）蓝山县不动 产权第 0001245 号	公共设施	62.30	否	——
37	中电建蓝山新能源有限	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区	湘（2025）蓝山县不动	供电用地/仓储、	1,830.58	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	公司		产权第 0001340 号	办公			
38	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇（衡东县坳家台风电场工程综合楼）101 室	湘（2022）衡东县不动产权第 0064927 号	其他	1,470.66	否	——
39	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇（衡东县坳家台风电场工程辅助用房）101 室	湘（2022）衡东县不动产权第 0064928 号	其他	148.66	否	——
40	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1815	湘（2019）长沙市不动产权第 0327499 号	办公	46.91	否	——
41	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1816	湘（2019）长沙市不动产权第 00327462 号	办公	46.91	否	——
42	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1817	湘（2019）长沙市不动产权第 00326759 号	办公	46.91	否	——
43	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1818	湘（2019）长沙市不动产权第 00326753 号	办公	46.91	否	——
44	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1819	湘（2019）长沙市不动产权第 00326751 号	办公	46.91	否	——
45	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1820	湘（2019）长沙市不动产权第 00326750 号	办公	46.91	否	——
46	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1821	湘（2019）长沙市不动产权第 00326749 号	办公	46.91	否	——
47	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1822	湘（2019）长沙市不动产权第 00326748 号	办公	46.91	否	——
48	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1823	湘（2019）长沙市不动产权第 00326745 号	办公	46.91	否	——
49	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1824	湘（2019）长沙市不动产权第 00326731 号	办公	46.91	否	——
50	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1825	湘（2019）长沙市不动产权第 00326699 号	办公	46.91	否	——
51	中电建衡东风电有限	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大	湘（2019）长沙市不动	办公	46.91	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	公司	楼 1826	产权第 00326655 号				
52	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1827	湘（2019）长沙市不动产权第 00326632 号	办公	52.77	否	——
53	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1828	湘（2019）长沙市不动产权第 00326372 号	办公	53.32	否	——
54	中电建衡东风电有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1829	湘（2019）长沙市不动产权第 00326249 号	办公	36.24	否	——
55	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）2 幢 101 室等 4 套	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006666 号	办公	1,524.29	否	——
56	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）7 幢 101 室	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006667 号	工业	77.95	否	——
57	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）3 幢 101 室	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006668 号	工业	344.98	否	——
58	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）3 幢 201 室	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006669 号	工业	344.98	否	——
59	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）5 幢 101 室	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006670 号	工业	89.81	否	——
60	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）6 幢 101 室等 3 套	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006671 号	工业	226.19	否	——
61	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组（莲塘风电场项目）1 幢 101 室等 4 套	湘（2023）桂阳县不动产权第 0006672 号	办公	1,511.95	否	——
62	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村（欧阳海风电场）1 幢 101 室等 2 套	湘（2022）桂阳县不动产权第 0022821 号	其他	1,527.84	否	——
63	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村（欧阳海风电场）2 幢 101 室	湘（2022）桂阳县不动产权第 0022817 号	其他	61.85	否	——
64	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村（欧阳海风电场）3 幢 101 室	湘（2022）桂阳县不动产权第 0022816 号	其他	64.87	否	——
65	中国水电顾问集团桂阳	桂阳县莲塘镇润冲村（欧阳海风电	湘（2022）桂阳县不动	其他	107.95	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	新能源有限公司	场) 4 幢 101 室等 2 套	产权第 0022815 号				
66	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1801	湘(2019)长沙市不动产权第 0327685 号	办公	50.44	否	——
67	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1802	湘(2019)长沙市不动产权第 0327683 号	办公	51.21	否	——
68	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1803	湘(2019)长沙市不动产权第 0327682 号	办公	51.21	否	——
69	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1804	湘(2019)长沙市不动产权第 0327680 号	办公	51.21	否	——
70	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1805	湘(2019)长沙市不动产权第 0327679 号	办公	51.21	否	——
71	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1806	湘(2019)长沙市不动产权第 0327677 号	办公	51.21	否	——
72	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1807	湘(2019)长沙市不动产权第 0327676 号	办公	52.76	否	——
73	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1808	湘(2019)长沙市不动产权第 0327618 号	办公	36.10	否	——
74	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1809	湘(2019)长沙市不动产权第 0327616 号	办公	39.52	否	——
75	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1810	湘(2019)长沙市不动产权第 0327614 号	办公	38.50	否	——
76	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1811	湘(2019)长沙市不动产权第 0327612 号	办公	33.74	否	——
77	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1812	湘(2019)长沙市不动产权第 0327610 号	办公	47.27	否	——
78	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1813	湘(2019)长沙市不动产权第 0327608 号	办公	46.91	否	——
79	中电建郴州新能源有限公司	雨花区湘府东路二段 200 号华坤大楼 1814	湘(2019)长沙市不动产权第 0327606 号	办公	46.91	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	公司	楼 1814	产权第 0327550 号				
80	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村 SVG 室 101	湘（2023）北湖不动产权第 0002132 号	工业	99.84	否	——
81	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村生活楼 101	湘（2023）北湖不动产权第 0002134 号	集体宿舍	1,002.00	否	——
82	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村附属用房 102	湘（2023）北湖不动产权第 0002128 号	其他	76.43	否	——
83	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村附属用房-101	湘（2023）北湖不动产权第 0002127 号	其他	103.97	否	——
84	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村附属用房 101	湘（2023）北湖不动产权第 0002126 号	工业	176.14	否	——
85	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村控制楼 102	湘（2023）北湖不动产权第 0002153 号	其他	314.71	否	——
86	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村控制楼 101	湘（2023）北湖不动产权第 0002152 号	办公	1,211.55	否	——
87	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	崇阳县高枰乡中山村	鄂（2023）崇阳县不动产权第 0000044 号	公共设施	2,928.32	否	——
88	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市十里办事处宝林寺村 1 幢	鄂（2021）广水市不动产权第 0051611 号	公共设施	1,846.80	否	——
89	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市十里办事处宝林寺村 2 幢	鄂（2021）广水市不动产权第 0051612 号	公共设施	78.12	否	——
90	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市十里办事处宝林寺村 3 幢	鄂（2021）广水市不动产权第 0051613 号	公共设施	525.34	否	——
91	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市十里办事处宝林寺村 4 幢	鄂（2021）广水市不动产权第 0051614 号	公共设施	23.85	否	——
92	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市十里办事处宝林寺村 5 幢	鄂（2021）广水市不动产权第 0051615 号	公共设施	37.13	否	——
93	中电建湖北广水新能源	广水市十里办事处宝林寺村 6 幢	鄂（2021）广水市不动	公共设施	211.58	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	电力开发有限公司		产权第 0051616 号				
94	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡恒山村睢县汇绿新能源有限公司综合楼	豫（2023）睢县不动产权第 0013870 号	办公楼	1,523.86	否	——
95	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡恒山村睢县汇绿新能源有限公司附属用房	豫（2023）睢县不动产权第 0013869 号	仓储用房	294.22	否	——
96	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡恒山村睢县汇绿新能源有限公司备用库房	豫（2023）睢县不动产权第 0013868 号	仓储用房	40.48	否	——
97	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡横江村	赣（2022）新干县不动产权第 0005140 号	公共设施	1,245.35	否	——
98	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡横江村	赣（2022）新干县不动产权第 0005141 号	公共设施	728.94	否	——
99	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场升压站电气楼	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002823 号	公共设施	599.44	否	——
100	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场升压站备品备件库	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002380 号	公共设施	97.91	否	——
101	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场升压站综合楼	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002379 号	公共设施	920.03	否	——
102	会昌中电建新能源发电有限公司	会昌县清溪乡青峰村	赣（2022）会昌县不动产权第 0011465 号	公共设施	752.68	否	——
103	会昌中电建新能源发电有限公司	会昌县清溪乡青峰村	赣（2022）会昌县不动产权第 0011464 号	公共设施	893.32	否	——
104	会昌中电建新能源发电有限公司	会昌县清溪乡青峰村	赣（2022）会昌县不动产权第 0011466 号	公共设施	227.20	否	——
105	陕西秦电新能源有限公司	道镇纸房村	陕（2022）甘泉县不动产权第 0001278 号	工业	555.30	否	——
106	陇县西北水电新能源有限公司	陇县城关镇麦枣村	陕（2024）陇县不动产权第 0000452 号	其他办公	379.04	否	
107	海阳中电建风力发电有	海阳市小纪镇西苇园头村	鲁（2021）海阳市不动	公共设施	279.85	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	限公司		产权第 0000406 号				
108	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇西苇园头村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0000407 号	公共设施	1,801.60	否	——
109	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇西苇园头村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0000408 号	公共设施	58.34	否	——
110	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇西苇园头村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0000409 号	公共设施	1,171.38	否	——
111	海阳中电建风力发电有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 603	鲁（2025）济南市不动产权第 0042524 号	生产办公	270.68	否	——
112	海阳中电建风力发电有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 604	鲁（2025）济南市不动产权第 0042525 号	生产办公	275.66	否	——
113	海阳中电建风力发电有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 404	鲁（2025）济南市不动产权第 0042523 号	生产办公	443.45	否	——
114	中电建（青岛）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 203	鲁（2025）济南市不动产权第 0048113 号	生产办公	375.34	否	——
115	中电建（青岛）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 204	鲁（2025）济南市不动产权第 0048114 号	生产办公	380.92	否	——
116	中电建（青岛）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 403	鲁（2025）济南市不动产权第 0048115 号	生产办公	437.85	否	——
117	中电建（青岛）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 504	鲁（2025）济南市不动产权第 0048116 号	生产办公	443.45	否	——
118	中电建（烟台）风力有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 303	鲁（2025）济南市不动产权第 0042544 号	生产办公	437.85	否	——
119	中电建（烟台）风力有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 503	鲁（2025）济南市不动产权第 0042545 号	生产办公	437.85	否	——
120	中电建（肥城）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 103	鲁（2025）济南市不动产权第 0042540 号	生产办公	183.08	否	——
121	中电建（肥城）新能源	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐	鲁（2025）济南市不动	生产办公	188.35	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	有限公司	府 2 号楼 104	产权第 0042541 号				
122	中电建（肥城）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府 2 号楼 304	鲁（2025）济南市不动产权第 0042542 号	生产办公	443.45	否	——
123	中电建（肥城）新能源有限公司	济南市历下区舜颂路 368 号舜颂颐府地下车库	鲁（2025）济南市不动产权第 0042938 号	生产办公	538.46	否	——
124	无棣中电建新能源有限公司	无棣县山东丰源盐化有限公司院内	鲁（2023）无棣县不动产权第 0001298 号	工业	1,988.94	否	——
125	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡中直村兴村路 49 号	闽（2019）古田县不动产权第 0010053 号	公共设施	1,687.55	否	——
126	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡中直村兴村路 47 号	闽（2019）古田县不动产权第 0010054 号	公共设施	1,261.04	否	——
127	开化龙翔新能源有限公司	开化县华埠镇联丰村叶家塘 55 号	浙（2023）开化不动产权第 0000137 号	公共设施	592.49	否	——
128	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市中坝乡、黄联关镇（黄水风电场升压站）西昌颶源风电开发有限公司 2 幢生产楼 1-3 层等 11 处	川（2023）西昌市不动产权第 0002174 号	工业、其他	4,151.53	是，子企业自身向银行借款而提供的抵押	——
129	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 01 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008069 号	商业服务	49.78	否	——
130	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 02 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008048 号	商业服务	25.03	否	——
131	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 03 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008088 号	商业服务	35.88	否	——
132	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 04 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008076 号	商业服务	40.30	否	——
133	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 05 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008059 号	商业服务	41.37	否	——
134	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 06 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008039 号	商业服务	41.37	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
135	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 07 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008078 号	商业服务	40.30	否	——
136	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 08 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008094 号	商业服务	35.88	否	——
137	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 09 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008097 号	商业服务	25.03	否	——
138	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 10 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008096 号	商业服务	48.00	否	——
139	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 11 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008023 号	商业服务	38.79	否	——
140	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 12 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008055 号	商业服务	45.25	否	——
141	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 13 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008024 号	商业服务	45.25	否	——
142	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 14 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008026 号	商业服务	38.79	否	——
143	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 15 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008079 号	商业服务	48.00	否	——
144	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 16 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008077 号	商业服务	25.03	否	——
145	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 17 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008074 号	商业服务	35.88	否	——
146	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 18 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008073 号	商业服务	40.30	否	——
147	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 19 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008072 号	商业服务	41.37	否	——
148	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 20 号	川（2020）西昌市不动 权第 0008070 号	商业服务	41.37	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
149	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 21 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008071 号	商业服务	40.30	否	——
150	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 22 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008045 号	商业服务	35.88	否	——
151	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 23 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008056 号	商业服务	25.03	否	——
152	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 24 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008064 号	商业服务	48.00	否	——
153	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 25 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008218 号	商业服务	38.79	否	——
154	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 26 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008021 号	商业服务	45.25	否	——
155	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 27 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008027 号	商业服务	45.25	否	——
156	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 28 号	川（2020）西昌市不动产权第 0008075 号	商业服务	38.79	否	——
157	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	高新区名都路 166 号 1 栋 1 单元 5 层 501 号	川（2022）成都市不动产权第 0200023 号	办公	509.86	否	——
158	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	高新区名都路 166 号 1 栋 1 单元 5 层 502 号	川（2022）成都市不动产权第 0200021 号	办公	484.03	否	——
159	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	高新区名都路 166 号 1 栋 1 单元 5 层 503 号	川（2022）成都市不动产权第 0200029 号	办公	513.09	否	——
160	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	高新区名都路 166 号 1 栋 1 单元 5 层 504 号	川（2022）成都市不动产权第 0200038 号	办公	509.88	否	——
161	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第 0044854 号	公共设施	2,920.51	是，子企业自身向银行借款而提供的抵押	——
162	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村 8 组（原白果乡田岩村）	川（2025）昭化区不动产权第 0016704 号	公共设施用地/ 其他	147.93	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
163	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村 8 组 (原白果乡田岩村)	川(2025)昭化区不动 产权第 0016705	公共设施用地/ 其他	88.25	否	——
164	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	炉霍县虾拉沱镇	川(2022)炉霍县不动 产权第 0000587 号	住宅	1,549.58	否	——
165	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	炉霍县下罗科马乡 5 村等 5 套	川(2022)炉霍县不动 产权第 0000585 号	住宅、办公	1,069.85	否	——
166	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	盐边县新九镇钒钛大道 16 号附 103 号等 6 处	川(2023)盐边县不动 产权第 0000045 号	其他	222.60	否	——
167	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	盐边县新九镇钒钛大道 16 号附 101 号等 6 处	川(2023)盐边县不动 产权第 0000044 号	其他	913.15	否	——
168	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	盐边县新九镇钒钛大道 16 号附 102 号等 4 处	川(2023)盐边县不动 产权第 0000043 号	其他	565.46	否	——
169	中电建(重庆高新区)新能源有限公司	重庆市高新区河谷路 20 号	渝(2025)高新区不动 产权第 000463043	工业用地/工业	394.48	否	——
170	中电建(重庆高新区)新能源有限公司	重庆市高新区河谷路 20 号	渝(2025)高新区不动 产权第 000463134	工业用地/工业	103.25	否	——
171	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	瓜州县渊泉镇北大桥集镇敦煌铁路 以西 10 公里	瓜房产证字 第 2129031 号	工业、交通、仓储 用房	2,364.21	否	——
172	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	瓜州县渊泉镇北大桥集镇敦煌铁路 以西 10 公里	瓜房产证字 第 2129032 号	工业、交通、仓储 用房	860.94	否	——
173	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	瓜州县渊泉镇广德路东侧县府街 南侧	瓜房产证字 第 2235028 号	综合	7,350.00	否	——
174	金塔中电建光伏发电有限公司	金塔县金鑫工业园区	甘(2023)金塔县不动 产权第 0001993 号	工业	3,205.78	否	——
175	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路 1 号 1 幢等	甘(2022)凉州区不动 产权第 0037068 号	工业	1,193.27	否	——
176	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路 1 号 49 幢 1 层逆变器室 01 号等	甘(2022)凉州区不动 产权第 0038685 号	工业	235.20	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
177	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路1号49幢1层逆变器室01号等	甘（2022）凉州区不动产权第0038687号	工业	423.36	否	——
178	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路1号50幢2层综合01号	甘（2022）凉州区不动产权第0038786号	工业	2,045.18	否	——
179	中国水电顾问集团敦煌光伏发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2020）敦煌市不动产权第0005293号	公用设施	3,097.07	否	——
180	中国水电顾问集团敦煌光伏发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2020）敦煌市不动产权第0005294号	公用设施	1,551.72	否	——
181	敦煌电建汇能新能源发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2020）敦煌市不动产权第0003148号	综合	3,179.59	否	——
182	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	瓜州县城西北约56.5公里处干河口第四风电场集控中心	甘（2023）瓜州县不动产权第0000146号	工业	2,813.31	否	——
183	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	瓜州县312国道西南距县城50公里干河口第七风电场升压站	甘（2022）瓜州县不动产权第0007353号	工业	779.82	否	——
184	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	兰州市安宁区十里店街道北滨河西路125号第3单元9层901室	兰房权证（安宁区）字第270859号	住宅	165.23	否	——
185	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	兰州市安宁区十里店街道北滨河西路125号第3单元9层902室	兰房权证（安宁区）字第262198号	住宅	166.48	否	——
186	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	兰州市安宁区十里店街道北滨河西路128号第2单元5层503室	兰房权证（安宁区）字第263131号	住宅	152.49	否	——
187	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约73公里处安北第五风电场AB区监控中心院内	甘（2023）瓜州县不动产权第0002701号	工业	2,551.65	否	——
188	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约55公里处安北第一风电场B区监控中心院内危废库	甘（2023）瓜州县不动产权第0002702号	工业	5,252.72	否	——
189	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约55公里处安北第一风电场B区升压站院内	甘（2023）瓜州县不动产权第0002703号	工业	1,463.47	否	——
190	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市石城子光伏产业园区综合楼、水泵房	新（2023）哈密市伊州区不动产权第0006476号	工业	1,210.96	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
191	中国水电顾问集团哈密 新能源开发有限公司	哈密市伊州区石城子光伏产业园综 合楼	新（2023）哈密市伊州 区不动产 第 0006473 号	工业	528.08	否	——
192	中国水电顾问集团哈密 新能源开发有限公司	哈密市伊州区哈密东南部山口区域 雅满苏光伏产业园综合楼及 设备用房	新（2023）哈密市伊州 区不动产 第 0006914 号	工业	1,158.02	否	——
193	哈密荣信新能源有限 公司	哈密市石城子光伏产业园一期、二 期各 20MWp 并网发电项目综合楼 2,1	哈房权证 2016 字第 00123537 号	综合用房	759.04	否	——
194	哈密荣信新能源有限 公司	哈密市石城子光伏产业园一期、二 期各 20MWp 并网发电项目餐厅 1	哈房权证 2016 字第 00123536 号	食堂	207.33	否	——
195	哈密荣信新能源有限 公司	哈密市伊州区石城子光伏产业园综 合楼、柴油机房、污水处理水泵房	新（2023）哈密市伊州 区不动产 第 0006472 号	工业	596.15	否	——
196	哈密荣信新能源有限 公司	哈密市伊州区大泉湾乡荣信雅满苏 光伏生产楼、综合楼、门卫室、污 水控制室、柴发室	新（2023）哈密市伊州 区不动产 第 0007317 号	工业、其他	1,141.07	否	——
197	中电电气福海太阳能有 限公司	新疆维吾尔自治区阿勒泰地区福海 县福海镇县域以南 12 公里处、吉力 湖以北、垃圾填埋场以东	新（2023）福海县不动 产权第 0000721 号	办公用房；其他	1,158.53	否	——
198	新疆新能发展托里风力 发电有限责任公司	塔城地区托里县阿合别斗乡江布阔 拉村老风口风区	房产权托里县字第老风 口-216 号	（1）办公（2）配 电室（3）水库、 库房	2,547.53	否	——
199	中国电建集团哈密新能 源开发有限公司	巴里坤县三塘湖镇	新（2023）哈密市伊州 区不动产 第 0000301 号	办公、其他	4,202.69	否	——
200	五家渠西北水电新能源 有限公司	新疆奇台县北塔山牧场（库甫）畜 牧二连（托粮岗村）胡杨路 157 号 等 6 处	新（2023）第六师不动 产权第 0002429 号	工业、 综合楼	1,339.26	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
201	哈密国投十三间房风力发电有限公司、中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市伊州区七角井镇十三间房百里风区	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0008452 号	值班室，危化品库房，车库	216.36	否	——
202	新疆中电建新能源供电有限公司	皮山县赛图拉镇三十里营房（宗地一）	新（2020）皮山县不动产权第 0000770 号	住宅	3,510.48	否	——
203	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 380 号第 1 单元 32 层 3201 室	兰房权证（安宁区）字第 502334 号	住宅	263.79	否	——
204	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 011 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002751 号	办公	88.30	否	——
205	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 003 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002752 号	办公	85.04	否	——
206	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 009 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002754 号	办公	85.04	否	——
207	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 008 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002755 号	办公	85.04	否	——
208	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 007 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002756 号	办公	85.04	否	——
209	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 006 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002757 号	办公	85.04	否	——
210	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 005 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002758 号	办公	175.02	否	——
211	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 004 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002759 号	办公	175.02	否	——
212	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 002 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002760 号	办公	85.04	否	——
213	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路 360 号第 22 层 001 室	甘（2018）兰州经济区不动产权第 0002761 号	办公	85.04	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
214	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	兰州市安宁区刘家堡街道深安路360号第22层010室	甘（2018）兰州经济区不动产权第0002762号	办公	118.67	否	——
215	都兰西北水电新能源有限责任公司	都兰县宗加镇	青（2023）都兰县不动产权第0000122号	工业	1,747.97	否	——
216	德令哈西北水电新能源有限公司	德令哈市西出口光伏热产业园区（德令哈市20兆瓦并网光伏发电项目）综合楼、生产楼、水泵房	青（2023）德令哈市不动产权第0000224号	公共设施	1,205.20	否	——
217	共和西北水电光热发电有限公司	共和县恰卜恰镇铁盖乡拉才村00044	青（2023）共和县不动产权第0001398号	办公	15,589.16	否	——
218	宁夏旭中新能源科技有限公司	红寺堡区大河旭中新能源二次设备间及控制室项目等3户	宁（2023）红寺堡区不动产权第D0001856号	工业	1,368.64	否	——
219	中宁县中电新能源有限公司	中宁县余丁乡永兴村等3户	宁（2023）中宁县不动产权第N0002078号	其他	1,826.16	否	——
220	中国电建集团灵武光伏发电有限公司	马家滩镇马家滩村	宁（2018）灵武市不动产权第0001676号	工业	968.33	否	——
221	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇山区宁清光伏电力有限公司综合用房101	宁（2023）中卫市不动产权第T0001841号	公共设施	617.55	否	——
222	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇山区宁清光伏电力有限公司配电室101	宁（2023）中卫市不动产权第T0001842号	公共设施	334.72	否	——
223	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目1#35KV配电楼	宁（2022）利通区不动产权第W0010344号	公共设施	383.23	否	——
224	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目SVG房（3）	宁（2022）利通区不动产权第W0010346号	公共设施	92.41	否	——
225	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目附属楼	宁（2022）利通区不动产权第W0010347号	公共设施	434.55	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
226	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风 2 号风电场一期 49.5MW 项目新增库房	宁（2022）利通区不动产第 W0010345 号	公共设施	364.08	否	——
227	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风 2 号风电场一期 49.5MW 项目综合楼	宁（2022）利通区不动产第 W0010348 号	公共设施	2,084.84	否	——
228	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风 2 号风电场一期 49.5MW 项目 2#35KV 配电楼	宁（2022）利通区不动产第 W0010342 号	公共设施	220.73	否	——
229	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风 2 号风电场一期 49.5MW 项目 SVG 房（1）	宁（2022）利通区不动产第 W0010341 号	公共设施	92.03	否	——
230	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风 2 号风电场一期 49.5MW 项目 SVG 房（2）	宁（2022）利通区不动产第 W0010343 号	公共设施	90.16	否	——
231	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008563 号	工业	1,498.58	否	——
232	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008559 号	工业	1,631.32	否	——
233	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008561 号	工业	34.79	否	——
234	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008558 号	工业	221.06	否	——
235	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008560 号	工业	10.57	否	——
236	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008562 号	工业	239.24	否	——
237	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山	宁（2022）中卫市不动产第 T006932 号	办公	1,433.91	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
		200MW 风电项目生产运维楼 101					
238	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目生活楼 101	宁（2022）中卫市不动产权第 T006933 号	办公	1,405.85	否	——
239	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目配电室 101	宁（2022）中卫市不动产权第 T006934 号	其它	99.20	否	——
240	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目库房一 101	宁（2022）中卫市不动产权第 T006935 号	其它	383.62	否	——
241	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目库房二 101	宁（2022）中卫市不动产权第 T006931 号	其它	53.76	否	——
242	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目 SVG 小室 101	宁（2022）中卫市不动产权第 T006930 号	其它	221.34	否	——
243	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目厨房 101	宁（2022）中卫市不动产权第 T006929 号	其它	5.76	否	——
244	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村	粤（2019）阳江市（阳东）不动产权第 0003181 号	公共设施	3,367.35	否	——
245	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市江城区新江北路 8 号华园花园 A3 幢 201 房	粤（2017）阳江市不动产权第 0014872 号	住宅	112.73	否	——
246	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市江城区新江北路 8 号华园花园 A3 幢 202 房	粤（2017）阳江市不动产权第 0014869 号	住宅	129.00	否	——
247	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市江城区新江北路 12 号嘉华财智大厦 201 房	粤（2017）阳江市不动产权第 0014860 号	商业、金融、信息	769.74	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
248	中电建（阳江）新能源 开发有限公司	阳江市江城区新江北路 12 号嘉华财 智大厦 202 房	粤（2017）阳江市不动 产权第 0014863 号	商业、金融、信息	651.29	否	——
249	中电建贺州新能源有限 公司	贺州市八步区仁义镇松高村 1 栋综 合控制楼	桂（2023）贺州市不动 产权第 0006751 号	公共设施	1,818.27	否	——
250	中电建贺州新能源有限 公司	贺州市八步区仁义镇松高村 2 栋 餐厅	桂（2023）贺州市不动 产权第 0006752 号	公共设施	121.85	否	——
251	中电建贺州新能源有限 公司	贺州市八步区仁义镇松高村 3 栋水 泵房	桂（2023）贺州市不动 产权第 0006753 号	公共设施	155.74	否	——
252	中电建贺州新能源有限 公司	贺州市八步区仁义镇松高村 4 栋油 品库房	桂（2023）贺州市不动 产权第 0006754 号	公共设施	23.00	否	——
253	水电十四局大理聚能投 资有限公司	大理市太邑乡者磨山	云（2023）大理市不动 产权第 0006858 号	综合楼	1,497.07	否	——
254	水电十四局大理聚能投 资有限公司	大理州宾川县宾居镇巨龙山	云（2022）宾川县不动 产权第 0001852 号	其他	3,255.94	否	——
255	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319857 号	非住宅	17.10	否	——
256	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319864 号	非住宅	266.81	否	——
257	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319863 号	非住宅	359.13	否	——
258	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319861 号	非住宅	68.90	否	——
259	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319858 号	非住宅	923.37	否	——
260	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319860 号	非住宅	172.38	否	——
261	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319862 号	非住宅	325.55	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
262	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	泸西县房权证中枢镇字 第 201319859 号	非住宅	172.38	否	——
263	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会 阿用吉村	云（2016）泸西不动权 第 0000037 号	仓储	1,452.96	否	——
264	中国水电顾问集团风电 泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会小阿棚 村民小组（小海子风电场 110KV 升 压站）等 6 处	云（2020）泸西不动权 第 0006424 号	办公	2,036.14	否	——
265	中国水电顾问集团姚安 新能源开发有限公司	姚安县前场镇石河村委会石河村	云（2022）姚安县不动 产权第 0001289 号	工业	8,425.95	否	——
266	云南华宁火特新能源开 发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会烧瓦 处村民小组	云（2023）华宁县不动 产权第 0000469 号	工业	4,269.17	否	——
267	水电十四局大理聚能投 资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海 子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动 产权第 0000353 号	工业	1,495.72	否	——
268	中国水电顾问集团大姚 新能源开发有限公司	大姚县新街镇大古衙村委会迤石头 村民小组	云（2023）大姚县不动 产权第 0000450 号	公共设施	162.43	否	——
269	中电建（陆良）新能源 有限公司	陆良县大莫古镇阿油铺社区居民委 员会、陆良县大莫古镇发峨哨村村 民委员会	云（2023）陆良县不动 产权第 0003476 号	公用设施用地	1,749.39	否	——
270	中国水电顾问集团贵州惠 水龙山新能源有限公司	宁旺乡龙泉村祥摆采育场白水河村	惠房权证宁旺乡字第 201400378 号	办公用房；综合	1,891.26	否	——
271	中国水电顾问集团贵州惠 水龙山新能源有限公司	宁旺乡龙泉村祥摆采育场白水河村	惠房权证宁旺乡字第 201400379 号	配电房；其他	846.60	否	——
272	中国水电顾问集团贵州惠 水龙山新能源有限公司	宁旺乡龙泉村祥摆采育场白水河村	惠房权证宁旺乡字第 201400380 号	其他、仓库、 值班室	154.78	否	——
273	中国水电顾问集团贵阳花 溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡 1 层	筑房权证花溪字第 100027658 号	配电房	521.37	否	——
274	中国水电顾问集团贵阳花 溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡 1 层	筑房权证花溪字第 100027659 号	仓库	74.52	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
275	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡 1 层	筑房权证花溪字第 100027655 号	其他	59.57	否	——
276	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡 1 层	筑房权证花溪字第 100027657 号	其他	24.53	否	——
277	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡 1 层	筑房权证花溪字第 100027656 号	值班室	37.39	否	——
278	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡 1-2 层	筑房权证花溪字第 100027654 号	综合楼	1,266.66	否	——
279	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡（食堂）	黔（2023）普定县不动产权第 0013881 号	其他	609.00	否	——
280	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡（车库）	黔（2023）普定县不动产权第 0013883 号	车库/车位	109.57	否	——
281	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡（库房）	黔（2023）普定县不动产权第 0013885 号	其他	102.32	否	——
282	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡（综合楼）	黔（2023）普定县不动产权第 0013886 号	其他	775.32	否	——
283	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡（生活楼）	黔（2023）普定县不动产权第 0013891 号	住宅	609.00	否	——
284	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡（值班室）	黔（2023）普定县不动产权第 0013892 号	其他	38.39	否	——
285	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	三塘镇小炉塘村	织房权证三塘镇字第 75012141 号	办公	180.00	否	——
286	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	三塘镇小炉塘村	织房权证三塘镇字第 75012138 号	办公	181.47	否	——
287	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	三塘镇小炉塘村	织房权证三塘镇字第 75012140 号	办公	339.95	否	——
288	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	三塘镇小炉塘村	织房权证三塘镇字第 75012139 号	办公	1,262.24	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
289	桐梓天桐风电有限公司	高新区毕节路 58 号联合广场 1-5 栋 (3) 3 层 12 号	黔（2021）高新区不动 产权第 0000790 号	办公	73.79	否	——
290	桐梓天桐风电有限公司	高新区毕节路 58 号联合广场 1-5 栋 (1) 14 层 4 号	黔（2021）高新区不动 产权第 0000796 号	办公	175.65	否	——
291	桐梓天桐风电有限公司	高新区毕节路 58 号联合广场 1-5 栋 (1) 14 层 5 号	黔（2021）高新区不动 产权第 0000797 号	办公	158.26	否	——
292	桐梓天桐风电有限公司	高新区毕节路 58 号联合广场 1-5 栋 (3) 3 层 11 号	黔（2021）高新区不动 产权第 0000798 号	办公	105.93	否	——
293	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 1 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000656 号	办公	68.84	否	——
294	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 2 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000657 号	办公	92.36	否	——
295	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 3 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000658 号	办公	92.36	否	——
296	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 4 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000659 号	办公	68.84	否	——
297	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 5 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000660 号	办公	111.36	否	——
298	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 6 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000646 号	办公	111.36	否	——
299	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园 都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 7 号	黔（2016）高新区 （观）不动产权第 0000647 号	办公	68.84	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
300	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 8 号	黔（2016）高新区（观）不动产权第 0000661 号	办公	92.36	否	——
301	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 9 号	黔（2016）高新区（观）不动产权第 0000648 号	办公	92.36	否	——
302	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 10 号	黔（2016）高新区（观）不动产权第 0000662 号	办公	68.84	否	——
303	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 11 号	黔（2016）高新区（观）不动产权第 0000649 号	办公	111.36	否	——
304	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	观山湖区（高新）金阳科技产业园都匀路 89 号金利大厦 AB 栋（A）1 单元 11 层 12 号	黔（2016）高新区（观）不动产权第 0000663 号	办公	111.36	否	——
305	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 73 公里处安北第五风电场 AB 区升压站院内	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002880 号	工业	2,761.48	否	——
306	中电建（武定）新能源有限公司	武定县狮山镇麦岔村委会麦岔村等四处	云（2023）武定县不动产权第 0002559 号	公共设施	3788.69	否	——
307	中电建贵阳院水城新能源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站工程 35KV 配电室、SVG 室	黔（2024）水城区不动产权第 0001676 号	公共设施	283.04	否	——
308	中电建贵阳院水城新能源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站工程消防小室	黔（2024）水城区不动产权第 0001677 号	公共设施	10.17	否	——
309	中电建贵阳院水城新能源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站工程生活楼	黔（2024）水城区不动产权第 0001678 号	公共设施	611.82	否	——
310	中电建贵阳院水城新能源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县	黔（2024）水城区不动	公共设施	192.56	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	源有限公司	曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站 工程发电机房	产权第 0001679 号				
311	中电建贵阳院水城新能 源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县 曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站 工程食堂	黔（2024）水城区不动 产权第 0001680 号	公共设施	147.00	否	——
312	中电建贵阳院水城新能 源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县 曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站 工程车库	黔（2024）水城区不动 产权第 0001681 号	公共设施	43.47	否	——
313	中电建贵阳院水城新能 源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县 曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站 工程水泵房	黔（2024）水城区不动 产权第 0001682 号	公共设施	62.73	否	——
314	中电建贵阳院水城新能 源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县 曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站 工程仓库	黔（2024）水城区不动 产权第 0001683 号	公共设施	24.30	否	——
315	中电建贵阳院水城新能 源有限公司	水城区杨梅乡光明村庆牛组水城县 曹罗坪子风电场项目 110kV 升压站 工程中控楼	黔（2024）水城区不动 产权第 0001684 号	公共设施	709.56	否	——
316	白银亿成新能源开发有 限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶白 银市平川区小川北山 40 兆瓦分散式 风力发电项目 1 幢 1 层 1 号综合用 房等	甘（2024）平川区不动 产权第 0002688 号	升压站	571.04	否	——
317	都兰西北水电新能源有 限责任公司	都兰县宗加镇	青（2024）都兰县不动 产权第 0000225 号	公共设施	2,706.12	否	——
318	高台全通飞阳能源有限 公司	高台县高崖子滩光伏发电产业园	甘（2024）高台县不动 产权第 0003282 号	公共设施	992.90	否	——
319	中国水电顾问集团祁东 能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村、双溪村 大马风电场（综合楼）	湘（2024）祁东县不动 产权第 0007646 号	公共设施	179.55	否	——
320	中国水电顾问集团祁东 能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村、双溪村 大马风电场（设备楼）	湘（2024）祁东县不动 产权第 0007647 号	公共设施	664.36	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
321	中国水电顾问集团祁东 能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村、双溪村 大马风电场（综合楼）	湘（2024）祁东县不动 产权第 0007648 号	公共设施	1,392.47	否	——
322	新疆闽兴新能源有限 公司	第八师 142 团（新安）四连西泄桥 村 89 栋等 8 处	新（2024）石河子市不 动产权第 0028412 号	公共设施	1,882.83	否	——
323	格尔木西北水电新能源 有限公司	格尔木市东出口光伏园区	青（2024）格尔木市不 动产权第 0003368 号	工业	1,155.40	否	——
324	中电建霁月（浠水）新 能源有限公司	浠水县巴河镇调军山村、邓家墩村	鄂（2023）浠水县不动 产权第 0154255 号	工业	1,280.43	否	——
325	深州市国昌新能源科技 有限公司	深州市兵曹乡邵甫村北 2 公里	冀（2024）深州市不动 产权第 0001610 号	公共设施	1,237.40	否	——
326	中电建（阜康）新能源 有限公司	阜康市上户沟乡小泉村综合楼等	新（2024）阜康市不动 产权第 0003409 号	办公、其他	1,442.33	否	——
327	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	桐梓县黄莲乡白马山风电建设项目 门卫室	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033904 号	其他	34.23	否	——
328	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	桐梓县黄莲乡白马山风电建设项目 设备房	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033905 号	其他	54.42	否	——
329	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	桐梓县黄莲乡白马山风电建设项目 库房	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033906 号	仓储	69.17	否	——
330	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	桐梓县黄莲乡白马山风电建设项目 综合楼	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033907 号	其他	1,253.92	否	——
331	中电建新能源遵义风力 发电有限责任公司	桐梓县黄莲乡白马山风电建设项目 生活楼	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033908 号	其他	1,082.14	否	——
332	桐梓天桐风电有限公司	桐梓县黄莲乡黄莲风电建设项目消 防室、GIS 室、消防生活水泵房、 辅房	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033901 号	其他	298.53	否	——
333	桐梓天桐风电有限公司	桐梓县黄莲乡黄莲风电建设项目生 产楼	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033902 号	其他	1,182.91	否	——
334	桐梓天桐风电有限公司	桐梓县黄莲乡黄莲风电建设项目生 活楼	黔（2023）桐梓县不动 产权第 0033903 号	其他	991.22	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
335	颍源（江达）新能源开发有限公司	昌都市江达县青泥洞乡索日村	藏（2024）江达县不动产权第 0000903 号	工业	1,125.64	否	——
336	湖北潜江达合新能源有限公司	潜江市渔洋镇苏湖渔场	鄂（2024）潜江市不动产权第 0001170 号	其他	389.33	否	——
337	中电建新能源集团股份有限公司	朝阳区西安大路与建设街交汇处新润天国际 1 座 1 单元 2308 号房	吉（2023）长春市不动产权第 0154023 号	办公用房	94.65	否	——
338	中电建新能源集团股份有限公司	朝阳区西安大路与建设街交汇处新润天国际 1 座 1 单元 2309 号房	吉（2023）长春市不动产权第 0154024 号	办公用房	94.65	否	——
339	中电建新能源集团股份有限公司	朝阳区西安大路与建设街交汇处新润天国际 1 座 1 单元 2310 号房	吉（2023）长春市不动产权第 0154027 号	办公用房	117.71	否	——
340	宁夏中卫宁清风电电力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇麦垛山区辅助用房 101	宁（2024）中卫市不动产权第 T0013355 号	公共设施	116.20	否	——
341	宁夏中卫宁清风电电力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇麦垛山区综合楼 101	宁（2024）中卫市不动产权第 T0013353 号	公共设施	636.42	否	——
342	宁夏中卫宁清风电电力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇麦垛山区综合水泵房 101	宁（2024）中卫市不动产权第 T0013354 号	公共设施	88.02	否	——
343	内蒙古国京新能源开发有限公司	阿拉善左旗乌力吉苏木温都尔毛道嘎查（升压站）	蒙（2024）阿拉善左旗不动产权第 0016414 号	其它	3,768.91	否	——
344	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第 0002083 号	公共设施	1,790.80	否	——
345	胡杨河市七电新能源有限公司	第七师 130 团天山东路 14 连 9705 号-5	甘（2024）临泽县不动产权第 0002083 号	公共设施	1,713.70	否	——
346	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目综合楼）101 室	——	办公	1,001.98	否	——
347	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目附属用房）101 室	湘（2025）衡东县不动产权第 0006775 号	办公	151.33	否	——
348	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目设备楼）101 室	湘（2025）衡东县不动产权第 0006776 号	办公	525.81	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
349	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目无功补偿室）101室	湘（2025）衡东县不动产权第0006777号	办公	72.00	否	——
350	尖扎金能新能源有限公司	尖扎县尖扎滩乡尔加二村	青（2025）尖扎县不动产权第0003026号	办公	41,053.00	否	——
351	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2025）关岭县不动产权第0002016号	其他	250.02	否	——
352	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2025）关岭县不动产权第0002015号	其他	1,540.06	否	——
353	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2025）关岭县不动产权第0002011号	其他	308.45	否	——
354	云南电建新能源开发有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组等3处	云（2025）新平县不动产权第0001407号	公共设施	2,334.60	否	——
355	中电建（新平）新能源有限公司	新平县漠沙镇双河村民委员会舍达河村民小组等2处	云（2025）新平县不动产权第0002363号	公共设施	594.07	否	——
356	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇太平庄村588号/588-1号/588-2号/588-3号/588-4号/588-5号	辽（2025）新民市不动产权第0013136号	公用设施	2,242.24	否	——
357	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	崇阳县白霓镇纸棚村、路口梅花村2幢生活楼201室等10户	鄂（2025）崇阳县不动产权第0004365号	住宅	3,082.45	否	——
358	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2201室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245426）号	办公	253.72	否	——
359	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2202室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245424）号	办公	133.80	否	——
360	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第	办公	124.39	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
		总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2203 室	(0245413) 号				
361	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2204 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245412) 号	办公	137.26	否	——
362	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2205 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0237530) 号	办公	124.39	否	——
363	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2206 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0237528) 号	办公	70.10	否	——
364	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2207 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0237518) 号	办公	119.92	否	——
365	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2208 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0237513) 号	办公	99.05	否	——
366	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2209 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0237495) 号	办公	124.39	否	——
367	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0237543) 号	办公	137.26	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
		2210 室					
368	托克逊电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2211 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0245643)号	办公	124.39	否	——
369	中电建(阜康)新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2301 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0245745)号	办公	253.72	否	——
370	中电建(阜康)新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2302 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0237624)号	办公	133.80	否	——
371	中电建(阜康)新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2303 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0245891)号	办公	124.39	否	——
372	中电建(阜康)新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2304 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0245916)号	办公	137.26	否	——
373	中电建(阜康)新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2305 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0246059)号	办公	124.39	否	——
374	中电建(阜康)新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2306 室	新(2025)乌鲁木齐市不动产权第(0246082)号	办公	70.10	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
375	中电建（阜康）新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2307室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0246099）号	办公	119.92	否	——
376	中电建（阜康）新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2308室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245867）号	办公	99.05	否	——
377	中电建（阜康）新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2309室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245828）号	办公	124.39	否	——
378	中电建（阜康）新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2310室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245866）号	办公	137.26	否	——
379	中电建（阜康）新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2311室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245783）号	办公	124.39	否	——
380	中电建巴里坤新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2401室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0246933）号	办公	253.72	否	——
381	中电建巴里坤新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路489号新疆福建经济总部大厦2、3栋商务办公楼2-2402室	新（2025）乌鲁木齐市不动产权第（0245416）号	办公	133.80	否	——
382	中电建巴里坤新能源有	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河	新（2025）乌鲁木齐市	办公	124.39	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
	限公司	区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2403室	不动产权第 (0246306)号				
383	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2404室	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第 (0237594)号	办公	137.26	否	——
384	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2405室	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第 (0237609)号	办公	124.39	否	——
385	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2406室	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第 (0237623)号	办公	70.10	否	——
386	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2407室	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第 (0237602)号	办公	119.92	否	——
387	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2408室	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第 (0245428)号	办公	99.05	否	——
388	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济 总部大厦2、3栋商务办公楼2- 2409室	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第 (0245440)号	办公	124.39	否	——
389	中电建巴里坤新能源有 限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河 区)高铁北一路489号新疆福建经济	新(2025)乌鲁木齐市 不动产权第	办公	137.26	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
		总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2410 室	(0245446) 号				
390	中电建巴里坤新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2411 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245443) 号	办公	124.39	否	——
391	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2101 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245663) 号	办公	253.72	否	——
392	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2102 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245618) 号	办公	133.80	否	——
393	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2103 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245588) 号	办公	124.39	否	——
394	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2104 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245545) 号	办公	137.26	否	——
395	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2105 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245459) 号	办公	124.39	否	——
396	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245529) 号	办公	70.10	否	——

序号	证载权利人	房屋坐落位置	房屋所有权证号/ 不动产权证号	用途	房屋建筑 面积 (平方米)	是否存在抵押或 其他限制	备注
		2106 室					
397	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2107 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245658) 号	办公	119.92	否	——
398	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2108 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245651) 号	办公	99.05	否	——
399	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2109 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245454) 号	办公	124.39	否	——
400	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2110 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245451) 号	办公	137.26	否	——
401	若羌电建睿达新能源有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2、3 栋商务办公楼 2-2111 室	新 (2025) 乌鲁木齐市不动产权第 (0245822) 号	办公	124.39	否	——
402	临邑海盈新能源有限公司	临邑县临盘街道国道 340 以北、禹临河以东	鲁 (2025) 临邑县不动产权第 0009740 号	公共设施	2,624.88	否	——
403	中电建巴里坤新能源有限公司	巴里坤县三塘湖镇	新 (2025) 巴里坤县不动产权第 0001202 号	办公/仓储/工业	5,212.76	否	——

附表 9-2：尚未取得权属证书的自有房产

序号	公司名称	房屋坐落位置	实际用途	建筑面积 (平方米)
1	中电建（天津）新能源开发有限公司	滨海新区南港工业区规划范围的南边界	升压站、配电室、办公、宿舍	2,479.00
2	中电建（五台县）新能源有限公司	山西省五台县耿镇镇塔崖沟村	升压站、配电室、办公、宿舍	2,808.88
3	长岭中电建新能源风力发电有限责任公司	松原市长岭县原二〇三公路 412 公里处	宿舍、配电室	967.64
4	中电建衡东风电有限公司	吴集镇、石滩乡	升压站、配电室、办公、宿舍	1,858.81
5	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	崇阳县路口镇梅花村	升压站、配电室、办公、宿舍	3,121.82
6	鹿邑县昱阳光农场科技有限公司	河南省周口市鹿邑县涡北镇辅仁大道中段	升压站	1,051.63
7	大荔西北水电新能源有限公司	陕西省渭南市大荔县段家镇南郭村	升压站	785.17
8	大荔西北水电新能源有限公司	陕西省渭南市大荔县双泉镇蔡庄村	升压站	134.9
9	神木西北水电新能源公司	榆林市神木市永兴镇	升压站	336.49
10	中国水电建设集团如东新能源有限公司	江苏省如东县北凌外滩潮间带、小洋口闸以西海域	升压站、办公、宿舍、厨房及餐厅、培训中心	7,762.20
11	日喀则市桑珠孜区电建新能源开发有限公司	日喀则桑珠孜区	升压站	1,213.32
12	西点（文昌）光伏农业有限公司	文昌市翁田镇龙马村民委员会堆头山村民小组	升压站	1,630.00
13	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县苴力镇白云村委会白云西村八、九小组	升压站、生产控制楼、宿舍	943.52
14	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村委会黑泥海村民小组	配电室、中控室，仓库，宿舍、办公室、食堂	777.05
15	中电建（弥渡）电力有限公司	云南省大理白族自治州弥渡县德苴乡德苴村委会大立石村小组	升压站	1,543.30
16	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会烧瓦处村民小组	升压站	553.13
17	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大姚县新街镇大古衙村委会迤石头村民小组	光伏电站	1,591.24

序号	公司名称	房屋坐落位置	实际用途	建筑面积 (平方米)
18	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县实兴乡、黑土乡、猫场镇、桂果镇	升压站	2,413.56
19	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司	贵州晴隆县大厂镇、碧痕镇、鸡场镇、安谷乡	升压站	1,783.11
20	稷山县冀电新能源有限公司	陕西省运城市稷山县	综合楼、配电室、危废间	874.04
21	兰州中电建新能源有限公司	甘肃省兰州市西固区	办公、宿舍、中控室	1,693.08
22	合作市金羚新能源有限公司	瓜州县安北片区	升压站、配电室、办公、宿舍、 中控室	12,336.35
23	酒泉中电建光伏发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电产业园	综合楼、配电装置室、辅助服务 用房、水泵房、门卫房	3,143.63
24	中电建（重庆高新区）新能源有限公司	重庆市高新区	升压站综合楼、附属用房	497.61
25	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	四川省广元市昭化区	SVG室和35kV配电室	217.95
26	四川久隆新能源有限公司	四川省甘孜州呷尔镇华丘村、三垭镇大铺子村	中控室、生产设施用房	1,353.60
27	胡杨河市七电新能源有限公司	新疆维吾尔自治区县级市（兵团第八师）胡杨河市	综合楼、附属用房、警卫室、配 电楼、危废间、综合管线	1,705.93
28	水电六局（丘北）新能源有限公司	文山壮族苗族自治州丘北县曰者镇普克村民委小黑蚂村	综合楼、辅助用房、危废间	1,303.48
29	中电建（祥云）新能源开发有限公司	大理白族自治州祥云县普淜镇、鹿鸣乡	开关站，附属用房	1,103.00
30	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	甘肃省临夏回族自治州	升压站	1439.63
31	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	升压站	5,387.49
32	望谟县盛黔新能源有限公司	望谟县昂武镇	升压站	3,075.00
33	永善盛黔新能源有限公司	云南省昭通市永善县马楠乡坪厂村	项目配电楼及管理用房	2,512.40
34	康平清风清洁能源开发有限公司	辽宁省沈阳市康平县	升压站	1,805.48
35	尖扎金能新能源有限公司	尖扎县尖扎滩乡尕加二村	升压站、监控中心	2,752.27
36	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村	升压站	2,387.04

序号	公司名称	房屋坐落位置	实际用途	建筑面积 (平方米)
37	广西凤山青桐新能源有限责任公司	河池市凤山县广西凤山县长洲镇	升压站	2,389.00
38	中电建（永德）新能源有限公司	临沧市永德县小勐统镇河边村	升压站	9,181.00
39	新疆正高光伏发电有限公司	乌尔禾区火箭牧场西侧	升压汇集站	3,618.54
40	双柏中电建新能源有限公司	云南省楚雄州双柏县大庄镇	升压站、办公楼	1,336.49
41	沙河旭孚新能源科技有限公司	沙河市新城镇 S329 省道北、新城村西	升压站	473.34
42	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇王铺村	升压站	1,796.09
43	南城县中电建新能源有限公司	江西省抚州市南城县里塔镇廖坊村	升压站	938.52
44	中电建（靖远）新能源有限公司	靖远县北滩镇大红沟、小红沟村	升压站	1,374.00
45	中电建（海口市）光伏发电有限公司	海南省海口市美兰区三江镇	升压站	917.73
46	册亨县盛黔新能源有限责任公司	册亨县纳福街道、者楼街道	升压站	1,730.03

附表 9-3：租赁房产

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
1	衢州天华新能源有限公司	浙江东源实业有限公司	浙（2023）衢州市不动产权第 0009148 号	衢江区黄鸭垄 18 号 1 幢	升压站、综合楼	1,194.36	2021.12.01-2033.11.30；到期后在同等条件下续期 5 年	——
2	中电建金桥（天津）光伏发电有限公司	天津市金桥焊材集团股份有限公司	津（2020）东丽区不动产权第 1025309 号	天津市东丽开发区金桥焊材厂区切拔丝车间监控室	分布式光伏设备监控室	10.00	2018.06.01-2043.05.31	——
3	中电建友发（天津）光伏发电有限公司	天津市友发德众钢管有限公司	房地证津字第 123011305007 号	静海县蔡公庄镇工业园区东区 15 号办公楼附楼二楼 B207 室	分布式光伏设备监控室	22.00	2022.01.01-2025.12.31	——
4	中电建大桥宏远（天津）光伏有限公司	天津市金桥焊材集团股份有限公司	津（2016）西青区不动产权第 1013151 号	西青经济开发区大桥集团办公楼 9 层 5 号室	分布式光伏设备监控室	68.00	2023.01.01-2025.12.31	——
5	中电建友发（唐山）光伏开发有限公司	唐山正元管业有限公司	冀（2017）丰南区不动产权第 0000362 号	丰南区（临港经济开发区）荣盛街 5 号院内生活区宿舍楼的办公室（一间房）119	分布式光伏设备监控室	18.00	2022.05.01-2026.04.30	——
6	中电建邯郸新能源开发有限公司	邯郸市友发钢管有限公司	冀（2022）成安县不动产权第 0000194 号	成安县商城工业区经六路西厂西厂办公楼 326 室	分布式光伏设备监控室	17.00	2023.01.31-2026.01.30	——
7	中电建金桥无锡光伏开发有限公司	天津市金桥焊材集团无锡有限公司	锡房权证字第 XQ1000790400 号	江苏省无锡市新吴区南开路 108 号天津市金桥焊材集团无锡有限公司焊丝三车间光伏监控室	分布式光伏设备监控室	10.00	2018.06.01-2043.05.31	——
8	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐乡市恒泰纸管有限公司	桐房权证桐字第 0328715 号、桐房权证桐字第 0328714 号	桐乡市洲泉镇聚贤路 8 号 1 幢、桐乡市洲泉镇聚贤路 8 号 2 幢	分布式光伏设备监控室	79.00	2014.10.21-2039.10.21	——
9	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	浙江京马电机有限公司	浙（2022）桐乡市不动产权第 0005860 号	桐乡市洲泉镇昆鸣东路 1 号	分布式光伏设备监控室	60.00	2014.10.21-2039.10.21	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
10	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	浙江双箭橡胶股份有限公司	浙（2021）桐乡市不动产权第 0035473 号	桐乡市洲泉镇永安北路 1538 号	分布式光伏设备监控室	49.00	2014.10.21-2039.10.21	——
11	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐昆集团浙江恒通化纤有限公司	浙（2019）桐乡市不动产权第 0012712 号	桐乡市洲泉镇昆鸣路 1 号	分布式光伏设备监控室	102.00	2014.10.21-2039.10.21	——
12	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐乡市中维化纤有限公司	浙（2022）桐乡市不动产权第 0013856 号	桐乡市洲泉镇永安北路 1123 号	分布式光伏设备监控室	101.00	2014.10.21-2039.10.21	——
13	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	嘉兴永发电子有限公司	浙（2021）桐乡市不动产权第 0030995 号	桐乡市洲泉镇永安南路 8 号	分布式光伏设备监控室	19.00	2014.10.21-2039.10.21	——
14	中电建新能源集团股份有限公司	北京北辰实业股份有限公司写字楼经营管理分公司	X 京房权证朝字第 1235330 号	北京市朝阳区北辰西路 8 号院 2 号楼 1 至 14 层 101 内 8 层（实际楼层为 7 层）0818-25 号	办公	1,036.37	2022.11.01-2025.10.31	——
15	中电建新能源集团股份有限公司	北京北辰实业股份有限公司写字楼经营管理分公司	X 京房权证朝字第 1235330 号	北京市朝阳区北辰西路 8 号院 2 号楼 1 至 14 层 101 内 7 层（实际楼层为 6 层）整层、8 层（实际楼层为 7 层）0826-0831 号	办公	7,374.90	2022.11.01-2025.10.31	——
16	中电建新能源集团股份有限公司	北京北辰实业股份有限公司写字楼经营管理分公司	X 京房权证朝字第 1235331 号	北京市朝阳区北辰西路 8 号院 2 号楼 1 至 14 层 101 内 8 层（实际楼层为 7 层）839 号、801-805 号	办公	1,296.98	2023.12.01-2025.10.31	——
17	中电建（万宁）新能源有限公司	海南乐途汽车租赁有限公司	琼（2019）万宁市不动产权第 0013172 号	海南省万宁市万城镇城北新区万州大道东侧万城春天 10 号楼一楼	办公	460.00	2023.07.12-2026.07.11	——
18	东北分公司	李明星、李明辉	黑（2020）哈尔滨市不动产权第 0042588 号、黑（2020）哈尔滨市不动产权第 0042592 号、黑（2019）哈尔滨市不	黑龙江省哈尔滨市南岗区中兴大道 160 号 B1 栋 21 层 10 号、11 号、12 号	办公	219.22	2022.07.01-2026.06.30	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
			动产权第 0229437 号					
19	东北分公司	周果庆	——	长春市南关区华新街与谊民路交会国泰中心 7#写字楼东侧	办公	1,795.15	2023.04.01- 2026.03.31	——
20	华中分公司	余慧姝	湘（2021）长沙市不动产权第 0098363 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098364 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098368 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098768 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098770 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098776 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098777 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098778 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098781 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098815 号、湘（2021）长沙市不动产权第 0098816 号、湘	湖南省长沙市雨花区湘府东路 200 号华坤时代 15 楼	办公	615.70	2022.03.21- 2026.03.20	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
			(2021)长沙市不动 产权第 0098818 号、 湘(2021)长沙市不 动产权第 0098820 号					
21	华中分公司	张卫东	湘(2021)长沙市不 动产权第 0098370 号、湘(2021)长沙 市不动产权第 0098371 号、湘 (2021)长沙市不动 产权第 0098373 号、 湘(2021)长沙市不 动产权第 0098374 号、湘(2021)长沙 市不动产权第 0098375 号、湘 (2021)长沙市不动 产权第 0098760 号、 湘(2021)长沙市不 动产权第 0098762 号、湘(2021)长沙 市不动产权第 0098763 号、湘 (2021)长沙市不动 产权第 0098764 号、 湘(2021)长沙市不 动产权第 0098765 号、湘(2021)长沙 市不动产权第 0098766 号、湘	湖南省长沙市雨花区湘府东 路 200 号华坤时代 15 楼	办公	550.11	2022.03.21- 2026.03.20	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
			(2021)长沙市不动 产权第 0098767 号					
22	华中分公司	段璠	湘(2021)长沙市不 动产第 0112791 号、湘(2021)长沙 市不动产权第 0112780 号、湘 (2021)长沙市不 动产第 0112781 号、 湘(2021)长沙市不 动产第 0112785 号	湖南省长沙市雨花区湘府东 路 200 号华坤时代 15 楼	办公	187.64	2022.03.21- 2026.03.20	——
23	江西电建光伏发电有限公司	中国电建集团江 西装备有限公司	赣(2019)新建区不 动产第 0014177 号	南昌市新建经济开发区望北 大道 266 号办公大楼一楼南 边两间办公室	办公	60.00	2023.01.01- 2025.12.31	——
24	山东分公司	济南日报报业集 团	鲁(2020)济南市不 动产第 0266387 号	济南市槐荫区腊山河西路中 段报业大厦 B 座第 9 层	办公	696.71	2022.09.20- 2026.12.31	——
25	海阳中电建风力发电有限公 司	济南日报报业集 团	鲁(2020)济南市不 动产第 0266388 号	济南市槐荫区腊山河西路中 段报业大厦 B 座第 14 层	办公	1,393.42	2022.01.01- 2026.12.31	——
26	山东分公司	李进军	鲁(2021)即墨市不 动产第 0008503 号	山东省青岛市即墨区盟旺路 566 号海信盟旺世家 11 号楼- 1 单元-701	宿舍	119.74	2023.02.15- 2026.02.14	——
27	华东分公司	杭州云起商业运 营有限公司	浙(2022)杭州市不 动产第 0002507 号	杭州市西湖区晴川街 369 号 云起中心 14 号楼 1-6 层	办公	3,464.93	2022.12.24- 2027.12.31	——
28	建德中电建新能源有限公司	宋小毛、方慧兰	浙(2019)建德市不 动产第 0037905 号	建德市三都镇春江源村宋村 山自然村 16 号	办公、食堂、 值班室	200.00	2025. 04. 01- 2026. 03. 31	——
29	中电建淮安新能源开发有限 公司	戴国祥	——	淮安区南闸镇柏庄佳苑 7 幢 2 单元 301	宿舍	130.00	2023.04.01- 2028.03.31	——
30	中电建淮安新能源开发有限 公司	戴慧慧	——	淮安区南闸镇柏庄佳苑 12 幢 1 单元 302	宿舍	130.00	2023.04.01- 2028.03.31	——
31	中电建（长兴）光伏发电有	长兴县洪桥镇古	——	湖州市长兴县洪桥镇古龙村	办公、宿舍、	528.00	2022.09.30-	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	限公司	龙村股份经济合作社			仓库		2027.12.31	
32	甘肃分公司	高文礼	兰房权证（安宁区）字第 506608 号、兰房权证（安宁区）字第 506609 号	兰州市安宁区理想国际写字楼 21 层 001 室、002 室	办公	170.08	2021.09.17-2026.09.16	——
33	榆中县金能新能源有限公司	张克泉	甘（2023）榆不动产权第 0015185 号	榆中县文成路御景院 7 号楼 12 单元 3101 室	办公、住宿	144.08	2025.9.26-2026.3.25	——
34	榆中县金能新能源有限公司	丁利民	甘（2021）榆不动产权第 0025061 号	榆中县文成路御景院 7 号楼 12 单元 503 室	办公、住宿	119.27	2025.9.26-2026.9.25	——
35	南方分公司	广州国光智能电子产业园有限公司	粤（2021）广州市不动产权第 08039769 号	广州市花都区凤凰南路 56 号 "2025PARK"A8 座 3 层 301-305 单元	办公	1,265.19	2025.05.31-2026.01.31	——
36	藤县华东院新能源有限公司	陈延添	桂（2022）藤县不动产权第 0054183 号	藤县藤州镇黄涌南路 11 号裕达铭邸 2#楼 1 单元 2-1-2403	宿舍、办公、食堂等	136.96	2025.05.01-2026.04.30	——
37	大方县黔电新能源发展有限公司	玉应罕	——	贵州省大方县六龙镇头塘村岩脚组	办公、宿舍	390.00	2023.11.05-2025.11.05	出租方未能提供相关权属证明文件
38	云南分公司	昆明恒颖地产有限公司	云（2021）盘龙区不动产权第 0089123 号	昆明市盘龙区东风东路 23 号昆明恒隆广场 66 层 6601、66L 单元	办公	3,692.69	2022.10.20-2027.10.19	——
39	西南分公司	西藏亿佰胜实业有限公司	——	西藏自治区拉萨市柳梧新区顿珠 8 号地金桦苑 2 号楼	办公	1,599.80	2023.11.01-2028.12.31	——
40	合作市金羚新能源有限公司	陈占荣	——	合作市昱康家园 1 号楼 2 单元 801 室	宿舍	114.90	2023.10.24-2025.10.23	——
41	河北分公司	新华人寿保险股份有限公司河北分公司	冀（2022）石家庄市不动产权第 0009385 号、冀（2022）石家庄市不动产权第 0008778 号、冀	石家庄市桥西区裕华东路 60-1 号新华保险大厦 17 层整层、16 层 1603-1607 单元、2 层 202 南侧	办公	2,767.57	2023.11.12-2028.11.11	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
			(2022) 石家庄市不动产权第 0008840 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0008842 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0008772 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0008837 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009088 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009087 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009097 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009387 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0156912 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009114 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009115 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0009118 号、冀					

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
			(2022) 石家庄市不动产权第 0008847 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0008850 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0008853 号、冀 (2022) 石家庄市不动产权第 0008849 号					
42	山东分公司	张廷	鲁 (2022) 肥城市不动产权第 0001559 号	肥城市米源小区 4 幢 4 单元 2 层 201 室	宿舍	107.32	2023.11.10-2025.10.19	——
43	山东分公司	宿文明	鲁 (2022) 肥城市不动产权第 0004482 号	肥城市边院镇府前街 011 号米源小区 3 幢 4 单元 5 层 501	宿舍	95.55	2025.03.20-2026.03.19	——
44	中电建（青岛）新能源有限公司	李辉	鲁 (2019) 即墨市不动产权第 0016880 号	山东省青岛市即墨区盟旺路 566 号海信盟旺世家 1 号楼-2 单元-301	宿舍	119.86	2024.11.06-2025.11.05	——
45	中电建威（天津）新能源有限公司	潘红玉	津 (2022) 蓟州区不动产权第 1262619 号	蓟州区闻水南路东侧、依水街南侧宸熙花园 9 号楼-1-1001	宿舍	114.15	2025. 05. 20—2026. 05. 19	——
46	中电建（武威）新能源开发有限公司	武威市凉州区沙宇新能源开发有限责任公司	无	甘肃省武威市凉州区九墩滩光伏治沙示范园区	办公	452.48	2024.01.01-2026.12.31	——
47	中电建新能源集团股份有限公司南方分公司	李如森	桂 (2023) 百色市不动产权第 0006730 号	百色市右江区东合一路光华苑（幸福花园）10 幢 1 单元 6 层 161 号	宿舍	108.35	2024.02.01-2026.01.31	——
48	朔州盛黔新能源有限公司	丰玖贵	怀国用 2004 地 0278 号	山西省朔州市怀仁市	项目部办公生活用房	317.10	2024.10.30-2025.10.30	——
49	中电建（张掖）新能源有限公司	张丽花	甘 (2024) 张掖市不动产权第 0010993 号	昭武路和泽馨苑 7 号楼 3 层 1-302 室	项目部宿舍	122.845	2025.05.06-2026.05.05	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
50	中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司	兰州恒丰房地产开发有限公司	——	甘肃省兰州市七里河区南滨河中路 1128 号【保利中心】的第三十九、四十、四十一层	办公	5,548.71	2024.09.01-2026.08.31	——
51	灵武市兴黔新能源有限公司	宁夏伊康置业投资有限公司	宁（2025）金凤区不动产权第 0021512 号	银川市金凤区水乡路 23 号智慧产业园 6 号科研楼一楼	办公	1,343.61	2024.12.01-2027.12.31	——
52	中卫市麦垛山新能源有限公司	宁夏伊康置业投资有限公司	宁（2025）金凤区不动产权第 0021515 号	银川市金凤区水乡路 23 号智慧产业园 6 号科研楼 4 楼	办公	1,764.88	2024.12.01-2027.12.31	——
53	吴忠市白塔风力发电有限公司	宁夏伊康置业投资有限公司	宁（2025）金凤区不动产权第 0021513 号、宁（2025）金凤区不动产权第 0021514 号	银川市金凤区水乡路 23 号智慧产业园 6 号科研楼五六楼	办公	3,500.92	2024.12.01-2027.12.31	——
54	中电建（武功县）新能源有限公司	陕西恒联众一实业有限公司	——	陕西恒联众一实业有限公司	办公/住宿	30.00	2024.11.15-2025.11.14	——
55	陇县西北水电新能源有限公司	严碎芳	转让协议	宝鸡市陇县东南镇边家庄村 4 组 330 号郑嘉新区小高层商住楼 4 号楼西单元十层西户住宅	办公/住宿	127.00	2024.11.01-2025.10.31	——
56	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	石家庄旅家房地产经纪有限公司	预售商品房合同备案号 '2016122416481856510	石家庄市大经街 28 号中山华府 2 号华府商务楼 0411 室	-	30.05	2025.02.20-2026.02.19	——
57	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	李丽霞	冀（2021）石家庄市不动产权第 0120072 号	桥西区中山东路 6 号绿地铭创大厦 2 号商务楼 2314 室	本部借调员工宿舍	31.66	2025.09.17-2026.03.16	——
58	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司	中电建郴州新能源有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0327685 号、0327683 号.....	湖南省长沙市雨花区湘府东路 200 号华坤时代 18 楼 1801-1814 号	-	648.20	2024.12.09-2025.12.08	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
59	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司	中电建衡东风电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第0327499号、0327462号、0326759号、0326753号、0326751号.....	湖南省长沙市雨花区湘府东路200号华坤时代18楼1815-1829号	-	705.25	2024.12.09-2025.12.08	——
60	诸城赋源新能源有限公司	杜超	房东提供购房合同	兰凤家园二期5号楼1单元104室	住宅	133.06	2025.02.08-2026.02.08	——
61	中电建新能源集团股份有限公司山东分公司	聂明	鲁（2022）肥城市不动产权第0003998号	肥城市边院镇府前街011号米源小区5幢5单元4层401	-	99.55	2025.03.20-2026.03.19	——
62	建德中电建新能源有限公司	叶月升	浙（2021）建德市不动产权第0009612号	建德市寿昌镇桥东路水岸鑫城花苑2幢2单元402室	-	116.49	2024.12.25-2025.12.24	——
63	建德中电建新能源有限公司	甘美云	浙（2020）建德市不动产权第0005045号	建德市寿昌镇中山路231号	住宅	356.96	2024.07.01-2026.07.01	——
64	建德中电建新能源有限公司	詹贤良	浙（2020）建德市不动产权第0005045号	杭州市建德市寿昌镇西门村中山路212号	住宅	120.3075	2025.05.01-2026.05.01	——
65	建德中电建新能源有限公司	建德千岛湖通用机场有限公司	浙（2025）杭州市不动产权第0300691号	建德市寿昌镇航空小镇孵化楼12楼12-04、12-05、12-06、12-07、12-08	非住宅	138.00	2025.02.01-2026.01.31	——
66	榆中建能新能源科技有限公司	张永宝	甘（2020）榆不动产权第0003455号	兰州市榆中县城关镇兴隆山大道36-16号第16单元1002室（盛世·阡陌院10号楼）	办公、生活、住宿	177.59	2025.02.10-2026.02.09	——
67	无为市中电建新能源有限公司	刘佳佳	皖（2021）无为市不动产权第0003843号	芜湖市无为市无城镇碧桂园华林府商住2幢901室	/	131.25	2024.11.25-2025.11.25	——
68	无为市中电建新能源有限公司	闵海燕	皖（2021）无为市不动产权第0006591号	芜湖市无为市无城镇碧桂园钻石湾天玺2幢804室	/	118.84	2025.08.09-2026.08.09	——
69	中电建（泾县）新能源有限公司	许文英	皖（2019）泾县不动产权第0006106号	泾县泾川镇桃花潭东路东郡印象1号商业楼20-A号、20-B号	住宿	168.00	2026.01.02-2027.01.01	——
70	中电建（泾县）新能源有限	张徽丽	皖（2018）泾县不动	泾县泾川镇桃花潭东路东郡	办公	144.03	2025.10.16-	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	公司		产权第 0006875 号	印象 19 幢 25 层 2502 室			2026. 10. 15	
71	云和巨源新能源有限公司	严慧柳	浙（2017）丽水市不动产权第 0016746 号	丽水经济开发区南明山街道江泰星城小区 1 幢 1 单元 601	其他普通商服用地、其他普通商品住房用地/住宅	102.79	2025. 08. 31- 2026. 08. 31	——
72	云和巨源新能源有限公司	陈利明、陈川莲	云房权证（2008）字第 00015957 号	云和县云和镇解放东街 278 号 505 室	办公、生活、住宿	141.00	2024.03.01- 2026.02.28	——
73	墨竹工卡电建新能源开发有限公司	墨竹工卡县德勒通讯有限公司	村委会证明	拉萨市墨竹工卡县嘎则新区 349 国道边，嘎则路 39 号，包含房屋 12 间及院落一座，房屋为新建清水房，其中我司租赁房屋数量 6 间、院落共用	-	500.00	2025.05.19- 2025.11.20	——
74	重庆市永川区聚源励志新能源有限公司	重庆莱艾亿置业发展有限公司	渝（2018）永川区不动产权第 001141366 号	重庆市永川区昌州大道东段 985 号 1 幢 2-24 商铺	商业服务	232.00	2025.03.15- 2027.03.14	——
75	重庆市永川区聚源励志新能源有限公司	黄霞	截图	重庆市永川区昌州大道东段 899 号恒大翡翠城 8 幢 16-1 号	-	122.11	2025.03.15- 2027.03.14	——
76	中电建新能源集团股份有限公司宁夏分公司	西安昱飞企业管理有限公司	陕（2018）西安市不动产权第 0000431 号	西安市浐灞生态区欧亚大道 777 号浐灞自贸中心 B 座项目 7 层 7-8	商务金融用地	649.00	2025.04.01- 2028.03.31	——
77	中电建（白水）新能源有限公司	魏小虎	白集用（2010）第 C030284 号	陕西省渭南市白水县北井头乡南井头村	宅基地	184.40	2026. 01. 26- 2026. 07. 26	——
78	榆林市横山区中电建新能源有限公司	张海庆	村委会证明	榆林市横山区夏州街道张家孤村	——	285.00	2024.11.20- 2025.11.19	——
79	中电建（金昌）新能源有限公司	李刚	金昌房建金川区字第 001612 号	金昌金川区香格里拉花园 A02 幢 101 号	——	243.58	2025.01.10- 2026.01.09	——
80	中电建（右江区）新能源有限公司	廖明	桂百房权证百字第 00056300 号	百色市右江区东旦小区光华苑 D8 栋	——	391.66	2024.11.15- 2025.11.15	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
81	中电建新能源集团股份有限 公司南方分公司	蒋淑珍	原始租赁合同	新中国国际公寓楼第 25 层 2507 号	——	42.00	2025. 06. 01- 2026. 05. 31	——
82	中电建（江川）新能源有限 公司	钱见贵、周芽琼	房权证江政字第 1400022294 号	玉溪市江川县大街街道玉泉 花园 A 型组团 19 栋 3 号	——	330.63	2025.01.01- 2025.12.31	——
83	中电建（个旧）新能源有限 公司	李娟	居委会证明	云南省红河哈尼族彝族自治 州个旧市金湖东路三家寨新 农村 45 栋	——	214.00	2025.07.06- 2026.01.05	——
84	中电建新能源集团股份有限 公司云南分公司	李智焜、曹杨枚	有预售合同	玉溪市峨山县双江街道嵯峨 古镇	——	505.27	2024.08.01- 2026.07.31	——
85	中电建新能源集团股份有限 公司云南分公司	杨文洪	村委会证明	云南省玉溪市峨山彝族自治 县大龙潭乡山城村委会大龙 潭组新村 4 号	——	496.00	2024.08.01- 2026.01.31	——
86	电建（长顺）新能源有限公 司	方乔秀	村委会证明	贵州省长顺县广顺镇马路村 的自有房屋	——	423.00	2025.07.14- 2026.02.14	——
87	沿河县盛黔新能源有限公司	符开芬	村委会证明	贵州省沿河县谯家乡大木村 坪上组	——	350.00	2025.02.27- 2026.02.06	——
88	中电建（太原）绿色生态新 能源发展有限公司	乔博韬	晋（2022）太原市不 动产权第 0211731 号	北大街 120-1 号 37 幢 A 座 2 单元 3 层 0301 号	宿舍	122.71	2024.12.10- 2025.12.09	——
89	中电建（太原）绿色生态新 能源发展有限公司	温林林	晋（2022）太原市不 动产权第 0003661 号	北大街 120-1 号 37 幢 A 座 2 单元 14 层 1402 号	宿舍	77.08	2025.03.28- 2026.03.27	——
90	中电建新能源集团股份有限 公司华北分公司	天津云诚信息咨 询有限公司	津（2023）保税区不 动产权第 0876604 号	空港经济区规划路与东五道 交口南侧新里程花园 19-2- 204	宿舍	88.16	2024.12.10- 2025.12.09	——
91	中电建新能源集团股份有限 公司华北分公司	程忠、李波	晋（2022）太原市不 动产权第 0037256 号	前营坊街 3 号 2 幢 2 单元 14 层 1403 号	食堂	128.98	2025.03.15- 2027.03.14	——
92	中电建新能源集团股份有限 公司华北分公司	付茂才	晋（2022）太原市不 动产权第 0282041 号	北大街 13 号（北方珠）12 幢 1 单元 6 层 0602 号	宿舍	131.17	2024.10.12- 2025.10.11	——
93	中电建津辰新能源（天津） 有限公司	敖志强	津（2016）北辰区不 动产权第 1033007 号	北辰区双街镇柴楼村金园 4- 2904	宿舍	129.28	2024.11.20- 2025.11.19	——
94	中电建津辰新能源（天津）	胡红秀	津（2021）北辰区不	北辰区双街镇双街新邨 7-	宿舍	88.03	2024.11.20-	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	有限公司		动产第 7338002 号	1902			2025.11.19	
95	中电建津辰新能源（天津）有限公司	窦意红	津（2017）北辰区不动产权第 1033573 号	北辰区辰顺路西侧时代雅筑花园 3-1-1602	宿舍	90.04	2025.02.10-2026.02.09	——
96	中电建津辰新能源（天津）有限公司	刘宝绘	津（2018）北辰区不动产权第 1006421 号	北辰区辰顺路西侧时代雅筑花园 8-1-2202	宿舍	87.83	2025.02.10-2026.02.09	——
97	中电建新能源集团股份有限公司	赵燕	京房权证朝私 02 字第 24358 号	北京市朝阳区北苑路 172 号万兴苑 19 号楼 2306 室	宿舍	180.93	2024. 11. 01-2026. 04. 30	——
98	中电建新能源集团股份有限公司	赵国立	京房权证海私移更字第 0110835 号	北京市海淀区颐慧佳园 7 号楼①-301 室	宿舍	111.66	2025. 07. 01-2026. 06. 30	——
99	中电建新能源集团股份有限公司	杜丽惟	——	北京市昌平华龙苑中里 3 号楼 1 单元 2 层 201	宿舍	58.00	2025. 06. 28-2026. 06. 27	——
100	中电建新能源集团股份有限公司	王爱荣	——	北京市西三旗华龙苑中里 9 号楼 1 门 402	宿舍	54.66	2025. 07. 01-2026. 06. 30	——
101	中电建新能源集团股份有限公司	苏健	——	北京市昌平华龙苑中里 9 号楼 2 单元 4 层 402	宿舍	53.59	2025. 06. 28-2026. 06. 27	——
102	中电建新能源集团股份有限公司	杨世海	——	北京市昌平区华龙苑中里 14 号楼 4 单元 201 号	宿舍	62.50	2025. 06. 28-2026. 06. 27	——
103	中电建新能源集团股份有限公司	曲培帅	——	北京市昌平（县）华龙苑小区 18 楼 4 单元 303 号房	宿舍	45.28	2025. 06. 28-2026. 06. 27	——
104	中电建新能源集团股份有限公司	潘毅勋	京（2023）昌不动产权第 0046933 号	北京市昌平区东小口镇华龙苑中里 22 号楼 2 单元 403	宿舍	59.55	2025. 06. 28. 2026. 06. 27	——
105	中电建新能源集团股份有限公司	北京翼龙九天物业管理有限公司	——	北京市昌平区北七家维也纳酒店三层 维 C 公寓	宿舍	150.00	2025. 08. 01-2026. 07. 31	——
106	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	海马（郑州）商务会馆有限公司	豫（2019）郑州市不动产权第 0094493 号	河南省郑州市郑东新区康宁街 76 号海汇港 3 号楼 5 层 505、506 房	河南事业部办公用房	419.02	2025. 05. 01-2028. 04. 30	——
107	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	河南创意岛房地产营销策划有限公司	豫（2022）郑州市不动产权第 0284171 号	郑东新区普惠路 25 号 3 号楼 4 层 416 号	河南事业部员工宿舍	32.49	2025. 04. 01-2026. 03. 31	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
108	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	河南创意岛房地产营销策划有限公司	豫(2022)郑州市不动产权第0181946号	郑东新区普惠路25号3号楼6层615号	河南事业部员工宿舍	32.26	2025.04.01-2026.03.31	——
109	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	河南创意岛房地产营销策划有限公司	豫(2023)郑州市不动产权第0019982号	郑东新区普惠路25号3号楼8层823号	河南事业部员工宿舍	32.49	2025.04.01-2026.03.31	——
110	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	河南创意岛房地产营销策划有限公司	豫(2023)郑州市不动产权第0019900号	郑东新区普惠路25号3号楼13层1316号	河南事业部员工宿舍	32.48	2025.04.01-2026.03.31	——
111	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	河南创意岛房地产营销策划有限公司	豫(2023)郑州市不动产权第0023723号	郑东新区普惠路25号3号楼17层1708号	河南事业部员工宿舍	32.48	2025.04.01-2026.03.31	——
112	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	河南创意岛房地产营销策划有限公司	豫(2022)郑州市不动产权第0266369号	郑东新区普惠路25号3号楼18层1807号	河南事业部员工宿舍	32.48	2025.04.01-2026.03.31	——
113	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	韩晓旭	豫(2022)郑州市不动产权第0126323号	郑州市郑东新区福禄街86号海马公园66公社小区	河南事业部员工宿舍	44.30	2025.07.1-2026.06.30	——
114	中电建新能源集团股份有限公司河北分公司	邵思彤	冀(2023)秦皇岛市不动产权第0193013号	河北省秦皇岛市海港区金舍博贤院17栋602号	市场部前期工作组办公	201.72	2025.09.01-2026.08.31	——
115	黄骅市中水顾新能源有限公司	冯宝华、王丽静	冀(2023)黄骅市不动产权第0008674号	河北省沧州市黄骅市华兴街东北海路南郡邸A区28号楼-1-1501	黄骅风电业主项目部办公	149.49	2025.07.01-2026.6.30	——
116	中电建新能源集团股份有限公司东北分公司	长春市国晟房地产开发有限公司	吉(2023)长春市不动产权第0223547号	长春市南关区华新街以西、群众艺术馆以南、翠语路以东国泰中心7号楼105号写字楼	办公楼	364.52	2025.5.23-2026.5.22	——
117	中电建新能源集团股份有限公司东北分公司	白岩	辽(2022)沈阳市不动产权第0040017号	皇姑区鸭绿江东街7-19号(1-15-3)	员工宿舍	88.14	2025.05.23-2026.05.22	——
118	中电建新能源集团股份有限公司	赵静	黑(2018)哈尔滨市不	南岗区哈尔滨大街509-2号	员工宿舍	84.20	2025.04.1-	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	公司东北分公司		动产第 0225937 号	华润凯旋门 3 单元 15 层 2 号			2026. 03. 31	
119	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	杜铁英	长房权字第 3060100781-1 号	长春市宽城区青年路 4 号	员工宿舍	39.00	2025. 08. 26- 2026. 08. 25	——
120	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	陈惠昌	吉(2022)长春市不动 产权第 0154808 号	南关区乙一路以西鸿泰瑞景 3#、4#、5-2#楼 1128 号	员工宿舍	31.16	2025. 04. 1- 2027. 03. 31	——
121	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	陈立强	——	长春市朝阳区富锋清华园三 棋 9 栋 2 单元 204	员工宿舍	84.24	2025. 04. 1- 2027. 03. 31	——
122	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	刘爽	吉(2017)长春市不动 产权第 0311559 号	长春市南关区南环城路 1088 号新里中央公馆 A 区一期 A4 栋 1 单元 1403 号房	员工宿舍	73.32	2025. 04. 1- 2027. 03. 31	——
123	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	牛海英	——	吉林省长春市南关区新明街 11711 号钜城上景 2 期 1 号 楼 1325 号房	员工宿舍	44.10	2025. 04. 1- 2027. 03. 31	——
124	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	田博文	吉(2021)农安县不动 产权第 0005296 号	合隆镇宇夏房地产以西万隆 广场商业中心二期 1 栋 1 单 元 1216 室	员工宿舍	43.20	2025. 04. 1- 2027. 03. 31	——
125	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	白国新	——	瀚邦凤凰传奇	员工宿舍	44.86	2025. 04. 1- 2027. 03. 31	——
126	中电建新能源集团股份有限 公司东北分公司	赵淑云	吉(2023)长春市不动 产权第 0222488 号	南关区华庆路以南长春远大 购物广场 B 地块项目 B-Z3# 楼 1309 号	员工宿舍	81.54	2025. 4. 1- 2027. 3. 31	——
127	中电建新能源集团股份有限 公司西南分公司	成都星澄嘉域企 业管理有限公司	川(2023)成都市不 动产第 0197544	嘉煜金融科技中心 3 楼 302C 号	办公	215.00	2025. 04. 03- 2026. 04. 02	——
128	中电建新能源集团股份有限 公司西南分公司	益西卓嘎	已提供房屋买卖合同	西藏自治区拉萨市柳梧新区 顿珠金融城拉萨雅砻阳光花 园 6 栋 2 单元 901 号	居住	111.01	2025. 04. 01- 2026. 03. 31	——
129	中电建威(天津)新能源有 限公司	肖健	津 2023 蓟州区不动 产权第 0232191 号	蓟州区中昌南大道东侧、滨 河东街南侧州河湾东园 49- 1-404	宿舍	110.52	2025. 7. 12- 2026. 7. 11	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
130	中电建（泾县）新能源有限公司	吴云芳	皖（2024）泾县不动 产权第 0027376 号	安徽省宣城市泾县	住宿	112.11	2025.09.08- 2026.09.07	——
131	泰州市姜堰区聚源新能源有限公司	吴留兰 许秀章	苏（2021）姜堰不动 产权第 0007417 号	泰州市姜堰区碧悦名都 6- 604	员工宿舍及食 堂	143.00	2025.10.21- 2026.10.20	——
132	泰州市姜堰区聚源新能源有限公司	钱芸	苏（2017）姜堰不动 产权第 0020532 号	泰州市姜堰区东方不夜城 3- 1106	员工宿舍	43.69	2025.10.21- 2026.10.20	——
133	泰州市姜堰区聚源新能源有限公司	李立扬	姜房权证姜堰 字第 80040186 号	泰州市姜堰区东方不夜城 3- 1107	员工宿舍	43.69	2025.10.21- 2026.10.20	——
134	泰州市姜堰区聚源新能源有限公司	柳青 吴芹芹	苏（2017）姜堰不动 产权第 0022409 号	泰州市姜堰区东方不夜城 6- 1005	员工宿舍	43.90	2025.10.21- 2026.10.20	——
135	泰州市姜堰区聚源新能源有限公司	沙肖璐 曹伟	苏（2020）姜堰不动 产权第 0015610 号	泰州市姜堰区东方不夜城 7- 2607	员工宿舍	43.25	2025.10.21- 2026.10.20	——
136	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	方国成	辽（2021）丹东市不 动产产权第 0023234 号	丹东市振兴区国门大道 21 号 1 单元 601 室	临时办公用房	127.57	2025.4.21- 2026.4.21	——
137	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	世贸广场（沈阳）置业有限公司	辽（2022）沈阳市不 动产产权第 0125630 号	沈阳市沈河区友好街[10]号 东北世贸广场 1 区（新地中 心[1]号楼）50 层 01 单元	办公用房	2,200.00	2025.9.20- 2031.9.19	——
138	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	孙彤	辽（2023）营口市不 动产第 0009811 号	营口市老边区盼盼路南 56-2 号 2 单元 72 号	临时办公用房	212.72	2025.6.10- 2026.6.9	——
139	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	陈桂兰	辽（2024）沈阳市不 动产产权第 0352706 号	沈阳市和平区黄寺路 89 号 (1-11-2)	员工宿舍	43.38	2025.5.26- 2026.5.25	——
140	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	刘钰	沈房权证沈河字第 N020006868 号	沈阳市沈河区十一纬路 169 号（1-23-17）	员工宿舍	42.65	2025.4.21- 2026.4.20	——
141	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	王惠颖	辽（2020）沈阳市不 动产产权第 0378801 号	沈阳市沈河区团结路 64-2 号 (1-4-1)	员工宿舍	83.53	2025.4.24- 2026.4.23	——

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/ 不动产权证号	房屋坐落位置	租赁用途	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
142	中电建新能源集团股份有限公司北方海洋能源投资分公司	吕岩	(2025)沈阳市不动产权第 0006626 号	沈阳市沈河区南山东堡路 9-1 号 (4-10-2)	员工宿舍	45.00	2025.2.19-2026.2.18	——
143	中电建(武威)新能源开发有限公司	许玲山	——	甘肃省武威市凉州区御景湾 35 号楼 1 单元 13 层 1134 室	办公和居住	120.00	2025.8.13-2026.8.12	——
144	中电建(武威)新能源开发有限公司	徐小荣	——	武威市凉州区御景湾 39 号楼 1 单元 16 层 1164 室	办公和居住	120.00	2025.8.13-2026.8.12	——
145	中电建(武威)新能源开发有限公司	黎新耘	——	武威市凉州区御景湾 33 号楼 1 单元 10 层 1092 室	食堂和居住	120.00	2025.8.13-2026.8.12	——
146	中电建新能源集团股份有限公司宁夏分公司	陆颖	宁 (2021) 金凤区不动产权第 0031362 号	宁夏银川市金凤区香溪美地 19-1-502	宿舍	92.65	2025 年 7 月 15 日-2026 年 7 月 14 日	——
147	中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司	陈晨	——	乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）高铁北一路 489 号新疆福建经济总部大厦 2 号楼 3 层 303、304、305、306、307	中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司	595.63	2024.9.1-2034.8.31	——
148	中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司	高峰	哈密市字第 0106961	哈密市环城路以西中盛时代城 2 号楼 6#-6-402	哈密办事处员工宿舍	82.38	2024.12-2025.12	——
149	中电建（宜良）新能源有限公司	钟丽萍	昆明市房权证宜良县字第 20012338 号	宜良县匡远镇环城东路	项目公司办公用房	103.71	2025.3.25-2026.3.26	——

附表 9-4：租赁屋顶

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
1	蜀星源（沧州）太阳能发电有限公司	沧州临港中欧绿色产业项目管理有限公司	冀（2022）沧州市不动产权第 0003503 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003954 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003953 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003504 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003955 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003957 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003505 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003506 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003507 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003511 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003514 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003516 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003524 号、冀（2022）沧州市不动产权第 0003526 号、冀	中捷产业园区	110,000.00	2021.10.15-2041.10.14； 到期后在同等条件下续 期 5 年

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
			(2022)沧州市不动产权第 0003531 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003534 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003539 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003543 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003547 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003551 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003554 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003556 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003947 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003952 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003958 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003959 号、冀(2022)沧州市不动产权第 0003968 号			
2	中电建金桥（天津）光伏发电有限公司	天津市永昌焊丝有限公司	津（2019）东丽区不动产权第 1101698 号	东丽区五纬路 54 号	28,000.00	2018.01.01-2042.12.31
3	中电建金桥（天津）光伏发电有限公司	天津立尊投资有限公司	津（2020）东丽区不动产权第 1010961 号	东丽区七经路 13 号	14,600.00	2018.01.01-2042.12.31

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
4	中电建金桥（天津）光伏发电有限公司	天津市金桥焊材集团股份有限公司	津（2020）东丽区不动产权第 1025309 号	东丽区六经路 2 号	47,400.00	2018.01.01-2042.12.31
5	中电建友发（天津）光伏发电有限公司	天津友发德众钢管有限公司	津（2018）静海区不动产权第 1023843 号、津（2018）静海区不动产权第 1023839 号	静海区蔡公庄镇工业园区东区 15 号、静海区大邱庄镇百亿道 33 号、静海区大邱庄镇百亿道 33 号增 1 号	36,285.00	2018.08.08-2038.08.08
6	中电建友发（天津）光伏发电有限公司	天津友发钢管集团股份有限公司第一分公司	津（2019）静海区不动产权第 0711862 号、津（2018）静海区不动产权第 0711817 号	天津市静海区大邱庄镇友发工业园友发路 2 号、天津市静海区大邱庄镇友发工业园友发路 1 号	20,856.00	2018.01.05-2038.01.05
7	中电建友发（天津）光伏发电有限公司	天津友发管道科技股份有限公司	津（2021）静海区不动产权第 1008781 号	静海区大邱庄镇友发工业园科技路 1 号增 1 号	4,777.00	2018.01.05-2038.01.05
8	中电建大桥宏远（天津）光伏有限公司	天津市金桥焊材集团股份有限公司	津（2016）西青区不动产权第 1013151 号	大桥西青区厂区	240,000.00	2018.06.30-2043.06.29
9	中电建友发（唐山）光伏开发有限公司	唐山正元管业有限公司	冀（2018）丰南区不动产权第 0002198 号	丰南区（临港经济开发区）荣盛街 5 号	68,505.11	2017.12.18-2037.12.18
10	中电建友发（唐山）光伏开发有限公司	唐山正元管业有限公司	冀（2020）丰南区不动产权第 0004716 号	丰南区（临港经济开发区）荣盛街 5 号	42,718.42	2017.12.30-2037.12.30
11	中电建邯郸新能源开发有限公司	邯郸市友发钢管有限公司	冀（2022）成安县不动产权第 0000194 号	成安县商城工业区经六路西	110,565.92	2017.12.07-2037.12.07
12	中电建金桥无锡光伏开发有限公司	天津市金桥焊材集团无锡有限公司	锡房权证字第 XQ1000790400 号、锡房权证字第 XQ1000537971 号	江苏省无锡市新吴区南开路 108 号	40,000.00	2017.11.10-2042.11.09
13	大连海坤能源科技有限公司保税区分公司	奇瑞汽车股份有限公司大连分公司	辽（2022）大连保税区不动产权第 04008232 号	大连保税区瑞港路 6-3 号	50,000.00	2016.06.16-2041.06.15
14	江西电建光伏发电有限公司	江西省电力设备总厂（中国电建集团江西装备有限公司曾用名）	赣（2019）新建区不动产权第 0014175 号、赣（2019）新建区不动产权第 0014176 号	江西省南昌市新建区创业北路 266 号房屋	48,480.00	2017.04.18-2042.04.17

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
15	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐昆集团股份有限公司	浙（2019）桐乡市不动产权第 0012712 号	洲泉镇恒通工业园	26,800.00	2014.12.1-2039.1.31
16	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐乡市中维化纤有限公司	浙（2022）桐乡市不动产权第 0013856 号	中维厂区的 CP5 纺织车间、CP5 包装车间、CP6 纺织楼（一区、二区）等	28,000.00	2014.12.22-2039.12.22
17	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	浙江双箭橡胶股份有限公司	浙（2021）桐乡市不动产权第 0035473 号	洲泉镇永安北路 1538 号 8#车间等	17,000.00	2014.12.22-2039.12.22
18	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	京马电机有限公司	浙（2022）桐乡市不动产权第 0005860 号	洲泉工业区 2#、3#、4#、5#车间	15,000.00	2014.12.22-2039.12.22
19	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐乡市恒泰纸管有限公司	桐房权证桐字第 0328715 号、桐房权证桐字第 0328714 号	桐乡市洲泉镇工业园区	7,993.18	2014.12.22-2039.12.22
20	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	嘉兴永发电子有限公司	浙（2021）桐乡市不动产权第 0030995 号	桐乡市洲泉镇永安南路 8 号宿舍楼、1#车间等	13,000.00	2014.12.22-2039.12.22
21	宜丰县中电建新能源有限公司	宜丰奥巴玛陶瓷有限公司	赣（2021）宜丰县不动产权第 0003030 号、赣（2021）宜丰县不动产权第 0003029 号、宜丰房权证权字第 00044630 号、宜丰房权证权字第 00044628 号、赣（2021）宜丰县不动产权第 0003015 号、赣（2021）宜丰县不动产权第 0003018 号	江西省宜丰县工业园工业大道 159 号	94,700.00	2023.02.04-2043.02.04；到期后在同等条件下续期 5 年
22	中水五局绿色能源（上海）有限公司	攀时（上海）高性能材料有限公司	沪（2023）市字不动产权第 000308 号	倚天路 555 号、飞舟路 399 号 1-3、5、7-10 幢	14,400.00	2023.03.10-2048.03.10
23	中电建（武汉）新能源开发有限公司	中电建武汉铁塔有限公司	鄂（2019）武汉市新洲不动产权第 0016727 号	新洲区阳逻街余岗村	64,247.00	2022.10.17-2042.10.16
24	中电建（弥渡）电力有	李贵才等 1060 户	出租方已提供有权对外	云南省弥渡县	102,739.00	25 年

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
	限公司		出租的证明文件			
25	冀投（保定）新能源有限公司	保定市港兴纸业有限公司	冀（2019）满城区不动产权第 0001330 号、冀（2019）满城区不动产权第 0001458 号、冀（2019）满城区不动产权第 0001459 号	满城县大册营镇、满徐公路东侧	164,368.00	20 年
26	中电建（罗田）新能源开发有限公司	罗田广源发展投资集团有限公司	鄂（2022）罗田县不动产权第 0156417 号	罗田广源发展投资集团有限公司	11,623.00	20 年
27	中电建（罗田）新能源开发有限公司	湖北楚乡酒业有限公司	罗房权证凤山镇字第 016610 号	湖北楚乡酒业有限公司	2,257.00	20 年
28	中电建（罗田）新能源开发有限公司	罗田县机关事务服务中心	——	罗田县机关事务服务中心	2,092.00	20 年
29	中电建（罗田）新能源开发有限公司	湖北昆仑科技股份有限公司	鄂（2017）罗田县不动产权第 0003399 号	湖北昆仑科技股份有限公司	1,860.00	20 年
30	中电建（罗田）新能源开发有限公司	罗田县平安机动车安全技术检测有限公司	鄂（2020）罗田县不动产权第 0001219 号	罗田县平安机动车安全技术检测有限公司	1,860.00	20 年
31	中电建（罗田）新能源开发有限公司	湖北大别山药业股份有限公司	鄂（2016）罗田县不动产权第 0001948 号	湖北大别山药业股份有限公司	15,353.00	20 年
32	中电建（罗田）新能源开发有限公司	中共罗田县委党校	——	中共罗田县委党校	820.00	20 年
33	中电建（海口市）光伏发电有限公司	海南新西成实业有限公司	——	海南省海口市秀英区南海大道 999 号	61,977.00	2022.12.07-2042.12.06
34	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司	岳阳峰岭菁华生态科技股份有限公司	——	岳阳县口镇大塘村和平片五组的生猪养殖场屋顶	35,660.00	20 年
35	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司	岳阳西冲畜禽水产有限公司	——	岳阳县口镇西冲村 2 组组的生猪养殖场屋顶	29,000.00	20 年
36	中电建（武功县）新能源有限公司	陕西美农网络科技有限公司	陕（2018）武功县不动产权第 0000565 号	陕西省咸阳市武功县工业园区	26,000.00	20 年

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
37	中电建（武功县）新能源有限公司	陕西恒联众一实业有限公司	陕（2020）武功县不动产权第 0000021 号	陕西省咸阳市武功县工业园区	30,000.00	20 年
38	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市鸿宇源奶牛养殖农民专业合作社	——	镇罗镇山区	25,392.00	20 年
39	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市鹏盛源奶牛养殖农民专业合作社	——	镇罗镇山区	33,814.00	20 年
40	南昌逐阳新能源有限公司	南昌牧原农牧有限公司	——	南昌牧原公司南昌 2 厂屋顶	28,000.00	协议签订生效之日起至节能效益分享期满（节能效益分享期：25 年，自电站经供电部门验收合格、开始并网发电之日起算）
41	中电建新能源集团股份有限公司华东分公司	江苏宏马科技股份有限公司	苏（2017）太仓市不动产权第 0030832 号	太仓市双凤镇凤杨路 108 号车间一	16254.7	2022.09.22-2042.09.21
42	中电建新能源集团股份有限公司华东分公司	江苏宏马科技股份有限公司	——	太仓市双凤镇凤杨路 108 号车间三	10,880.20	2022.09.22-2042.09.21
43	中电建新能源集团股份有限公司南方分公司	广州风行乳制品有限公司	粤（2023）广州市不动产权第 10083557 号	广州市增城区石滩镇三江荔三路 203 号	16,200.00	2023.09-2043.09
44	中电建（柳州）新能源有限公司	广西柳州市古岭酒厂	桂（2020）柳州市不动产权第 1005515 号、桂（2020）柳州市不动产权第 1005516 号、桂（2020）柳州市不动产权第 1005510 号	柳州市柳江区穿山工业园广西柳州市古岭酒厂	50,000.00	2023.09.22-2043.09.21
45	中电建（广州）新能源开发有限公司	广州市从化青龙科技基地有限公司	——	广州市从化区鳌头镇横江村青龙基地 1 号	29,450.00	2024.02.05-2044.02.04
46	中电建唐山新能源有限公司	河北省冀交能源有限公司	——	沙河驿收费站宿办楼、东安各庄收费站宿办楼、滦州西收费站宿办楼、滦南西收费站宿办楼、唐海东收费站车库、新城	2,092.43	2023 年 6 月 27 日-2045 年 6 月 26 日 (含建设时间)

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
				收费站宿办楼		
47	中电建（缙云）新能源有限公司	浙江涛涛车业股份有限公司	浙（2018）缙云不动产权第 0012409 号	浙江省丽水市缙云县新碧街道新元路 10 号浙江涛涛车业股份有限公司	29,020.00	2022.12-2042.12
48	中电建（缙云）新能源有限公司	浙江涛涛车业股份有限公司	浙（2020）缙云不动产权第 0005193 号	缙云经济开发区 2019-15 号工业地块	8,000.00	2024.01-2044.01
49	龙里盛黔新能源有限公司	贵州富仁混凝土构件有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州富仁混凝土构件有限公司	9,586.19	25 年
50	龙里盛黔新能源有限公司	贵州致盛彩钢结构工程有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州致盛彩钢结构工程有限公司	4,328.19	25 年
51	龙里盛黔新能源有限公司	贵州锦绣家纺有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州锦绣家纺有限公司	2,306.32	25 年
52	龙里盛黔新能源有限公司	贵州林美装饰材料有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州林美装饰材料有限公司	4,737.94	25 年
53	龙里盛黔新能源有限公司	贵州明亮包装材料有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州明亮包装材料有限公司	6,659.15	25 年
54	龙里盛黔新能源有限公司	贵州悦和科技有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州悦和科技有限公司	4,385.92	25 年
55	龙里盛黔新能源有限公司	贵州黔鑫门业有限公司	黔（2017）龙里县不动	贵州省黔南布依族苗族自治州	2,169.27	25 年

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
	司		产权第 0003753 号	龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州黔鑫门业有限公司		
56	龙里盛黔新能源有限公司	贵州龙里华龙建材有限公司	黔（2022）龙里县不动产权第 0017596 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州龙里华龙建材有限公司	9,002.74	25 年
57	龙里盛黔新能源有限公司	贵州巧邦家具制造有限责任公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州巧邦家具制造有限责任公司	4,368.99	25 年
58	龙里盛黔新能源有限公司	贵州卡布国际生物科技有限公司	黔（2019）龙里县不动产权第 0001354 号，黔（2019）龙里县不动产权第 0001355 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州卡布国际生物科技有限公司	38,635.90	25 年
59	龙里盛黔新能源有限公司	贵州卡布婴童用品有限责任公司	黔（2019）龙里县不动产权第 0010830 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州卡布婴童用品有限责任公司	43,290.47	25 年
60	龙里盛黔新能源有限公司	贵州卡布婴童用品有限责任公司	黔（2019）龙里县不动产权第 0010833 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州卡布婴童用品有限责任公司	42,388.81	25 年
61	龙里盛黔新能源有限公司	贵州英吉尔机械制造有限公司	黔（2017）龙里县不动产权第 0003094 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州英吉尔机械制造有限公司	8,241.45	25 年
62	龙里盛黔新能源有限公司	贵州兴园工业发展有限公司	——	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州兴园工业发展有限公司	16,166.13	25 年

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
63	龙里盛黔新能源有限公司	贵州卡布婴童用品有限责任公司	黔（2019）龙里县不动产权第 0010835 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州卡布婴童用品有限责任公司	24,754.28	25 年
64	龙里盛黔新能源有限公司	贵州龙悦建材有限公司	黔（2020）龙里县不动产权第 0005426 号	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县冠山街道龙里高新技术产业园贵州龙悦建材有限公司	1,032.00	25 年
65	中电建绿色能源（天津）有限公司	天津市金轮信德车业有限公司	津字第 122011314810 号	武清区京津公路（南蔡村段）81 号	15,600.00	20 年，到期后在同等条件下续期 5 年
66	中电建绿色能源（天津）有限公司	科斐凯博线缆(天津)有限公司	津（2019）武清区不动产权第 1009265 号	武清区天津新技术产业园区武清开发区开源道 23 号	10,546.00	20 年，到期后在同等条件下续期 5 年
67	中电建绿色能源（天津）有限公司	天津市摩德吉泰运动器材有限公司	津字第 122030903783 号	武清区私营经济区	5,726.00	20 年，到期后在同等条件下续期 5 年
68	濉溪县电建新能源有限公司	安徽濉溪牧原农牧有限公司	/	安徽省淮北市濉溪县百善镇王司村、宋庙村、桥头村濉溪牧原一场生长场、二场 1 区猪舍；安徽省淮北市濉溪县临涣镇徐庙村濉溪牧原七场、八场猪舍	400,000.00	20 年
69	衢州天华新能源有限公司	小乔（浙江）智能制造有限公司	浙 2021 常山县不动产权第 0014764 号、浙 2022 常山县不动产权第 0003287 号	常山县金川街道开拓路 32 号	35,889.00	25 年
70	无锡锡山县源新能源有限公司	江苏方正影视发展有限公司	苏(2018)无锡市不动产权第 0009764 号、苏(2018)无锡市不动产权第 0009756 号	锡山经济开发区机械装备产业园东廊路东、安北路南	80,250.00	25 年
71	福建巨源新能源有限公司	福建恒益建材科技有限公司	闽（2024）罗源县不动产权第 9008987 号	福建省福州市罗源县松山镇岐后村岐后 660 号	90,000.00	20 年，到期后在同等条件下续期 5 年
72	福建巨源新能源有限公司	福建航塑新材料科技有限公司	闽（2019）罗源县不动	福建省罗源县松山镇岐鹤南路	20,000.00	20 年，到期后在同等条

序号	承租方	出租方	房屋所有权证号/不动产权证号	房屋坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限
	司	司	产权第 0010487 号	3 号		件下续期 5 年
73	福建巨源新能源有限公司	福建澳蓝空调科技有限公司	闽（2024）罗源县不动产权第 9008987 号	福建省福州市罗源县福州台商投资区松山片区岐鹤南路 5 号	21,000.00	20 年，到期后在同等条件下续期 5 年
74	全椒县徽能新能源有限公司	全椒县亚士防水科技(滁州)有限公司	皖（2023）全椒县不动产权第 006143 号	全椒县十谭产业园杨岗大道 26 号	75,000.00	25 年
75	中电建（武汉）新能源有限公司	中电建武汉铁塔有限公司	——	湖北省武汉市新洲区阳逻街道余岗村阳福大道 37 号	21,552.00	20 年，期满续签 6 年以上
76	江西电建光伏发电有限公司	南昌新建区牧原猪业有限公司	——	南昌市新建区石岗镇上坪村牧原一场场区	25,000.00	2020.09.10-2040.09.09
77	中电建聚源（常州）新能源有限公司	中车戚墅堰机车车辆工艺研究所有限公司	苏（2021）常州市不动产权第 2001742 号	江苏省常州市武进区五一路 258 号	95,300.00	20 年，到期后在同等条件下续期 5 年

附表 9-5：已取得权属证书的土地使用权

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1	中电建聚源新能源有限责任公司	西城区六铺炕北小街 2 号、2-1 号，六铺炕街 3、5 号 16 幢 1 层等 8 套	京央（2023）市不动产权第 0000124 号	机关团体用地	2,000.00	出让	2063.06.27	否	不适用	——
2	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县油篓沟乡、小二台乡境内	张国用（2010）第 010181 号	工业用地	52,368.00	出让	2059.09.10	否	不适用	——
3	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县油篓沟乡、小二台乡交界区域	张国用（2014）第 0608 号	工业用地	26,800.00	出让	2064.07.28	否	不适用	——
4	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县战海乡阿不太沟村水泉风电场 1 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004745 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
5	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿囿镇河心村水泉风电场 2 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004744 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
6	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿囿镇河心村水泉风电场 3 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004743 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
7	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县战海乡阿不太沟村水	冀（2022）张北县不动产权第	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		泉风电场 4 号风机基座	0004742 号							
8	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县战海乡阿不太沟村水泉风电场 5 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004741 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
9	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圪镇河心村水泉风电场 6 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004740 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
10	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圪镇白茂营村水泉风电场 7 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004739 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
11	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圪镇白茂营村水泉风电场 8 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004738 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
12	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圪镇水泉沟村水泉风电场 9 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004737 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
13	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圪镇水泉沟村水泉风电场 10 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004736 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
14	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县战海乡小三眼井村水	冀（2022）张北县不动产权第	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		泉风电场 11 号风机基座	0004735 号							
15	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水泉风电场 12 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004734 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
16	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水泉风电场 13 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004787 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
17	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水泉风电场 14 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004788 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
18	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县三号乡三号村水泉风电场 15 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004789 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
19	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水泉风电场 16 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004790 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
20	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水泉风电场 17 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004791 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
21	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水	冀（2022）张北县不动产权第	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		泉风电场 18 号 风机基座	0004792 号							
22	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇水泉沟村水 泉风电场 19 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004793 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
23	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇水泉沟村水 泉风电场 20 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004794 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
24	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇水泉沟村水 泉风电场 21 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004795 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
25	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇水泉沟村水 泉风电场 22 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004796 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
26	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇水泉沟村水 泉风电场 23 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004853 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
27	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇白茂营村水 泉风电场 24 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004854 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
28	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圉 镇白茂营村水	冀（2022）张北 县不动产权第	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		泉风电场 25 号 风机基座	0004855 号							
29	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇水泉沟村水 泉风电场 26 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004856 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
30	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇白茂营村水 泉风电场 27 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004857 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
31	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇白茂营村水 泉风电场 28 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004858 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
32	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇水泉沟村水 泉风电场 29 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004859 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
33	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇水泉沟村水 泉风电场 30 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004860 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
34	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇白茂营村水 泉风电场 31 号 风机基座	冀（2022）张北 县不动产权第 0004861 号	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
35	中国水电顾问集团 风电张北有限公司	张北县大囿圪 镇白茂营村水	冀（2022）张北 县不动产权第	公用设施 用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		泉风电场 32 号风机基座	0004862 号							
36	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇白茂营村水泉风电场 33 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004863 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
37	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇白茂营村水泉风电场 34 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004864 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
38	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇河心村水泉风电场 35 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004869 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
39	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇河心村水泉风电场 36 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004870 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
40	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇河心村水泉风电场 37 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004871 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
41	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇河心村水泉风电场 38 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004872 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
42	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇白茂营村水	冀（2022）张北县不动产权第	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		泉风电场 39 号风机基座	0004873 号							
43	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇水泉沟村水泉风电场 40 号风机基座	冀（2022）张北县不动产权第 0004746 号	公用设施用地	361.00	出让	2071.12.30	否	不适用	——
44	中国水电顾问集团风电张北有限公司	张北县大囿圉镇白茂营村水泉风电场升压站	冀（2023）张北县不动产权第 0004826 号	公用设施用地	11,209.46	出让	2071.12.30	否	不适用	——
45	中电建张家口风电开发有限责任公司	北新屯乡红土沟村	冀（2020）张家口市万全区不动产权第 0001938 号	公用设施用地	2,396.04	出让	2070.06.02	否	不适用	——
46	中电建张家口风电开发有限责任公司	北新屯乡庙儿沟村	冀（2020）张家口市万全区不动产权第 0001937 号	公用设施用地	5,135.64	出让	2070.03.02	否	不适用	——
47	中电建张家口风电开发有限责任公司	北新屯乡小麻坪村	冀（2020）张家口市万全区不动产权第 0001936 号	公用设施用地	1,879.37	出让	2070.06.02	否	不适用	——
48	中电建张家口风电开发有限责任公司	张家口市万全区北新屯乡小麻坪村	冀（2018）张市万全区不动产权第 0000464 号	公用设施用地	1,490.58	出让	2067.12.08	否	不适用	——
49	中电建张家口风电开发有限责任公司	张家口市万全区北新屯乡庙儿沟村	冀（2023）张家口市万全区不动产权第 0000868 号	工业用地	14,981.53	出让	2067.12.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			号、冀（2022）张家口市万全区不动产权第0005394号							
50	中电建张家口风电开发有限责任公司	张家口市万全区北新屯乡红土沟村	冀（2018）张市万全区不动产权第0000466号	公用设施用地	1,125.31	出让	2067.12.08	否	不适用	——
51	中电建张家口风电开发有限责任公司	张家口市万全区北新屯乡宋家窑村	冀（2018）张市万全区不动产权第0000467号	公用设施用地	1,903.65	出让	2067.12.08	否	不适用	——
52	中电建张家口风电开发有限责任公司	张家口市万全区北新屯乡罗全洼村	冀（2018）张市万全区不动产权第0000468号	公用设施用地	476.08	出让	2067.12.08	否	不适用	——
53	中国水电顾问集团怀安新能源有限公司	怀安县西沙城乡朱家庄村等	冀（2023）怀安县不动产权第0001757号	公用设施用地	1,984.39	出让	2072.07.13	否	不适用	——
54	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2023）河曲县不动产权第0000591号	公用设施用地	7,973.61	出让	2071.12.05	否	不适用	——
55	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000266号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
56	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000264号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
57	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000236号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
58	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000232号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
59	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000230号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
60	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000229号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
61	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000228号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
62	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000124号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
63	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000238号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
64	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000242号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
65	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000227号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
66	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产权第0000235号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
67	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇	晋（2022）河曲县不动产权第0000235号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	戏皇村	县不动产第0000265号	用地						
68	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产第0000267号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
69	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产第0000233号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
70	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇戏皇村	晋（2022）河曲县不动产第0000123号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
71	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产第0000255号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
72	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产第0000253号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
73	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产第0000189号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
74	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产第0000244号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
75	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产第0000254号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
76	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产第	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0000241 号							
77	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产权第0000252号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
78	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇后红崖村	晋（2022）河曲县不动产权第0000192号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
79	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇社科村	晋（2022）河曲县不动产权第0000190号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
80	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇社科村	晋（2022）河曲县不动产权第0000210号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
81	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇南天窰村、社科村	晋（2022）河曲县不动产权第0000222号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
82	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇社科村	晋（2022）河曲县不动产权第0000186号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
83	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇社科村	晋（2022）河曲县不动产权第0000211号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
84	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇社科村	晋（2022）河曲县不动产权第0000216号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
85	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000175号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
86	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000177号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
87	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000184号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
88	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000174号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
89	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000173号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
90	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000180号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
91	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000199号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
92	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000205号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
93	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000176号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
94	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产权第0000178号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
95	山西国京风力发电	河曲县沙泉镇	晋（2022）河曲	公用设施	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	石陵村	县不动产第0000172号	用地						
96	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产第0000187号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
97	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产第0000179号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
98	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产第0000181号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
99	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产第0000200号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
100	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石陵村	晋（2022）河曲县不动产第0000204号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
101	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产第0000226号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
102	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产第0000218号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
103	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产第0000273号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
104	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产第	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0000214 号							
105	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产权第0000269号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
106	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产权第0000272号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
107	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产权第0000215号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
108	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高家会村	晋（2022）河曲县不动产权第0000208号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
109	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000185号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
110	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000188号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
111	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000195号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
112	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000198号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
113	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000202号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
114	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000193号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
115	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000194号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
116	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000196号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
117	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000197号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
118	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇双神堂村	晋（2022）河曲县不动产权第0000203号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
119	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇坡底村	晋（2022）河曲县不动产权第0000209号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
120	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇坡底村	晋（2022）河曲县不动产权第0000220号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
121	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇坡底村	晋（2022）河曲县不动产权第0000207号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
122	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产权第0000221号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
123	山西国京风力发电	河曲县沙泉镇	晋（2022）河曲	公用设施	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	石沟塔村	县不动产第0000225号	用地						
124	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000219号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
125	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000237号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
126	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000191号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
127	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000206号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
128	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000231号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
129	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000239号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
130	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇石沟塔村	晋（2022）河曲县不动产第0000212号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
131	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高坡村	晋（2022）河曲县不动产第0000240号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
132	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇高坡村	晋（2022）河曲县不动产第	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0000234 号							
133	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇神树咀村	晋（2022）河曲县不动产权第0000201 号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
134	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇神树咀村	晋（2022）河曲县不动产权第0000223 号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
135	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇神树咀村	晋（2022）河曲县不动产权第0000213 号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
136	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇神树咀村	晋（2022）河曲县不动产权第0000217 号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
137	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇润沟村	晋（2022）河曲县不动产权第0000263 号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
138	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇润沟村	晋（2022）河曲县不动产权第0000261 号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
139	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇润沟村	晋（2022）河曲县不动产权第0000260 号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
140	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇润沟村	晋（2022）河曲县不动产权第0000262 号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
141	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇沙泉村	晋（2022）河曲县不动产权第0000251 号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
142	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇沙泉村	晋（2022）河曲县不动产权第0000224号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
143	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇南后沟村	晋（2022）河曲县不动产权第0000259号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
144	山西国京风力发电有限公司	河曲县沙泉镇南后沟村	晋（2022）河曲县不动产权第0000271号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
145	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡沙宅村	晋（2022）河曲县不动产权第0000249号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
146	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡沙宅村	晋（2022）河曲县不动产权第0000247号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
147	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡沙宅村	晋（2022）河曲县不动产权第0000250号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
148	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡沙宅村	晋（2022）河曲县不动产权第0000243号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
149	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡草家坪村	晋（2022）河曲县不动产权第0000248号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
150	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡草家坪村	晋（2022）河曲县不动产权第0000270号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
151	山西国京风力发电	河曲县单寨乡	晋（2022）河曲	公用设施	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	马束坪村	县不动产权第0000256号	用地						
152	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡马束坪村	晋（2022）河曲县不动产权第0000257号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
153	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡高家寨村	晋（2022）河曲县不动产权第0000245号	公用设施用地	283.47	出让	2071.12.05	否	不适用	——
154	山西国京风力发电有限公司	河曲县单寨乡高家寨村	晋（2022）河曲县不动产权第0000246号	公用设施用地	11.84	出让	2071.12.05	否	不适用	——
155	中国水电建设集团新能源开发有限公司内蒙风电分公司	阿巴嘎旗洪格尔高勒镇岗根希力嘎查	蒙（2023）阿巴嘎旗不动产权第0000590号	工业用地	12,600.00	划拨	——	否	否	——
156	中国水电建设集团新能源开发有限公司内蒙风电分公司	阿巴嘎旗洪格尔高勒镇岗根希力嘎查	蒙（2023）阿巴嘎旗不动产权第0000591号	工业用地	73,281.71	划拨	——	否	否	——
157	中国水电建设集团新能源开发有限公司内蒙风电分公司	阿巴嘎旗洪格尔高勒镇岗根希力嘎查	锡国用（2012）第E956号	工业用地	13,200.00	划拨	——	否	否	——
158	内蒙古国京新能源开发有限公司	阿拉善左旗乌力吉苏木温都尔毛道嘎查	蒙（2023）阿拉善左旗不动产权第0006086号	公共设施用地	1,088.45	出让	2072.10.18	否	不适用	——
159	内蒙古国京新能源开发有限公司	阿拉善左旗乌力吉苏木温都尔毛道嘎查（升压站）	蒙（2024）阿拉善左旗不动产权第0016414号	公共设施用地	17,400.00	出让	2072.10.18	否	不适用	——
160	内蒙古国京新能源	阿拉善左旗乌	蒙（2024）阿拉	公共设施	10,636.55	出让	2072.10.18	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	开发有限公司	力吉苏木温都尔毛道嘎查	善左旗不动产权第 0013742 号	用地						
161	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司	松原市长岭县原二〇三公路 412 公里处	吉国用（2008）第 072200001 号	公共基础设施用地	122,564.00	划拨	——	否	否	为历史曾用名，尚待更名为中电建新能源集团股份有限公司
162	中水电中电风力发电有限公司	长岭县新安镇北侧	长国用（2008）第 089001 号	工业用地	118,900.00	出让	2058.12.15	否	不适用	——
163	中国水电建设集团朝阳风电开发有限公司	台吉营乡	北票国用（2014）第 140284 号	新能源设施用地	72,009.00	划拨	——	否	是	——
164	中国水电建设集团朝阳风电开发有限公司	台吉营乡	辽（2023）北票市不动产权第 0012414 号	公共设施用地	14,474.98	划拨	——	否	否	——
165	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1251 号	工业用地	8,836.00	出让	2063.03.11	否	不适用	——
166	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1252 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
167	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1259 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
168	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇荷叶村、新市村	桂国用（2013）第 1253 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
169	中国水电顾问集团	桂阳县荷叶镇	桂国用（2013）	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	桂阳能源开发有限公司	荷叶村、新市村	第 1254 号							
170	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1255 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
171	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1256 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
172	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1257 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
173	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1258 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
174	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1272 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
175	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶水源村	桂国用（2013）第 1275 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
176	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶水源村、下故村	桂国用（2013）第 1265 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
177	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇水源村	桂国用（2013）第 1260 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
178	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限	桂阳县荷叶镇水源村	桂国用（2013）第 1261 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司									
179	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇下故村	桂国用（2013）第 1262 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
180	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇下故村	桂国用（2013）第 1263 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
181	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇下故村	桂国用（2013）第 1264 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
182	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1274 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
183	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇水源村	桂国用（2013）第 1266 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
184	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇水源村、下故村	桂国用（2013）第 1267 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
185	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇水源村	桂国用（2013）第 1268 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
186	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇水源村	桂国用（2013）第 1269 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
187	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇水源村	桂国用（2013）第 1270 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
188	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1271 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
189	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	桂国用（2013）第 1273 号	工业用地	342.00	出让	2063.03.27	否	不适用	——
190	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇谭溪村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000051 号	工业用地	342.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
191	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇谭溪村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000052 号	工业用地	342.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
192	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000053 号	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——
193	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000054 号	工业用地	342.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
194	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇荷叶村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000055 号	工业用地	342.14	出让	2066.03.17	否	不适用	——
195	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇塘家洞村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000056 号	工业用地	342.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
196	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第 0000057 号	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——
197	中国水电顾问集团	桂阳县荷叶镇	湘（2016）桂阳	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	桂阳能源开发有限公司	上冲村	县不动产权第0000058号							
198	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000059号	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——
199	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000060号	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——
200	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000061号	工业用地	342.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
201	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000062号	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——
202	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000063号	工业用地	342.13	出让	2066.03.17	否	不适用	——
203	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇上冲村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000064号	工业用地	342.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
204	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县荷叶镇谭溪村	湘（2016）桂阳县不动产权第0000065号	工业用地	343.30	出让	2066.03.17	否	不适用	——
205	临武中南院能源开发有限公司	临武县镇南乡西冲村等	临武国用（2016）第0119号	公共设施用地	12,356.00	出让	——	否	不适用	——
206	中国水电顾问集团华容风电开发有限	华容县东山镇桃花山村 101	湘（2017）华容县不动产权第	公用设施用地	6,256.41	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	室、201室、301室	0000818号湘（2017）华容县不动产权第0000796号湘（2017）华容县不动产权第0000819号							
207	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	三丰寺镇农林村	华国用（2014）第0960号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——
208	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	三丰寺镇农林村	华国用（2014）第0959号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——
209	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	东山镇桃花山村	华国用（2014）第0965号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——
210	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	东山镇桃花山村	华国用（2014）第0964号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——
211	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	东山镇桃花山村	华国用（2014）第0966号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——
212	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	东山镇平垅村	华国用（2014）第0980号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——
213	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	东山镇禾场岭村	华国用（2014）第0984号	公用设施用地	400.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
214	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0969 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
215	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0970 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
216	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇 禾场岭村	华国用（2014） 第 0981 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
217	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇 禾场岭村	华国用（2014） 第 0983 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
218	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0968 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
219	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇 禾场岭村	华国用（2014） 第 0982 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
220	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇先红村	华国用（2014） 第 0962 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
221	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇先红村	华国用（2014） 第 0961 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
222	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇关山村	华国用（2014） 第 0971 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
223	中国水电顾问集团	东山镇平垅村	华国用（2014）	公用设施	400.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	华容风电开发有限公司		第 0978 号	用地						
224	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇平垅村	华国用（2014） 第 0977 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
225	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇平垅村	华国用（2014） 第 0979 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
226	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇平垅村	华国用（2014） 第 0976 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
227	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0974 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
228	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0975 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
229	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0973 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
230	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	国荣胜峰林场	华国用（2014） 第 0972 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
231	中国水电顾问集团 华容风电开发有限公司	东山镇 桃花山村	华国用（2014） 第 0967 号	公用设施 用地	400.00	划拨	——	否	是	——
232	中水电新能源株洲 风力发电有限责任	衡东县蓬源镇 东山村	湘（2019）衡东 县不动产第	公共管理 与公共服	256.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0001883 号	务用地						
233	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001884 号	公共管理与公共服务用地	361.00	划拨	——	否	是	——
234	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001885 号	公共管理与公共服务用地	164.00	划拨	——	否	是	——
235	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001886 号	公共管理与公共服务用地	10.00	划拨	——	否	是	——
236	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001887 号	公共管理与公共服务用地	150.00	划拨	——	否	是	——
237	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001888 号	公共管理与公共服务用地	248.00	划拨	——	否	是	——
238	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001889 号	公共管理与公共服务用地	69.00	划拨	——	否	是	——
239	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村、新芙村	湘（2019）衡东县不动产权第0001890 号	公共管理与公共服务用地	311.00	划拨	——	否	是	——
240	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001891 号	公共管理与公共服务用地	50.00	划拨	——	否	是	——
241	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001892 号	公共管理与公共服务用地	231.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
242	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇东山村	湘（2019）衡东县不动产权第0001893号	公共管理与公共服务用地	236.00	划拨	——	否	是	——
243	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇金龙村、盆金村	湘（2019）衡东县不动产权第0001894号	公共管理与公共服务用地	82.00	划拨	——	否	是	——
244	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇金龙村	湘（2019）衡东县不动产权第0001895号	公共管理与公共服务用地	115.00	划拨	——	否	是	——
245	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇金龙村	湘（2019）衡东县不动产权第0001896号	公共管理与公共服务用地	75.00	划拨	——	否	是	——
246	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇盆金村	湘（2019）衡东县不动产权第0001897号	公共管理与公共服务用地	361.00	划拨	——	否	是	——
247	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇盆金村	湘（2019）衡东县不动产权第0001898号	公共管理与公共服务用地	361.00	划拨	——	否	是	——
248	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县蓬源镇盆金村	湘（2019）衡东县不动产权第0001899号	公共管理与公共服务用地	361.00	划拨	——	否	是	——
249	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村	湘（2019）衡东县不动产权第0001900号	公共管理与公共服务用地	198.00	划拨	——	否	是	——
250	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村	湘（2019）衡东县不动产权第0001901号	公共管理与公共服务用地	263.00	划拨	——	否	是	——
251	中水电新能源株洲	衡东县杨桥镇	湘（2019）衡东	公共管理	361.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风力发电有限责任公司	凤凰村	县不动产权第0001902号	与公共服务用地						
252	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村	湘（2019）衡东县不动产权第0001903号	公共管理与公共服务用地	62.00	划拨	——	否	是	——
253	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村	湘（2019）衡东县不动产权第0001904号	公共管理与公共服务用地	135.00	划拨	——	否	是	——
254	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村	湘（2019）衡东县不动产权第0001905号	公共管理与公共服务用地	10.00	划拨	——	否	是	——
255	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村	湘（2019）衡东县不动产权第0001906号	公共管理与公共服务用地	210.00	划拨	——	否	是	——
256	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001020号	公共设施用地	209.00	划拨	——	否	是	——
257	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001021号	公共设施用地	276.00	划拨	——	否	是	——
258	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县龙潭镇新华村	湘（2019）株洲县不动产权第0001022号	公共设施用地	312.00	划拨	——	否	是	——
259	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001023号	公共设施用地	126.00	划拨	——	否	是	——
260	中水电新能源株洲风力发电有限责任	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第	公共设施用地	185.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0001024 号							
261	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001025 号	公共设施用地	72.00	划拨	——	否	是	——
262	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001026 号	公共设施用地	18.00	划拨	——	否	是	——
263	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001027 号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
264	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县龙潭镇新华村	湘（2019）株洲县不动产权第0001028 号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
265	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001029 号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
266	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001030 号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
267	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村、新华村	湘（2019）株洲县不动产权第0001031 号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
268	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县龙潭镇新华村	湘（2019）株洲县不动产权第0001032 号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
269	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县龙潭镇新田村	湘（2019）株洲县不动产权第0001033 号	公共设施用地	311.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
270	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001034号	公共设施用地	120.00	划拨	——	否	是	——
271	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县朱亭镇天台寺村	湘（2019）株洲县不动产权第0001035号	公共设施用地	169.00	划拨	——	否	是	——
272	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲县龙潭镇紫云村	湘（2019）株洲县不动产权第0001036号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
273	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001882号	公共设施用地	351.00	划拨	——	否	是	——
274	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001883号	公共设施用地	197.00	划拨	——	否	是	——
275	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001884号	公共设施用地	105.00	划拨	——	否	是	——
276	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001885号	公共设施用地	49.00	划拨	——	否	是	——
277	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001886号	公共设施用地	292.00	划拨	——	否	是	——
278	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001887号	公共设施用地	113.00	划拨	——	否	是	——
279	中水电新能源株洲	株洲市渌口区	湘（2020）渌口	公共设施	211.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风力发电有限责任公司	龙潭镇龙潭村	区不动产权第0001888号	用地						
280	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001889号	公共设施用地	125.00	划拨	——	否	是	——
281	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001890号	公共设施用地	130.00	划拨	——	否	是	——
282	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001891号	公共设施用地	311.00	划拨	——	否	是	——
283	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001892号	公共设施用地	286.00	划拨	——	否	是	——
284	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001893号	公共设施用地	246.00	划拨	——	否	是	——
285	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇龙潭村	湘（2020）渌口区不动产权第0001895号	公共设施用地	229.00	划拨	——	否	是	——
286	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001902号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
287	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001894号	公共设施用地	163.00	划拨	——	否	是	——
288	中水电新能源株洲风力发电有限责任	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第	公共设施用地	163.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0001896 号							
289	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001898 号	公共设施用地	180.00	划拨	——	否	是	——
290	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001897 号	公共设施用地	299.00	划拨	——	否	是	——
291	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001899 号	公共设施用地	226.00	划拨	——	否	是	——
292	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001900 号	公共设施用地	351.00	划拨	——	否	是	——
293	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙潭镇新华村	湘（2020）渌口区不动产权第0001903 号	公共设施用地	151.00	划拨	——	否	是	——
294	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	株洲市渌口区龙亭龙凤风电场工程生活楼	湘（2022）渌口区不动产权第0005656 号	公共设施用地	8,690.00	划拨	——	否	是	——
295	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	天元区株洲大道 898 号高科总部壹号	湘（2019）株洲市不动产权第0044930 号	其它商服用地	23,107.61	出让	2050.11.29	否	不适用	——
296	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	天元区株洲大道 898 号高科总部壹号	湘（2019）株洲市不动产权第0044928 号	其它商服用地	23,107.61	出让	2050.11.29	否	不适用	——
297	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇石门村（14#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005304 号	公共设施用地	192.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
298	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰山（17#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005305号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
299	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村、石门村（16#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005306号	公共设施用地	361.00	划拨	——	否	是	——
300	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇石门村（15#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005307号	公共设施用地	104.00	划拨	——	否	是	——
301	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇石门村（12#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005308号	公共设施用地	235.00	划拨	——	否	是	——
302	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇石门村（9#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005309号	公共设施用地	177.00	划拨	——	否	是	——
303	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇石门村（8#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005310号	公共设施用地	152.00	划拨	——	否	是	——
304	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇石门村（10#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005311号	公共设施用地	344.00	划拨	——	否	是	——
305	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰村（19#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005312号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
306	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇凤凰山（18#塔机）	湘（2017）衡东县不动产权第0005313号	公共设施用地	49.00	划拨	——	否	是	——
307	中电建株洲凤凰山	衡东县杨桥镇	湘（2017）衡东	公共设施	85.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风力发电有限责任公司	石门村 (13#塔机)	县不动产权第0005314号	用地						
308	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	衡东县杨桥镇 石门村 (11#塔机)	湘(2017)衡东县不动产权第0005315号	公共设施用地	289.00	划拨	——	否	是	——
309	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	隆回县白马山 国有林场	隆国用(2016)第03001号、湘(2017)隆回县不动产权第0002900号	公用设施用地	13,691.00	划拨	——	否	是	——
310	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县皇帝岭 林场	邵国用(2016)第0296号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
311	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东灵宫殿镇 长源村	邵国用(2016)第0281号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
312	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿 镇芭蕉村	邵国用(2016)第0293号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
313	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东灵宫殿镇 长源村	邵国用(2016)第0282号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
314	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东灵宫殿镇 长源村	邵国用(2016)第0280号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
315	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东灵宫殿镇 长源村	邵国用(2016)第0295号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
316	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东灵宫殿镇长源村	邵国用（2016）第 0272 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
317	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇湘阳村	邵国用（2016）第 0274 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
318	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇凌云村、湘阳村	邵国用（2016）第 0275 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
319	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇凌云村、湘阳村	邵国用（2016）第 0273 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
320	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇茶子山村、凌云村	邵国用（2016）第 0292 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
321	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇茶子山村	邵国用（2016）第 0289 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
322	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇茶子山村	邵国用（2016）第 0288 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
323	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇茶子山村	邵国用（2016）第 0290 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
324	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵宫殿镇茶子山村	邵国用（2016）第 0285 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
325	中国水电顾问集团	邵东县灵宫殿	邵国用（2016）	公用设施	316.80	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	邵东能源开发有限公司	镇茶子山村	第 0291 号	用地						
326	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇新宇村	邵国用（2016）第 0279 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
327	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇新宇村	邵国用（2016）第 0278 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
328	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇新宇村	邵国用（2016）第 0277 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
329	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇新宇村	邵国用（2016）第 0276 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
330	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇农稼村、新宇村	邵国用（2016）第 0294 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
331	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇小水村	邵国用（2016）第 0286 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
332	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇农稼村、小水村	邵国用（2016）第 0287 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
333	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	邵东县灵官殿镇群升村、小水村	邵国用（2016）第 0283 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——
334	中国水电顾问集团邵东能源开发有限	邵东县灵官殿镇群升村、小	邵国用（2016）第 0284 号	公用设施用地	316.80	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	水村								
335	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇日升村	祁国用（2015）第 3558 号	公用设施用地	6,365.00	划拨	——	否	是	——
336	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇清水村	祁国用（2015）第 3541 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
337	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇清水村	祁国用（2015）第 3551 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
338	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇清水村	祁国用（2015）第 3552 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
339	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇兰田村	祁国用（2015）第 3553 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
340	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇清水村	祁国用（2015）第 3554 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
341	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇茂丰村	祁国用（2015）第 3571 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
342	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇茂丰村	祁国用（2015）第 3570 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
343	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇茂丰村	祁国用（2015）第 3569 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
344	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇茂丰村	祁国用（2015）第 3568 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
345	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇茂丰村	祁国用（2015）第 3567 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
346	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇日升村	祁国用（2015）第 3566 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
347	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇茂丰村	祁国用（2015）第 3565 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
348	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇永年村白溪村	祁国用（2015）第 3555 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
349	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇白溪村	祁国用（2015）第 3563 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
350	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇白溪村长源村	祁国用（2015）第 3556 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
351	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇白溪村	祁国用（2015）第 0692 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
352	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇日升村	祁国用（2015）第 3572 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
353	中国水电顾问集团	祁东县官家嘴	祁国用（2015）	公用设施	318.70	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	祁东能源开发有限公司	镇白溪村	第 0691 号	用地						
354	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇白溪村黄土铺镇炳溪村	祁国用（2015）第 3564 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
355	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇大源村	祁国用（2015）第 3573 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
356	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇楠木村官家嘴镇大源村	祁国用（2015）第 3562 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
357	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇阳岩冲村	祁国用（2015）第 3561 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
358	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇楠木村官家嘴镇阳岩冲村	祁国用（2015）第 3560 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
359	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇楠木村	祁国用（2015）第 3559 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
360	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇楠木村	祁国用（2015）第 3557 号	公用设施用地	318.70	划拨	——	否	是	——
361	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇（蓝山县大桥风电场升压站）1、2、3、4 栋	湘（2023）蓝山县不动产权第 0001241 号湘（2023）蓝山县不动产权第	公用设施用地	6,930.42	出让	2072.01.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001242 号湘 (2023) 蓝山县 不动产权第 0001243 号湘 (2023) 蓝山县 不动产权第 0001244 号湘 (2023) 蓝山县 不动产权第 0001245 号							
362	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 1）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0055337 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
363	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 2）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0055338 号	公用设施用地	319.57	出让	2072.01.23	否	不适用	——
364	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 3）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0055339 号	公用设施用地	319.57	出让	2072.01.23	否	不适用	——
365	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 4）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0055340 号	公用设施用地	319.57	出让	2072.01.23	否	不适用	——
366	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县	湘（2022）蓝山县不动产权第	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		大桥风电场地块 5)	0000354 号							
367	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 6)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000355 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
368	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 7)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000356 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
369	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 8)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000357 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
370	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 9)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000358 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
371	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 10)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000359 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
372	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 11)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000360 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
373	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县	湘（2022）蓝山县不动产权第	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		大桥风电场地块 12)	0000361 号							
374	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 13)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000362 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
375	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 14)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000363 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
376	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 15)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000399 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
377	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 16)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000400 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
378	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 17)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000401 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
379	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 18)	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000402 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
380	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县	湘（2022）蓝山县不动产权第	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		大桥风电场地块 19)	0000432 号							
381	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 20）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000433 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
382	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 21）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000434 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
383	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 22）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000435 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
384	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 23）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000436 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
385	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 24）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000437 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
386	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡（蓝山县大桥风电场地块 25）	湘（2022）蓝山县不动产权第 0000438 号	公用设施用地	310.71	出让	2072.01.23	否	不适用	——
387	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0003885 号							
388	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003886号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
389	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003887号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
390	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003888号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
391	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003889号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
392	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003890号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
393	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003891号	公共设施用地	4,200.00	划拨	——	否	是	——
394	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003892号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
395	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003893号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
396	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003894号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
397	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003895号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
398	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003896号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
399	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003897号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
400	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003898号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
401	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003899号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
402	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003900号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
403	衡东中电建新能源有限公司	衡东县吴集镇	湘（2022）衡东县不动产权第0003901号	公共设施用地	318.00	划拨	——	否	是	——
404	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003173号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
405	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003172号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
406	中国水电顾问集团	桂阳县莲塘镇	湘（2023）桂阳	公用设施	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	桂阳新能源有限公司	莲塘村	县不动产权第0003174号	用地						
407	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇大湾村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003187号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
408	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇大湾村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003169号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
409	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇甘岭村第六村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003184号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
410	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇甘岭村第五村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003185号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
411	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇甘岭村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003181号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
412	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003200号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
413	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003186号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
414	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003189号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
415	中国水电顾问集团桂阳新能源有限	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0003199 号							
416	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003183 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
417	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇锦湖村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003182 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
418	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇莲塘村第十九、二十村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003188 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
419	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇下塘村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003190 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
420	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇坦溪村第五村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003180 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
421	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇两湾村第四、第五村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003170 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
422	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇沙溪村、两湾村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003168 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
423	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇沙溪村两湾村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003178 号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
424	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇沙溪村、两湾村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003177号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
425	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇沙溪村第五村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003176号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
426	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇坦溪村	湘（2023）桂阳县不动产权第0003198号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
427	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇坦溪村第六村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003175号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
428	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇下塘村第九、第十村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003171号	公用设施用地	286.80	出让	2073.02.23	否	不适用	——
429	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村第八村民小组	湘（2023）桂阳县不动产权第0003179号	公用设施用地	7,193.60	出让	2073.02.23	否	不适用	——
430	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020280号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
431	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇光明村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020281号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
432	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇光明村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020282号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
433	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 光明村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020283号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
434	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020284号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
435	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 东流村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020285号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
436	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020286号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
437	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 株树村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020287号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
438	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海 镇反坳村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020288号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
439	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 光明村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020289号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
440	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 株树村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020290号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
441	中国水电顾问集团 桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇 两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020291号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
442	中国水电顾问集团	桂阳县莲塘镇	湘（2022）桂阳	公用设施	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	桂阳新能源有限公司	东山村	县不动产权第0020292号	用地						
443	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇株树村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020293号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
444	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020294号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
445	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇田木村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020295号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
446	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇潭烟村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020296号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
447	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020297号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
448	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇东山村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020298号	公用设施用地	176.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
449	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇东山村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020299号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
450	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇反坳村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020300号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
451	中国水电顾问集团桂阳新能源有限	桂阳县莲塘镇田木村	湘（2022）桂阳县不动产权第	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0020301 号							
452	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇沙溪村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020302 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
453	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇下山村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020303 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
454	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇群益村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020304 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
455	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇田木村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020305 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
456	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020306 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
457	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇东山村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020307 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
458	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇群益村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020308 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
459	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇株树村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020309 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
460	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇东流村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020310 号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
461	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020311号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
462	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇沙溪村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020312号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
463	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县欧阳海镇神山下村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020313号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
464	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇两路村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020314号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
465	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇东山村	湘（2022）桂阳县不动产权第0020315号	公用设施用地	276.00	出让	2027.09.27	否	不适用	——
466	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第0000787号	公用设施用地	4,939.50	出让	2071.11.17	否	不适用	——
467	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产权第0000796号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
468	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产权第0000790号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
469	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产权第0000795号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
470	中国水电顾问集团	桂阳县莲塘镇	湘（2022）桂阳	公用设施	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	桂阳新能源有限公司	团结林场	县不动产第0000792号	用地						
471	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000791号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
472	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000793号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
473	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000797号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
474	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000789号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
475	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000778号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
476	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000794号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
477	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000788号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
478	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场	湘（2022）桂阳县不动产第0000779号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
479	中国水电顾问集团桂阳新能源有限	桂阳县莲塘镇团结林场、桥	湘（2022）桂阳县不动产第	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	市乡辉山村	0001035 号							
480	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇团结林场、桥市乡辉山村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000780 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
481	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000786 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
482	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000784 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
483	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000785 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
484	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000783 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
485	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇润冲村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000782 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
486	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	桂阳县莲塘镇枫树坪村	湘（2022）桂阳县不动产权第 0000781 号	公用设施用地	330.00	出让	2071.11.17	否	不适用	——
487	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村	湘（2023）北湖不动产权第 0002132 号、湘（2023）北湖不动产权第 2134 号、湘（2023）	公用设施用地	9,700.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			北湖不动产权第2128号、湘（2023）北湖不动产权第2127号、湘（2023）北湖不动产权第2126号、湘（2023）北湖不动产权第2153号、湘（2023）北湖不动产权第2152号							
488	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村1#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087422号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
489	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村2#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087424号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
490	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村3#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087419号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
491	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡	湘（2022）北湖不动产权第	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		青山村、石盖塘街道上垅村4#风电机组	0087437 号							
492	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村 5#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087436 号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
493	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村6#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087435 号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
494	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村7#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087432 号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
495	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村8#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087429 号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
496	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村9#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087427 号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
497	中电建郴州新能源	郴州市北湖区	湘（2022）北湖	公用设施	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村10#风电机组	不动产权第0087426号	用地						
498	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村11#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087425号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
499	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村12#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087467号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
500	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡青山村、石盖塘街道上垅村13#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087466号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
501	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道上垅村14#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087465号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
502	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡红花村、石盖塘街道上垅村15#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087464号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
503	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡红花村、石盖塘街道上垅村16#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087463号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
504	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡红花村、石盖塘街道上垅村17#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087462号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
505	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡红花村、石盖塘街道上垅村18#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087461号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
506	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡红花村19#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087441号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
507	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区仰天沽瑶族乡红花村20#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0087442号	公用设施用地	357.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
508	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村F01#	湘（2022）北湖不动产权第0073011号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		风电机组								
509	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F02#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073007 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
510	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F03#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073009 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
511	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F04#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073012 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
512	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F05#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073018 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
513	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F06#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073019 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
514	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F07#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073013 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
515	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村 F08#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073014 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
516	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F09#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073016 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
517	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村 F10#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0073015 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
518	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡仙鱼岭瑶族村、同心瑶族村 F11#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0078635 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
519	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区保和瑶族乡仙	湘（2022）北湖不动产权第	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		鱼岭瑶族村、同心瑶族村 F12#风电机组	0078636 号							
520	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区鲁塘镇红星村、保和瑶族乡同心瑶族村 F13#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0078634 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
521	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枧水村、保和瑶族乡同心瑶族村 F14#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0084712 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
522	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枧水村、新屋村 F15#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0084894 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
523	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枧水村、新屋村 F16#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0084878 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
524	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枧水村 F17#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0084887 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
525	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道竹枰水村 F18#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0057882号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
526	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道新屋村、保和瑶族乡同心瑶族村 F19#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0084886号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
527	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道新屋村、保和瑶族乡同心瑶族村 F20#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0084880号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
528	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道龙广洞瑶族村、保和瑶族乡同心瑶族村 F22#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0057887号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
529	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道龙广洞瑶族村、保和瑶族乡同心瑶族村 F23#风电机组	湘（2022）北湖不动产权第0057885号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
530	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道龙广洞瑶族村、保和瑶族乡同心瑶族村 F24# 风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0057886 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
531	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道新屋村、保和瑶族乡同心瑶族村 F21# 风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0084877 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
532	中电建郴州新能源有限公司	郴州市北湖区石盖塘街道龙广洞瑶族村、保和瑶族乡七姊石村 F25# 风电机组	湘（2022）北湖不动产权第 0057884 号	公用设施用地	300.00	出让	2071.08.11	否	不适用	——
533	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第 0003558 号	公共设施用地	41.00	划拨	——	否	是	——
534	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第 0003559 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
535	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇大湖山林场	鄂（2019）崇阳县不动产权第 0003560 号	公共设施用地	8.90	划拨	——	否	是	——
536	中国水电顾问集团	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳	公共设施	265.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	崇阳新能源有限公司		县不动产权第0003561号	用地						
537	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003562号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
538	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003563号	公共设施用地	265.00	划拨	——	否	是	——
539	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003564号	公共设施用地	12.30	划拨	——	否	是	——
540	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003565号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
541	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡义源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003566号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
542	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003567号	公共设施用地	29.80	划拨	——	否	是	——
543	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003568号	公共设施用地	13.40	划拨	——	否	是	——
544	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003569号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
545	中国水电顾问集团崇阳新能源有限	高枧乡义源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0003570 号							
546	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003571 号	公共设施用地	20.40	划拨	——	否	是	——
547	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003483 号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
548	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003484 号	公共设施用地	12.20	划拨	——	否	是	——
549	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003485 号	公共设施用地	12.30	划拨	——	否	是	——
550	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇大湖山林场	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003486 号	公共设施用地	12.10	划拨	——	否	是	——
551	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003487 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
552	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003488 号	公共设施用地	25.70	划拨	——	否	是	——
553	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003489 号	公共设施用地	25.70	划拨	——	否	是	——
554	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003490 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
555	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇大湖山林场	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003491号	公共设施用地	8.90	划拨	——	否	是	——
556	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003492号	公共设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
557	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003493号	公共设施用地	21.40	划拨	——	否	是	——
558	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003494号	公共设施用地	12.10	划拨	——	否	是	——
559	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003495号	公共设施用地	41.10	划拨	——	否	是	——
560	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003496号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
561	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003497号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
562	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003499号	公共设施用地	30.40	划拨	——	否	是	——
563	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003500号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
564	中国水电顾问集团	高枧乡义源村	鄂（2019）崇阳	公共设施	288.10	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	崇阳新能源有限公司		县不动产权第0003501号	用地						
565	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003502号	公共设施用地	21.20	划拨	——	否	是	——
566	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003503号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
567	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003504号	公共设施用地	12.20	划拨	——	否	是	——
568	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003505号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
569	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇大湖山林场	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003506号	公共设施用地	14.40	划拨	——	否	是	——
570	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003507号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
571	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2023）崇阳县不动产权第0000044号	公共设施用地	6,119.70	划拨	——	否	是	——
572	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003509号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
573	中国水电顾问集团崇阳新能源有限	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第	公共设施用地	265.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0003510 号							
574	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003511 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
575	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003512 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
576	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003513 号	公共设施用地	30.40	划拨	——	否	是	——
577	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003514 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
578	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003515 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
579	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003516 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
580	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003517 号	公共设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
581	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003518 号	公共设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
582	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003519 号	公共设施用地	30.40	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
583	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003520号	公共设施用地	7.50	划拨	——	否	是	——
584	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003521号	公共设施用地	38.70	划拨	——	否	是	——
585	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003522号	公共设施用地	25.60	划拨	——	否	是	——
586	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003523号	公共设施用地	41.10	划拨	——	否	是	——
587	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003524号	公共设施用地	17.60	划拨	——	否	是	——
588	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003525号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
589	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003526号	公共设施用地	8.40	划拨	——	否	是	——
590	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003527号	公共设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
591	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003528号	公共设施用地	23.60	划拨	——	否	是	——
592	中国水电顾问集团	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳	公共设施	10.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	崇阳新能源有限公司		县不动产第0003529号	用地						
593	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003530号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
594	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003531号	公共设施用地	12.30	划拨	——	否	是	——
595	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇大湖山林场	鄂（2019）崇阳县不动产第0003532号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
596	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003533号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
597	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003534号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
598	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003535号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
599	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003536号	公共设施用地	41.10	划拨	——	否	是	——
600	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产第0003537号	公共设施用地	265.00	划拨	——	否	是	——
601	中国水电顾问集团崇阳新能源有限	金塘镇义源村	鄂（2019）崇阳县不动产第	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0003538 号							
602	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003539 号	公共设施用地	41.10	划拨	——	否	是	——
603	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003540 号	公共设施用地	265.10	划拨	——	否	是	——
604	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003541 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
605	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003542 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
606	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003543 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
607	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003544 号	公共设施用地	41.10	划拨	——	否	是	——
608	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003545 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
609	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇大湖山林场	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003546 号	公共设施用地	9.30	划拨	——	否	是	——
610	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003547 号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
611	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003548号	公共设施用地	13.40	划拨	——	否	是	——
612	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003549号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
613	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003550号	公共设施用地	265.00	划拨	——	否	是	——
614	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003551号	公共设施用地	30.40	划拨	——	否	是	——
615	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003552号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
616	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003553号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
617	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003554号	公共设施用地	11.00	划拨	——	否	是	——
618	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	金塘镇正源村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003555号	公共设施用地	41.10	划拨	——	否	是	——
619	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳县不动产权第0003556号	公共设施用地	8.40	划拨	——	否	是	——
620	中国水电顾问集团	高枧乡中山村	鄂（2019）崇阳	公共设施	17.10	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	崇阳新能源有限公司		县不动产权第0003557号	用地						
621	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇红卫村	鄂（2021）广水市不动产权第0050894号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
622	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇红卫村	鄂（2021）广水市不动产权第0050893号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
623	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇红卫村	鄂（2021）广水市不动产权第0050892号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
624	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇红卫村	鄂（2021）广水市不动产权第0050891号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
625	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇姚店村	鄂（2021）广水市不动产权第0050890号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
626	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇姚店村	鄂（2021）广水市不动产权第0050886号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
627	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市广水办事处南山村	鄂（2021）广水市不动产权第0050885号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
628	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市广水办事处南山村	鄂（2021）广水市不动产权第0050884号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
629	中电建湖北广水新能源电力开发有限	广水市广水办事处南站村	鄂（2021）广水市不动产权第	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0050883 号							
630	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市广水办事处南站村	鄂（2021）广水市不动产权第 0050882 号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
631	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇姚店村	鄂（2021）广水市不动产权第 0050888 号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
632	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇姚店村	鄂（2021）广水市不动产权第 0050887 号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
633	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市李店镇姚店村	鄂（2021）广水市不动产权第 0050889 号	公共设施用地	350.75	出让	2071.10.21	否	不适用	——
634	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水市十里办事处宝林寺村 1 幢广水市十里办事处宝林寺村 2 幢广水市十里办事处宝林寺村 3 幢广水市十里办事处宝林寺村 4 幢广水市十里办事处宝林寺村 5 幢广水市十里办事处宝林寺村 6 幢	鄂（2021）广水市不动产权第 0051611 号鄂（2021）广水市不动产权第 0051612 号鄂（2021）广水市不动产权第 0051613 号鄂（2021）广水市不动产权第 0051614 号鄂（2021）广水市不动产权第 0051615 号鄂	公共设施用地	15,810.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			(2021)广水市不动产权第0051616号							
635	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡恒山村	豫(2022)睢县不动产权第0001507号	工业用地	8,204.61	出让	2071.11.24	否	不适用	——
636	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡闫土楼东村	豫(2022)睢县不动产权第0001718号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
637	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡黄菜元村	豫(2022)睢县不动产权第0001738号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
638	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡闫土楼西村	豫(2022)睢县不动产权第0001739号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
639	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡黄小楼村	豫(2022)睢县不动产权第0001719号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
640	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡黄小楼村	豫(2022)睢县不动产权第0001717号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
641	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡轩屯村	豫(2022)睢县不动产权第0001740号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
642	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡轩屯村	豫(2022)睢县不动产权第0001757号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
643	睢县汇绿新能源有	河南省商丘市	豫(2022)睢县	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	睢县涧岗乡王庄村	不动产权第0001686号							
644	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡均庄村	豫（2022）睢县不动产权第0001687号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
645	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡郭营村	豫（2022）睢县不动产权第0001688号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
646	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡木鱼井村	豫（2022）睢县不动产权第0001563号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
647	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡小桥村	豫（2022）睢县不动产权第0001562号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
648	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县蓼堤镇张总旗村	豫（2022）睢县不动产权第0001508号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
649	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县蓼堤镇张总旗村	豫（2022）睢县不动产权第0001516号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
650	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县蓼堤镇杨庄村	豫（2022）睢县不动产权第0001514号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
651	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县蓼堤镇赵西楼村	豫（2022）睢县不动产权第0001517号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
652	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县蓼堤镇娄	豫（2022）睢县不动产权第	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		河村	0001513 号							
653	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县蓼堤镇谢寨村	豫（2022）睢县不动产权第0001515 号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
654	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡韩吉营村	豫（2022）睢县不动产权第0001561 号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
655	睢县汇绿新能源有限公司	河南省商丘市睢县涧岗乡恒山村	豫（2022）睢县不动产权第0001512 号	工业用地	400.00	出让	2071.11.24	否	不适用	——
656	三门峡高庙山风力发电有限公司	湖滨区高庙乡黄底村	豫（2023）三门峡市不动产权第0011741 号	工业用地	374.11	出让	2073.01.29	否	不适用	——
657	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡横江村	赣（2020）新干不动产权第0002375 号	公共设施用地	10,465.77	划拨	——	否	是	——
658	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002376 号	公共设施用地	335.22	划拨	——	否	是	——
659	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002381 号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
660	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡横江村、黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002382 号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
661	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002383 号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
662	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002384号	公共设施用地	335.21	划拨	——	否	是	——
663	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002385号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
664	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002386号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
665	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002390号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
666	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002391号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
667	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002392号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
668	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村、溧源村	赣（2020）新干不动产权第0002393号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
669	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡溧源村	赣（2020）新干不动产权第0002394号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
670	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡溧源村	赣（2020）新干不动产权第0002395号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
671	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡黎山村	赣（2020）新干不动产权第0002396号	公共设施用地	335.21	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发电有限公司	漂源村	不动产第0002396号	用地						
672	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002397号	公共设施用地	335.22	划拨	——	否	是	——
673	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002398号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
674	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002399号	公共设施用地	335.22	划拨	——	否	是	——
675	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002400号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
676	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002401号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
677	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002402号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
678	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002403号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
679	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第0002404号	公共设施用地	335.22	划拨	——	否	是	——
680	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产第	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002405 号							
681	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产权第0002406 号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
682	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产权第0002407 号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
683	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产权第0002408 号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
684	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产权第0002409 号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
685	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产权第0002410 号	公共设施用地	335.21	划拨	——	否	是	——
686	新干中电建新能源发电有限公司	新干县桃溪乡漂源村	赣（2020）新干不动产权第0002411 号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
687	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002412 号	公共设施用地	335.21	划拨	——	否	是	——
688	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002413 号	公共设施用地	335.21	划拨	——	否	是	——
689	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002414 号	公共设施用地	335.22	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
690	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002415号	公共设施用地	335.21	划拨	——	否	是	——
691	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002416号	公共设施用地	335.22	划拨	——	否	是	——
692	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002417号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
693	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002418号	公共设施用地	335.17	划拨	——	否	是	——
694	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002419号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
695	新干中电建新能源发电有限公司	新干县大洋洲镇谭家坊村	赣（2020）新干不动产权第0002420号	公共设施用地	335.18	划拨	——	否	是	——
696	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ01 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第0002469号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
697	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ02 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第0002415号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
698	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ03 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第0002291号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
699	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ04 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第0002292号	公共设施用地	326.87	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发电有限公司	电场 FJ04 风机	县不动产权第 0002347 号	用地						
700	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ05 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002424 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
701	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ06 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002428 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
702	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ07 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002434 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
703	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ08 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002348 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
704	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ09 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002472 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
705	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ10 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002350 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
706	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ11 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002421 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
707	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ12 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002422 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
708	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ13 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002423 号							
709	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ14 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002425 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
710	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ15 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002419 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
711	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ16 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002418 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
712	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ17 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002467 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
713	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ18 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002372 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
714	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ19 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002373 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
715	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ20 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002371 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
716	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ21 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002370 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
717	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ22 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002368 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
718	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ23 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002365 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
719	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ24 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002363 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
720	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ25 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002356 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
721	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ26 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002357 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
722	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ27 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002352 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
723	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ28 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002478 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
724	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ29 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002475 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
725	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ30 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002477 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
726	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ31 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002426 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
727	寻乌中电建新能源	寻乌县项山风	赣（2021）寻乌	公共设施	326.85	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发电有限公司	电场 FJ32 风机	县不动产权第 0002431 号	用地						
728	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ33 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002432 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
729	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ34 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002433 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
730	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ35 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002435 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
731	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ36 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002465 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
732	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ37 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002399 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
733	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ38 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002398 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
734	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ39 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002397 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
735	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ40 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002396 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
736	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ41 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002395 号							
737	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ42 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002392 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
738	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ43 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002394 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
739	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ44 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002393 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
740	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ45 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002391 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
741	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ46 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002390 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
742	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ47 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002389 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
743	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ48 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002414 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
744	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ49 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002383 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
745	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ50 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002382 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
746	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ51 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002381 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
747	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ52 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002378 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
748	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ53 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002377 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
749	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场 FJ54 风机	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002411 号	公共设施用地	326.85	划拨	——	否	是	——
750	寻乌中电建新能源发电有限公司	寻乌县项山风电场升压站综合楼/寻乌县项山风电场升压站电气楼/寻乌县项山风电场升压站备品备件库	赣（2021）寻乌县不动产权第 0002379 号赣（2021）寻乌县不动产权第 0002823 号赣（2021）寻乌县不动产权第 0002380 号	公共设施用地	14,618.95	划拨	——	否	是	——
751	会昌中电建新能源发电有限公司	会昌县清溪乡青峰村	赣（2022）会昌县不动产权第 0011465 号赣（2022）会昌县不动产权第 0011464 号赣（2022）会昌县	公共设施用地	13,562.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			不动产权第0011466号							
752	会昌中电建新能源发电有限公司	会昌县清溪乡	赣（2019）会昌县不动产权第0008997号	公共设施用地	8,711.00	划拨	——	否	是	——
753	中电建常德新能源有限公司	西洞庭管理区金凤街道中州社区农垦大道以西，安乡西（涂家湖）变电站以南	湘（2023）西洞庭不动产权第0000285号	公用设施用地	18,821.13	出让	2053.05.21	否	不适用	——
754	陕西秦电新能源有限公司	甘泉县道镇纸房村	陕（2022）甘泉县不动产第0001278号	工业用地	3,794.21	出让	2071.12.29	否	不适用	——
755	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块一）	陕（2023）神木市不动产权第04814号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
756	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块二）	陕（2023）神木市不动产权第04815号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
757	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块三）	陕（2023）神木市不动产权第04839号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
758	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块四）	陕（2023）神木市不动产权第04838号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
759	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块五）	陕（2023）神木市不动产权第	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			04837 号							
760	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块六）	陕（2023）神木市不动产权第05108号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
761	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块七）	陕（2023）神木市不动产权第04836号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
762	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块八）	陕（2023）神木市不动产权第04835号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
763	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块九）	陕（2023）神木市不动产权第04834号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
764	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块十）	陕（2023）神木市不动产权第04903号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
765	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块十一）	陕（2023）神木市不动产权第04833号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
766	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块十二）	陕（2023）神木市不动产权第04831号	公共设施用地	7,500.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
767	神木西北水电新能源有限公司	神木市店塔镇（地块十三）	陕（2023）神木市不动产权第04830号	公共设施用地	400.00	出让	2073.12.30	否	不适用	——
768	湖北潜江达合新能源有限公司	潜江市渔洋镇苏湖渔场	鄂（2024）潜江市不动产权第0001170号	公共设施用地	15,243.23	出让	2073.07.26	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
769	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2024）平川区不动产权第0002688号	公共设施用地	4,399.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
770	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005091号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
771	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005101号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
772	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005102号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
773	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005103号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
774	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005104号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
775	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005105号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
776	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005106号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
777	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005107号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
778	白银亿成新能源开	平川区宝积镇	甘（2023）平川	公共设施	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发有限公司	北部小川村北山顶	区不动产权第0005108号	用地						
779	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005109号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
780	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005110号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
781	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005111号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
782	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005112号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
783	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005113号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
784	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005114号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
785	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005115号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
786	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005116号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
787	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北	甘（2023）平川区不动产权第	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		山顶	0005117 号							
788	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005118 号	公共设施用地	24.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
789	白银亿成新能源开发有限公司	平川区宝积镇北部小川村北山顶	甘（2023）平川区不动产权第0005119 号	公共设施用地	484.00	出让	2073.05.17	否	不适用	——
790	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇西苇园头村	鲁（2021）海阳市不动产权第0000406 号鲁（2021）海阳市不动产权第0000407 号鲁（2021）海阳市不动产权第0000408 号鲁（2021）海阳市不动产权第0000409 号	公共设施用地	8,843.82	出让	2067.07.04	否	不适用	——
791	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市朱吴镇上碾头村 1# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第0013007 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
792	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市朱吴镇上碾头村 2# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第0013009 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
793	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市东村街道阎家庄、大丛家村 3#风机	鲁（2017）海阳市不动产权第0013011 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
794	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市东村街道阎家庄村 4# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013008 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
795	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市东村街道阎家庄村 5# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013010 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
796	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市东村街道大丛家村 6# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013014 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
797	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市里店镇半社乡村 7# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013760 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
798	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇东三官村 8# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013031 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
799	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇东三官村 9# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013027 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
800	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇西宅子头村 10# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013759 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
801	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇瓦塘埠村 11# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013028 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
802	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市东村街道阎家庄村 12# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013029 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
803	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇	鲁（2017）海阳	公共设施	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	电有限公司	南埠村 13# 风机	市不动产权第 0013035 号	用地						
804	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇南埠村 14# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013033 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
805	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇东三官村 15# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013038 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
806	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇山水夼村 16# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013030 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
807	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇北索格庄村、南埠村 17# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013032 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
808	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇北索格庄村 18# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013012 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
809	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇北索格庄村 19# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013022 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
810	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇北索格庄村 20# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013040 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
811	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇北索格庄村 21# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013024 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
812	海阳中电建风力发	海阳市小纪镇	鲁（2017）海阳	公共设施	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	电有限公司	北索格庄村 22#风机	市不动产权第 0013025 号	用地						
813	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇 北索格庄村 23#风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013026 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
814	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇 西野口村、大刁家村 24# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013023 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
815	海阳中电建风力发电有限公司	海阳市小纪镇 大刁家村 25# 风机	鲁（2017）海阳市不动产权第 0013041 号	公共设施用地	280.00	出让	2067.07.04	否	不适用	——
816	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇 西三官村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0013365 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
817	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇 大金疃村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0013367 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
818	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇 大金疃村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0013370 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
819	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇上虎龙头村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0013371 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
820	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇上虎龙头村、南台村	鲁（2021）海阳市不动产权第 0013380 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
821	中电建（烟台）风	小纪镇上虎龙	鲁（2021）海阳	公共设施	272.00	出让	——	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	力发电有限公司	头村	市不动产权第0013382号	用地						
822	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇下虎龙头村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013383号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
823	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇下虎龙头村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013385号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
824	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇荷叶山后村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013387号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
825	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇东梨园村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013388号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
826	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇陈家疃村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013389号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
827	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇北斗山村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013390号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
828	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇笄帚芥村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013392号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
829	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇笄帚芥村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013394号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
830	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇笄帚芥村	鲁（2021）海阳市不动产权第	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0013395 号							
831	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇笄帚乔村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013403 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
832	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇纪家店村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013404 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
833	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇纪家店村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013405 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
834	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇槐树底村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013406 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
835	中电建（烟台）风力发电有限公司	小纪镇东苇园头村	鲁（2021）海阳市不动产权第0013508 号	公共设施用地	272.00	出让	——	否	不适用	——
836	无棣中电建新能源有限公司	马颊河以北、大济路以东	鲁（2023）无棣县不动产权第0001298 号	工业用地	10,010.00	出让	2067.09.29	否	不适用	——
837	无棣华东院新能源有限公司	无棣县谭庄子村以东、郝家沟以南	鲁（2022）无棣县不动产权第0000099 号	公共设施用地	1,877.00	出让	2071.11.25	否	不适用	——
838	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡中直村兴村路49 号	闽（2019）古田县不动产权第0010053 号	公共设施用地	5,845.27	出让	2066.12.05	否	不适用	——
839	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡中直村兴村路47 号	闽（2019）古田县不动产权第0010054 号	公共设施用地	2,688.72	出让	2066.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
840	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡1#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007272号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
841	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡2#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007273号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
842	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡3#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007274号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
843	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡4#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007275号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
844	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡5#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007276号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
845	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡6#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007277号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
846	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡7#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007278号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
847	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡8#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007279号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
848	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡9#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007280号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
849	古田中电建新能源	古田县泮洋乡	闽（2017）古田	公共设施	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发电有限公司	10#风电机组	县不动产权第0007281号	用地						
850	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡11#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007282号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
851	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡12#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007283号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
852	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡13#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007284号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
853	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡14#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007285号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
854	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡15#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007286号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
855	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡16#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007287号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
856	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡17#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007288号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
857	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡18#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007289号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
858	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡19#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0007290 号							
859	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡20#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007291 号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
860	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡21#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007292 号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
861	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡22#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007293 号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
862	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡23#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007294 号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
863	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡24#风电机组	闽（2017）古田县不动产权第0007295 号	公共设施用地	321.06	出让	2066.12.05	否	不适用	——
864	古田中电建新能源发电有限公司	古田县泮洋乡大圪村、瓦坑村和大桥镇双桥村、石步坑村境内（古田泮洋风电场二期工程）	闽（2020）古田县不动产权第0008440 号	公共设施用地（风电场风力发电机组及变压器建设安装）	6,562.00	出让	2070.08.26	否	不适用	——
865	中电建淮安新能源开发有限公司	漕运镇南闸新南东路 135 号	苏（2020）淮安不动产权第0015839 号	公共设施用地	2,765.00	出让	2068.08.12	否	不适用	——
866	中电建（长兴）光伏发电有限公司	洪桥镇古龙村	浙（2020）长兴不动产权第	公共设施用地	617.00	出让	2070.01.14	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002377 号							
867	中电建（缙云）新能源有限公司	缙云县壶镇镇唐市村	浙（2023）缙云县不动产权第0004811 号	公共设施用地	3,288.00	出让	2073.05.08	否	不适用	——
868	开化龙翔新能源有限公司	开化县华埠镇联丰村叶家塘 55 号	浙（2023）开化不动产权第0000137 号	公用设施用地	4,000.00	出让	2070.03.08	否	不适用	——
869	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市中坝乡、黄联关镇（黄水风电场升压站）西昌飓源风电开发有限公司 2 幢生产楼 1-3 层等 11 处	川（2023）西昌市不动产权第0002174 号	公用设施用地	21,275.46	出让	2070.04.27	是	不适用	——
870	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市中坝乡马厂村（黄联关风电场 8 号机）等 21 处	川（2022）西昌市不动产权第0000659 号	公用设施用地	7,978.61	出让	2070.04.27	是	不适用	——
871	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市中坝乡大树村（黄联关风电场 31 号机）等 19 处	川（2022）西昌市不动产权第0000630 号	公用设施用地	6,963.28	出让	2070.04.27	是	不适用	——
872	西昌飓源风电开发有限公司	西昌市黄联关镇石坝村（黄联关风电场 52 号机）等 18 处	川（2022）西昌市不动产权第0000674 号	公用设施用地	6,729.75	出让	2070.04.27	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
873	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市中坝乡麻地村（黄联关风电场 64 号机）等 20 处	川（2022）西昌市不动产权第 0000699 号	公用设施用地	7,349.82	出让	2070.04.27	是	不适用	——
874	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市黄水乡双龙村（洼埡风电场 14 号机）等 19 处	川（2022）西昌市不动产权第 0000754 号	公用设施用地	15,103.98	出让	2070.04.27	是	不适用	——
875	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市中坝乡、黄联关镇（黄水风电场升压站）等 12 处	川（2022）西昌市不动产权第 0000705 号	公用设施用地	29,451.90	出让	2070.04.27	是	不适用	——
876	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市黄水乡洼埡村（黄水风电场 11 号机）等 9 处	川（2022）西昌市不动产权第 0000753 号	公用设施用地	6,067.20	出让	2070.04.27	是	不适用	——
877	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市中坝乡大树村（黄联关风电场 30 号机）等 3 处	川（2022）西昌市不动产权第 0000912 号	公用设施用地	1,053.00	出让	2070.04.27	是	不适用	——
878	西昌颶源风电开发有限公司	西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场 1 幢 5 层 01 号 西昌市西郊乡长安村七组嘉月台商业广场	川（2020）西昌市不动产第 0008069 号川（2020）西昌市不动产第 0008048 号川（2020）西昌市	其他商服用地	6,753.77	出让	2052.12.02	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		1幢5层02号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层03号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层04号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层05号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层06号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层07号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层08号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场	不动产第 0008088号川 (2020)西昌市 不动产第 0008076号川 (2020)西昌市 不动产第 0008059号川 (2020)西昌市 不动产第 0008039号川 (2020)西昌市 不动产第 0008078号川 (2020)西昌市 不动产第 0008094号川 (2020)西昌市 不动产第 0008097号川 (2020)西昌市 不动产第 0008096号川 (2020)西昌市 不动产第 0008023号川 (2020)西昌市 不动产第							

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		1幢5层09号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层10号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层11号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层12号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层13号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层14号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层15号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场	0008055号川 (2020)西昌市 不动产第 0008024号川 (2020)西昌市 不动产第 0008026号川 (2020)西昌市 不动产第 0008079号川 (2020)西昌市 不动产第 0008077号川 (2020)西昌市 不动产第 0008074号川 (2020)西昌市 不动产第 0008073号川 (2020)西昌市 不动产第 0008072号川 (2020)西昌市 不动产第 0008070号川 (2020)西昌市 不动产第 0008071号川							

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		1幢5层16号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层17号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层18号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层19号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层20号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层21号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层22号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场	(2020)西昌市 不动产第 0008045号川 (2020)西昌市 不动产第 0008056号川 (2020)西昌市 不动产第 0008064号川 (2020)西昌市 不动产第 0008218号川 (2020)西昌市 不动产第 0008021号川 (2020)西昌市 不动产第 0008027号川 (2020)西昌市 不动产第 0008075号							

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		1幢5层23号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层24号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层25号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层26号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层27号 西昌市西郊乡 长安村七组嘉 月台商业广场 1幢5层28号								
879	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁村二组	川（2022）昭化区不动产权第0040500号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
880	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁村二组	川（2022）昭化区不动产权第0040503号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
881	广元市昭化区中电	广元市昭化区	川（2022）昭化	公用设施	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村二组	区不动产权第0044983号	用地						
882	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁村二组	川（2022）昭化区不动产权第0040506号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
883	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁村二组	川（2022）昭化区不动产权第0040509号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
884	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁村二组	川（2022）昭化区不动产权第0040514号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
885	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁村二组	川（2022）昭化区不动产权第0040512号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
886	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁二社	川（2022）昭化区不动产权第0040515号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
887	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁二社	川（2022）昭化区不动产权第0040511号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
888	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇沈家阁二社	川（2022）昭化区不动产权第0040516号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
889	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040903号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
890	广元市昭化区中电建新能源开发有限	广元市昭化区卫子镇梅树村	川（2022）昭化区不动产权第	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	十组	0040908 号							
891	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040905 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
892	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040907 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
893	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040904 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
894	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040909 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
895	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040911 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
896	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村十组	川（2022）昭化区不动产权第0040912 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
897	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村九组	川（2022）昭化区不动产权第0040916 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
898	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村九组	川（2022）昭化区不动产权第0040913 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
899	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村九组	川（2022）昭化区不动产权第0041619 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
900	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇梅树村九组	川（2022）昭化区不动产权第0040917号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
901	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0044386号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
902	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0041620号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
903	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0041621号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
904	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0041623号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
905	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0041625号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
906	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0041626号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
907	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村四组	川（2022）昭化区不动产权第0041628号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
908	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村四组	川（2022）昭化区不动产权第0041629号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
909	广元市昭化区中电	广元市昭化区	川（2022）昭化	公用设施	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	区不动产权第0041630号	用地						
910	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村三组	川（2022）昭化区不动产权第0041631号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
911	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041632号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
912	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041633号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
913	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041637号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
914	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041638号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
915	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041639号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
916	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041643号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
917	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0041640号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
918	广元市昭化区中电建新能源开发有限	广元市昭化区卫子镇狮子村	川（2022）昭化区不动产权第	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	五组	0041641 号							
919	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044424 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
920	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044438 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
921	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044418 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
922	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044429 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
923	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044802 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
924	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044800 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
925	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044795 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
926	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044399 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
927	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044495 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
928	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044500号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
929	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村六组	川（2022）昭化区不动产权第0044454号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
930	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村六组	川（2022）昭化区不动产权第0044450号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
931	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044474号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
932	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044847号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
933	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044841号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
934	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044837号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
935	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044832号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
936	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044826号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
937	广元市昭化区中电	广元市昭化区	川（2022）昭化	公用设施	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组	区不动产权第0044819号	用地						
938	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044806号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
939	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044410号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
940	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044404号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
941	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044468号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
942	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044465号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
943	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044460号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
944	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇青光村四组	川（2022）昭化区不动产权第0044484号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
945	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇金牛村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044479号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
946	广元市昭化区中电建新能源开发有限	广元市昭化区红岩镇金牛村	川（2022）昭化区不动产权第	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	五组	0044394 号							
947	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇金牛村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044504 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
948	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇金牛村五组	川（2022）昭化区不动产权第0044113 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
949	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇山溪村七组	川（2022）昭化区不动产权第0044414 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
950	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇山溪村七组	川（2022）昭化区不动产权第0044368 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
951	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇山溪村七组	川（2022）昭化区不动产权第0044373 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
952	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇山溪村七组	川（2022）昭化区不动产权第0044382 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
953	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇山溪村七组	川（2022）昭化区不动产权第0044395 号	公用设施用地	350.33	出让	2072.08.29	是	不适用	——
954	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区红岩镇山溪村七组	川（2022）昭化区不动产权第0044511 号	公用设施用地	25.96	出让	2072.08.29	是	不适用	——
955	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市昭化区卫子镇狮子村八组	川（2022）昭化区不动产权第0044854 号	公用设施用地	12,000.00	出让	2072.08.29	是	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
956	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	高新区名都路166号1栋1单元5层501号、高新区名都路166号1栋1单元5层502号、高新区名都路166号1栋1单元5层503号、高新区名都路166号1栋1单元5层504号	川（2022）成都市不动产第0200023号川（2022）成都市不动产第0200021号川（2022）成都市不动产第0200029号川（2022）成都市不动产第0200038号	商务金融用地	167.80	出让	2052.03.31	否	不适用	——
957	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	炉霍县虾拉沱镇	川（2022）炉霍县不动产第0000587号	城镇住宅用地	1,067.80	出让	2087.03.31	否	不适用	——
958	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	炉霍县下罗科马乡5村等5套	川（2022）炉霍县不动产第0000585号	公用设施用地	6,316.00	划拨	——	否	是	——
959	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	盐边县新九镇钒钛大道16号附103号等6处、盐边县新九镇钒钛大道16号附101号等6处、盐边县新九镇钒钛大道16号附	川（2023）盐边县不动产第0000045号川（2023）盐边县不动产第0000044号川（2023）盐边县不动产第0000043号	公用设施用地	3,865.66	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		102 号等 4 处								
960	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	瓜州县北大桥	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001903 号	工业用地	4,160.00	出让	2072.12.18	否	不适用	——
961	金塔中电建光伏发电有限公司	金塔县金鑫工业园区	甘（2023）金塔县不动产权第 0001993 号	工业用地	24,320.00	出让	2072.11.05	否	不适用	——
962	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路 1 号 1 幢等	甘（2022）凉州区不动产权第 0037068 号	公共设施用地	586,540.90	划拨	——	否	是	——
963	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路 1 号 49 幢 1 层逆变器 01 号等	甘（2022）凉州区不动产权第 0038685 号	公共设施用地	139,663.30	划拨	——	否	是	——
964	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路 1 号 39 幢 1 层逆变器 01 号等	甘（2022）凉州区不动产权第 0038687 号	公共设施用地	232,750.00	划拨	——	否	是	——
965	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	凉州区丰乐镇青林村水电路 1 号 50 幢 2 层综合 01 号等	甘（2022）凉州区不动产权第 0038786 号	公共设施用地/其他	113,459.10	划拨	——	否	是	——
966	中国水电顾问集团敦煌光伏发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2020）敦煌市不动产权第 0005293 号	公共设施用地	817,062.23	划拨	——	否	是	——
967	中国水电顾问集团敦煌光伏发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2020）敦煌市不动产权第 0005294 号	公共设施用地	567,122.65	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
968	敦煌电建汇能新能源发电有限公司	敦煌市七里镇光电产业园区	甘（2020）敦煌市不动产权第0003148号	公共设施用地	565,190.75	划拨	——	否	是	——
969	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	北大桥北侧、敦煌铁路以西10公里	瓜国用（2012）第0213号	工业用地	290,669.60	出让	2061.06.17	否	不适用	——
970	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	北大桥第一、第四风电场之间	瓜国用（2012）第0006号	工业用地	9,933.40	出让	2061.06.17	否	不适用	——
971	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	广德路东侧县府大道南侧	瓜国用（2016）第0384号	住宅	9,787.00	出让	2063.02.26	否	不适用	——
972	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	瓜州县干河口第四风电场	甘（2023）瓜州县不动产权第0003093号	工业用地	318,080.00	出让	2061.07.19	否	不适用	——
973	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	瓜州县312国道西南距县城50公里干河口第七风电场升压站	甘（2022）瓜州县不动产权第0007353号	工业用地	8,835.63	出让	2060.12.09	否	不适用	——
974	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	瓜州县城西北约56.5公里处干河口第四风电场集控中心	甘（2023）瓜州县不动产权第0000146号	工业用地	9,660.00	出让	2061.07.19	否	不适用	——
975	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002110号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
976	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002106 号							
977	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002119 号	工业用地	3,204.70	出让	2073.05.25	否	不适用	——
978	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002123 号	工业用地	3,204.70	出让	2073.05.25	否	不适用	——
979	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002113 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
980	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002125 号	工业用地	107,188.96	出让	2073.05.25	否	不适用	——
981	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002124 号	工业用地	270.50	出让	2073.05.25	否	不适用	——
982	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002126 号	工业用地	270.50	出让	2073.05.25	否	不适用	——
983	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002127 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
984	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002122 号	工业用地	64,346.04	出让	2073.05.25	否	不适用	——
985	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002121 号	工业用地	3,204.70	出让	2073.05.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
986	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002094号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
987	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002085号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
988	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002086号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
989	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002087号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
990	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002088号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
991	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002091号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
992	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002096号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
993	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002092号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
994	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002097号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
995	中电建瓜州新能源	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司		县不动产权第0002103号							
996	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002104号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
997	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002114号	工业用地	270.50	出让	2073.05.25	否	不适用	——
998	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002089号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
999	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002095号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1000	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002115号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1001	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002117号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1002	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002112号	工业用地	270.50	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1003	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002116号	工业用地	270.50	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1004	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002107 号							
1005	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002090 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1006	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002098 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1007	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002100 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1008	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002093 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1009	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002105 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1010	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002102 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1011	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002099 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1012	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002101 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1013	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002108 号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1014	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002120号	工业用地	3,204.70	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1015	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002109号	工业用地	120.00	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1016	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县柳园镇	甘（2023）瓜州县不动产权第0002118号	工业用地	3,204.70	出让	2073.05.25	否	不适用	——
1017	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第0002043号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1018	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第0002044号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1019	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第0002042号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1020	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第0002019号	工业用地	103,131.74	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1021	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第0002020号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1022	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第0001998号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1023	中电建瓜州新能源	瓜州县城东北	甘（2023）瓜州	工业用地	67,518.07	出让	2072.02.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	约 55km 处	县不动产权第 0002009 号							
1024	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001996 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1025	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002024 号	工业用地	3,397.90	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1026	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002026 号	工业用地	16,230.69	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1027	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002006 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1028	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002017 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1029	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002011 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1030	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002010 号	工业用地	427.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1031	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001991 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1032	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001992 号							
1033	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002032 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1034	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002031 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1035	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002030 号	工业用地	3,397.90	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1036	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002000 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1037	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001999 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1038	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001997 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1039	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002027 号	工业用地	3,397.90	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1040	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73 公里处安北第五风电场 AB 区监控中心院内	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002701 号	工业用地	8,320.94	出让	2072.01.06	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1041	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55 公里处安北第一风电场 B 区监控中心院内危废库	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002702 号	工业用地	9,999.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1042	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55 公里处安北第一风电场 B 区升压站院内	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002703 号	工业用地	16,230.69	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1043	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002002 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1044	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001994 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1045	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001993 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1046	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002003 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1047	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002004 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1048	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002012 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1049	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002023 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1050	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002025 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1051	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002022 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1052	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002028 号	工业用地	3,397.90	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1053	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002021 号	工业用地	3,397.90	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1054	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001995 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1055	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002014 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1056	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002039 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1057	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002007 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1058	中电建瓜州新能源	瓜州县城东北	甘（2023）瓜州	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	约 55km 处	县不动产权第 0002018 号							
1059	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002033 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1060	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002034 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1061	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002035 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1062	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002036 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1063	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002037 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1064	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002016 号	工业用地	427.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1065	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002038 号	工业用地	120.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1066	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002008 号	工业用地	427.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1067	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第	工业用地	427.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002015 号							
1068	中电建瓜州新能源有限公司	瓜州县城东北约 55km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0002013 号	工业用地	427.00	出让	2072.02.17	否	不适用	——
1069	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001924 号	工业用地	3,398.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1070	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001925 号	工业用地	3,398.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1071	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001926 号	工业用地	3,398.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1072	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001927 号	工业用地	3,398.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1073	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001928 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1074	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001930 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1075	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001931 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1076	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001932 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1077	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001933 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1078	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001934 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1079	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001935 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1080	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001936 号	工业用地	55,898.91	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1081	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001937 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1082	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001938 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1083	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001939 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1084	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001940 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1085	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001923 号	工业用地	3,398.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1086	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001923 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发电有限公司	约 73km 处	县不动产权第 0001945 号							
1087	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001961 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1088	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001960 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1089	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001958 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1090	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001950 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1091	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001946 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1092	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001966 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1093	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001965 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1094	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001951 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1095	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001962 号							
1096	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001967 号	工业用地	27,547.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1097	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001968 号	工业用地	84,461.15	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1098	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001964 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1099	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001948 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1100	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001949 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1101	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001952 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1102	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001953 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1103	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001954 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1104	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001955 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1105	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001956 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1106	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001957 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1107	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001959 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1108	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001941 号	工业用地	168.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1109	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001942 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1110	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001943 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1111	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001944 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1112	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001947 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1113	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北约 73km 处	甘（2023）瓜州县不动产权第 0001963 号	工业用地	120.00	出让	2072.01.06	否	不适用	——
1114	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北	甘（2023）瓜州	工业用地	8,320.94	出让	2072.01.06	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发电有限公司	约 73km 处	县不动产权第 0001929 号							
1115	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市石城子光伏产业园区综合楼、水泵房	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0006476 号	公用设施用地	586,500.02	划拨	——	否	是	——
1116	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市伊州区石城子光伏产业园综合楼	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0006473 号	公共设施用地	534,000.00	划拨	——	否	是	——
1117	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市伊州区哈密东南部山口区域雅满苏光伏产业园综合楼及设备用房	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0006914 号	公共设施用地	1,449,700.00	划拨	——	否	是	——
1118	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市伊州区东南部山口 500MWP 光伏发电区域 220KV 升压站综合楼及配套设施	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0008395 号	公共设施用地	24,162.78	划拨	——	否	是	——
1119	哈密荣信新能源有限公司	哈密市石城子光伏产业园	哈密市国用（2015）第 0004 号	公共设施用地	594,780.00	划拨	——	否	是	——
1120	哈密荣信新能源有限公司	哈密市天山乡石城子光伏产业园区	哈密市国用（2015）第 0121 号	公共设施用地	562,727.52	出让	——	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1121	哈密荣信新能源有限公司	哈密市伊州区石城子光伏产业园综合楼、柴油机房、污水处理水泵房	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0006472 号	公共设施用地	532,862.70	划拨	——	否	是	——
1122	哈密荣信新能源有限公司	哈密市伊州区大泉湾乡荣信雅满苏光伏生产楼、综合楼、门卫室、污水控制室、柴发室	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0007317 号	公共设施用地	1,449,671.55	划拨	——	否	是	——
1123	中电电气福海太阳能有限公司	新疆维吾尔自治区阿勒泰地区福海县福海镇县域以南 12 公里处、吉力湖以北、垃圾填埋场以东	新（2023）福海县不动产权第 0000721 号	公共设施用地	800,000.00	划拨	——	否	是	——
1124	新疆新能发展托里风力发电有限责任公司	阿合别斗乡	托国用（2014）第 40 号	工业	18,785.00	出让	2063.10.07	否	不适用	——
1125	新疆新能发展托里风力发电有限责任公司	托里县阿合别里斗乡	新（2023）托里县不动产权第 0000071 号	工业用地	12,046.25	出让	2066.03.31	否	不适用	——
1126	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	巴里坤市三塘湖镇	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0000301 号	工业用地	14,605.86	出让	2066.07.26	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1127	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	巴里坤县三塘湖乡	巴政国用（2016）第 3460 号	工业	240,492.00	出让	2066.07.26	否	不适用	——
1128	五家渠西北水电新能源有限公司	新疆奇台县北塔山牧场（库甫）畜牧二连（托粮岗村）胡杨路 157 号等 6 处	新（2023）第六师不动产权第 0002429 号	能源用地	8,910.00	出让	2045.04.09	否	不适用	——
1129	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	哈密市伊州区七角井镇	新（2023）哈密市伊州区不动产权第 0005683 号	工业用地	43,832.00	出让	2072.11.28	否	不适用	——
1130	新疆中电建新能源供电有限公司	皮山县赛图拉镇三十里营房（宗地一）	新（2020）皮山县不动产权第 0000770 号	公共设施用地	379,672.62	划拨	——	否	是	——
1131	新疆中电建新能源供电有限公司	皮山县赛图拉镇三十里营房（宗地五）	新（2020）皮山县不动产权第 0000771 号	公共设施用地	289.00	划拨	——	否	是	——
1132	新疆中电建新能源供电有限公司	皮山县赛图拉镇三十里营房（宗地三）	新（2020）皮山县不动产权第 0000772 号	公共设施用地	289.00	划拨	——	否	是	——
1133	新疆中电建新能源供电有限公司	皮山县赛图拉镇三十里营房（宗地四）	新（2020）皮山县不动产权第 0000773 号	公共设施用地	289.00	划拨	——	否	是	——
1134	新疆中电建新能源供电有限公司	皮山县赛图拉镇三十里营房（宗地二）	新（2020）皮山县不动产权第 0000774 号	公共设施用地	289.00	划拨	——	否	是	——
1135	都兰西北水电新能	都兰县宗加镇	青（2022）都兰	公用设施	91,457.00	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	源有限责任公司	109 国道南侧	县不动产权第 0000721 号	用地						
1136	都兰西北水电新能源有限责任公司	都兰县宗加镇	青（2023）都兰县不动产权第 0000122 号	公用设施用地	20,232.00	划拨	——	否	否	——
1137	都兰西北水电新能源有限责任公司	都兰县宗加镇	青（2023）都兰县不动产权第 0000084 号	公用设施用地	8,933.00	划拨	——	否	否	——
1138	德令哈西北水电新能源有限公司	德令哈市西出口光伏热产业园区（德令哈市 20 兆瓦并网光伏发电项目）综合楼、生产楼、水泵房	青（2023）德令哈市不动产权第 0000224 号	公共设施用地	9,690.00	划拨	2043.07.31	否	是	——
1139	德令哈西北水电新能源有限公司	德令哈市西出口光伏热产业园区		国有农用地	404,121.00	划拨	2043.07.31	否	是	——
1140	共和西北水电光热发电有限公司	共和县恰卜恰镇铁盖乡拉才村 00044	青（2023）共和县不动产权第 0001398 号	工业用地	81,089.00	出让	2046.01.13	否	不适用	——
1141	共和西北水电光热发电有限公司	共和县恰卜恰镇铁盖乡拉才村 00045	青（2023）共和县不动产权第 0001382 号	公用设施用地	2,102,431.00	划拨	——	否	是	——
1142	宁夏旭中新能源科技有限公司	红寺堡区大河乡境内	宁（2023）红寺堡区	工业用地	6,693.00	出让	2072.12.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			不动产权第D0001856号							
1143	中宁县中电新能源有限公司	中宁县余丁乡永兴村等3户	宁（2023）中宁县不动产权第N0002078号	公用设施用地	11,789.00	划拨	——	否	否	——
1144	中国电建集团灵武光伏发电有限公司	马家滩镇马家滩村	宁（2018）灵武市不动产权第0001676号	工业用地	11,815.00	划拨	——	否	是	——
1145	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇山区	宁（2023）中卫市不动产权第T0001841号、宁（2023）中卫市不动产权第T0001842号	公共设施用地	6,219.00	划拨	——	否	否	——
1146	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目1#35KV配电楼 吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目SVG房（3）	宁（2022）利通区不动产第W0010344号、宁（2022）利通区不动产第W0010346号、宁（2022）利通区不动产第W0010347号、宁（2022）利通区不动产第W0010345号、宁（2022）利通区不动产第	公共管理与公共服务用地	25,012.00	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目附属楼 吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目新增库房 吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电场一期49.5MW项目综合楼	W0010348号							
1147	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市扁担沟镇海子井村、白塔水村	吴国用（2014）第60063号	公共设施用地	24,642.00	划拨	——	否	否	——
1148	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇海子井村宁夏吴忠运风2号风电	宁（2022）利通区不动产第W0010342号、宁（2022）利通	公共管理与公共服务用地	17,958.00	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场一期 49.5MW 项目 2#35KV 配电楼 吴忠市利通区 扁担沟镇海子 井村宁夏吴忠 运风 2 号风电 场一期 49.5MW 项目 SVG 房（1）吴 忠市利通区扁 担沟镇海子井 村宁夏吴忠运 风 2 号风电 场一期 49.5MW 项目 SVG 房 （2）	区不动产第 W0010341 号、 宁（2022）利通 区不动产第 W0010343 号							
1149	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇、太阳山开发区	吴国用（2015）第 60080 号	公共设施用地	16,306.80	划拨	——	否	否	——
1150	吴忠市白塔风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇南梁村	吴国用（2016）第 60035 号	公共设施用地	8,163.47	划拨	——	否	否	——
1151	灵武市兴黔新能源有限公司	灵武市白土岗乡新火村、马家滩镇马家滩村	宁（2022）灵武市不动产第 0008563 号、宁（2022）灵武市不动产第	工业用地	44,681.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0008559 号、宁（2022）灵武市不动产第 0008561 号、宁（2022）灵武市不动产第 0008558 号、宁（2022）灵武市不动产第 0008560 号、宁（2022）灵武市不动产第 0008562 号							
1152	中卫市麦垛山新能源有限公司	中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目生产运维楼 101 中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司中卫麦垛山 200MW 风电项目生活楼 101 中卫市沙坡头	宁（2022）中卫市不动产第 T006932 号、宁（2022）中卫市不动产第 T006933 号、宁（2022）中卫市不动产第 T006934 号、宁（2022）中卫市不动产第 T006935 号、宁（2022）中卫市不动产第 T006931 号、宁	公用设施用地	42,419.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司 中卫麦垛山200MW风电项目配电室101 中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司 中卫麦垛山200MW风电项目库房一101 中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司 中卫麦垛山200MW风电项目库房二101 中卫市沙坡头区东园镇、镇罗镇麦垛山新能源有限公司 中卫麦垛山200MW风电项目SVG小室101 中卫市沙坡	(2022)中卫市不动产权第T006930号、宁(2022)中卫市不动产权第T006929号							

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		头区东园镇、镇罗镇麦垵山新能源有限公司中卫麦垵山200MW风电项目厨备房 101								
1153	吴忠市红寺堡区旭宁能源科技有限公司	红寺堡区大河乡境内	宁（2023）红寺堡区不动产权第 D0000756 号	工业用地	17,446.00	出让	2073.01.28	否	不适用	——
1154	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG1	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011579 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1155	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG2	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011580 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1156	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG3	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011585 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1157	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG4	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007578 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1158	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农	粤（2017）阳江市（阳东）不动	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场九队岭南村大坑村 WTG5	产权第 0007594 号							
1159	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG6	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011577 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1160	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG7	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011582 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1161	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG8	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007593 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1162	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG9	粤（2018）阳江市（阳东）不动产权第 0000441 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1163	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG10	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011576 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1164	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG11	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011581 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1165	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农	粤（2017）阳江市（阳东）不动	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场九队岭南村大坑村 WTG12	产权第 0008496 号							
1166	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG13	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007585 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1167	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG14	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007581 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1168	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG15	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007579 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1169	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG16	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011563 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1170	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG17	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011583 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1171	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG18	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011575 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1172	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农	粤（2017）阳江市（阳东）不动	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场九队岭南村大坑村 WTG19	产权第 0011574 号							
1173	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG20	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011566 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1174	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG21	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007359 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1175	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG22	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011584 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1176	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG23	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011569 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1177	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG24	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0011565 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1178	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农场九队岭南村大坑村 WTG25	粤（2017）阳江市（阳东）不动产权第 0007586 号	公用设施用地	361.00	出让	2066.11.30	否	不适用	——
1179	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇鸡山农	粤（2019）阳江市（阳东）不动	公用设施用地	10,158.89	出让	2066.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场九队岭南村大坑村	产权第 0003181 号							
1180	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2023）贺州市不动产权第 0006751 号桂（2023）贺州市不动产权第 0006752 号桂（2023）贺州市不动产权第 0006753 号桂（2023）贺州市不动产权第 0006754 号	公用设施用地	7,000.06	划拨	——	否	是	——
1181	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第 0002692 号	公用设施用地	397.60	划拨	——	否	是	——
1182	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第 0002690 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1183	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第 0002691 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1184	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第 0002693 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1185	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0002695 号							
1186	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002694 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1187	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002698 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1188	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002699 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1189	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002700 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1190	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002128 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1191	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002136 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1192	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002140 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1193	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002141 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1194	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002129 号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1195	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002130号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1196	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002126号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1197	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002127号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1198	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002139号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1199	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002137号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1200	中电建贺州新能源有限公司	贺州市八步区仁义镇松高村	桂（2020）贺州市不动产权第0002138号	公用设施用地	358.80	划拨	——	否	是	——
1201	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第06652号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1202	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第06653号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1203	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第06654号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1204	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第06655号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1205	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第06656号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1206	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06661 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1207	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06662 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1208	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06663 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1209	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06664 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1210	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06665 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1211	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06666 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1212	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06667 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1213	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06668 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1214	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06669 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1215	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06671 号	公共基础设施用地	211.11	划拨	——	否	是	——
1216	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06674 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1217	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06675 号	公共基础设施用地	4,799.03	划拨	——	否	是	——
1218	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06676 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1219	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06677 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1220	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06678 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1221	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06679 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1222	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06680 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1223	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06681 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1224	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06682 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1225	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06683 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1226	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06684 号	公共基础设施用地	3,042.17	划拨	——	否	是	——
1227	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06686 号	公共基础设施用地	6,036.84	划拨	——	否	是	——
1228	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06688 号	公共基础设施用地	6,220.61	划拨	——	否	是	——
1229	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06690 号	公共基础设施用地	2,122.51	划拨	——	否	是	——
1230	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06693 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1231	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06694 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1232	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06695 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1233	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06696 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1234	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06697 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1235	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2010）第 06699 号	公共基础设施用地	9.00	划拨	——	否	是	——
1236	水电十四局大理聚能投资有限公司	巍山县永建镇者磨山	大国用（2012）第 05920 号	公共基础设施用地	56,719.53	划拨	——	否	是	——
1237	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03948 号	公共基础设施用地	5,325.24	划拨	——	否	是	——
1238	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03949 号	公共基础设施用地	10,574.51	划拨	——	否	是	——
1239	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03950 号	公共基础设施用地	19,414.63	划拨	——	否	是	——
1240	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03951 号	公共基础设施用地	1,532.96	划拨	——	否	是	——
1241	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03952 号	公共基础设施用地	5,107.72	划拨	——	否	是	——
1242	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03953 号	公共基础设施用地	12,754.87	划拨	——	否	是	——
1243	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03954 号	公共基础设施用地	7,176.98	划拨	——	否	是	——
1244	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03955 号	公共基础设施用地	12,982.97	划拨	——	否	是	——
1245	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03956 号	公共基础设施用地	14,252.54	划拨	——	否	是	——
1246	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03957 号	公共基础设施用地	11,510.17	划拨	——	否	是	——
1247	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03958 号	公共基础设施用地	2,991.11	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1248	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03959 号	公共基础设施用地	6,046.25	划拨	——	否	是	——
1249	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03960 号	公共基础设施用地	8,144.77	划拨	——	否	是	——
1250	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03961 号	公共基础设施用地	10,287.02	划拨	——	否	是	——
1251	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	云（2023）大理市不动产权第 0006858 号	公共基础设施用地	14,301.47	划拨	——	否	是	——
1252	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03963 号	公共基础设施用地	6,780.82	划拨	——	否	是	——
1253	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03964 号	公共基础设施用地	2,630.16	划拨	——	否	是	——
1254	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03965 号	公共基础设施用地	27,346.44	划拨	——	否	是	——
1255	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03966 号	公共基础设施用地	5,912.17	划拨	——	否	是	——
1256	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03967 号	公共基础设施用地	10,928.56	划拨	——	否	是	——
1257	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03968 号	公共基础设施用地	2,904.49	划拨	——	否	是	——
1258	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03969 号	公共基础设施用地	9,947.20	划拨	——	否	是	——
1259	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者磨山	大国用（2012）第 03974 号	公共基础设施用地	3,740.51	划拨	——	否	是	——
1260	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第 0034073 号	公共设施用地	7.06	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1261	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034077号	公共设施用地	3.63	划拨	——	否	是	——
1262	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034085号	公共设施用地	4.66	划拨	——	否	是	——
1263	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034091号	公共设施用地	282.16	划拨	——	否	是	——
1264	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034092号	公共设施用地	187.35	划拨	——	否	是	——
1265	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034093号	公共设施用地	919.59	划拨	——	否	是	——
1266	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034094号	公共设施用地	4.26	划拨	——	否	是	——
1267	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034095号	公共设施用地	130.83	划拨	——	否	是	——
1268	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034096号	公共设施用地	4.50	划拨	——	否	是	——
1269	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034097号	公共设施用地	176.88	划拨	——	否	是	——
1270	水电十四局大理聚	大理市下关镇	云（2018）大理	公共设施	4.01	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	温泉村委会者磨山	市不动产权第0034098号	用地						
1271	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市下关镇温泉村委会者磨山	云（2018）大理市不动产权第0034099号	公共设施用地	1,379.14	划拨	——	否	是	——
1272	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001308号	公用设施用地	6.95	划拨	——	否	是	——
1273	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001311号	公共设施用地	531.86	划拨	——	否	是	——
1274	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001314号	公用设施用地	273.50	划拨	——	否	是	——
1275	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001315号	公用设施用地	1,705.78	划拨	——	否	是	——
1276	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001318号	公共设施用地	7.05	划拨	——	否	是	——
1277	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001320号	公共设施用地	5.93	划拨	——	否	是	——
1278	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001322号	公共设施用地	261.65	划拨	——	否	是	——
1279	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者	云（2020）大理市不动产权第	公共设施用地	6.59	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		磨山	0001324 号							
1280	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001326 号	公共设施用地	7.50	划拨	——	否	是	——
1281	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001328 号	公用设施用地	782.12	划拨	——	否	是	——
1282	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001331 号	公共设施用地	3,173.69	划拨	——	否	是	——
1283	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001334 号	公用设施用地	301.44	划拨	——	否	是	——
1284	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001336 号	公用设施用地	7.33	划拨	——	否	是	——
1285	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001414 号	公用设施用地	188.66	划拨	——	否	是	——
1286	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001415 号	公共设施用地	288.40	划拨	——	否	是	——
1287	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001418 号	公共设施用地	561.86	划拨	——	否	是	——
1288	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001426 号	公共设施用地	7.02	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1289	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001431号	公共设施用地	7.15	划拨	——	否	是	——
1290	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001433号	公用设施用地	7.09	划拨	——	否	是	——
1291	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001436号	公共设施用地	27.49	划拨	——	否	是	——
1292	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001442号	公共设施用地	7.35	划拨	——	否	是	——
1293	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001447号	公用设施用地	25,918.41	划拨	——	否	是	——
1294	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市太邑乡者摩村委会者磨山	云（2020）大理市不动产权第0001451号	公用设施用地	13,586.22	划拨	——	否	是	——
1295	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第011727号	工业用地	51.83	划拨	——	否	是	——
1296	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第011728号	工业用地	3,468.02	划拨	——	否	是	——
1297	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第011729号	工业用地	62.45	划拨	——	否	是	——
1298	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第011730号	工业用地	1,703.53	划拨	——	否	是	——
1299	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第011731号	工业用地	8,738.90	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1300	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011732 号	工业用地	8.63	划拨	——	否	是	——
1301	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011733 号	工业用地	97.08	划拨	——	否	是	——
1302	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011734 号	工业用地	126.13	划拨	——	否	是	——
1303	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011735 号	工业用地	496.74	划拨	——	否	是	——
1304	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011736 号	工业用地	270.39	划拨	——	否	是	——
1305	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011737 号	工业用地	7,593.13	划拨	——	否	是	——
1306	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011738 号	工业用地	47.11	划拨	——	否	是	——
1307	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011739 号	工业用地	666.10	划拨	——	否	是	——
1308	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011740 号	工业用地	287.82	划拨	——	否	是	——
1309	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011741 号	工业用地	801.58	划拨	——	否	是	——
1310	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011742 号	工业用地	52.92	划拨	——	否	是	——
1311	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011743 号	工业用地	6,009.34	划拨	——	否	是	——
1312	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011744 号	工业用地	74.00	划拨	——	否	是	——
1313	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011745 号	工业用地	98.42	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1314	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011746 号	工业用地	7,593.13	划拨	——	否	是	——
1315	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011747 号	工业用地	106.28	划拨	——	否	是	——
1316	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011748 号	工业用地	424.11	划拨	——	否	是	——
1317	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011749 号	工业用地	331.15	划拨	——	否	是	——
1318	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011750 号	工业用地	2,781.59	划拨	——	否	是	——
1319	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011751 号	工业用地	1,330.63	划拨	——	否	是	——
1320	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011752 号	工业用地	13,346.31	划拨	——	否	是	——
1321	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011753 号	工业用地	229.72	划拨	——	否	是	——
1322	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011754 号	工业用地	307.83	划拨	——	否	是	——
1323	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011755 号	工业用地	194.75	划拨	——	否	是	——
1324	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011756 号	工业用地	975.26	划拨	——	否	是	——
1325	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011757 号	工业用地	167.03	划拨	——	否	是	——
1326	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011758 号	工业用地	13,744.95	划拨	——	否	是	——
1327	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011759 号	工业用地	2,474.86	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1328	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011760 号	工业用地	3,708.83	划拨	——	否	是	——
1329	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011761 号	工业用地	1,913.36	划拨	——	否	是	——
1330	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011762 号	工业用地	359.44	划拨	——	否	是	——
1331	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011763 号	工业用地	12,213.55	划拨	——	否	是	——
1332	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011764 号	工业用地	364.21	划拨	——	否	是	——
1333	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011765 号	工业用地	83.48	划拨	——	否	是	——
1334	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011766 号	工业用地	195.48	划拨	——	否	是	——
1335	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011767 号	工业用地	112.79	划拨	——	否	是	——
1336	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	宾国用（2016）第 011768 号	工业用地	818.80	划拨	——	否	是	——
1337	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第 0021253 号	工业用地	4.13	划拨	——	否	是	——
1338	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第 0021254 号	工业用地	1,333.82	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1339	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第0021255号	工业用地	2,338.59	划拨	——	否	是	——
1340	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第0021256号	工业用地	689.02	划拨	——	否	是	——
1341	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第0021257号	工业用地	628.57	划拨	——	否	是	——
1342	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第0021258号	工业用地	1,019.88	划拨	——	否	是	——
1343	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇与宾居镇马房山-明波山-祭龙山一带山脊部位	云（2017）大理市不动产权第0021373号	工业用地	8,398.18	划拨	——	否	是	——
1344	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇巨龙山	云（2022）宾川县不动产权第0001852号	工业用地	13,744.95	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1345	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000159号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1346	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000160号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1347	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000161号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1348	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000162号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1349	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000163号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1350	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000164号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1351	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000165号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1352	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000166号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1353	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000167号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1354	水电十四局大理聚	宾川县大营镇	云（2019）宾川	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	排营村委会上杨柳村	县不动产第0000168号							
1355	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000169号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1356	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000170号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1357	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000171号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1358	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000172号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1359	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000173号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1360	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000174号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1361	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000175号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1362	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产第0000176号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1363	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上	云（2019）宾川县不动产第	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		杨柳村	0000177 号							
1364	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000178 号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1365	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000179 号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1366	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000180 号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1367	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000181 号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1368	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000182 号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1369	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000183 号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1370	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000184 号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1371	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000185 号	工业用地	243.60	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1372	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000186 号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1373	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000187号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1374	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000188号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1375	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000189号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1376	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000190号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1377	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000191号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1378	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000192号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1379	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000193号	工业用地	243.67	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1380	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县大营镇排营村委会上杨柳村	云（2019）宾川县不动产权第0000194号	工业用地	14.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1381	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033213号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1382	水电十四局大理聚	大理市凤仪镇	云（2018）大理	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	华营村晴云山	市不动产权第0033214号							
1383	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033215号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1384	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033216号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1385	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033217号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1386	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033218号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1387	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033219号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1388	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033220号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1389	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033221号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1390	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033222号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1391	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0033223 号							
1392	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033224 号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1393	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033225 号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1394	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033226 号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1395	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033227 号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1396	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033228 号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1397	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033229 号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1398	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033230 号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1399	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033231 号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1400	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033232 号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1401	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033233号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1402	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033234号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1403	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033235号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1404	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033236号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1405	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033237号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1406	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033238号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1407	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033239号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1408	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033240号	工业用地	243.67	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1409	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇华营村晴云山	云（2018）大理市不动产权第0033241号	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1410	水电十四局大理聚	大理市凤仪镇	云（2018）大理	工业用地	13.96	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	华营村晴云山	市不动产权第0033242号							
1411	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000098号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1412	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000099号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1413	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000100号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1414	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000101号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1415	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000102号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1416	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000103号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1417	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000104号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1418	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000105号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1419	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会	云（2019）宾川县不动产权第	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		大箐树村	0000106 号							
1420	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000107 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1421	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000108 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1422	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000109 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1423	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000110 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1424	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000111 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1425	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000112 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1426	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000113 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1427	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000114 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1428	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000115 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1429	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000116号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1430	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000117号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1431	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000118号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1432	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000383号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1433	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000120号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1434	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000121号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1435	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000122号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1436	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000123号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1437	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000124号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1438	水电十四局大理聚	宾川县宾居镇	云（2019）宾川	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	乌龙坝村委会李子园村	县不动产第0000125号							
1439	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000126号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1440	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000127号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1441	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000128号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1442	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000129号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1443	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000130号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1444	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000131号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1445	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000132号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1446	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产第0000133号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1447	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会	云（2019）宾川县不动产第	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		李子园村	0000134 号							
1448	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000135 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1449	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000136 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1450	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000137 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1451	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 李子园村	云（2019）宾川 县不动产第 0000138 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1452	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000139 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1453	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000140 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1454	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000141 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1455	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000142 号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1456	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇 乌龙坝村委会 大箐树村	云（2019）宾川 县不动产第 0000143 号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1457	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000144号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1458	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000145号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1459	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000146号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1460	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000147号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1461	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000148号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1462	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000149号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1463	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000150号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1464	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000151号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1465	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会李子园村	云（2019）宾川县不动产权第0000152号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1466	水电十四局大理聚	宾川县宾居镇	云（2019）宾川	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	乌龙坝村委会大箐树村	县不动产权第0000153号							
1467	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000154号	工业用地	18.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1468	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇乌龙坝村委会大箐树村	云（2019）宾川县不动产权第0000155号	工业用地	240.00	出让	2067.12.29	否	不适用	——
1469	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033307号	工业用地	18.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1470	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033308号	工业用地	240.13	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1471	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033309号	工业用地	18.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1472	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033310号	工业用地	240.13	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1473	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033311号	工业用地	18.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1474	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033312号	工业用地	240.13	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1475	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第	工业用地	18.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0033313 号							
1476	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇云浪村斗顶山	云（2019）大理市不动产权第0033314 号	工业用地	240.13	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1477	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033243 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1478	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033244 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1479	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033245 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1480	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033246 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1481	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033247 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1482	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033248 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1483	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033249 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1484	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033250 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1485	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033251号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1486	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033252号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1487	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033253号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1488	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033254号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1489	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033255号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1490	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033256号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1491	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033257号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1492	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033258号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1493	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033259号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1494	水电十四局大理聚	大理市凤仪镇	云（2018）大理	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司		市不动产权第0033260号							
1495	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033261号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1496	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033262号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1497	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033263号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1498	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033264号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1499	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033265号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1500	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033266号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1501	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033267号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1502	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033268号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1503	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0033269 号							
1504	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033270 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1505	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033271 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1506	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033272 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1507	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033273 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1508	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033274 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1509	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033275 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1510	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033276 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1511	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033277 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1512	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033278 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1513	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033279号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1514	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033280号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1515	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033281号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1516	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033282号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1517	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033283号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1518	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033284号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1519	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033285号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1520	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033286号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1521	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033287号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1522	水电十四局大理聚	大理市凤仪镇	云（2018）大理	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司		市不动产权第0033288号							
1523	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033289号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1524	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033290号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1525	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033291号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1526	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033292号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1527	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033293号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1528	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033294号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1529	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033295号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1530	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033296号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1531	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0033297 号							
1532	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033298 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1533	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033299 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1534	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033300 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1535	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033301 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1536	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033302 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1537	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033303 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1538	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033304 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1539	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033305 号	工业用地	241.91	出让	2068.01.30	否	不适用	——
1540	水电十四局大理聚能投资有限公司	大理市凤仪镇	云（2018）大理市不动产权第0033306 号	工业用地	15.00	出让	2068.01.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1541	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00010 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1542	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00011 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1543	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00012 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1544	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00013 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1545	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00014 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1546	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00015 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1547	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00019 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1548	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00016 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1549	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00017 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1550	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00018 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1551	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00020 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1552	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00021 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1553	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00022 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1554	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00023 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1555	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00024 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1556	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00025 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1557	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00027 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1558	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00028 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1559	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00029 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1560	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00030 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1561	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00031 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1562	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00032 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1563	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00033 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1564	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00034 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1565	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00035 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1566	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00036 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1567	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00037 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1568	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大沙马村	泸国用（2013）第 F00100 号	公共基础设施用地	1,189.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1569	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00104 号	公共基础设施用地	10,095.00	划拨	——	否	是	——
1570	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00009 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1571	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00026 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1572	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00038 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1573	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00039 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1574	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00040 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1575	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00041 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1576	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00042 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1577	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00043 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1578	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00044 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1579	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00045 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1580	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00046 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1581	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00047 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1582	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00048 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1583	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00049 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1584	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00050 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1585	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00051 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1586	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00052 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1587	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00053 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1588	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00054 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1589	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00055 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1590	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00056 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1591	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00057 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1592	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐村	泸国用（2013）第 F00058 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1593	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00059 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1594	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐村	泸国用（2013）第 F00060 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1595	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐村	泸国用（2013）第 F00061 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1596	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐村	泸国用（2013）第 F00062 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1597	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐村	泸国用（2013）第 F00063 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1598	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐村	泸国用（2013）第 F00064 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1599	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00065 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1600	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00066 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1601	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00067 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1602	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00068 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1603	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00069 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1604	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00070 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1605	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡槐花树村	泸国用（2013）第 F00071 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1606	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00072 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1607	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00073 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1608	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00074 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1609	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00075 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1610	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00076 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1611	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00077 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1612	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00078 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1613	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00079 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1614	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00080 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1615	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00081 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1616	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00082 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1617	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00083 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1618	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00084 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1619	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00085 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1620	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00086 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1621	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00087 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1622	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00088 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1623	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00089 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1624	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00090 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1625	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00091 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1626	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00092 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1627	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00093 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1628	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00094 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1629	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00095 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1630	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00096 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1631	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00097 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1632	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐、阿洞村	泸国用（2013）第 F00098 号	公共基础设施用地	9,324.00	划拨	——	否	是	——
1633	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村、大阿鹏、李子箐、槐花树、阿永吉村	泸国用（2013）第 F00099 号	公共基础设施用地	30,194.00	划拨	——	否	是	——
1634	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村、李子箐、槐花树、阿洞村	泸国用（2013）第 F00101 号	公共基础设施用地	3,761.00	划拨	——	否	是	——
1635	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00102 号	公共基础设施用地	17,541.00	划拨	——	否	是	——
1636	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00103 号	公共基础设施用地	1,178.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1637	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00105 号	公共基础设施用地	15,661.00	划拨	——	否	是	——
1638	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	云（2016）泸西不动产权第 0000037 号	仓储用地	1,452.96	出让	2066.07.19	否	不适用	——
1639	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00113 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1640	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00114 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1641	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00149 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1642	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00150 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1643	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	白水镇化乐村	泸国用（2013）第 F00151 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1644	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00106 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1645	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00115 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1646	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00116 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1647	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00117 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1648	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00118 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1649	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00119 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1650	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00120 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1651	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00121 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1652	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00122 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1653	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00123 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1654	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00124 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1655	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00126 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1656	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00127 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1657	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00128 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1658	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00129 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1659	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00130 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1660	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00131 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1661	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00132 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1662	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00133 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1663	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00134 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1664	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00135 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1665	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00136 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1666	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00137 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1667	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00152 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1668	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00153 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1669	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00154 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1670	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00155 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1671	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00156 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1672	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00158 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1673	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00159 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1674	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00160 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1675	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00161 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1676	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00162 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1677	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00163 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1678	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00164 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1679	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00165 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1680	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡新寨村	泸国用（2013）第 F00166 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1681	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡新寨村	泸国用（2013）第 F00167 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1682	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡新寨村	泸国用（2013）第 F00169 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1683	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡新寨村	泸国用（2013）第 F00170 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1684	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00171 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1685	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00172 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1686	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡新寨村	泸国用（2013）第 F00173 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1687	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00174 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1688	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00175 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1689	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00176 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1690	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00177 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1691	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00178 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1692	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00179 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1693	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00180 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1694	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00181 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1695	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00182 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1696	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00183 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1697	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡小得落村	泸国用（2013）第 F00184 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1698	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡山色村	泸国用（2013）第 F00185 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1699	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大得落村	泸国用（2013）第 F00186 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1700	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大得落村	泸国用（2013）第 F00187 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1701	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大得落村	泸国用（2013）第 F00188 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1702	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大得落村	泸国用（2013）第 F00189 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1703	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡大得落村	泸国用（2013）第 F00190 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1704	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00197 号	公共基础设施用地	6,259.00	划拨	——	否	是	——
1705	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00198 号	公共基础设施用地	1,167.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1706	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑村	泸国用（2013）第 F00199 号	公共基础设施用地	875.00	划拨	——	否	是	——
1707	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡沙马村委会	泸国用（2013）第 F00200 号	公共基础设施用地	12,036.00	划拨	——	否	是	——
1708	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	向阳乡鲁黑、小得落、大得落、新寨村	泸国用（2013）第 F00201 号	公共基础设施用地	65,963.00	划拨	——	否	是	——
1709	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00107 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1710	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00108 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1711	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00109 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1712	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00110 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1713	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00111 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1714	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00112 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1715	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00125 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1716	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00138 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1717	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00139 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1718	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00140 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1719	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00141 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1720	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00142 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1721	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00143 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1722	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00144 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1723	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00145 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1724	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00146 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1725	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00147 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1726	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00148 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1727	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00157 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1728	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00168 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1729	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00191 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1730	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00192 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1731	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00193 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1732	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00194 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1733	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00195 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1734	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡周依村	泸国用（2013）第 F00196 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1735	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00202 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1736	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00203 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1737	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00204 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1738	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00205 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1739	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00206 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1740	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00207 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1741	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00208 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1742	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00209 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1743	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00210 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1744	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00211 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1745	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00212 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1746	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00213 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1747	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00214 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1748	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00215 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1749	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00216 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1750	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡箐门村	泸国用（2013）第 F00217 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1751	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡箐门村	泸国用（2013）第 F00218 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1752	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00219 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1753	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡箐门村	泸国用（2013）第 F00220 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1754	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小湾半孔村	泸国用（2013）第 F00221 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1755	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00222 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1756	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00223 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1757	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00224 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1758	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00225 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1759	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00226 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1760	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00227 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1761	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00228 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1762	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00229 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1763	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00230 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1764	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00231 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1765	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00232 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1766	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00233 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1767	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00234 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1768	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00235 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1769	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00236 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1770	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00237 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1771	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00238 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1772	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00239 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1773	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00240 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1774	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00241 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1775	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00242 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1776	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00243 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1777	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00244 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1778	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡毕块村	泸国用（2013）第 F00245 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1779	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00246 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1780	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00247 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1781	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00248 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1782	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00249 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1783	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00250 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1784	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00251 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1785	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00252 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1786	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00253 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1787	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00254 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1788	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00255 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1789	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00256 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1790	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00257 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1791	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00258 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1792	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00259 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1793	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00260 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1794	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00261 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1795	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00262 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1796	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00263 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1797	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00264 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1798	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00265 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1799	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡箐门村	泸国用（2013）第 F00266 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1800	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡小阿鹏村	泸国用（2013）第 F00267 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1801	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00268 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1802	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡箐门村	泸国用（2013）第 F00269 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1803	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡烂泥箐村	泸国用（2013）第 F00270 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1804	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00271 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1805	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00272 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1806	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00273 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1807	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00274 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1808	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00275 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1809	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00276 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1810	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00277 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1811	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00278 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1812	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00279 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1813	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00280 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1814	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00281 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1815	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00282 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1816	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00283 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1817	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00284 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1818	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00285 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1819	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00286 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1820	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00287 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1821	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00288 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1822	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00289 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1823	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00290 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1824	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00291 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1825	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡吉湾村	泸国用（2013）第 F00292 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1826	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00293 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1827	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00294 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1828	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡阿永吉村	泸国用（2013）第 F00295 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1829	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00296 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1830	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00297 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
1831	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00298 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1832	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡大阿鹏村	泸国用（2013）第 F00299 号	公共基础设施用地	36.00	划拨	——	否	是	——
1833	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	三塘乡李子箐、箐门村委会	泸国用（2013）第 F00300 号	公共基础设施用地	115,377.00	划拨	——	否	是	——
1834	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00157 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1835	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00158 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1836	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00159 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1837	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00241 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1838	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00242 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1839	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	227.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会小阿定村民小组	第 00243 号	设施用地						
1840	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00244 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1841	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00245 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1842	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00246 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1843	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00247 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1844	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00248 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1845	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00249 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1846	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	227.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00250 号	设施用地						
1847	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00251 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1848	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00252 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1849	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00253 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1850	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00254 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1851	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00255 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1852	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00160 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1853	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	227.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00256 号	设施用地						
1854	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00257 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1855	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00258 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1856	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00259 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1857	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00260 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1858	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00261 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1859	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00262 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1860	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	227.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00263 号	设施用地						
1861	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00264 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1862	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00265 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1863	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00161 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1864	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00162 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1865	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00163 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1866	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00164 号	公共基础设施用地	227.00	划拨	——	否	是	——
1867	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会大阿棚村民小组	第 00145 号	设施用地						
1868	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00146 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1869	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00147 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1870	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00148 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1871	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00149 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1872	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00150 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1873	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00151 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1874	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会小阿棚村民小组	第 00152 号	设施用地						
1875	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00153 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1876	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00154 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1877	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00136 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1878	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00155 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1879	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00156 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1880	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00215 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1881	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会箐门村民小组	第 00216 号	设施用地						
1882	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00217 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1883	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00218 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1884	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00219 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1885	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00220 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1886	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00221 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1887	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00222 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1888	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会阿永吉村民小组	第 00137 号	设施用地						
1889	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00223 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1890	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00224 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1891	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00225 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1892	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00226 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1893	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00227 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1894	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00228 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1895	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共基础	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会毕块村民小组	第 00229 号	设施用地						
1896	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00230 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1897	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00231 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1898	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00318 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1899	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00367 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1900	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00319 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1901	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00321 号	公共基础设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1902	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00322 号	用地						
1903	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00379 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1904	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00324 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1905	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00325 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1906	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00232 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1907	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00233 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1908	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00234 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1909	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00326 号	用地						
1910	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00320 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1911	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00327 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1912	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00328 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1913	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00329 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1914	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00330 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1915	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00331 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1916	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00332 号	用地						
1917	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00334 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1918	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00333 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1919	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00235 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1920	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00139 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1921	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00236 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1922	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00237 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1923	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会小弯半孔村民小组	第 00238 号	用地						
1924	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00239 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1925	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00240 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1926	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00140 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1927	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00141 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1928	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00142 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1929	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00143 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1930	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会大阿棚村民小组	第 00144 号	用地						
1931	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00122 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1932	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00123 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1933	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00124 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1934	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00125 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1935	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00126 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1936	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00127 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1937	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会大阿棚村民小组	第 00128 号	用地						
1938	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00129 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1939	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00130 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1940	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00131 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1941	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00113 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1942	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00132 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1943	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00133 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1944	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会小阿棚村民小组	第 00134 号	用地						
1945	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00135 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1946	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00194 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1947	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00195 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1948	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00196 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1949	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00197 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1950	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00198 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1951	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会箐门村民小组	第 00370 号	用地						
1952	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00114 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1953	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00200 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1954	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00201 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1955	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00202 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1956	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00368 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1957	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00204 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1958	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会烂泥箐村民小组	第 00205 号	用地						
1959	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00206 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1960	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00207 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1961	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00208 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1962	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00209 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1963	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00115 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1964	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00210 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1965	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会毕块村民小组	第 00211 号	用地						
1966	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00372 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1967	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00213 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1968	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00214 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1969	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00305 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1970	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00306 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1971	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00307 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1972	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00308 号	用地						
1973	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00309 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1974	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00116 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1975	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00310 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1976	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00312 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1977	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00313 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1978	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00314 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1979	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00311 号	用地						
1980	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00315 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1981	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00316 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1982	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00317 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1983	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00117 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1984	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00118 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1985	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00119 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1986	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会大阿棚村民小组	第 00120 号	用地						
1987	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00121 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1988	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00097 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1989	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00098 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1990	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00099 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1991	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00100 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1992	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00101 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1993	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会大阿棚村民小组	第 00102 号	用地						
1994	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014） 第 00103 号	公共设施 用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1995	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014） 第 00104 号	公共设施 用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1996	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014） 第 00105 号	公共设施 用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1997	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014） 第 00106 号	公共设施 用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1998	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014） 第 00088 号	公共设施 用地	50.00	划拨	——	否	是	——
1999	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014） 第 00107 号	公共设施 用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2000	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	李子箐村民委员会小阿棚村民小组	第 00108 号	用地						
2001	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00109 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2002	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00110 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2003	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00111 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2004	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会小阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00112 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2005	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00173 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2006	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00174 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2007	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会箐门村民小组	第 00175 号	用地						
2008	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00176 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2009	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00089 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2010	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会箐门村民小组	泸国用（2014）第 00177 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2011	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00178 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2012	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00179 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2013	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会烂泥箐村民小组	泸国用（2014）第 00180 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2014	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会毕块村民小组	第 00181 号	用地						
2015	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00182 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2016	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00183 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2017	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00184 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2018	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00185 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2019	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00186 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2020	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00090 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2021	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会小阿定村民小组	第 00291 号	用地						
2022	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00292 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2023	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00294 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2024	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00187 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2025	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00188 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2026	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00189 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2027	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00190 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2028	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会毕块村民小组	第 00192 号	用地						
2029	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00193 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2030	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00191 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2031	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00293 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2032	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00295 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2033	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00296 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2034	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00297 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2035	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会小阿定村民小组	第 00298 号	用地						
2036	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00299 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2037	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00300 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2038	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00301 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2039	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00091 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2040	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00302 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2041	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00303 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2042	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	50.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会小阿定村民小组	第 00304 号	用地						
2043	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00092 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2044	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会阿永吉村民小组	泸国用（2014）第 00093 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2045	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00094 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2046	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00095 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2047	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村民委员会大阿棚村民小组	泸国用（2014）第 00096 号	公共设施用地	50.00	划拨	——	否	是	——
2048	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00165 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2049	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	13.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会毕块村民小组	第 00166 号	用地						
2050	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014）第 00167 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2051	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00266 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2052	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00267 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2053	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00268 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2054	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00269 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2055	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00270 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2056	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	13.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会小阿定村民小组	第 00271 号	用地						
2057	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00272 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2058	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014）第 00273 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2059	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00274 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2060	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00275 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2061	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00276 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2062	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00277 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2063	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	13.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00278 号	用地						
2064	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014） 第 00279 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2065	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 阿定村民委员会小阿定村民小组	泸国用（2014） 第 00280 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2066	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 箐门村民委员会毕块村民小组	泸国用（2014） 第 00168 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2067	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014） 第 00281 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2068	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014） 第 00282 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2069	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县三塘乡 阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014） 第 00283 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2070	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	13.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	阿定村民委员会大阿定村民小组	第 00284 号	用地						
2071	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00285 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2072	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00286 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2073	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00287 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2074	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00288 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2075	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00375 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2076	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡阿定村民委员会大阿定村民小组	泸国用（2014）第 00290 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2077	中国水电顾问集团	泸西县三塘乡	泸国用（2014）	公共设施	13.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	箐门村民委员会小弯半孔村民小组	第 00169 号	用地						
2078	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00170 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2079	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00171 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2080	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村民委员会小弯半孔村民小组	泸国用（2014）第 00172 号	公共设施用地	13.00	划拨	——	否	是	——
2081	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会路新村村民小组	云（2019）泸西县不动产权第 0000576 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2082	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会路新村村民小组	云（2019）泸西县不动产权第 0000577 号	公共设施用地	75.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2083	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会路新村村民小组	云（2019）泸西县不动产权第 0000578 号	公共设施用地	55.50	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2084	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会旧寨村民小组	云（2019）泸西县不动产权第 0000579 号	公共设施用地	50.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2085	中国水电顾问集团	泸西县向阳乡	云（2019）泸西	公共设施	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电泸西有限公司	旧家村委会旧寨村民小组	县不动产权第0000580号	用地						
2086	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会旧寨村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000581号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2087	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会旧寨村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000582号	公共设施用地	52.57	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2088	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会旧寨村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000583号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2089	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会旧寨村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000584号	公共设施用地	66.09	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2090	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会小沙马村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000585号	公共设施用地	44.22	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2091	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会小沙马村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000586号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2092	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥么勒村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000587号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2093	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥么勒村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000588号	公共设施用地	50.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2094	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥	云（2019）泸西县不动产权第	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		么勒村民小组	0000589 号							
2095	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥么勒村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000590 号	公共设施用地	47.75	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2096	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥么勒村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000591 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2097	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥么勒村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000592 号	公共设施用地	30.03	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2098	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡沙马村委会泥么勒村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000593 号	公共设施用地	27.46	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2099	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000594 号	公共设施用地	58.53	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2100	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000595 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2101	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000596 号	公共设施用地	50.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2102	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000597 号	公共设施用地	20.42	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2103	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000598号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2104	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000599号	公共设施用地	44.23	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2105	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000600号	公共设施用地	20.43	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2106	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000601号	公共设施用地	30.02	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2107	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000602号	公共设施用地	74.99	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2108	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000603号	公共设施用地	34.11	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2109	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000604号	公共设施用地	41.60	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2110	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000605号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2111	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000606号	公共设施用地	58.52	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2112	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000607号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2113	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000608号	公共设施用地	41.47	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2114	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000609号	公共设施用地	40.70	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2115	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000610号	公共设施用地	25.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2116	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000611号	公共设施用地	25.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2117	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000612号	公共设施用地	75.01	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2118	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000613号	公共设施用地	25.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2119	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000614号	公共设施用地	47.75	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2120	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000615号	公共设施用地	25.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2121	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000616号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2122	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000617号	公共设施用地	43.16	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2123	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000618号	公共设施用地	47.76	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2124	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000619号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2125	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000620号	公共设施用地	30.03	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2126	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000621号	公共设施用地	66.10	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2127	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000622号	公共设施用地	47.74	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2128	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000623号	公共设施用地	35.52	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2129	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000624号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2130	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000625号	公共设施用地	47.74	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2131	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000626号	公共设施用地	50.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2132	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000627号	公共设施用地	35.52	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2133	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000628号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2134	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000629号	公共设施用地	52.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2135	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000630号	公共设施用地	74.99	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2136	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000631号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2137	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000632号	公共设施用地	41.47	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2138	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000633号	公共设施用地	41.46	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2139	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000634号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2140	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000635号	公共设施用地	71.24	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2141	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000636号	公共设施用地	40.70	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2142	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000637号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2143	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000638号	公共设施用地	52.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2144	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民	云（2019）泸西县不动产权第0000640号	公共设施用地	52.56	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2145	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000641号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2146	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000642号	公共设施用地	40.71	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2147	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000643号	公共设施用地	57.46	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2148	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子符村委会小阿棚村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000644号	公共设施用地	35.52	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2149	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会大河村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000645号	公共设施用地	61.62	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2150	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会大河村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000646号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2151	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会大河村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000647号	公共设施用地	35.52	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2152	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧家村委会大河村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000648号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		河村民小组	0000648 号							
2153	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧家村委会大 河村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000649 号	公共设施 用地	47.70	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2154	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧家村委会大 河村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000650 号	公共设施 用地	43.16	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2155	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧家村委会大 河村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000651 号	公共设施 用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2156	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧寨村委会菖 蒲塘村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000652 号	公共设施 用地	52.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2157	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧寨村委会菖 蒲塘村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000653 号	公共设施 用地	52.57	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2158	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧寨村委会菖 蒲塘村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000654 号	公共设施 用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2159	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧寨村委会菖 蒲塘村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000655 号	公共设施 用地	75.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2160	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧寨村委会菖 蒲塘村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000656 号	公共设施 用地	52.57	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2161	中国水电顾问集团 风电泸西有限公司	泸西县向阳乡 旧寨村委会菖 蒲塘村民小组	云（2019）泸西 县不动产权第 0000657 号	公共设施 用地	30.03	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2162	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧寨村委会菖蒲塘村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000658号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2163	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县向阳乡旧寨村委会菖蒲塘村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000659号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2164	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000660号	公共设施用地	226.70	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2165	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000661号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2166	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000662号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2167	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000663号	公共设施用地	40.70	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2168	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000664号	公共设施用地	40.71	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2169	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大	云（2019）泸西县不动产权第	公共设施用地	25.00	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		湾半孔村民小组	0000665 号							
2170	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000666 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2171	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000667 号	公共设施用地	61.62	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2172	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000668 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2173	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000669 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2174	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000670 号	公共设施用地	226.69	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2175	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000671 号	公共设施用地	50.55	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2176	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大	云（2019）泸西县不动产权第	公共设施用地	43.16	出让	2068.10.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		湾半孔村民小组	0000672 号							
2177	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡箐门村委会大湾半孔村民小组	云（2019）泸西县不动产权第0000673 号	公共设施用地	52.56	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2178	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	泸西县三塘乡李子箐村委会小阿棚村民小组（小海子风电场 110KV 升压站）等 6 处	云（2020）泸西不动产权第0006424 号	公共设施用地	6,764.09	出让	2068.10.08	否	不适用	——
2179	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会石河村（升压站）	云（2019）姚安县不动产权第0000460 号	公共设施用地	21,298.85	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2180	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾村（保顶山风电场 1 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第0000436 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2181	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾村（保顶山风电场 2 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第0000437 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2182	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会吴家村村民小组（保	云（2019）姚安县不动产权第0000438 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		顶山风电场 3 号风机)								
2183	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾第二村民小组（保顶山风电场 4 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000439 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2184	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会张家村民小组（保顶山风电场 5 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000440 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2185	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会阮家村村民小组（保顶山风电场 6 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000441 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2186	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾第三村民小组（保顶山风电场 7 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000442 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2187	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会石河上村村民小组（保顶山风电	云（2019）姚安县不动产权第 0000443 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场 8 号风机)								
2188	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾第三村民小组（保顶山风电场 9 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000444 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2189	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾第三村民小组（保顶山风电场 10 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000445 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2190	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇新街村民委员会付家湾第三村民小组（保顶山风电场 11 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000446 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2191	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会石河上村村民小组（保顶山风电场 12 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000447 号	公共设施用地	302.29	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2192	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会石河下村村民小组（保顶山风电	云（2019）姚安县不动产权第 0000448 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		场 13 号风机)								
2193	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会石河下村村民小组（保顶山风电场 14 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000449 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2194	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会沙里果树村民小组（保顶山风电场 15 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000450 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2195	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会沙里果树村民小组（保顶山风电场 16 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000451 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2196	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会沙里果树村民小组（保顶山风电场 17 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000452 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2197	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会旧村第三村民小组（保顶山风电场 18 号风机）	云（2019）姚安县不动产权第 0000453 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2198	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	前场镇石河村民委员会旧村	云（2019）姚安县不动产权第	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	第三村民小组 (保顶山风电场 19 号风机)	0000454 号							
2199	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会旧村第三村民小组 (保顶山风电场 20 号风机)	云(2019)姚安县不动产权第 0000455 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2200	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会旧村第三村民小组 (保顶山风电场 21 号风机)	云(2019)姚安县不动产权第 0000456 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2201	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会旧村第三村民小组 (保顶山风电场 22 号风机)	云(2019)姚安县不动产权第 0000457 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2202	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会旧村第二村民小组 (保顶山风电场 23 号风机)	云(2019)姚安县不动产权第 0000458 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2203	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	前场镇石河村民委员会旧村第二村民小组 (保顶山风电场 24 号风机)	云(2019)姚安县不动产权第 0000459 号	公共设施用地	299.15	出让	2059.02.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2204	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇石河村委会石河村	云（2022）姚安县不动产权第0001289号	公共设施用地	21,298.88	出让	2059.02.10	否	不适用	——
2205	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会上石卷槽村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001082号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2206	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会上石卷槽村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001081号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2207	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会舍木多村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001071号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2208	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会舍木多村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001070号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2209	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会舍木多村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001069号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2210	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会舍木多村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001068号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2211	云南华宁火特新能	华宁县宁州街	云（2021）华宁	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	源开发有限公司	道舍木多村委会舍木多村民小组	县不动产权第0001067号							
2212	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会大地村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001066号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2213	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会大地村民小组、通红甸乡所梅早村委会上石卷槽村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001065号	工业用地	306.14	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2214	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会大地村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001064号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2215	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会大地村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001063号	其他商服用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2216	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会烧瓦处村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001086号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2217	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会	云（2021）华宁县不动产权第	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会烧瓦处村民小组	0001085 号							
2218	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组、所基沟村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001084 号	工业用地	307.63	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2219	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会小竹沟村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001083 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2220	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会小竹沟村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001077 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2221	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001076 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2222	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组、所基沟村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001075 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2223	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组、所基沟村	云（2021）华宁县不动产权第0001080 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		民小组								
2224	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001079号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2225	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001078号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2226	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001074号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2227	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001073号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2228	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会纸厂村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001072号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2229	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会烧瓦处村民小组等9处	云（2023）华宁县不动产权第0000469号	工业用地	11,500.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2230	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道暮车村委会陶家湾村民	云（2021）华宁县不动产权第0001473号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2231	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道暮车村委会下村村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001474号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2232	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道暮车村委会下村村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001472号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2233	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道暮车村委会上村村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001476号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2234	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会老厂村民小组、暮车村委会上村村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001481号	工业用地	307.22	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2235	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会老厂村民小组、暮车村委会上村村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001486号	工业用地	307.47	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2236	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会茶花箐村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001470号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2237	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会坝塘村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001468号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2238	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会坝塘村民小组、岩脚村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001471号	工业用地	307.01	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2239	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会法高村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001466号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2240	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会法高村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001467号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2241	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会法高村民小组、舍木多村委会红岩子村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001469号	工业用地	307.19	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2242	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县盘溪镇法高村委会法高村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001478号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2243	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会红岩子村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001485号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2244	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会	云（2021）华宁县不动产权第	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会红岩子村民小组	0001480 号							
2245	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会红岩子村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001484 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2246	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会红岩子村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001479 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2247	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会舍木多村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001477 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2248	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会舍木多村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001475 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2249	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会大地村民小组	云（2021）华宁县不动产权第0001483 号	工业用地	307.82	出让	2068.04.22	否	不适用	——
2250	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000353 号	工业用地	1,495.72	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2251	水电十四局大理聚	宾川县宾居镇	云（2017）宾川	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能投资有限公司	白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	县不动产权第0000252号							
2252	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000253号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2253	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000254号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2254	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000255号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2255	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000256号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2256	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000257号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		电站)								
2257	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000258号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2258	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000259号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2259	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000260号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2260	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000261号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2261	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000262号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2262	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川	云（2017）宾川县不动产权第	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		县干海子风光互补并网光伏电站)	0000263 号							
2263	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000264 号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2264	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000265 号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2265	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000266 号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2266	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000267 号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2267	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000268 号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2268	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000269号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2269	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000270号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2270	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇白象厂（宾川县干海子风光互补并网光伏电站）	云（2017）宾川县不动产权第0000271号	工业用地	33.00	出让	2065.11.30	否	不适用	——
2271	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大姚县新街镇大古衙村委会迤石头村民小组	云（2023）大姚县不动产权第0000450号	公共设施用地	3,359.31	出让	2068.06.29	否	不适用	——
2272	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003476号	公用设施用地	8,708.67	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2273	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003497号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2274	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003506号	公用设施用地	71.24	出让	2072.09.20	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2275	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003507号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2276	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003510号	公用设施用地	71.40	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2277	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003511号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2278	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003517号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2279	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003525号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2280	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003526号	公用设施用地	66.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2281	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003527号	公用设施用地	66.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2282	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003528号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2283	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003529号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2284	中电建（陆良）新	陆良县大莫古	云（2023）陆良	公用设施	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	镇发峨哨村民委员会	县不动产权第0003530号	用地						
2285	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003531号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2286	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003532号	公用设施用地	71.35	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2287	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003534号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2288	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003535号	公用设施用地	70.47	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2289	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003536号	公用设施用地	71.39	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2290	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003537号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2291	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003539号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2292	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003540号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2293	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		委员会	0003541 号							
2294	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003542 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2295	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003543 号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2296	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003544 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2297	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003545 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2298	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003546 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2299	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003547 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2300	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003548 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2301	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003549 号	公用设施用地	66.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2302	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003550 号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2303	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003551号	公用设施用地	66.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2304	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003552号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2305	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003553号	公用设施用地	64.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2306	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003554号	公用设施用地	71.24	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2307	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003555号	公用设施用地	72.00	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2308	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003556号	公用设施用地	71.16	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2309	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇发峨哨村民委员会	云（2023）陆良县不动产权第0003557号	公用设施用地	71.29	出让	2072.09.20	否	不适用	——
2310	中国水电顾问集团贵州惠水龙山新能源有限公司	惠水县宁旺乡龙泉村、祥摆采育场白水河村	惠国用（2014）第048号	公共设施用地	20,413.00	划拨	——	否	是	——
2311	中国水电顾问集团贵州惠水龙山新能源有限公司	惠水县宁旺乡龙泉村、祥摆采育场龙塘	惠国用（2014）第049号	公共设施用地	8,341.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		村、黄土村								
2312	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	花溪区高坡乡五寨村、摆龙村、云顶村	花溪国用（2014）第25144号	电力设施用地	11,184.00	划拨	——	否	否	——
2313	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	花溪区黔陶乡骑龙村、半坡村，高坡乡大洪村、水塘村、高坡村	花溪国用（2014）第25145号	电力设施用地	6,399.00	划拨	——	否	否	——
2314	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村1号风机	黔（2021）普定县不动产权第0002295号	公共设施用地	320.40	划拨	——	否	否	——
2315	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村2号风机	黔（2021）普定县不动产权第0002327号	公共设施用地	319.70	划拨	——	否	否	——
2316	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村3号风机	黔（2021）普定县不动产权第0002400号	公共设施用地	320.90	划拨	——	否	否	——
2317	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村7号风机	黔（2023）普定县不动产权第0005860号	公共设施用地	320.80	划拨	——	否	否	——
2318	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡猛舟村9号风机	黔（2023）普定县不动产权第0010521号	公共设施用地	320.80	划拨	——	否	否	——
2319	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村10号风机	黔（2021）普定县不动产权第0002476号	公共设施用地	320.70	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2320	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 11 号风机	黔（2021）普定县不动产权第 0002478 号	公共设施用地	320.50	划拨	——	否	否	——
2321	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 12 号风机	黔（2021）普定县不动产权第 0002424 号	公共设施用地	320.60	划拨	——	否	否	——
2322	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 13 号风机	黔（2021）普定县不动产权第 0002369 号	公共设施用地	320.50	划拨	——	否	否	——
2323	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 14 号风机	黔（2021）普定县不动产权第 0002375 号	公共设施用地	320.60	划拨	——	否	否	——
2324	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 15 号风机	黔（2021）普定县不动产权第 0002263 号	公共设施用地	320.70	划拨	——	否	否	——
2325	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡	黔（2023）普定县不动产权第 0013881 号黔（2023）普定县不动产权第 0013883 号黔（2023）普定县不动产权第 0013885 号黔（2023）普定县不动产权第 0013886 号黔（2023）普定县	公共设施用地	6,831.60	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			不动产权第0013891号黔(2023)普定县不动产权第0013892号							
2326	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村2号箱变	黔(2021)普定县不动产权第0002368号	公共设施用地	21.80	划拨	——	否	否	——
2327	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小毛谷村7号箱变	黔(2021)普定县不动产权第0002294号	公共设施用地	21.80	划拨	——	否	否	——
2328	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村12号箱变	黔(2021)普定县不动产权第0002438号	公共设施用地	21.80	划拨	——	否	否	——
2329	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村13号箱变	黔(2021)普定县不动产权第0002373号	公共设施用地	21.80	划拨	——	否	否	——
2330	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村猴场社区15号箱变	黔(2021)普定县不动产权第0002745号	公共设施用地	21.80	划拨	——	否	否	——
2331	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村Pb2号铁塔	黔(2023)普定县不动产权第0006399号	公共设施用地	22.50	划拨	——	否	否	——
2332	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村Pb4号铁塔	黔(2023)普定县不动产权第0006387号	公共设施用地	20.90	划拨	——	否	否	——
2333	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村Pb5号	黔(2023)普定县不动产权第	公共设施用地	24.90	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	铁塔	0006388 号							
2334	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 Pb6 号铁塔	黔（2023）普定县不动产权第 0006386 号	公共设施用地	25.20	划拨	——	否	否	——
2335	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡猴场社区 Pb7 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002298 号	公共设施用地	13.60	划拨	——	否	否	——
2336	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡猴场社区 Pb8 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002312 号	公共设施用地	28.00	划拨	——	否	否	——
2337	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡猴场社区 Pb10 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002325 号	公共设施用地	25.10	划拨	——	否	否	——
2338	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡猛舟村 Pb3 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002313 号	公共设施用地	26.20	划拨	——	否	否	——
2339	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 Pb1 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002317 号	公共设施用地	25.60	划拨	——	否	否	——
2340	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 Pa1 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002360 号	公共设施用地	33.50	划拨	——	否	否	——
2341	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡仙马村 Pa2 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002484 号	公共设施用地	31.90	划拨	——	否	否	——
2342	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Pa3 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002481 号	公共设施用地	34.10	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2343	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Pa4 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002483 号	公共设施用地	25.50	划拨	——	否	否	——
2344	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Gb1 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002261 号	公共设施用地	20.30	划拨	——	否	否	——
2345	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Ga1 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002285 号	公共设施用地	62.50	划拨	——	否	否	——
2346	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Ga2 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002266 号	公共设施用地	65.90	划拨	——	否	否	——
2347	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Ga4 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002289 号	公共设施用地	48.10	划拨	——	否	否	——
2348	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡小谷毛村 Ga5 号铁塔	黔（2021）普定县不动产权第 0002293 号	公共设施用地	25.70	划拨	——	否	否	——
2349	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县三塘镇马场村三塘风电场地块	织国用（2015）字第 10800001 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2350	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县三塘镇马场村三塘风电场地块二	织国用（2015）字第 10800002 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2351	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县三塘镇马场村三塘风电场地块三	织国用（2015）字第 10800003 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2352	中国水电顾问集团	织金县三塘镇	织国用（2015）	公共设施	288.10	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	织金新能源有限公司	马场村三塘风电场地块四	字第 10800004 号	用地						
2353	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块五	织国用（2015） 字第 10800005 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2354	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块六	织国用（2015） 字第 10800006 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2355	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块七	织国用（2015） 字第 10800007 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2356	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块八	织国用（2015） 字第 10800008 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2357	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块九	织国用（2015） 字第 10800009 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2358	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块十	织国用（2015） 字第 10800010 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2359	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块十一	织国用（2015） 字第 10800011 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2360	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风电场地块十二	织国用（2015） 字第 10800012 号	公共设施用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2361	中国水电顾问集团 织金新能源有限	织金县三塘镇 马场村三塘风	织国用（2015） 字第 10800013 号	公共设施用地	4,799.94	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	电场地块十三	号							
2362	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块十四	织国用（2015） 字第 10800014 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2363	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块十五	织国用（2015） 字第 10800015 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2364	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块十六	织国用（2015） 字第 10800016 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2365	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块十七	织国用（2015） 字第 10800017 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2366	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块十八	织国用（2015） 字第 10800018 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2367	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块十九	织国用（2015） 字第 10800019 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2368	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块二十	织国用（2015） 字第 10800020 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2369	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块二十一	织国用（2015） 字第 10800021 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2370	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风	织国用（2015） 字第 10800022	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	电场地块二十二	号							
2371	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块 二十三	织国用（2015） 字第 10800023 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2372	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块 二十四	织国用（2015） 字第 10800024 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2373	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县三塘镇 马场村三塘风 电场地块 二十五	织国用（2015） 字第 10800025 号	公共设施 用地	288.10	划拨	——	否	是	——
2374	中电建新能源遵义 风力发电有限责任 公司	桐梓县黄莲乡 白马山风电建 设项目门卫 室、设备房、 库房、综合 楼、生活楼	黔（2023）桐梓 县不动产权第 0033904 号 黔（2023）桐梓 县不动产权第 0033905 号 黔（2023）桐梓 县不动产权第 0033906 号 黔（2023）桐梓 县不动产权第 0033907 号 黔（2023）桐梓 县不动产权第	公共设施 用地	16,003.00	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0033908 号							
2375	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	桐梓县小水乡三坝村、石场村划 20230020 号地块	黔（2023）桐梓县不动产权第 0027552 号	公共设施用地	3,605.00	划拨	——	否	是	——
2376	桐梓天桐风电有限公司	桐梓县黄莲乡黄莲风电建设项目消防室、GIS 室、消防生活水泵房、辅房、生产楼、生活楼	黔（2023）桐梓县不动产权第 0033901 号 黔（2023）桐梓县不动产权第 0033902 号 黔（2023）桐梓县不动产权第 0033903 号	公共设施用地	11,601.00	划拨	——	否	是	——
2377	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区杨梅乡光明村庆牛组	黔（2024）水城区不动产权第 0001676 号 黔（2024）水城区不动产权第 0001677 号 黔（2024）水城区不动产权第 0001678 号 黔（2024）水城区不动产权第 0001679 号 黔（2024）水城区不动产权第	公共设施用地	5,968.86	划拨	——	否	否	换发不动产权证书

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001680 号 黔（2024）水城 区不动产权第 0001681 号 黔（2024）水城 区不动产权第 0001682 号 黔（2024）水城 区不动产权第 0001683 号 黔（2024）水城 区不动产权第 0001684 号							
2378	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区都格镇 垭口村	黔（2023）水城 区不动产权第 0106638 号	公共设施 用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2379	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区都格镇 垭口村	黔（2023）水城 区不动产权第 0106650 号	公共设施 用地	300.94	划拨	——	否	否	——
2380	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	贵州省水城区 海坪街道 俄脚村	黔（2023）水城 区不动产权第 0106639 号	公共设施 用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2381	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	贵州省水城区 海坪街道 俄脚村	黔（2023）水城 区不动产权第 0106640 号	公共设施 用地	301.01	划拨	——	否	否	——
2382	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区都格镇 垭口村	黔（2023）水城 区不动产权第 0106651 号	公共设施 用地	301.10	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2383	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106645号	公共设施用地	301.01	划拨	——	否	否	——
2384	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106647号	公共设施用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2385	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106649号	公共设施用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2386	中电建贵阳院水城新能源有限公司	贵州省水城区海坪街道俄脚村	黔（2023）水城区不动产权第0106641号	公共设施用地	301.01	划拨	——	否	否	——
2387	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106646号	公共设施用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2388	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106667号	公共设施用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2389	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106643号	公共设施用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2390	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106666号	公共设施用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2391	中电建贵阳院水城新能源有限公司	六盘水市水城区都格镇垭口村	黔（2023）水城区不动产权第0106635号	公共设施用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2392	中电建贵阳院水城	六盘水市水城	黔（2023）水城	公共设施	301.08	划拨	——	否	否	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	新能源有限公司	区都格镇 垭口村	区不动产第 0106634 号	用地						
2393	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区玉舍镇 甘塘村	黔（2023）水城 区不动产第 0106652 号	公共设施 用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2394	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区玉舍镇 甘塘村	黔（2023）水城 区不动产第 0106637 号	公共设施 用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2395	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区发耳镇 双井村	黔（2023）水城 区不动产第 0106644 号	公共设施 用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2396	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区发耳镇 双井村	黔（2023）水城 区不动产第 0106648 号	公共设施 用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2397	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	六盘水市水城 区发耳镇 双井村	黔（2023）水城 区不动产第 0106633 号	公共设施 用地	301.07	划拨	——	否	否	——
2398	中电建贵阳院水城 新能源有限公司	贵州省水城县 杨梅镇光明村	黔（2023）水城 区不动产第 0106677 号	公共设施 用地	301.08	划拨	——	否	否	——
2399	鹿邑县昱阳阳光农 场科技有限公司	河南省周口市 鹿邑县涡北镇 辅仁大道东 侧、志元路 南侧	豫（2023）鹿邑 县不动产第 0120286 号	公共设施 用地	7,272.00	出让	2073.09.26	否	不适用	——
2400	中电建（阜康）新 能源有限公司	阜康市上户沟 乡小泉村综合 楼等	新（2024）阜康 市不动产第 0003409 号	工业用地	71,461.00	出让	2048.01.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2401	酒泉中电建光伏发电有限公司	酒泉市肃州区东洞滩光电产业园	甘（2023）肃州区不动产权第0010711号	公共设施用地	23,571.11	出让	2073.04.22	否	不适用	——
2402	中电建（重庆高新区）新能源有限公司	高新区西永组团Y分区Y03-3-4/04地块	渝（2023）高新区不动产权第001047143号	工业用地	20,801.98	出让	2073.10.12	否	不适用	——
2403	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇石河村民委员会石河村-三道箐1号风机	云（2023）姚安县不动产权第0001896号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2404	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇石河村民委员会石河村-三道箐2号风机	云（2023）姚安县不动产权第0001861号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2405	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇石河村民委员会石河村-三道箐3号风机	云（2023）姚安县不动产权第0001886号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2406	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐4号风机	云（2023）姚安县不动产权第0001897号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2407	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐5号风机	云（2023）姚安县不动产权第0001898号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2408	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	姚安县前场镇庄科村民委员	云（2023）姚安县不动产权第	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-三道箐 6 号 风机	0001887 号							
2409	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 庄科村民委员 会-三道箐 7 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001888 号	公共设施 用地	296.48	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2410	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 庄科村民委员 会-三道箐 8 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001889 号	公共设施 用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2411	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 庄科村民委员 会-三道箐 9 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001899 号	公共设施 用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2412	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 庄科村民委员 会-三道箐 10 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001890 号	公共设施 用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2413	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 庄科村民委员 会-三道箐 11 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001900 号	公共设施 用地	296.47	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2414	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 庄科村民委员 会-三道箐 12 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001901 号	公共设施 用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2415	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有	姚安县前场镇 庄科村民委员	云（2023）姚安 县不动产权第	公共设施 用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-三道箐 13 号风机	0001902 号							
2416	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 14 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001903 号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2417	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 15 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001904 号	公共设施用地	296.47	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2418	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 16 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001905 号	公共设施用地	296.47	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2419	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 17 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001906 号	公共设施用地	296.47	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2420	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 18 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001907 号	公共设施用地	296.47	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2421	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 19 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001909 号	公共设施用地	296.47	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2422	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	姚安县前场镇庄科村民委员	云（2023）姚安县不动产权第	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-三道箐 20 号风机	0001911 号							
2423	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 21 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001913 号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2424	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 22 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001915 号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2425	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 23 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001920 号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2426	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇庄科村民委员会-三道箐 24 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001919 号	公共设施用地	299.61	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2427	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县适中乡月明村民委员会-龙箐 1 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001865 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2428	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县适中乡月明村民委员会-龙箐 2 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001866 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2429	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	姚安县适中乡月明村民委员	云（2023）姚安县不动产权第	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-龙箐 3 号 风机	0001867 号							
2430	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县适中乡 月明村民委员 会-龙箐 4 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001868 号	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2431	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 稗子田村民委员 会-龙箐 5 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001869 号	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2432	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 稗子田村民委员 会-龙箐 6 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001870 号	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2433	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县适中乡 月明村民委员 会-龙箐 7 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001871 号	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2434	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县适中乡 月明村民委员 会-龙箐 8 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001872 号	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2435	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县适中乡 月明村民委员 会-龙箐 9 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001873 号	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2436	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有	姚安县前场镇 稗子田村民委	云（2023）姚安 县不动产权第	公共设施 用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	员会-龙箐 10 号风机	0001874 号							
2437	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇稗子田村民委员会-龙箐 11 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001875 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2438	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇稗子田村民委员会-龙箐 12 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001876 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2439	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇稗子田村民委员会-龙箐 13 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001877 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2440	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇稗子田村民委员会-龙箐 14 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001878 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2441	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 15 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001879 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2442	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 16 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001881 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2443	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	姚安县前场镇木署村民委员	云（2023）姚安县不动产权第	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-龙箐 17 号风机	0001883 号							
2444	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 18 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001884 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2445	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇稗子田村民委员会-龙箐 19 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001882 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2446	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 20 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001891 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2447	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 21 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001894 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2448	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 22 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001892 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2449	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木署村民委员会-龙箐 23 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001893 号	公共设施用地	272.79	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2450	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	姚安县前场镇木署村民委员	云（2023）姚安县不动产权第	公共设施用地	308.83	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-石楼梯 1 号 风机	0001908 号							
2451	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 2 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001910 号	公共设施 用地	308.80	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2452	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 3 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001912 号	公共设施 用地	308.82	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2453	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 4 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001916 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2454	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 5 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001918 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2455	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 6 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001923 号	公共设施 用地	308.81	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2456	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 7 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001921 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2457	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有	姚安县前场镇 木薯村民委员	云（2023）姚安 县不动产权第	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-石楼梯 8 号 风机	0001922 号							
2458	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 9 号 风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001924 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2459	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 10 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001925 号	公共设施 用地	285.11	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2460	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 11 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001938 号	公共设施 用地	285.07	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2461	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 12 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001926 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2462	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 13 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001927 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2463	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有 限公司	姚安县前场镇 木薯村民委员 会-石楼梯 14 号风机	云（2023）姚安 县不动产权第 0001928 号	公共设施 用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2464	中国水电顾问集团 姚安新能源开发有	姚安县前场镇 木薯村民委员	云（2023）姚安 县不动产权第	公共设施 用地	308.82	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-石楼梯 15 号风机	0001929 号							
2465	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木薯村民委员会-石楼梯 16 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001930 号	公共设施用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2466	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇木薯村民委员会-石楼梯 17 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001931 号	公共设施用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2467	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县适中乡菖河村民委员会-石楼梯 18 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001932 号	公共设施用地	308.82	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2468	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇菖河村民委员会-石楼梯 19 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001934 号	公共设施用地	285.10	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2469	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇菖河村民委员会-石楼梯 20 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001937 号	公共设施用地	308.82	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2470	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	姚安县前场镇菖河村民委员会-石楼梯 21 号风机	云（2023）姚安县不动产权第 0001939 号	公共设施用地	308.82	出让	2073.08.24	否	不适用	——
2471	中国水电顾问集团姚安新能源开发有	姚安县前场镇菖河村民委员	云（2023）姚安县不动产权第	公共设施用地	308.81	出让	2073.08.24	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	会-石楼梯 22 号风机	0001936 号							
2472	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第 0000580 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2473	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第 0000581 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2474	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第 0000582 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2475	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第 0000583 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2476	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第 0000584 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2477	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第 0000585 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2478	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）华宁县不动产权第	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000586 号							
2479	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000587 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2480	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000588 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2481	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000589 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2482	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000590 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2483	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000591 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2484	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000592 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2485	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）华宁县不动产权第	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000593 号							
2486	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000594 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2487	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000595 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2488	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000596 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2489	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000597 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2490	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000598 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2491	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000599 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2492	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）华宁县不动产权第	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000600 号							
2493	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000601 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2494	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000602 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2495	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000603 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2496	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000604 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2497	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000605 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2498	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000606 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2499	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）华宁县不动产权第	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000607 号							
2500	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000608 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2501	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000609 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2502	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000610 号	工业用地	45.00	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2503	中电建（华宁）新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）华宁县不动产权第0000611 号	工业用地	397.61	出让	2073.07.31	否	不适用	——
2504	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000780 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2505	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000781 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2506	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）新平县不动产权第	公共管理与公共服	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000782 号	务用地						
2507	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000783 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2508	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000784 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2509	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000785 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2510	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000786 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2511	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000787 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2512	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000788 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2513	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）新平县不动产权第	公共管理与公共服	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000789 号	务用地						
2514	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000790 号	公共管理与公共服务用地	9,800.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2515	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000791 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2516	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000792 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2517	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000793 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2518	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000794 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2519	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000795 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2520	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）新平县不动产权第	公共管理与公共服	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000796 号	务用地						
2521	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000797 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2522	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000798 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2523	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000799 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2524	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000800 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2525	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000801 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2526	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000802 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2527	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）新平县不动产权第	公共管理与公共服	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000803 号	务用地						
2528	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000804 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2529	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000805 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2530	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000806 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2531	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000807 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2532	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000808 号	公共管理与公共服务用地	56.25	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2533	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000809 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2534	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会	云（2023）新平县不动产权第	公共管理与公共服	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会么波冲村民小组	0000810 号	务用地						
2535	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000811 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2536	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000812 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2537	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000813 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2538	云南电建新能源开发有限公司	华宁县通红甸乡所梅早村委会么波冲村民小组	云（2023）新平县不动产权第0000814 号	公共管理与公共服务用地	25.00	出让	2073.02.28	否	不适用	——
2539	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001386 号	公共设施用地	3,566.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2540	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001389 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2541	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001390 号							
2542	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001391 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2543	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001392 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2544	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001393 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2545	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001385 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2546	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001394 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2547	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001387 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2548	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001388 号							
2549	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001395 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2550	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001396 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2551	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001397 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2552	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001398 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2553	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001399 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2554	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001400 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2555	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001401 号							
2556	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001402 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2557	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001403 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2558	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001404 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2559	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001405 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2560	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001406 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2561	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001407 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2562	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001408 号							
2563	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001420 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2564	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001409 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2565	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001410 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2566	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001411 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2567	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001412 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2568	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001413 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2569	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001414 号							
2570	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001415 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2571	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001416 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2572	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001417 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2573	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001418 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2574	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001419 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2575	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001421 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2576	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001422 号							
2577	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001423 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2578	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001424 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2579	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001425 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2580	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001426 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2581	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001427 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2582	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001428 号	公共设施用地	25.00	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2583	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会	云（2023）新平县不动产权第	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会松树脚村民小组	0001429 号							
2584	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001430 号	公共设施用地	24.98	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2585	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚村民小组	云（2023）新平县不动产权第0001431 号	公共设施用地	59.29	出让	2073.09.04	否	不适用	——
2586	中电建（武定）新能源有限公司	武定县狮山镇麦岔村委会麦岔村等四处	云（2023）武定县不动产权第0002559 号	公共设施用地	18,550.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
2587	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会大石缸上寨村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000608 号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2588	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会鱼则克村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000609 号	公共设施用地	60.48	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2589	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会舍达河村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000610 号	公共设施用地	3,287.84	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2590	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村	云（2024）新平县不动产权第0000611 号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 （平方米）	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		民小组								
2591	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会大石缸上寨村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000612号	公共设施用地	60.48	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2592	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会鱼则克村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000613号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2593	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000614号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2594	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000615号	公共设施用地	60.48	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2595	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000616号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2596	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000617号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2597	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会舍达河村	云（2024）新平县不动产权第0000618号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		民小组								
2598	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000619号	公共设施用地	60.48	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2599	中电建（新平）新能源有限公司	新平县漠沙镇曼勒社区居民委员会高楼房居民小组	云（2024）新平县不动产权第0000620号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2600	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会脚底莫村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000621号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2601	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会舍达河村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000622号	公共设施用地	26.00	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2602	中电建（新平）新能源有限公司	新平县平甸乡小石缸村民委员会舍达河村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000623号	公共设施用地	60.48	出让	2074.03.20	否	不适用	——
2603	中电建（武威）新能源开发有限公司	凉州区九墩滩光伏治沙示范园区范围内	甘（2024）凉州区不动产权第0006261号	公共设施用地	9,750.00	出让	2074.04.10	否	不适用	——
2604	都兰西北水电新能源有限责任公司	都兰县宗加镇	青（2024）都兰县不动产权第0000225号	公共设施用地	23,682.00	划拨	——	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2605	高台全通飞阳能源有限公司	高台县高崖子滩光伏发电产业园	甘（2024）高台县不动产权第0003282号	公共设施用地	9,600.00	出让	2072.02.13	否	不适用	——
2606	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0019330号	公用设施用地	76.21	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2607	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0022956号	公用设施用地	83.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2608	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0022953号	公用设施用地	83.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2609	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0022957号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2610	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0022959号	公用设施用地	75.69	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2611	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0022889号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2612	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0023274号	公用设施用地	93.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2613	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0023276号	公用设施用地	48.58	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2614	广元市昭化区中电	红岩镇山溪村	川（2024）昭化	公用设施	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	（原白果乡竹林村）	区不动产权第0023278号	用地						
2615	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0023280号	公用设施用地	73.27	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2616	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇山溪村（原白果乡竹林村）	川（2024）昭化区不动产权第0023284号	公用设施用地	49.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2617	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026921号	公用设施用地	56.58	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2618	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026932号	公用设施用地	75.69	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2619	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026935号	公用设施用地	51.78	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2620	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026937号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2621	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026942号	公用设施用地	63.84	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2622	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026943号	公用设施用地	63.84	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2623	广元市昭化区中电建新能源开发有限	红岩镇金牛村（原白果乡青	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	283.49	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	光村)	0026946 号							
2624	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026947 号	公用设施用地	69.89	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2625	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026949 号	公用设施用地	53.22	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2626	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026950 号	公用设施用地	55.14	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2627	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026952 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2628	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡金牛村）	川（2024）昭化区不动产权第0026953 号	公用设施用地	63.55	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2629	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026957 号	公用设施用地	60.22	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2630	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026955 号	公用设施用地	78.15	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2631	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026956 号	公用设施用地	52.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2632	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026959 号	公用设施用地	46.65	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2633	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡金牛村）	川（2024）昭化区不动产权第0026961号	公用设施用地	53.18	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2634	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026963号	公用设施用地	52.42	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2635	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026965号	公用设施用地	64.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2636	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026966号	公用设施用地	51.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2637	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026969号	公用设施用地	48.16	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2638	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026970号	公用设施用地	84.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2639	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026978号	公用设施用地	63.20	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2640	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026981号	公用设施用地	80.25	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2641	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026983号	公用设施用地	68.72	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2642	广元市昭化区中电	红岩镇金牛村	川（2024）昭化	公用设施	72.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	（原白果乡青光村）	区不动产权第0026984号	用地						
2643	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026987号	公用设施用地	67.73	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2644	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026988号	公用设施用地	71.40	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2645	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026989号	公用设施用地	73.10	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2646	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026990号	公用设施用地	69.89	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2647	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026991号	公用设施用地	73.27	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2648	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026992号	公用设施用地	88.36	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2649	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0026994号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2650	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0027050号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2651	广元市昭化区中电建新能源开发有限	红岩镇金牛村（原白果乡田	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	岩村)	0026995 号							
2652	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027002 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2653	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027003 号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2654	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027005 号	公用设施用地	32.60	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2655	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027006 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2656	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027007 号	公用设施用地	61.89	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2657	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027008 号	公用设施用地	88.36	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2658	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027009 号	公用设施用地	83.36	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2659	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027011 号	公用设施用地	64.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2660	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027012 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2661	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027014号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2662	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027016号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2663	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027017号	公用设施用地	283.49	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2664	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	红岩镇金牛村（原白果乡青光村）	川（2024）昭化区不动产权第0027212号	公用设施用地	283.52	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2665	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇炉后村1号	湘（2024）祁东县不动产权第0005701号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2666	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇炉后村（2号）	湘（2024）祁东县不动产权第0005702号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2667	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇马止村（3号）	湘（2024）祁东县不动产权第0005790号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2668	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县官家嘴镇庄稼村（4号）	湘（2024）祁东县不动产权第0005792号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2669	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇雷公殿村（5号）	湘（2024）祁东县不动产权第0005791号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2670	中国水电顾问集团	祁东县黄土铺	湘（2024）祁东	公用设施	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	祁东能源开发有限公司	镇雷公殿村（6号）	县不动产第0005796号	用地						
2671	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马塘村（7号）	湘（2024）祁东县不动产第0005799号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2672	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村（8号）	湘（2024）祁东县不动产第0005800号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2673	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村（9号）	湘（2024）祁东县不动产第0005801号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2674	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村（10号）	湘（2024）祁东县不动产第0005795号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2675	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇双溪村（11号）	湘（2024）祁东县不动产第0005798号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2676	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇双溪村（12号）	湘（2024）祁东县不动产第0005797号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2677	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马塘村13号	湘（2024）祁东县不动产第0005794号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2678	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马塘村14号	湘（2024）祁东县不动产第0005793号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2679	中国水电顾问集团祁东能源开发有限	祁东县黄土铺镇四马塘村	湘（2024）祁东县不动产第	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	15 号	0005802 号							
2680	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马塘村 16 号	湘（2024）祁东县不动产权第 0005803 号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2681	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马塘村 17 号	湘（2024）祁东县不动产权第 0005804 号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2682	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县马杜桥乡星桥村 18 号	湘（2024）祁东县不动产权第 0005806 号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2683	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县马杜桥乡星桥村 19 号	湘（2024）祁东县不动产权第 0005805 号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2684	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县马杜桥乡星桥村 20 号	湘（2024）祁东县不动产权第 0005704 号	公用设施用地	320.00	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2685	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村、双溪村大马风电场（综合楼）	湘（2024）祁东县不动产权第 0007646 号	公用设施用地	5,180.97	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2686	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	祁东县黄土铺镇四马堂村、双溪村大马风电场（设备楼）	湘（2024）祁东县不动产权第 0007647 号	公用设施用地	360.87	出让	2074.06.11	否	不适用	——
2687	中国水电顾问集团祁东能源开发有限	祁东县黄土铺镇四马堂村、	湘（2024）祁东县不动产权第	公用设施用地	464.16	出让	2074.06.11	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	双溪村大马风电场 (综合楼)	0007648 号							
2688	新疆闽兴新能源有限公司	第八师 142 团（新安）四连西泄桥村 89 栋等 8 处	新（2024）石河子市不动产权第 0028412 号	公用设施用地	19,705.57	出让	2053.02.23	否	不适用	——
2689	格尔木西北水电新能源有限公司	格尔木市东出口光伏园区	青（2024）格尔木市不动产权第 0003368 号	工业用地	8,977.00	划拨	——	否	否	——
2690	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇调军山村、邓家墩村	鄂（2023）浠水县不动产权第 0154255 号	工业用地	8,293.59	出让	2072.08.21	否	不适用	——
2691	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2024）关岭县不动产权第 0001781 号	公用设施用地	284.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2692	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第 0001771 号	公用设施用地	291.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2693	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡长田林场	黔（2024）关岭县不动产权第 0001779 号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2694	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡长田村	黔（2024）关岭县不动产权第 0001773 号	公用设施用地	289.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2695	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第	公用设施用地	284.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001788 号							
2696	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡长田林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001786 号	公用设施用地	282.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2697	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡长田村	黔（2024）关岭县不动产权第0001772 号	公用设施用地	289.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2698	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2024）关岭县不动产权第0001792 号	公用设施用地	284.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2699	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001791 号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2700	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001793 号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2701	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001766 号	公用设施用地	287.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2702	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2024）关岭县不动产权第0001782 号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2703	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡月霞村	黔（2024）关岭县不动产权第0001774 号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2704	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2024）关岭县不动产权第0001784 号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2705	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2024）关岭县不动产权第0001777号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2706	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡长田林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001785号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2707	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001787号	公用设施用地	284.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2708	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001768号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2709	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县普利乡东关村	黔（2024）关岭县不动产权第0001775号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2710	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001776号	公用设施用地	284.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2711	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001769号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2712	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县国有冒寨林场	黔（2024）关岭县不动产权第0001796号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2713	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2024）关岭县不动产权第0001767号	公用设施用地	285.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2714	中国水电顾问集团	关岭自治县国	黔（2024）关岭	公用设施	289.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	风电关岭有限公司	有冒寨林场	县不动产第0001778号	用地						
2715	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	关岭自治县永宁镇云峰村	黔（2025）关岭县不动产第0002016号 黔（2025）关岭县不动产第0002015号 黔（2025）关岭县不动产第0002011号	公用设施用地	5,868.00	出让	2074.07.03	否	不适用	——
2716	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000739号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2717	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000740号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2718	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000741号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2719	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000742号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2720	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	县不动产第0000743号	用地						
2721	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000744号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2722	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000745号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2723	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000746号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2724	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000747号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2725	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000748号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2726	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000749号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2727	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	县不动产第0000750号	用地						
2728	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000751号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2729	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000752号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2730	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000753号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2731	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000754号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2732	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000755号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2733	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	云（2024）新平县不动产第0000756号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2734	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	县不动产权第0000757号	用地						
2735	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000758号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2736	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000759号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2737	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000760号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2738	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000761号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2739	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000762号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2740	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000763号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2741	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	10,398.83	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	县不动产权第0000764号	用地						
2742	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000765号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2743	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000766号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2744	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000767号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2745	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000768号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2746	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000769号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2747	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000770号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2748	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	县不动产权第0000771号	用地						
2749	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000772号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2750	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000773号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2751	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000774号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2752	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000775号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2753	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000776号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2754	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000777号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2755	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	县不动产权第0000778号	用地						
2756	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000779号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2757	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000780号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2758	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000781号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2759	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000782号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2760	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000783号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2761	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000784号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2762	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	县不动产第0000785号	用地						
2763	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000786号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2764	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000787号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2765	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000788号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2766	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000789号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2767	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000790号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2768	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000791号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2769	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	县不动产第0000792号	用地						
2770	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000793号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2771	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000794号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2772	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000795号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2773	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000796号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2774	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000797号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2775	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000798号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2776	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	县不动产权第0000799号	用地						
2777	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000800号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2778	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000801号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2779	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000802号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2780	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000803号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2781	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000804号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2782	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000805号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2783	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	县不动产第0000806号	用地						
2784	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000807号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2785	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000808号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2786	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000809号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2787	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产第0000810号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2788	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000811号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2789	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产第0000812号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2790	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	县不动产权第0000813号	用地						
2791	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000814号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2792	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000815号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2793	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会兆落底村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000816号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2794	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000817号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2795	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000818号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2796	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会岩子脚村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000819号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2797	中电建（新平）新	新平县扬武镇	云（2024）新平	公用设施	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司	马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	县不动产权第0000820号	用地						
2798	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000821号	公用设施用地	30.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2799	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000822号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2800	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000823号	公用设施用地	25.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2801	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000824号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2802	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村民委员会白坡头村民小组	云（2024）新平县不动产权第0000825号	公用设施用地	40.00	出让	2074.03.12	否	不适用	——
2803	深州市国昌新能源科技有限公司	深州市兵曹乡邵甫村北2公里	冀（2024）深州市不动产权第0001610号	公用设施用地	13,674.07	出让	2072.10.12	否	不适用	——
2804	中电建可再生能源开发投资（天津）	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产	公用设施用地	441.40	出让	2074.07.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司		权第 0507485 号							
2805	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0520537 号	公用设施用地	441.00	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2806	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0520534 号	公用设施用地	441.00	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2807	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0520605 号	公用设施用地	3,127.00	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2808	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0520533 号	公用设施用地	441.60	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2809	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0507483 号	公用设施用地	441.60	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2810	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0507482 号	公用设施用地	441.00	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2811	中电建可再生能源开发投资（天津）有限公司	滨海新区大港太平镇	津（2024）滨海新区大港不动产权第 0507481 号	公用设施用地	441.00	出让	2074.07.10	否	不适用	——
2812	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村委会大立石村	云（2024）弥渡县不动产权第 0001170 号	公用设施用地	3,549.21	出让	2074.06.26	否	不适用	——
2813	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县苴力镇白云村委会西村第九村民	云（2024）弥渡县不动产权第 0001171 号	公用设施用地	6,186.76	出让	2074.06.26	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		小组								
2814	颶源（江达）新能源开发有限公司	昌都市江达县青泥洞乡索日村	藏（2024）江达县不动产权第0000903号	工业用地	27,822.03	出让	2074.03.03	否	不适用	——
2815	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039584号	公用设施用地	310.50	划拨	——	否	是	——
2816	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039581号	公用设施用地	23.66	划拨	——	否	是	——
2817	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县猫场镇白云村	黔（2024）织金县不动产权第0039587号	公用设施用地	312.03	划拨	——	否	是	——
2818	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039585号	公用设施用地	335.08	划拨	——	否	是	——
2819	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县猫场镇白云村	黔（2024）织金县不动产权第0039577号	公用设施用地	23.09	划拨	——	否	是	——
2820	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039583号	公用设施用地	20.96	划拨	——	否	是	——
2821	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县猫场镇白云村	黔（2024）织金县不动产权第0039572号	公用设施用地	341.57	划拨	——	否	是	——
2822	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039580号	公用设施用地	339.32	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2823	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039575号	公用设施用地	21.42	划拨	——	否	是	——
2824	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039573号	公用设施用地	24.97	划拨	——	否	是	——
2825	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039534号	公用设施用地	315.59	划拨	——	否	是	——
2826	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039554号	公用设施用地	328.34	划拨	——	否	是	——
2827	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村	黔（2024）织金县不动产权第0039552号	公用设施用地	22.10	划拨	——	否	是	——
2828	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县猫场镇白云村	黔（2024）织金县不动产权第0039548号	公用设施用地	346.24	划拨	——	否	是	——
2829	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039547号	公用设施用地	334.44	划拨	——	否	是	——
2830	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039544号	公用设施用地	21.90	划拨	——	否	是	——
2831	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县猫场镇白云村	黔（2024）织金县不动产权第0039543号	公用设施用地	342.22	划拨	——	否	是	——
2832	中国水电顾问集团	织金县猫场镇	黔（2024）织金	公用设施	20.05	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	织金新能源有限公司	白云村	县不动产权第0039576号	用地						
2833	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039579号	公用设施用地	24.34	划拨	——	否	是	——
2834	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039582号	公用设施用地	338.44	划拨	——	否	是	——
2835	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡坪寨村	黔（2024）织金县不动产权第0039607号	公用设施用地	355.53	划拨	——	否	是	——
2836	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044364号	公用设施用地	359.96	划拨	——	否	是	——
2837	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044352号	公用设施用地	24.38	划拨	——	否	是	——
2838	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044360号	公用设施用地	24.60	划拨	——	否	是	——
2839	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044361号	公用设施用地	22.94	划拨	——	否	是	——
2840	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044356号	公用设施用地	362.33	划拨	——	否	是	——
2841	中国水电顾问集团 织金新能源有限	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第	公用设施用地	25.21	划拨	——	否	是	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0044354 号							
2842	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡建强村、织金县猫场镇白云村	黔（2024）织金县不动产权第0044355 号	公用设施用地	21.90	划拨	——	否	是	——
2843	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044359 号	公用设施用地	336.80	划拨	——	否	是	——
2844	中国水电顾问集团 织金新能源有限公司	织金县上坪寨乡格支村	黔（2024）织金县不动产权第0044353 号	公用设施用地	24.86	划拨	——	否	是	——
2845	宁夏中卫宁清风电 力有限公司	中卫市沙坡头区镇罗镇麦垛山区	宁（2024）中卫市不动产权第T0013353 号 宁（2024）中卫市不动产权第T0013354 号 宁（2024）中卫市不动产权第T0013355 号	公用设施用地	9120.00	出让	2044.05.21	否	不适用	——
2846	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇万年村 1 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第0001226 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2847	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇万年村 2 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第0001227 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2848	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇万年村 3 号	湘（2025）蓝山县不动产权第	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		风机	0001228 号							
2849	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇绿源村 4 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001229 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2850	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜源村 5 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001230 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2851	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜源村 6 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001240 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2852	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜源村 7 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001241 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2853	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 8 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001217 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2854	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 9 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001218 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2855	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 10 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001235 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2856	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 11 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001236 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2857	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 12 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001237 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2858	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 13 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001238 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2859	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 14 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001239 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2860	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 15 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001221 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2861	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 16 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001222 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2862	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县浆洞国有林场十里冲工区 17 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001223 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2863	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 18 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001224 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2864	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 19 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001225 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2865	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 20 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001219 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2866	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇舜河村 21 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001220 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2867	中电建蓝山新能源	蓝山县所城镇	湘（2025）蓝山	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	舜河村 22 号 风机	县不动产权第 0001231 号							
2868	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 舜河村 23 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001232 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2869	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 舜河村 24 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001233 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2870	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 舜河村 25 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001234 号	供电用地	319.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2871	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县浆洞国 有林场十里冲 工区升压站 35KV 开关室等 3 套	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001340 号	供电用地	3852.00	出让	2075.01.10	否	不适用	——
2872	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南风坳村 1 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001098 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2873	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南风坳村 2 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001099 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2874	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南风坳村 3 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001100 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2875	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南风坳村 4 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001101 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2876	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南三合村 5 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001102 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2877	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南三合村 6 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001112 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2878	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南舜源村 7 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001113 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2879	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南舜源村 8 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001089 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2880	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南三合村 9 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001090 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2881	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南舜源村 10 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001107 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2882	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南舜源村 11 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001108 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2883	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南三合村 12 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001109 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2884	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县所城镇南舜源村 13 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001110 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2885	中电建蓝山新能源	蓝山县所城镇	湘（2025）蓝山	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司	南舜源村 14 号 风机	县不动产权第 0001111 号							
2886	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南三合村 15 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001093 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2887	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南三合村 16 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001094 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2888	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南三合村 17 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001095 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2889	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南三合村 18 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001096 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2890	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南舜源村 19 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001097 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2891	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南三合村 20 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001091 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2892	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南三合村 21 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001092 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2893	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南夏洞村 22 号 风机	湘（2025）蓝山 县不动产权第 0001103 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2894	中电建蓝山新能源 有限公司	蓝山县所城镇 南夏洞村 23 号	湘（2025）蓝山 县不动产权第	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		风机	0001104 号							
2895	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县荆竹国有林场沙子岭工区 24 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001105 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2896	中电建蓝山新能源有限公司	蓝山县大桥瑶族乡湘源岭村 25 号风机	湘（2025）蓝山县不动产权第 0001106 号	供电用地	311.00	出让	2075.01.21	否	不适用	——
2897	陇县西北水电新能源有限公司	陇县城关镇麦枣村	陕（2024）陇县不动产权第 0000452 号	工业用地	5,171.00	出让	2063.06.10	否	不适用	——
2898	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县双泉镇蔡庄村	陕（2025）大荔县不动产第 0000335 号	工业用地	2,302.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2899	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇东高明村	陕（2025）大荔县不动产第 0000336 号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2900	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇两二村	陕（2025）大荔县不动产第 0000337 号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2901	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇东高明村	陕（2025）大荔县不动产第 0000338 号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2902	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇王彦庄村	陕（2025）大荔县不动产第 0000339 号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2903	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇东高明村	陕（2025）大荔县不动产第 0000340 号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2904	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇王彦庄村	陕（2025）大荔县不动产第0000341号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2905	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇王彦庄村	陕（2025）大荔县不动产第0000342号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2906	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县双泉镇蔡庄村	陕（2025）大荔县不动产第0000343号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2907	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县双泉镇相底村	陕（2025）大荔县不动产第0000344号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2908	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县双泉镇相底村	陕（2025）大荔县不动产第0000345号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2909	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县两宜镇王彦庄村	陕（2025）大荔县不动产第0000352号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2910	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇打虎村	陕（2025）大荔县不动产第0000367号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2911	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇打虎村	陕（2025）大荔县不动产第0000368号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2912	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇打虎村	陕（2025）大荔县不动产第0000369号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2913	大荔西北水电新能	大荔县段家镇	陕（2025）大荔	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	源有限公司	南郭村	县不动产第0000370号							
2914	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇南郭村	陕（2025）大荔县不动产第0000371号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2915	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇南郭村	陕（2025）大荔县不动产第0000372号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2916	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇南郭村	陕（2025）大荔县不动产第0000373号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2917	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇南郭村	陕（2025）大荔县不动产第0000374号	工业用地	4556.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2918	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇段家村	陕（2025）大荔县不动产第0000375号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2919	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇段家村	陕（2025）大荔县不动产第0000376号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2920	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇李家垣村	陕（2025）大荔县不动产第0000377号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2921	大荔西北水电新能源有限公司	大荔县段家镇段家村	陕（2025）大荔县不动产第0000378号	工业用地	400.00	出让	2075.01.15	否	不适用	——
2922	水电六局（丘北）新能源有限公司	丘北县曰者镇普克村民委员	云（2025）丘北县不动产第	供电用地	14,000.00	出让	2074.12.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		会	0002238 号							
2923	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028056 号	公用设施用地	57.70	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2024	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028057 号	公用设施用地	61.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2925	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028058 号	公用设施用地	66.96	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2926	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028059 号	公用设施用地	73.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2927	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028062 号	公用设施用地	84.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2928	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028065 号	公用设施用地	60.04	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2929	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028072 号	公用设施用地	62.22	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2930	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028114 号	公用设施用地	60.23	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2931	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0028076 号	公用设施用地	59.01	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2932	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030954号	公用设施用地	51.49	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2933	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030955号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2934	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030957号	公用设施用地	87.42	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2935	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030959号	公用设施用地	85.35	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2936	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030960号	公用设施用地	59.48	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2937	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030961号	公用设施用地	77.98	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2938	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030963号	公用设施用地	59.67	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2939	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0030964号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2940	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031239号	公用设施用地	283.50	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2941	广元市昭化区中电	元坝镇金花村	川（2024）昭化	公用设施	54.18	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	（原紫云乡金花村）	区不动产权第0031243号	用地						
2942	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031246号	公用设施用地	63.41	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2943	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031248号	公用设施用地	63.38	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2944	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031249号	公用设施用地	83.04	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2945	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031250号	公用设施用地	56.53	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2946	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031251号	公用设施用地	49.13	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2947	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031253号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2948	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031254号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2949	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031256号	公用设施用地	81.88	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2950	广元市昭化区中电建新能源开发有限	元坝镇金花村（原紫云乡金	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	82.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	花村)	0031427 号							
2951	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031436 号	公用设施用地	78.85	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2952	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031437 号	公用设施用地	82.56	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2953	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031438 号	公用设施用地	87.42	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2954	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031439 号	公用设施用地	87.54	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2955	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0031440 号	公用设施用地	83.54	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2956	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039430 号	公用设施用地	53.43	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2957	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039492 号	公用设施用地	64.80	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2958	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039491 号	公用设施用地	60.72	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2959	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039680 号	公用设施用地	59.86	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2960	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039681号	公用设施用地	60.76	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2961	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039682号	公用设施用地	46.78	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2962	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039683号	公用设施用地	61.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2963	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039685号	公用设施用地	70.77	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2964	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039892号	公用设施用地	73.03	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2965	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039893号	公用设施用地	43.96	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2966	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039895号	公用设施用地	43.96	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2967	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039896号	公用设施用地	87.34	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2968	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0039897号	公用设施用地	62.47	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2969	广元市昭化区中电	元坝镇金花村	川（2024）昭化	公用设施	87.42	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	（原紫云乡金花村）	区不动产权第0040023号	用地						
2970	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040024号	公用设施用地	58.53	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2971	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040025号	公用设施用地	61.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2972	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040026号	公用设施用地	61.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2973	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040078号	公用设施用地	75.12	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2974	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040087号	公用设施用地	75.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2975	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040089号	公用设施用地	64.38	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2976	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040091号	公用设施用地	49.64	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2977	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	元坝镇金花村（原紫云乡金花村）	川（2024）昭化区不动产权第0040094号	公用设施用地	70.75	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2978	广元市昭化区中电建新能源开发有限	元坝镇金花村（原紫云乡金	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	53.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	花村)	0040097 号							
2979	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0045476 号	公用设施用地	58.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2980	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0045478 号	公用设施用地	23.04	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2981	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0045482 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2982	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0045486 号	公用设施用地	40.07	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2983	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046461 号	公用设施用地	32.95	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2984	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046539 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2985	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046468 号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2986	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046470 号	公用设施用地	45.70	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2987	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046472 号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
2988	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046476号	公用设施用地	60.35	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2989	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046480号	公用设施用地	47.47	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2990	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0046483号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2991	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047179号	公用设施用地	59.59	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2992	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047180号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2993	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047182号	公用设施用地	36.60	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2994	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047184号	公用设施用地	53.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2995	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047185号	公用设施用地	84.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2996	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047186号	公用设施用地	51.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2997	广元市昭化区中电	卫子镇保民村	川（2024）昭化	公用设施	37.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	三组（原晋贤乡保民村）	区不动产权第0047187号	用地						
2998	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村/紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0047188号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
2999	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047189号	公用设施用地	37.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3000	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047190号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3001	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0047192号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3002	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047194号	公用设施用地	51.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3003	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047198号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3004	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0047200号	公用设施用地	51.50	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3005	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049429号	公用设施用地	75.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3006	广元市昭化区中电	卫子镇沈家阁	川（2024）昭化	公用设施	65.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	村（原潜力村）	区不动产权第0049431号	用地						
3007	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049433号	公用设施用地	64.64	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3008	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049435号	公用设施用地	82.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3009	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049859号	公用设施用地	65.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3010	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049860号	公用设施用地	72.08	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3011	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049861号	公用设施用地	71.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3012	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049862号	公用设施用地	53.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3013	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049864号	公用设施用地	82.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3014	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049865号	公用设施用地	81.87	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3015	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇沈家阁村（原潜力	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	66.10	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	村)	0049866 号							
3016	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049867 号	公用设施用地	68.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3017	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049869 号	公用设施用地	83.03	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3018	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049870 号	公用设施用地	81.86	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3019	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049871 号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3020	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049874 号	公用设施用地	58.05	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3021	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049875 号	公用设施用地	78.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3022	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049876 号	公用设施用地	51.85	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3023	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049877 号	公用设施用地	62.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3024	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049878 号	公用设施用地	51.98	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3025	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049879号	公用设施用地	75.34	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3026	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村（原潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0049868号	公用设施用地	60.75	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3027	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049902号	公用设施用地	59.60	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3028	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049908号	公用设施用地	52.41	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3029	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049909号	公用设施用地	86.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3030	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村（原梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0049910号	公用设施用地	45.70	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3031	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054224号	公用设施用地	52.49	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3032	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054225号	公用设施用地	71.57	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3033	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054227号	公用设施用地	78.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3034	广元市昭化区中电	卫子镇狮子村	川（2024）昭化	公用设施	64.64	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	（原白果乡田岩村）	区不动产权第0054229号	用地						
3035	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054230号	公用设施用地	69.89	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3036	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054231号	公用设施用地	49.75	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3037	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054232号	公用设施用地	51.35	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3038	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054233号	公用设施用地	54.76	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3039	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054234号	公用设施用地	64.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3040	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054235号	公用设施用地	71.57	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3041	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054236号	公用设施用地	86.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3042	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054237号	公用设施用地	76.56	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3043	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇狮子村（原白果乡田	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	78.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	岩村)	0054243 号							
3044	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054245 号	公用设施用地	65.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3045	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054247 号	公用设施用地	50.05	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3046	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054249 号	公用设施用地	68.72	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3047	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054647 号	公用设施用地	51.48	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3048	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054648 号	公用设施用地	51.75	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3049	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054649 号	公用设施用地	82.63	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3050	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054650 号	公用设施用地	50.13	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3051	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054651 号	公用设施用地	72.59	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3052	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054652 号	公用设施用地	39.31	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3053	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054653号	公用设施用地	56.70	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3054	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054654号	公用设施用地	50.06	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3055	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0054655号	公用设施用地	80.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3056	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058295号	公用设施用地	46.10	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3057	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058296号	公用设施用地	44.31	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3058	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058297号	公用设施用地	48.02	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3059	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058836号	公用设施用地	64.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3060	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村二组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058838号	公用设施用地	48.02	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3061	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058839号	公用设施用地	48.81	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3062	广元市昭化区中电	卫子镇狮子村	川（2024）昭化	公用设施	83.54	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	四组	区不动产权第0058840号	用地						
3063	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058841号	公用设施用地	45.75	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3064	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058843号	公用设施用地	37.45	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3065	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058844号	公用设施用地	73.96	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3066	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058846号	公用设施用地	39.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3067	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0058849号	公用设施用地	50.05	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3068	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058851号	公用设施用地	28.09	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3069	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058853号	公用设施用地	46.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3070	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0058855号	公用设施用地	64.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3071	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	44.82	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0058856 号							
3072	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058934 号	公用设施用地	46.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3073	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058935 号	公用设施用地	50.41	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3074	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058937 号	公用设施用地	77.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3075	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三、四组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0058938 号	公用设施用地	51.55	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3076	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村三、四组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0058940 号	公用设施用地	37.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3077	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058943 号	公用设施用地	80.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3078	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058944 号	公用设施用地	44.72	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3079	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058945 号	公用设施用地	70.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3080	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058946号	公用设施用地	48.52	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3081	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0058948号	公用设施用地	80.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3082	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058949号	公用设施用地	67.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3083	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0058950号	公用设施用地	55.35	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3084	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0058951号	公用设施用地	43.56	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3085	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058953号	公用设施用地	82.45	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3086	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058954号	公用设施用地	50.13	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3087	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0058955号	公用设施用地	70.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3088	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058956号	公用设施用地	47.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3089	广元市昭化区中电	卫子镇狮子村	川（2024）昭化	公用设施	78.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	八组（原白果乡田岩村）	区不动产权第0058957号	用地						
3090	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058958号	公用设施用地	50.41	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3091	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058959号	公用设施用地	55.35	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3092	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058960号	公用设施用地	88.36	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3093	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058961号	公用设施用地	60.22	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3094	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村八组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058962号	公用设施用地	82.81	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3095	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058963号	公用设施用地	65.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3096	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058964号	公用设施用地	52.42	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3097	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0058965号	公用设施用地	43.56	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3098	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇狮子村六组（原白果	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	90.82	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	乡田岩村)	0058966 号							
3099	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村四组	川（2024）昭化区不动产权第0059038 号	公用设施用地	48.15	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3100	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0059040 号	公用设施用地	33.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3101	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0059041 号	公用设施用地	83.54	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3102	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0059042 号	公用设施用地	86.68	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3103	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0059043 号	公用设施用地	67.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3104	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0059044 号	公用设施用地	67.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3105	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0059045 号	公用设施用地	67.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3106	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村三组	川（2024）昭化区不动产权第0059046 号	公用设施用地	67.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3107	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0059047 号	公用设施用地	59.60	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3108	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0059048号	公用设施用地	53.29	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3109	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0059049号	公用设施用地	88.55	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3110	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇狮子村六组（原白果乡田岩村）	川（2024）昭化区不动产权第0059050号	公用设施用地	82.81	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3111	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060169号	公用设施用地	32.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3112	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060171号	公用设施用地	53.06	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3113	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060175号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3114	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060178号	公用设施用地	61.53	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3115	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060183号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3116	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060186号	公用设施用地	60.80	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3117	广元市昭化区中电	卫子镇保民村	川（2024）昭化	公用设施	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	五组（原晋贤乡保民村）	区不动产权第0060188号	用地						
3118	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060189号	公用设施用地	58.04	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3119	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060191号	公用设施用地	56.37	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3120	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060193号	公用设施用地	44.80	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3121	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060195号	公用设施用地	81.33	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3122	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060198号	公用设施用地	51.72	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3123	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060200号	公用设施用地	48.10	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3124	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060203号	公用设施用地	47.95	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3125	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060206号	公用设施用地	83.15	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3126	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇梅树村十组（原梅树	川（2024）昭化区不动产权第	公用设施用地	33.64	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	乡梅岭村)	0060207 号							
3127	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060208 号	公用设施用地	47.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3128	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060209 号	公用设施用地	65.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3129	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060212 号	公用设施用地	75.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3130	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060213 号	公用设施用地	46.77	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3131	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村五组（原晋贤乡保民村）	川（2024）昭化区不动产权第0060214 号	公用设施用地	87.34	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3132	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060287 号	公用设施用地	37.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3133	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060288 号	公用设施用地	80.18	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3134	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇卫子村九组（原梅树乡潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0060290 号	公用设施用地	70.85	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3135	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060478 号	公用设施用地	32.95	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3136	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡新华村）	川（2024）昭化区不动产权第0060479号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3137	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡新华村）	川（2024）昭化区不动产权第0060480号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3138	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原晋贤乡千秋村）	川（2024）昭化区不动产权第0060481号	公用设施用地	62.88	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3139	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060482号	公用设施用地	80.37	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3140	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060483号	公用设施用地	43.15	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3141	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇卫子村九组（原梅树乡潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0060484号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3142	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060485号	公用设施用地	50.13	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3143	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060486号	公用设施用地	45.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3144	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇卫子村九组（原梅树乡潜力村）	川（2024）昭化区不动产权第0060487号	公用设施用地	69.56	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3145	广元市昭化区中电	卫子镇千秋村	川（2024）昭化	公用设施	82.00	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	四组（原晋贤乡千秋村）	区不动产权第0060488号	用地						
3146	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇梅树村十组（原梅树乡梅岭村）	川（2024）昭化区不动产权第0060692号	公用设施用地	50.13	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3147	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0061082号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3148	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0061083号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3149	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0061084号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3150	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0061085号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3151	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0061086号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3152	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇千秋村四组（原紫云乡云雾村）	川（2024）昭化区不动产权第0061087号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3153	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002290号	公用设施用地	283.50	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3154	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇保民村四组（原普贤	川（2025）昭化区不动产权第	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	乡保民村)	0002291 号							
3155	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002292 号	公用设施用地	63.84	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3156	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002293 号	公用设施用地	65.93	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3157	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002294 号	公用设施用地	54.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3158	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产第0002295 号	公用设施用地	75.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3159	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002486 号	公用设施用地	55.07	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3160	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002674 号	公用设施用地	54.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3161	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产第0002677 号	公用设施用地	63.71	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3162	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002678 号	公用设施用地	36.60	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3163	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产第0002680 号	公用设施用地	43.96	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3164	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002681号	公用设施用地	37.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3165	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002682号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3166	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002683号	公用设施用地	53.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3167	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002720号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3168	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002819号	公用设施用地	61.95	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3169	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002820号	公用设施用地	63.84	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3170	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002821号	公用设施用地	53.43	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3171	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002822号	公用设施用地	58.98	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3172	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002823号	公用设施用地	283.50	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3173	广元市昭化区中电	卫子镇保民村	川（2025）昭化	公用设施	52.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	建新能源开发有限公司	四组（原普贤乡保民村）	区不动产权第0002824号	用地						
3174	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002825号	公用设施用地	60.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3175	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002827号	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3176	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原紫云乡金花村）	川（2025）昭化区不动产权第0002828号	公用设施用地	53.44	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3177	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002829号	公用设施用地	47.40	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3178	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002833号	公用设施用地	56.03	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3179	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002834号	公用设施用地	48.24	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3180	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0002836号	公用设施用地	81.88	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3181	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇沈家阁村三组（原梅树乡潜力村）	川（2025）昭化区不动产权第0002837号	公用设施用地	54.25	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3182	广元市昭化区中电建新能源开发有限	卫子镇保民村四组（原普贤	川（2025）昭化区不动产权第	公用设施用地	81.90	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	乡保民村)	0002839 号							
3183	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村、紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003036号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3184	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村6组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003043号	公用设施用地	37.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3185	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003045号	公用设施用地	73.16	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3186	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村5组（原紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003047号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3187	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村6组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003049号	公用设施用地	37.94	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3188	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003050号	公用设施用地	83.11	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3189	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003051号	公用设施用地	30.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3190	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003052号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3191	广元市昭化区中电建新能源开发有限	王家镇新华村4组（原紫云乡	川（2025）昭化区不动产权第	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	中漕村)	0003053 号							
3192	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村、紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003055号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3193	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003056号	公用设施用地	30.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3194	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003057号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3195	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村6组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003058号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3196	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原紫云乡中漕村）	川（2025）昭化区不动产权第0003061号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3197	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003063号	公用设施用地	37.95	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3198	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村6组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003064号	公用设施用地	36.60	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3199	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003065号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3200	广元市昭化区中电建新能源开发有限	王家镇新华村4组（原普贤乡	川（2025）昭化区不动产权第	公用设施用地	30.91	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司	新华村)	0003067 号							
3201	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村1组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003068号	公用设施用地	40.07	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3202	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003425号	公用设施用地	75.55	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3203	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003426号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3204	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	磨滩镇桂花村1组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003428号	公用设施用地	283.51	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3205	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003429号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3206	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003430号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3207	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003431号	公用设施用地	32.95	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3208	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003432号	公用设施用地	87.97	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3209	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	磨滩镇桂花村1组（原磨滩镇工农村）	川（2025）昭化区不动产权第0003433号	公用设施用地	54.17	出让	2073.12.04	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3210	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003434号	公用设施用地	72.07	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3211	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003435号	公用设施用地	23.04	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3212	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	王家镇新华村4组（原普贤乡新华村）	川（2025）昭化区不动产权第0003436号	公用设施用地	74.46	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3213	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	卫子镇保民村四组（原普贤乡保民村）	川（2025）昭化区不动产权第0003548号	公用设施用地	43.96	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3214	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	广元市旺苍县白水镇勇敢村1组	川（2025）昭化区不动产权第0020067号	公用设施用地	25.99	出让	2073.12.04	否	不适用	——
3215	康平清风清洁能源开发有限公司	康平县东升满族蒙古族乡	辽（2024）康平县不动产权第0004747号	升压站	15,053.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——
3216	康平清风清洁能源开发有限公司	康平县方家屯镇	辽（2024）康平县不动产权第0004750号	风机点位	800.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——
3217	康平清风清洁能源开发有限公司	康平县柳树屯蒙古族满族乡	辽（2024）康平县不动产权第0004743号	风机点位	1,200.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——
3218	康平清风清洁能源开发有限公司	康平县柳树屯蒙古族满族乡	辽（2024）康平县不动产权第0004745号	风机点位	2,800.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——
3219	康平清风清洁能源	康平县张强镇	辽（2024）康平	风机点位	2,000.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	开发有限公司		县不动产权第0004751号							
3220	康平清风清洁能源开发有限公司	康平县东升满族蒙古族乡	辽（2024）康平县不动产权第0004752号	风机点位	5,600.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——
3221	康平清风清洁能源开发有限公司	康平县大辛林场	辽（2024）康平县不动产权第0004746号	风机点位	400.00	出让	2074.11.03	否	不适用	——
3222	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇前山村	辽（2023）法库县不动产权第0017567号	升压站	11,164.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3223	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇柏家沟村	辽（2023）法库县不动产权第0017574号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3224	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡鲍家屯村	辽（2023）法库县不动产权第0017575号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3225	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡关屯村	辽（2023）法库县不动产权第0017576号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3226	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇头台子村	辽（2023）法库县不动产权第0017577号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3227	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇前山村	辽（2023）法库县不动产权第0017578号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3228	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡关屯村	辽（2023）法库县不动产权第	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0017579 号							
3229	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡三合屯村	辽（2023）法库县不动产第0017580 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3230	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇前山村	辽（2023）法库县不动产第0017581 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3231	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡东大泉眼村	辽（2023）法库县不动产第0017582 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3232	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县吉祥街道夏堡村	辽（2023）法库县不动产第0017583 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3233	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县吉祥街道夏堡村	辽（2023）法库县不动产第0017584 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3234	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡大泉眼村	辽（2023）法库县不动产第0017585 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3235	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县吉祥街道东二台子村	辽（2023）法库县不动产第0017586 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3236	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县吉祥街道东二台子村	辽（2023）法库县不动产第0017587 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3237	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡关屯村	辽（2023）法库县不动产第0017588 号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3238	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇头台子村	辽（2023）法库县不动产权第0017573号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3239	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇头台子村	辽（2023）法库县不动产权第0017572号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3240	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡曹四家子村	辽（2023）法库县不动产权第0017571号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3241	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡鲍家屯村	辽（2023）法库县不动产权第0017569号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3242	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇前山村	辽（2023）法库县不动产权第0017568号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3243	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡东大泉眼村	辽（2023）法库县不动产权第0017566号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3244	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县吉祥街道夏堡村	辽（2023）法库县不动产权第0017660号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3245	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县和平乡三合屯村	辽（2023）法库县不动产权第0017659号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3246	法库宏亮清洁能源开发有限公司	法库县柏家沟镇头台子村	辽（2023）法库县不动产权第0017658号	风机点位	400.00	出让	2073.10.17	否	不适用	——
3247	新民长风慧清洁能源	新民市东蛇山	辽（2023）新民	升压站	12,000.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	源开发有限公司	子镇	市不动产权第0013435号							
3248	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM33	辽（2023）新民市不动产权第0013458号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3249	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM22	辽（2023）新民市不动产权第0013449号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3250	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM52	辽（2023）新民市不动产权第0013450号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3251	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM35	辽（2023）新民市不动产权第0013451号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3252	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM34	辽（2023）新民市不动产权第0013476号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3253	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM21	辽（2023）新民市不动产权第0013448号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3254	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM03	辽（2023）新民市不动产权第0013460号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3255	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM54	辽（2023）新民市不动产权第0013457号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3256	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM47	辽（2023）新民市不动产权第	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0013452 号							
3257	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM50	辽（2023）新民市不动产权第 0013453 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3258	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM53	辽（2023）新民市不动产权第 0013413 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3259	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM04	辽（2023）新民市不动产权第 0013456 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3260	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM31	辽（2023）新民市不动产权第 0013455 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3261	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM09	辽（2023）新民市不动产权第 0013459 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3262	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM55	辽（2023）新民市不动产权第 0013443 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3263	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM06	辽（2023）新民市不动产权第 0013454 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3264	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM48	辽（2023）新民市不动产权第 0013500 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3265	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM37	辽（2023）新民市不动产权第 0013501 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3266	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM44	辽（2023）新民市不动产权第0013502号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3267	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM02	辽（2023）新民市不动产权第0013503号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3268	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM29	辽（2023）新民市不动产权第0013492号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3269	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM28	辽（2023）新民市不动产权第0013493号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3270	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM40	辽（2023）新民市不动产权第0013494号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3271	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM19	辽（2023）新民市不动产权第0013495号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3272	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM41	辽（2023）新民市不动产权第0013496号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3273	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM08	辽（2023）新民市不动产权第0013498号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3274	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM05	辽（2023）新民市不动产权第0013499号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3275	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM27	辽（2023）新民市不动产权第0013497号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	源开发有限公司	镇 XM10	市不动产权第 0013465 号							
3276	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市东蛇山子镇 XM17	辽（2023）新民市不动产权第 0013490 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3277	新民长风慧清洁能源开发有限公司	新民市公主屯镇 XM23	辽（2023）新民市不动产权第 0013491 号	风机点位	400.00	出让	2073.06.08	否	不适用	——
3278	西点（文昌）光伏农业有限公司	文昌市翁田镇堆头村地段	琼（2025）文昌市不动产权第 0007422 号	供电土地	2,271.92	出让	2074.11.13	否	不适用	——
3279	中电建巴里坤新能源有限公司	新疆哈密巴里坤三塘湖镇	新（2025）巴里坤县不动产权第 0001202 号	工业用地	28,038.00	出让	2073.6.11	否	不适用	——
3280	中电建巴里坤新能源有限公司	新疆哈密巴里坤三塘湖镇	新（2025）巴里坤县不动产权第 0000591 号	工业用地	431,478.00	出让	2073.10.29	否	不适用	——
3281	中电建巴里坤新能源有限公司	新疆哈密巴里坤三塘湖镇	新（2025）巴里坤县不动产权第 0000474 号	工业用地	20,016.00	出让	2073.10.29	否	不适用	——
3282	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县雷坪镇上岗村 2 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006510 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3283	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇南衙村 9 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006511 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3284	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限	桂阳县洋市镇南衙村 4 组	湘（2025）桂阳县不动产权第	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	公司		0006512 号							
3285	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇南街村与府桥村山林交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006513 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3286	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇老屋村 1 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006514 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3287	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇石兰村 11 组与樟市镇京口村京口组山林交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006515 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3288	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇老屋村 10 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006516 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3289	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县雷坪镇上岗村 2 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006517 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3290	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇南街村 6 组与 7 组交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006518 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3291	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇车江村 8 组与府桥村 6 组山林交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006519 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3292	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇石兰村 8 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006520 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3293	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇车江村 1 组	湘（2025）桂阳县不动产权第 0006521 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3294	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇南衙村 22 组与府桥村 10 组交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0009553 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3295	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇石兰村 12,13 组山林交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0009554 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3296	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇仁和村 15 组山林	湘（2025）桂阳县不动产权第 0009555 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3297	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	桂阳县洋市镇仁和村 10,11,12 组山林交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第 0009556 号	风机机位用地	441.00	出让	2075.2.25	否	不适用	——
3298	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第 0000838 号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3299	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第 0000839 号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3300	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第 0000840 号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3301	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0000841 号							
3302	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0000842 号	工业用地	6,288.08	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3303	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村升压器	桂（2025）资源县不动产权第0000713 号	二类工业用地	5,953.79	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3304	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J33	桂（2025）资源县不动产权第0000728 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3305	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J32	桂（2025）资源县不动产权第0000727 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3306	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J31	桂（2025）资源县不动产权第0000744 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3307	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J30	桂（2025）资源县不动产权第0000743 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3308	资源坪台新能源有限公司	资源县两水瑶族乡塘洞村风机 J29	桂（2025）资源县不动产权第0000726 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3309	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J28	桂（2025）资源县不动产权第0000729 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3310	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J27	桂（2025）资源县不动产权第0000724 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3311	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J26	桂（2025）资源县不动产权第 0000723 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3312	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J25	桂（2025）资源县不动产权第 0000721 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3313	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J24	桂（2025）资源县不动产权第 0000742 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3314	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J23	桂（2025）资源县不动产权第 0000725 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3315	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J22	桂（2025）资源县不动产权第 0000741 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3316	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J21	桂（2025）资源县不动产权第 0000740 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3317	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J20	桂（2025）资源县不动产权第 0000722 号	二类工业用地	440.72	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3318	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J19	桂（2025）资源县不动产权第 0000739 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3319	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J18	桂（2025）资源县不动产权第 0000718 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3320	资源坪台新能源有	资源县河口瑶	桂（2025）资源	二类工业	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	族乡葱坪村风机 J17	县不动产权第 0000720 号	用地						
3321	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J16	桂（2025）资源县不动产权第 0000719 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3322	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J15	桂（2025）资源县不动产权第 0000738 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3323	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J14	桂（2025）资源县不动产权第 0000737 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3324	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J13	桂（2025）资源县不动产权第 0000736 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3325	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J12	桂（2025）资源县不动产权第 0000715 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3326	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J9	桂（2025）资源县不动产权第 0000716 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3327	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J11	桂（2025）资源县不动产权第 0000735 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3328	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J10	桂（2025）资源县不动产权第 0000717 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3329	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风	桂（2025）资源县不动产权第	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		机 J8	0000734 号							
3330	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J7	桂（2025）资源县不动产权第 0000733 号	二类工业用地	440.46	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3331	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J6	桂（2025）资源县不动产权第 0000732 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3332	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J5	桂（2025）资源县不动产权第 0000731 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3333	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J4	桂（2025）资源县不动产权第 0000712 号	二类工业用地	440.77	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3334	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J3	桂（2025）资源县不动产权第 0000714 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3335	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡猴背村风机 J2	桂（2025）资源县不动产权第 0000730 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3336	资源坪台新能源有限公司	资源县河口瑶族乡葱坪村风机 J1	桂（2025）资源县不动产权第 0000745 号	二类工业用地	440.90	出让	2075.1.25	否	不适用	——
3337	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第 0002083 号	公用设施用地	9,135.69	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3338	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县平川镇	甘（2024）临泽县不动产权第 0000936 号	公用设施用地	2,103.04	出让	2073.11.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3339	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县平川镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000943号	公用设施用地	591.63	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3340	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000971号	公用设施用地	77,829.37	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3341	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000973号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3342	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000958号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3343	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000972号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3344	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000967号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3345	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000940号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3346	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000931号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3347	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000937号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3348	中电建（临泽）新	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽	公用设施	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司		县不动产权第0000933号	用地						
3349	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000948号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3350	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000935号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3351	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000941号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3352	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000942号	公用设施用地	19.81	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3353	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000949号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3354	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000950号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3355	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县平川镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000955号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3356	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000957号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3357	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0000959 号							
3358	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000960 号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3359	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000962 号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3360	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县平川镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000966 号	公用设施用地	20.00	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3361	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000968 号	公用设施用地	487.76	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3362	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000938 号	公用设施用地	488.28	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3363	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000963 号	公用设施用地	488.09	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3364	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000964 号	公用设施用地	487.61	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3365	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县平川镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000954 号	公用设施用地	487.58	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3366	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000953 号	公用设施用地	488.34	出让	2073.11.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3367	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000956号	公用设施用地	487.89	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3368	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000947号	公用设施用地	488.08	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3369	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000946号	公用设施用地	488.42	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3370	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000934号	公用设施用地	487.69	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3371	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000930号	公用设施用地	482.03	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3372	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000929号	公用设施用地	487.78	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3373	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000939号	公用设施用地	487.56	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3374	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000945号	公用设施用地	486.29	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3375	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000944号	公用设施用地	487.64	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3376	中电建（临泽）新	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽	公用设施	488.03	出让	2073.11.23	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	能源有限公司		县不动产权第0000951号	用地						
3377	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000965号	公用设施用地	488.49	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3378	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000961号	公用设施用地	487.65	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3379	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县平川镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000970号	公用设施用地	487.60	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3380	中电建（临泽）新能源有限公司	临泽县板桥镇	甘（2024）临泽县不动产权第0000969号	公用设施用地	487.76	出让	2073.11.23	否	不适用	——
3381	临邑海盈新能源有限公司	临邑县国道340以北、禹临河以东	鲁（2024）临邑县不动产第0008632号	公用设施用地	11,154.00	出让	2073.12.05	否	不适用	——
3382	新疆正高光伏发电有限公司	乌鲁木齐区火箭牧场西侧	新（2023）克拉玛依市不动产第0500228号	公用设施用地	14,020.25	出让	2043.6.22	否	不适用	——
3383	新疆正高光伏发电有限公司	乌鲁木齐区风克干渠以西	新（2025）克拉玛依市不动产第0007900号	公用设施用地	3,368.19	出让	2045.02.07	否	不适用	——
3384	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001518号	工业用地	404.54	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3385	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第	工业用地	404.54	出让	2068.12.09	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001519 号							
3386	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001520 号	工业用地	404.54	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3387	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001522 号	工业用地	404.54	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3388	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001523 号	工业用地	404.54	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3389	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001524 号	工业用地	404.54	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3390	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001525 号	工业用地	404.49	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3391	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001526 号	工业用地	5,995.80	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3392	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001527 号	工业用地	404.49	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3393	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001528 号	工业用地	404.49	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3394	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001529 号	工业用地	404.49	出让	2068.12.09	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3395	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001530号	工业用地	404.49	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3396	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001531号	工业用地	404.49	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3397	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001532号	工业用地	411.74	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3398	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001533号	工业用地	1,556.31	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3399	双柏中电建新能源有限公司	双柏县大庄工业园区	云（2023）双柏县不动产权第0001534号	工业用地	1,988.08	出让	2068.12.09	否	不适用	——
3400	胡杨河市七电新能源有限公司	第七师 130 团天山东路 14 连 9705 号-5	新（2024）第七师不动产权第0004750号	公用设施用地	13,049.00	出让	2043.10.26	否	不适用	——
3401	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目综合楼）101 室	湘（2025）衡东县不动产权第0006775号	供电用地	7,920.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3402	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目附属用房）101 室	湘（2025）衡东县不动产权第0006776号	供电用地	7,920.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3403	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目设备楼）101室	湘（2025）衡东县不动产权第0006777号	供电用地	7,920.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3404	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（衡东县金觉峰风电场项目无功补偿室）101室	湘（2025）衡东县不动产权第0006778号	供电用地	7,920.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3405	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（1#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006783号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3406	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（2#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006785号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3407	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（3#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006786号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3408	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（4#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006787号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3409	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（5#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006788号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3410	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（6#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006789号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3411	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（7#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006790号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3412	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（8#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006800号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3413	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（9#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006802号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3414	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（10#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006782号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3415	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（11#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006791号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3416	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（12#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006793号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3417	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（13#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006795号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3418	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（14#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006797号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3419	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（15#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006798号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3420	中电建衡东风电有	衡东县吴集镇	湘（2025）衡东	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	限公司	南山村（16#）	县不动产权第0006799号							
3421	中电建衡东风电有限公司	衡东县吴集镇南山村（17#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006801号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3422	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡大泉村（18#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006710号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3423	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡大泉村（19#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006781号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3424	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡大泉村（20#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006784号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3425	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡大泉村（21#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006779号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3426	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡新建村（22#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006792号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3427	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡新建村（23#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006794号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3428	中电建衡东风电有限公司	衡东县石滩乡新建村（24#）	湘（2025）衡东县不动产权第0006796号	供电用地	300.00	出让	2075.04.29	否	不适用	——
3429	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第	公共设施用地	280.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0005629 号							
3430	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005630 号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3431	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005631 号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3432	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005632 号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3433	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005337 号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3434	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005338 号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3435	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005339 号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3436	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005340 号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3437	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005341 号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3438	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005342 号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3439	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005343号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3440	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005344号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3441	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005331号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3442	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005332号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3443	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005333号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3444	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005334号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3445	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005335号	公共设施用地	20.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3446	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005336号	公共设施用地	380.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3447	新化中电建新能源开发有限公司	新化县桑梓镇	湘（2025）新化县不动产权第0005646号	公共设施用地	2,744.00	出让	2075.03.16	否	不适用	——
3448	融风能源（甘南）	甘南州合作市	甘（2025）合作	工业用地	12,337.24	出让	2075.07.01	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	有限公司、合作市金羚新能源有限公司	那吾镇塔瓦村	市 不动产权 0000563 号							
3449	沙河旭孚新能源科技有限公司	新城镇 329 省道北、新城村西	冀（2023）沙河市不动产权第 0005035 号	公共设施用地	6,513.86	出让	2073.06.19	否	不适用	——
3450	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇王铺村	甘（2025）秦安县不动产权第 0001628 号	公用设施用地	6,047.73	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3451	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇马庄村	甘（2025）秦安县不动产权第 0001626 号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3452	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇岳谢村	甘（2025）秦安县不动产权第 0001627 号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3453	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县黑窑湾林场	甘（2025）秦安县不动产权第 0001625 号	公用设施用地	26.19	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3454	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇冯负村	甘（2025）秦安县不动产权第 0001624 号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3455	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇马庄村	甘（2025）秦安县不动产权第 0001617 号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3456	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇岳谢村	甘（2025）秦安县不动产权第 0001618 号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3457	秦安金能新能源开	秦安县王铺镇	甘（2025）秦安	公用设施	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	发有限公司	冯沟村	县不动产权第0001619号	用地						
3458	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇冯负村	甘（2025）秦安县不动产权第0001620号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3459	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县黑窑湾林场	甘（2025）秦安县不动产权第0001621号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3460	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇冯沟村	甘（2025）秦安县不动产权第0001622号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.09	否	不适用	——
3461	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇梁岷村	甘（2025）秦安县不动产权第0001574号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3462	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇梁岷村	甘（2025）秦安县不动产权第0001575号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3463	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇梁岷村	甘（2025）秦安县不动产权第0001576号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3464	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇邵庄村	甘（2025）秦安县不动产权第0001577号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3465	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇邵庄村	甘（2025）秦安县不动产权第0001578号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3466	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇高湾村	甘（2025）秦安县不动产权第	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
			0001571 号							
3467	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇高湾村	甘（2025）秦安县不动产权第0001573 号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3468	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇高湾村	甘（2025）秦安县不动产权第0001572 号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3469	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇梁岷村	甘（2025）秦安县不动产权第0001569 号	公用设施用地	379.88	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3470	秦安金能新能源开发有限公司	秦安县王铺镇高湾村	甘（2025）秦安县不动产权第0001570 号	公用设施用地	26.18	出让	2074.08.08	否	不适用	——
3471	南城县中电建新能源有限公司	江西省抚州市南城县里塔镇廖坊村	赣（2025）南城县不动产权第0002408 号	工业用地	16,924.00	出让	2075.02.16	否	不适用	——
3472	云和巨源新能源有限公司	云和县石塘镇YH-STSYZ-01 地块	浙（2026）云和县不动产权第0000318 号	供电用地	4,758.92	出让	2076.05.23	否	不适用	——
3473	中电建（靖远）新能源有限公司	靖远县北滩镇大红沟村、小红沟村	甘（2025）靖远县不动产权第0003215 号	工业用地	9,720.00	出让	2075.05.29	否	不适用	——
3474	尖扎金能新能源有限公司	尖扎县尖扎滩乡尕加二村	青（2025）尖扎县不动产权第0003026 号	公共设施用地	41,053.00	划拨	——	否	否	——
3475	合作市金羚新能源有限公司	甘南州合作市那吾镇塔瓦村	甘（2025）合作市不动产权第0000563 号	工业用地	12,337.24	出让	2075.07.01	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
3476	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县河东镇	甘(2025)瓜州县不动产权第0002919号	工业用地	21,472.00	出让	2075.03.18	否	不适用	——
3477	中电建贵阳院水城新能源有限公司	贵州省水城县都格镇垭口村	黔(2025)水城区不动产权第0002914号	公共设施用地	301.08	划拨	——	否	是	——
3478	中电建贵阳院水城新能源有限公司	贵州省水城县海坪街道甘塘村	黔(2025)水城区不动产权第0002915号	公共设施用地	301.07	划拨	——	否	是	——
3479	中电建贵阳院水城新能源有限公司	贵州省水城县海坪街道甘塘村	黔(2025)水城区不动产权第0002916号	公共设施用地	301.08	划拨	——	否	是	——
3480	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂(2025)凤山县不动产权第0003044号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3481	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂(2025)凤山县不动产权第0003037号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3482	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂(2025)凤山县不动产权第0003042号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3483	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂(2025)凤山县不动产权第0003038号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3484	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂(2025)凤山县不动产权第0003041号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3485	广西凤山青桐新能	凤山县长洲镇	桂(2025)凤山	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
	源有限责任公司	那兵村	县不动产权第0003040号							
3486	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0003036号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3487	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0003035号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3488	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0003043号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3489	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0003039号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3490	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0003034号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3491	广西凤山青桐新能源有限责任公司	凤山县长洲镇那兵村	桂（2025）凤山县不动产权第0003045号	工业用地	380.00	出让	2074.07.29	否	不适用	——
3492	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	湖南省桂阳县洋市镇老屋村18组与府桥村交汇处	湘（2025）桂阳县不动产权第0005450号	供电用地	10,000.00	出让	2075.02.25	否	不适用	——
3493	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	崇阳县白霓镇纸棚村、路口梅花村2幢生活楼201室等	鄂（2025）崇阳县不动产权第0004365号	供电用地	7,844.00	出让	2074.11.21	否	不适用	——

序号	证载权利人	土地坐落位置	国有土地使用证号/不动产权证号	用途	土地面积 (平方米)	土地性质	土地使用权终止日期	是否存在抵押或其他限制	是否取得继续保留划拨用地的相关证明文件	备注
		10 户								

附表 9-6：尚未取得权属证书的土地使用权

序号	使用主体	土地坐落位置	实际用途	土地面积 (平方米)
1	中电建（五台县）新能源有限公司	山西省五台县耿镇镇塔崖沟村	风机基础、箱变、升压站、配电室、办公、宿舍	22,614.00
2	长岭中电建新能源风力发电有限责任公司	松原市长岭县原二〇三公路 412 公里处	风机基础、箱变、宿舍、配电室	13,852.00
3	朝阳中电建风力发电有限公司	北票市台吉营乡南台子村、牦牛西沟村、生金村	风机基础、箱变	8,640.00
4	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	湖南省邵阳市隆回县白马山林场	风机基础、升压站	1,440.00
5	中电建蓝山新能源有限公司	湖南省蓝山县三合村、半山村、峡源村、上尾菜村、大河边村、下洞村	风机基础、升压站	7,775.00
6	中电建衡东风电有限公司	吴集镇、石滩乡	风机基础、升压站	15,120.00
7	新化中电建新能源开发有限公司	湖南省新化县桑梓镇	风机基础、升压站	7,532.00
8	日喀则市桑珠孜区电建新能源开发有限公司	日喀则桑珠孜区	升压站、铁塔	13,400.07
9	中电建（阳江）新能源开发有限公司	阳江市阳东区新洲镇、那龙镇	风机基础、箱变	8,201.00
10	东方励志新能源有限公司	大田镇戈枕村	升压站	3,944.28
11	云南华宁火特新能源开发有限公司	华宁县宁州街道舍木多村委会烧瓦处村民小组	升压站	2,679.82
12	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大姚县新街镇大古衙村委会迤石头村民小组	升压站	1,519.24
13	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	普定县猴场乡猴场村、仙马村、小谷毛村、猛舟村	风机基础、升压站	1,284.07
14	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县实兴乡、黑土乡、猫场镇、桂果镇	升压站、风机基础、箱变	11,165.00
15	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司	晴隆县大厂镇、碧痕镇、鸡场镇、安谷乡	风机基础、升压站	15,993.00
16	中电建（天津）新能源开发有限公司	滨海新区南港工业区规划范围的南边界	升压站	20,895.60
17	稷山县冀电新能源有限公司	陕西省运城市稷山县	升压站	8,666.60
18	兰州中电建新能源有限公司	甘肃省兰州市西固区	升压站	9,779.00

序号	使用主体	土地坐落位置	实际用途	土地面积 (平方米)
19	瓜州新盛安北风力发电有限公司	瓜州县城东北 73km 处	风机、箱变	21,472.00
20	中电建（新平）新能源有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村委会岩子脚小组	储能、箱变、杆塔基础（升压站与岩子脚一起项目共用）	4557
21	四川久隆新能源有限公司	四川省甘孜州呷尔镇华丘村、三垭镇大铺子村	升压站	23,875.00
22	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	四川省广元市卫子镇狮子村十组	风机基础、箱变	24,809.54
23	尖扎金能新能源有限公司	尖扎县尖扎滩乡	升压站、监控中心、箱逆变一体机	41,053.00
24	胡杨河市七电新能源有限公司	新疆维吾尔自治区县级市（兵团第八师）胡杨河市	综合楼、附属用房、警卫室、配电楼、危废间	13,048.53
25	中电建（祥云）新能源开发有限公司	大理白族自治州祥云县普淜镇、鹿鸣乡	开关站、箱变、塔基	9,681.00
26	中电建（弥渡）电力有限公司	云南省大理白族自治州弥渡县德苴乡德苴村委会大立石村小组	升压站、集电线路塔基	10,592.72
27	通榆中电建发电有限公司	通榆县八面乡宏大村、阳光村境内	风机、升压站	185,843.00
28	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	甘肃省临夏回族自治州东乡族自治县董岭乡	升压站	20,472.00
29	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	甘肃省临夏回族自治州	升压站	28,185.00
30	盐源久隆新能源开发有限公司	四川省凉山彝族自治州盐源县棉桠镇、龙塘镇、润盐镇、卫城镇	升压站	25,551.00
31	望谟县盛黔新能源有限公司	望谟县昂武镇	升压站	8,516.00
32	永善盛黔新能源有限公司	云南省昭通市永善县马楠乡坪厂村	升压站	15,834.00
33	中电建（白水）新能源有限公司	白水县雷牙镇	升压站	6,737.00
34	中电建（永德）新能源有限公司	永德县小勐统镇河边村	升压站、塔基用地	9,677.00
35	中电建（海口市）光伏发电有限公司	海南省海口市美兰区三江镇	升压站	10,200.00
36	册亨县盛黔新能源有限责任公司	册亨县纳福街道、者楼街道	升压站	5,603.00

附表 9-7：租赁国有土地

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
1	无棣华东院新能源有限公司	山东无棣丰源盐化有限公司	——	西港园区丰源盐化公司场区内	1,581,200.00	2020.01.01-2045.12.31	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
2	无棣中电建新能源有限公司	山东无棣丰源盐化有限公司	——	西港园区丰源盐化公司场区内	799,130.66	2017.01.01-2043.01.01	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
3	衢州天华新能源有限公司	浙江东源实业有限公司十里丰农场	衢州国用（2005）第 9-54556 号； 衢州国用（2004）第 9-52714 号； 衢州国用（2004）第 9-52730 号	衢江区高家镇黄鸭垅水库东部（七监区农用地 33）； 衢江区高家镇云高公路东侧（七监区农用地 50）； 衢江区高家镇黄鸭垅水库东北部（七监区农用地 24）	506.73	2015.01.01-2033.11.30； 到期后在同 等条件下续 期 5 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
4	衢州天华新能源有限公司	浙江东源实业有限公司	衢州国用（2004）第 9-52740 号； 衢州国用（2004）第 9-52739 号； 衢州国用（2004）第 9-52738 号； 浙（2023）衢州市不动产权第 0008763 号； 衢州国用（2004）第 9-52729 号； 衢州国用（2004）第 9-52728 号； 衢州国用（2005）第 9-54557 号； 衢州国用（2004）第 9-52726 号； 衢州国用（2004）第 9-52725 号； 衢州国用（2004）第 9-52724 号； 衢州国用（2004）第 9-52723 号； 衢州国用（2004）第 9-52722 号； 衢江区国用（2013）第 03180 号； 衢州国用（2004）第 9-52721 号； 浙（2022）衢州市不动产权第	衢江区高家镇斋堂村西部（七监区农用地 13）； 衢江区高家镇溪西村西北部（七监区农用地 14）； 衢江区高家镇溪西村西部（七监区农用地 15）； 衢江区高家镇溪西村西部（七监区农用地 25）； 衢江区高家镇溪西村西部（七监区农用地 26）； 衢江区高家镇溪西村西部（七监区农用地 27）； 衢江区高家镇王家桥头村北部（七监区农用地 34）； 衢江区高家镇溪西村西部（七监区农用地 35）；	741,423.71	2013.12.01-2038.11.30； 到期后在同 等条件下续 期 5 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
			0044845 号； 浙（2022）衢州市不动产权第 0044846 号	衢江区高家镇溪西村西部（七 监区农用地 36）； 衢江区高家镇溪西村西部（七 监区农用地 37）； 衢江区高家镇王家桥头村北部 （七监区农用地 38）； 衢江区高家镇王家桥头村北部 （七监区农用地 39）； 衢江区高家镇七监区； 衢江区高家镇王家桥头村北部 （七监区农用地 40）； 衢江区高家镇上溪村西部； 衢江区高家镇上溪村西部			
5	飓源（江达）新 能源开发有限公 司	江达县青泥洞 乡人民政府	——	西藏自治区昌都市江达县青泥 洞乡索日村	368,433.33	2022.08.13- 2047.08.12	出租方已提供相关土 地权属证书或有权对 外出租的说明文件
6	攀枝花宝顶新能 源有限公司	攀枝花煤业 （集团）有限 责任公司	川国用（95）字第 0113 号、川国 用（95）字第 0114 号	仁和区太平乡烂泥箐	333,335.00	2017.04.01- 2043.05.30	出租方已提供相关土 地权属证书或有权对 外出租的说明文件
7	宁夏旭中新能源 科技有限公司	吴忠市红寺堡 区自然资源局	——	红寺堡区大河乡	1,805,276.00	2022.06.21- 2047.06.20	为土地主管部门直接 租赁的土地，已提供 相关证明文件
8	中宁县中电新能 源有限公司	中宁县自然资 源局	——	中宁县余丁乡境内	2,576,946.22	2020.12.30- 2040.12.30	为土地主管部门直接 租赁的土地，已提供 相关证明文件
9	宁夏中卫宁清光 伏电力有限公司	中卫市自然资 源局	——	中卫市沙坡头区镇罗镇（乡）	1,067,138.67	2021.03.06- 2024.03.05	为土地主管部门直接 租赁的土地，已提供 相关证明文件
10	中国水电顾问集 团风电瓜州有限	瓜州县自然资 源局	——	瓜州县北大桥区域	894,519.00	2022.10.11- 2042.10.11	为土地主管部门直接 租赁的土地，已提供

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	公司						相关证明文件
11	金塔中电建光伏发电有限公司	金塔县自然资源局	——	金塔红柳洼光电产业园内	4,840,484.00	2022.06.30-2042.06.29	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
12	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	武威市自然资源局凉州分局	——	凉州工业园区北区	453,335.60	2022.06.27-2042.06.26	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
13	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司	灵武市国土资源局	——	灵武市马家滩镇境内	226,667.80	2015.05.06-2045.05.05	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
14	中电建迁西新能源有限公司	首钢集团有限公司矿业公司	迁国用（2008）第 208 号	迁西县尹庄乡	2,060,000.00	2021.06.02-2047.06.01	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
15	酒泉中电建光伏发电有限公司	酒泉市自然资源局肃州分局	——	东洞镇光伏产业园区 C 区地块	3,496,421.00	项目运营期	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
16	高台全通飞阳能源有限公司	高台县自然资源局	——	高台县高崖子滩	890,406.67	项目运营期	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
17	中国水电建设集团敦煌光伏发电有限公司	敦煌市自然资源局	——	七里镇光电产业园区星光大道东侧、阳光大道北侧	515,869.21	项目运营期	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
18	中电建（武威）新能源开发有限公司	武威市凉州区沙字新能源开发有限责任公司	——	甘肃省武威市凉州区九墩滩光伏治沙示范园区	4,325,406.67	2022.08.01-2042.07.31	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件
19	格尔木西北水电新能源有限公司	格尔木市自然资源局	——	格尔木市东出口光伏发电园区	505,693.00	项目运营期	为土地主管部门直接租赁的土地，已提供相关证明文件

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
20	新疆闽兴新能源有限公司	新疆生产建设兵团第八师142团农业发展服务中心	沙国用（2011）第 654223509 号	一四二团	13,759,282.13	2023.07.01-2043.06.30	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
21	胡杨河市七电新能源有限公司	新疆生产建设兵团第七师一三〇团	——	第七师一三〇团 14 连辖区，胡杨河市经开区孵化园以东、牛场以南	2,400,012.00	2023.06.30-2053.06.29	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
22	深州市国昌新能源科技有限公司	深州市原种场	——	深州市原种场	145,294.06	2023.04.01-2043.03.31	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
23	深州市国昌新能源科技有限公司	深州市原种场	——	深州市原种场	31,193.49	2024.01.01-2043.12.31	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
24	盐源久隆新能源开发有限公司	盐源县棉桠镇核桃园村村民委员会、盐源县棉桠镇清河村村民委员会、盐源县棉桠镇一碗水村村民委员会	——	盐源县棉桠镇核桃园村、盐源县棉桠镇清河村、盐源县棉桠镇一碗水村	1,346,200.00	主体工程开工之日起 20 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
25	盐源久隆新能源开发有限公司	盐源县龙塘镇清水村村民委员会、盐源县龙塘镇下海村村民委员会	——	盐源县龙塘镇清水村、盐源县龙塘镇下海村	1,036,700.72	主体工程开工之日起 20 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
26	盐源久隆新能源开发有限公司	盐源县润盐镇北山村村民委员会	——	盐源县润盐镇北山村	1,062,531.38	主体工程开工之日起 20 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
27	盐源久隆新能源	盐源县卫城镇	——	盐源县卫城镇钟鼓楼村	597,167.19	主体工程开	出租方已提供相关土

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	开发有限公司	钟鼓楼村村民委员会				工之日起 20 年	地权属证书或有权对外出租的说明文件
28	四川久隆新能源有限公司	九龙县呷尔镇华丘村	——	九龙县呷尔镇	3,000,015.00	2022.11.01-2042.10.31	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
29	中电建（武定）新能源有限公司	武定宏兴农副产品开发有限责任公司	武林证字（2008）第 2901003512 号 武林证字（2008）第 2901003513 号 武林证字（2008）第 2901001202 号 武林证字（2009）第 2901004307 号	武定县狮山镇铺西村	1150,805.75	2018.11.01-2043.10.30	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
30	如东创能新能源有限公司	如东县光荣水产养殖场、如东县狼山鸡种鸡场	苏（2018）如东县不动产权第 0004188 号、苏（2016）如东县不动产权第 0002942 号、苏（2016）如东县不动产权第 0002943 号	如东县洋口镇潮港村东侧和范公堤十六总闸口下游	633,336.50	2023.01.01-2042.12.31	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
31	如东创能新能源有限公司	如东县洋口镇人民政府	苏（2019）如东县不动产权第 0010168 号	如东县沿海经济开发区临海高等级公路北侧二号地块	3,413.35	2023.12.25-2043.12.25	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
32	中电建（缙云）新能源有限公司	浙江涛涛车业股份有限公司	浙（2020）缙云不动产权第 0005193 号	缙云经济开发区 2019-15 号工业地块	60	2024.01-2044.01	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
33	新疆正高光伏发电有限公司	克拉玛依市自然资源局乌尔禾区分局	——	克拉玛依市乌尔禾区百口泉区域 G3014 以北	54,507,673.62	20 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
34	河北迁曹高速公路开发有限公司	中电建唐山新能源有限公司	——	沙河驿收费站、东安各庄收费站、滦州西收费站	4,370.86	2023.06.27-2045.06.26（含建设期）	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
35	河北迁曹高速公路开发有限公司	中电建唐山新能源有限公司	冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000317号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000310号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000311号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000312号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000313号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000314号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000315号冀（2023）曹妃甸区不动产权第0000316号	唐海东收费站、新城收费站	15,163.69	2023.06.27-2045.06.26 (含建设期)	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
36	河北迁曹高速公路开发有限公司	中电建唐山新能源有限公司	冀（2022）滦南县不动产权第0004765号冀（2022）滦南县不动产权第0004766号冀（2022）滦南县不动产权第0004767号冀（2022）滦南县不动产权第0004768号冀（2022）滦南县不动产权第0004770号冀（2022）滦南县不动产权第0004771号冀（2022）滦南县不动产权第0004772号冀（2022）滦南县不动产权第0004773号	滦南西收费站	1,022.96	2023.06.27-2045.06.26 (含建设期)	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
37	中电建（江阴）新能源有限公司	江阴市花木集团有限公司	——	江阴市峭岐水产养殖场方圆厂区、峭岐厂区	625,677.95	2010.03.01-2048.12.31/ 2024.04.19-2044.04.18	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
38	中电建（江阴）新能源有限公司	江阴焯鼎建设发展有限公司	——	徐霞客镇方圆村、大水宕村	2,000.00	2024.12.01-2044.11.30	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件
39	中电建（海口）	海口市三江农	琼（2017）海口市不动产权第	海口市美兰区三江镇三江农场	802,633.46	2023.07.01-	——

序号	承租方	出租方	国有土地使用证号/ 不动产权证号	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	市)光伏发电有限公司	场	0086975 号			2043. 06. 30/ 2025. 07. 01- 2045. 06. 30	
40	中电建（海口市）光伏发电有限公司	陈乐龙	琼（2017）海口市不动产权第 0086975 号	海口市美兰区三江镇三江农场	116, 205. 81	2023. 01. 01- 2038. 07. 02 , 到期后同 等条件下自 动延续至 2047. 12. 31	——
41	中电建（广州）新能源开发有限公司	佛山市小芝林科技有限公司	——	佛山市三水区南山镇东和主干 公路上、坳头村以北	31, 188. 00	26 年	出租方已提供相关土地权属证书或有权对外出租的说明文件

附表 9-8：租赁集体土地

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
1	中国水电顾问集团怀安新能源有限公司	怀安县西沙城乡朱家庄村民委员会	怀安县西沙城乡朱家庄村	216,667.75	2017.09.10-2037.09.10	出租方已完成出租相关的手续
2	陕西秦电新能源有限公司	甘泉县道镇纸房村民委员会	陕西省甘泉县道镇纸房村	688,603.44	2017.03.07-2042.03.06	出租方已完成出租相关的手续
3	鹿邑县昱阳阳光农场科技有限公司	河南昱阳农业发展有限公司	涡北镇雷洼行政村村北	166,000.83	2016.07.14-2040.06.30	出租方已完成出租相关的手续
4	鹿邑县昱阳阳光农场科技有限公司	河南昱阳农业发展有限公司	石连村东	176,000.88	2016.07.14-2040.06.30	出租方已完成出租相关的手续
5	中电建淮安新能源开发有限公司	淮安区漕运镇人民政府（原南闸镇人民政府）	淮安现代渔业产业园区	440,008.87	2016.05.05-2041.05.04	出租方已完成出租相关的手续
6	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	桐乡市洲泉镇农业发展服务中心	浙江省嘉兴市桐乡市洲泉镇夜明村、湘溪村	373,335.20	2015.04.15-2028.04.14； 到期后在同等条件下续期 13 年	出租方已完成出租相关的手续
7	建德中电建新能源有限公司	建德市三都下二都渔塘管理委员会	浙江省杭州市建德市三都镇春江源村鱼塘	279,334.73	2016.07.15-2036.07.14； 到期后在同等条件下续期 6 年	已取得相关人民政府出具的已履行相关出租手续的说明
8	中电建（长兴）光伏发电有限公司	长兴县洪桥镇古龙村	长兴县洪桥镇古龙村	200,427.67	2015.12.31-2035.12.30； 到期后在同等条件下续期 6 年	出租方已完成出租相关的手续
9	中电建（长兴）光伏发电有限公司	长兴县洪桥镇排田漾村	长兴县洪桥镇排田漾村	12,000.06	2015.12.31-2035.12.30； 到期后在同等条件下续期 6 年	出租方已完成出租相关的手续
10	中电建（长兴）光伏发电有限公司	长兴县洪桥镇南阳村	长兴县洪桥镇南阳村	118,820.59	2015.12.31-2035.12.30； 到期后在同等条件下续期 6 年	出租方已完成出租相关的手续
11	开化龙翔新能源有限公司	开化县华埠镇联丰村村民委员会	开化县华埠镇联丰村	971,751.53	2015.07.01-2041.06.30	出租方已完成出租相关的手续
12	中电建（缙云）新能源有限公司	缙云县壶镇镇唐市村股份经济合作社	缙云县壶镇镇唐市村	162,000.81	2021.01.20-2041.01.19； 到期后在同等条件下续期 6 年	出租方已完成出租相关的手续
13	中电建（缙云）新能源有限公司	缙云县壶镇镇八桥村股份经济合作社	缙云县壶镇镇八桥村	686,656.77	2021.01.20-2041.01.19； 到期后在同等条件下续期 6 年	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
14	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	四川省盐边县桐子林镇安宁村三堆子农业合作社	盐边县桐子林镇安宁村	308,668.21	2014.06.24-2034.06.23	出租方已完成出租相关的手续
15	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	四川省盐边县桐子林镇安宁村瓦房农业合作社		270,822.69	2014.06.24-2034.06.23	出租方已完成出租相关的手续
16	日喀则市桑珠孜区电建新能源开发有限公司	桑珠孜区江当乡甲玛卡村村民委员会、桑珠孜区江当乡江当村村民委员会	桑珠孜区江当乡	611,407.72	2023.01.11-2043.01.10	已取得村集体出具的已履行相关出租手续的说明
17	攀枝花宝顶新能源有限公司	四川省攀枝花市仁和区太平乡革新村沟边组	仁和区太平乡革新村	310,668.22	大宝鼎光伏电站项目开工建设之日起二十年	出租方已完成出租相关的手续
18	攀枝花宝顶新能源有限公司	四川省攀枝花市仁和区太平乡龙潭村碾房组	仁和区太平乡龙潭村	198,000.99	大宝鼎光伏电站项目开工建设之日起二十年	出租方已完成出租相关的手续
19	东方励志新能源有限公司	海南中置创富实业有限公司	大田镇戈枕村	570,002.85	2018.01.22-2038.01.21	出租方已完成出租相关的手续
20	西点（文昌）光伏农业有限公司	詹访富、麻小琴	文昌市翁田镇龙马村民委员会堆头山村民小组	297,334.82	2017.07.25-2039.09.30	出租方已完成出租相关的手续
21	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县苴力镇白云村村民委员会	弥渡县苴力镇白云村委会白云西村八、九小组	372,775.20	2021.12.01-2046.11.30	出租方已完成出租相关的手续
22	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县苴力镇白云村村民委员会	弥渡县苴力镇白云村委会白云西村	15,046.74	2021.12.01-2046.11.30	出租方已完成出租相关的手续
23	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村村民委员会	弥渡县德苴乡德苴村委会戩谷小组	37,086.85	2022.01.01-2046.12.31	出租方已完成出租相关的手续
24	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村村民委员会	弥渡县德苴乡德苴村委会大立石村小红山坡	16,400.08	2022.12.08-2046.12.07	出租方已完成出租相关的手续
25	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡塘子村村民小组	弥渡县德苴乡德苴村委会塘子村	2,733.35	2022.12.08-2046.12.07	出租方已完成出租相关的手续
26	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡塘子村村民委员会	弥渡县德苴乡德苴村委会塘子村	83,363.75	2022.01.01-2046.12.31	出租方已完成出租相关的手续
27	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村委会戩谷二组	弥渡县德苴乡德苴村委会戩谷二组	68,393.68	2022.12.08-2046.12.07	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
28	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村委会戩谷三组	弥渡县德苴乡德苴村委会戩谷三组	3,126.68	2022.12.08-2046.12.07	出租方已完成出租相关的手续
29	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村委会黑泥海村民小组	弥渡县德苴乡德苴村委会黑泥海村民小组	25,140.13	2022.12.08-2046.12.07	出租方已完成出租相关的手续
30	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县大莫古镇阿油铺社区居民委员会、陆良县大莫古镇发峨哨村村民委员会	曲靖市陆良县大莫古镇发峨哨村	744,003.72	2021.12.20-2041.12.19	出租方已完成出租相关的手续
31	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	广水十里街道办事处	九联村、宝林寺村、杨家村	1,087,738.77	2016.02.17-2046.02.16	出租方已完成出租相关的手续
32	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	豆呷次仁、甲洛、布热、柔色、泽让	四川省甘孜州炉霍县贡唐岗下罗柯马乡阿拉村	900,004.50	2015.10.01-2041.09.30	出租方已完成出租相关的手续
33	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇宾居村民委员会	宾川县宾居镇西南侧老鸭台的北向坡地	208,144.04	2014.02.07-2044.02.06	已取得村集体出具的已履行相关出租手续的说明
34	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县宾居镇清河社区居民委员会	宾川县宾居镇西南侧老鸭台的北向坡地	131,224.66	2014.02.07-2044.02.06	已取得村集体出具的已履行相关出租手续的说明
35	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	云南泰昇中药材种植有限公司、外石头村民小组、大古衙村委会、9名村民	大古衙村以石头村、大古衙村外石头村	344,563.72	未明确期限	已取得村集体出具的已履行相关出租手续的说明
36	合作市金羚新能源有限公司	合作市佐盖曼玛镇地瑞村委会	合作市佐盖曼玛镇地瑞行政村龙布咱自然村	543,336.05	2022.10.27-2042.10.26	出租方已完成出租相关的手续
37	合作市金羚新能源有限公司	合作市佐盖曼玛镇地瑞村委会	合作市佐盖曼玛镇地瑞行政村知合拉自然村	26,666.80	2022.11.01-2042.10.31	出租方已完成出租相关的手续
38	合作市金羚新能源有限公司	合作市佐盖曼玛镇地瑞村委会	合作市佐盖曼玛镇地瑞行政村门浪上下自然村	333,335.00	2022.01.01-2042.01.01	出租方已完成出租相关的手续
39	合作市金羚新能源有限公司	合作市佐盖曼玛镇地瑞村委会	合作市佐盖曼玛镇地瑞行政村日赛自然村	500,002.50	2022.04.14-2042.04.14	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
40	合作市金羚新能源有限公司	甘肃省甘南州合作市那吾镇加拉村	甘肃省甘南州合作市那吾镇加拉村吾麦自然村	933,338.00	2022.04.01-2042.04.01	出租方已完成出租相关的手续
41	尖扎金能新能源有限公司	阿不加等 44 户	尖扎县尖扎滩乡五星村	5,710,374.55	2022.05-2042.05；到期后在同等条件下续期 6 年	出租方已完成出租相关的手续
42	兰州中电建新能源有限公司	兰州市西固区新城镇青石台村村民委员会	兰州市西固区新城镇青石台村	1,670,008.35	2023.03-2043.03	出租方已完成出租相关的手续
43	中电建（祥云）新能源开发有限公司	祥云裕雄种植养殖农民专业合作社	鹿鸣乡雄里坡村委会雄里坡四、五村	22,698.78	2023.06.01-2043.05.31	出租方已完成出租相关的手续
44	中电建（祥云）新能源开发有限公司	祥云裕雄种植养殖农民专业合作社	雄里坡村	246,805.90	2023.06.01-2043.05.31	出租方已完成出租相关的手续
45	中电建（祥云）新能源开发有限公司	祥云县桑合种植养殖有限责任公司	鹿鸣乡桑木箐村	198,239.66	2023.06.01-2043.05.31	出租方已完成出租相关的手续
46	中电建（祥云）新能源开发有限公司	祥云县盛龙种植养殖农民专业合作社	鹿鸣乡龙水村	20,198.77	2023.05.01-2043.04.30	出租方已完成出租相关的手续
47	中电建（祥云）新能源开发有限公司	祥云县光彩种植养殖农民专业合作社	折苴么村	125,355.96	2022.11.01-2042.10.31	出租方已完成出租相关的手续
48	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县三塘镇鸡场乡农业光伏电站项目	贵州省毕节市织金县三塘镇哨岗村、落处村、花牛寨村	726,036.17	2023.07.20-2042.07.19；到期后在同等条件下续期 5 年	出租方已完成出租相关的手续
49	稷山县冀电新能源有限公司	西社镇韩家庄村民委员会	西社镇韩家庄村	333,335.00	2022.05.30-2042.05.29	出租方已取得村集体出具的已履行相关出租手续的说明
50	稷山县冀电新能源有限公司	西社镇隆兴村村民委员会	西社镇隆兴村	266,668.00	2022.05.30-2042.05.29	出租方已完成出租相关的手续
51	稷山县冀电新能源有限公司	西社镇清水庄村村民委员会	西社镇清水庄村	1,333,340.00	2022.05.30-2042.05.29	出租方已取得村集体出具的已履行相关出租手续的说明

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
52	中电建（阜康）新能源有限公司	阜康市上户沟哈萨克族乡小泉村胡沙衣甫 木达开乐放牧组	阜康市上户沟哈萨克族乡	1,733,960.00	2022.07.30-2026.10.19	出租方已完成出租相关的手续
53	中电建（阜康）新能源有限公司	阜康市上户沟哈萨克族乡小泉村阿尼瓦尔别克 哈则孜放牧组	阜康市上户沟哈萨克族乡	1,912,822.90	2022.07.30-2026.10.19	出租方已完成出租相关的手续
54	中电建（阜康）新能源有限公司	阜康市上户沟哈萨克族乡小泉村达吾列提汗 奥巴克 尔放牧组	阜康市上户沟哈萨克族乡	1,937,863.02	2022.07.30-2026.10.19	出租方已完成出租相关的手续
55	中电建（阜康）新能源有限公司	阜康市上户沟哈萨克族乡小泉村马吾提汗 阿吾力汗放牧组	阜康市上户沟哈萨克族乡	1,879,902.73	2022.07.30-2026.10.19	出租方已完成出租相关的手续
56	中电建（阜康）新能源有限公司	阜康市上户沟哈萨克族乡小泉村村民委员会	阜康市上户沟哈萨克族乡	5,937,096.35	2022.07.30-2026.10.29	出租方已完成出租相关的手续
57	水电六局（丘北）新能源有限公司	马文象等 443 户	黑蚂新寨、老虎冲村、三家寨村、则邑村、竹箐村、偏头山村、黑蚂老寨村等村寨	2,453,790.67	2022 年-2047 年	出租方已完成出租相关的手续
58	云南电建新能源开发有限公司	新平彝族傣族自治县扬武镇丁苴村民委员会	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚小组	45,746.90	2022.01.01-2046.12.31	出租方已完成出租相关的手续
59	云南电建新能源开发有限公司	新平彝族傣族自治县扬武镇丁苴村民委员会	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚小组	702,003.51	2022.01.01-2046.12.31	出租方已完成出租相关的手续
60	中电建（新平）新能源有限公司	新平彝族傣族自治县扬武镇丁苴村民委员会	新平县扬武镇丁苴村民委员会松树脚小组	366,668.50	2023.09.01-2048.09.30	出租方已完成出租相关的手续
61	中电建（新平）新能源有限公司	新平县自然资源开发投资有限公司	新平县境内	718,003.59	交付之日起 26 年	出租方已完成出租相关的手续
62	中电建（新平）新能源有限公司	玉溪厚宽农业发展有限公司	新平县境内	366,668.50	2023.09.01-2048.09.30	出租方已完成出租相关的手续
63	中电建（新平）新能源有限公司	新平彝族傣族自治县漠沙镇双河村村委会	漠沙镇双河村	615,889.75	2023 年-2043 年	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
64	深圳市国昌新能源科技有限公司	深圳市兵曹乡张村村民委员会	深圳市兵曹乡张村	558,312.79	2023.03.16-2043.03.15	出租方已完成出租相关的手续
65	深圳市国昌新能源科技有限公司	深圳市兵曹乡张村村民委员会	深圳市兵曹乡张村	272,821.36	2024.05.06-2044.05.05	出租方已完成出租相关的手续
66	深圳市国昌新能源科技有限公司	深圳市唐奉镇冯家营村村民委员会	深圳市唐奉镇冯家营村	69,267.01	2023.03.16-2043.03.15	出租方已完成出租相关的手续
67	深圳市国昌新能源科技有限公司	深圳市唐奉镇寇辛庄村村民委员会	深圳市唐奉镇寇辛庄村	10,000.05	2023.03.16-2043.03.15	出租方已完成出租相关的手续
68	深圳市国昌新能源科技有限公司	深圳市唐奉镇里边营村村民委员会	深圳市唐奉镇里边营村	291,180.79	2023.03.16-2043.03.15	出租方已完成出租相关的手续
69	深圳市国昌新能源科技有限公司	深圳市兵曹乡婆婆营村村民委员会	深圳市兵曹乡婆婆营村	142,000.71	2023.03.16-2043.03.15	出租方已完成出租相关的手续
70	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇芦花坞村民委员会	浠水县巴河镇芦花坞	1,166,672.50	20 年	出租方已完成出租相关的手续
71	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇邓家墩村民委员会	浠水县巴河镇邓家墩村	1,400,007.00	20 年	出租方已完成出租相关的手续
72	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇调军山村村民委员会	浠水县巴河镇调军山村	400,002.00	20 年	出租方已完成出租相关的手续
73	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇凤山村村民委员会	浠水县巴河镇凤山村	266,668.00	20 年	出租方已完成出租相关的手续
74	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇鲁湖村民委员会	浠水县巴河镇鲁湖村	137,334.02	20 年	出租方已完成出租相关的手续
75	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇泉塘村民委员会	浠水县巴河镇泉塘村	133,334.00	20 年	出租方已完成出租相关的手续
76	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇桃花村民委员会	浠水县巴河镇桃花村	266,668.00	20 年	出租方已完成出租相关的手续
77	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇伍洲村民委员会	浠水县巴河镇伍洲村	733,337.00	20 年	出租方已完成出租相关的手续
78	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水县巴河镇新港村民委员会	浠水县巴河镇新港村	233,334.50	20 年	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
79	望谟县盛黔新能源有限公司	昂武镇昂武村村民委员会、140 名村民	昂武镇和亭村	1,485,234.09	20 年	出租方已完成出租相关的手续
80	通榆中电建发电有限公司	通榆县八面乡八面村村民委员会	通榆县八面乡八面村	192,473.96	2023.06.05-2043.06.04	出租方已完成出租相关的手续
81	通榆中电建发电有限公司	通榆县八面乡阳光村村民委员会	通榆县八面乡阳光村	2,640,247.51	2023.06.05-2043.06.04	出租方已完成出租相关的手续
82	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	东乡族自治县农村能源发展中心	董岭乡龙泉镇	678,270.06	光伏电站建设用时加并网运行 25 年	出租方已完成出租相关的手续
83	中电建（新平）新能源有限公司	新平县自然资源开发投资有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村	1,978,009.89	20 年	出租方已完成出租相关的手续
84	中电建（武定）新能源有限公司	武定国有资本投资运营有限责任公司	矣波村委会芭蕉箐村、龙潭村一组、龙潭村二组、龙潭村三组、赵家庄村，禄金村委会龙潭村、麦岔村委会山头田村	1,027,305.14	2023 年-2029 年	出租方已完成出租相关的手续
85	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡德苴村民委员会	弥渡县德苴乡德苴村委会戡谷小组、大立石小组	442,448.88	2024.11.15-2044.11.14	出租方已完成出租相关的手续
86	中电建（弥渡）新能源有限公司	弥渡县德苴乡塘子村民委员会	弥渡县德苴乡塘子村委会塘子小组、立什么小组	590,434.95	2024.11.15-2044.11.14	出租方已完成出租相关的手续
87	中电建（武定）新能源有限公司	武定国有资本投资运营有限责任公司	武定县狮山镇乐美村委会、椅子甸村委会、恕德村委会、乌龙村委会	582,362.91	2023.08.01-2043.07.31	出租方已完成出租相关的手续
88	中电建（武定）新能源有限公司	武定国有资本投资运营有限责任公司	武定县狮山镇吆鹰村委会水碓房村民小组、钱家村村民小组、土瓜地村民小组；古柏村委会田坝心村民小组	195,060.98	2024.10.01-2044.09.30	出租方已提供有权对外出租的说明文件
89	中电建（武定）新能源有限公司	武定国有资本投资运营有限责任公司	武定县狮山镇九厂村委会雷刚厂村民小组	14,486.74	2024.12.01-2044.11.30	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
90	中电建（新平）新能源有限公司	新平县自然资源开发投资有限公司	新平县扬武镇马鹿寨村	790,670.62	2024.11.30-2044.11.30	出租方已完成出租相关的手续
91	陇县西北水电新能源有限公司	陇县城关镇麦枣村股份经济合作社	陇县城关镇麦枣村	1,200,006.00	2022.07.20-2042.07.19	出租方已完成出租相关的手续
92	大方县黔电新能源发展有限公司	大方县凤山乡村民金正琼、大方县安乐乡村民陈元刚等 352 户	大方县凤山乡、大方县安乐乡	676,594.78	2024.01.01-2043.12.31	出租方已完成出租相关的手续
93	大方县黔电新能源发展有限公司	大方县安乐乡村民蔡道军等 265 户	大方县安乐乡	783,537.25	2023.12.26-2043.12.25	出租方已完成出租相关的手续
94	临邑海盈新能源有限公司	临邑海盈农业开发有限公司	山东省德州市临邑县临盘镇	2658679.96	2023.1.1-2043.12.31	出租方已提供有权对外出租的说明文件
95	中电建（永德）新能源有限公司	永德县农业开发有限责任公司	云南省临沧市永德县河边村、垭口村	992,397.63	第一批：2022.11.20-2042.11.19 第二批：2023.06.06-2043.06.05	出租方已完成出租相关的手续
96	永善盛黔新能源有限公司	永善盛黔新能源有限公司	永善县马楠坪厂乡	5,928,236.31	2024.05.28-2050.05.27	出租方已完成出租相关的手续
97	中电建（德保）新能源投资有限公司	马隘镇晚旧村韦朝砍、丁雅村乔时敏、巴头乡多朴村村民黄承见等 18 位村民，陇位村多闭屯、谷余屯，多作村多渌屯、内沙屯、多文屯、登贡屯、登贡村多利屯、丁雅村多雅屯、多美村多腾屯村集体	马隘镇晚旧村更雷屯、德祖屯，巴头乡多朴村登运屯、多吾屯、多朴屯，陇位村多闭屯、谷余屯，多作村多渌屯、内沙屯、多文屯、登贡屯，登贡村多利屯，丁雅村多雅屯，多美村多腾屯	730,043.65	20 年	出租方已完成出租相关的手续
98	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	东乡族自治县农村能源发展中心	董岭乡龙泉镇	5,333,360.00	光伏电站建设用时加并网运行25 年	出租方已完成出租相关的手续
99	中电建（白水）新能源有限公司	白水县西固镇东固村村民委员会	白水县西固镇东固村	441,568.87	2024.08.16-2044.08.16	出租方已完成出租相关的手续
100	中电建（白水）新能	白水县西固镇扶蒙村村民	白水县西固镇扶蒙村	229,674.48	2024.08.16-2044.08.16	出租方已完成出

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
	源有限公司	委员会				租相关的手续
101	中电建（白水）新能源有限公司	白水县西固镇器休村村民委员会	白水县西固镇器休村	111,453.89	2024.08.16-2044.08.16	出租方已完成出租相关的手续
102	中电建（白水）新能源有限公司	白水县城关街道办大雷公村股份经济合作社	白水县城关街道办大雷公村	243,387.22	2024.09.10-2044.09.10	出租方已完成出租相关的手续
103	中电建（白水）新能源有限公司	白水县雷牙镇北乾村村民委员会	白水县雷牙镇北乾村	274,776.37	2024.09.24-2044.09.24	出租方已完成出租相关的手续
104	中电建（白水）新能源有限公司	白水县雷牙镇方城村村民委员会	白水县雷牙镇方城村	41,917.21	2024.09.24-2044.09.24	出租方已完成出租相关的手续
105	南城县中电建新能源有限公司	里塔镇政府	抚州市南城县里塔镇廖坊村、水南村、渔良村、下湾村等	1,604,080.20	26 年	出租方已完成出租相关的手续
106	云和巨源新能源有限公司	丽水市云和县和家园农业发展有限公司	云和县石塘镇龙河村、联合村	866,710.00	2023.10.08-2049.10.07	出租方已完成出租相关的手续
107	中电建（海口市）光伏发电有限公司	大致坡马六村、茗山村村民小组	大致坡马六村、茗山村	276,873.84	2024.07.01-2044.06.30，到期后同等条件下自动续租6年	出租方已完成出租相关的手续
108	册亨县盛黔新能源有限责任公司	册亨县冗渡镇板年村村民	册亨县冗渡镇板年村	336,475.96	20 年	出租方已完成出租相关的手续
109	沙河旭孚新能源科技有限公司	沙河市新城镇店上村村股份经济合作社、西许庄村股份经济合作社、东郝庄村股份经济合作社、沙河市册井镇全呼村股份经济合作社、沙河市册井镇全呼村股份经济合作社、沙河市白塔镇显德汪村村股份经济合作社、沙河市册井镇张沟村股份经济合作社、沙河市册井镇功德汪村村股份经济合作社、沙河市册井镇小南沟村、册井镇八十县村、册井镇后井村、册井镇高窑村、册井镇蛇身村、册井镇西辛庄村、册井镇八十县村、新城镇三王村/	沙河市新城镇店上村、新城镇西许庄村、新城镇东郝庄、册井镇全呼村、白塔镇显德汪村、册井镇张沟村、册井镇功德汪村、册井镇康川村、册井镇贾沟村、册井镇小南沟村、册井镇八十县村、册井镇后井村、册井镇高窑村、册井镇蛇身村、册井镇西辛庄村、册井镇八十县村、新城镇三王村/	1,814,501.61	20 年	出租方已完成出租相关的手续

序号	承租方	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (平方米)	租赁期限	备注
		作社、沙河市册井镇张沟村股份经济合作社等 31 个村股份经济合作社				
110	中电建（靖远）新能源有限公司	甘肃浙匠农业科技发展有限公司	靖远县北滩镇大红沟村、小红沟村、杜寨村	2,773,812.02	2023.07.20-2042.07.19；到期后在同等条件下续期 5 年	出租方已完成出租相关的手续
111	延安华勘院新能源有限公司	陕西省延安市宝塔区柳林镇新窑村村民委员会	南沟村部分残败果园、新窑村部分残败果园	286,314.32	20 年，承租方提出续约，出租方同意无条件前述 5 年以上租赁协议	出租方已完成出租相关的手续

附表 9-9：光伏复合、扶贫项目租赁土地

序号	项目公司	项目名称	项目类型	租赁面积 (平方米)
1	中国水电顾问集团怀安新能源有限公司	怀安县北庄堡村 8MW 农业光伏扶贫发电项目	光伏扶贫项目	216,667.75
2	陕西秦电新能源有限公司	陕西秦电新能源有限公司甘泉县 20 兆瓦光伏扶贫项目	光伏扶贫项目	688,603.44
3	鹿邑县昱阳阳光农场科技有限公司	鹿邑县昱阳阳光农场科技有限公司 20MW 分布式光伏发电项目	光伏复合项目	342,001.71
4	无棣华东院新能源有限公司	华东院无棣县友发二期 150MW 渔光互补光伏发电项目	光伏复合项目	1,581,200.00
5	无棣中电建新能源有限公司	无棣县友发渔光互补 40MW 光伏扶贫电站项目	光伏复合项目	799,130.66
6	中电建淮安新能源开发有限公司	中电建淮安南闸一期 15MW 渔光互补发电项目	光伏复合项目	440,008.87
7	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	华东院洲泉一期 20MW 渔光互补光伏电站	光伏复合项目	373,335.20
8	建德中电建新能源有限公司	建德三都镇 20MWp 漂浮式光伏电站示范项目	光伏复合项目	279,334.73
9	中电建（长兴）光伏发电有限公司	华东院长兴一期 20MWp 渔光互补光伏发电示范项目	光伏复合项目	331,248.32
10	开化龙翔新能源有限公司	开化龙翔新能源有限公司 50MWp 农林光互补地面光伏电站项目	光伏复合项目	971,751.53
11	衢州天华新能源有限公司	衢州市衢江区光伏电站一期 45MWP 建设项目	光伏复合项目	741,930.44
12	中电建（缙云）新能源有限公司	缙云壶镇 70MWp 农光互补光伏发电项目	光伏复合项目	848,657.58
13	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	盐边县万家山并网光伏电站项目	光伏复合项目	579,490.90
14	颍源（江达）新能源开发有限公司	昌都江达索日 20 兆瓦牧光互补（配储能）复合型保供光伏发电项目	光伏复合项目	368,433.33
15	日喀则市桑珠孜区电建新能源开发有限公司	中电建桑珠孜区新增光储 50MWp 保供项目	光伏复合项目	611,407.72
16	攀枝花宝顶新能源有限公司	攀枝花仁和区太平乡大宝鼎 30 兆瓦并网光伏发电项目	光伏复合项目	842,004.21
17	宁夏旭中新能源科技有限公司	宁夏院红寺堡区 100 兆瓦光伏复合项目	光伏复合项目	1,805,276.00
18	中宁县中电新能源有限公司	中宁县中电新能源公司余丁乡金沙村 150MW 光伏复合项目	光伏复合项目	2,576,946.22
19	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	宁夏中卫宁清 50 兆瓦光伏发电项目	光伏复合项目	1,067,138.67

序号	项目公司	项目名称	项目类型	租赁面积 (平方米)
20	东方励志新能源有限公司	东方市大田镇戈枕村光伏电站项目	光伏复合项目	570,002.85
21	西点（文昌）光伏农业有限公司	西点（文昌）渔光互补光伏发电项目	光伏复合项目	297,334.82
22	中电建（弥渡）新能源有限公司	木古兰农光互补光伏发电项目	光伏复合项目	387,821.94
23	中电建（弥渡）新能源有限公司	德苴农光互补光伏发电项目一期	光伏复合项目	236,244.52
24	中电建（陆良）新能源有限公司	陆良县普乐村光伏发电项目	光伏复合项目	744,003.72
25	合作市金羚新能源有限公司	合作市金羚新能源有限公司“牧光互补”发电项目	光伏复合项目	2,336,678.35
26	尖扎金能新能源有限公司	中国电建集团尖扎县尖扎滩乡 40 万千瓦“牧光储”一体化建设项目	光伏复合项目	5,710,374.55
27	兰州中电建新能源有限公司	兰州西固青石台光伏发电项目	光伏复合项目	1,670,008.35
28	中电建（祥云）新能源开发有限公司	中电建祥云县鹿鸣乡小营村复合型光伏发电项目	光伏复合项目	613,299.07
29	深州市国昌新能源科技有限公司	深州市国昌 100MW 农光互补光伏发电项目	光伏复合项目	1,520,070.27
30	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	浠水渔光互补项目	光伏复合项目	4,737,357.02
31	盐源久隆新能源开发有限公司	盐源 4#地块光伏项目	光伏复合项目	4,042,599.28
32	望谟县盛黔新能源有限公司	望谟县昂武镇和亭二期农业光伏电站项目	光伏复合项目	1,485,234.09
33	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	甘肃省东乡十四五第二批 50MW 光伏	光伏复合项目	678,270.06
34	四川久隆新能源有限公司	甘孜州九龙河溪古、斜卡水电站水光互补（39 万千瓦）项目	光伏复合项目	3,000,015.00
35	中电建（武定）新能源有限公司	万德村光伏发电项目	光伏复合项目	2,178,110.89
36	陇县西北水电新能源有限公司	陕西省宝鸡陇县 100MW 光伏发电项目	农光互补	1,200,006.00
37	大方县黔电新能源发展有限公司	大方县凤山农业光伏电站项目	农光互补	1,460,132.03
38	临邑海盈新能源有限公司	电建临盘“清洁能源+现代农业”乡村振兴项目	农光互补	2,658,679.96
39	中电建（永德）新能源有限公司	永德县小勐统镇 70MW 农牧光互补光伏发电项目	农牧光互补	992,397.63

序号	项目公司	项目名称	项目类型	租赁面积 (平方米)
40	永善盛黔新能源有限公司	昭通市永善县马楠坪厂光伏发电项目	林光互补	5,928,236.31
41	中电建（弥渡）新能源有限公司	德苴光伏发电项目二期	光伏复合项目 (林光互补)	1,032,883.83
42	中电建（武定）新能源有限公司	磨盘山光伏电站项目	光伏复合项目 (林光、农光 互补)	791,910.62
43	中电建（新平）新能源有限公司	岩子脚光伏发电项目二期	光伏复合项目 (林光互补)	790,670.62
44	如东创能新能源有限公司	江苏如东洋口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	渔光互补	636,749.85
45	南城县中电建新能源有限公司	中国电建抚州南城县里塔镇一期 200MWp 光伏发电项目	光伏复合项目	1,604,080.20
46	中电建（江阴）新能源有限公司	江苏无锡江阴市徐霞客镇 40MW 渔光互补光伏发电项目	光伏复合项目	627,677.95
47	云和巨源新能源有限公司	中电建云和县石塘镇 50MW 农光互补光伏发电项目	光伏复合项目	866,710.00
48	中电建（海口市）光伏发电有限公司	海南海口美兰三江镇渔光互补示范项目	光伏复合项目	1,195,713.12
49	册亨县盛黔新能源有限责任公司	册亨县八渡二期农业光伏电站	光伏复合项目	336,475.96

附表 9-10：一般光伏项目租赁土地

序号	公司名称	项目名称	项目类型	租赁土地性质	租赁面积 (平方米)
1	中电建迁西新能源有限公司	首钢集团有限公司矿业公司 100 兆瓦光伏发电 矿山治理清洁能源示范项目	一般光伏项目	工业用地	2,060,000.00
2	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	北大桥 50MW 风光互补项目	一般光伏项目	未利用地	894,519.00
3	金塔中电建光伏发电有限公司	中国电建金塔 300MW 光伏并网发电项目	一般光伏项目	未利用地	4,840,484.00
4	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	武威市凉州区 20MW 并网光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	453,335.60
5	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金县三塘镇鸡场乡农业光伏电站项目	一般光伏项目	未利用地	726,036.17
6	稷山县冀电新能源有限公司	稷山县 100MW 集中式光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	1,933,343.00
7	酒泉中电建光伏发电有限公司	中国电建酒泉东洞滩 200MW 光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	3,496,421.00
8	高台全通飞阳能源有限公司	高台县高崖子滩二期 50 兆瓦光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	890,406.67
9	中国水电建设集团敦煌光伏发电有限公司	中国水电建设集团敦煌光伏发电有限公司敦 煌 20 兆瓦并网光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	515,869.21
10	中电建（武威）新能源开发有限公司	中国电建凉州区 20 万千瓦光伏治沙基地项目	一般光伏项目	未利用地	4,325,406.67
11	格尔木西北水电新能源有限公司	格尔木西北水电新能源有限公司格尔木市 20 兆瓦并网光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	505,693.00
12	中电建（阜康）新能源有限公司	新疆阜康市 60 万千瓦光伏+60 万千瓦时储能 项目	一般光伏项目	未利用地	13,401,645.00
13	新疆闽兴新能源有限公司	兵团北疆石河子 100 万千瓦光伏基地中国电建 光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	13,759,282.13
14	胡杨河市七电新能源有限公司	兵团第七师胡杨河市 130 团 14 连 10 万千瓦光 伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	2,400,012.00
15	通榆中电建发电有限公司	吉西基地鲁固直流白城 140 万千瓦外送项目 1-2	一般光伏项目	未利用地	2,832,721.47
16	中国电建集团灵武光伏发电有限公司	中国水电集团灵武马家滩光伏电站	一般光伏项目	农用地（林地）	226,667.80

序号	公司名称	项目名称	项目类型	租赁土地性质	租赁面积 (平方米)
17	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	炉霍县贡唐岗 50MWp 并网光伏电站项目	一般光伏项目	农用地（草地）	900,004.50
18	水电十四局大理聚能投资有限公司	宾川县干海子风光互补光伏电站	一般光伏项目	农用地（林地）	339,368.70
19	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大姚县大古衙并网光伏电站	一般光伏项目	农用地（林地）	344,563.72
20	云南电建新能源开发有限公司	新平县公种田光伏发电项目	一般光伏项目	农用地（林地、草地）	747,750.41
21	中电建（新平）新能源有限公司	公种田光伏电站二期	一般光伏项目	农用地（林地、草地）	1,451,340.59
22	中电建（新平）新能源有限公司	新平县马鹿寨岩子脚光伏项目	一般光伏项目	农用地（旱地、其他土地）	1,978,009.89
23	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	中电建广水十里 50MWp 风光一体化光伏电站	一般光伏项目	未利用地、农用地（林地）	1,087,738.77
24	中电建（新平）新能源有限公司	新平县双河村 40MW 光伏项目	一般光伏项目	未利用地、农用地（园地）	615,889.75
25	水电六局（丘北）新能源有限公司	丘北县小黑蚂 210MW 光伏项目	一般光伏项目	未利用地、建设用地、农用地（林地、草地）	2,453,790.67
26	新疆正高光伏发电有限公司	乌尔禾区 240MW 光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	54,507,673.62
27	中电建（德保）新能源投资有限公司	广西百色市德保县分布式光伏项目（第二批）	一般光伏项目	未利用地	730,043.65
28	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	甘肃东乡 200MW 光伏项目	一般光伏项目	未利用地（其他草地）	5,333,360.00
29	中电建（白水）新能源有限公司	陕西省渭南白水二期 50MW 光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地	1,342,778.05
30	中电建唐山新能源有限公司	迁曹高速公路 22MW 光伏项目	一般光伏项目	公路用地	20,557.51
31	中电建（缙云）新能源有限公司	浙江丽水缙云县涛涛车业 4.8MWp 分布式光伏项目	一般光伏项目	工业用地	60.00
32	沙河旭孚新能源科技有限公司	中电建沙河旭孚 150MW 光伏发电项目	一般光伏项目	未利用地、林地、草地	1,814,501.61

序号	公司名称	项目名称	项目类型	租赁土地性质	租赁面积 (平方米)
33	中电建（靖远）新能源有限公司	甘肃靖远县 10 万千瓦光伏发电项目	一般光伏项目	其他草地	2,773,812.017
34	中电建（广州）新能源开发有限公司	佛山市南山镇小芝林灵芝基地 5.8MW 分布式 光伏发电项目	地面分布式光 伏	设施农用地	31,188.00
35	延安华勘院新能源有限公司	陕西省延安市宝塔区 11.9MW 果园分布式光伏 发电项目	地面分布式光 伏	设施农用地	286,314.315

附表 9-11：专利

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
1	中电建新能源集团股份有限公司	一种电-碳-绿证多市场耦合预测系统	发明专利	ZL202411535356.5	2024.10.31	原始取得	否	——
2	中电建新能源集团股份有限公司	一种风电场的风速功率数据的数据处理方法和装置	发明专利	ZL202411535351.2	2024.10.31	原始取得	否	——
3	中电建新能源集团股份有限公司	风电站风电功率的确定方法、装置和计算机可读存储介质	发明专利	ZL202411535349.5	2024.10.31	原始取得	否	——
4	中电建新能源集团股份有限公司	发电设备的控制方法、装置和计算机设备	发明专利	ZL202411535346.1	2024.10.31	原始取得	否	——
5	中电建新能源集团股份有限公司	发电机组出力的确定方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202411535359.9	2024.10.31	原始取得	否	——
6	中电建新能源集团股份有限公司	一种基于改进 RF-SVR 的电力负荷预测方法和装置	发明专利	ZL202411535361.6	2024.10.31	原始取得	否	——
7	中电建新能源集团股份有限公司	压缩空气储能系统的运行调节方法和装置	发明专利	ZL202411323264.0	2024.09.23	原始取得	否	——
8	中电建新能源集团股份有限公司	一种地下盐矿和竖井相结合的能量利用系统及其控制方法	发明专利	ZL202410974156.3	2024.07.19	原始取得	否	——
9	中电建新能源集团股份有限公司、华中科技大学	电池的声信号处理方法、装置以及计算机设备	发明专利	ZL202410963003.9	2024.07.18	原始取得	否	——
10	中电建新能源集团股份有限公司	压缩空气储能中的气体净化装置和方法	发明专利	ZL202410944161.X	2024.07.15	原始取得	否	——
11	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院、清华大学	储能电池荷电状态的确定方法和装置	发明专利	ZL202410920324.0	2024.07.10	原始取得	否	——
12	中电建新能源集团股份有限公司	一种用于风电及光伏发电双控平台的风险管理系统	发明专利	ZL202410916481.4	2024.07.09	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
13	中电建新能源集团股份有限公司	压缩空气储能蓄热装置和控制方法	发明专利	ZL202410904077.5	2024.07.08	原始取得	否	——
14	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院、清华大学	一种电池的健康状态值确定方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202410897524.9	2024.07.05	原始取得	否	——
15	中电建新能源集团股份有限公司、清华四川能源互联网研究院、清华大学	一种储能电池的健康状态值测定方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202410883255.0	2024.07.03	原始取得	否	——
16	中电建新能源集团股份有限公司	预热调节设备、方法以及压缩空气储能系统	发明专利	ZL202410855763.8	2024.06.28	原始取得	否	——
17	中电建新能源集团股份有限公司	一种漂浮式结构系泊张力控制装置	实用新型	ZL202421147299.9	2024.05.24	原始取得	否	——
18	水电水利规划设计总院、水电水利规划设计总院有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、中电建新能源集团股份有限公司、宁波大学	一种深远海漂浮式海上风电系统系泊优化设计方法	发明专利	ZL202410642681.5	2024.05.23	原始取得	否	——
19	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	一种耦合压缩空气储能的燃煤机组一二次风系统	实用新型	ZL202420995261.0	2024.05.09	原始取得	否	——
20	中国电建集团江西省电力建设有限公司、中电建迁西新能源有限公司	一种光伏发电用支架调节装置	实用新型	ZL202420877059.8	2024.04.25	原始取得	否	——
21	中电建新能源集团股份有限公司、榆中建能新能源科技有限公司	一种角度可调试光伏支架	实用新型	ZL202420731281.7	2024.04.10	原始取得	否	——
22	中国电建集团河南工程有限公司、中电建新能源集团股	一种风机锚栓紧固施工用安全防护装置	实用新型	ZL202420734888.0	2024.04.10	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
	份有限公司							
23	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种可回流再利用式微通道熔盐蒸汽发生器	实用新型	ZL202420013405.8	2024.01.04	原始取得	否	——
24	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种印刷电路板换热器芯体	实用新型	ZL202420013208.6	2024.01.04	原始取得	否	——
25	中电建新能源集团股份有限公司	光伏玻璃涂刷机构	实用新型	ZL202323235237.1	2023.11.29	原始取得	否	——
26	中电建新能源集团股份有限公司	一种空气预处理系统	实用新型	ZL202323098958.2	2023.11.16	原始取得	否	——
27	中电建新能源集团股份有限公司	新能源数据采集装置	实用新型	ZL202323066253.2	2023.11.14	原始取得	否	——
28	中电建新能源集团股份有限公司	一种可连续供热的光热供蒸汽系统	实用新型	ZL202322975406.9	2023.11.03	原始取得	否	——
29	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团上海能源装备有限公司	一种基于光固化技术高透明熔盐泵叶轮增材制造方法	发明授权	ZL202310856591.1	2023.07.13	原始取得	否	——
30	中电建新能源集团股份有限公司	小型定日镜夜间校准人造光源的光源发射装置安装结构	实用新型	ZL202223136165.0	2022.11.25	原始取得	否	——
31	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	吸热器熔盐出口温度调节装置	实用新型	ZL202220814819.1	2022.04.08	继受取得	否	——
32	中电建新能源集团股份有限公司	一种风电厂电缆接线结构	实用新型	ZL202120314187.8	2021.02.03	继受取得	否	——
33	中电建新能源集团股份有限公司	一种风电厂环境保护用绿化带	实用新型	ZL202120301409.2	2021.02.02	继受取得	否	——
34	中电建新能源集团股份有限	一种风电故障预警预测的	发明授权	ZL201910352830.3	2019.04.29	继受取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
	公司、北京清玉德科技有限公司	方法						
35	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团国际工程有限公司	一种电站热耗煤耗建模评估方法	发明专利	ZL201610080862.9	2016.02.05	继受取得	否	——
36	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	基于生态基流调控的多级湿地净化系统	发明专利	ZL201210534224.1	2012.12.12	继受取得	否	——
37	中电建新能源集团股份有限公司	海上升压站的浮托式安装方法	发明专利	ZL201210052956.7	2012.03.02	继受取得	否	——
38	中电建新能源集团股份有限公司	一种环形负压基础围堰及其施工方法	发明专利	ZL201110392363.0	2011.12.01	继受取得	否	——
39	中电建新能源集团股份有限公司	在混凝土建筑物内开挖槽孔的方法	发明专利	ZL201010246964.6	2010.08.04	继受取得	否	——
40	中电建新能源集团股份有限公司	一种用于复杂山地光伏场区的材料及设备输送系统	实用新型	ZL202221298441.0	2022.05.26	原始取得	否	——
41	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	一种碎石土边坡生态修复结构体系	实用新型	ZL202220292537.X	2022.02.14	继受取得	否	——
42	中国水电顾问集团国际工程有限公司、中电建新能源集团股份有限公司	一种煤电联动采用技术参数设计的方法	发明专利	ZL201610116203.6	2016.03.02	继受取得	否	——
43	中电建新能源集团股份有限公司、中国水电顾问集团国际工程有限公司	基于节能减排及稳定安全性的电网电厂侧调度控制方法	发明专利	ZL201610116204.0	2016.03.02	继受取得	否	——
44	古田中电建新能源发电有限公司	一种便于检修的电厂用配电箱	实用新型	ZL202422230556.1	2024.09.12	原始取得	否	——
45	中电建郴州新能源有限公司	一种便携式连续测量模拟导线覆冰重量装置	实用新型	ZL202421366398.6	2024.06.14	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
46	中电建新能源集团股份有限公司宁夏分公司	一种风电机组冷却装置	实用新型	ZL202420566013.4	2024.03.22	原始取得	否	——
47	哈密荣信新能源有限公司	一种分布式光伏逆变器测试工装	实用新型	ZL202420532466.5	2024.03.18	原始取得	否	——
48	哈密荣信新能源有限公司	一种水冷逆变器	实用新型	ZL202420522807.0	2024.03.15	原始取得	否	——
49	哈密荣信新能源有限公司	一种便于维护的箱式变电站	实用新型	ZL202420522816.X	2024.3.15	原始取得	否	——
50	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	一种光伏组件快速安装支架	实用新型	ZL202420202920.0	2024.01.29	原始取得	否	——
51	中电建新能源集团股份有限公司贵州分公司	一种风力发电机的减速装置	实用新型	ZL202420106588.8	2024.01.17	原始取得	否	——
52	中国水电建设集团锡林郭勒风电开发有限公司	偏航制动器工装支架	实用新型	ZL201920295277.X	2019.03.08	原始取得	否	——
53	中车株洲电力机车研究所有限公司、中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	兆瓦级风电机组切出风速柔性拓展控制方法及系统	发明授权	ZL202110464647.X	2021.04.28	原始取得	否	——
54	天台中电建新能源有限公司、建德中电建新能源有限公司、浙江华东岩土勘察设计研究院有限公司	一种浮力筒	实用新型	ZL202022765712.6	2020.11.25	原始取得	否	——
55	天台中电建新能源有限公司、建德中电建新能源有限公司、浙江华东岩土勘察设计研究院有限公司	水上光伏浮力筒快速维修方法	发明授权	ZL202011337829.2	2020.11.25	原始取得	否	——
56	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组的叶轮锁定装置	实用新型	ZL202420498428.2	2024.3.14	原始取得	否	——
57	西昌颶源风电开发有限公司	一种自动补油油杯及箱式变电站	实用新型	ZL202220062514.X	2022.01.11	原始取得	否	——
58	西昌颶源风电开发有限公司	一种全线路无线通讯巡线	实用新型	ZL202220049659.6	2022.01.10	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
		装置						
59	西昌颶源风电开发有限公司	一种自动推拉式塔筒防坠盖板装置	实用新型	ZL202123021146.9	2021.12.03	原始取得	否	——
60	西昌颶源风电开发有限公司	风机塔筒除锈补漆机器人装置	实用新型	ZL202123020466.2	2021.12.03	原始取得	否	——
61	西昌颶源风电开发有限公司	一种线路过渡连接装置及集电线	实用新型	ZL202122681424.7	2021.11.04	原始取得	否	——
62	西昌颶源风电开发有限公司	一种节能型绝缘瓷瓶清洁剂	实用新型	ZL202020959899.0	2020.05.29	原始取得	否	——
63	西昌颶源风电开发有限公司	一种密封式箱形变压器低压室强冷系统	实用新型	ZL202020959221.2	2020.05.29	原始取得	否	——
64	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组变流器水冷系统补水装置	实用新型	ZL202020928904.1	2020.05.27	原始取得	否	——
65	西昌颶源风电开发有限公司	风电机组变桨轴承变形的监测装置	实用新型	ZL202020919421.5	2020.05.27	原始取得	否	——
66	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组变流器清洁系统	实用新型	ZL202020918241.5	2020.05.27	原始取得	否	——
67	西昌颶源风电开发有限公司	一种风电场机组结构及消防控制系统	实用新型	ZL201921026539.9	2019.07.03	原始取得	否	——
68	西昌颶源风电开发有限公司	一种基于 SVG 室可调式进风装置	实用新型	ZL201920938091.1	2019.06.20	原始取得	否	——
69	西昌颶源风电开发有限公司	一种风电场箱式变压器散热结构	实用新型	ZL201920940257.3	2019.06.20	原始取得	否	——
70	西昌颶源风电开发有限公司	一种 SVG 设备室空气循环水冷散热装置	实用新型	ZL201920902173.0	2019.06.14	原始取得	否	——
71	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组塔筒门锁装配结构	实用新型	ZL201920905108.3	2019.06.14	原始取得	否	——
72	西昌颶源风电开发有限公司	一种电力变压器呼吸油更换装置	实用新型	ZL201920905095.X	2019.06.14	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
73	西昌飓源风电开发有限公司	一种陆地风力发电机组用叶片光影影响范围监控装置	发明授权	ZL201910516291.2	2019.06.14	原始取得	否	——
74	西昌飓源风电开发有限公司	电力变压器新型呼吸装置	实用新型	ZL201920904947.3	2019.06.14	原始取得	否	——
75	西昌飓源风电开发有限公司	一种发电厂应用的新型钥匙管理环	实用新型	ZL201920903059.X	2019.06.14	原始取得	否	——
76	西昌飓源风电开发有限公司	一种变压器散热装置	实用新型	ZL201821112427.0	2018.07.13	继受取得	否	——
77	西昌飓源风电开发有限公司	一种风能发电机转速计算机监控系统	实用新型	ZL201820986629.1	2018.06.26	继受取得	否	——
78	西昌飓源风电开发有限公司	一种风力发电机组避雷装置	实用新型	ZL201820949194.3	2018.06.20	继受取得	否	——
79	西昌飓源风电开发有限公司	一种风力发电机叶片强度检测装置	实用新型	ZL201820900454.8	2018.06.12	继受取得	否	——
80	西昌飓源风电开发有限公司	一种风力发电机叶片叶尖防护装置	实用新型	ZL201820872749.9	2018.06.07	继受取得	否	——
81	西昌飓源风电开发有限公司	一种箱式变压器控制器应急供电电源装置	实用新型	ZL201820872513.5	2018.06.06	原始取得	否	——
82	西昌飓源风电开发有限公司	风力发电塔移动式导电轨测温器	实用新型	ZL201820872514.X	2018.06.06	原始取得	否	——
83	西昌飓源风电开发有限公司	风力发电机组变流器冷却风机吸音罩	实用新型	ZL201820869086.5	2018.06.06	原始取得	否	——
84	西昌飓源风电开发有限公司	一种风电场箱式变压器箱体防凝露自动隔离装置	实用新型	ZL201820869080.8	2018.06.06	原始取得	否	——
85	西昌飓源风电开发有限公司	一种箱式变电站的改进结构	实用新型	ZL201820872562.9	2018.06.06	原始取得	否	——
86	西昌飓源风电开发有限公司	风力发电机组叶片载荷监视系统	实用新型	ZL201820873929.9	2018.06.06	原始取得	否	——
87	西昌飓源风电开发有限公司	一种用于风力发电站的风力测量仪	发明授权	ZL201610302261.8	2016.05.09	继受取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
88	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种风力发电场施工用地下强固预埋件	发明授权	ZL202111410892.9	2021.11.25	原始取得	否	专利权人之一“中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司”已更名为“中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司”，专利权证书尚未办理更名
89	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种风电场塔筒安装定位装置	发明授权	ZL202111364173.8	2021.11.17	原始取得	否	专利权人之一“中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司”已更名为“中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司”，专利权证书尚未办理更名
90	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电机组超声波风速风向仪固定装置	实用新型	ZL201921332160.0	2019.08.16	原始取得	否	——
91	水电十四局大理聚能投资有限公司	风力发电机塔筒清洗装置	实用新型	ZL201920256824.3	2019.02.28	原始取得	否	——
92	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风力发电机组叶片清洗设备	实用新型	ZL201920155343.3	2019.01.29	原始取得	否	——
93	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种适用于喀斯特地貌环境的风电防雷装置	实用新型	ZL201821485542.2	2018.09.12	原始取得	否	——
94	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种简易新型金属氧化物避雷器	实用新型	ZL201821127761.3	2018.07.17	原始取得	否	——
95	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电机组传感器防雷系统	实用新型	ZL201821034752.X	2018.07.02	原始取得	否	——
96	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电机组自清洁装置及风电机组	实用新型	ZL201720628382.1	2017.06.02	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
97	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风力发电机组偏航监测装置	实用新型	ZL201720628375.1	2017.06.02	原始取得	否	——
98	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种光伏电场矩阵结构	实用新型	ZL201720628369.6	2017.06.01	原始取得	否	——
99	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风力发电机组并网连接主进线的防雷保护装置	实用新型	ZL201720628368.1	2017.06.01	原始取得	否	——
100	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电机润滑油的自动加注装置	实用新型	ZL201720628372.8	2017.06.01	原始取得	否	——
101	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种光伏防雷汇流箱	实用新型	ZL201720628374.7	2017.06.01	原始取得	否	——
102	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风力发电机组的功率测试装置	实用新型	ZL201720628371.3	2017.06.01	原始取得	否	——
103	水电十四局大理聚能投资有限公司	表面式应变计	外观设计	ZL201730090183.5	2017.03.24	原始取得	否	——
104	水电十四局大理聚能投资有限公司	安装应变片的装置	实用新型	ZL201720295688.X	2017.03.24	原始取得	否	——
105	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风力发电机温度监控装置	实用新型	ZL201620653433.1	2016.06.28	原始取得	否	——
106	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种用于风力发电机的检修平台	实用新型	ZL201620655760.0	2016.06.28	原始取得	否	——
107	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种智能光伏阵列无线监测系统	实用新型	ZL201620656049.7	2016.06.28	原始取得	否	——
108	水电十四局大理聚能投资有限公司	用于光伏板的清洁系统	实用新型	ZL201620656944.9	2016.06.28	原始取得	否	——
109	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种多地形光伏支架	实用新型	ZL201620653432.7	2016.06.28	原始取得	否	——
110	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种集成式风力发电机机舱设备联调测试台	实用新型	ZL201620655666.5	2016.06.28	原始取得	否	——
111	水电十四局大理聚能投资有限公司	用于集成式光伏电站的清洗系统	实用新型	ZL201620656931.1	2016.06.28	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
112	云南省大理白族自治州气象局、水电十四局大理聚能投资有限公司	基于动态相关性特征的超短期风电功率预测方法	发明授权	ZL201510808551.5	2015.11.20	继受取得	否	——
113	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种用龙门架吊装风机基础环的方法	发明授权	ZL201310137590.8	2013.04.19	继受取得	否	——
114	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风力发电机组监控系统	实用新型	ZL202223002114.9	2022.11.10	原始取得	否	——
115	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种自行移动式箱变绝缘油净化处理装置	实用新型	ZL202220466667.0	2022.03.04	原始取得	否	——
116	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电箱变绝缘油在线旁路净化处理装置	实用新型	ZL202220423476.6	2022.02.28	原始取得	否	——
117	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电箱变绝缘油净化处理装置	实用新型	ZL202121043712.3	2021.05.17	原始取得	否	——
118	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电箱变绝缘油更换装置	实用新型	ZL202121043792.2	2021.05.17	原始取得	否	——
119	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电箱变绝缘油过滤装置	实用新型	ZL202121043365.4	2021.05.17	原始取得	否	——
120	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种风电箱变绝缘油色谱检测装置	实用新型	ZL202120832737.5	2021.04.22	原始取得	否	——
121	水电十四局大理聚能投资有限公司	基于风电场监控的网络安全态势感知系统	实用新型	ZL202021058191.4	2020.06.10	原始取得	否	——
122	水电十四局大理聚能投资有限公司	一种基于自动化决策的风电场主动安全防御装置	实用新型	ZL202021056646.9	2020.06.10	原始取得	否	——
123	云南华宁火特新能源开发有限公司	一种输电电缆防雷保护装置	实用新型	ZL202120463766.9	2021.03.04	原始取得	否	——
124	云南华宁火特新能源开发有限公司	一种用于风力发电机组的防雷接地网	实用新型	ZL202120463895.8	2021.03.04	原始取得	否	——
125	云南华宁火特新能源开发有限公司	一种用于风力发电机组的电缆防护装置	实用新型	ZL202120464066.1	2021.03.04	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
126	中电建新能源集团股份有限公司	一种山地光伏发电螺旋桩及手动打桩工具	实用新型	ZL202320715521.X	2023.07.14	原始取得	否	——
127	中电建新能源集团股份有限公司	一种抗风索结构柔性支架	实用新型	ZL202321069677.1	2023.09.22	原始取得	否	——
128	中电建新能源集团股份有限公司	一种适用于复杂山地的索结构柔性支架	实用新型	ZL202321103513.6	2023.09.22	原始取得	否	——
129	中电建新能源集团股份有限公司	一种电子警示牌	实用新型	ZL202321721893.X	2023.11.07	原始取得	否	——
130	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团都江电力设备有限公司	一种内置电加热装置的紧凑式熔盐换热器	实用新型	ZL202321842590.3	2023.07.13	原始取得	否	——
131	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场校准相机定位靶	实用新型	ZL202321432939.6	2023.06.07	原始取得	否	——
132	中电建新能源集团股份有限公司	一种光伏板清洗装置	实用新型	ZL202321094019.8	2023.05.09	原始取得	否	——
133	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种用于塔式光热场镜相机的标定装置	实用新型	ZL202321434711.0	2023.06.07	原始取得	否	——
134	中电建新能源集团股份有限公司	一种压缩空气储能电站防雨防堵设备	实用新型	ZL202321207015.6	2023.05.18	原始取得	否	——
135	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种定日镜就地控制板卡功能检测设备	实用新型	ZL202321253686.6	2023.05.23	原始取得	否	——
136	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	定日镜驱动器功能检测设备	实用新型	ZL202321664228.1	2023.06.28	原始取得	否	——
137	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种用于光热电站的组合式防风装置	实用新型	ZL202321201427.9	2023.05.18	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
138	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场 180°照射范围的校准 LED 人工光源	实用新型	ZL202320903172.4	2023.04.21	原始取得	否	——
139	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种提升使用效率的定日镜支架	实用新型	ZL202321068536.8	2023.05.06	原始取得	否	——
140	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场定日镜控制板卡防护装置	实用新型	ZL202321266045.4	2023.05.24	原始取得	否	——
141	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种制造定日镜镜面曲率的装置	实用新型	ZL202321021507.6	2023.05.04	原始取得	否	——
142	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式光热发电定日镜调度优化方法	发明授权	ZL202310581721.5	2023.05.23	原始取得	否	——
143	中电建新能源集团股份有限公司、山东电力建设第三工程有限公司	一种塔式镜场校准塔固定校准摄像机和人造光源的支架	实用新型	ZL202321622178.0	2023.06.26	原始取得	否	——
144	中电建新能源集团股份有限公司	一种耦合工业抽汽提高压缩空气储能电站效率的系统	实用新型	ZL202320656067.5	2023.03.29	原始取得	否	——
145	中电建新能源集团股份有限公司	一种风电设备维护策略决策系统	发明授权	ZL201810013791.X	2018.01.08	原始取得	否	——
146	中电建新能源集团股份有限公司；中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司；中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种具有排水功能的多角度光伏发电板安装支架	发明授权	ZL202111329045.X	2021.11.10	原始取得	否	——
147	中电建新能源集团股份有限公司、中电建新能源集团股	一种光伏发电机的抗振散热安装座	发明授权	ZL202111329052.X	2021.11.10	继受取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
	份有限公司甘肃分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司							
148	酒泉中电建光伏发电有限公司	一种可调节式光伏发电板支架	实用新型	ZL202320614942.3	2023.03.27	原始取得	否	——
149	中电建新能源集团股份有限公司、北京清玉德科技有限公司	一种风电故障诊断知识库构建方法	发明授权	ZL202010855014.7	2020.08.24	继受取得	否	——
150	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司西北分公司、中国水电四局（酒泉）新能源装备有限公司	一种风力发电塔筒安装用吊装辅助架	发明授权	ZL202111466418.8	2021.12.03	原始取得	否	——
151	中电建新能源集团股份有限公司	一种耦合氢燃料电池的压缩空气储能发电系统	实用新型	ZL202320700604.1	2023.03.31	原始取得	否	——
152	中电建新能源集团股份有限公司	一种分布式光伏支架三维空间振动监测预警系统	实用新型	ZL202321523055.1	2023.06.14	原始取得	否	——
153	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	一种用于压缩空气储能电站的多层储罐设备	实用新型	ZL202321842591.8	2023.07.13	原始取得	否	——
154	中电建新能源集团股份有限公司、中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	一种压缩空气储能电站集中疏水装置	实用新型	ZL202321842580.X	2023.07.13	原始取得	否	——
155	中电建新能源集团股份有限公司	一种熔盐蒸汽发生器	实用新型	ZL202320826839.5	2023.04.14	原始取得	否	——
156	西昌颶源风电开发有限公司	风力场区用除草机器人的割草机构	实用新型	ZL202322091070.X	2023.08.04	原始取得	否	——
157	中电建新能源集团股份有限公司	一种基于退役风机叶片制作的小型简易房	实用新型	ZL202320534821.8	2023.03.13	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
158	西昌颶源风电开发有限公司	一种方便清洗的水冷散热器	实用新型	ZL202322129616.6	2023.08.09	原始取得	否	——
159	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组叶片监测装置	实用新型	ZL202322474677.6	2023.09.12	原始取得	否	——
160	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机的风力检测装置	实用新型	ZL202322523422.4	2023.09.18	原始取得	否	——
161	西昌颶源风电开发有限公司	一种跌落保险固定装置及其配套的跌落保险更换器械	实用新型	ZL202322326945.X	2023.08.29	原始取得	否	——
162	中电建新能源集团股份有限公司	一种具有辅助热源的电解槽热管理系统	实用新型	ZL202322286464.0	2023.08.24	原始取得	否	——
163	清华大学、中电建新能源集团股份有限公司	蓄热储气装置及压缩空气储能系统	实用新型	ZL202322657885.X	2023.09.28	原始取得	否	——
164	西昌颶源风电开发有限公司	一种风电机组发电机缺陷检测仪	实用新型	ZL202322832161.4	2023.10.20	原始取得	否	——
165	中电建新能源集团股份有限公司	一种用于新能源场站的巡检装置	实用新型	ZL202323057412.2	2023.11.13	原始取得	否	——
166	中电建新能源集团股份有限公司	一种用于山地光伏电站光伏板无人机吊装的专用缆绳	实用新型	ZL202322922520.5	2023.10.31	原始取得	否	——
167	清华四川能源互联网研究院、中电建新能源集团股份有限公司	储能电站健康监测装置	实用新型	ZL202421108722.4	2024.05.21	原始取得	否	——
168	西昌颶源风电开发有限公司	可在线监测轴承运行状态及磨损情况的轴承保持架结构	实用新型	ZL202322431853.8	2023.09.07	原始取得	否	——
169	西昌颶源风电开发有限公司	一种太阳能防蛇驱赶器	实用新型	ZL202322701441.1	2023.10.09	原始取得	否	——
170	中电建新能源集团股份有限公司	一种光热场站镜场清洗维护装置	实用新型	ZL202322987659.8	2023.11.06	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
171	中电建新能源集团股份有限公司	一种新能源场站主辅联动控制装置	实用新型	ZL202323145058.9	2023.11.22	原始取得	否	——
172	中电建新能源集团股份有限公司	基于波动性风光耦合发电的电解槽配置处理方法和装置	发明专利	ZL202510115556.3	2025.01.24	原始取得	否	——
173	水电水利规划设计总院有限公司;大连理工大学;大连理工大学宁波研究院;水电水利规划设计总院;中国水利水电建设工程咨询有限公司;中电建新能源集团股份有限公司	海上漂浮式风力发电机浮式基础以及风机平台	实用新型	ZL202421518517.5	2024.06.30	原始取得	否	——
174	西昌颶源风电开发有限公司	一种承重门式半自动防坠盖板	实用新型	ZL202421609045.4	2024.07.09	原始取得	否	——
175	西昌颶源风电开发有限公司	一种防坠落式风力发电机组吊物孔电动盖板	实用新型	ZL202421665904.1	2024.07.15	原始取得	否	——
176	西昌颶源风电开发有限公司	一种易于更换的可拆卸式电流互感器	实用新型	ZL202420733079.8	2024.04.10	原始取得	否	——
177	中电建新能源集团股份有限公司	压缩空气储能系统及其控制方法	发明专利	ZL202410868233.7	2024.07.01	原始取得	否	——
178	中电建新能源集团股份有限公司	电氢耦合系统的优化调度方法、系统及电子设备	发明专利	ZL202510122252.X	2025.01.26	原始取得	否	——
179	中电建新能源集团股份有限公司	一种液流电池电解液检测方法及其装置	发明专利	ZL202510139898.9	2025.02.08	原始取得	否	——
180	中电建新能源集团股份有限公司	用于风光耦合制氢系统的风光发电功率陡降预测方法及装置	发明专利	ZL202510131090.6	2025.02.06	原始取得	否	——
181	中电建新能源集团股份有限公司	电解槽阵列的运行控制方法和装置	发明专利	ZL202510126147.3	2025.01.27	原始取得	否	——
182	中电建新能源集团股份有限公司	混合储能系统配置方法及装置	发明专利	ZL202510139749.2	2025.02.08	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
183	酒泉中电建光伏发电有限公司	一种光伏电站用的支撑锚杆	实用新型	ZL202421782066.6	2024.07.26	原始取得	否	——
184	中电建新能源集团股份有限公司;中国电建集团都江电力设备有限公司	支持长时间运行的低能耗熔盐微通道换热器性能测试平台	实用新型	ZL202421489463.4	2024.06.27	原始取得	否	——
185	中电建新能源集团股份有限公司;中电建(靖远)新能源有限公司	一种用于光伏发电系统的逆变器支架	实用新型	ZL202422040735.9	2024.08.22	原始取得	否	——
186	中电建新能源集团股份有限公司;华中科技大学	电池健康状态的确定方法、装置和服务器	发明授权	ZL202510266286.6	2025.03.07	原始取得	否	——
187	中电建新能源集团股份有限公司;华中科技大学	用于锂电池的信号处理方法、装置及电子设备	发明授权	ZL202510267367.8	2025.03.07	原始取得	否	——
188	中电建新能源集团股份有限公司	耦合烟气余热的压缩空气储能系统的膨胀段	实用新型	ZL202422209723.4	2024.09.10	原始取得	否	——
189	中电建新能源集团股份有限公司	一种复杂盐穴腔体的注气排卤系统	实用新型	ZL202422204211.9	2024.09.09	原始取得	否	——
190	中电建新能源集团股份有限公司	用于压缩空气储能的膨胀段系统	实用新型	ZL202422312801.3	2024.09.23	原始取得	否	——
191	西昌颉源风电开发有限公司	一种风力发电机组的防下沉电缆导向结构	实用新型	ZL202421546610.7	2024.07.02	原始取得	否	——
192	中电建新能源集团股份有限公司;华中科技大学	一种电池健康状态确定方法及装置	发明授权	ZL202510274465.4	2025.03.10	原始取得	否	——
193	中电建新能源集团股份有限公司;中国电建集团上海能源装备有限公司	一种用于太阳能热发电高温熔盐泵安装的滑轮导轨工装	实用新型	ZL202422021990.9	2024.08.20	原始取得	否	——
194	中电建新能源集团股份有限公司;中国电建集团都江电力设备有限公司	一种带有翅片支撑结构的紧凑式换热器芯体	实用新型	ZL202421467813.7	2024.06.25	原始取得	否	——
195	西昌颉源风电开发有限公司	一种直驱风力发电机组发电机至导电轨连接结构	实用新型	ZL202421993898.2	2024.08.16	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
196	中电建新能源集团股份有限公司	一种电解制氢设备的控制方法、装置及系统	发明专利	ZL202510106831.5	2025.01.23	原始取得	否	——
197	水电水利规划设计总院有限公司; 宁波大学; 水电水利规划设计总院; 中国水利水电建设工程咨询有限公司; 中电建新能源集团股份有限公司	一种网箱可以自动对流的固定式风-渔融合平台	发明专利	ZL202411261462.9	2024.09.10	原始取得	否	——
198	中电建新能源集团股份有限公司	光热发电系统	实用新型	ZL202422181184.8	2024.09.05	原始取得	否	——
199	中电建新能源集团股份有限公司	一种风轮整体吊装施工过程的安全监测系统	实用新型	ZL202422208769.4	2024.09.09	原始取得	否	——
200	古田中电建新能源发电有限公司	一种风电场防雷设备	实用新型	ZL202520994499.6	2025.05.20	原始取得	否	——
201	西昌颶源风电开发有限公司	一种箱式变压器散热器清洗工具	实用新型	ZL202421763399.4	2024.07.24	原始取得	否	——
202	西昌颶源风电开发有限公司	一种风机叶片结构健康监测用无线监测装置	实用新型	ZL202422175337.8	2024.09.05	原始取得	否	——
203	中电建新能源集团股份有限公司	用于压缩空气储能的除渣罐	实用新型	ZL202422112540.0	2024.08.29	原始取得	否	——
204	水电水利规划设计总院; 水电水利规划设计总院有限公司; 中国水利水电建设工程咨询有限公司; 中电建新能源集团股份有限公司; 宁波大学	一种轻量化钢混半潜漂浮式风电基础	实用新型	ZL202421818480.8	2024.07.30	原始取得	否	——
205	西昌颶源风电开发有限公司	一种风力发电机组垂直度监测装置	实用新型	ZL202421848750.X	2024.08.01	原始取得	否	——
206	中电建新能源集团股份有限公司	一种压缩空气储能电站的冷凝水回收系统	实用新型	ZL202422397410.6	2024.09.30	原始取得	否	——
207	中国水电建设集团锡林郭勒风电开发有限公司	减速器盘车辅助装置	实用新型	ZL202422285641.8	2024.09.19	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
208	寻乌中电建新能源发电有限公司	一种便携式光纤熔接装置	实用新型	ZL202421730226.2	2024.07.22	原始取得	否	——
209	中国电建集团江西省电力建设有限公司;中电建迁西新能源有限公司	用于高压电缆长距离施工的放线装置	实用新型	ZL202422544733.3	2024.10.22	原始取得	否	——
210	中电建新能源集团股份有限公司	风机故障远程智能诊断方法	发明授权	ZL202311574101.5	2023.11.23	原始取得	否	——
211	中电建新能源集团股份有限公司	一种基于深度学习的新能源电力分配策略决策方法	发明授权	ZL202410917038.9	2024.07.09	原始取得	否	——
212	中国水电建设集团锡林郭勒风电开发有限公司	便携式发电机风扇拆除装置	实用新型	ZL202422395626.9	2024.09.30	原始取得	否	——
213	胡杨河市七电新能源有限公司	一种电力储能检测装置	实用新型	ZL202421992431.6	2024.08.15	原始取得	否	——
214	中电建新能源集团股份有限公司宁夏分公司	基于多参数融合的风电施工安全风险评估方法	发明授权	ZL202411022026.6	2024.07.29	原始取得	否	——
215	中电建新能源集团股份有限公司;中国电建集团都江电力设备有限公司	一种印刷电路板式换热器	实用新型	ZL202422691129.3	2024.11.05	原始取得	否	——
216	中电建新能源集团股份有限公司	漂浮式光伏阵列的数据处理方法、装置和计算机设备	发明授权	ZL202510750223.8	2025.06.06	原始取得	否	——
217	海阳中电建风力发电有限公司	一种风力发电机维修装置	实用新型	ZL202422940184.1	2024.11.29	原始取得	否	——
218	中电建新能源集团股份有限公司	一种基于区域环境数据的场站光伏板自动清洗系统	实用新型	ZL202422169677.X	2024.09.04	原始取得	否	——
219	共和西北水电光热发电有限公司	一种大差压阀的气源结构	实用新型	ZL202422468266.0	2024.10.12	原始取得	否	——
220	中电建新能源集团股份有限公司	一种交叉流微通道换热器结构设计及性能优化方法	发明授权	ZL202510735971.9	2025.06.04	原始取得	否	——

序号	专利权人	专利名称	专利类型	专利号	专利申请日	取得方式	是否存在质押或其他限制	备注
221	古田中电建新能源发电有限公司	一种电气自动化元件除尘防潮处理装置	发明专利	ZL202510912621.5	2025.07.03	原始取得	否	——
222	水电水利规划设计总院;水电水利规划设计总院有限公司;中国水利水电建设工程咨询有限公司;中电建新能源集团股份有限公司;宁波大学	一种钢筋混凝土浮式基础设计和优化方法	发明专利	ZL202510357328.7	2025.03.25	原始取得	否	——
223	中电建新能源集团股份有限公司;共和西北水电光热发电有限公司	光热发电系统的数据处理方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202510929246.5	2025.07.07	原始取得	否	——
224	中电建新能源集团股份有限公司	动态海缆参数的确定方法、装置及电子设备	发明专利	ZL202510978581.4	2025.07.16	原始取得	否	——
225	共和西北水电光热发电有限公司	一种高温熔盐泵出口管排气阀	实用新型	ZL202422468265.6	2024.10.12	原始取得	否	——
226	中电建新能源集团股份有限公司;中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	压缩空气储能系统的空气温度控制方法和装置	发明专利	ZL202411011007.3	2024.07.26	原始取得	否	——

附表 9-12：计算机软件著作权

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
1	中电建新能源集团股份有限公司；高利伦；武锋；刘婷	新能源项目（光伏·风电）设计发电量和运营期实际发电量比对系统 V1.0	2023SR0729399	软著登字第 11316570 号	原始取得	全部权利	否
2	中电建新能源集团股份有限公司；中节能咨询有限公司；焦在强；闫兴国；张要玲；王晓；胡秋红；崔垚；侍效强	光伏开发全生命周期碳排放核算系统 V1.0	2023SR0550464	软著登字第 11137635 号	原始取得	全部权利	否
3	中电建新能源集团股份有限公司	储能技术度电成本计算器软件 V1.0	2023SR0532649	软著登字第 11119820 号	原始取得	全部权利	否
4	中电建新能源集团股份有限公司；中节能咨询有限公司；焦在强；闫兴国；张要玲；王晓；胡秋红；崔垚；侍效强	风电开发全生命周期碳排放核算系统 V1.0	2023SR0427514	软著登字第 11014685 号	原始取得	全部权利	否
5	北京华科软科技有限公司；中国水电建设集团新能源开发有限责任公司	生产运行管理系统[简称：EAM]V1	2009SR036879	软著登字第 0163878 号	原始取得	全部权利	否
6	新干中电建新能源发电有限公司	风电场风功率预测数据分析软件 V1.0	2022SR1312991	软著登字第 10267190 号	原始取得	全部权利	否
7	中国水电工程顾问集团有限公司；中国水电顾问集团风电瓜州有限公司；王晟；张孝强；杨福斌；潘肖宇；王超；张国威；何帆；闫潇；魏宇翔	中长期发电计划预测系统[简称：中长期发电量预测系统]V1.0	2021SR2216115	软著登字第 8938741 号	原始取得	全部权利	否
8	浙江大学；吴忠市白塔风力发电有限公司	基于 SCADA 数据的风电机组综合性能评估和机组故障诊断分析系统 V1.0	2020SR1269512	软著登字第 6148208 号	原始取得	全部权利	否
9	水电十四局大理聚能投资有限公司	光伏电站实时监控 V1.0	2016SR192604	软著登字第 1371221 号	原始取得	全部权利	否
10	水电十四局大理聚能投资有限公司	风力发电机组状态监测软件 V1.0	2016SR192601	软著登字第 1371218 号	原始取得	全部权利	否
11	水电十四局大理聚能投资有限公司	风力发电站电量输出预测系统 V1.0	2016SR192637	软著登字第 1371254 号	原始取得	全部权利	否
12	水电十四局大理聚能投资有限公司	并网控制管理系统 V1.0	2016SR192512	软著登字第 1371129 号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
13	水电十四局大理聚能投资有限公司	光伏电站发电量预测系统 V1.0	2016SR192947	软著登字第1371564号	原始取得	全部权利	否
14	水电十四局大理聚能投资有限公司	风力发电机组故障报警系统 V1.0	2016SR192505	软著登字第1371122号	原始取得	全部权利	否
15	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	风电场风力发电机组总负荷远程控制 V1.0	2020SR0332750	软著登字第5211446号	原始取得	全部权利	否
16	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	风力发电机组负荷预测系统 V1.0	2020SR0332738	软著登字第5211434号	原始取得	全部权利	否
17	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	风力发电机组网络连接状态监控及告警系统 V1.0	2020SR0331275	软著登字第5209971号	原始取得	全部权利	否
18	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	风力发电机组运行数据分析及远程控制 V1.0	2020SR0332385	软著登字第5211081号	原始取得	全部权利	否
19	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	风力发电机组运行状态监控系统 V1.0	2020SR0330394	软著登字第5209090号	原始取得	全部权利	否
20	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	风力发电机组震动状态监控及分析系统 V1.0	2020SR0331676	软著登字第5210372号	原始取得	全部权利	否
21	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	升压站设备运行状态及远程控制系统 V1.0	2020SR0331824	软著登字第5210520号	原始取得	全部权利	否
22	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	箱变运行数据分析及远程控制系统 V1.0	2020SR0331341	软著登字第5210037号	原始取得	全部权利	否
23	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	箱变状态及网络状态监控系统 V1.0	2020SR0331337	软著登字第5210033号	原始取得	全部权利	否
24	云南华宁火特新能源开发有限公司	将军山风力发电机组网络连接状态监控及告警系统 V1.0	2021SR0592092	软著登字第7314718号	原始取得	全部权利	否
25	云南华宁火特新能源开发有限公司	将军山风力发电机组运行状态监控系统 V1.0	2021SR0592091	软著登字第7314717号	原始取得	全部权利	否
26	云南华宁火特新能源开发有限公司	将军山风力发电机组震动状态监控及分析系统 V1.0	2021SR0591878	软著登字第7314504号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
27	云南华宁火特新能源开发有限公司	将军山新能源发电功率预测系统 V1.0	2021SR0592090	软著登字第 7314716 号	原始取得	全部权利	否
28	云南华宁火特新能源开发有限公司	将军山升压站设备运行状态及远程控制系统 V1.0	2021SR0591877	软著登字第 7314503 号	原始取得	全部权利	否
29	云南华宁火特新能源开发有限公司	将军山风电场风力发电机组总负荷远程控制系统 V1.0	2021SR0591864	软著登字第 7314490 号	原始取得	全部权利	否
30	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金风能高效率转化系统 V1.0	2018SR379346	软著登字第 2708441 号	原始取得	全部权利	否
31	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金风力技术发电管理系统 V1.0	2018SR378797	软著登字第 2707892 号	原始取得	全部权利	否
32	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	织金风能发电一体化监控系统 V1.0	2018SR379335	软著登字第 2708430 号	原始取得	全部权利	否
33	中电建新能源集团股份有限公司	智能巡检设备性能评估平台 V1.0	2023SR1725731	软著登字第 12312904 号	原始取得	全部权利	否
34	榆中建能新能源科技有限公司；高利伦；武锋；刘倩华	新能源电站开发（光伏 风电）全周期资料管理系统 V1.0	2023SR1077347	软著登字第 11664520 号	原始取得	全部权利	否
35	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	开关站电气设备运行监控系统 V1.0	2020SR0797853	软著登字第 5676549 号	原始取得	全部权利	否
36	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大古衙光伏电站五防系统 V1.0	2020SR0798055	软著登字第 5676751 号	原始取得	全部权利	否
37	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	逆变器运行状态监控系统 V1.0	2020SR0798110	软著登字第 5676806 号	原始取得	全部权利	否
38	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大古衙光伏电站视频监控系统 V1.0	2020SR0797791	软著登字第 5676487 号	原始取得	全部权利	否
39	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	电站总负荷远程控制系统 V1.0	2020SR0799074	软著登字第 5677770 号	原始取得	全部权利	否
40	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大古衙光伏电站生产运行管理系统 V1.0	2020SR0795401	软著登字第 5674097 号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
41	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	汇流箱运行状态监控系统 V1.0	2020SR0796919	软著登字第5675615号	原始取得	全部权利	否
42	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	大古衙光伏电站光功率负荷预测系统 V1.0	2020SR0793398	软著登字第5672094号	原始取得	全部权利	否
43	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	箱变运行状态监控系统 V1.0	2020SR0798062	软著登字第5676758号	原始取得	全部权利	否
44	中电建新能源集团股份有限公司	绿氢（氨）消纳路径寻优软件 V1.0	2024SR0245655	软著登字第12649528号	原始取得	全部权利	否
45	中电建新能源集团股份有限公司；中电建新能源集团股份有限公司辽宁分公司；中电建新能源集团股份有限公司东北分公司	风电场能效分析系统 V1.0	2024SR0369733	软著登字第12773606号	原始取得	全部权利	否
46	中电建新能源集团股份有限公司；中电建新能源集团股份有限公司辽宁分公司；中电建新能源集团股份有限公司东北分公司	风电场设备寿命评估系统 V1.0	2024SR0371235	软著登字第12775108号	原始取得	全部权利	否
47	西昌颶源风电开发有限公司；李金秀；廖永强；蒋冒闰；唐亮；倪源；朱谨益；何曲明	电力设备运维大数据汇集展示平台 V1.0	2024SR0584418	软著登字第12988291号	原始取得	全部权利	否
48	中电建新能源集团股份有限公司	银行流水与企业总账匹配核对校验软件 V1.0	2024SR0599018	软著登字第13002891号	原始取得	全部权利	否
49	西昌颶源风电开发有限公司；栾怀东；薛静；石瑞业；李佳奇；蒲洁兴；蒋冒闰	电力设备运维移动终端软件 VV2.3	2024SR0604837	软著登字第13008710号	原始取得	全部权利	否
50	西昌颶源风电开发有限公司；何曲明；李金秀；魏威；周伟；廖永强；江浩	电力设备运维电眼软件 V1.0	2024SR0648716	软著登字第13052589号	原始取得	全部权利	否
51	西昌颶源风电开发有限公司；朱谨益；廖永强；江浩；周涛	风电场全场风机自动消防系统监控软件 V1.0	2024SR0838138	软著登字第13242011号	原始取得	全部权利	否
52	西昌颶源风电开发有限公司廖永强；朱谨益；鲁林红；王宝军	直驱风力发电机组自动消防系统控制软件 V1.0	2024SR0839904	软著登字第13243777号	原始取得	全部权利	否
53	中电建新能源集团股份有限公司	电建新能源集团数据安全管理系统 V1.0	2024SR0119168	软著登字第12523041号	原始取得	全部权利	否
54	中电建新能源集团股份有限公司	电建新能源集团数据管理服务系统 V1.0	2024SR0120480	软著登字第12524353号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
55	中电建新能源集团股份有限公司	新能源集中监控系统图形建模维护软件 V1.0	2024SR0181838	软著登字第12585711号	原始取得	全部权利	否
56	中电建新能源集团股份有限公司	新能源集中监控系统风机重点管控软件 V1.0	2024SR0202085	软著登字第12605958号	原始取得	全部权利	否
57	中电建新能源集团股份有限公司	新能源集中监控系统前置采集软件 V1.0	2024SR0202286	软著登字第12606159号	原始取得	全部权利	否
58	榆中建能新能源科技有限公司；高利伦；武锋；刘婷	光伏电站场区组件方阵模块化管理系统 V1.0	2023SR1046639	软著登字第11633812号	原始取得	全部权利	否
59	中电建新能源集团股份有限公司宁夏分公司	风力发电机组吊装现场智慧监测预警平台 V1.0	2024SR1075727	软著登字第13479600号	原始取得	全部权利	否
60	榆中建能新能源科技有限公司	新能源项目建设风险识别及评价系统 V1.0	2024SR1074621	软著登字第13478494号	原始取得	全部权利	否
61	中电建新能源集团股份有限公司	情报数据管理平台 V1.0	2024SR1094922	软著登字第13498795号	原始取得	全部权利	否
62	中电建新能源集团股份有限公司	数字情报平台 V1.0	2024SR1093978	软著登字第13497851号	原始取得	全部权利	否
63	中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司	智慧能量管控平台 V1.0	2024SR1101616	软著登字第13505489号	原始取得	全部权利	否
64	中电建（武定）新能源有限公司	无人机标准化智能巡检作业系统 V1.0	2024SR1157630	软著登字第13561503号	原始取得	全部权利	否
65	中电建（武定）新能源有限公司	光伏电站缺陷识别分析系统 V1.0	2024SR1157617	软著登字第13561490号	原始取得	全部权利	否
66	中电建新能源集团股份有限公司	风电及光伏工程自动化布置系统 V1.0	2024SR1242888	软著登字第13646761号	原始取得	全部权利	否
67	中电建新能源集团股份有限公司	漂浮式光伏水动力计算仿真软件 V1.0	2024SR1266738	软著登字第13670611号	原始取得	全部权利	否
68	中电建新能源集团股份有限公司	智能运维平台 V1.0	2024SR1407999	软著登字第13811872号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
69	中电建新能源集团股份有限公司	数据驾驶舱系统 V1.0	2024SR1413886	软著登字第13817759号	原始取得	全部权利	否
70	中电建新能源集团股份有限公司	文件协同共享系统 V1.0	2024SR1419993	软著登字第13823866号	原始取得	全部权利	否
71	中电建新能源集团股份有限公司	风力发电机组吊装现场智慧监测预警平台 V2.0	2024SR1454291	软著登字第13858164号	原始取得	全部权利	否
72	西昌飓源风电开发有限公司	风电机组状态检修平台 V1.0	2023SR1675764	软著登字第12262937号	原始取得	全部权利	否
73	中电建新能源集团股份有限公司；中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司	中长期发电计划及电力现货市场价格预测系统 V1.0	2024SR1846517	软著登字第14250390号	原始取得	全部权利	否
74	中电建新能源集团股份有限公司	区域（省级）新能源中长期发电出力预测系统 V1.0	2024SR1946702	软著登字第14350575号	原始取得	全部权利	否
75	中电建新能源集团股份有限公司	电证（碳）融合资产管理交易辅助平台 V1.0	2024SR1946698	软著登字第14350571号	原始取得	全部权利	否
76	中电建新能源集团股份有限公司	智慧财务测算小程序 1.0	2024SR2088180	软著登字第14492053号	原始取得	全部权利	否
77	中电建新能源集团股份有限公司	漂浮式风机一体化仿真软件 V1.0	2024SR2231560	软著登字第14635433号	原始取得	全部权利	否
78	中电建新能源集团股份有限公司	发电计划申报管理系统 V1.0	2025SR0119748	软著登字第14775946号	原始取得	全部权利	否
79	中电建新能源集团股份有限公司	智慧运营管理平台 V1.0	2025SR0119560	软著登字第14775758号	原始取得	全部权利	否
80	中电建新能源集团股份有限公司	智能检修申报管理系统 V1.0	2025SR0119725	软著登字第14775923号	原始取得	全部权利	否
81	中电建新能源集团股份有限公司	智慧技改信息化管理系统 V1.0	2025SR0119777	软著登字第14775975号	原始取得	全部权利	否
82	中电建新能源集团股份有限公司	智能技改申报管理系统 V1.0	2025SR0118883	软著登字第14775081号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
83	中电建新能源集团股份有限公司	运管人员权限管理系统 V1.0	2025SR0120825	软著登字第14777023号	原始取得	全部权利	否
84	中电建新能源集团股份有限公司	智慧检修信息化管理系统 V1.0	2025SR0120802	软著登字第14777000号	原始取得	全部权利	否
85	中电建新能源集团股份有限公司	智慧风电设备监视系统 V1.0	2025SR0119767	软著登字第14775965号	原始取得	全部权利	否
86	中电建新能源集团股份有限公司	新能源电碳规划综合分析系统 V1.0	2025SR0198796	软著登字第14854994号	原始取得	全部权利	否
87	中电建新能源集团股份有限公司	新能源多业务数据整合处理系统 V1.0	2025SR0201592	软著登字第14857790号	原始取得	全部权利	否
88	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司；中电建新能源集团股份有限公司云南分公司；中电建新能源集团股份有限公司贵州分公司	新能源场站烟火检测系统 V1.0	2025SR0294754	软著登字第14950952号	原始取得	全部权利	否
89	中电建新能源集团股份有限公司	绝热压缩空气储能全过程经济性测算软件 V1.0	2025SR0369542	软著登字第15025740号	原始取得	全部权利	否
90	灵武市兴黔新能源有限公司	绿色能源场站级中长期发电量预测分析系统 V1.0	2025SR0491662	软著登字第15147860号	原始取得	全部权利	否
91	中电建新能源集团股份有限公司贵州分公司	新能源远程集中监控平台 V1.0	2025SR0512637	软著登字第15168835号	原始取得	全部权利	否
92	中电建（靖远）新能源有限公司	针对新能源发电企业的价值链分析系统 V1.0	2025SR0586235	软著登字第15242433号	原始取得	全部权利	否
93	中电建（靖远）新能源有限公司	新能源项目建设期现金流量管理系统 V1.0	2025SR0586251	软著登字第15242449号	原始取得	全部权利	否
94	中电建新能源集团股份有限公司山东分公司	面向电力市场的储能电站多场景协同调度优化系统 V1.0	2025SR0830089	软著登字第15486287号	原始取得	全部权利	否
95	中电建新能源集团股份有限公司山东分公司	基于分时电价的储能电站经济性调度优化系统 V1.0	2025SR0830175	软著登字第15486373号	原始取得	全部权利	否
96	中电建新能源集团股份有限公司山东分公司	储能电站电力市场多场景竞标博弈分析平台 V1.0	2025SR0830109	软著登字第15486307号	原始取得	全部权利	否

序号	证载权利人	软件名称	登记号	证书编号	取得方式	权利范围	是否设定质押
97	中电建新能源集团股份有限公司	风电场检修窗口选择策略优化软件 V1.0	2025SR0850284	软著登字第 15506482 号	原始取得	全部权利	否
98	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司；李新星；徐远攀；苏虹境；王柄元；曾利清；尹麟祥	智能风电设备健康管理平台 V1.0	2025SR0873931	软著登字第 15530129 号	原始取得	全部权利	否
99	中电建新能源集团股份有限公司华中分公司；李新星；王柄元；曾利清；尹麟祥；冒博艺；龙建平；朱莉；张航舫	风电智能指标综合监控分析平台系统 V1.0	2025SR0873904	软著登字第 15530102 号	原始取得	全部权利	否
100	中电建新能源集团股份有限公司	电建新能源集团数据资产管理系统 V1.0	2025SR0936005	软著登字第 15592203 号	原始取得	全部权利	否
101	中电建新能源集团股份有限公司	快报取数 RPA 系统 [简称：快报取数机器人] V1.0	2025SR0940279	软著登字第 15596477 号	原始取得	全部权利	否
102	中电建新能源集团股份有限公司；中国电建集团都江电力设备有限公司	熔盐蒸汽发生器设计软件 V1.0	2025SR1272144	软著登字第 15928342 号	原始取得	全部权利	否
103	中电建新能源集团股份有限公司甘肃分公司；阎怡铎	风光储多能互补智能调控系统 V1.0	2025SR1615872	软著登字第 16272070 号	原始取得	全部权利	否
104	中电建新能源集团股份有限公司	压缩空气储能电站技术路线比选计算软件 V1.0	2025SR1655689	软著登字第 16311887 号	原始取得	全部权利	否
105	中电建新能源集团股份有限公司	凭证打印自动化操作软件[简称：凭证打印软件]V1.0	2025SR1854161	软著登字第 16510359 号	原始取得	全部权利	否
106	中电建新能源集团股份有限公司	光热场站区域 DNI 的多时间尺度气象感知系统 V1.0	2025SR1854177	软著登字第 16510375 号	原始取得	全部权利	否
107	中电建（靖远）新能源有限公司	新能源项目建设过程交接试验管理系统 V1.0	2025SR1865637	软著登字第 16521835 号	原始取得	全部权利	否

附表 9-13：电力业务许可证

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
1	吉林长岭风电场一期工程	中国水电建设集团新能源开发有限责任公司长岭风电分公司	1820809-00577	许可类别：发电类	2029.03.16	2013.04.26	国家电力监管委员会
2	长岭风电场扩建项目	中水电中电风力发电有限公司	1020810-00187	许可类别：发电类	2030.04.11	2018.04.23	国家能源局东北监管局
3	吉林长岭王子风电场三期工程	长岭中电建新能源风力发电有限责任公司	1020817-00340	许可类别：发电类	2037.05.04	2017.05.16	国家能源局东北监管局
4	中国水电北票王子山风力发电场	中国水电建设集团朝阳风电开发有限公司	1020714-00232	许可类别：发电类	2034.05.05	2014.05.06	国家能源局东北监管局
5	中国水电北票西山风电场工程	朝阳中电建风力发电有限公司	1020717-00292	许可类别：发电类	2037.12.05	2017.12.06	国家能源局东北监管局
6	干河口第四风电场	中国水电建设集团瓜州风电有限公司	1031111-00004	许可类别：发电类	2031.01.16	2024.01.25	国家能源局甘肃监管办公室
7	哈密风电基地二期三塘湖风区 150 万千瓦风电项目	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	1031416-00306	许可类别：发电类	2036.10.20	2025.01.22	国家能源局新疆监管办公室
8	锡盟洪格尔风电场风电特许权项目	中电建新能源集团股份有限公司锡林郭勒分公司	1810509-00605	许可类别：发电类	2029.05.04	2024.10.09	国家能源局华北监管局
9	锡盟灰腾梁洪格尔风电场二期 4.95 万千瓦风力发电项目	锡林郭勒聚源新能源有限公司	1810515-00164	许可类别：发电类	2035.04.12	2024.10.11	国家能源局华北监管局
10	中国水电万全风电场	中电建张家口风电开发有限责任公司	1010317-00661	许可类别：发电类	2037.05.14	2022.07.13	国家能源局华北监管局
11	中国水电万全 48MW 风电场工程	中电建张家口风电开发有限责任公司	1010317-00661	许可类别：发电类	2037.05.14	2022.07.13	国家能源局华北监管局
12	中国水电天津南港海上风电场一期工程	中电建（天津）新能源开发有限公司	1010219-00326	许可类别：发电类	2039.07.04	2019.07.05	国家能源局华北监管局
13	中国水电海阳小纪镇九龙山风电场一期工程（49.8MW）	海阳中电建风力发电有限公司	1010617-00077	许可类别：发电类	2037.05.09	2023.03.27	国家能源局山东监管办公室
14	海阳马儿山 50MW 风电场工程	中电建（烟台）风力发电	1910621-01037	许可类别：发电类	2041.02.03	2023.04.10	国家能源局山东监

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
		有限公司					管办公室
15	中国水电建设集团江苏如东潮间带海上风电项目	中国水电建设集团如东新能源有限公司	1041614-00486	许可类别：发电类	2034.05.15	2023.07.07	国家能源局江苏监管办公室
16	中水建设株洲龙亭龙凤风电场工程	中水电新能源株洲风力发电有限责任公司	1052316-00036	许可类别：发电类	2036.01.25	2016.01.26	国家能源局湖南监管办公室
17	株洲凤凰山风电场	中电建株洲凤凰山风力发电有限责任公司	1052316-00080	许可类别：发电类	2036.10.27	2016.10.28	国家能源局湖南监管办公室
18	衡东县金觉峰风电场项目	中电建衡东风电有限公司	1052320-00001	许可类别：发电类	2040.04.06	2020.09.01	国家能源局湖南监管办公室
19	中国水电郴州北湖江口风电场	中电建郴州新能源有限公司	1052320-00017	许可类别：发电类	2040.09.10	2021.03.22	国家能源局湖南监管办公室
20	中国水电北湖区石盖塘风电场	中电建郴州新能源有限公司	1052320-00017	许可类别：发电类	2040.09.10	2021.03.22	国家能源局湖南监管办公室
21	桐梓县白马山风电场项目	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	1062916-00019	许可类别：发电类	2036.11.23	2022.11.25	国家能源局贵州监管办公室
22	桐梓县白马山二期风电场项目	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	1062916-00019	许可类别：发电类	2036.11.23	2022.11.25	国家能源局贵州监管办公室
23	桐梓县黄莲坝风电场	桐梓天桐风电有限公司	1962921-01050	许可类别：发电类	2041.01.20	2022.11.25	国家能源局贵州监管办公室
24	中水建阳江阳东农垦局鸡山风电场项目	中电建（阳江）新能源开发有限公司	1062617-00028	许可类别：发电类	2037.06.18	2022.08.18	国家能源局南方监管局
25	中电建阳江阳东农垦局宝山风电场项目	中电建（阳江）新能源开发有限公司	1062617-00028	许可类别：发电类	2037.06.18	2022.08.18	国家能源局南方监管局
26	大桂山风电场一期工程	中电建贺州新能源有限公司	1062719-00020	许可类别：发电类	2039.03.31	2022.08.29	国家能源局南方监管局
27	广元昭化白果风电项目	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	1952521-02216	许可类别：发电类	2041.10.17	2024.02.28	国家能源局四川监管办公室
28	凉州区 50 兆瓦并网光伏发电	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	1031114-00012	许可类别：发电类	2034.03.27	2024.03.22	国家能源局甘肃监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
29	敦煌 20 兆瓦并网光伏发电项目	敦煌电建汇能新能源发电有限公司	1031115-00011	许可类别：发电类	2035.04.14	2025.06.20	国家能源局甘肃监管办公室
30	中国水电集团灵武马家滩光伏电站项目	中国电建集团灵武光伏发电有限公司	1031316-00173	许可类别：发电类	2036.12.29	2024.10.09	国家能源局西北监管局
31	盐边县万家山 30MWp 大型并网光伏电站	中国电建集团攀枝花新能源开发有限公司	1952515-01671	许可类别：发电类	2035.09.27	2024.09.23	国家能源局四川监管办公室
32	攀枝花仁和区大宝鼎烂泥箐 30MWp 光伏电站	攀枝花宝顶新能源有限公司	1052517-01818	许可类别：发电类	2037.11.12	2022.09.29	国家能源局四川监管办公室
33	炉霍县贡唐岗 50MWp 并网光伏电站工程项目	中国电建集团炉霍新能源开发有限公司	1952516-01715	许可类别：发电类	2036.09.29	2024.07.31	国家能源局四川监管办公室
34	淮安南闸一期 15MW 渔光互补发电项目	中电建淮安新能源开发有限公司	1041617-00709	许可类别：发电类	2027.06.04	2017.12.06	国家能源局江苏监管办公室
35	新疆三十里营房可再生能源局域网建设项目（风力部分）	新疆中电建新能源供电有限公司	1031419-00583	许可类别：发电类	2039.06.27	2024.09.23	国家能源局新疆监管办公室
36	新疆三十里营房可再生能源局域网建设项目（太阳能部分）	新疆中电建新能源供电有限公司	1031419-00583	许可类别：发电类	2039.06.27	2024.09.23	国家能源局新疆监管办公室
37	中水集团张北坝头 100 兆瓦风电场工程项目	中国水电顾问集团风电张北有限公司	1810310-00199	许可类别：发电类	2030.12.26	2022.06.30	国家能源局华北监管局
38	张北油篓沟元山子风电场 100.5 兆瓦工程项目	中国水电顾问集团风电张北有限公司	1810310-00199	许可类别：发电类	2030.12.26	2022.06.30	国家能源局华北监管局
39	北大桥第一风电场	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	1831113-00745	许可类别：发电类	2033.02.03	2025.06.20	国家能源局甘肃监管办公室
40	泸西县李子菁风电场	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	1063012-00823	许可类别：发电类	2032.07.26	2022.08.31	国家能源局云南监管办公室
41	泸西县东山风电场工程项目	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	1063012-00823	许可类别：发电类	2032.07.26	2022.08.31	国家能源局云南监管办公室
42	泸西县东华风电场工程项目	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	1063012-00823	许可类别：发电类	2032.07.26	2022.08.31	国家能源局云南监管办公室
43	泸西县大坡顶风电场工程项目	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	1063012-00823	许可类别：发电类	2032.07.26	2022.08.31	国家能源局云南监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
44	泸西县小海子风电场	中国水电顾问集团风电泸西有限公司	1063012-00823	许可类别：发电类	2032.07.26	2022.08.31	国家能源局云南监管办公室
45	隆回宝莲风电场项目	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	1052315-00024	许可类别：发电类	2035.08.04	2022.08.11	国家能源局湖南监管办公室
46	邵阳隆回宝莲风电场扩容项目	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	1052315-00024	许可类别：发电类	2035.08.04	2022.08.11	国家能源局湖南监管办公室
47	关岭县永宁风电场	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	1062916-00001	许可类别：发电类	2036.03.03	2022.11.25	国家能源局贵州监管办公室
48	怀安县北庄堡村 8MW 农业光伏扶贫发电项目	中国水电顾问集团怀安新能源有限公司	1010318-00813	许可类别：发电类	2038.03.18	2022.06.30	国家能源局华北监管局
49	湖北崇阳方冲风电场	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	1052218-00718	许可类别：发电类	2038.07.15	2022.10.28	国家能源局华中监管局
50	崇阳罗家山风电场工程	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	1052218-00718	许可类别：发电类	2038.07.15	2022.10.28	国家能源局华中监管局
51	桂阳县莲塘风电场	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	1952320-00931	许可类别：发电类	2040.11.23	2022.08.11	国家能源局湖南监管办公室
52	桂阳县光明风电场	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	1952320-00931	许可类别：发电类	2040.11.23	2022.08.11	国家能源局湖南监管办公室
53	50MW 风力发电项目	睢县汇绿新能源有限公司	1952121-01092	许可类别：发电类	2041.05.20	2022.08.19	国家能源局河南监管办公室
54	东方市大田镇戈枕村光伏电站项目	东方励志新能源有限公司	1062818-00089	许可类别：发电类	2038.12.02	2022.09.23	国家能源局南方监管局
55	西点（文昌）渔光互补光伏发电项目	西点（文昌）光伏农业有限公司	1062818-00071	许可类别：发电类	2038.09.29	2022.09.28	国家能源局南方监管局
56	共和西北水电光热发电有限公司共和 50 兆瓦光热发电项目	共和西北水电光热发电有限公司	1031220-00397	许可类别：发电类	2040.04.27	2025.07.16	国家能源局西北监管局
57	桂阳县欧阳海风电场	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	1952320-00931	许可类别：发电类	2040.11.23	2022.08.11	国家能源局湖南监管办公室
58	中国水电顾问张北水泉风电场项目	中国水电顾问集团风电张北有限公司	1810310-00199	许可类别：发电类	2030.12.26	2022.06.30	国家能源局华北监管局

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
59	五台县耿镇镇 10 万千瓦风电项目	中电建（五台县）新能源有限公司	1910421-00703	许可类别：发电类	2041.02.01	2024.01.15	国家能源局山西监管办公室
60	祁东县官家嘴风电场	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	1052316-00078	许可类别：发电类	2036.10.19	2022.07.06	国家能源局湖南监管办公室
61	祁东县大马风电场	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	1052316-00078	许可类别：发电类	2036.10.19	2022.07.06	国家能源局湖南监管办公室
62	邵东县真乡风电场工程项目	中国水电顾问集团邵东能源开发有限公司	1052316-00073	许可类别：发电类	2036.09.20	2022.07.06	国家能源局湖南监管办公室
63	桂阳县桥市风电场项目	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	1052316-00070	许可类别：发电类	2036.08.14	2025.02.17	国家能源局湖南监管办公室
64	桂阳县来溪风电场项目	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	1052316-00070	许可类别：发电类	2036.08.14	2025.02.17	国家能源局湖南监管办公室
65	中水顾问中南院郴州临武镇南风电场项目	临武中南院能源开发有限公司	1052316-00071	许可类别：发电类	2036.08.14	2022.07.06	国家能源局湖南监管办公室
66	湖南省衡东县坳家台风电场工程	衡东中电建新能源有限公司	1052319-00022	许可类别：发电类	2039.08.26	2022.07.06	国家能源局湖南监管办公室
67	蓝山县大桥风电场一期	中电建蓝山新能源有限公司	1052319-00002	许可类别：发电类	2039.03.04	2022.08.24	国家能源局湖南监管办公室
68	蓝山县塔峰镇风电场一期	中电建蓝山新能源有限公司	1052319-00002	许可类别：发电类	2039.03.04	2022.08.24	国家能源局湖南监管办公室
69	蓝山十里冲风电场	中电建蓝山新能源有限公司	1052319-00002	许可类别：发电类	2039.03.04	2022.08.24	国家能源局湖南监管办公室
70	华容桃花山风电场	中国水电顾问集团华容风电开发有限公司	1052316-00084	许可类别：发电类	2036.11.11	2022.07.06	国家能源局湖南监管办公室
71	宁夏太阳山风电场浙江运达五里坡 49.5MW 工程项目	吴忠市白塔风力发电有限公司	1031314-00088	许可类别：发电类	2034.09.28	2024.08.13	国家能源局西北监管局
72	宁夏太阳山风电场浙江机电白塔水 49.5MW 工程项目	吴忠市白塔风力发电有限公司	1031314-00088	许可类别：发电类	2034.09.28	2024.08.13	国家能源局西北监管局
73	太阳山风电场运风 3 号风电项目	吴忠市白塔风力发电有限公司	1031314-00088	许可类别：发电类	2034.09.28	2024.08.13	国家能源局西北监管局

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
74	白塔吴忠太阳山运风风电场项目	吴忠市白塔风力发电有限公司	1031314-00088	许可类别：发电类	2034.09.28	2024.08.13	国家能源局西北监管局
75	吴忠市白塔风力发电有限公司运风1号风电场二期扩建工程	吴忠市白塔风力发电有限公司	1031314-00088	许可类别：发电类	2034.09.28	2024.08.13	国家能源局西北监管局
76	华东院洲泉一期 20MWp 渔光互补光伏发电示范项目	中电建（桐乡）光伏发电有限公司	1041716-01050	许可类别：发电类	2036.07.06	2024.09.02	国家能源局华中监管局
77	衢州市衢江区光伏电站一期 45MWp 建设项目	衢州天华新能源有限公司	1041716-01037	许可类别：发电类	2036.03.22	2023.08.16	国家能源局浙江监管办公室
78	建德三都镇 20MWp 漂浮式光伏电站示范项目	建德中电建新能源有限公司	1041717-01128	许可类别：发电类	2037.10.18	2023.06.19	国家能源局浙江监管办公室
79	华东院长兴一期 20MWp 渔光互补光伏发电示范项目	中电建（长兴）光伏发电有限公司	1041717-01130	许可类别：发电类	2037.10.18	2023.06.06	国家能源局浙江监管办公室
80	无棣县友发渔光互补 40MW 光伏扶贫电站项目	无棣中电建新能源有限公司	1010617-00241	许可类别：发电类	2037.11.20	2023.10.20	国家能源局山东监管办公室
81	华东院无棣县友发二期 150MW 渔光互补光伏电站项目	无棣华东院新能源有限公司	1010620-00090	许可类别：发电类	2040.12.30	2025.02.26	国家能源局山东监管办公室
82	中电建中卫麦垛山风电项目	中卫市麦垛山新能源有限公司	1931321-00996	许可类别：发电类	2041.03.14	2024.10.09	国家能源局西北监管局
83	五家渠西北水电六师北塔山牧场 100MW 风电项目	五家渠西北水电新能源有限公司	1931421-10074	许可类别：发电类	2041.05.16	2024.08.12	国家能源局新疆监管办公室
84	德令哈西北水电新能源有限公司德令哈市 20 兆瓦并网光伏发电项目	德令哈西北水电新能源有限公司	1031216-00269	许可类别：发电类	2036.10.30	2025.07.25	国家能源局西北监管局
85	都兰金水口西风电厂 49.5 兆瓦项目	都兰西北水电新能源有限责任公司	1031217-00321	许可类别：发电类	2037.11.29	2023.10.26	国家能源局西北监管局
86	都兰西北水电新能源有限责任公司都兰金水口东风电场 50MW 项目	都兰西北水电新能源有限责任公司	1031217-00321	许可类别：发电类	2037.11.29	2023.10.26	国家能源局西北监管局
87	都兰西北水电新能源有限责任公司都兰 5 万千瓦风电项目	都兰西北水电新能源有限责任公司	1031217-00321	许可类别：发电类	2037.11.29	2023.10.26	国家能源局西北监管局
88	都兰西北水电新能源有限责任公司都兰诺木洪一号 5 万千瓦风电项目	都兰西北水电新能源有限责任公司	1031217-00321	许可类别：发电类	2037.11.29	2023.10.26	国家能源局西北监管局

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
89	敦煌 30 兆瓦并网光伏发电	中国水电顾问集团敦煌光伏发电有限公司	1031117-00029	许可类别：发电类	2037.06.18	2024.01.25	国家能源局甘肃监管办公室
90	敦煌 20 兆瓦并网光伏发电	中国水电顾问集团敦煌光伏发电有限公司	1031117-00029	许可类别：发电类	2037.06.18	2024.01.25	国家能源局甘肃监管办公室
91	格尔木西北水电新能源有限公司格尔木 20 兆瓦并网光伏发电项目	格尔木西北水电新能源有限公司	1031216-00242	许可类别：发电类	2036.05.30	2025.07.25	国家能源局西北监管局
92	哈密东南部山口中电建 5 万千瓦光伏发电项目	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	1031417-00482	许可类别：发电类	2037.06.18	2024.08.19	国家能源局新疆监管办公室
93	中国水电顾问集团哈密 20 兆瓦光伏并网发电项目	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	1031417-00482	许可类别：发电类	2037.06.18	2024.08.19	国家能源局新疆监管办公室
94	西堪院石城子二期光伏发电项目	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	1031417-00482	许可类别：发电类	2037.06.18	2024.08.19	国家能源局新疆监管办公室
95	水城县曹罗坪子风电场	中电建贵阳院水城新能源有限公司	1062918-00005	许可类别：发电类	2038.04.10	2022.07.01	国家能源局贵州监管办公室
96	灵武兴黔风电项目	灵武市兴黔新能源有限公司	1931321-00998	许可类别：发电类	2041.03.14	2024.10.09	国家能源局西北监管局
97	惠水县龙塘山风电场一期项目	中国水电顾问集团贵州惠水龙山新能源有限公司	1062915-00011	许可类别：发电类	2035.06.04	2024.06.28	国家能源局贵州监管办公室
98	惠水县龙塘山风电场二期项目	中国水电顾问集团贵州惠水龙山新能源有限公司	1062915-00011	许可类别：发电类	2035.06.04	2024.06.28	国家能源局贵州监管办公室
99	普定县普屯坝风电场	中国水电顾问集团贵州普定新能源有限公司	1062916-00018	许可类别：发电类	2036.11.23	2022.07.01	国家能源局贵州监管办公室
100	织金县格支坡风电场	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	1062915-00024	许可类别：发电类	2035.12.20	2025.06.27	国家能源局贵州监管办公室
101	织金县三塘风电场项目	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	1062915-00024	许可类别：发电类	2035.12.20	2025.06.27	国家能源局贵州监管办公室
102	晴隆县苏家屯风电场项目	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司	1062918-00004	许可类别：发电类	2038.04.10	2023.10.30	国家能源局贵州监管办公室
103	织金县铁厂坝风电场一期项目	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	1062915-00024	许可类别：发电类	2035.12.20	2025.06.27	国家能源局贵州监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
104	花溪区云顶风电场一期项目	中国水电顾问集团贵阳花溪云顶新能源有限公司	1062915-00010	许可类别：发电类	2035.06.04	2022.07.01	国家能源局贵州监管办公室
105	大姚县大古衙并网光伏电站	中国水电顾问集团大姚新能源开发有限公司	1063016-01080	许可类别：发电类	2036.12.28	2025.07.17	国家能源局云南监管办公室
106	姚安县保顶山风电场	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	1063017-01085	许可类别：发电类	2037.01.19	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
107	姚安县三道箐风电场	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	1063017-01085	许可类别：发电类	2037.01.19	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
108	姚安龙箐风电场	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	1063017-01085	许可类别：发电类	2037.01.19	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
109	楚雄州姚安县石楼梯风电场	中国水电顾问集团姚安新能源开发有限公司	1063017-01085	许可类别：发电类	2037.01.19	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
110	大丫口风电场工程项目	云南华宁火特新能源开发有限公司	1063017-01130	许可类别：发电类	2037.06.20	2025.07.03	国家能源局云南监管办公室
111	将军山风电场工程项目	云南华宁火特新能源开发有限公司	1063017-01130	许可类别：发电类	2037.06.20	2025.07.03	国家能源局云南监管办公室
112	大理州者磨山风电场工程	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室
113	者磨山风电场二期工程	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室
114	大理巨龙山风电场工程	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室
115	大理晴云山风电场工程	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室
116	斗顶山风电场工程	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室
117	大理州九龙坡风电场	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室
118	宾川县干海子风光互补并网光伏电站	水电十四局大理聚能投资有限公司	1063009-00507	许可类别：发电类	2029.08.26	2025.07.23	国家能源局云南监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
119	荣信新能源哈密一期 20 兆瓦光伏并网发电项目、荣信新能源哈密二期 20 兆瓦光伏并网发电项目	哈密荣信新能源有限公司	1031416-00177	许可类别：发电类	2036.01.03	2022.04.20	国家能源局新疆监管办公室
120	哈密风电基地二期东南部山口区域 50 万千瓦光伏发电项目	哈密荣信新能源有限公司	1031416-00177	许可类别：发电类	2036.01.03	2022.04.20	国家能源局新疆监管办公室
121	哈密荣信新能源有限公司光伏发电项目	哈密荣信新能源有限公司	1031416-00177	许可类别：发电类	2036.01.03	2022.04.20	国家能源局新疆监管办公室
122	凉山州西昌市黄水风电场项目	西昌飓源风电开发有限公司	1952517-01737	许可类别：发电类	2037.02.15	2024.09.24	国家能源局四川监管办公室
123	山西国京风力发电有限公司河曲 10 万千瓦风电工程	山西国京风力发电有限公司	1910420-00687	许可类别：发电类	2040.12.29	2025.03.31	国家能源局山西监管办公室
124	中电电气阿勒泰福海 20 兆瓦光伏并网发电项目	中电电气福海太阳能有限公司	1031416-00287	许可类别：发电类	2036.08.14	2024.10.16	国家能源局新疆监管办公室
125	中电建广水十里 50MWp 风光一体化光伏电站（一期）	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	1952216-00523	许可类别：发电类	2036.10.30	2020.12.04	国家能源局华中监管局
126	中电建广水十里 50MWp 风光一体化光伏电站（二期）	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	1952216-00523	许可类别：发电类	2036.10.30	2020.12.04	国家能源局华中监管局
127	广水十里风光一体化风电场	中电建湖北广水新能源电力开发有限公司	1952216-00523	许可类别：发电类	2036.10.30	2020.12.04	国家能源局华中监管局
128	新疆新能发展老风口风电场一期	新疆新能发展托里风力发电有限责任公司	1931415-00140	许可类别：发电类	2037.07.31	2025.04.11	国家能源局新疆监管办公室
129	新疆新能发展老风口风电场二期 49.5MW 风电项目	新疆新能发展托里风力发电有限责任公司	1931415-00140	许可类别：发电类	2037.07.31	2025.04.11	国家能源局新疆监管办公室
130	鹿邑县昱阳光农场科技有限公司 20MW 分布式光伏发电项目	鹿邑县昱阳光农场科技有限公司	1052117-00389	许可类别：发电类	2037.02.08	2022.12.07	国家能源局河南监管办公室
131	宁夏中卫宁清 50 兆瓦光伏发电项目	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	1031318-00215	许可类别：发电类	2038.10.30	2024.10.09	国家能源局西北监管局
132	中宁县中电新能源公司余丁乡金沙村 150MW 光伏复合项目	中宁县中电新能源有限公司	1931322-01025	许可类别：发电类	2042.06.13	2024.09.18	国家能源局西北监管局
133	中电建江西院吉安新干五老峰风电	新干中电建新能源发电有	1952023-01286	许可类别：发电类	2043.10.23	2023.10.24	国家能源局华中监

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
	场项目	限公司					管局
134	中电建江西院赣州寻乌项山风电场项目	寻乌中电建新能源发电有限公司	1952023-01285	许可类别：发电类	2043.10.23	2023.10.24	国家能源局华中监管局
135	中电建江西院会昌盘古嶂风电场工程	会昌中电建新能源发电有限公司	1952023-01287	许可类别：发电类	2043.10.23	2023.10.24	国家能源局华中监管局
136	古田洋洋风电场一期项目	古田中电建新能源发电有限公司	1041917-01430	许可类别：发电类	2037.10.12	2023.07.05	国家能源局福建监管办公室
137	古田洋洋风电场二期项目	古田中电建新能源发电有限公司	1041917-01430	许可类别：发电类	2037.10.12	2023.07.05	国家能源局福建监管办公室
138	陕西秦电新能源有限公司甘泉县 20 兆瓦光伏扶贫电站	陕西秦电新能源有限公司	1031018-00494	许可类别：发电类	2038.01.29	2024.10.23	国家能源局西北监管局
139	都江达索日 20 兆瓦牧光互补（配储能）复合型保供光伏发电项目	飓源（江达）新能源开发有限公司	1973123-01251	许可类别：发电类	2043.10.25	2023.10.26	国家能源局华中监管局
140	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司北大桥 50MW 风光互补项目	中国水电顾问集团风电瓜州有限公司	1831113-00745	许可类别：发电类	2033.02.03	2025.06.20	国家能源局甘肃监管办公室
141	瓜州县安北第一风电场 AB 区 400 兆瓦项目	中电建瓜州新能源有限公司	1931122-01118	许可类别：发电类	2042.06.30	2024.03.22	国家能源局甘肃监管办公室
142	瓜州县安北第五风电场 AB 区 400 兆瓦项目	瓜州新盛安北风力发电有限公司	1931122-01116	许可类别：发电类	2042.06.30	2025.05.22	国家能源局甘肃监管办公室
143	武威市凉州区 20MW 并网光伏发电项目	中国水电建设集团武威光伏发电有限公司	1031114-00012	许可类别：发电类	2034.03.27	2024.03.22	国家能源局甘肃监管办公室
144	宁夏院红寺堡区 100 兆瓦光伏复合项目	宁夏旭中新能源科技有限公司	1931323-01039	许可类别：发电类	2043.04.22	2023.04.23	国家能源局西北监管局
145	西勘院十三间房 5 万千瓦风电场项目	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	1031417-00482	许可类别：发电类	2037.06.18	2024.08.19	国家能源局新疆监管办公室
146	云南省楚雄州武定县万德村太阳能发电项目	中电建（武定）新能源有限公司	1963023-01648	许可类别：发电类	2043.04.12	2025.07.31	国家能源局云南监管办公室
147	新平县公种田光伏发电项目	云南电建新能源开发有限公司	1963023-01663	许可类别：发电类	2043.06.06	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
148	德苴一期光伏发电项目	中电建（弥渡）新能源有限公司	1963023-01686	许可类别：发电类	2043.08.10	2025.07.16	国家能源局云南监管办公室
149	木古兰光伏发电项目	中电建（弥渡）新能源有限公司	1963023-01686	许可类别：发电类	2043.08.10	2025.07.16	国家能源局云南监管办公室
150	普乐村光伏发电项目	中电建（陆良）新能源有限公司	1963023-01655	许可类别：发电类	2043.05.24	2025.07.03	国家能源局云南监管办公室
151	缙云壶镇 70MWp 农光互补光伏发电项目	中电建（缙云）新能源有限公司	1941721-01573	许可类别：发电类	2041.09.21	2022.12.16	国家能源局浙江监管办公室
152	开化龙翔新能源有限公司 50MWp 农林光互补地面光伏电站项目	开化龙翔新能源有限公司	1941721-01577	许可类别：发电类	2041.11.30	2023.10.27	国家能源局浙江监管办公室
153	中电建浠水 160MW 渔光互补项目	中电建霁月（浠水）新能源有限公司	1952223-01345	许可类别：发电类	2043.08.30	2023.11.15	国家能源局华中监管局
154	内蒙古国京新能源开发有限公司阿拉善左旗风电一期 100MW 项目	内蒙古国京新能源开发有限公司	1910523-01207	许可类别：发电类	2043.11.02	2023.11.30	国家能源局华北监管局
155	晴隆县苏家屯风光互补农业光伏电站	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司	1062918-00004	许可类别：发电类	2038.04.10	2023.10.30	国家能源局贵州监管办公室
156	玉溪市华宁县火特风电场项目	中电建（华宁）新能源开发有限公司	1963023-01688	许可类别：发电类	2043.08.22	2025.07.03	国家能源局云南监管办公室
157	河津市 100MW 林光互补发电项目	河津国京新能源开发有限公司	1910423-40239	许可类别：发电类	2043.06.29	2024.06.25	国家能源局山西监管办公室
158	中电建桑珠孜区新增光储 50MWP 保供项目	日喀则市桑珠孜区电建新能源开发有限公司	1973123-01244	许可类别：发电类	2043.09.06	2023.09.07	国家能源局华中监管局
159	中国电建金塔 300MW 光伏并网发电项目	金塔中电建光伏发电有限公司	1931123-01171	许可类别：发电类	2043.08.20	2024.03.06	国家能源局甘肃监管办公室
160	云南祥云小营村太阳能发电电站	中电建（祥云）新能源开发有限公司	1963024-01748	许可类别：发电类	2044.05.19	2025.07.03	国家能源局云南监管办公室
161	合作市 40MW 牧光互补发电项目	合作市金羚新能源有限公司	1931124-01233	许可类别：发电类	2044.05.14	2024.05.15	国家能源局甘肃监管办公室
162	兵团北疆石河子 100 万千瓦光伏基地项目中国电建 30 万千瓦光伏发电	新疆闽兴新能源有限公司	1931423-10212	许可类别：发电类	2043.12.07	2024.11.08	国家能源局新疆监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
	项目						
163	新疆阜康市 60 万千瓦光伏+60 万千瓦时储能项目	中电建（阜康）新能源有限公司	1931423-10205	许可类别：发电类	2043.11.08	2024.08.27	国家能源局新疆监管办公室
164	新疆巴里坤 15.6 万千瓦/60 万千瓦时储能配 60 万千瓦风电项目	中电建巴里坤新能源有限公司	1931424-10239	许可类别：发电类	2044.05.23	2024.08.19	国家能源局新疆监管办公室
165	新疆胡杨河市 130 团 14 连 10 万千瓦光伏发电项目	胡杨河市七电新能源有限公司	1031424-10240	许可类别：发电类	2044.05.27	2024.11.05	国家能源局新疆监管办公室
166	中国水电建设集团敦煌光伏发电有限公司敦煌 20 兆瓦并网光伏发电项目	中国水电建设集团敦煌光伏发电有限公司	1931124-01218	许可类别：发电类	2044.04.15	2024.04.16	国家能源局甘肃监管办公室
167	中国电建酒泉东洞滩 200MW 光伏发电项目	酒泉中电建光伏发电有限公司	1931124-01217	许可类别：发电类	2044.03.21	2024.03.22	国家能源局甘肃监管办公室
168	中国电建武威 200MW 光伏发电项目凉州区光伏治沙	中电建（武威）新能源开发有限公司	1931124-01221	许可类别：发电类	2044.04.15	2024.04.16	国家能源局甘肃监管办公室
169	公种田光伏电站二期项目	中电建（新平）新能源有限公司	1963023-01709	许可类别：发电类	2043.12.24	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
170	新平县双河村 40MW 光伏项目	中电建（新平）新能源有限公司	1963023-01709	许可类别：发电类	2043.12.24	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
171	新平县马鹿寨岩子脚光伏项目	中电建（新平）新能源有限公司	1963023-01709	许可类别：发电类	2043.12.24	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
172	小石板沟光伏电站	中电建（武定）新能源有限公司	1963023-01648	许可类别：发电类	2043.04.12	2025.07.31	国家能源局云南监管办公室
173	上碗厂光伏电站	中电建（武定）新能源有限公司	1963023-01648	许可类别：发电类	2043.04.12	2025.07.31	国家能源局云南监管办公室
174	丘北县小黑蚂 210MW 光伏项目	水电六局（丘北）新能源有限公司	1963024-01751	许可类别：发电类	2044.05.21	2024.05.22	国家能源局云南监管办公室
175	广元市昭化区白果二期风电项目	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	1952521-02216	许可类别：发电类	2041.10.17	2024.02.28	国家能源局四川监管办公室
176	溪古、斜卡水电站水光互补项目	四川久隆新能源有限公司	1952524-02285	许可类别：发电类	2044.06.03	2024.07.11	国家能源局四川监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
177	盐源 4#地块光伏项目	盐源久隆新能源开发有限公司	1952524-02289	许可类别：发电类	2044.06.25	2024.07.09	国家能源局四川监管办公室
178	永德县小勐统镇 70MW 农牧光互补光伏发电项目	中电建（永德）新能源有限公司	1963024-01773	许可类别：发电类	2044.06.27	2024.06.28	国家能源局云南监管办公室
179	江苏如东洋口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	如东创能新能源有限公司	1941624-01257	许可类别：发电类	2044.04.02	2024.07.01	国家能源局江苏监管办公室
180	兰州西固青石台光伏发电项目	兰州中电建新能源有限公司	1931123-01198	许可类别：发电类	2043.12.14	2023.12.15	国家能源局甘肃监管办公室
181	陕西省宝鸡陇县 100MW 光伏发电项目	陇县西北水电新能源有限公司	1931024-01164	许可类别：发电类	2044.09.10	2025.03.13	国家能源局西北监管局
182	甘肃东乡 200MW 光伏项目	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	1931124-01266	许可类别：发电类	2044.09.12	2024.09.13	国家能源局甘肃监管办公室
183	中电建美兰区三江镇超大跨度预应力柔性支架渔光互补示范项目	中电建（海口市）光伏发电有限公司	1962824-06617	许可类别：发电类	2044.06.10	2025.06.06	国家能源局南方监管局
184	望谟县昂武镇和亭二期农业光伏电站项目	望谟县盛黔新能源有限公司	1962924-01207	许可类别：发电类	2044.06.27	2024.06.28	国家能源局贵州监管办公室
185	织金县三塘镇鸡场乡农业光伏电站项目	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	1062915-00024	许可类别：发电类	2035.12.20	2025.06.27	国家能源局贵州监管办公室
186	中国电建集团尖扎县尖扎滩乡 40 万千瓦牧光储一体化建设项目	尖扎金能新能源有限公司	1931224-01055	许可类别：发电类	2044.11.19	2025.06.30	国家能源局西北监管局
187	中电建沙河旭孚 150MW 光伏发电项目	沙河旭孚新能源科技有限公司	1910323-01483	许可类别：发电类	2043.12.27	2025.05.30	国家能源局华北监管局
188	深州市国昌 100MW 农光互补光伏发电项目	深州市国昌新能源科技有限公司	1910324-01512	许可类别：发电类	2044.05.15	2024.06.24	国家能源局华北监管局
189	吉西基地鲁固直流 140 万千瓦外送项目 1-2（光伏 100MW）	通榆中电建发电有限公司	1920824-01091	许可类别：发电类	2044.04.02	2024.04.03	国家能源局东北监管局
190	吉西基地鲁固直流 140 万千瓦外送项目 1-2（风电 200MW）	通榆中电建发电有限公司	1920824-01091	许可类别：发电类	2044.04.02	2024.04.03	国家能源局东北监管局
191	高台县高崖子滩二期 50 兆瓦光伏发电项目	高台全通飞阳能源有限公司	1031123-01158	许可类别：发电类	2043.05.21	2024.01.25	国家能源局甘肃监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
192	稷山县 100MW 集中式光伏发电项目	稷山县冀电新能源有限公司	1910423-40261	许可类别：发电类	2043.09.27	2024.06.14	国家能源局山西监管办公室
193	东乡县十四五第二批 50MW 光伏电站建设项目	甘肃东乡族自治县达合同晖新能源有限公司	1931124-01266	许可类别：发电类	2044.09.12	2024.09.13	国家能源局甘肃监管办公室
194	中国电建抚州南城县里塔镇一期 200MWp 光伏发电项目	南城县中电建新能源有限公司	1952024-01322	许可类别：发电类	2044.09.28	2024.09.29	国家能源局华中监管局
195	大新庄光伏项目	中电建（武定）新能源有限公司	1963023-01648	许可类别：发电类	2043.04.12	2025.07.31	国家能源局云南监管办公室
196	兴仁市巴岭大山农业光伏电站	兴仁盛黔新能源有限公司	1962924-01217	许可类别：发电类	2044.12.05	2024.12.06	国家能源局贵州监管办公室
197	册亨县八渡农业光伏电站	册亨县盛黔新能源有限责任公司	1962925-01222	许可类别：发电类	2045.01.09	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
198	中机恒辉二期 100MW 农光互补光伏发电站项目	诸城海盈新能源科技有限公司	1910625-01331	许可类别：发电类	2045.05.26	2025.05.27	国家能源局山东监管办公室
199	山东无棣中电建新能源 40MW 光伏电站项目	无棣华东院新能源有限公司	1010620-00090	许可类别：发电类	2040.12.30	2025.02.06	国家能源局山东监管办公室
200	电建临盘“清洁能源+现代农业”乡村振兴项目	临邑海盈新能源有限公司	1910624-01298	许可类别：发电类	2044.12.26	2024.12.27	国家能源局山东监管办公室
201	中国电建康平县 200MW 风电项目	康平清风清洁能源开发有限公司	1920725-09214	许可类别：发电类	2045.05.18	2025.05.19	国家能源局东北监管局
202	中国电建新民市 150MW 风电项目	新民长风慧清洁能源开发有限公司	1920725-09203	许可类别：发电类	2045.02.23	2025.06.05	国家能源局东北监管局
203	中国电建法库县 150MW 风电项目	法库宏亮清洁能源开发有限公司	1920725-09219	许可类别：发电类	2045.05.23	2025.05.24	国家能源局东北监管局
204	郴州桂阳洋市风电项目	中国水电顾问集团桂阳能源开发有限公司	1052316-00070	许可类别：发电类	2036.08.14	2025.02.17	国家能源局湖南监管办公室
205	江苏无锡江阴市徐霞客镇 40MW 渔光互补光伏发电项目	中电建（江阴）新能源有限公司	1941625-01320	许可类别：发电类	2045.06.26	2025.06.27	国家能源局江苏监管办公室
206	乌尔禾区 240MW 光伏发电项目	新疆正高光伏发电有限公司	1931425-10314	许可类别：发电类	2045.05.28	2025.05.29	国家能源局新疆监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
207	中电建云和县石塘镇 50MW 农光互补光伏发电项目	云和巨源新能源有限公司	1941725-01647	许可类别：发电类	2045.04.15	2025.05.14	国家能源局浙江监管办公室
208	浙江建德 200MW 农牧光互补项目	建德中电建新能源有限公司	1041717-01128	许可类别：发电类	2037.10.18	2023.06.19	国家能源局浙江监管办公室
209	临泽平川 100MW 风电项目	中电建（临泽）新能源有限公司	1931124-01261	许可类别：发电类	2044.08.29	2024.08.30	国家能源局甘肃监管办公室
210	吐鲁番市托克逊县乌斯通光热+光伏一体化项目	托克逊电建睿达新能源有限公司	1931425-10278	许可类别：发电类	2045.01.20	2025.05.20	国家能源局新疆监管办公室
211	新疆吐鲁番市托克逊县百万千瓦级风储一体化基地项目	中电建（托克逊）新能源有限公司	1031425-10303	许可类别：发电类	2045.04.24	2025.05.16	国家能源局新疆监管办公室
212	宁夏中卫沙坡头区 120MW 牛棚光伏项目	中卫市麦垛山新能源有限公司	1931321-00996	许可类别：发电类	2041.03.14	2024.10.09	国家能源局西北监管局
213	广西桂林市资源阳火坪风电场项目	资源坪台新能源有限公司	1962725-07108	许可类别：发电类	2045.02.27	2025.03.24	国家能源局南方监管局
214	广西桂林市资源将军台风电场项目	资源坪台新能源有限公司	1962725-07108	许可类别：发电类	2045.02.27	2025.03.24	国家能源局南方监管局
215	广西那兵风电场	广西凤山青桐新能源有限责任公司	1962725-07100	许可类别：发电类	2045.01.20	2025.03.28	国家能源局南方监管局
216	广西不老山风电场	广西凤山青桐新能源有限责任公司	1962725-07100	许可类别：发电类	2045.01.20	2025.03.28	国家能源局南方监管局
217	海口美海智能仓配一体中心（一期）分布式光伏发电项目	中电建（海口市）光伏发电有限公司	1962824-06617	许可类别：发电类	2044.06.10	2025.06.06	国家能源局南方监管局
218	磨盘山光伏项目	中电建（武定）新能源有限公司	1963023-01648	许可类别：发电类	2043.04.12	2025.04.27	国家能源局云南监管办公室
219	罗杞打光伏项目	楚雄市聚熠新能源有限公司	1963025-01859	许可类别：发电类	2045.05.21	2025.05.22	国家能源局云南监管办公室
220	朱家寨光伏项目	元江聚源新能源有限公司	1963025-01855	许可类别：发电类	2045.05.15	2025.07.09	国家能源局云南监管办公室
221	弥渡县德苴光伏发电项目（二期）	中电建（弥渡）电力有限公司	1963025-01870	许可类别：发电类	2045.06.17	2025.06.18	国家能源局云南监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
222	岩子脚光伏项目二期	中电建（新平）新能源有限公司	1963023-01709	许可类别：发电类	2043.12.24	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室
223	盘州大山镇新光村一期农业光伏电站	盘州盛黔新能源有限公司	1962925-01256	许可类别：发电类	2045.08.07	2025.08.08	国家能源局贵州监管办公室
224	盘州市大山镇新光村二期农业光伏电站	盘州盛黔新能源有限公司	1962925-01256	许可类别：发电类	2045.08.07	2025.08.08	国家能源局贵州监管办公室
225	盘州市鸡场坪一期农业光伏电站	盘州盛黔新能源有限公司	1962925-01256	许可类别：发电类	2045.08.07	2025.08.08	国家能源局贵州监管办公室
226	盘州市高光农业光伏电站	盘州盛黔新能源有限公司	1962925-01256	许可类别：发电类	2045.08.07	2025.08.08	国家能源局贵州监管办公室
227	大方县松林风电场项目	大方县黔电新能源发展有限公司	1962925-01249	许可类别：发电类	2045.07.10	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
228	大方县圆洞风电场项目	大方县黔电新能源发展有限公司	1962925-01249	许可类别：发电类	2045.07.11	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
229	大方县大山风电场项目	大方县黔电新能源发展有限公司	1962925-01249	许可类别：发电类	2045.07.10	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
230	大方县羊场镇农业光伏电站项目	大方县黔电新能源发展有限公司	1962925-01249	许可类别：发电类	2045.07.10	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
231	大方县凤山农业光伏电站项目	大方县黔电新能源发展有限公司	1962925-01249	许可类别：发电类	2045.07.10	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
232	大方县华中农业光伏电站项目	大方县黔电新能源发展有限公司	1962925-01249	许可类别：发电类	2045.07.10	2025.07.11	国家能源局贵州监管办公室
233	昭通市永善县马楠坪厂光伏发电项目	永善盛黔新能源有限公司	1963025-01863	许可类别：发电类	2045.05.27	2025.06.25	国家能源局云南监管办公室
234	北辰区双口镇 50MW 风电项目	中电建津辰新能源（天津）有限公司	1910225-01098	许可类别：发电类	2045.05.25	2025.05.26	国家能源局华北监管局
235	海南海口西城汇光伏电站（二期）	中电建（海口市）光伏发电有限公司	1962824-06617	许可类别：发电类	2044.06.10	2025.06.06	国家能源局南方监管局
236	云南双柏大庄光伏电站	双柏中电建新能源有限公司	1963024-01757	许可类别：发电类	2044.05.30	2025.07.10	国家能源局云南监管办公室

序号	项目名称	持证主体	证书编号	资质内容	有效期至	发证时间	发证部门
237	中电建共和 100 万千瓦光伏光热项目	海南州西北水电新能源有限公司	1931225-01067	许可类别：发电类	2045.08.26	2025.08.27	国家能源局西北监管局
238	甘肃省靖远县 10 万千瓦光伏发电项目	中电建（靖远）新能源有限公司	1931125-01339	许可类别：发电类	2045. 11. 17	2025. 11. 18	国家能源局甘肃监管办公室
239	秦安县王铺镇 50MW 风电项目	秦安金能新能源开发有限公司	1931125-01327	许可类别：发电类	2045. 09. 14	2025. 09. 15	国家能源局甘肃监管办公室
240	册亨县八渡二期农业光伏电站	册亨县盛黔新能源有限责任公司	1962925-01222	许可类别：发电类	2045. 01. 09	2025. 07. 11	国家能源局贵州监管办公室

附件十：发行人报告期内一万元以上的行政处罚情况

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
1	中国水电顾问集团风电张北有限公司	2023年4月10日，因中国水电顾问集团风电张北有限公司的张北水泉风电场项目工程未取得施工许可手续，擅自开工建设，违反了《中华人民共和国建筑法》第七条规定，张北县住房和城乡建设局依据《建设工程质量管理条例》第五十七条的规定作出《行政处罚决定书》（张住建罚字〔2023〕第002-1号），对中国水电顾问集团风电张北有限公司作出“责令改正，罚款124,115元”的行政处罚。	是	中国水电顾问集团风电张北有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 张北县住房和城乡建设局已出具证明，证明中国水电顾问集团风电张北有限公司已缴纳罚款，且在立案处罚过程中主动积极配合补办手续，截至目前该项目没有造成重大不良影响和他人财产损失，上述违法行为不存在“情节严重”的情形。 因此，中国水电顾问集团风电张北有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
2	中国水电顾问集团风电张北有限公司	2023年2月23日，因中国水电顾问集团风电张北有限公司在中国水电顾问张北水泉风电场项目未经消防设计审查擅自施工，违反了《中华人民共和国消防法》第十一条、第十二条规定，张北县住房和城乡建设局依据《中华人民共和国消防法》第五十八条第一款第一项的规定作出《行政处罚决定书》（张住建消罚字〔2023〕第001号），对中国水电顾问集团风电张北有限公司作出“责令改正，并罚款32,000元”的行政处罚。	是	中电建张家口风电开发有限责任公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 张北县住房和城乡建设局已出具证明，证明中国水电顾问集团风电张北有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，于2023年5月15日完成消防设计审查，取得审查意见，上述违法行为不存在“情节严重”的情形。 因此，中国水电顾问集团风电张北有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
3	中国水电顾问集团风电张北有限公司	2023年5月16日，因中国水电顾问集团风电张北有限公司在中国水电顾问张北水泉风电场项目存在未经消防验收擅自投入运行，违反了《中华人民共和国消防法》第十三条的规定，张北县住房和城乡建设局依据《中华人民共和国消防法》第五十八条第一款第一项的规定作出《行政处罚决定书》（张住建消罚字〔2023〕第015号），对中国水电顾问集团风电张北有限公司作出“责令改正，并处罚款32,000元”的行政处罚。	是	中电建张家口风电开发有限责任公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 张北县住房和城乡建设局已出具证明，证明中国水电顾问集团风电张北有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，于2023年6月29日完成消防验收，取得验收意见，上述违法行为不存在“情节严重”的情形。 因此，中国水电顾问集团风电张北有限公司的上述

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
				违法行为不属于重大违法行为。
4	中国水电顾问集团怀安新能源有限公司	2022年10月24日，因中国水电顾问集团怀安新能源有限公司在怀安县柴沟堡镇西沙城乡朱家庄村北侧投资8MW农业光伏发电项目35KV开关站，未办理建设工程规划许可证，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条的规定，怀安县城市管理综合行政执法局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条的规定作出《行政处罚决定书》（怀综执罚决[2022]05号），对中国水电顾问集团怀安新能源有限公司作出“1.限期改正；2.罚款50,513.50元（建设工程造价1,010,270元的5%）；3.对公司在该项目中的违法建设行为扣8分违法记录”的行政处罚。	是	中国水电顾问集团怀安新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的最低档位。 怀安县城市管理综合行政执法局已出具证明，证明中国水电顾问集团怀安新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团怀安新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
5	深州市国昌新能源科技有限公司	2023年6月16日，因深州市国昌新能源科技有限公司未办理施工许可证擅自施工，违反了《中华人民共和国建筑法》第七条第一款的规定，深州市兵曹乡人民政府根据《建设工程质量管理条例》第五十七条的规定，对深州市国昌新能源科技有限公司作出《行政处罚决定书》（深兵行罚决〔2023〕014号），对公司作出“1.责令停止施工；2.罚款29,662.30元”的行政处罚。	是	深州市国昌新能源科技有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额为工程合同造价的1%，属于法定经济处罚区间的最低档位。 深州市兵曹乡人民政府已出具证明，证明深州市国昌新能源科技有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，于2023年8月17日办理了施工许可证恢复施工，相关违法行为及结果均已消除。上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，深州市国昌新能源科技有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
6	中电建（五台县）新能源有限公司	2023年5月11日，因中电建（五台县）新能源有限公司未经批准占用五台县高洪口乡塔崖沟村的土地建设升压站，五台县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条的规定作出《行政处罚决定书》（五自然执耿镇所〔2023〕1号），对中电建（五台县）新能源有限公司作出“1.责令退还非法占用的土地；2.	是	中电建（五台县）新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 五台县自然资源局已出具证明，证明中电建（五台县）新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		罚款 105,364 元（每平米 20 元）”的行政处罚。		相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建（五台县）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
7	河津国京新能源开发有限公司	2022 年 9 月 8 日，因河津国京新能源开发有限公司未经批准擅自于 2022 年 8 月占用河津市樊村镇固镇村集体土地开展光伏项目升压站综合楼设备基础施工，河津市自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第四十四条、第七十七条的规定，作出《行政处罚决定书》（河自然资处字[2022]第 08 号），对河津国京新能源开发有限公司作出“1.退还非法占用的 1,888.12 平方米土地；2.拆除在非法占用的土地上新建的建筑物及其他设施，恢复土地原状；3.没收在非法占用的土地上新建的建筑物及其他设施；4.罚款 377,700 元”的行政处罚。	是	河津国京新能源开发有限公司已足额缴纳罚款。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额为每平方米 200 元，属于法定经济处罚区间的较低档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且河津国京新能源开发有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 河津市自然资源局已出具证明，证明河津国京新能源开发有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为未造成严重的社会危害后果。 因此，中电建（五台县）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
8	稷山县冀电新能源有限公司	2022 年 10 月 13 日，因稷山县冀电新能源有限公司未经批准于 2022 年 8 月占用清水庄麻古垛村集体土地建设，经现场勘测共占用 4,226.46 平方米，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条的规定，稷山县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十七条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第五十七条、《国土资源违法行为查处工作规程》的规定，作出《行政处罚决定书》（稷自然西处字（2022）第 5 号），对稷山县冀电新能源有限公司作出“1.退还非法占用的 4,226.46 平方米土地；2.没收在非法占用的 4,226.46 平方米土地上新建的建筑物和其他设施；3.罚款 562,345 元（旱地每平方米 150 元，其他草地每平方米	是	稷山县冀电新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 稷山县自然资源局已出具证明，证明稷山县冀电新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该等行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，稷山县冀电新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		100 元）”的行政处罚。		
9	山西国京风力发电有限公司	2024 年 8 月 27 日，因山西国京风力发电有限公司在飞龙泉风电场中生活污水处理站未运行的行为违反了《排污许可管理条例》第十七条规定，忻州市生态环境局依据《排污许可管理条例》第三十四条第二项及山西省生态环境厅《生态环境行政处罚自由裁量基准》的规定作出《行政处罚决定书》（忻环罚[2024]22 号），对山西国京风力发电有限公司作出罚款 420,000.00 元的行政处罚。	是	山西国京风力发电有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 忻州市生态环境局已出具证明，证明山西国京风力发电有限公司已缴纳完毕全部罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，忻州市生态环境局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，山西国京风力发电有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
10	中电建（天津）新能源开发有限公司	2023 年 5 月 17 日，因中电建（天津）新能源开发有限公司天津南港海上风电场一期工程项目升压站违法占用国有土地，违反了《中华人民共和国土地管理法》第五十三条的规定，天津经济技术开发区规划和自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十七条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第五十七条的规定，作出《行政处罚决定书》（开规罚决通字（2023）第 005 号），对中电建（天津）新能源开发有限公司作出“1.责令改正，退还非法占用的土地；2.罚款 1,111,198 元”的行政处罚。	是	中电建（天津）新能源开发有限公司已足额缴纳罚款。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额为每平方米 600 元，属于法定经济处罚区间的中间档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为。 天津市规划和自然资源局海洋经济与规划处已出具证明，证明中电建（天津）新能源开发有限公司已缴纳罚款，上述违法行为未造成严重的社会危害后果。 因此，中电建（天津）新能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
11	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	2022 年 8 月 19 日，因中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司于 2015 年 1 月在祁东县官家嘴镇日升堂村唐家冲地段，超出《建设工程规划许可证》的建设规模违法建设升压站，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十三条的规定，祁东县自然资源局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条、《祁东县城规划行政处罚裁量权基准》第七条第二款、第十二条的规定作出	是	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，且处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 祁东县自然资源局已出具证明，证明中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		《行政处罚决定书》（祁自然资罚字[2022]第 25 号），对中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司作出“罚款 27,316.8 元”的行政处罚。		改后，相关违法行为及结果均已消除。上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行 为，祁东县自然资源局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
12	衡东中电建新能源有限公司	2022 年 11 月 29 日，因衡东中电建新能源有限公司于 2018 年 10 月未经规划许可擅自兴建风电场升压站房的综合控制楼和附属用房、未办理建设工程规划许可证，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条的规定，衡东县自然资源局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条的规定作出《行政处罚决定书》（东自然资行罚字[2022]G009 号），对衡东中电建新能源有限公司作出“按工程造价 600 元/m ² 的 5%处罚，共罚款 48,579.6 元”的行政处罚。	是	衡东中电建新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 衡东县自然资源局已出具证明，证明衡东中电建新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，衡东中电建新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
13	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 3 月 8 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 4 月在北湖区石盖塘街道竹枧水村超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途 4.87 亩（0.3247 公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0507 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处非法改变林地用途每平方米 30 元，共 97,410 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款。 郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
14	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 3 月 9 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 4 月在北湖区鲁塘镇红星村超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途 4.96 亩（0.3307 公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款。 郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0508号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处非法改变林地用途每平方米30元，共99,210元罚款”的行政处罚。		相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
15	中电建郴州新能源有限公司	2022年3月9日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年4月在北湖区仰天湖乡青山村超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途4.56亩（0.3040公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0509号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处非法改变林地用途每平方米30元，共91,200元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
16	中电建郴州新能源有限公司	2022年3月8日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年4月在北湖区仰天湖乡青山村超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途4.79亩（0.3193公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0510号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处非法改变林地用途每平方米30元，共95,790元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
17	中电建郴州新能源有限公司	2022年3月9日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年4月在北湖区保和瑶族乡同心村超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途4.88亩（0.3253公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0511号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处非法改变林地用途每平方米30元，共97,590元罚款”的行政处罚。		在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
18	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年4月至12月在修建F14风电场和进风电场的道路时，擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途215卫片图斑3.63亩（0.242公顷，公益林），216卫片图斑1.54亩（0.1027公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项、第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0518号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.对215卫片图斑处每平方米25元，共60,500元；对216卫片图斑处每平方米13元，共13,351元；合计73,851元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
19	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年5月至2020年2月在修建F15风电场时，由于风机部件超宽超长擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途199卫片图斑1.1亩（0.0733公顷，公益林），201-1卫片图斑1.08亩（0.072公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0519号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米15元，合计21,795元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
20	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年2月至2020年11月在修建F13进风电场时擅自改变林地用途，超红线范围毁坏林地施工，经鉴定违法擅自改变林地用途3.94亩	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		（0.2627 公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0520 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 26 元，共 68,302 元罚款”的行政处罚。		郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
21	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 4 月 16 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 2 月至 7 月在修建 F13 风电场的道路时，由于风机部件超宽超长，擅自改变林地用途，超红线范围把道路拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途 3.75 亩（0.2627 公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0521 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 21 元，共 52,500 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
22	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 4 月 17 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 3 月至 4 月在北湖区保和瑶族乡同心村在修建风电场时擅自改变林地用途，超红线范围施工修建了测风塔，经鉴定违法擅自改变林地用途 1.05 亩（0.07 公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0522 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 17 元，共 11,900 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
23	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 4 月 18 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 2 月至 6 月在修建 F13 风电场的道路时，由于风机部件超宽超长擅自改变林地用途，超红线范围施工把道路拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途 2.31 亩（0.154 公顷，商品林），违反了《中华人民共	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0523号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米18元，共27,720元罚款”的行政处罚。		律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
24	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年2月至7月在北湖区鲁塘镇红星村修建F12风电场时擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途1.77亩（0.1133公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0524号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米21元，共23,793元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
25	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年10月至2020年5月在修建F25风电场时，新修建了一条道路，擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途2.77亩（0.1847公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0526号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米22元，共40,634元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
26	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年8月至2020年3月在修建F10风电场时拓宽机站，擅自改变林地用途，超红线范围施工，经鉴定违法擅自改变林地用途3.28亩（0.2187公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		《森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0527号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米20元，共43,740元罚款”的行政处罚。		相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
27	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年8月至2020年2月在修建F11风电场时，新修建了一条进风电场的道路，擅自改变林地用途，超红线范围施工，经鉴定违法擅自改变林地用途2.49亩（0.1660公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0528号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米17元，共28,220元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
28	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年7月至2020年4月在修建FJB0风电场时，新修建了一条进风电场的道路，擅自改变林地用途，超红线范围施工，经鉴定违法擅自改变林地用途2.68亩（0.1787公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0529号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米18元，共32,166元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
29	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年6月至2020年1月在修建F21风电场时拓宽机站擅自改变林地用途，超红线范围施工，经鉴定违法擅自改变林地用途2.93亩（0.1953公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0530号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米20元，共39,060元罚款”的行政处罚。		在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
30	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年11月至2020年5月在修建F11风电场时拓宽机站，擅自改变林地用途，超红线范围施工，经鉴定违法擅自改变林地用途2.71亩（0.1807公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0531号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米22元，共39,754元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
31	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年10月至2020年3月在修建F16风电场时拓宽机站，擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途2.93亩（0.1953公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0532号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米23元罚款，共44,919元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
32	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年10月至2020年2月在修建FJB02风电场的道路时，由于风机部件超宽超长擅自改变林地用途，超红线范围施工把道路拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途2.27亩（0.1513公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0535号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米15元，共22,695元罚款”的行政处罚。		为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
33	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月17日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年7月至2020年3月在修建F5风电场时，由于风机部件超宽超长擅自改变林地用途，超红线范围施工把道路拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途1.54亩（0.1207公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0536号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米12元，共12,324元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
34	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年9月至2020年3月在修建F10风电场时擅自改变林地用途，超红线范围施工用于机站拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途2.46亩（0.1640公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0537号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米17元，共27,880元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
35	中电建郴州新能源有限公司	2022年4月18日，因中电建郴州新能源有限公司于2019年8月至2020年3月在修建F8风电场时擅自改变林地用途，超红线范围施工用于基站拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途3.5亩（0.2333公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0538号），对中电建郴州新能源	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 21 元，共 48,993 元罚款”的行政处罚。		因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
36	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 4 月 17 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 7 月至 2020 年 4 月在修建 F32 风电场时，由于风机部件超宽超长擅自改变林地用途，超红线范围施工，经鉴定违法擅自改变林地用途 2.8 亩（0.1867 公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0539 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 18 元，共 33,606 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
37	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 4 月 18 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 4 月至 2020 年 4 月在修建 F3 风电场时擅自改变林地用途，超红线范围施工用于机站拓宽，经鉴定违法擅自改变林地用途 5.78 亩（0.3853 公顷，商品林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第二项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0540 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 23 元，共 88,619 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。 郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
38	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 4 月 17 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 7 月至 2020 年 4 月在修建 F5 进风电场的道路时，擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途 4.48 亩（0.3227 公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第十八条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2022]0541 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 28	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。 郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		元，共 90,356 元罚款”的行政处罚。		不属于重大违法行为。
39	中电建郴州新能源有限公司	2023 年 2 月 6 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年 7 月至 2020 年 4 月在修建 F5 进风电场的道路时，擅自改变林地用途，超红线范围施工毁坏林地，经鉴定违法擅自改变林地用途 4.48 亩（0.3227 公顷，公益林），违反了《中华人民共和国森林法》第三十七条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《湖南省林业行政处罚裁量权基准》第四部分第二条第二款第三项的规定作出《行政处罚决定书》（郴北林罚决字[2023]0503 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“1.责令一年内恢复植被；2.处每平方米 23 元，共 49,220 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
40	中电建郴州新能源有限公司	2022 年 12 月 27 日，因中电建郴州新能源有限公司于 2019 年未按照建设工程规划许可证的规定建设电场升压站，未按照工程规划许可证实施的建筑面积 624.15 平方米，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第二十七条的规定，郴州市北湖区自然资源局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条规定、《湖南省实施<中华人民共和国城乡规划法>办法》第四十七条的规定作出《行政处罚决定书》（郴北自然资罚决字[2022]22 号），对中电建郴州新能源有限公司作出“处建设工程造价 5.5%，即 50,600 元罚款”的行政处罚。	是	中电建郴州新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。郴州市北湖区自然资源局已出具证明，证明中电建郴州新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建郴州新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
41	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	2022 年 7 月 25 日，因中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司位于赤壁市官塘驿镇老虎岩村王秀英、陈彩林附近的风力发电机组，在生产过程中厂界外夜间产生的噪声，超过了《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1 类标准夜间噪声限值（环境噪声敏感点超过《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类标准夜间环境噪声限值），咸宁市生态环境局赤壁市分局依据《中华人民共和国噪声污染防治法》第七十五条规定作出《行政处罚决定书》（咸环赤罚字[2022]11 号），对中国水电顾问集团崇阳新	是	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位，该违法行为不属于情节严重的违法行为，不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		能源有限公司作出“罚款 15 万元”的行政处罚。		具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 咸宁市生态环境局已出具《信用修复告知书》（咸环赤信用告[2022]11 号），确认该项行政处罚信息属于一般失信行为。根据《国家发展改革委办公厅关于进一步完善“信用中国”网站及地方信用门户网站行政处罚信息信用修复机制的通知》（发改办财金〔2019〕527 号），涉及一般失信行为的行政处罚信息主要是指对性质较轻、情节轻微、社会危害程度较小的违法失信行为的行政处罚信息。此外，咸宁市生态环境局赤壁市分局已出具证明，确认该案件已结案，中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司已进行信用修复。 因此，中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
42	大荔西北水电新能源有限公司	2023 年 3 月 14 日，因大荔西北水电新能源有限公司 2021 年 2 月在未经批准的情况下，擅自占用土地建设 11 个风机机位及一处升压站，未经批准非法占地总面积 6,703 平方米，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条、第五十四条的规定，大荔县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条的规定作出《土地行政处罚决定书》（荔自然资监发（2023）2 号），对大荔西北水电新能源有限公司作出“1.责令将非法占用的土地退回各集体组织；2.没收在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施；3.罚款 81,180 元”的行政处罚。	是	大荔西北水电新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额为耕地每平方米 15 元，园地每平方米 12 元，农村道路每平方米 9 元，属于法定经济处罚区间的较低档位。 大荔县自然资源局已出具证明，证明大荔西北水电新能源有限公司已依法履行了处罚条款，该违法行为属于一般违法违规行为。 因此，大荔西北水电新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
43	大荔西北水电新能源有限公司	2023 年 3 月 14 日，因大荔西北水电新能源有限公司 2021 年 2 月在未经批准的情况下，擅自占用土地建设 11 个风机机位及一处升压站，未经批准非法占地总面积 8,960 平方米，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条、第五十四条的规定，大荔县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条的	是	大荔西北水电新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额为耕地每平方米 15 元，园地每平方米 12 元，建设用地每平方米 9 元，属于法定经济处罚区间的较低档位。 大荔县自然资源局已出具证明，证明大荔西北水电新能源有限公司已依法履行了处罚条款，上述违法

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		规定作出《土地行政处罚决定书》（荔自然资监发（2023）3号），对大荔西北水电新能源有限公司作出“1.责令将非法占用的土地退回各集体组织；2.没收在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施；3.罚款 109,560 元”的行政处罚。		行为属于一般违法违规行为。 因此，大荔西北水电新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
44	临武中南院能源开发有限公司	2023 年 6 月 5 日，因临武中南院能源开发有限公司未办理建设工程规划许可证擅自建设湖南临武镇南风电场集控主体工程，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条的规定，临武县城市管理和综合执法局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条、《郴州市城市管理和综合执法局行政处罚裁量权基准》第八章第三条第三项的规定作出《行政处罚决定书》（临城罚决字[2023]第 052 号），对临武中南院能源开发有限公司作出“罚款 87,328.58 元”的行政处罚。	是	临武中南院能源开发有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额为工程价款 1,455,476.4 元之 6%，属于法定经济处罚区间的较低档位。 临武县城市管理和综合执法局已出具证明，证明临武中南院能源开发有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，属于一般违法违规行为，该行政处罚属于一般行政处罚。 因此，临武中南院能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
45	睢县汇绿新能源有限公司	2023 年 5 月 22 日，因睢县汇绿新能源有限公司在睢县涧岗乡小桥村正在施工的风力发电项目工程，未办理《建筑工程施工许可证》擅自开工建设，违反了《建筑工程施工许可管理办法》第三条的规定，睢县住房和城乡建设局作出《行政处罚决定书》（（2023 年）睢建罚字第 002 号），对睢县汇绿新能源有限公司作出“罚款 60,000 元”的行政处罚。	是	睢县汇绿新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，该处罚金额为工程合同价款的 1.1%，属于法定经济处罚区间的偏低档位。 睢县住房和城乡建设局已出具证明，证明睢县汇绿新能源有限公司已缴纳罚款，并已补办《建筑工程施工许可证》，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为属于一般违法情形。 因此，睢县汇绿新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
46	西昌颶源风电开发有限公司	2022 年 12 月 19 日，因西昌颶源风电开发有限公司在未取得建设工程规划许可证的情况下在黄联关镇大德村、佑君镇麻地村土地上修建大德升压站，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条第一款的规定，西昌市自然资源局根据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条的规定，作出《行政处罚决定书》（西自然资案处[2022]85 号），对西昌颶源风电开发有限公司作出“1.责令公司限期改正违法行为；2.处建设工程造价 10%，共 644,590.22	是	西昌颶源风电开发有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 西昌市自然资源局已出具证明，证明西昌颶源风电开发有限公司上述违法行为为一般性违法行为。 因此，西昌颶源风电开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		元罚款”的行政处罚。		
47	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司	2022年2月10日，因广元市昭化区中电建新能源开发有限公司在未取得用地审批手续的情况下，擅自占用红岩镇青光村、卫子镇狮子村集体土地修建广元昭化白果风电项目，直至2021年3月23日才取得省人民政府《关于广元昭化白果风电项目建设用地的批复》（川府土[2021]177号），未经批准占用土地总面积17,226平方米，其中耕地2,925平方米、林地13,301平方米，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，广元市自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条的规定，作出《行政处罚决定书》（广自然资（昭）罚[2022]01号），对广元市昭化区中电建新能源开发有限公司作出“罚款206,712元（注：每平方米12元）”的行政处罚。	是	广元市昭化区中电建新能源开发有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 广元市自然资源局已出具证明，证明广元市昭化区中电建新能源开发有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，广元市昭化区中电建新能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
48	中电电气福海太阳能有限公司	2023年4月17日，因中电电气福海太阳能有限公司2014年8月投资建设的中电电气福海太阳能有限公司20MWP光伏发电项目生活楼及附属工程未按建设程序申请办理建筑工程施工许可证、未按照国家有关规定办理工程质量监督手续和擅自开工建设，违反了《建设工程质量管理条例》第五十七条规定，福海县住房和城乡建设局作出《行政处罚决定书》（福住建罚字[2023]第（001）号），对中电电气福海太阳能有限公司作出“1.责令限期改正；2.处以合同价1.1%，即14,270元罚款”的行政处罚。	是	中电电气福海太阳能有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，该处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 福海县住房和城乡建设局已出具证明，证明中电电气福海太阳能有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电电气福海太阳能有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
49	共和西北水电光热发电有限公司	2022年3月25日，因共和西北水电光热发电有限公司2019年3月在共和县铁盖乡拉才村（塔式光热）未办理草地征占用相关手续的情况下，非法使用草地18.515亩，属于非法使用草原，违反了《中华人民共和国草原法》第四十条的规定，共和县自然资源局和林业草原局依据《中华人民共和国草原法》第六十五条的规定，作出《行政处罚决定书》（共自然资[草]罚[2022]08号），对共和西北水电光热发电有限公司作出“罚款36,659.70元”的行政处	是	共和西北水电光热发电有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 共和县自然资源局和林业草原局已出具证明，证明共和西北水电光热发电有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除。上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		罚。		规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，共和西北水电光热发电有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
50	灵武市兴黔新能源有限公司	2022年11月28日，因灵武市兴黔新能源有限公司于2020年建设宁夏灵武兴黔200MW风电项目110千伏送出线路工程时，在未取得使用林地许可的情况下，擅自改变林地用途和毁坏林地，违反了《中华人民共和国森林法实施条例》第十六条第一款第一项、第二十一条的规定，吴忠市利通区综合执法局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款、《宁夏回族自治区林业行政处罚裁量权适用规则》第二十四条的规定作出《行政处罚决定书》（吴利综执罚字[2022]47号），对灵武市兴黔新能源有限公司作出“1.责令恢复原状；2.处以每平方米20元，共17,640元罚款”的行政处罚。	是	灵武市兴黔新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。 吴忠市利通区综合执法局已出具证明，证明灵武市兴黔新能源有限公司已整改完毕，上述违法行为不存在“情节严重”情形。 因此，灵武市兴黔新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
51	灵武市兴黔新能源有限公司	2023年1月12日，因灵武市兴黔新能源有限公司于2020年在灵武市白土岗乡海子村、新火村、新立村和灵武市马家滩镇马家滩村占用林地建设风电项目110千伏送出线路工程，违反了《中华人民共和国森林法》第三十七条、《中华人民共和国森林法实施条例》第十六条第一款的规定，灵武市自然资源局依据《中华人民共和国森林法》第六十六条、《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条的规定作出《行政处罚决定书》（灵自然资行处（林）字[2022]第02号），对灵武市兴黔新能源有限公司作出“1.责令恢复2,156平方米林地原状；2.对违法占用2,156平方米林地处以每平方米10元，共21,560元罚款”的行政处罚。	是	灵武市兴黔新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的最低档位。 灵武市自然资源局已出具证明，证明灵武市兴黔新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，未造成情节严重的环境影响。 因此，灵武市兴黔新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
52	灵武市兴黔新能源有限公司	2022年12月19日，因灵武市兴黔新能源有限公司于2020年在灵武市白土岗乡海子村、新火村、新立村和灵武市马家滩镇马家滩村占用林地建设风电项目，违反了《中华人民共和国森林法》第三十七条、《中华人民共和国森林法实施条例》第十六条第一款的规定，灵武市自然资源局依据《中华人民共和国森林法》第六十六条、《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条的规定作出《行政处罚决定书》（灵自然资行处（林）字[2022]第01号），对灵武市兴黔新能源有限公司作出“1.责令恢复144,897平	是	灵武市兴黔新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的最低档位。 灵武市自然资源局已出具证明，证明灵武市兴黔新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，未造成情节严重的环境影响。 因此，灵武市兴黔新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		方米（合 217.3455 亩）林地原状；2.对违法占用 144,897 平方米林地处以每平方米 10 元，共 1,448,970 元罚款”的行政处罚。		
53	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司	2023 年 6 月 7 日，因宁夏中卫宁清光伏电力有限公司未办理施工许可证擅自开工建设宁夏中卫宁清 50MW 光伏发电项目综合用房、配电室、水泵房项目，违反了《宁夏回族自治区建筑管理条例》第十一条第一款的规定，中卫市沙坡头区综合执法局依据《宁夏回族自治区建筑管理条例》第五十五条的规定作出《行政处罚决定书》（卫沙综执罚字[2023]18 号），对宁夏中卫宁清光伏电力有限公司作出“处以工程合同价款 1.2%，即 30,612.81 元罚款”的行政处罚。	是	宁夏中卫宁清光伏电力有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 中卫市沙坡头区综合执法局已出具证明，证明宁夏中卫宁清光伏电力有限公司已缴纳罚款，上述行为属于一般违法行为。 因此，宁夏中卫宁清光伏电力有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
54	中电建（阳江）新能源开发有限公司	2023 年 4 月 4 日，因中电建（阳江）新能源开发有限公司未经依法批准擅自占用广东省阳江市阳东区新洲镇北股村村委会、北桂村委会、上六村委会以及那六村委会一带（土名）的土地上建设风力发电设施，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条、第四条和第四十四条规定，阳江市自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条和《广东省国土资源行政处罚自由裁量权实施标准》序号 1 的规定作出《行政处罚决定书》（阳自然资执法（阳东）决字[2023]第 7 号），对中电建（阳江）新能源开发有限公司作出“1.责令退还非法占用的土地；2.对非法占用的 1,805.01 平方米林地处以每平方米 20 元，共 36,100.20 元罚款；3.没收非法占用土地上建设的建筑物”的行政处罚。	是	中电建（阳江）新能源开发有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。 阳江市自然资源局阳东分局已出具证明，证明上述违法行为属于一般违法违规行为。 因此，中电建（阳江）新能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
55	中电建（阳江）新能源开发有限公司	2023 年 4 月 4 日，因中电建（阳江）新能源开发有限公司未经依法批准擅自占用广东省阳江市阳东区那龙镇那山村村委会以及那关村村委会一带（土名）的土地上建设风力发电设施，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条、第四条和第四十四条规定，阳江市自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条和《广东省国土资源行政处罚自由裁量权实施标准》序号 1 的规定作出《行政处罚决定书》（阳自然资执法（阳东）决字[2023]第 8 号），对中电建（阳江）新能源开发有限公司作出“1.责令退还	是	中电建（阳江）新能源开发有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。 阳江市自然资源局阳东分局已出具证明，证明上述违法行为属于一般违法违规行为。 因此，中电建（阳江）新能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		非法占用的土地；2.对非法占用的 2,877.19 平方米林地处以每平方米 20 元，共 57,543.20 元罚款；3.没收非法占用土地上建设的建筑物”的行政处罚。		
56	中电建（阳江）新能源开发有限公司	2023 年 4 月 4 日，因中电建（阳江）新能源开发有限公司未经依法批准擅自占用广东省阳江市阳东区新洲镇北桂村委会一带（土名）的土地上建设风力发电设施，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条、第四条和第四十四条规定，阳江市自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条和《广东省国土资源行政处罚自由裁量权实施标准》序号 1 的规定作出《行政处罚决定书》（阳自然资执法（阳东）决字[2023]第 9 号），对中电建（阳江）新能源开发有限公司作出“1.责令退还非法占用的土地；2.对非法占用的 3,518.46 平方米林地处以每平方米 20 元，共 70,369.20 元罚款；3.没收非法占用土地上建设的建筑物”的行政处罚。	是	中电建（阳江）新能源开发有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位。阳江市自然资源局阳东分局已出具证明，证明上述违法行为属于一般违法违规行为。因此，中电建（阳江）新能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
57	中电建（弥渡）新能源有限公司	2022 年 8 月 15 日，因中电建（弥渡）新能源有限公司未经有权部门依法批准，擅自在弥渡县苴力镇白云村委会木古兰西村及矣者棚村交界处建盖光伏发电升压站，非法占用弥渡县苴力镇白云村委会集体土地 363.79 平方米，所占地类为其他草地，属非法占用土地的行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，弥渡县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十七条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第五十七条第一款的规定作出《行政处罚决定书》（弥自然资罚字[2022]第 4 号），对中电建（弥渡）新能源有限公司作出“1.处以每平米 300 元，共 109,137 元罚款；2.责令尽快完善用地手续；3.责令公司对相关责任人员作出处理”的行政处罚。	是	中电建（弥渡）新能源有限公司已足额缴纳罚款，该处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。弥渡县自然资源局已出具证明，证明中电建（弥渡）新能源有限公司已缴纳罚款，已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建（弥渡）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
58	中电建（弥渡）新能源有限公司	2022 年 9 月 30 日，因中电建（弥渡）新能源有限公司未经有权部门依法批准，擅自于 2022 年 4 月开始在弥渡县德苴乡德苴村委会黑泥海村建盖光伏发电开关站，非法占用弥渡县德苴乡德苴村委会黑泥海村集体土地 766.7 平方米，所占地类为林地，属非法占用土地行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，弥渡县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第	是	中电建（弥渡）新能源有限公司已足额缴纳罚款，该处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。弥渡县自然资源局已出具证明，证明中电建（弥渡）新能源有限公司已缴纳罚款，已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		七十七条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第五十七条第一款的规定作出《行政处罚决定书》（弥自然资罚字[2022]第7号），对中电建（弥渡）新能源有限公司作出“1.处以每平方米300元，共230,010元罚款；2.对非法占用766.7平方米土地所建设的建、构筑物依法没收；3.责令公司对相关责任人员作出处理”的行政处罚。		“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建（弥渡）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
59	中电建（弥渡）电力有限公司	2025年1月27日，因中电建（弥渡）电力有限公司在弥渡县德苴二期复合型光伏发电项目110千伏送出线路工程中在开工前未办理工程质量监督手续，违反《建设工程质量管理条例》第十三条规定，国家能源局云南监管办公室依据《建设工程质量管理条例》第五十六条规定作出《行政处罚决定书》（云监能处罚[2025]1号）对中电建（弥渡）电力有限公司作出罚款440,000.00元的行政处罚。	是	中电建（弥渡）电力有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。国家能源局云南监管办公室已出具证明，证明依据全国人大有关法律释义，中电建（弥渡）电力有限公司被行政处罚的违法行为不属于重大违法违规行为。因此，中电建（弥渡）电力有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
60	水电十四局大理聚能投资有限公司	2022年9月28日，水电十四局大理聚能投资有限公司因2008年3月1日在大理市太邑乡者磨山风电场未批先建的项目建设行为，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条的规定，大理市自然资源局根据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条规定，作出《行政处罚决定书》（大理市自然法字[2022]第22号），对水电十四局大理聚能投资有限公司作出“罚款205,796元”的行政处罚。	是	水电十四局大理聚能投资有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，该处罚涉及工程造价的6%进行处罚，属于法定经济处罚区间的较低档位。大理市自然资源局已出具证明，证明水电十四局大理聚能投资有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后目前工程规划许可证已办理，相关违法行为及结果已消除。前述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，行政处罚亦不属于重大处罚。因此，水电十四局大理聚能投资有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
61	中电建（武定）新能源有限公司	2022年11月28日，因中电建（武定）新能源有限公司2021年5月26日未经有权部门依法批准，擅自开始实施建设光伏发电项目配套设施及生活区，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，武定县自然资源局根据《中华人民共和国土地管理法》第七十七条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》第	是	中电建（武定）新能源有限公司已足额缴纳罚款，该处罚金额属于法定经济处罚区间的最低档位。武定县自然资源局已出具证明，证明中电建（武定）新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		五十七条第一款规定，作出《行政处罚决定书》（武自然资行罚字[2022]第 62 号），对中电建（武定）新能源有限公司作出：“1.立即停止违法行为；2.没收非法占用土地上新建的建筑物和其他设施，并对非法占用的 3,266.83 平方米土地处每平方 100 元，共 326,683 元罚款”的行政处罚。		相关违法行为及结果均已消除。且上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建（武定）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
62	中电建（陆良）新能源有限公司	2023 年 5 月 25 日，中电建（陆良）新能源有限公司因 2022 年 5 月至 2023 年 4 月期间，未经有权部门依法批准，擅自开始实施建设光伏发电项目配套设施及生活区，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条、《云南省城乡规划条例》第二十七条的规定，陆良县自然资源局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条、《云南省城乡规划条例》第四十五条的规定作出《行政处罚决定书》（陆自然资罚字〔2023〕第 28 号），对中电建（陆良）新能源有限公司作出“处建设工程造价 8%，共 280,101.47 元罚款”的行政处罚。	是	中电建（陆良）新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。陆良县自然资源局已出具证明，证明中电建（陆良）新能源有限公司已缴纳罚款，且上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行，陆良县自然资源局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建（陆良）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
63	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	2022 年 1 月 20 日，因中电建新能源遵义风力发电有限责任公司“桐梓县白马山二期风电场项目”2020 年 1-12 月月报《5000 万元及以上固定资产投资项目情况》（206-1 表）中“本年完成投资”指标，报送数是 9,717 万元，检查数是 5,707 万元，差错额 4,010 万元，差错额是检查数的 70.3%，违反了《中华人民共和国统计法》第七条和《中华人民共和国统计法实施条例》第四条第三款的规定，属于提供统计数据资料不真实的行为，贵州省统计局依据《中华人民共和国统计法》第四十一条第一款、第二款的规定作出《行政处罚决定书》（黔统罚决字〔2022〕第 30 号），对中电建新能源遵义风力发电有限责任公司作出“警告并处 30,000 元罚款”的行政处罚。	是	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。贵州省统计局已出具证明，证明中电建新能源遵义风力发电有限责任公司上述违法行为不属于情节严重行为，该行政处罚不属于重大行政处罚。因此，中电建新能源遵义风力发电有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
64	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	2022 年 12 月 28 日，因中电建新能源遵义风力发电有限责任公司在桐梓县黄莲乡、松坎镇和木瓜镇修建桐梓县白马山风电场项目永久占用土地 16,096 平方米，修建升压站占地 9,452 平方米，违反《中华人民共和国土地管理法》第四十四条、《中华人民共和国城乡规划法》第四十条的规定，桐梓县自然资源局依据《中华	是	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。桐梓县自然资源局已出具证明，证明中电建新能源遵义风力发电有限责任公司上述违法行为不存在情

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		《中华人民共和国土地管理法（2004 修订）》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条、《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条的规定，作出《行政处罚决定书》（[2022]桐自然资综第 1010 号），对中电建新能源遵义风力发电有限责任公司作出“1.对非法占用的土地处每平方米 10 元，共 160,960 元；2.对占地修建建筑物处工程造价 8%，共计 200,175.20 元；两项共计 361,135.20 元罚款”的行政处罚。		情节严重的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建新能源遵义风力发电有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
65	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	2022 年 12 月 28 日，因中电建新能源遵义风力发电有限责任公司在桐梓县小水乡修建桐梓县白马山二期风电场项目未经批准占地 3,732 平方米，违反《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，桐梓县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法（2004 修订）》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条的规定，作出《行政处罚决定书》（[2022]桐自然资综第 1011 号），对中电建新能源遵义风力发电有限责任公司作出“1.责令退还非法占用的 3,732 平方米土地；2.处非法占用的土地每平方米 10 元，共 37,320 元罚款”的行政处罚。	是	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司已足额缴纳罚款并整改完毕，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。桐梓县自然资源局已出具证明，证明中电建新能源遵义风力发电有限责任公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，中电建新能源遵义风力发电有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
66	桐梓天桐风电有限公司	2022 年 3 月 4 日，因桐梓天桐风电有限公司黄莲坝风电项目水土保持方案经批准后，在实施过程中，未经原审批机关批准，水土保持措施发生重大变更，一是表土剥离量减少 30%以上，二是植物措施总面积减少 30%以上，违反了《中华人民共和国水土保持法》第二十五条第三款的规定，桐梓县综合行政执法局依据《中华人民共和国水土保持法》第五十三条第三项的规定，作出《行政处罚决定书》（（2022）桐综执 05 字第 04 号），对桐梓天桐风电有限公司作出“1.责令立即补办水土保持方案手续；2.并处 5 万元罚款”的行政处罚。	是	桐梓天桐风电有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，该处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。桐梓县综合行政执法局已出具证明，证明桐梓天桐风电有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，该公司的上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。因此，桐梓天桐风电有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
67	中电建贵阳院水城新能源有限公司	2023 年 1 月 3 日，因中电建贵阳院水城新能源有限公司在尚未完善用地相关手续的情况下，占用六盘水市水城区杨梅乡共 13,193	是	中电建贵阳院水城新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕，该处罚金额属于法定经济处罚区间的

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
	司	平方米集体土地建设曹罗坪子风力发电站相关设施，属于“未批先建”违法占地，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条、第四十四条的规定，六盘水市水城区自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法（2019 修订）》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条的规定，作出《行政处罚决定书》（水自然资行处字[2022]第 62 号），对中电建贵阳院水城新能源有限公司作出“1.责令退还非法占用的集体土地；2.没收非法占用集体土地建设的发电机组、箱变等相关设施；3.对非法占用的耕地处每平方 12 元，其他农用地处每平方 8 元，未利用地处每平方 3 元，共 104,729 元罚款”的行政处罚。		较低档位。 六盘水市水城区自然资源局已出具证明，证明中电建贵阳院水城新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为属于轻微违法情形。 因此，中电建贵阳院水城新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
68	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	2022 年 12 月 7 日，因中国水电顾问集团风电关岭有限公司在未取得相关用地手续情况下于 2014 年-2015 年在关岭县永宁镇云峰村违法占地 14,055 平方米修建永宁风力发电站升压站及风机机组，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条、第四十四条的规定，关岭布依苗族自治县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法（2004 修订）》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条的规定，作出《行政处罚决定书》，对中国水电顾问集团风电关岭有限公司作出“1.没收违法占用土地上的新建建筑物及其他设施；2.对非法占用的土地处每平方米 5 元，共 70,275 元罚款”的行政处罚。	是	中国水电顾问集团风电关岭有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且中国水电顾问集团风电关岭有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 关岭布依苗族自治县自然资源局已出具证明，证明中国水电顾问集团风电关岭有限公司已缴纳罚款，涉及的行政处罚相关事项已履行到位，且该违法行为未造成较大社会影响。 因此，中国水电顾问集团风电关岭有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
69	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	2023 年 5 月 11 日，因中国水电顾问集团风电关岭有限公司在修建的永宁风电场项目过程中违法占用关岭县冒寨林场窑上工区、普利乡东关村、普利乡克地村、普利乡养马村永宁镇麻布村、永宁镇尧上村的林地，经贵州贵大生态科技工程建设规划有限公司现场勘测，违法占用林地总面积 5,331 平方米，违反了《中华人民共	是	中国水电顾问集团风电关岭有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。 关岭布依族苗族自治县综合行政执法局已出具证明，证明上述违法行为属于轻微违法违规行

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		和国森林法》第三十七条第一款、第三十九条第一款、《贵州省林地管理条例》第二十条的规定，关岭布依族苗族自治县综合行政执法局依据《贵州省林地管理条例》第三十五条的规定，作出《行政处罚决定书》（关综执罚决字[2023]第 2028 号），对中国水电顾问集团风电关岭有限公司作出“1.罚款 133,275.00 元（每平方米 25 元）；2.限期 6 个月内恢复原状、归还林地”的行政处罚。		存在“情节严重”的情形，上述处罚不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团风电关岭有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
70	中国水电顾问集团织金新能源有限公司	2023 年 2 月 27 日，因中国水电顾问集团织金新能源有限公司未取得合法的用地手续，在织金县猫场镇白云村上坪寨乡坪寨村、格支村、建强村非法占用土地共计 6,792 平方米于 2014 年 5 月修建风电场风机等设施，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，织金县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法（2019 修订）》第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014 修订）》第四十二条的规定，作出《行政处罚决定书》（织自然资罚字[2023]154 号），对中国水电顾问集团织金新能源有限公司作出“1.责令退还非法占用的土地；2.没收在非法占用的土地上新建的建筑物及其附属设施；3.责令在接到处罚决定书之日起 20 个工作日内自行拆除在非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地原状；4.对非法占用的土地处以每平方米 20 元，共 135,840 元罚款”的行政处罚。	是	中国水电顾问集团织金新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。 织金县自然资源局已出具证明，证明中国水电顾问集团织金新能源有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，该行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团织金新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
71	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司	2022 年 3 月 8 日，因中电建贵阳院晴隆新能源有限公司消防联动控制系统存在 2 处故障，办公楼 4 具安全出口指示标志未保持完好有效，水泵房 1 扇防火门闭门器损坏，属于消防设施、器材未保持完好有效范畴，构成消防设施、器材未保持完好有效的违法行为，违反了《中华人民共和国消防法》第六十条第一款第二项的规定，晴隆县消防救援大队依据《中华人民共和国消防法》第六十条第一款第一项的规定，作出《行政处罚决定书》（晴消行罚决字[2022]0008 号），对中电建贵阳院晴隆新能源有限公司作出“罚款 35,000 元”的行政处罚。	是	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且中电建贵阳院晴隆新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 因此，中电建贵阳院晴隆新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
72	云南电建新能源开发有限公司	2023年7月10日，因云南电建新能源开发有限公司未向建设行政主管部门申请办理质量监督手续和建设工程施工许可证擅自开工建设的违法行为，违反了《中华人民共和国建筑法》第七条第一款和《建筑工程施工许可管理办法》第十三条第一款的规定，新平县住房和城乡建设局依据《中华人民共和国建筑法》第七条第一款和《建筑工程施工许可管理办法》第十三条第一款的规定，作出《新平县住房和城乡建设局行政处罚决定书》（新建行罚字[2023]第5号），对云南电建新能源开发有限公司作出“责令停止施工”，并按照房屋和市政工程部分的工程合同款1%，即9.5859万元（958.59万元*1%=9.5859万元）处以罚款的行政处罚。	是	云南电建新能源开发有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的最低档位。 新平彝族傣族自治县住房和城乡建设局已出具证明，证明云南电建新能源开发有限公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除。云南电建新能源开发有限公司的违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，新平彝族傣族自治县住房和城乡建设局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，云南电建新能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
73	长岭中电建新能源风力发电有限责任公司	2023年7月14日，因长岭中电建新能源风力发电有限责任公司未经县级以上人民政府批准，擅自占用新安镇和腰坨子乡两个乡镇未利用地的违法行为，违反了《吉林省土地管理条例（2019修订）》第二十一条的规定，长岭县自然资源局依据《吉林省土地管理条例（2019修订）》第五十七条和第五十八条的规定，作出《行政处罚决定书》（长自然资执罚字[2023]33号），对长岭中电建新能源风力发电有限责任公司作出“责令公司将非法占用的13,852.00平方米土地退还给新安镇新一村、新二村、乌树台村、对龙村村民委员会；退还给腰坨子乡太阳村、两宝山村村民委员会；对公司非法占用的13,852.00平方米未利用地处以每平方米3.00元的罚款，即13,852 m²×3元=41,556元”的行政处罚。	是	长岭中电建新能源风力发电有限责任公司已足额缴纳罚款，处罚金额不属于法定经济处罚区间的最高档位。 长岭县自然资源局已出具证明，证明长岭中电建新能源风力发电有限责任公司已缴纳罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施；长岭中电建新能源风力发电有限责任公司的违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，长岭县自然资源局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，长岭中电建新能源风力发电有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
74	中电建（陆良）新能源有限公司	2023年9月13日，因中电建（陆良）新能源有限公司未取得工程安全报监备案手续，违反《建设工程安全生产管理条例》第十条第二款规定；未办理工程质量监督手续，违反《建设工程质量管理条例》第十三条；未办理施工许可手续，违反《中华人民共和国建筑法》第七条规定，陆良县城乡综合管理局依据《建设工程安全生产管理条例》第五十四条第二款、《建设工程质量管理条例》第五十六条和第五十七条、《中华人民共和国建筑法》第六	是	中电建（陆良）新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额为法定经济处罚区间的最低档位。 陆良县城乡综合管理局已出具证明，证明中电建（陆良）新能源有限公司已缴纳罚款，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，陆良县城乡综合管理局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		十四条规定，对中电建（陆良）新能源有限公司作出《行政处罚决定书》（陆城管罚决字[2023]第4号），对中电建（陆良）新能源有限公司作出“1.给予警告；2.对公司处罚款20万元；3.对公司处房屋建筑工程预算价3,501,268.42元1%的罚款35,012.68元”。		因此，中电建（陆良）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
75	兰州中电建新能源有限公司	2023年11月3日，因兰州中电建新能源有限公司兰州西固青石台光伏发电项目110千伏升压站及线路工程未经环保部门审批擅自开工建设的违法行为，违反了《中华人民共和国环境影响评价法》第二十五条的规定，兰州市生态环境局依据《中华人民共和国环境影响评价法》第三十一条第一款的规定，作出《行政处罚决定书》（兰环罚字〔2023〕5号），对兰州中电建新能源有限公司作出“罚款42.9万元”的行政处罚。	是	兰州中电建新能源有限公司已足额缴纳罚款并完成整改，该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额为法定经济处罚区间的较低档位（该处罚涉及的项目总投资额约1,890万元，罚款金额约占总投资额的2%），兰州中电建新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。兰州市生态环境局已出具证明，证明兰州中电建新能源有限公司已缴纳完毕全部罚款，并已根据相关法律法规落实具体整改措施。目前，相关违法行为及后果均已消除。兰州中电建新能源有限公司的上述违法行为未造成严重的社会危害后果。因此，兰州中电建新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
76	宁夏中卫宁清风力发电有限公司	2023年11月1日，因宁夏中卫宁清风力发电有限公司擅自于2021年6月占用位于沙坡头区镇罗镇镇北山、镇照路东侧国有建设用地9,120平方米建设麦垛山分散式风电项目升压站及风机机组的违法行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》第五十四条和《宁夏回族自治区土地管理条例》第五十条的规定，中卫市沙坡头区自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十六条的规定，并参考《宁夏回族自治区自然资源厅关于印发<自然资源行政处罚裁量办法>的通知》，作出《行政处罚决定书》（卫沙自然资罚〔2023〕第23号），对宁夏中卫宁清风力发电有限公司作出“1.责令退还非法占用的土地9,120平方米；2.处以非法占地5元/平方米的罚款，共计罚款45,600元”的行政处罚。	是	宁夏中卫宁清风力发电有限公司已足额缴纳罚款。中卫市沙坡头区自然资源局已出具证明，证明宁夏中卫宁清风力发电有限公司已按时足额缴纳罚款，上述行为属于一般违法行为。因此，长岭中电建新能源风力发电有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
77	胡杨河市七电新能源有限公司	2023年9月19日，因胡杨河市七电新能源有限公司未按照国家相关规定要求办理工程质量监督手续的违法行为，新疆能源监管办依据《建设工程质量管理条例》第五十六条的规定，作出《行政处罚决定书》（新能罚决字（2023）06），对胡杨河市七电新能源有限公司作出“32万元罚款”的行政处罚。	是	胡杨河市七电新能源有限公司已足额缴纳罚款并完成整改，该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额为法定经济处罚区间的较低档位，胡杨河市七电新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 因此，胡杨河市七电新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
78	合作市金羚新能源有限公司	2023年12月1日，因合作市金羚新能源有限公司未经批准非法使用草原修建光伏发电项目的违法行为，违反了《中华人民共和国草原法》第六十五条的规定，合作市自然资源局依据《中华人民共和国草原法》第六十五条的规定，作出《草原违法行为处罚决定书》（合自然资草罚字（2023）02号），对合作市金羚新能源有限公司作出“1.处以草原被非法使用前三年平均产值12倍的罚款138,917.1元；2.依法依规办理草原征占用审核手续”的行政处罚。	是	合作市金羚新能源有限公司已足额缴纳罚款并完成整改，该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，合作市金羚新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 因此，合作市金羚新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
79	水电六局（丘北）新能源有限公司	2023年12月26日，因水电六局（丘北）新能源有限公司开工前未办理工程质量监督手续的违法行为，违反了《建设工程质量管理条例》第十三条的规定，国家能源局云南监管办公室依据《建设工程质量管理条例》第五十六条的规定，作出《行政处罚决定书》（云监能处罚（2023）34号），对水电六局（丘北）新能源有限公司作出“责令改正，处20万元罚款”的行政处罚。	是	水电六局（丘北）新能源有限公司已足额缴纳罚款并完成整改，该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额为法定经济处罚区间的较低档位，水电六局（丘北）新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 因此，水电六局（丘北）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
80	中电建蓝山新能源有限公司	2023年8月2日，因中电建蓝山新能源有限公司非法占地的违法行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》（2004修正）第二条、第四十四条的规定，蓝山县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》（2004修正）第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》（2011修订）第四十二条、《湖南省自然资	是	中电建蓝山新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。蓝山县自然资源局已出具证明，证明中电建蓝山新能源有限公司已履行处罚决定，相关违法行为处罚已执行到位。 该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		源行政处罚裁量权基准》的规定，作出《行政处罚决定书》（蓝自资罚决字（2023）24号），对中电建蓝山新能源有限公司作出“1.没收中电建蓝山新能源有限公司在蓝山县所城镇舜河村、万年村；塔峰镇绿源村；浆洞林场违法占用土地上兴建的7975平方米建（构）筑物及配套设施。2、责令中电建蓝山新能源有限公司，退还违法占用的7,975平方米土地给蓝山县所城镇舜河村、万年村村集体；塔峰镇绿源村村集体；浆洞林场。3、对中电建蓝山新能源有限公司违法占用土地的行为，按每平方米20元的标准处以罚款，计人民币：壹拾伍万玖仟伍佰元整（7,975平方米×20元/平方米=159,500元）”的行政处罚。		安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且中电建蓝山新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。因此，中电建蓝山新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
81	中电建蓝山新能源有限公司	2023年8月2日，因中电建蓝山新能源有限公司非法占地的违法行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》（2004修正）第二条、第四十四条的规定，蓝山县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》（2004修正）第七十六条、《中华人民共和国土地管理法实施条例》（2011修订）第四十二条、《湖南省自然资源行政处罚裁量权基准》的规定，作出《行政处罚决定书》（蓝自资罚决字（2023）25号），对中电建蓝山新能源有限公司作出“1.没收中电建蓝山新能源有限公司在蓝山县所城镇南风坳村、舜源村、夏洞村、三合村；荆竹林场违法占用土地上兴建的7,775平方米建（构）筑物及配套设施。2.责令中电建蓝山新能源有限公司退还违法占用的7,775平方米土地给蓝山县所城镇南风坳村、舜源村、夏洞村、三合村；荆竹林场。3.对中电建蓝山新能源有限公司违法占用土地的行为，按每平方米20元/平方米的标准处以罚款，计人民币壹拾伍万伍仟伍佰元整（7,775平方米×20元/平方米=155,500元）”的行政处罚。	是	中电建蓝山新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。蓝山县自然资源局已出具证明，证明中电建蓝山新能源有限公司已履行处罚决定，相关违法行为处罚已执行到位。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的中间档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且中电建蓝山新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。因此，中电建蓝山新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
82	都兰西北水电新能源有限责任公司	2024年4月15日，因都兰西北水电新能源有限责任公司在未办理取水许可证的情况下，通过打井铺设管道的方式擅自开采地下水用于生产的行为，违反了《中华人民共和国水法》第四十八条第一款的规定，都兰县水利局依据《青海省水行政处罚裁量权适用准则》第八条、《中华人民共和国水法》第六十九条的规定作出	是	都兰西北水电新能源有限责任公司已足额缴纳罚款并整改完毕。根据《行政处罚决定书》（都政水罚决（2024）2号），“根据《青海省水行政处罚裁量权适用准则》第八条的规定，对你单位的违法行为适用行政

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		《行政处罚决定书》（都政水罚决〔2024〕2号），对都兰西北水电新能源有限责任公司作出罚款2万元的行政处罚。		处罚裁量等次为一般。”因此，该违法行为属于“一般”违法行为。 都兰县水利局已出具证明，证明都兰西北水电新能源有限责任公司已缴纳完毕全部罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，都兰县水利局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，都兰西北水电新能源有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
83	都兰西北水电新能源有限责任公司	2024年2月21日，因发现都兰西北水电新能源有限责任公司存在两处火灾隐患，违反了《中华人民共和国消防法》第十六条第一款第二项之规定，海西蒙古族藏族自治州都兰县消防救援大队依据《中华人民共和国消防法（2021修正）》第六十条第一款第一项规定作出《行政处罚决定书》（都消行罚决字〔2024〕第0002号），对都兰西北水电新能源有限责任公司两处违法行为分别处以罚款41,500元和41,500元的行政处罚，合计83,000元。	是	都兰西北水电新能源有限责任公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 都兰县消防救援大队已出具证明，证明都兰西北水电新能源有限责任公司已于2024年2月26日将83,000元罚款缴纳至都兰县财政局并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，都兰县消防救援大队于2024年2月18日、3月4日、5月6日对相关火灾隐患进行复查，复查结果为合格，相关违法行为及结果均已消除。 该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，都兰西北水电新能源有限责任公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 因此，都兰西北水电新能源有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
84	尖扎金能新能源有限公司	2024年1月25日，因尖扎金能新能源有限公司在投资建设的中国电建集团尖扎县尖扎滩乡40万千瓦“牧光储”一体化建设项目实施中,未按照国家规定办理工程质量监督手续的违法行为，西北能源监管局依据《建设工程质量管理条例（2019修订）》第五十六条	是	尖扎金能新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 国家能源局西北监管局于2024年9月9日对尖扎金能新能源有限公司出具《信用修复意见通知书》，

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		的规定作出《行政处罚决定书》（西北监能罚决字〔2024〕3号），对尖扎金能新能源有限公司作出责令整改、罚款30万元的行政处罚。		确认尖扎金能新能源有限公司已履行完毕行政决定明确的责任和义务，同意信用修复。 该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且尖扎金能新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 因此，尖扎金能新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
85	中电建（武定）新能源有限公司	2024年1月11日，因中电建（武定）新能源有限公司所属万德村光伏发电项目220千伏送出线路工程在开工前未办理工程质量监督手续，违反了《建设工程质量管理条例》第十三条之规定，云南能源监管办依据《建设工程质量管理条例》第五十六条和《国家能源局行政处罚裁量权基准》第七条、第八条、第十二条的规定作出《行政处罚决定书》（云监能处罚〔2024〕9号），对中电建（武定）新能源有限公司作出罚款20万元的行政处罚。	是	中电建（武定）新能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 国家能源局云南监管办公室已出具证明，证明中电建（武定）新能源有限公司已缴纳完毕全部罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，国家能源局云南监管办公室作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建（武定）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
86	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	2024年5月8日，因中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司建设湖南省祁东县大马50MW风电场建设项目升压站未取得《建设工程规划许可证》的行为，违反了《中华人民共和国城乡规划法》第四十条和第四十三条的规定，祁东县自然资源局依据《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条和《祁东县城规划行政处罚裁量权基准》第七条第一款、第十二条的规定作出《行政处罚决定书》（祁自然资罚字〔2024〕第27号），对中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司处以以下行政处罚：对违法建设综合楼1,392.47平方米的行为处以60元每平方米的罚款，计83,548.2	是	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 祁东县自然资源局已出具证明，证明中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司已缴纳完毕全部罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，祁东县自然资源局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		元；对违法建设设备楼 664.36 平方米的行为处以 60 元每平方米的罚款,计 39,861.6 元；对违法建设附属用房 179.55 平方米的行为处以每平方米 30 元的罚款，计 5,386.5 元。以上罚款共计：128,796 元。		因此，中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
87	高台全通飞阳能源有限公司	2024 年 3 月 27 日，因高台全通飞阳能源有限公司在高台县高崖子滩二期 50MW 光伏发电项目中未办理建筑工程施工许可手续擅自组织施工的行为,违反了《建筑工程施工许可管理办法》第三条，高台县住房和城乡建设局依据《建筑工程施工许可管理办法》第十二条并参照《甘肃省住房和城乡建设系统行政处罚自由裁量权基准及其适用规则》--《建筑工程施工许可管理办法》407.12 处罚自由裁量基准作出《行政处罚决定书》（高住建罚决字[2024]第 106001 号），对高台全通飞阳能源有限公司作出罚款 22,100 元的行政处罚。	是	高台全通飞阳能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 高台县住房和城乡建设局已出具证明，证明高台全通飞阳能源有限公司已缴纳完毕全部罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在"情节严重"的情形，不属于重大违法违规行,高台县住房和城乡建设局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，高台全通飞阳能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
88	高台全通飞阳能源有限公司	2024 年 8 月 14 日，因高台全通飞阳能源有限公司未经批准擅自在全国重点文物保护单位许三湾城及墓群保护范围内进行工程建设，违反了《中华人民共和国文物保护法》（2017 年 11 月 4 日第五次修正版本）第十七条的规定，高台县文体广电和旅游局依据《中华人民共和国文物保护法》（2017 年 11 月 4 日第五次修正版本）第六十六条及《甘肃省文物行政处罚自由裁量权参照执行标准》的规定作出《行政处罚决定书》（（高）文综罚字[2024]002 号），对高台全通飞阳能源有限公司作出罚款人民币 50,000.00 元的行政处罚。	是	高台全通飞阳能源有限公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 高台县文体广电和旅游局已出具证明，证明高台全通飞阳能源有限公司已缴纳完毕 5 万元罚款，已落实相关整改措施，根据《甘肃省文物行政处罚自由裁量权参照执行标准》第 1 条“违法行为造成保护范围面积 10%以内地形地貌破坏”之标准，上述违法行为属于“轻微”违法程度，不属于重大违法违规行为。因此，高台全通飞阳能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
89	开阳盛黔新能源有限公司	2024 年 11 月 7 日，因开阳盛黔新能源有限公司未经批准，擅自占用开阳县双流镇凉水井村集体土地 706.03 平方米建设输电线塔基项目的行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十四条的规定，开阳县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十七条，结合《中华人民共和国土地管理法实施条例》第五十七条的规定作出《行政处罚决定书》（开自然资执处字[2024]017 号），责	是	开阳盛黔新能源有限公司已足额缴纳罚款。 开阳县自然资源局已出具证明，证明开阳盛黔新能源有限公司在规定时限内缴纳了罚款，并积极开展报地工作，相关违法行为及结果均已消除。上述违法行为不存在"情节严重"的情形，不属于重大违法违规行,开阳县自然资源局作出的行政处罚亦不

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		令开阳盛黔新能源有限公司退还非法占用的土地，对开阳盛黔新能源有限公司未经批准，擅自占用开阳县双流镇凉水井村集体土地（乔木林地）252.56平方米建设输电线铁塔的行为，处100元/平方米的罚款，对开阳盛黔新能源有限公司占用水田152.38平方米，旱地301.09平方米建设输电线铁塔的行为，处300元/平方米的罚款，共计人民币161,297元的行政处罚。		属于重大行政处罚。 因此，开阳盛黔新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
90	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司	2023年8月3日，因中电建新能源遵义风力发电有限责任公司在桐梓县松坎镇柏山村、木瓜镇中山村、黄莲乡银山村建设桐梓县白马山风电场项目未经批准擅自占用林地总面积8.946公顷（89,460平方米），违反了《中华人民共和国森林法实施条例》第十六条第一项规定，桐梓县综合行政执法局依据《中华人民共和国森林法实施条例》第四十三条第一款的规定作出《行政处罚决定书》（2023桐综执01字第7-21号），对中电建新能源遵义风力发电有限责任公司作出处非法改变用途林地每平方米10元（89,450平方米），共计罚款894,500元的行政处罚。	是	中电建新能源遵义风力发电有限责任公司已足额缴纳罚款并整改完毕。 桐梓县综合行政执法局已出具证明，证明中电建新能源遵义风力发电有限责任公司已缴纳完毕罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，桐梓县综合行政执法局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中电建新能源遵义风力发电有限责任公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
91	中国水电顾问集团风电关岭有限公司	2024年11月11日，因中国水电顾问集团风电关岭有限公司实施的关岭县永宁风电场项目未取得施工许可证擅自施工，违反了《中华人民共和国建筑法》第七条第一款的规定，关岭自治县综合行政执法局依据《建设工程质量管理条例》第五十七条的规定作出《行政处罚决定书》（关综执罚决字（2024）第0012号），对中国水电顾问集团风电关岭有限公司作出：（1）限期1个月内办理施工许可证；（2）罚款70,849.95元的行政处罚。	是	中国水电顾问集团风电关岭有限公司已足额缴纳罚款并取得施工许可证。 关岭自治县综合行政执法局已出具证明，证明中国水电顾问集团风电关岭有限公司已缴纳完毕元罚款，并已根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为及结果均已消除，上述违法行为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，关岭自治县综合行政执法局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团风电关岭有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
92	中电建（青岛）新能源有限公司	2025年5月26日，因中电建（青岛）新能源有限公司所属中电建青岛即墨海上光伏项目实施中，未按规定办理送出线路工程质量监	是	中电建（青岛）新能源有限公司已足额缴纳罚款并完成整改。该项处罚不属于处罚依据明确规定的情节严重的情形。该违法行为不涉及危害国家安全、

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		督手续，违反了《建设工程质量管理条例》第十三条的规定，国家能源局山东监管办公室依据《建设工程质量管理条例》第五十六条的规定作出《行政处罚决定书》（鲁监能罚〔2025〕21号），对中电建（青岛）新能源有限公司作出罚款47万元的行政处罚。		公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，该违法行为不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且中电建（青岛）新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 根据对国家能源局山东监管办公室的访谈，中电建（青岛）新能源有限公司的上述违法行为不属于严重失信行为，据此不属于重大违法违规行为。 因此，中电建（青岛）新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
93	建德中电建新能源有限公司	2025年9月17日，因建德中电建新能源有限公司所属中电建建德市绿荷塘农（牧）光互补光伏发电项目在风景名胜区内从事禁止范围以外的建设活动未经风景名胜区管理机构审核，违反了《风景名胜区条例》第二十八条的规定，杭州市生态环境局依据《风景名胜区条例》第四十一条并参照《长江三角洲区域生态环境行政处罚裁量规则》“表19通用裁量表”作出《行政处罚决定书》（杭环建罚（2025）19号），对建德中电建新能源有限公司作出罚款25.1万元的行政处罚。	是	建德中电建新能源有限公司已足额缴纳罚款并完成整改。该违法行为不涉及危害国家安全、公共安全、生态安全、生产安全及公众健康安全，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位，该违法行为不属于情节严重的违法行为，不属于导致严重环境污染、重大人员伤亡或者社会影响恶劣被处罚的违法行为，且建德中电建新能源有限公司不属于对发行人主营业务收入和净利润具有重要影响（占比不超过百分之五）的重要子公司。 根据建德市林业局出具的《关于中电建建德市绿荷塘农牧光互补光伏发电项目涉及风景名胜区的审核意见》，同意保留该项目在风景名胜区的。 因此，建德中电建新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
94	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司	2025年7月14日，因中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司修建储能电站临时使用林地期满后一年内没有恢复植被和林业生产条件、擅自改变了林地用途，违反了《中华人民共和国森林法》第三十七条第一款的规定，祁东县林业局依据《中华人民共和国森林法》第七十三条第一款、第三款及《湖南省林业行政处罚裁量权基准（2020年基准版）》分则第四部分第八条第（二）项第1目作	是	中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司已足额缴纳罚款。 祁东县林业局已出具证明，证明中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司已缴纳完毕全部罚款，正在根据相关法律法规和规范性文件落实具体整改措施，整改后，相关违法行为将被整改，上述违法行

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		出《林业行政处罚决定书》（祁林罚决字〔2025〕第16号），对中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司作出责令限期于2026年6月1日之前恢复植被和林业生产条件并罚款292,746元的行政处罚。		为不存在“情节严重”的情形，不属于重大违法违规行为，祁东县林业局作出的行政处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团祁东能源开发有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
95	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	2025年8月21日，因中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司未经批准于2020年6月擅自占用官塘驿镇葛仙山村和老虎岩村集体土地用于建设风电设施的行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》第二条第三款、第四十四条和第五十九条的规定，赤壁市城市管理执法局依据《中华人民共和国土地管理法》第七十七条、《湖北省土地管理实施办法》第四十七条的规定作出《行政处罚决定书》（赤城罚决字〔2025〕第010号），对中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司作出责令退还违法占用的土地、限期自行拆除在违法占用的1,479平方米集体土地上的新建建筑物及其他设施、恢复土地原状并罚款14,790元的行政处罚。	是	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司已足额缴纳罚款，并已办理相关占用土地的产权证书，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 根据赤壁市城市管理执法局出具的证明，证明中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司的上述违法行为不构成情节严重情形，不属于重大违法违规行为，赤壁市城市管理执法局作出的前述处罚亦不属于重大行政处罚。 因此，中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。
96	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司	2025年8月14日，因中电建贵阳院晴隆新能源有限公司未经有权机关批准，擅自于2015年9月至2023年11月占用晴隆县鸡场镇木脚村、大厂镇嘎木村、碧痕镇碧痕社区共15,995平方米集体土地建设晴隆县苏家屯风电场项目和晴隆县苏家屯风光互补农业光伏电站项目。2015年4月至10月非法占用土地建设晴隆县苏家屯风电场项目的行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》（2004年修正）第二条、第四十四条的规定；2022年9月至2023年11月非法占用土地建设晴隆县苏家屯风光互补农业光伏电站项目的行为，违反了《中华人民共和国土地管理法》（2019年修订）第二条、第四十四条的规定，晴隆县自然资源局依据《中华人民共和国土地管理法》（2004年修正）第七十六条第一款和《中华人民共和国土地管理法实施条例（2014年修订）》第四十二条、《中华人民共和国土地管理法（2019年修订）》第七十七条、《中华人民共和国土地管理条例》（2021年修订）第五十七条、第五十八条及《贵州省自然资源行政处罚裁量基准》第5款的规定作出《行政处罚决定书》（晴自然资行处决字〔2025〕29号），对中电建	是	中电建贵阳院晴隆新能源有限公司已足额缴纳罚款，处罚金额属于法定经济处罚区间的较低档位。 晴隆县自然资源局已出具证明，证明中电建贵阳院晴隆新能源有限公司违法占用土地修建的相关设施符合土地利用规划，目前正在办理用地手续，晴隆县自然资源局做出的行政处罚不属于自然资源领域的重大行政处罚。 因此，中电建贵阳院晴隆新能源有限公司的上述违法行为不属于重大违法行为。

序号	处罚对象	处罚情况	罚款缴纳情况	是否构成重大违法行为
		贵阳院晴隆新能源有限公司作出责令退还非法占用晴隆县鸡场镇木角村 9,249 平方米集体土地、晴隆县大厂镇嘎木村 6,091 平方米集体土地、晴隆县碧痕镇碧痕社区 655 平方米集体土地，没收违法占用土地上的建筑物、构筑物和其他设施，并处以罚款共计 144,009 元的行政处罚。		