



华电新能源集团股份有限公司
HUADIAN NEW ENERGY GROUP CORPORATION LIMITED

华电新能源集团股份有限公司

Huadian New Energy Group Corporation Limited

(福建省福州市鼓楼区五四路 75 号福建外贸大厦 32 层 02 单元)

首次公开发行股票并在主板上市 招股说明书 (上会稿)

本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定的依据。

联席保荐机构（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



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。

本次发行概况

发行股票类型	人民币普通股（A股）
发行股数	本次拟公开发行股票数量不低于本次发行后公司总股本的 15% 且不超过本次发行后公司总股本的 30%（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量）， 授予主承销商不超过首次公开发行股票数量 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
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
发行后总股本	不超过 514.29 亿股人民币普通股
联席保荐机构（主承销商）	中国国际金融股份有限公司、华泰联合证券有限责任公司
招股说明书签署日期	2023 年【】月【】日

目 录

声 明	2
本次发行概况	3
目 录	4
第一节 释义	9
一、一般词汇.....	9
二、专业词汇.....	12
第二节 概览	14
一、重大事项提示.....	14
二、发行人及本次发行的中介机构基本情况.....	19
三、本次发行基本情况.....	20
四、发行人主营业务经营情况.....	22
五、发行人业务模式、经营业绩、业务规模、行业代表性及符合主板板块定位情况	26
六、公司的主要财务数据及主要财务指标.....	28
七、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息.....	29
八、发行人选择的具体上市标准.....	30
九、本次募集资金用途与未来发展规划.....	31
第三节 风险因素	33
一、与行业相关的风险.....	33
二、与发行人相关的风险.....	37
第四节 发行人基本情况	40
一、公司基本信息.....	40
二、公司的设立情况和报告期内的股本和股东变化情况.....	40
三、公司报告期内的重大资产重组情况.....	56
四、公司的产权关系及组织结构.....	65
五、主要股东及实际控制人的基本情况.....	67
六、控股股东、实际控制人不存在重大违法行为.....	69
七、发行人股本情况.....	70

八、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员简介.....	84
九、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员签定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.....	94
十、董事、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.....	94
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.....	94
十二、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员对外投资情况.....	95
十三、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员薪酬情况.....	96
十四、发行人员工情况.....	98
第五节 业务与技术	100
一、发行人主营业务.....	100
二、公司所处行业的基本情况及相关竞争情况.....	117
三、发行人销售和客户情况.....	155
四、发行人采购和供应商情况.....	173
五、公司与业务相关的主要固定资产及无形资产.....	176
六、公司拥有的特许经营权情况.....	186
七、公司的技术情况.....	192
八、公司安全生产与生态环保管理.....	193
九、公司在中国大陆境外的经营情况.....	200
十、公司质量控制情况.....	200
第六节 财务会计信息与管理层分析	202
一、财务报表.....	202
二、会计师事务所审计意见.....	208
三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况.....	209
四、与财务信息相关的重大事项或重要性水平的判断标准.....	216
五、分部信息.....	216
六、报告期采用的主要会计政策和会计估计.....	219
七、非经常性损益.....	236
八、报告期内公司适用的主要税种、税率及税收优惠.....	237
九、财务比率.....	239

十、经营成果分析.....	241
十一、资产质量分析.....	270
十二、偿债能力、流动性与持续经营能力分析.....	295
十三、资本性支出分析.....	310
十四、资产负债表日后事项、或有事项及其他重要事项.....	310
十五、发行人盈利预测披露情况.....	311
十六、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息	312
第七节 募集资金运用与未来发展规划	315
一、募集资金的投向和使用管理制度.....	316
二、募投项目确定依据、可行性分析及与发行人主要业务之间的关系.....	317
三、募集资金投资项目分析.....	321
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.....	329
五、募投项目可能存在的环保问题及环境保护情况措施.....	329
六、发行人的战略发展计划.....	331
第八节 公司治理与独立性	337
一、公司治理存在的缺陷及改进情况.....	337
二、公司管理层和注册会计师对公司内部控制的评价.....	337
三、公司报告期内违法违规情况.....	338
四、公司资金被占用或为控股股东及其控制企业提供担保情况.....	397
五、发行人直接面向市场独立持续经营的能力.....	397
六、发行人同业竞争情况.....	398
七、关联方情况.....	434
八、关联交易情况.....	437
九、关联交易的原因及决策程序.....	469
十、关联方变化情况.....	476
第九节 投资者保护	477
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.....	477
二、发行人的股利分配政策.....	477
三、其他保护投资者合法权益的各项措施.....	480
第十节 其他重要事项	481

一、重大合同.....	481
二、对外担保情况.....	489
三、可能对发行人产生重大不利影响的诉讼和仲裁事项.....	489
第十一节 声明	493
一、发行人全体董事、监事、高级管理人员声明.....	493
二、发行人控股股东、实际控制人声明.....	494
三、保荐人（主承销商）声明.....	496
四、发行人律师声明.....	501
五、会计师事务所声明.....	502
六、资产评估机构声明.....	503
七、验资机构声明.....	504
八、验资复核机构声明.....	505
第十二节 附件	506
一、备查文件.....	506
二、查阅时间及地点.....	506
三、查阅网址.....	506
四、其他附件.....	506
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	508
一、落实投资者关系管理相关规定的安排.....	508
二、股利分配决策程序.....	509
三、股东投票机制建立情况.....	509
附件二 相关承诺事项	511
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.....	511
二、稳定股价的措施和承诺.....	514
三、股份回购和股份买回的措施和承诺.....	520
四、对欺诈发行上市的股份回购和股份买回承诺.....	521
五、关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺.....	523
六、利润分配政策的承诺.....	524

七、依法承担赔偿责任的承诺.....	524
八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺.....	526
九、关于未能履行承诺的约束措施.....	528
十、关于股东信息披露的专项承诺.....	530
附件三 股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况说明	532
一、股东大会制度的建立健全及运行情况.....	532
二、董事会制度的建立健全及运行情况.....	533
三、监事会制度的建立健全及运行情况.....	535
四、独立董事制度的建立健全及运行情况.....	536
五、董事会秘书制度的建立健全及运行情况.....	537
附件四 审计委员会及其他专门委员会的设置情况说明	540
一、战略委员会.....	540
二、审计委员会.....	540
三、提名委员会.....	540
四、薪酬与考核委员会.....	541
附件五 募集资金具体运用情况	542
一、募集资金专项存储制度的建立和执行情况.....	542
二、募投项目投向、建设周期和进度以及获得土地房产情况.....	542
三、项目可能存在的环保问题.....	553
附件六 子公司、参股公司简要情况	554
一、重要分、子公司.....	554
二、重要参股子公司.....	561
附件七 控股股东和实际控制人控制的其他企业简要情况	564
一、控股股东控制的其他企业.....	564
二、实际控制人控制的其他企业.....	568
附件八 发行人所处行业主要政策	574
附件九 发行人的主要资产及资质情况	587

第一节 释义

本招股说明书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

一、一般词汇

发行人		
公司、本公司、股份公司、华电新能、发行人	指	华电新能源集团股份有限公司，或者根据上下文，指华电新能源集团股份有限公司及其控股子公司
华电福新发展	指	华电福新能源发展有限公司，发行人前身，于2022年3月整体变更为华电新能源集团股份有限公司
福清风电	指	华电（福清）风电有限公司，系华电福新能源发展有限公司前身
发行人股东及实际控制人		
华电新能源发展	指	华电新能源发展有限公司，原中国华电集团新能源发展有限公司，系公司历史股东
华电福新	指	华电福新能源有限公司，原华电福新能源股份有限公司，系公司历史股东
华电福瑞	指	福建华电福瑞能源发展有限公司
中国华电	指	中国华电集团有限公司
华电国际	指	华电国际电力股份有限公司
中国人寿	指	中国人寿保险股份有限公司
国新建源	指	国新建源股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）（原名“国新建信股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）”）
国新中鑫	指	国新中鑫私募股权投资基金（青岛）合伙企业（有限合伙）
山东发展	指	山东发展投资控股集团有限公司
影响力基金	指	影响力新能源产业基金（北京）合伙企业（有限合伙）
南网双碳绿电	指	南网双碳绿电（广州）股权投资基金合伙企业（有限合伙）
国家绿色基金	指	国家绿色发展基金股份有限公司
特变电工	指	特变电工科技投资有限公司
福建海丝	指	福建省海丝新能投资合伙企业（有限合伙）
浙能投资	指	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）
农银投资	指	农银金融资产投资有限公司
平安人寿	指	中国平安人寿保险股份有限公司
诚通工银	指	北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）

控股股东、实际控制人控制的或参股的其他公司		
华电科工	指	中国华电科工集团有限公司
华电重工	指	华电重工股份有限公司
国电南自	指	国电南京自动化股份有限公司
华电山东物资	指	华电山东物资有限公司
华电租赁	指	华电融资租赁有限公司
华电保理	指	华电商业保理（天津）有限公司
华电财务	指	中国华电集团财务有限公司
华鑫信托	指	华鑫国际信托有限公司
安徽新能源	指	华电福新安徽新能源有限公司
茂名中坳风电	指	茂名市中坳风电有限公司
流亭公司	指	青岛华电福新流亭能源有限公司
江苏华林	指	江苏华电华林新能源有限公司
乌江水电	指	贵州乌江水电开发有限责任公司
黔源电力	指	贵州黔源电力股份有限公司
金山股份	指	沈阳金山能源股份有限公司
华电新疆	指	华电新疆发电有限公司
三江新能源	指	三江华电福瑞新能源有限公司
钦州新能源	指	钦州华电福瑞新能源有限公司
南丹新能源	指	南丹华电福瑞新能源有限公司
华电内蒙古	指	华电内蒙古能源有限公司
金上公司	指	华电金沙江上游水电开发有限公司
发行人控股、参股公司		
协合新能源	指	协合新能源集团有限公司
三门核电	指	三门核电有限公司
福清核电	指	福建福清核电有限公司
内蒙古嘉华	指	内蒙古嘉华风力发电有限公司
伊吾东方民生	指	伊吾东方民生新能源有限公司
华电甘肃能源	指	华电甘肃能源有限公司
华亿新能源	指	福建华亿新能源科技有限公司
甘肃金昌万生	指	甘肃金昌华电万生能源开发有限公司
华新国投	指	华电新能源集团国际投资有限公司（曾用名：华电福新国际投资有限公司）
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	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	指	上海证券交易所
福清市工商局	指	福清市工商行政管理局
福清市市监局	指	福清市市场监督管理局
福州市市监局	指	福州市市场监督管理局
中电联	指	中国电力企业联合会
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
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、联席主承销商	指	中金公司、华泰联合证券
发行人律师、公司律师、金杜	指	北京市金杜律师事务所
审计机构、会计师、安永	指	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
评估机构、中联评估	指	中联资产评估集团有限公司
立信	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
中企华	指	北京中企华资产评估有限责任公司
天职	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
A 股	指	获准在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
招股说明书、本招股说明书	指	本《华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票（A 股）招股说明书（上会稿）》
《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》
《企业会计准则》	指	财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南和其他相关规定
《证券期货法律适用意见第 3 号》	指	《〈首次公开发行股票并上市管理办法〉第十二条发行人最近 3 年内主营业务没有发生重大变化的适用意

		见——《证券期货法律适用意见第3号》
《审计报告》	指	“安永华明（2023）审字第 61722625_A02 号”《审计报告》，包括后附的经审计的发行人的财务报表及其附注
《内部控制审核报告》	指	“安永华明（2023）专字第 61722625_A02 号”《内部控制审核报告》
《公司章程》	指	发行人现行有效的《华电新能源集团股份有限公司章程》
《公司章程（草案）》	指	发行人于 2022 年 6 月 7 日召开的 2021 年度股东大会审议通过的《华电新能源集团股份有限公司章程（草案）》
股东大会	指	华电新能源集团股份有限公司股东大会
董事会	指	华电新能源集团股份有限公司董事会
监事会	指	华电新能源集团股份有限公司监事会
“十二五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十二个五年规划纲要
“十三五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十三个五年规划纲要
“十四五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划纲要
“三北”地区	指	中国东北、华北和西北地区
报告期	指	2020 年度、2021 年度、2022 年度
报告期各期末	指	2020 年 12 月 31 日、2021 年 12 月 31 日、2022 年 12 月 31 日
元、万元、百万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币百万元、人民币亿元

二、专业词汇

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	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光伏电站，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光伏发电
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，一般分为单晶硅、多晶硅和非晶硅三类用于生产电池片的原材料
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	太阳能光伏电站可正常运作，但因电网消纳能力不足、太阳能光伏发电不稳定、建设工期不匹配等而使得太阳能光伏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
EPC	指	受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包模式
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、kWh	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
标准煤	指	热值为 7,000 千卡/千克（公斤）的煤炭
LCOE、平准化度电成本	指	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

本招股说明书若出现总数与各分项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做扼要提示。投资者作出投资决策前，应认真阅读招股说明书全文。

一、重大事项提示

（一）发行人及相关方的承诺

本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、关于持股及减持意向的承诺、关于稳定股价的承诺、关于股份回购及购回的承诺、关于不存在欺诈发行的声明与承诺、关于填补被摊薄即期回报的承诺等，该等承诺事项具体内容请参见本招股说明书“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和上市后股利分配政策

根据公司 2021 年度股东大会决议，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，请参见本招股说明书“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、可再生能源补贴政策变化的风险

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。截至本招股说明书签署日，公

公司已通过国家能源可再生能源发电项目信息管理系统完成各发电项目相关自查信息填报工作，国家核查工作组和各省（区、市）核查工作组正根据各电网企业和各发电企业的自查情况，开展相关的检查工作；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》，同年10月，国家电网和南方电网公示了第一批经核查确认的7,344个合规项目，后续公示期满后将根据相关部门工作进展公布合规项目清单；2023年1月，国家电网和南方电网公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单。

基于目前可再生能源补贴核查进展，公司结合对相关政策的理解情况进行了最佳会计估计，对涉及“项目并网”相关情况、“装机容量”相关情况、“年度规模”相关情况的77个项目，按照谨慎性原则不确认或已冲减相关可再生能源补贴收入，并对该等存在减值迹象的风力、太阳能电站相关资产进行减值测算，计提了资产减值准备。截至2022年12月31日，公司冲减收入金额和计提资产减值损失金额总计9.35亿元，其中冲减收入金额5.87亿元，计提资产减值损失3.48亿元。鉴于上述补贴核查工作尚处于进行过程中，合规项目将分批予以公示，核查结果存在一定的不确定性。若行业政策发生重大不利变化，可能导致有补贴需求的可再生能源发电项目的补贴单价、补贴电量发生变化，或未来受到相关行业主管部门的处罚，亦或可再生能源补贴回款情况发生变化，则会对公司的财务状况及经营成果产生一定影响。

2、部分项目并网发电及上网电量不确定性风险

公司新项目正式投产前，需由项目所属地方电网公司对电力系统接入方案进行评审，取得其同意接入的意见，且电场（站）升压站及设备验收合格具备带电条件后，电网公司出具并网批准意见。如果未来公司新开发项目不能及时获得相关电网公司的并网许可，项目的整体进度将会被延误，造成并网发电时间不确定，进而影响项目的收入。

另外，电量消纳受制于升压站、输电线路等电网设施，尤其是特高压输电线路等建设进度的影响，可能出现升压站、输电线路或其他电网设施建设滞后的情形，进而致使即使成功并网后也会有上网电量低于预期的可能，对公司的经营业绩造成不利影响。

3、弃风限电及弃光限电风险

公司已并网风力及太阳能发电项目必须服从当地电网公司的统一调度，根据用电需求调整发电量。当用电需求小于发电供应能力时，发电企业必须根据电网的调度要求，

使得发电量低于发电设备的额定能力，该种情况称为“限电”。由于目前技术条件所限，限电导致发电企业的部分风资源和光资源无法得到充分利用，造成所谓“弃风”“弃光”现象。

报告期内，公司弃风率分别为 3.73%、4.96% 及 4.78%；弃光率分别为 2.49%、2.50% 及 3.11%。随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，公司积极优化电场（站）布局，新能源消纳有所改善，但未来如果出现消纳需求降低、特高压外送通道建设进展不及预期等情况而导致弃风、弃光，将会对公司业务收入产生不利影响。

4、上游设备采购价格波动风险

一般而言，新能源发电企业的主要采购内容为风电和太阳能发电设备、相关施工及服务。风电方面，公司与其他风力发电企业的主要采购内容包括风机、塔筒等主要风力发电设备。报告期内，公司风机采购合同价格分别为 3,824.73 元/千瓦、3,018.91 元/千瓦及 1,848.93 元/千瓦；塔筒合同采购价格分别为 886.25 元/千瓦、884.84 元/千瓦及 616.56 元/千瓦。太阳能发电方面，公司与其他太阳能发电企业的主要采购内容包括光伏组件等主要太阳能发电设备。报告期内，公司光伏组件采购合同价格分别为 1,792.98 元/千瓦、1,825.37 元/千瓦及 1,883.18 元/千瓦。发电项目的主要成本来自于发电设备的折旧，因此上游设备采购价格的波动将影响公司新建项目的收益率。报告期内，公司光伏组件采购合同价格呈现上升趋势；风机及塔筒采购合同价格呈现下降趋势，未来不排除因行业竞争情况、供求关系变化等因素出现上涨。如果公司不能采取有效措施应对上游设备价格的波动，可能会对公司盈利能力造成影响。

5、市场化交易导致平均售电单价波动风险

根据《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》等相关规定，可再生能源电量为保障性电量和市场化电量部分，通过不同的方式进行消纳。由于我国各省区电力市场化进程和政策各不相同，目前公司各省区投产项目的消纳模式也存在差异。在参与电力市场化交易的省区，在保障性收购之外，发电企业根据新能源发电供应特点，积极参与省间及省内电力市场交易，以市场化的方式实现消纳，按市场化交易电价结算。

同一可再生能源发电项目保障性收购和市场化交易的上网电价差异主要体现在燃煤发电基准电价和交易结算电价之间，主要原因是市场化交易结算电价系集中撮合形成，市场化交易结算电价主要受到当地当时的电力供需形势的影响，既有可能低于当地燃煤

发电基准电价，也有可能高于当地燃煤发电基准电价。短期来看，市场化电量交易结算电价一般低于当地燃煤发电基准电价；但中长期来看，随着电力体制改革进一步深化，电力市场规则建设日趋完善，交易电价将更能真实反映市场供需关系，市场交易电价将逐步向当地燃煤发电基准电价趋近并小幅上下浮动。

报告期内，公司市场化交易电量分别为 115.50 亿千瓦时、143.23 亿千瓦时及 265.61 亿千瓦时，占上网电量比例分别为 34.43%、31.96%及 51.96%，市场化交易电量呈上升趋势。市场化交易占比的提升将对包括公司在内的新能源发电企业未来的上网电量和平价售电单价产生影响，以公司 2022 年度的经营状况为基础，假设上网电量及市场化交易结算平均电价不变的情形下，鉴于 2022 年度公司市场化电量交易结算电价低于燃煤发电基准电价，若市场化交易上网电量占比上升 10%，则公司整体平均售电单价下降 0.96%。随着我国电力市场化建设进程不断推进，一方面，在保障性收购之外，发电企业可以通过参与市场化交易的方式实现消纳；另一方面，通过市场化电量交易形成的上网电价受供需关系影响存在不确定性波动，若后续公司市场化电量交易占比持续提升，则可能对公司业绩产生不确定影响。

6、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。公司风光电场（站）实际发电情况与风力和光照等自然条件直接相关，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。

7、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，因此需要较多的土地、房产，占地面积较大，涉及土地性质和权属情况复杂。**截至 2023 年 5 月 31 日**，从占地面积来看，公司自有土地办证率为 **97.34%**，自有房产办证率为 **84.93%**。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，土地房产办证率不断提升。

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，导致公司仍存在少量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。

8、关联交易的风险

报告期内，公司向中国华电下属企业华电科工、国电南自等关联方采购工程承包及设备等进行项目建设，2020年度、2021年度和2022年度，发行人向关联方采购的总金额分别为523,756.77万元、589,962.85万元和733,539.70万元，占采购总额的比例分别为24.82%、19.84%和18.12%。公司向中国华电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。

9、实际控制人及控股股东控制的其他与发行人从事相同或者相似业务资产的相关风险

华电新能是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，为了保障公司业务发展、保护股东利益，避免同业竞争风险，中国华电已尽最大努力将其控制的绝大部分新能源资产整合到华电新能体内，但由于合规性、政策性原因、行政要求或规定、强制性招投标条件等因素，中国华电控制的其他企业中仍有部分公司获得了新能源项目的核准备案但尚未注入华电新能。新能源发电项目在指标获取与核准（备案）阶段存在一定竞争性和替代性；现阶段在采购端和销售端不存在竞争性、替代性，但随着未来电力相关技术的不断进步以及新型电力系统的建设和完善，未来市场环境、电力企业经营模式改变可能导致新能源发电项目间产生其他潜在竞争风险；但是华电新能及控股股东、实际控制人已对解决同业竞争问题作出妥善安排，不存在对华电新能构成重大不利影响的情形。截至2022年12月31日，华电新能控股股东和实际控制人控制的在运行期、建设期和完成核准（备案）的新能源项目装机容量共743.90万千瓦，占华电新能运行期、建设期和完成核准（备案）项目装机容量（超过10,990.84万千瓦）

的 6.77%；其中 189.16 万千瓦新能源项目涉及上市公司独立性、业务存在实质区别等原因将不会注入华电新能；剩余 554.74 万千瓦新能源项目，占华电新能在运及储备项目装机容量的 5.05%。华电新能控股股东和实际控制人拟在上述 554.74 万千瓦新能源发电项目资产具备注入上市公司条件后推动上述项目资产依法依规注入华电新能，但具体注入时间受到项目法律瑕疵整改进度、项目建成投产进度和其他前置程序影响，目前仍具有不确定性。若上述拟置入华电新能的项目不能及时满足注入上市公司条件，造成项目注入华电新能进度不及预期，或未来由于其他外部客观因素导致新增未置入华电新能的新能源发电项目，将对公司整合中国华电下属新能源发电业务和自身装机容量增长产生一定影响。

（四）发行人财务数据重述的情况

发行人 2022 年向实际控制人中国华电下属企业新增收购了三家企业的控制权或构成业务的资产。根据《企业会计准则》要求，此次收购项目的合并属同一控制下企业合并，因此需对发行人报告期内过去年度的财务数据进行追溯调整。因此，本招股说明书中报告期内以前年度的部分数据已经过调整重述，涉及数据调整的项目已标注“经重述”。经对比，2021 年发行人重述前后的总资产、总负债、净资产、固定资产、营业收入及税前利润的变化比例分别为 0.58%、0.59%、0.54%、0.01%、0.27%和 0.27%；2020 年重述前后的变化比例分别为 0.25%、0.17%、0.49%、0.01%、0.36%和 0.44%，变化比例较低，对发行人财务及经营状况不构成重大影响。

发行人 2022 年新增同一控制下企业合并的情况请参见本招股说明书之“第六节 财务会计信息与管理层分析”之“三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况”之“（二）合并报表范围及变化情况”之“2、同一控制下企业合并”之“（3）2022 年度”。

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	华电新能源集团股份有限公司	成立日期	2009 年 8 月 18 日（2022 年 3 月 9 日整体变更设立股份有限公司）
注册资本	3,600,000 万元	法定代表人	舒福平
注册地址	福建省福州市鼓楼区五四路 75	主要生产经营地址	北京市西城区宣武门内大街 2 号

	号福建外贸大厦 32 层 02 单元		B 座 9 层
控股股东	福建华电福瑞能源发展有限公司	实际控制人	中国华电集团有限公司
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、华泰联合证券有限责任公司	主承销商	中国国际金融股份有限公司、华泰联合证券有限责任公司
发行人律师	北京市金杜律师事务所	其他承销机构	无
审计机构	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）	评估机构	中联资产评估集团有限公司
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 2022 年 12 月 31 日，保荐人中金公司控股股东中央汇金投资有限责任公司通过发行人股东华电国际电力股份有限公司、中国人寿保险股份有限公司、国新建源股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）、国新中鑫私募股权投资基金（青岛）合伙企业（有限合伙）、国家绿色发展基金股份有限公司、农银金融资产投资有限公司和北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）间接持有发行人合计 2.69% 股份；保荐人中金公司所属中金衍生品业务自营性质账户、中金资管业务管理的账户、中金公司在中国香港的子公司 CICC Financial Trading Limited、子公司中金基金管理的账户以及子公司中金财富证券的融资融券账户通过持有发行人股东华电国际电力股份有限公司（600027.SH/1071.HK）、中国人寿保险股份有限公司（601628.SH/2628.HK）流通股间接持有发行人合计 0.04% 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		无	

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 63.53 亿股且不超过 154.29 亿股（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量），授予主	占发行后总股本比例	不低于本次发行后公司总股本的 15% 且不超过本次发行后公司总股本的 30%

	承销商不超过首次公开发行股票数量 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		（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量）
其中：发行新股数量	不低于 63.53 亿股且不超过 154.29 亿股（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量），授予主承销商不超过首次公开发行股票数量 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 15%且不超过本次发行后公司总股本的 30%（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量）
股东公开发售股份数量	不适用	占发行后总股本比例	不适用
发行后总股本	不超过 514.29 亿股人民币普通股		
每股发行价格	【】元		
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	【】（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加上本次募集资金净额除以本次发行后总股本计算）	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后总股本计算）
发行市净率（标明计算基础和口径）	【】倍（按询价后确定的发行价格除以发行后每股净资产计算确定）		
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、证券交易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	【】		
募集资金净额	【】		
募集资金投资项目	风光大基地项目		

	就地消纳负荷中心项目
	新型电力系统协同发展项目
	绿色生态文明协同发展项目
	补充流动资金项目
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	【】年【】月【】日
开始询价推介日期	【】年【】月【】日
刊登定价公告日期	【】年【】月【】日
申购日期和缴款日期	【】年【】月【】日
股票上市日期	【】年【】月【】日

四、发行人主营业务经营情况

（一）发行人的主营业务

公司系中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台。公司的主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营。除提供电力产品外，公司还积极践行社会责任，致力于促进经济发展、助力乡村振兴、参与戈壁绿化等环保行动、实现积极的社会影响，将碳达峰、碳中和目标落地和全社会可持续发展融入公司业务发展的长期目标。

（二）主要产品和服务的及其用途

1、公司主要产品和服务概况

公司主要产品为电力，电力是以电能作为动力的能源，是世界重要能源之一，它将自然界的一次能源通过发电装置转化成电力，再经输电、变电和配电将电力供应到各用户。

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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	1,946,450.44	80.38%	1,760,446.08	81.83%	1,258,322.01	78.38%
太阳能发电业务	474,995.84	19.62%	391,007.23	18.17%	347,032.95	21.62%
合计	2,421,446.28	100.00%	2,151,453.31	100.00%	1,605,354.95	100.00%

风力发电业务收入系公司主要的收入来源。报告期内公司风力发电业务收入占主营业务收入比例在 75% 以上，经营规模呈现上升趋势；太阳能发电业务是公司第二大收入来源，太阳能发电业务板块期末装机容量不断上升，收入规模亦呈现上升趋势。

（三）所需主要原材料及重要供应商

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。

报告期内，公司主要采购内容为电场（站）建造过程所需的发电设备及安装工程、电场（站）工程建设以及其他，其供应商主要包括行业内知名电力设备供应商和工程施工企业等，上述领域企业较多且市场竞争较为充分，公司不存在对个别供应商的依赖。

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

（四）主要经营模式及重要客户

公司主营业务为风力发电及太阳能发电的项目开发、建设及运营，项目实施主要包括前期工作、采购及建造阶段、运营和销售阶段。

1、前期工作阶段

前期工作主要目的为储备优质资源，并落实项目的开发建设条件。公司根据规划和年度计划，统筹指导区域分子公司工作计划，区域分（子）公司根据公司计划并结合区域实际情况，编制本区域计划并提交公司审议。公司计划投资部门对各区域分（子）公司前一年度上报的次年前期工作计划进行审议、批准，并按照《项目前期工作计划管理办法》协同公司财务资产部门对前期工作所需资金进行统筹安排。各区域分（子）公司是风光电项目前期工作的责任主体，由其按照地方政府安排进行项目开发，根据公司《风

光电项目前期工作管理办法》中有关规定聘请具有相关资质的单位开展项目前期工作。

新建项目的前期工作主要包括：资源的规划、宏观选址、测风（光）及资源评估、可行性研究及建设规模方案申报、投资决策、项目投资计划以及备案工作。

2、采购及建造阶段

项目采购及建造阶段的主要任务是充分利用前期优质资源储备，通过合理手段控制项目进度、造价、质量、安全等方面，完成项目建设。

（1）采购模式

公司制定了《采购管理规定》《招标采购管理办法》《非招标采购管理办法》《供应商管理办法》等相关制度规范文件，拟建设的优质项目按照相关制度开展采购流程，采购内容主要是发电设备及安装工程、电场（站）工程建设等。公司根据采购相关规定及项目建造阶段的相关需求，采用招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购等采购方式。

主要采购流程包括：项目公司按项目进度需求发起采购需求，履行审批流程，确定采购方式，按供应商的基本能力、履约情况、业绩、方案和报价等在公司供应商管理系统中对供应商进行资格审查及评审，并按照评审结果进行排序，评审结果履行审批程序后确定供应商，最终与供应商签订合同，完成发电设备及安装工程、电场（站）工程建设等的采购工作。

（2）建造模式

在项目建造阶段，为适应新能源发电工程技术难度大、施工复杂度高等特点，公司制定了《工程造价监控管理办法》《全面预算管理办法》等对项目设计、施工等环节进行全过程管理。

在工程设计阶段，公司加强对工程设计质量的管理，确定合理技术方案、造价、工期等；在工程建设过程中，公司加强对工程安全、质量、工期、造价的监管，并按规定开展工程各项验收；在工程建设后期，公司加强竣工验收、结算、决算等工作，按照《工程财务管理办法》《基建工程竣工决算管理办法》等制度，由各区域分（子）公司财务资产部门牵头、相关业务部门配合对建造完成项目进行竣工决算，正式并网投产并开展后评估。

主要建造流程包括：前期工程设计、施工、试运行、竣工验收等，最终实现项目投

产。

3、运营和销售阶段

在项目运营上，项目正式投产后，公司按照生产运行管理制度，开展风光场站的运营，各级主体各司其职，保证生产体系有效运转。

在产品销售上，公司下游客户为各省电网公司，直接对其销售电力产品。项目建成投产前，项目公司与电网公司签订《电网购售电合同》进行电力销售；项目建成投产并接入电网后，进入售电流程，进而实现销售收入。

具体经营模式情况参见本招股说明书之“第五节 业务与技术”之“一、发行人主营业务”之“（二）主要经营模式”，重要客户参见本招股说明书之“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”。

（五）市场竞争地位

新能源发电属于资本密集型行业，进入行业的资金壁垒很高，要求企业不但需要雄厚的资金实力，同时需具备持续的项目开发建设和运营能力，因此大型央企与国企的竞争优势较强。

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，五大发电集团（华能集团、大唐集团、国家能源集团、中国华电和国家电投）仍是第一梯队的主力军，占据市场龙头地位，拥有 40%左右市场份额；其他国有综合性能源企业和民营企业与新能源产业一起进入“快速扩张期”。

公司主要资产遍布国内 31 个省（直辖市、自治区），全面覆盖国内风光资源丰富和电力消费需求旺盛的区域，是国内最大新能源公司之一。截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，其中：风电 2,209.11 万千瓦（市场份额 6.05%），太阳能发电 1,281.74 万千瓦（市场份额 3.26%）。公司风电和太阳能发电装机及发电量规模均位于行业前列。随着在建项目的投产和新项目资源的获取，未来公司将进一步提升装机规模，运用更先进的设备与技术，在国内新能源行业的领先地位将得以巩固。

五、发行人业务模式、经营业绩、业务规模、行业代表性及符合主板板块定位情况

（一）发行人业务模式成熟

作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，华电新能的主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营。

从行业角度看，风力发电及太阳能发电行业经过多年的发展，相关的工艺路线和技术趋于成熟，技术通用性较高，行业内主要参与者的技术路线、核心技术体系、客户属性等均具有一定相似性，业务模式运行稳定。

从公司角度看，公司具体业务流程包括前期工作、采购及建造阶段、运营和销售阶段等环节；前期工作阶段主要流程包括项目资源的规划、宏观选址、发起决策、测风（光）及资源评估、可行性研究及建设规模方案申报、投资决策、项目投资计划以及备案工作等；在前期工作阶段完成后进入项目采购及建造阶段，项目建造主要流程包括建设物资采购、工程设备采购、前期工程设计、施工、试运行、竣工验收等，完成上述工作后项目正式投产；项目正式投产后，公司开展风光场站的运营，并向电网公司售电实现收入。公司整体业务模式成熟，与行业不存在实质差异。

（二）发行人经营业绩稳定、规模较大

报告期内，公司主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2022 年度/ 2022 年 12 月 31 日	2021 年度/ 2021 年 12 月 31 日 (经重述)	2020 年度/ 2020 年 12 月 31 日 (经重述)
营业收入	2,445,273.16	2,166,810.47	1,650,669.12
营业成本	1,115,858.15	964,023.40	796,377.16
利润总额	988,089.87	859,343.93	497,967.95
净利润	896,224.26	786,042.68	443,671.28
归属于母公司股东的净利润	845,813.54	725,078.63	407,933.22
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	831,941.31	581,961.15	26,334.46
资产总额	26,986,542.27	21,681,976.96	16,645,726.30
归属于母公司所有者权益	7,230,432.30	5,909,136.45	3,624,892.87
总装机容量（万千瓦）	3,490.84	2,742.43	2,215.35

报告期各期末，公司资产总额分别为 1,664.57 亿元、2,168.20 亿元和 2,698.65 亿元，总资产规模较大且逐年增加。报告期内，公司归属于母公司股东的净利润分别为 40.79 亿元、72.51 亿元和 84.58 亿元，归母净利润保持增长趋势，经营业绩较为稳定。

在装机容量方面，报告期各期末公司总装机容量分别为 2,215.35 万千瓦、2,742.43 万千瓦和 3,490.84 万千瓦，装机容量逐年稳步提升。截至报告期末，公司在国内风电行业市占率超过 6%，太阳能发电行业市占率超过 3%，具备一定影响力，能更好的竞争新开发资源；从现有项目看，公司项目资源遍布全国，从风光资源禀赋优异的三北、西南区域到消纳优势明显、电价优势明显的中东南区域均有布局。

较大的规模也意味着在项目建设中便于向供应商争取相对质优价廉的发电设备，降低建设成本；通过联合备件、集约化管理提升存量项目运维效率；较大的存量资产规模帮助公司在大量、快速新建项目时，仍能够保持相对稳健的总体业绩表现。公司依托强大的资源优势、资金优势和技术实力优势，以规模化开发项目为主，坚持以成规模、成建制推进项目开发建设的思想，发挥大平台优势，不断扩大自身规模和影响力。

从储备项目看，公司也秉承了全景布局、重点推进、高质高效的资源开发原则。在电源类型上，公司一方面均衡布局风电、太阳能发电项目资源储备，另一方面抓住太阳能资源空间较大、装机增长较快机遇，协调发展，有所侧重，紧跟行业趋势。在区域布局上，公司在具备自然资源优势的三北地区和消纳能力较强的中东南地区实现更加均衡的储备。

公司积极对接十四五规划，拥抱清洁能源基地建设兴起、多能互补之趋势，借助西北基地和西南地区区位优势，大力推进项目资源开发储备。

（三）发行人在行业内占据重要地位，具有行业代表性

从行业上看，以五大发电集团（华能集团、大唐集团、国家能源集团、中国华电和国家电投）为代表的大型发电集团是新能源发电行业的主力。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，五大发电集团仍是第一梯队的主力军，占据市场龙头地位，拥有 40%左右市场份额。

作为五大发电集团之一中国华电下属的新能源业务最终整合的唯一平台，截至2022年12月31日，华电新能控股发电项目装机容量为3,490.84万千瓦，其中：风电2,209.11万千瓦，太阳能发电1,281.74万千瓦。风电和太阳能发电装机及发电量规模均位于行业前列，市场占有率亦处于行业领先地位，具备一定行业影响力及行业代表性。

从业务布局上看，华电新能基本全面覆盖了新能源几乎所有类型项目（集中式、大基地、海上风电、分散式风电、分布式光伏、光伏领跑者、农林渔光互补复合项目等），是国内仅有的数家拥有核电参股权的公司之一，与现代能源体系建设内容基本实现一一对应，各电源类型组成公司“十四五”期间建设现代能源体系的完整版图，进一步巩固公司在稳定中发展、价值与成长并重的市场定位。

关于公司行业内地位及相关竞争情况参见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“二、公司所处行业的基本情况及相关竞争情况”之“（十）发行人所属细分行业的竞争格局、行业内主要企业、发行人产品或服务的市场地位、竞争优势与劣势、与同行业可比公司的比较情况”。

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、规模较大、具有行业代表性，符合主板优质企业的定位。

六、公司的主要财务数据及主要财务指标

以下财务指标中，除资产负债率（母公司）以母公司财务报告的数据为基础计算，其余以合并财务报告的数据为基础计算。

项目	2022年 12月31日	2021年 12月31日（经重述）	2020年 12月31日（经重述）
资产总额（万元）	26,986,542.27	21,681,976.96	16,645,726.30
归属于母公司所有者权益（万元）	7,230,432.30	5,909,136.45	3,624,892.87
资产负债率（母公司）	38.55%	33.09%	50.83%
资产负债率（合并）	71.26%	71.32%	75.92%
项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
营业收入（万元）	2,445,273.16	2,166,810.47	1,650,669.12
净利润（万元）	896,224.26	786,042.68	443,671.28
归属于母公司所有者的净利润（万元）	845,813.54	725,078.63	407,933.22

项目	2022年 12月31日	2021年 12月31日（经重述）	2020年 12月31日（经重述）
扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润（万元）	831,941.31	581,961.15	26,334.46
基本每股收益（元）	0.23	0.20	0.11
稀释每股收益（元）	0.23	0.20	0.11
加权平均净资产收益率	13.24%	17.04%	12.46%
经营活动产生的现金流量净额（万元）	2,936,081.60	990,958.51	1,132,474.40
现金分红（万元）	-	88,190.40	8,700.00

七、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息

（一）审计截止日后主要经营状况

公司财务报告审计基准日为2022年12月31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。

（二）2023年1-3月财务数据审阅情况

公司财务报告审计截止日为2022年12月31日。安永对公司2023年3月31日的合并及母公司资产负债表，2023年1-3月的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表以及相关报表附注进行了审阅，并出具了《审阅报告》（安永华明（2023）专字第61722625_A06号）。

截至2023年3月31日，公司资产负债状况良好，资产总额为27,954,301.71万元，较上年末增长3.59%；负债总额为19,893,814.21万元，较上年末增长3.45%；所有者权益为8,060,487.50万元，较上年末增长3.92%。公司资产负债结构保持稳定，资产规模稳定增长。

2023年1-3月，公司实现营业收入725,627.85万元，较上年同期增长26.12%，公司营业收入规模持续增长，主要系公司充分发挥专业化平台优势，持续推动风力、太阳能发电电站项目投资建设，风力、太阳能发电项目装机容量不断上升，收入规模呈现上升趋势。

受益于营业收入持续增长，公司综合毛利率、期间费用率整体保持稳定，2023年1-3月，公司实现归属于母公司股东的净利润282,620.98万元，较上年同期增长31.65%，

扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润 281,265.13 万元，较上年同期增长 32.46%，公司盈利规模持续提升。

2023 年 1-3 月，公司经营活动产生的现金流量净额为 410,778.35 万元，较上年同期增长 31.46%，主要原因为随着公司收入规模持续增长，销售商品、提供劳务收到的现金同步增长，经营活动现金流入持续提升。

关于 2023 年 1-3 月财务数据审阅具体情况详见“第六节 财务会计信息与管理层分析”之“十六、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息”之“（二）2023 年 1-3 月财务数据审阅情况”。

（三）2023 年 1-6 月业绩预计情况

公司结合实际经营状况以及公司对未来市场形势的判断等因素对 2023 年 1-6 月经营业绩进行了初步预计。结合公司 2023 年 1-3 月经审阅数据、已实现数据等情况，公司合理预计 2023 年 1-6 月经营业绩情况如下：

单位：万元

项目	2022 年 1-6 月 (未经重述)	2023 年 1-6 月		同比变动	
		预计区间下限	预计区间上限	下限	上限
营业收入	1,209,372.21	1,379,000.00	1,603,000.00	14.03%	32.55%
净利润	526,448.78	557,000.00	647,000.00	5.80%	22.90%
归属于母公司股东的净利润	498,735.28	550,000.00	632,000.00	10.28%	26.72%
扣除非经常性损益后归属于 母公司股东的净利润	492,927.95	548,000.00	630,000.00	11.17%	27.81%

注：上述 2023 年 1-6 月业绩预计情况为公司初步预计数据，未经注册会计师审计或审阅，不构成公司的盈利预测或业绩承诺。

八、发行人选择的具体上市标准

发行人依据《上海证券交易所股票上市规则》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 1.5 亿元，最近一年净利润不低于 6000 万元，最近 3 年经营活动产生的现金流量净额累计不低于 1 亿元或营业收入累计不低于 10 亿元”。

根据安永出具的标准无保留意见的《审计报告》，发行人 2020 年、2021 年和 2022 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 2.63 亿元、58.20 亿元和 83.19 亿元,营业收入分别为 165.07 亿元、216.68 亿元和 244.53 亿元,经营活动产生的现金流量净额分别为 113.25 亿元、99.10 亿元和 293.61 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 1.5 亿元,最近一年净利润不低于 6,000 万元,最近 3 年经营活动产生的现金流量净额累计不低于 1 亿元且营业收入累计不低于 10 亿元,符合上述选择的具体上市标准。

九、本次募集资金用途与未来发展规划

经公司第一届董事会第五次会议及 2021 年度股东大会、第一届董事会第十次会议及 2023 年第一次临时股东大会审议通过,公司本次拟公开发行股票数量不低于本次发行后公司总股本的 15%且不超过本次发行后公司总股本的 30% (含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量)。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以及补充流动资金,其中,补充流动资金拟使用募集资金约 90 亿元,投入风力发电、太阳能发电项目建设拟使用募集资金约 210 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)
风光大基地项目	525.00	295.40
就地消纳负荷中心项目	362.55	164.84
新型电力系统协同发展项目	305.20	150.81
绿色生态文明协同发展项目	323.80	193.42
合计	1,516.55	804.46

公司主营业务为风力发电和太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营,本次募集资金将投向公司主营业务。公司拟建设的风力发电、太阳能发电项目装机容量为 1,516.55 万千瓦,覆盖全国 23 个省 (自治区、直辖市),项目布局紧密贴合国家“十四五”能源发展规划,兼顾资源禀赋好、消纳能力好、电价承受能力强等特点,积极适应新型电力系统,实现生态和经济发展统一,推动新能源业务可持续发展。募集资金用途具体参见本招股说明书之“第七节 募集资金运用与未来发展规划”。

如因项目进度安排,需在本次公开发行募集资金到位前进行投入,公司将以自筹资金予以投入,并在募集资金到位后予以置换。如实际募集资金净额不能满足募投项目投资需要,缺口部分将由公司自筹解决。募集资金到位后公司将根据项目开工情况、建设进度等情况,将募集资金合理分配至各募投项目。

若本次发行公司可能因主承销商行使超额配售选择权而增发股份，获得的超额配售募集资金将按比例用于上述具体募投项目及适用法律法规和证券监管部门允许的其他用途。

未来公司将围绕“中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台”战略定位，以建设“最具投资价值的世界一流智慧新能源公司”为战略愿景，以“奉献清洁能源，创造美好生活”为使命，通过新理念引领低碳化、新布局推动智慧化、新变革融入市场化，打造成长性优、规模领先、盈利良好、管理先进和社会责任感强的大型专业新能源投资运营商。

第三节 风险因素

一、与行业相关的风险

（一）产业政策变化的风险

在全球碳达峰、碳中和的大背景下，国家积极鼓励开发风能和太阳能资源，新能源发电行业正处于快速发展的时期。2021年3月，《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》发布，提出加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，有序发展海上风电，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。

近年来，公司抓住政策机遇大力发展，装机规模快速增长，但如果未来新能源发电产业政策发生重大变动，可能对公司发展规划、增长速度等造成不利影响。

（二）可再生能源补贴政策变化的风险

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

（三）政府审批的风险

风电、太阳能发电项目开发、建设及运营阶段各个环节均涉及不同政府部门的审批和许可，主要包括发展改革部门对于项目的核准或备案；政府有关部门对环境保护、水土保持、土地使用、地质灾害等相关事项的行政许可；规划部门和建设部门出具的有关规划和建设的行政许可；能源管理部门对于项目发电的许可等，涉及政府审批程序较多。

若未来发电项目的审批标准更为严格，或审批及核准所需时间延长，项目申请程序及建设期延长可能致使公司失去项目开发的最佳时机，或者影响项目的投资回收期，进而对公司的经营业绩产生不利影响。

（四）优质资源获取难度增加风险

由于优质风能、太阳能资源的主要分布区域有限，同时发电和上网能力也受到本地消纳能力以及当地电网输送容量制约，针对风能、太阳能资源优越，当地消纳能力充分，

电力输送容量充足的优质风电或太阳能发电项目，公司面临同行业公司的竞争。随着“双碳”目标持续深入，行业竞争日趋激烈。若未来风光资源竞争进一步加剧，公司获得项目资源的难度可能将进一步加大，进而影响公司项目开发与业务拓展。

（五）弃风限电及弃光限电风险

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

（六）自然条件对发电量影响较大的风险

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

（七）市场化交易导致平均售电单价波动风险

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

（八）税收优惠政策变动风险

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，主要涉及增值税及企业所得税相关优惠政策，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、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。

根据财政部、国家税务总局《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）的规定，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《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）第二条规定的减按25%计入应纳税所得额、按20%的税率缴纳企业所得税的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。部分位于中国内地的子公司根据财政部、国家税务总局《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）的规定，自2022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《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税[2020]31号）的规定，对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税。

报告期内，公司及部分下属子公司享有上述税收优惠政策对公司的发展和经营业绩起到良好的促进作用。报告期内，公司税收优惠金额分别为93,148.08万元、149,380.89万元及159,572.61万元，占利润总额的比例分别为18.71%、17.38%、16.15%，未来如果发生变化，可能对公司的现金流和经营成果带来一定影响。

（九）上游设备采购价格波动风险

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

（十）资本支出较大的相关风险

公司所属风力发电以及太阳能发电行业属于重资产行业，行业内发电企业的电场（站）项目建设具有前期资本支出投入大、回收周期长的特点。报告期各期，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2,394,555.16万元、2,841,378.62万元和5,820,058.48万元，2021年度、2022年度分别同比增长为18.66%、104.83%。随着电站规模扩张，公司总体资本支出规模较大，且呈现上升态势，对公司的资金筹措能力提出了较高要求。如果行业一直仍维持前期支出投入较大和回收期较长的特点，或者公司未来无法及时或以合理成本获得电场（站）项目建设相关资金支出而放缓后续资

本支出计划，则对公司的业务规模扩展和经营业绩增长带来不利影响。

（十一）部分项目并网发电及上网电量不确定性风险

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

（十二）可再生能源补贴退坡的风险

2019 年以来，国家发展改革委、国家能源局陆续发布多项文件，积极推动平价上网和风电、太阳能发电资源竞争性配置。2021 年 6 月，国家发展改革委发布《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》，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，以更好体现风电、太阳能发电的绿色电力价值；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。

对于公司存量已纳入补贴范围的项目而言，可再生能源补贴政策的不断更新影响较小，主要体现于可再生能源补贴资金由国家财政安排，前期由于补贴附加资金不足，发放周期较长，可能受政策影响。报告期各期末，公司应收可再生能源补贴款账面余额合计分别为 1,911,229.41 万元、2,979,718.54 万元和 2,496,020.06 万元，账面余额较大，尽管在《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》之后，公司可再生能源补贴款项陆续正常回款，但若未来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，或公司应收可再生能源补贴回款周期延长，则会对公司的财务状况及经营成果产生一定影响。

对于补贴退坡后新并网投产的项目，以及未来计划新开发的项目，随着可再生能源补贴政策的不断更新，可再生能源补贴退坡，平价上网政策逐步推行，公司平均售电单价可能受到一定影响，对公司的运营管理能力、成本管控能力等提出更高的要求，如公司未能采取有效措施予以应对，可能对公司生产经营及盈利能力造成不利影响。

二、与发行人相关的风险

（一）土地房产相关风险

具体内容参见本招股说明书“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 2022 年 12 月 31 日，公司有 1 宗海上风电项目正在办理海域使用权证书。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 0.86%。公司尚未取得海域使用权的海上风电项目已经完成《福清海坛海峡风电场工程海域使用评估报告》，且相关评估报告已通过福州市自然资源和规划局组织召开的专家评审会的评审，公司正在依法依规办理海域使用权证书。

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）特许经营权续期风险

发行人存在 8 项风电项目特许经营权项目，相关项目合计装机容量为 70 万千瓦，占发行人 2022 年 12 月 31 日末控股发电项目装机容量的 2.01%。根据国家发展改革委、住建部等六部委于 2015 年 6 月颁布施行的《基础设施和公用事业特许经营管理办法》规定，因特许经营期限届满重新选择特许经营者的，在同等条件下，原特许经营者优先获得特许经营。若公司该等特许经营期限届满后，因国家关于特许经营权的相关规定发生变化，或因其他原因致使公司未能取得后续授权，则相关风电项目运营将可能受到不利影响，进而对公司装机规模、经营业绩产生不利影响。

（四）负债及利率变动风险

报告期各期末，公司合并资产负债率分别为 75.92%、71.32%和 71.26%，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，其中债务资金主要来自于银行贷款、发行债券等方面，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，公司总体利息支出分别为 384,623.38 万元、445,096.72 万

元和 484,278.62 万元，占营业收入的比例分别为 23.30%、20.54%、19.80%。尽管公司信用良好，整体盈利能力和融资能力较强，但利率水平的变动受到宏观经济政策、经济运行周期和通货膨胀水平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。

（五）关联交易的风险

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

（六）实际控制人股权集中的风险

截至本招股说明书签署日，中国华电通过华电福瑞控制公司 52.40% 股权，通过华电国际控制公司 31.03% 股权，合计控制公司 83.43% 股权，为公司的实际控制人。预计本次发行后，中国华电仍为公司的实际控制人，可以通过行使股东权利对公司重要事项的决策施加重大影响。

虽然公司已经建立了旨在保护全体股东利益的法人治理结构和公司制度，但公司无法保证中国华电将始终作出与所有股东利益一致的决定，公司及公司其他股东的利益可能会受到一定不利影响。

（七）公司快速扩张引发的风险

截至 2022 年 12 月 31 日，公司总资产为 2,698.65 亿元，较 2020 年 12 月 31 日增加 62.12%。2022 年度公司实现营业收入 244.53 亿元，较 2020 年度增加 48.14%。公司规模较大，且主要资产遍布国内 31 个省（直辖市、自治区）。得益于“双碳”背景下新能源行业快速发展及公司自身优势，公司业务规模迅速扩张。公司发电项目、资产规模的快速增加对公司的开发、财务、人力、合规等各方面管理均提出了更高的要求，亦要求公司升级管理方式，提高数字化水平。

若公司人才储备步伐跟不上公司业务快速发展的速度，可能会对公司的业务发展和经营业绩造成一定不利影响。若公司管理水平及数字化水平不能适应公司规模迅速扩大的需要，组织模式和管理制度未能随着公司规模的扩大而及时调整和完善，不能及时响应快速的市场变化，将给公司带来较大的管理风险。若公司未来不能及时提高内部控制水平并持续实施有效控制，可能会对公司及股东利益产生不利影响。

（八）新建募投项目未能按计划完成的风险

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以及补充流动资金，拟开发建设的风力发电和太阳能发电项目总投资金额 804.46 亿元，装机容量 1,516.55 万千瓦。募投项目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，并通过募集资金投资项目的实施，扩大经营规模、提升经营业绩，实现公司长期发展规划。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造成较大影响。

（九）新建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。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。

（十）实际控制人及控股股东控制的其他与发行人从事相同或者相似业务资产的相关风险

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

第四节 发行人基本情况

一、公司基本信息

中文名称：华电新能源集团股份有限公司

英文名称：Huadian New Energy Group Corporation Limited

注册资本：3,600,000 万元

法定代表人：舒福平

成立日期：2009 年 8 月 18 日（2022 年 3 月 9 日整体变更设立股份有限公司）

注册地址：福建省福州市鼓楼区五四路 75 号福建外贸大厦 32 层 02 单元

主要办公场所：北京市西城区宣武门内大街 2 号 B 座 9 层

邮政编码：100031

电话号码：010-83567369

传真号码：010-83567575

互联网网址：www.chdne.com.cn

电子信箱：ir@chdne.com.cn

负责信息披露和投资者关系的部门：证券部

信息披露和投资者关系负责人：黄永坚

信息披露和投资者关系负责人电话：010-83567369

二、公司的设立情况和报告期内的股本和股东变化情况

（一）有限公司的设立情况

华电福新发展前身福清风电由华电新能源发展出资设立。

2009 年 7 月 27 日，华电新能源发展出具股东决定，通过了《华电（福清）风电有

限公司章程》，产生了公司第一届董事会和监事会。

2009年8月5日，福建华茂会计师事务所有限公司福清分公司出具《验资报告》（闽华茂验字（2009）第5042号），经审验，截至2009年8月5日，福清风电已经收到华电新能源发展以货币资金缴纳的新增注册资本合计200万元。

2009年8月18日，福清风电取得了福清市工商局核发的《企业法人营业执照》。福清风电设立时的股权结构如下：

股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
华电新能源发展	200.00	100.00
合计	200.00	100.00

（二）股份公司的设立情况

2022年2月18日，安永出具《审计报告》（安永华明（2022）专字第61722625_A01号），截至2021年12月31日，公司经审计的母公司净资产为人民币54,135,084,758元。

2022年2月18日，中联评估出具《华电福新能源发展有限公司拟改制设立股份公司项目资产评估报告》（中联评报字[2022]第193号），以2021年12月31日为评估基准日，华电福新发展股东全部权益的评估价值为8,529,542.97万元。上述资产评估结果已于2022年3月3日经中国华电备案。

2022年2月18日，华电福新发展召开第一届职工代表大会第一次会议，审议通过了《关于整体变更为股份公司的报告》，并选举产生了公司职代会专门委员会。本次改制不涉及职工安置问题，员工与有限公司签署的劳动合同继续有效，劳动合同对股份公司具有法律约束力；员工在股份公司的劳动时间与其在有限公司的劳动时间连续计算。

2022年2月18日，华电福新发展召开董事会，审议通过了《关于整体变更为股份有限公司方案的议案》及相关议案。

2022年3月3日，中国华电出具《关于华电福新能源发展有限公司整体变更设立股份有限公司暨国有股权管理方案的批复》（中国华电函（2022）70号），同意公司整体变更设立股份有限公司及相关国有股权管理方案。

2022年3月7日，华电福新发展全体15名股东华电福瑞、华电国际、中国人寿、

国新建源、国新中鑫、山东发展、影响力基金、南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工、福建海丝、浙能投资、农银投资、平安人寿、诚通工银，作为股份公司发起人，共同签署《关于设立华电新能源集团股份有限公司之发起人协议》。

2022年3月7日，华电福新发展召开股东会，审议通过了《关于整体变更为股份有限公司方案的议案》及相关议案。

2022年3月8日，公司召开创立大会暨第一次股东大会，会议审议通过《关于整体变更为华电新能源集团股份有限公司的议案》，一致同意公司以现有全体股东作为发起人，通过整体变更的方式发起设立股份有限公司，公司名称由“华电福新能源发展有限公司”变更为“华电新能源集团股份有限公司”，公司注册资本由190.079649亿元变更为360亿元。同意华电福新发展以54,135,084,758元母公司净资产为基数，折合股份公司的总股本为360亿股，折股比例为1:0.6650，每股面值为人民币1元。54,135,084,758元母公司净资产中的36,000,000,000.00元作为股份公司注册资本，剩余18,135,084,758元计入股份公司资本公积。折股后，股份公司的注册资本和实收资本均为人民币360亿元，股份设定为人民币普通股。同意公司现有股东以其在有限公司中的股东权益认购股份公司的股份，并成为股份公司发起人。股改前后公司股东所持股权比例不变。

2022年3月8日，安永出具《华电新能源集团股份有限公司（筹）验资报告》（安永华明（2022）验字第61722625_A02号），经审验，截至2022年3月8日，华电新能源已收到各发起人（股东）投入的股本36,000,000,000.00元。

2022年3月9日，福州市市场监督管理局核准华电福新发展整体变更设立为股份有限公司，并核发了《营业执照》（统一社会信用代码：91350181694368538K）。登记的企业名称为“华电新能源集团股份有限公司”，类型为“股份有限公司”，注册资本为3,600,000万元。

公司设立时的发起人及其持股情况如下：

股东	持股数（亿股）	持股比例（%）
华电福瑞	188.64	52.40
华电国际	111.69	31.03
中国人寿	7.96	2.21
国新建源	6.36	1.77

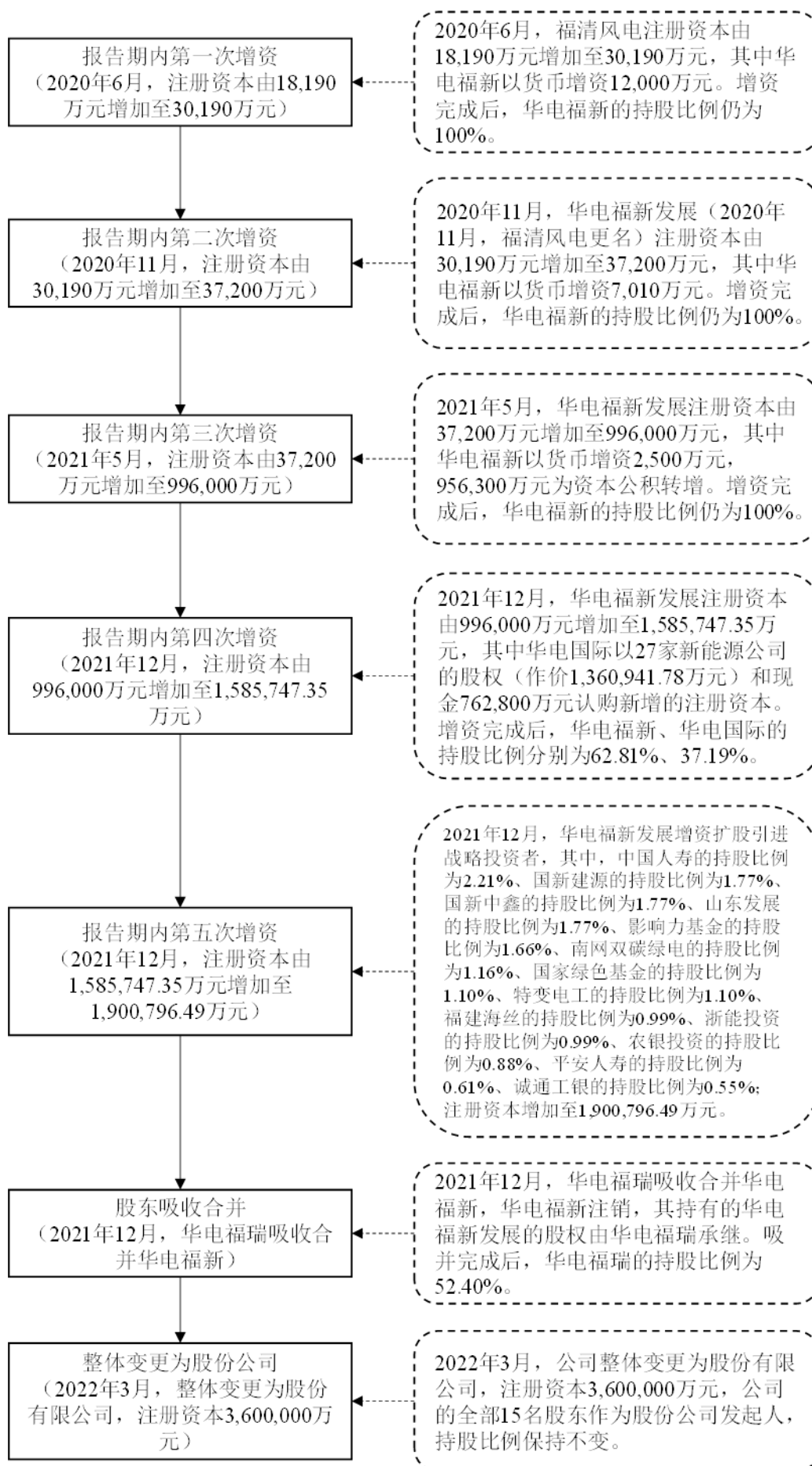
股东	持股数（亿股）	持股比例（%）
国新中鑫	6.36	1.77
山东发展	6.36	1.77
影响力基金	5.96	1.66
南网双碳绿电	4.18	1.16
国家绿色基金	3.98	1.10
特变电工	3.98	1.10
福建海丝	3.58	0.99
浙能投资	3.58	0.99
农银投资	3.18	0.88
平安人寿	2.19	0.61
诚通工银	1.99	0.55
合计	360.00	100.00

（三）报告期内的股本和股东变化情况

报告期期初（2020年初），公司的股本和股东情况如下：

股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福新	18,190.00	100.00
合计	18,190.00	100.00

自报告期期初至本招股说明书签署日，发行人股本和股东变化简要情况如下图：



报告期内，发行人股本和股东变化情况具体如下：

1、有限责任公司阶段

（1）2020年6月，报告期内第一次增加注册资本

2020年6月8日，华电福新出具股东决定，同意福清风电注册资本由18,190万元增加至30,190万元，本次增加的注册资本12,000万元由华电福新认缴。

2020年6月18日，福清风电取得了福清市市监局换发的《营业执照》，注册资本变更为30,190万元。本次注册资本增加后，福清风电的股权结构如下：

股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福新	30,190.00	100.00
合计	30,190.00	100.00

2022年1月30日，立信出具《关于华电福新能源发展有限公司实收资本到位情况的复核报告》（信会师报字[2022]第ZG20428号），对华电福新发展截至2021年12月20日历次实收资本到位情况进行了复核。经复核，截至2020年6月18日，福清风电已经收到华电福新以货币资金缴纳的新增注册资本合计12,000万元。

（2）2020年11月，公司名称变更及报告期内第二次增加注册资本

2020年11月3日，华电福新出具股东决定，同意公司股东名称由华电福新能源股份有限公司更名为华电福新能源有限公司；公司名称由华电（福清）风电有限公司变更为华电福新能源发展有限公司；公司注册资本变更为37,200万元，本次增加的注册资本7,010万元由华电福新认缴。

2020年11月3日，公司取得了福清市市监局换发的《营业执照》，公司名称变更为华电福新能源发展有限公司，注册资本变更为37,200万元。本次注册资本增加后，公司的股权结构如下：

股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福新	37,200.00	100.00
合计	37,200.00	100.00

2022年1月30日，立信出具《关于华电福新能源发展有限公司实收资本到位情况的复核报告》（信会师报字[2022]第 ZG20428 号），对华电福新发展截至 2021 年 12 月 20 日历年实收资本到位情况进行了复核。经复核，截至 2020 年 11 月 3 日，华电福新发展已经收到华电福新以货币资金缴纳的新增注册资本合计 7,010 万元。

（3）2021 年 5 月，报告期内第三次增加注册资本

2020 年 11 月 6 日，华电福新出具股东决定，根据新能源发电资产重组方案，同意以股权（资产）划转、协议转（受）让等方式向华电福新发展注入新能源发电资产。其中，无偿划转的新能源发电资产包括华电福新控股的新能源股权、参股的核电股权和风电股权及分公司的风电资产，将该等新能源发电资产的实收资本部分按照实际划转日账面价值转增为华电福新发展的注册资本。

2020 年 11 月 16 日，华电福新出具股东决定，以货币 2,500 万元对华电福新发展出资。

2021 年 5 月 17 日，华电福新发展取得了福州市市监局换发的《营业执照》，注册资本变更为 996,000 万元。本次注册资本增加后，华电福新发展的股权结构如下：

股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福新	996,000.00	100.00
合计	996,000.00	100.00

2022 年 1 月 30 日，立信出具《关于华电福新能源发展有限公司实收资本到位情况的复核报告》（信会师报字[2022]第 ZG20428 号），对华电福新发展截至 2021 年 12 月 20 日历年实收资本到位情况进行了复核。经复核，截至 2021 年 5 月 17 日，华电福新发展已经收到华电福新以货币资金缴纳的新增注册资本合计 2,500 万元，并已将资本公积 956,300 万元转增实收资本。

（4）2021 年 12 月，报告期内第四次增加注册资本

2021 年 5 月 24 日，华电福新发展与华电国际和华电福新三方签订《增资扩股协议》，华电福新发展拟将注册资本增加至 1,585,747.35 万元，新增注册资本 589,747.35 万元。华电国际拟出资 2,123,741.78 万元（通过其持有的 27 家新能源公司的股权作价不高于 1,360,941.78 万元、现金出资不低于 762,800 万元）认购华电福新发展 589,747.35 万元

新增注册资本，其中 589,747.35 万元作为华电福新发展新增注册资本，其余金额 1,533,994.43 万元作为溢价出资计入华电福新发展的资本公积。增资完成后，华电国际取得华电福新发展增资后 37.19%的股权。现金出资的认购方式为分期缴足：第一笔付款为于协议生效后 5 个工作日内，认购方缴付现金出资的 70%；第二笔付款为于协议生效后 180 日内，认购方缴付现金出资的 30%。华电福新放弃本次增资的优先认购权。

2021 年 5 月 31 日，华电福新作出股东决定，同意华电福新发展新能源资产整合重组方案，最终标的资产的无偿划转账面价值以审计报告为准、出资入股公司及转让价格以经备案的评估报告结果为准。

中企华等评估机构对华电国际作价出资的股权涉及的 27 家新能源公司进行评估并出具了评估报告，2021 年 6 月 4 日至 2021 年 6 月 5 日，中国华电已对该等评估报告完成备案。

2021 年 4 月 30 日，中联评估出具《华电国际电力股份有限公司拟以持有的部分长期股权投资增资华电福新能源发展有限公司涉及的华电福新能源发展有限公司股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 888 号），经其评估，截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，华电福新发展的净资产评估值为 3,586,700.00 万元。该评估结果已经中国华电进行了备案（备案编号：2525ZGHD2021022）。

2021 年 6 月 11 日，中国华电出具《关于同意华电国际非公开协议增资华电福新发展有关事项的批复》（中国华电函[2021]283 号），中国华电同意华电国际以现金和持有的 27 项新能源公司股权非公开协议增资华电福新发展，基准日为 2020 年 12 月 31 日。

2021 年 6 月 30 日，华电福新发展与华电国际和华电福新签订《交割确认书》，约定本次增加注册资本对应的股权于 2021 年 6 月 30 日进行交割，自交割日起华电国际成为华电福新发展的股东。

2021 年 6 月 30 日，华电福新发展的股东华电福新、华电国际共同作出股东会决议，同意华电福新发展注册资本由 996,000 万元增加至 1,585,747.35 万元，新增的注册资本 589,747.35 万元全部由华电国际认缴。

2021 年 12 月 20 日，华电福新发展取得了福州市市监局换发的《营业执照》，注册资本变更为 1,585,747.35 万元。本次注册资本增加后，华电福新发展的股权结构如下：

股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福新	996,000.00	62.81
华电国际	589,747.35	37.19
合计	1,585,747.35	100.00

2022年1月30日，立信出具《关于华电福新能源发展有限公司实收资本到位情况的复核报告》（信会师报字[2022]第 ZG20428 号），对华电福新发展截至 2021 年 12 月 20 日历年实收资本到位情况进行了复核。经复核，截至 2021 年 12 月 20 日，华电福新发展已经收到华电国际缴纳的新增注册资本合计 589,747.35 万元，以货币资金缴纳的新增注册资本合计 211,823.91 万元，以原旗下 27 家新能源公司的股权作价出资 377,923.44 万元。

（5）2021 年 12 月，报告期内第五次增加注册资本

2021 年 8 月 30 日，华电福新发展召开第一届董事会第十八次会议，审议通过了《关于华电福新能源发展有限公司增资方案及授权的议案》。

2021 年 8 月 31 日，华电福新发展的股东华电福新、华电国际共同作出股东会决议，同意华电福新发展增资方案，同意放弃优先按照实缴的出资比例认缴本次华电福新发展增资的权利。

2021 年 8 月 31 日，华电福新发展在北京产权交易所公开披露“华电福新能源发展有限公司增资项目”信息（项目编号：G62021BJ1000078），广泛征集意向投资方。

2021 年 11 月 1 日，中联评估出具《华电福新能源发展有限公司拟引进战略投资者项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 3362 号），截至评估基准日 2021 年 6 月 30 日，华电福新发展的净资产评估值为 6,848,900.00 万元。2021 年 11 月 29 日，中国华电对上述评估结果进行了备案。

2021 年 12 月 1 日，中国华电作出《关于同意华电福新能源发展有限公司增资引战的批复》（中国华电函[2021]576 号），同意华电福新发展以公开挂牌增资扩股方式引进战略投资者，增资金额 150 亿元，引入的投资者合计持有公司股权比例约 16.57%，其中：中国人寿增资 20 亿元，持股 2.21%，国新建源、国新中鑫、山东发展分别增资 16 亿元，各持股 1.77%，影响力基金增资 14.995 亿元，持股 1.66%，南网双碳绿电增

资 10.505 亿元，持股 1.16%，国家绿色基金、特变电工分别增资 10 亿元，各持股 1.10%，福建海丝、浙能投资分别增资 9 亿元，各持股 0.99%，农银投资增资 8 亿元，持股 0.88%，平安人寿增资 5.5 亿元，持股 0.61%，诚通工银增资 5 亿元，持股 0.55%，原股东华电福新和华电国际持股比例分别变更为 52.40%和 31.03%，增资引战完成后，公司注册资本由 158.6 亿元增加至 190.1 亿元；同意华电福新发展以经中国华电备案的资产评估结果为基础确定增资价格，且增资价格不低于评估值；同意华电福新发展按照国家有关法律法规开展企业增资、产权变动登记和工商变更等相关工作，确保程序完备、依法合规。

2021 年 12 月 7 日，华电福新发展与中国人寿、国新建源、国新中鑫、山东发展、影响力基金、南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工、福建海丝、浙能投资、农银投资、平安人寿、诚通工银共同签署了《华电福新能源发展有限公司增资项目之增资协议》，约定上述投资者分别以人民币 4.76 元/注册资本的增资对价取得增资后华电福新发展 16.57%股权（对应 3,150,491,424 元注册资本）；各方同意将华电福新发展的注册资本由 15,857,473,500 元增加至人民币 19,007,964,924 元，中国人寿等 13 名投资者向华电福新发展支付增资对价 15,000,000,000 元，其中 3,150,491,424 元作为华电福新发展的新增注册资本，剩余 11,849,508,576 元计入华电福新发展的资本公积。

2021 年 12 月 10 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了增资协议，并向华电福新发展出具了“华电福新能源发展有限公司增资项目”的《增资凭证》。

2021 年 12 月 21 日，华电福新发展股东会审议通过《公司章程》，公司的注册资本变更为 1,900,796.49 万元。

2021 年 12 月 21 日，华电福新发展取得了福州市市监局换发的《营业执照》。本次注册资本增加后，华电福新发展的股权结构如下：

股东	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福新	996,000.00	52.40
华电国际	589,747.35	31.03
中国人寿	42,006.55	2.21
国新建源	33,605.24	1.77
国新中鑫	33,605.24	1.77
山东发展	33,605.24	1.77

股东	出资额（万元）	持股比例（%）
影响力基金	31,494.41	1.66
南网双碳绿电	22,063.94	1.16
国家绿色基金	21,003.28	1.10
特变电工	21,003.28	1.10
福建海丝	18,902.95	0.99
浙能投资	18,902.95	0.99
农银投资	16,802.62	0.88
平安人寿	11,551.80	0.61
诚通工银	10,501.64	0.55
合计	1,900,796.49	100.00

2022年2月25日，安永出具《验资报告》（安永华明（2022）验字第61722625_A01号），经审验，截至2021年12月21日止，华电福新发展新增注册资本已全部缴足，出资方式为货币。

（6）2021年12月，股东吸收合并

2021年11月25日，中国华电作出《关于同意福建华电福瑞能源发展有限公司吸收合并华电福新能源有限公司的批复》（中国华电函[2021]568号），同意华电福瑞吸收合并华电福新，并承接华电福新全部资产、负债、人员和业务等，吸收合并完成后注销华电福新法人资格。

2021年12月7日，华电福瑞与华电福新签订《福建华电福瑞能源发展有限公司与华电福新能源有限公司之吸收合并协议》，由华电福瑞吸收合并华电福新。在本次吸收合并完成后，华电福瑞作为合并后存续方将承继和承接华电福新的全部资产、负债、权益、业务、人员、合同及一切权利与义务，华电福新的法人主体资格将予以注销。

2021年12月22日，华电福新按约定注销法人主体资格，华电福新持有的华电福新发展股权由华电福瑞进行承继。

2021年12月23日，华电福新发展取得了福州市市监局换发的《营业执照》。本次股东吸收合并后，华电福新发展的股权结构如下：

股东	出资额（万元）	持股比例（%）
----	---------	---------

股东	出资额（万元）	持股比例（%）
华电福瑞	996,000.00	52.40
华电国际	589,747.35	31.03
中国人寿	42,006.55	2.21
国新建源	33,605.24	1.77
国新中鑫	33,605.24	1.77
山东发展	33,605.24	1.77
影响力基金	31,494.41	1.66
南网双碳绿电	22,063.94	1.16
国家绿色基金	21,003.28	1.10
特变电工	21,003.28	1.10
福建海丝	18,902.95	0.99
浙能投资	18,902.95	0.99
农银投资	16,802.62	0.88
平安人寿	11,551.80	0.61
诚通工银	10,501.64	0.55
合计	1,900,796.49	100.00

2、股份有限公司阶段

2022年3月，公司由华电福新发展原股东作为发起人，以华电福新发展截至2021年12月31日经审计的净资产541.35亿元为基数，按照1:0.6650折股比例折合股份公司的总股本为360亿股，剩余181.35亿元计入股份公司资本公积，依法整体变更设立的股份有限公司。本次整体变更经安永审验，并于2022年3月8日出具《验资报告》（安永华明（2022）验字第61722625_A02号）。公司于2022年3月9日在福州市市场监督管理局注册登记，统一社会信用代码为91350181694368538K。具体情况参见本节之“二、公司的设立情况和报告期内的股本和股东变化情况”之“（二）股份公司的设立情况”。整体变更完成后，公司的股权结构如下：

股东	持股数（亿股）	持股比例（%）
华电福瑞	188.64	52.40
华电国际	111.69	31.03
中国人寿	7.96	2.21
国新建源	6.36	1.77

股东	持股数（亿股）	持股比例（%）
国新中鑫	6.36	1.77
山东发展	6.36	1.77
影响力基金	5.96	1.66
南网双碳绿电	4.18	1.16
国家绿色基金	3.98	1.10
特变电工	3.98	1.10
福建海丝	3.58	0.99
浙能投资	3.58	0.99
农银投资	3.18	0.88
平安人寿	2.19	0.61
诚通工银	1.99	0.55
合计	360.00	100.00

（四）发行人历次增资及股权变动的的原因、变动价格、定价依据

发行人历次增资及股权变动的的原因、变动价格、定价依据具体如下：

序号	时间	事项	变动原因	变动价格 (元/注册资本)	定价依据	是否公允、 合理
1	2009年8月	华电新能源发展出资200万元设立福清风电	福清风电设立	1.00	单一股东决定	是
2	2010年10月	福清风电注册资本从200万元增加至1,500万元，股东华电新能源发展增加出资1,300万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
3	2010年12月	福清风电注册资本从1,500万元增加至2,500万元，股东华电新能源发展增加出资1,000万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
4	2011年4月	福清风电注册资本从2,500万元增加至3,500万元，股东华电新能源发展增加出资1,000万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
5	2011年12月	福清风电注册资本从3,500万元增加至7,000万元，股东华电新能源发展增加出资3,500万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
6	2012年11月	福清风电注册资本从7,000万元增加至12,000万元，股东华电新能源发展增加出资5,000万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
7	2013年9月	福清风电注册资本从12,000万元增加至14,000万元，股东华电新能源发展增加出资2,000万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
8	2015年10月	福清风电的注册资本不变，股东华电新能源发展将其持有的福清风电100%股权上划至华电福新，华电福新受让福清风电100%的股权	调整华电福新及其所属企业的管理关系		不涉及出资	
9	2016年10月	福清风电注册资本从14,000万元增加至16,000万元，股东华电福新增加出资2,000万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
10	2019年3月	福清风电注册资本从16,000万元增加至18,190万元，股东华电福新增加出资2,190万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
11	2020年6月	福清风电注册资本从18,190万元增加至30,190万元，股东华电福新增加出资12,000万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
12	2020年11月	公司名称由福清风电变更为华电福新发展，注册资本从30,190万元增加至37,200万元，股东华电福新增加出资7,010万元	补充公司营运资金	1.00	单一股东决定	是
13	2021年5月	华电福新发展注册资本从37,200万元增加至996,000万元，股东华电福新增加出资958,800万元，其中956,300万元为资本公积转增，2,500万元为货币出资	为将发行人打造成为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，实现规模	1.00	单一股东决定	是

序号	时间	事项	变动原因	变动价格 (元/注册资本)	定价依据	是否公允、合理
			化开发、集约化运营、专业化管理，从而进行的新能源资产重组			
14	2021年12月	华电福新发展注册资本从996,000万元增加至1,585,747.35万元，华电国际以27家新能源公司的股权（作价1,360,941.78万元）和现金762,800万元认购新增的注册资本589,747.35万元，其余金额1,533,994.43万元作为溢价出资计入公司的资本公积	为将发行人打造成为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，实现规模化开发、集约化运营、专业化管理，从而进行的新能源资产重组	3.60 (定价基准日为2020年12月31日)	(1) 中企华、中同华、银信等评估机构对华电国际作价出资的股权涉及的27家新能源公司进行评估并出具了评估报告。该等评估结果已由中国华电进行备案。 (2) 中联评估对华电国际出资涉及的发行人的股权进行评估并于2021年4月30日出具了评估报告。经评估，截至评估基准日2020年12月31日，发行人的净资产评估值为3,586,700.00万元。该评估结果已由中国华电进行备案。	是
15	2021年12月	华电福新发展引进13家战略投资者，其注册资本从1,585,747.35万元增加至1,900,796.49万元	为激发企业活力、优化股权结构，实现公司价值和股东利益最大化，发行人进行混合所有制改革引入投资者	4.76 (定价基准日为2021年6月30日)	中联评估对发行人进行评估并于2021年11月1日出具了评估报告。经评估，截至评估基准日2021年6月30日，发行人的净资产评估值为6,848,900.00万元。该评估结果已由中国华电进行备案。	是
16	2021年12月	华电福新发展的注册资本不变，间接股东华电福瑞承接直接股东华电福新持有的华电福新发展52.40%股权	间接股东华电福瑞吸收合并直接股东华电福新，华电福新注销	不涉及出资		
17	2022年3月	股份制改造	拟进入资本市场，进行股改	华电福新发展以54,135,084,758元 母公司净资产为	(1) 安永对发行人进行审计并于2022年2月18日出具了审计报告。经审计，截至2021	是

序号	时间	事项	变动原因	变动价格 (元/注册资本)	定价依据	是否公允、 合理
				基数，折合股份公 司的总股本为 360 亿股，折股比例为 1:0.6650，每股面 值为人民币 1 元	年 12 月 31 日，发行人经审计 的母公司净资产为人民币 54,135,084,758 元。 （2）中联评估对发行人进行 评估并于 2022 年 2 月 18 日出 具了评估报告。经评估，截至 评估基准日 2021 年 12 月 31 日，华电福新发展股东全部权 益的评估价值为 8,529,542.97 万元。上述资产评估结果已由 中国华电进行备案。	

发行人的历史沿革不涉及交易性股权转让。

除增资事项外，发行人历史沿革中在股东之间发生的股权变动事项主要为 2015 年 10 月股权划转、2021 年 12 月股东吸收合并事项，上述事项发行人均已取得中国华电的批复，股权变动相关主体已签署股权划转协议、吸收合并协议，双方意思表示真实。该等股权变动已进行相应的工商变更登记，权属清晰。

根据发行人股东华电福瑞出具的《关于华电新能源集团股份有限公司之股东有关事项的调查函》，其持有的发行人股份不存在替他人代持、被委托持股或信托持股的情形，其持有的发行人股份不存在纠纷或潜在纠纷，亦不存在以华电新能股份进行不当利益输送的情形。

根据中国裁判文书网、人民法院公告网、全国法院被执行人信息查询系统、中国执行信息公告网、中国庭审公开网及第三方网站等公开渠道的网络查询结果，上述股权变动涉及的股东方华电新能源发展、华电福新、华电福瑞之间不存在因股权纠纷而产生的诉讼、仲裁。

综上，发行人历次增资的定价依据具有公允性和合理性，股权变动真实，有关股权变动为双方真实意思表示，不存在争议或潜在纠纷，不存在委托持股、利益输送或其他利益安排。

三、公司报告期内的重大资产重组情况

（一）重大资产重组情况

为有效整合公司相关业务及资产、理顺股权关系、保持业务独立完整、提升管理效率、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 2020 年度、2021 年度、2022 年度内完成了一系列同一控制下的资产重组，通过无偿划转、非公开协议转让等方式，将中国华电下属的其他新能源资产进一步转移至发行人体内，并将部分资产转让至华电福瑞，具体情况如下：

1、2020 年，通过无偿划转、非公开协议方式受让华电福新、中国华电相关资产

（1）重组方案

2020 年 11 月，华电福新发展通过无偿划转、非公开协议转让方式，合计受让华电

福新、中国华电及其下属其他公司 139 家新能源发电企业控股权、11 家分公司或风光电项目资产及 2 家核电企业和 1 家新能源发电企业的参股权，具体如下：

转让方式	支付方式	转让方	定价方式	批复的审计/评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
无偿划转	-	华电福新	-	2020/11/30	54 家新能源发电企业控股权 2 家风电分公司资产 2 家核电企业参股权和 1 家风电企业参股权	-
非公开协议转让	现金	华电福新	净资产审计值	2020/8/31	45 家新能源发电企业控股权	905,906.26
		中国华电及其下属其他公司	净资产评估值		40 家新能源发电企业控股权 9 家分公司或风光电项目资产	905,573.16
合计						1,811,479.42

（2）已履行的程序情况

①股东决定

2020 年 11 月 6 日，华电福新发展唯一股东华电福新作出股东决定，同意以股权（资产）划转、协议受让等方式向华电福新发展注入上述新能源发电资产。

②国资批复

2020 年 11 月 30 日、2020 年 12 月 9 日、2020 年 12 月 14 日，中国华电分别出具《关于同意华电福新能源有限公司无偿划转部分控参股企业股权和分公司资产有关事项的批复》（中国华电函〔2020〕628 号）、《关于同意华电福新能源有限公司非公开协议转让部分所属企业股权有关事项的批复》（中国华电函〔2020〕643 号）、《关于同意集团公司所属部分风光电资产内部重组有关事项的批复》（中国华电函〔2020〕663 号），同意上述重组方案。

③审计、评估及评估备案

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，其中评估报告均于 2020 年 12 月 8 日经中国华电备案。

④协议签署

2020年12月，华电福新发展与本次重组的相关交易对方均签署了《股权划转协议》/《股权转让合同》/《资产及负债转让协议》等协议。

⑤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、2021年，通过无偿划转、非公开协议增资及非公开协议转让方式受让华电国际、中国华电、华电福新相关资产

（1）重组方案

2021年，华电福新发展通过无偿划转、非公开协议增资及非公开协议转让方式，合计受让华电福新、华电国际、中国华电及其下属其他公司57家新能源发电企业控股股权、18项新能源发电项目资产、81个新能源项目的前期费用，具体如下：

转让方式	支付方式	出让方	定价方式	批复的审计/评估基准日	标的资产	协议作价（万元）
无偿划转	-		-	2020/12/31	华电新能源发展有限公司100%股权	-
非公开协议转让	现金	华电福新	净资产评估值	2020/12/31	3项新能源项目资产	14,418.28
				2021/8/31	1项新能源发电公司控股股权	22.03
	股权、现金	华电国际		2020/12/31	31家新能源发电公司控股股权 8项新能源发电项目资产	股权作价 1,360,941.78 现金作价 507,717.40
				2021/8/31	4家新能源发电公司控股股权 7项新能源发电项目资产 81个项目的前期费用	
				2021/9/30	1家新能源发电公司控股股权	
	现金	中国华电及其下属其他公司		2020/12/31	3家新能源发电公司控股股权	88,802.69
				2021/2/28	2家新能源发电公司控股股权	
				2021/8/31	12家新能源发电公司控股股权	
				2021/9/30	1家新能源发电公司控股股权	
						2021/10/31
合计						1,971,902.18

（2）已履行的程序情况

① 股东决定/股东会决议

2021年5月31日、2021年12月10日、2021年12月20日，华电福新发展股东/股东会同意通过无偿划转、非公开协议转让等方式向华电福新发展注入上述新能源发电资产。

② 国资批复

2021年6月11日，中国华电出具了《关于同意华电国际非公开协议增资华电福新发展有关事项的批复》（中国华电函〔2021〕283号）、《关于同意华电国际非公开协议转让所属新能源股权和资产的批复》（中国华电函〔2021〕284号）、《关于同意新疆公司非公开协议转让所属新能源股权的批复》（中国华电函〔2021〕278号）、《关于同意云南公司非公开协议转让所属新能源股权的批复》（中国华电函〔2021〕281号）、《关于同意华电福新非公开协议转让所属光伏资产的批复》（中国华电函〔2021〕282号），对上述华电国际非公开协议增资华电福新发展、华电国际向华电福新发展非公开协议转让新能源公司股权及项目资产、中国华电及其直属单位向华电福新发展非公开协议转让新能源公司股权以及华电福新向华电福新发展非公开协议转让新能源项目资产事项予以批复。

同日，中国华电出具了《关于同意华电新能源发展有限公司100%股权无偿划转的批复》（中国华电函〔2021〕279号），同意将华电福新持有的华电新能源发展有限公司100%股权无偿划转至华电福新发展。

2021年12月2日、2021年12月31日，中国华电分别出具了《关于同意华电国际非公开协议转让所属新能源公司股权和资产的批复》（中国华电函〔2021〕580号），《关于同意华电国际等企业非公开协议转让所属新能源企业股权或资产的批复》（中国华电函〔2021〕637号），同意上述重组方案。

③ 审计、评估及评估备案

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，其中评估报告均于2021年6月、11月及12月经中国华电备案。

④协议签署

2021年5-6月、8月及10-12月，华电福新发展与本次重组的相关交易对方均签署了《增资扩股协议》/《股权转让合同》/《资产及负债转让协议》/《股权划转协议》/《新能源前期项目转让之框架协议》等协议。

⑤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中的标的资产。

3、2022年3月，向华电福瑞下属子公司转让新能源企业股权和资产

(1) 重组方案

2022年3月，公司通过非公开协议转让方式，向华电福瑞下属子公司转让1家新能源发电企业控股权、7项新能源发电项目资产，具体如下：

支付方式	受让方	定价方式	批复的审计/ 评估基准日	标的资产	协议作价 (万元)
现金	华电福新安徽新能源有限公司	净资产评 估值	2021/12/31	华电福新安庆风力发电有 限公司100%股权	13,400.67
	靖边流亭能源有限 公司			陕西华电新能源发电有限 公司王渠则一期49.5MW 风电项目	9,760.67
				陕西华电新能源发电有限 公司王渠则二期49.5MW 风电项目	
	定边能源流亭有限 公司			陕西华电定边风力发电有 限公司王盘山高伙场 49.5MW风电项目	25,920.02
				陕西华电定边风力发电有 限公司王盘山洋茆湖 49.5MW风电项目	
	洛阳华电清洁能源 有限责任公司			河南华电福新能源有限公 司宜阳樊村一期48MW风 电项目	13,243.72
	华电福瑞（龙口） 能源有限公司			龙口东宜风电有限公司北 马风电二期50MW风电项 目	39,900.00
	华电福瑞（淄博） 能源有限公司			华电山东新能源有限公司 淄博分公司昆仑风电一期 48MW风电项目	12,100.00
合计					114,325.08

（2）已履行的程序情况

①董事会决议

2022年3月29日，华电新能召开董事会，同意以转让华电福新安庆风力发电有限公司股权的方式置出华电福新安庆大观风电项目，以整体转让项目完整资产的方式置出华电靖边王渠则一期49.5MW风电场项目、二期49.5MW风电场项目和陕西华电风力发电公司定边高火场风电场工程项目等七个项目。由华电福新安徽新能源有限公司承接华电福新安庆大观风电项目所在的华电福新安庆风力发电有限公司股权，由青岛华电福新流亭能源有限公司及其子公司承接上述七个新能源发电项目资产。

②国资批复

2022年3月29日，中国华电出具了《关于华电新能非公开协议转让所属新能源企业股权和资产的批复》（中国华电函〔2022〕111号），同意上述重组方案。

③审计、评估及评估备案

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，其中评估报告均于2022年3月28日及2022年3月29日经中国华电备案。

④协议签署

2022年3月30日，公司与本次重组的相关交易对方均签署了《股权转让合同》/《资产重组转让协议》等协议。

⑤权属转移

截至本招股说明书签署日，本次重组的相关交易对方已实际取得本次重组的标的资产。

中国华电确认2020年11月3日至2022年12月31日期间，华电新能及其前身华电福新能源发展有限公司进行的上述重组经济行为已经过中国华电批准，符合国资管理有关规定。

4、报告期各期收购电站前五大交易对方情况

报告期各期公司收购电站项目以交易金额排序的前五名交易对方名称、关联关系、收购电站数量和类型、装机容量、交易金额情况如下，交易金额的统计仅包括协议约定

的对价及过渡期损益分配方式的影响，不包括公司为收购该等电站项目所承担的债务成本和后续向收购标的注入的资本金等所付出的其他成本（如有）：

时间	交易对方名称	关联关系	收购电站数量和类型	装机容量（万千瓦）	交易金额（亿元）
2022年度	浙江正泰新能源开发有限公司	非关联方	5个太阳能发电项目	24.17	7.11
	江苏苏美达能源控股有限公司的附属企业	非关联方	10个太阳能发电项目	20.87	6.57
	远景能源有限公司及其附属企业	非关联方	4个风力发电、太阳能发电项目	8.40	4.21
	中国华电及其附属企业	关联方	2个太阳能发电项目	6.50	3.78
	融和电投一号（嘉兴）创业投资合伙企业（有限合伙）	非关联方	5个风力发电、太阳能发电项目	15.95	2.72
2021年度	中国华电及其附属企业	关联方	155个风力发电、太阳能发电项目	835.56	193.13
	浙江正泰新能源开发有限公司及其附属企业	非关联方	11个太阳能发电项目	14.41	3.42
	新沂市众鑫新能源有限公司	非关联方	1个风力发电项目	5.00	1.85
	浙江金固股份有限公司	非关联方	10个太阳能发电项目	2.33	0.93
	酒泉市泓坤水利水电工程有限公司	非关联方	2个太阳能发电项目	1.80	0.81
2020年度	中国华电及其附属企业	关联方	290个风力发电、太阳能发电项目	1,606.02	181.15
	常州能创新能源开发有限公司	非关联方	2个太阳能发电项目	10.00	2.28

注 1：公司 2020 年度通过直接进行的非同一控制下企业合并完成的收购交易仅涉及一个交易对手方常州能创新能源开发有限公司，其余项目收购交易的对手方均为中国华电及其附属企业，故不涉及第三至五名交易对手

注 2：上述收购电站项目交易统计范围为华电新能报告期各期直接进行的企业合并，项目数量和装机容量仅统计已建成部分的发电项目、不包括在建设期内的发电项目

注 3：公司向中国华电及其附属企业收购电站项目时，采用的方式包括无偿划转以及根据净资产审计值、净资产评估值定价的非公开协议转让

注 4：交易金额基于协议约定的对价，并根据收购电站项目过程中交易双方约定的过渡期损益分配方式对公司合并成本的影响进行调整

注 5：浙江长兴正泰太阳能光伏发电有限公司为浙江正泰新能源开发有限公司的控股子公司，相应交易合并计算；江苏苏美达新能源发展有限公司、南京烁西能源科技有限公司、南京沧美光伏发电有限公司同受江苏苏美达能源控股有限公司控制，相应交易合并计算；景泰新能源（上海）有限公司为远景能源有限公司的控股子公司，相应交易合并计算

（二）重大资产重组对发行人的影响

1、发行人最近3年内主营业务是否发生重大变化

（1）2020年重组

2020年重组注入的拟上市公司的资产重组前一会计年度（2019年度）主要项目与华电福新发展相应项目对比如下：

单位：万元

重组时间	项目	2019年度/2019年12月31日		
		资产总额	营业收入	利润总额
2020年	2020年重组资产	9,267,640.05	1,071,355.26	253,222.01
	占发行人比例	7932.95%	6931.90%	3514.36%

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《适用意见第3号》相关规定进行了扣除。

2020年重组资产均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7932.95%、6931.90%、3514.36%。根据《证券期货法律适用意见第3号》的规定，发行人重组后需要运行一个会计年度方可申请发行。上述重组于2020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。

（2）2021年重组

2021年重组注入的拟上市公司的资产重组前一会计年度（2020年度）主要项目与华电福新发展相应项目对比如下：

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
2021年	2021年重组资产	4,460,453.59	412,800.04	150,032.46
	占发行人比例	36.70%	34.62%	43.32%

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《适用意见第3号》相关规定进行了扣除。

2021 年重组资产均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 36.70%、34.62%、43.32%，不超过 50%，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。

（3）2022 年重组

2022 年度，公司向华电福瑞下属子公司转让新能源企业股权和资产规模较小，收购新能源企业股权和资产规模亦较小，未导致发行人主营业务发生重大变化。

2、对公司管理层、控制权、业务发展及经营业绩的影响

前述 2020-2021 年重组事项均系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，前述资产重组，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。

中国华电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，切实推动中国华电所属的新能源发电公司股权及项目资产注入公司，在国内主要央企发电集团中率先完成新能源专业化整合，打造中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，保证了公司资产完整性、从根本上减少了同业竞争与关联交易。

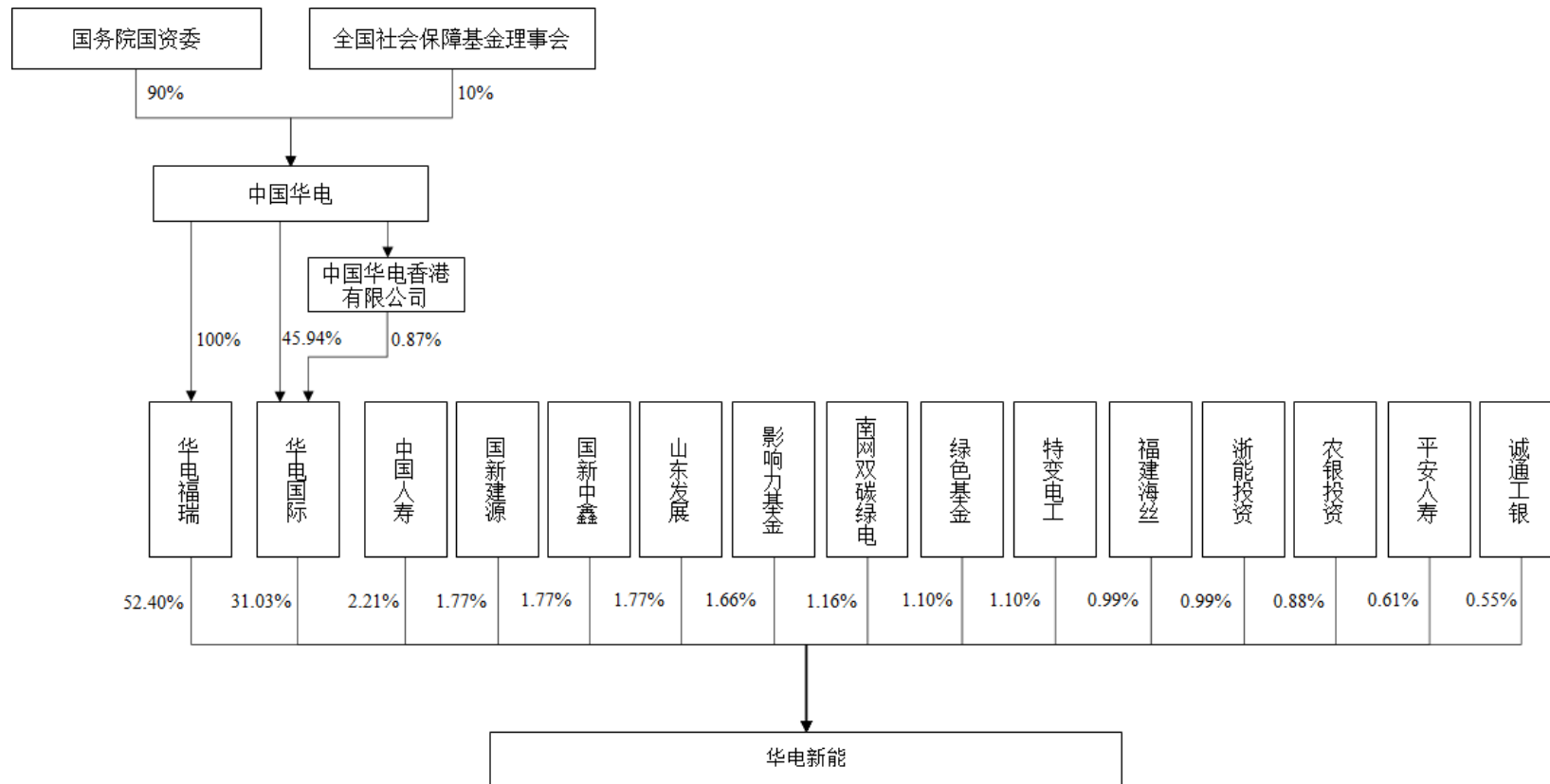
通过前述 2020-2021 年重组，公司承接、整合了华电福新、华电国际和中国华电其他直属单位的风光电资产，作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，实现规模化开发、集约化运营、专业化管理，公司业务独立性、资产完整性、盈利能力得到加强，进一步发挥新能源业务的发展优势、竞争优势、实现规模效应，综合实力和经营稳定性得到显著提升。此外公司独享中国华电在新能源项目开发、资源支持等方面的渠道和政策优势，未来发展动能强劲。

2022 年 3 月，为确保发行人资产合规性，发行人向华电福瑞下属子公司转让新能源企业股权和资产，此外，为进一步拓展业务规模和减少潜在同业竞争风险，2022 年度发行人收购新能源企业股权和资产，上述重组相关资产规模较小，不会对公司管理层、控制权、业务发展及经营业绩产生重大不利影响。

四、公司的产权关系及组织结构

（一）公司的股权结构

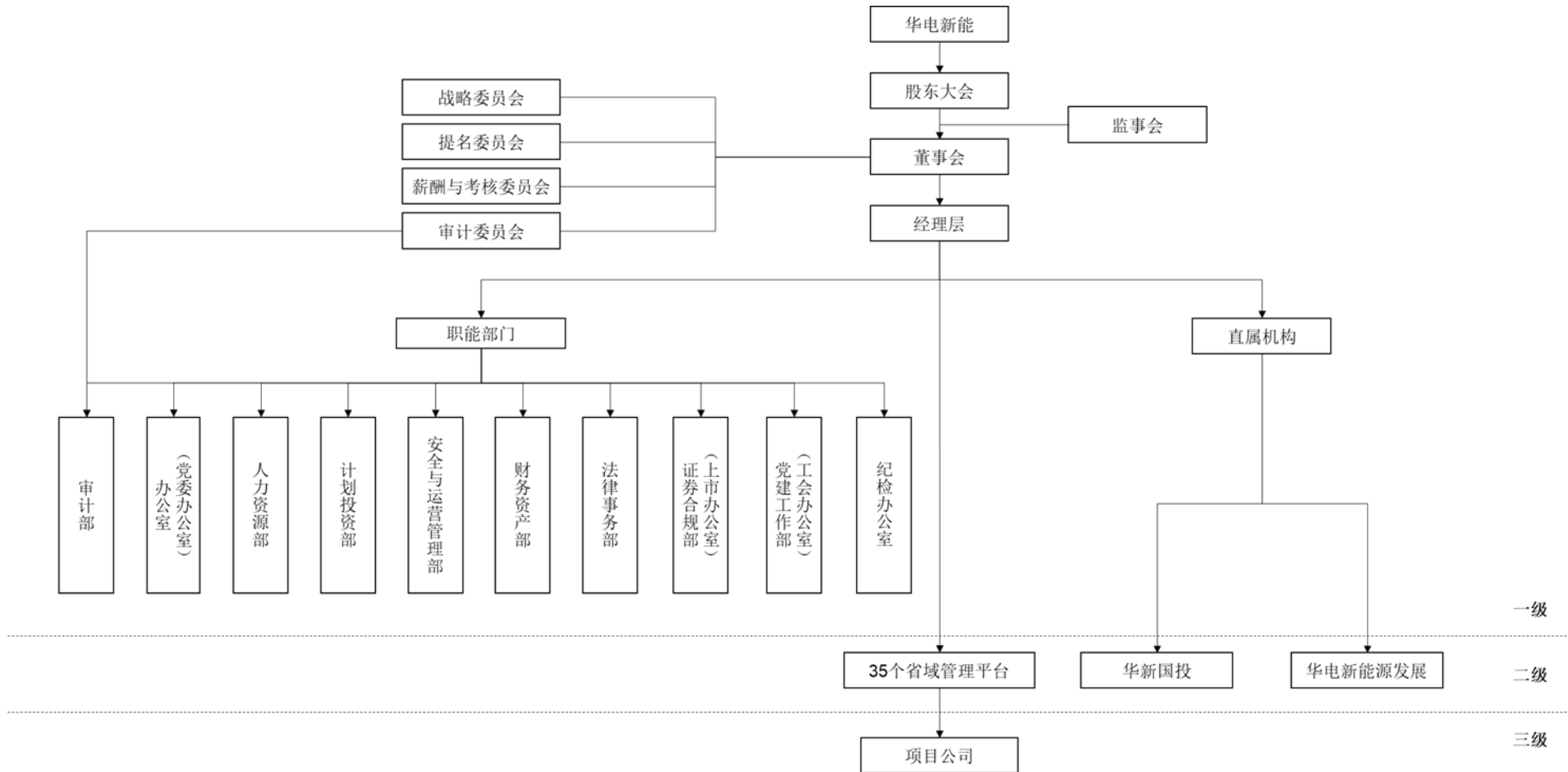
截至本招股说明书签署日，公司的股权结构图如下：



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中国华电 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）公司内部组织结构

截至本招股说明书签署日，公司的组织结构图如下：



发行人的主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营。根据业务发展的需要，发行人会在项目所在地设立分公司或子公司，用于开展具体项目的开发、经营活动。截至 2022 年 12 月 31 日，发行人下设分、子公司共计 699 家，其中子公司 544 家、分公司 155 家。按照 2021 年或 2022 年各分子公司内部抵消后的任一关键财务指标超过发行人合并口径 1% 的标准确定重要分子公司，关键财务指标包括期末总资产、总负债、净资产、固定资产和当期营业收入、税前利润，该等关键财务指标能够反映发行人下属分子公司的主要财务状况及经营成果，符合发行人下属分子公司的主要业务特点，筛选标准具有合理性。根据上述标准确定的重要分子公司共 39 家，其中全资子企业 28 家，控股子企业 3 家，分公司 8 家。

五、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的基本情况

公司的控股股东为华电福瑞，实际控制人为中国华电。中国华电通过其全资子公司华电福瑞间接控制公司 52.40% 的股份，通过其控股的华电国际间接控制公司 31.03% 的股份，合计控制公司 83.43% 的股份。

1、控股股东华电福瑞

企业名称	福建华电福瑞能源发展有限公司			
成立时间	2020 年 5 月 18 日			
注册资本	1,306,132.874285 万元			
实收资本	1,306,132.874285 万元			
注册地	福建省福州市鼓楼区湖东路 231 号前田大厦 20 层			
主要生产经营地	福建省福州市鼓楼区湖东路 231 号前田大厦 20 层			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
	1	中国华电	1,306,132.87	100.00
	合计		1,306,132.87	100.00
主营业务及与发行人主营业务的关系	控股股东主营业务为火力、水力发电等常规能源业务，发行人是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，两者业务不构成竞争			
最近一年的主要财务数据（经天职审计）	单位：万元		2022 年 12 月 31 日/2022 年度	
	总资产		31,829,380.25	
	净资产		9,149,214.25	

	营业收入	4,459,843.79
	净利润	851,116.22

2、实际控制人中国华电

企业名称	中国华电集团有限公司			
成立时间	2003年4月1日			
注册资本	3,700,000.00 万元			
实收资本	3,700,000.00 万元			
注册地	北京市西城区宣武门内大街2号			
主要生产经营地	北京市西城区宣武门内大街2号			
股东构成	序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
	1	国务院国资委	3,330,000.00	90.00
	2	全国社会保障基金理事会 ^注	370,000.00	10.00
	合计		3,700,000.00	100.00
主营业务及与发行人 主营业务的关系	实际控制人的主营业务为组织电力的生产、销售；煤炭、页岩气开发、投资、经营和管理等。发行人是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台			
最近一年的主要财务 数据（未经审计）	单位：万元		2022年12月31日/2022年度	
	总资产		102,434,138.76	
	净资产		30,834,759.13	
	营业收入		30,360,084.57	
	净利润		1,323,162.36	

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中国华电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，公司控股股东和实际控制人直接或间接持有公司的股份不存在质押、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

截至本招股说明书签署日，除控股股东华电福瑞外，其他持有发行人5%以上股份

或表决权的主要股东为华电国际，其基本情况如下：

企业名称	华电国际电力股份有限公司
成立时间	1994年6月28日
注册资本	986,985.8215万元
实收资本	986,985.8215万元
注册地	山东省济南市历下区经十路14800
主要生产经营地	北京市西城区宣武门内大街2号
主营业务及与发行人 主营业务的关系	建设、经营发电厂，包括大型高效的燃煤燃气发电机组及多项可再生能源项目

华电国际系上交所和香港联合证券交易所上市公司，证券代码分别为600027.SH和01071.HK。根据其披露的2022年年度报告，截至2022年12月31日，华电国际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（股）	持股比例（%）
1	中国华电	4,620,061,224	46.81
2	香港中央结算（代理人）有限公司	1,810,916,007	18.35
3	山东发展	686,805,546	6.96
4	中国证券金融股份有限公司	365,765,750	3.71
5	申能股份有限公司	130,510,000	1.32
6	中央汇金资产管理有限责任公司	76,249,700	0.77
7	中国工艺集团有限公司	70,545,600	0.71
8	中国工商银行—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	53,645,050	0.54
9	中国农业银行股份有限公司—广发均衡优选混合型证券投资基金	46,387,096	0.47
10	中国工商银行—财通价值动量混合型证券投资基金	42,464,209	0.43
11	其他股东	1,966,508,033	19.92
	合计	9,869,858,215	100.00

注：中国华电直接持有华电国际45.94%的股份，通过其全资子公司中国华电香港有限公司间接控制华电国际0.87%的股份，合计控制华电国际46.81%的股份。

六、控股股东、实际控制人不存在重大违法行为

公司控股股东、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

本次发行前公司的总股本为 360 亿股，公司本次拟向社会公众发行不低于 63.53 亿股且不超过 154.29 亿股人民币普通股，不低于本次发行后公司总股本的 15% 且不超过本次发行后公司总股本的 30%（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量，**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**），均为公开发行的新股，公司原股东不公开发售股份。

按照发行规模上限测算，本次发行前后，公司股本结构如下表所示：

序号	股东名称	发行前		发行后	
		持股数（亿股）	持股比例	持股数（亿股）	持股比例
1	华电福瑞（SS）	188.64	52.40%	188.64	36.68%
2	华电国际（SS）	111.69	31.03%	111.69	21.72%
3	中国人寿（SS）	7.96	2.21%	7.96	1.55%
4	国新建源	6.36	1.77%	6.36	1.24%
5	国新中鑫	6.36	1.77%	6.36	1.24%
6	山东发展（SS）	6.36	1.77%	6.36	1.24%
7	影响力基金	5.96	1.66%	5.96	1.16%
8	南网双碳绿电	4.18	1.16%	4.18	0.81%
9	国家绿色基金（CS）	3.98	1.10%	3.98	0.77%
10	特变电工	3.98	1.10%	3.98	0.77%
11	福建海丝	3.58	0.99%	3.58	0.70%
12	浙能投资	3.58	0.99%	3.58	0.70%
13	农银投资（SS）	3.18	0.88%	3.18	0.62%
14	平安人寿	2.19	0.61%	2.19	0.43%
15	诚通工银	1.99	0.55%	1.99	0.39%
16	社会公众股东	-	-	154.29	30.00%
	合计	360.00	100.00%	514.29	100.00%

注：SS 为 State-owned Shareholder 的缩写，表示国有股东；CS 为 Controlling State-owned Shareholder

的缩写，表示国有实际控制股东。

（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	股份数（亿股）	占发行前股本比例
1	华电福瑞（SS）	188.64	52.40%
2	华电国际（SS）	111.69	31.03%
3	中国人寿（SS）	7.96	2.21%
4	国新建源	6.36	1.77%
5	国新中鑫	6.36	1.77%
6	山东发展（SS）	6.36	1.77%
7	影响力基金	5.96	1.66%
8	南网双碳绿电	4.18	1.16%
9	国家绿色基金（CS）	3.98	1.10%
10	特变电工	3.98	1.10%
	合计	345.48	95.97%

（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

2022年6月10日，国务院国资委下发《关于华电新能源集团股份有限公司国有股东标识有关事项的批复》（国资产权[2022]243号），批复如公司在境内发行股票并上市，华电福瑞、华电国际、中国人寿、山东发展、农银投资在证券登记结算公司设立的证券账户应标注“SS”标识，国家绿色基金应标注“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：

股东名称	持股数（亿股）	持股比例（%）	股东标识
华电福瑞	188.64	52.40	SS
华电国际	111.69	31.03	SS
中国人寿	7.96	2.21	SS

股东名称	持股数（亿股）	持股比例（%）	股东标识
山东发展	6.36	1.77	SS
国家绿色基金	3.98	1.10	CS
农银投资	3.18	0.88	SS

注：SS 为 State-owned Shareholder 的缩写，表示国有股东；CS 为 Controlling State-owned Shareholder 的缩写，表示国有实际控制股东。

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

发行人申报前十二个月内（以发行人 2022 年 6 月向中国证监会提交发行上市申请之日起计算）新增的股东共 15 名，包括华电福瑞、华电国际、中国人寿、国新建源、国新中鑫、山东发展、影响力基金、南网双碳绿电、绿色基金、特变电工、浙能投资、福建海丝、农银投资、平安人寿、诚通工银。上述股东的基本情况如下：

（1）华电福瑞

华电福瑞的基本情况参见本节“五、主要股东及实际控制人的基本情况”之“（一）控股股东及实际控制人的基本情况”的相关内容。

（2）华电国际

华电国际的基本情况参见本节“五、主要股东及实际控制人的基本情况”之“（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”的相关内容。

（3）中国人寿

企业名称	中国人寿保险股份有限公司
统一社会信用代码	9110000071092841XX
成立日期	2003 年 6 月 30 日
注册地	北京市西城区金融大街 16 号
注册资本	2,826,470.50 万元

经营范围	人寿保险、健康保险、意外伤害保险等各类人身保险业务；人身保险的再保险业务；国家法律、法规允许或国务院批准的资金运用业务；各类人身保险服务、咨询和代理业务；证券投资基金销售业务；国家保险监督管理部门批准的其他业务。（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。）
-------------	--

中国人寿系上交所、香港联合证券交易所上市公司，证券代码分别为 601628.SH、02628.HK。根据其披露的 2022 年年度报告，截至 2022 年 12 月 31 日，中国人寿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（股）	持股比例（%）
1	中国人寿保险（集团）公司	19,323,530,000	68.37
2	HKSCC Nominees Limited	7,325,693,391	25.92
3	中国证券金融股份有限公司	708,240,246	2.51
4	中央汇金资产管理有限责任公司	117,165,585	0.41
5	香港中央结算有限公司	41,660,017	0.15
6	国信证券股份有限公司－方正富邦中证保险主题指数型证券投资基金	20,866,529	0.07
7	汇添富基金－工商银行－汇添富－添富牛 53 号资产管理计划	15,015,845	0.05
8	中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	13,860,703	0.05
9	中国国际电视总公司	10,000,000	0.04
10	兴业银行股份有限公司－工银瑞信金融地产行业混合型证券投资基金	8,999,911	0.03
11	其他股东	679,672,773	2.40
	合计	28,264,705,000	100.00

（4）国新建源

企业名称	国新建源股权投资基金（成都）合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91510100MA64MQW06J
成立日期	2019 年 4 月 8 日
注册地	中国（四川）自由贸易试验区成都市天府新区万安街道麓山大道二段 18 号附 2 号 4 栋 1 层 1 号
注册资本	3,000,200 万元
经营范围	对非上市企业的股权、上市公司非公开发行的股权等非公开交易的股权投资以及相关咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，不得从事非法集资、吸收公众资金等金融活动）。

截至 2022 年 12 月 31 日，国新建源的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	建信金融资产投资有限公司	有限合伙人	1,500,000.00	50.00
2	中国国新控股有限责任公司	有限合伙人	1,000,000.00	33.33
3	成都交子金控股权投资（集团）有限公司	有限合伙人	400,000.00	13.33
4	成都天府新区投资集团有限公司	有限合伙人	40,000.00	1.33
5	四川三新创业投资有限责任公司	有限合伙人	40,000.00	1.33
6	成都市产业引导股权投资基金有限公司	有限合伙人	20,000.00	0.67
7	国新融汇股权投资基金管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.00
8	建信金投基金管理（天津）有限公司	普通合伙人	100.00	0.00
合计			3,000,200.00	100.00

注：普通合伙人建信金投基金管理（天津）有限公司于 2023 年 4 月更名为建信金投私募基金管理（北京）有限公司。

截至本招股说明书签署日，国新建源已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SGM253），其管理人建信金投私募基金管理（北京）有限公司（登记编号：P1069089）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（5）国新中鑫

企业名称	国新中鑫私募股权投资基金（青岛）合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91370212MA3WR4P25U
成立日期	2021 年 4 月 29 日
注册地	山东省青岛市崂山区海尔路 180 号大荣世纪综合楼（大荣中心）2 号楼 20 层 2002 室
注册资本	1,000,000 万元
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）

截至 2022 年 12 月 31 日，国新中鑫的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	中银金融资产投资有限公司	有限合伙人	499,900.00	49.99
2	中国国新控股有限责任公司	有限合伙人	399,900.00	39.99
3	青岛巨峰科技创业投资有限公司	有限合伙人	100,000.00	10.00

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
4	中银资产管理基金管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.01
5	国新（青岛）股权投资管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.01
合计			1,000,000	100.00

截至本招股说明书签署日，国新中鑫已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SQS532），其管理人中银资产管理基金管理有限公司（登记编号：P1069352）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（6）山东发展

企业名称	山东发展投资控股集团有限公司
统一社会信用代码	91370000MA3C2J2J45
成立日期	2015年12月9日
注册地	山东省济南市高新区经十东路7000号汉峪金谷A3-5号楼39层
注册资本	1,000,000万元
经营范围	投资与管理（不含法律法规限制行业）；资本运营；资产管理，托管经营；投资咨询。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

截至2022年12月31日，山东发展的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	山东省人民政府国有资产监督管理委员会	700,000.00	70.00
2	山东国惠投资控股集团有限公司	200,000.00	20.00
3	山东省财欣资产运营有限公司	100,000.00	10.00
合计		1,000,000.00	100.00

（7）影响力基金

企业名称	影响力新能源产业基金（北京）合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91110102MA04GB5K3J
成立日期	2021年10月20日
注册地	北京市西城区广安门外南滨河路1号10层
注册资本	150,000万元
经营范围	非证券业务的投资；股权投资；投资管理、咨询。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、

	不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；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。）
--	---

截至 2022 年 12 月 31 日，影响力基金的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	有限合伙人	141,900.00	94.60
2	欠发达地区产业发展基金有限公司	有限合伙人	8,000.00	5.33
3	国投创益产业基金管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.07
合计			150,000.00	100.00

截至本招股说明书签署日，影响力基金已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：STB406），其管理人国投创益产业基金管理有限公司（登记编号：P1008661）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（8）南网双碳绿电

企业名称	南网双碳绿电（广州）股权投资基金合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91440101MA9Y5D1899
成立日期	2021 年 10 月 27 日
注册地	广州市南沙区横沥镇明珠一街 1 号 404 房-A205（仅限办公）
注册资本	140,000 万元
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）

截至 2022 年 12 月 31 日，南网双碳绿电的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	有限合伙人	100,000.00	71.43
2	南方电网资本控股有限公司	有限合伙人	39,900.00	28.50
3	南网建鑫基金管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.07
合计			140,000.00	100.00

截至本招股说明书签署日，南网双碳绿电已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：STB809），其管理人南网建鑫基金管理有限公司（登记编号：P1064211）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（9）国家绿色基金

企业名称	国家绿色发展基金股份有限公司
统一社会信用代码	91310000MA1FL7AXXR
成立日期	2020年7月14日
注册地	上海市黄浦区汉口路110号
注册资本	8,850,000万元
经营范围	一般项目：股权投资，项目投资，投资管理，投资咨询。（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）

截至2022年12月31日，国家绿色基金的股权结构如下：

序号	股东名称	持股数（股）	持股比例（%）
1	财政部	10,000,000,000	11.30
2	中国工商银行股份有限公司	8,000,000,000	9.04
3	中国银行股份有限公司	8,000,000,000	9.04
4	中国农业银行股份有限公司	8,000,000,000	9.04
5	中国建设银行股份有限公司	8,000,000,000	9.04
6	国家开发银行	8,000,000,000	9.04
7	交通银行股份有限公司	7,500,000,000	8.47
8	上海浦东发展银行股份有限公司	7,000,000,000	7.91
9	上海久事（集团）有限公司	4,000,000,000	4.52
10	上海国盛（集团）有限公司	4,000,000,000	4.52
11	上海银行股份有限公司	2,000,000,000	2.26
12	国家能源投资集团有限责任公司	1,500,000,000	1.69
13	湖北省财政厅	1,200,000,000	1.36
14	江苏省政府投资基金（有限合伙）	1,200,000,000	1.36
15	浙江省财政厅	1,200,000,000	1.36
16	贵州省财政厅	1,000,000,000	1.13
17	四川省财政厅	1,000,000,000	1.13
18	安徽省财政厅	1,000,000,000	1.13
19	重庆发展投资有限公司	1,000,000,000	1.13
20	江西省财政厅	1,000,000,000	1.13
21	湖南省财政厅	1,000,000,000	1.13
22	云南省财政厅	1,000,000,000	1.13

序号	股东名称	持股数（股）	持股比例（%）
23	上海农村商业银行股份有限公司	1,000,000,000	1.13
24	上海电气投资有限公司	500,000,000	0.57
25	中国节能环保集团有限公司	300,000,000	0.34
26	龙元建设集团股份有限公司	100,000,000	0.11
合计		88,500,000,000	100.00

截至本招股说明书签署日，国家绿色基金已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SSZ616），其管理人绿色发展基金私募股权投资管理（上海）有限公司（登记编号：P1072636）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（10）特变电工

企业名称	特变电工科技投资有限公司
统一社会信用代码	91120222MA0737KKX1
成立日期	2020年7月16日
注册地	天津市武清开发区福源道北侧创业总部基地C03号楼301室
注册资本	246,000.00万元
经营范围	一般项目：以自有资金从事投资活动；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；科技中介服务；知识产权服务（专利代理服务除外）；企业管理；单位后勤管理服务；物业管理；餐饮管理；非居住房地产租赁；机械设备租赁；办公设备租赁服务；机械设备销售；智能物料搬运装备销售；工业机器人销售；计算机软硬件及辅助设备零售；工业自动化控制系统装置销售；工程管理服务；工业机器人安装、维修；普通机械设备安装服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：专利代理；房地产开发经营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

截至2022年12月31日，特变电工的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	特变电工股份有限公司	246,000.00	100.00
合计		246,000.00	100.00

（11）福建海丝

企业名称	福建省海丝新能投资合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91350102MA8U2TND1H
成立日期	2021年10月8日

注册地	福建省福州市鼓楼区朱紫坊 30 号-8 室
注册资本	127,000 万元
经营范围	一般项目：以自有资金从事投资活动（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）

截至 2022 年 12 月 31 日，福建海丝的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	福州市国有企业产业发展基金有限公司	有限合伙人	50,000.00	39.37
2	福建省海丝汇聚新兴产业投资合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	20,000.00	15.75
3	福建省冶控新能投资合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	20,000.00	15.75
4	深圳市前海盈瑞投资咨询合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	10,000.00	7.87
5	福州市产业投资集团有限公司	有限合伙人	10,000.00	7.87
6	泉州市金同汇聚投资合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	6,900.00	5.43
7	泉州交发新能投资合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	5,000.00	3.94
8	紫金矿业紫盾（厦门）投资合伙企业（有限合伙）	有限合伙人	4,000.00	3.15
9	福州市鼓楼区国有资产投资发展集团有限公司	有限合伙人	1,000.00	0.79
10	福建省海洋丝路投资基金管理有限公司	普通合伙人	100.00	0.08
合计			127,000.00	100.00

截至本招股说明书签署日，福建海丝已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SSW264），其管理人福建省海洋丝路投资基金管理有限公司（登记编号：P1068779）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（12）浙能投资

企业名称	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）
统一社会信用代码	91330000MA27U0FN4Y
成立日期	2017 年 8 月 10 日
注册地	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 号 101 室
注册资本	1,500,100 万元
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）

截至 2022 年 12 月 31 日，浙能投资的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
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	国新国控投资有限公司	有限合伙人	62,000.00	4.13
8	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

截至本招股说明书签署日，浙能投资已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SCU511），其管理人浙能股权投资基金管理有限公司（登记编号：P1068647）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

（13）农银投资

企业名称	农银金融资产投资有限公司
统一社会信用代码	91110108MA00GP8H2H
成立日期	2017 年 8 月 1 日
注册地	北京市海淀区复兴路甲 23 号
注册资本	2,000,000.00 万元
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。）（经营场所：北京市东城区建国门内大街 28 号楼东单民生金融中心 A 座 4 层）

截至 2022 年 12 月 31 日，农银投资的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
----	------	---------	---------

序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	中国农业银行股份有限公司	2,000,000.00	100.00
合计		2,000,000.00	100.00

（14）平安人寿

企业名称	中国平安人寿保险股份有限公司
统一社会信用代码	914403007109307395
成立日期	2002年12月17日
注册地	深圳市福田区福田街道益田路5033号平安金融中心14、15、16、37、41、44、45、46、54、58、59层
注册资本	3,380,000.00 万元
经营范围	承保人民币和外币的各种人身保险业务，包括各类人寿保险、健康保险（不包括“团体长期健康保险”）、意外伤害保险等保险业务；办理上述业务的再保险业务；办理各种法定人身保险业务；代理国内外保险机构检验、理赔、及其委托的其他有关事宜；依照有关法律法规从事资金运用业务；证券投资基金销售业务；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）

截至2022年12月31日，平安人寿的股权结构如下：

序号	股东名称	持股数（股）	持股比例（%）
1	中国平安保险（集团）股份有限公司	33,640,332,605	99.53
2	深圳市投资控股有限公司	74,611,315	0.22
3	西藏林芝鼎方源投资顾问有限公司	35,828,096	0.11
4	宝华集团有限公司	25,098,408	0.07
5	上海汇业实业有限公司	16,900,926	0.05
6	中国远洋运输有限公司	4,180,000	0.01
7	深圳市尚尚善科技有限公司	2,133,208	0.01
8	山东省服务外包实训基地有限公司	540,812	0.00
9	上海牧羊人工贸有限公司	124,974	0.00
10	沈阳盛京金控投资集团有限公司	135,656	0.00
11	广东省电信实业集团有限公司	114,000	0.00
合计		33,800,000,000	100.00

（15）诚通工银

企业名称	北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）
------	--------------------

统一社会信用代码	91110102MA01MCHRXX
成立日期	2019年8月30日
注册地	北京市西城区复兴门内大街158号远洋大厦2层F215室
注册资本	2,400,000.00万元
经营范围	投资；股权投资；投资咨询。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

截至2022年12月31日，诚通工银的出资结构如下：

序号	合伙人名称	合伙人性质	出资额（万元）	出资比例（%）
1	中国诚通控股集团有限公司	有限合伙人	1,199,000.00	49.96
2	工银金融资产投资有限公司	有限合伙人	1,199,000.00	49.96
3	工银资本管理有限公司	普通合伙人	1,000.00	0.04
4	诚通通盈基金管理有限公司	普通合伙人	1,000.00	0.04
合计			2,400,000.00	100.00

截至本招股说明书签署日，诚通工银已在中国证券投资基金业协会备案（基金编号：SGX600），其管理人工银资本管理有限公司（登记编号：P1069650）已在中国证券投资基金业协会登记为私募基金管理人。

2、新增股东入股原因

为将发行人打造成为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，实现规模化开发、集约化运营、专业化管理，发行人进行新能源资产重组，华电国际以其持有的27家新能源公司股权及现金向发行人增资，进而成为发行人股东；发行人引进中国人寿等13家投资者系为激发企业活力、优化股权结构、实现公司价值和股东利益最大化而进行的混合所有制改革；华电福瑞系通过吸收合并发行人历史股东华电福新的方式，成为发行人的控股股东。

3、新增股东入股价格及定价依据

华电国际以其持有的27家新能源公司股权及现金向发行人增资进而成为发行人股东，其入股价格和定价依据如下：（1）中企华、中同华、银信等评估机构对华电国际作价出资的股权涉及的27家新能源公司进行评估并出具了评估报告。该等评估结果已

由中国华电进行备案。(2)中联评估对彼时发行人前身华电福新发展进行评估并于2021年4月30日出具了评估报告。经评估，截至评估基准日2020年12月31日，华电福新发展的净资产评估值为3,586,700.00万元。该评估结果已由中国华电进行备案。华电国际的入股价格为3.60元/注册资本。

发行人引进中国人寿等13家投资者对应的入股价格和定价依据如下：中联评估对彼时发行人前身华电福新发展进行评估并于2021年11月1日出具了评估报告。经评估，截至评估基准日2021年6月30日，华电福新发展的净资产评估值为6,848,900.00万元。该评估结果已由中国华电进行备案。中国人寿等13家新增股东的入股价格为4.76元/注册资本。

华电福瑞系通过吸收合并发行人历史股东华电福新而成为发行人的历史股东，不涉及定价及出资。

4、新增股东与发行人其他股东等相关主体的关联关系、是否存在代持情况

截至2022年12月31日，新增股东与发行人其他股东、董事、监事、高级管理人员的关联关系情况如下：

(1) 华电福瑞与华电国际系受同一主体中国华电控制的公司。华电福瑞系中国华电全资子公司，中国华电为华电国际的控股股东，控制华电国际46.81%的股份。

(2) 山东发展直接持有华电国际6.96%的股份。

(3) 国新建源与国新中鑫存在关联关系：中国国新控股有限责任公司持有国新建源33.33%的财产份额，持有国新中鑫39.99%的财产份额；中国国新资产管理有限公司持有国新建源执行事务合伙人之一国新融汇股权投资基金管理有限公司70%的股权，持有国新中鑫执行事务合伙人之一国新（青岛）股权投资管理有限公司49%的股权。

(4) 发行人的董事秦介海同时担任华电国际副总经理、董事会秘书、总法律顾问。

除上述情况外，新增股东与发行人其他股东、董事、监事、高级管理人员不存在关联关系。

新增股东与本次发行的中介机构及其负责人、高级管理人员、经办人员不存在关联关系。

新增股东不存在股份代持情形。

5、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，公司各股东间的关联关系、一致行动关系及该等股东的各自持股比例情况参见本节之“七、发行人股本情况”之“（五）申报前十二个月新增股东情况”之“4、新增股东与发行人其他股东等相关主体的关联关系、是否存在代持情况”。

八、董事、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

截至本招股说明书签署日，公司董事会由9名董事组成，其中董事长1名、董事4名、职工董事1名、独立董事3名。董事任期3年，任期届满可连选连任。

公司董事任期如下：

序号	姓名	职务	提名人	任职期限
1	舒福平	董事长	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
2	侯军虎	董事	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
3	吴韶华	董事	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
4	陈朝辉	董事	提名委员会	2022年9月26日至2025年3月7日
5	秦介海	董事	提名委员会	2022年9月26日至2025年3月7日
6	林明双	职工董事	职工代表大会	2022年3月8日至2025年3月7日
7	孙茂竹	独立董事	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
8	高旭东	独立董事	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
9	刘永前	独立董事	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日

2、董事简历

公司董事的简历如下：

（1）舒福平

舒福平先生，1964年10月出生，中国国籍，无境外居留权，高级管理人员工商管理专业硕士研究生，高级工程师。2003年7月至2007年10月，任宝珠寺水力发电厂党委书记、厂长；2007年10月至2010年10月，任华电新能源发展有限公司党组成员、副总经理；2010年10月至2012年9月，任华电福新能源股份有限公司副总经理；2012年9月至2015年9月，历任中国华电集团公司福建分公司党组成员、党组书记、副总经理；2015年9月至2017年2月，任华电福新能源股份有限公司党组成员、总经理（其中2015年9月至2016年3月，继续兼任中国华电集团公司福建分公司党组书记）；2017年2月至2019年5月，历任华电云南发电有限公司党组（党委）书记、执行董事（董事长）；2019年5月至2022年3月，任中国华电集团有限公司战略规划部主任；2022年3月至今任中国华电集团有限公司副总经济师；2022年3月至今任公司党委书记、董事长，行使法律及公司章程规定的董事长职权，主持公司全面工作，作为公司战略委员会主任委员及提名委员会委员行使有关职权；2022年4月至今任福建福清核电有限公司副董事长；在电力行业具有37年工作经验。

（2）侯军虎

侯军虎先生，1974年5月出生，中国国籍，无境外居留权，热能工程专业博士研究生，高级工程师。2005年3月至2014年9月，历任华电国际电力股份有限公司证券市场处董事会事务科副科长、科长、证券市场处副处长、证券融资部副主任、计划发展部副主任；2013年11月至2014年9月，兼任华电峰源（北京）贸易有限公司常务副总经理；2014年9月至2016年8月，任中国华电集团公司办公厅秘书处正处长级秘书；2016年8月至2017年10月，历任华电国际电力股份有限公司市场管理部副主任、证券合规部（内控部）副主任；2017年10月至2021年5月，历任中国华电集团有限公司资本运营与产权管理部副主任、财务资产部副主任；2021年5月至今任公司董事、总经理、党委副书记，行使法律及公司章程规定的董事职权，负责公司日常生产经营管理工作，作为公司战略委员会委员行使有关职权；2021年12月至今兼任三门核电有限公司副董事长；在电力行业具有20年工作经验。

（3）吴韶华

吴韶华先生，1967年10月出生，中国国籍，无境外居留权，焊接工程专业硕士研

究生、工商管理专业硕士研究生，高级工程师。2000年10月至2007年10月，历任中国华电工程（集团）公司市场开发部副总经理、综合项目部总工程师、清洁能源分公司副总经理；2007年10月至2013年7月，历任华电新能源发展有限公司计划投资部副主任、主任；2013年7月至2017年7月，历任华电福新能源股份有限公司水电与新能源产业部主任、资本运营与产权管理部主任、工程管理部主任；2017年7月至2018年8月，任华电福新国际投资有限公司总经理；2018年8月至2021年5月，任中国华电集团雄安能源有限公司副总经理；2021年5月至今任中国华电集团有限公司战略规划部副主任；2022年3月至今任公司董事，行使法律及公司章程规定的董事职权；在电力行业具有28年工作经验。

（4）陈朝辉

陈朝辉先生，1975年10月出生，中国国籍，无境外居留权，技术经济专业大学本科，正高级经济师、高级政工师。2004年2月至2007年12月，历任中国华电集团公司湖南代表处总经理工作部秘书、综合管理部综合管理专责；2007年12月至2011年6月，历任中国华电集团公司湖南分公司综合管理部综合管理主管、副主任；2011年6月至2015年11月，历任湖南华电长沙发电有限公司副总经济师、副总经理、党委委员；2015年11月至2018年1月，任中国华电集团公司湖南分公司财务资产部主任；2018年1月至2019年5月，历任湖南华电常德发电有限公司董事、执行董事、总经理、党委委员、党委书记；2019年5月至2021年4月，任中国华电集团有限公司广东分公司总会计师、党委委员；2021年4月至今任中国华电集团有限公司财务资产部副主任；2022年9月至今任公司董事，行使法律及公司章程规定的董事职权，作为公司审计委员会委员行使有关职权；在电力行业具有26年工作经验。

（5）秦介海

秦介海先生，1968年2月出生，中国国籍，无境外居留权，热能工程专业硕士研究生，高级工程师。2003年11月至2020年12月，历任华电国际电力股份有限公司工程处技术科科长、计划发展处副处长、战略管理处副处长、处长、战略管理部主任、办公室（人力资源部）主任、总经理助理；2020年12月至2021年12月，任华电福新能源有限公司副总经理、总法律顾问、党委委员；2021年5月至2022年3月，任华电福新能源发展有限公司副总经理、工会主席、党委委员；2022年3月至今任华电国际电力股份有限公司副总经理、党委委员；2022年6月至今任华电国际电力股份有限公司

总法律顾问、董事会秘书；2022年9月至今任公司董事，行使法律及公司章程规定的董事职权；2023年2月至今兼任华电集团北京燃料物流有限公司董事；在电力行业具有30年工作经验。

（6）林明双

林明双先生，1967年9月出生，中国国籍，无境外居留权，行政管理专业函授本科，高级政工师。2001年4月至2013年7月，历任中国华电集团福建南靖水力发电厂监察科副科长、团委副书记、党办主任、党委副书记、纪委书记、工会主席；2013年7月至2016年3月，任华电福新能源股份有限公司监察审计部主任；2016年3月至2017年10月，历任中国华电集团公司监察部（纪检组办公室）巡视处处长、综合处处长；2017年10月至2017年12月，任中国华电集团公司派驻华电煤业集团有限公司纪检组副组长；2017年12月至2022年3月，任中国华电集团物资有限公司党委委员、纪委书记、工委主任；2021年7月至2022年3月，兼任华电招标有限公司党委委员、纪委书记、中国华电集团碳资产运营有限公司党委委员、纪委书记；2022年3月至今任公司职工董事、党委副书记、工会主席，行使法律及公司章程规定的董事职权，分管党建、群团、宣传、企业文化、保密、工会等工作，作为公司薪酬与考核委员会委员行使有关职权；在电力行业具有33年工作经验。

（7）孙茂竹

孙茂竹先生，1959年2月出生，中国国籍，无境外居留权，会计学专业硕士研究生。1987年6月至今，历任中国人民大学会计系讲师、副教授、教授、博士生导师，中国会计学会管理会计专业委员会委员，中国高校财务管理委员会理事，北京首都开发股份有限公司（600376.SH）、西藏天路股份有限公司（600326.SH）、华润双鹤药业股份有限公司（600062.SH）、上海卓然工程技术股份有限公司（688121.SH）独立董事，著有《管理会计的理论思考与架构》（1999，中国人民大学出版社）、《管理会计学》（第九版，2020，中国人民大学出版社）；2022年3月至今现任公司独立董事，行使法律及公司章程规定的独立董事职权，作为公司审计委员会主任委员及薪酬与考核委员会委员行使有关职权。

（8）高旭东

高旭东先生，1966年1月出生，中国国籍，无境外居留权，战略管理、技术创新

管理专业博士研究生。2003年8月至今，历任清华大学经济管理学院讲师（助理教授）、副教授、教授，兼任清华大学技术创新研究中心副主任、研究员；2019年5月至今任长虹佳华控股有限公司（3991.HK）独立非执行董事；工业和信息化部信息通信经济专家委员会委员，著有《企业自主创新战略与方法》（2007，知识产权出版社）；2022年3月至今任公司独立董事，行使法律及公司章程规定的独立董事职权，作为公司提名委员会主任委员、薪酬与考核委员会主任委员及审计委员会委员行使有关职权。

（9）刘永前

刘永前先生，1965年10月出生，中国国籍，无境外居留权，水利水电工程专业博士研究生。2004年4月至今，历任华北电力大学可再生能源学院副教授、教授、博士生导师；中国可再生能源学会常务理事、风能专委会副主任委员、综合系统专委会秘书长，中国电机工程学会风力与潮汐发电专委会委员，中国气象学会气象资源应用委员会委员，联合国政府间气候变化委员会（IPCC）《可再生能源与减缓气候变化特别报告》主要作者；2022年3月至今任公司独立董事，行使法律及公司章程规定的独立董事职权，作为公司战略委员会委员、提名委员会委员行使有关职权。

（二）监事

1、基本情况

截至本招股说明书签署日，公司监事会由3名监事组成，其中监事会主席1名、职工监事1名。

公司监事任期如下：

姓名	职务	提名人	任职期限
邵福生	监事会主席	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
曹敏	监事	全体发起人	2022年3月8日至2025年3月7日
掌于昶	职工监事	职工代表大会	2022年3月8日至2025年3月7日

2、监事简历

公司监事的简历如下：

（1）邵福生

邵福生先生，1965年12月出生，中国国籍，无境外居留权，经济管理专业硕士研

究生，高级政工师。2000年11月至2007年5月，历任唐山市政府接待处副处长、市委办公厅市委书记副科级秘书、综合一处主任科员；2007年5月至2011年2月，历任河北省政府办公厅副处长级秘书、处长级秘书；2011年2月至2014年1月，任乐亭县委副书记；2014年1月至2016年2月，任龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司党委书记、纪委书记、工会主席；2016年2月至2017年7月，历任龙源电力集团股份有限公司工会副主席、纪检组副组长、监察部（纪检办）主任、扶贫办主任；2017年7月至2019年5月，任中国华电集团有限公司机关事务管理中心副主任；2019年5月至2021年12月，任华电福新能源有限公司党委委员、纪委书记；2020年12月至2022年3月，任华电福新能源发展有限公司监事、党委委员、纪委书记；2022年3月至今任公司监事会主席、党委委员、纪委书记，行使法律及公司章程规定的监事会主席职权，分管纪检监督等工作。

（2）曹敏

曹敏女士，1973年11月出生，中国国籍，无境外居留权，项目管理专业硕士研究生，正高级会计师。2005年12月至2006年10月，任新疆华电红雁池发电有限责任公司审计监察部主任；2006年10月至2007年10月，任华电新疆发电有限公司审计监察部审计科科长；2007年10月至2010年3月，任新疆华电喀什二期发电有限责任公司总会计师、副总经理、党委委员；2010年3月至2016年11月，历任华电新疆发电有限公司监察审计部主任、财务资产部主任；2016年11月至2019年2月，历任中国华电集团有限公司审计部基建审计处处长、北京监督中心主任；2019年2月至今任中国华电集团有限公司审计部副主任；2021年3月至今兼任西安热工研究院有限公司监事；2021年11月至今兼任中国华电集团资本控股有限公司监事；2022年3月至今任公司监事，行使法律及公司章程规定的监事职权；在电力行业具有25年工作经验。

（3）掌于昶

掌于昶先生，1970年4月出生，中国国籍，无境外居留权，水利工程专业硕士研究生，教授级高级工程师。2003年10月至2010年8月，历任中国水电顾问集团北京勘测设计研究院项目设计副总工程师、项目经理兼项目设计总工程师；2010年8月至2011年9月，任华电新能源发展有限公司建设管理部一级职员；2011年9月至2014年4月，历任华电新能源发展有限公司甘肃分公司副总经理、党委委员；2014年4月至2014年11月，任华电福新能源股份有限公司甘肃分公司副总经理、党委委员；2014

年 11 月至 2021 年 8 月，历任华电福新能源有限公司北京能源筹备处主任、证券合规部副主任、党建工作部（纪检办公室、审计部）副主任；2015 年 3 月至 2020 年 7 月，兼任华电福新国核（北京）能源有限公司董事长、总经理；2021 年 8 月至今任公司党建工作部（工会办公室）主任、纪检办公室主任、审计部主任；2022 年 3 月至今任公司职工监事，行使法律及公司章程规定的监事职权；2022 年 8 月至今兼任公司团委书记；在电力行业具有 20 年工作经验。

（三）高级管理人员

1、基本情况

截至本招股说明书签署日，公司高级管理人员共计 5 名，包括总经理 1 名、副总经理 2 名、财务负责人（总会计师）1 名、董事会秘书 1 名。

公司高级管理人员任期如下：

序号	姓名	职务	任职期限
1	侯军虎	总经理	2022 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 7 日
2	张戈临	副总经理	2022 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 7 日
3	吴豪	财务负责人（总会计师）	2022 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 7 日
4	王峰	副总经理	2022 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 7 日
5	黄永坚	董事会秘书	2022 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 7 日

2、高级管理人员简历

公司高级管理人员的简历如下：

（1）侯军虎

参见本节之“八、董事、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”之“（2）侯军虎”。

（2）张戈临

张戈临先生，1969 年 11 月出生，中国国籍，无境外居留权，工商管理专业硕士研究生，高级工程师。2002 年 1 月至 2021 年 9 月，历任华电国际电力股份有限公司证券部经理助理、副经理、处长助理、资本市场科科长、证券市场处副处长、处长、证券事务代表、证券融资部主任、证券合规部（内控部）主任、董事会秘书；2021 年 9 月至

今任公司副总经理、党委委员，分管合规内控、国际业务、法律事务等工作；在电力行业具有 32 年工作经验。

（3）吴豪

吴豪先生，1978 年 5 月出生，中国国籍，无境外居留权，管理科学与工程专业博士研究生，高级经济师、正高级会计师。2008 年 3 月至 2009 年 4 月，任中国华电集团财务有限公司客户关系部经理助理；2009 年 4 月至 2020 年 9 月，历任中国华电集团公司财务管理部财务管理处职员、财务与风险管理部风险处职员、副处长、处长、预算处处长；2020 年 9 月至 2021 年 12 月，任华电福新能源有限公司财务负责人（总会计师）、党委委员；2020 年 11 月至 2022 年 3 月，兼任福建华电福瑞能源发展有限公司总会计师；2020 年 12 月至今任公司财务负责人（总会计师）、党委委员，分管财务管理、资产管理等工作；在电力行业具有 19 年工作经验。

（4）王峰

王峰先生，1970 年 7 月出生，中国国籍，无境外居留权，动力工程领域工程专业硕士研究生，高级工程师。2003 年 11 月至 2005 年 7 月，任山东潍坊发电厂办公室副主任；2005 年 7 月至 2008 年 4 月，历任华电国际电力股份有限公司办公室行政秘书、办公室综合科副科长；2008 年 4 月至 2013 年 7 月，历任华电新能源发展有限公司运营管理部（风电技术中心）一级职员、副主任；2013 年 7 月至 2017 年 7 月，历任华电福新能源股份有限公司安砂水力发电厂党委委员、党委书记；2017 年 7 月至 2021 年 9 月，任华电福新能源有限公司计划投资部主任；2021 年 9 月至今任公司副总经理、党委委员，分管战略规划、基本建设、安全生产、运营管理工作；2018 年 7 月至今兼任茂名市中坳风电有限公司董事；2019 年 2 月至今兼任协合新能源集团有限公司(0182.HK)非执行董事；2022 年 4 月至今兼任福建福清核电有限公司董事；在电力行业具有 31 年工作经验

（5）黄永坚

黄永坚先生，1966 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权，会计学专业大学本科，会计师。2001 年 4 月至 2009 年 7 月，任福建华电投资有限公司财务资产部主任；2007 年 6 月至 2009 年 7 月，任华电福建发电有限公司财务资产部资产管理主管；2009 年 7 月至 2010 年 5 月，任中国华电集团新能源发展有限公司财务资产部一级职员；2010 年

5月至2010年8月，任华电（福清）风电有限公司总经理；2010年8月至2013年7月，历任华电新能源发展有限公司财务资产部副处级职员、副主任；2013年7月至2020年1月，任中国华电集团有限公司福建分公司财务资产部主任；2020年1月至2021年11月，历任华电福新能源有限公司证券合规部（上市办公室）主任、财务资产部主任；2021年11月至今任公司董事会秘书，主要负责董事会、股东大会的会议筹备等工作；2021年9月兼任湖北华电创意天地新能源有限公司监事会主席；2021年12月至今兼任三门核电有限公司监事；在电力行业具有34年工作经验。

（四）其他核心人员

截至本招股说明书签署日，除董事、监事及高级管理人员外，公司不存在其他核心人员。

（五）董事、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，公司董事、监事和高级管理人员之间不存在亲属关系。

（六）董事、监事、高级管理人员及其他核心人员的兼职情况

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其他关联关系
1	舒福平	党委书记、董事长	中国华电集团有限公司	副总经济师	实际控制人
			福建福清核电有限公司	副董事长	发行人参股的企业
2	侯军虎	党委副书记、董事、总经理	三门核电有限公司	副董事长	发行人参股的企业
3	吴韶华	董事	中国华电集团有限公司	战略规划部副主任	实际控制人
4	陈朝辉	董事	中国华电集团有限公司	财务资产部副主任	实际控制人
5	秦介海	董事	华电国际电力股份有限公司	副总经理 总法律顾问 董事会秘书	发行人股东
			华电集团北京燃料物流有限公司	董事	实际控制人控制的企业
6	林明双	党委副书记、工会主席、职工董事	无	无	无
7	孙茂竹	独立董事	中国人民大学	教授	无
			上海卓然工程技术股份有限公司	独立董事	无
			西藏天路股份有限公司	独立董事	无
			北京首都开发股份有限公司	独立董事	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其他关联关系
			华润双鹤药业股份有限公司	独立董事	无
8	高旭东	独立董事	清华大学	教授	无
			长虹佳华控股有限公司	独立非执行董事	无
9	刘永前	独立董事	华北电力大学	教授	无
10	邵福生	党委委员、纪委书记、监事会主席	无	无	无
11	曹敏	监事	中国华电集团资本控股有限公司	监事	实际控制人控制的企业
			西安热工研究院有限公司	监事	实际控制人参股的企业
			中国华电集团有限公司	审计部副主任	实际控制人
12	掌于昶	党建工作部（工会办公室）、纪检办公室、审计部主任、职工监事	无	无	无
13	张戈临	党委委员、副总经理	无	无	无
14	吴豪	党委委员、财务负责人（总会计师）	无	无	无
15	王峰	党委委员、副总经理	茂名市中坳风电有限公司	董事	控股股东控制的企业
			福建福清核电有限公司	董事	发行人参股的企业
			协合新能源集团有限公司	非执行董事	发行人参股的企业
16	黄永坚	董事会秘书	三门核电有限公司	监事	发行人参股企业
			湖北华电创意天地新能源有限公司	监事会主席	控股股东控制的企业

（七）董事、监事、高级管理人员及其他核心人员合法合规情况

公司全体董事、监事及高级管理人员最近三年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等情况。

九、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员签定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，公司董事、监事及高级管理人员未签定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、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、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以任何方式直接或间接持有发行人股份的情况。

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

（一）董事变动情况

2020年1月1日，公司设置执行董事1名，为陈荣水。截至本招股说明书签署日，公司董事的变化情况如下：

时间	产生/变化原因	产生/变化情况
2020年12月1日	内部职务变动及设置董事会	陈荣水不再担任公司执行董事，公司设置董事会，委派黄少雄、吴建春、杜将武、杨明为公司董事，其中黄少雄为董事长
2021年5月26日	工作调动	免去吴建春公司董事职务、委派侯军虎为公司董事
2021年6月30日	增选董事	增选冯荣为公司董事
2022年3月8日	改制为股份有限公司	改制后的公司第一届董事会由董事舒福平、侯军虎、吴韶华、冯荣、罗贤，职工董事林明双，独立董事孙茂竹、高旭东和刘永前组成，其中舒福平为董事长
2022年9月26日	工作调动	罗贤、冯荣不再担任公司董事职务，委派陈朝辉、秦介海为公司董事

（二）监事变动情况

2020年1月1日，公司设置监事1名，为陈立库。截至本招股说明书签署日，公司监事的变化情况如下：

时间	产生/变化原因	产生/变化情况
2020年6月8日	工作调动	免去陈立库公司监事职务，委派林惠坚为公司监事
2020年12月1日	工作调动	林惠坚不再担任公司监事，委派邵福生为公司监事
2022年3月8日	改制为股份有限公司	改制后的公司第一届监事会由监事邵福生、曹敏和职工监事掌于昶组成，其中邵福生为监事会主席

（三）高级管理人员变动情况

2020年1月1日，公司高级管理人员1名，为总经理陈荣水。截至本招股说明书签署日，公司高级管理人员的变化情况如下：

时间	产生/变化原因	产生/变化情况
2020年12月1日	工作调动、内部职务变动	陈荣水不再担任总经理，聘任吴建春为总经理，聘任吴豪为财务负责人（总会计师）
2021年5月31日	工作调动、内部职务变动	免去吴建春总经理职务；聘任侯军虎为总经理、秦介海为副总经理
2021年9月30日	工作调动、内部职务变动	聘任张戈临、王峰为副总经理
2021年11月9日	内部职务变动	聘任黄永坚为董事会秘书
2022年3月8日	工作调动	秦介海不再担任副总经理

（四）董事、监事、高级管理人员及其他核心人员变动原因及影响

报告期内，公司董事、监事和高级管理人员变动的原因主要系工作正常调动、公司内部职务变动、改制为股份有限公司等，变动后新增的董事、监事和高级管理人员均为原股东委派、发行人内部培养及为完善公司治理聘任外部独立董事，上述变动不构成董事、监事和高级管理人员的重大不利变化。

上述董事、监事和高级管理人员变动前后，发行人的主营业务、业务发展方向、经营方针、内部管理体系等均未发生重大不利变化，对公司的正常生产经营不存在不利影响。

十二、董事、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，公司董事、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、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

公司董事、监事、高级管理人员的薪酬组成如下：在公司任职的董事（除独立董事）、监事、高级管理人员的薪酬由基本薪酬、绩效薪酬和社会保险、住房公积金、企业年金组成，独立董事领取独立董事津贴；未在公司担任职务的非独立董事、监事不在公司领取薪酬。根据《公司章程》的规定，非由职工代表担任的董事、监事的薪酬由股东大会批准确定，高级管理人员的薪酬由董事会批准确定。根据《薪酬与考核委员会工作细则》的规定，公司薪酬与考核委员会负责研究和制订公司董事及高级管理人员的薪酬计划或方案；研究董事与高级管理人员考核的标准，并提出建议；审查董事及高级管理人员的履职情况并对其进行年度绩效考评，并提出建议；对公司薪酬制度执行情况进行监督。此外，根据《华电新能源集团股份有限公司经理层成员经营业绩考核办法》，公司会对经理层成员进行任期经营业绩考核，任期经营业绩考核重点关注价值创造、中长期发展战略、风险控制类内容，包括但不限于国有资本保值增值率、营业收入利润率、装机规模、新业务占比、数字化智能化建设、全员劳动生产率、风险事件控制等。

（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、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	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
薪酬总额	950.35	419.86	96.89
利润总额	988,089.87	859,343.93	497,967.95
占比	0.10%	0.05%	0.02%

（三）最近一年从发行人及其关联企业领取薪酬情况

2022 年度，公司董事、监事及高级管理人员任职期间在公司领取薪酬/津贴情况及 2022 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	现任职位 (2022年原任职位)	2022年度税前 薪酬/津贴	2022年度是否在关联企 业领薪
1	舒福平	董事长	-	是
2	侯军虎	董事、总经理	89.50	否
3	吴韶华	董事	-	是
4	陈朝辉	董事	-	是
5	秦介海	董事（原副总经理）	12.33	是，辞任发行人副总经理 职务后
6	林明双	职工董事	62.17	否
7	孙茂竹	独立董事	8.00	否
8	高旭东	独立董事	8.00	否
9	刘永前	独立董事	8.00	否
10	邵福生	监事会主席（原监事）	74.35	否
11	曹敏	监事	-	是
12	掌于昶	职工监事	62.83	否
13	张戈临	副总经理	73.92	否
14	吴豪	财务负责人（总会计师）	77.03	否
15	王峰	副总经理	73.92	否
16	黄永坚	董事会秘书	81.25	否
17	黄少雄	原董事长	21.50	否
18	杜将武	原董事	-	是
19	杨明	原董事	-	是
20	罗贤	原董事	-	是
21	冯荣	原董事	-	是
合计			652.80	

注：上表中董监高薪酬/津贴不包含社保公积金、任期激励等

（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，公司董事、监事和高级管理人员均未在公司及其关联企业享受其他待遇和退休金计划。

（五）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，公司劳动合同工及劳务派遣工人数如下：

时间	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
劳动合同工人数	4,816	4,144	3,839
劳务派遣工人数	94	117	178
劳务派遣工比例	1.91%	2.75%	4.43%

（二）员工专业结构

截至2022年12月31日，公司员工按专业分类情况如下：

类别	人数	比例
经营管理人员	1,017	21.12%
生产技术人员	3,525	73.19%
财务人员	274	5.69%
合计	4,816	100.00%

（三）报告期内社会保险及住房公积金缴纳情况

公司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。

1、社会保险缴纳情况

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

项目	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
缴纳人数	4,816	4,144	3,839
未缴纳人数	-	-	-
未缴纳比例	-	-	-

项目	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
未缴纳原因	-	-	-

2、住房公积金缴纳情况

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

项目	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
缴纳人数	4,816	4,144	3,839
未缴纳人数	-	-	-
未缴纳比例	-	-	-
未缴纳原因	-	-	-

第五节 业务与技术

一、发行人主营业务

（一）主营业务

公司系中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台。公司的主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营，主要产品是电力。除提供电力产品外，公司还积极践行社会责任，致力于促进经济发展、助力乡村振兴、参与戈壁绿化等环保行动、实现积极的社会影响，将碳达峰、碳中和目标落地和全社会可持续发展融入公司业务发展的长期目标。

公司主要资产遍布国内 31 个省（直辖市、自治区），全面覆盖国内风光资源丰富和电力消费需求旺盛的区域，是国内最大新能源公司之一。截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，其中：风电 2,209.11 万千瓦，太阳能发电 1,281.74 万千瓦。随着在建项目的投产和新项目资源的获取，未来公司将进一步提升装机规模，运用更先进的设备与技术，在国内新能源行业的领先地位将得以巩固。

1、风力发电

公司坚持集中式风电与分散式风电项目协同发展，在风力资源优势地区与市场消纳较好地区重点布局，以现有业务为基础、以规模化和专业化优势为抓手，与相关各方积极开展多样化合作，努力推动大型风电基地开发，积极参与风电基地竞争性配置，争取更多优质风电资源开发权。积极探索分散式风电项目开发建设，借助政府鼓励性政策有选择、有重点地试点优质项目，助力公司风电装机规模整体发展。积极储备项目资源，加快推动前期储备资源开发，重点推动具有区位优势的内陆、海上风电项目开发。

公司挖掘提质增效空间，开展生产运营精细化管理，建设数字新能源系统，提升风光电项目运营智能化管理水平。充分利用政策资源，探索老旧风机改造升级和机组退役后的项目再开发工作，实现存量项目资源价值最大化。

公司典型风力发电项目具体情况如下：

（1）甘肃环县风电项目



甘肃环县毛井一期风电项目位于素有“陇东粮仓”之称的甘肃省庆阳市陇东黄土高原丘陵沟壑区，装机容量 40 万千瓦，是当地装机容量最大的风电场之一。项目自投运以来始终保持稳定的运行效率，运行状况良好，经济效益可观，发电量屡创新高，多次获得了中电联颁发的“全国风电场生产运行统计指标对标优胜场站”荣誉称号。

（2）内蒙古乌套海久和风电项目



内蒙古乌套海久和风电项目位于内蒙古自治区赤峰市，项目总装机容量 35.05 万千

瓦，近 5 年来共累计输送清洁能源电量 45.5 亿千瓦时。项目坚持“守安全、保工期、高质量、控造价”的工程建设理念，在确保安全质量的前提下，较计划工期提前 7 个月竣工，创造了华电新能风电项目单位千瓦造价最低记录，连续多年获得中电联“全国风电场生产运行统计指标对标优胜场站”荣誉称号。

（3）福建福清海坛海峡海上风电项目



福建福清海坛海峡海上风电项目位于我国狭管效应最强、海上风资源最丰富、被誉为“世界三大风口”之一的中国台湾海峡，装机容量 30 万千瓦，是福建沿海区域新能源优质示范项目，也是公司海上风电实现从“0”到“1”重大突破的标杆项目。项目位于经济较发达的福建省，当地风资源好、用电需求大、消纳能力强，在发电量、发电收入和利润等方面的贡献能力均很突出，同时也是全国第一个风电机组主控系统国产化、第一个海上风电一体化监控的项目。

（4）云南大黑山风电项目



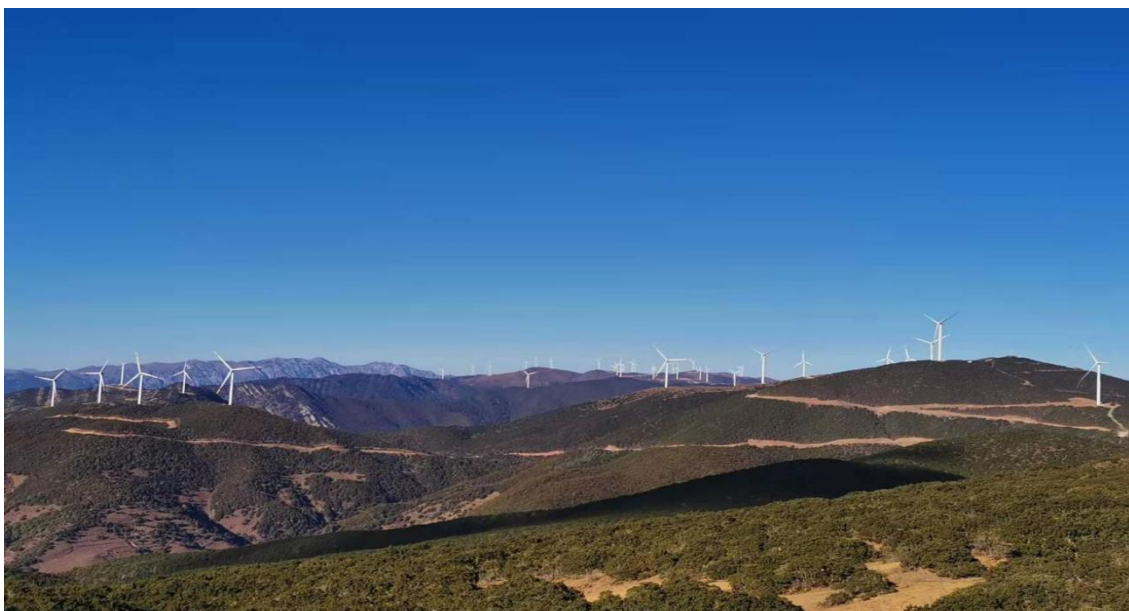
云南大黑山风电项目位于云南省红河州开远市与文山州砚山县交界地带，项目总装机容量 26.95 万千瓦，在云南区域 92 个风电场中位列前茅，为优质资源山地风电场。项目毗邻文山州南国大草原及开远市石围城风景区，在可行性研究、工程建设及运维阶段严格执行生态保护各项规定，秉承友好高效原则，与周边群众和谐相处，实现了生态、人文及经济效益的高度和谐统一。

（5）福建福清风电项目



福建福清风电项目位于福建省福州市，项目总装机容量 19.2 万千瓦，在福清龙高半岛区域陆上风电场排名第一。二期项目鲤鱼山风电场连续多年获得中电联对标“AAAA”级风电场。

（6）四川盐源小高山风电项目



四川小高山风电项目位于四川省盐源县，装机容量 15 万千瓦，属于典型的高海拔山地风电场，风资源良好。项目公司充分发挥高海拔山地风电场建设、运输、吊装、运营经验，总结行业内集电线路地埋电缆运行规律，创造性提出了箱变与集电线路主线之间设置可靠隔离装置及接地装置的方案，大幅提升了集电线路运行灵活性，有效保障了设备检修的安全性。

（7）新疆达坂城风电项目



新疆达坂城风电项目位于新疆乌鲁木齐东南郊的达坂城区，总装机容量 14.85 万千瓦，项目风资源条件极好，全年风速稳定，年平均风速达到 7.25-9.3m/s，多次获得了中电联颁发的“全国风电场生产运行统计指标对标优胜场站”荣誉称号。

（8）内蒙古辉腾锡勒风电项目



内蒙古辉腾锡勒风电项目位于内蒙古自治区乌兰察布市，装机容量 12.15 万千瓦。项目位置独特，具有得天独厚的风能资源优势，于 2007 年全部投产发电，是公司现有

控股发电项目中最早的风电项目。项目建设过程中通过不断摸索，总结出的一套有效的风电场建设工程质量、进度、安全、造价管理模式，为后续项目开发提供了宝贵经验。

2、太阳能发电

公司高度重视太阳能发电项目资源的获取与开发，密切关注产业链技术进步带来的成本下降趋势，把握行业规模快速发展的机遇，大幅拓宽项目开发范畴。在早期开发阶段，公司集中精力进行优质项目资源的锁定与精细化开发，优先发展一批在平均利用小时数、平均上网电价等关键指标上具备优势的项目，打造了一大批营运水平好、盈利能力强的太阳能发电项目，逐渐形成了发展范式；在“双碳”目标提出后，借助于上游产业链的技术突破，公司推广应用过往项目开发经验，通过标准化与个性化的建设方案，在新的资源格局和行业形式下打造了一批设备先进、营运高效的项目。

公司在集中式和分布式光伏两方面同步发力，以高质量发展为指导，积极响应国家政策支持，多措并举，装机规模持续大幅提升。在集中式光伏方面，公司与大型光伏基地所在地政府建立良好合作关系，以光照资源较好的区域和国家光伏领跑基地项目为重点，积极发展光伏基地化建设，实现规模化开发；在分布式光伏领域，公司着力推动多场景开发与应用，高质量打造标杆项目，充分利用“整县推进”等政策机遇，实现公司分布式光伏快速发展。

公司实现太阳能发电项目形态多样化布局。农光互补、渔光互补项目在数量和装机容量上已具备一定规模和示范效应，形成了一套良好的开发体系；盐光互补项目实现规模化开发；大型工业建筑屋顶、机场、园区及其它公建屋顶等多种场景的分布式光伏电站建设发展步调扎实，在业务发展的同时也与其他市场主体建立了良好关系；同时，公司根据各区域状况因地制宜，精准掌握用户群体信息，深挖分布式光伏建设潜力，整合匹配自身运维能力，结合各地市场特点，探索户用光伏开发模式。在太阳能发电项目大发展节奏中，公司顺应国家战略，科学引入“光伏治沙”等理念，将发电的经济效益与环境保护的社会效益有效结合；借助“东数西算”等工程带来的西部地区大规模用电需求，拉近电力市场供需两端的时空距离，提升项目的营运效率和盈利能力。

公司典型太阳能发电项目具体情况如下：

（1）江苏泰州兴化光伏项目



江苏泰州兴化光伏项目位于江苏省兴化市，总装机容量 17.8 万千瓦，是华东地区规模最大的太阳能光伏电站之一，是当地将水产养殖与光伏发电相结合，大力实施乡村振兴战略的标杆项目，项目公司也因此获得当地政府颁发的服务发展突出贡献单位荣誉称号。

（2）山西芮城华魏光伏发电项目



山西芮城华魏光伏项目位于山西省运城市，装机容量 12 万千瓦，是当地国家生态

光伏领跑者项目，也是华电新能单体容量最大的太阳能光伏电站之一。项目注重实现光伏领域新技术的引领推广，电站建成后在光伏组件下种植油牡丹等作物，推进产业生态化和生态产业化的深度融合，发挥产业扶贫效应，实现助力产业升级，生态与扶贫“共赢”。

（3）甘肃嘉峪关新能源光伏项目



甘肃嘉峪关光伏项目位于甘肃省嘉峪关城区以西、讨赖河北岸，项目总装机容量10.7万千瓦，是嘉峪关市首个也是河西地区单场装机规模最大的太阳能光伏电站。项目投产以来在地方经济建设和节能减排等方面做出了突出贡献，连续被中电联评为年度光伏电站生产运行指标对标AAAAA级电站。

（4）山东汶上农光互补项目



山东汶上农光互补项目位于山东省汶上县阳城煤矿采煤沉陷区，装机容量 10 万千瓦，采用平单轴跟踪支架和固定支架两种形式，是山东省采煤沉陷区综合治理利用项目和新旧动能转换优选典型项目。

（5）福建厦门分布式光伏项目



福建厦门分布式光伏项目分布于福建省厦门市集美、翔安、晋江等区域，装机总量 3.8 万千瓦。项目遵循因地制宜、清洁高效、分散布局、就近利用的原则，充分利用当

地太阳能资源，与用户建立了良好的合作模式，实现较好的合作效益、生态价值、产业价值和经济价值。晋江一期、二期分布式光伏项目分别荣获中电联 2020 年度全国太阳能光伏电站生产运行统计指标对标福建省（分布式）唯一 AAAAA 级、AAAA 级称号。

公司主营业务收入以电力销售为主，主要包括风力、太阳能的电力销售，关于主营业务收入的主要构成及特征，请参见本招股说明书“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”。

（二）主要经营模式

公司本部各部门按照职责分工组织和配合开展工作，指导、协调和监督各区域分（子）公司有关工作，各区域分（子）公司是主要责任主体。公司的经营模式适应发电行业特征、行业适用的法律法规和产业政策及行业惯例，依托于自身经营管理经验，根据业务开展的实际需要持续优化完善，以发电项目实施为核心，主要包括前期工作、采购及建造阶段、运营和销售阶段。报告期内，公司的经营模式及其影响因素保持稳定；根据我国电力工业的特点及改革方向，公司的经营模式将在未来较长时间内保持稳定不变。

1、前期工作阶段

前期工作主要目的为储备优质资源，并落实项目的开发建设条件。公司根据规划和年度计划，统筹指导区域分子公司工作计划，区域分（子）公司根据公司计划并结合区域实际情况，编制本区域计划并提交公司审议。公司计划投资部对各区域分（子）公司前一年度上报的次年前期工作计划进行审议、批准，并按照《项目前期工作计划管理办法》协同公司财务资产部对前期工作所需资金进行统筹安排。各区域分（子）公司是风光电项目前期工作的责任主体，由其按照地方政府安排进行项目开发，根据公司《风光电项目前期工作管理办法》中有关规定聘请具有相关资质的单位开展项目前期工作。

新建项目的前期工作主要包括：资源的规划、宏观选址、发起决策、测风（光）及资源评估、可行性研究及建设规模方案申报、投资决策、项目投资计划以及备案工作。

2、采购及建造阶段

项目采购及建造阶段的主要任务是充分利用前期优质资源储备，通过合理手段控制项目进度、造价、质量、安全等方面，完成项目建设。

（1）采购模式

公司制定了《采购管理规定》《招标采购管理办法》《非招标采购管理办法》《供应商管理办法》等相关制度规范文件，拟建设的优质项目按照相关制度开展采购流程，采购内容主要是发电设备及安装工程、电场（站）工程建设等。公司根据采购相关规定及项目建造阶段的相关需求，采用招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购等采购方式。

主要采购流程包括：项目公司按项目进度需求发起采购需求，履行审批流程，确定采购方式，按供应商的基本能力、履约情况、业绩、方案和报价等在公司供应商管理系统中对供应商进行资格审查及评审，并按照评审结果进行排序，评审结果履行审批程序后确定供应商，最终与供应商签订合同，完成发电设备及安装工程、电场（站）工程建设等的采购工作。

（2）建造模式

在项目建造阶段，为适应新能源发电工程技术难度大、施工复杂度高等特点，公司制定了《工程造价监控管理办法》《全面预算管理办法》等项目设计、施工等环节进行全过程管理。

在工程设计阶段，公司加强对工程设计质量的管理，确定合理技术方案、造价、工期等；在工程建设过程中，公司加强对工程安全、质量、工期、造价的监管，并按规定开展工程各项验收；在工程建设后期，公司加强竣工验收、结算、决算等工作，按照《工程财务管理办法》《基建工程竣工决算管理办法》等制度，由各区域分（子）公司财务资产部门牵头、相关业务部门配合对建造完成项目进行竣工决算，正式并网投产并开展后评估。

主要建造流程包括：前期工程设计、施工、试运行、竣工验收等，最终实现项目投产。

3、运营和销售阶段

（1）电场（站）运营

项目正式投产后，按照生产运行管理制度，开展风光场站的运营。公司强化生产管理，严格执行年度生产计划，加强对检修技改项目及费用的管理，确保生产投入科学合理，设备运行健康稳定。区域公司、运维片区和风光场站三级主体各司其职，保证生产体系有效运转，公司制定了《检修管理办法》《技改管理办法》，确保设备安全稳定运行。同时，依照公司《安全生产与营销实时监管系统管理办法》对在运项目进行实时系

统归口管理，对各项生产指标进行监管。公司制定了《风电场生产运行对标管理办法》《光伏电站生产运行对标管理办法》，由安全与运营管理部牵头，各区域分（子）公司配合，针对在运项目围绕其风（光）资源指标、电量指标、能耗指标、设备运行水平指标、运行维护费指标五部分进行指标整理、统计、分析等工作，并通过召开年度对标工作会议研究讨论年度对标管理工作，交流意见和建议，形成典型经验，在公司各级推广。

（2）电力销售

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

项目建成投产前，项目公司与电网公司签订《电网购售电合同》进行电力销售；项目建成投产并接入电网后，进入售电流程，具体包括：①各项目公司与电网公司每月结算一次电量，每月月底固定时间读取结算关口表读数数据，计算本月发电量并向电网公司报告；②电网公司复核本月发电量数据并出具电量结算单；③项目公司根据电量结算单开具售电发票；④电网公司向项目公司支付燃煤基准电费；⑤电网公司在收到国家可再生能源发展基金拨付的电价补贴后，向项目公司支付补贴电费。

（三）公司设立以来，主营业务及主要产品和主要经营模式的演变情况

华电新能自设立以来，主营业务、主要产品和主要经营模式没有发生重大变化。

（四）公司业务经营情况

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、上网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（经重述）		
	装机容量 （万千瓦）	上网电量 （亿千瓦时）	发电收入 （万元）	装机容量 （万千瓦）	上网电量 （亿千瓦时）	发电收入 （万元）
2020年	1,828.86	287.08	1,258,322.01	386.49	48.33	347,032.95
2021年	2,086.61	389.78	1,760,446.08	655.82	58.31	391,007.23
2022年	2,209.11	431.27	1,946,450.44	1,281.74	79.96	474,995.84

1、公司收购及自建项目具体情况

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人在运新能源发电项目合计 730¹个，装机容量合计 3,490.84 万千瓦。其中，风力发电项目 324 个，装机容量 2,209.11 万千瓦，太阳能发电项目 406 个，装机容量 1,281.74 万千瓦。

上述风力发电项目中，自同一控制下合并报表范围以外主体收购取得项目 18 个，收购总成本 64.78 亿元，装机容量 61.82 万千瓦，装机容量占比 1.77%；合并报表范围内主体自主投资建造项目 306 个，建造总成本 1,797.56 亿元，装机容量 2,147.29 万千瓦，装机容量占比 61.51%。

上述太阳能发电项目中，自同一控制下合并报表范围以外主体收购取得项目 74 个，收购总成本 124.84 亿元，装机容量 166.99 万千瓦，装机容量占比 4.78%；合并报表范围内主体自主投资建造项目 332 个，建造总成本 622.50 亿元，装机容量 1,114.74 万千瓦，装机容量占比 31.93%。

收购取得的风力发电项目报告期各期上网电量和电费收入情况如下：

项目	2022年度	2021年度	2020年度
上网电量（亿千瓦时）	9.67	2.48	-
标杆电费（亿元）	2.67	0.48	-
可再生能源补贴（亿元）	1.40	0.47	-

注：2020 年度收购项目于当年 12 月底完成收购，未产生上网电量及收入

收购取得的太阳能发电项目报告期各期上网电量和电费收入情况如下：

项目	2022年度	2021年度	2020年度
上网电量（亿千瓦时）	14.49	5.51	-
标杆电费（亿元）	3.54	1.45	-
可再生能源补贴（亿元）	5.08	1.64	-

注：2020 年度收购项目于当年 12 月底完成收购，未产生上网电量及收入

¹ 按电力业务许可证及发展改革委核准备案项目情况进行统计，公司截至 2022 年 12 月 31 日在运新能源发电项目合计 740 个，部分项目（如辉腾锡勒 2 号风电场、赤峰乌套海风电场、玫瑰营风电场、泽州山河镇风电项目等）由于两期项目地理位置处于同一片区且归属同一项目公司进行管理，历史原因形成公司将两期项目合并管理，采用整体生产经营指标，故管理口径合计在运项目数量为 730 个项目。

自主投资建造的风力发电项目报告期各期上网电量和电费收入情况如下：

项目	2022年度	2021年度	2020年度
上网电量（亿千瓦时）	421.60	387.31	287.08
标杆电费（亿元）	107.50	96.28	64.28
可再生能源补贴（亿元）	83.08	78.81	61.55

自主投资建造的太阳能发电项目报告期各期上网电量和电费收入情况如下：

项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
上网电量（亿千瓦时）	65.47	52.80	48.33
标杆电费（亿元）	18.29	12.28	10.80
可再生能源补贴（亿元）	20.59	23.73	23.91

2、发行人在运项目净现值区间分布情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司在运项目的资本金投资净现值区间分布情况如下：

资本金投资净现值区间	项目数量（个）	合计装机（万千瓦）	装机占比
0-500 万元（含 500 万元）	239	659.60	18.90%
500 万元-5,000 万元（含 5,000 万元）	291	1,222.14	35.01%
5,000 万元-1 亿元（含 1 亿元）	98	512.65	14.69%
1 亿元以上	102	1,096.45	31.41%
合计	730	3,490.84	100.00%

报告期内，发行人在运新能源发电项目合计 730 个，其中，在运项目资本金投资净现值低于 500 万元的项目共 239 个，总装机容量合计 659.60 万千瓦；资本金投资净现值位于 500 万元-5,000 万元区间范围的项目共 291 个，总装机容量合计 1,222.14 万千瓦；资本金投资净现值位于 5,000 万元-1 亿元区间范围的项目共 98 个，总装机容量合计 512.65 万千瓦；资本金投资净现值高于 1 亿元的项目共 102 个，总装机容量合计 1,096.45 万千瓦。截至 2022 年 12 月 31 日，发行人资本金投资净现值高于 500 万元的在运新能源发电项目总装机容量占比超过 80%，在运项目经济效益情况较好。

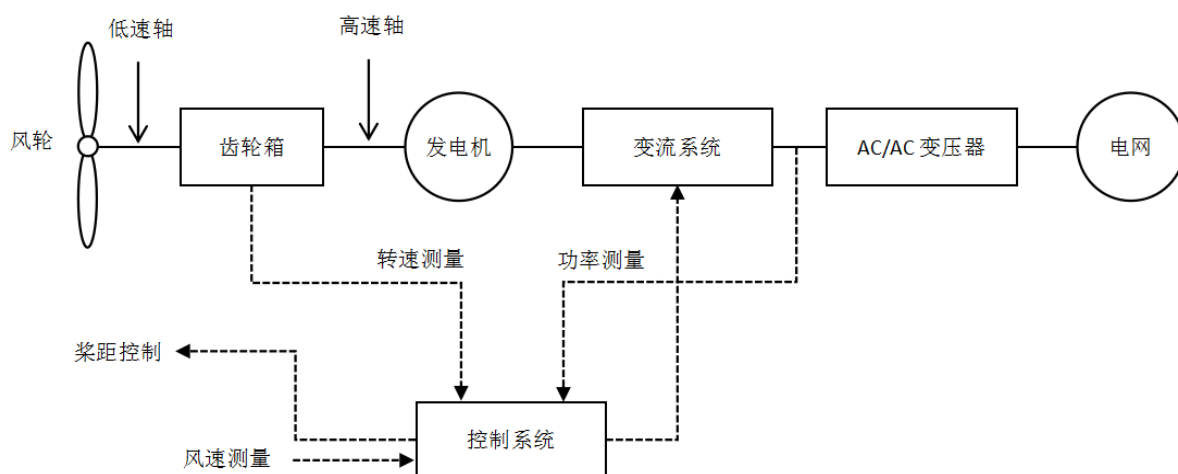
（五）主要产品的工艺流程图或服务的流程图

公司主要产品为电力，电力是以电能作为动力的能源，是世界重要能源之一，它将

自然界的一次能源通过发电装置转化成电力，再经输电、变电和配电将电力供应到各用户。

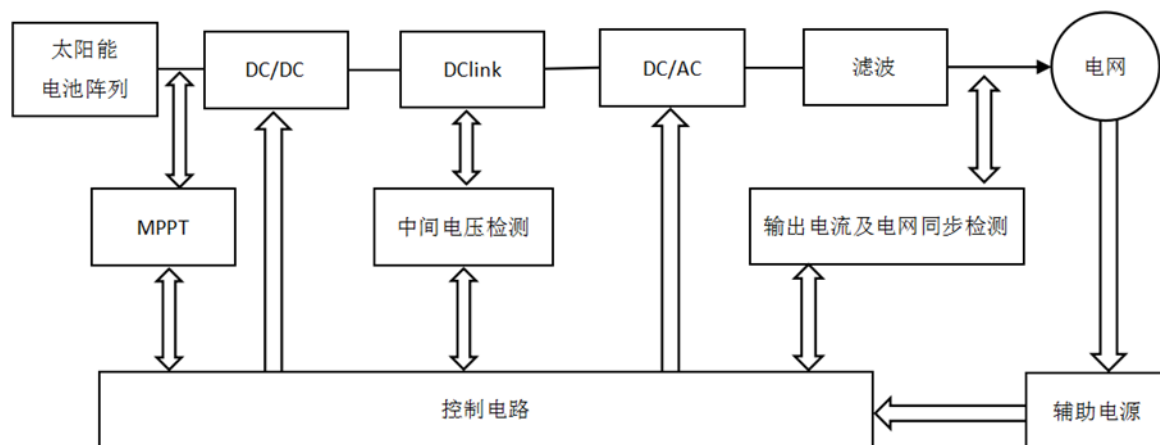
1、风力发电工艺流程图

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、太阳能光伏发电工艺流程图

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：



（六）公司报告期内具有代表性的业务指标、变动情况及其原因

公司报告期内具有代表性的业务经营指标情况如下表：

年份	风力发电			太阳能发电（经重述）		
	上网电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	弃风率	上网电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	弃光率
2020年	287.08	2,088	3.73%	48.33	1,446	2.49%
2021年	389.78	2,245	4.96%	58.31	1,344	2.50%
2022年	431.27	2,204	4.78%	79.96	1,405	3.11%

1、风力发电

报告期内，公司风力发电业务上网电量分别为 287.08 亿千瓦时、389.78 亿千瓦时和 431.27 亿千瓦时，呈上升趋势，主要受公司装机容量持续增长及平均利用小时数变动影响。

根据国家能源局公示信息，2020 年及 2021 年我国风力发电平均利用小时数分别为 2,097 小时和 2,246 小时；根据中电联公示信息，2022 年全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备风力发电平均利用小时数为 2,221 小时。同期公司风力发电业务平均利用小时数分别为 2,088 小时、2,245 小时和 2,204 小时。公司风力发电业务平均利用小时数主要受到当地自然资源影响，与全国平均利用小时数变动趋势保持一致。

根据国家能源局数据统计，报告期内，全国平均弃风率分别为 3.00%、3.10% 和 3.20%。同期公司弃风率为 3.73%、4.96% 和 4.78%。造成风电弃风现象的根本原因是新能源发电的电力供给和下游电力需求的时间、空间错配，这既与风力发电自身特点有关，也和我国风能资源丰富的省份与用电需求较高的省份不完全一致的现状有关，消纳和外送能力受限、电源调峰能力受限是造成目前我国一些局部地区弃风的重要原因。近年来，国家已陆续出台多项解决“弃风”问题的政策，未来随着电力市场化交易机制的不断完善，以及我国电网规划及建设能力不断提升，电网调峰及消纳能力亦将有所增强，未来公司风电弃风率有望进一步降低。

2、太阳能光伏发电

报告期内公司太阳能发电业务上网电量分别为 48.33 亿千瓦时、58.31 亿千瓦时和

79.96 亿千瓦时，呈上升趋势，主要受公司装机容量持续增长及平均利用小时数变动影响。

根据国家能源局公示信息，2020 年及 2021 年我国光伏发电平均利用小时数分别为 1,160 小时和 1,163 小时；根据中电联公示信息，2022 年全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备光伏发电平均利用小时数为 1,337 小时。同期公司太阳能发电业务平均利用小时数分别为 1,446 小时、1,344 小时和 1,405 小时。太阳能发电业务平均利用小时数主要受到当地自然资源影响，公司太阳能发电业务装机主要位于新疆、内蒙古、甘肃等光照资源较好地区，因此公司太阳能发电业务平均利用小时数高于全国平均水平。

根据国家能源局数据统计，报告期内，全国平均弃光率分别为 2.00%、2.00% 和 1.70%。同期公司弃光率变化趋势与全国平均水平变动情况不存在重大差异，弃光率分别 2.49%、2.50% 及 3.11%。受益于国家陆续出台的多项关于解决“弃光”问题的政策支持，公司太阳能发电项目平均弃光率长期维持在较低水平。未来，我国电网规划及建设能力不断提升，以及本地消纳能力、外送能力提升等有利因素影响，“弃光”现象有望进一步优化。

（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

在全球碳达峰、碳中和的大背景下，国家积极鼓励开发风能和太阳能资源，新能源发电行业正处于快速发展的时期。公司从事的风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营业务，顺应了我国当前经济社会绿色发展方向，符合目前我国电力工业现行产业政策和“碳达峰、碳中和”战略部署。

二、公司所处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

公司的主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营。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

（1）行业监管部门

电力工业是生产和输送电能的工业，分为发电、输电、配电和供电四个环节，发行人处于电力工业中的发电环节。可用于发电的一次能源主要包括可再生能源和非可再生能源，可再生能源主要包括风能、太阳能、水能、海洋能、生物质能等，非可再生能源主要包括煤、石油、天然气等化石能源。发行人主要从事风能、太阳能等可再生能源发电，风力发电及太阳能发电行业涉及国民经济多个领域，业务经营主要受到以下政府部门的直接监督与管理：

1) 国家发展改革委

国家发展改革委负责制定我国电力行业发展的整体规划，拟订并组织实施电价政策，起草电价管理的相关法律法规或规章、电价调整政策、制定电价调整的国家计划或确定全国性重大电力项目的电价，并按国务院规定权限履行电力项目及电价的审批、核准职责。同时，国家发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，国家能源局由国家发展改革委管理，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

中电联是发行人所处行业最重要的行业自律组织。中电联是 1988 年经国务院批准成立的全国电力行业企事业单位的联合组织，非盈利的全国性行业协会组织，目前其业

务主管单位为国家能源局。

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，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，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，提升全社会的新能源意识。

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。

5) 中国可再生能源学会风能专业委员会

中国可再生能源学会风能专业委员会成立于 1981 年，主要职责有组织行业学术交流和科技成果展览展示活动，组织各类培训活动，跟踪并研究分析国内外风能技术和产业发展态势，开展技术经济政策研究及重大项目可行性研究，为政府部门制定风能发展规划及政策提供支持。

2、行业主要法律法规及政策

(1) 行业法律法规

目前，与行业相关的主要法律法规如下表所列：

类别	名称	发布单位	实施日期
法律	《中华人民共和国电力法》	全国人大常委会	1996 年 4 月 1 日（2018 年 12 月 29 日修订）
	《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

类别	名称	发布单位	实施日期
			月 26 日修订)
	《中华人民共和国可再生能源法》	全国人大常委会	2006 年 1 月 1 日（2009 年 12 月 26 日修订）
行政法 规	《电力设施保护条例》	国务院	1987 年 9 月 15 日（2011 年 1 月 8 日修订）
	《电力供应与使用条例》	国务院	1996 年 9 月 1 日（2019 年 3 月 2 日修订）
	《电力监管条例》	国务院	2005 年 5 月 1 日
	《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）产业政策及对发行人的影响

我国新能源行业历经近二十年发展，自 2006 年 1 月 1 日起，我国开始实施《中华人民共和国可再生能源法》，将促进可再生能源的开发利用列为能源发展的优先领域，增加能源供应，改善能源结构，保障能源安全，保护环境，实现经济社会的可持续发展，推动可再生能源市场的建立和发展。

2020 年 9 月 22 日，习近平总书记在第七十五届联合国大会一般性辩论上发表重要讲话强调，“中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”，充分表达了中国实现这一战略目标的决心。2021 年全国两会期间，碳达峰、碳中和首次被写入政府工作报告，要求各行业制订好 2030 年前碳排放达峰行动方案，进而加快实现“十四五”规划中推动绿色低碳发展的既定目标。2022 年 3 月 5 日，国务院总理李克强在政府工作报告中指出要有序推进碳达峰、碳中和工作，持续改善生态环境，推动绿色低碳发展，推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力。

1) “双碳”目标：绿色能源转型，构建新型电力系统

实现碳达峰、碳中和目标，能源行业是“主战场”，电力行业是“主力军”。能源行业是我国二氧化碳排放第一大来源，是落实碳达峰、碳中和目标的重点领域，推动绿色能源转型是实现“双碳”目标的必然之路。电力碳中和是实现“双碳”目标任务的重要组成部分，将直接影响“双碳”目标实施进程。电力碳中和的核心是构建新型电力系统，中央财经委员会第九次会议指出，要深化电力体制改革，构建新型电力系统，旨在

通过深化改革推动电力系统转型、提升新能源占比，进而稳步推进电力碳中和。

《2030年前碳达峰行动方案》《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》《“十四五”现代能源体系规划》《“十四五”可再生能源发展规划》等政策相继出台为构建新型电力系统指明了方向。从短期看，我国将坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、太阳能发电规模，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，非化石能源消费比重将由2021年的16.52%增长至2025年的20%，到2030年达到25%；到2030年，风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上。从长期看，到2060年我国非化石能源消费比重将超80%。

2) 供给端：风光电为碳中和的明确主线，风光电布局将坚持集中式和分布式并举

风能和太阳能作为典型的无污染、可再生的清洁能源，是碳中和明确的发展主线。在布局上，“十四五”时期，我国将坚持集中式和分布式并举。

从集中式发展方面，“十四五”期间将重点建设风光大基地，主要为九大清洁能源基地、五大海上风电基地。由于具备风能太阳能资源丰富、新能源产业集中、水电路域周边资源丰富等优势，风光基地主要集中在东北、西北、西南等地区。九大清洁能源基地主要分布在松辽、冀北、黄河几字湾、河西走廊等地；五大海上风电基地包括广东、福建、浙江、江苏和山东海上风电基地项目。

从分布式发展方面，“十四五”期间实施风电下乡和光伏整县推进、农林渔光互补复合项目。风电方面，将在中东南地区重点推进风电就地就近开发，特别在广大农村实施“千乡万村驭风计划”。太阳能发电方面，因地制宜推动农村“千乡万村沐光计划”，积极发展农林渔光互补复合项目；整县推进屋顶分布式光伏在我国全面发展，根据国家能源局统计，2021年全国整县推进屋顶分布式光伏试点县累计备案容量4,623万千瓦，累计并网容量1,778万千瓦。

3) 消纳端：输电通道+储能发展+能源双控为消纳提供了良好的通道

我国输电通道建设、储能发展以及能源双控政策为消纳提供了良好的通道。

从输电通道方面，特高压输变电路和智能电网将提升电网对新能源的消纳能力。“十四五”期间，我国将加大力度规划建设以大型风光电基地为基础、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路为载体的新能源供给消

纳体系和建设智能高效的调度运行体系。根据国家电网和南方电网“十四五”发展规划，“十四五”期间，国家电网规划建设特高压工程“24交14直”，涉及线路3万余公里，变电换流容量3.4亿千伏安，国家电网总投资额超20,000亿元，其中特高压总投资3,800亿元；南方电网公司总体电网建设将规划投资约6,700亿元，以加快数字电网建设和现代化电网进程。输电通道的快速发展将推动新型电力系统构建。

从储能发展方面，电力规划设计总院发布的《中国新型储能发展报告2023》显示，截至2022年底，我国新型储能装机规模约870万千瓦，新增装机同比增长超过110%，预计“十四五”末，我国新型储能规模有望突破5,000万千瓦。根据《“十四五”新型储能发展实施方案》，“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。

从能源双控方面，《完善能源消费强度和总量双控制度方案》鼓励了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%，2022年达到14.76%。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。

4) 交易端：市场化+绿色电力交易+碳排放权交易推动了新能源行业全面发展

电力市场化为新能源企业平等竞争创造条件，绿电绿证交易为风光电实现绿色价值提供保障，碳排放权交易推动节能减排发展，共同推动了新能源行业的全面发展。

从市场化交易方面，自2015年《中共中央国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》及其配套文件印发实施以来，我国电力市场建设稳步有序推进，初步形成多元竞争主体格局，市场在资源优化配置中作用明显增强。2022年，全国市场化交易电量5.3万亿千瓦时，同比增长39%，占全社会用电量的60.8%。2022年《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》作为未来十年指导电力市场建设的纲领性政策文件，提出到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。电力市场化交易是未来发展的必然趋势，新能源将全面参与市场交易，市场主体平

等竞争、自主选择。

从绿色电力交易方面，2021年9月国家发展改革委正式批复《绿色电力交易试点工作方案》，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。

从碳排放权交易方面，2021年7月16日，全国碳排放交易体系正式启动。碳交易市场的到来，能够降低全社会减排成本，促进低碳投资。随着碳排放定价机制的不断完善，碳排放权交易市场将更好地发挥对节能减排的支持作用。未来新能源发电企业的利润来源也有望从单一的发电收入，扩展为包含电力交易、CCER（国家核证自愿减排量）收益等综合收入。

综上所述，在全球整体由传统能源向新能源转变及我国碳达峰、碳中和背景下，新能源行业发展受到国家多项政策鼓励，具体产业政策见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件八 发行人所处行业主要政策”。

在全球碳达峰、碳中和的大背景下，国家积极鼓励开发风能和太阳能资源，相关促进风电和太阳能发电行业发展的配套政策的出台为行业发展提供了机遇，新能源发电行业正处于快速发展的时期。由于新能源发电属于资本密集型行业，进入行业的资金壁垒很高，要求企业不但需要雄厚的资金实力，同时需具备持续的项目开发建设和运营能力。在此背景下，一方面，公司作为最早参与国内新能源发电业务开发与运营的公司之一，在平台，规模与布局，结构、质量与效益，可持续发展以及专业化运作等方面具有独特优势，能够积极响应政策的变化，有望进一步巩固自身的行业地位；另一方面，基于行业发展态势公司也面临着挑战，包括资源分布与电力需求地域不匹配、国土空间资源制约新能源发电项目建设和新能源资源的波动性对发电稳定性的影响等，具体内容参见本节内容之“二、公司所处行业的基本情况及相关竞争情况”之“（六）面临的机遇与挑战”。

（三）行业技术水平及特点

1、风力发电技术

我国风电并网装机总量及新增装机量连续多年位居全球第一，风力发电目前的技术

主要体现在风机规模、机组技术和风机控制。

从风机规模方面，风电开发进入大型机组时代，机组功率、叶片大小、风塔高度均呈现不同程度的上升，中国风能协会统计数据显示，2021年我国新增装机的风电机组平均单机容量为3.51MW，相比2011年增长超过120%，其中新增陆上风电机组平均单机容量由1.5MW提升至3.1MW，海上风电机组平均单机容量由2.7MW提升至5.6MW。未来，风机规模将会进一步上升。

从机组技术方面，目前风电机组技术主要有三种，分别为双馈机组、直驱机组与半直驱机组。双馈机组技术难度小但故障点多需要经常维护；直驱机组技术难度大重量大，但无齿轮箱，故障少，维护较为容易；半直驱技术难度大，齿轮箱与发电机集成安装不可拆，可维护性差，维护量少，与双馈和直驱相比，半直驱是折中的方案，齿轮箱制造难度较双馈低，发电机制造难度较直驱低。直驱与半直驱技术将是未来风电机组发展的主流方向。

在风机控制方面，优化风电机组运行的关键在于风力发电控制技术和控制系统的发展。目前，先进的计算机技术与控制技术已逐渐在风电领域得到应用，风电控制技术因此发展迅速。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，向智能型控制方向发展。

2、太阳能光伏发电技术

我国太阳能光伏制造业处于世界领先水平，尤其是光伏组件制造成本方面在世界范围内竞争优势明显。

太阳能光伏发电技术主要体现在以下4个方面：光伏硅片向大尺寸薄片化发展；电池技术从P型向N型发展；电池材料从多晶向单晶发展；电池组件从单面向双面发展。

从硅片方面，主流硅片尺寸从158.75mm提升到166mm后，182mm和210mm产品也已经开始量产，且薄片化是硅片的另一发展趋势，硅片厚度对电池片的自动化、良率、转换效率均有影响，相同面积下，硅片越薄，每瓦硅耗越低。

从电池技术方面，虽然当前主流的电池技术为P型单晶硅PERC电池，但该电池理论转换效率极限为24.5%，未来很难再有大幅度的提升。根据CPIA发布的研究数据显示，2030年N型电池理论转换效率将达到约26%，因此N型电池转换效率优势明显。N型电池包括TOPCon、HIT、HJT等类型，其中TOPCon与PERC电池设备兼容性大，

不需要新建产线，从而可以快速替代 PERC 技术；HIT、HJT 电池工艺流程更为简洁且理论转换效率较高，但其与 PERC 电池设备兼容性小，产线具有很大的独立性，因此发展更依赖产能的扩大。

从电池材料方面，单晶硅价格更高，但其光电转换效率更高且使用寿命更长，多晶硅虽然价格较为便宜但光电转换效率低且使用寿命短于单晶硅。综合来看，单晶硅的性价比更高。

从光伏电池组件方面，双面光伏板正反两面都是用透明原材料（夹层玻璃或是透明背板）封装而成，除去正面正常发电外，其反面也可以接受来源于自然环境的散射光和反射光用于发电，因而拥有更高的综合性发电效率。双面光伏板虽然价格更高，但发电效率的提升弥补了成本的增加，在性价比方面更有优势。

3、智能化运营管理技术

新能源发电场（站）朝着远程集中监控和智能化运营方向发展。通过新能源区域远程集控中心，借助人工智能、数据挖掘等技术，实现设备状态智能监测与感知、智能评价、设备故障智能诊断及预警远程专家支持等。随着无人值守运营管理的创新与运用，加大新技术、新设备运用于检修工作，充分利用无人机、机器人进行巡视、自动清扫等，未来智能化运营管理技术将减少成本提高运营效率。

（四）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及工程建设成本，下游上网电价、用电量的影响。

（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采购成本占电场（站）全部投资比重最大，故风机设备、光伏电池和组件设备的价格变动将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电和太阳能光伏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，同时国家发展改革委和国家能源局出台了一系列促进风电和太阳能发电行业发展的配套政策，都有助于风电和太阳能发

电行业持续降本提效，风机和光伏组件价格整体呈下降趋势。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 2012 年初的 0.95 美元/瓦下降至 2022 年末的 0.20 美元/瓦，降幅达 78.95%。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

根据国家发展改革委《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号）规定，2020 年陆上风电 I-IV 类风资源区、海上风电指导价分别为 0.34 元/千瓦时（含税、下同）、0.39 元/千瓦时、0.43 元/千瓦时、0.52 元/千瓦时、0.75 元/千瓦时，较 2019 年指导价基础均下调 0.05 元/千瓦时。

根据国家发展改革委《关于 2020 年光伏发电上网电价政策有关事项的通知》（发改价格〔2020〕511 号）规定，2020 年将纳入国家财政补贴范围的 I~III 类资源区新增集中式光伏电站指导价，分别确定为每千瓦时 0.35 元、0.40 元、0.49 元，较 2019 年指导价分别下调 0.05 元/千瓦时、0.05 元/千瓦时、0.06 元/千瓦时。

根据国家发展改革委《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格〔2021〕833 号）规定，2021 年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目，中央财政不再补贴，实行平价上网；2021 年新建项目上网电价，按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，以更好体现风力发电、太阳能发电的绿色电力价值。

随着风电和太阳能光伏上网指导价调低，以及新能源新项目平价上网，新能源发电行业未来新建项目的收入会有所降低。

（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。2022 年，国家能源局发布数据显示，我国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%。根据中电联预测，2025 年我国全社会用电量预计为 9.5 万亿千瓦时，2030 年为 11.3 万亿千瓦时。结合国家电网及南方电网发布的规划，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”政策宣布以来，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，2022 年我国风电、太阳能光伏发电量占全社会用电量 13.8%。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》（国能发新能〔2021〕25 号），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、太阳能光伏发电发电量占全社会用电量的比重逐年提高，确保 2025 年非化石能源消费比重达到 20%左右。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、进入本行业的主要障碍

（1）资源获取壁垒

新能源发电项目的开发建设需要经过较为严格的审批程序，通常需取得发展改革委核准/备案，通过当地（省级）政府主管部门以及各职能主管单位对土地、环保、地灾、水保、林业、军事、文物、电网接入等方面的审查并取得所有前期支持性批复文件，履行土地使用权证办理程序并办理后续项目开工建设权证等。待所有审批程序完毕后，方可进行项目建设。一般而言，在获取新能源资源时将由当期主管部门对参与资源竞标的企业进行综合评价，选定其中综合实力较为强劲的参与者作为中标方，因此综合实力较强的大型集团在获得新能源资源时具备明显的优势，由此构成了新能源的资源获取壁垒。

（2）资金和规模化发展壁垒

一方面，风力发电与太阳能发电行业投资规模较大，属于资金密集型行业，单个陆上风电或太阳能发电项目通常需数亿以上的资金投入，海上风电项目投资规模较其他项目相对更多，新能源发电项目的开发、建设期有可能较长，项目投资回报率较低。且多数新能源企业因国家财政补贴发放存在滞后性，导致其面临较大的资金压力，尽管财政部及国家电网正在积极推进补贴款的发放，但相关企业开发、运营仍需要大量的资金，导致本行业存在较高的资金壁垒。另一方面，多地新能源项目招标对于参与投标的新能

源企业具有一系列严格的指标要求，这些指标要求包括但不限于投标企业的注册资金、过往项目经验、装机容量等。大型新能源企业，尤其是大型新能源央企在规模化发展及智能运维、整体成本控制方面具有明显的优势，形成了进入新能源发电行业的规模壁垒，一些资金实力不够、规模较小的企业较难参与竞争。

（3）技术壁垒

风力发电及太阳能发电项目的开发、建设、运营全过程均有较高的技术要求。风电项目选址时需要众多影响因素进行深入研究及评估，包括风能资源及其他气候条件、可施工性、运输条件、风电场的规模及位置、风机初步选型及分布位置、上网电价、升压站等配套系统、并网条件、电网系统的容量等；太阳能电站的建设则涉及机械设计、电气制造、半导体等多个学科和多项先进技术，需要发电企业长期的经验与技术积累；新能源电场（站）建设完成后，需要发电企业具备专业技术人员负责运维、监测和维修等工作进而确保电场（站）出力稳定性。整体来看，风力发电和太阳能发电项目需要具备丰富的理论知识基础和行业实践经验，存在较高的技术壁垒，项目经验丰富的企业更易获得较高利润水平。

（4）人才壁垒

碳达峰、碳中和背景下，我国新能源发电装机容量呈现快速增长的态势，随之而来的是对专业新能源发电人才需求增加。与已经较为成熟的火电、水电行业相比，新能源发电产业作为一个较为新兴的产业，需要更多的人才投入，然而目前新能源发电产业的人才缺口较大，缺乏成熟的电力设计、设备制造与安装、设备运维、场站运营管理等方面的人才及相应的人才培养体系，导致本行业存在较高的人才壁垒。

（五）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，电力行业在我国国民经济中属于关乎国计民生的重要支柱产业，也是我国经济发展战略优先发展的重点领域。

（1）电力需求方面，新兴产业以及“两新一重”建设带来用电需求持续增加

2011年至2022年，我国全社会用电量从46,928亿千瓦时增长到86,372亿千瓦时，

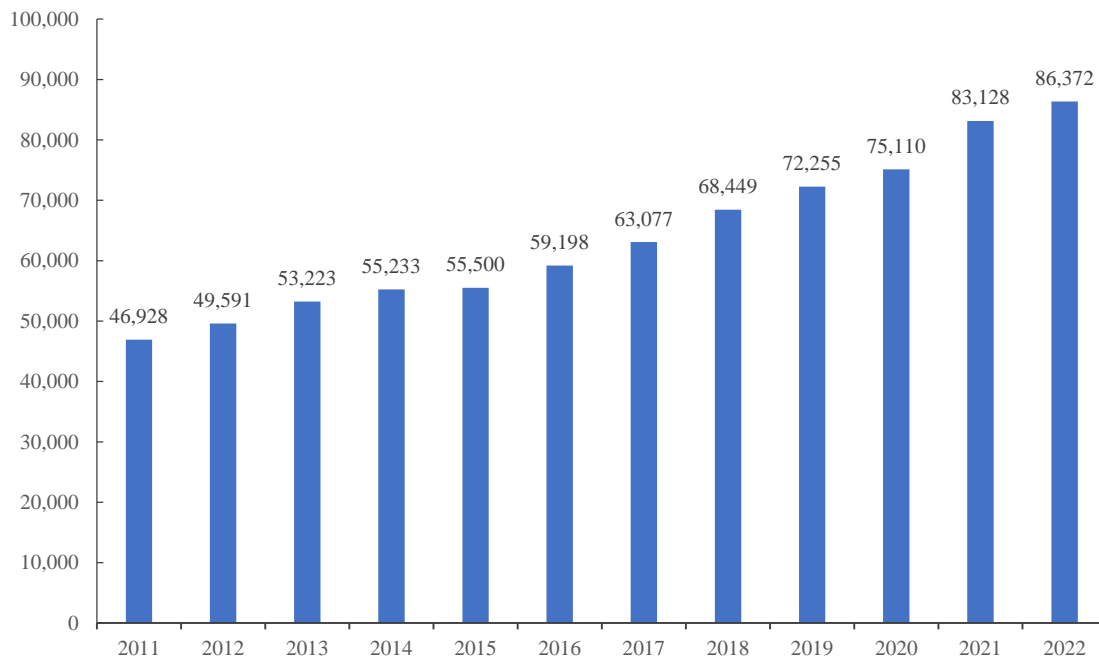
年均复合增长率为 5.70%，增长主要原因一方面系我国经济的稳步发展，另一方面系经济结构转型升级下以高技术装备制造业、信息传输和互联网服务业为代表的新兴产业快速发展对用电量需求的增加。

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，以 5G 应用，充电桩，新能源汽车等在内的“新型基础设施建设”和“新型城镇化建设”以及“加强交通、水利等重大工程建设”（即“两新一重”）将带来用电量的持续需求。同时，半导体行业的蓬勃发展，钢铁行业的产能转型，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，2025 年我国全社会用电量预计为 9.5 万亿千瓦时，2030 年为 11.3 万亿千瓦时，预计“十四五”“十五五”期间，我国全社会用电量年均增速分别为 4.8%、3.6%。

2011 年至 2022 年我国全社会用电量情况

单位：亿千瓦时



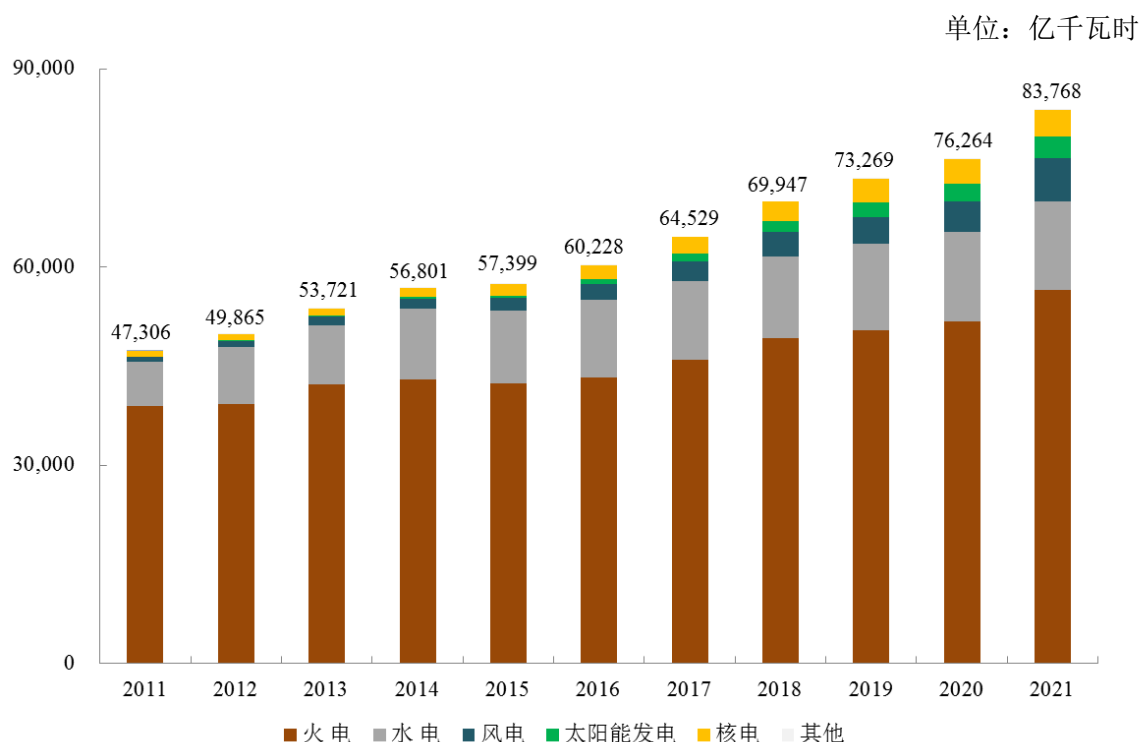
数据来源：国家能源局

（2）电力供给方面，新能源装机规模增长迅速

2011 年至 2022 年，我国发电量从 47,306 亿千瓦时增长到 83,886 亿千瓦时，年均

复合增长率为 5.35%，其中 2011 年至 2021 年新能源发电量从 1,980 亿千瓦时增长到 12,319 亿千瓦时，年均复合增长率为 20.06%，我国风电发电量从 740.55 亿千瓦时增长到 6,556 亿千瓦时，年均复合增长率为 24.37%，太阳能发电量从 6.05 亿千瓦时增长到 3,270 亿千瓦时，年均复合增长率为 87.62%。

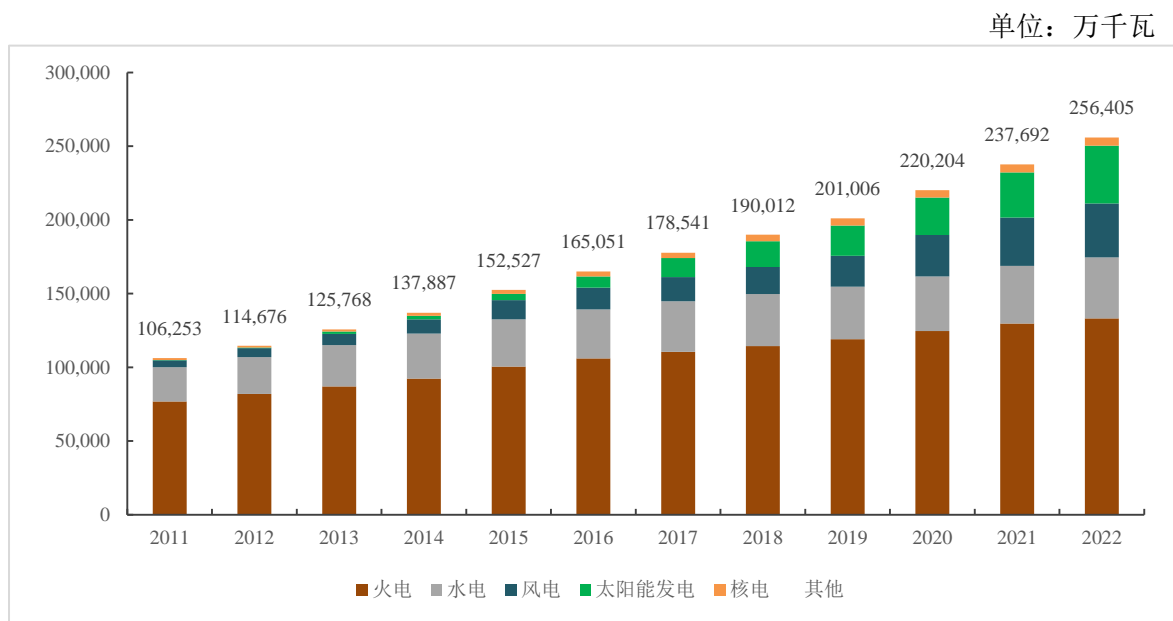
2011 年至 2021 年我国发电量情况



资料来源：国家能源局、中电联、Wind

从电力供给结构看，虽然我国目前以火电和水电为主，但新能源装机规模增长迅速，我国风电发电装机容量从 2011 年的 4,623 万千瓦增长到 2022 年的 36,544 万千瓦，太阳能发电装机容量从 2011 年的 212 万千瓦增长到 2022 年的 39,261 万千瓦，预计到 2030 年，风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上，年复合增长率为 7.33%。

2011 年至 2022 年我国各类型发电装机容量情况



资料来源：国家能源局、中电联、Wind

（3）全球碳中和浪潮下，新能源将是能源供给的主力军

根据国际能源署（IEA）《世界能源展望 2022》，新能源仍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 2021-2050 年风电、光伏发电装机容量年均增速分别为 8%、5%，2030 年、2040 年及 2050 年新能源装机容量分别为 4,850GW、8,426GW 及 11,028GW，2050 年全球新能源装机容量占比将达到 56%，发电量占比将达到 46%。

根据我国“双碳”目标，2060 年我国非化石能源消费比重预计将达到 80%，较 2021 年底的 16.52% 有飞跃式提高，新能源将成为能源供给的主力军。新能源是我国实现能源转型和“双碳”目标的重要力量，未来将以更快速度、更大规模实现跨越式发展。

（4）新型电力系统特点

新型电力系统需提供灵活调节能力高效消纳新能源，保障能源和电力供应安全，五大基本特征是清洁低碳、安全可控、灵活高效、智能友好、开放互动。新型电力系统的“新”主要表现为以下四个方面：

第一、电源结构由可控连续出力的煤电装机占主导，向强不确定性、弱可控性出力的新能源发电装机占主导转变；第二、负荷特性由传统的刚性，纯消费性向柔性、生产

与消费兼具型改变；第三、电网形态方面，传统电力系统是单向逐级输电为主，新型的包括交直流混联大电网、微电网、局部直流电网和可调节负荷的能源互联网；第四、运行特性的转变，传统电网是由“源随荷动”的实时平衡模式，大电网一体化控制模式。新型电力系统是向“源网荷储”协同互动的非完全实时平衡模式，大电网与微电网协同控制模式转变。

因此，新型电力系统实际上是我国传统电力系统在供给侧、用电侧、电网侧以及全系统的全面升级。新型电力系统是要建立“源网荷储”的运作模式，即电源、电网、负荷、储能各环节协调互动，实现安全稳定的运行。

2、风电行业

风力发电是指把风的动能转为电能，相比传统火力发电污染更小，经过多年发展，伴随风电机组大型化及技术进步，带来风电整体造价阶梯式下降，经济效益突出；作为绿色清洁能源，风力发电已成为近年来发展最快的可再生能源之一。整体看来，风电行业具备以下特点：

（1）我国风能资源储备丰富，供应和需求呈逆向分布

我国拥有丰富的风能资源储量，风能资源开发利用潜力巨大。根据《2020年中国风能太阳能资源年景公报》，2020年全国陆地70米高度层平均风速均值约为5.4m/s，年平均风功率密度约为184.5W/m²。平均风功率密度大值区主要分布在我国的内蒙古中东部、河北北部、新疆北部和东部、广西以及青藏高原和云贵高原的山脊地区，上述地区年平均风功率密度一般超过300W/m²。东北中西部和东北部、山东沿海地区、四川东北部、贵州东部、湖南西南部、福建沿海的部分地区年平均风功率密度一般在200W/m²-300W/m²之间。新疆西部的大部地区、东北东南部、华北中南部、黄淮、江淮、江汉、江南、四川东南部、重庆、云南西部和南部等地年均风功率密度一般低于200W/m²。2020年全国近海主要海区70米高度层平均风速均值约为8.1m/s，年平均风功率密度约为572.6W/m²。东海北部及其以南海区平均风功率密度一般超过600W/m²；渤海、渤海海峡、黄海大部分平均风功率密度一般为400W/m²-600W/m²。

我国陆地风能资源丰富地区主要集中在东北、华北、西北地区（简称“三北地区”），范围涵盖东北三省、内蒙古大部、华北北部、甘肃西部（酒泉）、新疆北部和东部等。从海上风能资源看，海上风能资源主要分布在我国东南沿海，其中以中国台湾海峡的

风能资源最为丰富。我国风能资源较好的三北地区，电力负荷较小，而用电负荷较大的中东部和南方地区风能资源较为欠缺，造成了供给和需求逆向分布的情况，对我国风电电能调配、电网建设、电力输送提出了较高的要求。

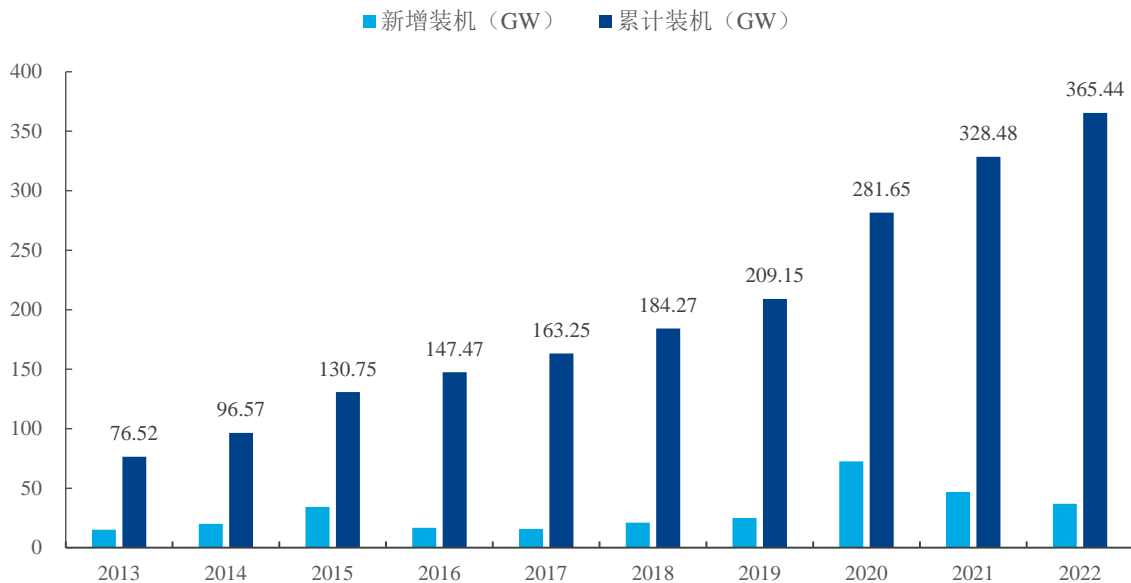
我国不同地区风电开发侧重点各不相同：“三北”陆上风电发展需要提升当地电力系统灵活性，确保外送通道中新能源电量占比要求，探索以新能源电量为主的跨省区外送方式；中东南部陆上风电发展重点解决土地利用、生态环保等资源开发问题，推进低风速技术进步，提升风电在当地能源供应中的比重；海上风电要开发适应海上特殊环境的大容量风电机组，提升工程施工建造水平，通过集中连片开发推动海上风电成本下降。

（2）风电装机规模持续增长，弃风限电问题明显改善

我国风电行业始于 20 世纪 50 年代后期，自我国第一座并网运行的风电场于 1986 年在山东荣成建成后，风电场建设经历了探索、快速发展、调整及稳步增长各阶段。伴随着 2006 年《中华人民共和国可再生能源法》的实施以及《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》等各项配套制度的不断完善，我国风电进入高速发展，到 2010 年我国风电新增装机容量超过 18.9GW，以占全球新增装机 48% 的份额领跑全球风电市场，风电累计装机容量首次超过美国，跃居世界第一。

同时，经过几年的高速发展，我国风电行业开始出现明显弃风限电现象，以及行业恶性竞争加剧使得设备制造产能过剩。“十二五”期间，为引导风电行业可持续发展，我国政府发布了一系列政策，针对有效缓解风电并网、弃风限电、无序竞争等问题进行改革，2013 年开始，我国风电行业逐渐复苏，新增装机容量开始回升。

2013 年至 2022 年，我国风电装机量持续增长，新增并网装机容量及累计并网装机容量如下图所示：



资料来源：中电联、国家能源局

“十三五”期间，在《关于建立监测预警机制促进风电产业持续健康发展的通知》《解决弃水弃风弃光问题实施方案》《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》等多项政策引导下，风电产业进入了持续稳定的发展阶段，弃风率持续降低，消纳持续向好，我国弃风率在2016年为17%，到2022年下降到3.20%，我国风电装机量大幅提升的同时，平均利用小时数稳定在2,000小时以上。

（3）“十四五”时期风电装机布局侧重点明显，大基地建设为装机主力

风电装机布局侧重点明显，9大清洁能源基地和5大海上风电基地将成“十四五”时期的装机主力，大型清洁能源基地主要分布于“三北”和西部地区，国家能源局按照统筹规划、突出重点、生态优先、目标导向、保障消纳的原则，明确了第一批约1亿千瓦大型风电光伏基地项目50个。这些项目以风光资源为依托、以区域电网为支撑、以输电通道为牵引、以高效消纳为目标，统筹风光资源禀赋和消纳条件，重点利用沙漠、戈壁、荒漠地区土地资源，通过板上发电、板下种植、治沙改土、资源综合利用等发展模式，实现生态效益、经济效益、减碳效益等多重效益，在促进我国能源绿色低碳转型发展的同时，能够有效带动产业发展、地方经济发展。第二批基地项目工作也在陆续开展中。

其次，“十四五”期间实施“千乡万村驭风计划”，分散式风电布局突出。分散式

风电项目一般位于负荷中心附近，不以大规模远距离输送电力为目的，所产生的电力可以自用，也可上网且在配电系统平衡调节。伴随着我国低速风机技术进步，中东南部具有消纳优势明显的低风速资源区域已具备开发条件，可实现就地生产就地消纳，可供开发资源潜力在 10 亿千瓦以上。

同时，因国内早期开发的风电项目机组额定风速高、单位千瓦扫风面积较小、风能利用率较低，随着宁夏老旧风场“以大代小”率先试点，未来将在风能资源优质地区有序实施老旧风电场升级改造。

（4）风电定价机制随行业发展而变化

我国风电产业发展经历了 30 多年，主要经历了标杆电价、竞价、指导电价、平价 4 个阶段。

1) 标杆电价

2009 年 7 月国家发展改革委发布《关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2009〕1906 号），按照风能资源状况和工程建设条件，把全国分为四类资源区，并核定了对应的标杆上网电价，规定了风电项目上网电价包括脱硫标杆电价和绿电补贴两部分；上网电价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。

2014 至 2016 年期间，国家主管部门根据风电行业发展情况，对陆上风电的标杆上网电价进行了相应的降价调整，并鼓励通过招标等竞争方式确定陆上风电项目上网电价。同时规定，通过竞争方式形成的上网电价不得高于国家规定的当地风电标杆上网电价水平。

2) 竞价

2018 年，根据国家能源局印发的《关于 2018 年度风电建设管理有关要求的通知》（国能发新能〔2018〕47 号）要求，从 2019 年起，新增核准的集中式陆上风电项目和海上风电项目应全部通过竞争方式配置和确定上网电价。以竞争的方式配置风电项目和竞价上网成为风电行业新趋势。

3) 指导电价

2019年5月21日，国家发展改革委发布的《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）提出，集中式项目标杆上网电价改为指导价，新核准上网电价通过竞争方式确定，不得高于项目所在资源区指导价；对于分散式项目，参与市场化交易的由发电企业与电力用户直接协商形成上网电价，不享受国家补贴；不参与市场化交易的，执行项目所在资源区指导价。风电指导价低于当地燃煤发电基准价（含脱硫、脱硝、除尘电价）的，以燃煤发电基准价作为指导价。

关于陆风方面：2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，2021年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。

关于海风方面：新核准潮间带风电项目通过竞争方式确定的上网电价，不得高于项目所在资源区陆上风电指导价。对2018年底前已核准的海上风电项目，如在2021年底前全部机组完成并网的，执行核准时的上网电价；2022年及以后全部机组完成并网的，执行并网年份的指导价。

4) 平价

陆上风电平价时代于2021年1月1日开启，海上风电平价时代于2022年1月1日开启。海上风电由各地方自行安排扶持补贴政策，目前广东、山东等出台了海风补贴政策。

5) 我国历年风电电价（含税）具体情况

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

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（2019）882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	

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、伊犁哈萨克族自治州、昌吉回族自治州、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、伊犁哈萨克族自治州、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。	除I类、II类、III类资源区以外的其他地区。
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、伊犁哈萨克族自治州、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。	
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、伊犁哈萨克族自治州、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。	

（5）技术进步推动风电装机成本持续下降，促使潜在开发规模提升

随着国民经济发展水平提高，风能作为典型的无污染、可再生的清洁能源，已经成为我国能源发展规划中的重要一环，风电装机规模逐渐扩大的同时，技术发展、供应链水平提高以及零部件环节优化共同推动风电整体成本下降。伴随风电开发进入大型机组时代，风轮直径和轮毂高度的提升使得风电机组在风速较低的地区获得更多动力，单个机组功率的增加可摊薄单位机组的其他各项成本（机位点、土地、线路、运维等），推动风电机组单位成本进一步下降。

根据国际可再生能源署（IRENA）公布的全球平准化度电成本（LCOE）数据，海

上风电、陆上风电在 2010 至 2021 年间分别下降了 60%、68%。其中，中国 2021 年新 建陆上风电项目的加权平均 LCOE 约为 0.028 美元/千瓦时，低于煤炭发电的 LCOE（约 为 0.077 美元/千瓦时）；海上风电加权平均 LCOE 下降至 0.079 美元/千瓦时，较 2010 年降幅约 56%。2021 年，中国陆上风电加权平均装机成本约为 1,157 美元/千瓦，相较 2010 年下降了约 26%；海上风电加权平均装机成本约为 2,857 美元/千瓦，较 2010 年降 幅约 38%。目前，我国风电成本控制已处于世界一流水平。

风电机组技术进步在促使风电项目整体造价降低的同时，亦将低风速区域和远海风 电项目开发变为可能，推动了风电资源潜在开发规模的提升。

3、太阳能发电行业

我国太阳能发电行业起步相对较早，技术进步与创新引领我国太阳能发电行业发电 效率逐年提升、发电成本同步降低。光伏发电属于太阳能发电，是人类直接利用太阳能 资源的一种形式，即利用光伏组件的光生伏打效应，直接将太阳能转化为电能的发电手 段。整体看来，太阳能发电行业具备以下特点：

（1）我国太阳能资源储备丰富，三分之二以上的面积拥有良好的太阳能资源

我国太阳能资源储备丰富，根据国家气象局风能太阳能评估中心发布的数据显示， 中国陆地面积每年接收的太阳辐射总量为 $33 \times 10^3 - 84 \times 10^3 \text{MJ/m}^2$ ，相当于 24×10^4 亿吨标 准煤的储量，全国太阳能技术可开发装机容量达到 156 亿千瓦。其中，新疆维吾尔自治区 最大，约为 42 亿千瓦，其次是青海和内蒙古自治区，分别为 34 亿千瓦和 26.15 亿千 瓦，此外甘肃、西藏、宁夏以及山东等地太阳能可开发装机容量也比较可观。

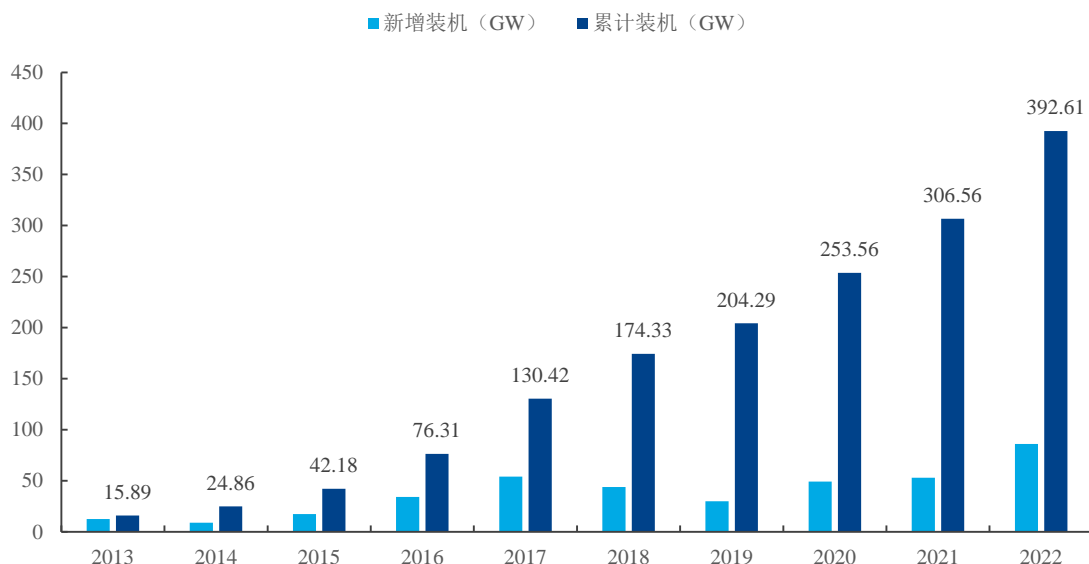
我国太阳能资源总体呈现“高原大于平原，西部干燥区大于东部湿润区”的特点。 根据年太阳总辐射量进行区划，可分为四个等级，分别为丰富区，年总辐射量平均大于 1,740 千瓦时/平方米；较丰富区，年总辐射量平均在 1,400 至 1,740 千瓦时/平方米之间； 可利用区，年总辐射量平均在 1,160 至 1,400 千瓦时/平方米之间；贫乏区，年总辐射量 平均低于 1,160 千瓦时/平方米。以内蒙古高原至川西南一线为界，其以西、以北的广大 地区是丰富区，以东、以南的地区为可利用区，其中青藏高原及内蒙古西部是我国太阳 总辐射资源最丰富地区，面积约占全国陆地面积 22.8%，四川盆地由于海拔较低全年多 云雾最为贫乏。

根据世界银行发布的全球光伏潜力分布图显示，我国总面积三分之二以上的地区拥

有良好的太阳能资源，年日照时数大于 2,200 小时，年辐射量在 5,000MJ/m² 以上。

（2）我国太阳能发电装机规模持续增长，弃光限电问题明显改善

我国太阳能发电发展虽然相较于欧美国家起步较晚，2008 年我国太阳能光伏发电新增装机容量仅占全球市场份额 0.60%，但在国家政策支持及行业技术水平提高的驱动下，我国逐步发展成为全球最重要的太阳能发电应用市场之一，2013 年，我国新增装机容量 10.95GW，首次超越德国成为全球第一大太阳能光伏发电应用市场。2013 年至 2022 年，我国太阳能光伏发电新增装机容量连续 10 年稳居世界第一，截至 2022 年底我国太阳能光伏发电累计装机容量达到 392.61GW，稳居全球首位。2013 年至 2022 年我国太阳能光伏发电新增装机及累计装机容量如下图所示：



资料来源：国家能源局

伴随着太阳能发电装机规模爆发式增长，我国弃光现象问题凸显，特别是西北地区，甘肃和新疆 2015 年弃光率分别达到 31%、26%。在《解决弃水弃风弃光问题实施方案》《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》等促进新能源消纳政策的有效实施下，我国弃光率不断下降，太阳能发电行业亦逐步追求规模、粗放式增长向精细化发展、追求质量进行转变，2022 年我国弃光率为 1.70%，其中甘肃和新疆分别为 1.80%、2.80%。

（3）沙漠、戈壁土地利用以及分布式屋顶光伏增长潜力十足

“十四五”时期，我国一方面重视 9 大清洁能源基地建设，另一方面重视分布式光伏发展。我国三分之二以上的面积拥有良好的太阳能资源，而建设太阳能光伏电站需要

占用的土地资源较多，因此充分利用各类型土地，特别是沙漠、戈壁、屋顶等建设太阳能电站可以更好的推动太阳能发电的发展以及绿色生态文明建设。

建设太阳能光伏电站兼具“治沙”的功效，我国沙漠、戈壁面积约为 130 万平方千米，占全国陆地总面积的 13%，主要分布在西北地区且西北地区太阳能资源丰富。我国在沙漠、戈壁、荒漠地区规划了建设大型风电光基地项目的部署，2021 年 11 月，国家能源局、国家发展改革委印发《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 12 月，国家能源局再次下发《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》。“光伏治沙”亦积极推动了我国绿色生态文明建设进程。

乘“整县推进”东风，分布式屋顶光伏潜力十足。2021 年 6 月，国家能源局发布《关于报送整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》，明确提出开展整县推进屋顶分布式光伏建设工作。《2030 年前碳达峰行动方案》指出，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%。目前全国有 600 多个县级地区参与试点，预计整县推进总量约超过 100GW。同时，我国广大农村地区开展“农林渔光互补”的新模式，也推动了太阳能发电的新发展。

（4）定价机制随行业发展而变化

我国太阳能光伏电价主要经历了标杆电价、竞价、指导电价、平价 4 个阶段。

1) 标杆电价

2011 年 7 月国家发展改革委发布《关于完善太阳能光伏发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2011〕1594 号），明确对非招标光伏发电项目实行全国统一的标杆上网电价，指出“2011 年 7 月 1 日以前核准建设、2011 年 12 月 31 日建成投产、尚未核定价格的太阳能光伏发电项目，上网电价统一核定为每千瓦时 1.15 元（含税）。2011 年 7 月 1 日及以后核准的太阳能光伏发电项目，以及 2011 年 7 月 1 日之前核准但截至 2011 年 12 月 31 日仍未建成投产的太阳能光伏发电项目，除西藏仍执行每千瓦时 1.15 元的上网电价外，其余省（区、市）上网电价均按每千瓦时 1 元执行。”

2013 年，国家发展改革委下发《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》，开启了三类资源区分区标杆电价和电价补贴制度。2013 年到 2017 年期间，国

家主管部门根据太阳能光伏行业发展情况，对太阳能光伏电价政策进行了降价调整，并鼓励各地通过招标等市场竞争方式确定太阳能光伏发电项目业主和上网电价，市场竞争形成价格不得高于国家规定的同类资源区太阳能光伏发电标杆上网电价。

2) 竞价

2018年，国家发展改革委、财政部、国家能源局发布《关于2018年光伏发电有关事项的通知》（发改能源〔2018〕823号）要求，所有普通太阳能光伏电站均须通过竞争性招标方式确定项目业主，招标确定的价格不得高于降价后的标杆上网电价。市场化配置项目成为太阳能光伏行业新趋势。

3) 指导价

2019年4月28日，国家发展改革委发布的《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》（发改价格〔2019〕761号）提出，集中式光伏电站标杆上网电价改为指导价，新增集中式光伏电站上网电价原则上通过市场竞争方式确定，不得超过所在资源区指导价。

4) 平价

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），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。太阳能光伏平价上网时代已经到来。

5) 我国历年太阳能光伏电价（含税）具体情况

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

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	
发改价格规〔2017〕2196号	2018年1至6月标杆电价	0.55	0.65	0.75	0.37
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）、0.18（户用）
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）、0.08（户用）

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。

（5）技术进步推动太阳能发电装机成本持续下降

太阳能光伏技术进步主要围绕发电效率的提升，太阳能光伏系统发电效率影响因素包括光伏电池本身的转换效率、系统使用效率和并入系统电网的中间损失等。其中，光伏电池本身的转换效率起着基础性的决定作用，也是技术水平的重要体现。

近年来，我国太阳能光伏制造产业飞速发展，行业技术水平不断提高，我国太阳能光伏企业在PERC、TOPCon、HJT、IBC等高效晶硅电池生产技术上先后取得突破。同时，半片、双面、叠瓦、多主栅、大尺寸等相关技术也相继成熟并逐渐被应用，硅片行业主流硅片尺寸从158.75mm提升到166mm后，182mm和210mm产品也已经开始量产。随着硅片、电池片和组件的先进技术及工艺得以广泛应用，光伏电池产业化的转换效率逐年提升，组件功率不断提高，下游光伏系统技术成本大幅下降。此外，伴随着非技术成本如土地费用、并网成本的下降，我国光伏系统投资运营成本持续下降，为光伏迈向平价上网创造了有利条件。

根据国际可再生能源署（IRENA）公布的全球平准化度电成本（LCOE）数据，全球太阳能光伏发电的加权平均 LCOE 从 2010 年的 0.381 美元/千瓦时下降到 2021 年的 0.048 美元/千瓦时，相较全球，中国太阳能光伏度电成本较低，太阳能光伏发电性价比更优，2021 年已实现 0.034 美元/千瓦时，较 2010 年的 0.305 美元/千瓦时，降幅高达 88.9%，我国太阳能光伏制造业处于世界领先水平，尤其是光伏组件制造成本方面在世界范围内竞争优势明显。

（六）面临的机遇与挑战

1、面临的机遇

（1）国家政策支持

近年，我国对于环境保护和新能源的开发与利用的重视程度逐渐提升。国家发展改革委与国家能源局联合印发的《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》（发改能源〔2022〕206 号）进一步明确深化能源领域体制机制改革创新，加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系，促进能源高质量发展和经济社会发展全面绿色转型，为科学有序推动如期实现碳达峰、碳中和目标和建设现代化经济体系提供保障的指导思想。在国家政策的大力支持下，新能源发电行业正处于快速发展的时期。

（2）全社会用电量增长带动上游发电行业发展

2022 年，国家能源局发布数据显示，我国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%。全社会用电量的增长进一步带动上游新能源发电行业的发展。2021 年风力发电量 6,556 亿千瓦时，同比增长 40.5%；太阳能发电量 3,270 亿千瓦时，同比增长 25.2%。

（3）可再生能源消纳比例明显提升

我国优质风能资源主要分布在“三北”地区、青藏高原和云贵高原山脊地区，太阳能资源主要分布在东北西部、华北北部、西南中西部和西北地区；然而我国电力需求旺盛的地域主要是东部沿海等经济发达地区。资源分布与电力需求地域不匹配、配套特高压外送通道建设未完成等多项因素导致中西部地区弃风弃光问题严重。

为提高新能源消纳比例，从能源双控方面，《完善能源消费强度和总量双控制度方案》鼓励了地方增加可再生能源消费，《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》明确了 2021 年和 2022 年各省（自治区、直辖市）可再生能源电力消

纳责任权重目标，为 2025 年实现非化石能源占一次能源消费比重提高至 20% 左右的目标提供了政策保证，为新能源消纳提供了良好的通道。

从输电通道方面，特高压输变电线路和智能电网将提升电网对新能源的消纳能力。“十四五”期间，我国将加大力度规划建设以大型风光电基地为基础、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和建设智能高效的调度运行体系。根据国家电网和南方电网“十四五”发展规划，“十四五”期间，国家电网规划建设特高压工程“24 交 14 直”，涉及线路 3 万余公里，变电换流容量 3.4 亿千伏安，总投资 3800 亿元；南方电网公司总体电网建设将规划投资约 6,700 亿元，以加快数字电网建设和现代化电网进程。

基于上述原因，在各方共同努力下，弃风弃光问题近年持续得到改善。根据国家能源局统计，全国平均弃风率由 2016 年 17% 下降 2022 年的 3.2%；全国平均弃光率由 2016 年 10% 下降至 2022 年的 1.7%，弃风、弃光率均显著下降，风电、太阳能光伏平均利用小时数实现有效提升，新能源发电企业的盈利能力获得提升。

（4）风电机组大型化推动装机成本不断下降

伴随着碳达峰、碳中和等相关对新能源发电的支持政策陆续推出后，三北等大基地项目重启，以及平价上网下大功率风机产业化加速推进，共同推动风机成本的下降，我国陆上风电已由“十二五”期间的 1.5MW-2.5MW 的相对小功率风电机组，借助技术进步已升级为当前 4.xMW-7.xMW。伴随风电开发进入大型机组时代，风轮直径和轮毂高度的提升使得风电机组在风速较低的地区获得更多动力，单个机组功率的增加可摊薄单位机组的其他各项成本（机位点、土地、线路、运维等），推动风电机组单位成本进一步下降。

根据国际可再生能源署（IRENA）公布数据，2021 年我国新建陆上风电项目的加权平均 LCOE 约为 0.028 美元/千瓦时，低于煤炭发电的 LCOE（约为 0.077 美元/千瓦时）。随着技术的进步，风电机组的造价有可进一步降低的可能性。

（5）光伏电池技术升级提升行业盈利能力

太阳能光伏发电产业在我国的快速发展与组件价格的快速下降和积极的政策导向密不可分。在上游产能扩张和技术革新的推动下，我国太阳能光伏企业在 PERC、TOPCon、HJT、IBC 等高效晶硅电池生产技术上先后取得突破，同时，半片、双面、

叠瓦、多主栅、大尺寸等相关技术也相继成熟并逐渐被应用。硅片行业主流硅片尺寸从 158.75mm 提升到 166mm 后，182mm 和 210mm 产品也已经开始量产，大硅片能够在太阳能光伏制造和太阳能光伏应用两个方面降低成本，从而降低太阳能光伏发电的成本。

我国在太阳能光伏领域的研究能力不断增强，电池技术创新能力大幅提升，各种类电池转化效率均不断提升，创造了晶硅等新型电池技术转换效率的世界纪录，建立了具有国际竞争力的太阳能光伏发电全产业链，光伏组件产量连续多年全球总产量第一。根据国际可再生能源署(IRENA)公布数据，我国光伏 2021 年加权平均 LCOE 已实现 0.034 美元/千瓦时，低于全球平均。硅片、组件等关键零部件价格稳步下降，有效降低光伏发电系统建设成本，提高行业盈利能力。

（6）税收优惠

我国针对新能源发电行业出台了一系列税收优惠政策，涉及所得税、增值税等多项税种，为新能源发电产业的发展提供直接的经济激励，作用效果明显。

所得税方面，符合西部大开发战略税收优惠相关事项的，自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，按 15% 的税率征收企业所得税，免税期不受影响；符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的公共基础设施项目投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税；符合小型微利企业所得税优惠，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，按 20% 的税率缴纳企业所得税的基础上再减半征收企业所得税；自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；符合《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税[2020]31 号）的规定，对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

增值税方面，根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号），对符合条件的风力发电项目实行增值税即征即退政策，退税比例为 50%。

2、面临的挑战

（1）资源分布与电力需求地域不匹配

我国优质风能资源主要分布在“三北”地区、青藏高原和云贵高原山脊地区，太阳

能资源主要分布在东北西部、华北北部、西南中西部和西北地区；然而我国电力需求旺盛的地域主要是东部沿海等经济发达地区。资源分布与电力需求地域不匹配导致电能消纳需经过较长距离的传输，这对我国电网建设及传输效率有着较高的要求。

（2）国土空间资源制约新能源发电项目建设

新能源发电项目，尤其是大型陆上风电、太阳能光伏项目建设需要较大规模的土地占用，海上风电项目建设需要占用海域。虽然我国目前出台了一系列支持性用地、用海政策，但鉴于我国适用新能源建设、开发的国土空间资源有限，导致新能源发电项目用地审批仍存在审批周期长、成本高等问题。为进一步促进新能源发电行业发展，加快新能源发电项目建设，相关用地政策还需不断完善。

（3）新能源资源的波动性对发电稳定性的影响

作为自然资源，风能与太阳能具有波动性，从而导致风力发电与太阳能发电具有一定的间歇性与波动性。而大规模新能源发电的并网对电网的稳定性有较大影响，进而影响电能质量。所以我国仍需不断创新与改进并网技术等相关技术，从而保障新能源发电与并网的安全性与稳定性。

（七）行业的周期性、区域性特征

周期性：电力行业总需求与国民经济发展水平高度相关，经济增长可以促进对发电量的需求增加，因此新能源发电行业存在周期性，且其周期与宏观经济周期基本一致。

区域性：风力发电方面，我国风能资源分布存在地域差异，优质风区主要集中在“三北”地区、青藏高原和云贵高原山脊地区，年平均风功率密度超过 $300\text{W}/\text{m}^2$ ，因此我国风电场项目主要集中于内蒙古、新疆、甘肃、宁夏、吉林、山东、江苏、广东等地。太阳能发电方面，目前我国太阳能光伏电站主要以大型地面集中式电站的形式分布在光照资源充足、地广人稀、年太阳辐射总量大于 $1,740\text{kWh}/\text{m}^2$ 的西部地区。但同时因为我国对分布式光伏发电的支持力度不断提升，东部分布式光伏电站也在不断拓展。

（八）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，公司持续凭借平台优势，规模与布局优势，结构、质量与效益优势，可持续发展优势以及专业化运作优势不断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。

（九）发行人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

公司主要从事风能、太阳能等可再生能源发电，主要产品为电力，通过电网公司输送给终端用户。公司所属新能源发电行业是实现我国“双碳”目标任务的重要组成部分，所属产业链上游及下游情况如下：

新能源发电行业的上游行业主要为电力设计、电力设备制造、工程建设等行业。新能源发电场（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、工程建设质量等影响，新能源发电工程项目的利润与成本也受上游产品的价格影响。因此，从技术角度，新能源发电行业受上游行业技术发展制约，二者为共同发展关系；从经济角度，新能源发电行业与上游行业之间为供应关系。

新能源发电行业的下游行业则主要是电网公司，电网公司进而向居民、各类工商业企业等终端电力用户输送并销售电力。因此，电力行业与国民经济发展水平等宏观经济指标关系密切，行业整体利润水平受到宏观经济波动影响。

（十）发行人所属细分行业的竞争格局、行业内主要企业、发行人产品或服务的市场地位、竞争优势与劣势、与同行业可比公司的比较情况

1、行业整体竞争态势

根据现行的法律法规及监管环境，电网公司需要按照政府确定的价格采购其覆盖范围内新能源项目的所有发电量，所以新能源发电项目在运营阶段并不存在实质性的竞争。因而，目前新能源发电企业竞争的主要方向是，风光资源更好且上网电价收益更大的地区的开发项目。

新能源发电属于资本密集型行业，进入行业的资金壁垒很高，要求企业不但需要雄厚的资金实力，同时需具备持续的项目开发建设和运营能力，因此大型央企与国企的竞争优势较强。

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，五大发电集团（华能集团、大唐集团、国家能源集团、中国华电和国家电投）仍

是第一梯队的主力军，占据市场龙头地位，拥有 40% 左右市场份额；其他国有综合性能源企业和民营企业与新能源产业一起进入“快速扩张期”。

2、行业内的主要企业

（1）国有大型发电集团

以五大发电集团为代表的大型发电集团是新能源发电行业的主力，除发行人及实际控制人中国华电外，主要包括华能集团、大唐集团、国家电投集团和国家能源集团。

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/0902.HK）和华能新能源等公司体内。

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（1798.HK）和大唐发电（601991.SH/0991.HK）等公司体内。

3) 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（2380.HK）等公司体内。

4) 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）和国电电力（600795.SH）等公司体内。

（2）可比上市公司

1) 龙源电力

龙源电力（001289.SZ/0916.HK）成立于1993年1月，主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营，并经营火电、太阳能、潮汐、生物质、地热等其他发电项目。龙源电力是我国最早开发风电的专业化公司之一，业务分布于国内32个省区市以及加拿大、南非、乌克兰等国家，截至2022年末，龙源电力风电控股装机容量2,619.18万千瓦，光伏等其他可再生能源控股装机容量约304.10万千瓦。

2) 三峡能源

三峡能源（600905.SH）成立于1985年9月，主要从事风能、太阳能的开发、投资。三峡能源围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略，积极推进海上风电和光伏项目开发，截至2022年末，三峡能源风电装机容量1,592.22万千瓦，太阳能发电累计装机容量1,028.40万千瓦。

3) 大唐新能源

大唐新能源（1798.HK）成立于2004年9月，主要从事风电等新能源的开发、投资、建设与管理。截至2022年末，大唐新能源风电控股装机容量为1,268.79万千瓦，太阳能发电控股装机容量为150.05万千瓦。

4) 节能风电

节能风电（601016.SH）成立于2006年1月，主要从事风力发电项目开发、投资管理、建设施工、运营维护。作为中国节能唯一风电开发平台，节能风电以张北坝上地区、甘肃河西走廊地区为基础，积极布局全国，同步开发澳大利亚等海外风电项目，截至2022年末，节能风电运营装机容量523.15万千瓦。

5) 太阳能

太阳能（000591.SZ）成立于1993年4月，主要从事太阳能光伏电站的投资运营、太阳能技术及相关配套产品研发、应用、转让及销售。太阳能为我国太阳能光伏发电项目投资运营商之一及国内第一家以太阳能光伏发电为主业的上市公司，截至2022年末，

太阳能运营装机容量 434.70 万千瓦。

3、发行人的市场地位

截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股的发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，其中：风电 2,209.11 万千瓦，太阳能发电 1,281.74 万千瓦。公司风电和太阳能发电装机及发电量规模均位于行业前列。

报告期内各期末，公司风电、太阳能发电业务占全国风电、太阳能发电行业的市场份额情况如下表：

年份	项目类型	期末累计装机容量（万千瓦）			发电量（亿千瓦时）		
		华电新能	全国规模	市场份额	华电新能	全国规模	市场份额
2020 年末 /2020 年度	风电	1,828.86	28,165.00	6.49%	303.65	4,665.00	6.51%
	太阳能发电 （经重述）	386.49	25,356.00	1.52%	50.91	2,611.00	1.95%
	合计	2,215.35	53,521.00	4.14%	354.56	7,276.00	4.87%
2021 年末 /2021 年度	风电	2,086.61	32,848.00	6.35%	408.27	6,556.00	6.23%
	太阳能发电 （经重述）	655.82	30,656.00	2.14%	61.49	3,270.00	1.88%
	合计	2,742.43	63,504.00	4.32%	469.76	9,826.00	4.78%
2022 年末 /2022 年度	风电	2,209.11	36,544.00	6.05%	441.59	-	-
	太阳能发电	1,281.74	39,261.00	3.26%	81.49	-	-
	合计	3,490.84	75,805.00	4.61%	523.07	11,899.00	4.40%

资料来源：华电新能，中电联，国家能源局

注：截至本招股说明书签署日，国家能源局仅对 2022 年我国风电、光伏合计同比新增发电量进行披露，其他行业主管部门及自律组织尚未对 2022 年全国风电、太阳能发电量数据进行公开披露。

4、公司的竞争优势与劣势

（1）公司的竞争优势

1) 平台优势

华电新能是中国华电为实现高质量发展，打造世界一流智慧新能源公司目标而成立的新能源专业化投资与开发公司，也是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台。作为专业化公司，华电新能迅速积累了丰富的“人财物”等有形资源、运营知识与经验等无形资源，打通了良好的政企关系、上下游及同行业企业伙伴关

系，肩负和支撑起新能源高质量开发的重要任务和目标。

作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，华电新能彰显“集中力量办大事”的优点，在新能源发展方面具备与各地方政府、产业上下游间的良好合作关系，打通了与各方之间的长期协作空间，发挥行业龙头在项目开发、经营管理、产业链融合升级等方面的优势，彰显品牌价值，未来持续发展动能强劲。

同时，华电新能凭借本部及下属区域公司、项目公司丰富的项目开发经验，积累了项目资源评价、项目获取、项目竞争方面优势。在此基础上，公司加强顶层设计，顺应国家保供调峰等需求和多能互补战略，利用股权与合作纽带，多措并举拓展项目资源。

2) 规模与布局优势

公司存量项目规模领先，是我国新能源装机规模最大的公司之一。按装机容量计算，公司在国内风电行业市占率超过 6%，太阳能发电行业市占率超过 3%，具备一定影响力，能更好的竞争新开发资源；较大的规模也意味着在项目建设中便于向供应商争取相对质优价廉的发电设备，降低建设成本；通过联合备件、集约化管理提升存量项目运维效率；较大的存量资产规模帮助公司在大量、快速新建项目时，仍能够保持相对稳健的总体业绩表现。公司依托强大的资源优势、资金优势和技术实力优势，以规模化开发项目为主，坚持以成规模、成建制推进项目开发建设的思想，发挥大平台优势，不断扩大自身规模和影响力。

从现有项目看，公司项目资源遍布全国，从风光资源禀赋优异的三北、西南区域到消纳优势明显、电价优势明显的中东南区域均有布局。从储备项目看，公司也秉承了全景布局、重点推进、高质高效的资源开发原则。在电源类型上，公司一方面均衡布局风电、太阳能发电项目资源储备，另一方面抓住太阳能资源空间较大、装机增长较快机遇，协调发展，有所侧重，紧跟行业趋势。在区域布局上，公司在具备自然资源优势的三北地区和消纳能力较强的中东南地区实现更加均衡的储备。公司积极对接十四五规划，拥抱清洁能源基地建设兴起、多能互补之趋势，借助西北基地和西南地区区位优势，大力推进项目资源开发储备。

3) 结构、质量与效益优势

公司基本全面覆盖了新能源几乎所有类型项目（集中式、大基地、海上风电、分散式风电、分布式光伏、光伏领跑者、农林渔光互补复合项目等），是国内仅有的数家拥

有核电参股权的公司之一，与现代能源体系建设内容基本实现一一对应，各电源类型组成公司“十四五”期间建设现代能源体系的完整版图，进一步巩固公司在稳定中发展、价值与成长并重的市场定位。

公司秉承着将国有资产做强做优做大、提升优质资产证券化率、为股东创造可持续价值的原则，始终高标准、严要求项目合规属性和收益率指标门槛。

公司借上游制造技术提升之东风，把握专业化经营优势选择设备与技术，采选最新技术发电设备，争取更高的发电运营效率；同时，公司采取集约化采购、专业化基建过程管理、规范高效的项目管控与运维方式等，努力实现成本和收入端的后发优势。

4) 可持续发展优势

公司凭借自身软、硬件优势打造了过硬的资源获取能力，借力品牌优势+全国性网络，双轮驱动项目资源获取，全国 31 个省域的分公司、子公司与地方政府建立畅通的沟通渠道，建立完善资源网络，及时获悉和竞争资源配置，科学缜密筹划和积极开拓竞争并举，打通短、中、长期发展路径。公司将在滚动累积和推进储备项目建设中，实现再造一个甚至多个华电新能的目标，进而形成可持续、可实现、对业绩能够形成稳定成长支撑性的规模扩张预期。

公司强调生产经营和资本经营双轮驱动：坚持高效开发优质资源，推动业务规模和业绩表现呈正向发展，提升公司质地、积极拥抱市场，吸引更加多元化和更大规模的投资，在股权和债务融资上取得更广泛的投资价值认可、更强的议价能力和更低廉的融资成本。

公司具有中央企业一贯的严谨风险管控机制和优异风险管理能力，注重业务规模发展的质量与速度，同时也注重承担企业社会责任，严控经营性和资本性风险，积极稳健推动高质量发展，身处直接关系到民众生活稳定和经济社会发展的重点行业，更要发挥好压舱石作用。

公司主动对标国际一流上市公司标准，贯彻执行 ESG 理念，主动承担环境责任、社会责任，将经济价值与社会价值统一，打造符合社会主义核心价值观的长效发展机制。公司作为新能源企业，主动扛起减碳重任，推动绿色发展，积极履行环境责任；积极推动绿色生态文明建设，推动绿色价值落地，光伏项目建设的同时对戈壁、荒地、沙漠、煤矿沉陷区等各类土地综合治理具有显著成效；作为“大国重器”主动担当，坚持贯彻

服务乡村振兴、产业扶贫战略，通过“光伏+”、“风电+”、提供配套产业等，通过产业融合发展和资源配套实现本土化和融入当地社会，实现新能源富民目标。

5) 专业化运作优势

国内新能源发电市场主体林立、竞争激烈，只有秉承全方位深度专业化运营，方能在竞争中取得先机、行稳致远。

华电新能的管理团队大多历经电力行业重点院校和电力、电网央企等重点单位核心岗位培养，深耕电力行业数十年，在新能源发电领域也有多年从业积累，在行业萌芽、高涨、停滞再到“双碳”目标提出后的高速增长周期中，培养了突出的专业能力、高度谨慎性与精准的判断力；公司拥有的专家技术团队熟悉掌握新能源行业动态，善用最新技术；公司具备优秀的干部和员工培养机制，将“知人善用、人尽其才”的概念深刻体现在生产实践中，中层干部奋斗一线、扎根当地，基层员工普遍具备良好的学历基础和专业素养。

公司具备行业领先的开发、建设和运营能力，多个项目系国内同类型首单落地，引领先进技术、经营模式在具体项目上的应用。公司充分利用好自身资源、能力与经验优势，实现项目建设和运营层面领先。

公司是最早参与国内新能源发电业务开发与运营的公司之一，在行业和公司的成长中摸索出了一套属于华电新能的先进管理经验。公司积极参与行业标准的制定，将适应和引领行业发展融为一体。公司立足自主的专业化管理模式，分类分级优化管控机制，推进生产管理集约化、技术管理专业化、维护检修市场化，构建起服务战略、精干高效的管控体系，坚持管控有效和效率优先相结合的理念，实行集权与放权相结合的管理模式，合理运用经济、便捷、灵活度高的第三方服务，配置智能化管理软、硬件与系统建设。

(2) 公司的竞争劣势

1) 融资渠道较为单一

公司所属风力发电以及太阳能发电行业属于重资产行业，电场（站）项目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。公司项目的投资来源主要是股东资本金、留存收益、银行贷款和债券等，融资渠道存在一定限制。随着公司业务发展及未来新能源装机规模不断扩大，资本性支出较高。通过本次发行进行股权

融资，公司将进一步改善资本结构，拓宽融资渠道、提升融资能力，为公司的业务发展提供资本保障。

2) 部分地区市场占有率有待提高

截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，其中：风电 2,209.11 万千瓦，太阳能发电 1,281.74 万千瓦，主要资产覆盖全国 31 个省（自治区、直辖市），但在天津、吉林、海南、重庆等部分地区，公司已并网投产的新能源发电项目装机规模较少，市场占有率较低。公司本次募投项目中，在上述区域的在建及拟建装机容量已超过 167 万千瓦，未来随着已有的储备项目逐步并网投产，公司的市场占有率有望进一步提高。

5、发行人与同行业可比公司的比较情况

报告期内，公司的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。从主要业务类型、业务布局、新能源业务规模等角度综合考虑，公司选取国有大型发电集团旗下以新能源发电业务为主的主要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
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 2022 年 12 月末，公司业务覆盖全国 32 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 2022 年 12 月末，公司业务覆盖全国 30 个省、自治区和直辖市
大唐新能源	风电等新能源的开发、投资、建设与管理	截至 2022 年 12 月末，公司业务覆盖全国 22 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 2022 年 12 月末，公司业务覆盖全国 13 个省、自治区和直辖市
太阳能	太阳能光伏电站的投资运营、太阳能技术及相关配套产品研发、应用、转让及销售	截至 2022 年 12 月末，公司业务覆盖全国 23 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 2022 年 12 月末，公司主要资产遍布国内 31 个省、自治区和直辖市

注：同行业可比公司业务基本情况取自各上市公司定期报告及其他已公开披露的公告文件。

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
龙源电力	2022 年末总资产 2,228.95 亿元，2022 年度实现营业收入 398.63 亿元、归母净利润 51.12 亿元	2022 年 12 月末，风电控股装机容量 2,619.18 万千瓦，光伏等其他可再生能源	2022 年风电发电量 583.08 亿千瓦时，光伏等其他可再生能源发电量	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

公司名称	财务经营情况	装机容量	发电量情况	专利情况
		源控股装机容量约304.10万千瓦	17.52亿千瓦时	新型专利430项，外观专利17项；2022年度申请发明专利44项、实用新型专利36项
三峡能源	2022年末总资产2,621.27亿元，2022年度实现营业收入238.12亿元、归母净利润71.55亿元	2022年12月末，风电累计装机容量1,592.22万千瓦，太阳能发电累计装机容量1,028.40万千瓦	2022年风电发电量339.48亿千瓦时，太阳能发电发电量134.41亿千瓦时	截至2022年12月31日，公司累计拥有专利314余项
大唐新能源	2022年末总资产975.48亿元，2022年度实现营业收入124.99亿元、归母净利润34.85亿元	2022年12月末，风电控股装机容量1,268.79万千瓦，光伏控股装机容量150.05万千瓦	2022年风电发电量合计271.64亿千瓦时，光伏发电量合计16.23亿千瓦时	截至2020年末，累计获得专利授权280项，其中发明专利24项；2021年申请专利101项，累计获得专利授权95项
节能风电	2022年末总资产437.70亿元，2022年度实现营业收入52.40亿元、归母净利润16.30亿元	2022年12月末，风电运营装机容量523.15万千瓦	2022年公司发电量合计119.41亿千瓦时	截至2022年11月15日，共有95项专利权
太阳能	2022年末总资产465.00亿元，2022年度实现营业收入92.36亿元、归母净利润13.87亿元	2022年12月末，太阳能发电运营装机容量434.70万千瓦	2022年公司发电量合计59.37亿千瓦时	截至2022年12月31日，公司全系统申请专利629项，获得专利授权423项，其中有效发明专利51项，实用新型368项，外观4项
华电新能	2022年末总资产2,698.65亿元，2022年度实现营业收入244.53亿元、归母净利润84.58亿元	2022年12月末，在运风电装机容量2,209.11万千瓦，在运太阳能发电装机容量1,281.74万千瓦	2022年风电发电量合计441.59亿千瓦时，光伏发电量合计81.49亿千瓦时	截至2022年12月31日，公司及其控股子公司已取得的主要境内专利189项

注：同行业可比公司经营情况取自各上市公司定期报告、配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

公司报告期内风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)	弃风率	平均上网电价 (元/千瓦时) (不含税)
2020年	287.08	2,088	3.73%	0.44
2021年	389.78	2,245	4.96%	0.45
2022年	431.27	2,204	4.78%	0.45

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)
2020年（经重述）	48.33	1,446	2.49%	0.72
2021年（经重述）	58.31	1,344	2.50%	0.67
2022年	79.96	1,405	3.11%	0.59

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	2022年		2021年度（经重述）		2020年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	1,946,450.44	80.38%	1,760,446.08	81.83%	1,258,322.01	78.38%
太阳能发电业务	474,995.84	19.62%	391,007.23	18.17%	347,032.95	21.62%
合计	2,421,446.28	100.00%	2,151,453.31	100.00%	1,605,354.95	100.00%

报告期内，公司主要产品价格情况如下：

机组类型	平均上网电价（元/千瓦时，不含税）		
	2022年	2021年度	2020年度
风力发电	0.45	0.45	0.44
太阳能发电（经重述）	0.59	0.67	0.72

截至 2022 年末，发行人各经营区域在运新能源项目情况如下：

区域	机组类型	期末装机规模 (万千瓦)	发电量（万千瓦时）			平均利用小时数（小时）		
			2022 年	2021 年	2020 年	2022 年	2021 年	2020 年
安徽	风力发电	28.54	31,930.26	10,894.22	2,466.39	1,919	2,188	1,989
	太阳能发电	23.09	5,618.98	121.71	195.76	1,084	1,015	1,631
北京	太阳能发电	2.34	3,362.97	3,141.53	3,134.61	1,450	1,366	1,363
福建	风力发电	92.08	288,928.72	188,745.02	128,992.86	3,138	2,766	3,031
	太阳能发电	32.24	11,799.91	6,236.00	6,001.06	1,105	1,300	1,259
甘肃	风力发电	194.00	337,336.88	360,076.80	323,747.66	1,868	2,071	1,862
	太阳能发电	67.25	86,814.46	79,562.41	76,627.86	1,618	1,671	1,688
广东	风力发电	94.30	150,046.79	66,009.47	37,155.73	2,334	1,865	1,864
	太阳能发电	90.10	17,667.61	19.91	-	1,276	0	-
广西	风力发电	57.84	121,868.06	100,906.57	36,634.84	2,588	2,752	2,838
	太阳能发电	26.82	9,657.00	945.82	891.43	1,265	717	969
贵州	太阳能发电	82.71	37,354.72	27,298.53	18,594.70	1,244	985	826
海南	太阳能发电	21.01	11,382.56	5,040.85	2,519.80	1,259	1,293	1,680
河北	风力发电	165.07	344,528.85	299,262.45	202,736.86	2,228	2,068	2,030
	太阳能发电	66.57	61,604.95	40,750.81	18,752.71	1,412	1,163	1,645
河南	风力发电	55.06	89,394.35	43,828.85	14,229.87	2,213	2,531	2,255
	太阳能发电	16.40	20,848.14	21,309.06	21,422.24	1,475	1,522	1,530

区域	机组类型	期末装机规模 (万千瓦)	发电量（万千瓦时）			平均利用小时数（小时）		
			2022年	2021年	2020年	2022年	2021年	2020年
黑龙江	风力发电	62.97	124,891.97	99,837.34	106,654.08	2,200	1,883	2,015
	太阳能发电	11.00	12,646.60	-	-	1,542	-	-
湖北	风力发电	27.45	50,861.65	33,847.60	26,251.77	1,998	2,220	2,051
	太阳能发电	149.54	52,585.65	31,311.56	29,600.73	1,239	1,158	1,164
湖南	风力发电	67.68	169,195.54	169,350.81	104,460.97	2,526	2,658	2,443
	太阳能发电	0.10	31.09	-	-	1,036	-	-
吉林	风力发电	25.85	33,809.09	42,410.38	45,034.98	1,719	2,158	2,292
	太阳能发电	4.00	6,349.99	7,027.03	5,455.81	1,587	1,757	1,364
江苏	风力发电	47.04	83,280.19	100,012.68	37,784.61	1,770	2,247	1,710
	太阳能发电 (经重述)	55.70	66,661.65	64,056.50	56,802.08	1,316	1,333	1,274
江西	风力发电	12.28	22,523.00	10,317.97	827.61	2,033	2,172	1,103
	太阳能发电	0.07	0.10	-	-	1,111	-	-
辽宁	风力发电	19.35	40,983.78	41,725.51	28,688.88	2,118	2,156	1,895
内蒙古	风力发电	342.14	773,074.34	787,871.11	670,180.51	2,401	2,508	2,338
	太阳能发电	60.67	77,735.82	59,867.19	61,340.79	1,649	1,668	1,709
宁夏	风力发电	145.15	231,413.96	251,190.47	202,872.64	1,594	1,731	1,458
	太阳能发电	64.68	54,590.49	23,350.03	15,266.77	1,699	1,515	1,525
青海	风力发电	14.95	25,425.46	20,214.63	18,570.01	1,701	1,352	1,719
	太阳能发电	82.50	16,785.18	18,611.64	17,968.28	1,334	1,489	1,437

区域	机组类型	期末装机规模 (万千瓦)	发电量（万千瓦时）			平均利用小时数（小时）		
			2022年	2021年	2020年	2022年	2021年	2020年
山东	风力发电	119.64	233,633.68	261,101.47	173,902.93	1,956	2,168	1,847
	太阳能发电	93.12	39,637.21	23,051.26	23,070.86	1,310	1,211	1,302
山西	风力发电	103.29	201,474.80	218,737.62	121,963.29	1,951	2,181	1,889
	太阳能发电	39.22	40,580.29	38,131.98	35,591.48	1,359	1,589	1,483
陕西	风力发电	58.90	95,103.06	130,288.91	50,518.75	1,723	1,970	1,546
	太阳能发电	22.90	17,944.13	18,287.98	18,445.00	1,668	1,742	1,757
上海	太阳能发电	5.87	6,949.60	4,339.52	207.60	1,318	1,373	1,483
四川	风力发电	70.90	124,712.63	96,706.19	75,893.02	2,540	2,811	3,048
	太阳能发电	12.34	3,454.78	3,793.96	409.29	1,506	1,658	1,416
天津	太阳能发电	4.21	6,493.07	6,241.18	6,453.16	1,619	1,560	1,613
新疆	风力发电	258.60	592,113.27	562,603.22	438,835.43	2,368	2,296	2,129
	太阳能发电	128.00	106,149.06	101,014.95	78,559.35	1,457	1,485	1,571
云南	风力发电	88.00	146,179.78	158,560.88	161,183.57	2,335	2,533	2,734
	太阳能发电	66.00	11,408.38	5,354.14	5,565.68	1,227	1,339	1,391
浙江	风力发电	25.84	62,708.25	21,454.39	20,348.68	2,619	1,961	1,957
	太阳能发电	38.33	28,721.78	26,051.69	6,279.30	1,042	996	924
重庆	风力发电	29.40	33,925.90	100.00	-	2,225	1,667	-
	太阳能发电	0.94	0.00	-	-	0	-	-
西藏	太阳能发电	14.00	45.21	-	-	1,159	-	-
西班牙	风力发电	2.80	6,510.76	6,677.24	6,569.75	2,325	2,385	2,346

（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：

期间	客户名称	销售收入 (万元, 不含税)	销售占比
2022 年度	国网新疆电力有限公司	324,870.26	13.42%
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	203,908.47	8.42%
	国网甘肃省电力公司	193,218.28	7.98%
	国网福建省电力有限公司	181,147.51	7.48%
	国网宁夏电力有限公司	137,544.49	5.68%
	小计	1,040,689.01	42.98%
2021 年度 (经重述)	国网新疆电力有限公司	283,801.33	13.19%
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	237,400.16	11.03%
	国网甘肃省电力公司	173,291.64	8.05%
	国网山东省电力公司	151,596.88	7.05%
	国网山西省电力公司	127,760.58	5.94%
	小计	973,850.59	45.26%
2020 年度 (经重述)	国网新疆电力有限公司	222,031.10	13.83%
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	213,633.32	13.31%
	国网甘肃省电力公司	152,973.54	9.53%
	国网山东省电力公司	97,878.29	6.10%
	国网宁夏电力有限公司	93,816.11	5.84%
	小计	780,332.36	48.61%

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，公司董事、监事、高级管理人员或持有公司 5% 以上股份的股东与公司前五大客户均不存在关联关系，在上述客户中未占有任何权益。

报告期内，公司对前五大客户的销售收入受到上网电量及平均电价两方面因素直接影响。

1、风力发电前五名客户情况

报告期内，按销售金额排序，公司风力发电业务前五名客户对应的销售收入、上网

电量、电价情况如下：

序号	客户名称	销售收入 (万元, 不含税)	销售 占比	上网电量 (亿千瓦时)	平均电价 (元/千瓦时)
2022 年度					
1	国网新疆电力有限公司	256,723.82	13.19%	57.93	0.44
2	国网福建省电力有限公司	173,600.61	8.92%	28.29	0.61
3	内蒙古电力（集团）有 限责任公司	161,645.89	8.30%	44.69	0.36
4	国网甘肃省电力公司	134,396.58	6.90%	33.17	0.41
5	国网冀北电力有限公司	125,705.33	6.46%	31.59	0.40
合计		852,072.23	43.78%	195.67	-
2021 年度					
1	国网新疆电力有限公司	224,848.50	12.77%	53.83	0.42
2	内蒙古电力（集团）有 限责任公司	193,452.47	10.99%	47.42	0.41
3	国网山东省电力公司	135,520.90	7.70%	24.97	0.54
4	国网甘肃省电力公司	122,450.36	6.96%	34.61	0.35
5	国网冀北电力有限公司	118,120.87	6.71%	26.62	0.44
合计		794,393.11	45.12%	187.45	-
2020 年度					
1	国网新疆电力有限公司	174,802.25	13.89%	41.65	0.42
2	内蒙古电力（集团）有 限责任公司	166,748.10	13.25%	41.74	0.40
3	国网甘肃省电力公司	113,406.01	9.01%	30.98	0.37
4	国网内蒙古东部电力有 限公司	91,339.04	7.26%	21.89	0.42
5	国网宁夏电力有限公司	87,385.12	6.94%	18.85	0.46
合计		633,680.51	50.36%	155.11	-

（1）国网福建省电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网福建省电力有限公司的风电上网电量分别为 12.03 亿千瓦时、18.04 亿千瓦时以及 28.29 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网福建省电力有限公司上网电量同比上升约 50%，主要系 2020 年末并网投产的福清赤礁风电场风力发电项目、福清龙潭风电场风力发电项目、

连城石壁山风电场风力发电项目于 2021 年实现全年度运行且海坛海峡海上风电项目于 2021 年实现全容量并网所致；2022 年度，发行人对国网福建省电力有限公司上网电量同比上升约 57%，主要系海坛海峡海上风电项目于 2022 年实现全年度运行且 2022 年福建区域利用小时数较 2021 年提高 372 小时所致。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网福建省电力有限公司的风电平均电价分别为 0.51 元/千瓦时、0.61 元/千瓦时和 0.61 元/千瓦时。

2021 年度，公司向国网福建省电力有限公司销售平均电价较 2020 年度上升，主要由于 2021 年全容量并网的海坛海峡海上风电项目核准电价（含税）为 0.85 元/千瓦时，高于此前发行人在福建地区已投产陆上风电项目的核准电价，且该项目的上网电量占当年福建区域风电业务上网电量比重超过 20%，导致自 2021 年起，福建区域平均电价有所上升。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网福建省电力有限公司的风电销售金额分别为 6.20 亿元、10.96 亿元和 17.36 亿元。

(2) 国网新疆电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网新疆电力有限公司的风电上网电量分别为 41.65 亿千瓦时、53.83 亿千瓦时以及 57.93 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网新疆电力有限公司上网电量同比上升约 29.25%，主要由于 2020 年末投产的木垒大石头第四风电场风力发电项目、五家渠鑫和信六师北塔山牧场风电项目、福新木垒老君庙整装风力发电项目于 2021 年实现全年度运行且新疆区域弃风率降低 4.28%、利用小时数较 2020 年提高 167 小时；2022 年度，发行人对国网新疆电力有限公司上网电量同比上升约 7.62%，主要由于 2021 年末投产的达坂城西沟三期风电发电项目于 2022 年实现全年度运行且 2022 年新疆区域利用小时数较 2021 年提高 72 小时。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网新疆电力有限公司的风电平均电价分别为 0.42 元/千瓦时、0.42 元/千瓦时和 0.44 元/千瓦时，基本保持稳定。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网新疆电力有限公司的风电销售金额分别为 17.48 亿元、22.48 亿元和 25.67 亿元。

(3) 内蒙古电力（集团）有限责任公司

1) 上网电量

报告期内，除 2021 年建成的苏尼特左旗满都拉图一期特高压外送风电项目、乌套海蓝旗分公司风电项目、正镶白旗特高压外送风电项目与华北电网结算外，公司位于内蒙古西部地区的风电项目上网电量均与内蒙古电力（集团）有限责任公司进行结算，发行人对内蒙古电力（集团）有限责任公司的风电上网电量分别为 41.74 亿千瓦时、47.42 亿千瓦时以及 44.69 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对内蒙古电力（集团）有限责任公司上网电量同比上升约 13.62%，主要由于 2021 年度内蒙古西部地区整体风力资源较好，利用小时数较 2020 年提高 296 小时；2022 年度，发行人对内蒙古电力（集团）有限责任公司上网电量同比下降约 5.76%，主要由于 2022 年度内蒙古西部地区利用小时数较 2021 年度下降 213 小时。

2) 平均电价

报告期内，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的风电平均电价分别为 0.40 元/千瓦时、0.41 元/千瓦时和 0.36 元/千瓦时。2020 及 2021 年度，蒙西区域平均电价基本保持稳定；2022 年度，市场化电量占比增长幅度较大，同时公司对调整核准电价的察右中旗宏盘风电供热项目可再生能源补贴收入进行冲减，因此平均电价下降。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司的风电销售金额分别为 16.67 亿元、19.35 亿元和 16.16 亿元。

(4) 国网冀北电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，除蔚县甄家湾风电场、蔚县黄花梁风电场项目与河北南网结算外，发行人位于河北省的风电项目上网电量均与国网冀北电力有限公司结算，公司对国网冀北电力有限公司的风电上网电量分别为 17.36 亿千瓦时、26.62 亿千瓦时以及 31.59 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网冀北电力有限公司上网电量同比上升约 53.36%，主要系华电康保卧虎石风电场项目、华电康保十棚风电场一期项目等 2020 年年末投产的风电项目于 2021 年实现全年度运行且 2021 年度河北区域利用小时数较 2020 年提高 38 小时所致；2022 年度，发行人对国网冀北电力有限公司上网电量同比上升约 18.67%，主要系 2021 年投产的沽源西胡同风电项目于 2022 年实现全年度运行且 2022 年河北区域利用小时数较 2021 年提高 160 小时所致。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网冀北电力有限公司的风电平均电价分别为 0.45 元/千瓦时、0.44 元/千瓦时和 0.40 元/千瓦时，2020 年度及 2021 年度的平均电价基本保持持平。2022 年因不可抗力对新能源消纳造成一定影响，其中，一季度华北地区平均弃风率达到 5.6%，公司通过加大市场化交易争取上网电量进而降低弃风率，2022 年度市场化交易电量比例约 35%，较 2021 年度的 8.4% 有显著提升，市场化交易电量增多导致市场化电价降低，同时，公司基于谨慎性原则冲减了个别项目的可再生能源补贴收入，因此平均电价下降。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网冀北电力有限公司的风电销售金额分别为 7.79 亿元、11.81 亿元和 12.57 亿元。

（5）国网山东省电力公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网山东省电力公司的风电上网电量分别为 16.10 亿千瓦时、24.97 亿千瓦时以及 22.84 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网山东省电力公司上网电量同比上升约 55.07%，主要由于 2020 年年末投产的华电莱州夏邱风电场、华电威海茌山风电场、华电德州陵城义渡口二期风电项目、华电山东新能源有限公司临邑分公司一期、二期项目于 2021 年实现全年度运行且 2021 年度山东区域利用小时数较 2020 年提高 321 小时；2022 年度，发行人

对国网山东省电力公司上网电量同比下降约 8.53%，主要由于 2022 年度山东区域利用小时数较 2021 年减少 206 小时所致。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网山东省电力公司的风电平均电价分别为 0.54 元/千瓦时、0.54 元/千瓦时和 0.50 元/千瓦时，2020 年度及 2021 年度平均电价基本保持稳定。2022 年度平均电价下降主要系公司于 2022 年积极参与市场化交易，2022 年度市场化交易的电量占比约 14.13%，较 2021 年度的 2.26% 有显著提升，市场化交易电量增多导致市场化电价降低，因此平均电价下降。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网山东省电力公司的风电销售金额分别为 8.70 亿元、13.55 亿元和 11.48 亿元。

（6）国网甘肃省电力公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网甘肃省电力公司的风电上网电量分别为 30.98 亿千瓦时、34.61 亿千瓦时以及 33.17 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网甘肃省电力公司上网电量同比增长 11.72%，主要由于 2021 年度甘肃区域整体风力资源较好，利用小时数较 2020 年提高 209 小时；2022 年度，发行人对国网甘肃省电力公司上网电量同比下降 4.16%，主要由于 2022 年甘肃区域利用小时数较 2021 年减少 203 小时。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网甘肃省电力公司的风电平均电价分别为 0.37 元/千瓦时、0.35 元/千瓦时和 0.41 元/千瓦时。

2020 及 2021 年度，公司对国网甘肃省电力公司的风电平均电价较为稳定。2022 年度平均电价上升较高的主要原因为 2021 年 10 月开始到 2022 年电力供需紧张，2022 年起甘肃地区市场化交易电价较当地燃煤发电基准价涨幅较大所致。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网甘肃省电力公司的风电销售金额分别为 11.34 亿元、12.25 亿元和 13.44 亿元。

（7）国网内蒙古东部电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网内蒙古东部电力有限公司的风电上网电量分别为 21.89 亿千瓦时、22.35 亿千瓦时以及 22.85 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网内蒙古东部电力有限公司上网电量同比增长 2.11%，主要由于 2020 年末投产的翁牛特旗高家梁风电项目于 2021 年实现全年度运行所致。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网内蒙古东部电力有限公司的风电平均电价分别为 0.42 元/千瓦时、0.41 元/千瓦时和 0.40 元/千瓦时，报告期内，蒙东区域平均电价基本保持稳定。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网内蒙古东部电力有限公司的风电销售金额分别为 9.13 亿元、9.23 亿元和 9.18 亿元。

（8）国网宁夏电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网宁夏电力有限公司的风电上网电量分别为 18.85 亿千瓦时、23.74 亿千瓦时以及 22.36 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网宁夏电力有限公司上网电量同比增长 25.94%，主要由于 2021 年宁夏区域风能资源较好，利用小时数较 2020 年提高 273 小时且弃风率下降 0.22%；2022 年度，发行人对国网宁夏电力有限公司上网电量同比下降 5.83%，主要由于 2022 年宁夏区域利用小时数较 2021 年下降 137 小时。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网宁夏电力有限公司的风电平均电价分别为 0.46 元/千瓦时、0.48 元/千瓦时和 0.53 元/千瓦时。

报告期内，宁夏区域平均电价受项目电价及参与市场化交易电量的影响出现波动。

2020 年度起，宁夏区域市场化电价逐年提高，2020 年度、2021 年度及 2022 年度，公司风电参与宁夏市场化交易的电量占比分别为 47.80%、66.91%及 79.55%，市场化交易的占比提高导致平均电价上升。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网宁夏电力有限公司的风电销售金额分别为 8.74 亿元、11.47 亿元和 11.74 亿元。

2、太阳能发电业务前五名客户情况

报告期内，按销售金额排序，公司太阳能发电业务前五名客户对应的销售收入、上网电量、电价情况如下：

序号	客户名称	销售收入 (万元, 不含税)	销售 占比	上网电量 (亿千瓦时)	平均电价 (元/千瓦时)
2022 年度					
1	国网新疆电力有限公司	68,146.43	14.35%	10.48	0.61
2	国网甘肃省电力公司	58,821.69	12.38%	8.63	0.68
3	国网江苏省电力有限公司	50,064.10	10.54%	6.53	0.77
4	内蒙古电力(集团)有限责任公司	42,262.58	8.90%	7.39	0.57
5	国网湖北省电力有限公司	32,643.26	6.87%	4.76	0.69
合计		251,938.06	53.04%	37.79	-
2021 年度（经重述）					
1	国网新疆电力有限公司	58,952.83	15.08%	9.52	0.62
2	国网江苏省电力有限公司	52,406.81	13.40%	6.14	0.85
3	国网甘肃省电力公司	50,841.28	13.00%	7.63	0.67
4	内蒙古电力(集团)有限责任公司	43,947.68	11.24%	5.59	0.79
5	国网山西省电力公司	26,350.77	6.74%	3.66	0.72
合计		232,499.37	59.46%	32.54	-
2020 年度（经重述）					
1	国网江苏省电力有限公司	49,931.39	14.39%	5.42	0.92
2	国网新疆电力有限公司	47,228.85	13.61%	7.51	0.63
3	内蒙古电力(集团)有限责任公司	46,885.22	13.51%	5.69	0.82

序号	客户名称	销售收入 (万元, 不含税)	销售 占比	上网电量 (亿千瓦时)	平均电价 (元/千瓦时)
4	国网甘肃省电力公司	39,567.53	11.40%	7.37	0.54
5	国网山西省电力公司	25,653.13	7.39%	3.39	0.76
合计		209,266.12	60.30%	29.38	-

（1）国网新疆电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网新疆电力有限公司太阳能发电上网电量分别为 7.51 亿千瓦时、9.52 亿千瓦时以及 10.48 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网新疆电力有限公司上网电量同比增长 26.83%，主要由于：2020 年末并网的新疆华电鄯善光伏发电项目于 2021 年实现全年运行，2021 年收购了吉木萨尔县猛狮光电光伏项目，新疆区域弃光率下降 2.14%；2022 年度，发行人对国网新疆电力有限公司上网电量同比增长 10.10%，主要系 2021 年末并网投产的叶城光伏发电项目以及 2021 年下半年收购的吉木萨尔县猛狮光电光伏项目、恒灿福海一期光伏项目、哈密光源光伏等项目于 2022 年实现全年度运行所致。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网新疆电力有限公司的太阳能发电平均电价分别为 0.63 元/千瓦时、0.62 元/千瓦时和 0.61 元/千瓦时，基本保持稳定。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网新疆电力有限公司的太阳能发电销售金额分别为 4.72 亿元、5.90 亿元和 6.81 亿元。

（2）国网甘肃省电力公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网甘肃省电力公司太阳能发电上网电量分别为 7.37 亿千瓦时、7.63 亿千瓦时以及 8.63 亿千瓦时。

2021 年度随甘肃区域弃光率进一步下降，发行人对国网甘肃省电力公司上网电量同比增长 3.51%；2022 年度，发行人对国网甘肃省电力公司上网电量同比增长 13.11%，

主要系 2021 年末收购的东洞滩一期、二期光伏项目等项目于 2022 年实现全年度运行且发行人于 2022 年陆续完成了对金塔光伏、东洞滩三期光伏发电项目的收购所致。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网甘肃省电力公司的太阳能发电平均电价分别为 0.54 元/千瓦时、0.67 元/千瓦时和 0.68 元/千瓦时。

2021 年 5 月开始，甘肃省电力市场现货交易开展连续试运行，电力市场现货交易价格较中长期市场化交易价格明显提高，公司积极参与甘肃地区电力现货交易，导致公司平均电价较 2020 年度有所上涨；2021 年度及 2022 年度，公司对国网甘肃省电力公司的太阳能发电平均电价较为稳定。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网甘肃省电力公司的太阳能发电销售金额分别为 3.96 亿元、5.08 亿元和 5.88 亿元。

(3) 国网江苏省电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网江苏省电力有限公司太阳能发电上网电量分别为 5.42 亿千瓦时、6.14 亿千瓦时以及 6.53 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网江苏省电力有限公司上网电量同比增长 13.28%，主要由于公司于 2021 年对淮安益恒渔光互补集中式光伏电站、淮安天丰渔光互补集中式光伏电站、淮安茭陵渔光互补光伏发电项目、金湖县铸锻产业园分布式光伏发电项目完成收购且 2021 年度江苏区域光照强度转好，利用小时数较 2020 年提高 56 小时；2022 年度，发行人对国网江苏省电力有限公司上网电量同比增长 6.35%，主要由于公司于 2022 年陆续完成了对泗洪地面光伏项目、泗洪鱼塘水面光伏项目、金湖陈桥一期渔光互补项目、罗圩乡农光互补光伏项目、星星家电分布式光伏发电项目、中宇发电（一期、二期）渔光互补项目的收购且公司多个自建光伏项目于 2022 年下半年并网投产。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网江苏省电力有限公司的太阳能发电平均电价分别为 0.92 元/千瓦时、0.85 元/千瓦时和 0.77 元/千瓦时。

2021 年度公司对国网江苏省电力有限公司平均电价较 2020 年度出现下滑，主要由于前述收购项目的补贴电价（含税）较此前并网投产项目的补贴电价（含税）降低 0.02-0.15 元/千瓦时，导致平均电价出现下降。2022 年度，公司对实际并网容量超过纳入国家补贴范围规模与备案容量中较低者的个别项目可再生能源补贴收入进行核减，导致平均电价出现下降。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网江苏省电力有限公司的太阳能发电销售金额分别为 4.99 亿元、5.24 亿元和 5.01 亿元。

(4) 内蒙古电力（集团）有限责任公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对内蒙古电力（集团）有限责任公司的太阳能发电上网电量分别为 5.69 亿千瓦时、5.59 亿千瓦时以及 7.39 亿千瓦时。

2021 年度，受蒙西地区光照强度下降影响，发行人对内蒙古电力（集团）有限责任公司上网电量下降，2021 年度上网电量同比下降约 1.76%；2022 年度，发行人对内蒙古电力（集团）有限责任公司上网电量同比增长 32.20%，主要由于公司于 2022 年完成了对鄂尔多斯亿利光伏项目、杭锦旗独贵塔拉光伏项目、鄂托克正泰光伏项目、杭泰达拉特光伏领跑基地项目的收购且包头稀土高新分布式光伏于下半年并网投产。

2) 平均电价

报告期内，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的太阳能发电平均电价分别为 0.82 元/千瓦时、0.79 元/千瓦时和 0.57 元/千瓦时。

2020 年度及 2021 年度，公司对内蒙古电力（集团）有限责任公司的太阳能发电平均电价基本保持稳定。2020 年度及 2021 年度，公司太阳能发电参与蒙西市场化交易的电量占比分别为 14.10% 及 23.54%，导致平均电价出现一定幅度波动。2022 年度，公司对取消补贴电价的达茂旗巴音 5 号风电场风光一体化 10MWp 光伏电站项目可再生能源补贴收入进行冲减且下半年并网投产的包头稀土高新分布式光伏项目核准电价（含税）为 0.28 元/千瓦时，导致蒙西区域太阳能发电平均电价下降。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向内蒙古电力（集团）有限责任公司的太阳能发电销售金额分别为 4.69 亿元、4.39 亿元和 4.23 亿元。

（5）国网山西省电力公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网山西省电力公司的太阳能发电上网电量分别为 3.39 亿千瓦时、3.66 亿千瓦时以及 4.01 亿千瓦时。

2021 年度，发行人对国网山西省电力公司上网电量同比增长 7.95%，主要由于 2021 年山西区域消纳情况改善，弃光率下降 2.45%、利用小时数较 2020 年提高 106 小时；2022 年度，发行人对国网山西省电力公司上网电量同比增长 9.56%，主要由于 2021 年末并网投产的朔州光储充一体化项目于 2022 年实现全年度运行且公司于 2022 年下半年完成对宁武光伏扶贫项目的收购。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网山西省电力公司的太阳能发电平均电价分别为 0.76 元/千瓦时、0.72 元/千瓦时和 0.53 元/千瓦时。

2019 年以来，山西省持续推进并开展现货结算试运行工作，山西区域太阳能发电机组在高出力时段电力市场供大于求，受电力现货交易影响，公司太阳能发电平均电价呈下降趋势。2022 年度，公司太阳能发电参与山西市场化交易的上网电量大幅增长，2021 年度、2022 年度市场化交易的电量占比分别为 15.32% 及 67.43%，同时，公司对实际并网容量超过纳入国家补贴范围规模与备案容量中较低者的个别项目可再生能源补贴收入进行核减，导致平均电价明显下降。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网山西省电力公司的太阳能发电销售金额分别为 2.57 亿元、2.64 亿元和 2.14 亿元。

（6）国网湖北省电力有限公司

1) 上网电量

报告期内，发行人对国网湖北省电力有限公司的太阳能发电上网电量分别为 2.68 亿千瓦时、2.85 亿千瓦时以及 4.76 亿千瓦时。

2021 年度上网电量较 2020 年度增长 6.08%，主要由于黄石西塞山分布式光伏一期项目于当年 8 月并网投产；2022 年度，发行人对国网湖北省电力有限公司上网电量增长较快的主要原因系 2021 年下半年并网投产的黄石西塞山分布式光伏一期项目、黄石新港大成渔光互补光伏项目及黄石太子镇渔光互补光伏项目于 2022 年实现全年度运行，且英山石头咀光伏项目于 2022 年二季度实现并网。

2) 平均电价

报告期内，公司对国网湖北省电力有限公司的太阳能发电平均电价分别为 0.89 元/千瓦时、0.87 元/千瓦时和 0.69 元/千瓦时。

2020 年度及 2021 年度，公司对国网湖北省电力有限公司的太阳能发电平均电价基本保持稳定。2022 年度平均电价较 2021 年度出现下降，主要由于 2021 年下半年并网的石西塞山分布式光伏一期项目、黄石新港大成渔光互补光伏项目、黄石太子镇渔光互补光伏项目以及 2022 年二季度并网的英山石头咀光伏项目受平价影响不享受补贴电价，前述项目核准电价（含税）均为 0.42 元/千瓦时，与此前并网投产项目的电价相比显著较低。

3) 售电收入

综上所述，报告期内，受上网电量及平均电价的影响，公司向国网湖北省电力有限公司的太阳能发电销售金额分别为 2.38 亿元、2.49 亿元和 3.26 亿元。

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。

发电项目自接入电网起，公司即与电网公司形成稳定的合作关系，为充分保证电网安全和稳定性，如无重大不可抗力因素影响，公司与电网公司之间的合作关系不会轻易改变。

由于我国新能源政策预计未来将长期基本保持稳定，因此，新能源发电项目的经营模式预计不会发生重大变化，公司客户不存在稳定性和持续性风险。

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电场（站）建造过程所需的发电设备及安装工程、电场（站）工程建设以及其他。报告期内，公司采购情况如下：

单位：万元，%

分类	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
发电设备及安装工程	1,952,236.45	48.21	1,405,852.64	47.28	1,031,242.92	48.86
电场（站）工程建设	1,686,363.31	41.65	1,220,326.06	41.04	883,904.00	41.88
其他	410,630.35	10.14	347,534.65	11.69	195,431.61	9.26
合计	4,049,230.11	100.00	2,973,713.34	100.00	2,110,578.53	100.00

报告期内公司采购主要发电设备的合同价格情况如下：

单位：元/千瓦

项目		2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
风力发电	风机	1,848.93	3,018.91	3,824.73
	塔筒	616.56	884.84	886.25
	风机+塔筒	2,478.61	4,594.94	5,575.29
太阳能发电	光伏组件	1,883.18	1,825.37	1,792.98

注：新收购项目在 2021 年不涉及上述设备采购合同的签订

1、发行人风力发电设备采购合同价格波动情况分析

报告期内发行人风机、塔筒、风机+塔筒的采购合同价格均呈现从 2020 年至 2022 年逐年下降的趋势，上述设备价格变化主要受技术进步、上游行业竞争情况及行业供需关系变化的影响，与市场价格变化趋势一致，具体分析如下：

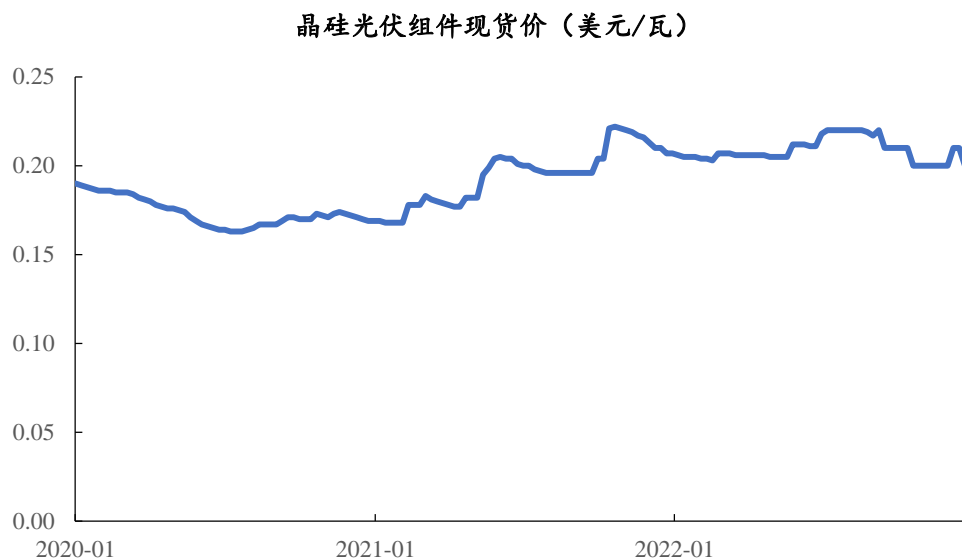
从行业竞争情况及供需关系来看，风机行业竞争较为充分，随着技术进步市场价格

整体呈现下降趋势，受《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）出台的影响，2020年是陆上风电项目享受补贴的最后一年，陆上风电行业迎来“抢装潮”，因此2020年风机投标价格在需求刺激下价格处于较高水平。2021年在陆上风电行业“抢装潮”后，风机市场需求回归正常，由于风机技术持续进步、行业竞争充分及下游议价能力较强，2021年、2022年风机市场价格继续呈现下降趋势；我国风电塔筒市场集中度较低，行业竞争激烈，因此2020年至2022年发行人塔筒采购合同价格呈现逐年下降趋势，符合塔筒市场价格变化趋势。

2、发行人太阳能发电设备采购合同价格波动情况分析

报告期内，发行人光伏组件采购价格波动情况主要与光伏硅料供需关系变化导致的光伏组件成本波动有关，与光伏组件市场价格变化趋势一致。

报告期内晶硅光伏组件现货价变动情况如下：



数据来源：PVinsights

2020年随着光伏组件技术进步，光伏组件市场价格整体呈现下降趋势，因此发行人2020年光伏组件采购价格处于较低水平。2021年，受光伏硅料供需关系紧张影响，光伏硅料价格持续高企，光伏组件企业成本承压，光伏组件价格呈现上升趋势，因此发行人2021年的光伏组件采购合同价格有所提高。2022年发行人光伏组件采购价格小幅上升，主要原因是光伏组件市场价格持续处于高位，发行人作为行业领先的新能源发电企业，对上游有较强的议价能力，且执行了有效的采购成本控制措施，发行人光伏组件

采购成本得到有效控制。

3、发行人工程建设采购合同价格波动情况分析

除了风机、塔筒及光伏组件等主要发电设备的采购，发行人在电场（站）的建造中还需要采购工程建设服务，发行人建造模式主要为工程施工总承包模式。通过公开信息查询同行业上市公司同期签订的工程总承包合同案例，陆上风电项目工程总承包合同的单瓦造价区间约为 1.08 至 9.13 元/瓦，太阳能发电项目工程总承包合同的单瓦造价区间约为 0.71 至 9.85 元/瓦，可见，由于此业务模式的定制化特性，不同项目间价格存在较显著差异，存在较大合理区间。报告期内，发行人的陆上风电项目工程施工合同价格区间为 1.33 至 3.34 元/瓦，太阳能发电项目工程施工合同价格区间为 0.98 至 2.18 元/瓦。电场（站）项目工程施工合同定价机制主要根据项目的成本概算上浮合理利润区间制定，不同电场（站）工程施工合同价格因项目施工难度、工期要求、项目特征、存在风险等因素存在差异。报告期内发行人工程施工平均合同价格波动范围小于同行业水平，采购价格与同行业上市公司相比不存在重大差异，符合行业特点，具有合理性。

（三）前五名供应商采购情况

报告期内，公司前五大供应商情况如下：

单位：万元

期间	供应商名称	采购金额 (含税)	占当期采购 总额比例	采购主要内容
2022 年度	中国华电及其附属企业	733,539.70	18.12%	设备工程款
	中国电力建设集团有限公司	509,079.90	12.57%	设备工程款
	隆基绿能科技股份有限公司	435,952.95	10.77%	设备工程款
	中国能源建设股份有限公司	272,375.14	6.73%	设备工程款
	中车株洲电力机车研究所有限公司	193,561.92	4.78%	设备工程款
	小计	2,144,509.59	52.96%	-
2021 年度 (经重述)	中国华电及附属企业	589,962.85	19.84%	设备工程款
	明阳智慧能源集团股份公司	562,336.34	18.91%	设备工程款
	中国电力建设集团有限公司	340,505.56	11.45%	设备工程款
	中国能源建设股份有限公司	293,706.57	9.88%	设备工程款
	东方电气风电股份有限公司	169,532.89	5.70%	设备工程款
	小计	1,956,044.21	65.78%	-
2020	中国华电及附属企业	523,756.77	24.82%	设备工程款

期间	供应商名称	采购金额 (含税)	占当期采购 总额比例	采购主要内容
年度 (经重 述)	中国能源建设股份有限公司	263,877.15	12.50%	设备工程款
	中国电力建设集团有限公司	235,967.62	11.18%	设备工程款
	中车株洲电力机车研究所有限公司	202,396.80	9.59%	设备工程款
	东方电气风电股份有限公司	132,404.78	6.27%	设备工程款
	小计	1,358,403.12	64.36%	-

报告期内，公司不存在向单个供应商的采购比例超过总额 50% 或严重依赖于少数供应商的情况。除公司实际控制人中国华电及其附属企业外，报告期内，公司前五大供应商中无公司关联方，公司董事、监事、高级管理人员或持有公司 5% 以上股份的股东，在上述供应商中未占有任何权益。

五、公司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

公司主要固定资产包括房屋及建筑物、发电及相关设备等。截至 2022 年 12 月 31 日，公司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	10-30 年	1,070,826.59	216,327.37	776.66	853,722.57	79.73%
发电及相关设备	5-30 年	17,257,674.34	4,483,738.17	53,834.81	12,720,101.36	73.71%
交通运输设备	5-6 年	32,772.89	16,659.27	6.90	16,106.72	49.15%
办公家具及其他	5-10 年	72,347.98	40,036.10	12.34	32,299.54	44.64%
合计	—	18,433,621.80	4,756,760.91	54,630.72	13,622,230.18	73.90%

2、房屋及建筑物

（1）自有房屋

①总体情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司在境内拥有自有房产共计 727 处用于经营发电项目，面积共计约 542,739.15 平方米。截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司已取得前述房产中共计 653 处房产的权属证书，占自有房产总数量的比例约为 89.57%；取得权属证书的房产面积共计约 460,995.37 平方米，占自有房产面积的比例约为 84.93%；由于新取得的房屋权属证书所涉及的房产数、房屋权属证书证载面积与房屋建筑图等资料记载的信息有一定差异，尚未取得权属证书的房产共计 76 处，面积共计约 81,806.85 平方米。

②已取得权属证书的自有房产情况

截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司已取得共计 653 处自有房产的权属证书，具体情况参见本招股说明书“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 有证自有房产”。

针对上述房屋，公司及其控股子公司合法拥有该等房产的所有权和该等房产所占范围内的土地使用权，有权依法占有、使用、转让、出租、抵押或以其他方式处置该等房产。

③尚未取得权属证书的自有房产情况

截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司尚未取得权属证书的 76 处房产中，30 处所占用的土地已取得土地权属证书，正在办理房产权属证书，46 处所占用范围内的土地尚未取得土地权属证书，暂时无法办理不动产权证书，具体情况如下：

A.正在办理房产权属证书的情况

截至 2022 年 12 月 31 日公司及其控股子公司用于经营发电项目的房产中，共有 30 处总计面积约 35,942.29 平方米房产，截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司已取得该等房产所占用土地的土地权属证书（参见本招股说明书“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 正在办理权属证书的无证房产”），但尚未取得该等房产的权属证书，具体情况如下：

截至 2023 年 5 月 31 日，上述 30 处房产中，共有 15 处面积共计约 18,001.11 平方米的房产，公司及其控股子公司已取得相应的建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证等办理不动产权证书的相关手续。

针对上述房屋，公司及其控股子公司尚未取得房产权属证书面积占比较小，不会对发行人的生产经营构成重大不利影响。

B.暂时无法办理房产权属证书的情况

截至 2022 年 12 月 31 日公司及其控股子公司用于经营发电项目的房产中，共有 46 处总计面积约 45,864.57 平方米房产，截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司暂无法办理该等房产的权属证书（参见本招股说明书“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 暂时无法办理权属证书的无证房产”），具体情况如下：

截至 2023 年 5 月 31 日，上述 46 处房产中，共有 20 处面积共计约 15,875.17 平方米的房产所涉的土地，公司及其控股子公司已取得该等房产所占用土地的建设用地批复，且其中 4 处面积共计约 2,255.13 平方米的房产所涉及的土地，其相关主管部门已进一步出具说明函，说明该等土地办理相应的权属证书不存在实质障碍、或可正常生产经营、或不存在重大违法违规等。

截至 2023 年 5 月 31 日，上述 46 处房产中，共有 26 处面积共计约 29,989.40 平方米的房产，公司及其控股子公司正在对该等房产所涉及的土地办理土地权属证书，尚未取得建设用地批复。

上述 26 处所涉土地尚未取得建设用地批复的房产中，有 22 处面积共计约 23,858.84 平方米房产所占用的土地，根据土地预审或相关查询结果，该等土地符合国土空间规划，可依法依规办理相应土地权属证书，且其中 19 处面积共计约 21,925.37 平方米房产所占用范围内的土地的相关主管部门已进一步出具说明，说明控股子公司办理相关权属证书无实质障碍、或可正常生产经营、或不存在重大违法违规等。

上述 26 处所涉土地尚未取得建设用地批复的房产中，有 4 处面积共计约 6,130.56 平方米的房产所占用的土地，尚需待国土空间规划调整后方可依法依规办理相关权属证书，该等房产所占用范围内的土地的相关主管部门已出具说明，说明国土空间规划正在调整中，待调整完成后可依法依规办理相应土地权属证书。

C.未取得不动产权证书的房产对发电项目的影响

如前所述，公司及其控股子公司未取得不动产权证书的房产中，共计 72 处面积合计约 **75,676.29** 平方米的房产所占用地土地符合国土空间规划，可依法依规办理相应的土地或房产权属证书，除此之外，公司及其控股子公司其他未取得不动产权证书的房产面积共计约 6,130.56 平方米，占全部自有房产的面积比例约为 1.13%，占比较小。该等未取得房产不动产权证书的发电项目资产最近一年主营业务收入、主营业务毛利、净利润在公司中占比较小，具体情况如下：

项目	2022 年度		
	相关项目资产数据合计 ^注	公司整体数据	占比
主营业务收入（万元）	16,668.43	2,421,446.28	0.69%
主营业务毛利（万元）	11,603.45	1,316,916.80	0.88%
净利润（万元）	9,655.08	896,224.26	1.08%

注：相关项目资产数据=相应项目公司对应财务数据×需要调整土地规划的机组容量/相应项目公司总投产装机容量，下同。

综上所述，公司及其控股子公司上述未办理不动产权证书的房产面积占比较低，其中共计 **72** 处面积合计约 **75,676.29** 平方米的房产所占用地土地符合国土空间规划，可依法依规办理相应的土地或房产权属证书，除此之外，公司及其控股子公司其他未取得不动产权证书的房产对公司的主营业务收入、主营业务毛利、净利润影响较小，因此，该等瑕疵不会对公司的生产经营造成重大不利影响。

（2）租赁房产

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司共承租房产共计 189 处，租赁面积共计约 8,216,398.62 平方米，其均为电站项目用房（主要用途包括项目办公场所、升压站或其他项目配套设施等）。截至 **2023 年 5 月 31 日**，共计 113 处房产出租方已出具相应的房产权属证书或有权出租证明；其余承租房产中共计有 53 处房产出租方已出具相应的说明文件，说明其对出租的房产享有房产所有权或有权出租，并将协调确保承租方的正常生产经营不受影响。具体参见本招股说明书“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 租赁房产”。

若因出租方对所出租房产存在权利上的瑕疵而导致承租人发生损失的，发行人及其

控股子公司可依据《中华人民共和国民法典》的有关规定及租赁合同或说明的约定向出租方索赔，且前述出租方尚未出具相应房产权属证书或有权出租证明及出租方尚未出具相应说明文件说明其对出租的房产享有房屋所有权或有权出租的租赁房产的面积占比较低，不会对公司的生产经营构成重大不利影响。

（3）租赁屋顶

截至 2022 年 12 月 31 日，上述 189 处租赁房产中，有 166 处为公司及其控股子公司经营屋顶分布式光伏电站项目使用的租赁屋顶及相关建筑物，合计租赁面积共计约 8,194,521.53 平方米。截至 2023 年 5 月 31 日，共计 97 处租赁屋顶所涉房屋已取得房产权属证书或有权出租证明；其余承租房产中共计有 46 处房屋出租方已出具相应的说明文件，说明其对出租的房屋屋顶享有房屋所有权或有权出租，并将协调确保承租方的正常生产经营不受影响。具体参见本招股说明书“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 租赁房产”。

若因出租方对所出租房屋存在权利上的瑕疵而导致承租人发生损失的，发行人及其控股子公司可依据《中华人民共和国民法典》的有关规定及租赁合同或说明的约定向出租方索赔。此外，上述发行人及控股子公司承租的且出租方未出具相关权属证书或说明的房产面积占比较小，不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。

（二）主要无形资产

公司主要无形资产包括特许经营权、知识产权、土地及海域使用权，其中特许经营权的情况参见本招股说明书“第五节 业务与技术”之“六、公司拥有的特许经营权情况”。知识产权、土地及海域使用权的具体情况如下：

1、知识产权

（1）商标

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司已取得的主要自有注册商标 4 项，被授权许可使用的主要商标 11 项，具体情况参见本招股说明书“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 9-5-1 自有注册商标”及“附表 9-5-2 被授权许可使用的商标”。

（2）专利

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司已取得的主要境内专利 189 项，具体情况参见本招股说明书“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 专利”。

（3）著作权及域名

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司已取得的主要著作权 40 项，具体情况参见本招股说明书“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 9-7-1 著作权”；已注册的主要域名 11 项，具体情况参见本招股说明书“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 9-7-2 域名”。

2、海域使用权

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司共拥有海域使用权 2 宗用于海上风电项目，面积共计约 4,224,088.00 平方米，公司及其控股子公司已取得海域使用权证书。此外，公司及其控股子公司正在办理另 1 宗海上风电项目的海域使用权证书。具体情况参见本招股说明书“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 海域使用权”。

针对前述已取得海域使用权证书的海域，公司及其控股子公司已依法取得海域使用权，有权使用该等海域经营发电项目。针对 1 宗未取得海域使用权证书的海域，由于该项目占发行人的装机容量比例较小，不会对发行人的生产经营构成重大不利影响。

3、土地使用权

（1）自有土地使用权

①总体情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司在境内拥有自有土地共计 6,585 宗用于经营发电项目，面积共计约 42,122,090.24 平方米。截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司已取得前述土地中共计 6,320 宗土地的权属证书，占土地宗数比例约为 95.98%，取得权属证书的土地面积共计约 41,000,452.22 平方米，面积比例约为 97.34%，尚未取得土地权属证书的土地共计 265 宗，面积共计约 1,121,537.02 平方米，其面积占比约为 2.66%。

②已取得权属证书的自有土地使用权

截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司针对其拥有的共计 6,585 宗土地，已取得其中共计 6,320 宗土地的权属证书，面积共计约 41,000,452.22 平方米，其中，土地性质为出让的土地共计 4,844 宗，面积共计约 11,499,717.36 平方米；土地性质为划拨的土地共计 1,476 宗，面积共计约 29,500,734.86 平方米。具体情况参见本招股说明书“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 9-9-1 有证自有土地”。

针对前述已取得土地权属证书的出让性质的土地，公司及其控股子公司合法拥有该等土地的土地使用权，有权依法占有、使用、转让、出租、抵押或以其他方式处置该等资产。

针对前述公司及其控股子公司已取得土地权属证书的划拨土地，其土地主要用于太阳能电站/风电场业务运营，该等划拨用地取得了相关土地行政主管部门核发的《国有土地使用证》/《不动产权证书》。根据《划拨用地目录》的相关规定，经有批准权的人民政府批准，电力设施用地（包括（变）电主厂房设施及配套库房设施；发（变）电厂（站）的专用交通设施；配套环保、安全防护设施；新能源发电工程电机，厢变、输电（含专用送出工程）、变电站设施，资源观测设施等）可以划拨方式提供土地使用权。鉴于公司及其控股子公司已取得了相应的《国有土地使用证》/《不动产权证书》以及大部分划拨土地的土地主管部门出具的保留划拨用地批复文件或相关说明，尚未取得保留划拨用地批复文件或相关说明的划拨土地面积占比较低，不会对公司的生产经营构成重大不利影响。

③尚未取得权属证书的自有土地情况

截至 2022 年 12 月 31 日公司及其控股子公司用于经营发电项目的土地中，共计 265 宗总计面积约 1,121,537.02 平方米的土地截至 2023 年 5 月 31 日尚未取得该等土地的权属证书，该等土地的用途主要为电场（站）项目用地。具体情况参见本招股说明书“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 9-9-2 无证土地”。

截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司共有 60 宗共计面积约 127,134.73 平方米的土地已签署土地出让合同，正在按程序办理土地权属证书及相关手续。

截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司共有 61 宗共计面积约 297,606.18

平方米的土地已取得相应省级人民政府下发的建设用地批复，正在办理土地权属证书。

截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司共有 144 宗共计面积约 696,796.11 平方米的土地，其正在申请办理土地权属证书。

上述 144 宗正在申请办理土地权属证书的土地中，有 126 宗共计面积约 565,232.11 平方米的土地，根据土地预审或相关查询结果，该等土地符合国土空间规划，可依法依规办理相应土地权属证书，且其中 117 宗共计面积约 456,628.52 平方米的土地，相关主管部门已出具说明，说明相应控股子公司办理相关权属证书无实质障碍、或可正常生产经营、或已支付相应土地补偿费用并可依法依规办理权属证书、或不存在重大违法违规等。

上述 144 宗正在申请办理土地权属证书的土地中，有 18 宗面积共计约 131,564.00 平方米的土地，待国土空间规划调整后方可办理土地权属证书，公司及其控股子公司已就该等土地取得相关主管部门出具的说明，说明国土空间规划正在调整中，待调整完成后可依法依规办理相应土地权属证书。

针对前述公司及其控股子公司尚未取得土地权属证书的土地，由于该等土地面积占比较小，且部分已取得相关主管部门出具的办理权属证书无实质障碍、或可正常生产经营、或已支付相应土地补偿费用并可依法依规办理权属证书、或不存在重大违法违规、或国土空间规划正在调整等说明，不会对公司的生产经营构成重大不利影响。

④相关影响分析

前述 18 宗面积共计约 131,564.00 平方米的土地，国土空间规划正在调整中，该等土地所涉及的项目资产最近一年主营业务收入、主营业务毛利、净利润等在公司中的占比情况如下：

项目	2022 年度		
	相关项目资产数据合计 ^注	公司整体数据	占比
主营业务收入（万元）	37,415.45	2,421,446.28	1.55%
主营业务毛利（万元）	24,533.58	1,316,916.80	1.86%
净利润（万元）	19,406.20	896,224.26	2.17%

注：相关项目资产数据=相应项目公司对应财务数据×需要调整土地规划的机组容量/相应项目公司总投产装机容量。

综上所述，公司及其控股子公司尚未取得土地权属证书的土地在公司全部土地中的面积占比较低，其中，国土空间规划正在调整中的土地对公司主营业务收入、主营业务毛利、净利润等财务指标的影响较小，因此，该等瑕疵不会对公司的生产经营造成重大不利影响。

（2）租赁土地

①总体情况

截至2022年12月31日，公司及其控股子公司租赁的土地主要用于经营发电项目，其用于经营发电项目主体设施的租赁土地共231宗，面积共计约113,916,288.52平方米，主要用于经营太阳能光伏发电项目。

截至2022年12月31日，公司及其控股子公司前述租赁土地中，共租赁国有土地45宗，面积共计约36,306,329.77平方米。公司租赁国有土地具体情况参见本招股说明书“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 租赁国有土地”。

截至2022年12月31日，公司及其控股子公司前述租赁土地中，共租赁集体土地186宗，面积共计约77,609,958.76平方米。公司租赁集体土地具体情况参见本招股说明书“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 租赁集体土地”。

②租赁国有土地情况

截至2022年12月31日，公司及其控股子公司共租赁国有土地45宗，面积共计约36,306,329.77平方米。

对于上述租赁的国有土地，截至**2023年5月31日**，公司及其控股子公司已就全部45宗土地签订租赁合同，面积共计约36,306,329.77平方米，针对该等土地，出租方均已提供土地权属证书或已提供有权对外出租的说明，或为自土地主管部门租赁。针对上述已签署土地租赁合同或相关协议的租赁土地，其租赁行为合法、有效，公司及其控股子公司有权依据该等文件主张相应权利及承担相应义务。

③租赁集体土地情况

截至2022年12月31日，公司及其控股子公司租赁集体土地186宗，面积共计约

77,609,958.76 平方米。截至 2023 年 5 月 31 日，共有 184 宗租赁面积总计约 76,974,951.21 平方米的土地，出租方已完成出租相关的手续或已取得相关人民政府或村集体出具的已履行相关出租手续的说明；其余尚有 2 宗租赁土地未取得出租相关手续及尚未取得相关政府或村集体有关已履行相关出租手续的说明。

针对前述公司及其控股子公司已取得出租相关手续或已取得相关人民政府或村集体出具的已履行相关出租手续的说明文件的租赁土地，公司及其控股子公司有权依据该等协议或文件主张相应权利及承担相应义务；针对前述公司及其控股子公司尚未取得出租相关的手续及尚未取得相关政府或村集体有关已履行相关出租手续的说明的租赁土地，目前尚无相关方阻碍公司及其控股子公司使用该等土地，不会对公司生产经营造成重大不利影响。

④租赁农用地情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其子公司上述租赁用地项目中太阳能光伏项目租赁使用国有或集体农用地 167 宗，面积共计约 76,900,027.19 平方米，其中：

A.光伏复合、扶贫项目租赁使用农用地情况

2017 年 9 月 25 日，国土资源部、国务院扶贫办、国家能源局联合发布《关于支持光伏扶贫和规范光伏发电产业用地的意见》（国土资规[2017]8 号，以下简称《8 号文》），规定了“对深度贫困地区脱贫攻坚中建设的光伏发电项目，以及国家能源局、国务院扶贫办确定下达的全国村级光伏扶贫电站建设规模范围内的光伏发电项目……光伏方阵使用永久基本农田以外的农用地的，在不破坏农业生产条件的前提下，可不改变原用地性质……”“对于符合本地区光伏复合项目建设要求和认定标准的项目……利用农用地布设的光伏方阵可不改变原用地性质。”

根据上述政策的规定，光伏复合项目、扶贫项目可使用农用地铺设光伏方阵。截至 2023 年 5 月 31 日，公司及其控股子公司光伏方阵租赁使用的农用地中，有 155 宗相应项目已取得相应政府部门出具的项目为复合项目或扶贫项目的说明，对应光伏方阵租赁使用的农用地面积约 71,807,723.40 平方米，在光伏方阵租赁使用的农用地中面积占比约为 93.38%，具体情况见本招股说明书“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 复合或扶贫光伏项目租赁农用地”。

针对前述公司及其控股子公司已取得相关光伏复合项目或扶贫项目证明，该等租赁

行为符合《8号文》的规定，公司及其控股子公司有权依据合法有效的租赁合同正常进行生产经营。

B.一般光伏项目租赁使用农用地情况

截至2023年5月31日，公司及其控股子公司光伏方阵租赁使用的农用地中，有12宗为一般光伏项目租赁使用，面积共计约5,092,303.79平方米，在光伏方阵租赁使用的农用地中占比为6.62%。具体情况见本招股说明书“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 一般光伏项目租赁农用地”。

综上所述，公司及其控股子公司光伏方阵租赁使用农用地中面积占比93.38%的农用地使用符合我国相应法律法规的规定，其余6.62%的农用地为一般光伏项目租赁使用，目前正在逐步办理相关的使用手续。正在办理手续的农用地面积占比较小，且部分用地已经获得相关政府部门出具的证明，允许其在办理手续期间继续使用。因此，上述租赁使用农用地情况不会对发行人的生产经营构成重大不利影响。

六、公司拥有的特许经营权情况

（一）特许经营权

截至本招股说明书签署日，发行人已取得福建赤礁风电场特许经营权项目、福建鲤鱼山风电场特许经营权项目、福建青屿风电场特许经营权项目、福建牛头尾风电场特许经营权项目、福建龙潭风电场特许经营权项目、康保牧场风电场100MW风电特许经营权项目、华电沽源风电场100MW风电特许经营权项目、内蒙古通辽市北清河风电场300MW风电特许经营权的特许经营权（框架）协议，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	福建赤礁风电场项目	福建省发展和改革委员会	华电（福清）风电有限公司	2015/5/4	48MW	不超过25年
2	福建鲤鱼山风电场项目	福建省发展和改革委员会	华电新能源发展有限公司	2011/8/8	48MW	25年
3	福建青屿风电场项目	福建省发展和改革委员会	华电（福清）风电有限公司	2015/5/4	24MW	不超过25年
4	福建牛头尾风电场项目	福建省发展和改革委员会	中国华电集团新能源发展有限公司	2009/6/22	30MW	25年
5	福建龙潭风电场项目	福建省发展和改革委员会	华电（福清）风电有限公司	2015/5/4	50MW	不超过25年

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
6	康保牧场风电场 100MW 风电特许权项目	河北省能源局	国投张家口风电有限公司	2010/5	100MW	25 年
7	华电沽源风电场 100MW 风电特许权项目	河北省发展和改革委员会	河北华电沽源风电有限公司	2009/12	100MW	25 年
8	内蒙古通辽北清河风电场 300MW 特许权项目	内蒙古自治区发展和改革委员会	华电内蒙古开鲁风电有限公司	2010/7	300MW	25 年

1、特许经营权取得方式，相关费用定价依据和公允性，获得方式合法合规，不存在瑕疵

(1) 特许经营权取得方式，获得方式合法合规，不存在瑕疵

风电特许经营权是以降低风电上网价格和推进大型风电场建设为目的的，在政府监管下开展的竞争性风电开发项目。风电特许经营权是我国风力发电发展过程中特定历史阶段的产物。

2003 年以前，我国风电价格成本高、规模有限，风电设备严重依赖进口，国产设备的性能有待考验。在此背景下，为了促进国内风电产业的发展，国家发展改革委组织开展了大型风电特许权示范项目。

2003 年 9 月 30 日，国家发展改革委为加强风电特许权项目前期工作，建立和健全风电特许权项目前期工作管理机制，发布了《风电特许权项目前期工作管理办法》（发改能源〔2003〕1403 号，2016 年失效）。根据该办法，风电特许权项目是指需通过公开招标选择投资者建设的风力发电项目。企业通过公开招投标方式取得投资该等风电项目的特许权。中标的特许权人会与政府签订特许权协议，该协议会对电价、运营期限、期满移交等事项进行约定。中标的特许权人作为风电项目的投资者，承担项目建设和运营的商业风险。国家发展改革委在 2003-2007 年间根据上述规定开展特许权招标，相应形成了特许权项目。

2004 年 7 月 16 日，国务院发布了《关于投资体制改革的决定》（国发〔2004〕20 号），并同时发布了《政府核准的投资项目目录（2004 年本）》。根据规定，总装机容量 5 万千瓦及以上的风力发电项目由国务院投资主管部门核准，其余项目由地方政府

投资主管部门核准。因此，2004年至2007年间，我国风力发电行业呈现出公开招标的特许权项目与核准项目并行的局面。2008年以后，由于国家发展改革委未再开展特许权招标，我国新增的风力发电项目原则上均为核准或备案（2022年起部分地区风力发电项目开始实行备案制）项目，但部分地方主管部门在部分项目中采用特许经营权机制，并以委托方式授权或公开招投标的方式确定项目的经营方。

2009年7月1日，为规范风电价格管理，国家发展改革委发布《关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2009〕1906号），按风能资源状况和工程建设条件，将全国分为四类风能资源区，相应制定风电标杆上网电价，形成了新的上网电价确定方式。

2013年5月15日，国务院发布了《关于取消和下放一批行政审批项目等事项的决定》（国发〔2013〕19号），企业投资风电站项目核准的审批权限由国家发展改革委正式下放至地方政府投资主管部门。随着我国风力发电项目行政审批权限的逐步下放，目前我国新增的风力发电项目中，多数为不存在特许经营权安排的核准项目。

公司8项特许经营权取得方式及过程具体如下：

①福建牛头尾风电场、内蒙古通辽北清河风电场300MW特许权项目

福建牛头尾风电场、内蒙古通辽北清河风电场300MW特许权是在履行招投标程序后取得的，符合当时有效的《风电特许权项目前期工作管理办法》（发改能源〔2003〕1403号）及《国家发展和改革委员会办公厅关于印发风电场工程前期工作有关规定的通知》（发改办能源〔2005〕899号）的相关规定，获得方式合法合规，不存在瑕疵。上述项目经《福建省发展和改革委员会关于福清牛头尾风电场项目核准的批复》（闽发改网交能〔2009〕86号）、《国家发展改革委关于内蒙古通辽北清河风电特许权项目核准的批复》（发改能源〔2008〕1472号）核准。

②康保牧场风电场100MW风电特许权项目、华电沽源风电场100MW风电特许权项目

康保牧场风电场100MW风电特许权项目、华电沽源风电场100MW风电特许权项目是在为加快建设张家口百万千瓦级风电基地，培育我国风电装备制造能力的历史背景下，由国家发展改革委以《国家发展改革委关于河北张家口坝上地区百万千瓦级风电基地开发方案的批复》（发改能源〔2007〕1283号）授权开发，由《国家发展改革委关

于河北省康保牧场风电场项目核准的批复》（发改能源〔2008〕1578号）、《国家发展改革委关于河北华电沽源风电场项目核准的批复》（发改能源〔2009〕451号）核准的特许权项目。在上述开发方案及核准批复中，均明确两个项目，参照同区域的张北单晶河风电特许权项目招投标确定的电价和有关条件进行管理，并由河北省能源局授予特许权，与电网公司签署购售电合同，具有特定的历史背景和客观原因，程序合法合规，不存在瑕疵。

③福建赤礁风电场、福建青屿风电场、福建龙潭风电场、福建鲤鱼山风电场项目

根据国家能源局发布的《国家能源局关于印发“十二五”第四批风电项目核准计划的通知》（国能新能〔2014〕83号），福建赤礁风电场、福建青屿风电场被确定列入“十二五”第四批风电项目清单。根据《国家能源局关于福建省风电项目建设规模有关事项的复函》（国能新能〔2015〕396号），福清龙潭风电场项目被补充列入国家风电项目核准计划。

福清风电于2015年3月与福清市人民政府签订《福清市沙埔镇风电项目投资合作协议书》，并于2015年4月与福建省发展和改革委员会（授权方）、福清市人民政府（协办方）签署特许经营权框架协议，由福建省发展和改革委员会以委托方式授权福清风电进行福建赤礁风电场、福建青屿风电场、福建龙潭风电场项目的开发和运营，上述项目经《福建省发展和改革委员会关于福清赤礁风电场项目核准的复函》（闽发改网能源函〔2015〕228号）、《福建省发展和改革委员会关于福清青屿风电场项目核准的复函》（闽发改网能源函〔2015〕229号）、《福建省发展和改革委员会关于福清龙潭风电场项目核准的复函》（闽发改网能源函〔2015〕250号）核准。

根据福建省发展和改革委员会出具的《福建省发展和改革委员会关于同意华电（福清）风电有限公司开展福清鲤鱼山风电场前期工作的函》（闽发改能源〔2011〕1152号），福清鲤鱼山风电场被明确列入福建省陆上风电场建设规划。2012年1月，福清风电与福建省发展和改革委员会（授权方）、福清市人民政府（协办方）签署特许经营权协议，由福建省发展和改革委员会以委托方式授权福清风电进行福清鲤鱼山风电场项目的开发和运营，上述项目经《福建省发展和改革委员会关于福清鲤鱼山风电场项目核准的批复》（闽发改网能源〔2011〕124号）核准。

综上，福建牛头尾风电场、内蒙古通辽北清河风电场300MW特许权根据《风电特

许权项目前期工作管理办法》（发改能源〔2003〕1403号）、《国家发展和改革委员会办公厅关于印发风电场工程前期工作有关规定的通知》（发改办能源〔2005〕899号）的相关规定，履行了招投标程序；康保牧场风电场 100MW 风电特许权项目、华电沽源风电场 100MW 风电特许权项目系为加快建设张家口百万千瓦级风电基地，由国家发展改革委直接批复以委托方式取得的特许经营权项目，具有特定的历史背景和客观原因；福建赤礁风电场、福建青屿风电场、福建龙潭风电场、福建鲤鱼山风电场项目均系列入福建省陆上风电场建设规划，且签署了特许经营权协议并经福建省发展和改革委员会核准后，以委托方式取得的特许经营权项目。发行人通过招投标或者委托方式取得上述特许经营权项目，且均取得了政府核准批复并签署特许经营权相关协议，取得过程合法合规，不存在瑕疵。

（2）相关费用定价依据和公允性

风电特许经营项目的特许期内，承接方拥有项目的所有权和经营权，政府承诺收购该项目利用风能发出的所有电能，由所在地电网管理部门与开发商签署购售电合同，风电特许经营项目的相关费用主要为运营期内电价。

①福建牛头尾风电场、内蒙古通辽北清河风电场 300MW 特许权风电上网价格根据项目建造成本，以招投标方式确定，定价公允。

②康保牧场风电场 100MW 风电特许权项目、华电沽源风电场 100MW 风电特许权项目系根据《国家发展改革委关于河北省康保牧场风电场项目核准的批复》（发改能源〔2008〕1578号）、《国家发展改革委关于河北华电沽源风电场项目核准的批复》（发改能源〔2009〕451号）核准的特许权项目，定价参照同区域张北单晶河风电特许权项目确定的电价。张北单晶河风电特许权项目系国家第四期风电特许经营权项目，其项目电价由多家公司招投标确定。

③福建赤礁风电场、福建青屿风电场、福建龙潭风电场、福建鲤鱼山风电场项目按当时的风电标杆上网价格确定运营期上网电价。根据国家发展改革委发布的《关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2009〕1906号），按风能资源状况和工程建设条件，将全国分为四类风能资源区，相应执行风电标杆上网电价，福建区域属于 IV 类资源区。

综上，发行人上述特许经营权项目按照招投标方式、参照同区域其他经招投标项目

或经主管单位核准确定电价，定价公允。

2、发行人不存在特许经营权合同无效或被撤销的风险，发行人特许经营权项目规模和数量较小，对发行人生产经营不构成重大不确定性影响，不存在法律纠纷和行政处罚的风险

（1）根据前述分析，发行人上述特许经营权项目均履行了相应的程序，取得方式合法合规，取得过程不存在瑕疵。

（2）发行人均与授权方签订了特许经营权协议，根据协议约定，特许期内，协议一方当事人要求变更或解除本协议时，应当通知对方，协议的变更、解除需征得另一方同意。

发行人存在下列违约责任时，授权方可以责令限期改正，逾期不改正的，授权方才有权解除本协议：①需另行成立项目公司，但未按照本协议约定期限成立的；②无故拖延或拒绝签订特许权协议、购售电合同的；③特许权协议签订前，未经授权方同意，擅自将本协议的全部或者部分权利或义务转让给他人等。截至本招股说明书签署日，发行人相关项目不存在前述违约责任情形。

此外，发行人与授权方签署的特许经营权合同不存在《民法典》规定的可撤销及无效的情形。

因此，发行人特许经营权不存在无效或撤销的风险，对发行人生产经营不构成重大不确定性影响。

（3）发行人的特许经营权仅有 8 项，相关项目合计装机容量为 70 万千瓦，仅占发行人 2022 年 12 月 31 日末控股发电项目装机容量的 2.01%，对发行人生产经营不构成重大不确定性影响。

（4）发行人上述特许经营权项目均履行了相应的程序，取得方式合法合规。截至本招股说明书签署日，上述特许经营权项目电力生产和电力调度均正常进行，发行人及相关项目子公司未收到过相关特许经营权授予政府或政府主管部门、任何第三方就发行人取得特许经营权的异议，上述特许经营权协议正常、有效履行，不存在法律纠纷和行政处罚的风险。

（二）业务资质

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人境内已投产发电项目共 730 个，容量合计 3,490.84 万千瓦。截至 2023 年 4 月 30 日，发行人已取得 464 个已投产发电项目的电力业务许可证，具体情况见本招股说明书“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 9-14 电力业务许可证”。除上述已取得电力业务许可证的项目外，发行人已投产发电的项目中有 208 个项目根据国家能源局《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），为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。此外，根据国能发资质〔2020〕22 号文件，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，有 58 个项目在满足并网及相关法律法规要求后办理。除该等电力业务许可证尚在办理中外，发行人及其子公司均按规定取得或豁免了电力业务许可证。

七、公司的技术情况

公司主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营，公司的主要产品电力具有特殊性，电力的生产过程本质上是能量转换而非原材料的加工、制作，公司不属于生产制造型企业，不涉及核心技术情况。公司凭借在风力和太阳能发电行业的长期耕耘，已经具备了成熟的风光电新能源开发及运营能力，伴随行业技术不断迭代升级，持续推动自身业务高质量、高速度发展。

公司建立了较为完善的科技管理体系，订立了《科学技术管理办法》《发电企业技术改造管理办法》等制度，形成了新能源发电运营类企业特有的科研体系，着力于通过多样化模式灵活高效地开展科技工作，形成科技投入向科技成果转化的机制。本部的科技工作由安全与运营管理部归口管理，负责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。发行人鼓励各层级主体积极参与科学技术相关领域投入及科技创新活动，按照公司相关规定，以各法人单位为主体开展科技项目的组织工作，对所在区域的科技工作进行规范管理。公司重视技术投入与科技成果产业化进程，作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，以自身的运营属性为基础，通过技改促进成熟技术推广，实现创新驱动发展。近年来公司系统完成了多项科技创新

项目，在项目发展、建设、运营等方面发挥了重要作用，《风电场基于 IoT 技术的数据无线传输技术与示范》《风电机组安全预警与寿命预测关键技术研究及应用》《海上风电海缆全寿命周期管理关键技术研究及应用》等项目被评为中国华电科技进步二等奖。

公司在科技方面以有利于自身业务发展和项目经营为导向，依托公司新能源发电项目，积极接触电力行业科技研发类专业企业、产业链上下游企业、大学和研究所等，实现科研成果在实体经营中的落地、试验和应用推广。公司充分利用品牌影响力、规模优势和其他内、外部资源，稳步实现新能源发电项目的技术革新和总体运营效率提升，推动公司高质量发展。公司在准确定位项目特点的基础上针对性地采用先进技术及装备，并充分发挥公司的专业化运作优势积累技术应用和运营实践经验，实现科学技术赋能发展。公司目前掌握了风机叶片缺陷识别、老旧机组二次开发应用及叶片循环利用、智能化光伏运维、盐光互补光伏电站基础设施耐久性保障、农林渔光互补发电项目生态发展、海上风电场智慧安全生产管理系统及海上升压站机器人巡检系统构建、梯次利用动力电池规模化工程应用等应用技术，公司根据经营项目的实际需要进行技术试点运行、逐步推广和优化。截至 2022 年 12 月 31 日，公司及其控股子公司已取得的主要境内专利情况参见本招股说明书“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 专利”。

公司积极参加风光电行业标准化建设，编制了多部行业和国家标准，如《风电场运行指标与评价导则》（NB/T31045-2013）《光伏发电工程施工组织设计规范》（GB/T50795-2012）《光伏电站施工规范》（GB/T50794-2012）等，同时积极参加新能源行业标准的评审和研讨。公司重视科技人才的培养和使用，成立了风光电技术专家库，定期开展技术交流和研讨。公司组织编制了《风电生产与建设典型案例汇编》，指导公司新能源项目生产运行。

八、公司安全生产与生态环保管理

（一）安全生产管理

公司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，建立了统一领导、落实责任、分级管理、分类指导、依法治理的安全管

理体系，坚持“安全第一、预防为主、综合治理”、“管行业必须管安全，管业务必须管安全，管生产经营必须管安全”、“党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责”的方针。

1、安全生产制度体系

公司高度重视安全生产工作，制定了《电力安全工作管理办法》《电力安全生产监督管理办法》《本部各岗位安全生产责任制》《反违章管理指导意见》等制度，明确了安全生产工作的指导原则、职责分工等事项。公司实行安全生产目标责任制，签订安全目标责任书，建设项目分级建立安全目标控制体系，纳入安全绩效考核。

2、安全组织管理

公司制定了《安全生产委员会工作规则》。公司成立以董事长、总经理任主任，副总经理、纪委书记、总会计师任副主任，部门主要负责人为成员安全生产委员会。安全生产委员会下设办公室，作为其办事机构。

公司设立了安全与运营管理部，作为公司系统安全监督归口部门，承担公司系统安全监督管理职责。其主要职责包括：建立健全公司安全管理体系及规章制度，并对法律、法规、规章制度的落实情况进行监督检查；监督所属企业安全生产保证体系和监督体系运作、作用发挥，监督各级安全生产风险分级管控和隐患排查治理体系建设；监督各单位开展季节性安全检查、专项检查、重大危险源管理、安全性评价、安全生产标准化、应急能力评估、检测及检验工作。

3、安全培训管理

安全教育是提高员工安全意识、安全技能的重要保证。公司定期开展领导人员安全培训、注安师及安监人员教育培训，积极组织开展职工安全知识培训，培训内容覆盖安全生产、职业健康、应急处置救援、典型事故案例等，确保员工具备必要的安全生产知识，掌握安全基本技能，每年6月全国安全生产月期间公司积极组织参加各类安全培训、宣传活动，组织职工参加安全知识竞赛，提升安全意识技能。

4、安全应急管理

公司为有效预防和减少突发生产安全事故（事件），最大程度地减少人员伤亡、财产损失和社会不良影响，制定了《生产安全事故（事件）应急预案》《事故（事件）报

告管理办法》等制度，公司成立生产安全事故（事件）应急领导小组，下设生产安全事故（事件）应急领导小组办公室。

生产安全应急领导小组组长由公司总经理担任，副组长由公司各业务相应分管领导担任，成员由相关部门主要负责人组成，主要职责包括指挥应急准备、应急响应和应急救援工作；统一协调和调度公司内一切有效资源进行事故抢险与应急处理；配合政府有关部门进行事故调查；负责组成事故调查组进行权力允许范围内的事故调查，并对事故发生单位及有关责任者进行处理等。

报告期内，发行人及其子公司遵守国家 and 地方有关安全生产的法律、法规，其生产经营活动符合相关安全生产法律、法规和规范性文件的要求，不存在违反有关安全生产的法律、法规的重大违法违规情形，报告期内，公司安全生产相关处罚请参见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“三、公司报告期内违法违规情况”。

（二）生态环保管理

作为可再生能源开发和利用企业，公司不仅在生产经营阶段注重所属发电项目运行时与当地环境的和谐共存，而且在工程规划、工程建设阶段就十分注重环境保护问题。公司坚持绿色发展战略，坚持发展与环境保护同步规划、同步实施，实现企业生产经营与环境保护协调发展。

公司已制定《生态环境保护监督管理办法》《环境保护管理办法》等制度，实行企业全生命周期、项目全过程管理模式，以依法守规、企业自律为基础，按照三级管控原则，强化源头预防、过程管控、末端治理，从而有效防控环境风险，提升生态文明水平。

公司的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。风力发电和太阳能发电是将自然风能、太阳能转化为电能，发电过程中不会产生固体、液体、气体等污染物。风力发电、太阳能发电对环境的影响主要集中在施工阶段，运营期对环境的影响较小，公司在运营期内重视生态环境保护和水土保持，包括开发区域内的动植物资源保护，采煤塌陷区综合治理等。

公司的运营项目包括风电项目和太阳能发电项目。

1、风电项目环境保护

风电项目生产经营中涉及环境污染的具体环节如下：

（1）施工期

①大气保护

施工期大气污染物主要为扬尘，因风电场主要位于山区、草地、戈壁等无人地区，距离城市较远，因此无需专门对项目现场进行防尘措施。在施工中由于土方的开挖和施工车辆的行驶，可能在作业面及其附近区域产生粉尘和二次扬尘，造成局部区域的空气污染，其产生量小影响范围不大，施工结束影响即消失，公司在施工过程中采取洒水等措施进行防治。对于施工运输车辆在进入城区、村庄及施工区域时会进行洒水清扫，尽量减少车辆上述区域行驶时产生扬尘。

②污废水防治措施

施工期污废水主要为生活污水和施工废水。生活污水经化粪池排向沉淀池后用于绿化和农灌。施工废水经沉淀池沉淀处理后循环使用。含油废水就地收集采取隔油沉淀处理后回用或交由有资质的污废水处理单位接收处理。

③噪声污染防治措施

施工期噪声主要为施工机械设备所产生的施工噪声及物料运输产生的交通噪声，施工单位选用噪声低的施工机械和运输车辆，严格按照《建筑施工场界环境噪声排放标准》的有关规定执行，从根本上降低噪声源强。公司在电场（站）施工期间加强施工作业管理，合理安排施工工序，尽可能选用低噪声的施工设备，在确保各种施工机械正常使用的同时，尽可能降低对周围环境产生的噪声影响。

④固体废弃物处理

施工期固体废物主要为废土石方、建筑垃圾和生活垃圾。废土石方全部用于光伏方阵间道路及场地平整使用，建筑垃圾和生活垃圾集中于指定地点堆放后统一处理。

（2）运营期

①污废水、废油防治措施

运营期污废水、废油主要是生活污水和检修时产生的废油。生活污水通过地埋式成套污水处理装置进行处理达标后排放。风电设备在发生事故或检修时产生极少量的废油，发生事故时产生的废油先流入配套建设的事故油池中，再经移动式油处理设备进行处理；检修时产生的废油先抽至贮油罐，后经移动式油处理设备处理后回用或交由运维机构回

收。

②噪声防治措施

风力发电机在运转过程中会产生一定的噪声，但因公司所运营的风电场多处于远离居民生活区，且在风电场设计时，严格按照机组与生活区的距离标准进行微观选址，同时风电场严格按照规定方式运行，限制风电场噪声值，因此对居民影响相对较小。

2、太阳能光伏项目环境保护

太阳能发电项目生产经营中涉及环境污染的具体环节如下：

（1）施工期

①大气保护

施工期大气污染物主要为粉尘和二次扬尘。工程在施工中由于土方的开挖和施工车辆的行驶，可能在作业面及其附近区域产生粉尘和二次扬尘，造成局部区域的空气污染，其产生量小影响范围不大，施工结束影响即消失，公司在施工过程中采取洒水等措施进行防治。对于施工运输车辆在进入城区、村庄及施工区域时会进行洒水清扫，尽量减少车辆在上述区域行驶时产生扬尘。

②污废水防治措施

施工期污废水主要为生活污水和施工废水。生活污水经化粪池排向沉淀池后用于绿化和农灌。施工废水经沉淀池沉淀处理后循环使用。含油废水就地收集采取隔油沉淀处理后回用或交由有资质的污废水处理单位接收处理。

③噪声污染防治措施

施工期噪声主要为施工机械设备所产生的施工噪声及物料运输产生的交通噪声，施工单位选用噪声低的施工机械和运输车辆，严格按照《建筑施工场界环境噪声排放标准》的有关规定执行，从根本上降低噪声源强。公司在电场（站）施工期间加强施工作业管理，合理安排施工工序，尽可能选用低噪声的施工设备，在确保各种施工机械正常使用的同时，尽可能降低对周围环境产生的噪声影响。

④固体废弃物处理

施工期固体废物主要为废土石方、建筑垃圾和生活垃圾。废土石方全部用于光伏方

阵间道路及场地平整使用，建筑垃圾和生活垃圾集中于指定地点堆放后统一处理。

（2）运营期

①污废水防治措施

运营期污废水主要为清洗废水和生活污水。光伏组件的清洗直接用水清洗，不使用任何清洁剂，无有害污染物，直接排放光伏组件下方地表用于绿化。生活污水采用一体化污水处理设备处理达到国家排放标准后用于绿化。

②噪声防治措施

运营期噪声主要为各类设备产生的噪声。公司对太阳能光伏电站运营优选低噪声设备，同时加强设备的维护保养，确保设备处于良好的运转状态，杜绝设备因不正常运行时产生的高噪声。

③固体废弃物处理

运营期固体废弃物主要为废弃电池、废旧零件以及废变压器油。废弃电池交由专门回收公司，废旧零件、废变压器油统一交由有资质的公司回收处理。

3、主要污染物名称及排放量

（1）固体废弃物

施工期固体废弃物主要为废土石方、建筑垃圾和生活垃圾。废土石方全部用于道路及场地平整使用，建筑垃圾和生活垃圾集中于指定地点堆放后统一处理。

运营期固体废弃物主要为废弃电池、废旧零件以及废油。废弃电池交由专门回收公司，废旧零件、废油统一交由有资质的公司回收处理。

因此发行人主要固定废弃物均采用二次利用、统一处理或由有资质的公司回收的方式进行处置，对环境的影响极小。

（2）生活污水

发行人将生活污水经化粪池排向沉淀池，用于绿化和农灌或通过地埋式成套污水处理装置进行处理；同时风力和太阳能发电具有较高的自动化运行水平，多数实现了集中监控，仅需少量人员值班，生活污水量极少，对环境的影响极小。

4、主要环保处理设施、处理能力及实际运行情况

报告期内，发行人主要环保处理设施、处理能力及实际运行情况如下：

主要环保处理设施	处理能力	实际运行情况
化粪池、沉淀池	将生活污水处理后用于绿化和农灌	正常运行
成套污水处理装置	满足日常生活污水的净化处理要求	正常运行
危废暂存间	日常固废的暂存、转运	正常运行
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	正常运行

5、环保投入和费用支出

报告期内，发行人主要环保费用成本支出分别为 18,107.76 万元、20,202.25 万元和 34,118.90 万元。

发行人的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，发电过程中几乎不产生固体、液体、气体等污染物，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、场区绿化、洒水降尘、固体废物清运等支出，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。

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请参见本招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“三、公司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，包括停止违法行为、足额缴纳罚款、取得环评批复文件、重新报批环评文件、限产并采取噪声污染防治整改措施等，同时取得了相关主管机关对于整改情况的确认文件。

发行人及其相关子公司所在地生态环境主管部门已出具证明，除已披露的环保处罚外，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，相关公司遵守有关生态环境及保护相关的法律、行政法规和规范性文件，依法生产经营，不存在重大违法违规情形，不存在受到所在地生态环境主管部门行政处罚、调查或追究任何责任的情形。

综上，报告期内发行人及其子公司未发生环保事故，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，且发行人及其子公司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、公司在中国大陆境外的经营情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司在境外的经营主体主要包括公司直接全资子公司华新国投及其全资子公司 Elecdey Barch ń, S.A.U.，其中：华新国投位于中国香港，主要从事投资控股业务；截至 2022 年末，华新国投的总资产为 317,491.81 万元；2022 年度，华新国投实现利润总额 18,073.36 万元。Elecdey Barch ń, S.A.U.位于西班牙，主要从事风力发电运营业务，经营 1 个风力发电（28MW）项目；截至 2022 年末，Elecdey Barch ń, S.A.U.的总资产为 16,054.83 万元；2022 年度，Elecdey Barch ń, S.A.U.实现利润总额 1,209.42 万元。报告期内，上述境外主体经营管理情况良好。除上述情况外，发行人未在境外进行其他生产经营活动或拥有其他资产。

十、公司质量控制情况

（一）质量控制标准

公司高度重视质量管理工作，建立了完善的质量控制标准体系。公司主要遵守的质量控制标准如下：

序号	标准名称	标准号
1	电网运行准则	DL/T1040、GB/T 31464
2	光伏系统并网技术要求	GB/T19939
3	光伏电站接入电力系统技术规定	GB/T19964
4	风力发电场安全规程	DL/T796
5	风力发电场运行规程	DL/T666
6	风力发电场检修规程	DL/T797
7	风电场接入电力系统技术规定	GB/T19963
8	海上风电场运行维护规程	GB/T 32128
9	光伏电站安全规程	GB/T 35694
10	光伏电站运行规程	GB/T 38335

序号	标准名称	标准号
11	质量管理体系要求	GB/T 19001
12	风力发电场项目建设工程验收规程	GB/T 31997
13	风力发电工程达标投产验收规程	GB/T 31022

（二）质量控制措施

公司高度重视质量管理工作，在规划计划、工程建设、招标管理、投资管理、生产运营、合同管理、风险管理等方面建立了行之有效的管理制度和严格的企业标准，形成了《电力安全工作管理办法》《反违章管理指导意见》《事故（事件）报告管理办法》《风电场生产运行对标管理办法》《光伏电站生产运行对标管理办法》等制度规定，有效覆盖主营业务，形成了较为完善的质量控制标准体系。公司实施的主要质量控制措施包括：

1、质量风险识别

公司根据设定的质量目标、实际生产经营情况、内外部环境分析和相关方影响分析结果，对质量风险进行识别、评估、分类，并据此制定和落实应对措施，控制或消除企业经营的质量风险因素或不良后果，并对措施的有效性进行评价和改进。

2、质量监督检查

公司安全运营部是质量工作的统筹管理部门，其他相关部门在其职责范围内开展相关质量工作的专项管理、参与和监督工作，主要对在建工程质量和电力生产工作等业务开展质量以及财务资产与合规经营等内部运营质量进行监督管理，及时纠正不符合项，并形成整改治理闭环机制。

公司积极开展质量管理知识培训，梳理全员质量管理意识和科学的质量管理技术，通过提升员工质量管理素质和规范质量相关工作流程和机制，引导员工参与质量管理、质量技术、质量工作方法创新，激发质量创新活力。

（三）质量纠纷情况

报告期内，公司业务质量情况良好，未发生重大质量纠纷情况，不存在因违反产品质量方面的法律、法规和有关文件而受到行政处罚的情形。

第六节 财务会计信息与管理层分析

非经特别说明，以下引用的财务数据，均引自公司经审计的会计报表及相关财务资料，口径为合并会计报表，币种为人民币。本节的财务会计数据及有关说明反映了公司报告期内经审计财务报表及附注的主要内容，公司提醒投资者关注财务报告和审计报告全文，以获取全部的财务资料。

发行人 2022 年向实际控制人中国华电下属企业新增收购了三家企业的控制权或构成业务的资产。根据《企业会计准则》要求，此次收购项目的合并属同一控制下企业合并，因此需对发行人报告期内过去年度的财务数据进行追溯调整。因此，本招股说明书中报告期内以前年度的部分数据已经过调整重述，涉及数据调整的项目已标注“经重述”。经对比，2021 年发行人重述前后的总资产、总负债、净资产、固定资产、营业收入及税前利润的变化比例分别为 0.58%、0.59%、0.54%、0.01%、0.27% 和 0.27%；2020 年重述前后的变化比例分别为 0.25%、0.17%、0.49%、0.01%、0.36% 和 0.44%，变化比例较低，对发行人财务及经营状况不构成重大影响。

发行人 2022 年新增同一控制下企业合并的情况请参见本节之“三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况”之“（二）合并报表范围及变化情况”之“2、同一控制下企业合并”之“（3）2022 年度”。

一、财务报表

（一）报告期合并资产负债表

单位：万元

项目	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
流动资产			
货币资金	955,406.52	927,210.70	401,460.48
其中：存放财务公司款项	815,858.04	848,240.71	384,316.24
应收票据	27,438.65	36,588.86	39,440.38
应收账款	2,663,252.86	3,082,880.76	1,987,554.74
应收款项融资	11,504.89	7,309.26	8,113.17

项目	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
预付款项	14,554.31	9,179.72	10,130.34
其他应收款	43,700.34	44,437.34	68,761.10
存货	7,441.18	6,434.94	6,724.32
其他流动资产	251,143.56	261,960.33	178,579.24
流动资产合计	3,974,442.30	4,376,001.91	2,700,763.77
非流动资产			
长期股权投资	1,183,694.31	1,079,192.93	1,006,202.01
其他权益工具投资	28,699.08	36,239.34	23,522.72
其他非流动金融资产	7,126.78	7,200.00	3,200.00
投资性房地产	4,834.47	-	-
固定资产	13,622,230.18	11,003,844.96	8,804,008.31
在建工程	5,414,733.62	3,042,616.90	2,648,660.23
使用权资产	1,145,636.60	947,795.11	479,898.08
无形资产	512,938.88	512,393.25	503,591.36
商誉	45,033.94	34,899.07	32,165.03
长期待摊费用	36,376.03	33,365.60	21,326.79
递延所得税资产	38,965.20	40,457.00	37,936.78
其他非流动资产	971,830.88	567,970.89	384,451.22
非流动资产合计	23,012,099.97	17,305,975.05	13,944,962.53
资产总计	26,986,542.27	21,681,976.96	16,645,726.30
流动负债			
短期借款	3,850,135.14	1,743,227.26	218,343.36
应付票据	23,971.22	73,943.20	58,936.73
应付账款	2,134,721.29	1,868,507.96	1,211,344.08
预收款项	2,339.68	983.00	367.37
合同负债	-	856.11	907.16
应付职工薪酬	3,666.57	2,652.29	2,708.24
应交税费	40,044.87	42,384.77	31,211.39
其他应付款	383,282.95	1,756,897.34	2,654,268.33
一年内到期的非流动负债	909,885.23	893,909.21	913,611.34
其他流动负债	14,685.87	6,548.16	2,365.58
流动负债合计	7,362,732.82	6,389,909.30	5,094,063.57

项目	2022年12月31日	2021年12月31日 (经重述)	2020年12月31日 (经重述)
非流动负债			
长期借款	10,152,042.22	7,123,778.97	6,497,110.92
应付债券	200,000.00	200,000.00	57,238.87
租赁负债	979,912.31	846,173.91	460,906.66
长期应付款	489,180.57	875,357.16	507,321.13
递延收益	8,933.37	8,960.60	9,586.86
递延所得税负债	30,636.61	10,741.26	5,299.71
其他非流动负债	7,076.14	8,814.75	5,753.93
非流动负债合计	11,867,781.21	9,073,826.65	7,543,218.07
负债合计	19,230,514.03	15,463,735.95	12,637,281.64
股东/所有者权益			
实收资本	3,600,000.00	1,900,796.49	996,000.00
其他权益工具	507,501.47	-	-
其中：永续债	507,501.47	-	-
资本公积	1,279,663.15	2,956,779.12	1,890,818.20
其他综合收益	-6,999.69	-8,858.93	-19,117.11
专项储备	2,915.83	-	-
盈余公积	42,906.38	18,395.53	6,455.83
未分配利润	1,804,445.17	1,042,024.24	750,735.95
归属于母公司股东/所有者权益合计	7,230,432.30	5,909,136.45	3,624,892.87
少数股东权益	525,595.94	309,104.56	383,551.79
股东/所有者权益合计	7,756,028.24	6,218,241.01	4,008,444.66
负债和股东/所有者权益总计	26,986,542.27	21,681,976.96	16,645,726.30

（二）报告期合并利润表

单位：万元

项目	2022年度	2021年度 (经重述)	2020年度 (经重述)
一、营业收入	2,445,273.16	2,166,810.47	1,650,669.12
减：营业成本	1,115,858.15	964,023.40	796,377.16
税金及附加	24,306.12	22,312.35	16,127.66
管理费用	97,571.45	76,719.11	52,385.94

项目	2022年度	2021年度 (经重述)	2020年度 (经重述)
财务费用	407,233.67	400,416.43	308,404.74
其中：利息费用	407,112.86	403,662.06	308,523.79
利息收入	8,537.89	7,406.76	5,129.07
加：其他收益	38,910.54	32,961.65	22,353.78
投资收益	180,917.32	136,083.72	-4,296.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	179,881.29	133,777.50	17,057.79
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-22,366.87
信用减值损失	4,060.48	-13,377.19	-3,279.80
资产减值损失	-44,697.43	-14,782.84	-6,993.02
公允价值变动损益	-73.22	-	-
资产处置收益	244.42	268.56	41.08
二、营业利润	979,665.87	844,493.08	485,198.67
加：营业外收入	17,084.91	23,687.72	17,136.06
减：营业外支出	8,660.91	8,836.87	4,366.77
三、利润总额	988,089.87	859,343.93	497,967.95
减：所得税费用	91,865.60	73,301.26	54,296.68
四、净利润	896,224.26	786,042.68	443,671.28
其中：同一控制下企业合并中被合并方合并前净利润	2,281.68	156,188.95	413,633.66
（一）按经营持续性分类			
持续经营净利润	896,224.26	786,042.68	443,671.28
（二）按所有权归属分类			
归属于母公司所有者的净利润	845,813.54	725,078.63	407,933.22
少数股东损益	50,410.72	60,964.05	35,738.05
五、其他综合收益的税后净额			
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,848.76	10,258.18	-9,101.56
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-9,337.01	13,002.30	-4,725.45
权益法下不能转损益的其他综合收益	-2.56	-2.59	-7.89
其他权益工具投资公允价值变动	-9,334.45	13,004.89	-4,717.56
（二）将重分类进损益的其他综合收益	11,185.77	-2,744.12	-4,376.11

项目	2022年度	2021年度 (经重述)	2020年度 (经重述)
外币财务报表折算差额	11,185.77	-2,744.12	-4,376.11
六、综合收益总额	898,073.02	796,300.86	434,569.72
归属于母公司所有者的综合收益总额	847,662.30	735,336.80	398,831.66
归属于少数股东的综合收益总额	50,410.72	60,964.05	35,738.05
七、每股收益			
基本每股收益（元/股）	0.23	0.20	0.11
稀释每股收益（元/股）	0.23	0.20	0.11

（三）报告期合并现金流量表

单位：万元

项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
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	3,335,864.71	1,524,609.98	1,466,772.72
收到的税费返还	118,213.35	30,615.08	20,835.62
收到其他与经营活动有关的现金	63,017.08	64,614.28	48,878.16
经营活动现金流入小计	3,517,095.14	1,619,839.34	1,536,486.50
购买商品、接受劳务支付的现金	131,771.28	116,937.56	74,174.83
支付给职工以及为职工支付的现金	144,547.48	116,620.44	79,262.40
支付的各项税费	242,351.31	225,704.09	175,659.85
支付其他与经营活动有关的现金	62,343.47	169,618.73	74,915.02
经营活动现金流出小计	581,013.55	628,880.83	404,012.10
经营活动产生的现金流量净额	2,936,081.60	990,958.51	1,132,474.40
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金	-	409.00	-
取得投资收益收到的现金	110,745.31	72,863.75	3,015.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	26,886.23	8,385.43	8,741.24
收到其他与投资活动有关的现金	22,502.98	7,406.76	145,241.75

项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
投资活动现金流入小计	160,134.52	89,064.93	156,998.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,820,058.48	2,841,378.62	2,394,555.16
投资支付的现金	29,631.97	17,527.80	3,337.47
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	209,850.51	84,716.85	2,765.96
支付其他与投资活动有关的现金	42,622.44	3,112.90	-
投资活动现金流出小计	6,102,163.40	2,946,736.18	2,400,658.59
投资活动产生的现金流量净额	-5,942,028.87	-2,857,671.25	-2,243,660.50
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	681,861.76	2,396,196.62	857,440.81
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	181,229.96	116,841.52	121,134.91
取得借款收到的现金	9,615,589.13	7,372,065.11	3,550,530.40
收到其他与筹资活动有关的现金	113,437.27	-	-
筹资活动现金流入小计	10,410,888.17	9,768,261.73	4,407,971.21
偿还债务支付的现金	5,358,237.68	5,255,540.22	2,090,100.27
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	901,825.61	674,605.49	475,335.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	23,041.65	21,285.49	22,020.49
同一控制下企业合并所支付的对价	721,411.22	1,137,659.01	543,593.42
支付其他与筹资活动有关的现金	398,711.29	311,739.28	95,762.71
筹资活动现金流出小计	7,380,185.80	7,379,544.01	3,204,791.78
筹资活动产生的现金流量净额	3,030,702.37	2,388,717.72	1,203,179.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-603.79	632.32	-288.64
五、现金及现金等价物净增加额	24,151.30	522,637.31	91,704.70
加：期/年初现金及现金等价物余额	920,189.90	397,552.59	305,847.89
六、期/年末现金及现金等价物余额	944,341.21	920,189.90	397,552.59

二、会计师事务所审计意见

（一）具体审计意见

安永认为，本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，公允反映了本公司 2022 年 12 月 31 日、2021 年 12 月 31 日和 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度、2021 年度和 2020 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

关键审计事项是安永根据职业判断，认为对本公司 2022 年度、2021 年度和 2020 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
固定资产、无形资产、使用权资产及在建工程的减值测试	
<p>于 2022 年 12 月 31 日、2021 年 12 月 31 日和 2020 年 12 月 31 日，本公司及其子公司账面固定资产、无形资产、使用权资产及在建工程（“相关非流动资产”）合计账面价值分别为人民币 206,955,392,793 元、人民币 155,066,502,152 元和人民币 124,361,579,838 元，分别占华电新能总资产合计金额的 77%、72%、75%，占非流动资产合计金额的 90%、90%、89%，对财务报表影响重大。</p> <p>当事件或情况变化表明相关非流动资产账面价值可能无法收回时，管理层需要测试相关非流动资产的减值情况。管理层通过估计相关非流动资产所属资产组的可收回金额进行减值测试。于 2022 年度、2021 年度和 2020 年度，管理层计提相关非流动资产的资产减值损失分别为人民币 446,921,329 元、人民币 149,060,336 元和人民币 69,957,230 元。</p> <p>审计管理层对相关非流动资产所做的减值测试较为复杂，在基于未来现金流量的现值估计可收回金额时，需要管理层对某些关键假设运用大量估计，包括资产组在预测期间的未来售电量、预期上网电价、预计运营成本以及计算未来现金流量现值时选用的折现率等。</p> <p>由于相关非流动资产的账面价值对财务报表而言金额重大，同时在评估其是否存在减值时涉及重大的管理层估计，我们将固定资产、无形资产、使用权资产和在建工程的减值测试识别为关键审计事项。</p>	<p>安永的审计程序主要包括，了解和评估管理层对相关非流动资产减值迹象的识别，将管理层采用的确认可收回金额的方法与行业指引进行比较，并检查管理层减值测试所依据的基础数据及减值测试模型的计算。安永还评估了计算中使用的关键假设，包括未来售电量、预期上网电价、预计运营成本以及适用折现率等。在评估未来售电量、预期上网电价以及预计运营成本这些关键假设时，将其与相关资产组的近期历史运营数据、管理层提供的预算及可研报告进行比较，并分析管理层估计的历史准确性。同时，安永引入内部估值专家，协助评估管理层在减值测试中所采用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率。</p> <p>安永也评估了财务报表中关于相关长期资产减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。</p>

三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况

（一）财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

本公司于 2022 年 12 月 31 日存在流动负债净额为人民币 33,882,905,225 元。本公司管理层认为，根据本公司预测现金流量以及于 2022 年 12 月 31 日可用而未动用的银行授信额度人民币 67,214,893,363 元，本公司将拥有拨付其营运资金以及资本开支需求所必须的流动资金，故以持续经营为基础编制本财务报表。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

（二）合并报表范围及变化情况

1、非同一控制下企业合并

报告期内，本公司直接进行的非同一控制下企业合并如下：

单位：元

公司名称	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据
武威益能太阳能发电有限公司	228,000,000	100%	股权收购	2020 年 12 月 31 日	取得控制权
榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	-	100%	股权收购	2021 年 1 月 19 日	取得控制权
海南隆基光伏新能源有限公司	50,700,000	100%	股权收购	2021 年 5 月 17 日	取得控制权
新疆恒灿光伏能源有限公司	36,601,200	100%	股权收购	2021 年 8 月 7 日	取得控制权
宁夏中利淇晖新能源有限公司	1,147,800	100%	股权收购	2021 年 8 月 4 日	取得控制权
杭州临安泰特光伏发电有限公司	52,500,000	70%	股权收购	2021 年 9 月 27 日	取得控制权
衢州杭泰光伏发电有限公司	246,400,000	70%	股权收购	2021 年 9 月 24 日	取得控制权
攀枝花普得新能源开发有限公司	52,500,000	100%	股权收购	2021 年 11 月 24 日	取得控制权
哈密光源发电有限公司	21,690,500	100%	股权收购	2021 年 11 月 23 日	取得控制权
酒泉晋坤能源开发有限公司	80,730,000	100%	股权收购	2021 年 11 月 29 日	取得控制权
吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	1,500,000	100%	股权收购	2021 年 12 月 21 日	取得控制权
上海三为投资管理有限公司	28,620,000	100%	股权收购	2021 年 10 月 22 日	取得控制权

公司名称	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据
杭州金固新能源开发有限公司	93,040,000	100%	股权收购	2021年9月29日	取得控制权
杭州东泰光伏发电有限公司	43,400,000	70%	股权收购	2021年12月27日	取得控制权
金湖振华光伏发电有限公司	59,000,000	100%	股权收购	2021年11月8日	取得控制权
淮安天丰太阳能发电有限公司	25,800,000	100%	股权收购	2021年11月22日	取得控制权
淮安益恒太阳能发电有限公司	20,200,000	100%	股权收购	2021年11月24日	取得控制权
新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	184,900,000	100%	股权收购	2021年12月30日	取得控制权
泗洪佳讯太阳能电力有限公司	93,200,000	100%	股权收购	2022年2月18日	取得控制权
讷河齐能光伏电力开发有限公司	38,148,000	51%	股权收购	2022年3月22日	取得控制权
泰来环球光伏电力有限公司	17,034,000	51%	股权收购	2022年3月23日	取得控制权
泰来宏浩风力发电有限公司	103,224,000	51%	股权收购	2022年3月24日	取得控制权
安达市晟晖新能源科技有限公司	48,348,000	51%	股权收购	2022年3月25日	取得控制权
安达市亿晶新能源发电有限公司	65,280,000	51%	股权收购	2022年3月25日	取得控制权
淮北金色新能源科技有限公司	92,150,000	95%	股权收购	2022年3月31日	取得控制权
海南天鸿兴新能源投资有限公司	21,777,000	51%	股权收购	2022年5月30日	取得控制权
鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	457,100,000	70%	股权收购	2022年6月24日	取得控制权
鄂托克正泰光伏发电有限公司	46,000,000	100%	股权收购	2022年6月24日	取得控制权
鄂尔多斯市浙泰太阳能发电有限公司	33,000,000	100%	股权收购	2022年6月24日	取得控制权
突泉正泰光伏发电有限公司	65,000,000	100%	股权收购	2022年6月27日	取得控制权
金塔正泰光伏发电有限公司	110,000,000	100%	股权收购	2022年6月30日	取得控制权
酒泉通发新能源科技开发有限公司	36,681,800	100%	股权收购	2022年8月19日	取得控制权
淮北市中远溪风力发电有限公司	248,835,700	70%	股权收购	2022年9月28日	取得控制权
三门峡鹏辉新能源有限公司	70,015,900	100%	股权收购	2022年10月31日	取得控制权
垦利万恒新能源有限公司	39,432,100	100%	股权收购	2022年11月1日	取得控制权
宁武县烁晶能源科技有限公司	91,365,400	100%	股权收购	2022年11月2日	取得控制权
丰城力华罗山风力发电有限公司	13,000,000	100%	股权收购	2022年11月2日	取得控制权
睢宁合创能源开发有限公司	19,800,000	100%	股权收购	2022年11月2日	取得控制权
怀安美恒光伏发电有限公司	81,240,300	100%	股权收购	2022年11月8日	取得控制权
东营市曙光太阳能有限责任公司	208,551,500	100%	股权收购	2022年11月10日	取得控制权
宿迁德信泰和能源科技有限公司	37,766,900	100%	股权收购	2022年11月10日	取得控制权
徐州中宇发电有限公司	33,288,300	100%	股权收购	2022年11月11日	取得控制权
西安华晨新能源有限公司	94,730,000	100%	股权收购	2022年11月18日	取得控制权

公司名称	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据
恩菲新能源（中宁）有限公司	95,404,000	100%	股权收购	2022年11月21日	取得控制权
安徽中安绿能股份有限公司	287,600,000	100%	股权收购	2022年12月8日	取得控制权
宿松兆阳新能源科技有限公司	86,000,000	100%	股权收购	2022年12月30日	取得控制权
望谟和亭新能源有限公司	31,370,700	51%	股权收购	2022年12月31日	取得控制权
罗甸爱康电力有限公司	766,500	100%	股权收购	2022年12月31日	取得控制权

报告期内，本公司完成同一控制企业合并前同受中国华电控制的合并方进行的非同一控制下企业合并情况如下：

单位：元

公司名称	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据
五家渠鑫和信能源科技有限公司	131,400,000	100%	股权收购	2020.12.31	取得控制权
木垒县凯升新能源开发有限公司	118,000,000	100%	股权收购	2020.12.31	取得控制权
赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	-	100%	股权收购	2021.3.29	取得控制权

2、同一控制下企业合并

（1）2020年度

于2020年12月，本公司与华电福新订立股权转让协议。根据该协议，本公司以现金对价人民币9,059,062,644元收购华电福新于风电业务及太阳能发电业务中持有的股权。

于2020年12月，本公司与中国华电及其附属公司订立股权及资产转让协议。根据该协议，本公司以现金对价人民币9,055,731,600元收购中国华电及其附属公司于风电业务及太阳能发电业务中持有的股权。

于2020年12月，本公司与华电福新及其附属公司订立股权转让协议。根据该协议，本公司以零对价收购华电福新及其附属公司于风电业务及太阳能发电业务中持有的股权。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权及资产转让协议，双方约定的股权交割日为2020年12

月 31 日，于 2020 年 12 月 31 日受让方实际上已经取得了对受让股权和资产的控制权，故确定合并日为 2020 年 12 月 31 日。

（2）2021 年度

2021 年 6 月，本公司与中国华电及其若干子公司签订若干股权和资产转让协议。根据协议，本公司以人民币 421,723,700 元现金对价收购了中国华电及其子公司在风电业务中持有的全部股权。

2021 年 6 月，本公司与华电福新签订股权划转协议。根据协议，本公司以人民币 144,182,800 元现金对价收购了华电福新若干子公司在风电业务中持有的股权及太阳能业务中持有的资产。

2021 年 6 月，本公司与华电国际及其子公司签订若干股权和资产转让协议。根据协议，本公司以人民币 1,932,856,505 元现金对价收购了华电国际及其子公司在风电和太阳能发电业务中持有的部分股权和资产。

2021 年 6 月，本公司与华电国际、华电福新签订了增资扩股协议，根据协议，华电国际以其对 27 家新能源企业的股权作价出资人民币 13,609,417,800 元，现金出资人民币 7,686,553,633 元，合计投入人民币 21,295,971,433 元。华电国际以股权和现金合计出资人民币 21,295,971,433 元认购本公司人民币 5,897,473,500 元的新增注册资本。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权及资产转让协议，双方约定的股权交割日为 2021 年 6 月 30 日，于 2021 年 6 月 30 日受让方实际上已经取得了对受让股权和资产的控制权，故确定合并日为 2021 年 6 月 30 日。

2021 年 12 月，本公司与韶关市坪石发电厂有限公司（B 厂）签订股权协议。根据协议，本公司以人民币 48,067,300 元现金对价收购了其子公司在太阳能发电业务中持有的部分股权。

2021 年 12 月，本公司与河北华电混合蓄能水电有限公司签订股权协议。根据协议，本公司以人民币 57,200,000 元现金对价收购了其子公司在太阳能发电业务中持有的全部股权。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控

制下企业合并。根据上述股权及资产转让协议，双方约定的股权交割日为 2021 年 12 月 14 日，于 2021 年 12 月 14 日受让方实际上已经取得了对受让股权和资产的控制权，故确定合并日为 2021 年 12 月 14 日。

2021 年 11 月，本公司与华电国际及其子公司签订股权协议。根据协议，本公司以人民币 2,353,600,000 元现金对价收购了华电国际部分子公司在风电和太阳能发电业务中持有的全部股权。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权及资产转让协议，双方约定的股权交割日为 2021 年 12 月 22 日，于 2021 年 12 月 22 日受让方实际上已经取得了对受让股权和资产的控制权，故确定合并日为 2021 年 12 月 22 日。

2021 年 12 月，广东华电前山风力发电有限公司与韶关市坪石发电厂有限公司（B 厂）乐昌风电分公司签订资产转让协议。根据协议，广东华电前山风力发电有限公司以人民币 279,733,881 元现金对价收购了韶关市坪石发电厂有限公司（B 厂）乐昌风电分公司持有的若干新能源资产。该资产属于不具有法律实体的“业务”。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述资产转让协议，双方约定的资产交割日为 2021 年 12 月 24 日，于 2021 年 12 月 24 日受让方实际上已经取得了对受让资产的控制权，故确定合并日为 2021 年 12 月 24 日。

2021 年 12 月，本公司与中国华电集团海南有限公司签订股权转让协议。根据协议，本公司以人民币 12,000,000 元现金对价收购了其子公司在太阳能发电业务中持有的全部股权。

2021 年 12 月，本公司与华电福瑞签订股权转让协议。根据协议，本公司以人民币 220,273 元现金对价收购了其子公司在太阳能发电业务中持有的部分股权。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权及资产转让协议，双方约定的股权交割日为 2021 年 12 月 30 日，于 2021 年 12 月 30 日受让方实际上已经取得了对受让股权和资产的控制权，故确定合并日为 2021 年 12 月 30 日。

2021 年 12 月，本公司与华电四川发电有限公司签订股权转让协议。根据协议，本

公司以人民币 10,450,000 元现金对价收购了其子公司在风电发电业务中持有的全部股权。

2021 年 12 月，本公司与贵州乌江水电开发有限责任公司签订股权转让协议。根据协议，本公司以人民币 443,853,200 元现金对价收购了其子公司在太阳能发电业务中持有的全部股权。

2021 年 12 月，云南华电福新能源发电有限公司与华电云南发电有限公司签订股权转让协议。根据协议，云南华电福新能源发电有限公司以零对价收购了其在风电发电业务中持有的全部股权。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权及资产转让协议，双方约定的股权交割日为 2021 年 12 月 31 日，于 2021 年 12 月 31 日受让方实际上已经取得了对受让股权和资产的控制权，故确定合并日为 2021 年 12 月 31 日。

(3) 2022 年度

2022 年 7 月，华电（云南）新能源发电有限公司（“云南新能源”，原云南华电福新能源发电有限公司）与华电云南发电有限公司签订股权转让协议。根据协议，云南新能源以零对价收购了其在太阳能业务中持有的部分股权。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权转让协议，双方约定的股权交割日为 2022 年 7 月 26 日，于 2022 年 7 月 26 日受让方实际上已经取得了对受让股权的控制权，故确定合并日为 2022 年 7 月 26 日。

2022 年 9 月，金湖振华光伏发电有限公司（“金湖振华”）与江苏华电金湖能源有限公司签订资产负债转让协议。根据协议，金湖振华以人民币 244,000,000 元现金对价收购了江苏华电金湖能源有限公司陈桥光伏发电分公司在太阳能发电业务中持有的若干新能源资产。该资产属于不具有法律实体的“业务”。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述资产负债转让协议，双方约定的资产交割日为 2022 年 9 月 29 日，于 2022 年 9 月 29 日受让方实际上已经取得了对受让资产的控制权，故确定合并日为 2022 年 9 月 29 日。

2021年10月，广东前山与广东华电韶关热电有限公司南雄新能源分公司签订资产负债转让协议。根据协议，广东前山以人民币134,437,389元现金对价收购了广东华电韶关热电有限公司南雄新能源分公司在太阳能发电业务中持有的若干新能源资产。该资产属于不具有法律实体的“业务”。

由于合并前后合并双方均受中国华电控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述资产负债转让协议，双方约定的资产交割日为2022年12月31日，于2022年12月31日受让方实际上已经取得了对受让资产的控制权，故确定合并日为2022年12月31日。

3、处置子公司

报告期内，处置子公司的情况如下：

公司名称	注册地	业务性质	公司合计持股比例	公司合计享有的表决权比例	不纳入合并范围时间
华电福新安庆风力发电有限公司	安徽省安庆市	电力、热力生产和供应	100.00%	100.00%	2022.3.30

4、其他原因的合并范围变动

报告期内，注销分子公司情况如下：

序号	公司名称
1	湖南华电舜源新能源有限公司
2	陕西华电陇州新能源有限公司
3	华电（云南）新能源发电有限公司维的分公司
4	华电山东新能源有限公司博山分公司
5	华电（临邑）新能源有限公司
6	屯昌华电福新能源有限公司
7	江西科晶国际新能源发展有限公司
8	四川华电新能源有限公司广元分公司
9	内蒙古华电乌套海风电有限公司正蓝旗分公司
10	河南旭顿清洁能源有限公司
11	河南卓顿清洁能源有限公司
12	四川攀枝花华电新能源有限公司
13	上海三为投资管理有限公司

序号	公司名称
14	华电福新（克拉玛依）能源发展有限公司

5、资产收购

报告期内，发行人不构成企业会计准则规定的“业务”定义的相关资产收购情况如下：

序号	收购资产	对价（元）	合并日/购买日
1	广东华电韶关南雄丹布光伏 30MW 项目的新能源资产	33,033,180	2021 年 12 月 14 日
2	广东华电韶关乐昌龙珠光伏 50MW 项目的新能源资产	68,226,621	2021 年 12 月 31 日
3	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂持有的新能源资产	223,969,477	2021 年 12 月 14 日
4	湖北发电有限公司黄石光伏发电分公司持有的新能源资产	335,061,400	2021 年 12 月 17 日
5	江西科晶国际新能源发展有限公司 70% 股权	-	2022 年 7 月 6 日
6	抚州中晶能源发展集团有限公司 70% 股权	-	2022 年 7 月 20 日
7	西安星隆新能源科技有限公司及其全资子公司民勤县陇玉新能源有限公司 100% 股权	-	2022 年 6 月 21 日
8	新余景维新能源有限公司及其全资子公司新余维图光伏科技有限公司 100% 股权	-	2022 年 9 月 2 日

四、与财务信息相关的重大事项或重要性水平的判断标准

公司结合报告期内的利润总额水平，确定与财务会计信息相关的重大事项标准为报告期各期合并报表扣除非经常性损益后的税前利润的 5%，或金额虽未达到前述标准，但公司认为较为重要的相关事项。

五、分部信息

（一）报告分部的确定依据与会计政策

本公司根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了风电业务和太阳能发电业务共 2 个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。本公司管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

风电业务：该业务分部建造、管理以及运营风力发电场，生产电力并出售给各地电网公司。

太阳能发电业务：该业务分部建造、管理以及运营太阳能发电站，生产电力并出售给各地电网公司。

公司的主要收入为来自在中国境内的售电收入，且公司的经营资产主要位于中国境内，因此并未根据消费者及资产分布区域呈列分部分析。

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源，本公司管理层会定期审阅归属于各分部的资产、负债、收入、费用及经营成果，这些信息的编制基础如下：

分部资产包括归属于各分部的所有的有形资产、无形资产、其他长期资产及应收款项等流动资产，但不包括未分配的总部资产、预缴所得税和递延所得税资产。分部负债包括归属于各分部的应付款、银行借款等，但不包括未分配的总部负债、应交所得税和递延所得税负债。

分部经营成果是指各个分部产生的收入扣除各个分部发生的费用、归属于各分部的资产发生的折旧和摊销及减值损失、直接归属于某一分部的银行存款及银行借款所产生的利息净支出后的净额。

（二）报告分部的财务信息

1、2022 年度

单位：万元

科目	风电业务	太阳能发电业务	未分配项目	抵销	合并
营业收入	1,966,295.69	477,722.09	25,945.59	-24,690.21	2,445,273.16
其中：对外交易收入	1,966,295.69	477,722.09	1,255.38	-	2,445,273.16
对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	179,881.29	-	179,881.29
资产减值损失	33,059.36	11,638.07	-	-	44,697.43
利润/（亏损）总额	445,283.67	158,542.11	384,264.09	-	988,089.87
所得税费用	62,566.35	20,117.73	9,181.52	-	91,865.60
资产总额	16,938,475.11	6,893,156.49	4,456,295.34	-1,301,384.67	26,986,542.27
负债总额	11,691,375.50	5,424,007.24	3,416,515.95	-1,301,384.67	19,230,514.03

科目	风电业务	太阳能发电业务	未分配项目	抵销	合并
对联营企业和合营企业的长期股权投资	-	-	1,183,694.31	-	1,183,694.31

2、2021 年度

单位：万元

科目	风电业务	太阳能发电业务 (经重述)	未分配项目 (经重述)	抵销	合并 (经重述)
营业收入	1,778,706.95	391,822.59	2,223.94	-5,943.01	2,166,810.47
其中：对外交易收入	1,774,987.88	391,822.59	-	-	2,166,810.47
对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	133,777.50	-	133,777.50
资产减值损失	12,262.99	2,519.85	-	-	14,782.84
利润/（亏损）总额	628,989.04	126,457.31	103,897.59	-	859,343.93
所得税费用	54,541.95	17,140.30	1,619.01	-	73,301.26
资产总额	15,871,324.60	4,761,650.25	2,096,491.34	-1,047,489.24	21,681,976.96
负债总额	10,583,129.84	3,359,131.07	2,568,964.28	-1,047,489.24	15,463,735.95
对联营企业和合营企业的长期股权投资	-	-	1,079,192.93	-	1,079,192.93

3、2020 年度

单位：万元

科目	风电业务	太阳能发电业务 (经重述)	未分配项目 (经重述)	抵销 (经重述)	合并 (经重述)
营业收入	1,303,584.03	348,822.37	173.86	-1,911.14	1,650,669.12
其中：对外交易收入	1,301,846.75	348,822.37	-	-	1,650,669.12
对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	17,057.79	-	17,057.79
资产减值损失	6,993.02	-	-	-	6,993.02
利润/（亏损）总额	353,374.41	116,435.30	28,158.25	-	497,967.95
所得税费用	39,915.25	14,230.97	150.46	-	54,296.68
资产总额	12,611,382.54	2,937,486.91	1,168,790.69	-71,933.84	16,645,726.30
负债总额	8,861,430.98	2,031,582.69	1,816,201.81	-71,933.84	12,637,281.64
对联营企业和合营企业的长期股权投资	-	-	1,006,202.01	-	1,006,202.01

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）企业合并

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

1、同一控制下企业合并

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

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

2、非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。非同一控制下企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价

的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

（二）固定资产

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

项目	使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	10-30年	0-5%	3.17%-10.00%
发电及相关设备	5-30年	0-5%	3.17%-20.00%
交通运输设备	5-6年	0-5%	15.83%-20.00%
办公家具及其他	5-10年	0-5%	9.50%-20.00%

本公司至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

（三）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时转入固定资产。

（四）无形资产

无形资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

无形资产按照其能为本公司带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本公司带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

各项无形资产的使用寿命如下：

无形资产类型	使用寿命
土地使用权	20 - 70 年
特许经营权	22 - 23 年
软件及其他	5 - 10 年
海域使用权	27 - 28 年

本公司取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

本公司以特许经营权方式参与风电建设项目而取得的特许经营权，初始计量按照所提供的建造服务所收取或应收对价的公允价值确认。按照特许经营权合同，运营期取得的收益不固定的，在建造期间确认无形资产，并在特许经营期内进行摊销。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本公司至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

（五）使用权资产

本公司使用权资产类别主要包括土地租赁款、房屋及建筑物、发电机和相关设备、交通运输设备。

在租赁期开始日，本公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将

发生的成本。本公司后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

（六）金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

1、金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

（1）收取金融资产现金流量的权利届满；

（2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且（a）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或（b）虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

2、金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司企业管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以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。当且仅当本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。

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）以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

（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：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

（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

本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，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。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

3、金融负债分类和计量

本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、其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本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；如果由本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，本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。

（2）其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

4、金融工具减值

本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务工具投资以及财务担保合同进行减值处理并确认损失

准备。

对于不含重大融资成分的部分应收款项，本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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，本公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本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，本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，本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。

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本公司考虑了不同客户的信用风险特征，评估金融工具的预期信用损失。

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。

当本公司不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本公司直接减记该金融资产的账面余额。

5、金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

6、财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计

量。

7、金融资产转移

本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。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

（七）收入

1、与客户之间的合同产生的收入

本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控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

（1）电力销售收入

本公司与客户订立的发电及电力销售合同通常包括一项履约义务。本公司认为电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电时）确认，即视为已履行履约义务。

①收入确认方法和时点

公司主营电力销售业务，客户通常为各电厂所在地的省级电网公司。电力收入于电力供应至各电厂所在地的省级电网公司时确认，公司根据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含可再生能源补贴）确认电费收入。

根据购售电合同的约定，公司在购售电业务中的履约义务为向各地省级电网公司供应电力。电力供应完成后，双方执行的抄表、核对、结算单填制、发票开具等其他事项仅为程序性工作。在电力供应至各电厂所在地省级电网公司时，公司已经履行了合同中

供应电力的履约义务，且省级电网公司已经取得相关商品控制权，拥有现时权利，能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部经济利益，因此公司按照电力供应至各电厂所在地的省级电网公司的时点确认售电收入。

②收入确认依据

上网电量依据：根据电网公司确认的月度电费结算单，由各电厂所在地的电网公司确认上网电量；

上网电价依据：保障性收购部分，发电价格依据相关主管部门对发电项目上网电价的批复确定；市场化交易部分，发电价格按照实际交易价格加可再生能源电价补贴确定；

发电收入=上网电量*上网电价（不含税）。

③销售结算方式

各电厂所在地的电网公司在合同约定的时间内完成上网电量统计、汇总，并出具相关证明，经双方核对无误后开具电费发票。实际结算主要以转账结算或票据方式进行。

④同行业可比公司相关政策情况

公司名称	相关政策描述
龙源电力	收入确认的一般原则：本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控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。 收入确认具体方法：电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入 电力及商品销售收入在资产的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电或交付商品时）确认
三峡能源	销售商品收入： 本集团主营业务电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本集团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）
大唐新能源	发电企业收入的确认： （1）发电企业应于月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。 （2）热电联企业应于月末，根据购售电双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入
节能风电	电力销售收入： 电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。公司按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定电力销售收入金额。澳大利亚电厂电力收入于电力供应至澳大利亚电力局时确认，按当地市场公允价值确定电力销售收入金额
太阳能	销售商品收入的确认： ①太阳能光伏发电收入 电力收入于电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主确认时。 ②太阳能组件销售收入 与太阳能组件销售相关的收入在客户取得相关商品的控制权时予以确认

由上表可知，公司与同行业可比公司的收入确认政策基本一致。

（2）热力销售收入

本公司与客户订立的热力销售合同通常包括一项履约义务。本公司认为热力输送予客户后确认收入，即视为已履行履约义务。

（3）销售商品收入

本公司与客户之间的销售商品合同通常包含转让备品备件的履约义务。本公司通常在综合考虑了各项因素的基础上，以客户取得相关商品控制权的时点确认收入，该时点通常为货物发出时。

（4）特许经营权建造收入

由于客户能够控制本公司履约过程中的在建资产，本公司将按特许经营权建造合同提供建造服务而产生的收入作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法根据发生的成本确定提供服务的履约进度。投入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。如果本公司在一项特许经营权安排中提供不止一种服务，则收到的对价参考所提供服务的相对公允价值进行分摊。

同行业可比公司相关政策情况，仅龙源电力披露了特许经营权建造收入。

公司名称	相关政策描述
龙源电力	服务特许权建造收入：由于本公司履约会创造或加强客户创造或加强资产时所控制的资产，按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用投入法计量完成服务的进度。 投入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。
三峡能源	无
大唐新能源	无
节能风电	无
太阳能	无

由上表可知，公司与同行业可比公司的收入确认政策无重大差异。

（5）劳务收入

劳务收入主要指提供电力咨询服务等收取的收入。本公司提供的电力咨询服务于服务提供期间确认收入。

2、利息收入

利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

3、租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

租赁收入确认原则为，在每月末根据相关租赁协议约定的价格和租赁的时间，计算确定租赁收入，并依据合同约定的时间进行结算，主要以现金或转账方式进行结算。

公司名称	相关政策描述
龙源电力	无
三峡能源	让渡资产使用权收入：与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额： ①利息收入金额，按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。 ②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。
大唐新能源	让渡资产使用权收入：让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入，应在同时满足以下条件时：才能予以确认收入：①相关的经济利益很可能流入企业；②收入金额能够可靠地计量。
节能风电	无
太阳能	让渡资产使用权收入：使用费收入根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

由上表可知，公司与同行业可比公司的收入确认政策无重大差异。

（八）重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

1、估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

（1）非流动资产减值损失

当本公司考虑可能需要对若干资产（包括商誉、固定资产、在建工程及无形资产等）作出减值损失时，需估计资产的可收回金额。可收回金额以公允价值减处置费用后的净额与预计未来现金流量现值两者中的较高者确定。公允价值按知情自愿双方进行公允资产出售交易所得金额确定。预计未来现金流量现值则通常按以现有形式持续使用资产及其最终出售所产生的预计未来现金流的现值确定。现值使用经过适用于资产固有风险的风险调整的税前贴现率确定。未来现金流基于预期的生产及销售量、售价（考虑当前及历史价格、价格趋势及相关因素）及营运成本估计。该政策要求管理层作出的估计及假设存在风险及不确定性。因此，相关情况可能出现变化，从而改变该预测，这可能会影响资产的可收回金额。在该等情况下，资产的部份或所有账面价值可能减值，该减值将于利润表中扣除。

2、判断

在应用本公司的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

（1）由于本公司对持有 10% 股权的被投资方具有重大影响而采用权益法核算

尽管仅持有其 10% 的股权，但本公司认为其对三门核电拥有重大影响。根据三门核电的公司章程，本公司有权参与决策过程，并向三门核电董事会委派一名董事。本公司通过三门核电董事会委任的董事密切监督三门核电的运营。

（九）会计政策和会计估计变更

1、变更的内容及原因

1) 解释 14 号

2021 年 1 月 26 日，财政部颁布《企业会计准则解释第 14 号》，简称“解释 14 号”，并自公布之日起施行。解释 14 号规定了关于政府和社会资本合作，简称“PPP”，项目的会计处理。《企业会计准则解释第 2 号》“五、企业采用建设经营移交方式（BOT）参与公共基础设施建设业务应当如何处理”相关规定同时废止。

解释 14 号规定 PPP 项目合同的社会资本方，根据项目合同约定提供多项服务（如既提供 PPP 项目资产建造服务又提供建成后的运营服务、维护服务）的，应当按照《企

业会计准则第 14 号——收入》的规定，识别合同中的单项履约义务，将交易价格按照各项履约义务的单独售价的相对比例分摊至各项履约义务。其中社会资本方提供建造服务（含建设和改扩建）或发包给其他方等，应当按照收入准则，确定其身份是主要责任人还是代理人，并进行会计处理，确认合同资产。根据《企业会计准则第 14 号——收入》和《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）的相关规定，对于社会资本方将相关 PPP 项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为无形资产的部分，在相关建造期间确认的合同资产应当在资产负债表“无形资产”项目中列报；对于其他在建造期间确认的合同资产，应当根据其预计是否自资产负债表日起一年内变现，在资产负债表“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列报。

2) 解释 15 号

2021 年 12 月 30 日，财政部颁布《企业会计准则解释第 15 号》，简称“解释 15 号”，其中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”内容自 2022 年 1 月 1 日起施行。解释 15 号规定了关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理。

解释 15 号规定将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的应当确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。解释 15 号所称“固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品”，包括测试固定资产可否正常运转时产出的样品等情形。测试固定资产可否正常运转而发生的支出属于固定资产达到预定可使用状态前的必要支出，应当按照《企业会计准则第 4 号——固定资产》的有关规定，计入该固定资产成本。解释 15 号所称“测试固定资产可否正常运转”，指评估该固定资产的技术和物理性能是否达到生产产品、提供服务、对外出租或用于管理等标准的活动，不包括评估固定资产的财务业绩。解释 15 号要求判断试运行销售是否属于企业的日常活动，并在财务报表中分别日常活动和非日常活动列示试运行销售的相关收入和成本，属于日常活动的，在

“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的，在“资产处置收益”等项目列示。同时，应当在附注中单独披露试运行销售的相关收入和成本金额、具体列报项目以及确定试运行销售相关成本时采用的重要会计估计等相关信息。

本公司自2022年1月1日开始执行解释15号的规定，并根据衔接规定，将首次施行解释15号的财务报表列报最早期间的期初2021年1月1日至施行日之间发生的试运行销售，按照解释15号的规定进行追溯调整。

2、变更的主要影响

（1）解释14号

本公司自2021年1月1日执行解释14号的规定。

执行解释14号对本公司2022年度营业收入及营业成本的影响如下：

单位：万元

科目	新准则	假设按原准则	差异
营业收入	2,445,273.16	2,439,138.09	6,135.07
营业成本	1,115,858.15	1,109,723.08	6,135.07

执行解释14号对母公司2022年度营业收入及营业成本的影响如下：

单位：万元

科目	新准则	假设按原准则	差异
营业收入	81,769.17	75,634.10	6,135.07
营业成本	43,950.15	37,815.09	6,135.07

执行解释14号对本公司2021年合并报表营业收入及营业成本的影响如下：

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
营业收入	2,166,810.47	2,157,639.71	9,170.77
营业成本	964,023.40	954,852.64	9,170.77

执行解释14号对母公司2021年营业收入及营业成本的影响如下：

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
营业收入	59,742.85	50,572.08	9,170.77
营业成本	30,721.80	21,551.03	9,170.77

执行解释 14 号对本公司 2020 年合并报表营业收入及营业成本的影响如下：

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
营业收入	1,650,669.12	1,610,914.29	39,754.83
营业成本	796,377.16	756,622.33	39,754.83

执行解释 14 号对母公司 2020 年营业收入及营业成本的影响如下：

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
营业收入	58,163.12	18,486.04	39,677.08
营业成本	45,777.95	6,100.88	39,677.08

（2）解释 15 号

执行 15 号解释对本公司 2021 年 1 月 1 日合并资产负债表未产生影响。

执行解释 15 号对本公司 2021 年财务报表的影响如下：

1) 合并资产负债表

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
资产			
长期股权投资	1,079,192.93	1,074,787.44	4,405.50
固定资产	11,003,844.96	10,964,916.18	38,928.78
在建工程	3,042,616.90	3,041,592.12	1,024.78
递延所得税资产	40,457.00	43,708.66	-3,251.65
合计	15,166,111.79	15,125,004.39	41,107.41
所有者权益			
盈余公积	18,395.53	17,381.89	1,013.64

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
未分配利润	1,042,024.24	1,004,262.83	37,761.41
少数股东权益	309,104.56	306,772.20	2,332.36
合计	1,369,524.33	1,328,416.92	41,107.41

2) 合并利润表

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
营业收入	2,166,810.47	2,121,798.32	45,012.15
营业成本	964,023.40	958,964.82	5,058.59
投资收益	136,083.72	131,678.22	4,405.50
所得税费用	73,301.26	70,049.60	3,251.65
少数股东损益	60,964.05	58,631.69	2,332.36

执行 15 号解释对母公司 2021 年 1 月 1 日资产负债表未产生影响。

执行 15 号解释对母公司 2021 年财务报表的影响如下：

1) 资产负债表

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
资产			
长期股权投资	6,718,141.63	6,713,736.14	4,405.50
固定资产	107,344.66	101,613.77	5,730.89
合计	6,825,486.29	6,815,349.90	10,136.39
所有者权益			
盈余公积	18,395.53	17,381.89	1,013.64
未分配利润	42,770.10	33,647.35	9,122.75
合计	61,165.63	51,029.24	10,136.39

2) 利润表

单位：万元

科目	新准则（经重述）	假设按原准则（经重述）	差异
营业收入	59,742.85	53,865.08	5,877.77
营业成本	30,721.80	30,574.93	146.87
投资收益	143,769.41	139,363.91	4,405.50

执行解释 15 号对本公司 2022 年度财务报表的影响如下：

1) 合并资产负债表

单位：万元

科目	新准则	假设按原准则	差异
资产			
长期股权投资	1,183,694.31	1,176,416.73	7,277.58
固定资产	13,622,230.18	13,568,566.32	53,663.87
在建工程	5,414,733.62	5,401,365.75	13,367.86
递延所得税资产	38,965.20	49,213.24	-10,248.04
合计	20,259,623.30	20,195,562.04	64,061.26
所有者权益			
盈余公积	42,906.38	42,646.36	260.02
未分配利润	1,804,445.17	1,747,929.31	56,515.86
少数股东权益	525,595.94	518,310.56	7,285.38
合计	2,372,947.49	2,308,886.22	64,061.26

2) 合并利润表

单位：万元

科目	新准则	假设按原准则	差异
营业收入	2,445,273.16	2,413,354.41	31,918.75
营业成本	1,115,858.15	1,111,017.56	4,840.59
投资收益	180,917.32	178,045.24	2,872.08
所得税费用	91,865.60	84,869.21	6,996.39
少数股东损益	50,410.72	45,532.89	4,877.83

执行 15 号解释对母公司 2022 年度财务报表的影响如下：

1) 资产负债表

单位：万元

科目	新准则	假设按原准则	差异
资产			
长期股权投资	8,887,613.37	8,880,335.79	7,277.58
固定资产	104,730.64	99,271.67	5,458.97
合计	8,992,344.01	8,979,607.46	12,736.55
所有者权益			
盈余公积	42,906.38	42,646.36	260.02
未分配利润	378,304.87	365,828.33	12,476.53
合计	421,211.24	408,474.69	12,736.55

2) 利润表

单位：万元

科目	新准则	假设按原准则	差异
营业成本	43,950.15	43,678.23	271.92
投资收益	440,855.57	437,983.49	2,872.08

七、非经常性损益

非经常性损益明细表如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度 (经重述)	2020 年度 (经重述)
非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-2,513.77	-1,842.02	-
计入当期损益的政府补助（与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）（注 1）	1,818.39	1,696.26	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	10,120.08	9,937.46	3,898.14
债务重组损益	520.94	1,818.14	-
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	2,594.98	169,976.65	466,737.19
除同公司正常经营业务相关的有效套期业	-73.22	-	-

项目	2022 年度	2021 年度 (经重述)	2020 年度 (经重述)
务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,422.17	302.78	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出（注 2）	1,062.10	6,482.39	-194.99
合计	15,951.68	188,371.67	470,440.34
所得税影响数	1,724.27	16,877.95	53,103.52
少数股东权益影响数（税后）	355.17	28,376.24	35,738.05
合计	13,872.23	143,117.48	381,598.76

注 1：本公司及其子公司对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43 号）的规定执行。

注 2：于 2022 年度、2021 年度和 2020 年度，除上述各项之外的其他营业外收入主要为本公司之子公司的保险理赔收入等，其他营业外支出主要为本公司及其子公司的对外捐赠等。

公司根据自身正常经营业务的性质和特点，将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43 号）定义及列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度	原因
增值税即征即退税	37,092.14	27,838.47	220.46	与公司正常经营业务密切相关

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	应税收入按 13%、6% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	13%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳增值税的 1-7% 计算	1%-7%
教育费附加	按实际缴纳增值税的 3% 计算	3%
企业所得税	按应纳税所得额计算	0%、2.5%、5%、7.5%、12.5%、15%、16.5%、25%

（二）税收优惠

1、增值税优惠政策

部分位于中国内地的子公司符合《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）相关规定，自2015年7月1日起，对销售自产的利用风力生产的电力产品，享受增值税即征即退50%的政策。

2、企业所得税优惠政策

本公司及位于中国内地的子公司于2022年度、2021年度、2020年度适用的法定所得税税率为25%。其中：

（1）西部大开发企业税收优惠

部分位于中国内地的子公司根据《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，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。

（2）公共基础设施项目企业所得税优惠

部分位于中国内地的子公司根据《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。

（3）小型微利企业所得税优惠

部分位于中国内地的子公司根据财政部、国家税务总局《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）的规定，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《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）第二条规定的减按25%计入应纳税所得额、按20%的税率缴纳企业所得税的优惠政策基础上，

再减半征收企业所得税。部分位于中国内地的子公司根据财政部、国家税务总局《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）的规定，自2022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。

（4）部分位于中国内地的子公司根据《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税[2020]31号）的规定，对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税。

此外，本公司位于中国香港的子公司华电福新国际投资有限公司于2022年度、2021年度和2020年度适用的所得税税率为16.5%，位于西班牙的子公司 Elecdedy Barch ñ, S.A.–Sociedad Unipersonal 于2022年度、2021年度和2020年度适用的所得税税率为25%。

3、税收优惠政策的影响

公司税收优惠金额及占同期利润总额的比例情况如下表所示：

单位：万元

项目	2022年度	2021年度 (经重述)	2020年度 (经重述)
增值税税收优惠金额	37,092.14	30,615.08	20,835.62
所得税税收优惠金额	122,480.47	118,765.80	72,312.46
税收优惠总额	159,572.62	149,380.89	93,148.08
利润总额	988,089.87	859,343.93	497,967.95
税收优惠占利润总额的比例	16.15%	17.38%	18.71%

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	2022.12.31	2021.12.31 (经重述)	2020.12.31 (经重述)
流动比率（倍）	0.54	0.68	0.53
速动比率（倍）	0.54	0.68	0.53
资产负债率（母公司）	38.55%	33.09%	50.83%

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
资产负债率（合并）	71.26%	71.32%	75.92%
归属于发行人股东的每股净资产（元）	2.01	1.64	1.01
项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
应收账款周转率（次）	0.85	0.85	0.92
总资产周转率（次）	0.10	0.11	0.11
息税折旧摊销前利润（万元）	2,250,137.08	1,992,691.08	1,399,541.19
归属于母公司股东的净利润（万元）	845,813.54	725,078.63	407,933.22
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润（万元）	831,941.31	581,961.15	26,334.46
利息保障倍数（倍）	2.88	2.84	2.10
每股经营活动的现金流量（元）	0.82	0.28	0.31
每股净现金流量（元）	0.01	0.15	0.03

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/报告期期末普通股股份总数（鉴于公司于 2022 年 3 月完成整体变更，基于报告期数据的可比性，假设 360.00 亿股在报告期初已经发行，下同）
- 5、应收账款周转率=营业收入/应收账款平均净额
- 6、总资产周转率=营业收入/总资产年度平均净额
- 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/报告期期末普通股股份总数
- 10、每股净现金流量=现金及现金等价物净增加额/报告期期末普通股股份总数

（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/股）	
			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	2022 年度	13.24%	0.23	0.23
	2021 年度（经重述）	17.04%	0.20	0.20
	2020 年度（经重述）	12.46%	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2022 年度	13.05%	0.23	0.23
	2021 年度（经重述）	22.74%	0.16	0.16
	2020 年度（经重述）	19.71%	0.01	0.01

注：上述指标的计算公式如下：

$$1、\text{加权平均净资产收益率} = P0 / (E0 + NP \div 2 + E_i \times M_i \div M0 - E_j \times M_j \div M0 \pm E_k \times M_k \div M0)$$

其中：P0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；NP 为归属于公司普通股股东的净利润；E0 为归属于公司普通股股东的期初净资产；E_i 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；E_j 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；M_i 为新增净资产次月起至报告期期末的累计月数；M_j 为减少净资产次月起至报告期期末的累计月数；E_k 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）。

$$2、\text{基本每股收益} = P0 \div S$$

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；鉴于公司于 2022 年 3 月完成整体变更，基于报告期数据的可比性，在计算每股收益时假设 360.00 亿股在报告期初已经发行。

十、经营成果分析

（一）报告期内经营成果

报告期内，公司主要经营成果指标如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
营业收入	2,445,273.16	2,166,810.47	1,650,669.12
营业成本	1,115,858.15	964,023.40	796,377.16
营业利润	979,665.87	844,493.08	485,198.67
利润总额	988,089.87	859,343.93	497,967.95

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
净利润	896,224.26	786,042.68	443,671.28
归属于母公司股东的净利润	845,813.54	725,078.63	407,933.22
毛利率	54.37%	55.51%	51.75%
净利润率	36.65%	36.28%	26.88%

注：毛利率=（营业收入-营业成本）/营业收入；净利润率=净利润/营业收入

报告期内，公司并网运营的风力发电和太阳能发电电站数量不断增加，公司收入稳步增长，利润规模逐年上升。

（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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	2,421,446.28	99.03%	2,151,453.31	99.29%	1,605,354.95	97.25%
其他业务收入	23,826.88	0.97%	15,357.17	0.71%	45,314.16	2.75%
合计	2,445,273.16	100.00%	2,166,810.47	100.00%	1,650,669.12	100.00%

报告期内公司主营业务收入占营业收入比例均在 97% 以上，主营业务突出；其他业务收入主要系特许权建造收入及租赁业务收入，对公司总体经营成果影响较小。

1、主营业务收入按产品类别分类

公司主营业务收入以电力销售为主，主要包括风力、太阳能的电力销售。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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	1,946,450.44	80.38%	1,760,446.08	81.83%	1,258,322.01	78.38%
太阳能发电业务	474,995.84	19.62%	391,007.23	18.17%	347,032.95	21.62%
合计	2,421,446.28	100.00%	2,151,453.31	100.00%	1,605,354.95	100.00%

风力发电业务收入系公司主要的收入来源，报告期内公司风力发电业务收入占主营业务收入比例在 75% 以上，且呈现上升趋势，主要系公司充分发挥公司专业化服务平台作用，持续推动优质风电资源的储备及开发，持续投资开发风力发电电站项目，风力发电业务板块期末装机容量不断上升，进而导致风力发电业务收入规模不断攀升。

太阳能发电业务是公司第二大收入来源，报告期内公司积极推进开发大规模太阳能发电项目，同时深挖分布式电站建设潜力，积极探索农光互补、渔光互补、大型工业建筑屋顶、机场、园区及其它公建分布式屋顶等多场景应用方式的太阳能电站建设，太阳能发电业务板块期末装机容量不断上升，收入规模呈现上升趋势。

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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
西北	734,672.74	30.34%	677,404.44	31.49%	523,454.24	32.61%
华北	593,931.94	24.53%	619,129.48	28.78%	495,799.65	30.88%
华东	498,414.53	20.58%	402,212.53	18.69%	249,421.04	15.54%
其他 ^注	594,427.07	24.55%	452,706.85	21.04%	336,680.02	20.97%
合计	2,421,446.28	100.00%	2,151,453.31	100.00%	1,605,354.95	100.00%

注：其他主要包括西南、华中、华南、东北地区及西班牙。

报告期内，公司主营业务收入主要来源于国内业务，公司西北、华北和华东三个区域发电业务收入占比分别为 79.03%、78.96% 和 75.45%，系公司主营业务收入的主要来源。公司境外业务收入主要系运营西班牙 28MW 的风力发电项目所得的电力销售收入，报告期内公司境外业务收入金额分别为 3,795.77 万元、4,505.21 万元和 4,519.06 万元，占主营业务收入的比例分别为 0.24%、0.21% 和 0.19%，占比较低。

3、主营业务收入按构成分类

2022 年 3 月，国家发展改革委办公厅、财政部办公厅、国家能源局综合司等三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》。根据补贴自查通知要求，电网企业须对截止到 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

项目开展自查工作；发电企业须对截止到 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开展自查工作；具体自查内容涉及项目合规性、规模、电量、电价、补贴资金、环境保护（仅生物质发电）六个方面。其中，分布式光伏项目并不在发电企业核查范围之内。

根据国务院有关工作部署，国家发展改革委、财政部、国家能源局会同有关方面，自 2022 年 3 月起通过组建国家核查工作组和省级核查工作组的形式，对享受可再生能源发电补贴政策的风电、集中式光伏发电和生物质发电项目在全国范围内开展可再生能源发电补贴自查核查工作，并于 2022 年 10 月 28 日公示第一批经核查确认的 7,344 个合规项目清单；公示期限 2022 年 10 月 28 日至 2022 年 11 月 7 日，公示期满后举报投诉信息将统一移交相关部门研究处理；后续国家电网、南方电网将根据相关部门工作进展公布合规项目清单。2023 年 1 月 6 日，受国家发展改革委、财政部、国家能源局委托，国家电网和南方电网公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单（以下简称“第一批合规清单”）。

截至 2022 年 12 月 31 日，公司前期已建成风力及太阳能发电项目总计 740 个，装机容量 3,490.84 万千瓦。按照平价项目、已纳入第一批公布的合规清单项目（以下简称“合规项目”）、明确无法纳入合规清单项目（以下简称“无法纳入项目”）、待确认项目进行分类，报告期各期末项目数量、总装机容量、当期上网发电量、当期确认的标杆电费收入及应收账款余额、当期确认的可再生能源补贴收入及应收账款余额情况如下：

年度	项目类型	基本情况						
		项目数量（个）	装机容量（万千瓦）	上网电量（亿千瓦时）	标杆电费收入（亿元）	应收标杆电费余额（亿元）	可再生能源补贴收入（亿元）	应收可再生能源补贴余额（亿元）
2022年度 /2022.12.31	平价项目 ^{注1}	223	945.02	22.97	8.03	2.82	-	-
	合规项目	312	1,692.34	348.42	85.84	10.19	80.38	167.48
	无法纳入项目 ^{注2}	5	19.15	2.66	0.42	0.06	0.03	5.12
	待确认项目 ^{注3}	200	834.33	137.17	37.71	5.79	29.72	77.00
	合计	740	3,490.84	511.22	132.00	18.85	110.14	249.60
2021年度 /2021.12.31 (经重述)	平价项目	68	266.09	1.47	0.83	0.19	-	-
	合规项目	302	1,674.59	324.48	79.52	8.72	74.67	207.43
	无法纳入项目	3	7.95	1.88	0.35	0.06	0.59	1.78
	待确认项目	181	793.81	120.26	29.79	4.24	29.40	88.76
	合计	554	2,742.43	448.10	110.49	13.21	104.66	297.97

年度	项目类型	基本情况						
		项目数量（个）	装机容量（万千瓦）	上网电量（亿千瓦时）	标杆电费收入（亿元）	应收标杆电费余额（亿元）	可再生能源补贴收入（亿元）	应收可再生能源补贴余额（亿元）
2020年度 /2020.12.31 (经重述)	平价项目	13	8.59	0.97	0.55	0.12	-	-
	合规项目	276	1,529.24	250.00	56.27	6.96	60.73	129.97
	无法纳入项目	3	7.95	1.69	0.33	0.04	0.55	1.17
	待确认项目	137	669.57	82.75	17.91	2.26	24.18	59.98
	合计	429	2,215.35	335.41	75.07	9.37	85.47	191.12

注 1：平价项目包含境外风力发电项目。

注 2：可再生能源补贴核查尚处于进行过程中，合规项目将分批予以公示，基于现有政策及核查进展，没有明确具体哪些项目无法纳入合规项目清单。此处明确无法纳入合规项目清单的项目是指公司已明确收到各地发改委废除或调整电价的通知、已收到退款通知的项目。

注 3：待确认项目是指除平价项目、合规项目、明确无法纳入项目以外的其他项目，包含享受可再生能源补贴但未纳入可再生能源补贴核查范围的分布式光伏项目，扣除该等分布式光伏项目后，最近三年剩余纳入核查范围的待确认项目数量分别为 117 个、134 个、149 个。

注 4：可再生能源补贴核查仍处于进展过程中，按照截至本招股说明书签署日的项目状态，将 2022 年 12 月 31 日已建成的风力及太阳能发电项目分为平价项目、已纳入第一批公布的合规清单项目（以下简称“合规项目”）、明确无法纳入合规清单项目（以下简称“无法纳入项目”）、待确认项目 4 类，并统计各个项目对应报告期内的收入、上网电量及装机情况。以合规项目为例，报告期各期项目数量的差异，主要系项目后期建成或收购所致。

从收入构成角度来看，公司主营业务收入以电力销售为主，主营业务收入包括标杆电费收入和可再生能源补贴收入，根据各项目公司与相应当地电网公司签订的购售电合同，双方约定将电力输送至电网公司指定线路，公司根据经电网公司确认的月度实际上网电量，以及合同约定的上网电价（包括燃煤发电基准价和补贴电价）确认电费收入，包含可再生能源补贴收入。其中，燃煤发电基准价即标杆电费部分，由电网公司直接支付；可再生能源补贴资金主要来源于国家财政公共预算安排的专项资金和依法向电力用户征收的可再生能源电价附加收入。报告期内，随着可再生能源补贴退坡、平价上网政策逐步推行，可再生能源补贴收入占发行人总体发电收入的比例分别为 53.24%、48.64% 及 45.49%，呈下降趋势。

从项目构成来看，截至 2022 年 12 月 31 日，公司前期已建成风力及太阳能发电项目总计 740 个，装机容量 3,490.84 万千瓦。其中，平价项目（含境外项目）总计 223 个，合计装机容量为 945.02 万千瓦，占公司总装机容量 27.07%；已纳入第一批合规清单项目总计 312 个，合计装机容量为 1,692.34 万千瓦，占公司总装机容量 48.48%；明确无法纳入合规清单项目总计 5 个，合计装机容量为 19.15 万千瓦，占公司总装机容量

0.55%；待确认项目 200 个，合计装机容量为 834.33 万千瓦，占公司总装机容量 23.90%。可再生能源补贴核查工作尚处于进行过程中，核查结果将分批次公示，目前根据 2023 年 1 月 6 日国家电网、南方电网公布的第一批可再生能源发电补贴合规项目清单，公司共有 312 个可再生能源发电项目纳入可再生能源发电补贴合规项目清单中，合计装机容量为 1,692.34 万千瓦，占纳入核查范围内的项目数量比例为 66.95%，装机容量占比为 67.26%，公司已纳入第一批可再生能源发电补贴合规项目清单的发电项目对应的可再生能源补贴收入占报告期各期可再生能源补贴收入的比例分别为 71.06%、71.35% 及 72.97%，占比相对较高。

截至 2023 年 2 月 28 日，公司自 2022 年 12 月 31 日后，项目期后回款情况如下：

单位：亿元

项目	截至2022.12.31应收 标杆电费余额	标杆电费期后回款 金额	截至2022.12.31应收可 再生能源补贴余额	可再生能源期后 回款金额
平价项目	2.82	1.78	-	-
合规项目	10.19	18.38	167.48	5.49
无法纳入项目	0.06	0.12	5.12	-0.05
待确认项目	5.79	8.75	77.00	0.32
合计	18.85	29.03	249.60	5.76

截至 2023 年 2 月 28 日，公司自 2022 年 12 月 31 日后，累计收到标杆电费回款金额为 29.03 亿元，可再生能源补贴期后回款 5.76 亿元。三部委联合在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作，深层意义在于澄清和重申了前期政策规定中的细节问题、明确了规范补贴发放范围和尚未发放金额，为未来及时、高效、准确发放补贴打下了良好基础，根本目的是加强和优化可再生能源补贴资金使用管理，更好地将补贴款发放到发电企业，发挥好可再生能源补贴的激励作用，促进发电企业和整个行业的高质量发展。此次核查工作是我国支持新能源行业发展的关键和必要环节之一，在新能源财政补贴发放过程中起到承上启下的作用，在进一步重申现有规定和原则基础上，中央进一步加快通过每年度专项财政拨款、落实全额收取可再生能源电价附加费、组织电网企业通过市场化专项融资等综合手段解决补贴资金来源问题，做好补贴发放工作。自 2022 年 3 月，三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》后，2022 年度公司累计收到可再生能源补贴款回款 186.69 亿元，可再生能源补贴核查工作并未改变国家政策层面对新能源产业的支持。

4、主营业务收入按季度分布

公司主要资产遍布国内 31 个省（直辖市、自治区），项目资源遍布全国，从风光资源禀赋优异的三北、西南区域到消纳优势明显、电价优势明显的中东南区域均有布局。公司不同项目所处区域资源情况、消纳能力不同，收入不存在明显的季节性差异。报告期内，公司主营业务收入各季度分布情况如下：

（1）风力发电

报告期内，公司风力发电业务收入各季度分布情况如下：

单位：万元

内容	2022年		2021年		2020年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一季度	473,708.43	24.34%	468,278.60	26.60%	307,286.67	24.42%
二季度	500,561.82	25.72%	468,085.00	26.59%	325,608.34	25.88%
三季度	414,719.66	21.31%	323,404.33	18.37%	262,972.04	20.90%
四季度	557,460.52	28.64%	500,678.15	28.44%	362,454.94	28.80%
合计	1,946,450.44	100.00%	1,760,446.08	100.00%	1,258,322.01	100.00%

由于我国处于北温带，风能资源在春季、秋季和冬季较为丰富，夏季相对贫乏，因此公司第一季度、第二季度、第四季度风电收入占比相对比较均衡，第三季度风电收入占比相对较低，但不存在显著的季节性差异。

（2）太阳能发电

报告期内，公司太阳能发电业务收入各季度分布情况如下：

单位：万元

内容	2022年		2021年		2020年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一季度	100,785.77	21.22%	87,850.89	22.47%	77,958.89	22.46%
二季度	133,007.86	28.00%	107,558.10	27.51%	98,255.02	28.31%
三季度	146,238.11	30.79%	103,224.48	26.40%	93,487.95	26.94%
四季度	94,964.10	19.99%	92,373.76	23.62%	77,331.08	22.28%
合计	474,995.84	100.00%	391,007.23	100.00%	347,032.95	100.00%

由于不同季节的太阳能辐射量和温度存在一定差异，一般来说，冬季太阳辐射较弱，光能资源较少，夏季太阳辐射较强，光能资源较为丰富，因此公司第一季度和第四季度太阳能发电的收入占比相对较低，第二季度和第三季度太阳能发电的收入占比相对较高，但不存在显著的季节性差异。

（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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	1,104,529.48	98.98%	950,178.13	98.56%	753,444.64	94.61%
其他业务成本	11,328.67	1.02%	13,845.27	1.44%	42,932.52	5.39%
合计	1,115,858.15	100.00%	964,023.40	100.00%	796,377.16	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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务	890,035.00	80.58%	792,989.15	83.46%	602,395.11	79.95%
太阳能发电业务	214,494.49	19.42%	157,188.98	16.54%	151,049.52	20.05%
合计	1,104,529.48	100.00%	950,178.13	100.00%	753,444.64	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最主要的构成部分，占公司各期主营业务成本比例分别为 79.95%、83.46% 及 80.58%。公司主营业务成本主要以折旧摊销等固定成本为主，报告期内公司主营业务成本呈上升趋势，主要系随着风电、太阳能发电电站的投产运营，相应的固定资产折旧逐年上升所致。

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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
固定资产折旧	760,068.32	68.81%	672,787.20	70.81%	548,664.26	72.82%
使用权资产折旧	57,725.88	5.23%	23,672.48	2.49%	16,876.41	2.24%
无形资产摊销	29,196.94	2.64%	27,240.30	2.87%	24,435.41	3.24%
职工薪酬	95,870.60	8.68%	74,409.34	7.83%	48,932.13	6.49%
维修维护费用	73,475.94	6.65%	64,877.80	6.83%	50,638.74	6.72%
其他	88,191.81	7.98%	87,191.01	9.18%	63,897.70	8.48%
合计	1,104,529.48	100.00%	950,178.13	100.00%	753,444.64	100.00%

公司主营业务成本主要由风电、太阳能发电设备的折旧费用构成，报告期内，随着装机规模不断扩大，公司折旧摊销费用、职工薪酬及维修维护费用均呈现上升趋势。

（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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务毛利	1,316,916.80	99.06%	1,201,275.18	99.87%	851,910.32	99.72%
其他业务毛利	12,498.21	0.94%	1,511.89	0.13%	2,381.64	0.28%
营业毛利	1,329,415.01	100.00%	1,202,787.07	100.00%	854,291.96	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 99%。

（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	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风力发电业务毛利	1,056,415.45	80.22%	967,456.93	80.54%	655,926.89	76.99%
太阳能发电业务毛利	260,501.35	19.78%	233,818.25	19.46%	195,983.42	23.01%
合计	1,316,916.80	100.00%	1,201,275.18	100.00%	851,910.32	100.00%

从构成上来看，公司的毛利主要来源于风力发电业务，报告期内对主营业务毛利的贡献率均在 76% 以上。公司风力、太阳能发电业务的变化主要受风电、太阳能发电电站的投产运营规模变化的影响，与主营业务收入的变动趋势基本一致。

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主营业务毛利率、毛利率贡献率及毛利率贡献率的变动率变动情况如下：

项目	2022 年度				2021 年度（经重述）				2020 年度（经重述）			
	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率贡献率的变动率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率贡献率的变动率	毛利率	收入占比	毛利率贡献率	毛利率贡献率的变动率
风力发电业务毛利率	54.27%	80.38%	80.22%	-0.32%	54.96%	81.83%	80.54%	3.54%	52.13%	78.38%	76.99%	2.55%
太阳能发电业务毛利率	54.84%	19.62%	19.78%	0.32%	59.80%	18.17%	19.46%	-3.54%	56.47%	21.62%	23.01%	-2.60%
合计	54.39%	100.00%	100.00%	-	55.84%	100.00%	100.00%	-	53.07%	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，公司主营业务综合毛利率分别为 53.07%、55.84% 及 54.39%，综合毛利率的波动主要受风力发电业务毛利率波动水平影响。公司毛利主要来源于风力发电业务，其毛利率贡献率占比保持在 76% 以上，是公司主营业务毛利率变动的主要驱动力。最近三年，公司风力发电业务毛利率贡献率呈上升趋势，主要系风力发电业务毛利率收入占比提高共同所致。

（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	2022 年度	2021 年度	2020 年度
平均上网电价（元/千瓦时） （不含税）	0.45	0.45	0.44
单位成本（元/千瓦时）	0.21	0.20	0.21
上网电量（亿千瓦时）	431.27	389.78	287.08
平均利用小时数（小时）	2,204	2,245	2,088
毛利率（%）	54.27	54.96	52.13

报告期内，公司风力发电业务平均上网电价分别为 0.44 元/千瓦时、0.45 元/千瓦时及 0.45 元/千瓦时，呈上升趋势。一方面系参与市场化交易电价有所升高，拉高了平均上网电价；另一方面系公司在上网单价较高的中东南区域投产装机增速较快所致。风力发电项目不同资源区对应的平均上网电价不同，通常来讲中东南区域的平均上网电价高于三北区域；报告期内，公司中东南区域装机占比分别为 29.21%、35.31%、36.94%，呈上升趋势；公司在上网单价较高的中东南区域新投产项目装机增加，也一定程度提高了平均上网电价。

报告期内，公司风力发电业务单位成本分别为 0.21 元/千瓦时、0.20 元/千瓦时及 0.21 元/千瓦时，呈现稳定波动趋势。公司风力发电业务成本主要是固定资产及使用权资产折旧、无形资产摊销等固定成本构成，职工薪酬、维修维护费等变动成本占比较小。2021 年度随着公司风力发电业务的平均利用小时数的提升，单位装机容量的年发电量增加，摊薄了单位成本，因此 2021 年公司风力发电业务单位成本呈现下降趋势。

2020 年，公司风力发电业务单位成本较去年变化不大，风力发电业务的平均上网单价较去年上升 0.01 元/千瓦时，进而提高了 2020 年风力发电业务毛利率。2021 年公司风力发电业务毛利率较 2020 年上升 2.83 个百分点，主要系平均上网电价上升且单位成本的下降所致。2021 年，风力发电业务的平均上网单价去年上升 0.01 元/千瓦时且公司风力发电业务单位成本较去年下降 0.01 元/千瓦时，进而提高了 2021 年风力发电业务毛利率。2022 年，公司风力发电业务平均上网电价较去年变化不大，风力发电业务的单位成本较去年上升 0.01 元/千瓦时，进而使得 2022 年风力发电业务毛利率略有下降。

（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	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
平均上网电价（元/千瓦时） （不含税）	0.59	0.67	0.72
单位成本（元/千瓦时）	0.27	0.27	0.31
上网电量（亿千瓦时）	79.96	58.31	48.33
平均利用小时数（小时）	1,405	1,344	1,446
毛利率（%）	54.84	59.80	56.47

报告期内，公司太阳能发电业务平均上网电价分别为 0.72 元/千瓦时、0.67 元/千瓦时及 0.59 元/千瓦时，呈下降趋势。报告期内公司太阳能发电业务装机规模持续新增，根据新能源行业推进平价上网政策的相关要求，新建太阳能发电项目上网电价较以前年度有所下降，且自 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；装机规模持续增加且新建太阳能发电项目核准电价的下降导致公司太阳能发电业务平均上网电价呈现下降趋势。

报告期内，公司太阳能发电业务单位成本分别为 0.31 元/千瓦时、0.27 元/千瓦时及 0.27 元/千瓦时，呈现下降趋势。公司太阳能发电业务成本主要由固定资产及使用权资产折旧、无形资产摊销等固定成本构成，职工薪酬、维修维护费等变动成本占比较小。随着太阳能光伏发电技术进步，光伏组件转化效率持续提升，成本不断下降，光伏组件价格持续下降。

2021 年公司太阳能发电业务毛利率较 2020 年上升 3.32 个百分点，主要是由于平均上网电价下降幅度小于单位成本下降幅度所致。2021 年，公司太阳能发电业务的平均上网电价去年下降 0.05 元/千瓦时，下降 6.68%，公司太阳能发电业务单位成本较去年下降 0.04 元/千瓦时，下降 13.99%，平均上网电价下降幅度小于单位成本下降幅度进而提高了 2021 年太阳能发电业务毛利率。2022 年，公司太阳能发电业务单位成本较去年变化不大，太阳能发电业务的平价上网电价较去年下降 0.08 元/千瓦时，进而使得 2022 年太阳能发电业务毛利率下降。

（3）补贴退坡趋势下毛利率上涨的原因及合理性

1) 补贴退坡机制对风电、光伏发电业务价格的影响

2019 年以来，国家发展改革委、国家能源局陆续发布多项文件，积极推动平价上

网和风电、太阳能发电资源竞争性配置。2021年6月，国家发展改革委发布《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》，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，以更好体现风电、太阳能发电的绿色电力价值；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。根据前述文件的有关精神，新能源补贴呈现退坡趋势，风电和太阳能发电新投产项目的核准电价将有所下降，补贴逐步减少，全面平价上网后电价将保持相对稳定；但运营商原已投产项目的核准电价仍按原政策执行。

2) 风力发电业务毛利率上升是公司主营业务毛利率上升的主要影响因素

报告期内，公司主营业务毛利率分别为53.07%、55.84%及54.39%，呈波动上升趋势。公司毛利主要来源于风力发电业务，其毛利率贡献率占比保持在76%以上，因此公司主营业务毛利率的波动主要受风力发电业务毛利率波动水平影响，风力发电业务毛利率上升是公司主营业务毛利率上升的主要驱动因素。报告期内，公司风力发电业务单价、单位成本变动情况及其对毛利率的影响分析如下：

单位：元/千瓦时、小时

项目	2022年度	2021年度	2020年度
平均上网电价（不含税）	0.45	0.45	0.44
其中：基础电价（非补贴）	0.25	0.25	0.22
补贴电价	0.20	0.20	0.21
单位成本	0.21	0.20	0.21
毛利率	54.27%	54.96%	52.13%
有效利用小时	2,204	2,245	2,088

报告期内，公司风力发电业务补贴单价分别为0.21元/千瓦时、0.20元/千瓦时及0.20元/千瓦时，主要系受新能源行业平价上网政策的影响，公司新建风力发电项目上网电价较以前年度有所下降，随着公司风力发电业务装机规模持续增加，公司风力发电业务补贴单价呈下降趋势。

报告期内，公司风力发电业务基础单价（非补贴部分）分别为0.22元/千瓦时、0.25元/千瓦时及0.25元/千瓦时，系公司风力发电业务平均上网单价上升的主要影响因素。

公司风力发电业务基础单价受风力发电业务市场化交易单价、不同资源区对应的装机占比等因素影响。报告期内，公司参与市场化交易的项目平均上网电价呈上升趋势，进而也提高了平均上网电价。此外，公司在上网单价较高的中东南区域新投产项目装机增加，也一定程度提高了平均上网电价。

综上，虽然受新能源行业平价上网政策的影响，公司风力发电业务补贴单价呈下降趋势；但是受风力发电业务市场化交易单价上升、上网单价较高的资源区对应的装机占比提升等因素影响，公司风力发电业务平均上网单价仍呈现上升趋势；此外受公司风力发电业务平均利用小时数提升摊薄单位固定成本的影响，公司风力发电业务单位成本呈现稳定波动趋势；因此公司风力发电业务毛利率分别为 52.13%、54.96%和 54.27%，呈波动上升趋势。

3) 2021 年度，公司太阳能业务毛利率上升系成本下降所致

报告期内，随着公司太阳能发电业务装机规模持续增加，受新能源行业平价上网政策的影响，公司太阳能发电业务平均上网电价呈下降趋势。报告期内，随着太阳能光伏发电技术进步，光伏组件转化效率持续提升，成本不断下降，光伏组件价格持续下降，公司太阳能发电业务单位成本呈现下降趋势。报告期内，公司太阳能发电业务毛利率分别为 56.47%、59.80%和 54.84%；2021 年度公司太阳能发电业务毛利率上升，主要系平均上网电价下降幅度小于单位成本下降幅度所致。

(4) 按销售地域的毛利率变动情况

报告期内，不同销售地域发电业务收入及毛利率情况如下：

单位：万元

地区	2022 年度			2021 年度（经重述）			2020 年度（经重述）		
	收入	收入占比	毛利率	收入	收入占比	毛利率	收入	收入占比	毛利率
西北	734,672.74	30.34%	52.27%	677,404.44	31.49%	51.49%	523,454.24	32.61%	46.19%
华北	593,931.94	24.53%	48.92%	619,129.48	28.78%	54.88%	495,799.65	30.88%	52.23%
华东	498,414.53	20.58%	57.08%	402,212.53	18.69%	59.08%	249,421.04	15.54%	60.34%
其他 ^注	594,427.07	24.55%	60.19%	452,706.85	21.04%	60.77%	336,680.02	20.97%	59.60%
合计	2,421,446.28	100.00%	54.39%	2,151,453.31	100.00%	55.84%	1,605,354.95	100.00%	53.07%

注：其他主要包括西南、华中、华南、东北地区及西班牙。

报告期内，公司西北、华北和华东三个区域发电业务收入占比分别为 79.03%、78.96% 和 75.45%，系公司主营业务收入的主要来源。不同销售地区间的毛利率差异主要与不同地区的平均利用小时数以及上网电价有关，公司西北、华北地区各期毛利率相对较低，主要系新疆、内蒙、甘肃等地区的平均上网电价相对较低所致，随着设备平均利用小时数的提高，单位装机容量的年发电量高，摊薄了单位固定成本，进而导致西北、华北地区的毛利率呈上升趋势。2022 年 3 月，国家发展改革委、能源局以及财政部三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，公司已通过国家能源可再生能源发电项目信息管理系统完成各发电项目相关自查信息填报工作。2022 年 10 月，根据《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》的公示说明，“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、中央企业总部审核、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，将分批予以公示”。截至目前，可再生能源补贴核查工作尚处于进行过程中，目前国家电网和南方电网已公示、公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单，剩余项目核查结果尚未明确，待进一步核查结果明确后将分批次公示核查结果。公司对于内蒙古区域收到发改委废除或调整电价通知的项目冲减相关收入，进而导致华北区域毛利有所下降。公司华东地区毛利率相对较高，主要系山东、福建、江苏等地区的平均上网电价相对较高所致。

3、与同行业可比上市公司的比较情况

报告期内，公司主营业务毛利率与同行业可比上市公司的对比情况如下表所示：

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
龙源电力	34.43%	34.87%	37.22%
三峡能源-电力销售	58.43%	58.63%	57.77%
大唐新能源 ^{注 1}	44.56%	36.91%	38.60%
节能风电-风力发电	58.09%	55.25%	52.16%
太阳能-太阳能发电	64.93%	65.20%	64.15%
行业平均值	52.09%	50.17%	49.98%
行业中位数	58.09%	55.25%	52.16%
公司（经重述）	54.39%	55.84%	53.07%

注 1：大唐新能源的毛利率=（营业收入-营业总支出）/营业收入。

公司毛利率略高于同行业可比上市公司平均水平，主要原因与同行业可比上市公司业务结构不完全相同相关。同行业可比上市公司龙源电力毛利率较低，主要系龙源电力电力销售板块业务除风力发电外还有火力发电业务，火力发电业务毛利率较低，进而影响龙源电力的整体毛利率。同行业可比上市公司大唐新能源毛利率较低，主要系大唐新能源为港股上市公司，其财务报表披露标准与其他可比公司不同，其毛利为经营利润，即计算毛利时其营业总支出包含了管理相关的费用支出。

（五）期间费用分析

1、管理费用

报告期内，公司管理费用的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022年度		2021年度（经重述）		2020年度（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
职工薪酬	48,650.70	49.86%	37,796.86	49.27%	30,775.52	58.75%
租赁及物业费	9,469.63	9.71%	7,256.56	9.46%	4,750.00	9.07%
办公及会议费用	3,784.66	3.88%	2,447.25	3.19%	1,600.64	3.06%
差旅及业务招待费	4,534.89	4.65%	4,546.97	5.93%	2,753.51	5.26%
运输及车辆使用费	4,768.22	4.89%	4,173.10	5.44%	2,909.80	5.55%
技术开发及咨询费	10,589.39	10.85%	5,987.93	7.81%	2,961.97	5.65%
折旧与摊销	7,951.50	8.15%	5,985.11	7.80%	3,073.37	5.87%
其他	7,822.46	8.02%	8,525.34	11.11%	3,561.12	6.80%
合计	97,571.45	100.00%	76,719.11	100.00%	52,385.94	100.00%

公司管理费用主要为管理人员薪酬。报告期内，随着公司业务规模扩大，管理费用呈现上升趋势。2021年度公司管理费用金额较上年增加24,333.17万元，上升46.45%，增长幅度较大，主要系随着公司业务规模快速扩大，公司管理人员数量、管理用固定资产及无形资产、技术开发及咨询费等增加较多所致。

报告期内，公司管理人员人数、人均工资的变化如下：

项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
平均管理人员人数（人）	1,179	1,022	963
增长率	15.36%	6.13%	6.88%

项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
管理人员平均薪酬（万元/人/年）	41.26	36.98	31.96
增长率	11.57%	15.71%	9.64%
管理费用-职工薪酬（万元）	48,650.70	37,796.86	30,775.52
增长率	28.72%	22.81%	17.19%

注 1：管理人员包含公司高层员工、总部及各区域管理机构下属人员、财务人员等。平均管理人员人数=（期初管理人员人数+期末管理人员人数）/2

注 2：（1）管理人员薪酬包含管理员工资及奖金，还包含发行人为相应管理人员承担的社保和公积金、以及福利费、工会经费和职工教育经费。

2020 年至 2022 年，公司管理员工资呈上升趋势，主要原因为：①公司项目集中投建及并购项目不断增加，使得公司规模不断扩大，从而使得管理人员人数增加；②公司收入及盈利水平上涨，管理人员人均工资随之稳步提升；③公司管理人员整体人数均逐年增加，其中工资较高的管理职能员工人数增加，使得管理员工资增加。

综上，报告期内公司管理人员薪酬及其变动具备合理性。

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	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
利息支出	484,278.62	445,096.72	384,623.38
减：资本化金额	77,165.76	41,434.66	76,099.60
利息支出净额	407,112.86	403,662.06	308,523.79
减：利息收入	8,537.89	7,406.76	5,129.07
减：汇兑收益	-601.05	61.17	47.94
其他	8,057.66	4,222.30	5,057.96
合计	407,233.67	400,416.43	308,404.74

公司财务费用主要为利息支出。报告期内，随着公司业务规模扩大，财务费用呈现上升趋势。

（1）利息支出

报告期内，发行人带息负债主要包括长短期借款、一年内到期的非流动负债、租赁

负债、应付债券和计入其他应付款和长期应付款的统借统还款项。发行人各期带息负债的平均余额、相关利息支出以及平均利率的匡算分析情况如下：

单位：万元

报告期间	带息负债平均余额	利息支出	其中：费用化利息	资本化利息	匡算平均利率	五年期以上LPR
2020年度 (经重述)	8,530,925.92	384,623.38	308,523.79	76,099.60	4.51%	4.65%
2021年度 (经重述)	10,600,177.24	445,096.72	403,662.06	41,434.66	4.20%	4.65%
2022年度	14,299,151.75	484,278.62	407,112.86	77,165.76	3.39%	4.30%

注 1：各年度带息负债平均余额为每年末带息负债的算术平均余额，贷款市场报价利率（LPR）为截至各期末中国人民银行发布的五年期以上贷款市场报价利率；

报告期内，发行人利息支出主要为银行贷款、关联方借款、企业债券的利息支出以及融资租赁利息费用。发行人发生的贷款利息费用系与商业银行及华电财务等机构发生借款行为产生，相关利息支出依据双方签订的借款合同约定的利率，按照实际的借款占用天数计算。发行人企业债券利息支出采用实际利率法计算确认当期的利息支出。发行人发生的融资租赁利息费用系与融资租赁公司发生融资租赁行为产生，发行人采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

报告期内，根据带息负债的平均余额与实际利息支出测算平均利率。按报告期各期期初期末构成带息负债的各个科目，计算平均长短期借款、平均一年内到期的非流动负债、平均租赁负债、平均应付债券和平均计入其他应付款和长期应付款的统借统还款项的总和。报告期内，根据带息负债平均余额与实际利息支出测算出的平均利率，2020年度、2021年度及2022年度低于中国人民银行发布的五年期以上贷款市场报价利率（LPR），且整体呈逐年下降的趋势。整体趋势来看，报告期内一年期及五年期 LPR 报价持续下降，发行人匡算的平均利率与市场 LPR 趋势一致。另外，由于发行人信用评级较高，融资成本低于社会平均水平，以及部分贷款期间低于五年，融资成本低于五年期 LPR。2022 年度利息支出匡算差异较大，主要原因系发行人 2022 年借款增加约 513.00 亿元，上升 58%，且新增借款平均利率较低，导致本年匡算平均利率较低。综上，发行人各期实际利率水平稳定，各期利息费用与借款规模和融资租赁规模相匹配。

（2）利息收入

报告期内，利息收入测算如下：

单位：万元

报告期间	货币资金平均余额	利息收入	存款利率匡算
2020年 (经重述)	406,922.95	5,129.07	1.26%
2021年 (经重述)	608,582.70	7,406.76	1.22%
2022年	991,278.71	8,537.89	0.86%

注 1：各年度货币资金平均余额为每月末货币资金的算术平均余额。

发行人及下属项目公司的账户余额结存在商业银行等金融机构和各项目公司在华电财务公司开立的账户中。报告期内，公司在华电财务的存款利率与央行基准利率、商业银行等金融机构的市场利率的比较情况如下：

存款类型	央行基准利率 (年利率)	商业银行平均利率 (年利率)	华电财务利率 (年利率)
活期存款	0.35%	0.25%	0.26%
协定存款	1.15%	0.90%	0.93%
1 天通知存款	0.80%	0.45%	0.46%
7 天通知存款	1.35%	1.00%	1.03%
三个月定期存款	1.10%	1.25%	1.29%
半年定期存款	1.30%	1.45%	1.49%
一年定期存款	1.50%	1.65%	1.70%
三年定期存款	2.75%	2.60%	2.68%

注：上述利率为截至报告期期末（2022 年 12 月 31 日）利率，商业银行市场利率参考各商业银行官方网站公告的相同期限存款利率，包括中国银行、中国农业银行、中国工商银行、交通银行等，华电财务利率参考其挂牌公告利率。

2020 年度、2021 年度、2022 年度匡算发行人存款类别主要为活期存款、协定存款、通知存款及定期存款，存款利率较为稳定。2022 年匡算存款利率较低，主要原因系 2022 年公司业务扩张较快，及时支付投资款项，并偿还长短期借款，缩短了相关资金在公司银行账户的存款时间，减少了公司的存款利息收入，进而导致 2022 年匡算存款利率较低。综上，发行人在报告期间匡算存款利率均处于活期存款与三个月定期存款 0.25%-1.29% 之间，具有合理性。

（3）汇兑损益

企业在发生外币交易时，由于使用的货币与记账本位币不一致，在初始确认时，采

用交易发生日的即期汇率或近似汇率将外币金额折算为记账本位币金额。在资产负债表日，采用资产负债表日即期汇率折算外币货币性项目，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入财务费用，作为汇兑损益项目。

公司的外币交易主要发生于注册于中国香港的华新国投和注册于西班牙的 Elecdedy Barch ín, S.A.（以下简称“西班牙子公司”）。其中西班牙子公司的记账本位币为欧元，主要经营使用的币种也为欧元，因此不存在外币交易形成的汇兑损益。发行人的汇兑损益仅由华新国投产生。华新国投的记账本位币为港币，其持有的欧元及美元货币性项目及其发生的交易因欧元兑港币和美元兑港币的汇率波动而产生汇兑损益。华新国投的主要汇兑损益系其循环借款的借款还款汇兑差额所导致，主要币种为欧元与美元，报告期内汇兑损益金额及其占财务费用的比例均较小。

报告期内发行人子公司华新国投外币业务产生汇兑损益并通过各期期初适用汇率、交易即期汇率或近似汇率进行汇兑损益的匡算测试如下：

单位：万元

项目	2022.12.31 /2022年度	2021.12.31/ 2021年度 (经重述)	2020.12.31/ 2020年度 (经重述)
欧元货币性项目余额（欧元）			
货币资金	55.82	612.00	22.18
其他应收款	1,385.83	2,185.83	2,685.83
短期借款	1,700.00	2,100.00	2,100.00
其他	1.90	9.67	3.90
美元货币性项目余额（美元）			
货币资金	223.17	213.14	-
短期借款	7,140.00	11,129.00	-
其他	13.71	4.91	-
以上项目的汇兑损益合计	-601.05	61.17	47.94
报告期各期财务费用	407,233.67	400,416.43	308,404.74
汇兑损益占财务费用比例的绝对值	0.15%	0.02%	0.02%
汇兑损益匡算金额	-358.89	77.62	66.27
匡算汇兑损益占财务费用比例的绝对值	0.09%	0.02%	0.02%

（4）利息支出资本化匡算

发行人于报告期间资本化的确认原则、资本化期间及借款费用资本化率如下：

项目	具体内容
借款费用资本化的确认原则	公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。
借款费用资本化期间	借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。公司购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。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个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。
借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法	专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

发行人于报告期内利息支出资本化金额的相关借款均为专门借款，与各期资本性支出项目对应专门借款的匹配性匡算如下表：

单位：万元

项目	2022年度	2021年度	2020年度
专门借款平均余额	2,205,043.53	992,219.62	1,708,605.95
专门借款平均利率	3.43%	4.47%	4.60%
资本化利息匡算金额	75,736.67	44,327.60	78,550.66
资本化利息金额	77,165.76	41,434.66	76,099.60
差异金额	-1,429.09	2,892.94	2,451.06
差异比例	-1.85%	7.0%	3.20%

注 1：专门借款平均余额=（基建项目专门借款期初金额+基建项目专门借款期末金额）/2；

注 2：资本化利息匡算金额=专门借款平均余额*专门借款利率*利息资本化天数

报告期各期，公司匡算的资本化利息金额与实际资本化利息金额差异较小，与公司风电及光伏等资本性建设项目所对应的专门借款具有匹配性。

3、公司没有销售费用和研发费用

（1）公司无销售费用

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，不涉及销售环节，公司无专职销售人员，因此报告期内无销售费用的情形具有商业合理性。

报告期内，同行业可比公司销售费用的情况如下：

单位：万元

同行业可比公司名称	项目	2022年度	2021年度	2020年度
节能风电	销售费用	无	无	无
太阳能	销售费用	5,373.81	3,384.62	2,994.41
大唐新能源	销售费用	无	无	无
三峡能源	销售费用	无	无	无
龙源电力	销售费用	无	无	329.03

注 1：同行业可比上市公司年度报告及招股说明书。

上述同行业可比公司中，节能风电、大唐新能源、三峡能源不存在销售费用，龙源电力销售费用金额较小，太阳能存在销售费用的原因是该公司除从事电力销售外，分别还从事光伏电站 EPC、太阳能电池组件的生产销售。因此公司不存在销售费用符合行业惯例。

（2）公司无研发费用

报告期内，发行人业务主要集中于风力发电及太阳能发电为主的新能源项目开发、投资和运营，公司并未单独设置研发部门、亦未设置研发活动相关的专职人员，无研发费用符合公司经营特点。

报告期内，同行业可比公司研发费用及研发费用与收入占比的情况如下：

单位：万元

公司名称	2022年度		2021年度		2020年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
节能风电	2,413.51	0.46%	1,350.12	0.38%	1,308.33	0.49%
太阳能	23,271.56	2.52%	11,727.10	1.67%	5,979.55	1.13%

公司名称	2022年度		2021年度		2020年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
大唐新能源	0.20	0.00%	994.10	0.09%	63.10	0.01%
三峡能源	1,432.81	0.06%	741.97	0.05%	131.19	0.01%
龙源电力	9,721.67	0.24%	14,013.53	0.38%	7,697.11	0.27%

注 1：同行业可比上市公司年度报告及招股说明书。

上述同行业可比公司均存在研发费用，但研发费用金额较小，研发费用和营业收入的占比也较小。其中大唐新能源和三峡新能源研发费用较小；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；节能风电研发投入主要为研究院建设、研发团队初步搭建、实验场所及科研软硬件设备的配备；龙源电力研发费用主要为其下属为外部客户提供设计服务的专业技术公司所发生的相关课题研究费用，与主营业务类型的发电业务相关性较低。根据公司业务类型，公司并未单独设置研发部门、亦未设置研发活动相关的专职人员，以及对比可比公司研究类型，公司无研发费用具有合理性。

（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	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
城建税及教育费附加	10,370.52	7,858.11	5,245.50
土地使用税	9,840.69	8,486.62	6,009.08
房产税	1,467.79	1,469.04	1,512.00
印花税	1,821.83	3,845.03	2,716.25
其他	805.29	653.56	644.83
合计	24,306.12	22,312.35	16,127.66

公司税金及附加主要为城市维护建设税、教育费附加、土地使用税、印花税构成。报告期内，公司税金及附加金额呈现上升趋势，主要系：一方面随着公司营业收入逐年扩大，缴纳的增值税逐年增加，进而导致城市维护建设税和教育费附加逐年增加；另一方面系随着公司业务规模扩大，签订的合同金额逐年上升所致。

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	2022 年度	2021 年度	2020 年度
增值税返还	37,092.14	30,615.08	20,835.62
风电项目财政补助	93.81	97.81	63.29
技术改造专项资金	19.11	13.73	17.50
节能减排补贴	226.35	226.35	226.35
光伏发电项目政府补贴	273.40	253.40	253.40
其他	1,205.72	1,755.27	957.61
合计	38,910.54	32,961.65	22,353.78

公司其他收益主要为增值税返还，系根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》公司风力发电业务生产的电力产品实行增值税即征即退 50%的政策。2021 年度，公司其他收益较上年度增加 10,607.87 万元，上升 47.45%，主要系公司收入规模大幅上升，所纳增值税税额增长导致增值税退税增加所致。

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	2022 年度	2021 年度	2020 年度
权益法核算的长期股权投资收益	179,881.29	133,777.50	17,057.79
其他权益工具投资在持有期间取得的投资收益	515.09	497.37	1,012.09
处置长期股权投资产生的投资收益	-	-9.29	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-22,366.87
其他	520.94	1,818.14	-
合计	180,917.32	136,083.72	-4,296.99

2020 年度，公司投资收益为负，主要系公司发行绿色定向资产支持票据及资产支持证券导致的以摊余成本计量的金融资产终止确认收益为负，且金额较大所致。2020 年度，公司按权益法核算的长期股权投资收益金额较上年增加 11,184.69 万元，增长

190.44%，主要系 2020 年 11 月华电福新将其持有的福清核电 39% 股权和三门核电 10% 股权划转给华电新能，公司确认核电投资收益所致。

2021 年度，公司投资收益金额较大，增幅明显，主要系公司确认全年的核电投资收益。

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	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
应收账款坏账损失	-4,634.40	10,902.35	3,509.67
其他应收款坏账损失	573.93	2,474.84	-229.87
合计	-4,060.48	13,377.19	3,279.80

公司的信用减值损失主要系按照坏账政策计提的应收账款坏账损失。2021 年度，公司信用减值损失金额较大，主要系 2021 年度可再生能源补贴款增幅较大，计提的减值损失金额随之增加所致。2022 年度，公司收到可再生能源补贴款回款金额较大，冲回计提的信用损失金额，导致信用损失减小。

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	2022 年度	2021 年度	2020 年度
存货跌价损失	5.30	-123.19	-2.71
固定资产减值损失	37,381.23	2,083.25	55.26
在建工程减值损失	7,310.90	12,822.79	6,940.47
合计	44,697.43	14,782.84	6,993.02

公司的资产减值损失主要系在建工程的减值损失。公司于资产负债表日对在建工程进行检查，其中对于存在减值迹象的在建工程，公司对其进展情况进行评估，可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定，对于账面价值低于可收回金额部分计提减值准备。

2021 年度，公司资产减值损失较 2020 年增加 7,789.82 万元，增长 111.39%，主要系公司在建工程减值准备计提金额增加所致。2022 年度，公司资产减值损失较 2021 年度增加 29,914.59 万元，增长 202.36%，主要系公司基于目前可再生能源补贴核查进展，结合对相关政策的理解情况进行了最佳会计估计，部分项目不确认或已冲减相关可再生能源补贴收入，并基于谨慎性原则对该等存在减值迹象的风力、太阳能电站相关资产进行减值测算，计提了资产减值准备。

6、资产处置收益

报告期内，公司资产处置收益分别为 41.08 万元、268.56 万元和 244.42 万元，主要为固定资产处置收入。

7、营业外收入

报告期内，公司营业外收入的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
保险理赔收入	3,438.61	4,296.66	4,591.29
收购子公司利得	10,120.08	9,937.46	3,898.14
非流动资产毁损报废利得	147.98	181.58	52.27
供应商补偿款	327.28	1,144.84	6,809.67
无法支付的款项	365.39	222.02	1,265.37
其他	2,685.57	7,905.15	519.32
合计	17,084.91	23,687.72	17,136.06

公司的营业外收入主要包括保险理赔收入、收购子公司利得、供应商补偿款构成。公司收购子公司的合并成本以评估基准日确定的市场价值为准，根据相关收购协议基准日与购买日之间的收益归公司所有，因此形成非同一控制下企业合并负商誉。2020 年度公司营业外收入增幅较大，主要系风电发电机组损坏获得的保险理赔收入、收购子公司利得、公司子公司华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司收到供应商补偿款所致。2021 年度，公司营业外收入较上年度增加 6,551.66 万元，上升 38.23%，主要系公司收购子公司利得增加所致。

8、营业外支出

报告期内，公司营业外支出的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
对外捐赠	3,589.50	1,897.97	1,062.30
非流动资产毁损报废损失	2,906.17	2,327.31	653.60
滞纳金、罚款与赔偿金	1,200.78	3,028.09	1,885.24
其他	964.47	1,583.50	765.63
合计	8,660.91	8,836.87	4,366.77

公司营业外支出主要为对外捐赠支出、非流动资产毁损报废损失和滞纳金、罚款与赔偿金。2021 年度公司营业外支出增幅较大，主要系非流动资产毁损报废损失增加所致。2021 年度公司北京华电密云 20 兆瓦光伏发电项目、开远市大黑山风电场项目、郴州仰天湖风电场项目产生的非流动资产毁损报废损失金额较大。

9、所得税费用

报告期内，公司所得税费用的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
当期所得税费用	90,409.09	76,766.38	52,247.69
递延所得税费用	1,456.51	-3,465.12	2,048.98
合计	91,865.60	73,301.26	54,296.68

报告期内，随着公司并网运营的风力发电和太阳能发电电站数量不断增加，公司收入及利润规模逐年上升，所得税费用呈上升趋势。

（七）非经常性损益、合并财务报表范围以外的投资收益

1、报告期内非经常性损益对公司经营的影响

报告期内，公司非经常性损益的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
非流动资产处置损益	-2,513.77	-1,842.02	-
计入当期损益的政府补助（与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	1,818.39	1,696.26	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	10,120.08	9,937.46	3,898.14
债务重组损益	520.94	1,818.14	-
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	2,594.98	169,976.65	466,737.19
除同公司正常经营业务相关的有效套期业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-73.22	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,422.17	302.78	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,062.10	6,482.39	-194.99
小计	15,951.68	188,371.67	470,440.34
所得税影响数	1,724.27	16,877.95	53,103.52
少数股东权益影响数（税后）	355.17	28,376.24	35,738.05
合计	13,872.23	143,117.48	381,598.76

2020 年度-2021 年度公司非经常性损益主要系同一控制下企业合并造成。为有效整合公司相关业务及资产、理顺股权关系、保持业务独立完整、提升管理效率、避免同业竞争并满足 A 股上市要求，确保公司主营业务突出，公司 2020 年度、2021 年度内完成了一系列同一控制下的资产重组，将中国华电下属的其他新能源资产置入公司体内，并将同一控制下企业合并相关子公司自报告期期初至合并日的净损益作为非经常性损益予以列示。报告期内，公司非经常性损益及利润关系如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
归属于母公司股东的非经常性损益影响净额①	13,872.23	143,117.48	381,598.76
归属于母公司股东净利润②	845,813.54	725,078.63	407,933.22
占比（①/②）	1.64%	19.74%	93.54%
扣除非经常性损益后归属于母公司股东净利润（②-①）	831,941.31	581,961.15	26,334.46

报告期内，公司影响母公司股东净利润的非经常性损益分别为 381,598.76 万元、143,117.48 万元和 13,872.23 万元，占公司归母净利润比例分别为 93.54%、19.74%和 1.64%，呈明显下降趋势。公司非经常性损益主要系同一控制下企业合并造成，上述损益虽然按会计准则计入非经常性损益，但仍是体现公司整体盈利能力的重要组成部分，公司经营业绩不存在对非经常性收益严重依赖的情形。

2、合并财务报表范围以外的投资收益

报告期内，对公司经营成果有较大影响的合并报表以外的投资收益主要为权益法核算的长期股权投资收益。具体如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
权益法核算的长期股权投资收益①	179,881.29	133,777.50	17,057.79
归属于母公司股东净利润②	845,813.54	725,078.63	407,933.22
占比（①/②）	21.27%	18.45%	4.18%

报告期内，权益法核算的长期股权投资收益占当期归属于母公司股东净利润的比例呈上升趋势，主要原因系 2020 年 11 月华电福新将其持有的福清核电 39% 股权和三门核电 10% 股权无偿划转给华电新能，福清核电和三门核电运营情况良好，公司确认的核电投资收益金额较大。

从核电行业的利润率水平来看，我国核电行业经过多年发展，核电机组发电能力相对稳定，上网电价标准统一，成本控制能力相对成熟，故整体而言，在安全稳定运行情况下，核电行业的利润率相对稳定，公司参股核电公司，对公司经营成果和盈利能力稳定性不构成重大不利影响。

（八）主要税种的纳税情况

1、增值税

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
期初未交数	16,396.44	13,672.15	12,782.03

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
本期应交数	109,189.60	87,703.61	66,409.96
本期已交数	113,664.96	84,979.32	65,519.84
期末未交数	11,921.08	16,396.44	13,672.15

2、企业所得税

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
期初未交数	15,673.70	10,265.94	10,528.84
本期应交数	98,240.64	76,398.29	54,022.19
本期已交数	102,128.54	70,990.53	54,285.09
期末未交数	11,785.80	15,673.70	10,265.94

十一、资产质量分析

（一）资产情况分析

1、资产构成分析

报告期各期末，公司资产结构及变化情况如下：

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）
流动资产	3,974,442.30	14.73	4,376,001.91	20.18	2,700,763.77	16.22
非流动资产	23,012,099.97	85.27	17,305,975.05	79.82	13,944,962.53	83.78
资产总额	26,986,542.27	100.00	21,681,976.96	100.00	16,645,726.30	100.00

报告期内，随着公司经营规模的扩大，资产总额呈现快速增长的趋势。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，主要系在建工程和固定资产占比较高所致。报告期各期末，公司在建工程和固定资产合计占总资产的比例分别为 68.80%、64.78% 和 70.54%。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，公司在建工程和固定资产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，公司流动资产结构及变化情况如下：

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）
货币资金	955,406.52	24.04	927,210.70	21.19	401,460.48	14.86
应收票据	27,438.65	0.69	36,588.86	0.84	39,440.38	1.46
应收账款	2,663,252.86	67.01	3,082,880.76	70.45	1,987,554.74	73.59
应收款项融资	11,504.89	0.29	7,309.26	0.17	8,113.17	0.30
预付款项	14,554.31	0.37	9,179.72	0.21	10,130.34	0.38
其他应收款	43,700.34	1.10	44,437.34	1.02	68,761.10	2.55
存货	7,441.18	0.19	6,434.94	0.15	6,724.32	0.25
其他流动资产	251,143.56	6.32	261,960.33	5.99	178,579.24	6.61
流动资产合计	3,974,442.30	100.00	4,376,001.91	100.00	2,700,763.77	100.00

公司的流动资产主要为货币资金、应收账款和其他流动资产，合计占流动资产的比例分别为 95.07%、97.62%和 97.37%。具体分析如下：

（1）货币资金

①货币资金明细及变动情况

报告期各期末，公司货币资金明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
库存现金	0.00	0.01	0.20
银行存款	955,406.52	927,210.69	401,460.28
合计	955,406.52	927,210.70	401,460.48

公司货币资金余额主要为银行存款。2021 年末公司货币资金金额较上年末增加 525,750.21 万元，上升 130.96%，增长幅度较大，主要原因为 2021 年底公司引入南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工等战略投资者现金增资 150.00 亿元，以及以下其他因素综合作用所致：a、2021 年 6 月新股东华电国际增资 76.28 亿元；b、公司持续加大

筹资力度，2021 年取得借款收到的现金为 737.21 亿元，同比增加了 382.16 亿元；c、公司持续加大投资力度，2021 年购建在建工程、固定资产及其他长期资产投资流出 284.14 亿元，同比增加了 44.68 亿元。

②货币资金受限情况

公司的货币资金存在受限情形，具体受限明细如下：

单位：万元

受限项目	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
土地复垦保证金	9,485.03	5,199.31	3,037.89
履约保证金	932.06	200.25	-
其他保证金	648.22	1,621.24	870.00
合计	11,065.31	7,020.80	3,907.89

土地复垦保证金系公司用于土地的复垦缴存的保证金，在土地复垦任务完成验收前，账户资金不能用于其他支付；履约保证金系公司在获取新能源发电项目时，按照地方政府要求缴存的保证金，该资金的使用必须经政府书面盖章同意。

（2）应收票据及应收款项融资

1) 规模及变动分析

报告期各期末，公司应收票据账面价值情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
银行承兑汇票	24,456.87	32,402.00	36,714.73
商业承兑汇票	2,981.78	4,186.86	2,725.65
应收票据合计	27,438.65	36,588.86	39,440.38
应收款项融资	11,504.89	7,309.26	8,113.17

公司主要客户为国家电网、南方电网及其下属各省网公司等电网企业，主要采用银行转账、少量采用票据付款的方式进行电费结算，报告期各期应收票据金额占比较低。报告期内，公司已到期应收银行承兑汇票及商业承兑汇票均已结清，不存在无法承兑或拒绝付款的情形。

根据新金融工具准则的规定，针对“6+9”家信用等级较高的银行（指6家大型商业银行和9家全国性上市股份制商业银行）承兑的银行承兑汇票，公司的业务模式既以到期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；其余票据于应收票据科目列示。

报告期各期末，公司应收票据余额与应收款项融资之和占营业收入的比例如下：

单位：万元

项 目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
应收款项融资余额	11,504.89	7,309.26	8,113.17
应收票据余额	27,438.65	36,588.86	39,440.38
应收票据和应收款项融资合计余额	38,943.53	43,898.13	47,553.55
营业收入	2,445,273.16	2,166,810.47	1,650,669.12
应收票据和应收款项融资合计余额占营业收入比例	1.59%	2.03%	2.88%

报告期内，发行人结算模式以银行转账为主、少量使用银行承兑汇票及商业承兑汇票。其中，采用银行承兑汇票及商业承兑汇票结算的客户主要为内蒙、甘肃、宁夏、新疆区域国网公司。应收款项融资和应收票据的金额随着营业收入规模的增长而呈现下降趋势。报告期内，应收票据余额与应收款项融资余额之和占营业收入的比例分别为2.88%、2.03%、1.59%，比例较低，与公司结算模式相匹配。

2) 报告期各期末，已背书或贴现且尚未到期的应收票据

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31		2020.12.31	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	-	3,134.00	-	12,636.17	-	16,608.89
商业承兑汇票	-	857.39	-	814.18	-	1,463.38
合计	-	3,991.39	-	13,450.35	-	18,072.27

报告期各期末，公司不存在已质押的应收票据。

3) 报告期各期末，已背书或贴现且尚未到期的应收款项融资

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31		2020.12.31	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	2,710.29	-	9,375.67	-	15,212.18	-
合计	2,710.29	-	9,375.67	-	15,212.18	-

报告期各期末，公司不存在已质押的应收款项融资。

4) 报告期各期末，票据结算相关情况

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
票据结算金额	78,534.21	135,161.27	165,876.01
其中：银行承兑汇票	64,379.40	110,144.90	144,772.87
商业承兑汇票	14,154.81	25,016.37	21,103.14
销售额（不含税）	2,445,273.16	2,166,810.47	1,650,669.12
票据结算比例	3.21%	6.24%	10.05%

报告期内，发行人根据与客户的约定，采用转账汇款、票据等结算方式收取销售货款，结算周期为1-3个月，发行人采用票据方式结算的金额占当期不含税销售额的比例分别为10.05%、6.24%和3.21%，票据结算比例较低。

5) 报告期各期末，各类票据账龄情况

单位：万元

应收票据及应收款项融资账龄	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
1年以内	38,943.53	43,898.13	47,553.55
合计	38,943.53	43,898.13	47,553.55

报告期内，发行人各类票据账龄均为1年以内，应收票据承兑期为1年以内，票据账龄与承兑期匹配。

6) 票据期后兑付情况

单位：万元

年度	票据类型	期末余额	期后情况			
			到期托收金额	背书金额	贴现金额	尚未到期结存金额
2022年12月31日	银行承兑汇票	35,961.75	3,810.48	4,653.01	1,656.48	25,841.78
	商业承兑汇票	2,981.78	938.10	995.71	105.31	942.66
	合计	38,943.53	4,748.58	5,648.72	1,761.79	26,784.44
2021年12月31日	银行承兑汇票	39,711.26	20,242.66	13,478.98	5,989.62	-
	商业承兑汇票	4,186.86	3,019.97	627.45	539.46	-
	合计	43,898.13	23,262.63	14,106.42	6,529.08	-
2020年12月31日	银行承兑汇票	44,827.90	20,005.89	14,615.11	10,206.90	-
	商业承兑汇票	2,725.65	1,349.31	889.17	487.17	-
	合计	47,553.55	21,355.20	15,504.28	10,694.07	-

注：背书金额包含上期末已背书但未终止确认的期后到期票据金额。期后数据统计截至 2023 年 2 月 28 日。

截至 2023 年 2 月 28 日，发行人不存在票据到期后未兑付的情况。

（3）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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
应收账款余额	2,689,090.98	3,113,554.95	2,007,326.58
减：坏账准备	25,838.12	30,674.19	19,771.84
应收账款账面价值	2,663,252.86	3,082,880.76	1,987,554.74

2) 应收账款账龄及信用损失准备计提分析

报告期各期末，公司应收账款账龄及信用损失准备计提分析情况如下：

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）
1年以内	1,534,394.47	57.06	1,348,252.48	43.30	1,028,835.52	51.25
1年至2年	580,336.32	21.58	879,913.33	28.26	691,657.09	34.46

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）
2年至3年	225,209.99	8.37	671,661.87	21.57	214,877.87	10.70
3年以上	349,150.20	12.98	213,727.26	6.86	71,956.10	3.58
小计	2,689,090.98	100.00	3,113,554.95	100.00	2,007,326.58	100.00
信用损失准备	25,838.12		30,674.19		19,771.84	
合计	2,663,252.86		3,082,880.76		1,987,554.74	

3) 信用损失准备计提

①2022年12月31日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按组合计提坏账准备					
其中：应收标杆电费组合	188,536.74	7.01%	-	0.00%	188,536.74
应收可再生能源补贴组合	2,496,020.06	92.82%	24,960.20	1.00%	2,471,059.85
应收其他组合	4,534.18	0.17%	877.92	19.36%	3,656.26
合计	2,689,090.98	100.00%	25,838.12		2,663,252.86

②2021年12月31日（经重述）

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按组合计提坏账准备					
其中：应收标杆电费组合	132,064.20	4.24%	-	0.00%	132,064.20
应收可再生能源补贴组合	2,979,718.54	95.70%	29,797.19	1.00%	2,949,921.36
应收其他组合	1,772.20	0.06%	877.00	49.49%	895.20
合计	3,113,554.95	100.00%	30,674.19		3,082,880.76

③2020年12月31日（经重述）

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按组合计提坏账准备					
其中：应收标杆电费组合	93,734.43	4.67%	-	0.00%	93,734.43
应收可再生能源补贴组合	1,911,229.41	95.21%	19,112.29	1.00%	1,892,117.12
应收其他组合	2,362.73	0.12%	659.55	27.91%	1,703.19
合计	2,007,326.58	100.00%	19,771.84		1,987,554.74

公司应收账款主要由应收可再生能源补贴款构成，应收可再生能源补贴款账面余额占应收账款账面余额的比例分别为 95.21%、95.70% 和 92.82%。我国新能源发电企业的上网电价包括两部分，即燃煤发电基准价和可再生能源补贴，其中燃煤发电基准价部分，由电网公司直接支付，结算周期通常在 1-3 个月左右；可再生能源补贴资金主要来源于国家财政公共预算安排的专项资金和依法向电力用户征收的可再生能源电价附加收入，发放周期较长，通常在 1-3 年方能收回。可再生能源补贴资金发放周期较长导致公司应收可再生能源补贴款规模逐年增大，公司应收账款结构特征符合所属行业特点。

2022 年 12 月末，公司应收账款减少 419,627.90 万元，下降 13.61%，主要系公司于 2022 年度收到可再生能源补贴款回款增加所致。

⑤相关信用政策

一般而言，公司与电网公司签订的《购售电合同》中，通常对燃煤发电基准价收款时点和收款期限约定如下：电网公司收到公司开具的增值税发票后分两次付清该期上网电费：上网电费确认的 5 个工作日内，支付该期上网电费的 50%，上网电费确认的 15 个工作日内付清剩余的 50%。

根据行业惯例以及公司与电网公司签订的合同，双方未明确约定应收燃煤发电基准价的信用期。另外，合同约定可再生能源补贴电费是根据电网公司收到财政补助资金后转付，因此根据行业惯例，双方未明确约定应收可再生能源补贴电费的信用期。

公司不存在信用政策、客户信用期，相应也不存在信用期外应收账款。

4) 前五名应收账款占比情况分析

报告期各期末，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 (经重述)	预期信用损失
2022.12.31	内蒙古电力（集团）有限责任公司	582,369.78	21.66%	5,662.91
	国网新疆电力有限公司	303,110.00	11.27%	2,946.89
	国网内蒙古东部电力有限公司	216,773.00	8.06%	2,134.42
	国网甘肃省电力公司	186,720.23	6.94%	1,804.40
	国网山西省电力公司	153,882.27	5.72%	1,382.73
	合计	1,442,855.28	53.66%	13,931.36
2021.12.31	国网新疆电力有限公司	566,218.09	18.19%	5,568.34
	国网甘肃省电力公司	410,618.60	13.19%	3,947.29
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	277,429.53	8.91%	2,704.51
	国网宁夏电力有限公司	203,954.06	6.55%	2,011.12
	国网山西省电力公司	185,827.34	5.97%	1,804.16
	合计	1,644,047.61	52.80%	16,035.41
2020.12.31	国网新疆电力有限公司	401,057.94	19.98%	3,958.72
	国网甘肃省电力公司	278,225.70	13.86%	2,693.12
	内蒙古电力（集团）有限责任公司	193,408.04	9.64%	1,867.28
	国网宁夏电力有限公司	130,864.28	6.52%	1,261.02
	国网山西省电力公司	124,556.09	6.21%	1,204.37
	合计	1,128,112.06	56.20%	10,984.50

公司的主要客户为各省电网公司，客户结构较为稳定。

（4）预付款项

报告期各期末，公司的预付款项账面价值分别为 10,130.34 万元、9,179.72 万元和 14,554.31 万元，占流动资产的比重分别为 0.38%、0.21%和 0.37%。公司的预付款项主要为风电、太阳能发电项目建设及运营过程中发生的预付维修费、工程设计款、备品备件及材料款项等，占比相对较低。

（5）其他应收款

1) 其他应收款规模及变动分析

报告期各期末，公司其他应收款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
押金及保证金	30,041.57	17,498.08	7,236.74
资产处置款	1,064.93	6,599.93	1,064.93
应收核证减排量收入	18,634.81	18,634.81	18,634.81
往来款	5,958.52	7,842.57	48,688.41
补偿金	553.71	3,940.88	5.00
其他	11,772.61	14,260.39	15,362.20
小计	68,026.16	68,776.66	90,992.10
坏账准备	24,325.82	24,339.32	22,231.00
合计	43,700.34	44,437.34	68,761.10

公司其他应收款主要为押金及保证金、资产处置款及应收核证减排量收入等。2021年，其他应收款减少 24,323.76 万元，下降 35.37%，主要系往来款项减少所致。

2) 其他应收款账龄情况分析

报告期各期末，公司其他应收款账龄及信用损失准备计提分析情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	31,586.57	46.43%	36,354.85	52.86%	49,680.30	54.60%
1 年至 2 年	13,800.63	20.29%	2,655.72	3.86%	9,128.88	10.03%
2 年至 3 年	671.06	0.99%	6,342.17	9.22%	8,505.81	9.35%
3 年以上	21,967.90	32.29%	23,423.92	34.06%	23,677.10	26.02%
小计	68,026.16	100.00%	68,776.66	100.00%	90,992.10	100.00%
信用损失准备	24,325.82	-	24,339.32	-	22,231.00	-
合计	43,700.34	-	44,437.34	-	68,761.10	-

3) 前五名其他应收款占比情况分析

报告期各期末，公司其他应收款前五名情况如下：

单位：万元

报告期	单位名称	账面余额	占比（经重述）	性质
2022.12.31	英国瑞碳有限公司	5,535.09	8.14%	应收核征减排量收入
	阿拉善盟矿产能源局	5,250.00	7.72%	押金及保证金
	瑞典碳资产管理有限公司	2,899.39	4.26%	应收核征减排量收入
	达茂联合旗发展和改革委员会	3,000.00	4.41%	押金及保证金
	全州县财政局	2,000.00	2.94%	押金及保证金
	合计	18,684.49	27.47%	-
2021.12.31	英国瑞碳有限公司	5,535.09	8.05%	应收核征减排量收入
	华电内蒙古能源有限公司	5,535.00	8.05%	资产处置款
	阿拉善盟矿产能源局	5,250.00	7.63%	押金及保证金
	达茂联合旗发展和改革委员会	3,000.00	4.36%	押金及保证金
	国网陕西省电力公司榆林供电公司	2,959.61	4.30%	补偿金
	合计	22,279.70	32.39%	-
2020.12.31	华电福新 ^注	28,407.02	31.22%	往来款
	华电山西能源有限公司	8,598.21	9.45%	往来款
	英国瑞碳有限公司	5,535.09	6.08%	应收核征减排量收入
	中国华电海外资产管理有限公司	4,729.35	5.20%	往来款
	瑞典碳资产管理有限公司	2,899.39	3.19%	应收核征减排量收入
	合计	50,169.07	55.14%	-

注：华电福新已被华电福瑞吸收合并。

（6）存货

报告期各期末，公司的存货账面价值分别为 6,724.32 万元、6,434.94 万元和 7,441.18 万元，占流动资产的比重分别为 0.25%、0.15%和 0.19%。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，报告期内公司存货的账面价值基本保持稳定。

（7）其他流动资产

报告期各期末，公司其他流动资产明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
待抵扣增值税进项税额	240,992.54	259,743.71	175,770.53
预缴所得税	8,425.15	2,171.87	2,777.59
其他	1,725.87	44.75	31.12
合计	251,143.56	261,960.33	178,579.24

公司其他流动资产主要为待抵扣增值税进项税。2021年末，公司其他流动资产较上年末增加83,381.09万元，上升46.69%，主要系公司业务规模快速扩大，随着新建风力和太阳能发电项目增加，公司设备采购额增加并呈上升趋势导致的待抵扣增值税进项税金额增加所致。

3、非流动资产分析

报告期各期末，公司非流动资产结构及变化情况如下：

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额 （万元）	占比 （%）	金额 （万元）	占比 （%）	金额 （万元）	占比 （%）
长期股权投资	1,183,694.31	5.14	1,079,192.93	6.24	1,006,202.01	7.22
其他权益工具投资	28,699.08	0.12	36,239.34	0.21	23,522.72	0.17
其他非流动金融资产	7,126.78	0.03	7,200.00	0.04	3,200.00	0.02
投资性房地产	4,834.47	0.02	-	-	-	-
固定资产	13,622,230.18	59.20	11,003,844.96	63.58	8,804,008.31	63.13
在建工程	5,414,733.62	23.53	3,042,616.90	17.58	2,648,660.23	18.99
使用权资产	1,145,636.60	4.98	947,795.11	5.48	479,898.08	3.44
无形资产	512,938.88	2.23	512,393.25	2.96	503,591.36	3.61
商誉	45,033.94	0.20	34,899.07	0.20	32,165.03	0.23
长期待摊费用	36,376.03	0.16	33,365.60	0.19	21,326.79	0.15
递延所得税资产	38,965.20	0.17	40,457.00	0.23	37,936.78	0.27
其他非流动资产	971,830.88	4.22	567,970.89	3.28	384,451.22	2.76
非流动资产合计	23,012,099.97	100.00	17,305,975.05	100.00	13,944,962.53	100.00

公司的非流动资产主要为固定资产和在建工程，合计占非流动资产的比例分别为82.13%、81.17%和82.73%。具体分析如下：

（1）长期股权投资

报告期各期末，公司长期股权投资比较分析情况如下：

单位：万元

被投资单位	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
一、合营企业			
内蒙古嘉华	8,618.89	8,059.06	6,949.90
华电福新国核（北京）能源有限公司	-	-	418.29
华亿新能源	470.00	-	-
甘肃金昌万生	2,700.00	-	-
二、联营企业			
协合新能源	72,084.56	60,814.93	56,098.29
福清核电	924,574.73	840,560.24	782,815.47
三门核电	175,246.13	169,758.70	159,920.05
合计	1,183,694.31	1,079,192.93	1,006,202.01

公司的长期股权投资包括对联营企业和合营企业的投资，主要系对联营企业福清核电、三门核电的投资。

（2）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 23,522.72 万元、36,239.34 万元和 28,699.08 万元，占总资产的比例分别为 0.14%、0.17%和 0.11%，系公司对甘肃电力交易中心有限公司、内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司、吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司、中国能源建设股份有限公司的投资。

（3）其他非流动金融资产

报告期各期末，公司其他非流动金融资产分别为 3,200.00 万元、7,200.00 万元和 7,126.78 万元，占总资产的比例分别为 0.02%、0.03%和 0.03%，系公司对参股公司阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）的投资。

（4）固定资产

1) 固定资产构成及变动分析

报告期各期末，公司固定资产构成及变动分析情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	18,433,621.80	100.00%	15,029,241.10	100.00%	12,135,154.61	100.00%
房屋及建筑物	1,070,826.59	5.81%	868,760.21	5.78%	645,536.82	5.32%
发电及相关设备	17,257,674.34	93.62%	14,090,934.17	93.76%	11,437,322.70	94.25%
交通运输设备	32,772.89	0.18%	19,653.52	0.13%	18,546.55	0.15%
办公家具及其他	72,347.98	0.39%	49,893.21	0.33%	33,748.54	0.28%
二、累计折旧合计	4,756,760.91	100.00%	4,007,200.90	100.00%	3,315,034.30	100.00%
房屋及建筑物	216,327.37	4.55%	171,499.27	4.28%	131,702.36	3.97%
发电及相关设备	4,483,738.17	94.26%	3,786,985.90	94.50%	3,147,159.53	94.94%
交通运输设备	16,659.27	0.35%	15,296.89	0.38%	13,573.37	0.41%
办公家具及其他	40,036.10	0.84%	33,418.83	0.83%	22,599.04	0.68%
三、减值准备合计	54,630.72	100.00%	18,195.25	100.00%	16,112.00	100.00%
房屋及建筑物	776.66	1.42%	776.66	4.27%	408.80	2.54%
发电及相关设备	53,834.81	98.54%	17,399.37	95.63%	15,683.98	97.34%
交通运输设备	6.90	0.01%	6.90	0.04%	6.90	0.04%
办公家具及其他	12.34	0.02%	12.32	0.07%	12.32	0.08%
四、账面价值合计	13,622,230.18	100.00%	11,003,844.96	100.00%	8,804,008.31	100.00%
房屋及建筑物	853,722.57	6.27%	696,484.29	6.33%	513,425.66	5.83%
发电及相关设备	12,720,101.36	93.38%	10,286,548.90	93.48%	8,274,479.19	93.99%
交通运输设备	16,106.72	0.12%	4,349.72	0.04%	4,966.28	0.06%
办公家具及其他	32,299.54	0.24%	16,462.05	0.15%	11,137.19	0.13%

其中，报告期各期末，发电及相关设备资产类别及相关折旧具体情况如下：

单位：万元

日期	发电相关设备名称	折旧年限	资产原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
2022.12.31	风力发电机组及相关设备	15年	3,058,435.65	813,967.23	-	2,244,468.42	73.39%
		20年	8,632,364.38	2,365,601.79	39,517.67	6,227,244.92	72.14%
	太阳能发电机组及相关设备	15年	6,420.07	1650.88	-	4,769.19	74.29%
		18年	243,043.91	70,183.77	-	172,860.14	71.12%
		20年	2,109,847.73	375,618.07	9,886.57	1,724,343.09	81.73%
		25年	424,774.59	60,628.87	148.83	363,996.89	85.69%

日期	发电相关设备名称	折旧年限	资产原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
	集电及送出线路	25-30年	738,801.68	132,301.24	1,398.10	605,102.34	81.90%
	变电及配电设备	14-20年	1,457,761.89	461,267.05	2845.96	993,648.88	68.16%
	其他	5-10年	586,224.43	202,519.28	37.68	383,667.47	65.45%
	合计	/	17,257,674.33	4,483,738.18	53,834.81	12,720,101.34	73.71%
2021.12.31 (经重述)	风力发电机组及相关设备	15年	2,577,424.29	553,246.36	-	2,024,177.93	78.53%
		20年	7,501,692.08	2,094,573.29	13,559.99	5,393,558.80	71.90%
	太阳能发电机组及相关设备	15年	588.03	252.41	-	335.62	57.08%
		18年	217,298.40	64,681.35	-	152,617.05	70.23%
		20年	1,410,590.46	354,368.57	-	1,056,221.89	74.88%
		25年	238,305.38	31,506.23	-	206,799.15	86.78%
	集电及送出线路	25-30年	449,418.51	98,404.67	3,615.00	347,398.84	77.30%
	变电及配电设备	14-20年	1,049,493.12	327,701.25	224.11	721,567.76	68.75%
	其他	5-10年	646,123.90	262,251.77	0.27	383,871.86	59.41%
	合计	/	14,090,934.17	3,786,985.90	17,399.37	10,286,548.90	73.00%
2020.12.31 (经重述)	风力发电机组及相关设备	15年	1,583,558.46	455,872.29	-	1,127,686.17	71.21%
		20年	6,552,026.15	1,733,355.59	12,847.98	4,805,822.58	73.35%
	太阳能发电机组及相关设备	15年	-	-	-	-	-
		18年	206,738.78	50,400.94	-	156,337.84	75.62%
		20年	1,128,912.22	280,916.84	-	847,995.38	75.12%
		25年	73,848.84	16,207.25	-	57,641.59	78.05%
	集电及送出线路	25-30年	364,393.37	77,062.86	2,836.00	284,494.51	78.07%
	变电及配电设备	14-20年	908,123.76	273,568.27	-	634,555.49	69.88%
	其他	5-10年	619,721.12	259,775.49	-	359,945.63	58.08%
	合计	/	11,437,322.70	3,147,159.53	15,683.98	8,274,479.19	72.35%

2) 固定资产折旧年限与同行业可比上市公司的比较情况

公司与同行业可比上市公司的折旧方法、折旧年限及年折旧率情况如下：

类别	证券名称	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
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
	大唐新能源	年限平均法	8-50	0 ^注	2-12
	节能风电	年限平均法	20-30	5	3.17-4.75
	太阳能	年限平均法	40-45	5	2.11-2.38
	公司	年限平均法	10-30	0-5	3.17-10.00
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
	大唐新能源	年限平均法	5-30	0 ^注	3.33-20.00
	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
	公司	年限平均法	5-30	0-5	3.17-20.00
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
	大唐新能源	年限平均法	10	0 ^注	10.00
	节能风电	年限平均法	10	5	9.50
	太阳能	年限平均法	10	5	9.50
	公司	年限平均法	5-6	0-5	15.83-20.00
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
	大唐新能源	年限平均法	3-9	0 ^注	11.11-33.33
	节能风电	年限平均法	5	5	19.00
	太阳能（办公、电子、其他设备）	年限平均法	5-22	5	4.32-19.00
	公司	年限平均法	5-10	0-5	9.50-20.00

注：大唐新能源年报未披露残值率，暂按照 0 来计算年折旧率。

公司固定资产折旧政策符合行业特点，与同行业可比上市公司相比不存在较大差异。

3) 固定资产减值准备

报告期内，公司发电项目固定资产减值情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
房屋及建筑物	776.66	776.66	408.80
发电及相关设备	53,834.81	17,399.37	15,683.98
交通运输设备	6.90	6.90	6.90
办公家具及其他	12.34	12.32	12.32
合计	54,630.72	18,195.25	16,112.00

报告期各期末，公司对固定资产是否存在减值迹象进行判断，有迹象表明固定资产发生减值的，公司估计其可回收金额，可回收金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定，对于账面价值低于可回收金额部分计提减值准备。2022 末，公司固定资产减值较上年末增加 36,435.47 万元，上升 200.25%，主要系公司基于目前可再生能源补贴核查进展，结合对相关政策的理解情况进行了最佳会计估计，部分项目不确认或已冲减相关可再生能源补贴收入，并基于谨慎性原则对该等存在减值迹象的风力、太阳能电站相关资产进行减值测算，计提了资产减值准备。

（5）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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
在建工程	4,959,884.54	2,771,166.94	2,471,799.01
工程物资	491,148.78	310,534.32	203,514.72
小计	5,451,033.32	3,081,701.26	2,675,313.72
减值准备	36,299.71	39,084.36	26,653.50
合计	5,414,733.62	3,042,616.90	2,648,660.23

1) 在建工程

报告期各期末，公司在建工程构成情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
基建工程	4,926,584.70	2,741,435.16	2,442,424.34
技改工程	33,299.83	29,731.78	29,374.67
小计	4,959,884.54	2,771,166.94	2,471,799.01
减值准备	36,299.71	39,084.36	26,653.50
在建工程净值	4,923,584.83	2,732,082.58	2,445,145.51

报告期各期末，公司在建工程及期末并网装机容量列示如下：

单位：亿元，万千瓦

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	增长率	金额	增长率	金额	增长率
在建工程账面金额	492.36	80.21%	273.21	11.74%	244.51	134.25%
装机容量	3,490.84	27.29%	2,742.43	23.79%	2,215.35	30.69%
其中：风电	2,209.11	5.87%	2,086.61	14.09%	1,828.86	32.75%
太阳能	1,281.74	95.44%	655.82	69.69%	386.49	21.78%

在“碳达峰、碳中和”的大背景下，我国积极鼓励开发风能和太阳能资源，新能源发电行业正处于快速发展的时期。公司抓住政策机遇大力发展，装机规模快速增长，覆盖全国 30 个省（自治区、直辖市），项目布局紧密贴合国家“十四五”能源发展规划，兼顾资源禀赋好、消纳能力好、电价承受能力强等特点，积极适应新型电力系统，实现生态和经济发展统一，推动新能源业务可持续发展。

公司在建工程主要为风力发电和太阳能发电电站的基建工程，报告期内公司在建工程呈上升趋势，主要系公司业务规模快速扩大，逐年增加新增在建风力和太阳能发电项目所致。其中，风力发电期末并网装机容量从 2020 年末的 1,828.86 万千瓦增长至 2022 年末的 2,209.11 万千瓦，太阳能发电期末并网装机容量从 2020 年末的 386.49 万千瓦增长至 2022 年末的 1,281.74 万千瓦。随着公司快速发展，陆上风电、海上风电、太阳能项目的建设使得在建工程快速增长。2022 年末公司在建工程金额较上年增加 219.15 亿元，上升 80.21%，增长幅度较大，主要系“青海德令哈西出口示范基地一期光储氢项目”、“武穴“风光储”一体化项目”、“昌吉木垒四十个井子 800MW 风电项目”、“达坂城 65 万千瓦风电项目”等项目处于开工建设期且投资金额较大所致。

报告期内，发行人在建工程项目数量众多。2020年末、2021年末及2022年末，发行人前二十大在建工程项目账面价值合计金额分别为152.18亿元、184.93亿元及213.77亿元，占在建工程（不含工程物资）比例分别为62.24%、67.69%和43.42%，具体情况如下表所述。

① 截至2022年12月31日

项目	电场（站）类型	装机容量（万千瓦）	项目预算（万元）	完工进度 ^{注1}	预计完工时间 ^{注2}	是否纳入补贴清单	施工状态	是否存在减值迹象
达坂城 65 万千瓦风电项目	风电	65	400,168.36	50.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
昌吉木垒四十个井子 800MW 风电项目	风电	80	376,845.25	50.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
云南华电开远剑角峰风电项目	风电	30	182,985.17	45.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
沽源马神梁风电项目	风电	20	156,640.00	48.00%	2023 年 9 月	否	正常	否
待补风电场一期	风电	17.9	121,388.63	45.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
内蒙古华电阿拉善右旗 15 万千瓦风电项目	风电	15	90,296.32	90.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
商丘民权 100MW 平价上网风电项目	风电	10	82,960.78	75.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
海晶 1000MW “盐光互补”光伏发电项目	太阳能	100	627,351.05	35.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
青海德令哈西出口示范基地一期光储氢项目	太阳能	100	516,215.95	55.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
莱州土山一期 600MW 光伏发电项目	太阳能	60	287,005.71	27.00%	2023 年 12 月	否	正常	否
和布克赛尔县 50 万千瓦光伏发电项目	太阳能	50	249,271.61	71.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
焉耆 40 万千瓦伏项目	太阳能	40	209,859.16	44.00%	2023 年 8 月	否	正常	否
武穴“风光储”一体化项目	太阳能	40	200,504.38	98.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
昌吉木垒雀仁 250MW 光伏发电项目	太阳能	25	128,245.17	80.00%	2023 年 4 月	否	正常	否
赞皇 200MW 光伏复合项目	太阳能	20	107,941.10	90.00%	2023 年 12 月	否	正常	否
怀集梁村 400MW 光伏发电项目	太阳能	20	107,641.70	64.00%	2023 年 9 月	否	正常	否
宁东四期 200MW 光伏复核项目	太阳能	20	105,338.00	80.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
襄州黄集 100MW 农光互补项目	太阳能	17	92,533.84	56.00%	2023 年 5 月	否	正常	否
达坂城 20 万千瓦光伏发电项目	太阳能	20	88,961.02	50.00%	2023 年 6 月	否	正常	否
曲江樟市光伏项目	太阳能	15	82,382.31	90.00%	2023 年 3 月	否	正常	否

②截至 2021 年 12 月 31 日

项目	电场(站)类型	装机容量(万千瓦)	项目预算(万元)	完工进度 ^{注1}	预计完工时间 ^{注2}	是否纳入补贴清单	施工状态	是否存在减值迹象
奉节分水岭 100MW 风电项目	风电	10	81,602.90	71.00%	已完工	否	正常	否
奉节尖子山 60MW 风电项目	风电	6	54,272.90	84.00%	已完工	否	正常	否
安徽华电池州东至泥溪 150MW 风电项目	风电	7.92	56,892.00	74.00%	已完工	否	正常	否
焦作武陟 50MW 分散式风电多能互补项目	风电	5	44,000.00	78.99%	已完工	否	正常	否
临邑德惠新河二期风电项目	风电	5	38,788.00	64.34%	已完工	否	正常	否
河南舞阳新能 45MW 分散式风电多能互补项目	风电	4.5	39,600.00	81.36%	已完工	否	正常	否
重庆华电奉节杉树包 60MW 风电项目	风电	6	48,136.00	62.35%	已完工	否	正常	否
新疆华电达坂城 100MW (一期 50MW) 风电项目	风电	5	35,932.00	72.84%	已完工	否	正常	否
长坪子风电场	风电	10	85,708.00	30.00%	已完工	否	正常	否
阳江青洲三 500MW 海上风电项目	风电	50	1,035,323.00	95.00%	已完工	否	正常	否
玉环一期 300MW 海上风电项目 ^{注1}	风电	30	483,750.00	99.00%	已完工	否	正常	否
福清海坛海峡海上风电项目	风电	30	595,161.00	80.00%	已完工	否	正常	否
曲江樟市光伏项目	太阳能	15	82,382.30	80.00%	2023 年 3 月	否	正常	否
永宁 150MW 光伏复合项目	太阳能	15	70,461.00	98.00%	已完工	否	正常	否
赞皇 200MW 光伏复合项目	太阳能	20	107,941.10	80.00%	2023 年 12 月	否	正常	否
怀集梁村 400MW 光伏发电项目	太阳能	20	107,641.70	40.00%	2023 年 5 月	否	正常	否
阳新太子 98MW 渔光互补光伏发电项目	太阳能	9.8	48,237.20	92.00%	已完工	否	正常	否
肇庆高要金山 100MW 光伏项目	太阳能	10	51,509.00	78.21%	2023 年 3 月	否	正常	否
广东华电肇庆高要白诸 100MW 光伏项目	太阳能	10	52,637.00	66.64%	2023 年 3 月	否	正常	否
安徽华电铜陵枞阳 90MW 光伏发电项目	太阳能	9	50,027.00	52.43%	2023 年 7 月	否	正常	否

③截至 2020 年 12 月 31 日

项目	电场（站）类型	装机容量（万千瓦）	项目预算（万元）	完工进度 ^{注1}	预计完工时间 ^{注2}	是否纳入补贴清单	施工状态	是否存在减值迹象
康保十棚二期（卧虎石）风电项目	风电	30	230,225.00	82.00%	已完结	否	正常	否
木垒大石头第四风电场 200MW 风电项目	风电	20	163,800.00	76.00%	已完结	否	正常	否
西胡同二期风电项目	风电	20	122,700.00	90.00%	已完结	否	正常	否
仪征新能源 100mw 风电项目	风电	10	84,129.40	80.00%	已完结	否	正常	否
苟山风电项目	风电	4.8	41,481.00	99.00%	已完结	否	正常	否
下桥风电场项目	风电	10	81,000.00	99.00%	已完结	否	正常	否
山东莱州夏邱风电项目	风电	9.8	71,684.00	81.61%	已完结	否	正常	否
内蒙古华电正蓝旗 100MW 特高压外送风电项目	风电	10	70,148.00	81.97%	已完结	否	正常	否
满都拉图一期 100MW 风电项目	风电	10	66,619.00	84.26%	已完结	否	正常	否
木垒老君庙风电一期	风电	10	72,114.00	76.58%	已完结	否	正常	否
陕西华电榆阳小壕兔 50MW 风电项目	风电	5	45,274.72	98.48%	已完结	否	正常	否
河南华电滑县 70MW 风电项目	风电	7	58,567.00	75.34%	已完结	否	正常	否
广西三江协合八江一期 49.1MW 风电项目	风电	4.91	48,754.00	87.83%	已完结	是	正常	否
华电福新仪征陈集 50MW 低风速项目	风电	5	45,041.48	92.75%	已完结	否	正常	否
江苏华电兴化沙沟 50MW 风电项目	风电	5	42,584.64	90.00%	已完结	否	正常	否
正镶白旗 100MW 风电项目	风电	10	70,110.00	61.00%	已完结	否	正常	否
福清海坛海峡海上风电项目	风电	30	595,161.00	44.00%	已完结	否	正常	否
玉环一期 300MW 海上风电项目 ^{注1}	风电	30	483,750.00	32.00%	已完结	否	正常	否
阳江青洲三 500MW 海上风电项目	风电	50	1,035,323.00	15.00%	已完结	否	正常	否
赞皇 250MW 光伏复合项目	太阳能	25	109,455.06	71.00%	已完结	否	正常	否

注 1：完工进度指截至报告期各期末工程项目已投资金额占总预算的比例。

注 2：预计完工时间指工程项目达到可使用状态并由在建工程转为固定资产的日期；报告期内已经投产转固项目标注为“已完结”。

2020 年末、2021 年末及 2022 年末，公司在建工程减值准备金额分别为 2.67 亿元、3.91 亿元和 3.63 亿元，占在建工程比例为 1.01%、1.28% 及 0.67%，主要系公司已立项并筹建的项目经进一步研究评估后不满足建设条件停滞所致。除此之外，其他在建工程

项目未计提减值准备。

2) 工程物资

报告期各期末，公司工程物资的账面价值为 203,514.72 万元、310,534.32 万元和 491,148.78 万元，主要为风电及太阳能机组设备，如风机、塔筒、光伏组件、逆变器等。

(6) 使用权资产

报告期各期末，公司使用权资产构成及变动分析情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	1,253,605.20	100.00%	1,006,700.85	100.00%	511,586.10	100.00%
土地租赁款	236,858.60	18.89%	89,030.28	8.84%	52,679.99	10.30%
房屋及建筑物	41,754.80	3.33%	31,946.58	3.17%	12,414.90	2.43%
发电机和相关设备	974,977.34	77.77%	885,709.53	87.98%	446,476.75	87.27%
交通运输设备	14.46	0.00%	14.46	0.00%	14.46	0.00%
二、累计折旧合计	107,968.60	100.00%	58,905.74	100.00%	31,688.02	100.00%
土地租赁款	18,027.41	16.70%	10,343.00	17.56%	4,889.70	15.43%
房屋及建筑物	10,982.46	10.17%	6,991.95	11.87%	1,608.18	5.08%
发电机和相关设备	78,944.28	73.12%	41,560.86	70.55%	25,187.43	79.49%
交通运输设备	14.46	0.01%	9.94	0.02%	2.71	0.01%
三、账面价值合计	1,145,636.60	100.00%	947,795.11	100.00%	479,898.08	100.00%
土地租赁款	218,831.19	19.10%	78,687.29	8.30%	47,790.30	9.96%
房屋及建筑物	30,772.34	2.69%	24,954.63	2.63%	10,806.72	2.25%
发电机和相关设备	896,033.07	78.21%	844,148.67	89.06%	421,289.32	87.79%
交通运输设备	0.00	0.00%	4.52	0.00%	11.74	0.00%

公司使用权资产主要包括租入的土地、房屋及建筑物、发电机和相关设备等。2021年末公司使用权资产账面价值较上年增加 467,897.03 万元，上升 97.50%，增长幅度较大，主要系新增租入发电机和相关设备增加以及公司为开展太阳能发电业务租入土地增加所致。

（7）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	2022.12.31		2021.12.31		2020.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	796,753.94	100.00%	765,322.06	100.00%	728,447.24	100.00%
土地使用权资产	200,944.17	25.22%	181,689.93	23.74%	163,742.97	22.48%
特许经营权资产	555,460.80	69.72%	549,455.75	71.79%	540,284.98	74.17%
海域使用权资产	11,714.36	1.47%	9,863.47	1.29%	4,042.44	0.55%
软件及其他资产	28,634.61	3.59%	24,312.91	3.18%	20,376.85	2.80%
二、累计摊销合计	278,500.67	100.00%	247,614.42	100.00%	219,541.49	100.00%
土地使用权资产	34,943.61	12.55%	29,848.22	12.05%	25,000.35	11.39%
特许经营权资产	233,285.41	83.76%	209,979.93	84.80%	188,851.12	86.02%
海域使用权资产	799.94	0.29%	430.17	0.17%	36.23	0.02%
软件及其他资产	9,471.71	3.40%	7,356.10	2.97%	5,653.79	2.58%
三、减值准备合计	5,314.39	100.00%	5,314.39	100.00%	5,314.39	100.00%
土地使用权资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
特许经营权资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
海域使用权资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
软件及其他资产	5,314.39	100.00%	5,314.39	100.00%	5,314.39	100.00%
四、账面价值合计	512,938.88	100.00%	512,393.25	100.00%	503,591.36	100.00%
土地使用权资产	166,000.57	32.36%	151,841.71	29.63%	138,742.61	27.55%
特许经营权资产	322,175.38	62.81%	339,475.82	66.25%	351,433.86	69.79%
海域使用权资产	10,914.42	2.13%	9,433.30	1.84%	4,006.21	0.80%
软件及其他资产	13,848.52	2.70%	11,642.42	2.27%	9,408.68	1.87%

公司无形资产主要包括特许经营权资产和土地使用权资产等，公司以特许经营权方式参与风电建设项目而取得的特许经营权的具体情况，请参见本招股说明书“第五节业务与技术”之“六、公司拥有的特许经营权情况”。报告期各期，公司无形资产的金额相对稳定。

（8）商誉

报告期各期末，公司商誉分别为 32,165.03 万元、34,899.07 万元和 45,033.94 万元，

占总资产的比例分别为 0.19%、0.16% 和 0.17%，主要为收购风力和太阳能发电项目股权产生。

（9）长期待摊费用

报告期各期末，公司长期待摊费用分别为 21,326.79 万元、33,365.60 万元和 36,376.03 万元，占总资产的比例分别为 0.13%、0.15% 和 0.13%，主要为汇集站分摊费用、房屋设备及道路的更新改造支出、土地平整费及耕地占用税等相关费用。2021 年末公司长期待摊费用较上年增加 12,038.81 万元，上升 56.45%，增长幅度较大，主要系新疆华电木垒新能源有限公司和新疆华电火洲能源有限公司新增汇集站分摊费用所致。

（10）递延所得税资产

报告期各期末，公司递延所得税资产的具体情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	38,045.52	8,267.38	39,804.51	8,481.25	25,500.12	5,870.29
信用减值准备	41,511.28	8,168.50	32,478.98	6,133.00	23,524.47	4,715.46
可抵扣亏损	4,473.96	928.85	11,783.37	1,865.34	15,235.33	2,093.71
试运行收入	95,619.26	20,139.81	104,785.11	22,125.71	107,734.01	22,240.02
递延收益	6,102.56	1,050.44	8,282.20	1,338.62	11,122.44	2,172.61
其他	1,969.66	410.22	2,052.34	513.09	3,378.74	844.68
合计	187,722.25	38,965.20	199,186.51	40,457.00	186,495.10	37,936.78

公司递延所得税资产主要系试运行收入、应收账款及其他应收款的信用减值准备和固定资产及在建工程的减值准备等因素形成可抵扣暂时性差异造成。

（11）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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31
预付工程款及设备款	253,718.34	165,240.44	9,661.00
待抵扣增值税进项税	706,234.36	402,730.45	367,579.63

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31
预付股权收购款	11,878.18	-	7,210.59
合计	971,830.88	567,970.89	384,451.22

公司其他非流动资产主要为待抵扣增值税进项税额。最近三年，公司其他非流动资产金额呈上升趋势，主要系公司业务规模快速扩大，随着新建风力和太阳能发电项目增加，公司设备采购额增加并呈上升趋势导致的待抵扣增值税进项税金额增加所致。

（二）资产周转能力分析

1、主要资产周转能力指标

报告期内，公司主要资产周转能力指标如下：

财务指标	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
应收账款周转率（次）	0.85	0.85	0.92
总资产周转率（次）	0.10	0.11	0.11

注：应收账款周转率 = 营业收入 / 应收账款平均净额

总资产周转率 = 营业收入 / 总资产年度平均净额

报告期内，公司主要资产周转情况良好，应收账款回款情况正常，应收账款周转率和总资产周转率均处于正常水平。

2、主要资产周转能力同行业可比上市公司对比

公司应收账款周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

证券名称	2022 年度	2021 年度	2020 年度
龙源电力 ^{注1}	1.31	1.53	1.52
三峡能源	1.04	0.99	1.02
大唐新能源	0.81	0.81	0.85
节能风电	1.07	0.87	0.90
太阳能	0.92	0.77	0.68
平均值	1.03	0.99	0.99
华电新能（经重述）	0.85	0.85	0.92

注 1：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。

公司应收账款周转率略低于同行业可比上市公司平均水平，主要系同行业可比上市公司中龙源电力应收账款周转率较高所致。公司应收账款周转率低于龙源电力，主要系二者之间业务收入结构不完全相同所致。龙源电力营业收入主要包含风力发电收入和火电板块收入，其中火电业务的应收账款周转率相对较高。公司应收账款结构特征符合所属行业特点，公司自身应收账款周转率不存在异常。

公司总资产周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

证券名称	2022 年度	2021 年度	2020 年度
龙源电力	0.19	0.20	0.17
三峡能源	0.10	0.09	0.09
大唐新能源	0.13	0.12	0.11
节能风电	0.13	0.10	0.09
太阳能	0.21	0.18	0.14
平均值	0.15	0.14	0.12
华电新能（经重述）	0.10	0.11	0.11

公司总资产周转率基本保持稳定，低于同行业可比上市公司平均水平，主要系同行业可比上市公司中龙源电力、太阳能总资产周转率较高所致。公司总资产周转率低于龙源电力及太阳能，主要系业务收入结构不完全相同所致。龙源电力营业收入主要包含风力发电收入和火电板块收入，太阳能营业收入主要包括太阳能发电和太阳能产品制造。报告期内，太阳能总资产周转率上升速度较快，主要系太阳能产品制造业务收入大幅上升所致。

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

报告期各期末，公司负债结构及变化情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	7,362,732.82	38.29%	6,389,909.30	41.32%	5,094,063.57	40.31%
非流动负债	11,867,781.21	61.71%	9,073,826.65	58.68%	7,543,218.07	59.69%
负债合计	19,230,514.03	100.00%	15,463,735.95	100.00%	12,637,281.64	100.00%

报告期内，随着公司经营规模的扩大，负债总额呈现上升趋势。从结构来看，公司非流动负债占比相对较高，与公司固定资产等长期资产投入较大的特点相匹配。

2、流动负债

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	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
短期借款	3,850,135.14	52.29%	1,743,227.26	27.28%	218,343.36	4.29%
应付票据	23,971.22	0.33%	73,943.20	1.16%	58,936.73	1.16%
应付账款	2,134,721.29	28.99%	1,868,507.96	29.24%	1,211,344.08	23.78%
预收款项	2,339.68	0.03%	983.00	0.02%	367.37	0.01%
合同负债	-	-	856.11	0.01%	907.16	0.02%
应付职工薪酬	3,666.57	0.05%	2,652.29	0.04%	2,708.24	0.05%
应交税费	40,044.87	0.54%	42,384.77	0.66%	31,211.39	0.61%
其他应付款	383,282.95	5.21%	1,756,897.34	27.49%	2,654,268.33	52.11%
一年内到期的非流动负债	909,885.23	12.36%	893,909.21	13.99%	913,611.34	17.93%
其他流动负债	14,685.87	0.20%	6,548.16	0.10%	2,365.58	0.05%
流动负债合计	7,362,732.82	100.00%	6,389,909.30	100.00%	5,094,063.57	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，合计占流动负债的比例分别为 98.11%、98.01%和 98.85%。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 218,343.36 万元、1,743,227.26 万元和 3,850,135.14 万元，占负债总额的比例分别为 1.73%、11.27%和 20.02%，主要为信用借款及质押借款。随着公司业务规模快速扩大，公司短期借款金额呈现明显的上升趋势。

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 58,936.73 万元、73,943.20 万元和 23,971.22 万元，占负债总额的比例分别为 0.47%、0.48%和 0.12%，主要为内蒙、甘肃、宁夏等项目公司使用票据结算所致。

（3）应付账款

1) 应付账款规模及变动分析

报告期各期末，公司应付账款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
应付设备款	912,321.87	850,181.89	541,706.03
应付工程款	1,109,493.45	947,568.07	592,066.24
应付材料款	33,418.85	24,162.59	30,219.44
应付替代电量购电费	1,096.71	1,562.37	950.41
其他	78,390.40	45,033.03	46,401.95
合计	2,134,721.29	1,868,507.96	1,211,344.08

公司应付账款主要为应付设备及工程款。报告期内，公司应付账款金额呈上升趋势，主要系随着公司业务规模快速扩大，应付设备款与应付工程款相应增长。总体而言，公司应付账款期末余额与公司业务发展规模、采购规模相匹配。2021 年末，公司应付账款金额较上年增加 657,163.88 万元，上升 54.25%，增长幅度较大，主要系当年新增投产运行的风力和太阳能发电项目较多，采购规模增加所致。

2) 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	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	1,592,187.56	74.59%	1,370,789.60	73.36%	847,292.71	69.95%
1 年至 2 年	341,620.83	16.00%	323,044.97	17.29%	148,439.92	12.25%

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
2年至3年	151,066.29	7.08%	59,479.30	3.18%	38,820.71	3.20%
3年以上	49,846.61	2.34%	115,194.08	6.17%	176,790.74	14.59%
合计	2,134,721.29	100.00%	1,868,507.96	100.00%	1,211,344.08	100.00%

公司应付账款以账龄1年以内的为主，报告期各期末，账龄1年以内的应付账款分别为847,292.71万元、1,370,789.60万元及1,592,187.56万元，占应付账款的比例分别为69.95%、73.36%及74.59%。

（4）预收款项

报告期各期末，公司预收款项分别为367.37万元、983.00万元和2,339.68万元，占负债总额的比例分别为0.00%、0.01%和0.01%，主要为预收的线路租金。

（5）合同负债

报告期各期末，公司合同负债分别为907.16万元、856.11万元和0万元，占负债总额的比例分别为0.01%、0.01%和0.00%，主要为公司收取的陪停款项。

（6）应付职工薪酬

报告期各期末，公司应付职工薪酬分别为2,708.24万元、2,652.29万元和3,666.57万元，占负债总额的比例分别为0.02%、0.02%和0.02%，主要为应付职工的工资、奖金、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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
增值税	11,921.08	16,396.44	13,672.15
所得税	20,210.95	17,845.57	13,043.52
土地使用税	2,464.98	2,602.99	1,613.45
个人所得税	2,049.40	1,158.06	1,032.16
印花税	1,071.89	1,139.53	563.45
城建税及教育费附加	553.15	443.31	401.05
耕地占用税	1,418.39	1,625.82	413.24

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
其他	355.04	1,173.04	472.36
合计	40,044.87	42,384.77	31,211.39

公司应交税费主要为应交的增值税和所得税，随着公司经营规模的扩大，应交税费的余额呈上升趋势。

（8）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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
应付股利	24,729.04	379,353.88	494,994.17
其他应付款	358,553.90	1,377,543.47	2,159,274.15
合计	383,282.95	1,756,897.34	2,654,268.33

1) 应付股利

报告期各期末，公司应付股利分别为 494,994.17 万元、379,353.88 万元和 24,729.04 万元，占负债总额的比例分别为 3.92%、2.45%和 0.13%，主要为已宣告支付尚未发放的分红款。

2) 其他应付款

报告期各期末，公司其他应付款构成情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
保证金	144,306.88	113,503.80	90,073.47
应付往来款	133,047.15	397,656.52	105,787.15
应付股权及业务收购款	65,196.77	809,837.94	1,317,114.85
应付统借统还款	-	8,600.00	601,500.00
其他	16,003.11	47,945.21	44,798.69
合计	358,553.90	1,377,543.47	2,159,274.15

公司其他应付款主要为保证金、往来款、股权及业务收购款及统借统还款等。为有效整合公司相关业务及资产、理顺股权关系、保持业务独立完整、提升管理效率、避免同业竞争并满足 A 股上市要求，确保公司主营业务突出，公司 2020 年度、2021 年度内完成了一系列同一控制下的资产重组，通过非公开协议转让等方式，将中国华电下属的其他新能源资产置入公司体内，因此公司其他应付款中收购子公司股权转让款及统借统还占比较高。2020 年末，公司其他应付款金额较大，主要系 2020 年 11 月公司受让华电福新及中国华电相关新能源资产产生的尚未支付股权及资产转让价款金额较高所致。随着股权及资产转让价款的支付，2021 年末及 2022 年末，公司其他应付款呈下降趋势。

（9）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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
一年内到期的长期借款	842,810.36	778,393.09	756,315.89
一年内到期的应付债券	754.36	815.17	11,866.64
一年内到期的长期应付款	6,650.35	45,919.78	123,341.04
一年内到期的租赁负债	59,670.16	68,781.18	22,087.77
合计	909,885.23	893,909.21	913,611.34

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 82.78%、87.08% 和 92.63%。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。

（10）其他流动负债

报告期各期末，公司其他流动负债分别为 2,365.58 万元、6,548.16 万元和 14,685.87 万元，占负债总额的比例分别为 0.02%、0.04% 和 0.08%，主要为待转销项税额。

3、非流动负债分析

报告期各期末，公司非流动负债结构及变化情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比

项目	2022.12.31		2021.12.31（经重述）		2020.12.31（经重述）	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	10,152,042.22	85.54%	7,123,778.97	78.51%	6,497,110.92	86.13%
应付债券	200,000.00	1.69%	200,000.00	2.20%	57,238.87	0.76%
租赁负债	979,912.31	8.26%	846,173.91	9.33%	460,906.66	6.11%
长期应付款	489,180.57	4.12%	875,357.16	9.65%	507,321.13	6.73%
递延收益	8,933.37	0.08%	8,960.60	0.10%	9,586.86	0.13%
递延所得税负债	30,636.61	0.26%	10,741.26	0.12%	5,299.71	0.07%
其他非流动负债	7,076.14	0.06%	8,814.75	0.10%	5,753.93	0.08%
非流动负债合计	11,867,781.21	100.00%	9,073,826.65	100.00%	7,543,218.07	100.00%

公司的非流动负债主要为长期借款、应付债券、租赁负债和长期应付款，合计占非流动负债的比例分别为 99.73%、99.69% 和 99.61%。具体分析如下：

（1）长期借款

报告期各期末，公司长期借款的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
信用借款	7,284,661.81	4,373,780.81	4,032,317.54
保证借款	91,905.47	116,704.00	248,784.00
抵押借款	657,154.15	1,002,067.92	1,633,756.42
质押借款	2,961,131.15	2,409,619.32	1,338,568.84
减：一年内到期的长期借款	842,810.36	778,393.09	756,315.89
合计	10,152,042.22	7,123,778.97	6,497,110.92

公司长期借款主要为信用借款及抵押质押借款。报告期内，公司新能源发电业务规模快速扩大，持续投资开发风力发电和太阳能发电项目，除电场（站）投资项目资本金外，公司电场（站）建设资金来源主要为长期借款，长期借款金额随风力发电和太阳能发电项目投资规模扩大逐年增加。

（2）应付债券

报告期各期末，公司应付债券的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
2021年面向专业投资者公开发行绿色公司债券	200,754.36	200,815.17	-
ABS华电福新电力收费收益权绿色资产支持专项债券	0.00	-	69,105.51
减：一年内到期的应付债券	754.36	815.17	11,866.64
合计	200,000.00	200,000.00	57,238.87

2018年，公司向结构化实体转让了若干全资子公司未来6至12年收取可再生能源补贴电费的权利，因此将其视为以收取电费的权利作为质押的债券，上述债券已于2021年全部偿还。2021年，公司向专业投资者公开发行绿色公司债券，债券发行总金额为人民币200,000.00万元。

（3）租赁负债

报告期各期末，公司租赁负债分别为460,906.66万元、846,173.91万元、979,912.31万元，占负债总额的比例分别为3.65%、5.47%、5.10%。公司新增租赁负债主要系公司自2019年1月1日起执行新租赁准则所致。

（4）长期应付款

报告期各期末，公司长期应付款构成情况如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
应付工程设备款	114,981.87	87,517.34	8,710.76
应付统借统还款	366,839.54	819,969.56	610,540.00
其他	14,009.51	13,790.04	11,411.40
小计	495,830.92	921,276.94	630,662.17
减：一年内到期的长期应付款	6,650.35	45,919.78	123,341.04
合计	489,180.57	875,357.16	507,321.13

公司长期应付款主要为工程设备款及关联方长期借款。公司应付关联方的长期借款为中国华电或华电福瑞（或华电福新）通过发行公司债券、永续债、资产支持票据等募集资金，并通过统借统还业务向公司借出的款项。

2021 年末，公司长期应付款逐年大幅增加，主要系随着公司业务增长以及工程投资的需求增加导致长期应付工程设备款及借入统借统还款项增加所致。2022 年末，公司长期应付款减少 386,176.59 万元，下降 44.12%，主要系公司偿还关联方统借统还款项增加所致。

（5）递延收益

报告期各期末，公司递延收益分别为 9,586.86 万元、8,960.60 万元和 8,933.37 万元，占负债总额的比例分别为 0.08%、0.06%和 0.05%，主要为风电及太阳能发电项目的政府补助以及节能减排补贴。

（6）递延所得税负债

报告期各期末，公司递延所得税负债分别为 5,299.71 万元、10,741.26 万元和 30,636.61 万元，占负债总额的比例分别为 0.04%、0.07%和 0.16%，主要为非同一控制下企业合并公允价值调整和固定资产折旧差异等因素形成应纳税暂时性差异造成。

（7）其他非流动负债

报告期各期末，公司其他非流动负债分别为 5,753.93 万元、8,814.75 万元和 7,076.14 万元，占负债总额的比例分别为 0.05%、0.06%和 0.04%，主要为预收的长期线路租金、汇集站及升压站租赁款项等。

（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	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
流动比率（倍）	0.54	0.68	0.53
速动比率（倍）	0.54	0.68	0.53
资产负债率（母公司）	38.55%	33.09%	50.83%
资产负债率（合并）	71.26%	71.32%	75.92%
财务指标	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
息税折旧摊销前利润（万元）	2,250,137.08	1,992,691.08	1,399,541.19
利息保障倍数（倍）	2.88	2.84	2.10

注：流动比率=流动资产/流动负债

速动比率 = (流动资产 - 存货) / 流动负债

资产负债率 = 总负债 / 总资产

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

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)

2021 年公司引入南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工等 13 名战略投资者的 150.00 亿元权益资金，公司流动比率、速动比率等短期偿债能力指标明显提升，资产负债率呈现下降趋势。总体来看，虽然公司流动比率与速动比率相对较低，但总体呈上升趋势；报告期内，公司的息税折旧摊销前利润与利息保障倍数逐年增加，并且历年利息保障倍数均大于 1，说明公司的盈利能力能够满足债务还本付息的需要。公司目前保持合理、稳定的财务结构，银行信誉良好，债务结构合理，各项偿债能力指标处于合理水平。

2、主要偿债能力同行业可比上市公司对比

(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上市公司比较情况如下：

证券名称	2022.12.31		2021.12.31		2020.12.31	
	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	0.61	0.59	0.58	0.57
三峡能源	0.91	0.90	0.91	0.91	0.70	0.69
大唐新能源	1.10	1.10	0.96	0.95	0.79	0.78
节能风电	1.69	1.66	1.19	1.16	1.41	1.38
太阳能	2.34	2.30	2.03	2.00	1.95	1.92
平均值	1.35	1.33	1.14	1.12	1.09	1.07
华电新能（经重述）	0.54	0.54	0.68	0.68	0.53	0.53

注 1：数据来源于同行业可比上市公司年度报告。

公司流动比率、速动比率与同行业可比上市公司龙源电力基本一致，低于其他同行业可比上市公司，主要系公司及龙源电力流动负债相对较高造成。公司流动负债占负债总额的比率与同行业可比上市公司比较情况如下：

证券名称	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
------	------------	------------	------------

证券名称	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
龙源电力	52.31%	51.23%	49.98%
三峡能源	27.07%	27.28%	31.46%
大唐新能源	27.06%	32.87%	34.96%
节能风电	25.28%	21.99%	19.45%
太阳能	31.54%	23.70%	21.69%
平均值	32.65%	31.41%	31.51%
华电新能（经重述）	38.29%	41.32%	40.31%

注 1：数据来源于同行业可比上市公司年度报告。

公司结合自身资金使用计划及融资安排，综合考虑各融资渠道的融资期限及融资成本，筹措资金寻求最佳融资方案。公司及同行业可比上市公司龙源电力、大唐新能源均属五大发电集团，信用情况较好，可通过较低利率从银行取得短期借款，或在市场上发行超短期融资债券等，因此流动负债占负债总额的比率相对较高。

综上，公司债务结构合理，各项偿债能力指标处于合理水平，公司由于流动负债相对较高导致的流动比率及速动比率低于同行业可比上市公司具有一定合理性。

（2）资产负债率

公司资产负债率（合并）与同行业可比上市公司比较情况如下：

证券名称	2022.12.31	2021.12.31	2020.12.31
龙源电力	64.07%	61.59%	61.71%
三峡能源	66.44%	64.73%	67.43%
大唐新能源	64.87%	68.58%	69.15%
节能风电	62.12%	71.12%	68.07%
太阳能	53.04%	62.51%	63.82%
平均值	62.11%	65.71%	66.04%
华电新能（经重述）	71.26%	71.32%	75.92%

注 1：数据来源于同行业可比上市公司年度报告。

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同行业可比上市公司，主

要系受限于目前的融资渠道，债务融资是公司重要的融资方式。随着 2021 年公司引入南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工等 13 名战略投资者的 150.00 亿元权益资金，公司资产负债率呈现下降趋势。公司业务规模的扩大对营运资金、固定资产投资投入需求均呈上升趋势，公司有必要通过发行上市募集资金等方式扩充长期资本，使资本结构与公司业务规模快速发展的趋势相适应。本次发行完成后，公司资本实力将得以充实，资产负债率将进一步降低。

综上所述，公司各项偿债能力指标处于合理水平且息税折旧摊销前利润与利息保障倍数逐年增加，具备偿债能力，不存在债务风险。随着公司本次公开发行股票募集资金的到位，公司资产负债率将有所降低，提高公司偿债能力，促进公司可持续发展。

（三）现金流量分析

报告期内，公司现金流量的构成情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
经营活动产生的现金流量净额	2,936,081.60	990,958.51	1,132,474.40
投资活动产生的现金流量净额	-5,942,028.87	-2,857,671.25	-2,243,660.50
筹资活动产生的现金流量净额	3,030,702.37	2,388,717.72	1,203,179.43
汇率变动对现金及现金等价物影响	-603.79	632.32	-288.64
现金及现金等价物净变动额	24,151.30	522,637.31	91,704.70

1、经营活动产生的现金流量

报告期内，公司经营活动产生的现金流净额变化情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
销售商品、提供劳务收到的现金	3,335,864.71	1,524,609.98	1,466,772.72
收到的税费返还	118,213.35	30,615.08	20,835.62
收到其他与经营活动有关的现金	63,017.08	64,614.28	48,878.16
经营活动现金流入小计	3,517,095.14	1,619,839.34	1,536,486.50
购买商品、接受劳务支付的现金	131,771.28	116,937.56	74,174.83
支付给职工以及为职工支付的现金	144,547.48	116,620.44	79,262.40

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
支付的各项税费	242,351.31	225,704.09	175,659.85
支付其他与经营活动有关的现金	62,343.47	169,618.73	74,915.02
经营活动现金流出小计	581,013.55	628,880.83	404,012.10
经营活动产生的现金流量净额	2,936,081.60	990,958.51	1,132,474.40

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额分别为 1,132,474.40 万元、990,958.51 万元和 2,936,081.60 万元，公司经营活动产生的现金流量净额持续稳定流入。公司经营活动现金流入逐年上涨主要系公司新投产运营的风电、太阳能发电机组新产生售电收入持续增加所致。2022 年度，公司销售商品、提供劳务收到的现金较上年度增加 1,811,254.73 万元，上升 118.80%，主要系 2022 年度公司收到可再生能源补贴回款金额 1,866,880.58 万元，较以前年度大幅增加所致。2021 年度，公司支付其他与经营活动有关的现金金额较前一年度增加 94,703.71 万元，上升 126.41%，主要系公司偿还资产支持票据款项 101,052.49 万元所致。

2、投资活动产生的现金流量

报告期内，公司投资活动产生的现金流净额变化情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度（经重述）	2020 年度（经重述）
收回投资所收到的现金	-	409.00	-
取得投资收益收到的现金	110,745.31	72,863.75	3,015.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	26,886.23	8,385.43	8,741.24
收到其他与投资活动有关的现金	22,502.98	7,406.76	145,241.75
投资活动现金流入小计	160,134.52	89,064.93	156,998.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,820,058.48	2,841,378.62	2,394,555.16
投资支付的现金	29,631.97	17,527.80	3,337.47
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	209,850.51	84,716.85	2,765.96
支付其他与投资活动有关的现金	42,622.44	3,112.90	-
投资活动现金流出小计	6,102,163.40	2,946,736.18	2,400,658.59
投资活动产生的现金流量净额	-5,942,028.87	-2,857,671.25	-2,243,660.50

报告期内，公司投资活动产生现金流量净额分别为-2,243,660.50万元、-2,857,671.25万元和-5,942,028.87万元，呈现持续净流出状态，主要系随着公司业务规模快速扩大，新建风力和太阳能发电项目逐年增加，公司资本性开支增加所致。2019年末，公司下属子公司华电（宁夏）能源有限公司（曾用名：华电国际宁夏新能源发电有限公司）、内蒙古华电蒙东能源有限公司以委托贷款形式向华电国际借出款项，导致支付其他与投资活动有关的现金大幅度增加。2020年，上述款项均已收回，导致收到其他与投资活动有关的现金大幅增加。

3、筹资活动产生的现金流量

报告期内，公司筹资活动产生的现金流净额变化情况如下：

单位：万元

项目	2022年度	2021年度（经重述）	2020年度（经重述）
吸收投资收到的现金	681,861.76	2,396,196.62	857,440.81
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	181,229.96	116,841.52	121,134.91
取得借款收到的现金	9,615,589.13	7,372,065.11	3,550,530.40
收到其他与筹资活动有关的现金	113,437.27	-	-
筹资活动现金流入小计	10,410,888.17	9,768,261.73	4,407,971.21
偿还债务支付的现金	5,358,237.68	5,255,540.22	2,090,100.27
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	901,825.61	674,605.49	475,335.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	23,041.65	21,285.49	22,020.49
同一控制下企业合并所支付的对价	721,411.22	1,137,659.01	543,593.42
支付其他与筹资活动有关的现金	398,711.29	311,739.28	95,762.71
筹资活动现金流出小计	7,380,185.80	7,379,544.01	3,204,791.78
筹资活动产生的现金流量净额	3,030,702.37	2,388,717.72	1,203,179.43

报告期内，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为1,203,179.43万元、2,388,717.72万元和3,030,702.37万元。报告期内，公司筹资活动主要来源于债券、银行借款和股权融资。2021年，筹资活动现金流量大幅增加，主要由于取得借款收到的现金增加及引入战略投资者150亿元投资款所致。2022年，公司收到其他与筹资活动有关的现金增加，主要系处置华电福新安庆风力发电有限公司及华电靖边王渠则一期

49.5MW 风电场项目等七个项目所致。

（四）股利分配的实施情况

公司报告期内实际股利分配情况如下：

2020 年 7 月 24 日，华电福新出具股东决定，同意其全资子公司福清风电向华电福新分配利润 8,700 万元。截至本招股说明书签署日，前述分红款项已支付完毕。

2021 年 8 月 31 日，公司股东出具股东决定，同意授权董事会，并同意由董事会转授权公司董事长/总经理按照期间损益审计结果，在遵守现行法律法规前提下，向原股东分配现金股利，决定并办理与前述利润分配相关的具体事宜。2021 年 11 月 2 日，公司召开董事会，同意根据上述股东决定，同意转授权公司董事长/总经理办理前述利润分配相关事宜。2021 年 12 月 29 日，公司召开总经理办公会，研究并同意关于公司引战过渡期利润分配的方案，引战过渡期形成利润由原股东享有，因华电福新被其母公司华电福瑞吸收合并，华电福瑞应分得股利 55,392.39 万元，华电国际应分得股利 32,798.01 万元。截至本招股说明书签署日，前述分红款项已支付完毕。

截至本招股说明书签署日，公司报告期内的利润分配事项均已实施完毕。发行人不存在资产负债表日后利润分配以及拟分配利润的情形。

（五）持续经营能力分析

公司作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，独享中国华电在新能源项目开发、资源支持等方面的渠道和政策优势，拥有较强的社会认可度和行业竞争力。公司资源遍布全国，覆盖集中式和分散式陆风、海风、集中式和分布式光伏等各类新能源项目，以成规模、成建制推进项目开发建设的思想，发挥大平台优势，不断扩大自身规模和影响力。此外，公司深耕风能、太阳能资产投资和运营，积累了丰富的新能源发电业务经验、企业管理经验和持续不断的创新优势。

报告期内，公司装机规模不断增加，总资产分别为 16,645,726.30 万元、21,681,976.96 万元和 26,986,542.27 万元，资产规模稳定增长。报告期内，公司营业收入分别为 1,650,669.12 万元、2,166,810.47 万元和 2,445,273.16 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。

电力行业正在经历从传统火电、水电为发电主体转向以风能、太阳能等新能源为主体的发电方式。随着我国对碳达峰、碳中和目标的推进，新能源在全部能源中的重要性日益凸显，未来新能源发电占全部能源发电的占比也将逐渐提高。公司将充分受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

2020年、2021年和2022年，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2,394,555.16万元、2,841,378.62万元和5,820,058.48万元，主要是用于公司风电和太阳能项目的投资建设。

（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参见本招股说明书“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，参见本招股说明书“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，本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，本公司无需要披露的或有事项。

（三）承诺事项

截至报告期末，本公司承诺事项如下：

单位：万元

项目	2022.12.31	2021.12.31（经重述）	2020.12.31（经重述）
已签约但未入账	2,266,678.33	2,076,762.17	1,367,560.15
投资承诺 ^注	22,614.47	-	-
合计	2,289,292.80	2,076,762.17	1,367,560.15

注：2022年12月，发行人子公司湖南华电郴州风力发电有限公司与九泽水金泰（天津）清洁能源投资合伙企业（有限合伙）、华电金泰（天津）资产管理有限公司签订协议，拟以现金对价人民币315,717,500元取得临武县九泽水新能源有限公司100%的股权。2022年12月31日交割尚未完成，且根据股权收购协议本公司尚未构成全部付款义务。该协议项下构成公司对关联方的承诺金额为人民币211,530,725元。

2022年12月，发行人子公司华电（浙江）新能源有限公司与浙江正泰新能源开发有限公司签订协议，拟以现金对价人民币29,190,000元取得淳安明禹新能源开发有限公司70%的股权。2022年12月31日交割尚未完成，且根据股权收购协议本公司尚未构成全部付款义务。该协议项下构成发行人对第三方的承诺金额为人民币14,595,000元。

（四）重大担保

公司的重大担保情况请参见本招股说明书“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请参见本招股说明书“第十节 其他重要事项”之“三、可能对发行人产生重大不利影响的诉讼和仲裁事项”的相关内容。

十五、发行人盈利预测披露情况

公司未编制盈利预测报告。

十六、财务报告审计截止日后主要财务信息及经营状况信息

（一）审计截止日后主要经营状况

公司财务报告审计截止日为 2022 年 12 月 31 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。

（二）2023 年 1-3 月财务数据审阅情况

公司财务报告审计截止日为 2022 年 12 月 31 日。安永对公司 2023 年 3 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年 1-3 月的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表以及相关报表附注进行了审阅，并出具了《审阅报告》（安永华明（2023）专字第 61722625_A06 号）。

2022 年 11 月 30 日，财政部颁布《企业会计准则解释第 16 号》，其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自 2023 年 1 月 1 日起施行，对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的适用本解释的单项交易，企业应当按照本解释的规定进行调整；对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。因此相应调整 2022 年末合并资产负债表、2022 年 1-3 月合并利润表数据。

公司 2023 年 1-3 月未经审计但已经审阅的主要财务数据如下：

1、合并资产负债表主要数据

单位：万元

项目	2023 年 3 月 31 日	2022 年 12 月 31 日	变动率
资产总额	27,954,301.71	26,986,787.62	3.59%
负债总额	19,893,814.21	19,230,514.03	3.45%
所有者权益	8,060,487.50	7,756,273.58	3.92%
归属于母公司所有者权益	7,516,663.67	7,230,752.51	3.95%

截至 2023 年 3 月 31 日，公司资产负债状况良好，资产总额为 27,954,301.71 万元，较上年末增长 3.59%；负债总额为 19,893,814.21 万元，较上年末增长 3.45%；所有者权益为 8,060,487.50 万元，较上年末增长 3.92%。公司资产负债结构保持稳定，资产规模稳定增长。

2、合并利润表主要数据

单位：万元

项目	2023 年 1-3 月	2022 年 1-3 月 (经重述)	变动率
营业收入	725,627.85	575,340.27	26.12%
营业利润	332,978.09	249,994.67	33.19%
利润总额	333,809.66	251,222.16	32.87%
净利润	298,468.39	229,203.95	30.22%
归属于母公司股东的净利润	282,620.98	214,677.53	31.65%
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	281,265.13	212,346.81	32.46%

2023 年 1-3 月，公司实现营业收入 725,627.85 万元，较上年同期增长 26.12%，公司营业收入规模持续增长，主要系公司充分发挥专业化平台优势，持续推动风力、太阳能发电电站项目投资建设，风力、太阳能发电项目装机容量不断上升，收入规模呈现上升趋势。

受益于营业收入持续增长，公司综合毛利率、期间费用率整体保持稳定，2023 年 1-3 月，公司实现归属于母公司股东的净利润 282,620.98 万元，较上年同期增长 31.65%，扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润 281,265.13 万元，较上年同期增长 32.46%，公司盈利规模持续提升。

3、合并现金流量表主要数据

单位：万元

项目	2023 年 1-3 月	2022 年 1-3 月 (经重述)	变动率
经营活动产生的现金流量净额	410,778.35	312,467.84	31.46%
投资活动产生的现金流量净额	-844,223.28	-866,307.56	/
筹资活动产生的现金流量净额	512,346.40	726,748.86	-29.50%
汇率变动对现金及现金等价物的影响	173.33	632.32	-72.59%

项目	2023年1-3月	2022年1-3月 (经重述)	变动率
现金及现金等价物净增加额	79,074.79	173,541.46	-54.43%

2023年1-3月，公司经营活动产生的现金流量净额为410,778.35万元，较上年同期增长31.46%，主要原因为随着公司收入规模持续增长，销售商品、提供劳务收到的现金同步增长，经营活动现金流入持续提升。

受到筹资活动产生的现金流量净额降低的影响，公司2023年1-3月现金及现金等价物净增加额较上年同期有所下降。

4、非经常性损益表主要数据

单位：万元

项目	2023年1-3月	2022年1-3月 (经重述)
非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-68.89	247.46
计入当期损益的政府补助（与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	568.23	326.30
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	387.62	411.71
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	-	572.31
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	804.31
处置子公司及业务产生的投资收益	202.56	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	512.84	848.16
小计	1,602.35	3,210.24
减：所得税影响数	238.66	420.81
减：少数股东权益影响数（税后）	7.84	458.71
合计	1,355.85	2,330.72

2023年1-3月，公司非经常性损益净额为1,355.85万元，较上年同期降低，主要原因为2023年1-3月不涉及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，以及单独进行减值测试的应收款项减值准备转回。整体而言，2023年1-3月，公司非经常性损益净额及其占净利润的比例均较低，对公司损益影响较小。

（三）2023年1-6月业绩预计情况

公司结合实际经营状况以及公司对未来市场形势的判断等因素对2023年1-6月经营业绩进行了初步预计。结合公司2023年1-3月经审阅数据、已实现数据等情况，公司合理预计2023年1-6月经营业绩情况如下：

单位：万元

项目	2022年1-6月 (未经重述)	2023年1-6月		同比变动	
		预计区间下限	预计区间上限	下限	上限
营业收入	1,209,372.21	1,379,000.00	1,603,000.00	14.03%	32.55%
净利润	526,448.78	557,000.00	647,000.00	5.80%	22.90%
归属于母公司股东的净利润	498,735.28	550,000.00	632,000.00	10.28%	26.72%
扣除非经常性损益后归属于 母公司股东的净利润	492,927.95	548,000.00	630,000.00	11.17%	27.81%

注：上述2023年1-6月业绩预计情况为公司初步预计数据，未经注册会计师审计或审阅，不构成公司的盈利预测或业绩承诺。

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五次会议及 2021 年度股东大会、第一届董事会第十次会议及 2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司本次拟公开发行股票数量不低于本次发行后公司总股本的 15% 且不超过本次发行后公司总股本的 30%（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量）。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以及补充流动资金，其中，风力发电、太阳能发电项目建设拟使用募集资金约 210 亿元，补充流动资金拟使用募集资金约 90 亿元，公司风力发电、太阳能发电项目建设具体情况如下：

项目类型	装机规模（万千瓦）	总投资金额（亿元）
风光大基地项目	525.00	295.40
就地消纳负荷中心项目	362.55	164.84
新型电力系统协同发展项目	305.20	150.81
绿色生态文明协同发展项目	323.80	193.42
合计	1,516.55	804.46

公司主营业务为风力发电和太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营，本次募集资金将投向公司主营业务。公司拟建设的风力发电、太阳能发电项目装机容量为 1,516.55 万千瓦，覆盖全国 23 个省（自治区、直辖市），项目布局紧密贴合国家“十四五”能源发展规划，兼顾资源禀赋好、消纳能力好、电价承受能力强的特点，积极适应新型电力系统，实现生态和经济发展统一，推动新能源业务可持续发展。募集资金投资具体项目参见本节之“三、募集资金投资项目分析”。

如因项目进度安排，需在本次公开发行募集资金到位前进行投入，公司将自筹资金予以投入，并在募集资金到位后予以置换。如实际募集资金净额不能满足募投项目投资需要，缺口部分将由公司自筹解决。募集资金到位后公司将根据项目开工情况、建设进度等情况，将募集资金合理分配至各募投项目。

若本次发行公司可能因主承销商行使超额配售选择权而增发股份，获得的超额配售募集资金将按比例用于上述具体募投项目及适用法律法规和证券监管部门允许的其他用途。

（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。募投项目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、募投项目确定依据、可行性分析及与发行人主要业务之间的关系

（一）募投项目的必要性分析

1、有利于实施国家战略

（1）有利于实施国家“双碳”目标

2020年9月22日，习近平总书记在第七十五届联合国大会一般性辩论上发表重要讲话强调，“中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于2030年前达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和”，充分表达了中国实现这一战略目标的决心。实现碳达峰、碳中和目标，能源行业是“主战场”，电力行业是“主力军”。2021年全国两会期间，碳达峰、碳中和首次被写入政府工作报告，要求各行业制订好2030年前碳排放达峰行动方案，进而加快实现“十四五”规划中推动绿色低碳发展的既定目标。

2022年3月，国家发展改革委、国家能源局发布《“十四五”现代能源体系规划》，规划提出展望2035年，能源高质量发展取得决定性进展，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。2022年6月，国家发展改革委、国家能源局等发布《“十四

五”可再生能源发展规划》明确，目标到 2025 年，可再生能源消费总量达到 10 亿吨标准煤左右，占一次能源消费的 18%左右；可再生能源年发电量达到 3.3 万亿千瓦时左右，风电和太阳能发电量实现翻倍；全国可再生能源电力总量和非水电消纳责任权重分别达到 33%和 18%左右，利用率保持在合理水平。

公司作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，围绕自身定位，在电力生产与供应、全社会节能减排等方面提供了规模化、高效与可持续的新能源发电服务。在国家碳达峰、碳中和重大战略背景下，公司坚决贯彻“双碳”目标发展战略和可再生能源替代行动，以大国重器之责任担当主动扛起减碳重任。公司募投项目将深入布局风光电业务，进一步加快绿色低碳转型，积极助力新型电力系统构建，贯彻落实国家能源革命要求，促进国家“双碳”目标的实现。

（2）有利于实施国家能源安全战略

自 2006 年 1 月 1 日起，我国开始实施《中华人民共和国可再生能源法》，将促进可再生能源的开发利用列为能源发展的优先领域，增加能源供应，改善能源结构，保障能源安全，保护环境，实现经济社会的可持续发展，推动可再生能源市场的建立和发展。大力发展可再生能源是纵深推进能源革命、保障国家能源安全的重大举措。

2022 年 3 月发布的《“十四五”现代能源体系规划》指出，能源是人类文明进步的重要物质基础和动力，攸关国计民生和国家安全。当今世界，百年未有之大变局加速演进，新一轮科技革命和产业变革深入发展，全球气候治理呈现新局面，新能源和信息技术紧密融合，生产生活方式加快转向低碳化、智能化，能源体系和发展模式正在进入非化石能源主导的崭新阶段。加快构建现代能源体系是保障国家能源安全，力争如期实现碳达峰、碳中和的内在要求，也是推动实现经济社会高质量发展的重要支撑。

公司所处的行业为风力发电及太阳能发电，公司 2022 年 12 月底控股的发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，公司募集资金的使用进一步增强新能源业务的投资、开发、建设、管理和运营能力，更好地支持现代能源体系构建，服务国家能源安全战略，保障国家能源安全。

2、有利于放大国有资本功能，助力实施区域一体化发展战略

公司牢记“放大国有资本功能”的发展任务，积极承担“把国有企业做大做强做优”的央企责任。公司的募投项目具有总规模和单个项目规模较大、项目预期收益良好、项

目实施可操作性和可预见性强的特点，公司将自有资金以及股权债权融资充分结合方式带动 804.46 亿元总投资，充分放大了国有资本在拉动经济发展的重要作用。预计本次募投项目实施后，公司装机规模和资产规模进一步扩大，有利于提升公司的营运能力和偿债能力，通过自身良性发展将实现国有资本保值增值，提高国有资本和国有企业的影响力、竞争力，为长效高质量发展实现核心赋能。

本次募集资金投资项目的规划经过公司管理层审慎的研究与科学论证，公司拟在陆上清洁能源基地，以及长三角经济带、粤港澳大湾区、京津冀、北部湾城市群、海南自贸区等区域建设风力发电、太阳能发电项目。募投项目的实施不仅为所在地区提供电力供应、优化当地能源结构，风力发电、太阳能发电项目的建设同时也为设备、材料等产业链上游企业带来业务机遇，有利于产业链上下游协同发展。本次募投项目致力于实现上游电力供应与下游市场用电需求的良好对接，参与所在区域及跨区域的电源与电网结构改革与发展进程，将在建设期间为所在地带来可观规模的投资需求和就业岗位，系公司积极响应区域一体化发展战略的行动之一。

3、有利于实施国家“十四五”能源发展规划

公司募投项目布局紧密贴合《“十四五”现代能源体系规划》《“十四五”可再生能源发展规划》。公司积极在黄河上游、新疆等互补清洁能源基地，布局“风光大基地项目”；在中东部负荷中心及周边地区就地就近开发建设分散式风电和分布式光伏，布局“就地消纳负荷中心项目”；新型电力系统对电力系统稳定运行提出了较高要求，在风光资源较好位置配套储能可以调和新能源间歇性、波动性，公司积极布局风光配储“新型电力系统协同发展项目”，为积极适应新型电力系统做好准备。

募投项目兼具集中式、分布式，布局不拘泥于传统大基地和分布式，还包括光伏治沙、生态治理、风电老旧改造等各特色项目。公司募集资金的使用进一步增强新能源业务的投资、开发、建设、管理和运营能力，更好地支持现代能源体系构建。

4、有利于实施绿色可持续发展战略

随着经济社会的快速发展，能源需求将持续增长，能源和环境对可持续发展的约束将越来越严重，能源消费结构造成的环境问题，尤其是大气污染状况愈发严重，既影响经济发展，也影响人民生活和健康。

本次募集资金投资建设的风力发电、太阳能发电项目将对生态环境治理发挥积极作

用，公司布局“绿色生态文明协同发展项目”，将协同推进新能源发展和生态保护修复，通过板上发电、板下经济、治沙改土、矿山治理、资源综合利用等发展模式，实现新能源发电、生态修复、荒漠治理多位一体模式，对促进建设资源节约型、环境友好型社会，具有重要的现实与长远意义，有利于实施绿色可持续发展战略。

5、有利于公司长远发展

公司系中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，公司募投项目装机规模较大，为公司凸显自身定位，实现战略目标奠定了坚实的基础，也符合行业规模化发展必然趋势。公司自设立以来，一直从事新能源电力业务，在开发、投资、建设、管理和运营等各方面积累了丰富的经验。公司募投项目将坚持新理念引领低碳化、新布局推动智慧化、新变革融入市场化，公司将推动新设备、新技术、新模式在项目中的落地应用，依托专业人才团队和行业内具有明显优势的项目获取与开发能力加快业务布局，积极推动公司长远发展。

（二）募投项目的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

近年来，公司新能源发电装机容量快速提升，已经跻身国内新能源发电企业前列，截至2022年12月31日，控股的发电项目装机容量为3,490.84万千瓦。除补充流动资金外，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1,516.55万千瓦，募投项目将进一步增加公司新能源装机规模，与公司现有生产经营规模相适应。

2、与企业财务状况相适应

公司资产质量良好，截至2022年12月31日，公司总资产2,698.65亿元，资产规模大，现金流稳健，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，本次拟使用约210亿元募集资金投资相关新能源项目建设，并使用约90亿元募集资金补充流动资金，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，募投项目平均的资本金净利润率为10.61%。本次募集资金将提升公司资产规模，增加公司盈利能力，增加公司资金实力，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

公司专注于风力发电、太阳能发电业务，在投资开发、建设运营等方面积累了丰富的经验，并在内部建立了有效的运营管理体系。公司的管理团队和技术团队深耕新能源行业二十年，在大规模管理开发建设新能源业务方面积累了丰富经验，磨练出良好的执行力、卓越的营运能力和敏锐的市场反应力，公司员工学历较高，大学本科及以上人员数量占比超过三分之二，专科及以上占比近 95%。公司对项目投资形成了完整体系，重视项目后评价，公司积极践行“打造最具投资价值的世界一流智慧新能源公司”战略，从人、财、物、技术等要素全方位加以保障募投项目实施。因此，本次募投项目与公司技术水平和管理水平相适应。

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。募集资金投资项目实施后，不会新增构成重大不利影响的同业竞争情形，也不会对发行人的独立性产生不利影响。

三、募集资金投资项目分析

公司募投项目将围绕“风光大基地项目”、“就地消纳负荷中心项目”、“新型电力系统协同发展项目”、“绿色生态文明协同发展项目”四类布局，同时补充流动资金约 90 亿元。

（一）风光大基地项目

公司围绕国家提出的清洁能源基地概念，坚持推进具有竞争力的基地式规模化项目建设，发挥作为大型央企资金实力、技术经验和市场声誉等方面的优势，在新疆清洁能源基地、黄河上游清洁能源基地等基地布局“风光大基地项目建设”，项目平均资本金净利润率为 9.39%，平均投资回收期（税后）为 12.67 年，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案 情况	环保情况	投资情况 (万元)
青海华电德令哈西出口500万千瓦光氢储一体化示范基地一期100万千瓦光储及3兆瓦光伏制氢项目	100.00	华电（海西）新能源有限公司	西能源[2021]146号 西能源[2022]71号	西生审 [2021]108号、 海西州生态环境 局出具的同意 复函	590,000.00
天津华电海晶1000MW“盐光互补”光伏发电项目	100.00	天津华电福新海晶新能源有限公司（已更名为：天津华电海晶新能源有限公司）	津滨审批一室准 [2021]129号 津滨审批一室准 [2021]156号 津滨审批一室准 [2021]332号	津滨审批二室 准[2021]212号	630,000.00
华电北疆乌鲁木齐100万千瓦项目（达坂城区36.25万千瓦风电项目、达坂城区23.75万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟5万千瓦风电项目、乌鲁木齐县15万千瓦风电项目）	80.00	新疆华电达坂城新能源有限公司	乌发改函[2022]25号 乌发改函[2022]32号	乌环评审 [2022]11号	501,883.00
华电北疆乌鲁木齐100万千瓦项目（达坂城区20万千瓦光伏发电项目）	20.00	新疆华电达坂城新能源有限公司	项目代码： 2203-650107-04-01- 322708	乌环评审 [2022]11号	109,255.99
华电木垒四十个井子800兆瓦风力发电项目	80.00	新疆华电木垒新能源有限公司	昌州发改工 [2022]16号	昌州环评 （2022）85号	418,393.97
华电木垒光伏园区250兆瓦光伏发电项目	25.00	新疆华电木垒新能源有限公司	昌州发改工 [2022]28号	昌州环评 [2022]84号	125,841.47
华电莱州土山一期600MW光伏发电项目	60.00	华电福新（莱州）新能源有限公司	项目代码： 2111-370683-04-01- 673329	莱环审 [2022]39号	249,900.00
青豫直流二期海西基地华电（海西）新能源有限公司六标段60万千瓦“风光储”项目50万千瓦风电工程	50.00	华电（海西）新能源有限公司	西能源[2021]262号	西生审 [2021]114号	283,000.00
青豫直流二期海西基地六标段60万千瓦“风光储”项目10万千瓦光伏工程	10.00	华电（海西）新能源有限公司	西能源[2021]234号	西生审 [2021]111号	45,700.00

（二）就地消纳负荷中心项目

公司在中东部负荷中心及周边地区开发建设分散式风电和分布式光伏，充分发挥负荷中心就地生产就地消纳特色，积极探索光伏与其他产业的融合，布局光伏复合以及整

县光伏等“就地消纳负荷中心项目”，项目平均资本金净利润率为 11.24%，平均投资回收期（税后）为 13.00 年，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案情况	环保情况	投资情况 (万元)
河南整县分布式光伏项目（新乡县整县400MW分布式屋顶光伏发电项目；新乡经济技术开发区分布式屋顶光伏项目；新乡卫滨区分布式屋顶光伏项目；河南华电舞阳整县210MW分布式屋顶光伏发电项目）	72.45	华电河南新能源发电有限公司	项目代码： 2111-410721-04-01-600934； 2112-410703-04-01-970857； 2111-410772-04-01-987165	环境影响登记表 备案号： 202241072100000017； 2022410700030000013； 202241070300000013	289,800.00
	21.00	舞阳县兴舞新能源发电有限公司	项目代码： 2205-411121-04-05-650839	环境影响登记表 备案号： 202241112100000087	100,000.00
江苏华电赣榆整区500MW屋顶分布式光伏发电项目	50.00	华电江苏赣榆光伏有限公司	赣行审备[2022]99号	环境影响登记表 备案号： 202232070700000103	215,000.00
江苏华电金湖经济开发区300MWp分布式光伏发电项目	30.00	华电福新金湖新能源有限公司（已更名为：华电新能（淮安金湖）新能源有限公司）	金审批投备[2022]35号	环境影响登记表 备案号： 202232083100000030	150,000.00
潼南区300MW屋顶分布式光伏电站项目	30.00	重庆市潼南区华电福新新能源有限公司（已更名为：重庆市潼南区华电新能源有限公司）	项目代码： 2111-500152-04-01-768410	环境影响登记表 备案号： 202250022300000053	114,000.00
广东华电福新四会华龙200MW渔光互补项目	20.00	广东华电福新肇庆新能源有限公司	项目代码： 2112-441284-04-01-883002	肇环四建 [2022]19号	120,000.00
华电福新广宗县新能源有限公司河北华电邢台广宗县180MW整县屋顶分布式光伏项目	18.00	华电福新广宗县新能源有限公司	广批投[2021]470号	环境影响登记表 备案号： 202213053100000044	77,103.08
栾城区整区屋顶分布式光伏项目	16.00	华电福新石家庄新能源有限公司	项目备案编号： SP12021607	环境影响登记表 备案号： 202113012400000261	80,000.00
广东华电佛山高明区江湾社区160MW渔光互补光伏发电项目	16.00	华电福新能源发展有限公司广东分公司（已更名为：华电新能源集团股份有限公司广东分公司）	项目代码： 2112-440608-04-01-593750	明环（改革）备 [2022]16号	80,000.00

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案情况	环保情况	投资情况 (万元)
		分公司)			
华电福新深泽县新能源有限公司深泽县150MW整县屋顶分布式光伏项目	15.00	华电福新深泽县新能源有限公司	深行审投资备字[2021]96号	环境影响登记表备案号:202113012800000106	64,853.00
广东华电佛山高明区范洲塘南社区150MW渔光互补光伏发电项目	15.00	华电福新能源发展有限公司广东分公司(已更名为:华电新能源集团股份有限公司广东分公司)	项目代码:2201-440608-04-01-367707	明环(改革)备[2022]15号	79,500.00
重庆华电巫溪樟木垭101MW农(林)光互补光伏发电项目	10.10	华电福新巫溪县新能源有限公司(已更名为:华电巫溪县新能源有限公司)	项目代码:2110-500238-04-01-732282	渝(巫溪)环准[2022]004号	49,195.40
山东华电鄄城100MW农光互补光伏发电项目	10.00	华电福新(鄄城)新能源有限公司	项目代码:2020-371726-44-03-041750	菏鄄环审[2021]1号	47,789.83
华电福新临西县新能源有限公司100MW分布式光伏发电项目	10.00	华电福新临西县新能源有限公司	临行审备字[2021]171号	环境影响登记表备案号:202213053500000011	42,643.02
河北华电邢台襄都晏家屯100MW屋顶分布式光伏项目	10.00	华电福新邢台新能源有限公司	襄政审批备字[2021]24号	环境影响登记表备案号:202213050200000006	40,324.00
浙江华电金华磐安100MW光伏发电项目	10.00	浙江磐安华电福新新能源有限公司	项目代码:2106-330727-04-01-130934	金环建磐[2021]14号	52,829.13
福建华电宁德时代产业园区二期70MW分布式光伏发电项目	7.00	华电福新(厦门)新能源有限公司宁德分公司(已更名为:华电(厦门)新能源有限公司宁德分公司)	项目代码:2111-350901-04-01-883319	环境影响登记表备案号:202235098200000002;202135092100000082;202135090200000115;2021350900010000038	31,000.00
吉林华电德惠铁北20MW分散式风电项目	2.00	华电福新德惠风力发电有限公司(已更名为:华电新德惠风力发电有限公司)	吉发改审批[2020]323号 吉发改审批[2021]66号	德环审字[2021]45号	14,313.78

（三）新型电力系统协同发展项目

公司全面贯彻落实国家政策要求，积极融入新型电力系统建设，在风光资源较好位置配套储能可以调和新能源间歇性、波动性，公司积极在甘肃、贵州等地布局风光配储“新型电力系统协同发展项目”，项目平均资本金净利润率为 11.30%，平均投资回收期（税后）为 12.86 年，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案情况	环保情况	投资情况 (万元)
甘肃华电环县风力发电有限公司毛井风电场增建30万千瓦光伏示范项目	30.00	甘肃华电环县风力发电有限公司	庆市能源发[2021]40号 庆市能源备[2021]2号	环环评表字[2021]16号	139,395.38
纳雍县曙光农业光伏电站	20.00	纳雍乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]122号	毕环表复[2021]189号	93,568.00
七星关区水箐农业光伏电站	20.00	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]120号	毕环表复[2021]209号	84,462.00
七星关区杨家湾农业光伏电站	20.00	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]119号	毕环表复[2021]181号	71,520.00
宁夏华电宁东风电场杨家窑一期、宁东三期“以大代小”增容更新项目；宁夏华电宁东风电场二期、宁东四期“以大代小”增容更新项目；宁夏华电宁东风电场一二期扩建“以大代小”增容更新项目	20.00	华电（宁夏）能源有限公司（曾用名：华电国际宁夏新能源发电有限公司）	宁发改能源（发展）审发[2022]37号 宁发改能源（发展）审发[2022]38号 宁发改能源（发展）审发[2022]39号	宁环审[2022]2号	97,800.00
甘肃华电天祝松山滩200MW风电项目	20.00	甘肃天祝华电能源发展有限公司	武发改能环[2022]85号	武环评发[2022]3号	116,417.60
大方县理化一期农业光伏电站	20.00	大方乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]123号	毕环表复[2021]182号	83,192.00
广西华电河池环江150MW农光互补发电项目	15.00	华电福新环江新能源有限公司	项目代码： 2109-450000-04-01-812009	河环环审[2021]16号、河池市环江生态环境局出具的同意说明	75,000.00
广西华电河池环江驯乐150MW农光互补发电项目	15.00	华电福新环江新能源有限公司	项目代码： 2110-450000-04-01-162968	河环环审[2021]18号、河池市环江生态环境局出具的同意说明	75,000.00
内蒙古华电阿拉善盟右旗150MW风电项目	15.00	内蒙古华电阿拉善新能源有限公司	阿能源发[2021]126号	阿环右审表[2022]2号	101,790.89

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案情况	环保情况	投资情况 (万元)
		司			
宁夏华电宁东一、二期及扩建风电场“以大代小”等容更新102MW项目	10.20	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司（曾用名：华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司）	项目代码： 2109-640100-07-02-531683	宁环审[2022]2号	50,000.00
华林文昌100MW农（渔）光互补项目	10.00	文昌市华林新能源有限公司	项目代码： 2106-460000-04-01-712351	文审批[2021]548号	60,000.00
七星关区何官屯农业光伏电站	10.00	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]121号	毕环表复[2021]210号	46,069.00
册亨县八渡者弄农业光伏电站	10.00	册亨乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]262号	州环核[2021]340号	53,300.00
永仁观音岩100MW复合型光伏电站	10.00	永仁华电新能源开发有限公司	项目代码： 2104-532327-04-01-985816	楚环许准[2021]62号	56,316.00
独山县百泉农业光伏电站	10.00	独山乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]133号	黔南环审[2021]311号	49,435.00
望谟县麻山打郎农业光伏电站	10.00	望谟乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]172号	州环核[2021]325号	47,383.00
罗甸县纳尾农业光伏电站	10.00	罗甸乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]213号	黔南环审[2021]384号	45,000.00
六枝特区梭戛农业光伏电站	10.00	六枝乌江水电新能源有限公司	黔能源审[2021]249号	六盘水环六表审[2021]35号	50,500.00
海南华电儋州100MW农光互补项目	10.00	儋州华电福新能源有限公司	项目代码： 2104-460000-04-01-736892 琼发改能源函[2021]793号	儋环函[2021]188号、儋州市生态环境局出具的同意说明	50,000.00
广西华电河池南丹蛮卷50MW光伏项目	5.00	华电福新南丹新能源有限公司	项目代码： 2109-450000-04-01-667686	河环丹审[2022]4号	24,001.61
吉林华电大安海坨乡A50MW风电项目	5.00	华电吉林大安风力发电有限公司	吉发改审批[2021]6号 吉发改审批[2021]78号	大环建字[2021]28号	37,925.42

（四）绿色生态文明协同发展项目

公司在业务发展中协同推进自身绿色价值实现，公司本次募投项目中融入生态保护、治理和修复概念，通过板上发电和板下经济、治沙改土、矿山治理、资源综合利用等发展模式，实现新能源发电、生态恢复、荒漠治理多位一体模式，将社会效益融入经济效益，积极布局光伏治沙、风电老旧改造、复杂地形山地风电等“绿色生态文明协同发展

项目”，项目平均资本金净利润率为 9.86%，平均投资回收期（税后）为 12.80 年，具体情况如下：

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案情况	环保情况	投资情况 (万元)
华电凉州区九墩滩50万千瓦光伏治沙项目	50.00	甘肃武威华电福新发电有限公司	武威市发改委能源与环资科备[2021]27号	武环凉发[2021]69号	273,241.00
雅江县红星“1+N”项目I标500MW光伏电站	50.00	华电福新（雅江）能源发展有限公司	项目代码：2208-510000-04-01-112535	甘环发[2022]300号	251,904.58
甘肃华电凉州九墩滩20万千瓦光伏项目	20.00	甘肃武威华电福新发电有限公司	凉发改备[2021]125号	武环凉环评发[2022]8号	96,000.00
华电沽源马神梁风电场200MW工程项目	20.00	河北华电沽源风电有限公司（已更名为：河北华电冀北新能源有限公司）	张行审立字[2020]1312号	环评备案号：2020130724000024	160,569.66
华电肥城采煤沉陷区老城智慧农业+200MW光伏示范项目	20.00	华电福新（肥城）新能源有限公司（已更名为：华电（肥城）新能源开发有限公司）	项目代码：2107-370983-04-01-754477	泰肥环境审报告表[2022]9号	90,000.00
会泽县待补风电场一期（会泽南）项目	18.80	曲靖华电新能源开发有限公司（已更名为：华电（曲靖）新能源开发有限公司）	云发改产业[2021]498号	曲环审[2022]4号	132,751.37
华电福新东至县泥溪风电场项目	15.00	华电福新池州风力发电有限公司（已更名为：华电安徽新能源有限公司）	皖发改能源函[2016]786号 皖发改能源函[2018]765号 东发改函[2020]12号	池环函[2016]354号 东发改函[2020]12号	121,596.00
云南华电昆明寻甸马路坡150MW光伏发电项目	15.00	寻甸华电新能源开发有限公司	项目代码：2111-530129-04-05-165274	昆生环复[2022]24号	60,478.72
凉山州盐源县白乌风电项目	12.00	四川盐源华电新能源有限公司	川发改能源[2021]520号	凉盐环建审[2021]26号	86,155.00
华电福新能源发展有限公司陕西华电陇县100MW农光互补光伏发电项目	10.00	陕西华电福新陇县新能源有限公司（已更名为：陕西华电陇县新能源有限公司）	项目代码：2112-610327-04-01-678247	宝审服环字[2022]19号	51,565.00

项目名称	装机规模 (万千瓦)	实施主体	发改备案情况	环保情况	投资情况 (万元)
河南华电商丘民权100MW平价上网风电项目	10.00	河南华电福新能源有限公司	商发改能源[2019]44号	民环审[2020]42号	82,441.00
代力吉南二期100MW风电项目	10.00	华电科左中旗风电有限公司	通能审批字[2021]18号	通环审[2022]5号	67,350.50
河北华电蔚县阳眷100MW风电项目	10.00	河北华电蔚州风电有限公司	张行审立字[2017]59号、张家口市行政审批局出具核准情况说明	张行审立字[2017]81号	87,016.27
施甸中光伏发电项目	10.00	施甸华电新能源开发有限公司	项目代码: 2110-530521-04-01-362581	保环准[2022]16号	54,220.00
陕西华电汉阴100兆瓦农光互补光伏发电项目	10.00	陕西华电福新汉阴新能源有限公司(已更名为: 陕西华电汉阴新能源有限公司)	项目代码: 2110-610921-04-01-646987	安环函[2022]130号	45,000.00
凉山州盐源县后龙山风电项目	10.00	四川盐源华电新能源有限公司	川发改能源[2022]108号	凉环建审[2022]13号	71,449.00
华电福新能源发展有限公司陕西华电洋县100MW农光互补光伏发电项目	10.00	陕西华电福新洋县新能源有限公司(已更名为: 陕西华电洋县新能源有限公司)	项目代码: 2111-610723-04-01-398147	洋环评批字[2022]9号	80,228.00
武乡县蟠龙镇红龙山100MW光伏项目	10.00	华电福新武乡新能源有限公司	项目代码: 2112-140000-89-01-608997	武环审[2022]8号	48,458.27
宾川县前所“农光互补”光伏发电项目	8.00	宾川华电新能源有限公司	项目代码: 2110-532924-04-01-397071	大环审[2021]1-8号	46,936.27
云南华电怒江兰坪县东明一期50MW光伏+发电项目	5.00	兰坪华电新能源开发有限公司	项目代码: 2110-533325-04-05-207545	怒环审[2022]1号	26,855.43

（五）补充流动资金项目

报告期各期末，公司资产负债率分别为 75.92%、71.32%、71.26%，报告期内，公司利息支出净额分别为 30.85 亿元、40.37 亿元、40.71 亿元。基于公司日益增长的收入水平和装机规模，以及新能源发电行业资金投入较大的特性，公司的资金需求日益提升。公司拟以本次发行募集资金中 90.00 亿元用于补充流动资金，一方面满足项目开发运维

资金的需要,另一方面降低资产负债率和财务费用,改善公司财务结构,提升盈利水平。

1、满足公司项目开发资金需求

电力行业属于资本密集型行业,尤其是电场(站)项目的建设往往需要投入大量资金。公司项目的投资来源主要是股东资本金、留存收益、银行贷款和债券等。目前公司在建项目装机容量及可预见的筹建项目装机容量较大,未来拟投运装机规模较大,资本性支出较高。公司将部分募集资金用于补充流动资金,有助于满足公司项目开发资金需求,从而提升公司后续业务发展核心竞争力。

2、降低资产负债率和财务费用,改善公司财务结构,提升盈利水平

随着公司业务规模大幅提升,公司业务收入及盈利能力将显著提高,公司对流动性资金的需求将持续增长。本次募集资金中一部分用于补充流动资金,有助于增强公司资金实力,优化资本结构,为公司未来可持续发展创造宽松的资金环境和良好的融资条件。

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

本次发行完成后,公司的净资产规模将大幅提升,资本结构将得到相应改善,公司抵御财务风险的能力将得到明显的增强。短期内,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,本次A股发行将摊薄公司的每股收益及净资产收益率。但随着募集资金投资项目的陆续投产及项目效益的逐步体现,公司的收入规模和市场占有率将不断提高。

本次募集资金的运用紧密围绕公司的主营业务,募集资金投资项目实施并正式运营后,公司在运装机容量及业务经营规模将大幅提升,进一步提升公司的竞争力及市场影响力,并增强公司的可持续发展能力,保证公司未来经营战略的顺利落地。

五、募投项目可能存在的环保问题及环境保护情况措施

除补充流动资金外,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,项目建设过程中的污染物主要为扬尘、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评批复,具体情况请参见本招股说明书“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。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、噪声较低的施工设备。风电基地施工过程中产生的噪声虽然较大，但因风电场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，尽量使用风机及其它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。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/环境影响登记表或可行性研究报告，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）
风光大基地项目	25,179.04
就地消纳负荷中心项目	6,948.16
新型电力系统协同发展项目	8,740.60
绿色生态文明协同发展项目	14,360.45

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

公司围绕“中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台”战略定位，以建设“最具投资价值的世界一流智慧新能源公司”为战略愿景，以“奉献清洁能源，创造美好生活”为使命，通过新理念引领低碳化、新布局推动智慧化、新变革融入市场化，打造成长性优、规模领先、盈利良好、管理先进和社会责任感强的大型专业新能源投资运营商。

公司依托多年开发、投资、建设、运营、管理新能源发电业务积累的资源和专业团队，从业务发展、运营管理、保障支撑三个方面制定了具体发展计划，主要内容如下：

1、业务发展

公司将坚持风光电业务全类型布局、全网络覆盖，持续增强核心竞争力，为公司未来持续发展奠定扎实基础。

全类型布局方面，公司同步推进集中式风光电、分布式光伏、分散式风电、海上风电等多种项目类型开发建设，坚持基地式规模化开发，坚持海陆并举，因地制宜发展分布式光伏、分散式风电以及“光伏+”复合项目，积极探索多能互补。在三北地区，公司将坚持基地式规模化开发，围绕已建、在建和规划的特高压外送通道，积极争取配套新能源规模指标，在特定自然条件地区加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风光电基地项目建设，加快老旧风电改造实现提质增效；在中东南部地区，公司将坚持就地、就近上网原则，加大负荷中心项目发展力度，因地制宜选择开发与消纳方式，灵活选择风光储一体化开发模式，加大布局分布式光伏、分散式风电等就地开发、就地消纳项目，推进整县光伏项目以及“光伏+”复合项目；在西南地区，公司将依托自然资源环境坚持风光电规模化发展；在东部沿海地区，在广东、福建、浙江、江苏、山东、海南、广西等重点省份稳步发展海上风电。

全网络覆盖方面，公司通过全面融入新型电力系统和全国电力市场、融入产业链集群发展、融入区域整体开发、融入国家发展战略，最终实现对电力领域各条线网络的全面覆盖。公司将把握构建新型电力系统机遇，重视新能源和发电侧、电网侧、用户侧的储能系统的统筹发展，积极参与电力辅助服务、市场化交易、绿电交易以及碳排放交易等，全面融入新型电力系统和全国电力市场；公司将广泛与其他投资商、上游主设备厂商、全国性施工企业、科研院所等展开多种形式合作，借助项目规模建设吸引新能源制造业、相关配套服务等产业落地，融入产业链集群发展；公司将坚持以“政府主导、企业运作、互利共赢”为原则，推动公司与地方政府签订区域新能源开发协议，融入区域整体开发；公司将通过新能源项目建设助力资源节约、环境保护、生态友好，充分融入国家“双碳”、能源安全以及可持续发展战略，最终实现全网络覆盖。

结合公司全国布局优势，公司将积极推动全类型布局，全网络覆盖，统筹各方资源，积极拓展、落实具备相对竞争力的项目，助力打造结构均衡、资产优良的资产结构，提升核心竞争力。

2、运营管理

公司将从集约化管理、数字化建设、ESG 管理等方面助力业务发展，全面提高自身管理水平及运营能力，实现智慧化、数字化转型，适应能源革命的新要求。

集约化管理方面，公司将加大对灵活调度相关技术的研究力度，深化以省域集中为主的集约化管理运营，打破当前各电场（站）独立运行的局面，加强项目整体运行协调性，保障整体出力的稳定性。随着风光电项目的大规模开发，基于传统管控模式的电场（站）运维人员需求也将大量增加。公司将加大对电场（站）远程集控试点建设，试行运维自动化、数字化、智慧化、少人化，逐步形成适应各区域属地电网运行需要的监控模式，适时在全国范围内推广运用。

数字化建设方面，随着国家新型基础设施建设推进，能源特别是电力数字化正成为未来发展的重要趋势。公司将加快推动智能电厂建设，综合应用云计算、大数据、物联网、移动互联网、人工智能等信息通信技术，积极推广自主可控的信息采集、通讯及安全保障技术设备的实施及应用。公司将紧跟国际风光电、储能、智慧能源前沿技术发展动态，持续加大产学研合作，不断引进和消化先进技术，做好科技创新成果试点和推广应用工作。公司将综合运用先进电力电子技术、信息技术和智能管理技术，推进能源系统、信息系统的融合，构建大数据智慧能源管理平台，布局建设新能源大数据应用中心，统筹推动数字化转型。

ESG 管理方面，公司将环境保护、社会责任、公司治理融入日常生产经营中。从环境保护方面，公司将自觉肩负起推动能源转型和绿色发展的历史使命，推动构建清洁低碳安全高效的能源体系，为破解气候环境危机，实现可持续发展做出积极贡献。从社会责任方面，公司将积极服务“双碳”和国家能源安全战略，推动产业链一体化建设助力区域协同发展，坚持“乡村振兴、电力先行”，推动新能源富民产业建设。从公司治理方面，公司将从制度设计、优化内控流程、激励和监督机制等方面完善公司治理结构，通过完善管理体系，提升公司综合管理能力，提高管理效率。

3、保障支撑

公司将积极做好人才培养与引进工作，夯实资金保障，为业务发展提供有力支撑。

（1）人才培养

公司坚持以人为本的发展理念，坚持人才创新，将通过多渠道引进人才、着力留住

人才,不断完善激励机制和容错机制,实现人才高效管理,坚持“知人善用、人尽其才”。

1) 强化公司内部人员的培养机制,坚持专业化人才的培养。通过理论与实践相结合的方式,积极拓宽专业技术人员的培训内容和培训范围,着力丰富轮岗交流、挂职锻炼等实现员工专业能力、综合素质的全面提升。

2) 重视优秀人才选拔和提拔。针对公司需要的核心人才和关键人才拟定相应的选拔标准,并建立相应的职业发展通道。

3) 建立完善的岗位价值评估体系,完善激励机制和容错机制,实现人才高效管理,增强公司人才队伍建设。

(2) 资金保障

本次发行成功后,公司将加强募集资金管理,严格按照募集资金使用计划,合理安排资金使用。公司正按照“十四五”规划,全力推进新能源业务的资源获取、项目建设与运营,对资金保障工作提出了较高的要求。公司将通过以下途径,加大资金筹措力度,保障公司发展资金需求:

1) 加强与资本市场对接:公司将加强资本运作,积极拓宽直接融资渠道,根据市场情况、公司发展需求适时采取增发、配股、发行债券、REITs等方式获取资金。

2) 加强与资金市场对接:公司将深化银企合作,积极拓宽间接融资渠道,巩固银企“总对总、分对分”联动模式,争取金融机构优惠的信贷融资支持。

3) 加强与社会资本对接:公司将稳妥推进混改,加大与民营资本的合作力度,推动公司子公司引入战略投资者,设立产业基金,发挥各方优势,孵化优质项目。

(二) 未来规划采取的措施

1、坚持新理念引领低碳化,发挥平台整合优势

公司系大型专业新能源投资运营商,坚持绿色发展新理念,积极践行能源革命电力先行的责任,通过集中式、分布式并举,在全类型布局、全网络覆盖基础上,顺应国家产业政策,提高资源开发储备和转化能力,系统布局推动公司快速健康发展。同时,公司系中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台,拥有优良的新能源资产和未来新能源业务开发丰富的机会和资源,公司将充分发挥集中力量办大事的特点,实现与各级地方政府合作、上下游产业链带动以及战略合作伙伴联动,通过

共享发展助力我国能源结构绿色低碳转型。

2、坚持新布局推动智慧化，发挥专业管理优势

公司业务领域聚焦，专注于新能源开发、投资、运营、管理，以丰富的资源项目开发建设经验、充沛的项目运营管理经验、专业管理团队和人才培养经验夯实公司专业化管理运作优势。公司适应能源革命的新要求，推动项目数据贯通、区域信息融合、总部智慧集成，生产管理融入新型电力系统、运营管理融入全国电力市场，将数字智慧与内部管理、内外部融合充分结合，实现管理场景数字化、数字联通网络化、网络运行智能化，积极推动数字化建设，打造智慧型新能源企业。公司将充分发挥作为电力骨干央企对电力业务的专业性，坚持智慧化引领新能源专业化发展。

3、坚持新变革融入市场化，发挥可持续发展优势

公司将把握构建新型电力系统机遇，重视新能源发展和发电侧、电网侧、用户侧储能系统的统筹推进，立足风力发电、太阳能发电业务，充分把握能源供应从发电侧向负荷侧转变的机会，推动公司资源布局向电力市场纵深、向用户方向优化升级。公司将积极参与区域（省）级电力辅助服务、中长期和现货市场等体系建设，积极关注增量配电网政策进展，做好快速响应电力市场、辅助服务及储能等各项准备，积极参与市场化交易、绿电交易以及碳排放交易等，全面融入新型电力系统和全国电力市场。同时，公司作为新能源企业积极履行各项社会责任，践行“双碳”目标，推动环境保护、资源节约、乡村振兴等，建设环境社会友好型、创新发展型、投资价值引领型能源企业，坚持可持续发展。

（三）报告期内为实现战略目标已采取的措施及实施效果

报告期内，公司在业务开展、规模布局、专业运营、人才团队建设方面取得了良好成果，截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，其中：风电 2,209.11 万千瓦，太阳能发电 1,281.74 万千瓦。随着在建项目的投产和新项目资源的获取，未来公司将进一步提升装机规模，运用更先进的设备与技术，在国内新能源行业的领先地位将得以巩固。报告期内，公司为实现战略目标已采取的主要措施如下：

1、业务开展

公司坚持集中式与分布式（分散式）并举，在资源优势地区与市场消纳较好地区重点布局，以现有业务为基础、以规模化和专业化优势为抓手，与相关各方积极开展多样化合作，努力推动基地项目开发，并借助政府鼓励性政策有选择、有重点地高质量打造

标杆项目，加快推动前期储备资源开发，同时密切关注产业链技术进步带来的成本下降趋势，把握行业快速发展的机遇，大幅拓宽项目开发范畴。报告期内，公司营业收入分别为 1,650,669.12 万元、2,166,810.47 万元和 2,445,273.16 万元，实现了快速增长。

2、规模布局

报告期内，公司抓住行业发展机遇，加快扩大规模布局。公司现有项目资源遍布全国，从风光资源禀赋优异的三北、西南区域到消纳优势明显、电价优势明显的中东南区域均有布局。从储备项目看，公司也秉承了全景布局、重点推进、高质高效的资源开发原则。在电源类型上，均衡布局风电、太阳能发电项目资源储备，并结合太阳能资源空间较大、装机增长较快机遇，协调发展，有所侧重，紧跟行业趋势。在区域布局上，公司在具备自然资源优势的三北地区和消纳能力较强的中东南地区实现更加均衡的储备。报告期末，公司新能源装机规模方面市占率超过 4%，其中风电装机规模市占率超过 6%，太阳能发电装机规模市占率超过 3%。目前，公司储备的已通过发改委备案的项目装机规模已超过 75GW。

3、专业运营

公司是最早参与国内新能源发电业务开发与运营的公司之一，专注于风力发电、太阳能发电业务，在行业和公司的成长中摸索出了一套属于华电新能的先进管理经验，并在内部建立了有效的运营管理体系。公司积极参与行业标准的制定，将适应和引领行业发展融为一体。公司立足自主的专业化管理模式，分类分级优化管控机制，推进生产管理集约化、技术管理专业化、维护检修市场化，坚持管控有效和效率优先相结合的理念，构建起服务战略、精干高效的管控体系。公司将坚持专业化运营，充分利用好自身资源、能力与经验优势，实现项目建设和运营层面的进一步提高。

4、人才团队建设

公司重视人才培养机制，为公司发展提供源泉。公司的管理团队和技术团队深耕新能源行业，在大规模管理开发建设新能源业务方面积累了丰富经验，具有较强的执行力、营运能力和市场反应力。公司拥有的专家技术团队熟悉掌握新能源行业动态，善于运用最新技术；公司具备优秀的干部和员工培养机制，并已建立高素质的人才队伍。公司将进一步建立健全人力资源管理体制，积极加强骨干人才和核心团队建设，持续改进人才的招聘、培养、调配、考核及激励等机制，不断优化人才团队建设。

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、公司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《华电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 2022 年 12 月 31 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鉴证意见

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《内部控制审核报告》（安永华明（2023）专字第 61722625_A02 号），该报告对于公司内部控制制度的结论性评价意见为：“于 2022 年 12 月 31 日华电新能集团在上述内部控制评估报告中所述与财务报表相关的内部控制的所有重大方面有效地保持了按照《企业内部控制基本规范》（财会[2008]7 号）建立的与财务报表相关的内部控制。”

三、公司报告期内违法违规情况

报告期内，发行人及其下属子公司共受到 92 项处罚，未受到监督管理措施、纪律处分或自律监管措施。前述 92 项处罚中，75 项处罚为处罚金额 1 万元以上的处罚，17 项处罚为 1 万元以下的处罚。其中，与土地使用相关处罚 51 项，与施工许可相关处罚 19 项，与环保相关处罚 6 项，与消防相关处罚 5 项，与安全生产相关处罚 4 项，与税务相关处罚 3 项，其他处罚 4 项。

上述处罚的具体情况如下：

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
与土地使用相关的处罚								
1	华电威海风力发电有限公司	威海市自然资源和规划局	威自然临监罚字[2021]第 001 号	2021.08.31	于 2020 年 6 月起，未经批准擅自占用汶口村、裴家埠村等处建设 22 个风机和 1 座升压站	责令退还非法占用的土地，没收非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，并处罚款 261,825 元	已缴纳	威海市自然资源和规划局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
2	华电威海风力发电有限公司	威海市自然资源和规划局	威自然临罚字[2020]1 号	2020.10.26	未经批准分别于 2019 年 11 月和 2020 年 5 月擅自占用临港区黄岚办事处裴家埠村、中黄岚村集体土地建设风机 2 处	责令退还非法占用的土地，没收非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，并处 30 元每平方米的罚款共计 21,120 元	已缴纳	威海市自然资源和规划局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
3	华电（福清）风电有限公司	福清市自然资源和规划局	融自然行罚[2020]第 12 号	2020.08.28	于 2020 年 3 月份未经批准，擅自占用沙浦镇官厅村、沙浦村、西岭村土地建设华电福清赤礁风电场 220KV 升压站，总占地面积 16,519.94 平方米	责令退还非法占用土地，没收非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，并处 15 元每平方的罚款共计 247,799 元	已缴纳	福清市自然资源和规划局于 2021 年 6 月 28 日出具《无重大违法违规说明函》，确认该公司已经全额缴纳罚款并对相关违法违规行为整改完毕。
4	华电河南新能源发电有限公司滑县分公司	滑县自然资源局	滑自然监罚决字（2020）224-1 号	2020.10.25	未经县级以上人民政府自然资源主管部门审核批准，擅自占用焦虎镇樊庄村耕地 6,670.30 平方米建设升压站	限期拆除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；依法并处罚款，罚款额处占用耕地每平方米 20 元，共计 135,406 元	已缴纳	滑县自然资源局于 2022 年 5 月 26 日出具《自然资源局合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
5	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴州市北湖区自然资源局	郴北自然资罚字[2020]1 号	2020.01.22	未经批准，擅自占用集体土地 41,971 平方米建设湖南华电郴州仰天湖二期 50MW 风电项目	责令退还非法占用土地，限期拆除非法占用土地上的建筑物和其他设施，按每平方米 6 元处以罚款，共计 251,826 元	已缴纳	郴州市国土资源局北湖分局于 2021 年 6 月 30 日出具《情况说明》，确认该处罚属于一般性违法行为的处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
6	湖南华电永州风电有限公司	蓝山县自然资源局	蓝自然资罚字[2020]3号	2020.06.16	未经批准，擅自占用蓝山县大桥瑶族乡湘源岭村 12,380 平方米土地建设蓝山白毛坪 50MW 风电项目（风力发电机组和升压站综合控制楼）及有关配套设施	没收违法占用的土地上新建的建（构）筑物及配套设施，责令退还违法占用的土地，按每平方米 6 元的标准处以罚款，共计 74,280 元	已缴纳	蓝山县自然资源局于 2022 年 2 月 11 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
7	湖南华电永州风电有限公司	江永县自然资源局	江永自然资罚字[2021]3号	2021.02.05	未经自然资源行政主管部门批准，擅自在江永县松柏瑶族乡水美村、松柏社区占用 14,080.60 平方米集体土地建设松柏风电场	责令限期退还非法占用的土地，限期自行拆除在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施，按每平方米 15 元的标准处以罚款，共计 211,209 元	已缴纳	江永县自然资源局于 2022 年 2 月 10 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
8	湖南华电永州风电有限公司	蓝山县自然资源局	蓝自然资罚字[2021]4号	2021.04.08	未经批准，擅自占用蓝山县浆洞国有林场 6,320 平方米土地建设湖南华电永州蓝山四海坪二期风电项目（风力发电机组）及有关配套设施	没收在违法占用的土地上新建的建（构）筑物及配套设施，责令退还违法占用的土地，按每平方米 6 元的标准处以罚款，共计 37,920 元	已缴纳	蓝山县自然资源局于 2022 年 2 月 11 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
9	华电福新仪征新能源有限公司	仪征市自然资源和规划局	仪自监字[2021]第 2 号	2021.03.23	于 2020 年 8 月未经有权机关批准，擅自在仪征市陈集镇汪云村、开建村、沙集村范围内占用 2,688 平方米（约 4.03 亩）集体土地建设风力发电塔	责令退还非法占用的土地，没收、拆除在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地原状，按每平方米 30 元的标准处以罚款，共计 80,640 元	已缴纳	仪征市自然资源和规划局于 2022 年 6 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为属于一般违法违规行为。
10	江苏华电仪征新能源有限公司	仪征市自然资源和规划局	仪自监字[2021]第 4 号	2021.04.09	于 2020 年 5 月未经有权机关批准，擅自在仪征市大仪镇河北村、双润	责令退还非法占用的土地，限期拆除在非法占用土地上新建的建筑物和其他设	已缴纳	仪征市自然资源和规划局于 2022 年 6 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为属于一般违法违

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
					村、老坝村、张家村、路北村、千棵村、大巷村、朱桥村、盛棠村范围内占用 6,044 平方米（约 9.07 亩）集体土地建风力发电塔	施，恢复土地原状，按每平方米 30 元的标准处以罚款，共计 181,320 元		规行为。
11	华电福新山西定襄风力发电有限公司	定襄县自然资源局	定自然资罚[2020]第 22 号	2020.08.30	于 2019 年 10 月 20 日未经批准在南王村村南集体土地上建设升压站，所占土地面积 6,663.42 平方米	没收在非法占用的土地上所有新建建筑物、构筑物及其他设施，并退出土地，按每平方米 10 元的标准处以罚款，共计 66,634.2 元	已缴纳	定襄县自然资源局于 2022 年 4 月 7 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
12	陕西华电榆阳新能源有限公司	榆林市自然资源和规划局	榆政资规处字[2020]115 号	2020.07.22	在未取得用地手续的情况下，在政府征收小壕兔乡掌高兔村等所属村组土地上建设风机基座。共占地 5,400 平方米（8.1 亩），其中，其他农用地 3,814 平方米（5.72 亩），未利用地 1,586 平方米（2.38 亩）	责令退还非法占用的土地，没收违法占用土地上新建的建筑物和其他设施，按每平方米 8 元的标准对非法占用其他农用地的行为处以罚款，按每平方米 3 元的标准对非法占用未利用地的行为处以罚款，共计 35,270 元	已缴纳	榆林市自然资源和规划局于 2021 年 11 月 30 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
13	榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	榆林市自然资源和规划局	榆政资规处字[2020]112 号	2020.10.22	在未取得用地手续的情况下，在政府征收小纪汗镇奔滩村土地上建设 50MW 光伏发电升压站及附属设施。共占地 6,667 平方米（10 亩），均为未利用地	责令退还非法占用的土地，按每平方米 3 元的标准对非法占用未利用地的行为处以罚款，共计 20,001 元	已缴纳	榆林市自然资源和规划局于 2021 年 11 月 30 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为。
14	华电威海风力发电有限公司	威海市林业局	威林罚决[2020]第 23 号	2020.09.03	于 2017 年在没有经过林业部门审批的情况下，私自在威海市临港区黄	限期恢复原状，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 35,706.6 元	已缴纳	威海市林业局于 2021 年 6 月 28 日出具《证明》，确认该公司的违法行为不构成重大违法违规行为。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
					岚办事处汶口村违法改变 1,785.33 平方米			
15	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	随县林业局	鄂随县林罚决字[2020]第 211 号	2020.09.07	2018 年 9 月，湖北华电随县殷店光伏发电有限公司在办有林地使用手续的 30MWP 工程施工建设时超范围占用林地面积 2,434 平方米(小班号 125、126 号，其中立柱基座在光伏板之下毁坏占用林地 42 平方米)	按每平方米 50 元的标准处以罚款，共计 121,700 元	已缴纳	随县林业局于 2021 年 7 月 20 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚。
16	宁夏中利淇晖新能源有限公司	同心县自然资源局	同自然资罚字（2021）1 号	2021.06.10	在未取得用地手续的情况下，擅自占用土地面积 6,804 平方米（10.21 亩）建设同心 50MWp 光伏风电工程项目升压站及监控室，其中占用草地 2,131 平方米（3.20 亩）、城镇村及工矿用地 4,673 平方米（7.01 亩）	责令退还非法占用的土地，按每平方米 5 元的标准对非法占用土地的行为处以罚款，共计 34,020 元	已缴纳	同心县自然资源局于 2022 年 4 月 28 日出具《合规证明》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
17	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第 13 号	2022.03.12	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩 1,000 元的标准处以罚款，共计 195,814.5 元	已缴纳	乌拉特中旗林业和草原局于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规行为。
18	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第 15 号	2022.03.12	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩 1,000 元的标准处以罚款，共计 501,960 元	已缴纳	乌拉特中旗林业和草原局于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
								违规行为。
19	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县林业局	威林罚决字[2022]第 002 号	2022.01.14	于 2017 年 8 月，在威宁县牛棚镇新营村，修建光伏电站 3,394 平方米	罚款 33,940 元，责令恢复原状、归还林地	已缴纳	威宁县彝族回族苗族自治县林业局于 2022 年 4 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不属于重大行政处罚。
20	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县林业局	威林罚决字[2022]第 023 号	2022.03.14	在 2020 年 11 月至 2021 年 10 月，在威宁县东风镇开坪村修建光伏发电的升压站非法占用林地 6,213 平方米	罚款 62,130 元，责令涉及永久性占用林地的补办使用林地审核同意书，责令临时占用林地的恢复原状、归还林地	已缴纳	威宁县彝族回族苗族自治县林业局于 2022 年 4 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不属于重大行政处罚。
21	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202201 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电一期项目，建设占地面积为 2,875 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 57,500 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
22	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202202 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电一期项目，建设占地面积为 3,070 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 61,400 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
23	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202203 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电二期项目，建设占地面积为 2,700 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 54,000 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
24	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202204 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电二期项目，建设占地面积为 3,100 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 62,000 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
25	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202206 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电（东方红）项目，建设占地面积为 4,320 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 86,400 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
26	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202207 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电（东方红）项目，建设占地面积为 4,300 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 86,000 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
27	册亨乌江水电新能源有限公司	册亨县自然资源局	册自然资执法处罚字 [2021]第 106 号	2021.08.24	于 2021 年 4 月未经有权机关依法批准，擅自在册亨县冗渡镇冗渡村冗坪组占用 6.5115 亩（合 4,341 平方米）集体土地建设光伏发电升压站	责令退还非法占用的 6.5115 亩（合 4,341 平方米）土地，按每平方米 20 元标准处以罚款，共计 86,820 元	已缴纳	册亨县自然资源局于 2022 年 4 月 1 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
28	大方乌江水电新能源有限公司	大方县自然资源局	方自然资执罚[2021]97 号	2021.08.30	于 2021 年 1 月在大方县理化乡理化村修建大方理化农业光伏电站项目，该宗地不符合大方县土地利用总体规划	责令退还非法占用的土地，恢复土地原状，按每平方米 10 元的标准处以罚款，共计 50,641.10 元	已缴纳	大方县自然资源局于 2022 年 4 月 6 日出具《自然资源局合规证明》，确认该处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
29	毕节七星关乌	毕节市七星关	七星林罚决字[2022]第	2022.01.21	未办理林地使用手续的	责令恢复林地原状，罚款	已缴纳	毕节市七星关区林业局于 2022 年 3

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
	江水电新能源有限公司	区林业局	01002号		情况，于2021年11月份在七星关区团结乡草坝村岔路组大塘老包处实施建设七星关区水箐农业光伏电站项目（升压站），非法占用林地9.833亩（6,555.34平方米）	65,553.4元		月31日出具《林业局合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
30	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县林业局	赫执林罚决字[2021]第19号	2021.08.25	于2019年10月无使用林地手续在赫章县双坪乡鞍山组占用林地2,887平方米修建光伏电站	责令立即停止违法行为，限期在2021年12月30日前自行原地复绿，罚款28,870元	已缴纳	-
31	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县自然资源局	赫自然资处决[2020]820022号	2020.12.26	未经批准，擅自在赫章县双坪乡刺竹村团结组占用未利用地3.7亩修建25MW光伏发电变电站项目	限期拆除在非法占用的土地上修建的建筑物和其他设施，恢复土地原状，按每平方米5元的标准处以罚款，共计12,339.50元	已缴纳	赫章县自然资源局于2022年3月31日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
32	青海华电诺木洪风力发电有限公司	都兰县林业和草原局	都林当罚决字[2022]第001号	2022.02.21	未经批准，在诺木洪地区建设的都兰诺木洪一期49.5千瓦风力发电项目110KV栋拓输电线路工程项在未取得林业主管部门的同意情况下擅自在林地违建输电铁塔26座	按每平方米15元的标准处以罚款，共计15,300元	已缴纳	都兰县林业和草原局于2022年4月27日出具《证明》，确认该处罚不属于重大行政处罚。
33	华电海南州新能源发电有限公司	共和县自然资源局	共自然资罚决字[2021]3号	2021.09.30	未经批准，在共和县塘格木镇治海村、中果村非法占地面积为7,778平方米修建切吉50兆瓦	按每平方米10元的标准处以罚款，共计77,780元	已缴纳	共和县自然资源和林业草原局于2022年4月6日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
					风电项目			重大违法违规。
34	云南华电大黑山风力发电有限公司黑巴分公司	砚山县自然资源局	砚自然资罚字[2021]第14号	2021.08.16	未经批准，擅自在砚山县阿舍乡鲁都克村委会黑巴草场非法占用2,346平方米土地建风机基础及箱变	责令停止一切土地违法行为，没收在非法占用土地上的建筑物和其他设施，按每平方米10元的标准处以罚款，共计23,460元	已缴纳	-
35	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	吉木萨尔县自然资源局	吉草监罚字（2020）第004号	2020.11.04	未经批准，非法占用草原1.6995亩	责令限期恢复草原植被，罚款1,019.70元	已缴纳	吉木萨尔县林业和草原综合行政执法大队于2022年3月31日出具《证明》，确认本次处罚为一般性行政处罚。
36	河北华电康保风电有限公司	康保县自然资源和规划局	康自然规资执罚字[2021]7号	2021.08.06	在未取得用地手续的情况下，于2020年10月擅自占用康保县屯垦镇王生贵村南土地400平方米（天然牧草地400平方米）建风力发电机组	责令退还非法占用的土地，没收在非法占用的地上新建的建筑物和其他设施，按每平方米20元的标准处以罚款，共计8,000元	已缴纳	康保县自然资源和规划局2022年3月31日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
37	华电威海风力发电有限公司	威海市林业局	威林罚决字[2020]第24号	2020.09.03	未经批准，私自在威海市临港区黄岚办事处汶口村非法开垦林地974.16平方米	限期恢复原状，罚款3,896.64元	已缴纳	威海市林业局于2021年6月28日出具《证明》，确认该公司的违法行为不构成重大违法违规行为。
38	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第22号	2022.03.13	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩1,000元的标准处以罚款，共计4,005元	已缴纳	乌拉特中旗林业和草原局于2022年3月31日出具《证明》，确认该项行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
39	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第23号	2022.03.13	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩1,000元的标准处以罚款，共计9,424.5元	已缴纳	乌拉特中旗林业和草原局于2022年3月31日出具《证明》，确认该项行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
								法违规。
40	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202205 号	2022.01.15	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电二期项目，建设占地面积为 145 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按占用农用地每平方米 20 元、占用建设用地每平方米 10 元的标准处以罚款，共计 2,790 元	已缴纳	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
41	昌图华电风力发电有限公司	昌图县自然资源局	昌自然资罚字[2020]第 34 号	2020.05.31	于 2019 年 11 月 14 日擅自在长发镇深井村耕地内建风电机组 2 号，占地面积 194 平方米，未办理用地审批手续	责令退还非法占用的土地 194 平方米，拆除在非法占用土地上的建筑物、构筑物，恢复土地原貌，按每平方米 30 元的标准处以罚款，共计 5,820 元	已缴纳	昌图县自然资源局于 2021 年 8 月 12 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不属于重大行政处罚。
42	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	吉木萨尔县自然资源局	吉自然资罚（土）字 [2022]1 号	2022.05.13	于 2020 年 11 月 1 日，在吉木萨尔县老台乡阿克托别村委会南侧，非法占用国有未利用土地 8.23 亩修建光伏升压站	责令退还非法占用的土地，并处违法占地每平方米 5 元的行政罚款，共计 27,434 元	已缴纳	吉木萨尔县自然资源局于 2022 年 5 月 31 日出具《证明》，确认该处罚属于一般性行政处罚。
43	泽州县华电风电有限公司	泽州县林业局	泽林罚决字[2022]第 003 号	2022.05.11	2019 年 9 月擅自在泽州县南岭镇（原李寨乡）南岭上村东 2 公里处架设集电线路铁塔非法侵占林地 2,440.12 平方米	责令恢复植被和林业生产条件，并处以非法改变用途林地每平方米 11 元的罚款，共计 26,841.32 元	已缴纳	-
44	淮北金色新能源科技有限公司	濉溪县自然资源和规划局	濉自然资监（2022）02 号	2022.05.20	未按规定履行用地手续，在未取得合法用地手续的情况下，擅自在 2,889.69 平方米的土地上建设升压站	责令退还非法占用的土地，没收该等土地上新的建筑物和其他设施，并处以耕地每平方米 15 元的罚款，共计 43,345.35 元	已缴纳	濉溪县自然资源和规划局于 2023 年 2 月 24 日出具《说明函》，确认该公司已经全额缴纳罚款并对相关违法违规行为整改完毕，不会对该公司的持续经营造成重大不利影响。
45	广东华电前山风力发电有限	徐闻县龙塘镇人民政府	徐龙罚府决字[2022]16 号	2022.12.09	未经批准，擅自在龙潭镇辖区的农用地上建设	没收在非法占用土地上新建的建筑物及其他设施，并	已缴纳	-

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
	公司				风电项目，共占地面积为 2,450 平方米	按占地面积 20 元/平方米，对非法占用的 2,450 平方米进行罚款，共 49,000 元		
46	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	赞皇县自然资源和规划局	2022 年度自然资源林字第 4-002 号	2022.09.30	未经林业主管部门批准及备案，擅自改变林地用途 5,500 平方米	责令限期恢复植被和林业生产条件，并处以恢复植被和林业生产条件所需费用二倍的罚款，共计 3.3 万元	已缴纳	赞皇县自然资源和规划局于 2023 年 5 月 18 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
47	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	毕节市自然资源和规划局	毕资源规划罚决字（2022）1 号（土）	2022.12.08	未经有权机关批准取得合法土地手续，占用毕节市七星关区八寨镇华山村土地建设七星关区何官屯农业光伏电站项目	责令退还非法占用的 32.61 亩土地；拆除建设的升压站及电塔，恢复土地原状，并就非法占用的 5.8155 亩土地按照每平米 100 元处以罚款，共计 387,701.94 元	已缴纳	毕节市自然资源和规划局于 2023 年 3 月 23 日出具《情况说明》，确认该公司的违法行为情节一般，不会对生产经营造成影响。
48	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	毕节市七星关区自然资源局	七星自然资行处字 [2022]10 号	2022.11.24	未经批准，占地建设光伏发电升压站	责令退还非法占用 1,150 平方米的土地，限期拆除地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地耕种条件；对非法占用的 769 平方米土地处以每平方米 200 元的罚款，对非法占用的 381 平方米土地处以每平方米 500 元的罚款，共计处以罚款 344,300 元	已缴纳	毕节市自然资源和规划局于 2023 年 3 月 23 日出具《关于毕节七星关乌江水电新能源有限公司在七星关区团结乡草坝村违法用地处理情况》，确认该公司的违法行为情节一般，不会对生产经营造成影响。
49	华电新能江西宜春因能源有限公司	万载县自然资源局	万自然资源监（2022）T0426 号	2022.07.28	未经批准非法占用土地	拆除在非法占用土地上的新建 100 平方米设施，并对非法占用土地 100 平方米处以每平方米 300 元罚款，共计 30,000 元	已缴纳	万载县自然资源局于 2023 年 2 月 23 日出具《行政处罚信息信用修复表》，确认该公司的违法情节一般。
50	华电福新能源	福建省连江县	连林罚决[2022]012 号	2022.07.13	超出审批范围占用林地	责令恢复原状，并处以非法	已缴纳	福建省连江县林业局于 2023 年 2 月

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
	发展有限公司 连江风电分公司	林业局			4.488 亩	改变林地用途每平方米 30 元的罚款，共计 89,764.5 元		21 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
51	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	吉木萨尔县自然资源局	吉自然资罚（土）字 [2022]3 号	2022.07.29	未经批准擅自占用国有未利用土地 22,720.1136 平方米修建升压汇集站	责令退还非法占用的土地，并处以每平方米 5 元的罚款，共计 11.3601 万元	已缴纳	吉木萨尔县自然资源局于 2022 年 8 月 22 日出具《证明》，确认该处罚属于一般性处罚。
与施工许可相关的处罚								
52	新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	焉耆回族自治县住房和城乡建设局	焉建决[2021]-01-021 号	2021.07.08	未取得建筑工程许可证擅自开工建设	罚款 17,200 元	已缴纳	焉耆回族自治县住房和城乡建设局于 2021 年 9 月 8 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
53	焉耆县光润新能源发电有限公司	焉耆回族自治县住房和城乡建设局	焉建决[2021]-01-07 号	2021.05.06	未取得建筑工程许可证擅自开工建设	罚款 15,500 元	已缴纳	焉耆回族自治县住房和城乡建设局于 2021 年 9 月 8 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
54	华电福新新疆木垒能源有限公司	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局	木住建罚决字[2021]第 0209 号	2021.06.16	未办理施工许可证，擅自修建	罚款 10,662 元	已缴纳	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局于 2021 年 9 月 22 日出具《证明》，确认该处罚不属于重大违法行为，不构成重大行政处罚。
55	华电福新新疆能源有限公司	哈密市伊州区城市管理行政执法局	伊区执法罚字[2021]第 032-01 号	2021.03.31	未办理施工许可证，擅自开工建设	处以工程合同价款 1% 的罚款，共计 103,325 元	已缴纳	伊州区住房和城乡建设局于 2022 年 3 月 31 日出具《住房和城乡建设局合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
56	华电福新新疆木垒能源有限公司	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局	木住建罚决字[2020]第 0220 号	2020.12.24	未办理施工许可证，擅自开工建设	处以工程合同价款 1% 的罚款，共计 26,500 元	已缴纳	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局于 2021 年 9 月 22 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大违法行

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
								为，不构成重大行政处罚。
57	新疆华电白杨河风力发电有限责任公司	托尔克逊县城市管理行政执法局	(托)城罚决字[2021]第17号	2021.09.02	未取得招投标手续和施工许可证，擅自施工	罚款共计 38,092.2 元	已缴纳	根据该行政处罚决定书，确认该处罚不属于重大行政处罚。
58	新疆华电木垒新能源有限公司	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局	木住建罚决字[2020]第0301号	2020.11.18	未办理施工许可证擅自开工	处以工程合同价款 1% 的罚款，共计 75,778 元	已缴纳	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局于 2021 年 8 月 9 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
59	奇台县新特能源有限责任公司	奇台县住房和城乡建设局	ZG-XZCF[2021009-1]	2021.09.03	未办理施工许可证擅自开工	处以工程合同价款 1.5% 的罚款，共计 16,832.67 元	已缴纳	根据该行政处罚决定书，确认该处罚属于一般性行政处罚。
60	巴里坤东方民生新能源有限公司	巴里坤哈萨克自治县住房和城乡建设局	巴住建罚字(2021)11-1号	2021.11.19	未取得施工许可，擅自开工施工	罚款 100,000 元	已缴纳	巴里坤哈萨克自治县住房和城乡建设局于 2022 年 1 月 26 日出具《住房和城乡建设局合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
61	新疆华电淖毛湖风电有限责任公司	伊吾县住房和城乡建设局(交通运输局)	(伊)住建罚决字(2021)第07-01号	2021.09.27	未取得施工许可证擅自开工建设	处以工程合同价款 1.2% 的罚款，共计 115,222 元	已缴纳	根据该行政处罚决定书，确认属于轻微违法行为。
62	陕西华电神木新能源有限公司	神木市住房和城乡建设局	神建发[2020]105号	2020.10.15	未办理建筑工程施工许可证擅自施工	处以工程合同价款 1% 的罚款，共计 18,313.5 元	已缴纳	神木市住房和城乡建设局于 2021 年 11 月 13 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
63	木垒县凯升新能源开发有限公司	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局	木县住建城罚决字[2021]第0216号	2021.09.24	未办理施工许可证擅自开工建设	处以工程合同价款 2% 的罚款，共计 32,974 元	已缴纳	木垒哈萨克自治县住房和城乡建设局于 2021 年 9 月 24 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
								不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
64	哈密光源发电有限公司	哈密市伊州区城市管理行政执法局	伊区执法罚字[2021]第47号	2021.11.29	隐瞒有关情况并提供虚假材料申请施工许可证	罚款 13,000 元	已缴纳	-
65	武威益能太阳能发电有限公司	民勤县城市管理综合行政执法局	民城行罚决字[2021]第059-1号	2021.06.21	未取得施工许可证擅自开工建设	处以工程合同价款 1.1% 的罚款，共计 92,980.27 元	已缴纳	-
66	融安协合风力发电有限公司	融安县城市管理行政执法局	融城管工程质量决字[2021]第 0001 号	2021.03.16	未办理工程质量安全监督手续的情况下，违规施工	罚款 200,000 元	已缴纳	融安县城市管理行政执法局于 2022 年 3 月 31 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
67	昌图华电风力发电有限公司	昌图县住房和城乡建设局	昌住建管罚[2021]7 号	2021.04.01	未办理建筑工程施工许可证擅自施工	罚款 44,891 元	已缴纳	昌图县住房和城乡建设局于 2021 年 8 月 11 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
68	昌图华电风力发电有限公司	昌图县住房和城乡建设局	昌住建管罚[2021]10 号	2021.04.15	未办理招标投标手续擅自施工	罚款 11,222 元	已缴纳	昌图县住房和城乡建设局于 2021 年 8 月 11 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
69	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市高昌区住房和城乡建设局	高区住建罚字[2021]002 号	2021.03.25	未办理建设工程施工许可证，擅自开工建设	罚款 23,400 元	已缴纳	吐鲁番市高昌区住房和城乡建设局于 2022 年 5 月 20 日出具《关于新疆华电小草湖风力发电有限公司开发建设项目的说明》，确认该行政处罚不属于重大违法行为，不构成重大行政处罚。
70	华电徐闻风电	徐闻县城市管	徐城综处字[2020]62 号	2020.04.15	于 2018 年 7 月在徐闻县	罚款 114,665.23 元	已缴纳	-

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
	有限公司	理和综合执法局			生态工业集聚区兴建设备楼、综合楼的项目，均未取得建设工程规划许可证			
与环保相关的处罚								
71	江苏华电仪征新能源有限公司	扬州市生态环境局	扬环罚[2021]03-48号	2021.09.23	建设项目发生重大变动未重新报批环评文件	决定从轻处罚，责令立即停止项目建设，罚款9,941,725.30元	已缴纳	根据该行政处罚决定书，扬州市生态环境局决定对该公司从轻处罚。扬州市生态环境局于2021年12月2日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，为一般环保事件。
72	华电福新仪征新能源有限公司	扬州市生态环境局	扬环罚[2021]03-74号	2021.12.23	未依法报批环境影响评价文件	责令立即停止项目建设，罚款69,750元	已缴纳	扬州市生态环境局于2022年4月14日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
73	舞阳县兴舞新能源发电有限公司	漯河市生态环境局	豫1100环罚决字[2022]2号	2022.02.10	未依法报批环境影响评价文件，擅自开工建设	罚款293,216元	已缴纳	漯河市生态环境局于2022年6月1日出具《情况说明》，确认该公司环境违法行为没有造成严重环境污染后果和不良社会影响，该处罚属于一般行政处罚。
74	华电福新仪征新能源有限公司	扬州市生态环境局	扬环限产[2021]03-05号	2021.03.26	噪声超标排放	限制生产三个月	不涉及	扬州市生态环境局于2021年12月2日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
75	江苏华电仪征新能源有限公司	扬州市生态环境局	扬环限产[2021]03-04号	2021.03.26	噪声超标排放	限制生产三个月	不涉及	扬州市生态环境局于2021年12月2日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
76	华电（云南）新能源发电有限公司	红河哈尼族彝族自治州生态环境局	红蒙环罚字[2022]12号	2022.08.01	未按国家环境保护标准贮存危险废物	罚款415,000元	已缴纳	红河哈尼族彝族自治州生态环境局于2023年2月20日出具《说明函》，

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
	公司	环境局						确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
与消防相关的处罚								
77	华电（正镶白旗）新能源有限公司	正镶白旗消防救援大队	白（消）行罚决字[2021]0009号	2021.06.08	联动装置、火灾自动报警、烟感、消火栓系统不能正常使用	罚款 36,600 元	已缴纳	正镶白旗消防救援大队于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
78	华电海南州新能源发电有限公司	共和县消防救援大队	共（消）行罚决字[2021]0001号	2021.01.11	所有风机机舱内未设置自动灭火系统，消防设施配置不符合标准	罚款 41,000 元	已缴纳	-
79	河北华电尚义风力发电有限公司	尚义县消防救援大队	冀尚（消）行政决字[2021]0003号	2021.08.10	二层西侧防火门未设置顺序器；擅自拆除二层消防控制室防火门	罚款 12,000 元	已缴纳	根据《尚义县消防救援大队关于对河北华电尚义风力发电有限公司履行消防安全工作相关情况的说明》，该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
80	华电尚德东台太阳能发电有限公司	东台市住房和城乡建设局	东住建罚决字[2021]第 49 号	2021.09.17	未在验收后报住房和城乡建设主管部门消防备案	罚款 5,000 元	已缴纳	东台市住房和城乡建设局于 2022 年 4 月 13 日出具《证明》，确认该行政处罚非重大行政处罚。
81	甘肃华电福新能源有限公司民乐分公司	民乐县消防救援大队	民（消）行罚决字（2020）0072 号	2020.09.08	疏散指示标志设置不符合标准	罚款 5,300 元	已缴纳	民乐县消防救援大队于 2022 年 4 月 2 日出具《合规证明》，确认该项行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
与安全生产相关的处罚								
82	武威益能太阳能发电有限公司	民勤县应急管理局	（民）应急罚[2020]应急 1 号	2020.01.16	（1）未将事故隐患排查治理情况如实记录；（2）	责令限期整改，罚款 40,000 元	已缴纳	根据民勤县应急管理局于 2020 年 1 月 16 日出具的《行政处罚决定书》

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
	司				未如实记录安全生产教育和培训情况（未提供安全教育培训考勤表、考核结果、培训试卷、培训记录与实际情况不符）			（（民）应急罚[2020]应急1号），该公司的违法行为情节为一般档次。 民勤县应急管理局于2022年4月1日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行不属于重大违法违规。
83	华电（福建）风电有限公司	平潭海事局	海事罚字[2020]080600009811	2020.07.07	雇佣“路桥建设桩8”等5艘船舶于2020年5月9日至12日在平潭屿头周边水域进行打桩施工作业，未取得《中华人民共和国水上水下活动许可证》擅自进行水上水下活动	责令立即改正，罚款30,000元	已缴纳	平潭海事局于2021年8月10日出具《关于确认华电（福建）风电有限公司处罚等级的复函》，确认该项处罚决定不构成重大行政处罚。
84	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	乌拉特中旗发展和改革委员会	（乌中）发改电罚[2021]1005号	2021.11.11	未在有较大危险因素的有关设施上设置明显的安全警示标志，未对安全设备进行定期检测	罚款40,000元	已缴纳	乌拉特中旗发展和改革委员会于2022年4月1日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行不属于重大违法违规。
85	青海华电诺木洪风力发电有限公司	都兰县应急管理局	（都）应急罚[2021]35号	2021.09.07	未能严格落实企业安全生产主体责任，安全生产规章制度和操作规程执行不到位，对本单位安全生产状况存在认识不到位、防范不到位问题，从业人员在作业过程中，未严格遵守本单位的安全生产规章制度	罚款500,000元	已缴纳	都兰县应急管理局于2022年8月9日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行不属于重大违法违规。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚日期	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	主管机关的确认意见
					和操作规程，正确佩戴和使用劳动防护用品，防范事务能力欠缺，防风险隐患意识不足			
与税务相关的处罚								
86	奇台县新特能源有限责任公司	国家税务总局奇台县税务局	奇税罚[2021]140号	2021.05.27	未按照规定期限申报办理变更登记	罚款 1,500 元	已缴纳	国家税务总局奇台县税务局于 2022 年 4 月 8 日出具《证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
87	华电福新能源发展有限公司天津分公司	国家税务总局天津市河西区税务局	津西税简罚[2022]105号	2022.03.07	未按期申报纳税	罚款 200 元	已缴纳	-
88	新疆华电草湖风电有限公司	国家税务总局托克逊县税务局第二税务所	托税二所简罚[2020]14号	2020.06.17	未按照规定期限申报缴纳购销合同印花税	罚款 200 元	已缴纳	-
其他处罚								
89	海南华电南亚能源发展有限公司	海南省交通规费征稽局昌江分局	琼交征违通[2021]19069号	2021.03.17	欠缴柴油机动车辆通行附加费	罚款 1,000 元	已缴纳	-
90	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	灵武市公安局	灵公（马）行罚决字[2022]10573号	2022.08.28	未按《企业事业单位内部治安保卫工作条例》开展单位内部治安保卫工作	警告并限期责令整改	不涉及	-
91	华电福新松原光伏发电有限公司	松原市卫生健康委员会（松原市中医药管理局）	松卫职罚[2022]04009号	2022.10.18	未组织接触职业病有害因素的劳动者进行在岗期间职业健康检查	警告	不涉及	-
92	罗甸爱康电力有限公司	罗甸县水务局	黔罗水罚字[2021]1号	2021.03.09	未经水行政主管部门审批开工建设	罚款 5 万元	已缴纳	-

上述 92 项处罚中，76 项处罚根据主管机关出具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 16 项处罚以及与土地使用相关的处罚、金额在 50 万元以上的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“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”，具体原因如下：

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过 5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
第 1 项	华电威海风力发电有限公司	威海市自然资源和规划局	威自然临监罚字[2021]第 001 号	于 2020 年 6 月起，未经批准擅自占用汶口村、裴家埠村等处建设 22 个风机和 1 座升压站	责令退还非法占用的土地，没收非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，并处罚款 261,825 元	已缴纳	否	否	否	否	威海市自然资源和规划局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第 2 项	华电威海风力发电有限公司	威海市自然资源和规划局	威自然临罚字[2020]1 号	未经批准分别于 2019 年 11 月和 2020 年 5 月擅自占用临港区黄	责令退还非法占用的土地，没收非法占用的土地上新建的	已缴纳	否	否	否	否	威海市自然资源和规划局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				岚办事处裴家埠村、中黄岚村集体土地建设风机2处	建筑物和其他设施，并处30元每平方米的罚款共计21,120元						涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第3项	华电（福清）风电有限公司	福清市自然资源和规划局	融自然行罚[2020]第12号	于2020年3月份未经批准，擅自占用沙浦镇官厅村、沙浦村、西岭村土地建设华电福清赤礁风电场220KV升压站，总占地面积16,519.94平方米	责令退还非法占用土地，没收非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，并处15元每平方米的罚款共计247,799元	已缴纳	否	否	否	否	根据当时有效的《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条的规定，该公司前述违法行为可处非法占用土地每平方米30元以下罚款。该公司被处以15元每平方米的罚款，属于处罚依据所规定的中位数以下，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第4项	华电河南新	滑县自然	滑自然监罚	未经县级以	限期拆除非	已缴	否	否	否	否	滑县自然资源局于

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	能源发电有限公司滑县分公司	资源局	决字(2020)224-1号	上人民政府自然资源主管部门审核批准，擅自占用焦虎镇樊庄村耕地6,670.30平方米建设升压站	法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地原状；依法并处罚款，罚款额处占用耕地每平方米20元，共计135,406元	纳					2022年5月26日出具《自然资源局合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第5项	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴州市北湖区自然资源局	郴北自然资源罚字[2020]1号	未经批准，擅自占用集体土地41,971平方米建设湖南华电郴州仰天湖二期50MW风电项目	责令退还非法占用土地，限期拆除非法占用土地上的建筑物和其他设施，按每平方米6元	已缴纳	否	否	否	否	郴州市国土资源局北湖分局于2021年6月30日出具《情况说明》，确认该处罚属于一般性违法行为的处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					处以罚款，共计251,826元						
第6项	湖南华电永州风电有限公司	蓝山县自然资源局	蓝自然资罚字[2020]3号	未经批准，擅自占用蓝山县大桥瑶族乡湘源岭村12,380平方米土地建设蓝山白毛坪50MW风电项目（风力发电机组和升压站综合控制楼）及有关配套设施	没收违法占用的土地上新建的建（构）筑物及配套设施，责令退还违法占用的土地，按每平方米6元的标准处以罚款，共计74,280元	已缴纳	否	否	否	否	蓝山县自然资源局于2022年2月11日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
第7项	湖南华电永州风电有限公司	江永县自然资源局	江永自然资罚字[2021]3号	未经自然资源行政主管部门批准，擅自在江永县	责令限期退还非法占用的土地，限期自行拆除	已缴纳	否	否	否	否	江永县自然资源局于2022年2月10日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				松柏瑶族乡水美村、松柏社区占用14,080.60平方米集体土地建设松柏风电场	在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施，按每平方米15元的标准处以罚款，共计211,209元						不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
第8项	湖南华电永州风电有限公司	蓝山县自然资源局	蓝自然资罚字[2021]4号	未经批准，擅自占用蓝山县浆洞国有林场6,320平方米土地建设湖南华电永州蓝山四海坪二期风电项目（风力发电机组）及有关配套设施	没收在违法占用的土地上新建的建筑物（构）筑物及配套设施，责令退还违法占用的土地，按每平方米6元的标准处以罚款，共	已缴纳	否	否	否	否	蓝山县自然资源局于2022年2月11日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				施	计 37,920 元						
第 9 项	华电福新仪征新能源有限公司	仪征市自然资源和规划局	仪自监字[2021]第 2 号	于 2020 年 8 月未经有权机关批准，擅自在仪征市陈集镇汪云村、开建村、沙集村范围内占用 2,688 平方米（约 4.03 亩）集体土地建设风力发电塔	责令退还非法占用的土地，没收、拆除在非法占用土地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地原状，按每平方米 30 元的标准处以罚款，共计 80,640 元	已缴纳	否	否	否	否	仪征市自然资源和规划局于 2022 年 6 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为属于一般违法违规行为。
第 10 项	江苏华电仪征新能源有限公司	仪征市自然资源和规划局	仪自监字[2021]第 4 号	于 2020 年 5 月未经有权机关批准，擅自在仪征市大仪镇河北村、双涧村、	责令退还非法占用的土地，限期拆除在非法占用土地上新建的建筑物	已缴纳	否	否	否	否	仪征市自然资源和规划局于 2022 年 6 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为属于一般违法违规行为。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				老坝村、张家村、路北村、千棵村、大巷村、朱桥村、盛棠村范围内占用 6,044 平方米（约 9.07 亩）集体土地建风力发电塔	和其他设施，恢复土地原状，按每平方米 30 元的标准处以罚款，共计 181,320 元						
第 11 项	华电福新山西定襄风力发电有限公司	定襄县自然资源局	定自然资源罚[2020]第 22 号	于 2019 年 10 月 20 日未经批准在南王村村南集体土地上建设升压站，所占土地面积 6,663.42 平方米	没收在非法占用的土地上所有新建建筑物、构筑物及其他设施，并退出土地，按每平方米 10 元的标准处以罚款，共	已缴纳	否	否	否	否	定襄县自然资源局于 2022 年 4 月 7 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					计 66,634.2 元						
第 12 项	陕西华电榆阳新能源有限公司	榆林市自然资源和规划局	榆政资规处字[2020]115号	在未取得用地手续的情况下，在政府征收小壕兔乡掌高兔村等所属村组土地上建设风机基座。共占地 5,400 平方米(8.1 亩)，其中，其他农用地 3,814 平方米（5.72 亩），未利用地 1,586 平方米（2.38 亩）	责令退还非法占用的土地，没收违法占用土地上新建的建筑物和其他设施，按每平方米 8 元的标准对非法占用其他农用地的行为处以罚款，按每平方米 3 元的标准对非法占用未利用地的行为处以罚款，共	已缴纳	否	否	否	否	榆林市自然资源和规划局于 2021 年 11 月 30 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					计 35,270 元						
第 13 项	榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	榆林市自然资源和规划局	榆政资规处字[2020]112号	在未取得用地手续的情况下，在政府征收小纪汗镇奔滩村土地上建设 50MW 光伏发电升压站及附属设施。共占地 6,667 平方米（10 亩），均为未利用地	责令退还非法占用的土地，按每平方米 3 元的标准对非法占用未利用地的行为处以罚款，共计 20,001 元	已缴纳	否	否	否	否	榆林市自然资源和规划局于 2021 年 11 月 30 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为。
第 14 项	华电威海风力发电有限公司	威海市林业局	威林罚决[2020]第 23 号	于 2017 年在没有经过林业部门审批的情况下，私自在威海市临港区黄岚	限期恢复原状，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 35,706.6 元	已缴纳	否	否	否	否	威海市林业局于 2021 年 6 月 28 日出具《证明》，确认该公司的违法行为不构成重大违法违规行为。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				办事处汶口村违法改变1,785.33平方米							
第 15 项	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	随县林业局	鄂随县林罚决字[2020]第 211 号	2018 年 9 月，湖北华电随县殷店光伏发电有限公司在办有林地使用手续的 30MWP 工程施工建设时超范围占用林地面积 2,434 平方米（小班号 125、126 号，其中立柱基座在光伏板之下毁坏占	按每平方米 50 元的标准处以罚款，共计 121,700 元	已缴纳	否	否	否	否	随县林业局于 2021 年 7 月 20 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				用林地 42 平方米)							
第 16 项	宁夏中利淇晖新能源有限公司	同心县自然资源局	同自然资罚字(2021)1号	在未取得用地手续的情况下，擅自占用土地面积 6,804 平方米（10.21 亩）建设同心 50MWp 光伏风电工程项目升压站及监控室，其中占用草地 2,131 平方米（3.20 亩）、城镇村及工矿用地 4,673 平方米（7.01 亩）	责令退还非法占用的土地，按每平方米 5 元的标准对非法占用土地的行为处以罚款，共计 34,020 元	已缴纳	否	否	否	否	同心县自然资源局于 2022 年 4 月 28 日出具《合规证明》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
第 17 项	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第 13 号	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩 1,000 元的标准处以罚款，共计 195,814.5 元	已缴纳	否	否	否	否	乌拉特中旗林业和草原局于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规行为。
第 18 项	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第 15 号	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩 1,000 元的标准处以罚款，共计 501,960 元	已缴纳	否	否	否	否	乌拉特中旗林业和草原局于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规行为。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
第 19 项	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县林业局	威林罚决字[2022]第002号	于 2017 年 8 月，在威宁县牛棚镇新营村，修建光伏电站 3,394 平方米	罚款 33,940 元，责令恢复原状、归还林地	已缴纳	否	否	否	否	威宁县彝族回族苗族自治县林业局于 2022 年 4 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不属于重大行政处罚。
第 20 项	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县林业局	威林罚决字[2022]第023号	在 2020 年 11 月至 2021 年 10 月，在威宁县东风镇开坪村修建光伏发电的升压站非法占用林地 6,213 平方米	罚款 62,130 元，责令涉及永久性占用林地的补办使用林地审核同意书，责令临时占用林地的恢复原状、归还林地	已缴纳	否	否	否	否	威宁县彝族回族苗族自治县林业局于 2022 年 4 月 1 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行为，该处罚不属于重大行政处罚。
第 21 项	华电徐闻风	徐闻县下	徐桥府罚决	未取得用地	没收在非法	已缴	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	电有限公司	桥镇人民政府	字 202201 号	批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电一期项目，建设占地面积为 2,875 平方米，地类为园地	占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 57,500 元	纳					2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 22 项	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202202 号	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电一期项目，建设占地面积为 3,070 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 61,400 元	已缴纳	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 23 项	华电徐闻风	徐闻县下	徐桥府罚决	未取得用地	没收在非法	已缴	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	电有限公司	桥镇人民政府	字 202203 号	批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电二期项目，建设占地面积为 2,700 平方米，地类为园地	占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 54,000 元	纳					2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 24 项	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202204 号	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电二期项目，建设占地面积为 3,100 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 62,000 元	已缴纳	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 25 项	华电徐闻风	徐闻县下	徐桥府罚决	未取得用地	没收在非法	已缴	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	电有限公司	桥镇人民政府	字 202206 号	批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电（东方红）项目，建设占地面积为 4,320 平方米，地类为园地	占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 86,400 元	纳					2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 26 项	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202207 号	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电（东方红）项目，建设占地面积为 4,300 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 86,000 元	已缴纳	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 27 项	册亨乌江水	册亨县自	册自然资执	于 2021 年 4	责令退还非	已缴	否	否	否	否	册亨县自然资源局于

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	电新能源有限公司	然资源局	法处罚字[2021]第106号	月未经有权机关依法批准，擅自在册亨县冗渡镇冗渡村冗坪组占用6.5115亩（合4,341平方米）集体土地建设光伏发电升压站	法占用的6.5115亩（合4,341平方米）土地，按每平方米20元标准处以罚款，共计86,820元	纳					2022年4月1日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第28项	大方乌江水电新能源有限公司	大方县自然资源局	方自然资执罚[2021]97号	于2021年1月在大方县理化乡理化村修建大方理化农业光伏电站项目，该宗地不符合大方县土地利用总体	责令退还非法占用的土地，恢复土地原状，按每平方米10元的标准处以罚款，共计50,641.10元	已缴纳	否	否	否	否	大方县自然资源局于2022年4月6日出具《自然资源局合规证明》，确认该处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				规划							
第 29 项	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	毕节市七星关区林业局	七星林罚决字[2022]第01002号	未办理林地使用手续的情况，于 2021 年 11 月份在七星关区团结乡草坝村岔路组大塘老包处实施建设七星关区水箐农业光伏电站项目（升压站），非法占用林地 9.833 亩（6,555.34 平方米）	责令恢复林地原状，罚款 65,553.4 元	已缴纳	否	否	否	否	毕节市七星关区林业局于 2022 年 3 月 31 日出具《林业局合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行不属于重大违法违规。
第 30 项	贵州乌江水电新能源有限公司赫章	赫章县林业局	赫执林罚决字[2021]第 19 号	于 2019 年 10 月无使用林地手续在赫	责令立即停止违法行为，限期在	已缴纳	否	否	否	否	根据《贵州省林地管理条例》第三十四条的规定，该公司前述

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	公司			章县双坪乡鞍山组占用林地 2,887 平方米修建光伏电站	2021 年 12 月 30 日前自行原地复绿，罚款 28,870 元						违法行为可处以毁坏林地每平方米 10 元以上 300 元以下罚款。该公司被处以 10 元每平方的罚款，属于按处罚依据最轻作出的行政处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 31 项	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县自然资源局	赫自然资处罚[2020]820022 号	未经批准，擅自在赫章县双坪乡刺竹村团结组占用未利用地 3.7 亩修建 25MW 光伏发电变电站项目	限期拆除在非法占用的土地上修建的建筑物和其他设施，恢复土地原状，按每平方米 5 元的标准处以罚款，共计 12,339.50 元	已缴纳	否	否	否	否	赫章县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
第 32 项	青海华电诺木洪风力发电有限公司	都兰县林业和草原局	都林当罚决字[2022]第 001 号	未经批准，在诺木洪地区建设的都兰诺木洪一期 49.5 千瓦风力发电项目 110KV 栋拓输电线路工程项在未取得林业主管部门的同意情况下擅自在林地违建输电线路铁塔 26 座	按每平方米 15 元的标准处以罚款，共计 15,300 元	已缴纳	否	否	否	否	都兰县林业和草原局于 2022 年 4 月 27 日出具《证明》，确认该处罚不属于重大行政处罚。
第 33 项	华电海南州新能源发电有限公司	共和县自然资源局	共自然资源罚决字 [2021]3 号	未经批准，在共和县塘格木镇治海村、中果村非法占地面积为	按每平方米 10 元的标准处以罚款，共计 77,780 元	已缴纳	否	否	否	否	共和县自然资源和林业草原局于 2022 年 4 月 6 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				7,778 平方米 修建切吉 50 兆瓦风电项目							罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第 34 项	云南华电大黑山风力发电有限公司黑巴分公司	砚山县自然资源局	砚自然资源罚字[2021]第 14 号	未经批准，擅自在砚山县阿舍乡鲁都克村委会黑巴草场非法占用 2,346 平方米土地建风机基础及箱变	责令停止一切土地违法行为，没收在非法占用土地上的建筑物和其他设施，按每平方米 10 元标准处以罚款，共计 23,460 元	已缴纳	否	否	否	否	根据当时有效的《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条的规定，该公司前述违法行为可处非法占用土地每平方米 30 元以下罚款。该公司被处以 10 元每平方米的罚款，属于处罚依据所规定的中位数以下，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 35 项	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	吉木萨尔县自然资源局	吉草监罚字（2020）第 004 号	未经批准，非法占用草原 1.6995 亩	责令限期恢复草原植被，罚款	已缴纳	否	否	否	否	吉木萨尔县林业和草原综合行政执法大队于 2022 年 3 月 31 日

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的 主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	司				1,019.70 元						出具《证明》，确认本次处罚为一般性行政处罚。
第 36 项	河北华电康保风电有限公司	康保县自然资源和规划局	康自然规资执罚字[2021]7 号	在未取得用地手续的情况下，于 2020 年 10 月擅自占用康保县屯垦镇王生贵村南土地 400 平方米（天然牧草地 400 平方米）建风力发电机组	责令退还非法占用的土地，没收在非法占用的地上新建的建筑物和其他设施，按每平方米 20 元的标准处以罚款，共计 8,000 元	已缴纳	否	否	否	否	康保县自然资源和规划局 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第 37 项	华电威海风力发电有限公司	威海市林业局	威林罚决字[2020]第 24 号	未经批准，自在威海市临港区黄岚办事处汶口村非法开垦	限期恢复原状，罚款 3,896.64 元	已缴纳	否	否	否	否	威海市林业局于 2021 年 6 月 28 日出具《证明》，确认该公司的违法行为不构成重大违法违规行为。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				林地 974.16 平方米							
第 38 项	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第 22 号	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩 1,000 元的标准处以罚款，共计 4,005 元	已缴纳	否	否	否	否	乌拉特中旗林业和草原局于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该项行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。
第 39 项	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	乌拉特中旗甘其毛都镇人民政府	甘镇执法罚（2022）第 23 号	未经批准非法使用基本草原	责令立即停止违法行为，办理草原征占用审核审批手续，按每亩 1,000 元的标准处以罚	已缴纳	否	否	否	否	乌拉特中旗林业和草原局于 2022 年 3 月 31 日出具《证明》，确认该项行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的 主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					款，共计9,424.5元						
第 40 项	华电徐闻风电有限公司	徐闻县下桥镇人民政府	徐桥府罚决字 202205 号	未取得用地批准，于 2018 年 12 月擅自在下桥镇辖区建设风电二期项目，建设占地面积为 145 平方米，地类为园地	没收在非法占用的土地上新建建筑物及其他设施，按占用农用地每平方米 20 元、占用建设用地每平方米 10 元的标准处以罚款，共计 2,790 元	已缴纳	否	否	否	否	徐闻县自然资源局于 2022 年 3 月 31 日出具《合规证明》，确认该项处罚不属于重大行政处罚。
第 41 项	昌图华电风力发电有限公司	昌图县自然资源局	昌自然资罚字[2020]第 34 号	于 2019 年 11 月 14 日擅自在长发镇深井村耕地内建风电机组 2	责令退还非法占用的土地 194 平方米，拆除在非法占用土	已缴纳	否	否	否	否	昌图县自然资源局于 2021 年 8 月 12 日出具《说明函》，确认该公司的违法行为不属于重大违法违规行

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				号，占地面积194平方米，未办理用地审批手续	地上的建筑物、构筑物，恢复土地原貌，按每平方米30元的标准处以罚款，共计5,820元						为，该处罚不属于重大行政处罚。
第42项	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	吉木萨尔县自然资源局	吉自然资罚（土）字[2022]1号	于2020年11月1日，在吉木萨尔县老台乡阿克托别村委会南侧，非法占用国有未利用土地8.23亩修建光伏升压站	责令退还非法占用的土地，并处违法占地每平方米5元的行政罚款，共计27,434元	已缴纳	否	否	否	否	吉木萨尔县自然资源局于2022年5月31日出具《证明》，确认该处罚属于一般性行政处罚。
第43项	泽州县华电风电有限公司	泽州县林业局	泽林罚决字[2022]第	2019年9月擅自在泽州县	责令恢复植被和林业生	已缴纳	否	否	否	否	根据《中华人民共和国森林法实施条例》

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的 主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	司		003号	南岭镇（原李寨乡）南岭上村东2公里处架设集电线路铁塔非法侵占林地2,440.12平方米	产条件，并处非法改变用途林地每平方米11元的罚款，共计26,841.32元						第四十三条的规定，该公司前述违法行为可处非法改变用途林地每平方米10元至30元的罚款。该公司被处以11元每平方的罚款，属于处罚依据所规定的中位数以下，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第44项	淮北金色新能源科技有限公司	濉溪县自然资源和规划局	濉自然资监（2022）02号	未按规定履行用地手续，在未取得合法用地手续的情况下，擅自在2,889.69平方米的土地上建设升压站	责令退还非法占用的土地，没收该等土地上新建的建筑物和其他设施，并处以耕地每平方米15元的罚款，共计	已缴纳	否	否	否	否	根据违法行为发生时有效的《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条的规定，该公司前述违法行为可处非法占用土地每平方米30元以下罚款。该公司被处以15元每平方的罚款，属于处罚依据所

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					43,345.35元						规定的中位数，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第45项	广东华电前山风力发电有限公司	徐闻县龙塘镇人民政府	徐龙罚府决字[2022]16号	未经批准，擅自在龙潭镇辖区的农用地上建设风电项目，共占地面积为2,450平方米	没收在非法占用土地上新建的建筑物及其他设施，并按占地面积20元/平方米，对非法占用的2,450平方米进行罚款，共49,000元	已缴纳	否	否	否	否	根据违法行为发生时有效的《中华人民共和国土地管理法实施条例》第四十二条的规定，该公司前述违法行为可处非法占用土地每平方米30元以下罚款。该公司被处以20元每平方米的罚款，不属于处罚依据所规定的顶格处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第46项	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	赞皇县自然资源和规划局	2022年度自然资源林字第4-002号	未经林业主管部门批准及备案，擅自改变林地用途	责令限期恢复植被和林业生产条件，并处以	已缴纳	否	否	否	否	赞皇县自然资源和规划局于2023年5月18日出具《说明函》，确认该公司的违法违

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				途 5,500 平方米	恢复植被和林业生产条件所需费用（宜成林植被恢复费每平方米 3 元）二倍的罚款，共计 3.3 万元						规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
第 47 项	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	毕节市自然资源和规划局	毕资源规划罚决字（2022）1 号（土）	未经有权机关批准取得合法土地手续，占用毕节市七星关区八寨镇华山村土地建设七星关区何官屯农业光伏电站项目	责令退还非法占用的 32.61 亩土地；拆除建设的升压站及电塔，恢复土地原状，并就非法占用的 5.8155 亩土地按照每平	已缴纳	否	否	否	否	毕节市自然资源和规划局于 2023 年 3 月 23 日出具《情况说明》，确认该公司的违法行为情节一般，不会对生产经营造成影响。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					米 100 元处以罚款，共计 387,701.94 元						
第 48 项	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	毕节市七星关区自然资源局	七星自然资源局行处字[2022]10 号	未经批准，占地建设光伏发电升压站	责令退还非法占用 1,150 平方米的土地，限期拆除地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地耕种条件；对非法占用一般农用地 769 平方米，处以每平方米 200 元的罚款，对非法	已缴纳	否	否	否	否	毕节市自然资源和规划局于 2023 年 3 月 23 日出具《关于毕节七星关乌江水电新能源有限公司在七星关区团结乡草坝村违法用地处理情况》，确认该公司的违法行为情节一般，不会对生产经营造成影响。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
					占用基本农田 381 平方米，处以每平方米 500 元的罚款，共计处以罚款 344,300 元						
第 49 项	华电新能江西宜春因能源有限公司	万载县自然资源局	万自然资源局监（2022）T0426 号	未经批准非法占用土地	拆除在非法占用土地上的新建 100 平方米设施，并对非法占用土地 100 平方米处以每平方米 300 元罚款，共计 30,000 元	已缴纳	否	否	否	否	万载县自然资源局于 2023 年 2 月 23 日出具《行政处罚信息信用修复表》，确认该公司的违法情节一般。
第 50 项	华电福新能	福建省连	连林罚决[2022]012	超出审批范	责令恢复原	已缴	否	否	否	否	福建省连江县林业局

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
	源发展有限公司连江风电分公司	江县林业局	号	围占用林地4.488亩	状，并处以非法改变林地用途每平方米的罚款，共计89,764.5元	纳					于2023年2月21日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规行为，该处罚不构成重大行政处罚。
第51项	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	吉木萨尔县自然资源局	吉自然资罚（土）字[2022]3号	未经批准擅自占用国有未利用土地22,720.1136平方米修建升压汇集站	责令退还非法占用的土地，并处以每平方米5元的罚款，共计11.3601万元	已缴纳	否	否	否	否	吉木萨尔县自然资源局于2022年8月22日出具《证明》，确认该处罚属于一般性处罚。
第64项	哈密光源发电有限公司	哈密市伊州区城市管理行政执法局	伊区执法罚字[2021]第47号	隐瞒有关情况并提供虚假材料申请施工许可证	罚款13,000元	已缴纳	否	否	否	否	根据《建筑工程施工许可管理办法》第十四条的规定，该公司前述违法行为可处1万元以上3万元以下

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
											的罚款。该公司被处以罚款 13,000 元，属于处罚依据所规定的中位数以下处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 65 项	武威益能太阳能发电有限公司	民勤县城市管理综合执法局	民城行罚决字[2021]第 059-1 号	未取得施工许可证擅自开工建设	处以工程合同价款 1.1% 的罚款，共计 92,980.27 元	已缴纳	否	否	否	否	根据《建筑工程施工许可管理办法》第十二条的规定，该公司前述违法行为可处工程合同价款 1% 以上 2% 以下的罚款。该公司被处以工程合同价款 1.1% 的罚款，属于处罚依据所规定的中位数以下处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 70 项	华电徐闻风电有限公司	徐闻县城市管理	徐城综处字[2020]62 号	于 2018 年 7 月在徐闻县	罚款 114,665.23 元	已缴纳	否	否	否	否	根据《中华人民共和国城乡规划法》第六

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的 主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
		综合执法局		生态工业集聚区兴建设备楼、综合楼的项目，均未取得建设工程规划许可证							十四条的规定，该公司前述违法行为可处建设工程造价百分之五以上百分之十以下的罚款。该公司被处以工程造价5%的罚款，属于按处罚依据最轻作出的行政处罚，且该处罚依据未按规定情节严重的情形。
第71项	江苏华电仪征新能源有限公司	扬州市生态环境局	扬环罚[2021]03-48号	建设项目发生重大变动未重新报批环评文件	决定从轻处罚，责令立即停止项目建设，罚款9,941,725.30元	已缴纳	否	否	否	否	根据该行政处罚决定书，扬州市生态环境局决定对该公司从轻处罚。 扬州市生态环境局于2021年12月2日出具《说明函》，确认该公司的违法违规行为不属于重大违法违规

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
											行为，为一般环保事件。 根据《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，该公司前述违法行为可处建设项目总投资额百分之一以上百分之五以下的罚款。处罚机关对该公司从轻处罚，罚款金额为项目总投资额的1%-2%，属于处罚依据所规定的中位数以下，且该处罚依据未规定情节严重的情形。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
第 78 项	华电海南州新能源发电有限公司	共和县消防救援大队	共（消）行罚决字[2021]0001号	所有风机机舱内未设置自动灭火系统，消防设施配置不符合标准	罚款 41,000 元	已缴纳	否	否	否	否	根据当时有效的《中华人民共和国消防法》第六十条第一款第一项的规定，该公司前述违法行为可处五千元以上五万元以下罚款。该公司被处以 41,000 元的罚款，不属于处罚依据所规定的顶格处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 85 项	青海华电诺木洪风力发电有限公司	都兰县应急管理局	（都）应急罚[2021]35号	未能严格落实企业安全生产主体责任，安全生产规章制度和操作规范执行不到位，对本单位安全	罚款 500,000 元	已缴纳	否	否	否	否	都兰县应急管理局于 2022 年 8 月 9 日出具《合规证明》，确认该行政处罚不属于重大行政处罚，所涉及的违法违规行为不属于重大违法违规。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
				生产状况存在认识不到位、防范不到位问题，从业人员在作业过程中，未严格遵守本单位的安全生产规章制度和操作规程，正确佩戴和使用劳动防护用品，防范事务能力欠缺，防风险隐患意识不足							
第 87 项	华电福新能源发展有限公司天津分公司	国家税务总局天津市河西区税务局	津西税简罚[2022]105号	未按期申报纳税	罚款 200 元	已缴纳	否	否	否	否	根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十二条的规定，该公司前述违法行为

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
											可处二千元以下的罚款，情节严重的，可以处二千元以上一万元以下的罚款。该公司因未按期申报纳税受到的行政处罚为适用简易程序作出的处罚，被处以 200 元的罚款，属于处罚依据所规定的中位数以下，并且不属于“情节严重”的情形。
第 88 项	新疆华电草湖风电有限公司	国家税务总局托克逊县税务局第二税务所	托税二所简罚[2020]14号	未按照规定期限申报缴纳购销合同印花税	罚款 200 元	已缴纳	否	否	否	否	根据《中华人民共和国税收征收管理法》第六十二条的规定，该公司前述违法行为可处二千元以下的罚款，情节严重的，可以处二千元以上一万元以下的罚款。该公

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
											司因未按照规定期限申报缴纳购销合同印花税受到的行政处罚为适用简易程序作出的处罚，被处以 200 元的罚款，属于处罚依据所规定的中位数以下，并且不属于“情节严重”的情形。

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
第 89 项	海南华电南亚能源发展有限公司	海南省交通规费征稽局昌江分局	琼交征违通[2021]19069号	欠缴柴油机动车辆通行附加费	罚款 1,000 元	已缴纳	否	否	否	否	根据《海南经济特区机动车辆通行附加费征收管理条例》第二十六条的规定，该公司前述违法行为可处 1,000 元以上 1 万元以下的罚款。该公司被处以罚款 1,000 元，属于按处罚依据最轻作出的行政处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 90 项	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	灵武市公安局	灵公（马）行罚决字[2022]10573号	未按《企业事业单位内部治安保卫工作条例》开展单位内部治安保卫工作	警告并限期责令整改	不涉及	否	否	否	否	根据《公安机关监督检查企业事业单位内部治安保卫工作规定》第八条第一款的规定，单位违反《企业事业单位内部治安保卫工作条例》规定，存在治安隐患的，公

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
											安机关应当责令限期整改，并处警告。该公司被处以警告并限期责令整改的处罚，属于《行政处罚法》规定的可以采用简易程序进行处罚的情形，且该处罚依据未按规定情节严重的情形。
第 91 项	华电福新松原光伏发电有限公司	松原市卫生健康委员会（松原市中医药管理局）	松卫职罚[2022]04009号	未组织接触职业病有害因素的劳动者进行在岗期间职业健康检查	警告	不涉及	否	否	否	否	根据《工作场所职业卫生管理规定》第四十九条的规定，该公司前述违法行为可责令限期改正，给予警告，可以并处五万元以上十万元以下的罚款。该公司被处以警告的处罚，属于《行政处罚法》规定的可

序号	公司名称	处罚机关	处罚决定书文号	处罚事由	处罚结果	罚款缴纳情况	是否属于贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序等刑事犯罪	是否属于国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公共安全、公众健康安全等领域的刑事处罚	是否导致严重环境污染、重大人员伤亡、社会影响恶劣	根据该公司的主营业务收入或净利润，对发行人是否具有重要影响（占比超过5%）	认定不属于重大违法违规的其他依据
											以采用简易程序进行处罚的情形，不属于处罚依据所规定的可以罚款处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。
第 92 项	罗甸爱康电力有限公司	罗甸县水务局	黔罗水罚字[2021]1 号	未经水行政主管部门审批开工建设	罚款 5 万元	已缴纳	否	否	否	否	根据《中华人民共和国水土保持法》第五十三条的规定，该公司前述违法行为可处 5 万元以上 50 万元以下的罚款。该公司被处以罚款 5 万元，属于按处罚依据最轻作出的行政处罚，且该处罚依据未规定情节严重的情形。

四、公司资金被占用或为控股股东及其控制企业提供担保情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司不存在资金被控股股东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进行违规担保的情形。

五、发行人直接面向市场独立持续经营的能力

公司在业务、资产、人员、机构和财务等方面均具有独立性。公司严格按照《公司法》《公司章程》等有关规定规范运作，拥有独立且完整的业务流程和业务体系，具备直接面向市场、自主经营以及独立承担责任与风险的能力。公司建立健全了法人治理结构，在资产、人员、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，公司具有独立完整的业务体系及面向市场独立经营的能力，具体如下：

（一）资产完整

公司拥有独立完整的业务体系及相关资产，与中国华电及其控制的其他企业的资产之间界限清晰。公司具备与生产经营有关的主要生产系统、辅助生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的主要土地、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，具有独立的采购和产品销售系统。

（二）人员独立

公司的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员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

公司设置了独立的财务会计部门，配备了专职的财务会计人员，建立了独立的财务核算体系和财务管理制度，能够独立地做出财务决策，具有规范的财务会计制度和对分公司、子公司的财务管理制度。

公司在银行单独开立账户，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。

此外，公司作为独立的纳税人，依法独立进行纳税申报及履行纳税义务，未与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业混合纳税。

（四）机构独立

公司建立了健全的内部经营管理机构，完善了以股东大会、董事会、监事会为基础的公司治理结构。公司已建立适应自身发展需要和市场规范要求的职能机构，各职能机构在各自职责范围内独立决策、规范运作，独立行使经营管理职权，不存在与控股股东和实际控制人及其控制的其他企业机构混同的情形。

（五）业务独立

公司独立自主地开展各项业务，拥有完整的业务体系和业务流程。公司的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构成重大不利影响的同业竞争，以及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、管理团队的稳定性

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）影响持续经营的重大事项

截至本招股说明书签署日，发行人不存在主要资产、核心技术、商标的重大权属纠纷，重大偿债风险，重大担保、诉讼、仲裁等或有事项，经营环境已经或将要发生的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

公司的控股股东为华电福瑞，实际控制人为中国华电。中国华电通过其全资子公司

华电福瑞间接持有公司 52.40% 的股权，通过其控股的华电国际间接持有公司 31.03% 股权，合计间接持有公司 83.43% 股权。

截至本招股说明书签署日，中国华电及其下属公司从事的实业领域主要包括发电板块、煤炭板块及科工板块。华电新能属于发电板块，与煤炭板块及科工板块不存在同业竞争。发电板块包括常规能源发电业务及新能源发电业务，华电新能是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台。

公司实际控制人中国华电主要通过下属公司开展实际业务经营。中国华电纳入合并报表范围的除华电福瑞以外的其他一级子企业，以及虽然不是一级子企业、但由中国华电实际控制的上市公司实际主要从事业务情况及与华电新能的关系请参见本招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”。

公司控股股东华电福瑞自身主要从事水力发电业务。华电福瑞纳入合并报表范围的除华电新能以外的其他直接子公司实际主要从事业务情况及与华电新能的关系请参见本招股说明书“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简要情况”之“一、控股股东控制的其他企业”。

（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，本公司控股股东华电福瑞出具了《福建华电福瑞能源发展有限公司关于避免与华电新能源集团股份有限公司存在同业竞争的承诺函》，具体承诺内容参见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件二 相关承诺事项”之“八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺”。

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，本公司实际控制人中国华电出具了《中国华电集团有限公司关于避免与华电新能源集团股份有限公司存在同业竞争的承诺函》，具体承诺内容参见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件二 相关承诺事项”之“八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺”。

（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明

1、控股股东及实际控制人常规能源发电业务与发行人新能源发电业务不存在竞争

公司实际控制人中国华电是国内五大国有发电集团之一，经营的发电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或不同区域的发电业务通常由不同的法人主体开展经营，符合行业经营惯例。公司控股股东华电福瑞为中国华电下属一级企业。发行人是中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，不开展常规能源业务。

常规能源与新能源发电不构成竞争，具体表现在以下方面：

1) 火力、水力等其他类型发电业务与新能源发电行业分类具有差异

1980年，联合国召开的“联合国新能源和可再生能源会议”中对新能源和常规能源解释为：以新技术和新材料为基础，使传统的可再生能源得到现代化的开发和利用，用取之不尽、周而复始的可再生能源取代资源有限、对环境有污染的化石能源，重点开发太阳能、风能等，而已经广泛利用的煤炭、石油、天然气、水能等能源，称为常规能源。

根据《国民经济行业分类（GB/T 4754-2017）》的分类目录，华电新能经营的风力发电、太阳能发电业务所属行业分类为风力发电（D4415）和太阳能发电（D4416），二者分别利用风能、太阳能进行发电，属于新能源发电行业。发行人控股股东、实际控制人及其控制的其他电力板块企业经营的火力发电、水力发电业务所属行业分类为火力发电（D4411）和水力发电（D4413），其他电源类型发电则分属其他行业分类如核电（D4414）和其他电力生产（D4419）等，由此可见，华电新能所经营的风力发电、太阳能发电业务，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业所经营的火力、水力等其他类型发电业务行业分类不同。

2) 火力、水力等其他类型发电业务与新能源发电在项目核准（备案）和规划选址过程中不存在竞争

发电项目在实际开始建设前的外部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，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》（国发〔2013〕19号）规定，企业投资风力发电项目核准的审批权限已经下放至地方政府投资主管部门，实际由各地发展改革委负责核准。根据《光伏电站项目管理暂

行办法》（国能新能〔2013〕329号）文件，光伏电站项目实行备案制管理。根据国家发展改革委、能源局《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，将完善新能源项目投资核准（备案）制度，推动风电项目由核准制调整为备案制。目前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（天然气分布式发电项目在部分省份下放至地市级主管部门），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的发展改革委，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，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，风能资源和太阳能光照资源相对丰富的地区，如我国西北、东北、华北及沿海地带，风电和太阳能发电项目相对较多；火力发电（包括燃煤发电、天然气发电等）需要综合考虑原料运输和电力送出方便的地区，主要集中于我国电力需求较大的区域或煤炭、天然气等资源富集区；水力发电需依靠径流丰沛、落差巨大的河流进行开发，蕴藏着非常丰富水能资源的地区，如我国长江、黄河、珠江、澜沧江、雅砻江等流域，水力发电项目相对较多。

因此，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。

3) 火力、水力等其他类型发电业务与新能源发电原理不同且不存在采购端竞争

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；天然气发电的发电原理是利用空气与天然气压缩并燃烧产生的高温高压气流推动燃机，将天然气的化学能转换为燃机的机械能，再以机械能带动发电机，将机械能转变为电能。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打效应通过光伏电池直接把太阳光能转化成电能，因此新能源发电的发电原理与火力发电、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。

4) 电力销售必须服从调度管理且不由发电企业决定，火力、水力等其他类型发电业务与新能源发电不存在销售端竞争

中国境内大部分电网资产由国家电网、南方电网和内蒙古电力经营，一般同一区域的电网由且只由上述三家公司（包括其子公司）之一经营。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、功率、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。

5) 政策保障新能源发电全额消纳，其他类型发电对新能源发电在销售环节无法形成竞争

根据《中华人民共和国可再生能源法》第十四条规定“国家实行可再生能源发电全额保障性收购制度”，以及国家发展改革委《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》（发改能源〔2016〕625号）《国家发展改革委、国家能源局关于做好风电、光伏发电全额保障性收购管理工作的通知》（发改能源〔2016〕1150号）《国家发展改革委、国家能源局关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》（发改能源〔2019〕807号）等法律法规规定，风力发电及太阳能发电电力应全额消纳。

同时，根据《节能发电调度办法（试行）》规定，机组发电排序的序位表是节能发电调度的主要依据，其中风能、太阳能发电等机组为第一序位。因此，风力发电和太阳能发电所发电力在电力调度中，相比其他发电类型的序位更前。因此，新能源发电消纳能够得到机制保障。

伴随碳达峰、碳中和有关目标的推进及保障新能源全额消纳的政策全面推行实施，将进一步从政策层面保障我国新能源发展及消纳。根据国家发展改革委、国家能源局印发的《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》（发改能源〔2019〕807号），各省级行政区域设定了可再生能源电力消纳责任权重（使用可再生能源电力的最低占比）。《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》明确了2021年和2022年各省（自治区、直辖市）可再生能源电力消纳责任权重目标，为2025年实现非化石能源占一次能源消费比重提高至20%左右的目标提供了政策保证，为新能源消纳提供了良好的通道。《完善能源消费强度和总量双控制度方案》鼓励了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。

在国家政策引导、各方共同努力下，我国新能源发电消纳体系进一步完善、新能源发电消纳比例逐年提升，根据全国新能源电力消纳监测预警平台公告信息，我国2022

年风力发电利用率达到 96.8%、太阳能光伏发电利用率达到 98.3%。国家政策引导有效降低了我国新能源发电行业在销售环节的潜在竞争风险。

综上，火力发电、水力发电等其他类型发电业务与新能源发电业务在行业分类、项目核准（备案）、规划选址、采购端、调度管理和消纳等销售端方面存在明显差异、不存在竞争性或替代性，因此未将火力发电、水力发电等其他类型发电业务认定为与发行人相同或者相似业务，也不构成同业竞争。

因此，发行人主营业务与控股股东及实际控制人控制的常规能源发电业务不构成同业竞争关系。

2、控股股东及实际控制人控制且处于运行期的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

华电新能为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，主要资产遍布国内 31 个省（直辖市、自治区）。公司全资子公司 Elecdey Barch ñ, S.A.U. 位于西班牙，主要经营 28MW 的风电场运营业务。公司控股股东华电福瑞和实际控制人中国华电在西班牙未经营与发行人相同或相似业务。

华电新能实际控制人中国华电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的资产、处于建设期的资产及潜在业务机会。截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦，储备的已通过发展改革委备案的项目装机规模超过 7,500 万千瓦，因此，华电新能在运发电项目装机容量及储备项目装机容量合计超过 10,990.84 万千瓦，中国华电控制的其他从事与发行人相同或者相似业务资产占其比例如下：

类别	资产范围及后续处理方式	装机容量 (万千瓦)	占比
处于运行期的资产	安徽新能源、茂名中坳风电、流亭公司、江苏华林、华电新疆和华电国际持有的新能源发电资产，在具备置入上市公司条件时置入华电新能	85.74	0.78%
	华电科工以物抵债被动获取的太阳能发电资产，通过公开挂牌方式向无关联第三方转让	1.41	0.01%
	乌江水电、黔源电力持有的水光互补发电资产，以及金山股份经营的发电资产，无需置入华电新能	168.96	1.54%
处于运行期的资产小计		256.11	2.33%

类别		资产范围及后续处理方式	装机容量 (万千瓦)	占比
尚未运行资产	处于建设期的资产	三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古持有的新能源发电资产，在具备置入上市公司条件时置入华电新能	119.00	1.08%
		黔源电力持有的水光互补发电资产，无需置入华电新能	18.79	0.17%
	潜在业务机会	在具备置入上市公司条件时置入华电新能	350.00	3.18%
尚未运行资产小计			487.79	4.43%
全部相同或者相似业务资产合计			743.90	6.77%
其中：未来拟置入华电新能部分			554.74	5.05%
未来不置入华电新能部分			189.16	1.72%

控股股东、实际控制人控制的新能源资产最近一个完整财务年度的风力发电和(或)太阳能发电业务收入及毛利占发行人主营业务相应指标的比例如下：

公司名称	新能源发电类型	2022年新能源发电业务收入		2022年新能源发电业务毛利	
		金额（亿元）	占发行人2022年主营业务收入比例	金额（亿元）	占发行人2022年主营业务毛利比例
安徽新能源	风力发电	2.25	0.93%	1.21	0.92%
茂名中坳风电	风力发电	0.52	0.21%	0.23	0.17%
流亭公司	风力发电	2.97	1.23%	1.45	1.10%
江苏华林	太阳能发电	0.30	0.12%	0.12	0.09%
华电新疆	风力发电、太阳能发电	0.0003	0.0001%	-0.0048	-0.0036%
华电国际	太阳能发电	-	-	-	-
华电科工	太阳能发电	0.16	0.07%	0.09	0.07%
乌江水电	水光互补	0.76	0.31%	0.27	0.21%
黔源电力	水光互补	2.34	0.97%	0.87	0.66%
金山股份	风力发电、太阳能发电	4.94	2.04%	3.29	2.50%
合计		14.24	5.88%	7.53	5.71%

注1：华电国际持有的新能源发电资产在2022年有部分容量投产并进入运行期，但投产时间极为接近年底、未产生售电量，因此2022年无发电业务收入和毛利

注2：华电新能控股股东、实际控制人控制的处于建设期的新能源资产和潜在业务机会尚不具备发电能力，不适用主营业务收入及毛利指标，因此未在上表列示

虽然新能源项目在指标获取及核准（备案）、规划选址阶段存在一定竞争性，但上述新能源资产最近一个完整会计年度的风力发电和（或）太阳能发电业务收入及毛利占发行人主营业务相应指标的比例明显较低。同时，电力销售环节具有特殊性，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，新能源发电项目在销售环节不存在竞争性和替代性。

华电新能作为中国华电风力发电、太阳能发电为主的新能源业务最终整合的唯一平台，优先享有相关业务机会，可以优先针对风能、太阳能资源开展项目前期工作并履行核准（备案）前必要程序；仅在由于政策性原因、行政要求或规定、强制性招投标条件等导致华电新能及其下属子公司主体无法获得项目指标并投资建设的情形下，其他主体才可以进行申请，后续亦将在合法合规的前提下，在该等项目相关障碍消除、符合当地政策要求且符合置入上市公司条件后置入华电新能体系内。除华电新能以外，中国华电其他下属子企业未来不会以投资新能源发电项目为主营业务发展方向，与华电新能的业务发展规划具有明显差异。

综上所述，华电新能控股股东、实际控制人控制的新能源资产与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。华电新能控股股东、实际控制人控制的处于运行期的资产、处于建设期的资产及潜在业务机会详细情况如下。

发行人控股股东及实际控制人控制且在运行期的新能源资产，截至 2022 年 12 月 31 日的装机容量合计为 256.11 万千瓦，约占华电新能在运发电项目装机容量为 3,490.84 万千瓦的 7.34%，约占华电新能在运发电项目装机容量及储备项目装机容量（合计超过 10,990.84 万千瓦）的 2.33%。

（1）控股股东控制的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

截至 2023 年 2 月 28 日，除发行人外，公司控股股东华电福瑞控制的其他企业中，部分公司与发行人存在经营相同业务且处于运行期的情形，具体情况如下：

公司名称	华电福瑞控制的股比	截至 2022 年 12 月末装机容量（万千瓦）	占发行人截至 2022 年 12 月末的装机容量比例
安徽新能源	100.00%	21.56	0.62%
茂名中坳风电	51.00%	4.95	0.14%

公司名称	华电福瑞控制的股比	截至 2022 年 12 月末装机容量（万千瓦）	占发行人截至 2022 年 12 月末的装机容量比例
流亭公司	100.00%	34.40	0.99%
合计			1.74%

上述三家公司所持有的风力发电和太阳能发电资产目前处于运行期，未注入发行人体内的原因系相关新能源项目资产存在对其权属合规、经营可持续性等有重大不利影响的法律瑕疵。截至华电新能首次申报之日，前述法律瑕疵尚未整改完毕，为确保华电新能资产合规性，该等新能源项目暂时由控股股东控制，并拟在推动相关瑕疵整改完毕并具备置入上市公司条件后重新置入华电新能。截至本招股说明书签署日，上述风力发电和太阳能发电资产中的大部分项目（合计装机容量 54.13 万千瓦，占华电新能控股股东控制的新能源资产装机总量的 88.87%）具备置入华电新能条件。上述项目注入华电新能主要需要完成以下步骤：**A.完成审计、评估（含国资备案）工作；B.交易相关方完成决策程序；C.取得小股东关于放弃优先购买权的意见（如涉及）；D.签署交易协议；E.完成资产交割。**截至本招股说明书签署日，目前中国华电、华电新能及出让方已经决策通过本次交易方案，**交易各方正在就交易协议条款进行紧密洽谈中；协议签署完毕后，交易各方将按协议约定尽快完成交割工作。**

为进一步避免上述公司及其持有的新能源项目与发行人构成同业竞争问题的潜在风险，发行人子公司与上述公司或其子公司签署了委托经营合同，约定发行人子公司作为受托方享有上述新能源项目包括但不限于生产经营权、物资管理权、人事管理权在内的经营性权利，在委托期内收取固定的委托运营费用，委托期为 1 年，到期后可续签；同时公司控股股东华电福瑞出具了关于避免与发行人存在同业竞争的承诺函，承诺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促使将该等项目置入华电新能体系内。具体承诺参见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件二 相关承诺事项”之“八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺”。

安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司在历史沿革、主营业务、资产和人员方面与发行人关系如下：

历史沿革方面，安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司（及上述公司的子公司）系中国华电通过下属公司设立的新能源项目公司，除部分公司因存在对持续经营能力有重大不利影响的法律瑕疵并于 2022 年 3 月由华电新能转让至华电福瑞外，历史上均不存

在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。

主营业务方面，安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司根据其从事的业务，行业分类属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的风力发电（D4415）。虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）、规划选址阶段存在一定竞争性，但是上述三家公司所经营的新能源发电项目系中国华电下属企业在2008年至2016年间根据当时有效的法律法规及行业规定完成核准（备案）程序，早于华电新能通过2020年度、2021年度、2022年度内一系列同一控制下的资产重组整合相关业务及资产的时间，华电新能在上述时间内还尚未在同一区域内开展项目核准（备案）工作。上述三家公司及其子公司仅是实际经营目前拥有新能源发电项目的法人主体，前期尚未注入华电新能系因存在对其权属合规、经营可持续性等有重大不利影响的法律瑕疵；上述公司并非中国华电下属以发展新能源发电业务为目的的平台型企业，目前没有、未来预计也不会新增其他新能源发电项目的核准（备案）。

安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司的风力发电项目在完成核准（备案）时已经将规划选址等因素纳入考虑范围内并与主管部门沟通。上述三家公司的存量新能源发电项目过去没有、未来也不会对华电新能在同一区域选址开发其他新能源项目造成障碍。

在采购端，安徽新能源、茂名中坳风电、流亭公司所选用的发电设备厂商和施工及服务供应商主要包括上海电气风电设备有限公司、明阳智慧能源集团股份公司、广东明阳风电产业集团有限公司、新疆金风科技股份有限公司、东方电气风电股份有限公司、中国能源建设股份有限公司子公司、中国电力建设集团有限公司子公司等，虽然与华电新能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行业的知名企业，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、不公允的情况。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。

在销售端，由于我国电力行业的特征之一为发电企业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，发电企业间无法调剂电量供应和销售，上述公司与华电新能的发电业务间无法在下游市场中实现竞争和替代。同时，安徽新能源、茂名中坳风电、流亭公司总售电量占当地全部发电企业同时期售电量的比例极低，对当地电力市场的总供给量没有显著影响。上述公司的发电量绝大多数属于保障性电量由电网公司收购，极少数项目参与市场化交易，2022年通过市场化交易方式销售电量占上述公司全部售电量的比例较低，且其通过市场化交易方式所销售电量占当地全部市场化交易方式消纳的电量比例也较低。上述三家公司的新能源发电业务收入和毛利占华电新能同类指标的比例较低，不存在对华电新能构成重大不利影响的情形。

在资产方面，安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司的主要资产为持有的新能源项目相关资产，与华电新能不存在共有资产的情形。在人员方面，华电新能与安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司不存在人员混同情形。

综上，根据《证券期货法律适用意见第17号》第1条的相关规定，安徽新能源、茂名中坳风电和流亭公司与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

上述三家公司的主营业务、与发行人业务关系、最近一年末总资产和净资产、最近一年营业收入和净利润参见本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“1、发行人控股股东控制的其他企业的基本情况”。

（2）实际控制人控制的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) 实际控制人控制的新能源资产主要情况

截至2023年2月28日，中国华电已尽最大努力将其控制的绝大部分新能源资产整合到发行人体内。但由于合规性、政策性原因、行政要求或规定、强制性竞争性配置要求、上市公司独立性、业务存在实质区别等原因，中国华电控制的其他企业中，仍有部分公司与本公司存在经营相同或相似业务且处于运行期的情形。

公司名称	主营业务	中国华电控制的股比	新能源发电类型	截至2022年12月末装机容量（万千瓦）	占发行人截至2022年12月末的装机容量比例
江苏华林	屋顶分布式光伏发电项目、鱼塘光伏发电项目开发	75.00%	太阳能发电	3.13	0.09%
华电新疆	火力发电和水力发电	100.00%	风力发电	8.00	0.23%

公司名称	主营业务	中国华电控制的股比	新能源发电类型	截至 2022 年 12 月末装机容量（万千瓦）	占发行人截至 2022 年 12 月末的装机容量比例
			太阳能发电	12.00	0.34%
华电国际	发电（包括燃煤发电、燃气发电、可再生能源水力发电等）、供热	46.81%	太阳能发电	1.70	0.05%
华电科工	工程总承包、工程设计与咨询、能源工程相关装备制造等	100.00%	太阳能发电	1.41	0.04%
乌江水电	乌江干流贵州境内河段梯级电站开发	51.00%	水光互补	45.00	1.29%
黔源电力	北盘江流域、芙蓉江流域、三岔河“两江一河”梯级水电项目的开发	28.29%	水光互补	76.21	2.18%
金山股份	电力、热力的生产与销售	38.50%	风力发电	46.80	1.34%
			太阳能发电	0.95	0.03%
合计					5.59%

注 1：江苏华电通州湾能源有限公司持有江苏华林 75% 股权，中国华电通过华电江苏能源有限公司对江苏华电通州湾能源有限公司实施控制，进而间接控制江苏华林。

注 2：中国华电直接持有华电新疆 100% 股权。

注 3：中国华电直接持有华电国际 45.94% 股权，并通过中国华电香港有限公司持有华电国际 0.87% 股权。

注 4：中国华电直接持有华电科工 100% 股权。

注 5：中国华电直接持有乌江水电 51% 股权，能够直接控制乌江水电。

注 6：中国华电直接持有黔源电力 15.89% 股权，乌江水电持有黔源电力 12.40% 股权。

注 7：中国华电直接持有金山股份 20.92% 股权，中国华电控制的华电金山能源有限公司持有金山股份 17.58% 股权。

注 8：华电国际、黔源电力及金山股份系上市公司；华电国际 2022 年年度报告未披露部分建成的项目容量情况，上表列示华电国际内部管理统计截至 2022 年 12 月 31 日已并网部分的新能源装机容量，同一项目尚未并网部分的新能源装机容量列示为处于建设期的资产；列示黔源电力 2022 年年度报告披露的截至 2022 年 12 月 31 日装机容量情况；列示金山股份 2022 年年度报告披露的截至 2022 年 12 月 31 日装机容量情况；江苏华林、华电新疆、华电科工及乌江水电系非上市企业，上表列示其内部管理统计截至 2022 年 12 月 31 日新能源装机容量。

2) 公司与实际控制人控制的其他新能源资产不存在构成重大不利影响同业竞争的具体说明

①江苏华林的太阳能发电业务

江苏华林为中国华电经营太阳能发电业务的项目公司，系中国华电间接控股子公司，目前主要经营 4 个在运太阳能发电项目，分别为一、二、三期鱼塘光伏发电项目以及一

项屋顶分布式光伏发电项目。

上述 4 个项目未注入发行人体内的原因系相关新能源项目资产存在对其权属合规、经营可持续性等有重大不利影响的法律瑕疵。截至华电新能首次申报之日，前述法律瑕疵尚未整改完毕，为确保华电新能资产合规性，该等新能源项目暂时由华电新能实际控制人下属其他企业控制，并拟在推动相关瑕疵整改完毕并具备置入上市公司条件后重新置入华电新能。上述项目注入华电新能主要需要完成以下步骤：**A.完成审计、评估（含国资备案）工作；B.交易相关方完成决策程序；C.取得小股东关于放弃优先购买权的意见（如涉及）；D.签署交易协议；E.完成资产交割。**截至本招股说明书签署日，目前中国华电、华电新能及出让方已经决策通过本次交易方案，**交易各方正在就交易协议条款进行紧密洽谈中；协议签署完毕后，交易各方将按协议约定尽快完成交割工作。**

为进一步避免江苏华林及其持有的新能源项目与发行人构成同业竞争问题的潜在风险，发行人子公司与江苏华林签署了委托经营合同，约定发行人子公司作为受托方享有上述新能源项目包括但不限于生产经营权、物资管理权、人事管理权在内的经营性权利，在委托期内收取固定的委托运营费用，委托期为 1 年，到期后可续签；同时公司实际控制人出具了关于避免与发行人存在同业竞争的承诺函，承诺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促使将该等项目置入华电新能体系内。

上述承诺的具体情况参见本招股说明书“第十二节 附件”之“附件二 相关承诺事项”之“八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺”。

江苏华林在历史沿革、主营业务、资产和人员方面与发行人关系如下：

历史沿革方面，江苏华林系中国华电通过下属公司设立的新能源项目公司，历史上不存在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。

主营业务方面，江苏华林行业分类属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的太阳能发电（D4416）。虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）、规划选址阶段存在一定竞争性，但是江苏华林所经营的新能源发电项目系中国华电下属企业在 2014 年至 2016 年间根据当时有效的法律法规及行业规定完成核准（备案）程序，早于华电新能通过 2020 年度、2021 年度、2022 年度内一系列同一控制下的资产重组整合相关业务及资产的时间，华电新能在上述时间内还尚未在同一区域内开展项目核准（备案）

工作。江苏华林仅是实际经营目前拥有新能源发电项目的法人主体，前期尚未注入华电新能系因存在对其权属合规、经营可持续性等有重大不利影响的法律瑕疵；江苏华林并非中国华电下属以发展新能源发电业务为目的的平台型企业，目前没有、未来预计也不会新增其他新能源发电项目的核准（备案）。

江苏华林的太阳能发电项目在完成核准（备案）时已经将规划选址等因素纳入考虑范围内并与主管部门沟通。上述三家公司的存量新能源发电项目过去没有、未来也不会对华电新能在同一区域选址开发其他新能源项目造成障碍。

在采购端，江苏华林所选用的发电设备厂商和施工及服务供应商主要包括华电科工和国电南自。报告期内，华电科工、国电南自也是华电新能的重要供应商，其与华电新能的关联交易具备合理性及必要性，交易定价具备公允性。华电科工、国电南自作为行业知名的装备制造和工程建设企业，具有同一时间内为不同客户以公允、合理条件提供产品或服务的能力，其为江苏华林经营的新能源发电项目提供 EPC 服务不会影响其为华电新能提供产品和服务，也不存在中国华电通过华电科工、国电南自影响华电新能独立性或损害华电新能利益的情况。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。

在销售端，由于我国电力行业的特征之一为发电企业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，发电企业间无法调剂电量供应和销售，江苏华林与华电新能的发电业务间无法在下游市场中实现竞争和替代。2022 年，江苏华林经营的新能源发电项目所发电量全部为保障性电量、由电网公司收购。江苏华林的新能源发电业务收入和毛利占华电新能同类指标的比例较低，不存在对华电新能构成重大不利影响的情形。

在资产方面，江苏华林的主要资产为持有的新能源项目相关资产，与华电新能不存在共有资产的情形。在人员方面，华电新能与江苏华林不存在人员混同情形。

综上，根据《证券期货法律适用意见第 17 号》第 1 条的相关规定，江苏华林与华

电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

②华电新疆和华电国际的少量风力发电和太阳能发电业务

华电新疆是中国华电下属从事火力发电和水力发电业务的子公司，华电国际是中国华电下属从事发电（包括燃煤发电、燃气发电、可再生能源水力发电等）、供热业务的上市公司，上述两家公司所持有的合计 21.7 万千瓦风力发电和太阳能发电资产目前处于运行期。

上述资产未注入发行人体内的原因系由于政策性原因、强制性招投标条件等，主管部门针对该等项目初次发放的核准或备案文件主体并非华电新能（或其子公司）。根据《国家能源局关于进一步加强光伏电站建设与运行管理工作的通知》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，禁止买卖项目备案文件及相关权益，已办理备案手续的光伏电站项目，如果投资主体发生重大变化，应当重新备案。在行业实践中，主管部门对风力发电项目比照上述规则进行管理。

在上述项目投产之前，相关转让行为未获得备案机关同意，将核准备案文件主体变更为华电新能（或其子公司）存在实际障碍。上述项目纳入华电新能体系主要需要完成以下步骤：A.完成审计、评估（含国资备案）工作；B.交易相关方完成决策程序；C.取得小股东关于放弃优先购买权的意见（如涉及）；D.签署交易协议；E.完成资产交割。目前，上述项目已经开始开展审计和评估工作，**对于已经完全投产的项目，在符合当地政策要求且符合置入上市公司条件下，相关方将尽快完成对项目资产的审计、评估，履行决策程序，取得小股东关于放弃优先购买权的意见（如涉及）并完成后续置入和交割工作；对于尚未完全投产的项目，需待完全投产后履行上述程序。**中国华电将积极促使相关方履行必要程序。

华电新疆、华电国际在历史沿革、主营业务、资产和人员方面与发行人关系如下：

历史沿革方面，华电新疆系中国华电下属从事火力发电和水力发电业务的公司，历史上不存在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立；华电国际系中国华电下属从事发电（包括燃煤发电、燃气发电、可再生能源水力发电等）、供热业务的上市公司，2021 年以下属新能源公司资产和现金出资取得华电新能股权，截至本招股说明书签署日，华电国际持有华电新能 31.03% 的股份；华电国际历史上不存在作为华电新能子公司的情形；华电国际以资产和现金出资取得华电新能股权系为了

消除华电新能同业竞争风险和自身业务发展需要而做出的独立决策，其历史沿革上与华电新能相互独立。

主营业务方面，华电新疆的主营业务为火力发电和水力发电；华电国际的主营业务为发电（包括燃煤发电、燃气发电、可再生能源水力发电等）、供热。上述两家公司按收入占比属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的火力发电（D4411）行业，与华电新能主营业务的风力发电和太阳能发电业务属于不同行业。

华电新疆、华电国际所经营的新能源发电项目由主管部门根据当时有效的法律法规及行业规定批准建设，已为相关项目取得了相应的核准（备案）文件。虽然华电新疆、华电国际所经营的新能源发电项目指标获取及核准（备案）与华电新能存在一定竞争性，但该等项目未核准（备案）至华电新能系因政策性原因、强制性招投标条件所致，即使华电新疆、华电国际未取得该等项目资源，华电新能亦无法取得该等项目资源。

华电新疆、华电国际经营的新能源发电项目在完成核准（备案）时已经将规划选址等因素纳入考虑范围内并与主管部门沟通。因此，新能源发电项目虽然在规划选址阶段存在一定竞争性，但该等竞争亦会随着相关项目置入华电新能而消除，且不会导致新能源发电项目在运营过程中产生竞争性或替代性，因此不会对华电新能构成重大不利影响。

在采购端，华电新疆、华电国际的项目所选用的发电设备厂商和施工及服务供应商主要包括明阳智慧能源集团股份公司、隆基绿能科技股份有限公司、晶科能源股份有限公司、特变电工新疆新能源股份有限公司、中国能建子公司、内蒙古电力建设（集团）有限公司、华电科工等，虽然与华电新能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行业的知名企业，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、不公允的情况。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。

在销售端，由于我国电力行业的特征之一为发电企业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，发电企业间无法调剂电量供应和销售，华电新疆、华电国际经营的新能源发电项目与华电新能的发电业务间无法在下游市场中实现竞争和替代。华电新疆、华电国际的项目由于投产时间较晚，2022年完成的售电量极低，对当地电力市场的总供给量几乎没有影响；上述公司在2022年所发电量全部为保障性电量由电网公司收购。华电新疆、华电国际的新能源发电业务收入和毛利占华电新能同类指标的比例较低，不存在对华电新能构成重大不利影响的情形。

在资产方面，华电新疆的主要资产为火力发电和水力发电相关的发电设备，与华电新能不存在共有资产的情形；华电国际的主要资产为燃煤、燃气和可再生能源水力发电相关的发电设备，以及供热业务的相关设备，与华电新能不存在共有资产的情形。在人员方面，华电新能与华电新疆和华电国际不存在人员混同情形。

综上，根据《证券期货法律适用意见第17号》第1条的相关规定，华电新疆、华电国际所经营的新能源项目不存在与华电新能构成重大不利影响的同业竞争。

③华电科工的分布式光伏发电业务

华电科工系中国华电全资子公司，主营业务为工程总承包、工程设计与咨询、能源工程相关装备制造等。由于债务人违约不予支付工程款导致以物抵债缘故，华电科工被动持有少量太阳能发电资产，其装机容量合计1.41万千瓦。具体情况如下：

华电科工历史上曾与济宁锦阳电力有限公司（以下简称“锦阳电力”）、宁夏赛通物流有限公司（以下简称“宁夏赛通”）等合作方签署工程承包合同，承建其太阳能发电项目。但由于合作方违约不予支付工程款，华电科工对上述合作方提起诉讼。其后，因对方不执行法院生效判决，华电科工向法院申请司法拍卖，分别拍卖锦阳电力合作的汶上屋顶分布式发电项目（以下简称“汶上项目”）资产、宁夏赛通合作的宁夏赛通屋顶分布式发电项目（以下简称“宁夏赛通项目”）资产，但汶上项目资产、宁夏赛通项目资产均两次流拍。为了维护华电科工合法权益，锦阳电力、宁夏赛通所负华电科工债务已通过以物抵债完成偿还，即锦阳电力、宁夏赛通分别以汶上项目资产、宁夏赛通项目资产抵偿其对华电科工的债务。由于以物抵债资产标的为太阳能发电项目资产，华电科工取得上述资产后，被动导致其产生与华电新能从事同类业务情形。

由于风力发电、太阳能发电业务非华电科工主营业务，也不属于华电科工未来业务发展方向，因此，华电科工后续拟依法对上述项目资产进行处置。为避免和华电新能构

成同业竞争，华电科工承诺：**A.**在上述项目运营所必需的手续办理完毕且满足转让至华电新能条件后，华电科工将根据法律法规及国有资产管理的有关规定向华电新能或其下属控制的企业转让上述项目；**B.**如华电新能或其下属控制的企业放弃承接该等项目，或出于客观原因或其他原因无法承接该等项目超过 3 个月，则华电科工将在符合相关法律法规及国有资产管理有关规定的情况下将该等项目转让给中国华电及下属控制的企业以外的第三方；**C.**未来如出现以物抵债等导致华电科工被动获得风力发电、太阳能发电资产情形，均参照上述路径进行处理。

截至本招股说明书签署日，华电新能已经审议决策不承接该等项目，华电科工已完成上述项目审计、评估工作，**目前正在北京产权交易所公开挂牌征集意向受让方。**

华电科工在历史沿革、主营业务、资产和人员方面与发行人关系如下：

历史沿革方面，华电科工系中国华电下属科工板块的主要公司之一，历史上曾通过持有华电新能上层股东股权的方式成为华电新能的间接股东，但其持股比例极小，未曾对华电新能形成实际控制或施加重大影响；华电科工历史上不存在作为华电新能子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。

主营业务方面，华电科工业务主要包括高端制造及系统工程、环保水务、电站投资建设、清洁能源 4 大板块，行业分类属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的 C 制造业，与华电新能主营业务的风力发电和太阳能发电业务属于不同行业。

华电科工所经营的新能源发电项目由主管部门根据当时有效的法律法规及行业规定批准建设，已为相关项目取得了相应的核准（备案）文件，其持有的新能源发电项目系以物抵债被动获取，在具体规划选址、选用的发电设备厂商系项目原业主根据其自身对项目的规划确定，并选择华电科工作为其服务商进行项目建设。在销售端，由于我国电力行业的特征之一为发电企业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，发电企业间无法调剂电量供应和销售，华电科工经营的新能源发电项目与华电新能的发电业务间无法在下游市场中实现竞争和替代。华电科工所持有的新能源发电项目总售电量占当地全部发电企业同时期售电量的比例极低，对当地电力市场的总供给量没有显著影响。2022 年，华电科工经营的新能源发电项目所发电量全部为保障性电量、由电网公司收购。华电科工的新能源发电业务收入和毛利占华电新能同类指标的比例较低，不存在对华电新能构成重大不利影响的情形。

在资产方面，华电科工的主要资产为电力工程技术相关的生产和研发装置等，与华电新能不存在共有资产的情形。在人员方面，华电新能与华电科工不存在人员混同情形。

综上，根据《证券期货法律适用意见第 17 号》第 1 条的相关规定，华电科工与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

④乌江水电及黔源电力的水光互补发电业务

乌江水电是中国华电位于贵州省内的流域水电开发公司，按照“流域、梯级、滚动、综合”的开发方针，经营管理、开发建设乌江干流贵州境内河段梯级电站。截至 2022 年 12 月末，乌江水电装机容量合计 1,364.50 万千瓦，其中水电 869.50 万千瓦，火电 450 万千瓦，水光互补项目 45 万千瓦。

黔源电力是中国华电在贵州省内专注北盘江流域、芙蓉江流域、三岔河“两江一河”梯级水电项目的开发的区域电力业务平台。截至 2022 年 12 月末，黔源电力装机容量合计 399.56 万千瓦，其中水光互补项目装机容量 76.21 万千瓦，其余均为水电项目。

乌江水电的主营业务为水力发电、火力发电和水光互补发电；黔源电力的主营业务为水力发电和水光互补发电，上述两家公司按收入规模划分属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的水力发电（D4413）行业，与华电新能主营业务的风力发电和太阳能发电业务属于不同行业。

A.水光互补项目与一般太阳能发电项目具有实质性差异

业务模式方面，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，利用水电站已有送出线路通道，将光伏发电和水电机组电力联合打捆送出，在水量充沛的情况下，水电所发电量优先上网，配套光伏所发电量存在无法上网的可能性，且水轮机具备一定的稳定性和快速调节性，提高线路通道利用率，减少光伏发电波动性影响。同时，光伏发电也在事实意义上对水力发电起到补充作用，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。

项目指标获取方面，具备大型水电站是申请获得水光互补项目的前提条件，流域可开发的水光互补项目装机规模受到流域整体水电可开发规模、实际开发规模等指标的限

制，且能源局在水光互补项目与一般太阳能发电项目审批时占用的开发指标亦互相独立。

乌江水电、黔源电力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。华电新能不存在利用乌江水电、黔源电力已有水电厂送出通道建设的水光互补发电项目，华电新能的太阳能发电项目规划选址考虑因素与乌江水电、黔源电力水光互补发电项目显著不同。因此，乌江水电和黔源电力所建设的新能源发电项目并未对华电新能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，以及项目指标获取等方面存在实质性差异。

B.政策保障新能源发电全额消纳，不构成电力市场销售竞争

我国电力企业一般售往国家电网、南方电网或内蒙古电网。国家电网、南方电网或内蒙古电网作为我国提供电力供应服务保障的三家主要企业，根据我国有关政策规定，在其所辖范围内统一管理电价定价原则和电网调度，其购买电力产品不会受到辖区内发电企业的影响，发电企业间无法调剂电量供应和销售；即使是售往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。

宏观政策方面，自《中华人民共和国可再生能源法》颁布并规定“电网企业……全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量，并为可再生能源发电提供上网服务”后，国家出台了多项政策保障、促进新能源消纳：2022年1月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》，支持新能源电力能建尽建、能并尽并、能发尽发。国家政策促进可再生能源电力的稳步发展，市场潜力广阔，为风力发电、太阳能发电的充分消纳提供长远坚实的基础。

实际情况方面，发行人新能源项目同乌江水电、黔源电力水光互补项目之间不构成消纳和销售竞争。根据国家“西电东送”和“西部大开发”战略部署，贵州区域电力除满足本地消纳外，其他将外送至广东区域，即“黔电送粤”。

从发电侧而言，根据全国新能源电力消纳监测预警平台数据，2022年度贵州及广东区域弃光率分别为0.6%、0%，未来伴随贵州区域光伏配套输电工程进一步建设及新能源配套储能有关制度的进一步完善，贵州区域与广东区域可能均不再存在弃光情况；

从用电侧而言，广东作为我国工商业大省，广东地区电力需求市场容量较大。2020-2022年广东省全省发电量与用电量有较大的缺口，电力供应不足，具体发电量、用电量及用电缺口情况如下表：

单位：亿千瓦时

年份	2020年	2021年	2022年
发电量	5,225.9	6,115.2	6,102.2
用电量	6,926.0	7,866.6	7,870.3
用电缺口	1,700.1	1,751.4	1,768.1

数据来源：除 2021 年用电量数据来自于南方电网、2022 年用电量数据来自于广东省统计局外，其他数据来自于国家统计局

因此，鉴于目前贵州省及广东省弃光率均较低且未来有进一步降低的趋势，且广东省电力需求较大，但电力供应存在较大缺口，能够保证乌江水电、黔源电力水光互补业务发电量及华电新能太阳能发电业务发电量被电网公司全额收购，2022 年，乌江水电、黔源电力经营的新能源发电项目所发电量全部为保障性电量、由电网公司收购，因此乌江水电、黔源电力与华电新能新能源消纳和销售不构成竞争。

C.黔源电力已上市多年，历史沿革、资产、人员、业务和技术等方面均与发行人相独立

黔源电力于 1993 年 10 月由贵州省电力投资公司、国能中型水电实业开发公司、贵州省普定县资源开发公司、贵州新能实业发展公司作为发起人定向募股设立。2005 年 3 月，黔源电力于深交所中小板上市。

贵州省电力投资公司与中国华电于 2005 年 6 月 24 日签署了《股权过户协议书》，将其所持有的黔源电力股份 2,475 万股划转给中国华电。国有资产监督管理委员会于 2005 年 7 月 22 日批准了此次划转。股份划转后，中国华电成为黔源电力的第一大股东，为黔源电力的实际控制人。

因此，黔源电力过往公司战略制定、业务开发和拓展等均沿袭其原有发展思路，且其自上市以来综合考虑自身发展策略和全体股东利益，独立决策并开展部分水光互补项目投资、运营业务，其体内水光互补业务开展均由上市公司自主决定，历史沿革、资产、人员、业务和技术等方面均与发行人相独立。

D.乌江水电历史沿革、资产、人员、业务和技术等方面均与发行人相独立

乌江水电于 1992 年设立，中国华电于 2006 年通过参与乌江水电增资扩股方式取得乌江水电控制权，截至本招股说明书签署日合计持有乌江水电 51.00% 的股权，乌江水电历史上曾通过持有华电新能上层股东股权的方式成为华电新能的间接股东，但其持股比例极小，未曾对华电新能形成实际控制或施加重大影响；乌江水电历史上不存在作为华电新能子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。

乌江水电的主营业务为水力发电、火力发电和水光互补发电，与华电新能在主营业务和业务定位上有明显差异。乌江水电的主要资产为开展水力发电、火力发电业务所需要的相关资产，与华电新能不存在共有资产的情形，亦不存在与华电新能人员混同的情形。

E.采购端为充分竞争市场，乌江水电、黔源电力与发行人不存在竞争

太阳能发电业务生产所需原材料主要是太阳能等可再生资源，无需对外采购，主要采购内容为电站建造过程所需的太阳能发电项目发电设备、相关施工及服务。我国发电行业领域中，上述发电设备、相关施工及服务均处于充分竞争市场中，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。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。

在采购端，乌江水电、黔源电力所选用的主要发电设备厂商和施工及服务供应商主要包括合肥晶澳太阳能科技有限公司、环晟光伏（江苏）有限公司和浙江正泰太阳能科技有限公司等，虽然与华电新能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行业的知名企业，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、不公允的情况。

综上，根据《证券期货法律适用意见第 17 号》第 1 条的相关规定，黔源电力、乌江水电与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

⑤金山股份的风电和太阳能发电业务

金山股份为中国华电目前下属 A 股上市电力公司，主要经营火力发电和区域供热

业务，存在少量在运新能源资产，按收入占比划分属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的热电联产（D4412）行业。根据金山股份公告，金山股份在运发电装机容量 567.75 万千瓦，其中火电 520 万千瓦，风电 46.80 万千瓦，太阳能 0.95 万千瓦，新能源业务并非金山股份的主要业务。根据金山股份 2015 年相关公告，金山股份是中国华电在辽宁省内发展火电项目的投资主体。

A.金山股份已上市多年，历史沿革、资产、人员、业务和技术等方面均与发行人相独立

2001 年 3 月，金山股份于上交所主板上市。2009 年，中国华电全资子公司华电金山通过现金收购方式取得金山股份当时控股股东东方新能源 100% 股权。自此，金山股份的实际控制人变更为中国华电并成为中国华电下属上市公司。金山股份历史上均不存在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。因此，金山股份过往公司战略制定、业务开发和拓展等均沿袭其原有发展思路，且其自上市以来综合考虑自身发展策略和全体股东利益，独立决策并开展部分新能源投资、运营业务，其体内新能源业务开展均由上市公司自主决定，在成为中国华电下属上市公司前即存在自主决策开展少量新能源投资、运营业务的情形。此外，金山股份没有和华电新能共用资产的情形，亦不存在与华电新能人员混同的情形。金山股份的历史沿革、资产、人员、业务和技术等方面均与发行人相独立。

B.金山股份经营的新能源发电项目核准（备案）和规划选址早于华电新能整合新能源发电业务时间

虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）、规划选址阶段存在一定竞争性，但是金山股份所经营的新能源发电项目均在 2002 年至 2017 年间根据当时有效的法律法规及行业规定完成核准（备案）程序，早于华电新能通过 2020 年度、2021 年度、2022 年度内一系列同一控制下的资产重组整合相关业务及资产的时间。在获得主管部门批准建设意见及完成备案的过程中，金山股份依照相关规定分别独立履行了必要程序，不存在与华电新能混同的情形，华电新能彼时也未在同一区域内与金山股份竞争项目核准（备案）。金山股份所经营的风力发电项目在具体规划选址方面主要考虑因素包括风速、风向、风功率密度、区域用地规划、居民点距离、施工难度等，而其经营的太阳能发电项目在规划选址时主要考虑依托已有风电项目形成风光互补优势，相关项目在完成核准（备案）时已经将规划选址等因素纳入考虑范围内并与主管部门沟通。

根据金山股份 2015 年相关公告，金山股份是中国华电在辽宁省内发展火电项目的投资主体。根据金山股份作为上市公司的业务定位和中国华电出具的关于避免同业竞争承诺函，金山股份目前没有、未来预计也不会通过核准（备案）与华电新能主营业务相同的新能源发电项目，因此金山股份未来也不存在核准（备案）与规划选址过程中与华电新能相互竞争或相互替代的情况。

C. 电力销售端不受发电企业影响，不构成主要客户端的竞争

我国电力企业一般售往国家电网、南方电网或内蒙古电网。国家电网、南方电网或内蒙古电网作为我国提供电力供应服务保障的三家主要企业，根据我国有关政策规定，在其所辖范围内统一管理电价定价原则和电网调度，其购买电力产品不会受到辖区内发电企业的影响，发电企业间无法调剂电量供应和销售；即使是售往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。

华电新能和金山股份所经营的新能源发电项目在参与的下游电力销售市场内实现的售电量仅占区域总售电量的一小部分，对当地电力市场的总供给量没有显著影响。虽然金山股份和华电新能经营的部分新能源发电项目有部分电量参与市场化交易，但金山股份和华电新能通过市场化交易方式所销售电量占当地全部市场化交易方式消纳的电量比例也较低；市场化交易形成的电价是供需关系在市场机制下形成的结果，包括金山股份和华电新能在内的任一主体无法单方面决定市场化交易形成的售电量和对应的电价结果。金山股份与发行人在电力销售的主要客户端不构成竞争。

D. 采购端为充分竞争市场，金山股份与发行人不存在竞争

风力发电、太阳能发电业务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，主要采购内容为电场（站）建造过程所需的风电和太阳能发电项目发电设备、相关施工及服务。我国发电行业领域中，上述发电设备、相关施工及服务均处于充分竞争市场中，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。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。

在采购端，金山股份所选用的主要发电设备厂商和施工及服务供应商包括中车株洲电力机车研究所有限公司、新疆金风科技股份有限公司、东方电气股份有限公司、合肥

晶澳太阳能科技有限公司和内蒙古电力建设（集团）有限公司等，虽然与华电新能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行业的知名企业，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、不公允的情况。

E.政策保障新能源发电全额消纳

2022年3月，国家发展改革委、国家能源局发布《“十四五”现代能源体系规划》，规划提出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。

国家亦出台多项政策保障、促进新能源消纳，2022年1月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》，支持新能源电力能建尽建、能并尽并、能发尽发。

国家政策促进可再生能源电力的稳步发展，市场潜力广阔，为风力发电、太阳能发电的充分消纳提供长远坚实的基础。同时，根据国家可再生能源发电相关政策，电力调度由电网公司统一安排，发电企业间无法调剂电量供应和销售，因此，从政策层面而言，新能源发电消纳不存在实质竞争。

综上，根据《证券期货法律适用意见第17号》第1条的相关规定，金山股份与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

上述公司的主营业务、与发行人业务关系、最近一年末总资产和净资产、最近一年营业收入和净利润参见本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况”。

3、控股股东及实际控制人控制但尚未运行的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

发行人控股股东及实际控制人控制但尚未运行的新能源资产，包括处于建设期的情形和获取了项目核准或备案文件但尚未开始建设的情形，截至2022年12月31日的装机容量（核准备案）合计为487.79万千瓦，约占华电新能储备的已通过发展改革委核准备案的项目装机规模（超过7,500万千瓦）的6.50%，约占华电新能在运发电项目装

机容量及储备项目装机容量（合计超过 10,990.84 万千瓦）的 4.43%。

（1）控股股东及实际控制人控制且处于建设期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

截至 2023 年 2 月 28 日，除发行人外，发行人控股股东华电福瑞和实际控制人中国华电控制的其他企业中，部分公司与发行人存在经营相同或相似业务且处于建设期情形，具体情况如下：

与华电新能的关系	公司名称	中国华电控制的股比	发电类型	截至 2022 年 12 月末在建装机容量（万千瓦）
华电新能控股股东控制的其他企业	三江新能源	100.00%	风力发电	4.50
	钦州新能源	100.00%	风力发电	10.00
	南丹新能源	100.00%	风力发电	20.00
华电新能实际控制人控制的其他企业	华电新疆	100.00%	风力发电	7.00
	华电国际	46.81%	太阳能发电	1.50
	华电内蒙古	100.00%	风力发电	57.00
			太阳能发电	19.00
黔源电力	28.29%	水光互补	18.79	

注 1：中国华电直接持有华电福瑞 100% 股权，并通过华电福瑞控制三江新能源、钦州新能源和南丹新能源 100% 股权。

注 2：中国华电直接持有华电新疆 100% 股权。

注 3：中国华电直接持有华电国际 45.94% 股权，并通过中国华电香港有限公司持有华电国际 0.87% 股权。

注 4：中国华电直接持有华电内蒙古 100% 股权。

注 5：中国华电直接持有黔源电力 15.89% 股权，乌江水电持有黔源电力 12.40% 股权。

注 6：华电国际及黔源电力系上市公司，华电国际 2022 年年度报告未披露部分建成的项目容量情况，上表列示华电国际内部管理统计截至 2022 年 12 月 31 日处于建设期的资产；列示黔源电力 2022 年年度报告披露的截至 2022 年 12 月 31 日处于建设期的装机容量情况；三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆及华电内蒙古系非上市企业，上表列示其内部管理统计截至 2022 年 12 月 31 日处于建设期的新能源装机容量。

1) 三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古

上述公司所持有的风力发电和太阳能发电资产目前处于建设期，未注入发行人体内原因系因政策性原因、行政要求或规定、强制性招投标条件等，主管部门针对该等项目初次发放的核准或备案文件主体并非华电新能（或其子公司）。根据《国家能源局关于进一步加强光伏电站建设与运行管理工作的通知》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，项目建设期内将核准备案文件主体变更为华电

新能（或其子公司）存在实际障碍，无法在建设期内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。中国华电拟在该等项目相关障碍消除、符合当地政策要求且符合置入上市公司条件后置入华电新能体系内。

三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古在历史沿革、主营业务、资产和人员方面与发行人关系如下：

历史沿革方面，三江新能源、钦州新能源、南丹新能源系华电福瑞 2022 年新设立的子公司，历史上不存在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立；华电内蒙古系中国华电下属从事火力发电、集中供热、煤炭燃料服务业务的公司，历史上不存在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。华电新疆、华电国际的历史沿革与华电新能相互独立，详情参见本招股说明书“第八节公司治理及独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”之“2、控股股东及实际控制人控制且处于运行期的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”之“（2）实际控制人控制的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”之“2）公司与实际控制人控制的其他新能源资产不存在构成重大不利影响同业竞争的具体说明”之“②华电新疆和华电国际的少量风力发电和太阳能发电业务”。

主营业务方面，三江新能源、钦州新能源和南丹新能源是风力发电项目公司，行业分类属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的风力发电（D4415）。华电内蒙古的主营业务为火力发电、集中供热、煤炭燃料服务，按收入占比属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的火力发电（D4411）行业。华电新疆、华电国际的行业分类也属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的火力发电（D4411）。华电内蒙古、华电新疆、华电国际与华电新能主营业务的风力发电和太阳能发电业务属于不同行业。

三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古所经营的新能源发电项目由主管部门根据法律法规及行业规定批准建设，并取得了核准（备案）文件。虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）与华电新能存在一定竞争性，但上述企业所经营的项目未核准（备案）至华电新能系因行政要求或规定、强制性招投标条件所致，即使上述公司未取得该等项目资源，华电新能亦无法取得该等项目资源。在获

得主管部门批准建设意见及完成核准（备案）的过程中，上述公司均依照相关规定分别履行了必要程序。

三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古所经营的风力发电项目在具体规划选址方面主要考虑因素包括风速、风向、风功率密度、区域用地规划、居民点距离、施工难度等；华电内蒙古经营的太阳能发电项目在规划选址时主要考虑依托已有风电项目形成风光互补优势。上述项目在完成核准（备案）时已经将规划选址等因素纳入考虑范围内并与主管部门沟通。新能源发电项目虽然在规划选址阶段存在一定竞争性，但该等竞争亦会随着相关项目置入华电新能而消除，且不会导致新能源发电项目在运营过程中产生竞争性或替代性，因此不会对华电新能构成重大不利影响。

在采购端，三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古的项目所选用的发电设备厂商和施工及服务供应商主要包括中国中车股份有限公司子公司、远景能源有限公司、三一重能股份有限公司、明阳智慧能源集团股份公司、塔城市金风风电设备有限公司、国电南自、华电科工、内蒙古电力建设（集团）有限公司、中国电力建设集团有限公司子公司等，虽然与华电新能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行业的知名企业，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、不公允的情况。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。

由于三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古所经营的上述项目尚处于建设期，尚不具备发电和售电能力，不存在对华电新能构成重大不利影响的情形。

综上，根据《证券期货法律适用意见第 17 号》第 1 条的相关规定，三江新能源、钦州新能源、南丹新能源、华电新疆、华电国际和华电内蒙古与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

2) 黔源电力

黔源电力上述目前处于建设期的资产均为水光互补项目，在尚未并网投产时不具备发电和销售电力的能力，因此与华电新能的发电业务自然无法实现竞争和替代，也不存在替代性、竞争性，不存在利益冲突。水光互补项目与一般太阳能发电项目具有实质性差异，尤其是在项目的获取和项目建设、运营条件上与一般太阳能发电项目不同，详情参见本招股说明书“第八节 公司治理及独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”之“2、控股股东及实际控制人控制且处于运行期的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”之“（2）实际控制人控制的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”之“2）公司与实际控制人控制的其他新能源资产不存在构成重大不利影响同业竞争的具体说明”之“④乌江水电及黔源电力的水光互补发电业务”。

根据《证券期货法律适用意见第17号》第1条的相关规定，黔源电力与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

（2）实际控制人控制的其他企业的潜在业务机会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2023年2月28日，除上述已披露的中国华电控制的其他企业从事与发行人相同或者相似业务的情况外，中国华电控制的其他企业存在获取了新能源发电项目核准或备案文件，但尚未开始建设的情形，该等核准或备案文件对应的装机容量合计350.00万千瓦，具体情况如下：

与华电新能的关系	公司名称	中国华电控制的股比	发电类型	截至2022年12月末核准备案容量（万千瓦）
华电新能实际控制人控制的其他企业	华电新疆	100.00%	风力发电、太阳能发电	90.00
	金上公司	60.00%	太阳能发电	260.00

注1：中国华电直接持有华电新疆100%股权。

注2：中国华电直接持有金上公司48.00%股权，并通过华电国际持有金上公司12.00%股权。

上述情况系行政要求或规定、强制性招投标条件等客观因素所致，该等核准备案文件及其所对应的项目指标由中国华电下属其他公司取得，取得过程符合主管部门的相关

规定，不存在与华电新能竞争同一项目指标的情况，即使华电新疆、金上公司未取得该等项目资源，华电新能亦无法取得该等项目资源。针对包括上述项目在内、由客观因素所致的潜在业务机会，根据《国家能源局关于进一步加强光伏电站建设与运行管理工作的通知》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，项目建设期内将核准备案文件主体变更为华电新能（或其子公司）存在实际障碍，无法在建设期内完成转让，中国华电自身将会、并将促使其子公司在合法合规的前提下，在该等项目相关障碍消除、符合当地政策要求且符合置入上市公司条件后置入华电新能体系内。

历史沿革方面，金上公司历史上不存在作为华电新能股东或子公司的情形，历史沿革上与华电新能相互独立。华电新疆的历史沿革与华电新能相互独立，详情参见本招股说明书“第八节 公司治理及独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”之“2、控股股东及实际控制人控制且处于运行期的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”之“（2）实际控制人控制的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”之“2）公司与实际控制人控制的其他新能源资产不存在构成重大不利影响同业竞争的具体说明”之“②华电新疆和华电国际的少量风力发电和太阳能发电业务”。

主营业务方面，华电新疆行业分类属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的火力发电（D4411）；金上公司的主营业务为水力发电，行业分类也属于《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》中的水力发电（D4413）。上述两家企业与华电新能主营业务的风力发电和太阳能发电业务属于不同行业。

虽然新能源发电项目指标获取及核准（备案）阶段存在一定竞争性，但上述华电新疆、金上公司所经营的新能源发电项目未核准（备案）至华电新能系行政要求或规定、强制性招投标条件等客观因素所致，后续亦在符合当地政策要求且符合置入上市公司条件后置入华电新能体系内，不会对华电新能构成重大不利影响。

华电新疆尚未开始建设的新能源发电项目在具体规划选址方面主要考虑因素包括风速、风向、风功率密度、区域用地规划、居民点距离、施工难度等，其太阳能发电项目在规划选址时主要考虑依托已有风电项目形成风光互补优势。金上公司尚未开始建设的太阳能发电项目在规划选址时主要考虑依托国家电网拟建设的金上送华中东四省通

道实现打捆送出。华电新疆和金上公司所建设的新能源发电项目规划选址与国家政策和主管部门政策规划密切相关，受到能源主管部门在所在区域批准建设该等新能源项目时在宏观层面的统筹规划影响，在完成核准（备案）时已经将规划选址等因素纳入考虑范围内并与主管部门沟通，并未对华电新能在同一区域选址开发其他新能源项目造成障碍。

由于尚未开始建设的新能源发电项目未开始实际建设，因此不存在采购端与华电新能源相互竞争的情况；同时尚未开始建设的新能源发电项目不具备发电和售电能力，未参与下游电力销售市场。

综上，根据《证券期货法律适用意见第 17 号》第 1 条的相关规定，华电新疆、金上公司与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争。

包括华电新疆、金上公司在内，中国华电下属其他主体未来不存在主动新增或者扩大与华电新能主营的风力发电、太阳能发电为主的新能源发电业务相同或相似业务的计划。中国华电后续将在依法依规履行必要决策程序的基础上，及时告知华电新能体系外新能源发电项目开发建设及是否具备置入上市公司条件情况，积极配合中国华电履行关于避免同业竞争的承诺函中承诺措施，在相关障碍消除、符合当地政策要求且符合置入上市公司条件后置入华电新能体系内。

4、全额自发自用分布式光伏发电项目均不上网，与发行人不构成竞争

除上述情形外，发行人控股股东及实际控制人控制的其他下属子公司存在极少量的全额自发自用屋顶分布式光伏发电项目，该等分布式光伏发电项目占发行人截至 2022 年 12 月末已投产项目装机容量的比例不足 0.06%，主要目的系提高厂区闲置自有土地、厂房屋顶的利用效率，用于自身厂区内用电，并网模式均为全额自发自用，自投产以来均未有上网电量，不属于商业发电行为。

碳达峰、碳中和背景下，为进一步提升我国新能源整体装机规模，根据国家能源局发布的《关于贯彻落实“放管服”改革精神优化电力业务许可管理有关事项的通知》规定，所发电量全部自用不上网交易的自备电站实施电力业务许可豁免政策，因此发行人实际控制人及控股股东控制的其他公司下属全额自发自用的分布式光伏发电项目仅为自备电站，与发行人不存在同业竞争情形，亦未对公司构成重大不利影响。发行人实际控制人及控股股东控制的其他公司未来还可能视自身业务开展情况和用电需求，新开展其他全额自发自用屋顶分布式光伏发电项目，但该等项目未来与发行人不会新增同业竞

争情形，亦不会对公司构成重大不利影响。

5、未来华电新能控股股东、实际控制人还将继续切实采取关于避免同业竞争的措 施和履行相关承诺，消除同业竞争风险

针对中国华电或下属控制的其他企业持有的由于客观障碍暂无法置入华电新能体系内的太阳能发电、风力发电项目，中国华电将在影响在相关障碍消除、符合置入上市公司条件后在符合相关法律法规的前提下促使将该等项目置入华电新能体系内，中国华电将积极配合协助该等客观障碍的消除。

针对中国华电或下属控制的其他企业持有的已完成核准（备案）、尚未并网投产的太阳能发电、风力发电项目，中国华电将在该等项目实现并网投产且符合置入上市公司条件后促使将该等项目置入华电新能体系内。

针对中国华电或下属控制的其他企业发现任何与华电新能及其下属控制的企业构成或可能构成同业竞争的新业务机会，中国华电将立即通知华电新能，在符合相关法律法规的前提下尽最大努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华电新能及/或下属控制的企业。若华电新能放弃或出于其他客观原因暂无法承接该等新业务机会，经华电新能履行决策程序后，中国华电或下属控制的企业可承接上述新业务机会，但若该等业务机会形成的项目未来具备置入华电新能条件，华电新能仍有权向中国华电及其下属企业收购该等项目资产。

（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

除发行人及其控制的企业外，发行人控股股东控制的其他企业中，与发行人发生重大关联交易或与发行人从事相同、相似业务的企业主要从事业务情况、与华电新能的业务关系、主要财务数据情况如下：

序号	企业名称	主营业务	与华电新能是否存在相同或相似业务资产	2022年12月31日/2022年度			
				总资产（万元）	净资产（万元）	营业收入（万元）	净利润（万元）
1	华电福新安徽新能源有限公司	风力发电	是	141,590.97	51,606.94	22,500.28	7,758.78
2	茂名市中坳风电有限公司	风力发电	是	29,378.56	14,652.65	5,174.76	1,064.31
3	青岛华电福新流亭能源有限公司	原未实际开展业务经营；2022年受让华电新能置出资产后，通过子公司开展风力发电业务	是	208,832.37	67,994.16	29,706.73	6,263.30
4	三江华电福瑞新能源有限公司	风力发电（在建）	是	7,774.74	5,400.00	-	-
5	南丹华电福瑞新能源有限公司	风力发电（在建）	是	9,000.00	9,000.00	-	-
6	钦州华电福瑞新能源有限公司	风力发电（在建）	是	7,860.00	7,500.00	-	-

注：2022年财务数据已纳入天职出具的《审计报告》（天职业字[2023]5999号）范围。

2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况

除华电福瑞及其控制的企业外，发行人实际控制人控制的其他企业中，与发行人发生重大关联交易或与发行人从事相同、相似业务的企业主要从事业务情况、与华电新能的业务关系、主要财务数据情况如下：

序号	企业名称	主营业务	与华电新能是否存在相同或相似业务资产	2022年12月31日/2022年度			
				总资产（万元）	净资产（万元）	营业收入（万元）	净利润（万元）
1	贵州乌江水电开发有限责任公司	水力发电、火力发电和水光互补发电	是	5,224,676.84	1,331,233.04	1,230,631.24	136,426.93
2	贵州黔源电力股份有限公司	水力发电和水光互补发电	是	1,676,075.70	641,616.89	261,311.66	76,505.66
3	沈阳金山能源股份有限公司	热电联产、风力发电和太阳能发电	是	1,887,136.72	-211,427.34	712,913.00	-241,176.19
4	中国华电科工集团有限公司	高端制造及系统工程；环保水务；电站投资建设（从事国内外电站建设工程总承包等）；清洁能源板块（提供工程前期开发、咨询设计、设备供货、项目建设、项目后评价等产品和服务）；火力发电和生物质综合利用；此外，由于债务人以物抵债被动获取极少量太阳能资产	是	5,293,406.25	1,409,339.92	2,085,523.36	142,688.63
5	江苏华电华林新能源有限公司	太阳能发电	是	18,879.85	8,397.57	3,022.30	497.49
6	国电南京自动化股份有限公司	涵盖电网自动化、电厂及工业自动化、轨道交通自动化、信息与安全技术、电力电子等五大核心板块，同时以生产制造和系统集成作为支撑，主要在电力、工业、新能源等领域为客户提供配套自动化、信息化产品、集成设备及整体解决方案	否	920,104.27	365,614.04	700,775.97	35,491.76
7	华电山东物资有限公司	物资采购、招标代理等	否	74,741.21	10,914.96	94,808.22	1,066.51
8	华电融资租赁有限公司	融资租赁业务	否	4,000,669.72	726,505.19	167,470.66	56,990.19
9	华电商业保理（天津）有限公司	供应链金融服务	否	397,324.20	118,853.82	20,806.99	4,895.00
10	中国华电集团财务有限公司	为中国华电及其子公司提供金融服务	否	7,363,982.06	1,108,246.14	192,926.58	109,410.01
11	中国华电海外资产管理有限公司	境外资金管理、融资和境外债券受托管理	否	1,373,038.44	532,253.33	14,975.66	23,447.78
12	华电国际电力股份有限公司	发电（包括燃煤发电、燃气发电、可再生能源水力发电等）、供热	是	22,326,235.10	7,044,925.00	10,705,853.60	-63,811.10

序号	企业名称	主营业务	与华电新能是否存在相同或相似业务资产	2022年12月31日/2022年度			
				总资产（万元）	净资产（万元）	营业收入（万元）	净利润（万元）
13	华鑫国际信托有限公司	信托业务	否	1,933,674.04	1,448,565.79	199,079.94	127,327.67
14	华电内蒙古能源有限公司	火力发电、集中供热、煤炭燃料服务	是	1,284,898.55	323,999.36	741,356.17	-50,879.83
15	华电新疆发电有限公司	火力发电和水力发电	是	4,596,813.27	1,411,618.70	1,754,776.19	39,723.96
16	华电金沙江上游水电开发有限公司	水力发电	是	3,740,799.03	656,097.11	41,219.75	10,977.71

注：2022年财务数据已纳入天职出具的《审计报告》（天职业字[2023]5888号）范围。

七、关联方情况

（一）公司控股股东、实际控制人

本公司控股股东为华电福瑞，实际控制人为中国华电，具体情况参见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、主要股东及实际控制人的基本情况”之“（一）控股股东及实际控制人的基本情况”相关内容。

（二）持有公司 5%以上股份的其他股东

除控股股东外，持有本公司 5%以上股份的股东还包括华电国际，华电国际持有本公司 11,169,477,998 股股份，占总股本的 31.03%，具体情况参见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、主要股东及实际控制人的基本情况”之“（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”相关内容。

（三）控股股东直接或间接控制的除本公司及其控股子公司以外的其他企业

本公司的控股股东直接或间接控制的除本公司及其控股子公司以外的其他主要企业参见本招股说明书“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简要情况”之“一、控股股东控制的其他企业”相关内容。

（四）实际控制人直接或间接控制的除本公司及其控股子公司以外的其他企业

本公司的实际控制人直接或间接控制的除本公司及其控股子公司以外的其他主要企业参见本招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”相关内容。

（五）公司的子公司、联营企业、合营企业

本公司子公司、联营企业、合营企业的具体情况参见“第十二节 附件”之“附件六 子公司、参股公司简要情况”相关内容。

（六）公司的控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的合营、联营企业

公司控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的合营、联营企业是公司的关联方。

（七）公司的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员

本公司现任董事、监事、高级管理人员的情况参见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“八、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员简介”相关内容。

公司董事、监事和高级管理人员的关系密切的家庭成员亦为公司的关联方。前述“关系密切的家庭成员”包括配偶、年满十八周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

（八）公司的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的企业

本公司的董事、监事、高级管理人员直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的企业情况参见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“十二、董事、监事、高级管理人员及其他核心人员对外投资情况”相关内容。

本公司的董事、监事、高级管理人员关系密切的家庭成员直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的企业情况如下：

序号	关联方名称	关联关系
1	霍城县图开新能源科技开发有限公司	董事陈朝辉的配偶担任该企业董事
2	启迪科技服务有限公司	独立董事高旭东的弟弟担任该企业副总裁

（九）公司控股股东、实际控制人的董事、监事、高级管理人员及其直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的企业

公司控股股东华电福瑞的董事、监事及高级管理人员情况如下：

序号	姓名	职务
1	林文彪	董事长
2	杨焱	董事、总经理
3	陈文新	董事
4	李泉城	董事
5	李天光	董事
6	牛拥军	监事
7	曾庆华	副总经理
8	黄彪斌	副总经理
9	李小温	副总经理
10	黄森炎	副总经理
11	蔡毅平	财务负责人

公司实际控制人中国华电的董事、监事及高级管理人员情况如下：

序号	姓名	职务
1	江毅	董事长
2	叶向东	董事、总经理
3	祖斌	董事
4	王琳	外部董事
5	于万源	外部董事
6	张雅林	外部董事
7	陈元先	外部董事
8	章更生	外部董事
9	白学桂	职工董事
10	邵国勇	副总经理、总会计师
11	王绪祥	副总经理
12	张雯	纪检监察组组长
13	吴敬凯	副总经理
14	李旭红	副总经理
15	苟伟	副总经理

上述控股股东和实际控制人的董事、监事及高级管理人员直接或者间接控制的，或者由其担任董事、高级管理人员的除公司及其控股子公司以外的法人或其他组织是公司的关联方。

（十）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报告期内的关联方。

发行人董事、监事和高级管理人员报告期内直接或者间接控制的，或者由其担任董事、高级管理人员的除发行人及其控股子公司以外的法人或其他组织是发行人的关联方。

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是发行人报告期内的关联方。

报告期内曾担任发行人董事、监事和高级管理人员的情况参见本招股说明书“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法人或组织。

八、关联交易情况

（一）经常性关联交易

1、采购商品及接受劳务

报告期内，发行人向关联方采购商品及接受劳务的主要采购内容包括向关联方采购风电及太阳能发电项目总承包工程、采购风电塔筒设备等。发行人实际控制人中国华电为我国五大国有发电集团之一，除发电业务外，中国华电的产业范围还包括科工产业，涵盖自动化、环保水务、新能源、高端装备制造等业务，其下属的华电科工、国电南自等作为行业知名的装备制造和工程建设企业，为发电业务运营商提供工程建造等服务。发行人在开展新能源发电场（站）的建造过程中，与华电科工、国电南自及其附属企业存在较多关联交易，主要是发行人新能源业务的发展历史、交易双方的市场地位所决定的。

鉴于发行人与华电科工及其附属企业、国电南自及其附属企业发生的关联交易与发行人主营业务密切相关，且预计后续将持续开展关联采购交易，同时公司向其采购金额占关联采购总额的比例较高，因此，发行人与华电科工及其附属企业、国电南自及其附属企业发生的关联交易为发行人重大关联交易。

报告期内，发行人向关联方采购商品及接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方名称	关联方类型	关联交易内容	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
			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
华电科工及附属企业	同一控制下企业	工程施工	380,787.49	51.91%	340,963.64	57.79%	190,110.05	36.30%
		设备采购	139,411.44	19.01%	64,597.74	10.95%	83,060.00	15.86%

关联方名称	关联方类型	关联交易内容	2022 年度		2021 年度（经重述）		2020 年度（经重述）	
			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	5,707.69	0.78%	5,624.84	0.95%	9,063.21	1.73%
国电南自及附属企业	同一控制下企业	工程施工	90,797.24	12.38%	107,069.30	18.15%	90,737.20	17.32%
		设备采购	26,436.95	3.60%	15,447.22	2.62%	-	-
		其他	5,284.25	0.72%	6,861.32	1.16%	4,310.45	0.82%
华电山东物资	同一控制下企业	设备采购	-	0.00%	1,589.57	0.27%	101,239.27	19.33%
其他同一控制下企业		工程施工	1,617.64	0.22%	11,857.38	2.01%	949.24	0.18%
		设备采购	48,704.79	6.64%	477.30	0.08%	0.07	0.00%
		其他	32,538.34	4.44%	34,068.94	5.77%	26,612.44	5.08%
联营公司之子公司		设备采购	1,687.40	0.23%	1,400.29	0.24%	15,356.92	2.93%
受同一最终母公司控制的子公司的联营公司		其他	566.46	0.08%	5.32	0.00%	2,317.89	0.44%
合计			733,539.70	100.00%	589,962.85	100.00%	523,756.77	100.00%

（1）关联交易的整体情况

发行人 2020 年度、2021 年度和 2022 年度向关联方采购的总金额分别为 523,756.77 万元、589,962.85 万元和 733,539.70 万元，占采购总额的比例分别为 24.82%、19.84% 和 18.12%。其中，与山东物资发生的关联方采购的金额分别为 101,239.27 万元、1,589.57 万元和 0 万元，占采购总额的比例分别为 4.80%、0.05% 和 0%。与山东物资发生的关联交易主要来自于部分报告期内重组进入发行人合并范围的子公司，其重组前与山东物资同属华电国际下属公司，该等交易发生时为其合并范围内部交易；随该等子公司重组并入发行人合并范围内，报告期末与山东物资的关联交易安排已不再进行。报告期各期与其他关联方发生的关联方采购的金额分别为 422,517.50 万元、588,373.29 万元和 733,539.70 万元，占采购总额的比例分别为 20.02%、19.79% 和 18.12%，呈现逐年下降趋势。

发行人报告期内发生关联方采购的内容主要包括风电及太阳能发电项目工程施工及设备采购，合计占 2020 年度、2021 年度和 2022 年度关联方采购总金额的占比分别

为 91.92%、92.11% 和 93.99%。其中，工程施工主要形式为风电及太阳能发电项目总承包，设备采购主要为风电项目塔筒采购。

（2）关联交易的合理性及必要性

1) 发生交易的关联方符合发行人供应商标准

发行人根据相关法律法规制定《华电新能源集团股份有限公司采购管理规定》（以下简称“采购管理规定”）及《华电新能源集团股份有限公司供应商管理办法》（以下简称“供应商管理办法”）。根据采购管理规定，采购人应向合格供应商，如报告期内主要供应商中国电力建设集团有限公司、中国能源建设股份有限公司、明阳智慧能源集团股份公司以及中国华电及附属企业等，按照采购管理规定的采购模式及相应采购程序开展采购活动。发行人的采购模式包括招标和谈判比价，两种采购模式均会进行评审、比价、谈判等关键流程，最终，发行人通过严格的评价和筛选，在合格供应商名单里选择最终合作供应商。报告期内，发行人主要关联供应商均为业务发展成熟的科工、服务企业，可为依法能够自行建设、生产的项目提供相应服务。根据供应商管理办法，发行人对参与采购活动的供应商持续进行评级工作。报告期内，发行人发生关联方采购的关联方均属 A 级供应商，属于合格供应商。因此，关联供应商符合发行人的供应商选择标准。

2) 主要发生交易的关联方是行业内领先的供应商

发行人报告期内业务规模持续扩展，工程建设采购需求量大，对新投建项目供应商的承建能力、技术成熟度、建设工期控制、工程质量保障、后期管理等方面有较高要求。发行人主要关联方是行业内业务水平领先的供应商，与其合作能充分发挥产业协同优势，具备商业合理性。项目发行人主要关联方优势如下：

① 华电科工及附属企业

华电科工是中国华电科工产业的重要组成部分和发展平台，其合并报表范围包括本部及 59 家子公司和 10 家分公司，其基本情况参见本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况”和本招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”。

华电科工主营业务包括高端制造及系统工程、环保水务、电站投资建设以及清洁能源四大板块，综合实力位居国内同行业前列，先后获得了中国工业大奖表彰奖、中央企业先进集体、电力行业优秀企业等称号。华电科工及附属企业在以电力建设业务为主的工程建设领域掌握前沿工程技术，形成了完整的工程建设体系，具有多年海内外工程总承包经验和优秀业绩，拥有工程设计、项目管理、运行服务等方面的专业人才队伍，在大型电站建设及工程总承包业务领域具有显著技术优势。华电科工下属的华电重工作为国内较早开展钢结构设计和制造的单位之一，是国内一流的钢结构工程系统方案提供商，拥有大跨度空间钢结构、风电塔架、工业重型装备钢结构等核心产品。业务范围涵盖钢结构工程系统设计、技术研发、工程总承包等，涉及国内外电力、化工、冶金、矿山、民用建筑等领域，在工程承包、钢结构制造方面具有较强的市场核心竞争力。华电科工及附属企业具有行业领先的技术研发实力及创新能力，获得国家、省部委、行业等有影响力的科技奖项 264 项，具有良好的市场声誉，具备大型设备制造的承建能力。

华电科工拥有工程设计甲级、建筑业企业工程总承包及专业承包资质、安全生产许可证；具备工程咨询甲级、中国钢结构制造企业特级、电力建设工程质量评价甲级以及承装（修、试）电力设施许可证等；具备对外承包工程经营资格，已通过 ISO9001、ISO14001、OHSAS18001 体系认证，是 AAA 级信用等级单位。

2020 年度、2021 年度和 2022 年度，公司向华电科工及下属企业采购的总金额分别为 282,233.26 万元、411,186.22 万元和 525,906.62 万元，占关联采购总额的比例分别为 53.89%、69.70% 和 71.69%，占采购总额的比例分别为 13.37%、13.83% 和 12.99%。

② 国电南自及附属企业

国电南自是上海证券交易所上市的国家电力系统首家高科技上市公司，其控股股东华电集团南京电力自动化设备有限公司的基本情况参见招股说明书本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况”和本招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”。

国电南自产业涵盖电网自动化、电厂及工业自动化、轨道交通自动化、信息与安全技术、电力电子五大核心板块，同时以生产制造和系统集成作为支撑，主要在电力、工业、

新能源等领域提供配套自动化、信息化产品、集成设备及整体解决方案。国电南自在电力自动化领域创造过多项全国第一，主营业务内包括智能风场、智能光伏电站、能源信息技术、工程总承包等多项优势业务。国电南自累计拥有有效专利 1,679 项，近三年共获得授权专利 694 项，主持及参与修制订国家和行业标准 59 项，获得各类国家、省级、市级以上科技奖励 79 项，在技术研发与创新方面优势显著，实力位居国内同行业前列。国电南自在 2009 年进入新能源行业，主要以 EPC 总承包为主，主要的业绩包含山地光伏、农光互补、渔光互补等大型地面光伏电站，山地风电、平原风电等大型陆地风电项目。

国电南自拥有建筑智能化系统设计专项资质乙级、电力行业（新能源发电、变电工程、风力发电、送电工程）专业乙级、电力工程施工总承包资质二级、电子与智能化工程专业承包资质一级、承装（修、试）四级、工程咨询资质甲级等。

2020 年度、2021 年度和 2022 年度，公司向国电南自及下属企业采购的总金额分别为 95,047.65 万元、129,377.84 万元和 122,518.45 万元，占关联采购总额的比例分别为 18.15%、21.93%和 16.70%，占采购总额的比例分别为 4.50%、4.35%和 3.03%。

3) 关联采购按照相关制度及协议执行

发行人根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》等相关法律、法规和规范性文件以及《华电新能源集团股份有限公司章程》的有关规定制定《华电新能源集团股份有限公司关联交易管理办法》（以下简称“关联交易管理办法”），规定关联交易披露及决策程序。

中国华电与发行人签订《工程承包、设备及服务采购框架协议》（以下简称“框架协议”），协议约定：①中国华电及其附属企业可向发行人的发电项目提供工程承包、设备及服务采购，包括但不限于工程施工、技术咨询、发电权转让及电力交易服务、销售设备、物业管理及其他服务等；②双方可自主选择交易对象或与第三方进行交易，中国华电及其附属企业承诺不会以比提供第三方的条款较差的条款向发行人提供工程承包、设备及服务采购。如第三方能按照优于中国华电及其附属企业的价格条件提供相应采购服务，发行人有权委托第三方提供；③如中国华电及其附属企业不能满足发行人对工程承包、设备及服务采购的需求，或由独立第三方提供的条件更为优惠，则发行人有权委托独立第三方提供；④中国华电确保不利用作为发行人间接控股股东的身份干涉发

行人各项交易的独立性。

发行人与同受控股股东控制的企业开展关联交易遵守关联交易管理办法及框架协议规定，履行相应决策流程及审批程序。

4) 发生交易的关联方均为中国华电下属公司，沟通协调效率更高，有利于项目快速推进

“双碳”发展浪潮下，发行人作为电力央企积极响应国家战略，实现新能源发电业务高效快速发展，报告期内风电、太阳能并网装机容量持续增长。新能源产业和市场具有一定的阶段性和时效性特征，新能源项目具有周期较短、灵活性较强的特点，项目工程量较大，对供应商承建能力及效率有较高要求。此外，部分项目因为地理条件、施工范围等原因，对项目总承包工程定制化需求较高。因此，发行人向中国华电内技术成熟度较高的科工、服务企业进行其优势业务内容的采购，以保障新投建项目工程质优、采购流程高效有序、项目工期高效推进并最终实现项目按时并网。报告期内，发行人关联采购基本为向同受实际控制人控制的企业进行的采购，系合理利用集团内部各板块业务资源的协调高效性，以实现项目快速推进。

5) 与华电山东物资的关联采购合理性

华电山东物资为华电国际全资子公司，成立于 2004 年，注册资本 5,000 万元人民币，由华电国际 100% 持有，主要业务为向华电国际下属山东等区域企业提供集中采购等工作，以充分发挥规模采购优势，提高采购效率。报告期前，华电山东新能源有限公司、龙口东宜风电有限公司、华电翁牛特旗风电有限公司、华电莱州风力发电有限公司、华电莱州风能发电有限公司、华电莱州风电有限公司、华电（宁夏）能源有限公司（曾用名：华电国际宁夏新能源发电有限公司）、河北华电冀北新能源有限公司（曾用名：河北华电沽源风电有限公司）等公司与华电山东物资分别签署《委托采购协议》，授权华电山东物资承担该等公司生产、基建项目所需主要设备、材料的集中采购工作，以充分发挥规模采购优势，提高采购效率。华电山东物资根据《华电山东公司采购管理办法》对该等公司所需设备及材料进行对外采购，并负责对外采购的谈判及合同签订工作。华电山东物资完成集中采购后，向该等公司按照其需求进行销售及出货。

华电山东新能源有限公司、龙口东宜风电有限公司、华电翁牛特旗风电有限公司、华电莱州风力发电有限公司、华电莱州风能发电有限公司、华电莱州风电有限公司、华

电（宁夏）能源有限公司、河北华电冀北新能源有限公司系 2021 年通过非公开协议转让方式并入发行人合并范围内，发行人受让该等公司股权前，该等公司与华电山东物资同属于华电国际控制，该等交易在当时系华电国际合并范围内公司之间交易。并入发行人合并范围内后，该等公司与华电山东物资不再开展前述采购安排。但由于发行人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，因此报告期前三年呈现出关联交易。

2020 年度、2021 年度和 2022 年度，公司向华电山东物资发生关联方采购金额分别为 101,239.27 万元、1,589.57 万元和 0 万元，占关联采购总额的比例分别为 19.33%、0.27% 和 0%，占采购总额的比例分别为 4.80%、0.05% 和 0%。

（3）关联交易的公允性

报告期内，工程施工类关联采购主要形式为风电及太阳能发电项目总承包，设备采购类关联方采购主要为风电项目塔筒采购，以下对上述类别进行分析。

1) 风电和太阳能发电行业总承包工程为定制化服务，价格影响因素较多

发行人风电及太阳能发电项目建设主要采用项目总承包模式。项目总承包工程的定价机制主要根据项目的成本概算上浮合理利润区间制定。其中，项目成本主要由设备采购、建筑安装工程及其它相关费用构成，项目的合理利润区间为综合考虑项目施工难度、工期要求、项目特征、存在风险等因素制定。由于总承包合同为定制化合同，合同的定价情况受到较多因素影响，因项目建造的地理位置、施工条件、土质情况、设备规格、项目工期、工程覆盖范围等因素导致项目单位造价存在差异。

2) 不同项目总承包工程合同间价格差异较大，定价区间范围较大

通过公开信息查询同行业上市公司同期签订的项目总承包合同案例，太阳能发电项目总承包工程合同的单瓦造价区间约为 0.71-9.85 元/瓦，陆上风电项目总承包工程合同的单瓦造价区间约为 1.08 至 9.13 元/瓦，海上风电项目总承包工程合同的单瓦造价区间约为 3.26 至 16.25 元/瓦。可见，由于此业务模式的定制化特性，不同项目间价格存在较显著差异，存在较大合理区间。

3) 发行人与关联方采购定价公允性分析

① 太阳能发电项目总承包工程采购

A.可比市场公允价格分析

太阳能项目总承包工程的定价情况受到较多因素影响，因项目建造的地理位置、施工条件、土质情况、设备规格、项目工期、工程覆盖范围（如是否包含光伏组件、逆变器、送出工程、配套储能等）等因素导致项目单位造价存在差异。因此，在此业务模式下，不同项目间价格存在较显著差异，存在较大合理区间。通过公开信息查询的同行业可比公司及建设工程行业主要上市公司截至目前披露的太阳能项目总承包工程合同，单瓦价格区间较大，约为 0.71 至 9.85 元/瓦；报告期内，公司向关联方采购重点太阳能项目总承包工程的价格区间为 0.98-2.18 元/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.公司的太阳能项目工程采购平均价格分析

报告期内，公司向关联方采购重点太阳能项目总承包工程与向无关联第三方采购可比总承包工程的价格对比如下：

单位：元/瓦

供应商类别	平均采购价格			
	2022 年度	2021 年度	2020 年度	报告期平均
太阳能项目总承包工程采购				
关联方	1.42	1.51	1.86	1.45
无关联第三方	1.41	1.50	1.90	1.47
差异	0.49%	0.84%	-1.89%	-1.14%

注：平均采购价格以入账年份计算；出于可比性考虑，采购价格已去除光伏组件及逆变器设备款项、送出工程及储能部分，以实现比较范围的一致性

报告期内，公司向关联方采购重点太阳能项目总承包工程的平均采购价格为 1.45 元/瓦，价格区间为 0.98-2.18 元/瓦，向第三方开展可比采购项目的平均采购价格为 1.47 元/瓦，价格区间为 1.00-2.13 元/瓦，无显著差异。由于总承包项目合同定价受到工程覆盖范围、项目工期、地质条件等因素影响，比较可见，发行人向关联方采购太阳能项目总承包工程的采购价格处于合理区间内，关联采购定价具有公允性。

C.关联方与其他交易方价格分析

主要关联方向客户提供太阳能项目总承包工程服务时，均根据采购需求内的采购范

围、采购文件内的具体参数及服务需求，结合原材料价格、人员配备情况及行业报价水平等因素，对项目进行方案设计并进行报价。其后采购双方按照采购流程进行多轮谈判比价等环节，结合项目概算成本对报价进行磋商，并经过各级审批，以最终确定合同价格。由此可见，太阳能总承包工程的定价方面易受到服务方案设计、市场价格水平等因素影响，工程成本方面易受到上游原材料价格、人员投入及工期要求、实际额外成本等因素影响，因此不同项目间毛利率存在一定合理区间。报告期内，关联方向发行人及向其他客户提供太阳能项目总承包工程服务的毛利率区间不存在显著差异，相关采购价格具有公允性。

② 陆上风电项目总承包工程采购

A. 可比市场公允价格分析

由于风电项目总承包工程的定价情况受到较多因素影响，因项目建造的地理位置、施工条件、土质情况、设备规格、项目工期、工程覆盖范围（如是否包含主机、塔筒、送出工程等）等因素导致项目单位造价存在差异。因此，在此业务模式下，不同项目间价格存在较显著差异，存在较大合理区间。通过公开信息查询同行业可比公司及建设工程行业主要上市公司截至目前披露的陆上风电项目总承包工程合同，单瓦价格区间较大，约为 1.08 至 9.13 元/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 1.33-3.34 元/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. 公司的陆上风电项目工程采购平均价格分析

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与向无关联第三方采购可比总承包工程的价格对比如下：

单位：元/瓦

供应商类别	平均采购价格			
	2022 年度	2021 年度	2020 年度	报告期平均
陆上风电项目总承包工程采购				
关联方	2.01	2.34	2.26	2.13
无关联第三方	1.97	2.00	2.12	2.03
差异	5.55%	14.25%	6.13%	8.17%

注：平均采购价格以入账年份计算；工程总承包平均采购价格计算时已去除主机、塔筒设备款项及送出工程部分的影响，以实现比较范围的一致性

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平均采购价格为 2.13 元/瓦，价格区间为 1.33-3.34 元/瓦，向第三方开展可比采购项目的平均采购价格为 2.03 元/瓦，区间为 1.37-2.98 元/瓦。

发行人向关联方和向第三方采购价格区间无显著差异，部分年份平均采购价格较第三方采购价格较高，主要系由于部分向关联方采购的项目存在的客观特殊性导致，以下对该等项目的特殊性做简要分析。发行人 2021 年向关联方采购陆上风电项目总承包工程中，包括 4 个山地项目，分别为：重庆华电石柱万宝 70MW 风电项目 EPC 总承包工程、重庆华电奉节杉树包 60MW 风电项目 EPC 总承包工程、重庆华电奉节分水岭 100MW 风电项目 PC 总承包工程及重庆华电奉节尖子山 60MW 风电项目 PC 总承包工程，相应合同单瓦价格分别为 2.75 元/瓦、3.34 元/瓦、2.51 元/瓦及 2.89 元/瓦。相关信息如下表所示：

合同名称	单瓦价格 (元/瓦)	道路长度 (千米)	道路工程 成本(万元)
重庆华电石柱万宝 70MW 风电项目 EPC 总承包工程	2.75	45.70	4,299.38
重庆华电奉节杉树包 60MW 风电项目 EPC 总承包工程	3.34	23.11	2,931.45
重庆华电奉节分水岭 100MW 风电项目 PC 总承包工程	2.51	46.82	4,229.03
重庆华电奉节尖子山 60MW 风电项目 PC 总承包工程	2.89	42.87	4,015.53

由于重庆地区较为独特的山地、丘陵型地貌环境，该等山地项目具有较为特殊的地理特征，地势起伏较大，地形较为复杂，且地基为岩溶地质，综合而言对地面基础设施稳定性的勘探及建设投入成本较高，对风电场所在位置的道路、线路等的设计、施工存在较高要求。此外，由于地理位置的特殊因素，该 4 个山地风电项目总承包合同内包含的新建及改扩建道路长度分别长达 45.70 千米、23.11 千米、46.82 千米及 42.87 千米，修建道路长度显著长于其他项目；相关可拆分部分道路工程成本分别达 4,299.38 万元、2,931.45 万元、4,229.03 万元和 4,015.53 万元，较大幅度提升了项目的施工成本。

考虑到上述 4 个山地风电项目存在一定特殊性，如将其排除计算，发行人向关联方采购陆上风电项目总承包工程的平均单瓦价格为 2.01 元/瓦，与向第三方采购平均单瓦价格 2.03 元/瓦不存在明显差异；价格区间为 1.33-3.03 元/瓦，与向第三方采购区间 1.37-2.98 元/瓦不存在明显差异。综合而言，发行人向关联方采购陆上风电总承包工程

的采购价格处于合理区间内，关联采购定价具有公允性。

C.关联方与其他交易方价格分析

主要关联方向客户提供陆上风电项目总承包工程服务时，均根据采购需求内的采购范围、采购文件内的具体参数及服务需求，结合主要建造材料价格、所处风电场地理条件及建造施工难度、所需吊装设备等大型设备数量、人员配备情况及行业报价水平等因素，对项目进行方案设计并进行报价。其后采购双方按照采购流程进行多轮谈判比价等环节，结合项目概算成本对报价进行磋商，并经过各级审批，以最终确定合同价格。由此可见，风电总承包工程定价方面易受到服务方案设计、客观环境等因素、市场价格水平等因素影响，工程成本方面受到上游原材料价格、人员投入及工期要求、实际额外成本等因素影响，因此不同项目间毛利率存在一定区间。报告期内，关联方向发行人及向其他客户提供陆上风电项目总承包工程服务的毛利率区间不存在显著差异，相关采购价格具有公允性。

③海上风电项目总承包工程采购

A.可比市场公允价格分析

海上风电工程项目由于离岸距离、定桩水深、水文特征、海底地质等因素，工程造价存在较为明显的差别。通过公开信息查询同行业上市公司同期签订的海上风电项目总承包合同案例，可比公司海上风电总承包工程合同的单瓦价格区间约为 3.26 至 16.25 元/瓦。报告期内，公司向关联方采购海上风电项目总承包工程的价格区间为 5.72 至 7.25 元/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.公司的海上风电项目工程采购平均价格分析

报告期内，发行人向华电科工下属主营业务之一为海上风力发电建设业务的主体华电重工股份有限公司采购 2 个海上风电总承包工程的平均单瓦采购价格为 5.64 元/瓦（不含风机及塔筒采购），向无关联第三方采购 1 个海上风电总承包工程的单瓦采购价格为 7.95 元/瓦（不含风机及塔筒采购）。

海上风电工程项目由于离岸距离、定桩水深、水文特征、海底地质等因素，工程造价存在较为明显的差别。发行人报告期内由关联方开展总承包工程的 2 个海上风电项目离岸距离显著较近，风机机位平均水深相对较浅，安装工程中海上安装船及吊装设备所需成本相对较低；此外，由于海底电缆敷设距离较近，项目采用海底电缆进行直接电力

输送,不另建设海上升压站,工程造价不含海上升压站及高压海缆相关成本。比较可见,发行人向关联方采购海上风电项目总承包工程的平均采购价格与向无关联第三方采购同类工程的采购价格差异系由项目本身自然环境因素及相应施工内容差别所致,定价具有公允性。

C.关联方与其他交易方价格分析

如前所述,海上风电工程项目定制化程度较高,受客观自然条件、工艺及参数要求、方案设计等影响较大,不同项目间的工程造价存在较为明显的差别。报告期内,华电重工股份有限公司向第三方提供海上风电项目工程施工服务的单瓦价格区间约为 4.61 至 6.90 元/瓦,与向发行人提供服务的单瓦价格区间不存在显著差别,定价具有公允性。

④风电塔筒采购

A.可比市场公允价格分析

风电项目塔筒价格受到原材料价格、相关工艺及参数要求、合同内容覆盖范围(如是否包含锚栓、基本环等)等因素影响,存在一定合理价格区间。通过公开信息查询塔筒行业主要上市公司报告期内塔筒销售案例,报告期内各相关公司风电项目塔筒销售的综合单价差异较大,区间约为 7,853.95-9,269.94 元/吨(不含税),报告期内,公司向关联方采购风电项目塔筒的平均单吨价格约为 9,146.52 元/吨(不含税),公司向关联方的采购价格与行业单吨价格不存在显著区别。

B.公司的风电项目塔筒采购价格分析

报告期内,公司向关联方采购重点风电项目塔筒与向无关联第三方开展可比采购的价格(不含税)对比如下:

单位:元/吨

供应商类别	平均采购价格			
	2022 年度	2021 年度	2020 年度	报告期平均
风电项目塔筒采购				
关联方	9,210.04	9,269.94	8,904.11	9,146.52
无关联第三方	8,821.95	9,154.50	8,740.18	8,722.70
差异	4.21%	1.25%	1.84%	4.63%

注:已扣除 13% 增值税

报告期内，公司向关联方采购重点风电项目塔筒的平均采购价格为9,146.52元/吨，价格区间为6,752-10,177元/吨，向第三方开展可比采购项目的平均采购价格约为8,721.70元/吨，价格区间为7,931-9,675元/吨，价格对比差异较小，考虑关联方采购在工期较为紧张时的响应速度、配合程度及团队配置沟通优势等，整体而言无显著差异。比较可见，发行人向关联方采购风电项目塔筒的采购价格处于合理区间内，关联采购定价具有公允性。

C.关联方与其他交易方价格分析

主要关联方向客户销售风电项目塔筒时，均根据采购需求内的采购范围、采购文件内的具体参数及数量需求，结合主要原材料价格、加工工艺需求、供货覆盖范围等因素对合同进行报价。其后采购双方按照采购流程进行多轮谈判比价等环节，结合项目概算成本对报价进行磋商，并经过各级审批，以最终确定合同价格。由此可见，风电项目塔筒合同毛利率易受到市场价格水平、原材料价格浮动、相关工艺要求等因素影响，不同项目间毛利率存在一定区间，整体较为平稳。报告期内，关联方向发行人及向其他客户销售塔筒的毛利率区间不存在显著差异，相关采购价格具有公允性。

⑤向华电山东物资有限公司的设备采购

根据发行人下属子公司与华电山东物资有限公司签署的《委托采购协议》，华电山东物资有限公司承担集中采购工作，从而为项目公司降低采购成本。在保证采购质量及效率的前提下进行适当收费，以支付采购环节中相关成本。华电山东物资有限公司采购加价率按照《关于调整物资采购加价率的通知》为标准，根据生产采购规模及类别，按照0.2%至5%加价率执行。华电山东物资公司采购工作基本面向第三方供应商开展，根据《华电山东公司管理标准》及《华电山东公司采购管理办法》执行相应招标采购流程，以公开招标及谈判程序确定采购价格，采购质量符合发行人相关项目质量标准，采购价格符合发行人相关项目相应概算要求。

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：

单位：万元

关联交易内容	关联方类型	2022年度	2021年度	2020年度
售电收入	同一控制下企业	21.39	-	-

关联交易内容	关联方类型	2022 年度	2021 年度	2020 年度
委托运营服务收入	同一控制下企业	4,460.71	-	-
合计		4,482.10	-	-

（1）售电收入

2022 年，发行人下属子公司华电（北京）新能源发展有限公司西城分公司与中国华电下属子公司北京天宁华韵文化科技有限公司签署了《北京华电天宁 1 号园区一期屋顶分布式光伏发电项目合作协议》，由华电（北京）新能源发展有限公司西城分公司（售电人）在北京天宁华韵文化科技有限公司（购电人）所属楼宇屋顶开展屋顶分布式光伏的建设及运营。根据合作协议，该项目按照国家分布式发电管理相关政策，所发电量采用“自发自用，余电上网”的运营模式，购电人优先使用发电人该项目生产的电量，售电人优先保证购电人的用电需求；售电人所发多余电量由售电人输入国家电网。其中，售电人向购电人出售的电量由双方进行结算，结算电价按照购电人从国家电网购电的分时电价价格进行计算。截至 2022 年 12 月 31 日，售电人向购电人销售电量合计售电收入为 21.39 万元。

（2）委托运营服务收入

为进一步避免由控股股东及实际控制人控制的新能源资产与发行人构成同业竞争问题的潜在风险，2022 年，发行人相关子公司与控股股东控制的企业安徽新能源、茂名中坳风电、流亭公司、实际控制人控制的企业江苏华林分别签署了委托经营合同，约定发行人子公司作为受托方享有该等由控股股东或实际控制人控制的新能源项目包括但不限于生产经营权、物资管理权、人事管理权在内的经营性权利，发行人子公司在委托期内收取固定的委托运营费用。上述安排的具体情况参见本招股说明书本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”之“2、控股股东及实际控制人控制且处于运行期的新能源资产与发行人新能源发电业务不构成竞争”。截至 2022 年 12 月 31 日，发行人来自于前述关联方企业委托运营服务的收入合计为 4,460.71 万元。

3、关键管理人员薪酬

报告期内，发行人关键管理人员薪酬情况如下：

单位：万元

项目名称	2022 年度	2021 年度	2020 年度
薪酬合计	950.35	419.86	96.89
人数	10	9	3

2020 年度，公司为经营风电场项目的项目公司，业务及资产规模较小，日常经营管理工作较为简单，所需关键管理人员数量较少，2 名关键管理人员于公司处领薪。报告期内，公司分别完成了一系列资产重组，随着资产交割完成和公司管理架构与人员体系调整逐步到位，公司配备了与业务与资产规模相匹配、较为复杂的管理工作所必要的关键管理人员。2021 年度和 2022 年度，发行人配备关键管理人员人数分别为 9 人和 10 人。

4、关联租赁

（1）作为承租方

报告期内公司作为承租方向关联方租入资产包括发电机及相关设备、房屋建筑物等资产。其中主要为与华电租赁之间的融资租赁交易，华电租赁为中国华电下属的融资租赁公司，成立于 2013 年 9 月 9 日，注册资本 40 亿元人民币，统一社会信用代码 91120116075933745T，经营范围包括：融资租赁业务；租赁业务；向国内外购买租赁财产；租赁财产的残值处理及维修；租赁交易咨询和担保；兼营与主营业务相关的保理业务。（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）。根据其与公司签署的《融资租赁框架协议》，为公司提供发电机及相关设备等资产的融资租赁服务。

公司的主营业务是风力发电、太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营，发电机及相关设备等长期资产构建是发行人最为主要的投资支出，且该等支出具有投资成本高、回收期长等特点，发行人各下属单位为优化现金流情况，与华电租赁开展融资租赁交易。

公司与华电租赁的交易遵循市场化原则，报告期内公司与华电租赁的融资租赁年利率约为 3.15%-5.50%，公司与第三方融资租赁公司的年利率约为 0.90%-5.50%，可比公司及市场案例融资租赁年利率约为 3.00%-7.02%，华电租赁面向公司的融资租赁利率定价与面向其他交易方的定价水平相当，因此公司与华电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。

公司与华电租赁的融资租赁交易包括直接租赁和售后回租两种方式：（1）直接租赁即出租人按照承租人的选择和要求向租赁物供货人购买设备或资产，再将该设备或资产作为租赁物出租给承租人使用，承租人向出租人支付租金及其他款项的融资租赁交易，针对该类交易公司确认相关使用权资产和租赁负债；（2）售后回租指出租人按照承租人的要求向承租人购买租赁物，并将所购租赁物以融资租赁的方式出租给承租人使用，承租人向出租人支付租金及其他款项的融资租赁交易，公司与华电租赁的该等交易不构成实质性销售，针对该类交易公司确认相关融资借款及利息支出。

1) 直接租赁

报告期内，公司因与华电租赁、其他关联方的直接租赁交易，各期新增使用权资产情况如下：

单位：万元

出租方	租赁资产种类	项目	2022 年度	2021 年度 (经重述)	2020 年度 (经重述)
华电租赁	发电机及相关设备	新增使用权资产	331,772.18	361,063.25	174,322.03
其他同一控制下企业	房屋建筑物、交通运输设备、发电机及相关设备	新增使用权资产	10,140.05	3,889.20	59.29
合计		新增使用权资产	341,912.22	364,952.45	174,381.32

2020 年度、2021 年度和 2022 年度，公司自关联方租赁新增使用权资产金额占各期新增使用权资产总额的比例分别为 87.16%、73.89%和 82.37%。

报告期内，公司因与华电租赁、其他关联方的直接租赁交易，各期支付的租金情况如下：

单位：万元

出租方	租赁资产种类	项目	2022 年度	2021 年度 (经重述)	2020 年度 (经重述)
华电租赁	发电机及相关设备	支付租金	240,718.79	39,318.67	34,671.27
其他同一控制下企业	房屋建筑物、交通运输设备、发电机及相关设备	支付租金	3,053.28	2,243.34	255.87
合计		支付租金	243,772.06	41,562.01	34,927.13

2020 年度、2021 年度和 2022 年度，公司自关联方租赁支付的租金占各期支付租金

总金额的比例分别为 72.23%、82.61% 和 68.94%。

2) 售后回租

报告期内，公司因与华电租赁的售后回租交易，各期借入本金、偿还本金、期末余额及利息支出情况如下：

单位：万元

关联方名称	交易类型	2022 年度/2022 年 12 月 31 日	2021 年度/2021 年 12 月 31 日	2020 年度/2020 年 12 月 31 日
华电租赁	融入本金	79,558.74	61,271.84	54,529.63
	偿还本金	136,519.88	92,772.54	63,924.23
	期末余额	98,056.54	172,096.63	203,597.33
	利息支出	5,497.17	10,374.98	9,921.40

注：2022 年度，期初余额+融入本金-偿还本金-期末余额= 17,078.95 万元，主要系子公司陕西华电新能源发电有限公司、原子公司华电福新安庆风力发电有限公司的售后回租借款已随新能源发电项目资产或股权对外转让，因此不再包括在期末余额中。

(2) 作为出租方

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	关联方类型	租赁资产种类	2022 年度	2021 年度	2020 年度
华电莱州发电有限公司	同一控制下企业	发电机及相关设备	27.88	13.94	-

5、关联保理

公司的关联保理主要为与华电保理之间的交易，华电保理为中国华电下属的商业保理公司，成立于 2019 年 12 月 23 日，注册资本 6 亿元人民币，统一社会信用代码 91120118MA06X8HP7M，经营范围包括：保理融资；销售分户（分类）账管理；应收账款催收；与商业保理相关的咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。根据其与公司签署的《商业保理框架协议》，为公司提供应收账款等融资业务以及其他商业保理服务。

公司与华电保理之间的交易包括正向保理和反向保理交易，其中正向保理为公司向华电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，将应收电

网公司的电费款及补贴款，通过正向保理方式向华电保理进行保理融资；反向保理即公司的供应商向华电保理转让应收账款并申请保理融资，公司或供应商根据自身融资需求，向华电保理进行保理融资以完成或提前完成采购款项的支付。

公司与华电保理的交易所遵循市场化原则，报告期内公司与华电保理的保理融资期限均为一年以内（含），保理融资年化利率约为 2.85%-5.85%（不含手续费），可比公司及市场案例保理融资年利率约为 3.85%-10.00%，同时华电保理面向公司的保理融资利率定价与面向其他交易方的定价水平相当，因此公司与华电保理的成交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，公司应收账款保理融资业务主要通过华电保理开展，与其他第三方开展的保理业务极少。

（1）正向保理交易

报告期内，公司因与华电保利的正向保理融资交易，各期融入本金、偿还本金、期末融资余额、利息及手续费支出情况如下：

单位：万元

关联方名称	交易类型	2022年度/2022年12月31日	2021年度/2021年12月31日	2020年度/2020年12月31日
华电保理	融入本金	48,483.50	60,324.00	36,400.00
	偿还本金	61,924.00	51,700.00	3,500.00
	期末余额	18,083.50	41,524.00	32,900.00
	利息及手续费支出	1,326.20	1,067.22	871.69

注：2022年度，期初余额+融入本金-偿还本金-期末余额= 10,000.00 万元，主要系子公司陕西华电新能源发电有限公司的保理融资借款已随新能源发电项目资产对外转让，因此不再包括在期末余额中。

（2）反向保理交易

报告期内，因供应商与华电保理的保理融资交易，公司各期向华电保理支付的利息及手续费支出情况如下：

单位：万元

关联方名称	供应商名称	交易类型	2022年度	2021年度	2020年度
华电保理	上海电力建设有限责任公司	利息及手续费支出	130.22	16.80	-

6、关联存款及贷款

华电财务是经中国银行保险监督管理委员会（以下简称“中国银保监会”）批准成立的向中国华电成员单位提供服务的拥有独立法人资格的财务公司，成立于1988年5月10日，注册资本55.41亿元人民币，统一社会信用代码91110000117783037M，金融许可证机构编码：L0024H211000001。华电财务的经营范围为：对成员单位办理财务和融资顾问、信用证及相关的咨询、代理业务；协助成员单位实现交易款项的收付；经批准的保险代理业务；对成员单位提供担保；办理成员单位之间的委托贷款及委托投资；对成员单位办理票据承兑与贴现；办理成员单位之间的内部转账结算及相应的结算、清算方案设计；吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款及融资租赁；从事同业拆借；经批准发行华电财务债券；承销成员单位的企业债券；对金融机构的股权投资；有价证券投资；成员单位产品的消费信贷、买方信贷及融资租赁；中国银行业监督管理委员会批准的其他业务。

华电财务根据《企业集团财务公司管理办法》、《关于中央企业进一步促进财务公司健康发展的指导意见》（国资发评价[2014]165号）及中国华电关于下属企业资金管理的要求，负责为中国华电内各成员单位办理经中国银保监会批准的业务。根据公司与华电财务签署的《存贷款服务框架协议》，华电财务按照公司要求为公司提供存款、贷款、结算等服务。

报告期内，华电财务向公司提供上述存款、贷款、结算等金融服务时，均基于市场化原则，提供的条件不逊于公司可从第三方获得的条件，上述关联交易有利于公司优化资金业务流程，加强资金管理与控制，加速资金周转，提高资金使用效率，具备必要性及合理性。

根据中国证监会和中国银保监会发布的《关于规范上市公司与企业集团财务公司业务往来的通知》、上海证券交易所发布的《上海证券交易所上市公司自律监管指引第5号——交易与关联交易》的要求，发行人与财务公司发生业务往来应当签订金融服务协议，金融服务协议应当明确协议期限、交易类型、各类交易预计额度、交易定价、风险评估及控制措施等内容。

2021年12月，华电新能与华电财务签署了《存贷款服务框架协议》，由华电财务

向华电新能提供存款业务、结算业务、提供贷款业务等服务，相关约定符合中国证监会、中国银保监会、上海证券交易所的要求；2022年12月，华电新能与华电财务续签《存贷款服务框架协议》，并于2023年4月10日签订了《存贷款服务框架协议之补充协议》。根据现行有效的《存贷款服务框架协议》及《存贷款服务框架协议之补充协议》，具体协议条款如下：

序号	事项	条款约定
1	协议期限	有效期自2023年1月1日起至2023年12月31日止
2	交易类型	华电财务按华电新能的要求或指示向华电新能或华电新能的子公司提供以下存款、贷款服务业务，具体有：存款业务、结算业务、提供贷款业务
3	各类交易预计额度	1、存款业务：本框架协议项下，华电新能在华电财务的每日存款余额应满足以下要求：华电新能在华电财务的每日存款余额不超过华电新能最近一个会计年度经审计的货币资金余额的30% 2、贷款业务：华电财务为华电新能提供的贷款余额与中国华电及其子公司为华电新能提供的融资余额合并计算，不应超过华电新能权力机构（股东会）批准的中国华电及其附属企业向华电新能提供的融资余额的总和
4	交易定价	1、存款业务：在中国人民银行公布的浮息存款利率区间内，且经参考工农中建四大银行公布的存款基准利率，华电财务向华电新能提供的存款利率不得低于工农中建四大银行所提供的同等存款利率均值且不低于华电财务吸收中国华电内其他成员单位活期存款所确定的利率 2、贷款业务：在中国人民银行公布的浮息贷款利率区间内，且经参考中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率，华电财务向华电新能收取的贷款利率不得高于独立的中国境内商业银行或其他金融机构所收取的同等贷款利率，并且不劣于华电财务向中国华电集团内其他成员单位收取的同等贷款利率
5	风险评估及控制措施	1、华电财务在为华电新能提供存款业务服务时，有义务保证华电新能在华电财务资金的安全和使用，华电新能有权不定期检查其华电财务的存款的安全性和流动性，华电财务应对华电新能就此提出的合理要求予以配合，如发生资金损失情况，华电新能有权利单方终止本协议，并要求华电财务赔偿损失 2、对于华电新能存入华电财务的存款，若由于华电财务违约或其他不当使用或违规，而导致华电财务无法满足华电新能在该等存款（包括其应计利息）范围内的自由取款要求，则华电新能在发现该等违约或其他不当使用或违规情况后3个工作日内并在合法情况下，可在无法自由取回该等存款（包括其应计利息）范围内就其对华电财务提供的贷款余额及应计利息（如有）进行相应抵销
6	交易自主性	1、华电新能有权在了解市场价格的前提下，结合自身利益决定是否与华电财务保持存款、贷款等服务关系，也可以根据实际情况在履行该协议的同时由其他金融服务机构提供相关的服务 2、华电新能有权了解市场价格，华电新能也可根据实际情况在履行该协议的同时由其他金融服务机构提供相关的贷款服务 3、华电新能视华电财务提供的存款服务的条件选择将全部或部分存款业务通过华电财务进行

(1) 关联存款情况

报告期各期，公司在华电财务的期末存款余额、存款利息收入情况如下：

单位：万元

项目	2022年度/2022年 12月31日	2021年度/2021年 12月31日（经重述）	2020年度/2020年 12月31日（经重述）
期末存款余额	815,858.04	848,240.71	384,316.24
存款利息收入	7,596.29	5,539.13	4,006.76

2020年末、2021年末和2022年末，公司在华电财务的存款余额占公司货币资金总额的比例分别为95.73%、91.48%和85.39%。

根据公司与华电财务签署的《存贷款服务框架协议》，存款利率的定价原则如下：在中国人民银行公布的浮息存款利率区间内，且经参考工农中建四大银行公布的存款基准利率，华电财务向公司提供的存款利率不得低于工农中建四大银行所提供的同等存款利率均值，且不低于华电财务吸收中国华电内其他成员单位活期存款所确定的利率。报告期内，华电财务对全部存款单位执行同等存款利率水平。

公司在华电财务的存款利率与央行基准利率、商业银行等金融机构的市场利率的比较情况如下：

存款类型	央行基准利率 (年利率)	商业银行平均利率 (年利率)	华电财务利率 (年利率)
活期存款	0.35%	0.25%	0.26%
协定存款	1.15%	0.90%	0.93%
1天通知存款	0.80%	0.45%	0.46%
7天通知存款	1.35%	1.00%	1.03%
三个月定期存款	1.10%	1.25%	1.29%
半年定期存款	1.30%	1.45%	1.49%
一年定期存款	1.50%	1.65%	1.70%
三年定期存款	2.75%	2.60%	2.68%

注：上述利率为截至报告期期末（2022年12月31日）利率，商业银行市场利率参考各商业银行官方网站公告的相同期限存款利率，包括中国银行、中国农业银行、中国工商银行、交通银行等，华电财务利率参考其挂牌公告利率。

公司及下属子公司在华电财务的存款主要为活期存款及人民币单位协定存款，华电

财务向公司提供存款服务时，提供不逊于公司可从独立第三方获得的条件，报告期内，公司在华电财务的存款利率与市场存款利率区间基本一致，相关利率公允。

（2）关联贷款情况

报告期各期，公司向华电财务借入贷款、偿还贷款、期末贷款余额及支付贷款利息的情况如下：

单位：万元

项目	2022年度/2022年12月31日	2021年度/2021年12月31日	2020年度/2020年12月31日
借入本金	2,398,012.40	1,010,350.00	414,670.00
偿还本金	2,064,878.60	131,449.00	172,260.00
期末余额	1,634,444.80	1,301,311.00	422,410.00
贷款利息支出	43,629.99	26,136.84	12,513.39

2020年末、2021年末和2022年末，公司自华电财务的贷款余额占公司短期借款、长期借款（含一年内到期的长期借款）合计金额的比例分别为5.65%、13.49%和11.01%，占比较低。

根据公司与华电财务签署的《存贷款服务框架协议》，贷款利率的定价原则如下：在中国人民银行公布的浮息贷款利率区间内，且经参考中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率，华电财务向公司收取的贷款利率不得高于独立的中国境内商业银行或其他金融机构所收取的同等贷款利率，并且不劣于华电财务向中国华电内其他成员单位收取的同等贷款利率。报告期内，华电财务向公司提供贷款的利率水平与向其他方提供贷款的利率水平相当。

报告期内，针对不同期限的贷款，华电财务向公司提供的贷款利率与央行基准利率、商业银行等金融机构的贷款利率的比较情况如下：

项目	一年以内（含）	一年至五年（含）	五年以上
央行基准利率	4.35%	4.75%	4.90%
贷款市场报价利率（LPR）	3.65%-4.15%		4.30%-4.80%
发行人商业银行贷款利率	1.70%-4.41%	2.45%-4.90%	0.70%-6.28%
发行人华电财务贷款利率	2.50%-4.35%	2.80%-4.75%	2.75%-4.90%

经比较，发行人从华电财务取得的贷款利率与央行基准利率相同或略低于央行基准利率，且发行人从华电财务取得的贷款利率区间与市场贷款利率区间基本一致，相关利率公允。

（3）票据贴现情况

报告期各期，公司因向华电财务进行银行或商业承兑汇票贴现，各期发生的贴现息情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
贴现息	86.63	44.30	94.35

公司与华电财务的票据贴现交易遵循市场化原则，报告期内贴现率为 2.00%-3.90%，与华电财务向其他交易方提供的票据贴现率相当；报告期内，发行人与商业银行的票据贴现率约为 2.15%-3.20%，上海票据交易所公示的全市场贴现加权平均利率为 2.85%-3.45%，公司与华电财务的贴现率与市场化贴现成本基本一致。

（4）其他

报告期各期，公司因银行承兑汇票承兑、通过华电财务向合并范围内子公司发放委托贷款等业务向华电财务支付的手续费情况如下：

单位：万元

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
手续费支出	29.65	7.81	70.20

7、其他

截至 2022 年 12 月 31 日，中国华电授权许可公司及下属分子公司使用其商标共计 11 项。根据中国华电《中国华电集团公司标志许可使用管理暂行办法》，中国华电批准控股子公司使用其商标等标志，被许可使用的单位可以无偿使用该等商标。详细情况请参见本招股说明书“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 9-5-2 被授权许可使用的商标”。

（二）偶发性关联交易

1、关联借款情况

（1）自关联方借入款项及支付利息

报告期各期，公司向关联方借入款项、偿还款项、期末借款余额及支付利息的情况如下：

单位：万元

关联方名称	关联方类型	交易类型	2022年度/2022年12月31日	2021年度/2021年12月31日	2020年度/2020年12月31日
中国华电	实际控制人	借入本金	281,706.50	665,950.00	105,000.00
		偿还本金	20,000.00	400,000.00	-
		期末余额	645,656.50	383,950.00	118,000.00
		借款利息支出	20,653.21	13,567.18	2,852.62
华电福瑞/华电福新	控股股东	借入本金	-	182,125.29	853,668.00
		偿还本金	470,365.29	821,668.00	58,800.00
		期末余额	-	470,365.29	1,109,908.00
		借款利息支出	2,616.59	43,655.37	17,414.45
中国华电海外资产管理有限公司	同一控制下企业	借入本金	128,466.92	234,421.56	-
		偿还本金	138,639.05	116,418.63	-
		期末余额	107,830.81	118,002.94	-
		借款利息支出	1,844.51	544.36	-
贵州乌江水电开发有限责任公司及其下属企业	同一控制下企业	借入本金	-	113,221.02	-
		偿还本金	113,221.02	-	15,100.00
		期末余额	-	113,221.02	-
		借款利息支出	-	-	147.50
其他	同一控制下企业	借入本金	-	-	80,285.53
		偿还本金	61,410.53	66,375.00	9,400.00
		期末余额	-	61,410.53	127,785.53
		借款利息支出	363.80	3,661.26	3,399.62

2020年末、2021年末和2022年末，公司上述关联借款余额占公司短期借款、长期借款（含一年内到期的长期借款）合计金额的比例分别为18.14%、11.89%和5.08%。

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

公司日益增长的资金需求，公司除通过商业银行等借入资金外，也通过向关联方借款的方式获取营运资金，公司关联方资金借入情况与公司业务发展情况相匹配。公司各项借款的具体情况如下：

（1）中国华电、华电福瑞（或华电福新）借款：报告期内，公司存在通过委托贷款、统借统还等方式向中国华电、华电福瑞（或华电福新）借入款项的情况。委托贷款款项为中国华电、华电福瑞（或华电福新）通过商业银行、华电财务等金融机构向公司提供的贷款，公司根据借款期限按短期借款、长期借款科目核算；统借统还款项为中国华电、华电福瑞（或华电福新）通过公司债券、永续债、资产支持票据等方式募集资金后，通过统借统还业务向公司提供借款，公司根据借款期限按其他应付款、长期应付款科目核算。截至 2022 年 12 月 31 日，除中国华电相关借款尚未到期外，公司已全部偿还华电福瑞（或华电福新）相关借款。中国华电、华电福瑞（或华电福新）的基本情况参见招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、主要股东及实际控制人的基本情况”之“（一）控股股东及实际控制人的基本情况”。

（2）中国华电海外资产管理有限公司借款：报告期内，发行人向中国华电下属企业中国华电海外资产管理有限公司借入流动资金贷款等款项。中国华电海外资产管理有限公司于 2018 年 3 月在中国香港注册成立，属于中国香港特区政府《2016 年税务（修订）（第 2 号）条例》所规定的企业财资中心，代表中国华电履行境外成员单位账户及资金管理、资金结算（含国际代收/付）、融资管理、风险管理及咨询等业务。但鉴于其并非持有金融注册牌照的金融机构，公司根据借款期限对上述借款按其他应付款、长期应付款科目核算。中国华电海外资产管理有限公司的基本情况参见招股说明书本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况”和招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”。

（3）贵州乌江水电开发有限责任公司及其下属企业、其他同一控制下企业借款：发行人报告期内同一控制下企业合并收购的分子公司，在被合并前存在向原股东借款的情形，属于当时母子公司之间的交易，公司重组完成后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，因此报告期内呈现以上自中国华电其他下属企业借入款项的情形。该等分子公司被公司收购完成后，未新增关联借款事项；截至 2022

年 12 月 31 日，发行人应付贵州乌江水电开发有限责任公司及其下属企业的借款、应付其他同一控制下企业的存量借款已全部偿还。贵州乌江水电开发有限责任公司的基本情况参见招股说明书本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况”和招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”。

公司向关联方通过统借统还方式借入的资金利率与出借方向第三方的统借资金利率保持一致，公司向关联方通过委托贷款方式借入的资金利率参考市场利率确定。中国华电、华电福瑞（或华电福新）、其他同一控制下企业面向其他交易方的统借统还、委托贷款定价原则与面向发行人的借款定价原则基本一致。

报告期内，公司向中国华电、华电福瑞（或华电福新）、其他同一控制下企业统借统还、委托贷款等关联借款的利率与央行基准利率、商业银行等金融机构贷款利率的比较情况如下：

项目	一年以内（含）	一年至五年（含）	五年以上
央行基准利率	4.35%	4.75%	4.90%
贷款市场报价利率（LPR）	3.65%-4.15%		4.30%-4.80%
发行人商业银行贷款利率	1.70%-4.41%	2.45%-4.90%	0.70%-6.28%
统借统还、委托贷款等关联借款利率	2.85%-5.00%	2.69%-5.00%	4.90%-5.00%

公司向中国华电海外资产管理有限公司的借款利率采用浮动利率，根据借款币种，参考伦敦银行间同业美元拆借利率（LIBOR）、中国香港银行间同业拆借利率（HIBOR）或欧洲银行间同业拆借利率（EURIBOR）等市场化利率确定，利率具备公允性。

经比较上述利率情况，公司与关联方的借款利率区间与市场贷款利率区间基本一致，相关利率公允。

（2）向关联方借出款项及收取利息

报告期内，发行人向关联方借出款项及收取利息的情况如下：

单位：万元

关联方名称	借款类型	交易类型	2022年度/2022年12月31日	2021年度/2021年12月31日	2020年度/2020年12月31日
华电国际	委托贷款	借出本金	-	-	-
		收回本金	-	-	138,402.41
		期末余额	-	-	-
		利息收入	-	-	666.14

2019年，发行人下属子公司华电（宁夏）能源有限公司（曾用名：华电国际宁夏新能源发电有限公司）、内蒙古华电蒙东能源有限公司以委托贷款形式向华电国际借出款项138,402.41万元，于2020年收回上述借款，并相应确认利息收入。华电（宁夏）能源有限公司、内蒙古华电蒙东能源有限公司原为华电国际下属企业，其与华电国际发生上述委托贷款业务属于当时华电国际母子公司之间交易。2021年6月、2021年12月，发行人通过同一控制下企业合并方式分别完成对上述两家公司的收购，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，因此报告期内呈现以上向关联方借出款项事项。

2、关联手续费支出

公司基于资金规范化管理要求，严格限制公司及下属单位之间的直接拆借行为，因此公司向下属单位提供资金支持时，通常需要通过金融机构发放委托贷款或信托贷款方式，实现资金的内部调拨。

报告期各期，公司通过中国华电下属企业华鑫信托向合并范围内子公司发放信托贷款，华鑫信托是经中国银保监会批准登记的信托公司，是中国华电旗下专业从事信托业务的非银行金融机构，成立于1984年6月1日，注册资本73.95亿元人民币，统一社会信用代码911100001935256543，经营范围包括：资金信托；动产信托；不动产信托；有价证券信托；其他财产或财产权信托；作为投资基金或基金管理公司发起人从事投资基金业务；经营企业资产重组、并购及项目融资、公司理财、财务顾问等业务；受托经营国务院有关部门批准的证券承销业务；办理居间、咨询、资信调查等业务；代保管及保管箱业务；以存放同业、拆放同业、贷款、租赁、投资方式运用固有资产；以固有财产为他人提供担保；从事同业拆借。（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。）

公司因各期发生的信托贷款业务需向华鑫信托承担的手续费情况如下：

单位：万元

关联方名称	项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
华鑫信托	手续费支出	1,997.14	2,106.83	-

公司通过华鑫信托向下属单位发放委托贷款的手续费率约为贷款规模的0.12%-0.15%，公司兼顾手续费及税负成本，通过华鑫信托向下属单位发放信托贷款对公司更为有利；华鑫信托面向发行人的手续费率与面向其他交易方的手续费率相同，相关定价保持一致性。公司与华鑫信托的关联交易定价具备公允性。

3、关联担保

（1）发行人作为担保方

报告期内，发行人不存在作为担保方为关联方提供担保的情况。

（2）发行人作为被担保方

报告期内，控股股东华电福瑞（或华电福新）、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。报告期内，发行人作为被担保方接受关联方提供担保的情况如下：

单位：万元

担保方	关联方类型	交易类型	2022 年度/2022 年 12 月 31 日	2021 年度/2021 年 12 月 31 日	2020 年度/2020 年 12 月 31 日
华电福瑞/ 华电福新	控股股东	新增担保金额	-	-	-
		期末担保余额	-	108,114.00	156,945.00
		支付担保费	202.39	551.26	639.31
华电内蒙古 能源有限公 司	同一控制下企业	新增担保金额	-	-	-
		期末担保余额	-	42,404.64	44,665.00
		支付担保费	-	-	-
华电国际	同一控制下企业	新增担保金额	-	-	-
		期末担保余额	-	-	-
		支付担保费	-	-	-

报告期内，华电福瑞（或华电福新）向公司收取的担保费率为结算日担保余额的0.50%，该等担保费率水平与市场化担保费率相当；华电内蒙古能源有限公司、华电国际未向公司下属单位收取担保费。

华电福瑞（或华电福新）的基本情况参见招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、主要股东及实际控制人的基本情况”之“（一）控股股东及实际控制人的基本情况”

华电内蒙古能源有限公司、华电国际的基本情况参见招股说明书本节之“六、发行人同业竞争情况”之“（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”之“2、发行人实际控制人控制的其他企业的基本情况”和招股说明书“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简要情况”之“二、实际控制人控制的其他企业”。

报告期内，公司不存在接受非关联方提供担保的情形。

4、关联方资产转让

①股权及资产购入

报告期内，发行人向关联方收购股权及构成业务的资产情况及背景请参见本招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“三、公司报告期内的重大资产重组情况”之“（一）重大资产重组情况”之“1、2020年，通过无偿划转、非公开协议方式受让华电福新、中国华电相关资产”和“2、2021年，通过无偿划转、非公开协议增资及非公开协议转让方式受让华电国际、中国华电、华电福新相关资产”及“第六节 财务会计信息与管理层分析”之“三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况”之“（二）合并报表范围及变化情况”部分相关内容。

其他资产收购情况如下：

单位：万元

关联方类别	交易内容	2022年度	2021年度	2020年度
同一控制下企业	购入资产	-	40,571.63	-

②股权及资产出售

报告期内，发行人向关联方出售股权及构成业务的资产情况及背景请参见本招股说

说明书“第四节 发行人基本情况”之“三、公司报告期内的重大资产重组情况”之“（一）重大资产重组情况”之“3、2022年3月，向华电福瑞下属子公司转让新能源企业股权和资产”及“第六节 财务会计信息与管理层分析”之“三、财务报表编制基准和合并报表范围及变化情况”之“（二）合并报表范围及变化情况”部分相关内容。

其他资产出售的情况如下：

单位：万元

关联方类别	交易内容	2022 年度	2021 年度	2020 年度
同一控制下企业	出售资产	-	5,535.00	-

5、发行权益工具

2022年1月20日，发行人子公司华电福新国际投资有限公司向同一控制下企业中国华电海外资产管理有限公司发行2亿美元累积可赎回优先股，其中首期1.3亿美元于2022年1月20日获认购，其余0.7亿美元于2022年3月28日获认购。发行人子公司发行的优先股分类为归属于少数股东的其他权益工具。

（三）关联方往来余额

1、应收项目

报告期各期末，公司应收关联方款项账面余额如下：

单位：万元

项目	关联方名称	关联方类型	款项性质	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
应收账款	内蒙古嘉华风力发电有限公司	合营企业	其他	72.89	72.89	72.89
	其他	同一控制下企业	其他	3,533.24	-	3.00
其他应收款	四川华电西溪河水电开发有限公司	同一控制下企业	技术服务费	111.21	111.21	111.21
	华电郑州机械设计研究院有限公司	同一控制下企业	押金	1.19	1.19	-
	华电内蒙古能源有限公司	同一控制下企业	资产处置款	-	5,535.00	-
	华电国际电力股份有限公司浙江分公司	同一控制下企业	房屋租赁保证金	26.26	-	-

项目	关联方名称	关联方类型	款项性质	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
	永诚财产保险股份有限公司北京分公司	中国华电子公司的联营公司	保险费	18.41	-	-
	华电福瑞/华电福新	控股股东	往来款	-	-	28,407.02
	其他	同一控制下企业	其他	-	2,436.11	17,722.25
预付账款	中国华电	实际控制人	其他	22.50	22.50	-
	华电福瑞/华电福新	控股股东	其他	24.21	138.96	-
	其他	同一控制下企业	维修费、设计费等	353.48	611.70	491.85
其他非流动资产	国电南自及其下属企业	同一控制下企业	预付工程设备款	10,434.96	-	-
	华电科工及其下属企业	同一控制下企业	预付工程设备款	4,323.37	10,446.77	-

2、应付项目

报告期各期末，公司应付关联方款项余额如下：

单位：万元

项目	关联方名称	关联方类型	款项性质	2022年12月31日	2021年12月31日（经重述）	2020年12月31日（经重述）
应付账款	华电科工及其下属企业	同一控制下企业	工程设备款	256,769.72	239,779.97	109,193.14
	国电南自及其下属企业	同一控制下企业	工程设备款	122,497.59	95,626.38	31,540.38
	华电山东物资有限公司	同一控制下企业	设备款	22,634.67	32,636.39	11,194.39
	其他	同一控制下企业	工程设备款等	23,684.17	17,727.62	46,800.01
	浩泰新能源装备有限公司	联营企业的子公司	技术服务费等	15,396.09	18,164.25	22,215.36
	华电福瑞/华电福新	控股股东	其他	25.48	16.22	16.22
其他应付款	其他	中国华电子公司的联营公司	其他	21,663.94	493.94	669.77
	中国华电	实际控制人	应付股权及业务收购款等	48.64	3,805.03	38,255.46
	华电福瑞/华电福新	控股股东	应付股利、应付股权及业务收购款、应付统借统还款等	354.70	936,757.65	1,497,333.34

项目	关联方名称	关联方类型	款项性质	2022年12月31日	2021年12月31日（经重述）	2020年12月31日（经重述）
	其他	同一控制下企业	应付股权及业务收购款、保证金、关联借款等	153,235.69	598,991.30	945,125.71
	其他	联营企业的子公司	保证金	28.67	2,119.87	2,246.31
	其他	中国华电子公司的联营公司	其他	6,925.32	20.39	16.69
长期应付款	中国华电	实际控制人	应付统借统还款本息	366,839.54	383,950.00	118,000.00
	华电福瑞/华电福新	控股股东	应付统借统还款本息	-	425,810.10	460,440.00
	其他	同一控制下企业	应付统借统还款本息	-	10,209.46	32,100.00
	华电租赁	同一控制下企业	融资租赁款	90,235.03	47,637.77	17,454.85
短期借款	华电福瑞/华电福新	控股股东	委托贷款	-	-	-
	华电财务	同一控制下企业	贷款	1,014,659.00	869,300.00	-
			票据贴现	1,479.68	758.33	2,926.41
	华电保理	同一控制下企业	应收账款保理融资	18,083.50	41,524.00	32,900.00
	华电租赁	同一控制下企业	售后回租融资	-	30,007.77	-
其他	同一控制下企业	委托贷款	-	10,910.53	3,405.00	
长期借款	中国华电	实际控制人	委托贷款	281,706.50	-	-
	华电福瑞/华电福新	控股股东	委托贷款	-	36,900.00	47,968.00
	华电财务	同一控制下企业	贷款	619,785.80	432,011.00	422,410.00
	华电租赁	同一控制下企业	售后回租融资	98,056.54	142,088.86	203,597.33
	其他	同一控制下企业	委托贷款	-	1,000.00	49,580.53
租赁负债	华电租赁及其他	同一控制下企业	租赁负债	786,454.21	688,334.47	394,274.95

3、资本承诺

截至报告期各期末，公司向关联方的资本承诺情况如下：

单位：万元

关联方	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
合计	944,358.22	929,136.67	546,694.70

公司与关联方之间的资本承诺是指公司已经与关联方签订了长期资产的采购合同，需要支付但是尚未入账的款项，主要包括工程承包及施工采购、设备采购等固定资产建设涉及的长期资产采购事项。

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请参见本节之“八、关联交易情况”之“（一）经常性关联交易”和“（二）偶发性关联交易”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，充分保障本公司和股东的利益，本公司在《公司章程》及董事会、监事会、股东大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《独立董事工作制度》中明确要求，公司重大关联交易应当由独立董事事前认可并发表独立意见。此外，本公司还制定了《关联交易管理办法》，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、监事会、股东大会议事规则中关于规范关联交易的规定

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

《股东大会议事规则》第三十四条规定，股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数。

《董事会议事规则》第六条规定，董事会具有年度内需合并计算的累计交易金额在公司最近一期经审计净资产5%以内的各类型关联交易审批权限。同时在第二十五条规定，董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的，不得对该项决议行使表决权，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经无关联关系董事过半数通过。出席董事会的无关联董

事人数不足 3 人的，应将该事项提交股东大会审议。

2、《独立董事工作制度》关于规范关联交易的规定

《独立董事工作制度》第二十条规定，重大关联交易应由独立董事事前认可，独立董事行使上述职权，应当取得全体独立董事的二分之一以上同意，方可提交董事会讨论。

《独立董事工作制度》第二十一条规定，独立董事应当对以下重大事项发表独立意见：公司的股东、实际控制人及其关联企业对公司现有或新发生的总额高于 300 万元或高于公司最近经审计净资产值的 5% 的借款或其他资金往来，以及公司是否采取有效措施回收欠款。独立董事应当就前款事项发表以下几类意见之一：同意；保留意见及其理由；反对意见及其理由；无法发表意见及其障碍。

3、《关联交易管理办法》关于规范关联交易的规定

公司在《关联交易管理办法》中制定了有关规范关联交易的内容，主要规定如下：

第十条 公司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 万元以上的交易，应当及时披露，并提交董事会审议。

第十一条 公司与关联法人发生的成交金额占公司最近一期经审计净资产绝对值 0.5% 以上的交易，且超过 300 万元（公司提供担保除外），应当及时披露，并提交董事会审议。

第十二条 公司与关联人发生的交易金额（包括承担的债务和费用）在 3,000 万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的，应当按照证券交易所规定披露审计报告或者评估报告，并将该交易提交股东大会审议。

第十五条 公司不得为本办法第五条规定的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，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，并提交股东大会审议。

第十六条 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，并提交股东大会审议。

（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。

本公司于 2022 年 3 月 8 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，本公司建立健全了法人治理结构，制订了《关联交易管理办法》《防范控股股东及其他关联方资金占用管理办法》《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》《关联交易管理办法》《防范控股股东及其他关联方资金占用管理办法》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。

发行人召开第一届董事会第五次会议及 2021 年度股东大会审议通过了《关于对华电新能源集团股份有限公司报告期内关联交易进行确认的议案》，公司独立董事对发行人报告期内的关联交易情况发表了独立意见，认为：“该期间内公司与关联方之间的关联交易系公司正常经营业务所需，具有必要性、合理性且交易价格公允，符合所适用的法律法规及公司章程等公司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”；“上述议案的审议及表决程序符合有关法律、法规及公司章程的规定，关联董事在表决时进行了回避”。

（四）公司规范和减少关联交易的措施

为有效规范和减少关联交易，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》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《关联交易管理办法》《独立董事工作制度》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、股东大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，实际控制人中国华电、控股股东华电福瑞、持有发行人 5% 以上股份的股东华电国际均出具《关于规范和减少关联交易的承诺函》以及《关于未履行承诺时的约束措施的承诺函》，具体情况如下：

1、中国华电关于规范和减少关联交易的承诺

本公司实际控制人中国华电于 2022 年 6 月 13 日向公司出具《关于规范和减少关联交易的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司将采取合法有效的措施，尽量减少本公司及本公司控制的企业与华电新能及其控制的企业之间发生关联交易。对于确有必要且无法避免或者具有合理原因而发生的关联交易，均应严格遵守有关法律法规以及华电新能的公司章程、关联交易管理制度等规定，按公平、公开、公正的市场化原则和公允价格进行交易，并履行法律法规和华电新能公司章程、关联交易管理制度规定的关联交易协议签署、关联交易决策、回避表决等程序和信息披露义务。

二、本公司充分尊重华电新能的独立法人地位，保障华电新能独立经营、自主决策，不会实施影响华电新能独立性的行为。本公司承诺，将依照华电新能公司章程行使相应权利，承担相应义务，不利用实际控制人身份谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，不利用关联交易损害发行人和其他股东的合法权益。

三、除非法律法规另有规定，自本承诺函出具之日起，本承诺函及本承诺函项下之承诺在本公司作为发行人实际控制人期间持续有效且均不可撤销；如相关法律法规另有规定，造成上述承诺的某些部分无效或不可执行时，不影响本公司在本承诺函项下的其他承诺；若上述承诺适用的法律法规及证券监管机构的要求发生变化，则本公司承诺将自动适用变更后的法律法规及证券监管机构的要求。

四、若本公司未能依照上述承诺履行义务的，本公司将依照未能履行承诺时的约束措施承担相应责任。”

中国华电于 2022 年 6 月 13 日出具《关于未履行承诺时的约束措施的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司将严格按照本公司在发行人本次发行上市过程中所作出的各项承诺履行相关义务和责任。

二、若本公司未能履行承诺的各项义务和责任，则本公司承诺采取以下措施予以约束：

1、如本公司未能履行公开承诺事项的，本公司应当向发行人说明原因，并由发行

人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）及证券交易所规定的媒体上公开披露本公司未履行公开承诺事项的具体原因，同时，本公司应向发行人的投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益；

2、因本公司未能履行承诺事项而致使发行人遭受损失的，本公司将依据证券监管部门或司法机关最终处理决定或生效判决，依法及时足额赔偿发行人损失；

3、如本公司未能履行承诺事项，而公众投资者因信赖本公司承诺事项进行交易而遭受损失的，本公司将依据司法机关生效判决，依法及时足额赔偿投资者损失。

三、本公司在作出的各项承诺事项中已提出具体约束措施的，按照本公司在该等承诺中承诺的约束措施履行。”

2、华电福瑞关于规范和减少关联交易的承诺

本公司控股股东华电福瑞于 2022 年 6 月 13 日向公司出具《关于规范和减少关联交易的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司将采取合法有效的措施，尽量减少本公司及本公司控制的企业与华电新能及其控制的企业之间发生关联交易。对于确有必要且无法避免或者具有合理原因而发生的关联交易，均应严格遵守有关法律法规以及华电新能的公司章程、关联交易管理制度等规定，按公平、公开、公正的市场化原则和公允价格进行交易，并履行法律法规和华电新能公司章程、关联交易管理制度规定的关联交易协议签署、关联交易决策、回避表决等程序和信息披露义务。

二、本公司充分尊重华电新能的独立法人地位，保障华电新能独立经营、自主决策，不会实施影响华电新能独立性的行为。本公司承诺，将依照华电新能公司章程行使相应权利，承担相应义务，不利用股东身份谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，不利用关联交易损害发行人和其他股东的合法权益。

三、除非法律法规另有规定，自本承诺函出具之日起，本承诺函及本承诺函项下之承诺在本公司作为发行人控股股东期间持续有效且均不可撤销；如相关法律法规另有规定，造成上述承诺的某些部分无效或不可执行时，不影响本公司在本承诺函项下的其他承诺；若上述承诺适用的法律法规及证券监管机构的要求发生变化，则本公司承诺将自动适用变更后的法律法规及证券监管机构的要求。

四、若本公司未能依照上述承诺履行义务的，本公司将依照未能履行承诺时的约束措施承担相应责任。”

华电福瑞于 2022 年 6 月 13 日出具《关于未履行承诺时的约束措施的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司将严格按照本公司在发行人本次发行上市过程中所作出的各项承诺履行相关义务和责任。

二、若本公司未能履行承诺的各项义务和责任，则本公司承诺采取以下措施予以约束：

1、如本公司未能履行公开承诺事项的，本公司应当向发行人说明原因，并由发行人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）及证券交易所规定的媒体上公开披露本公司未履行公开承诺事项的具体原因并向发行人股东和社会公众投资者道歉，同时，本公司应向发行人的投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益；

2、因本公司未能履行承诺事项而致使发行人遭受损失的，本公司将依据证券监管部门或司法机关最终处理决定或生效判决，依法及时足额赔偿发行人损失；

3、如本公司未能履行承诺事项，而公众投资者因信赖本公司承诺事项进行交易而遭受损失的，本公司将依据司法机关生效判决，依法及时足额赔偿投资者损失。

三、本公司在作出的各项承诺事项中已提出具体约束措施的，按照本公司在该等承诺中承诺的约束措施履行。”

3、华电国际关于规范和减少关联交易的承诺

本公司主要股东华电国际于 2022 年 6 月 13 日向公司出具《关于规范和减少关联交易的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司将采取合法有效的措施，尽量减少本公司及本公司控制的企业与华电新能及其控制的企业之间发生关联交易。对于确有必要且无法避免或者具有合理原因而发生的关联交易，均应严格遵守有关法律法规以及华电新能的公司章程、关联交易管理制度等规定，按公平、公开、公正的市场化原则和公允价格进行交易，并履行法律法规和华电新能公司章程、关联交易管理制度规定的关联交易协议签署、关联交易决策、回

避表决等程序和信息披露义务。

二、本公司充分尊重华电新能的独立法人地位，保障华电新能独立经营、自主决策，不会实施影响华电新能独立性的行为。本公司承诺，将依照华电新能公司章程行使相应权利，承担相应义务，不利用股东身份谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，不利用关联交易损害发行人和其他股东的合法权益。

三、除非法律法规另有规定，自本承诺函出具之日起，本承诺函及本承诺函项下之承诺在本公司作为持有华电新能 5% 以上的股东且为发行人控股股东的关联方期间持续有效且均不可撤销；如相关法律法规另有规定，造成上述承诺的某些部分无效或不可执行时，不影响本公司在本承诺函项下的其他承诺；若上述承诺适用的法律法规及证券监管机构的要求发生变化，则本公司承诺将自动适用变更后的法律法规及证券监管机构的要求。

四、若本公司未能依照上述承诺履行义务的，本公司将依照未能履行承诺时的约束措施承担相应责任。”

华电国际于 2022 年 6 月 13 日出具《关于未履行承诺时的约束措施的承诺函》，做出如下声明及承诺：

“一、本公司将严格按照本公司在发行人本次发行上市过程中所作出的各项承诺履行相关义务和责任。

二、若本公司未能履行承诺的各项义务和责任，则本公司承诺采取以下措施予以约束：

1、如本公司未能履行公开承诺事项的，本公司应当向发行人说明原因，并由发行人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）及证券交易所规定的媒体上公开披露本公司未履行公开承诺事项的具体原因并向发行人股东和社会公众投资者道歉，同时，本公司应向发行人的投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益；

2、因本公司未能履行承诺事项而致使发行人遭受损失的，本公司将依据证券监管部门或司法机关最终处理决定或生效判决，依法及时足额赔偿发行人损失；

3、如本公司未能履行承诺事项，而公众投资者因信赖本公司承诺事项进行交易而

遭受损失的，本公司将依据司法机关生效判决，依法及时足额赔偿投资者损失。

三、本公司在作出的各项承诺事项中已提出具体约束措施的，按照本公司在该等承诺中承诺的约束措施履行。”

十、关联方变化情况

报告期内，发行人主要关联方变化情况请参见本节之“七、关联方情况”之“（十）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

根据公司 2021 年度股东大会决议，公司本次发行上市前产生的滚存未分配利润由本次发行上市完成后的新老股东按照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

1、股利分配政策

公司分配当年税后利润时，应当提取利润的 10% 列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的 50% 以上的，可以不再提取。

公司的法定公积金不足以弥补以前年度亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应当先用当年利润弥补亏损。

公司从税后利润中提取法定公积金后，经股东大会决议，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后所余税后利润，按照股东持有的股份比例分配。

股东大会违反前款规定，在公司弥补亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润的，股东必须将违反规定分配的利润退还公司。

公司持有的本公司股份不参与分配利润。

公司的公积金用于弥补公司的亏损、扩大公司生产经营或者转为增加公司资本。但是，资本公积金将不用于弥补公司的亏损。

法定公积金转为资本时，所留存的该项公积金将不少于转增前公司注册资本的 25%。

2、决策程序及监督机制

董事会组织制订公司的利润分配方案，提交股东大会对利润分配方案进行审议。监事会核对董事会拟提交股东大会的利润分配方案，发现疑问的，可以公司名义委托注册

会计师帮助复审。

（二）本次发行上市后的股利分配政策

根据《公司法》、上市后适用的《公司章程（草案）》和《华电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股东分红回报三年规划》，本公司本次发行后股利分配政策如下：

1、利润分配原则

公司坚持现金分红为主，重视对投资者的合理投资回报，保持利润分配的连续性和稳定性，并符合法律、法规的相关规定。

2、利润分配形式和比例

满足利润分配条件的前提下，公司可采取现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润。相对于股票股利等分配方式，优先采用现金分红的利润分配方式。

公司上市后，在具备现金分红条件以及保证公司正常经营和长远发展的前提下，最近三年以现金方式分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

3、利润分配条件

公司实施现金分红应同时满足下列条件：公司该年度实现的可分配利润为正值且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营；不得超过公司的累计可分配利润；审计机构对公司该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告；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）。

采用股票股利进行利润分配的，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。股票股利分配可以单独实施，也可以结合现金分红同时实施。

董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，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%；

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。

4、利润分配方案的决策程序和监督机制

公司在制定现金分红具体方案时，董事会应认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜，应经董事会全体董事过半数表决通过，并由独立董事发表独立意见。独立董事还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。

股东大会对现金分红具体方案进行审议时，公司将通过多种渠道（包括不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会、电话、邮件、投资者关系管理互动平台等）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。

分红预案应由出席股东大会的股东或股东代理人以所持表决权的过半数通过。

公司根据生产经营、资金需求和长期发展等实际情况的变化，认真论证利润分配政策的调整事项，调整后的利润分配政策以维护股东权益为原则，不得违反相关法律法规、规范性文件的规定。

有关调整利润分配政策的议案，由独立董事发表意见，经公司董事会审议后提交公司股东大会批准，并经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。公司股东大会采用现场投票和网络投票相结合的方式，为中小股东参与决策提供便利。

监事会应当对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划以及是否履行相应决策程序和信息披露等情况进行监督。

（三）发行前后股利分配政策差异情况

本次上市前，公司股利分配政策重点规定了税后利润的分配顺序及股利分配的前提条件；上市后的股利分配政策从利润分配原则、形式和比例、分配条件、决策程序和机制等方面进行了详细规定，兼顾投资者回报及公司业务发展，政策制定更为完善合理。

（四）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

公司制订了《投资管理办法》《担保管理办法》《关联交易管理办法》《募集资金管理制度》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，规定了对公司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

发行人及其子公司签署的对报告期经营活动、财务状况或未来发展等具有重要影响的合同如下：

（一）销售合同

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其子公司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 10 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	履行情况
1	《购售电合同》	华电（福建）风电有限公司	国网福建省电力有限公司	29.92	风力发电	2020.12.14 至 2025.11.30	正在履行
2	《风力发电场购售电合同》	甘肃华电瓜州风力发电有限公司	国网甘肃省电力公司	20.10	风力发电	2017.10.10 至 2022.12.31	履行完毕
3	《购售电合同》	河北华电沽源风电有限公司 ^注	国网冀北电力有限公司	20.00	风力发电	2020.12.21 至 2023.12.31	正在履行
4	《购售电合同》	河北华电康保风电有限公司	国网冀北电力有限公司	30.00	风力发电	合同生效之日起至 2023.12.31	正在履行
5	《购售电合同》	内蒙古华电乌套海风电有限公司	国网内蒙古东部电力有限公司	34.95	风力发电	2022.01.01 至 2024.12.31	正在履行
6	《购售电合同》	内蒙古华电蒙东能源有限公司	国网内蒙古东部电力有限公司	30.00	风力发电	2022.01.01 至 2024.12.31	正在履行
7	《购售电合同》	达茂旗协合风力发电有限公司	内蒙古电力（集团）有限责任公司	20.10	风力发电	2021.01.01 至 2022.12.31（到期后按自动续期条款执行）	正在履行
8	《购售电合同》	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	内蒙古电力（集团）有限责任公司	40.35	风力发电	2021.01.01 至 2022.12.31（到期后按自动续期条款执行）	正在履行
9	《购售电合同》	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	内蒙古电力（集团）有限责任公司	24.93	风力发电	2021.01.01 至 2022.12.31（到期后按自动续期条款执行）	正在履行
10	《购售电合同》	华电台前光伏发电有限公司	国网河南省电力公司	10.00	太阳能发电	生效日起至 2017 年 12 月 31 日（自动续展至 2022.12.31）	履行完毕
11	《临时购售电合同》	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	国网河北省电力有限公司	20.00	太阳能发电	自首台发电机组或首批发电单元并网时间（2021 年 12 月 30 日）起延后六	履行完毕

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	履行情况
						个月止	
12	《二〇二一年-二〇二三年购售电合同》	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	国网河北省电力有限公司	25.00	太阳能发电	2021.08.01 至 2023.12.31	正在履行
13	《光伏电站购售电合同》	华电大同新能源有限公司	国网山西省电力公司	10.00	太阳能发电	2021.01.01 至 2025.12.31	正在履行
14	《光伏电站购售电合同》	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司	国网山西省电力公司	12.00	太阳能发电	2021.01.01 至 2025.12.31	正在履行
15	《光伏电站购售电合同》	木垒县凯升新能源开发有限公司	国网新疆电力有限公司	10.00	太阳能发电	2021.10.29 至 2025.12.31	正在履行
16	《国网江苏省电力公司华电兴化太阳能发电有限公司（续签）购售电合同》	华电兴化太阳能发电有限公司	国网江苏省电力公司	16.00	太阳能发电	2019.12.03 至 2024.10.30	正在履行
17	《华电福新能源有限公司广东分公司（菩提海风场）购售电合同》	华电福新能源有限公司广东分公司	广东电网有限责任公司	50	风力发电	2022.03.21 至 2022.12.31	履行完毕
18	《光伏电站购售电合同》	华电山东新能源有限公司汶上分公司	国网山东省电力公司济宁供电公司	10	太阳能发电	2021.05.01 至 2025.12.31	正在履行
19	《华电福新能源有限公司广东分公司（菩提海风场）购售电合同》	华电福新能源有限公司广东分公司	广东电网有限责任公司	50	风力发电	2021.09.17-2022.03.20	履行完毕
20	《贵州电网有限责任公司2022-2024年购售电合同（大方县理化一期农业光伏电站）》	大方乌江水电新能源有限公司	贵州电网有限责任公司	20	太阳能发电	2022.08.20-2024.08.19	正在履行
21	《贵州电网有限责任公司都匀供电局2022年独山乌江水电新能源有限公司光伏购售电合同》	独山乌江水电新能源有限公司	贵州电网有限责任公司都匀供电局	10	太阳能发电	2022.08.31-2024.12.31	正在履行
22	《贵州电网有限责任公司2022年购售电合同（罗甸县纳尾农业光伏电	罗甸乌江水电新能源有限公司	贵州电网有限责任公司	10	太阳能发电	2022.12.05-2024.12.04	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	履行情况
	站)》						
23	《广东华电福新阳江海上风电有限公司(菩提海风场)购售电合同》	广东华电福新阳江海上风电有限公司	广东电网有限责任公司	50	风力发电	2022年7月1日起至当年12月31日为第一个履行期,此后以每一自然年(即每年1月1日至12月31日)为一个履行期。	正在履行

注1:第3项合同的售电方已于2021年12月更名为河北华电冀北新能源有限公司,此处列示合同签订时签署方公司名称,下同。

注2:第2项、第10项合同根据合同约定,截至2022年12月31日该合同已履行完毕,售电方正在与购电方重新签署购售电合同,合同签订期间双方权利义务等相关安排仍按原合同条款执行。

注3:第11项合同根据合同约定,截至2022年6月30日该合同已履行完毕,售电方正在与购电方重新签署购售电合同,合同签订期间双方权利义务等相关安排仍按原合同条款执行

(二) 采购合同

截至2022年12月31日,发行人及其子公司签署的对报告期经营活动、财务状况或未来发展等具有重要影响的5亿元以上的主要采购合同情况如下:

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	履行情况
1	《浙江华电台州玉环一期300MW海上风电项目风电机组及附属设备一标段采购合同》	浙江玉环华电风力发电有限公司	东方电气风电有限公司	永磁直驱型风电机组 22台	98,252	2020.05.21	履行完毕
2	《甘肃华电环县风力发电有限公司毛井风电场增建30万千瓦光伏示范项目光伏组件采购合同》	甘肃华电环县风力发电有限公司	隆基绿能科技股份有限公司	双面双玻高效光伏组件	54,300	2021.11.29	履行完毕
3	《220kV海缆、35kV海缆及附件采购合同》	广东华电福新阳江海上风电有限公司	宁波东方电缆股份有限公司	220kV海缆、35kV海缆、海缆终端、J型管中心夹具和弯曲限制器、海缆中接头、海缆在线监测等设备及附件	129,650.57	2020.10.27	正在履行
4	《广东华电阳江青洲三500MW海上	广东华电福新阳江海上风电	明阳智慧能源集团	型号为MySE8.3-180的合同设备及与设备	161,837.11	2020.10.19	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	履行情况
	风电项目风电机组及塔筒附属设备（标段二）采购合同》	有限公司	股份公司	有关的技术文件、技术服务和技术培训			
5	《广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电项目风电机组及塔筒附属设备（标段一）采购合同》	广东华电福新阳江海上风电有限公司	明阳智慧能源集团股份有限公司	型号为 MySE6.8-158 的合同设备及与设备有关的技术文件、技术服务和技术培训	164,595.72	2020.10	正在履行
6	《广东华电肇庆怀集梁村 200MW 农业光伏项目光伏组件采购合同》	广东华电福新怀集新能源有限公司	隆基绿能科技股份有限公司	双面双玻高效光伏组件	50,395.13	2021.12.17	正在履行
7	《河北华电沽源西胡同二期 200MW 风电项目风电机组设备采购合同》	河北华电沽源风电有限公司	东方电气风电有限公司	型号为 DEW-D2500-141 的合同设备及与设备有关的技术文件、技术服务和技术培训	71,540	2019.11.29	履行完毕
8	《华电康保卧虎石 300MW 工程风电机组及其附属设备采购合同》	河北华电康保风电有限公司	北京金风科创风电设备有限公司康保分公司	合同规定的发电机、滑环等设备及与设备有关的技术文件、技术服务和技术培训	101,100	2019.06.18	履行完毕
9	《河北华电蔚县西岭 202MW 风电项目风电机组设备采购合同》	河北华电蔚州风电有限公司	中车株洲电力机车研究所有限公司	型号为 WT3000D160H100、WT3600D160H100 混装的合同设备及与设备有关的技术文件、技术服务和技术培训	55,807.20	2021.09.26	正在履行
10	《甘肃华电环县毛井二期 200MW 风电项目风电机组采购合同》	甘肃华电环县风力发电有限公司	中车株洲电力机车研究所有限公司	相关风电机组设备	57,068.55	2021.07	履行完毕
11	《广西华电河池环江 300MW 农光互补项目光伏组件采购合同》	华电福新环江新能源有限公司	隆基绿能科技股份有限公司	光伏组件	60,424.16	2021.09.14	正在履行
12	《福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电项目风机机组及附属设备（含塔筒）采购 B 标段采购合同》	华电（福建）风电有限公司	中国船舶重工集团海装风电股份有限公司	3 套 H152-5.0MW；21 套 H152-6.2MW	102,076	2020.05.05	履行完毕
13	《福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电项目风机机组及附属设备（含	华电（福建）风电有限公司	明阳智慧能源集团股份有限公司	22 台 MySE7.0-158/100	108,570	2018.10.30	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	履行情况
	塔筒) A 标段采购合同》						
14	《华电北疆乌鲁木齐 100 万千瓦风光项目达坂城区 65 万千瓦风力发电机组设备采购合同》	新疆华电达坂城新能源有限公司	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	型号为 GWH191-6.7 (43 台)、GWH191-6.25 (26 台)、GWH171-6.25 (32 台) 的设备及与合同设备有关的技术文件、技术服务和技术培训	113,752.52	2022.06.20	正在履行
15	《新疆华电木垒新能源有限公司华电木垒光伏园区 250MW 光伏发电项目光伏组件采购合同》	新疆华电木垒新能源有限公司	隆基绿能科技股份有限公司	单晶双面光伏组件 LR5-72HBD 545M 共 4072340 块, 222000300 瓦; LR5-72HBD 550M 共 176343 块, 96988650 瓦	60,751.14	2022.05.31	正在履行
16	《湖北华电武穴新能源有限公司武穴风光储一体化百万基地项目光伏组件采购合同》	湖北华电武穴新能源有限公司	隆基绿能科技股份有限公司	光伏组件 LR5-72HBD-540W 共 171080 块, 共 92.3832MW, 接入 235 个逆变器; LR5-72HBD-545W 共 396760 块, 共 216.2342MW, 接入 545 个逆变器合计 308.6174MW	57,865.76	2022.05.26	履行完毕
17	《新疆华电木垒四十个井子风力发电项目 500MW 风力发电机组设备采购合同》	新疆华电木垒新能源有限公司	东方电气风电股份有限公司	型号为 DEW-G6250-186 的设备 (80 台) 及与合同设备有关的技术文件、技术服务和技术培训	82,900	2022.07.09	正在履行

2、施工合同

序号	合同名称	发包方	承包方	合同标的	合同金额 (万元)	签署日期	履行情况
1	《青海华电海西德令哈一期 100 万千瓦光储及 3WM 制氢项目 50 万千瓦光伏场标段 EPC 总承包项目合同》	华电(海西)新能源有限公司	中国华电科工集团有限公司	青海华电海西德令哈一期 100 万千瓦光储及 3WM 制氢项目 50 万千瓦光伏场标段	215,453	2021.11.27	正在履行
2	《广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电项目施工总承包 (II 标	广东华电福新阳江海上风电有限公司	中国电建集团贵州工程有限公司与江	广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电项目 (II 标段)	203,655.48	2020.10.09	履行完毕

序号	合同名称	发包方	承包方	合同标的	合同金额 (万元)	签署日期	履行情况
	段) 合同》		苏华西村 海洋工程 服务有限公司的联 合体				
3	《广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电项目施工总承包 (I 标段) 合同》	广东华电福新阳江海上风电有限公司	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电项目 (I 标段)	193,702	2020.09.29	履行完毕
4	《福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电项目试桩、风机基础制作与施工、风机安装及海缆敷设工程合同》	华电 (福建) 风电有限公司	华电重工股份有限公司	福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电项目	144,926.67	2018.09.15	履行完毕
5	《华电玉环 1 号海上风电场项目一期工程施工总承包合同》	浙江玉环华电风力发电有限公司	华电重工股份有限公司	华电玉环 1 号海上风电场项目一期工程 (即浙江华电台州玉环一期 300MW 海上风电项目)	171,632.46	2020.06.22	履行完毕
6	《甘肃武威华电福新发电有限公司甘肃华电凉州九墩滩 20 万千瓦光伏发电项目 EPC 总承包工程合同》	甘肃武威华电福新发电有限公司	东方电气自动控制工程有限公司	甘肃武威华电福新发电有限公司甘肃华电凉州九墩滩 20 万千瓦光伏发电项目	80,952.00	2022.07.21	正在履行

（三）借款合同

截至 2022 年 12 月 31 日, 发行人及其重要子公司签署的余额 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	贷款余额 (万元)	借款期限	履行情况
1	《固定资产借款合同》	甘肃华电玉门风力发电有限公司	中国工商银行股份有限公司玉门支行	100,000	2013 年 12 月 30 日签署, 借款期限自首次提款日起 15 年	正在履行
2	《人民币流动资金借款合同》	发行人	中国建设银行股份有限公司福州城北支行	170,000	2021.10.28-2022.10.28	履行完毕
3	《人民币流动资金借款合同》	发行人	中国建设银行股份有限公司福州城北支行	100,000	2022.03.24-2023.03.24	正在履行

序号	合同名称	借款人	贷款人	贷款余额 (万元)	借款期限	履行情况
			支行			
4	《流动资金借款合同》	发行人	中国银行股份有限公司北京使馆区支行	280,000	2022年2月15日签署,自首次提款之日起12个月	正在履行
5	《流动资金借款合同》	发行人	兴业银行股份有限公司福州分行	200,000	2022.02.16-2023.02.16	正在履行
6	《流动资金借款合同》	发行人	兴业银行股份有限公司福州分行	100,000	2022.03.04-2023.03.04	正在履行
7	《流动资金借款合同》	发行人	中国农业银行股份有限公司总行营业部	200,000	2022.03.11-2023.03.10	履行完毕
8	《流动资金借款合同》	发行人	中国农业银行股份有限公司总行营业部	600,000	2022.02.18-2023.02.17	正在履行
9	《循环借款合同》	发行人	中国华电集团财务有限公司	200,000	2022.02.23-2023.02.22	正在履行
10	《循环借款合同》	发行人	中国华电集团财务有限公司	100,000	2022.02.22-2023.02.21	正在履行
11	《委托贷款合同》	甘肃华电环县风力发电有限公司等26家子公司	委托人:中国华电集团有限公司;受托人:中国华电集团财务有限公司	281,706.50	2022.03.24-2025.03.20	正在履行
12	《循环借款合同》	发行人	中国华电集团财务有限公司	500,000	2021.10.21-2022.10.20	履行完毕
13	《赤道原则项目借款合同》	浙江玉环华电风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司台州玉环支行	105,090	2021.09.28-2039.06.21	正在履行
14	《固定资产借款合同》	新疆华电达坂城新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司乌鲁木齐水磨沟支行	120,000	1年,自首次提款日起算	正在履行
15	《固定资产借款合同》	华电(海西)新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司海西州分行	100,000	2022.05-2041.05	正在履行
16	《项目融资借款合同》	湖北华电武穴新能源有限公司	兴业银行股份有限公司武汉分行	160,000	2022.05.25-2038.05.24	正在履行
17	《固定资产借款合同》	新疆华电木垒新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司木垒哈萨克族自治县支行	100,000	15年(提款期限自2022年8月23日至2027年8月22日)	正在履行
18	《借款合同(适用于流动资金借款)》	发行人	北京农村商业银行股份有限公司总行营业部	100,000	12个月,自首笔借款(2023年5月27日前一次或多次提清)起始日起算	正在履行
19	《流动资金借款合同》	发行人	中国农业银行股份有限公司总行营业部	150,000	3年	正在履行
20	《流动资金借款合同》	发行人	兴业银行股份有限公司福州分行	100,000	2022.10.26-2023.10.26	正在履行

序号	合同名称	借款人	贷款人	贷款余额 (万元)	借款期限	履行情况
21	《流动资金借款合同》	发行人	兴业银行股份有限公司福州分行	100,000	2022.10-2023.10	正在履行
22	《循环借款合同》	发行人	中国华电集团财务有限公司	250,000	2022.10.09-2023.10.08	正在履行
23	《固定资产借款合同》	湖北华电武穴新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司武穴支行	157,000	180个月，自首次提款日（2024年6月14日前一次或多次提清）起算	正在履行

（四）关联交易协议

截至2022年12月31日，发行人报告期内与实际控制人中国华电及其附属企业签署的主要关联交易框架协议情况如下：

合同名称	发行人 签署方	签署对方	有效期限	履行情况
《工程承包、设备及服务采购框架协议》	发行人	中国华电集团有限公司	2021.1.1-2022.12.31	履行完毕
《融资租赁框架协议》	发行人	华电融资租赁有限公司	2021.1.1-2022.12.31	履行完毕
《存贷款服务框架协议》	发行人	中国华电集团财务有限公司	2022.1.1-2022.12.31	履行完毕
《商业保理框架协议》	发行人	华电商业保理（天津）有限公司	2021.1.1-2022.12.31	履行完毕
《工程承包、设备及服务采购框架协议》	发行人	中国华电集团有限公司	2023.1.1-2023.12.31	正在履行
《融资租赁框架协议》	发行人	华电融资租赁有限公司	2023.1.1-2023.12.31	正在履行
《存贷款服务框架协议》及其补充协议	发行人	中国华电集团财务有限公司	2023.1.1-2023.12.31	正在履行
《商业保理框架协议》	发行人	华电商业保理（天津）有限公司	2023.1.1-2023.12.31	正在履行

截至2022年12月31日，发行人与关联方签订的单项重大采购合同、单项重大借款合同请参见本招股说明书“第十节 其他重要事项”之“一、重大合同”之“（二）采购合同”和“（三）借款合同”中签署对方为关联方的协议。

发行人的前述重大合同均与发行人的业务经营相关，合同内容和形式合法、有效，不存在可能影响发行人持续经营能力的内容，合同的履行不存在法律障碍。在合同各方均严格履约的情况下，发行人的上述重大合同不存在潜在纠纷或重大法律风险，不会对发行人的业务经营产生重大不利影响。

二、对外担保情况

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人不存在为合并报表范围外的企业进行担保的情形。

三、可能对发行人产生重大不利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重大不利影响的诉讼或仲裁事项

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其子公司作为原告或者申请人，且标的金额在 5,000 万元以上的尚未了结的诉讼或仲裁案件为发行人全资子公司华电甘肃能源与北京航天万源新兴能源科技有限公司（以下简称“新兴科技公司”）买卖合同纠纷案，案件具体情况如下：

2021 年 4 月 22 日，申请人华电甘肃能源以新兴科技公司为被申请人向兰州仲裁委员会提起仲裁申请。

1、申请人仲裁申请书主要内容

2010 年 8 月 20 日，华电甘肃能源与新兴科技公司签订《白银马昌山 49.5MW 风电场工程 900KW 直驱式风力发电机组采购合同》，约定由新兴科技公司向华电甘肃能源提供 55×900KW 直驱式风力发电机组以及相应的技术服务。合同签订后，华电甘肃能源按约定向新兴科技公司支付合同价款，累计付款金额为 210,462,600 元。由于新兴科技公司提供的货物不符合合同约定，存在严重质量缺陷，并未按照合同约定提供备品备件和检修、维修服务，设备可利用率不符合合同约定，给申请人造成重大损失。

2、仲裁请求

（1）依法确认被申请人新兴科技公司的行为构成违约；（2）依法裁决被申请人新兴科技公司赔偿实际损失 21,347,894.31 元；（3）依法裁决被申请人新兴科技公司赔偿风电机组后续综合治理费用 13,675,260 元；（4）依法裁决扣减《白银马昌山 49.5MW 风电场工程 900KW 直驱式风力发电机组采购合同》价款 3,290,000 元；（5）依法裁决被申请人新兴科技公司支付违约金 21,399,894.6 元；（6）本案仲裁费用由被申请人承担。

3、案件进展

2021年5月25日，兰州仲裁委员会已受理本案，经与仲裁委员会工作人员确认，目前该案已移交案件部，等待案件通知仲裁员人员以及具体开庭时间。

截至本招股说明书签署日，该仲裁案件尚未开庭审理。

鉴于：（1）上述仲裁为发行人全资子公司作为申请人要求对方赔偿之纠纷；（2）上述案件涉及金额占发行人最近一期末经审计净资产及最近一个会计年度经审计净利润的比例较小，上述仲裁不会对发行人正常生产经营或本次发行上市造成重大不利影响。

（二）发行人及其下属子公司作为被告或者作为被申请人的可能对发行人产生重大不利影响的诉讼或仲裁事项

截至2022年12月31日，发行人及其子公司作为被告或者被申请人，且标的金额在5,000万元以上的尚未了结的诉讼或仲裁案件为发行人全资子公司伊吾东方民生与中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司（以下简称“新疆电力设计院”）建设工程施工合同纠纷案，案件具体情况如下：

2017年7月6日，原告新疆电力设计院以伊吾东方民生为被告向新疆维吾尔自治区哈密市中级人民法院提起诉讼。

1、案件一审审理情况

（1）原告起诉状主要内容

原告诉称：2013年5月，新疆电力设计院与伊吾东方民生签订《伊吾东方民生淖毛湖风区2*49.5MW风电项目总承包合同》，约定由新疆电力设计院承包伊吾东方民生的淖毛湖风区2*49.5MW风电项目，合同总价为15,800万元，新疆电力设计院按约定完成该项目工程建设，于2014年7月25日经建设单位、监理单位、施工单位共同竣工验收合格，并出具竣工验收签证书。该项工程经第三方审核并经双方确认总造价为15,800万元。施工期间，伊吾东方民生支付10,000万元，尚欠工程款5,800万元。

（2）诉讼请求

请求法院判令伊吾东方民生支付工程欠款5,800万元、违约金1,265.69万元并承担诉讼费用。

（3）被告答辩

伊吾东方民生辩称原告交付的工程未能达到设计要求且未能有效整改，构成严重违约，被告有权拒绝向新疆电力设计院付款。

（4）判决情况

2018年10月11日，新疆维吾尔自治区哈密市中级人民法院作出（2017）新22民初49号《民事判决书》，判决伊吾东方民生于判决生效之日起十日内支付新疆电力设计院工程欠款5,800万元、支付违约金844.07万元，双方各自负担相应部分的案件受理费。

2、案件上诉及二审审理情况

2018年11月8日，伊吾东方民生向新疆维吾尔自治区高级人民法院提起上诉，请求撤销一审判决，发回新疆维吾尔自治区哈密市中级人民法院重审。

2019年3月5日，新疆维吾尔自治区高级人民法院作出（2018）新民终535号《民事判决书》，判决驳回伊吾东方民生上诉，维持原判。

对于该项诉讼，伊吾东方民生与新疆电力设计院已分别于2020年11月19日、2021年10月25日签署《和解协议书》及其补充协议，就本案（2018）新民终535号《民事判决书》及另案（2018）新民终533号《民事判决书》项下涉及的伊吾东方民生需赔偿新疆电力设计院的本金8,450万元（其中本案涉及的本金5,800万元），以及双方在《设备采购合同》项下伊吾东方民生应付新疆电力设计院的风机设备质保金4,000万元，由伊吾东方民生以银行票据/电汇、债转股的方式向新疆电力设计院支付。其中银行票据/电汇部分7,150万元，在2026年12月30日前偿还完毕，债转股部分在前述7,150万元偿还完毕后由双方另行协商确定。在伊吾东方民生按期偿还前述7,150万元本金的前提下，新疆电力设计院免除（2018）新民终535号《民事判决书》及（2018）新民终533号《民事判决书》项下的违约金及诉讼费。截至本招股说明书签署日，伊吾东方民生已按照《和解协议书》及其补充协议的约定，共计向新疆电力设计院支付4,150万元。

鉴于：（1）上述诉讼系发行人正常生产经营活动中出现的建设工程合同纠纷；（2）上述诉讼涉及金额占发行人最近一期末经审计净资产及最近一个会计年度经审计净利润的比例较小；（3）发行人子公司伊吾东方民生已与新疆电力设计院达成和解协议，并已按和解协议约定按期足额向新疆电力设计院支付赔偿金额，故上述诉讼不会对发行

人正常生产经营或本次发行上市造成重大不利影响。

截至 2022 年 12 月 31 日，除上述诉讼、仲裁案件外，公司及其下属子公司不存在其他尚未了结的、对发行人的正常生产经营或本次发行上市产生重大不利影响的诉讼、仲裁事项。

（三）发行人控股股东、实际控制人的可能对发行人产生重大不利影响的诉讼或仲裁事项

截至 2022 年 12 月 31 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重大不利影响的诉讼或仲裁事项。

（四）发行人董事、监事和高级管理人员的可能对发行人产生重大不利影响的诉讼或仲裁事项


截至 2022 年 12 月 31 日，发行人董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的、对发行人正常生产经营或本次发行上市产生重大不利影响的诉讼或仲裁事项，也未有涉及刑事诉讼的情况。

第十一节 声明

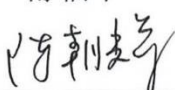
一、发行人全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司及全体董事、监事、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。

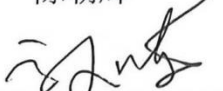
全体董事签名：



舒福平



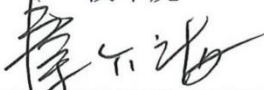
陈朝辉



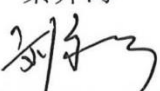
高旭东



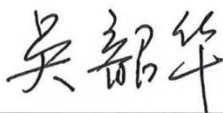
侯军虎



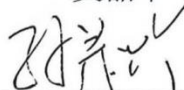
秦介海



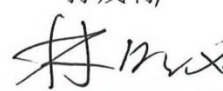
刘永前



吴韶华




孙茂竹



林明双

全体监事签名：



邵福生

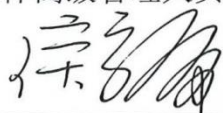


曹敏

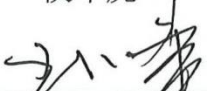


掌于昶

全体高级管理人员签名：



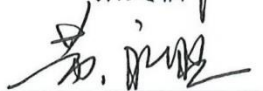
侯军虎



王峰



张戈临



黄永坚



吴豪

华电新能源集团股份有限公司



二、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。

法定代表人： 

林文彪


福建华电福瑞能源发展有限公司
2023年6月5日

二、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。

法定代表人：



江毅



三、保荐人（主承销商）声明

本公司已对华电新能源集团股份有限公司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：

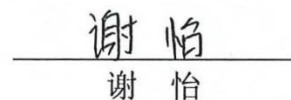

沈如军

保荐代表人：


杨瑞瑜


程 然

项目协办人：


谢 怡



保荐人董事长声明

本人已认真阅读华电新能源集团股份有限公司招股说明书的全部内容，确认招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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： 
沈如军

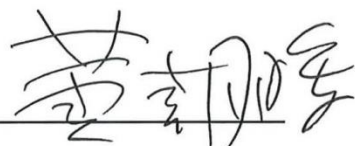
中国国际金融股份有限公司



保荐机构首席执行官声明

本人已认真阅读华电新能源集团股份有限公司招股说明书的全部内容，确认招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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。

首席执行官：



黄朝晖

中国国际金融股份有限公司



保荐机构（主承销商）声明

本公司已对招股说明书进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：

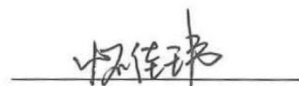


江 禹

保荐代表人：

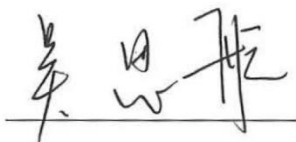


孙 琪



怀佳玮

项目协办人：



吴思航

华泰联合证券有限责任公司



本人已认真阅读华电新能源集团股份有限公司招股说明书的全部内容，确认招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对招股说明书真实性、准确性、完整性、及时性承担相应法律责任。

总经理：



马 晓

法定代表人、董事长：



江 禹

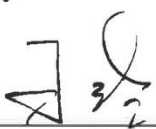
华泰联合证券有限责任公司



律师声明

本所及经办律师已阅读《华电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》（以下简称“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。


单位负责人：


王 玲

经办律师：


龚牧龙


李元媛


王 宁





Ernst & Young Hua Ming LLP
Level 16, Ernst & Young Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Dongcheng District
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
中国北京市东城区东长安街1号
东方广场安永大楼16层
邮政编码：100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000
Fax 传真: +86 10 8518 8298
ey.com

会计师事务所声明

本所及签字注册会计师已阅读华电新能源集团股份有限公司首次公开发行人民币普通股（A股）股票并在主板上市招股说明书（“招股说明书”），确认招股说明书中引用的经审计的财务报表、经审核的内部控制评估报告、非经常性损益明细表的内容，与本所出具的审计报告（报告编号：安永华明（2023）审字第61722625_A02号）、内部控制审核报告（报告编号：安永华明（2023）专字第61722625_A02号）及非经常性损益明细表的专项说明（专项说明编号：安永华明（2023）专字第61722625_A04号）的内容无矛盾之处。

本所及签字注册会计师对华电新能源集团股份有限公司在招股说明书中引用的上述报告和专项说明的内容无异议，确认招股说明书不致因上述报告和专项说明而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对上述报告和专项说明承担相应的法律责任。

本声明仅供华电新能源集团股份有限公司本次申请首次公开发行A股股票使用，不适用于其他用途。



张思伟

签字注册会计师：张思伟



崔乃文

签字注册会计师：崔乃文

钟丽

会计师事务所负责人授权代表：钟丽







安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

2023年6月5日

六、资产评估机构声明

本机构及签字资产评估师已阅读《华电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》，确认招股说明书与本机构出具的《华电国际电力股份有限公司拟以持有的部分长期股权投资增资华电福新能源发展有限公司涉及的华电福新能源发展有限公司股权项目资产评估报告》(中联评报字[2021]第 888 号)和《华电福新能源发展有限公司拟引进战略投资者项目资产评估报告》(中联评报字[2021]第 3362 号)和《华电福新能源发展有限公司拟改制设立股份公司项目资产评估报告》(中联评报字[2022]第 193 号)的专业结论无矛盾之处。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本机构出具的资产评估专业结论无异议，确认招股说明书不致因援引本机构出具的资产评估专业结论而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

签字资产评估师：

	
韩 荣	孙 岩
	
郝 威	侯超飞
	
张焕利	吴晓光
	
李业强	李亮节

资产评估机构负责人：


胡 智





Ernst & Young Hua Ming LLP
Level 16, Ernst & Young Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Dongcheng District
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
中国北京市东城区东长安街1号
东方广场安永大楼16层
邮政编码：100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000
Fax 传真: +86 10 8518 8298
ey.com

验资会计师事务所声明

本所及签字注册会计师已阅读华电新能源集团股份有限公司首次公开发行人民币普通股（A股）股票并在主板上市招股说明书（“招股说明书”），确认招股说明书中引用的验资报告与本所出具的验资报告（报告编号：安永华明（2022）验字第61722625_A01号及安永华明（2022）验字第61722625_A02号）的内容无矛盾之处。

本所及签字注册会计师对华电新能源集团股份有限公司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验资报告而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对上述验资报告承担相应的法律责任。

本声明仅供华电新能源集团股份有限公司本次申请首次公开发行A股股票使用，不适用于其他用途。



张思伟

签字注册会计师：张思伟



崔乃文

签字注册会计师：崔乃文

钟丽

会计师事务所负责人授权代表：钟丽

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

2023年6月5日



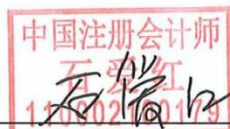
八、验资复核机构声明

本机构及签字注册会计师已阅读华电新能源集团股份有限公司招股说明书，确认招股说明书与本机构出具的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，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

签字注册会计师：



张帆



石爱红

验资复核机构负责人：

杨志国



杨志国

立信会计师事务所（特殊普通合伙）



2023年6月5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）内部控制鉴证报告；
- （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：

与投资者保护相关的承诺。应充分披露发行人、股东、实际控制人、发行人的董事、监事、高级管理人员以及本次发行的保荐人及证券服务机构等作出的重要承诺、未能履行承诺的约束措施以及已触发履行条件承诺事项的履行情况。承诺事项主要包括：

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、稳定股价的措施和承诺；

3、股份回购和股份买回的措施和承诺；

4、对欺诈发行上市的股份回购和股份买回承诺；

5、填补被摊薄即期回报的措施及承诺；

6、利润分配政策的承诺；

7、依法承担赔偿责任的承诺；

8、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺；

9、其他承诺事项。

发行人及其他责任主体作出的与发行人本次发行上市相关的其他承诺事项；

（三）股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况说明；

（四）审计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（如募集资金投向和使用管理制度、募集资金投入的时间周期和进度、投资项目可能存在的环保问题及新取得土地或房产等）；

（六）子公司、参股公司简要情况（包括成立时间、注册资本、实收资本、注册地和主要生产经营地、主营业务情况、在发行人业务板块中定位、股东构成及控制情况、最近一年及一期末的总资产和净资产、最近一年及一期的营业收入和净利润，并标明财务数据是否经过审计及审计机构名称）；

（七）发行人所处行业主要政策；

（八）发行人的主要资产及资质情况。

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

公司按照《公司法》《证券法》等有关法律法规的规定，制定了上市后适用的《公司章程（草案）》《信息披露管理制度》以及《投资者关系管理制度》，切实保护投资者合法权益。

（一）信息披露制度

公司《信息披露管理制度》对信息披露的基本原则、定期报告、临时报告、信息披露事务管理、未公开信息的保密等做了具体约定，明确了信息披露的相关责任。

（二）投资者沟通渠道的建立情况

公司已根据《公司法》《证券法》等有关法律法规的规定，要求制定了《投资者关系管理制度》，以增加公司信息披露透明度，改善公司治理。

公司与投资者沟通的主要方式包括但不限于：定期报告和临时公告、股东大会、分析师会议、业绩说明会和路演、网站、一对一沟通、现场参观、电子邮件和电话咨询等。公司应尽可能通过多种方式与投资者及时、深入和广泛地沟通，充分利用互联网络提高沟通效率，降低沟通成本。

公司负责信息披露的部门及相关人员的情况如下：

负责信息披露的部门：	证券部
负责人：	黄永坚（董事会秘书）
电话：	010-83567369
传真：	010-83567575
电子邮箱：	ir@chdne.com.cn

（三）未来开展投资者关系管理的规划

公司重视与投资者的沟通和交流，未来将按照上交所上市后适用《投资者关系管理

制度》《信息披露管理制度》等相关制度的规定开展投资者关系的构建、管理和维护，将通过中国证监会及上交所规定的信息披露渠道，实现与投资者的良好沟通。

二、股利分配决策程序

根据《公司法》、上市后适用的《公司章程（草案）》，公司在制定现金分红具体方案时，董事会应认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜，应经董事会全体董事过半数表决通过，并由独立董事发表独立意见。独立董事还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。

股东大会对现金分红具体方案进行审议时，公司将通过多种渠道（包括不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会、电话、邮件、投资者关系管理互动平台等）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。

分红预案应由出席股东大会的股东或股东代理人以所持表决权的过半数通过。

公司根据生产经营、资金需求和长期发展等实际情况的变化，认真论证利润分配政策的调整事项，调整后的利润分配政策以维护股东权益为原则，不得违反相关法律法规、规范性文件的规定。

有关调整利润分配政策的议案，由独立董事发表意见，经公司董事会审议后提交公司股东大会批准，并经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。公司股东大会采用现场投票和网络投票相结合的方式，为中小股东参与决策提供便利。

监事会应当对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划以及是否履行相应决策程序和信息披露等情况进行监督。

三、股东投票机制建立情况

公司通过建立完善累积投票制、中小投资者单独计票、股东大会网络投票等股东投票机制，保障投资者尤其是中小投资者参与公司重大决策和选择管理者等事项的权利。

（一）累积投票制选举董事的相关安排

根据本次发行上市后生效的《公司章程（草案）》的规定，股东大会就选举董事、监事进行表决时，根据公司章程的规定或者股东大会的决议，可以实行累积投票制；选举两名以上董事或监事时，应当实行累积投票制。

（二）中小投资者单独计票机制

股东大会审议影响中小投资者利益的重大事项时，对中小投资者表决应当单独计票。单独计票结果应当及时公开披露。

（三）网络投票相关安排

公司召开股东大会的地点为公司住所地或会议召集人确定的其他地点。股东大会将设置会场，以现场会议形式召开。公司还将提供网络或其他方式为股东参加股东大会提供便利。股东通过上述方式参加股东大会的，视为出席。

（四）征集投票权相关安排

公司董事会、独立董事、持有 1% 以上有表决权股份的股东或者依照法律行政法规或者中国证监会的规定设立的投资者保护机构可以公开征集股东投票权。征集股东投票权应当向被征集人充分披露具体投票意向等信息。禁止以有偿或者变相有偿的方式征集股东投票权。除法定条件外，公司不得对征集投票权提出最低持股比例限制。

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、发行人控股股东华电福瑞、股东华电国际、实际控制人中国华电的承诺

发行人控股股东华电福瑞就所持发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“一、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内（以下简称“锁定期”），不转让或者委托他人管理本公司直接或间接持有的发行人本次发行上市前已持有的股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由发行人回购该部分股份。

二、本公司所持股票在锁定期届满后两年内减持的，减持价格不低于发行人首次公开发行股票的发价（若发行人在上市后至本公司减持期间发生派发股利、送红股、转增股本等除息、除权行为，发价应作相应调整）；每年减持首发前股份不得超过本公司所持发行人首发前股份总数的 25%。

发行人上市后 6 个月内如其股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发价的，或者上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于发价的，本公司持有发行人股票的持股期限将自动延长至少 6 个月。

三、本公司在锁定期届满后减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券交易所的相关规定，并履行相应的信息披露义务。

四、如本公司违反上述承诺减持发行人股份的，则出售该部分发行人股份所取得的实际收益（如有）归发行人所有，由此导致的全部损失及法律后果由本公司自行承担。

五、如相关法律法规及中国证券监督管理委员会、证券交易所相关监管规定进行修订，本公司所作承诺亦将进行相应更改。”

发行人股东华电国际作为持有发行人 5% 以上股东及发行人实际控制人控制的公司，就所持发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“一、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内（以下简称“锁定

期”），不转让或者委托他人管理本公司直接或间接持有的发行人本次发行上市前已持有的股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由发行人回购该部分股份。

二、本公司所持股票在锁定期届满后两年内减持的，减持价格不低于发行人首次公开发行股票的发价（若发行人在上市后至本公司减持期间发生派发股利、送红股、转增股本等除息、除权行为，发价应作相应调整）；每年减持首发前股份不得超过本公司所持发行人首发前股份总数的 25%。

三、本公司在锁定期届满后减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券交易所的相关规定，并履行相应的信息披露义务。

四、如本公司违反上述承诺减持发行人股份的，则出售该部分发行人股份所取得的实际收益（如有）归发行人所有，由此导致的全部损失及法律后果由本公司自行承担。

五、如相关法律法规及中国证券监督管理委员会、证券交易所相关监管规定进行修订，本公司所作承诺亦将进行相应更改。”

发行人实际控制人中国华电就其间接所持发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“一、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内（以下简称“锁定期”），不转让或者委托他人管理本公司间接持有的发行人本次发行上市前已持有的股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由发行人回购该部分股份。

二、本公司在锁定期届满后减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券交易所的相关规定，并履行相应的信息披露义务。

三、如本公司违反上述承诺减持发行人股份的，则出售该部分发行人股份所取得的实际收益（如有）归发行人所有，由此导致的全部损失及法律后果由本公司自行承担。

四、如相关法律法规及中国证券监督管理委员会、证券交易所相关监管规定进行修订，本公司所作承诺亦将进行相应更改。”

2、发行人其他股东的承诺

发行人的股东中国人寿、国新建源、国新中鑫、山东发展、影响力基金、南网双碳绿电、国家绿色基金、特变电工、福建海丝、浙能投资、农银投资、平安人寿、诚通工银，就所持发行人股份的锁定事宜承诺如下：

“一、本企业自取得发行人股份之日（指完成工商变更登记手续之日）起 36 个月

内且自发行人股票在证券交易所上市之日起 12 个月内不得以直接或间接的形式转让或委托他人管理所持有的发行人本次发行上市前已发行的股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由发行人回购该部分股份。为避免疑义，本企业或本企业股东作为上市公司的股票于相关证券交易所发生的交易或变动未导致本企业实际控制人变更的，不视为本企业间接转让其所持的发行人股份。

二、本企业在锁定期届满后减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券交易所的相关规定，并履行相应的信息披露义务。

三、如本企业违反上述承诺减持发行人股份的，则出售该部分发行人股份所取得的实际收益（如有）归发行人所有，由此导致的全部损失及法律后果由本企业自行承担。

四、如相关法律法规及中国证监会、证券交易所相关监管规定进行修订，本企业所作承诺亦将进行相应更改。”

（二）关于持股意向及减持意向的承诺

华电福瑞、华电国际作为持有发行人 5% 以上股份的股东，就持股意向和减持意向有关事宜说明并承诺如下：

“一、在发行人本次发行上市后，本公司将严格遵守本公司所作出的关于所持发行人股份锁定期的承诺。本公司承诺的锁定期届满后，在遵守相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则的前提下，本公司将结合证券市场整体状况、发行人经营业绩及股票走势、本公司业务发展需要等各方面因素确定是否减持发行人股份。

二、在发行人本次发行上市且本公司承诺的锁定期届满后，如本公司确定减持所持发行人股份的，将通过证券交易所大宗交易系统、集中竞价交易系统或协议转让等法律法规允许的方式进行。

三、如本公司计划进行减持操作，本公司应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，由发行人按照相关法律法规及监管规则履行信息披露义务，自披露本公司减持意向之日起 3 个交易日后，本公司方可具体实施减持操作；若本公司通过证券交易所集中竞价交易首次减持的，将在减持前 15 个交易日予以公告。但本公司持有发行人股份低于 5% 以下时除外。

四、本公司减持所持发行人股份，将按照《上市公司股东、董监高减持股份的若干

规定》等相关法律法规要求实施。如相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则发生变化，以届时有效的规定为准。

五、本公司减持发行人首次公开发行 A 股股票并上市后本公司通过二级市场买入的发行人股份，不受上述承诺约束。

本公司若未能履行上述承诺，将按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则及监管部门的要求承担相应的责任。”

二、稳定股价的措施和承诺

（一）关于稳定股价的预案

为保护投资者利益，增强投资者信心，根据《公司法》、《证券法》、中国证券监督管理委员会《关于进一步推进新股发行体制改革的意见》等相关法律、法规和规范性文件的规定，发行人制定了《华电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后三年内稳定股价预案》，具体内容如下：

“一、触发本预案的条件

华电新能源集团股份有限公司（以下简称“发行人”或“公司”）上市后三年内，若非因不可抗力导致发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行人最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致发行人净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整），在满足法律、法规和规范性文件关于增持或回购公司股份相关规定的情形下，发行人及相关主体将积极采取相关股价稳定措施。

二、稳定股价的具体措施

发行人董事会将在发行人股票价格触发启动股价稳定措施条件之日起的 10 个工作日内制订或促成发行人控股股东福建华电福瑞能源发展有限公司（以下简称“华电福瑞”）、实际控制人中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）提出稳定发行人股价的措施，可采取以下一项或多项措施，具体方案将在履行完毕相关内部决策程序和外部审批/备案程序（如需）后实施，且按照上市公司信息披露要求予以公告。

1、发行人回购股票的具体安排

（1）公司为稳定股价之目的回购股份，应符合《上市公司股份回购规则》等相关法律、法规的规定，且不应导致公司股权分布不符合上市条件；

（2）本公司自股价稳定方案公告之日起通过证券交易所集中竞价的交易方式回购公司社会公众股份，回购价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产；

（3）公司为稳定股价之目的进行股份回购的，在符合相关法律法规之要求的前提下，还应符合下列各项：（i）单次决议用于回购股份的资金金额不超过上一个会计年度经审计的归属于母公司股东净利润的 10%；（ii）公司用于回购股份的资金总额累计不超过公司首次公开发行新股所募集资金的总额。

公司应依据稳定股价方案所适用的法律法规及公司章程等规定，完成公司的内部审批程序，履行相关法律法规所规定的其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施稳定股价方案。在符合法律法规和监管规定的前提下，公司董事会有权依照股东大会的授权，经三分之二以上董事出席的董事会会议决议，决定以收购本公司股票的方式稳定股价。

2、华电福瑞增持发行人股票的具体安排以及中国华电采取股价稳定措施的具体安排

（1）华电福瑞增持股份的行为及信息披露应当符合《公司法》《证券法》《上市公司收购管理办法》等法律法规的规定，增持后公司股权分布应当符合上市条件；

（2）华电福瑞将以集中竞价交易方式增持公司社会公众股份，增持价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产。增持计划完成后的六个月内，华电福瑞将不出售所增持的股份；

（3）中国华电将采取措施配合或促使华电福瑞增持发行人股票，在必要时向华电福瑞提供资金支持；

（4）华电福瑞为稳定股价之目的进行股份增持的，在符合相关法律法规之要求的前提下，单次增持总金额合计不低于华电福瑞上一会计年度自公司获得税后现金分红的 20%。

华电福瑞及中国华电采取上述股价稳定措施应符合相关法律、法规的规定，需要履行主管部门审批手续的，应履行相应的审批手续。因未获得批准而未采取上述股价稳定措施的，视同已履行本预案及承诺。

3、在公司任职并领取薪酬的董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）、高级管理人员增持发行人股票的具体安排

（1）在公司任职并领取薪酬的董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）、高级管理人员增持股份的行为及信息披露应当符合《公司法》《证券法》《上市公司收购管理办法》及《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》等法律法规的规定，增持后公司股权分布应当符合上市条件；

（2）在公司任职并领取薪酬的董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）、高级管理人员将以集中竞价交易方式增持公司社会公众股份，增持价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产。增持计划完成后的六个月内，将不出售所增持的股份；

（3）在公司任职并领取薪酬的公司董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）、高级管理人员为稳定股价之目的进行股份增持的，除应符合相关法律法规之要求外，单次及/或连续十二个月增持公司股份的货币资金不超过该等董事、高级管理人员上年度薪酬（税后）的 30%。

自本预案经股东大会审议通过后至本预案有效期届满前，公司如有新选任或聘任董事、高级管理人员，公司将要求其接受稳定公司股价预案和相关措施的约束。

公司董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）、高级管理人员买入公司股份应符合相关法律、法规的规定，需要履行证券监督管理部门、证券交易所等主管部门审批手续的，应履行相应的审批手续。因未获得批准而未买入公司股份的，视同已履行本预案及承诺。

三、稳定股价方案的终止情形

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

（1）发行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；

（2）继续实施股价稳定措施将导致发行人股权分布不符合上市条件或将违反当时有效的相关禁止性规定，或者相关主体增持公司股票将触发要约收购义务；

（3）各相关主体在连续 12 个月内购买股份的数量或用于购买股份的金额已达到上

限。

发行人稳定股价措施实施完毕及承诺履行完毕之日起 2 个交易日内，发行人应将稳定股价措施实施情况予以公告。

在履行完毕股价稳定措施后的 240 个交易日内，各相关主体的股价稳定义务自动解除。从履行完毕股价稳定措施后的第 241 个交易日开始，若非因不可抗力再次导致公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于公司最近一期经审计的每股净资产，则视为稳定股价条件再次满足。为避免歧义，若在实施稳定股价措施过程中，出现上述情形（1）（2）的，无论相关主体购买股份的数量或用于购买股份的金额是否已达到上限，均视为其已履行完毕稳定股价措施。

四、未履行稳定发行人股价措施的约束措施

就稳定股价相关事项的履行，公司愿意接受有权主管机关的监督，并承担相应的法律责任。

如果华电福瑞及中国华电未采取上述股价稳定的具体措施的，则公司可暂扣华电福瑞现金分红，同时华电福瑞持有的公司股份不得转让，直至其按本预案的规定采取相应的股价稳定措施并实施完毕。

如果在公司任职并领取薪酬的董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）、高级管理人员未采取上述股价稳定的具体措施的，则在前述事项发生之日起 10 个交易日内，公司可将该等董事和高级管理人员股份增持义务触发后应付本人的薪酬（税后）的 30% 予以扣留，直至该等董事、高级管理人员按本预案的规定采取相应的股价稳定措施并实施完毕。

若法律、法规、规范性文件及中国证监会或证券交易所对启动股价稳定措施的具体条件、采取的具体措施等有不同规定的，或者对公司和个人因违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，公司和个人自愿无条件地遵从该等规定。

五、其他说明

本预案实施时如相关法律法规另有规定，公司遵从相关规定。

本预案有效期内，因中国证监会、证券交易所等监管机构发布新的相关规则而需要对本预案进行修改时，由董事会（董事会可转授权）据此修改本预案。

六、预案有效期

本预案经公司股东大会审议通过后，于公司首次公开发行股票并在主板上市之日起生效，并在此后三年内有效。”

（二）相关主体关于稳定公司股价的承诺

1、发行人关于稳定公司股价的承诺

发行人就本次发行上市后三年内稳定股价事宜承诺如下：

“一、本公司将严格遵守并执行股东大会审议通过的《华电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后三年内稳定股价预案》（以下简称“《稳定股价预案》”），按照《稳定股价预案》规定的条件履行稳定股价的义务。

二、如本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本公司将严格按照《稳定股价预案》的要求，采取稳定股价措施。”

2、发行人控股股东关于稳定公司股价的承诺

发行人的控股股东华电福瑞就本次发行上市后三年内稳定股价事宜承诺如下：

“一、本公司将严格遵守执行发行人股东大会审议通过的《华电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后三年内稳定股价预案》（以下简称“《稳定股价预案》”），按照《稳定股价预案》的规定履行稳定发行人股价的义务。

二、如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本公司将严格按照《稳定股价预案》的要求，采取稳定股价措施。

三、本公司在采取前述稳定股价措施时，应按照发行人股票上市地上市规则及其他适用的监管规定履行相应的信息披露义务，并需符合所适用的法律法规及公司章程等相关规定。”

3、发行人董事关于稳定公司股价的承诺

发行人董事（独立董事和未在公司领取薪酬的外部董事除外）就发行人本次发行上市后三年内稳定股价措施事宜作出如下承诺：

“一、本人将严格遵守并执行发行人股东大会审议通过的《华电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后三年内稳定股价预案》（以下简称“《稳定股

价预案》”），按照《稳定股价预案》规定的条件履行稳定发行人股价的义务。

二、如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本人将严格按照《稳定股价预案》的要求，在发行人就稳定股价具体实施方案召开的董事会上，对相关决议投赞成票，按照发行人董事会作出的稳定股价的具体实施方案，积极采取稳定股价措施。”

发行人未在公司领取薪酬的外部董事就发行人本次发行上市后三年内稳定股价措施事宜作出如下承诺：

“一、发行人上市后三年内，若非因不可抗力导致发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行人最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致发行人净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整），在满足法律、法规和规范性文件关于增持或回购公司股份相关规定的情形下，本人将积极采取相关股价稳定措施。

二、如触发本承诺函第一部分所述启动股价稳定措施条件，本人将严格按照发行人《稳定股价预案》及本承诺，在发行人就稳定股价具体实施方案召开的董事会上，对相关决议投赞成票，按照发行人董事会作出的稳定股价的具体实施方案，积极采取稳定股价措施。

三、在触发本承诺函第一部分所述启动股价稳定措施条件且发行人董事会制订稳定股价措施，决定董事（独立董事除外）增持股票的，本人将以集中竞价交易方式增持公司社会公众股份，增持价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产。增持计划完成后的六个月内，将不出售所增持的股份。

本人为稳定股价之目的进行股份增持的，除应符合相关法律法规之要求外，单次及/或连续十二个月增持公司股份的货币资金不超过在发行人领取薪酬的董事上年度自发行人领取的平均薪酬（税后）的 30%。

四、本人增持股份的行为及信息披露应当符合《公司法》《证券法》《上市公司收购管理办法》及《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》等法律法规的规定，增持后公司股权分布应当符合上市条件。

五、本人买入公司股份应符合相关法律、法规的规定，需要履行证券监督管理部门、证券交易所等主管部门审批手续的，应履行相应的审批手续。因未获得批准而未买入公

司股份的，视同已履行本承诺。”

4、发行人高级管理人员关于稳定公司股价的承诺

发行人的高级管理人员就发行人本次发行上市后三年内稳定股价措施事宜作出如下承诺：

“一、本人将严格遵守并执行发行人股东大会审议通过的《华电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后三年内稳定股价预案》（以下简称“《稳定股价预案》”），按照《稳定股价预案》规定的条件履行稳定发行人股价的义务。

二、如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本人将严格按照《稳定股价预案》的要求，按照发行人董事会作出的稳定股价的具体实施方案，积极采取稳定股价措施。”

三、股份回购和股份买回的措施和承诺

发行人就股份回购和股份买回事宜承诺如下：

“一、若证券监督管理部门或司法机关认定本公司首次公开发行股票并在主板上市招股说明书（以下简称“本招股说明书”）存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，且该等情形对判断发行人是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将按如下方式依法回购首次公开发行的全部新股：

1、若上述情形发生于本公司首次公开发行的新股已完成发行但未上市交易的阶段，自上述情形发生后，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。

2、若上述情形发生于公司首次公开发行的新股已完成发行并上市交易之后，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。

二、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。”

发行人控股股东华电福瑞就股份回购和股份买回事宜承诺如下：

“一、如中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）或人民法院等有权部门认定本招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且对判断发行人是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将敦促发行人在前述有权部门作出发行人存在上述事实的最终认定或生效判决后启动与股份回购有关的程序，回购发行人本次公开发行的全部新股，具体的股份回购方案将依据所适用的法律、法规、规范性文件及章程等规定进行发行人内部审批程序和外部审批程序。在发行人召开股东大会对回购股份作出决议时，本公司就该等回购事宜在股东大会上投赞成票。

二、如中国证监会或人民法院等有权部门认定本招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且对判断发行人是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将在前述有权部门作出发行人存在上述事实的最终认定或生效判决后依法购回已转让的原限售股份。

三、以上所述回购价格不低于发行人股票发行价加算股票发行后至回购时相关期间银行同期活期存款利息（期间发行人如有利润分配、送配股份、公积金转增股本等除权、除息行为，该价格相应进行除权除息调整）或中国证监会认可的其他价格，回购的股份包括本次公开发行的全部新股及其派生股份。

四、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。”

四、对欺诈发行上市的股份回购和股份买回承诺

发行人对欺诈发行上市的股份回购和股份买回事宜承诺如下：

“一、保证本公司本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。

二、如本公司不符合发行上市条件，以欺诈手段骗取发行注册并已经发行上市的，本公司将在中国证监会等有权部门确认后启动股份购回程序，购回本公司本次公开发行的全部新股。”

发行人控股股东华电福瑞对欺诈发行上市的股份回购和股份买回事宜承诺如下：

“一、发行人本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。

二、如发行人不符合本次发行上市条件，以欺诈手段骗取发行注册并已经发行上市的，本公司将敦促发行人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）或人民法院等有权部门作出发行人存在上述事实的最终认定或生效判决后启动与股份回购有关的程序，回购发行人本次公开发行的全部新股，具体的股份回购方案将依据所适用的法律、法规、规范性文件及章程等规定进行发行人内部审批程序和外部审批程序。在发行人召开股东大会对回购股份作出决议时，本公司就该等回购事宜在股东大会上投赞成票。

三、如发行人不符合本次发行上市条件，以欺诈手段骗取发行注册并已经发行上市，且本公司负有责任的，本公司将在中国证监会或人民法院等有权部门作出关于确认存在上述事实的最终认定或生效判决后依法买回已转让的原限售股份。

四、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。”

发行人实际控制人中国华电对欺诈发行上市的股份回购和股份买回事宜承诺如下：

“一、发行人本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。

二、如发行人不符合本次发行上市条件，以欺诈手段骗取发行注册并已经发行上市的，本公司将敦促发行人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）或人民法院等有权部门作出发行人存在上述事实的最终认定或生效判决后启动与股份回购有关的程序，回购发行人本次公开发行的全部新股，具体的股份回购方案将依据所适用的法律、法规、规范性文件及章程等规定进行发行人内部审批程序和外部审批程序。

三、如发行人不符合本次发行上市条件，以欺诈手段骗取发行注册并已经发行上市，且本公司负有责任的，本公司将在中国证监会或人民法院等有权部门作出关于确认存在上述事实的最终认定或生效判决后，根据前述最终认定或生效判决确定的赔偿主体范围、赔偿标准、赔偿金额等依法赔偿投资者实际遭受的直接损失。

四、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。”

五、关于填补被摊薄即期回报的措施和承诺

（一）发行人控股股东、实际控制人的承诺

发行人控股股东、实际控制人就发行人本次发行上市摊薄即期回报填补措施事宜承诺如下：

“一、本公司不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益；

二、本公司承诺将根据中国证监会、证券交易所等证券监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，促使发行人填补回报措施能够得到切实履行；

三、本承诺出具后，如监管部门就填补回报措施及其承诺的相关规定作出其他要求的，且上述承诺不能满足监管部门的相关要求时，本公司承诺届时将按照相关规定出具补充承诺。”

（二）发行人董事、高级管理人员的承诺

发行人董事、高级管理人员就发行人本次发行上市摊薄即期回报填补措施事宜承诺如下：

“一、本人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发行人利益；

二、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；

三、本人承诺不动用发行人资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；

四、本人承诺由发行人董事会或薪酬与考核委员会制订的薪酬制度与发行人填补回报措施的执行情况相挂钩；

五、若发行人后续推出股权激励政策，本人承诺拟公布的发行人股权激励的行权条件与发行人填补回报措施的执行情况相挂钩；

六、本人承诺将根据中国证券监督管理委员会、证券交易所等证券监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使发行人填补回报措施能够得到切实履行；

七、本承诺函出具日后，如监管部门就填补回报措施及其承诺的相关规定作出其他要求的，且上述承诺不能满足监管部门的相关要求时，本人承诺届时将按照相关规定出具补充承诺。”

六、利润分配政策的承诺

发行人就股利分配政策的安排事宜承诺如下：

本公司承诺将遵守并执行届时有效的《华电新能源集团股份有限公司章程》及《华电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后股东分红回报三年规划》中的利润分配政策。如遇相关法律、法规及规范性文件修订的，本公司将及时根据该等修订调整本公司利润分配政策并严格执行。

七、依法承担赔偿责任的承诺

（一）发行人的承诺

发行人就本次发行上市招股说明书的信息披露事宜承诺如下：

一、公司承诺本招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。本招股说明书如有虚假记载、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，并已由证券监督管理部门或司法机关等有权部门作出发行人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、若本公司未及时履行上述承诺，本公司将按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则及监管部门的要求承担相应的责任。

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）发行人控股股东的承诺

发行人控股股东就发行人本次发行上市招股说明书的信息披露事宜承诺如下：

一、本公司承诺，本招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。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，在已由中国证券监督管理委员会或人民法院

等有权部门作出发行人存在上述事实的最终认定或生效判决后，本公司将根据前述最终认定或生效判决确定的赔偿主体范围、赔偿标准、赔偿金额等依法赔偿投资者实际遭受的直接损失。

二、本公司若未能履行上述承诺，将按照相关法律法规、规范性文件及证券交易所业务规则及监管部门的要求承担相应的责任。

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。

（三）发行人董事、监事和高级管理人员的承诺

发行人董事、监事和高级管理人员就发行人本次发行上市招股说明书的信息披露事宜承诺如下：

1、发行人首次公开发行股票并在主板上市招股说明书（以下简称“招股说明书”）不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本人对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

2、发行人招股说明书如有虚假记载、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（以下简称“中国证监会”）或人民法院等有权部门作出发行人存在上述事实的最终认定或生效判决的，本人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，且不因职务变更、离职等原因而放弃履行已作出的承诺。

3、若本人未及时履行上述承诺，本人将在发行人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，并向发行人股东和社会公众投资者道歉。

（四）证券服务机构的承诺

联席保荐机构（主承销商）中金公司承诺：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。

联席保荐机构（主承销商）华泰联合证券承诺：本公司已对招股说明书进行了核查，

确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。若本公司为发行人本次发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，将依法赔偿投资者损失。

发行人律师金杜承诺：如因本所为华电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。

会计师安永承诺：因本所为华电新能源集团股份有限公司首次公开发行 A 股股票出具的以下文件有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，从而给投资者造成损失的，本所将依法赔偿投资者损失：（1）于 2023 年 3 月 24 日出具的审计报告（报告编号：安永华明（2023）审字第 61722625_A02 号）；（2）于 2023 年 3 月 24 日出具的内部控制审核报告（报告编号：安永华明（2023）专字第 61722625_A02 号）；（3）于 2023 年 3 月 24 日对非经常性损益明细表出具的专项说明（专项说明编号：安永华明（2023）专字第 61722625_A04 号）。

资产评估机构中联评估承诺：如果经证券监管机关调查认定，因本公司未能依照适用的法律、法规及规范性文件和行业准则的要求勤勉尽责地履行法定职责，或因发行人违反相关法律、法规及规范性文件，导致本公司为发行人首次公开发行股票（A 股）项目制作、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，本公司将根据相关法律、法规及规范性文件和行业准则的要求，承担相应的法律责任。

八、控股股东、实际控制人避免新增同业竞争的承诺

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，本公司控股股东华电福瑞出具了《福建华电福瑞能源发展有限公司关于避免与华电新能源集团股份有限公司存在同业竞争的承诺函》，承诺如下：

“1、华电福瑞未来将不会经营与华电新能主要业务（风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营，下同）构成或可能构成竞争的业务或活动，并在符合相关法律法规和业务准入要求的前提下，促使下属控制的其他企业（不包含华电新能及其控制的企业，下同）不会经营与华电新能主要业务构成或可能构成竞争的业务或活动。

2、若华电福瑞或下属控制的企业发现与华电新能及其下属控制的企业构成或可能构成同业竞争的新业务机会，华电福瑞将立即通知华电新能，在符合相关法律法规的前提下尽最大努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华电新能及/或下属控制的企业。

3、就因存在客观障碍等原因无法纳入华电新能体内的新能源发电项目，华电福瑞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促使将该等项目置入华电新能体系内。

4、针对中国华电集团有限公司为避免其或其下属控制的华电新能体系外的公司与华电新能或华电新能下属控制的公司存在的同业竞争而采取的相应行动，华电福瑞将积极予以配合。

5、本承诺自出具之日起持续有效，除非发生以下任一情形时方可终止：（1）华电福瑞不再是华电新能的控股股东；或（2）华电新能终止在 A 股上市。”

为避免同业竞争损害公司和其他股东的利益，避免公司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，本公司实际控制人中国华电出具了《中国华电集团有限公司关于避免与华电新能源集团股份有限公司存在同业竞争的承诺函》，承诺如下：

“1、中国华电未来将不会经营与华电新能主要业务（风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营，下同）构成或可能构成竞争的业务或活动，并在符合相关法律法规和业务准入要求的前提下，促使下属控制的其他企业（不包含华电新能及其控制的企业，下同）不会经营与华电新能主要业务构成或可能构成竞争的业务或活动。

2、若中国华电或下属控制的企业发现与华电新能及其下属控制的企业构成或可能构成同业竞争的新业务机会，中国华电将立即通知华电新能，在符合相关法律法规的前

提下尽最大努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华电新能及/或下属控制的企业。

3、就因存在客观障碍等原因无法纳入华电新能体内的新能源发电项目，中国华电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促使将该等项目置入华电新能体系内。

4、本承诺自出具之日起持续有效，除非发生以下任一情形时方可终止：（1）中国华电不再是华电新能的实际控制人；或（2）华电新能终止在 A 股上市。”

九、关于未能履行承诺的约束措施

（一）发行人的承诺

发行人就其在招股说明书中所披露的全部公开承诺的履行事宜承诺如下：

“一、若本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的客观原因导致的除外），则本公司将采取以下措施：1、及时、充分披露本公司承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；2、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权益；3、将上述补充承诺或替代承诺提交本公司董事会或股东大会审议（如需）；4、若因本公司未履行相关承诺事项，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。

二、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的客观原因导致本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本公司将采取以下措施：1、及时、充分披露本公司承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；2、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权益。”

（二）发行人控股股东华电福瑞、股东华电国际、实际控制人中国华电的承诺

发行人控股股东华电福瑞、股东华电国际就其在招股说明书中所披露的全部公开承诺的履行事宜承诺如下：

“一、本公司将严格按照本公司在发行人本次发行上市过程中所作出的各项承诺履行相关义务和责任。

二、若本公司未能履行承诺的各项义务和责任，则本公司承诺采取以下措施予以约束：

1、如本公司未能履行公开承诺事项的，本公司应当向发行人说明原因，并由发行人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）及证券交易所规定的媒体上公开披露本公司未履行公开承诺事项的具体原因并向发行人股东和社会公众投资者道歉，同时，本公司应向发行人的投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益；

2、因本公司未能履行承诺事项而致使发行人遭受损失的，本公司将依据证券监管部门或司法机关最终处理决定或生效判决，依法及时足额赔偿发行人损失；

3、如本公司未能履行承诺事项，而公众投资者因信赖本公司承诺事项进行交易而遭受损失的，本公司将依据司法机关生效判决，依法及时足额赔偿投资者损失。

三、本公司在作出的各项承诺事项中已提出具体约束措施的，按照本公司在该等承诺中承诺的约束措施履行。”

发行人实际控制人中国华电就其在招股说明书中所披露的全部公开承诺的履行事宜承诺如下：

“一、本公司将严格按照本公司在发行人本次发行上市过程中所作出的各项承诺履行相关义务和责任。

二、若本公司未能履行承诺的各项义务和责任，则本公司承诺采取以下措施予以约束：

1、如本公司未能履行公开承诺事项的，本公司应当向发行人说明原因，并由发行人在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）及证券交易所规定的媒体上公开披露本公司未履行公开承诺事项的具体原因，同时，本公司应向发行人的投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益；

2、因本公司未能履行承诺事项而致使发行人遭受损失的，本公司将依据证券监管部门或司法机关最终处理决定或生效判决，依法及时足额赔偿发行人损失；

3、如本公司未能履行承诺事项，而公众投资者因信赖本公司承诺事项进行交易而遭受损失的，本公司将依据司法机关生效判决，依法及时足额赔偿投资者损失。

三、本公司在作出的各项承诺事项中已提出具体约束措施的，按照本公司在该等承诺中承诺的约束措施履行。”

（三）发行人董事、监事、高级管理人员的承诺

发行人董事、监事、高级管理人员就其在招股说明书中所披露的全部公开承诺的履行事宜承诺如下：

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

（一）通过发行人及时、充分披露本人承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向发行人股东和社会公众投资者道歉；

（二）向发行人及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护华电新能及其投资者的权益；

（三）将上述补充承诺或替代承诺提交华电新能董事会或股东大会审议（如需）；

（四）在证券监管部门或其他有权部门认定本人违反或者未实际履行前述承诺事项之日起 30 日内，或认定因本人违反或未实际履行承诺事项而致使投资者在证券交易中遭受损失之日起 30 日内，本人将依法从发行人所领取的全部薪酬和/或津贴对华电新能或投资者承担赔偿责任。

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

（一）通过发行人及时、充分披露本人承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

（二）向发行人及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护华电新能及其投资者的权益。”

十、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：

1、本公司已在招股说明书中真实、准确、完整地披露了股东信息。

2、截至本承诺签署之日，本公司不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有本公司股份的情形。特别地，截至本承诺签署之日，本公司之直接或间接股东（追溯至最终持有人）不存在离开证监会系统未满十年的工作人员，具体包括从证监会会机关、派出机构、沪深证券交易所、全国股转公司离职的工作人员，从证监会系统其他会管单位离职的会管干部，在发行部或公众公司部借调累计满12个月并在借调结束后三年内离职的证监会系统其他会管单位的非会管干部，从会机关、派出机构、沪深证券交易所、全国股转公司调动到证监会系统其他会管单位并在调动后三年内离职的非会管干部（以下简称“离职人员”），不存在离职人员不当入股的情形：（1）利用原职务影响谋取投资机会；（2）入股过程存在利益输送；（3）在入股禁止期内入股；（4）作为不适当格股东入股；（5）入股资金来源违法违规。

3、截至本承诺签署之日，本公司不存在本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员直接或间接持有本公司股份的情形。

4、截至本承诺签署之日，本公司股东不存在以本公司股份进行不当利益输送的情形。

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

附件三 股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书制度的建立健全及运行情况说明

公司已按照《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。

一、股东大会制度的建立健全及运行情况

2022年3月8日，公司召开创立大会暨第一次股东大会，审议通过了《公司章程》和《股东大会议事规则》，建立了股东大会制度。2022年6月7日，公司召开2021年度股东大会，审议通过了上市后适用的《公司章程（草案）》和《股东大会议事规则》。报告期内，公司股东大会规范运行。

（一）股东大会的职责

股东大会是公司的权力机构，根据《公司章程（草案）》第四十条规定，股东大会依法行使下列职权：

- “（一）决定公司的经营方针和投资计划；
- （二）选举和更换非由职工代表担任的董事、监事，决定有关董事、监事的报酬事项；
- （三）审议批准董事会的报告；
- （四）审议批准监事会报告；
- （五）审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；
- （六）审议批准公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- （七）对公司增加或者减少注册资本作出决议；
- （八）对发行公司债券作出决议；
- （九）对公司合并、分立、解散、清算或者变更公司形式作出决议；

（十）修改本章程；

（十一）对公司聘用、解聘会计师事务所作出决议；

（十二）审议批准本章程第四十一条及法律法规规定的或其他应由股东大会审议的担保事项；

（十三）审议批准公司在 1 年内购买、出售重大资产超过公司最近一期经审计总资产 30% 的事项；

（十四）审议批准变更募集资金用途事项；

（十五）审议股权激励计划和员工持股计划；

（十六）审议法律、行政法规、部门规章或本章程规定应当由股东大会决定的其他事项。”

（二）股东大会的运行情况

自股份公司设立以来，公司共召开了 5 次股东大会。股东大会已根据《公司法》《公司章程》和《股东大会议事规则》等规定规范运作，对公司董事、监事的选举、《公司章程》及其他主要治理制度的制定和修改、首次公开发行股票决策和募集资金投向等重大事宜作出了有效决议。

二、董事会制度的建立健全及运行情况

公司建立健全了董事会制度，完善了《董事会议事规则》。《公司章程（草案）》及《董事会议事规则》对董事会的职权、召开方式与条件、表决方式等作了明确规定。

（一）董事会的构成

公司设董事会，董事会是股东大会决议的执行机构，依法行使《公司法》规定的职权和股东大会授予的职权，对股东大会负责，并向股东大会报告工作。公司董事会由 9 名董事组成。其中，股东大会选举产生 8 名董事；公司职工代表大会选举产生 1 名职工董事；董事每届任期 3 年，连选可以连任。董事可以兼任高级管理人员。

（二）董事会的职权

《公司章程（草案）》第一〇八条规定，董事会行使下列职权：

- “（一）召集股东大会，并向股东大会报告工作；
- （二）执行股东大会的决议；
- （三）决定公司战略规划；
- （四）决定公司的经营计划和投资方案；
- （五）制订公司的年度财务预算方案、决算方案；
- （六）制订公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- （七）制订公司增加或者减少注册资本的方案、发行债券或其他证券及上市方案；
- （八）制订公司重大收购、收购本公司股票或者公司合并、分立、解散或者变更公司形式的方案；
- （九）在股东大会授权范围内，决定公司对外投资、收购出售资产、资产抵押、对外担保事项、委托理财、关联交易、对外捐赠等事项；
- （十）决定内部管理机构设置，决定公司的分公司及其他分支机构的设立或者撤销；
- （十一）根据有关规定和程序，决定聘任或者解聘总经理及其报酬事项；
- （十二）根据有关规定和程序及总经理的提名，决定聘任或者解聘公司副总经理、财务负责人（总会计师）、总法律顾问，决定其报酬事项；
- （十三）根据有关规定和程序及董事长的提名，决定聘任或者解聘公司董事会秘书及其报酬事项；
- （十四）制定公司的基本管理制度；
- （十五）制订本章程修改方案；
- （十六）管理公司信息披露事项；
- （十七）推进公司法治建设，定期听取法治工作专题汇报；
- （十八）向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；
- （十九）听取公司总经理或受总经理委托的公司高级管理人员定期或不定期的工作汇报，批准总经理工作报告；

（二十）批准公司重大会计政策和会计估计变更方案；

（二十一）决定公司的风险管理体系、内部控制体系、违规经营投资责任追究工作体系、法律合规管理体系，对公司风险管理、内部控制和法律合规管理制度及其有效实施进行总体监控和评价；

（二十二）法律、法规所规定的及股东大会和本章程授予的其他职权。

董事会可根据生产经营需要对其职权进行授权，具体授权经董事会审议通过后执行，但不得将法定由董事会行使的职权授予董事长、总经理等行使。

董事会应遵照国家法律、行政法规、本章程及股东大会决定履行职责。超过股东大会授权范围的事项，应当提交股东大会审议。”

（三）董事会的运行情况

自股份公司设立以来，公司共计召开了 13 次董事会会议。公司董事会已根据《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等规定规范运作，对公司高级管理人员的选聘、实施重大生产经营决策、制定主要管理制度等作出了有效决议。

三、监事会制度的建立健全及运行情况

公司建立健全了监事会制度，完善了《监事会议事规则》。《公司章程（草案）》及《监事会议事规则》对监事会的职权、召开方式与条件、表决方式等做了明确规定。

（一）监事会的构成

公司设立监事会，根据法律、行政法规、规范性文件和《公司章程（草案）》的规定行使监督职能。公司监事会由 3 名监事组成，其中职工监事 1 名，由公司职工通过职工代表大会、职工大会或者其他形式民主选举产生；股东代表监事由股东大会选举产生；监事每届任期 3 年，连选可以连任。

（二）监事会的职权

《公司章程（草案）》第一四五条规定，监事会行使下列职权：

“（一）应当对董事会编制的公司定期报告进行审核并提出书面审核意见；

（二）检查公司的财务状况；

（三）对公司董事、总经理和其他高级管理人员执行公司职务时违反法律、行政法规或者章程的行为进行监督，对违反法律法规、章程或者股东大会决定的董事、高级管理人员提出罢免的建议；

（四）当公司董事、总经理和其他高级管理人员的行为损害公司的利益时，要求前述人员予以纠正；

（五）核对董事会拟提交股东大会的财务报告和利润分配方案等财务资料，发现疑问的，可以公司名义委托注册会计师帮助复审；

（六）向股东大会提出提案；

（七）提议召开临时股东大会会议，在董事会不履行《公司法》规定的召集和主持股东大会职责时召集和主持股东大会；

（八）提议召开董事会临时会议；

（九）依照《公司法》的规定，代表公司对董事、高级管理人员提起诉讼；

（十）监事可以列席董事会会议；

（十一）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；

（十二）法律法规及本章程规定的其他职权。”

（三）监事会的运行情况

自股份公司设立以来，公司共计召开了6次监事会会议。公司监事会已根据《公司法》《公司章程》和《监事会议事规则》等规定规范运作，对公司董事和高级管理人员的工作、公司的财务与经营工作、关联交易的执行等重大事宜实施了有效监督。

四、独立董事制度的建立健全及运行情况

报告期内，公司建立健全了独立董事制度。《公司章程（草案）》及《独立董事工作制度》对独立董事的提名、职权、工作条件等作了明确规定。

（一）独立董事任职情况

公司现有独立董事3名。2022年3月8日，公司召开创立大会，选举孙茂竹、高

旭东、刘永前为公司第一届董事会独立董事。截至本招股说明书签署日，公司董事会中独立董事人数占董事会人数的比例不低于 1/3。

（二）独立董事的职权

独立董事除具有公司董事享有的一般职权外，根据《独立董事工作制度》第二十条规定，还具有以下特别职权：

- “（一）重大关联交易应由独立董事事前认可；
- （二）向董事会提议聘用或解聘会计师事务所；
- （三）向董事会提请召开临时股东大会；
- （四）提议召开董事会；
- （五）在股东大会召开前公开向股东征集投票权；
- （六）独立聘请外部审计机构和咨询机构，对公司的具体事项进行审计和咨询。”

（三）独立董事发挥作用情况

自公司独立董事制度建立以来，独立董事依据《公司章程》《独立董事工作制度》等要求积极参与公司决策，对需要独立董事发表意见的事项发表了意见，公司治理结构有较大改善。独立董事发挥了在财务、法律及战略决策等方面的专业特长，维护了全体股东的利益，对于促进公司规范运作、把握公司发展战略等方面发挥了积极作用。

五、董事会秘书制度的建立健全及运行情况

（一）董事会秘书的职责

根据《董事会秘书工作制度》的规定，董事会秘书的职责规定如下：

“第十一条 公司董事会秘书负责公司信息披露管理事务，包括：

- （一）负责公司信息对外发布；
- （二）制定完善并执行公司信息披露事务管理制度；
- （三）督促公司相关信息披露义务人遵守信息披露相关规定，协助相关各方及有关人员履行信息披露义务；

（四）负责公司未公开重大信息的保密工作，制订保密措施。内幕信息泄露时，及时采取补救措施加以解释和澄清，并报告证券交易所和中国证监会；

（五）负责组织协调内幕信息管理工作及内幕知情人登记报备工作；

（六）参与公司媒体公共关系管理工作，协调信息披露及宣传报道口径；关注媒体报道，主动向公司及相关信息披露义务人求证，协调公司及时回应媒体质疑，妥善处理对公司影响重大的不实信息，督促董事会及时披露或澄清，维护公司公众形象。

第十二条 公司董事会秘书协助公司董事会加强公司治理机制建设，包括：

（一）组织筹备并列席公司董事会会议及其专门委员会会议、监事会会议和股东大会会议；

（二）建立健全公司内部控制制度，组织协调对公司治理运作及涉及信息披露的重大经营管理事项的决策程序进行合规性审查；

（三）积极推动公司避免同业竞争，减少并规范关联交易事项；

（四）积极推动公司建立健全激励约束机制；

（五）积极推动公司承担社会责任。

第十三条 公司董事会秘书负责公司投资者关系管理事务，建立投资者关系管理制度、接待来访、回答咨询、联系股东，向投资者提供公司公开披露的资料等，完善公司投资者的沟通、接待和服务工作机制。

第十四条 董事会秘书负责公司股权管理事务，包括：

（一）保管公司股东持股资料；

（二）办理公司限售股相关事项；

（三）管理公司董事、监事、高级管理人员身份及所持公司股份的数据及信息，督促公司董事、监事、高级管理人员及其他相关人员遵守公司股份买卖相关规定，定期检查董事、监事、高级管理人员买卖公司股票情况，并对违规买卖公司股票行为提请董事会采取问责措施；

（四）其他公司股权管理事项。

第十五条 公司董事会秘书应协助公司董事会制定公司资本市场发展战略，协助筹

划或者实施公司资本市场再融资或者并购重组事务。

第十六条 公司董事会秘书负责公司规范运作培训事务，组织公司董事、监事、高级管理人员及其他相关人员接受相关法律法规和其他规范性文件的培训。

第十七条 公司董事会秘书应提示公司董事、监事、高级管理人员履行忠实、勤勉义务。帮助公司董事、监事、高级管理人员了解法律法规、《公司章程》、上市规则及股票上市协议对其设定的责任，协助董事会依法行使职权；如知悉前述人员违反相关法律法规、其他规范性文件或《公司章程》，做出或可能做出相关决策时，应当予以警示，并立即向证券交易所报告。

第十八条 公司董事会秘书应履行《公司法》、中国证监会和证券交易所要求履行的其他职责。”

（二）董事会秘书职责履行情况

公司董事会秘书黄永坚自任职以来，依法筹备了历次董事会会议及股东大会会议，确保了公司董事会和股东大会的依法召开，在改善公司治理上发挥了重要作用，促进了公司的规范运作。

附件四 审计委员会及其他专门委员会的设置情况说明

2022年3月8日，公司第一届董事会第一次会议审议通过了《关于华电新能源集团股份有限公司董事会专门委员会设置的议案》，公司董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会四个专门委员会。专门委员会成员全部由董事组成，其中审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会中独立董事应占多数并担任主任委员，审计委员会中至少应有1名独立董事是会计专业人士。

截至本招股说明书签署日，公司董事会各专门委员会的成员构成如下：

专门委员会名称	主任委员	委员
战略委员会	舒福平	舒福平、侯军虎、刘永前
审计委员会	孙茂竹	孙茂竹、高旭东、陈朝辉
提名委员会	高旭东	舒福平、高旭东、刘永前
薪酬与考核委员会	高旭东	孙茂竹、高旭东、林明双

一、战略委员会

公司战略委员会的主要职责：对公司长期发展战略规划进行研究并提出建议；对须经董事会批准的重大投资融资方案进行研究并提出建议；对须经董事会批准的重大资本运作、资产经营项目进行研究并提出建议；对其他影响公司发展的重大事项进行研究并提出建议；对以上事项的实施进行检查；董事会授权的其他事宜。

二、审计委员会

公司审计委员会的主要职责：监督及评估外部审计机构工作；监督及评估内部审计工作；审阅公司的财务报告并对其发表意见；监督及评估公司的内部控制；协调管理层、内部审计部门及相关部门与外部审计机构的沟通；就聘请或者更换外部审计机构形成审议意见并向董事会提出建议；董事会授权的其他事宜及法律法规规定的其他事项。

三、提名委员会

公司提名委员会的主要职责：研究董事、高级管理人员的选择标准和程序并提出建

议；遴选合格的董事人选和高级管理人员人选；对董事候选人和总经理人选进行审核并提出建议；对其他高级管理人员进行审核并提出建议；董事会授权的其他事宜。

四、薪酬与考核委员会

公司薪酬与考核委员会的主要职责：研究和制订公司董事及高级管理人员的薪酬计划或方案；研究董事与高级管理人员考核的标准，并提出建议；审查董事及高级管理人员的履职情况并对其进行年度绩效考评，并提出建议；负责对公司薪酬制度执行情况监督；董事会授权的其他事宜。

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《募集资金管理制度》，对募集资金的存放、使用、监督与信息披露等进行了规定。本次募集资金到位后，将存放于董事会指定的专项账户。公司将严格遵照《募集资金管理制度》对募集资金进行管理及使用。

二、募投项目投向、建设周期和进度以及获得土地房产情况

经公司第一届董事会第五次会议及 2021 年度股东大会、第一届董事会第十次会议及 2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司本次拟公开发行股票数量不低于本次发行后公司总股本的 15%且不超过本次发行后公司总股本的 30%（含主承销商行使超额配售选择权发行的股份数量）。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以及补充流动资金，其中，风力发电、太阳能发电项目建设拟使用募集资金约 210 亿元，补充流动资金拟使用募集资金约 90 亿元，公司风力发电、太阳能发电项目建设具体情况如下：

项目类型	装机规模（万千瓦）	总投资金额（亿元）
风光大基地项目	525.00	295.40
就地消纳负荷中心项目	362.55	164.84
新型电力系统协同发展项目	305.20	150.81
绿色生态文明协同发展项目	323.80	193.42

项目类型	装机规模（万千瓦）	总投资金额（亿元）
合计	1,516.55	804.46

公司主营业务为风力发电和太阳能发电为主的新能源项目的开发、投资和运营，本次募集资金将投向公司主营业务。公司拟建设的风力发电、太阳能发电项目装机容量为 1,516.55 万千瓦，覆盖全国 23 个省（自治区、直辖市），项目布局紧密贴合国家“十四五”能源发展规划，兼顾资源禀赋好、消纳能力好、电价承受能力强等特点，积极适应新型电力系统，实现生态和经济发展统一，推动新能源业务可持续发展。募投项目名称、建设周期和进度以及获得土地房产情况如下：

（一）风光大基地项目

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
青海华电德令哈西出口500万千瓦光氢储一体化示范基地一期100万千瓦光储及3兆瓦光伏制氢项目	建设期拟定为16个月	已开工	项目建设地点位于青海省德令哈市西出口光伏（热）产业园，已取得《项目用地预审的复函》（西自然资预审字[2021]36号）、《项目用地的批复》（青政土[2021]78号），当地政府正在办理土地征收手续，后续计划通过出让方式获取募投用地
天津华电海晶1000MW“盐光互补”光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于天津市滨海新区塘沽区，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第2021滨海地条申字0161号）、《不动产权证书》（津[2023]滨海新区塘沽不动产权第0355753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
<p>华电北疆乌鲁木齐100万千瓦项目（达坂城区36.25万千瓦风电项目、达坂城区23.75万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟5万千瓦风电项目、乌鲁木齐县15万千瓦风电项目）</p>	<p>建设期拟定为7个月、12个月</p>	<p>已开工</p>	<p>项目建设地点位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市东南侧达坂城区36.25万千瓦风电项目已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200072号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2022]807号）、《建设用地规划许可证》（地字第650107202300005号），后续计划通过出让方式获取募投用地</p> <p>达坂城区23.75万千瓦风电项目已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200070号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2022]788号）、《建设用地规划许可证》（地字第650107202300006号），后续计划通过出让方式获取募投用地</p> <p>乌鲁木齐县15万千瓦风电项目已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650121202200068号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2022]815号）、《建设用地规划许可证》（地字第650107202300004号），后续计划通过出让方式获取募投用地</p> <p>新疆华电达坂城白杨沟5万千瓦风电项目已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200071号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2022]816号）、《建设用地规划许可证》（地字第650107202300007号），后续计划通过出让方式获取募投用地</p> <p>上述项目配套建设的升压汇集站已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200060号）、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200083号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地</p>
<p>华电北疆乌鲁木齐100万千瓦项目（达坂城区20万千瓦光伏发电项目）</p>	<p>建设期拟定为12个月</p>	<p>已开工</p>	<p>项目建设地点位于新疆乌鲁木齐市达坂城区西沟乡，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200069号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2023]111号），已完成招拍挂程序，正在办理不动产权证书</p> <p>该项目配套建设的升压汇集站已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200060号）、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第650107202200083号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地</p>

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
华电木垒四十个井子800兆瓦风力发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于新疆昌吉州木垒县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第652300202200013号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2022]745号）、《国有建设用地使用权出让合同》（2023ML-02号），后续计划通过出让方式获取募投用地
华电木垒光伏园区250兆瓦光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于新疆昌吉州木垒县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第65230020220000012号）、《建设用地的批复》（新自然资用地[2022]827号）、《国有建设用地使用权出让合同》（2023ML-05号）、《建设用地规划许可证》（地字第65232820230003号），后续计划通过出让方式获取募投用地
华电莱州土山一期600MW光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于山东省莱州市土山镇，已取得《不动产权证书》（鲁（2022）莱州市不动产权第0017833号）
青豫直流二期海西基地华电（海西）新能源有限公司六标段60万千瓦“风光储”项目50万千瓦风电工程	建设期拟定为24个月	已开工	项目建设地点位于青海省海西州茫崖市冷湖镇，已取得《项目用地预审的复函》（西自然资预审字[2021]47号）、《建设用地的批复》（西政土函[2023]11号）、《国有建设用地划拨决定书》（6328262023H-46号），正在办理不动产权证书
青豫直流二期海西基地六标段60万千瓦“风光储”项目10万千瓦光伏工程	建设期拟定为12个月	已开工	项目建项地点位于青海省格尔木市乌图美仁乡，已取得《项目建设用地预审的复函》（西自然资预审字[2021]44号）、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第632801202100019）、《项目用地的批复》（西政土函[2021]15号）、《建设用地规划许可证》（地字第632801202100024号）、《国有建设用地划拨决定书》（6328012021-14）、《不动产权证书》（青[2023]格尔木市不动产权第0000703号）

（二）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
------	-------	------	----------------------

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
河南整县分布式光伏项目（新乡县整县400MW分布式屋顶光伏发电项目；新乡经济技术开发区分布式屋顶光伏项目；新乡卫滨区分布式屋顶光伏项目；河南华电舞阳整县210MW分布式屋顶光伏发电项目）	建设期拟定为10个月	已开工	项目建设地点位于河南省新乡市，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
	建设期拟定为2个月	已开工	项目建设地点位于河南省漯河市舞阳县，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
江苏华电赣榆整区500MW屋顶分布式光伏发电项目	建设期拟定为21个月	已开工	项目建设地点位于江苏省连云港市赣榆区，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
江苏华电金湖经济开发区300MWp分布式光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于江苏省淮安市金湖县经济技术开发区，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
潼南区300MW屋顶分布式光伏发电站项目	建设期拟定为36个月	已开工	项目建设地点位于重庆市潼南区，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
广东华电福新四会华龙200MW渔光互补项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于广东省肇庆市四会市龙甫镇，其《四会市预留建设用地规模使用审批表》（广东华电福新四会华龙200MW渔光互补项目）已在广东省自然资源厅备案，正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
华电福新广宗县新能源有限公司河北华电邢台广宗县180MW整县屋顶分布式光伏项目	建设期拟定为单项工程工期不超过4个月、1.5个月	已开工	项目建设地点位于河北省邢台市广宗县，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
栾城区整区屋顶分布式光伏项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于河北省石家庄市栾城区，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
广东华电佛山高明区江湾社区160MW渔光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于广东省佛山市高明区江湾社区，不涉及新增用地审批
华电福新深泽县新能源有限公司深泽县150MW整县屋顶分布式光伏项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于河北省石家庄市深泽县，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
广东华电佛山高明区范洲塘南社区150MW渔光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于广东省佛山市高明区，不涉及新增用地审批
重庆华电巫溪樟木垭101MW农（林）光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于重庆市巫溪县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第市政500238202200005号），正在准备土地组卷材料，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
山东华电鄆城100MW农光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于山东省菏泽市鄆城县凤凰镇，已取得《项目用地预审意见》、《工矿废弃地复垦利用试点项目区实施方案的批复》（鲁政土字[2022]38号），已完成招拍挂程序并签订了《国有建设用地使用权出让合同》（鄆自然资规合字[2023]0013号），正在办理不动产权证书
华电福新临西县新能源有限公司100MW分布式光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于河北省邢台市临西县临西镇，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
河北华电邢台襄都晏家屯100MW屋顶分布式光伏项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于河北省邢台市邢台襄都区，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
浙江华电金华磐安100MW光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于浙江省金华市盘峰乡后阁村，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第330727202100008号）、《建设用地规划许可证》（地字第330727202200019号）、《建设用地的批复》（浙土审[2022]24号）、《国有建设用地划拨决定书》（磐自然资规供（2022）009号）、《不动产权证书》（浙[2023]磐安县不动产权第0002509号）
福建华电宁德时代产业园区二期70MW分布式光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于福建省宁德市福鼎市、霞浦县、蕉城区、车里湾，项目建设在建筑物屋顶，故不涉及用地审批
吉林华电德惠铁北20MW分散式风电项目	建设期拟定为8个月	已开工	项目建设地点位于吉林省德惠市惠发街道太兴村，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第220183202100008号、用字第220183202100009号）、《项目建设用地的批复》（吉自然资耕函[2021]363号），后续计划通过出让方式获取募投用地

（三）新型电力系统协同发展项目

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
甘肃华电环县风力发电有限公司毛井风电场增建30万千瓦光伏示范项目	建设期拟定为8个月	已开工	项目建设地点位于甘肃省庆阳市环县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第621000202200001号），正在准备土地组卷材料，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
纳雍县曙光农业光伏电站	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于贵州省毕节市纳雍县，已取得《建设用地预审的复函》（黔自然资预审函[2021]15号）、《建设用地的批复》（黔府用地函[2022]308号）、《不动产权证书》（黔（2022）纳雍县不动产权第0003962号）
七星关区水箐农业光伏电站	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于贵州省毕节市七星关区团结彝族苗族乡草坝村，已取得《建设用地预审的复函》（黔自然资预审函[2021]25号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
七星关区杨家湾农业光伏电站	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于贵州省毕节市七星关区撒拉溪镇雄嘎村，已取得《建设用地预审的复函》（黔自然资预审函[2021]26号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
宁夏华电宁东风电场杨家窑一期、宁东三期“以大代小”增容更新项目；宁夏华电宁东风电场二期、宁东四期“以大代小”增容更新项目；宁夏华电宁东风电场一二期扩建“以大代小”增容更新项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于宁夏银川市灵武市马家滩镇、宁东镇，已取得《建设用地预审意见》（宁自然资预审字[2022]7号、宁自然资预审字[2022]8号、宁自然资预审字[2022]9号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
甘肃华电天祝松山滩200MW风电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于甘肃省天祝藏族自治县松山镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第620600202200001号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
大方县理化一期农业光伏电站	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于贵州省毕节市大方县理化乡果木村，已取得《建设用地的批复》（黔府用地函[2022]151号）、《国有建设用地划拨决定书》（522422-2022-HB-023）、《不动产权证书》（黔（2022）大方县不动产权第0009097号）
广西华电河池环江150MW农光互补发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于广西省河池市环江毛南族自治县，已取得《 建设用地规划许可证 》（地字第451226202300045号）、《 不动产权证书 》（桂[2023]环江县不动产权第0004311号）
广西华电河池环江驯乐150MW农光互补发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于广西省河池市环江毛南族自治县，已取得《 建设用地规划许可证 》（地字第451226202300045号）、《 不动产权证书 》（桂[2023]环江县不动产权第0004311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
内蒙古华电阿拉善盟右旗150MW风电项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于内蒙古阿右旗巴丹吉林镇阿日毛到嘎查和巴音博日各嘎查，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第152900202100030号）、《建设用地的批复》（内政土发[2022]654号），正在履行招拍挂程序，后续计划通过出让方式获取募投用地
宁夏华电宁东一、二期及扩建风电场“以大代小”等容更新102MW项目	建设期拟定为6个月	已完工	项目建设地点位于宁夏银川市灵武市马家滩镇、宁东镇，已取得《建设用地预审意见》（宁自然资预审字[2022]6号）、《建设用地的批复》（宁政土批字[2022]218号），后续计划通过出让方式获取募投用地
华林文昌100MW农（渔）光互补项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于文昌市昌洒镇，已取得《项目综合楼用地规划意见的复函》（文自然资函[2021]2901号）、《项目用地规划意见的复函》（文自然资函[2021]2902号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
七星关区何官屯农业光伏电站	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于贵州省毕节市七星关区田坝桥镇、八寨镇，已取得《建设用地预审的复函》（黔自然资预审函[2021]32号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
册亨县八渡者弄农业光伏电站	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于贵州省黔西南州册亨县巧马镇巧马林场，已取得《用地预审的复函》（州自然资审批函[2022]24号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
永仁观音岩100MW复合型光伏电站	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于云南省楚雄彝族自治州永仁县维的乡，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第532327202100001号）、《项目农用地转用及土地征收的批复》（云自然资复[2022]76号）、《挂牌出让成交确认书》（JM-202208290010）、《不动产权证书》（云（2022）永仁县不动产权第0001276号、云（2022）永仁县不动产权第0001277号）
独山县百泉农业光伏电站	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于贵州省独山县百泉镇，已取得《项目用地预审的复函》（黔南自然资审批函[2021]248号）、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第522700202100024号）正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
望谟县麻山打郎农业光伏电站	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于贵州省黔西南州望谟县麻山镇，已取得《项目用地预审的复函》（州自然资审批函[2022]8号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，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
罗甸县纳尾农业光伏电站	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于贵州省黔西南州望谟县麻山镇，已取得《项目用地预审的复函》（黔南自然资审批函[2022]51号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，后续计划通过出让方式获取募投用地
六枝特区梭戛农业光伏电站	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于贵州省六枝特区梭戛乡，已取得《项目用地预审的复函》（黔自然资预审函[2022]12号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
海南华电儋州100MW农光互补项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于海南省儋州市光村镇、木棠镇，根据海南省自然资源和规划厅、发展和改革委员会、扶贫工作室发布琼自然资规[2020]2号，无需办理用地预审，按土地现状用途管理
广西华电河池南丹蛮卷50MW光伏项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于广西省河池市南丹县六寨镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第450000202200033号）、《建设工程规划许可证》（建字第451221202200120号），后续计划通过出让方式获取募投用地
吉林华电大安海坨乡A50MW风电项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于吉林省大安市海坨乡，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第220000202000033号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地

（四）绿色生态文明协同发展项目

项目名称	计划建设期	建设情况	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
华电凉州区九墩滩50万千瓦光伏治沙项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于甘肃省武威市凉州区九墩滩，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第620600202200007号）、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第620602202200005号），正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
雅江县红星“1+N”项目 I 标500MW光伏电站	建设期拟定为14个月	已开工	项目建设地点位于四川省甘孜藏族自治州，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第513300-2022-00043号），后续计划通过出让方式获取募投用地
甘肃华电凉州九墩滩20万千瓦光伏项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于甘肃省武威市凉州区九墩滩，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第620600202200007号）

项目名称	计划建设期	建设情况	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
华电沽源马神梁风电场200MW工程项目	建设期拟定为18个月	已开工	项目建设地点位于河北省张家口市沽源县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第130700202000013号）、《建设用地的批复》（冀政转征函[2022]597号），当地政府正在办理土地征收手续，后续计划通过出让方式获取募投用地
华电肥城采煤沉陷区老城智慧农业+200MW光伏示范项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于山东省肥城市，已取得《项目用地情况说明》、《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第370983202200003）、《建设用地的批复》（鲁政土字[2022]529号）、《不动产权证书》（鲁[2023]肥城市不动产权第0005445号）
会泽县待补风电场一期（会泽南）项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于云南省曲靖市会泽县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第530000202100017号）、《农用地转用及土地征收的批复》（云政土复[2022]97号）、《国有建设用地使用权出让合同》（CR53会泽县2023015、CR53会泽县2023016），正在办理不动产权证书
华电福新东至县泥溪风电场项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于安徽省东至县，已取得《项目建设用地的批复》（皖政地[2020]316号）、《不动产权证书》（皖（2021）东至县不动产权第0012539号、皖（2021）东至县不动产权第0012542号、皖（2021）东至县不动产权第0012560号）
云南华电昆明寻甸马路坡150MW光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于云南省昆明市寻甸回族彝族自治县河口镇马路坡，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第530129202200002号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，后续计划通过出让方式获取募投用地
凉山州盐源县白乌风电项目	建设期拟定为24个月	已开工	项目建设地点位于四川省凉山州盐源县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第513423-2021-00065号）、《建设用地的批复》（川府土[2023]460号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，后续计划通过出让方式获取募投用地
华电福新能源发展有限公司陕西华电陇县100MW农光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已完工	项目建设地点位于陕西省宝鸡市陇县东风镇焦家坡村，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第610327202200004号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，后续计划通过出让方式获取募投用地
河南华电商丘民权100MW平价上网风电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于河南省商丘市民权县，已取得《项目建设用地的批复》（豫政土[2021]136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	建设情况	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
代力吉南二期100MW风电项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于内蒙古自治区科左中旗的西部代力吉镇境内，已取得《用地预审与选址意见书的批复》（通自然预审字[2021]39号）、《建设用地的批复》（内政土发[2022]560号）、《建设用地规划许可证》（地字第150521202200029号）、《国有建设用地使用权出让合同》（ZZLY202218），后续计划通过出让方式获取募投用地
河北华电蔚县阳眷100MW风电项目	建设期拟定为18个月	已开工	项目建设地点位于河北省张家口市蔚县，已取得《项目用地预审意见》（张国土规字[2017]11号）、《建设用地的批复》（冀政转征函（2022）860号）、《不动产权证书》（冀2023蔚县不动产第0001946号、冀2023蔚县不动产第0001945号）
施甸中光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已完工	项目建设地点位于云南省保山市施甸县何元乡，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第530521202200002号）、《农用地转用及土地征收的批复》（云政土复[2022]84号）、《不动产权证书》（云[2023]施甸县不动产第0001792号）
陕西华电汉阴100兆瓦农光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于陕西省安康市汉阴县双乳镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第610901202100023号）、《农用地转用和土地征收的批复》（陕政土批[2023]64号）、《不动产权证书》（陕[2023]汉阴县不动产第0001013号）
凉山州盐源县后龙山风电项目	建设期拟定为12个月	已开工	项目建设地点位于四川省凉山州盐源县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第513423-2021-00098号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，后续计划通过出让方式获取募投用地
华电福新能源发展有限公司陕西华电洋县100MW农光互补光伏发电项目	建设期拟定为6个月	已开工	项目建设地点位于陕西省汉中市洋县槐树关镇、龙亭镇，已取得《用地预审与选址意见书》（用字第610701202200004号），土地组卷材料已上报至项目所在地主管部门审查，后续计划通过出让方式获取募投用地
武乡县蟠龙镇红龙山100MW光伏项目	建设期拟定为2.5个月	已开工	项目建设地点位于山西省长治市武乡县，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第14042920220008号）、正在准备土地组卷材料，后续计划通过出让方式获取募投用地
宾川县前所“农光互补”光伏发电项目	建设期拟定为12个月	已完工	项目建设地点位于云南省大理白族自治州宾川县州城镇、乔甸镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第532924202100002号）、《农用地转用及土地征收的批复》（云政土复[2023]167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	建设情况	募投用地的计划、取得土地的具体安排、进度
云南华电怒江兰坪县东明一期50MW 光伏+发电项目	建设期拟定为6个月	已完工	项目建设地点位于云南省怒江州兰坪县通甸镇，已取得《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第533325202100005号）、《农用地转用及土地征收的批复》（云政土复[2022]35号），后续计划通过划拨方式获取募投用地

三、项目可能存在的环保问题

风电、太阳能作为清洁能源，正常运营时基本没有污染，项目建设过程中的污染物主要为扬尘、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评批复，具体情况请参见本招股说明书“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请参见本招股说明书“第七节 募集资金运用与未来发展规划”之“五、募投项目可能存在的环保问题及环境保护情况措施”。

附件六 子公司、参股公司简要情况

一、重要分、子公司

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人重要分、子公司 39 家，其中全资子公司 28 家，控股子企业 3 家，分公司 8 家，具体情况如下：

(一) 子公司情况

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	在发行人业 务板块中的 定位	股东 构成
1	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	2005/9/6	114,730.00	114,730.00	卢茂茂	内蒙古乌兰察布市察右中旗科布尔镇	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
2	内蒙古华电蒙东能源有限公司	2008/5/27	178,452.77	178,452.77	卢鹏举	内蒙古自治区通辽市开鲁县开鲁镇解放街 2-1 号	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
3	内蒙古华电乌套海风电有限公司	2009/4/29	48,000.00	48,000.00	卢鹏举	内蒙古赤峰市克什克腾旗巴彥查干苏木乌套海嘎查	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
4	河北华电冀北新能源有限公司	2009/6/19	128,990.69	128,990.69	白雪飞	张家口市高新区长城西大街 1 号通泰世纪金座 1 号楼 8 层 06	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
5	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	2009/7/23	42,930.07	42,930.07	卢茂茂	察右前旗玫瑰营镇赵油坊村	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
6	甘肃华电玉门风力发电有限公司	2009/11/9	78,200.00	85,065.00	那仁满都拉	甘肃省酒泉市玉门市黄闸湾乡黄花营村北侧麻黄滩处	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
7	河北华电康保风电有限公司	2010/2/2	149,143.08	148,843.08	白雪飞	河北省张家口市康保县经济开发区管理委	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成	华电新能持股 100%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	在发行人业 务板块中的 定位	股东 构成
						员会		部分	
8	河北华电蔚州风电有限公司	2010/12/8	57,304.91	57,304.91	白雪飞	河北省张家口市蔚县经济开发区工业街5号荣盛科技园一期厂房北侧C区	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
9	新疆华电苦水风电有限责任公司	2011/3/18	45,994.00	45,994.00	李亚军	新疆哈密市伊州区西郊火石泉（华电新疆发电有限公司哈密分公司厂区内）	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
10	华电巴里坤新能源有限公司 ^注	2011/5/9	23,850.00	23,850.00	李亚军	新疆哈密地区巴里坤县三塘湖乡	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
11	甘肃华电环县风力发电有限公司	2011/8/9	132,010.00	182,536.00	那仁满都拉	甘肃省庆阳市环县南湫乡代家洼村代家洼组	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
12	华电（福建）风电有限公司	2012/8/23	150,434.00	150,434.00	陈崇民	福建省福州市福清市三山镇人民政府办公楼 323 室,福建省福州市鼓楼区五四路 109 号东煌大厦 12 层	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能持股 100%
13	云南华电大黑山风力发电有限公司	2013/4/23	45,062.14	72,701.55	王绍奎	云南省红河哈尼族彝族自治州开远市碑格乡	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能 85%；云南玉溪玉电电力设计院有限公司持股 9.27%；云南电网能源

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	在发行人业 务板块中的 定位	股东 构成
									投资有限 责任公司 持股 5.73%
14	华电兴化太阳能发电有限公司	2013/8/21	81,454.30	94,919.72	陈海宁	兴化市千垛镇黄邳村 黄四 501 号	风能及太阳能开发、投 资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
15	陕西华电定边风力发电有限公司	2014/1/15	44,050.50	44,050.50	党龙	陕西省榆林市定边县 樊学镇王盘山村	风能开发、投资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
16	华电新能新疆哈密新能源有限公司	2014/2/25	47,762.48	47,762.48	李亚军	新疆哈密市伊州区广 东工业园区	风能及太阳能开发、投 资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
17	华电徐闻风电有限公司	2014/6/23	14,770.00	38,666.75	纪云松	徐闻县下桥镇徐闻生 态工业集聚区（徐闻 县 207 国道下桥路段 坡田村东侧）	风能开发、投资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
18	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	2014/8/7	25,200.00	25,200.00	张军	新疆乌鲁木齐市达坂 城区达坂城街老政府 办公楼二联办 313 室	风能开发、投资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
19	四川盐源华电新能源有限公司	2014/12/22	90,810.00	151,358.00	杨兵	四川省盐源县棉柳乡 汪家山村七组升压站	风能开发、投资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
20	湖北华电武穴新能源有限公司	2015/4/27	77,893.44	109,611.44	刘合兵	湖北省黄冈市武穴市 石佛寺镇朱河村，武 穴市武穴办事处钟荣 武 94 号（李君子住宅）	风能及太阳能开发、投 资和运营	发行人主营 业务的组成 部分	华电新能 持股 100%
21	陕西华电神木新能源有限公司	2015/6/1	48,541.00	48,541.00	党龙	陕西省榆林市神木市 乔岔滩乡高仁里峁村	风能开发、投资和运营	发行人主营 业务的组成	华电新能 持股 100%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	在发行人业 务板块中的 定位	股东 构成
								部分	
22	湖南华电永州风电有限公司	2015/7/30	76,717.00	84,646.13	朱芳政	湖南省永州市冷水滩区桐木井小区B栋5号门面6楼	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源持股 51%；湖南宏大能源有限公司持股 49%
23	新疆华电木垒新能源有限公司	2016/3/31	33,206.95	167,233.95	张军	新疆昌吉州木垒县人民北路农机局商住楼四单元四楼左手	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源持股 100%
24	泽州县华电风电有限公司	2016/4/14	30,150.05	30,150.05	周波	山西省晋城市泽州县南岭镇道庄村东南方向 550 米	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源持股 100%
25	浙江玉环华电风力发电有限公司	2019/6/4	70,800.00	65,550.00	朱斌	浙江省玉环市干江镇滨港工业城 SGJ40-04-1101 地块	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源持股 60%；上海申能新能源投资有限公司持股 25%；东方电气风电股份有限公司持股 10%；远景能源有限公司持股 5%

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及注册地	主营业务	在发行人业 务板块中的 定位	股东 构成
26	广东华电福新阳江海上风电有限公司	2019/10/23	274,910.00	289,637.00	纪云松	阳江市阳西县织篢镇迎宾大道35号大唐盛世孵化创新中心商务楼710卡	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源 100%
27	华电新能源新疆木垒新能源有限公司	2014/8/20	9,100.00	94,100.00	张宇	新疆昌吉州木垒县人民南路北桥招商局办公楼内	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源 100%
28	新疆华电十三间房风电有限责任公司	2010/12/3	23,620.00	23,620.00	张宇	新疆哈密市伊州区七角井十三间房	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源 100%
29	新疆华电达坂城新能源有限公司	2013/6/6	19,702.00	133,837.00	张军	新疆乌鲁木齐市达坂城区老政府办公楼306室	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源 100%
30	华电莱州风力发电有限公司	2011/5/11	31,901.86	33,642.45	邢涛	山东省烟台市莱州市金城镇	风能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源 100%
31	华电（海西）新能源有限公司	2021/9/28	54,810.00	104,437.00	赵发林	青海省海西州德令哈市河西区格尔木西路创业服务大厦13层	风能及太阳能开发、投资和运营	发行人主营业务的组成部分	华电新能源 100%

注：“巴里坤东方民生新能源有限公司”于2023年2月更名为“华电巴里坤新能源有限公司”。

（二）分公司情况

序号	公司名称	成立时间	主要经营地及注册地	主营业务
1	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	2009/9/9	巴彦淖尔市乌拉特中旗川井镇	风能及太阳能开发、投资和运营
2	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	2012/9/28	宁夏灵武市马家滩镇羊圈湾村	风能及太阳能开发、投资和运营

序号	公司名称	成立时间	主要经营地及注册地	主营业务
3	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	2012/10/10	海原县海城镇武塬村	风能及太阳能开发、投资和运营
4	华电山东新能源有限公司肥城分公司	2018/5/15	山东省泰安市肥城市安临店镇大辛庄村	风能及太阳能开发、投资和运营
5	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	2018/8/17	甘肃省酒泉市瓜州县干河口第七风电场	风能开发、投资和运营
6	华电新能源集团股份有限公司福清分公司	2020/11/17	福建省福州市福清市沙埔镇江夏村杭下45号，福清市龙山街道三福龙景四期13号楼501单元	风能及太阳能开发、投资和运营
7	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	2017/3/31	甘肃省酒泉市阿克塞哈萨克族自治县阿克腾乡阿克塔木村当茫公路东侧	风能及太阳能开发、投资和运营
8	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	2020/8/4	重庆市奉节县云雾土家族乡红椿村6社17号1幢	风能开发、投资和运营

（三）重要分、子公司财务情况

发行人重要分、子公司最近一年的财务情况如下：

序号	公司名称	2022年12月31日/2022年度			
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	营业收入 (万元)	净利润 (万元)
1	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	339,162.44	143,007.10	53,646.98	8,294.77
2	内蒙古华电蒙东能源有限公司	234,031.54	230,434.52	32,935.54	12,085.87
3	内蒙古华电乌套海风电有限公司	246,337.81	89,848.16	37,868.22	17,606.14
4	河北华电冀北新能源有限公司	345,874.00	167,800.12	39,318.99	12,930.98
5	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	158,175.23	59,603.71	22,812.65	5,941.71
6	甘肃华电玉门风力发电有限公司	257,369.66	76,441.09	34,595.34	5,003.04

序号	公司名称	2022年12月31日/2022年度			
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	营业收入 (万元)	净利润 (万元)
7	河北华电康保风电有限公司	404,463.26	199,883.63	78,324.30	38,775.19
8	河北华电蔚州风电有限公司	87,635.94	62,806.92	9,503.33	2,761.91
9	新疆华电苦水风电有限责任公司	138,666.00	57,456.44	27,352.49	6,222.85
10	华电巴里坤新能源有限公司	90,223.74	40,094.45	20,161.05	7,088.97
11	甘肃华电环县风力发电有限公司	510,779.21	197,771.22	65,487.94	19,964.35
12	华电（福建）风电有限公司	596,962.41	218,229.62	85,791.28	47,209.94
13	云南华电大黑山风力发电有限公司	270,012.30	103,369.07	28,811.90	14,276.64
14	华电兴化太阳能发电有限公司	248,754.97	116,742.20	28,522.18	8,003.68
15	陕西华电定边风力发电有限公司	121,618.62	61,357.43	12,495.84	9,029.88
16	华电新能新疆哈密新能源有限公司	152,328.96	58,711.16	23,652.03	6,237.50
17	华电徐闻风电有限公司	136,291.86	52,793.51	18,261.65	5,673.30
18	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	147,954.18	27,948.49	25,039.10	4,038.65
19	四川盐源华电新能源有限公司	548,288.49	203,476.72	59,041.13	28,902.58
20	湖北华电武穴新能源有限公司	378,637.79	123,266.26	19,491.68	6,428.51
21	陕西华电神木新能源有限公司	178,876.32	59,889.12	19,067.21	4,096.53
22	湖南华电永州风电有限公司	334,226.04	136,319.67	58,190.62	33,967.16
23	新疆华电木垒新能源有限公司	479,363.51	188,779.40	29,581.98	11,521.58
24	泽州县华电风电有限公司	137,569.27	36,834.98	12,509.93	890.49
25	浙江玉环华电风力发电有限公司	296,511.99	84,874.37	32,519.62	19,290.86

序号	公司名称	2022年12月31日/2022年度			
		总资产 (万元)	净资产 (万元)	营业收入 (万元)	净利润 (万元)
26	广东华电福新阳江海上风电有限公司	1,206,000.77	339,032.40	51,564.81	49,347.01
27	华电新能源新疆木垒新能源有限公司	172,206.99	111,560.17	16,389.25	7,308.18
28	新疆华电十三间房风电有限责任公司	84,368.27	40,802.14	25,562.76	13,134.60
29	新疆华电达坂城新能源有限公司	319,902.65	134,230.17	2,567.81	388.71
30	华电莱州风力发电有限公司	101,270.96	47,497.85	17,529.25	9,303.91
31	华电（海西）新能源有限公司	334,707.78	103,237.00	-	-600.00
32	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	144,369.47	25.53	20,003.31	8,254.40
33	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	290,508.79	40.56	40,824.78	14,496.61
34	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	473,033.83	66.19	79,436.21	36,549.41
35	华电山东新能源有限公司肥城分公司	76,019.65	21,418.50	13,100.76	5,753.07
36	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	76,451.78	13.65	8,553.83	462.91
37	华电新能源集团股份有限公司福清分公司	173,284.28	25.07	33,612.06	18,265.94
38	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	53,693.47	14.94	14,899.13	9,929.14
39	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	224,838.16	46,940.90	10,033.71	1,411.50

注：2022年财务数据已经纳入安永出具的《审计报告》（安永华明（2023）审字第61722625_A02号）范围。

二、重要参股子公司

截至2022年12月31日，发行人重要参股6家企业，具体情况如下：

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实缴资本 (万元)	法定 代表人	主要经营地及 注册地	主营业务	在发行人 业务板块 中的定位	认缴持股 比例
1	协合新能源	1997/9/23	12,500.00	7,744.30	刘顺兴	中国内地、百慕大	电站建设	发行人主 营业务的 组成部分	9.80%
2	三门核电	2005/4/17	1,671,417.54	1,521,479.00	缪亚民	浙江省三门县健跳 镇三门核电厂区	核电站投资、建设 与运营	发行人主 营业务的 组成部分	10.00%
3	福清核电	2006/5/16	1,809,343.00	1,809,343.00	徐利根	福清市三山镇	核电站投资、建设 与运营	发行人主 营业务的 组成部分	39.00%
4	内蒙古嘉华	2014/5/29	8,400.00	8,400.00	周欢欢	正蓝旗上都镇浩雅 日宝恩巴区浩II区 179号	风能开发、投资和 运营	发行人主 营业务的 组成部分	49.00%
5	甘肃金昌万生	2021/10/22	1,000.00	2,700.00	那仁满都 拉	甘肃省金昌市金川 区新华东路68号	太阳能开发、投资 和运营	发行人主 营业务的 组成部分	50.00%
6	华亿新能源	2022/3/31	80,000.00	17,430.00	黄森炎	福建省福州市福清 市江阴镇港前路1号 口岸服务中心2楼	风能开发、投资和 运营	发行人主 营业务的 组成部分	47.00%

注：协合新能源注册资本单位为万港元，实缴资本单位为万人民币，持股比例为2022年12月31日情况。

发行人重要参股企业最近一年的财务情况如下：

序号	公司名称	2022年12月31日/2022年度			
		总资产（万元）	净资产（万元）	营业收入（万元）	净利润（万元）
1	协合新能源	2,717,251.60	809,489.20	267,936.80	92,576.90
2	三门核电	6,432,737.62	1,653,567.36	684,909.55	103,237.20

序号	公司名称	2022年12月31日/2022年度			
		总资产（万元）	净资产（万元）	营业收入（万元）	净利润（万元）
3	福清核电	8,248,441.30	2,524,775.91	1,569,297.36	420,697.58
4	内蒙古嘉华	44,102.73	19,776.55	4,442.34	1,055.63
5	甘肃金昌万生	2,698.99	2,699.67	-	-0.33
6	华亿新能源	17,471.61	17,430.00	-	-

注：协合新能源、华亿新能源、三门核电、福清核电 2022 年数据已经审计，其他企业 2022 年财务数据未经审计。

附件七 控股股东和实际控制人控制的其他企业简要情况

一、控股股东控制的其他企业

截至 2022 年 12 月 31 日，控股股东华电福瑞纳入合并报表范围的除发行人以外的其他一级子企业共 32 家，其中全资子公司 15 家，非全资子公司 17 家，主要情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
1	福建华电永安发电有限公司	136,300.00	火力发电、热力生产	否	三明市	无
2	华电（漳平）能源有限公司	174,021.46	火力发电、热力生产、水力发电	否	龙岩市	无
3	福建棉花滩水电开发有限公司	80,000.00	水力发电	否	龙岩市	无
4	华电宁德电力开发有限公司	25,040.49	水力发电	否	宁德市	无
5	福建华电电力工程有限公司	70,835.14	电力工程承装承修相关服务，子公司 开展水力发电业务	否	福州市	无
6	华电（南平）能源集团有限公司	38,036.77	水力发电	否	南平市	无
7	厦门高雷克投资有限责任公司	3,600.00	水力发电项目投资	否	厦门市	无
8	福建华电可门发电有限公司	243,315.70	火力发电、热力生产	否	福州市	无
9	华电（厦门）能源有限公司	36,156.30	热力生产，子公司开展水力发电、燃 气发电、供热等业务	否	厦门市	无
10	茂名市中坳风电有限公司	8,328.80	风力发电	是	茂名市	由于存在对持续经营能力有重大不利影响的法律瑕疵未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
						具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
11	华电福建泉州发电有限公司	2,000.00	火电项目开发（已停业）	否	泉州市	无
12	桦川协联生物质能热电有限公司	9,860.00	生物质能发电	否	佳木斯市	无
13	广州大学城华电新能源有限公司	29,436.00	燃气分布式发电	否	广州市	无
14	华电南宁新能源有限公司	14,022.27	燃气分布式发电	否	南宁市	无
15	上海华电闵行能源有限公司	29,502.00	燃气分布式发电	否	上海市	无
16	天津华电北宸分布式能源有限公司	22,040.00	燃气分布式发电	否	天津市	无
17	福建福瑞能源服务有限公司 ^注	5,000.00	煤炭买卖、互联网服务、物业服务	否	福州市	无
18	湖北华电创意天地新能源有限公司	3,255.00	燃气分布式发电	否	武汉市	无
19	华电福新江门能源有限公司	20,036.86	燃气分布式发电	否	江门市	无
20	华电福新清远能源有限公司	2,500.00	燃气分布式发电	否	清远市	无
21	福建华电邵武能源有限公司	133,307.65	火力发电、热力生产	否	南平市	无
22	华电福新安徽新能源有限公司	24,890.00	风力发电	是	芜湖市	由于存在对持续经营能力有重大不利影响的法律瑕疵未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
						情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
23	上海华电福新能源有限公司	14,064.60	燃气分布式发电	否	上海市	无
24	华电（平潭）投资发展有限公司	30,000.00	项目投资与开发管理（尚未实际开展业务）	否	福州市	无
25	华电福新周宁抽水蓄能有限公司	121,320.00	水力发电（抽水蓄能）	否	宁德市	无
26	华电福新广州能源有限公司	51,900.00	火力发电（重型燃机）	否	广州市	无
27	青岛华电福新流亭能源有限公司	95,600.00	原未实际开展业务经营；2022年受让华电新能置出资产后，通过子公司开展风力发电业务	是	青岛市	由于存在对持续经营能力有重大不利影响的法律瑕疵未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
28	福建华电能源销售有限公司	22,000.00	电力销售服务	否	福州市	无
29	华电（厦门）置地有限公司	5,806.00	房地产开发、电力供应（目前未开展实际业务）	否	厦门市	无
30	三江华电福瑞新能源有限公司	1,000.00	风力发电（在建）	是	柳州市	由于相关项目前期未核准备案至华电新能，未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
						“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
31	南丹华电福瑞新能源有限公司	1,000.00	风力发电（在建）	是	河池市	由于相关项目前期未核准备案至华电新能，未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
32	钦州华电福瑞新能源有限公司	1,000.00	风力发电（在建）	是	钦州市	由于相关项目前期未核准备案至华电新能，未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露

注：“福建福新煤业有限公司”于2023年1月更名为“福建福瑞能源服务有限公司”。

二、实际控制人控制的其他企业

截至 2022 年 12 月 31 日，实际控制人中国华电纳入合并报表范围的除华电福瑞的其他一级子企业共 40 家，其中全资子公司 24 家，非全资子公司 16 家，虽然不是一级子企业、但由中国华电实际控制的上市公司共 3 家，上述公司主要情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
1	杭州华电闸口发电有限公司	3,332.00	火力发电（已关停）	否	杭州市	无
2	中国华电集团财务有限公司	554,111.74	为中国华电及其子公司提供金融服务	否	北京市	无
3	华电集团南京电力自动化设备有限公司	95,092.00	持有国电南自 53.72% 的股权，除此之外不从事实体经营	否	南京市	无
4	中国华电科工集团有限公司	84,315.00	高端制造及系统工程；环保水务；电站投资建设（从事国内外电站建设工程总承包等）；清洁能源板块（提供工程前期开发、咨询设计、设备供货、项目建设、项目后评价等产品和服务）；火力发电和生物质综合利用；此外，由于债务人以物抵债被动获取极少量太阳能资产	是	北京市	华电科工正在积极推动太阳能资产处置工作并出具承诺函，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
5	贵州乌江水电开发有限责任公司	388,000.00	水力发电、火力发电和水光互补发电	是	贵阳市	业务模式存在本质差异，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
						进行披露
6	贵州黔源电力股份有限公司	42,755.81	水力发电和水光互补发电	是	贵阳市	业务模式存在本质差异，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
7	华电国际电力股份有限公司	986,985.82	发电（包括燃煤发电、燃气发电、可再生能源水力发电等）、供热	是	济南市	由于相关新能源发电项目前期未核准备案至华电新能，未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
8	华电能源股份有限公司	669,466.65	火力发电、供热、仪器仪表制造、煤炭开采和销售、工程施工及其他服务	否	哈尔滨市	无
9	华电电力科学研究院有限公司	58,560.00	研究和试验发展、专业技术服务	否	杭州市	无
10	安徽华电六安发电有限公司	14,660.00	火力发电（已关停）	否	六安市	无
11	华电四川发电有限公司	259,930.70	火力发电、水力发电和工程业务	否	成都市	无
12	中国华电集团高级培训中心有限公司	16,184.00	住宿业、餐饮业、信息技术咨询服务	否	北京市	无

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
13	中国华电集团电力建设技术经济 咨询中心有限公司	3,738.00	目前已在履行工商注销手续	否	北京市	无
14	华电云南发电有限公司	405,244.51	火力发电和水力发电	否	昆明市	无
15	华电煤业集团有限公司	365,714.29	煤炭开采和洗选、煤炭销售、水上运 输	否	北京市	无
16	华电置业有限公司	269,750.00	房地产租赁经营、旅游饭店、房地产 开发经营和物业管理	否	北京市	无
17	华电新疆发电有限公司	89,176.12	火力发电和水力发电	是	乌鲁木 齐市	由于相关新能源发电项目前期 未核准备案至华电新能，未纳 入发行人，与华电新能不存在 构成重大不利影响的同业竞 争，具体情况及原因已在招股 说明书“第八节 公司治理与 独立性”之“六、发行人同业 竞争情况”之“（三）关于不 存在构成重大不利影响同业竞 争的说明”中进行披露
18	华电金沙江上游水电开发有限公 司	1,000,000.00	水力发电	是	成都市	由于相关新能源发电项目前期 未核准备案至华电新能，未纳 入发行人，与华电新能不存在 构成重大不利影响的同业竞 争，具体情况及原因已在招股 说明书“第八节 公司治理与 独立性”之“六、发行人同业 竞争情况”之“（三）关于不 存在构成重大不利影响同业竞 争的说明”中进行披露
19	中国华电香港有限公司	210,876.64	在印尼、柬埔寨及俄罗斯等国家（不 含西班牙）投资建设并运营发电项	否	中国香 港	无

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
			目：技术咨询；贸易			
20	中国华电集团资本控股有限公司	1,345,823.55	信托、保险经纪、证券经纪交易	否	北京市	无
21	中国华电集团发电运营有限公司	141,293.78	热电联产、水力发电、热力生产和供应、专业技术服务、房地产租赁经营	否	北京市	无
22	华电江苏能源有限公司	255,316.25	火力发电，以及与电力相关的燃机服务、煤炭码头运营、天然气管网运营、增量配电业务运营	是	镇江市	江苏华林由于存在对持续经营能力有重大不利影响的法律瑕疵未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
23	华电山西能源有限公司	302,544.00	热电联产、煤炭开采、工程监理服务	否	太原市	无
24	华电内蒙古能源有限公司	335,736.00	火力发电、集中供热、煤炭燃料服务	是	呼和浩特市	由于相关新能源发电项目前期未核准备案至华电新能，未纳入发行人，与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
25	华电陕西能源有限公司	166,000.00	除开展少量物资运销服务外，未经营其他业务	否	西安市	无

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
26	华电金山能源有限公司	156,718.97	除持有金山股份 17.58%股份外,主要从事少量热电联产板块业务	否	沈阳市	无
27	中国华电集团物资有限公司	21,782.38	物资采购、招标代理、电商	否	北京市	无
28	华电西藏能源有限公司	135,000.00	水力发电	否	拉萨市	无
29	湖南华电湘潭新能源有限公司	2,000.00	目前未提供任何产品和服务	否	湘潭市	无
30	中国华电集团清洁能源有限公司	669,573.49	天然气集约化采购、综合能源服务（提供少量售油、售电服务）、非常规天然气气体勘探	否	北京市	无
31	华电广西能源有限公司	10,000.00	参股一家电力市场化交易公司,无其他业务	否	南宁市	无
32	黑龙江龙电投资控股有限公司	100.00	不动产租赁、物业服务和供热服务	否	哈尔滨市	无
33	中国华电集团雄安能源有限公司	10,000.00	尚处于开发拓展阶段	否	保定市	无
34	中国华电海外资产管理有限公司	5,000 万美元	境外资金管理、融资和境外债券受托管理	否	中国香港	无
35	中国华电财务（香港）有限公司	1 美元	境外债券发行管理	否	中国香港	无
36	华电商业保理（天津）有限公司	60,000.00	供应链金融服务	否	天津市	无
37	华电资产管理（天津）有限公司	56,010.00	融资租赁	否	天津市	无
38	中国华电集团海南有限公司	100,000.00	尚处于开发拓展阶段	否	海口市	无
39	中国华电集团碳资产运营有限公司	20,000.00	基层控排企业碳资产的集约化管理、运营、交易及相关咨询	否	北京市	无
40	华电海外投资有限公司	550,000.00	技术咨询与服务	否	北京市	无
41	国电南京自动化股份有限公司	70,611.17	涵盖电网自动化、电厂及工业自动化、轨道交通自动化、信息与安全技术	否	南京市	无

序号	企业名称	注册资本 (万元)	主营业务	与华电新能是 否存在相同或 相似业务资产	注册地	备注
			术、电力电子等五大核心板块，同时以生产制造和系统集成作为支撑，主要在电力、工业、新能源等领域为客户提供配套自动化、信息化产品、集成设备及整体解决方案			
42	沈阳金山能源股份有限公司	147,270.68	热电联产、风力发电和太阳能发电	是	沈阳市	与华电新能不存在构成重大不利影响的同业竞争，具体情况及原因已在招股说明书“第八节 公司治理与独立性”之“六、发行人同业竞争情况”之“（三）关于不存在构成重大不利影响同业竞争的说明”中进行披露
43	华电重工股份有限公司	116,701.00	业务集工程系统设计、工程总承包以及核心高端装备研发、设计、制造于一体，在物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋工程、氢能工程等方面提供工程系统整体解决方案	否	北京市	无

附件八 发行人所处行业主要政策

序号	政策名称	发布日期	相关内容
1	国家能源局综合司关于印发《2023年电力安全监管重点任务》的通知	2023年1月30日	开展海上风电施工安全专项监管，做好海上风电质监工作，发布《海上风电施工安全质量监督专项监管情况通报》。加强施工安全监管和工程质量监督工作。加强新能源发电安全监管。加强风电、光伏、小水电并网安全评价行业标准宣贯执行。研究制定新能源涉网安全监督管理措施和流程。开展小散远发电企业安全排查专项行动“回头看”。
2	国务院《新时代的中国绿色发展》	2023年1月19日	大力发展非化石能源。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，积极稳妥发展海上风电，积极推广城镇、农村屋顶光伏，鼓励发展乡村分散式风电。
3	国家能源局关于印发《2023年能源监管工作要点》的通知	2023年1月18日	认真落实党中央、国务院关于能源工作的决策部署，把能源安全保供作为能源监管的首要任务，督促地方政府相关部门和能源企业履行保供主体责任、落实保供政策。深化重点领域能源政策实施情况的监管，认真梳理“十四五”以来重点领域出台的能源政策，总结实施效果。持续跟踪跨省跨区输电通道、油气管道、大型风电光伏基地、水电站、电力“源网荷储”一体化和多能互补、整县屋顶分布式光伏开发试点、煤电建设和改造升级等重大项目推进情况，逐步建立常态化监管工作机制，及时发现项目推进中存在的问题，提出监管意见建议。
4	工业和信息化部等六部门《关于推动能源电子产业发展的指导意见》	2023年1月17日	支持重点领域融合发展。加快能源电子技术及产品在工业、通信、能源、交通、建筑、农业等领域应用。鼓励建设工业绿色微电网，实现分布式光伏、分散式风电、多元储能、高效热泵、余热余压利用、智慧能源管控等一体化系统开发运行，实现多能高效互补利用。支撑大型风光电基地建设。
5	国家能源局《新型电力系统发展蓝皮书》	2023年1月4日	加强新能源高效开发利用体系建设，推动主要流域可再生能源一体化、沙漠戈壁荒漠地区新能源及海上风电集约化基地化开发。加强储能规模化布局应用体系建设，积极推动多时间尺度储能规模化应用、多种类型储能协同运行。
6	国家能源局《光伏电站开发建设管理办法》	2022年12月26日	从行业管理、年度开发建设方案、项目建设管理、电网接入管理、运行监测五个方面规范了光伏电站开发建设管理。
7	国家发展改革委 国家能源局《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21日	坚持电力中长期合同高比例签约，水电和新能源占比较高省份签约比例可适当放宽。完善市场价格形成机制。引导市场交易电价充分反映成本变化。合理拉大峰谷价差。健全高耗能企业市场交易电价形成机制。完善绿电价格形成机制。
8	国家能源局《电力现货市场基本规则》	2022年11月25日	明确了电力现货市场建设目标、路径、任务和运行要求，并对参与市场主体、市场衔接、信用管理等作出细则性要求，推动电力现货市场从试点走向全国。
9	国家能源局《电力现货市场监管办法》	2022年11月25日	对发电企业参与电力现货市场过程中是否落实市场交易合规管理和风险防范有关要求、是否严格遵守电力调度管

序号	政策名称	发布日期	相关内容
			理规定并服从统一调度进行监管。储能等纳入电力调度机构调度管辖范围的市场主体，参照执行相关监管要求。
10	国家发改委、国家统计局、国家能源局联合下发《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11月16日	各省级行政区域可再生能源消费量以本省各类型电力用户持有的当年度绿证作为相关核算工作的基准。企业可再生能源消费量以本企业持有的当年度绿证作为相关核算工作的基准。
11	财政部发布《关于提前下达2023年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知》	2022年11月14日	光伏预算约25.8亿、风电预算约20.5亿、生物质发电8,425万元。财政部表示，在拨付补贴资金时，应优先足额拨付国家光伏扶贫项目、50kW及以下装机规模的自然人分布式项目至2023年底；优先足额拨付公共可再生能源独立系统项目至2022年底；优先足额拨付2019年采取竞价方式确定的光伏项目、2020年起采取“以收定支”原则确定的符合拨款条件的新增项目至2022年底；对于国家确定的光伏“领跑者”项目和地方参照中央政策建设的村级光伏扶贫电站，优先保障拨付项目至2022年底应付补贴资金的50%；对于其他发电项目，按照各项目至2022年底应付补贴资金，采取等比例方式拨付。
12	工信部、住建部、交通运输部、农业农村部和国家能源局联合下发《关于开展第三批智能光伏试点示范活动的通知》	2022年11月11日	支持培育一批智能光伏示范企业以及建设一批智能光伏示范项目。同时，试点示范优先考虑光储融合、交通应用、农业应用、信息技术、产业链提升以及先进技术产品及应用六大方向。
13	国家能源局《关于加强电力可靠性管理工作的意见》	2022年11月2日	发电企业要加强燃料、蓄水管控及风电、光伏功率预测，强化涉网安全管理，科学实施深度调峰灵活性改造，提高设备运行可靠性，减少非计划停运。
14	国家市场监督管理总局、国家发改委、工信部、自然资源部、生态环境部、住建部、交通运输部、中国气象局、国家林草局等九部门联合发布《建立健全碳达峰碳中和标准计量体系实施方案》	2022年10月31日	加强重点领域碳减排标准体系建设。健全非化石能源技术标准。围绕风电和光伏发电全产业链条，开展关键装备和系统的设计、制造、维护、废弃后回收利用等标准制修订。建立覆盖制储输用各环节的氢能标准体系，加快完善海洋能、地热能、核能、生物质能、水力发电等标准体系，推进多能互补、综合能源服务等标准的研制。在光伏发电方面。开展高效光伏组件、大容量逆变器等关键产品技术要求和检测标准研究。推进光伏组件、支架、逆变器等主要产品及设备修复、改造、延寿标准制定。加快推进智能光伏产品、设备及光伏发电系统智能运维检修、安全标准制定。
15	《国家发展改革委、国家能源局发布关于促进光伏产业链健康发展有关事项的通知》	2022年10月28日	涵盖了八方面具体要求，包括多措并举保障多晶硅合理产量、创造条件支持多晶硅先进产能按期达产、鼓励多晶硅企业合理控制产品价格水平等。
16	国家能源局《陆上风力发电建设工程质量监督检查大纲》	2022年10月11日	从监督检查前应具备的条件、责任主体质量行为的监督检查、工程实体质量的监督检查、质量监督检测四个方面进一步规范陆上风力发电建设工程质量监督检查工作。

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	《光伏发电建设工程质量监督检查大纲》		
17	国家能源局《能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划》	2022年10月9日	加快完善风电、光伏等可再生能源标准。抓紧完善沙漠、戈壁、荒漠地区大型风电光伏基地建设有关技术标准，加快制定海上风电开发及多种能源综合利用技术标准，推动分散式风电、分布式光伏、户用光伏等就近开发利用相关标准制修订，建立完善光伏发电、光热发电标准体系。制定风电机组、光伏组件退役回收与再利用相关标准。
18	工信部、市场监管总局、国家能源局联合印发《关于促进光伏产业链供应链协同发展的通知》	2022年10月9日	为深入引导光伏产业上下游协同发展，三部门有关业务司局在组织开展光伏产业链供应链合作对接的基础上，近期集体约谈了部分多晶硅骨干企业及行业机构，对相关单位提出工作要求：一是要着眼大局和长远利益，坚持上下游合作共赢，促进光伏产业高质量发展；二是要切实加强企业自律，深入开展自查自纠，自觉规范销售行为，不搞囤积居奇、借机炒作等哄抬价格行为；三是要统筹推进光伏存量项目建设，合理释放已建产能，适度加快在建合规项目建设步伐，同时对后续新建产能大规模投产要提前研判、防范风险。
19	国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布公开征求《关于实施农村电网巩固提升工程的指导意见（征求意见稿）》意见的通知	2022年10月8日	做好分布式可再生能源发电并网服务各级电网企业和供电企业要积极做好农村分布式可再生能源发电并网服务，依法简化并网手续，优化服务流程，推广线上服务应用，确保农村分布式可再生能源发电“应并尽并”，消纳率保持在合理水平。
20	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了《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》	2022年10月8日	就补贴核查中存在诸多疑义的相关内容进行了说明。其中包括部分特殊光伏、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等。
21	国家能源局综合司发布关于公开征求《光伏电站开发建设管理办法（二次征求意见稿）》意见的通知	2022年9月2日	光伏电站项目应当在并网后 6 个月内取得电力业务许可证，国家能源局派出机构按规定公开行政许可信息。电网企业不得允许并网后 6 个月内未取得电力业务许可证的光伏电站项目发电上网。
22	工信部、财政部、商务部、国资委、国家市场监督管理总局联合印发《加快电力装备绿色低碳创新发展行动计划》	2022年8月29日	风电和太阳能发电装备满足 12 亿千瓦以上装机需求，核电装备满足 7000 万千瓦装机需求。推进风光储一体化装备发展，推动构网型新能源发电装备研究开发。推动 TOPCon、HJT、IBC 等晶体硅太阳能电池技术和钙钛矿、叠层电池组件技术产业化，开展新型高效低成本光伏电池技术研究和应用，开展智能光伏试点示范和行业应用。
23	国家能源局综合司印发《国家能源局 2022 年深化“放管	2022年8月25日	完善市场交易机制，支持分布式发电就近参与市场交易，推动分布式发电参与绿色电力交易。推动建设基于区块链等技术的交易平台，研究适应可再生能源微电网、存

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	服”改革优化营商环境重点任务分工方案》		量地方电网、增量配电网与大电网开展交易的体制机制。
24	工信部、国家发改委、财政部、生态环境部、住建部、国务院国资委和国家能源局等七部委联合印发了《信息通信行业绿色低碳发展行动计划（2022-2025年）的通知》	2022年8月25日	加大绿色能源推广使用。鼓励企业在自有场所建设绿色能源设施，与绿色能源方案提供方合作就近消纳。支持智能光伏在信息通信领域示范应用。
25	工信部办公厅、市场监管总局办公厅、国家能源局综合司发布《关于促进光伏产业链供应链协同发展的通知》	2022年8月24日	为促进削峰填谷和产业链稳定，鼓励有关企业及公共交易机构等合理开展多晶硅及电池等物料储备，严禁囤积居奇。各地市场监管部门要加强监督管理，强化跨部门联合执法，严厉打击光伏行业领域哄抬价格、垄断、制售假冒伪劣产品等违法违规行为。在光伏发电项目开发建设中，不得囤积倒卖电站开发等资源、强制要求配套产业投资、采购本地产品。
26	国家发改委、科技部、工信部、生态环境部、住建部、交通运输部、中科院、工程院、国家能源局九部门联合下发《科技支撑碳达峰碳中和实施方案（2022—2030年）》	2022年8月17日	研发高效硅基光伏电池、高效稳定钙钛矿电池等技术、漂浮式光伏系统。研究光储直柔供配电关键设备与柔性化技术，建筑光伏一体化技术体系，区域-建筑能源系统源网荷储用技术及装备。
27	工信部、国家发改委、生态环境部《工业领域碳达峰实施方案》	2022年8月1日	应调整优化用能结构，鼓励企业、园区就近利用清洁能源，支持具备条件的企业开展“光伏+储能”等自备电厂、自备电源建设。研究退役光伏组件、废弃风电叶片等资源化的技术路线和实施路径。
28	住建部、国家发改委联合印发《城乡建设领域碳达峰实施方案》	2022年7月13日	2030年前，城乡建设领域碳排放达到峰值。根据《方案》，我国将推进建筑太阳能光伏一体化建设，到2025年新建公共机构建筑、新建厂房屋顶光伏覆盖率力争达到50%，并在既有公共建筑屋顶加装太阳能光伏系统。
29	国家发展改革委《关于印发“十四五”新型城镇化实施方案的通知》	2022年7月12日	推进生产生活低碳化。锚定碳达峰碳中和目标，推动能源清洁低碳安全高效利用，有序引导非化石能源消费和以电代煤、以气代煤，发展屋顶光伏等分布式能源，因地制宜推广热电联产、余热供暖、热泵等多种清洁供暖方式，推行合同能源管理等节能管理模式。
30	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

序号	政策名称	发布日期	相关内容
			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。
31	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消纳责任权重制度。
32	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。
33	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。
34	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。
35	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。
36	国家发展改革委、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	推动构建以清洁低碳能源为主体的能源供应体系。以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点，加快推进大型风电、光伏发电基地建设，对区域内现有煤电机组进行升级改造，探索建立送受两端协同为新能源电力输送提供调节的机制，支持新能源电力能建尽建、能并尽并、能发尽发。
37	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

序号	政策名称	发布日期	相关内容
			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。
38	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。
39	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。
40	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。
41	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。
42	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。
43	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。
44	国务院国资委《关于推进中央企业高质	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。

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	量发展做好碳达峰碳中和工作的指导意见》		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。
45	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”。
46	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。
47	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。
48	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。
49	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	鼓励了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。
50	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。
51	国家发展改革委、国家能源局《关于加快推进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。
52	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%。
53	国家发展改革委《关于2021年新能源上	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

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	网电价政策有关事项的通知》		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方式形成。
54	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。
55	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。
56	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。
57	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。
58	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。
59	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。
60	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。
61	财政部办公厅《关于加快推进可再生能	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）

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》		要求，国家不再发布可再生能源电价附加补助目录，而由电网企业确定并定期公布符合条件的可再生能源发电补贴项目清单。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。
62	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。
63	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。
64	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。
65	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。
66	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。
67	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。
68	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暂行办法》	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贴项目清单（即补贴清单）。
69	工信部、住房和城乡建设部、交通运输部、农业农村部、国家能源局、国务院扶贫开发领导小组、国家发展改革委等《六部门关于开展智能光伏试点示范的通知》	2019年8月29日	支持培育一批智能光伏示范企业，包括能够提供先进、成熟的智能光伏产品、服务、系统平台或整体解决方案的企业；支持建设一批智能光伏示范项目，包括应用智能光伏产品，融合大数据、互联网和人工智能，为用户提供智能光伏服务的项目。

序号	政策名称	发布日期	相关内容
70	工信部《工业领域电力需求侧管理工作指南》	2019年7月10日	用能单位可在其所管辖区域内合理建设分布式光伏、风电等可再生能源发电项目，所产生电力优先自发自用，余量上网。
71	国家能源局《关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》	2019年5月28日	积极推进平价上网项目建设。严格规范补贴项目竞争配置，上网电价是重要竞争条件，优先建设补贴强度低、退坡力度大的项目。全面落实电力送出和消纳条件，新增建设项目必须以电网具备消纳能力为前提，避免出现新的弃风弃光问题，在同等条件下对平价上网项目优先保障电力送出和消纳条件。
72	国家发展改革委《关于完善风电上网电价政策的通知》	2019年5月21日	将海上风电标杆上网电价改为指导价，新核准海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价，2019年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准近海风电指导价调整为每千瓦时0.8元，2020年调整为每千瓦时0.75元。新核准近海风电项目通过竞争方式确定的上网电价，不得高于上述指导价。
73	国家发展改革委《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》	2019年4月28日	将集中式光伏电站标杆上网电价改为指导价，新增集中式光伏电站上网电价原则上通过市场竞争方式确定，不得超过所在资源区指导价。
74	国家能源局《关于完善风电供暖相关电力交易机制扩大风电供暖应用的通知》	2019年4月4日	要求做好北方地区清洁供暖工作，在总结已有风电清洁供暖试点经验基础上，要进一步完善风电供暖相关电力交易机制，扩大风电供暖应用范围和规模。
75	国家发展改革委、国家能源局《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》	2019年1月7日	开展平价上网项目和低价上网试点项目建设，优化平价上网项目和低价上网项目投资环境，鼓励平价上网项目和低价上网项目通过绿证交易获得合理收益补偿，促进风电、光伏发电通过电力市场化交易无补贴发展等。
76	国家发展改革委、国家能源局《清洁能源消纳行动计划（2018—2020年）》	2018年10月30日	2020年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在5%左右）；光伏发电利用率高于95%，弃光率低于5%。全国水能利用率95%以上。全国核电实现安全保障性消纳。
77	国家发展改革委、财政部、国家能源局《关于2018年光伏发电有关事项说明的通知》	2018年10月9日	已经纳入2017年及以前建设规模范围，且在2018年6月30日（含）前并网投运的普通光伏电站项目，执行2017年光伏电站标杆上网电价；2018年5月31日（含）之前已备案、开工建设，且在2018年6月30日（含）之前并网投运的合法合规的户用自然人分布式光伏发电项目，纳入国家认可规模管理范围，标杆上网电价和度电补贴标准保持不变。
78	国家发展改革委、财政部、国家能源局《关于2018年光伏发电有关事项的通知》	2018年5月31日	合理把握普通电站发展节奏，支持分布式有序发展，并有序推进领跑基地建设；下调新投运的光伏电站标杆上网电价和分布式光伏发电度电补贴标准。
79	国家能源局《关于可再生能源发展“十三五”规划实施的	2017年7月19日	加强可再生能源目标引导和监测考核，加强可再生能源发展规划的引领作用，加强电网接入和市场消纳条件落实，创新发展方式促进技术进步和成本降低，健全风电、光伏

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	指导意见》		发电建设规模管理机制，多措并举扩大补贴资金来源。
80	国家发展改革委、国家能源局《能源生产和消费革命战略（2016-2030）》	2016年12月29日	加快发展高效太阳能发电利用技术和设备，重点研发太阳能电池材料、光电转换、智能光伏电站、风光水互补发电等技术，研究可再生能源大规模消纳技术。研发应用新一代海洋能、先进生物质能利用技术。
81	国家能源局,国家海洋局(已撤销)《海上风电开发建设管理办法》	2016年12月29日	为进一步完善海上风电管理体系，规范海上风电开发建设秩序，促进海上风电产业持续健康发展，制定本办法。海上风电开发建设管理包括海上风电发展规划、项目核准、海域海岛使用、环境保护、施工及运行等环节的行政组织管理和技术质量管理。
82	国家发展改革委《关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》	2016年12月26日	降低光伏发电和陆上风电标杆上网电价，明确海上风电标杆上网电价，鼓励通过招标等市场化方式确定新能源电价。
83	国家发展改革委、国家能源局《能源发展“十三五”规划》	2016年12月26日	主要阐明我国能源发展的指导思想、基本原则、发展目标、重点任务和政策措施，是“十三五”时期我国能源发展的总体蓝图和行动纲领。
84	国务院《“十三五”节能减排综合工作方案》	2016年12月20日	明确了节能减排综合工作的总体要求和目标，要优化产业和能源结构，加强重点领域节能，强化主要污染物减排，大力发展循环经济，实施节能减排工程，强化节能减排技术支撑和服务体系建设，建立和完善节能减排市场化机制，落实节能减排目标责任，强化节能减排监督检查，动员全社会参与节能减排。
85	国家发展改革委《可再生能源发展“十三五”规划》	2016年12月10日	明确了2016年至2020年我国可再生能源发展的指导思想、基本原则、发展目标、主要任务、优化资源配置、创新发展方式、完善产业体系及保障措施，是“十三五”时期我国可再生能源发展的重要指南。为实现2020年非化石能源占一次能源消费比重15%的目标，加快建立清洁低碳、安全高效的现代能源体系，促进可再生能源产业持续健康发展。
86	国家能源局《关于加强发电企业许可监督管理有关事项的通知》	2016年12月8日	严格电力业务许可制度，加快淘汰落后产能，促进可再生能源发展，充分发挥许可证在规范电力企业运营行为等方面的作用。
87	国家能源局《太阳能发展“十三五”规划》	2016年12月8日	坚持规模化利用与产业升级相协调；坚持市场化发展与改革创新相协调；坚持开发布局与市场需求相协调；坚持上游制造与下游应用相协调，从而推动光伏发电多元化利用并加速技术进步；通过示范项目建设推进太阳能热发电产业化；不断拓展太阳能热利用的应用领域和市场。
88	国家能源局《风电发展“十三五”规划》	2016年11月16日	推动能源结构转型升级，促进风电产业持续健康发展，明确了2016年至2020年我国风电发展的指导思想、基本原则、发展目标、建设布局、重点任务、创新发展方式及保障措施，是“十三五”时期我国风电发展的重要指南。
89	国家发展改革委《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》	2016年3月24日	对风力发电、太阳能发电、生物质能发电、地热能发电、海洋能发电等非水可再生能源的发电进行全额保障收购。

序号	政策名称	发布日期	相关内容
90	国家能源局《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》	2016年2月29日	为促进可再生能源开发利用，保障实现 2020、2030 年非化石能源占一次能源消费比重分别达到 15%、20% 的能源发展战略目标，就建立可再生能源开发利用目标引导制度提出意见。
91	国家发展改革委《关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》	2015年12月22日	实行陆上风电、光伏发电上网标杆电价随发展规模逐步降低的价格政策。为使投资预期明确，陆上风电一并确定 2016 年和 2018 年标杆电价；光伏发电先确定 2016 年标杆电价，2017 年以后的价格另行制定。
92	中共中央、国务院《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》	2015年3月15日	进一步明确新一轮电力体制改革的总体思路和基本原则。
93	国家能源局《关于加强风电项目核准计划管理有关工作的通知》	2014年1月6日	已列入“十二五”第一批风电项目核准计划但未完成核准的项目，不再纳入核准计划管理，取消核准资格。如若再启动项目核准建设，申请补贴，需重新申请纳入核准计划。
94	国家发展改革委《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》	2013年8月26日	发挥价格杠杆引导资源优化配置的积极作用，促进光伏发电产业健康发展。
95	国家发展改革委《分布式发电管理暂行办法》	2013年7月18日	推动分布式发电应用，促进节能减排和可再生能源发展，共分总则、资源评价和综合规划、项目建设管理、电网接入、运行管理、政策保障及措施、附则，共 7 章 31 条。
96	国家能源局《关于加强风电并网和消纳工作有关要求的通知》	2012年4月24日	要求做好风电发展工作，提高风电开发利用效率，落实并网接入等风电场建设条件，做好风电场运行调度管理工作，提高风电场建设和运行水平。
97	全国人大常委会《中华人民共和国可再生能源法》	2009年12月26日修订	可再生能源法于 2005 年 2 月 28 日由十届全国人大常委会第十四次会议通过，2009 年 12 月 26 日十一届全国人大常委会第十二次会议进行修改。这部法确立的有关制度和有关规定，为可再生能源发展提供了重要的法律保障。法律明确要求编制可再生能源开发利用规划、国家实行可再生能源发电全额保障性收购制度等。
98	国家发展改革委《关于完善风力发电上网电价政策的通知》	2009年7月20日	规范风电价格管理，促进风力发电产业健康持续发展，继续实行风电价格费用分摊制度。
99	国家发展改革委《可再生能源中长期发展规划》	2007年8月31日	具体描述现阶段能源发展现状，以及根据这一现状而提出的可再生能源发展规划，包括其意义、指导思想、发展目标、发展领域、投资估算和效益分析等内容。
100	国家电力监管委员会（已撤销）国家能源局《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》	2007年7月25日	电网企业应当严格按照国家核定的可再生能源发电上网电价、补贴标准和购售电合同，及时、足额结算电费和补贴。
101	国家发展改革委、财政部《促进风电产业发展实施意见》	2006年11月13日	加快风电发展，促进增加清洁能源供应、保护环境、实现可持续发展。
102	国家发展改革委《可	2006年1	贯彻落实《中华人民共和国可再生能源法》，规范可再生

序号	政策名称	发布日期	相关内容
	再生能源发电有关管理规定》	月5日	能源发电项目管理，促进我国可再生能源发电产业的更快发展。
103	国家发展改革委《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》	2006年1月4日	采用额外费用分摊的方法，向电网中的所有用户征收一定的额外费用，用于补贴可再生能源发电。
104	国家发展改革委《可再生能源产业发展指导目录》	2005年11月29日	明示了风能、太阳能、生物质能、地热能、海洋能、水能等六大领域 88 个可再生能源产业发展项目，是产业发展的指导目录。

附件九 发行人的主要资产及资质情况

附表 9-1 有证自有房产

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
1	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	灵武市房权证马家滩字第 00021585 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	2,529.76	否
2	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2017）灵武市不动产权第 0001257 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	343.30	否
3	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	灵武市房权证白土岗字第 00041821 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	2,388.77	否
4	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司	宁（2017）西吉县不动产权第 0000253 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	1,714.75	否
5	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海房权证海城镇字第 00010202 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	2,198.92	否
6	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海房权证曹洼乡字第 00010273 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	2,150.98	否
7	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海房权证树台乡字第 00010272 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	2,749.28	否
8	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司	海房权证红羊乡字第 00010652 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	1,842.99	否
9	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司	海房权证红羊乡字第 00010651 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	130.64	否
10	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海房权证贾塘乡字第 00010738 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	2,810.64	否
11	华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司	灵武市房权证马家滩字第 00023404 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	744.64	否
12	宁夏中利淇辉新能源有限公司	宁 2021 同心县不动产权第 X000559 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	775.32	否
13	华电国际宁夏新能源发电有限公司	宁（2020）金凤区不动产权第 0004048 号	非项目用房（项目办公）	13,865.63	否
14	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海房权证曹洼乡字第 00010127 号	输变电工程升压站、生活消防水泵房	612.27	否
15	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	鄂（2022）枣阳市不动产权第 0090105 号	项目用房	1,248.45	否
16	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	鄂（2022）随县不动产权第 0001915 号	项目用房	1,159.48	否
17	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002489 号	升压站用房	937.88	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
18	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0014200 号	项目用房（电气楼、综合楼）	327.36	否
19	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2018）武穴市不动产权第 0005566 号	升压站房产、员工宿舍、办公楼	829.26	否
20	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权（2017）第 0272478 号	办公、仓库、柴油发电室、消防泵房、车库（设备间）、生活楼	2,167.81	否
21	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0272488 号	办公、仓库、柴油发电室、消防泵房、车库（设备间）、生活楼	1,732.03	否
22	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0272492 号	办公楼、仓库、消防泵房、车库（设备间）	828.66	否
23	新疆华电白杨河风力发电有限责任公司	新（2021）托克逊县不动产权第 0009981 号	办公（升压站等永久性建筑）	1,691.88	否
24	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	吐房权证吐市字第 00047727 号	辅助用房	155.01	否
25	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	吐房权证吐市字第 00047726 号	综合配电室	534.84	否
26	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	吐房权证吐市字第 00047724 号	无功补偿室	168.57	否
27	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	吐房权证吐市字第 00047725 号	综合用房	807.01	否
28	新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	新（2021）焉耆县不动产权第 0002037 号	公共设施（综合楼、主控室及电子间、开关室、SVG 室、接地变室、逆变器、门卫室、水泵房等）	1,124.86	否
29	焉耆县光润新能源发电有限公司	新 2021 焉耆县不动产权第 0002036 号	公共设施（升压站等永久性建筑）	1,234.71	否
30	库尔勒新科太阳能发电有限公司	新（2019）铁门关不动产权第 0000003 号	工业（水泵房、配电室、警卫室、主控室、宿舍）	1,313.79	否
31	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013343 号	办公用房	620.90	否
32	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013338 号	办公用房	88.94	否
33	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013339 号	办公用房	133.41	否
34	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013340 号	办公用房	133.41	否
35	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013341 号	办公用房	133.41	否
36	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013342 号	办公用房	133.41	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
37	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013347 号	办公用房	403.59	否
38	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013348 号	办公用房	23.63	否
39	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013359 号	办公用房	44.47	否
40	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00015537 号	办公用房	133.41	否
41	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013349 号	办公用房	222.35	否
42	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013350 号	办公用房	222.35	否
43	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013351 号	办公用房	222.35	否
44	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	房权证阿瓦提县字第 00013352 号	办公用房	222.35	否
45	新疆华电木垒新能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产第 0001483 号	工业（升压站等永久建筑）	3,563.31	否
46	五家渠鑫和信能源科技有限公司	新（2022）第六师不动产第 0006171 号	办公楼、公共设施、综合楼	1,560.08	否
47	木垒县凯升新能源开发有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产第 0002007 号	35kV 配电室、办公用房、生活用房、附属用房、警卫室	1,744.72	否
48	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐房权证吐市字第 00032040 号	10kV 配电室	203.43	否
49	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐房权证吐市字第 00032039 号	办公楼	2,898.94	否
50	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐房权证吐市字第 00032037 号	综合水泵房	31.35	否
51	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐房权证吐市字第 00032038 号	空调机房	51.21	否
52	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2021）吐市高昌区不动产第 0014339 号	工业、交通、仓储（升压站）	231.23	否
53	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2021）吐市高昌区不动产第 0014341 号	工业、交通、仓储（升压站）	284.74	否
54	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2021）吐市高昌区不动产第 0014340 号	工业、交通、仓储（升压站）	638.35	否
55	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产第 0207970 号	非项目用房（办公室）	516.63	否
56	新疆华电草湖风电有限公司	托房权证小草湖字第 200009103 号	SVG 室、柴发室、配电室	267.78	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
57	新疆华电草湖风电有限公司	托房权证小草湖字第 200009104 号	主控楼	714.07	否
58	新疆华电草湖风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199043 号	非项目用房（办公室）	169.61	否
59	新疆华电草湖风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199038 号	非项目用房（办公室）	169.61	否
60	新疆华电布尔津风电有限公司	布房权证房字第 00009240 号	办公室	1,467.94	否
61	新疆华电布尔津风电有限公司	布房权证房字第 00009241 号	阀组室	445.60	否
62	新疆华电布尔津风电有限公司	布房权证房字第 00009236 号	配电室	320.88	否
63	新疆华电布尔津风电有限公司	布房权证房字第 00009237 号	锅炉房	92.04	否
64	新疆华电布尔津风电有限公司	布房权证房字第 00009239 号	电锅炉房	50.74	否
65	新疆华电布尔津风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199040 号	非项目用房（办公室）	170.12	否
66	新疆华电布尔津风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199041 号	非项目用房（办公室）	170.12	否
67	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0038651 号	其他、办公、宿舍（升压站、办公楼、宿舍楼、健身房）	3,101.85	否
68	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0158678 号	其他、配电间（SVG 功率控制室、柴发室、配电装置室）	462.37	否
69	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199039 号	非项目用房（办公室）	169.61	否
70	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199042 号	非项目用房（办公室）	169.61	否
71	奇台县新特能源有限责任公司	新（2021）奇台县不动产权第 0006532 号	公共设施（开关站）	552.74	否
72	华电福新新疆木垒能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002071 号	公共设施（网络继电器室、35kV 配电室、警卫室）	749.30	否
73	华电福新新疆木垒能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0001390 号	公共设施（办公室、35kV 高压室、水泵房、门卫室）	954.06	否
74	华电福新新疆木垒能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0001484 号	工业（办公室、35kV 开关柜室、综合泵房、工具间、检修车库等）	1,807.09	否
75	华电福新新疆能源有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第（0017001）号	工业（综合楼及配套用房）	2,446.64	否
76	华电福新新疆能源有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0186223 号	非项目用房（办公室）	516.63	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
77	华电福新新疆能源有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0186235 号	非项目用房（办公室）	28.60	否
78	布尔津吉源风电有限责任公司	新（2022）布尔津县不动产权第 0051046 号	工业（配电装置室、职工宿舍、主建筑物、辅助用房）	1,140.58	否
79	新疆华电苦水风电有限责任公司、大唐哈密风电开发有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0017839 号	升压站库房、升压站 35kV 配电室等永久性建筑	8,379.52	否
80	新疆华电苦水风电有限责任公司	新（2020）哈密市伊州区不动产权第 0132615 号	工业、交通、仓储（升压站等永久性建筑）	745.38	否
81	新疆华电苦水风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0002973 号	工业（光伏电站、综合办公室）	710.67	否
82	哈密市东方民生太阳能开发有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0009339 号	光伏电站、综合办公楼、SVG 室	857.57	否
83	哈密力诺太阳能电力有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0009340 号	办公（光伏电站、综合办公楼）	562.84	否
84	新疆华电十三间房风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0012150 号	GIS 开关室、综合楼、35kV 配电室、SVG 室、消防泵房	4,033.29	否
85	新疆华电十三间房风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0012154 号	GIS 开关室、SVG 室、综合楼	1,021.01	否
86	巴里坤东方民生新能源有限公司	新（2017）巴里坤县不动产权第 0003129 号	综合办公楼、配电室、生活水泵房、宿舍、车库	3,279.25	否
87	新疆华电淖毛湖风电有限责任公司	新（2017）伊吾县不动产权第 0002942 号	羽毛球馆、车库、生活水泵房、35kV 配电室、35kVSVG 室、开关站库房、办公楼、宿舍楼	4,708.68	否
88	伊吾东方民生新能源有限公司	新（2017）伊吾县不动产权第 0003193 号	工业、交通、仓储（升压站等永久性建筑）	1,094.79	否
89	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002454 号	工业（柴发室）	47.68	否
90	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002455 号	工业（配电用房）	452.51	否
91	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002456 号	工业（生产综合楼）	1,817.35	否
92	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002457 号	工业（门卫室）	40.31	否
93	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002458 号	工业（综合泵房楼梯间等）	160.93	否
94	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002459 号	工业（SVG 室）	175.57	否
95	哈密光源发电有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0022299 号	门卫室、综合楼	566.44	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
96	新疆华电和田光伏发电有限责任公司	新（2017）策勒县不动产权第 0000310 号	工业（逆变电室、库房、水泵房、SVG 室、高压配电室、综合楼）	3,606.67	否
97	新疆华电火洲能源有限公司	新（2021）鄯善县不动产权第 0002662 号	工业（警卫室、车库、综合楼）	346.28	否
98	新疆恒灿光伏能源有限公司	新（2022）福海县不动产权第 0006073 号	发电项目用房（35kV 配电间及二次设备室、警卫室及水泵房、综合楼）	727.91	否
99	新疆华电苦水风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0011619 号	综合楼及配套用房	3,536.66	否
100	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌房权证燕尾字第 00026396 号	工业	696.96	否
101	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌房权证燕尾字第 00026397 号	工业	701.60	否
102	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌房权证燕尾字第 00026398 号	工业	116.99	否
103	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌房权证燕尾字第 00026399 号	仓储	315.56	否
104	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌房权证燕尾字第 00026400 号	综合	1,568.55	否
105	江苏华电灌云风力发电有限公司	宁房权证玄转字第 375306 号	项目科研、实验用房	1,007.04	否
106	江苏华电滨海风电有限公司	苏（2021）滨海县不动产权第 0011654 号	升压站房产	2,403.57	否
107	新沂市合沟镇众鑫风力发电有限公司	苏（2022）新沂市不动产权第 0009717 号	项目综合楼	775.38	否
108	华电尚德东台太阳能发电有限公司	苏（2021）东台市不动产权第 1301039 号	升压站房产	877.52	否
109	华电兴化太阳能发电有限公司	村镇房屋所有权证字第 321281211601204 号	升压站房产	358.00	否
110	华电兴化太阳能发电有限公司	村镇房屋所有权证字第 32181170070084 号	升压站房产	2,614.00	否
111	金湖振华光伏发电有限公司	房权证金湖县字第 J201603248 号	升压站房产	319.11	否
112	金湖振华光伏发电有限公司	房权证金湖县字第 J201603249 号	升压站房产	315.41	否
113	淮安益恒太阳能发电有限公司	苏（2019）淮安区不动产权第 0090383 号	升压站房产	319.90	否
114	淮安益恒太阳能发电有限公司	苏（2019）淮安区不动产权第 0090385 号	升压站房产	293.53	否
115	淮安天丰太阳能发电有限公司	苏（2019）淮安区不动产权第 0013189 号	升压站房产	531.51	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
116	河北华电沽源风电有限公司	张房权证沽房字第 201401110 号	升压站	3,691.71	否
117	河北华电沽源风电有限公司	张房权证字第 00157237 号	非项目用房	88.04	否
118	河北华电沽源风电有限公司	张房权证字第 00157236 号	非项目用房	85.78	否
119	河北华电沽源风电有限公司	张房权证字第 00157238 号	非项目用房	88.04	否
120	河北华电康保风电有限公司	房权证康房字第 00018872 号	升压站用房	2,340.08	否
121	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158595 号	非项目用房	114.24	否
122	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158601 号	非项目用房	85.75	否
123	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158602 号	非项目用房	117.42	否
124	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158604 号	非项目用房	85.87	否
125	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158605 号	非项目用房	117.42	否
126	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158592 号	非项目用房	88.04	否
127	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158607 号	非项目用房	117.42	否
128	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158609 号	非项目用房	85.78	否
129	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158685 号	非项目用房	117.42	否
130	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158611 号	非项目用房	88.04	否
131	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158614 号	非项目用房	117.42	否
132	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158616 号	非项目用房	88.04	否
133	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158619 号	非项目用房	117.42	否
134	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158656 号	非项目用房	85.87	否
135	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158693 号	非项目用房	117.29	否
136	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158694 号	非项目用房	86.78	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
137	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158638 号	非项目用房	86.78	否
138	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158637 号	非项目用房	117.29	否
139	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158590 号	非项目用房	85.87	否
140	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158684 号	非项目用房	117.42	否
141	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158687 号	非项目用房	88.04	否
142	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158688 号	非项目用房	117.42	否
143	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158689 号	非项目用房	117.42	否
144	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158628 号	非项目用房	117.42	否
145	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158657 号	非项目用房	117.42	否
146	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158690 号	非项目用房	85.87	否
147	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158691 号	非项目用房	117.42	否
148	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158588 号	非项目用房	85.75	否
149	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158692 号	非项目用房	114.24	否
150	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158679 号	非项目用房	86.78	否
151	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158686 号	非项目用房	117.29	否
152	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158629 号	非项目用房	85.87	否
153	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158672 号	非项目用房	117.42	否
154	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158635 号	非项目用房	88.04	否
155	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158667 号	非项目用房	117.42	否
156	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158668 号	非项目用房	88.04	否
157	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158666 号	非项目用房	117.42	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
158	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158670 号	非项目用房	85.78	否
159	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158674 号	非项目用房	117.42	否
160	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158675 号	非项目用房	88.04	否
161	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158676 号	非项目用房	117.42	否
162	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158677 号	非项目用房	85.87	否
163	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158695 号	非项目用房	117.42	否
164	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00160902 号	非项目用房	199.99	否
165	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158678 号	非项目用房	86.78	否
166	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158680 号	非项目用房	117.29	否
167	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158682 号	非项目用房	85.87	否
168	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158683 号	非项目用房	117.42	否
169	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158655 号	非项目用房	88.04	否
170	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158654 号	非项目用房	117.42	否
171	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158653 号	非项目用房	88.04	否
172	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158652 号	非项目用房	117.42	否
173	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158651 号	非项目用房	85.78	否
174	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158650 号	非项目用房	117.42	否
175	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158646 号	非项目用房	88.04	否
176	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158649 号	非项目用房	117.42	否
177	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158648 号	非项目用房	85.87	否
178	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158669 号	非项目用房	117.42	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
179	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158643 号	非项目用房	85.75	否
180	河北华电康保风电有限公司	张房权证字第 00158641 号	非项目用房	114.24	否
181	河北华电康保风电有限公司	冀（2018）张家口市不动产权第 0017330 号	非项目用房	1,720.18	否
182	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014121 号	非项目用房	311.81	否
183	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0013965 号	非项目用房	198.28	否
184	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014079 号	非项目用房	323.52	否
185	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0013963 号	非项目用房	274.03	否
186	国投张家口风电有限公司	康房字第 00012602	升压站、办公、宿舍、设备房、车库	6,799.94	否
187	河北华电康保风电有限公司	冀（2022）康保县不动产权第 0000648 号	升压站	2,678.51	否
188	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）康保县不动产权第 0001527 号	开关站用房	763.93	否
189	河北华电尚义风力发电有限公司	尚房权证大营盘自字第 0202352 号	升压站主控楼、IC/VC 盖、高低压盖、附属用房	2,744.89	否
190	河北华电尚义风力发电有限公司	尚房权证大青沟自字第 20150291 号	升压站用房、库房、办公、配电	3,214.59	否
191	康保协合风力发电有限公司	冀（2018）康保县不动产权第 0000671 号	升压站	1,283.50	否
192	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014799 号	非项目用房	146.82	否
193	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014796 号	非项目用房	146.11	否
194	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014798 号	非项目用房	146.11	否
195	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014800 号	非项目用房	207.85	否
196	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014797 号	非项目用房	114.77	否
197	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014795 号	非项目用房	194.98	否
198	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014794 号	非项目用房	220.28	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
199	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014793 号	非项目用房	109.64	否
200	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014792 号	非项目用房	167.86	否
201	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014791 号	非项目用房	167.86	否
202	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014790 号	非项目用房	111.54	否
203	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014806 号	非项目用房	164.81	否
204	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014805 号	非项目用房	180.42	否
205	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014807 号	非项目用房	89.80	否
206	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014804 号	非项目用房	137.49	否
207	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014803 号	非项目用房	137.49	否
208	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014802 号	非项目用房	91.36	否
209	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014801 号	非项目用房	134.99	否
210	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085918 号	升压站	1,409.00	否
211	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0006134 号	公共设施	451.38	否
212	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0006133 号	公共设施	193.56	否
213	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0006135 号	公共设施	910.78	否
214	三江县协合风力发电有限公司	桂（2020）三江侗族自治县不动产权第 00017223 号	公共设施	201.74	否
215	三江县协合风力发电有限公司	桂（2020）三江侗族自治县不动产权第 00017221 号	公共设施	83.72	否
216	三江县协合风力发电有限公司	桂（2020）三江侗族自治县不动产权第 00017222 号	公共设施	953.43	否
217	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2021）融水县不动产权第 0008553 号	办公	740.10	否
218	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0029063 号	公共设施	1,338.16	否
219	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0444426 号	项目附属用房	125.98	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
220	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0444244 号	项目综合楼	817.18	否
221	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2017）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000419 号	升压站房产	1,607.52	否
222	内蒙古华电乌套海风电有限公司	蒙（2017）克什克腾旗不动产权证第 001041 号	升压站房产	5,181.25	否
223	内蒙古华电乌套海风电有限公司	辽（2017）沈阳市不动产权第 0271256 号	非项目用房	701.24	否
224	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙房权证通字第 108031013732 号	非项目用房	300.24	否
225	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙房权证通字第 108031013731 号	非项目用房	1,354.95	否
226	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙房权证通字第 108031600561 号	非项目用房	2,436.24	否
227	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙 G08-1407-01893 号	升压站房产	4,265.48	否
228	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002159 号	升压站房产	1,874.00	否
229	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2021）正蓝旗不动产权第 0004039 号	升压站房产	2,445.80	否
230	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	蒙（2019）二连浩特市不动产权第 0003450 号	升压站房产	1,620.10	否
231	内蒙古华电红格尔新能源有限公司	蒙（2018）四子王旗不动产权第 0001298 号	升压站房产	2,228.48	否
232	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	蒙（2020）锡林浩特市不动产权第 0003954 号	升压站房产	791.20	否
233	巴彦淖尔市建技中研风力发电有限责任公司乌拉特后旗潮格分公司	蒙（2021）乌拉特后旗不动产权第 0001436 号	升压站房产	4,356.40	否
234	华电（正镶白旗）新能源有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0000989 号	升压站房产	1,676.55	否
235	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020600 号	非项目用房	86.02	否
236	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020601 号	非项目用房	86.02	否
237	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020602 号	非项目用房	86.07	否
238	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020565 号	非项目用房	112.40	否
239	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020591 号	非项目用房	112.40	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
240	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020590 号	非项目用房	86.07	否
241	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020566 号	非项目用房	86.02	否
242	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020567 号	非项目用房	86.02	否
243	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020577 号	非项目用房	86.02	否
244	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020576 号	非项目用房	86.02	否
245	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020568 号	非项目用房	86.07	否
246	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020569 号	非项目用房	112.40	否
247	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020570 号	非项目用房	112.40	否
248	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020571 号	非项目用房	86.07	否
249	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020613 号	非项目用房	86.02	否
250	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020573 号	非项目用房	86.02	否
251	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020605 号	非项目用房	86.02	否
252	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020609 号	非项目用房	86.02	否
253	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020608 号	非项目用房	86.07	否
254	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020604 号	非项目用房	112.40	否
255	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020611 号	非项目用房	112.40	否
256	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020603 号	非项目用房	86.07	否
257	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020612 号	非项目用房	86.02	否
258	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020607 号	非项目用房	86.02	否
259	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020649 号	非项目用房	86.02	否
260	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020586 号	非项目用房	86.02	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
261	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020585 号	非项目用房	86.07	否
262	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020582 号	非项目用房	112.40	否
263	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020580 号	非项目用房	112.40	否
264	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020578 号	非项目用房	86.07	否
265	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020574 号	非项目用房	86.02	否
266	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020606 号	非项目用房	86.02	否
267	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020588 号	非项目用房	86.02	否
268	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020614 号	非项目用房	86.02	否
269	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020581 号	非项目用房	86.07	否
270	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020589 号	非项目用房	112.40	否
271	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020587 号	非项目用房	112.40	否
272	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020584 号	非项目用房	86.07	否
273	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020645 号	非项目用房	86.02	否
274	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020652 号	非项目用房	86.02	否
275	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020592 号	非项目用房	86.02	否
276	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020593 号	非项目用房	86.02	否
277	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020594 号	非项目用房	86.07	否
278	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020599 号	非项目用房	112.40	否
279	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0013114 号	升压站房产	495.37	否
280	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	蒙（2018）乌拉特中旗不动产权第 0002884 号	升压站房产	2,804.75	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
281	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司土默特左旗分公司	蒙（2021）土默特左旗不动产权第 0018743 号	升压站房产	1,033.20	否
282	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	呼房权证赛罕区字第 2012102362 号	非项目用房	207.12	否
283	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	呼房权证玉泉区字第 2013107594 号	非项目用房	137.35	否
284	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059510 号	非项目用房	587.54	否
285	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059963 号	非项目用房	587.54	否
286	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059533 号	非项目用房	589.57	否
287	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059788 号	非项目用房	589.58	否
288	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059496 号	非项目用房	587.55	否
289	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059516 号	非项目用房	521.74	否
290	巴彦淖尔市建技中研风力发电有限责任公司	蒙（2018）乌拉特后旗不动产权第 0001334 号	升压站房产	1,572.41	否
291	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0090548 号	非项目用房	114.82	否
292	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092151 号	非项目用房	114.82	否
293	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092334 号	非项目用房	114.82	否
294	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0091085 号	非项目用房	114.82	否
295	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092440 号	非项目用房	108.26	否
296	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092652 号	非项目用房	108.26	否
297	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙（2017）达茂联合旗不动产权证第 000332 号	升压站房产	3,579.91	否
298	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059137 号	非项目用房	589.57	否
299	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059979 号	非项目用房	589.57	否
300	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0061223 号	非项目用房	587.54	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
301	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0061107 号	非项目用房	587.54	否
302	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0061226 号	非项目用房	585.50	否
303	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059539 号	非项目用房	585.50	否
304	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前房权证 2014 字第 10382-1 号	升压站房产	1,163.74	否
305	内蒙古嘉耀风电有限公司	蒙房权证正蓝旗字第 166011600160	升压站房产	1,608.93	否
306	达茂旗协合风力发电有限公司	蒙（2018）达茂联合旗不动产权第 0000460 号	升压站房产	1,519.47	否
307	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	蒙 2018 乌拉特中旗不动产权第 0002878 号	升压站房产	1,541.58	否
308	四子王旗协合夏日风力发电有限公司	蒙（2018）四子王旗不动产权第 0000040 号	升压站房产	1,134.78	否
309	内蒙古富丽达风力发电有限公司	房权证字第 0011635 号	升压站房产	2,665.40	否
310	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中房权证科字第 11669 号	升压站房产	3,594.08	否
311	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中房权证科字第 11670 号	升压站房产	3,908.23	否
312	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固房权证西字第 9 号	升压站房产	373.52	否
313	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固房权证西字第 8 号	升压站房产	65.10	否
314	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固房权证西字第 7 号	升压站房产	1,939.63	否
315	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固房权证西字第 6 号	升压站房产	227.75	否
316	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前房权证 2010 字第 10381 号	升压站房产	1,629.30	否
317	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前房权证 2010 字第 10382 号	升压站房产	977.63	否
318	内蒙古三胜风电有限公司	产权证号：142011100519	升压站房产	74.40	否
319	内蒙古三胜风电有限公司	产权证号：142011100518	升压站房产	336.36	否
320	内蒙古三胜风电有限公司	产权证号：142011100517	升压站房产	200.57	否
321	内蒙古三胜风电有限公司	产权证号：142011100516	升压站房产	114.00	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
322	内蒙古三胜风电有限公司	产权证号：142011100515	升压站房产	291.04	否
323	内蒙古三胜风电有限公司	产权证号：142011100514	升压站房产	1,538.87	否
324	内蒙古华电宏图风力发电有限公司	蒙 2016 正镶白旗不动产第 0000034 号	升压站房产	3,049.25	否
325	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	蒙（2019）二连浩特市不动产第 0003451 号	升压站房产	2,604.33	否
326	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	蒙（2020）锡林浩特市不动产第 0003953	升压站房产	488.78	否
327	华电科左中旗风电有限公司	蒙房权证科左中字第 15401130240 号	升压站房产	2,073.21	否
328	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0002105 号	升压站房产	3,353.34	否
329	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0002106 号	升压站房产	2,400.37	否
330	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2022）威宁县不动产第 0001075 号	升压站	381.49	否
331	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2022）威宁县不动产第 0001073 号	升压站	174.26	否
332	黑龙江华富风力发电穆稜有限责任公司	穆房权证八面通镇字第 2009000610 号	发电项目用房	34.24	否
333	黑龙江华富风力发电穆稜有限责任公司	穆房权证八面通镇字第 2009000603 号	发电项目用房	44.17	否
334	黑龙江华富风力发电穆稜有限责任公司	穆房权证市区字第 2011001565-1/2 号	发电项目用房	1,079.30	否
335	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2017）依兰县不动产第 0002430 号	升压站等永久性建筑	2,373.71	否
336	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆房权证市区字第 2011001542 号	新广电小区商品房	101.88	否
337	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆房权证市区字第 2011001565-1/2 号	办公楼	1,079.30	否
338	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆房权证市区字第 2011001543 号	新广电小区商品房	101.88	否
339	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆房权证市区字第 201005481 号	升压站土建及装修 A 站	1,309.17	否
340	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆房权证市区字第 2011001544 号	升压站土建及装修 B 站	34.24	否
341	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆房权证市区字第 2011001541 号	车库	44.17	否
342	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	黑森房权证绥阳字第 0401 号	车库	567.32	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
343	黑龙江省华富电力投资有限公司东宁分公司	牡丹房权证绥阳林字第 S3000271 号	办公室（项目用房）	821.25	否
344	黑龙江省华富电力投资有限公司东宁分公司	牡丹房权证绥阳林字第 S3000270 号	高压室	358.68	否
345	黑龙江省华富电力投资有限公司东宁分公司	牡丹房权证绥阳林字第 S3000269 号	泵房	52.98	否
346	华电虎林风力发电有限公司	新乐乡字第 09070469 号	集控楼（项目用房）	1,696.94	是
347	华电虎林风力发电有限公司	新乐乡字第 09070470 号	35kV 配电室（项目用房）	153.55	是
348	华电虎林风力发电有限公司	新乐乡字第 09070468 号	综合水泵房（项目用房）	116.59	是
349	华电虎林风力发电有限公司	新乐乡字第 09070472 号	备品备件库（项目用房）	439.57	是
350	华电虎林风力发电有限公司	新乐乡字第 09070471 号	活动中心（项目用房）	331.78	是
351	华电虎林风力发电有限公司	村房权证新乐字第 XL09070083 号	35kV 配电装置室（二期扩建）	137.70	否
352	华电虎林风力发电有限公司	村房权证新乐字第 XL09070082 号	SVG 室	73.54	否
353	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001887 号	综合楼	1,951.91	否
354	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001886 号	消防水泵房	62.56	否
355	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001884 号	35kV 配电装置室	293.55	否
356	七台河宏浩风力发电有限公司	黑（2019）农垦红兴隆不动产权第 0003973 号	综合楼、35kV 配电装置室、消防水泵房	2,484.78	否
357	七台河宏浩风力发电有限公司	红兴隆房权证北兴字第 S2002361 号	员工宿舍	75.70	否
358	七台河宏浩风力发电有限公司	红兴隆房权证北兴字第 S2002362 号	员工宿舍	75.70	否
359	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0132800 号	办公（非项目）	344.21	否
360	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0132684 号	办公（非项目）	187.56	否
361	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0132687 号	办公（非项目）	194.51	否
362	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0107768 号	办公（非项目）	710.65	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
363	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈房权证开国字第 200703405 号	办公（非项目）	1,148.66	否
364	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈房权证开国字第 200802458 号	办公（非项目）	1,515.00	否
365	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈房权证南字第 0701040629 号	办公（非项目）	686.54	否
366	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈房权证南字第 0701040626 号	办公（非项目）	597.06	否
367	华电吉林大安风力发电有限公司	大房权证大安字第 0015865 号	办公	1,735.38	否
368	华电吉林大安风力发电有限公司	大房权证大安字第 0015866 号	库房	242.74	否
369	华电吉林大安风力发电有限公司	大房权证大安字第 0015867 号	泵房	46.17	否
370	华电吉林大安风力发电有限公司	大房权证大安字第 0015868 号	配电室	315.90	否
371	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001546 号	办公室（非项目）	184.55	否
372	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001545 号	办公室（非项目）	192.03	否
373	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001550 号	办公室（非项目）	183.13	否
374	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001549 号	办公室（非项目）	144.34	否
375	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001551 号	办公室（非项目）	129.83	否
376	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001544 号	办公室（非项目）	111.78	否
377	华电吉林大安风力发电有限公司	长房权字第 4120001547 号	办公室（非项目）	162.45	否
378	华电吉林双辽风力发电有限公司	双房权证双辽市字第 2-008702	车库检修间	233.67	否
379	华电吉林双辽风力发电有限公司	双房权证双辽市字第 2-008703	消防水泵	44.80	否
380	华电吉林双辽风力发电有限公司	双房权证双辽市字第 2-008704	油料库	50.25	否
381	华电吉林双辽风力发电有限公司	双房权证双辽市字第 2-008705	配电室	344.63	否
382	华电吉林双辽风力发电有限公司	双房权证双辽市字第 2-008706	办公（项目用房）	1,773.25	否
383	华电吉林双辽风力发电有限公司	长房权字第 4120001548 号	办公室（非项目）	246.93	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
384	乾安华电福新发电有限公司	吉 2018 乾安县不动产权第 0000850	升压站	437.00	否
385	华电福新松原光伏发电有限公司	吉 2018 前郭县不动产权第 0001655	升压站	577.00	否
386	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴房权证北湖字第 711001859 号	仰天湖风电场升压站综合控制楼	1,047.53	否
387	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴房权证北湖字第 711001858 号	仰天湖风电场升压站 35kV 配电室	119.52	否
388	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴房权证北湖字第 711001861 号	仰天湖风电场升压站附属用房	131.19	否
389	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴房权证北湖字第 711001860 号	仰天湖风电场升压站水泵房	112.01	否
390	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴房权证北湖字第 711001862 号	仰天湖风电场升压站无功补偿站	135.13	否
391	湖南华电郴州风力发电有限公司太平里分公司	湘（2018）宜章县不动产权第 0002480 号	升压站	1,536.14	否
392	湖南华电郴州风力发电有限公司太平里分公司	湘（2021）宜章县不动产权第 0099022 号	升压站	829.43	否
393	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282001 号	非项目用房	42.36	否
394	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0281997 号	非项目用房	41.42	否
395	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282000 号	非项目用房	41.76	否
396	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282025 号	非项目用房	41.42	否
397	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282018 号	非项目用房	41.42	否
398	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282024 号	非项目用房	41.42	否
399	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282029 号	非项目用房	41.42	否
400	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282034 号	非项目用房	41.76	否
401	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282032 号	非项目用房	42.19	否
402	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282038 号	非项目用房	43.12	否
403	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282040 号	非项目用房	51.36	否
404	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2020）长沙市不动产权第 0282045 号	非项目用房	51.08	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
405	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）长沙市不动产权第 0282047 号	非项目用房	51.08	否
406	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2022）长沙市不动产权第 0282049 号	非项目用房	51.08	否
407	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2023）长沙市不动产权第 0282050 号	非项目用房	54.04	否
408	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2024）长沙市不动产权第 0282052 号	非项目用房	54.04	否
409	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2025）长沙市不动产权第 0282055 号	非项目用房	54.04	否
410	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2026）长沙市不动产权第 0282057 号	非项目用房	54.04	否
411	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2027）长沙市不动产权第 0282059 号	非项目用房	51.08	否
412	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2028）长沙市不动产权第 0282013 号	非项目用房	51.08	否
413	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2029）长沙市不动产权第 0282020 号	非项目用房	51.08	否
414	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2030）长沙市不动产权第 0282088 号	非项目用房	51.36	否
415	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282086 号	非项目用房	96.17	否
416	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045887 号	升压站	1,909.79	否
417	华电莱州风电有限公司	莱房权证虎头崖镇字第 016925 号	升压站	1,462.89	否
418	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2019）莱州市不动产权第 0004288 号	升压站	2,116.79	否
419	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2021）莱州市不动产权第 0003146 号	升压站	1,744.04	否
420	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009754 号	升压站（仓库）	107.35	否
421	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009755 号	升压站（生产楼）	1,577.54	否
422	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009753 号	升压站（水泵房）	53.65	否
423	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2019）莱州市不动产权第 0004294 号	项目场地员工宿舍	777.33	否
424	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009426 号	项目用房	274.89	否
425	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2021）龙口市不动产权第 0068096 号	升压站	2,180.93	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
426	龙口东宜风电有限公司	鲁（2018）龙口市不动产权第 0004796 号	升压站	796.00	否
427	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2018）龙口市不动产权第 0004797 号	升压站	362.37	否
428	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2021）乳山市不动产权第 0018884 号	项目用房	1,990.01	否
429	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）青岛市城阳区不动产权第 0044107 号	办公	43.92	否
430	华电山东乳山新能源有限公司蒙阴分公司	鲁（2021）蒙阴县不动产权第 0000742 号	项目用房	872.00	否
431	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2021）高唐县不动产权第 0014829 号	项目用房	708.00	否
432	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0005337 号	升压站	1,319.51	否
433	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0000229 号	项目用房	1,586.98	否
434	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2019）肥城市不动产权第 0011270 号	项目用房	959.48	否
435	华电山东新能源有限公司	鲁（2021）昌邑市不动产权第 0061343 号	升压站（综合楼）	1,505.10	否
436	华电山东新能源有限公司	鲁（2021）昌邑市不动产权第 0061377 号	升压站（综合配电室）	963.92	否
437	华电山东新能源有限公司	鲁（2021）昌邑市不动产权第 0061378 号	升压站（无功补偿室）	143.19	否
438	北京密云华电太阳能科技发展有限公司	京（2016）密云县不动产权第 0016108 号	升压站房产	2,123.34	否
439	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2021）袁州区不动产权第 0021966 号	升压站	849.95	否
440	昌图华电风力发电有限公司	辽（2022）昌图县不动产权第 0013020 号	升压站用房	270.62	否
441	昌图华电风力发电有限公司	辽（2022）昌图县不动产权第 0013021 号	升压站用房	1,064.00	否
442	昌图华电风力发电有限公司	辽（2022）昌图县不动产权第 0013022 号	升压站用房	232.00	否
443	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭市房权证铁岭县字第 211221-006444-0 号	仓储用房	367.00	否
444	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭市房权证铁岭县字第 211221-006439-0 号	办公用房	1,837.00	否
445	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭市房权证铁岭县字第 211221-006442-0	仓储用房	363.00	否
446	华电铁岭风力发电有限公司	沈房权证浑南字第 N100067815 号	办公楼	1,648.09	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
447	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2017）神木县不动产权第 0000761 号	公共设施用地、办公	726.80	否
448	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 03988 号	公共设施	1,589.31	否
449	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04758 号	公共设施用地、办公	694.13	否
450	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0009498 号	升压站用房	1,566.40	否
451	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 运城市不动产权第 0021200 号	升压站	1,024.93	否
452	山西华电广灵风力发电有限公司	广房产证城镇字第 05000374 号	主控楼房	1,854.27	否
453	山西华电广灵风力发电有限公司	广房产证城镇字第 05000375 号	35kV 配电室、GIS 室、汽车及备品库、联合泵房	1,188.28	否
454	山西华电广灵风力发电有限公司	广房产证城镇字第 05000376 号	污水调节池、无功补偿室	231.37	否
455	山西华电广灵风力发电有限公司	同房权证城字第 043176 号	办公	1,471.32	否
456	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000557 号	升压站房产	2,165.84	否
457	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000800 号	升压站房产	1,592.69	否
458	舟山华电风力发电有限公司	浙（2019）余杭区不动产权第 0038380 号	非住宅	361.60	否
459	舟山华电风力发电有限公司	舟房权证定白字第 28003768 号	非住宅	1,360.01	否
460	华电福新浙江长兴风力发电有限公司	浙（2018）长兴县不动产权第 0032858 号	公共设施	1,240.61	否
461	长兴和平华电风力发电有限公司	浙（2019）长兴县不动产权第 0009359 号	公共设施	1,682.25	否
462	华电德令哈太阳能发电有限公司	青（2017）德令哈市不动产权第 0000430 号	升压站、项目办公用房、项目场地员工宿舍、35kV 配电室	1,941.41	否
463	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002734 号	升压站、开关站、员工宿舍	933.34	否
464	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002759 号	开关站、综合楼、35kV 配电室	234.47	否
465	青海华电诺木洪风力发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0001111 号	升压站（35kV 配电室、二次盘室）、综合楼、水泵房等	2,248.28	否
466	华电海南州新能源发电有限公司	青（2022）共和县不动产权第 0000552 号	开关站、项目办公用房、项目场地员工宿舍，集装箱式集控室等	342.00	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
467	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003872 号	综合楼、其他用房	1,799.96	否
468	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2022）漳平市不动产权第 0001582 号	办公用房	652.30	否
469	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005632 号	升压站房产	1,352.68	否
470	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008329 号	升压站房产	1,236.18	否
471	华电（连城）能源有限公司	闽（2021）连城县不动产权第 0003729 号	升压站	891.94	否
472	福建华电泉惠能源有限公司	闽（2021）惠安县不动产权第 0011882 号	升压站房产	1,807.18	否
473	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005442 号	升压站	649.17	否
474	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005443 号	升压站	76.54	否
475	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005444 号	升压站	262.74	否
476	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005445 号	升压站	590.24	否
477	华电福新能源发展有限公司	闽（2021）福清市不动产权第 0024628 号	升压站房产	1,514.02	否
478	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0013047 号	升压站房产	1,730.04	否
479	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0003438 号	升压站房产	2,247.26	否
480	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001090 号	升压站房产	3,168.15	否
481	云南华电福新能源发电有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0007289 号	升压站	1,668.02	否
482	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027673 号	升压站房产	2,233.00	否
483	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050832 号	办公	50.40	否
484	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050833 号	办公	49.40	否
485	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050834 号	办公	51.73	否
486	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050836 号	办公	104.90	否
487	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050837 号	办公	104.31	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
488	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050838 号	办公	51.73	否
489	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050840 号	办公	49.40	否
490	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050841 号	办公	50.40	否
491	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050842 号	办公	52.44	否
492	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050843 号	办公	52.31	否
493	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050844 号	办公	50.53	否
494	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050845 号	办公	50.53	否
495	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050846 号	办公	46.91	否
496	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050847 号	办公	47.15	否
497	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050866 号	办公	102.94	否
498	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0068364 号	办公	52.34	否
499	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050867 号	办公	49.98	否
500	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050868 号	办公	51.01	否
501	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050869 号	办公	53.07	否
502	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050870 号	办公	52.94	否
503	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050871 号	办公	51.13	否
504	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050873 号	办公	51.13	否
505	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050874 号	办公	47.48	否
506	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569811 号	工业用房	54.62	否
507	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569343 号	工业用房	85.06	否
508	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569346 号	工业用房	85.06	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
509	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569363 号	工业用房	54.62	否
510	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569352 号	工业用房	47.71	否
511	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569308 号	工业用房	47.48	否
512	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569317 号	工业用房	51.13	否
513	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569822 号	工业用房	51.13	否
514	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569819 号	工业用房	52.94	否
515	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569371 号	工业用房	53.07	否
516	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569379 号	工业用房	51.01	否
517	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569392 号	工业用房	49.98	否
518	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569396 号	工业用房	52.34	否
519	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569404 号	工业用房	103.43	否
520	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569417 号	工业用房	47.71	否
521	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2020）永仁县不动产权第 0001921 号	升压站房产	1,130.24	否
522	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569520 号	办公	53.97	否
523	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569383 号	办公	47.15	否
524	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569814 号	办公	46.91	否
525	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569816 号	办公	50.53	否
526	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569453 号	办公	89.41	否
527	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569486 号	办公	38.00	否
528	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569825 号	办公	38.00	否
529	华电台前光伏发电有限公司	豫（2019）台前县不动产权第 0001689 号	升压站	1,221.29	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
530	甘肃敦煌华电福新太阳能发电有限公司	敦房权证七里字第 00053222 号	办公	382.93	否
531	武威市天合光能发电有限公司	甘（2020）民勤县不动产权第 0000790 号	公共设施	3,693.36	否
532	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉房权证玉镇老字第 0376 号	水泵房、油品库、车库、综合楼、生产楼	2,768.01	否
533	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉房权证玉镇老字第 0444 号	35kV 开关柜室、水泵房、SVG 室	707.42	否
534	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉房产证玉镇新字第 03460 号	主控通讯楼等	2,426.81	否
535	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011535 号	非项目用房	133.49	否
536	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011538 号	非项目用房	133.32	否
537	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011571 号	非项目用房	133.32	否
538	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011573 号	非项目用房	133.49	否
539	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011584 号	非项目用房	133.49	否
540	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011586 号	非项目用房	133.32	否
541	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011605 号	非项目用房	133.32	否
542	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011608 号	非项目用房	133.49	否
543	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011612 号	非项目用房	133.32	否
544	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011546 号	非项目用房	133.32	否
545	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011544 号	非项目用房	133.49	否
546	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0016315 号	非项目用房	4,565.57	否
547	甘肃华电民勤发电有限公司	民房权证乡字第 9210 号	办公	514.02	否
548	甘肃华电民勤发电有限公司	民房权证城字第 12872 号	电力设施	339.50	否
549	甘肃华电民勤发电有限公司	民房权证城字第 0011654 号	办公	213.87	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
550	华电嘉峪关太阳能发电有限公司	嘉峪关市房权证嘉义市第 00071815 号	工业、办公	1,178.69	否
551	华电格尔木太阳能发电有限公司	青（2018）格尔木市不动产权第 0001412 号	工业	1,226.74	否
552	华电格尔木太阳能发电有限公司	青（2018）格尔木市不动产权第 0001108 号	工业、办公	758.76	否
553	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	甘（2018）阿克塞县不动产权第 0000058 号	办公	2,302.38	否
554	甘肃华电福新能源有限公司民乐分公司	甘（2018）民乐县市不动产 0000432 号	其他	940.17	否
555	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	甘（2018）景泰县不动产权第 0002446 号	综合楼及升压站	2,438.63	否
556	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000571 号	变电站	2,619.25	否
557	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2022）瓜州县不动产权第 0001275 号	监控中心	2,363.13	否
558	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2022）瓜州县不动产权第 0007352 号	配电室、升压站	779.82	否
559	武威益能太阳能发电有限公司	甘（2020）民勤县不动产权第 0000039 号	办公	5,333.48	否
560	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012606 号	非项目用房（办公楼）	111.34	否
561	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012271 号	非项目用房（办公楼）	231.37	否
562	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0019250 号	非项目用房（办公楼）	134.51	否
563	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012328 号	非项目用房（办公楼）	138.85	否
564	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0015008 号	非项目用房（办公楼）	134.51	否
565	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012291 号	非项目用房（办公楼）	231.36	否
566	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012242 号	非项目用房（办公楼）	134.51	否
567	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012272 号	非项目用房（办公楼）	138.85	否
568	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012286 号	非项目用房（办公楼）	134.51	否
569	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012250 号	非项目用房（办公楼）	265.41	否
570	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012281 号	非项目用房（办公楼）	265.41	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积 (m ²)	抵押情况
571	广东华电前山风力发电有限公司	粤房地权证湛江 CQ 字第 0200010463 号	非项目用房（办公室）	135.66	否
572	广东华电前山风力发电有限公司	粤房地权证湛江 CQ 字第 0200010464 号	非项目用房（办公室）	185.49	否
573	海南隆基光伏新能源有限公司	琼（2022）白沙县不动产权第 0008792 号	泵房	30.03	否
574	海南隆基光伏新能源有限公司	琼（2022）白沙县不动产权第 0008791 号	综合楼	411.97	否
575	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002317 号	升压站	1,260.21	否
576	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁 2021 陵城区不动产权第 0005371	升压站	1,865.25	否
577	华电山东新能源有限公司汶上分公司	鲁（2021）汶上县不动产权第 0027144	项目办公用房、项目场地员工宿舍	863.78	否
578	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2021）临邑县不动产权第 0008647 号	升压站、开关站、项目办公用房、项目场地员工宿舍等	1,142.16	否
579	安达市亿晶新能源发电有限公司	黑（2020）安达市不动产权第 0002412 号	升压站综合楼	806.24	否
580	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022623 号	商住用地/车位	30.38	否
581	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022624 号	商住用地/车位	30.38	否
582	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021347 号	商住用地/车位	30.38	否
583	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022622 号	商住用地/车位	30.38	否
584	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022621 号	商住用地/车位	30.38	否
585	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022619 号	商住用地/车位	30.38	否
586	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0017664 号	商住用地/车位	30.38	否
587	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021345 号	商住用地/车位	30.38	否
588	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022618 号	商住用地/车位	30.38	否
589	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021317 号	商住用地/车位	30.38	否
590	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022617 号	商住用地/车位	30.38	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
591	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022616 号	商住用地/车位	30.38	否
592	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0018438 号	商住用地/车位	30.38	否
593	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022615 号	商住用地/车位	30.38	否
594	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022614 号	商住用地/车位	30.38	否
595	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021348 号	商住用地/车位	30.38	否
596	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022612 号	商住用地/车位	30.38	否
597	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022611 号	商住用地/车位	30.38	否
598	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022610 号	商住用地/车位	30.38	否
599	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022609 号	商住用地/车位	30.38	否
600	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020844 号	商住用地/车位	140.77	否
601	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020238 号	商住用地/车位	126.43	否
602	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020839 号	商住用地/车位	126.43	否
603	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020838 号	商住用地/车位	132.12	否
604	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021295 号	商住用地/车位	132.12	否
605	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022605 号	商住用地/车位	126.43	否
606	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020235 号	商住用地/车位	126.43	否
607	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021298 号	商住用地/车位	132.12	否
608	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020840 号	商住用地/车位	132.12	否
609	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021299 号	商住用地/车位	129.69	否
610	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021300 号	商住用地/车位	124.00	否
611	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020236 号	商住用地/车位	124.00	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
612	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021302 号	商住用地/车位	129.69	否
613	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021307 号	商住用地/车位	129.69	否
614	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020841 号	商住用地/车位	124.00	否
615	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022606 号	商住用地/车位	124.00	否
616	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021308 号	商住用地/车位	129.69	否
617	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021316 号	商住用地/车位	93.94	否
618	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021315 号	商住用地/车位	93.94	否
619	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021314 号	商住用地/车位	87.00	否
620	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020233 号	商住用地/车位	124.00	否
621	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020234 号	商住用地/车位	124.00	否
622	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022607 号	商住用地/车位	124.00	否
623	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021313 号	商住用地/车位	124.00	否
624	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020843 号	商住用地/车位	124.00	否
625	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021346 号	商住用地/车位	124.00	否
626	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020842 号	商住用地/车位	124.00	否
627	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021312 号	商住用地/车位	124.00	否
628	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021311 号	商住用地/车位	124.00	否
629	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020237 号	商住用地/车位	129.69	否
630	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021310 号	商住用地/车位	124.00	否
631	讷河齐能光伏电力开发有限公司	黑（2020）安达市不动产权第 0003469 号	升压站	1,058.40	否
632	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008104 号	升压站	1,903.89	否

序号	房屋所有权人	房屋所有权证号/不动产权证书号	房屋用途	建筑面积（m ² ）	抵押情况
633	突泉正泰光伏发电有限公司	蒙（2017）突泉县不动产权第 0000038 号	升压站	970.56	否
634	金塔县正泰光伏发电有限公司	房产证金字第 5-3629 号	升压站	2,780.70	否
635	泗洪县佳讯太阳能电力有限公司	苏（2022）不动产权第 3260012 号	综合楼及其附属用房	89.51	否
636	泗洪县佳讯太阳能电力有限公司	苏（2022）不动产权第 3260013 号	综合楼及其附属用房	395.01	否
637	泗洪县佳讯太阳能电力有限公司	苏（2022）不动产权第 3260014 号	综合楼及其附属用房	438.93	否
638	浙江玉环华电风力发电有限公司	浙（2022）玉环市不动产权第 0019443 号	升压站	1,873.09	否
639	华电（福建）风电有限公司	闽（2023）福清市不动产权第 000795 号	升压站	7,419.39	否
640	四川盐源华电新能源有限公司	川（2022）盐源县不动产权第 0000455 号	升压站房产	2,061.38	否
641	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	新（2023）吉木萨尔县不动产权第 0000153 号	升压站	619.90	否
642	宁武烁晶能源科技有限公司	晋（2022）宁武县不动产权第 0000013 号	升压站	885.04	否
643	三门峡鹏辉新能源有限公司	豫（2020）陕州区不动产权第 0000929 号	升压站及其附属房产	831.08	否
644	三门峡鹏辉新能源有限公司	豫（2020）陕州区不动产权第 0000930 号	升压站及其附属房产	76.56	否
645	三门峡鹏辉新能源有限公司	豫（2020）陕州区不动产权第 0000931 号	升压站及其附属房产	23.71	否
646	三门峡鹏辉新能源有限公司	豫（2020）陕州区不动产权第 0000932 号	升压站及其附属房产	550.81	否
647	江苏华电金湖能源有限公司陈桥光伏发电分公司	苏（2021）金湖县不动产权第 0059467 号	升压站	983.11	否
658	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权 0017733 号	升压站	645.36	否
649	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权 0017732 号	升压站附属房产	56.16	否
650	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权 0017735 号	升压站及其附属房产	667.73	否
651	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权 0017737 号	升压站及其附属房产	106.24	否
652	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权 0017739 号	升压站及其附属房产	31.36	否
653	华电新能源集团股份有限公司福清分公司	闽（2023）福清市不动产权第 0010232 号	升压站	3,085.74	否

注：上表中用途为“非项目用房”的房产具体用途包括办公用房、住宅楼、厂房等，与其证载或规划用途一致。

附表 9-2 正在办理权属证书的无证房产

序号	使用主体	所占土地证/不动产权证号	房屋用途	建筑面积（m ² ）
1	江苏华电仪征新能源有限公司	苏（2018）仪征市不动产权第 0030577 号	升压站用房	636.33
2	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	冀（2020）赞皇县不动产权第 0001580 号	升压站用房	600.00
3	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	冀（2020）赞皇县不动产权第 0001822 号	升压站用房	800.00
4	华电张家口塞北新能源发电有限公司	冀 2021 塞北管理区不动产权第 0000026 号	升压站用房	346.90
5	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02977 号	风电电站用房	947.28
6	华电榆社新能源有限公司	晋（2020）榆社县不动产权第 0001358 号	升压站用房	500.00
7	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001039 号	升压站用房	2,019.87
8	华电（云南）新能源发电有限公司安宁分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010745 号	升压站用房	816.24
9	舞阳县兴舞新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0032107 号	升压站用房	442.41
10	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000603 号	升压站用房	1,410.00
11	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020441 号	升压站用房	1,648.00
12	酒泉晋坤能源开发有限公司	甘（2021）肃州区不动产权第 0023704 号	办公用房	816.30
13	华电徐闻风电有限公司	粤（2019）徐闻县不动产权第 0001956 号	升压站综合楼、配电楼和综合水泵房	2,468.62
14	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0001973 号	升压站综合楼、配电楼和综合水泵房	3,177.80
15	广东华电福新乐昌新能源有限公司	粤（2022）乐昌市不动产权第 0027314 号	升压站用房	2,128.63
16	广东华电福新阳江海上海电有限公司	粤（2022）阳西县不动产权第 0011653 号	升压站	4,477.01
17	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000126 号	升压站	766.07
18	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	蒙（2018）杭锦旗不动产权第 0000125 号	升压站	942.10
19	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113427 号	升压站	1,002.48
20	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000207114 号	升压站	745.64

序号	使用主体	所占用地证/不动产权证号	房屋用途	建筑面积（m ² ）
21	册亨乌江水电新能源有限公司	黔（2023）册亨县不动产权第 0000151 号	升压站用房	287.00
22	淮北市中远溪风力发电有限公司	皖（2020）濉溪县不动产权第 0008457 号	升压站	1,296.88
23	恩菲新能源（中宁）有限公司	宁（2021）中宁县不动产权第 N0004571 号	升压站	1,419.23
24	湖北华电福新英山新能源有限公司	鄂（2022）英山县不动产权第 0004659	升压站	838.00
25	徐州中宇发电有限公司	苏（2016）沛县不动产权第 0002300 号	升压站	688.00
26	大方乌江水电新能源有限公司	黔（2022）大方县不动产权第 0009097 号	升压站	1,497.10
27	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092750 号	升压站	515.90
28	酒泉通发新能源科技开发有限公司	酒肃国用（2016）第 106 号	升压站	879.00
29	怀安美恒光伏发电有限公司	冀（2022）怀安县不动产权第 0001848 号	升压站	897.47
30	东营市曙光太阳能有限责任公司	鲁（2018）东营市不动产权第 0042557 号	升压站	932.03

附表 9-3 暂时无法办理权属证书的无证房产

序号	权属方	房屋用途	建筑面积 (m ²)
1	新疆华电雪湖风力发电有限公司	35kV 开关站及相应配套设施	318.45
2	哈巴河吉源风电有限责任公司	升压站用房	1,140.48
3	河北华电冀北新能源有限公司	升压站用房	2,683.27
4	河北华电冀北新能源有限公司	升压站用房	612.00
5	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	升压站用房	2,482.37
6	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	升压站用房	287.00
7	湖南华电永州风电有限公司	升压站用房	1,725.73
8	湖南华电永州风电有限公司	升压站用房	1,306.66
9	湖南华电永州风电有限公司	升压站用房	1,724.73
10	湖南华电郴州风力发电有限公司	升压站用房	1,373.44
11	华电威海风力发电有限公司	升压站用房	870.12
12	陕西华电榆阳新能源有限公司	光伏电站用房	1,376.30
13	榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	升压站综合楼、升压站消防泵房、升压站警卫室及生活水泵房	402.83
14	汾阳市华电风力发电有限公司	升压站用房	1,613.74
15	华电芮城新能源有限公司	升压站用房	328.02
16	华电芮城新能源有限公司石槽沟分公司	升压站用房	663.00
17	华电五寨新能源有限公司	升压站用房	640.00
18	华电定襄新能源有限公司	升压站用房	812.00
19	华电夏县风电有限公司	升压站用房	813.24
20	泽州县华电风电有限公司	升压站用房	1,147.26

序号	权属方	房屋用途	建筑面积（m ² ）
21	山西华电平鲁新能源有限公司	升压站用房	600.00
22	山西华电应县新能源有限公司	升压站用房	1,049.68
23	河南华电福新能源有限公司	升压站用房	276.00
24	武陟县兴武新能源发电有限公司	升压站用房	430.38
25	华电河南新能源发电有限公司滑县分公司	升压站用房	1,341.00
26	商水县风远清洁能源有限公司	升压站用房	1,246.04
27	甘肃华电环县风力发电有限公司	升压站用房	2,343.50
28	华电徐闻风电有限公司	升压站用房	1,262.16
29	广东华电前山风力发电有限公司	升压站用房	2,082.02
30	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	升压站及办公用房	790.00
31	华电山东新能源有限公司章丘分公司	升压站用房	533.80
32	华电重庆新能源有限公司	升压站	1,009.74
33	达拉特旗杭泰太阳能发电有限公司	办公楼	895.36
34	泸水华电新能源开发有限公司	升压站用房	203.66
35	永仁华电新能源开发有限公司	升压站用房	1,211.00
36	宾川华电新能源有限公司	升压站用房	633.00
37	华电禄劝新能源开发有限公司	升压站用房	817.88
38	独山乌江水电新能源有限公司	升压站用房	719.10
39	罗甸乌江水电新能源有限公司	升压站用房	664.18
40	罗甸爱康电力有限公司	升压站用房	1,568.00
41	望谟和亭新能源有限公司	升压站用房	336.00

序号	权属方	房屋用途	建筑面积（m ² ）
42	甘肃华电环县风力发电有限公司	升压站用房	397.08
43	平果华电福新风力发电有限公司	升压站用房	465.11
44	华电（那曲）新能源有限公司	升压站用房	600.00
45	西安华晨新能源有限公司	升压站用房	1,496.24
46	宿迁德信泰和能源科技有限公司	升压站用房	573.00

附表 9-4 租赁房产

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
1	荆门协和风力发电有限公司	湖北省荆门市东宝区子陵铺镇建泉村六组	2016.10.1-2036.9.30	1,366.75	否	是
2	湖北三环锻压设备有限公司	湖北省黄石市经济技术开发区金山大道 158 号	2017.3.20-2037.3.20	80.00	否	是
3	湖北三环锻压设备有限公司	湖北省黄石市经济技术开发区金山大道 159 号	2016.12.31-2041.12.31	46,511.93	是	是
4	黄石市机关事务管理局	黄石市机关事务管理局管理范围内的市委市政府机关大院指定屋顶	2016.12.31-2041.12.31	2,077.28	是	否
5	湖北劲牌酒业有限公司	湖北劲牌酒业有限公司山南 #4#5 罐区屋顶	2016.12.31-2036.12.31	15,389.14	是	否
6	黄石东贝压缩机有限公司	黄石市东贝电器股份有限公司	2016.12.31-2041.12.31	22,251.86	是	是
7	黄石世兴药业有限责任公司	黄石世兴药业有限责任公司	2016.12.31-2036.12.31	18,400.52	是	是
8	武汉锅炉股份有限公司	湖北省武汉市东湖技术开发区流芳园路 1 号#1#2 厂房	2017.12.15-2037.12.15	121,344.72	是	是
9	无锡市元欣灯饰有限公司	无锡市惠山区洛社镇杨市表面处理工业园无锡元欣灯饰有限公司厂房屋顶	自电站投入运营之日起 25 年	2,500.00	是	是
10	无锡龙舜实业有限公司	无锡市惠山区钱桥街道舜柯村无锡龙舜实业有限公司厂房屋顶	自电站投入运营之日起 25 年	3,500.00	是	是
11	新疆亚鸿房地产开发有限公司	乌鲁木齐水磨沟区南湖西路 162 号玫瑰花园一层 10 号商铺	2021.6.1-2024.5.31	92.82	否	是
12	华电新疆发电有限公司苇湖梁电厂	七道湾路 946 号金马综合楼前楼 1 楼	2022.1.1-2024.12.31	395.07	否	是
13	华电新疆发电有限公司苇湖梁电厂	七道湾路 946 号金马综合楼前楼 2 楼	2022.1.1-2024.12.31	395.07	否	是
14	华电新疆发电有限公司苇湖梁电厂	水磨沟区七道湾南路 946 号 1-20 幢 6 层楼（原宿舍楼）	2022.1.1-2024.12.31	4,420.00	否	是
15	新疆华电哈密热电有限责任公司	哈密市天山西路 21 号电力新村华电大厦高层底商一、二层	2014.5.10-2039.12.31	3,264.50	否	否

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
16	王继钢	张家口市高新区市府东大街5号幸福家园1号楼3单元301室	2021.4.26-2022.4.25; 2022.4.26-2023.4.25	112.71	否	是
17	郑伟	张家口市高新区昶昊首府5号楼1单元1101室	2020.7.16-2021.7.15; 2021.8.16-2022.8.15; 2022.8.16-2023.8.15	116.66	否	否
18	赵明远	张家口市经开区京润现代城6号楼1单元2102	2020.5.10-2021.5.9; 2021.8.10-2022.8.9; 2022.8.10-2023.8.9	86.13	否	否
19	屠定闯	贵州威宁乌撒大道麟龙向林美域1栋1单元2号楼	2022.7.29-2023.7.28	60.08	否	是
20	国网黑龙江省电力有限公司木兰县供电分公司	柳河镇王家屯东北	2003.4.1-2023.4.1	1,300.00	否	否
21	合肥市长丰县朱巷镇庞孤堆社区843户农户	合肥市长丰县朱巷镇庞孤堆社区	2015.1.1-2034.12.31	59,010.00	是	否
22	安徽祥欣新材料科技有限公司	安徽祥欣新材料科技有限公司屋面	2021.10-2041.10; 自动续租5年	39,000.00	是	是
23	芜湖宇培新型装配材料有限公司	芜湖宇培新型装配材料有限公司屋面	2021.10-2041.10; 自动续租5年	35,000.00	是	是
24	长青藤高性能纤维材料有限公司	长青藤高性能纤维材料有限公司屋面	2021.10-2041.10; 自动续租5年	20,942.88	是	是
25	飞祥包装新材料有限公司	飞祥包装新材料有限公司屋面	2021.10-2041.10; 自动续租5年	15,000.00	是	是
26	芜湖华翔印务包装有限公司	芜湖华翔印务包装有限公司	2021.10-2041.10; 自动续租5年	19,000.00	是	是
27	安徽康普特新材料有限责任公司	安徽康普特新材料有限责任公司屋面	2021.10-2041.10; 自动续租5年	21,850.00	是	是
28	六安高新技术产业开发区管委会	六安高新技术产业开发区	2021.3.25-2046.3.25	111,400.00	是	是
29	新华联合发行有限公司	顺义区上宏东路18号院1-8号楼1至2层5套房屋	2014.8-2039.8	69,191.44	是	是
30	新华联合发行有限公司	顺义区礼府街17号院1-8号楼	2014.8-2039.8	133,689.46	是	是
31	华电莱州发电有限公司	华电莱州发电有限公司	长期	23,313.56	是	是
32	华电莱州发电有限公司	华电莱州发电有限公司	长期	62,535.86	是	是
33	上海富盛经济开发区开发有限公司	崇明县新河镇滨江路78号创智园	2016.7.1-2031.6.30	21,585.00	是	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
34	上海绿华经济开发区	上海崇明区绿华镇富华路 79 号	2020.8.25-2040.8.24	17.80	否	是
35	上海浦东现代产业开发有限公司	上海浦东机场保税区	2015.5-2040.7.31	37,650.00	是	是
36	上海浦东现代产业开发有限公司	上海浦东机场保税区	2016.9-2041.8.31	-	是	是
37	上海浦东现代产业开发有限公司	上海浦东机场保税区	2016.10-2041.9.30	152,188.31	是	是
38	上海浦东现代产业开发有限公司	上海浦东机场综合保税区 A6 仓库屋顶	2017.1.1-2041.12.31	34,800.00	是	是
39	上海浦东现代产业开发有限公司	上海浦东空港综合保税区海关卡口、仓库、查验场地屋顶	2017.9.1-2042.8.31	13,683.00	是	是
40	宁波兴业盛泰集团有限公司	宁波杭州湾新区金溪路 68 号	取得核准备案之日起 25 年	96,899.00	是	是
41	宁波市东金科技有限公司	宁波杭州湾新区金慈路 18 号	取得核准备案之日起 25 年	33,196.84	是	是
42	浙江文超工贸有限公司	浙江省龙游经济开发区兴北路的厂房屋顶	2018.6-2038.6	23,691.00	是	是
43	浙江熊熊工贸有限公司	浙江省龙游经济开发区永泰路 25 号的厂房屋顶	2018.6-2038.6	27,673.00	是	是
44	衢州吉成新材料股份有限公司	衢州吉成新材料股份有限公司建筑物屋顶	2019.6.18-2039.6.17	30,669.62	是	是
45	浙江杭星新材料有限公司	模环乡金星大道 86 号（龙游工业园区）的厂房屋顶	2019.6.18-2039.6.17	31,964.70	是	是
46	华邦古楼新材料有限公司	龙游工业园区金星大道 38 号厂区和北斗大道 70 号厂区建筑物屋顶	2020.11.12-2040.11.11	21,230.31	是	是
47	浙江恒川新材料有限公司	浙江龙游工业园区金星大道 81 号的建筑物屋顶	2020.7.30-2040-7.29	12,909.76	是	是
48	浙江恒达新材料股份有限公司	龙房权证湖镇镇字第 5-101102 号、第 5-101097 号、第 5-101098 号、第 5-101087 号、第 5-101088 号	2020.7.30-2040-7.29	6,191.60	是	是
49	浙江圣丰纸业有限公司	浙江龙游城北工业园区北斗大道 37 号	2019.5.30-2039.5.29	2,299.84	是	是
50	浙江友丰包装材料有限公司	浙江龙游工业园区凤坤路 20 号	2019.5.30-2039.5.29	9,496.59	是	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
51	浙江衢州新农都实业有限公司	浙江衢州新农都批发市场 12# 蔬菜交易市场	2021.1.1-2040.12.31; 自动续租 5 年	26,930.00	是	否
52	浙江衢州新农都实业有限公司	浙江衢州新农都批发市场项目 5 号综合市场、9 号干货市场、11#冻品交易市场的屋顶	2021.1.1-2040.12.31; 自动续租 5 年	50,000.00	是	否
53	浙江衢州新农都实业有限公司	浙江衢州新农都批发市场项目 6 号水果交易市场、7 号农贸市场、5 号综合市场南北主通道、9 副食干货南北主通道的屋顶	2021.1.1-2040.12.31; 自动续租 5 年	30,000.00	是	否
54	波士顿电梯（湖州）有限公司	波士顿电梯（湖州）有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	16,027.00	是	是
55	湖州奥尔玛金属科技有限公司	湖州奥尔玛金属科技有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	14,178.00	是	是
56	湖州康立德木业有限公司	湖州康立德木业有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	10,836.00	是	是
57	天奥电梯（中国）有限公司	天奥电梯（中国）有限公司部分厂房屋顶	2016.3.2-2036.3.1	28,415.00	是	否
58	浙江德联精工机械责任有限公司	浙江德联精工机械责任有限公司部分厂房屋顶	2016.3.2-2036.3.1	12,768.00	是	否
59	浙江蒂尔森电梯有限公司	浙江蒂尔森电梯有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	12,544.00	是	否
60	浙江特莱维狮电动车制造有限公司	浙江特莱维狮电动车制造有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	11,491.00	是	是
61	浙江永顺车业有限公司	浙江永顺车业有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	45,192.00	是	否
62	浙江永鑫机械有限公司	浙江永鑫机械有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	14,266.00	是	是
63	湖州南浔梦工场电气有限公司	湖州市南浔梦工场电气有限公司部分厂房屋顶	2016.3.3-2036.3.2	10,200.00	是	否
64	湖州东智电梯有限公司	湖州东智电梯有限公司厂房屋顶	2016.12.20-2041.12.19	10,500.00	是	否
65	辉洋金属制品（湖州）有限公司	辉洋金属制品（湖州）有限公司厂房屋顶	2016.12.5-2036.12.4	10,588.00	是	是
66	湖州吉强电梯配件科技有限公司	湖州吉强电梯配件科技有限公司厂房屋顶	2016.10.24-2036.10.23	6,200.00	是	否

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
67	湖州可可西里羊绒有限公司	湖州可可西里羊绒有限公司厂房屋顶	2016.12.27-2041.12.26	14,000.00	是	是
68	郎格尔电梯有限公司	郎格尔电梯有限公司厂房屋顶	2016.12.20-2036.12.19	35,000.00	是	是
69	梯友（默纳克）电梯有限公司	梯友（默纳克）电梯有限公司厂房屋顶	2016.12.20-2036.12.19	14,200.00	是	否
70	浙江西西米羊绒时装有限公司	浙江西西米羊绒时装有限公司厂房屋顶	2016.12.23-2036.12.23	1,000.00	是	是
71	浙江国富纺织科技有限公司	浙江国富纺织科技有限公司厂房屋顶	2016.12.5-2036.12.4	10,500.00	是	是
72	湖州中南装饰科技材料有限公司	湖州中南装饰科技材料有限公司厂房屋顶	2017.12.20-2037.12.19	16,000.00	是	是
73	久盛地板有限公司（一期）	久盛地板有限公司屋顶	2018.7.1-2038.06.30	65,000.00	是	是
74	久盛地板有限公司（二期）	久盛地板有限公司屋顶	未明确起租日期，租期 20 年	60,000.00	是	否
75	浙江伟康电机有限公司	浙江伟康电机有限公司	2016.12.14-2036.12.13	8,400.00	是	否
76	湖州南浔宝顺家具有限公司	湖州南浔宏顺家具有限公司屋顶	2016.12.14-2036.12.13	5,992.00	是	否
77	浙江世友木业有限公司	南浔适园西路 1111 号建筑物屋顶	2016.12.20-2036.12.19	48,000.00	是	否
78	湖州南浔富大电梯配件有限公司	湖州南浔富大电梯配件有限公司屋顶	2017.10.10-2037.10.9	13,500.00	是	否
79	湖州益环环保工程有限公司	湖州益环环保工程有限公司屋顶	2016.12.27-2036.12.26	4,200.00	是	否
80	湖州中帮木业有限公司	湖州中帮木业有限公司厂房屋顶	2017.9.26-2037.9.25	12,643.00	是	是
81	湖州南浔艾菲雅壁纸有限公司	湖州南浔艾菲雅壁纸有限公司厂房屋顶	2016.12.27-2036.12.26	14,000.00	是	否
82	湖州亿宏纺织品进出口有限公司	湖州亿宏纺织品进出口有限公司厂房屋顶	2016.12.10-2036.12.9	11,200.00	是	否
83	湖州富大电工科技有限公司	湖州富大电工科技有限公司部分厂房屋顶	2020.01.06-2040.01.05	23,027.71	是	是
84	湖州赛杉实业有限公司	湖州赛杉实业有限公司部分厂房屋顶	2020.01.10-2030.01.09	2,500.00	是	否

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
85	浙江华盛惠业家具有限公司	浙江华盛惠业家具有限公司厂房屋顶	2016.12.27-2036.12.26	10,080.00	是	是
86	湖州中德电梯配件科技有限公司	湖州市南浔区南浔镇兴园路355号	2020.1.6-2040.1.5	25,751.95	是	是
87	浙江永昌电气股份有限公司	湖州市南浔区南浔镇浔织路188号	2019.5.31-2039.5.30	10,200.00	是	是
88	湖州百特莱富木制品有限公司	湖州市南浔镇架桥村	2016.12.20-2036.12.19	15,400.00	是	否
89	杭州郝姆斯食品有限公司	杭州大江东产业集聚区纬七路百草味物流生产总部的建筑/厂房屋顶, 以及项目电气设备等所需的安装场所	2016.12.29-2041.12.28	19,040.00	是	否
90	东风裕隆汽车有限公司	杭州市大江东产业集聚区新世纪大道2688号的发动机车间、冲压车间、保税仓库、总装返修车间建筑/厂房屋顶以及项目电气设备等所需的安装场所	2018.3.7-2038.3.6; 自动续租5年	31,481.00	是	是
91	长安福特汽车有限公司杭州分公司	杭州市钱塘新区长福杭路135号屋顶及2#员工停车棚以及项目电器设备等所需的安装场地	2019.6.12-2039.6.12; 自动续租5.5年	200,000.00	是	否
92	杭州吉利汽车部件有限公司	杭州市江东产业集聚区丰悦路1555号	2017.09.14-2042.12.31	276,160.80	是	是
93	杭州新松机器人自动化有限公司	萧山临江高新技术产业园区纬七路2000号杭州新松机器人自动化有限公司的厂房屋顶以及项目电器设备等所需的安装场所	未明确起租日期, 租期25年	18,468.00	是	否
94	浙江传化公路港物流发展有限公司	杭州大江东产业集聚区的传化公路港临江综合产业物流园	未明确租赁期限	37,195.00	是	否
95	杭州瑞晶生物科技有限公司	浙江省临安市於潜镇逸逸工业功能区	2014.12.4-2039.12.3	19,070.00	是	是
96	宁化华侨经济开发区建设有限公司	宁化华侨经济开发区城南工业园区16号地1-5层	2021.6.15-2024.6.15	455.40	否	是
97	东煌（福建）房地产开发有限公司	福州市五四路109号东煌大厦12楼	2019.12.10-2024.12.9	978.81	否	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
98	漳平市富山工业园区开发建设有限责任公司	漳平市富山北路	2022.1.1-2041.12.31; 自动续租 5 年	53,000.00	是	是
99	福建冠鑫材料有限公司	漳平市和平镇和平村安坑 123 号	并网验收之日起 25 年 (2021-2046)	21,000.00	是	是
100	宁化华侨经济开发区晟辉资产经营有限公司	福建宁化华侨经济开发区城南工业区	并网验收之日起 20 年 (2020-2040)	36,542.00	是	是
101	宁化华侨经济开发区建设有限公司	福建宁化华侨经济开发区	并网验收之日起 20 年 (2020-2040)	4,669.13	是	是
102	厦门火炬集团有限公司	厦门市翔安区翔明路	并网验收之日起 20 年 (2015-2035)	8,580.00	是	是
103	厦门海沧生物科技发展有限公司	海投东孚工业园	并网验收之日起 20 年 (2016-2036)	29,107.00	是	是
104	百路达 (厦门) 工业有限公司	厦门市同安区同安大道 2168 号	并网验收之日起 20 年 (2016-2036)	100,000.00	是	否
105	厦门厦工重工有限公司	厦门市集美区铁山路 585 号厦门重工有限公司厂房屋顶	并网验收之日起 20 年 (2016-2036)	40,000.00	是	否
106	福建龙峰纺织科技实业有限公司	晋江市深沪镇坑边村委会全来路 8 号龙峰工业园新厂	并网验收之日起 25 年 (2017-2042)	39,500.00	是	是
107	百佳 (福建) 内衣有限公司	晋江市深沪镇华海村百佳工业园	并网验收之日起 25 年 (2017-2042)	95,274.34	是	否
108	福建晋江鞋坊城有限责任公司	商贸集散区所辖商业建筑物	并网验收之日起 25 年 (2014-2039)	40.00	是	是
109	福建积善投资股份有限公司	三明市将乐县积善工业园区	未明确起租日期, 租期 25 年	34,145.00	是	否
110	福建省瑞奥麦特轻金属有限责任公司	三明市将乐县积善工业园区洋新路 3 号	未明确起租日期, 租期 25 年	16,703.00	是	是
111	福建省东山县东海岸保税仓储物流中心有限公司	漳州市东山县康美镇城安村东海岸公共保税仓	未明确起租日期, 租期 25 年	76,100.00	是	是
112	洛阳华电清洁能源有限责任公司	洛阳华电清洁能源有限责任公司	长期	355.90	否	否
113	洛阳华电清洁能源有限责任公司	洛阳华电清洁能源有限责任公司	长期	-	否	否
114	杭州康永佳纤维有限公司	杭州市拱墅区康桥产业园康惠路 3 号	2021.5-2031.5; 自动续租 5 年	4,500.00	是	是
115	衢州传化公路港物流有限公司	衢州市柯城区航埠镇浙西综合物流中心的厂房屋顶以及项目电器设备等所需要的安装场所	2017.3-2037.3	36,799.00	是	否

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
116	浙江国宇工贸有限公司	衢州市东港六路9号	2017.12-2037.12	21,364.00	是	是
117	浙江杭真智能科技有限公司	湖州市安吉县天子湖镇晓云路，杭真智能科技有限公司建筑物屋顶	2021.12.31-2041.12.30	12,000.00	是	是
118	浙江金固股份有限公司	浙江金固股份有限公司建筑物屋顶	2015.8.20-2035.8.19	100,000.00	是	否
119	杭州保利电梯导轨制造有限公司	杭州保利电梯导轨制造有限公司建筑物屋顶	2015.8.20-2035.8.19	100,000.00	是	否
120	杭州鸿世电器有限公司	杭州鸿世电器有限公司建筑物屋顶	2018.5.17-2034.12.31	20,000.00	是	是
121	浙江金固股份有限公司	浙江金固股份有限公司建筑物屋顶	并网验收之日起25年（2015-2040）	150,000.00	是	是
122	鞍钢金固（杭州）金属材料有限公司	鞍钢金固（杭州）金属材料有限公司建筑物屋顶	2016.3.29-2036.3.28	40,123.00	是	否
123	浙江珍琦护理用品有限公司	浙江珍琦护理用品有限公司建筑物屋顶	2016.12.29-2036.12.28	25,000.00	是	否
124	杭州塑友新材料科技有限公司	杭州塑友新材料科技有限公司建筑物屋顶	2016.12.29-2036.12.28	30,000.00	是	否
125	浙江中民筑友科技有限公司	浙江中民筑友科技有限公司建筑物屋顶	2017.9.28-2037.9.27	37,000.00	是	是
126	中控技术（富阳）有限公司	中控技术（富阳）有限公司建筑物屋顶	2017.9.28-2037.9.27	100,000.00	是	否
127	杭州日月电器股份有限公司	杭州日月电器股份有限公司建筑物屋顶	2017.9.28-2037.9.27	60,000.00	是	否
128	浙江天璇智控科技有限公司	湖州市安吉县天子湖镇天子湖大道，天璇智控科技有限公司建筑物屋顶	2021.12.11-2041.12.10	5,517.00	是	否
129	浙江欣业包装有限公司	湖州市安吉县天子湖镇天子湖工业园区五福路513号，欣业包装有限公司建筑物屋顶	2021.12.19-2041.12.18	13,685.00	是	是
130	浙江鑫盛永磁科技有限公司	湖州市安吉县天子湖镇南店村吟诗路1988号，鑫盛永磁科技有限公司建筑物屋顶	2021.12.26-2041.12.25	8,000.00	是	否
131	建瓯市徐墩小城镇建设开发有限公司	建瓯市徐墩镇叶坊村跟艺城厂区	未明确租赁期限	58,000.00	是	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
132	泗洪县水利局	泗洪县四河乡境内的怀洪新河南岸切岭段管理范围内的水利工程用地	2013.12-2043.12	761.00	否	否
133	中国（福建）对外贸易中心集体有限责任公司	福建省福州市鼓楼区五四路75号	2022.2.18-2025.2.17	1,496.14	否	是
134	华电福新能源发展有限公司北京分公司	华电发展大厦B座4层401-10室	2021.1.20-2024.1.19	45.00	否	是
135	古田县吉巷乡前陇村村委会	福建省古田县吉巷乡前陇村食用菌标准化菇棚产业园	并网验收之日起25年（2021-2046）	60,000.00	是	否
136	龙岩龙州市场建设营运有限公司	龙岩市新罗区夏商百货大楼、东市场、东二批市场	并网验收之日起25年（2021-2046）	8,977.00	是	是
137	北京华滨投资有限公司	北京市西城区宣武门内大街2号中国华电大厦	2021.1.1-2023.12.31	5,385.00	否	是
138	沙县小吃食品产业园运营管理有限公司作为管理方，沙县永益库区移民创业园投资有限公司作为产权方。	沙县移民创业园一、二期	未明确起租日期，租期20年（2021-2041）；自动续租5年	25,400.00	是	是
139	惠州市惠阳区城市建设投资集团有限公司	惠阳区行政事业单位、镇（街）公共机构等限制屋顶	20年（2022.5.1-2042.4.30）	260,000.00	是	否
140	贵港龙派实业集团有限公司	贵港市华粤四路与华电四路交汇处东北角（粤桂园）3#、4#	20年，到期续期5年	18,711.20	是	否
141	广西皇氏乳业有限公司	南宁市高新区	20年，到期续期5年	24,500.00	是	否
142	漯河东方刺绣有限公司	漯河市舞阳县张家港路与青岛路交汇处	25年	7,500.00	是	否
143	博深股份有限公司	东高新长江大道289号6号厂房	25年	36,432.00	是	是
144	沧州市南大港诚建投资开发有限公司	沧州渤海新区南大港产业园高新技术工业聚集区甲方自建并拥有产权的#1-#10的厂房屋顶	25年	43,485.84	是	否
145	河北东盛生物科技有限公司	石家庄市栾城区装备制造产业园区灵达路16号	20年，到期续期5年	3,281.00	是	是
146	河北华电石家庄裕华热电有限公司	体育大街西侧、石家庄三环路南侧，石家庄装备制造基地内；裕华热电一期南侧，夏户庄西北。	20年，到期续期5年	14,859.00	是	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
147	扬州宁达贵金属有限公司	州市江都区扬州宁达贵金属有限公司南、北两个厂区	20年，到期续期5年	20,253.00	是	是
148	扬州杰嘉工业固废处置有限公司	苏省扬州市仪征市青山镇龙安路扬州杰嘉工业固废处置有限公司厂区	20年，到期续期5年	6,330.00	是	是
149	常州诚镓精密制造有限公司	常州市金坛区晨风路1449号建筑物屋顶	20年，到期续期5年	24,573.00	是	是
150	江苏星星家电科技有限公司	江苏省睢宁县经济开发区徐宁路北侧	验收合格之日起满25年止	80,000.00	是	是
151	华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	济南市莱芜区张家洼办事处贾家庄东	25年	17,928.83	是	是
152	山东新美达科技材料有限公司	山东博兴经济开发区，博城三路以北，工业八路以东	25年	46,896.00	是	否
153	山东博盈车桥有限公司	山东博盈车桥有限公司院内	25年	28,583.28	是	是
154	潍坊国骏建设投资有限公司	潍坊峡山产城融合创新基地	25年	40,571.68	是	否
155	潍坊峡山城市建设投资开发有限公司	潍坊峡山企业总部和金融中心	25年	57,861.18	是	是
156	朔州陶瓷职业技术学院	山西省朔州市陶瓷职业技术学院	2021.8.17-2041.8.16，到期自动续期五年	28,997.00	是	否
157	通用电气能源（杭州）有限公司	萧山区经济技术开发区桥南区鸿兴路288号	20年，无特殊情况续期5年	42,200.00	是	是
158	长安福特汽车有限公司杭州分公司	杭州市钱塘新区长福杭路135号	20年，到期续期5.5年	45,000.00	是	是
159	杭州史密斯重工机械有限公司	杭州市建德市杨村桥的杭州市史密斯重工机械有限公司	20年，到期续期6年	43,065.00	是	是
160	烟台市大展纸业有限公司	烟台市大展纸业有限公司及其子公司、控股公司建筑物屋顶	2015.10.28-2040.10.18	50,000.00	是	否
161	河北承德舒适家用品有限公司	河北承德舒适家用品有限公司厂房屋顶	2015.9.9-2035.9.9	75,000.00	是	否
162	福建省奔鹿纺织科技有限公司	福建宁化华侨经济开发区城南工业园（城南镇工业南路20号）	25年	60,000.00	是	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
163	厦门正新海燕轮胎有限公司	CSTP-厦门市海沧区西园路 15 号	25 年	67,000.00	是	否
164	厦门正新实业有限公司	CSTE-厦门市海沧区新顺路 15 号	25 年	10,000.00	是	否
165	厦门正新物流有限公司	CSTE-厦门市海沧区新顺路 11 号	25 年	8,000.00	是	否
166	厦门正新橡胶工业有限公司	XCS-厦门市集美区杏林西滨路 15 号、CSTJ-厦门市集美区后溪大道 15 号	25 年	252,500.00	是	否
167	正新（漳州）橡胶工业有限公司	CSTZ-漳州市龙海港尾镇青石路 15 号	25 年	63,000.00	是	否
168	厦门创业人环保科技有限公司	福建省厦门市同安区新民镇集安路 7-13 号	20 年	10,000.00	是	是
169	三明高新技术开发区金沙园建设发展有限公司	金沙园北区综合工业区 G2 地块	20 年（20 年租赁期满，乙方拥有优先租用权）	76,301.95	是	是
170	三明市高级技工学校、三明职业中专学校	海西生态新城职教园屋顶	自 2021 年至 2041 年止，20 年（期满无异议可再续 5 年）	11,921.00	是	是
171	三明市沙县区总医院	沙县区总医院屋顶	20 年（期满无异议自动延续 5 年）	4,000.00	是	是
172	龙岩龙兴公路港物流有限公司	龙岩市新罗区红坊镇紫安村西外环南路 232 号龙岩龙兴公路港物流园	20 年，如需续用合同，乙方应当于届满前一年向甲方申请续期，续用期限至少为 5 年	47,554.73	是	否
173	福建省南方联合置业有限公司	龙岩市永定区高陂镇北环路的高新区科创园、富田标准厂房及中小微企业创业园、高新区标准化厂房及配套工程	自本合同签订之日起 20 年，期限届满后，在同等条件下，乙方有权优先与甲方签署续用合同，续用合同期限为 5 年	25,866.00	是	否
174	福建省海峡客家旅游有限公司	龙岩国际美食城、龙岩会展中心	合作期限自光伏发电系统建设完成通过验收并网发电之日起 20 年。20 年期满后，乙方可向甲方提出合作期限延长申请，以保证时间满足乙方 25 年运营期要求。经甲方同意后，合作期可延长 5 年。	16,636.35	是	否




序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
175	福建省三明金叶复烤有限公司	福建省三明市三元区荆东工业园 89 号	10 年（协议期限届满后，若国家法律法规、双方行业规定未出现重大变动，甲方建筑物形态未出现重大变化，且双方合作条件无重大变化，经双方协商一致将按照本协议的约定，乙方与甲方另行续签协议，且续签年限为 10+5 年，以保障和满足屋面光伏发电项目最大效益 25 年的运营期）	50,000.00	是	否
176	宁德时代新能源科技股份有限公司	宁德时代省重点实验室项目、宁德时代车里湾项目、宁德时代储能工厂项目建筑屋顶和停车场以及相关配电室部分场地	25 年	979,396.90	是	否
177	泰宁县工业园区建设发展有限公司	大洋坪工业园二路 8 号生产区	5 年，租期到期后，在同等条件下享有优先承租权	27,343.75	是	是
178	宁德时代新能源科技股份有限公司	宁德时代省重点实验室项目、宁德时代车里湾项目、宁德时代储能工厂项目建筑屋顶和停车场以及相关配电室部分场地	25 年	675,571.70	是	否
179	福建海源新材料科技有限公司	福建省南平市建阳区武夷新区童油大街 2 号	25 年	85,000.00	是	否
180	邵武市通泰小学中心小学分校	邵武市城南新区通泰小学中心小学分校屋顶	3 年，考虑到光伏电站正常运行的期限 25 年，在每次合同到期后乙方享有无条件续约权，合作期限应相应延长至法律法规规定的最长合作期限。	3,000.00	是	否
181	福建省星投新能源有限公司	福建省长汀县工贸新城凯鲍园区、世纪昌龙、稀土工业园区停车场等厂房屋顶	2022.5.10-2043.1.30（协议到期 20 年时，无条件按原协议条款续签 5 年）	108,194.00	是	是
182	福建三宝钢铁有限公司	福建三宝钢铁有限公司新材料科技园内	25 年	80,000.00	是	否
183	福钢科技（福建）有限公司	漳州开招商局经济技术开发区 1M2 地块内	20 年（租赁期满后，可继续租赁不少于 5 年）	120,000.00	是	是
184	湘雅常德医院	湘雅常德医院	25 年	28,000.00	是	是
185	江西赛维 LDK 太阳能高科技有限公司	新余赛维三区厂区	20 年，到期续期 6 年	100,000.00	是	否
186	上海嘉定新城污水处理有限公司	上海市嘉市区汇方路 1105 号	20 年，到期续期 5 年	45,000.00	是	是

序号	出租方	房屋坐落位置	租赁期限	租赁面积 (m ²)	是否为租赁屋顶	是否取得出租方权属证书
187	天津广恒达机械有限公司	天津市宁河区潘庄工业区六经路 29 号	2022.9-2047.9	23,000.00	是	否
188	西热措	那曲市团结小区 G1 区 6-1 号	12 个月 (2022.7.29-2023.7.29)	242.25	否	是
189	徐树琼	永仁县永定镇小汉坝办事处苴却路 27 号房屋	2022.4.1-2023.3.31	450.00	否	是

附表 9-5-1 自有注册商标

序号	商标	商标权人	注册号	注册类别	专用权期限	商标状态	取得方式
1	HUADIAN FUXIN	华电新能	51389434	4、9、16、37、39、40、42	2021.8.14-2031.8.13	注册	转让取得
2	HDFX	华电新能	51389435	4、9、16、37、39、40、42	2021.8.14-2031.8.13	注册	转让取得
3	华电福新 HUADIAN FUXIN	华电新能	51389432A	4、9、16、37、39、40、42	2021.9.7-2031.9.6	注册	转让取得
4	華電福新 HUADIAN FUXIN	华电新能	51389433A	4、9、16、37、39、40、42	2021.9.7-2031.9.6	注册	转让取得

附表 9-5-2 被授权使用商标

序号	商标	商标权人	注册号	注册类别	专用权期限	商标状态	取得方式
1		中国华电	3538477	11	2018.3.21-2028.3.20	注册	授权使用
2		中国华电	7323676	7	2020.8.14-2030.8.13	注册	授权使用
3		中国华电	3538479	7	2014.11.21-2024.11.20	注册	授权使用
4		中国华电	3539087	42	2019.5.14-2029.5.13	注册	授权使用
5		中国华电	3539089	40	2015.2.7-2025.2.6	注册	授权使用
6		中国华电	3539092	37	2015.5.7-2025.5.6	注册	授权使用
7		中国华电	7323673	37	2020.10.14-2030.10.13	注册	授权使用
8		中国华电	3538480	6	2014.10.28-2024.10.27	注册	授权使用
9		中国华电	3538481	1	2015.2.21-2025.2.20	注册	授权使用
10		中国华电	7323671	42	2021.2.14-2031.2.13	注册	授权使用

序号	商标	商标权人	注册号	注册类别	专用权期限	商标状态	取得方式
11		中国华电	7323679	1	2021.3.28-2031.3.27	注册	授权使用

附表 9-6 专利

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
1	贵州乌江水电新能源有限公司	一种便于移动的土地利用信息实时展示装置	ZL202023071194.4	2020.12.18	实用新型	原始取得
2	陕西华电新能源发电有限公司	一种箱式变压器高压绝缘瓷瓶用的防护套件	ZL202120724360.1	2021.4.9	实用新型	原始取得
3	华电福新宝应新能源有限公司；华电兴化太阳能发电有限公司	一种用于水面光伏电站的智能光伏预装式变电站	ZL201721056778.X	2017.8.23	实用新型	原始取得
4	华电福新宝应新能源有限公司；华电兴化太阳能发电有限公司	一种用与水面智能光伏预装式变电站配套的电缆	ZL201721057248.7	2017.8.23	实用新型	原始取得
5	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）；南京安维士传动技术股份有限公司	齿轮箱温控阀油路	ZL201720803395.8	2017.7.5	实用新型	原始取得
6	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）；南京安维士传动技术股份有限公司	齿轮箱温控阀油路的改进	ZL201720803394.3	2017.7.5	实用新型	原始取得
7	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一种风力发电机的减速装置	ZL202120389339.0	2021.2.22	实用新型	原始取得
8	湖北华电武穴新能源有限公司；华电电力科学研究院有限公司	一种结构改进型弹簧吊架	ZL202021273243.X	2020.7.3	实用新型	原始取得
9	甘肃华电玉门风力发电有限公司	一种便于安装固定的太阳能发电装置	ZL202020552741.1	2020.4.15	实用新型	原始取得
10	甘肃华电玉门风力发电有限公司	一种风电场箱式变压器漏电故障检测设备	ZL202122094256.1	2021.9.1	实用新型	原始取得
11	甘肃华电玉门风力发电有限公司	一种风电场机组智能主控系统	ZL202123052356.4	2021.12.7	实用新型	原始取得
12	甘肃华电民勤发电有限公司	一种太阳能发电用线路支撑架	ZL202120289912.0	2021.2.2	实用新型	原始取得
13	甘肃华电环县风力发电有限公司	一种便于调节角度的混合式新能源发电装置	ZL202020552038.0	2020.4.15	实用新型	原始取得
14	甘肃华电环县风力发电有限公司	一种带有语音警报的风电场风流监测预警设备	ZL202122094248.7	2021.9.1	实用新型	原始取得
15	甘肃华电环县风力发电有限公司	一种新能源的风能和太阳能联合发电装置	ZL202122392496.X	2021.9.30	实用新型	原始取得
16	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	一种金属管件超声检测装置	ZL202220206932.1	2022.1.25	实用新型	原始取得
17	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种通透型低延程阻力的间隔压痕式角型散热器翅片	ZL202021533647.8	2020.7.29	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
18	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	齿轮箱散热器	ZL202020967673.5	2020.6.1	实用新型	原始取得
19	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种风力发电机齿轮箱油温检测降温系统	ZL202122074961.5	2021.8.31	实用新型	原始取得
20	甘肃靖远航天风力发电有限公司	一种风电场风叶稳定转速检测预警装置	ZL202122094782.8	2021.9.1	实用新型	原始取得
21	甘肃靖远航天风力发电有限公司	风电机组偏航液压制动器更换方法	ZL202010104289.7	2020.2.20	发明	原始取得
22	新疆华电苦水风电有限责任公司；华电电力科学研究院	一种逆变器智能测试钳	ZL201520894291.3	2015.11.10	实用新型	原始取得
23	新疆华电苦水风电有限责任公司；华电电力科学研究院	一种光伏电站组件 I-V 性能测试辅助平台	ZL201520891620.9	2015.11.10	实用新型	原始取得
24	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种计算机信息安全管理装置	ZL202120959316.9	2021.5.7	实用新型	原始取得
25	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种预埋地脚螺栓可调式定位装置	ZL202021967418.7	2020.9.9	实用新型	原始取得
26	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种多功能端子排试验线固定装置	ZL202122156348.8	2021.9.6	实用新型	原始取得
27	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种光伏板清洗机器人	ZL202121759045.9	2021.7.29	实用新型	原始取得
28	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种可多方向清洗的清洗水车	ZL202121571063.4	2021.7.9	实用新型	原始取得
29	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种悬挂式简易踏板	ZL202121509547.6	2021.7.2	实用新型	原始取得
30	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种磁吸式试验线	ZL202120651320.9	2021.3.29	实用新型	原始取得
31	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种架空线路防鸟害装置	ZL202120119714.X	2021.1.15	实用新型	原始取得
32	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种用于风力发电机组马鞍桥处的电缆防护装置	ZL202122672569.0	2021.11.3	实用新型	原始取得
33	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种变电站控制箱开口螺纹套管	ZL202121662249.0	2021.7.21	实用新型	原始取得
34	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种新型驱鸟器	ZL202121149573.2	2021.5.26	实用新型	原始取得
35	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种新型低压验电笔	ZL202121149574.7	2021.5.26	实用新型	原始取得
36	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	多功能安全帽	ZL202121149575.1	2021.5.26	实用新型	原始取得
37	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种轮毂蓄能器抱箍技术	ZL202121200886.6	2021.5.26	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
38	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	一种太阳能路灯智能控制装置	ZL202122174645.5	2021.9.9	实用新型	原始取得
39	内蒙古华电乌套海风电有限公司	一种高速轴制动器防超温装置	ZL202121443616.8	2021.6.28	实用新型	原始取得
40	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种风电机组塔基除尘通风装置	ZL201621398664.9	2016.12.20	实用新型	原始取得
41	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种风电机组通风除尘防雨装置	ZL201621395367.9	2016.12.19	实用新型	原始取得
42	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种风力发电机组电气柜风冷降温箱控制电路	ZL201720135815.X	2017.2.15	实用新型	原始取得
43	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种带自清洁功能的散热器	ZL201721797271.X	2017.12.19	实用新型	原始取得
44	内蒙古华电蒙东能源有限公司	风电机组齿轮箱润滑油循环系统上的冷却装置	ZL201720086841.8	2017.1.23	实用新型	原始取得
45	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种风电机组并网接触器联跳主断路器装置及风电机组	ZL202020376253.X	2020.3.23	实用新型	原始取得
46	内蒙古华电蒙东能源有限公司；华北电力大学	一种风电场 SVG 设备的风机变频控温装置	ZL201921979106.5	2019.11.15	实用新型	原始取得
47	内蒙古华电蒙东能源有限公司；青岛中科润美润滑材料技术有限公司	一种低摩擦系数风电齿轮油组合物及其制备方法	ZL201710238350.5	2017.4.13	发明	原始取得
48	内蒙古华电蒙东能源有限公司；华北电力大学	一种 SVG 室通风除尘装置	ZL201921978102.5	2019.11.15	实用新型	原始取得
49	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种油浸变压器绕组温控器校准仪	ZL202122483303.1	2021.10.14	实用新型	原始取得
50	黑龙江省华富电力投资有限公司	风力发电机组发电机废旧油脂取出装置	ZL202022521902.3	2020.11.4	实用新型	原始取得
51	黑龙江省华富电力投资有限公司	风力发电机齿轮箱过期齿轮油过滤设备	ZL201821458734.4	2018.9.7	实用新型	原始取得
52	黑龙江省华富电力投资有限公司	负压式风电机组齿轮箱取样装置	ZL201821401394.1	2018.8.29	实用新型	原始取得
53	黑龙江省华富电力投资有限公司	风电机组电动变桨距系统电机执行机构	ZL201821401393.7	2018.8.29	实用新型	原始取得
54	华电莱州风力发电有限公司	一种新型风力发电装置	ZL202020629341.6	2020.4.23	实用新型	原始取得
55	华电莱州风力发电有限公司	一种便携式多功能电笔	ZL202020610332.2	2020.4.21	实用新型	原始取得
56	华电徐闻风电有限公司	一种便于操作的箱式变压器压力释放装置	ZL202022991449.2	2020.12.14	实用新型	原始取得
57	华电徐闻风电有限公司	一种风功率曲线优化课题成果分析判断数据展示装置	ZL202022992510.5	2020.12.14	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
58	华电徐闻风电有限公司	一种风电场建设用风力发电机组折减系数模拟平台	ZL202022992521.3	2020.12.14	实用新型	原始取得
59	乾安华电福新发电有限公司	一种太阳能电池板驱鸟装置	ZL201820731084.X	2018.5.17	实用新型	原始取得
60	杭州金固新能源开发有限公司	防火建筑一体化太阳能装置	ZL201810207581.4	2018.3.14	发明	原始取得
61	杭州金固新能源开发有限公司	光伏组件纵梁结构	ZL201710651589.5	2017.8.2	发明	原始取得
62	杭州金固新能源开发有限公司	集成式光伏组件安装结构	ZL201710651597.X	2017.8.2	发明	原始取得
63	杭州金固新能源开发有限公司	利于光伏发电设彩钢瓦屋顶的房屋结构	ZL201810758862.9	2018.7.11	发明	原始取得
64	杭州金固新能源开发有限公司	设光伏组件的彩钢瓦屋顶及其制作方法与制作装置	ZL201810779287.0	2018.7.16	发明	原始取得
65	杭州金固新能源开发有限公司	同朝向屋顶对接处连接结构	ZL201810758167.2	2018.7.11	发明	原始取得
66	杭州金固新能源开发有限公司	防漏式光伏组件安装结构	ZL201720956570.7	2017.8.2	实用新型	原始取得
67	杭州金固新能源开发有限公司	防火建筑一体化太阳能装置	ZL201820344034.6	2018.3.14	实用新型	原始取得
68	杭州金固新能源开发有限公司	光伏组件安装横梁结构	ZL201720956566.0	2017.8.2	实用新型	原始取得
69	杭州金固新能源开发有限公司	光伏组件横向边缘连接结构	ZL201720956568.X	2017.8.2	实用新型	原始取得
70	杭州金固新能源开发有限公司	光伏组件横向连接结构	ZL201720957062.0	2017.8.2	实用新型	原始取得
71	杭州金固新能源开发有限公司	一种彩钢瓦屋顶的相邻同向倾斜区支撑排水结构	ZL201821096163.4	2018.7.11	实用新型	原始取得
72	杭州金固新能源开发有限公司	一种光伏组件支撑架连接结构	ZL201821122338.4	2018.7.16	实用新型	原始取得
73	杭州金固新能源开发有限公司	一种利于光伏发电的彩钢瓦房屋结构	ZL201821095574.1	2018.7.11	实用新型	原始取得
74	杭州金固新能源开发有限公司	一种设光伏组件的彩钢瓦屋顶	ZL201821122339.9	2018.7.16	实用新型	原始取得
75	杭州金固新能源开发有限公司	光伏组件彩钢瓦连接结构及其装配方法与装配工具	ZL201810779894.7	2018.7.16	发明	原始取得
76	舟山华电风力发电有限公司；上海美石智能系统有限公司	一种应用于风机塔基的视频图像采集装置	ZL202120802336.5	2021.4.19	实用新型	原始取得
77	舟山华电风力发电有限公司；上海美石智能系统有限公司	一种风机机组齿轮箱漏油检测装置	ZL202120805160.9	2021.4.19	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
78	南宁华电福新风力发电有限公司	一种专用吊装光伏组件的工具	ZL202121077238.6	2021.5.19	实用新型	原始取得
79	南宁华电福新风力发电有限公司	一种风电机组塔架减振阻尼器	ZL202121077240.3	2021.5.19	实用新型	原始取得
80	南宁华电福新风力发电有限公司	一种风电叶片前缘修型用工装	ZL202021529934.1	2020.7.28	实用新型	原始取得
81	四川盐源华电新能源有限公司	一种用于风力发电的避雷装置	ZL202122138377.1	2021.9.6	实用新型	原始取得
82	华电（福建）风电有限公司	一种一体化监控装置	ZL202121597039.8	2021.7.14	实用新型	原始取得
83	华电（福建）风电有限公司	配电网多样性负荷智能控制装置	ZL202121549223.5	2021.7.8	实用新型	原始取得
84	华电（福建）风电有限公司	一种电力信息采集与传送装置	ZL202121414327.5	2021.6.24	实用新型	原始取得
85	华电福新能源发展有限公司福清分公司	一种变桨系统用除湿装置	ZL202121977271.4	2021.8.20	实用新型	原始取得
86	华电福新能源发展有限公司福清分公司、福建省闽瑞德发电设备有限公司	一种用于风力发电机的变桨油缸	ZL202022031949.1	2020.9.16	实用新型	原始取得
87	甘肃华电福新能源有限公司	一种风力发电机智能运行监测系统	ZL202122101505.5	2021.9.2	实用新型	原始取得
88	广东华电福新阳江海上风电有限公司	一种海上风电场用安装方便的视频监控装置	ZL202121947515.4	2021.8.19	实用新型	原始取得
89	广东华电福新阳江海上风电有限公司	一种海上风电场用边界警示装置	ZL202121958474.9	2021.8.19	实用新型	原始取得
90	湖南华电永州风电有限公司	一种风电叶片及风力发电机	ZL202122112365.1	2021.9.2	实用新型	原始取得
91	湖南华电郴州风力发电有限公司	一种改造的风机冷却系统	ZL202121453622.1	2021.6.28	实用新型	原始取得
92	湖南华电郴州风力发电有限公司	一种测量风机塔架倾斜角的装置	ZL202121862514.X	2021.8.10	实用新型	原始取得
93	湖南华电郴州风力发电有限公司	一种风机叶片的检测装置	ZL202121857385.5	2021.8.10	实用新型	原始取得
94	贵州乌江水电新能源有限公司	一种可调节角度太阳能光伏板支架	ZL202023062757.3	2020.12.18	实用新型	原始取得
95	华电山东新能源有限公司	一种激光雷达测风的风电智能增效装置	ZL202121341383.0	2021.6.16	实用新型	原始取得
96	内蒙古富丽达风力发电有限公司	一种具有电动控制开关功能的风电机吊装孔总成	ZL202122402378.2	2021.10.7	实用新型	原始取得
97	内蒙古华电街基风电有限公司	风力发电设备专用专用轴承	ZL202121871088.6	2021.8.11	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
98	苏尼特左旗华电风力发电有限公司	一种电缆沟盖板	ZL202121588617.1	2021.7.13	实用新型	原始取得
99	华电福新新疆能源有限公司	一种易安装的光伏发电装置	ZL202120994229.7	2021.5.11	实用新型	原始取得
100	华电福新新疆能源有限公司	一种风电工程多功能的电缆托架	ZL202120954599.8	2021.5.7	实用新型	原始取得
101	华电福新新疆能源有限公司	一种新型干式变压器的冷却降温结构	ZL202120954722.6	2021.5.7	实用新型	原始取得
102	华电福新新疆能源有限公司	一种开关电源变压器	ZL202120934367.6	2021.5.3	实用新型	原始取得
103	华电福新新疆能源有限公司	一种光伏电站抗压防护结构	ZL202120934372.7	2021.5.3	实用新型	原始取得
104	华电福新新疆能源有限公司	一种低压工程电气元件测试装置	ZL202120934385.4	2021.5.3	实用新型	原始取得
105	华电福新新疆能源有限公司	一种可拆卸的风电机组测风装置	ZL202120664617.9	2021.4.1	实用新型	原始取得
106	华电福新新疆能源有限公司	一种具有可移动式开关柜托架装置的开关柜	ZL202120664637.6	2021.4.1	实用新型	原始取得
107	华电福新新疆能源有限公司	一种风力发电机的刹车装置	ZL202120639101.9	2021.3.30	实用新型	原始取得
108	华电福新新疆能源有限公司	一种电气施工安全防护装置	ZL202120639102.3	2021.3.30	实用新型	原始取得
109	甘肃靖远航天风力发电有限公司	基于 SSA-LSTM 模型的风电塔筒倾角缺失数据补齐方法	ZL202011425315.2	2020.12.9	发明	原始取得
110	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种风机振动阻尼防护装置	ZL202220201267.7	2022.1.25	实用新型	原始取得
111	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种减震型风机振动减震装置	ZL202220201280.2	2022.1.25	实用新型	原始取得
112	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	一种管道焊缝趴壁超声波检测装置	ZL202220201287.4	2022.1.25	实用新型	原始取得
113	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种应用于风机偏航刹车片	ZL202220206916.2	2022.1.25	实用新型	原始取得
114	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种应用于风机偏航的集油盒装置	ZL202220250146.1	2022.2.7	实用新型	原始取得
115	内蒙古富丽达风力发电有限公司	一种 SVC 晶闸管阀组的散热装置	ZL202220287836.4	2022.2.12	实用新型	原始取得
116	内蒙古富丽达风力发电有限公司	偏航制动器加装在线磨损检测装置	ZL202220425618.2	2022.2.28	实用新型	原始取得
117	内蒙古富丽达风力发电有限公司	一种风电机高速制动系统温度探测装置	ZL202220428757.0	2022.3.1	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
118	内蒙古富丽达风力发电有限公司	一种风机落地式提升机链盒导链结构	ZL202220476114.3	2022.3.4	实用新型	原始取得
119	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种风力发电用高强度组合式风电杆	ZL202220376677.5	2022.2.24	实用新型	原始取得
120	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一种风电机组监控信息通信系统	ZL202122260257.9	2021.9.17	实用新型	原始取得
121	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一种风电机组高低电压穿越能力测试系统	ZL202122260247.5	2021.9.17	实用新型	原始取得
122	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一种风电机组测试系统	ZL202122275426.6	2021.9.18	实用新型	原始取得
123	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一体化风电储能系统	ZL202122275418.1	2021.9.18	实用新型	原始取得
124	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一种风力发电用风向检测系统	ZL202122372758.6	2021.9.18	实用新型	原始取得
125	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	一种高层用风力发电系统	ZL202122359662.6	2021.9.28	实用新型	原始取得
126	贵州乌江水电新能源有限公司	一种太阳辐照数据采集节点	ZL202011402118.9	2020.12.4	发明	原始取得
127	华电新能源集团股份有限公司漳平风电分公司	一种桥梁光伏板自洁装置	ZL202222097714.1	2022.8.10	实用新型	原始取得
128	华电新能源集团股份有限公司上海分公司、上海市水利工程设计研究院有限公司	一种新型低碳节水循环利用水产养殖场	ZL202221643428.4	2022.6.29	实用新型	原始取得
129	华电福新能源发展有限公司上海分公司	一种适用安全接入区的通信设备	ZL202221956784.1	2022.7.27	实用新型	原始取得
130	新疆华电达坂城新能源有限公司、中国建筑第二工程局有限公司	一种 H 型钢板加工工艺	ZL202111052590.9	2021.9.9	发明	原始取得
131	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种叶轮锁定销孔位置指示装置	ZL202220306655.1	2022.2.14	实用新型	原始取得
132	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	一种具有隔离功能的拓展坞	ZL202220392176.6	2022.2.24	实用新型	原始取得
133	华电福新能源发展有限公司福清分公司、上海雷博司电气股份有限公司	环氧注塑模具（H 型套管）	ZL202230332813.6	2022.6.1	外观设计	原始取得
134	华电福新新疆能源有限公司	一种风电齿轮箱的试验装置	ZL202123346881.7	2021.12.29	实用新型	原始取得
135	华电福新新疆能源有限公司	一种变压器散热装置	ZL202123343157.9	2021.12.29	实用新型	原始取得
136	华电福新新疆能源有限公司	一种电气自动化控制台	ZL202220036081.0	2022.1.8	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
137	华电福新新疆能源有限公司	一种电气自动化元件存储箱	ZL202220036068.5	2022.1.8	实用新型	原始取得
138	华电福新新疆能源有限公司	一种风电机组叶片锁紧装置	ZL202220036066.6	2022.1.8	实用新型	原始取得
139	华电福新新疆能源有限公司	一种风电法兰除锈装置	ZL202220056567.0	2022.1.10	实用新型	原始取得
140	华电福新新疆能源有限公司	一种风电设备用齿轮箱保护装置	ZL202220050636.7	2022.1.10	实用新型	原始取得
141	华电福新新疆能源有限公司	一种风电箱式变压器	ZL202220050031.8	2022.1.10	实用新型	原始取得
142	华电福新新疆能源有限公司	一种无污染新能源发电装置	ZL202221147992.7	2022.5.13	实用新型	原始取得
143	华电福新新疆能源有限公司	一种新能源发电的储能装置	ZL202221147354.5	2022.5.13	实用新型	原始取得
144	华电电力科学研究院有限公司、华电河南新能源发电有限公司	一种风电齿轮箱散热器自清洁及传热应急系统	ZL202220346443.6	2022.2.21	实用新型	原始取得
145	华电山东新能源有限公司	一种内温稳定的电力设备	ZL202222042989.5	2022.8.4	实用新型	原始取得
146	华电山东新能源有限公司陵城分公司	一种风力发电用连杆稳固支架	ZL202220314391.4	2022.2.16	实用新型	原始取得
147	内蒙古富丽达风力发电有限公司	风电机组变桨后备电源	ZL202221208874.2	2022.5.19	实用新型	原始取得
148	内蒙古富丽达风力发电有限公司	风电机组偏航系统	ZL202221056013.7	2022.5.5	实用新型	原始取得
149	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	一种基于风电机组叶片的防雷结构	ZL202221132217.4	2022.5.11	实用新型	原始取得
150	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种风电机组电缆连接点远程测温装置	ZL202221183225.1	2022.5.11	实用新型	原始取得
151	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种跌落式熔断保险合闸辅助工具	ZL202221046543.3	2022.4.29	实用新型	原始取得
152	内蒙古华电蒙东能源有限公司	一种传感器标定装置	ZL202220994073.7	2022.4.24	实用新型	原始取得
153	内蒙古华电蒙东能源有限公司	机壳	ZL202230242982.0	2022.4.24	外观设计	原始取得
154	黑龙江省华富电力投资有限公司	一种风力发电机风叶固定机构	ZL202222489413.3	2022.9.20	实用新型	原始取得
155	黑龙江省华富电力投资有限公司	一种风力发电叶片限速装置	ZL202222601571.3	2022.9.30	实用新型	原始取得
156	甘肃靖远航天风力发电有限公司	基于倾角传感器信息的风电塔筒倾覆智能诊断方法	ZL202011424730.6	2020.12.9	发明	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
157	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	一种趴壁超声波检测支撑装置	ZL202220250119.4	2022.2.7	实用新型	原始取得
158	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	一种趴壁超声波检测用探头	ZL202220250143.8	2022.2.7	实用新型	原始取得
159	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	一种趴壁超声波检测探头辅助定位装置	ZL202220259367.5	2022.2.7	实用新型	原始取得
160	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	一种管道检测用趴壁超声波检测设备	ZL202220201269.6	2022.1.25	实用新型	原始取得
161	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司、北京汇力智能科技有限公司	塔筒焊缝检查机器人	ZL202122831849.1	2021.11.18	实用新型	原始取得
162	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	一种应用于风机振动减缓的阻尼减震座	ZL202220250137.2	2022.2.7	实用新型	原始取得
163	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	一种光伏电站智能清洗装置	ZL202220663947.0	2022.3.25	实用新型	原始取得
164	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	风电机组发电机集电环室高效排碳装置	ZL202122674313.3	2021.11.3	实用新型	原始取得
165	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	一种齿轮箱高速端迷宫梳齿密封结构	ZL202122442952.7	2021.10.11	实用新型	原始取得
166	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	一种关于风电机组齿轮箱高速轴密封环	ZL202122442960.1	2021.10.11	实用新型	原始取得
167	内蒙古华电乌套海风电有限公司	一种齿轮箱冷却系统出油管路保护装置	ZL202221074990.X	2022.5.6	实用新型	原始取得
168	内蒙古华电乌套海风电有限公司	一种叶轮锁联动保护设备	ZL202221075201.4	2022.5.6	实用新型	原始取得
169	禄劝华电新能源开发有限公司、农业农村部规划设计研究院	一种结合生态农业的太阳能光伏板雨水收集装置	ZL202122332326.2	2021.9.26	实用新型	原始取得
170	四川盐源华电新能源有限公司	一种风力发电机用降温装置	ZL202221227852.0	2022.5.22	实用新型	原始取得
171	四川盐源华电新能源有限公司	一种风力发电机主轴制动刹车装置	ZL202222304823.6	2022.8.31	实用新型	原始取得
172	河北华电蔚州风电有限公司	一种用于风电叶片延长段改造的夹紧工装	ZL202220295139.3	2022.2.14	实用新型	原始取得
173	陕西华电新能源发电有限公司	一种新能源光伏电板支撑装置	ZL202221665513.0	2022.6.29	实用新型	原始取得
174	华电（福建）风电有限公司、云领电气智能科技有限公司	一种基于脉冲信号的电力设备状态智能在线监控系统	ZL202220919988.1	2022.4.20	实用新型	原始取得
175	河北华电冀北新能源有限公司	一种变频器 IGBT 散热器	ZL202221540316.6	2022.6.20	实用新型	原始取得
176	河北华电冀北新能源有限公司	在役风力发电机组风轮叶片延长件的安装装置	ZL202220676781.6	2022.3.24	实用新型	原始取得

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利申请日	专利类型	取得方式
177	华电湖北新能源有限公司、郑州德瑞智能科技有限公司	一种多规格阵列光伏板清扫装置	ZL202123209782.4	2022.12.20	实用新型	原始取得
178	广东华电福新阳江海上风电有限公司	一种海上升压平台用三相电缆终端可拆卸支架	ZL202121964832.7	2021.8.20	实用新型	原始取得
179	河北华电沽源风电有限公司	一种输电线路通道异常裂缝样本生成方法及系统	ZL202110651075.6	2021.6.10	实用新型	原始取得
180	河北华电沽源风电有限公司、华锐风电科技（集团）股份有限公司	一种基于激光的叶片状态测量装置	ZL202122433054.5	2021.10.9	实用新型	原始取得
181	华电重庆新能源有限公司	一种库房重物的搬用工具	ZL202221303790.7	2022.5.27	实用新型	原始取得
182	安徽中安绿能股份有限公司（现已更名为：安徽华电中安绿能有限公司）	箱式变压器的箱体及箱式变压器	ZL202220624196.1	2022.3.21	实用新型	原始取得
183	安徽中安绿能股份有限公司（现已更名为：安徽华电中安绿能有限公司）	一种风电滑环安装转接装置	ZL202220621388.7	2022.3.21	实用新型	原始取得
184	安徽中安绿能股份有限公司（现已更名为：安徽华电中安绿能有限公司）	升降平台、塔筒及风力发电机组	ZL202220624206.1	2022.3.21	实用新型	原始取得
185	安徽中安绿能股份有限公司（现已更名为：安徽华电中安绿能有限公司）	一种组合式光伏变电站	ZL202210281671.4	2022.3.21	发明	原始取得
186	安徽中安绿能股份有限公司（现已更名为：安徽华电中安绿能有限公司）	一种定子组件以及具有该定子组件的电机	ZL202210265579.9	2022.3.17	发明	原始取得
187	安徽中安绿能股份有限公司（现已更名为：安徽华电中安绿能有限公司）	风力发电机组的轴系的冷却系统及风力发电机组	ZL202210265562.3	2022.3.17	发明	原始取得
188	华电（云南）新能源发电有限公司	一种用于风力发电机的变压器防护柜	ZL202222890117.4	2022.11.1	实用新型	原始取得
189	华电（云南）新能源发电有限公司	一种风力发电机的电机结构	ZL202222837455.1	2022.10.27	实用新型	原始取得

附表 9-7-1 著作权

序号	著作权人	软件名称	登记号	注册编号	首次发表日	取得方式	权利期限
1	华电柳州东城新能源有限公司	电度表分图系统 V1.0	2019SR1453715	软著登字第 4874472 号	2016.10.12	原始取得	50 年
2	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	风电场电力电缆信息管理系统 V1.0	2020SR1673887	软著登字第 6474859 号	未发表	原始取得	50 年
3	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	风电场不对称接地故障定位与分析系统 V1.0	2020SR1673880	软著登字第 6474852 号	未发表	原始取得	50 年
4	华电新能源发展有限公司	风力发电功率预测系统 V1.0	2015SR134915	软著登字第 1022001 号	未发表	原始取得	50 年
5	华电新能源发展有限公司	风电场对标管理系统 V1.0	2015SR134900	软著登字第 1021986 号	未发表	原始取得	50 年
6	华电新能源发展有限公司	风电场风机状态分析系统 V1.0	2015SR135100	软著登字第 1022186 号	未发表	原始取得	50 年
7	华电新能源发展有限公司	风电场实时监管系统 V1.0	2015SR135093	软著登字第 1022179 号	未发表	原始取得	50 年
8	华电新能源发展有限公司	风电场远程集控系统 V1.0	2015SR134612	软著登字第 1021698 号	未发表	原始取得	50 年
9	河北华电蔚州风电有限公司	蔚州风电场两票移动作业系统 V1.0	2020SR0795591	软著登字第 5674287 号	未发表	原始取得	50 年
10	华电山东新能源有限公司	华电新能源缺陷识别模型训练平台 V1.0	2020SR1910461	软著登字第 6715590 号	未发表	原始取得	50 年
11	华电山东新能源有限公司	华电新能源自主巡检平台 V1.0	2020SR1910460	软著登字第 6715589 号	未发表	原始取得	50 年
12	华电山东新能源有限公司	华电新能源自主巡检地面站 App 软件 V1.0	2020SR1910462	软著登字第 6715591 号	未发表	原始取得	50 年
13	华电吉林双辽风力发电有限公司	华电那木斯风电场风功率预测远程检视及数据分析系统 V1.0	2018SR1052179	软著登字第 3381274 号	未发表	原始取得	50 年
14	华电吉林双辽风力发电有限公司	华电那木斯风电场缺陷管理系统 V1.0	2018SR1051391	软著登字第 3380486 号	未发表	原始取得	50 年
15	华电山东新能源有限公司莱西分公司；张瑞香；刘洪志；姜浩	移动运维管理系统 V1.0	2019SR1406063	软著登字第 4826820 号	2019.11.26	原始取得	50 年
16	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	风电场移动工作平台 V1.0	2015SR247466	软著登字第 1134552 号	未发表	原始取得	50 年
17	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）、李长军、曹久	风电企业精益化管理平台系统软件 V1.0	2017SR002390	软著登字第 1587674 号	2016.6.25	原始取得	50 年

序号	著作权人	软件名称	登记号	注册编号	首次发表日	取得方式	权利期限
	亚、司书辉、苏卫东、万鹏、莫瑞浩、穆怀花、李渊、刘进						
18	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	新能源安全生产多媒体培训平台 V1.0	2017SR048823	软著登字第 1634107 号	2016.12.13	原始取得	50 年
19	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）；北京博比风电科技有限公司	BOBWIND 风电叶片远距检测系统 V1.2	2019SR0146386	软著登字第 3667143 号	未发表	原始取得	50 年
20	甘肃华电环县风力发电有限公司	多数据中心远程标准化运维管理平台 V1.0	2019SR1271652	软著登字第 4692409 号	2019.11.4	原始取得	50 年
21	甘肃华电环县风力发电有限公司；北京华电万方管理体系认证中心；陈涛；刘春阳；梅佳丽；刘和；王益博；陈吉喆	新能源企业安全积分制信息管理系统 V1.0	2021SR1786760	软著登字第 8509386 号	未发表	原始取得	50 年
22	甘肃华电环县风力发电有限公司；北京华电万方管理体系认证中心；刘燃；葛文刚；李德强；宋一铭；陆亚忠；金岳枏	安全强企软件 V1.0	2021SR1786787	软著登字第 8509413 号	未发表	原始取得	50 年
23	华电山东新能源有限公司	华电新能源风电智能增效平台 V1.0	2021SR1120703	软著登字第 7843329 号	2021.4.22	原始取得	50 年
24	华电山东新能源有限公司	华电山东新能源风电远程智能运维支撑平台 V1.0	2021SR0506291	软著登字第 7228917 号	未发表	原始取得	50 年
25	新疆华电苦水风电有限责任公司	新疆华电苦水风电有限责任公司智能运维管理系统 APP V1.0.0	2021SR1456367	软著登字第 8178993 号	2021.9.15	原始取得	50 年
26	华电吉林大安风力发电有限公司	新能源生产管理系统 V1.0	2021SR1597635	软著登字第 8320261 号	2020.12.16	原始取得	50 年
27	江苏华电灌云风力发电有限公司	风电机组叶片缺陷图像识别软件 V1.0	2021SR1986556	软著登字第 8709182 号	2021.9.10	原始取得	50 年
28	河北华电沽源风电有限公司	基于智能图像识别系统的新能源场站无人机巡检平台 V1.0	2021SR1997343	软著登字第 8719969 号	未发表	原始取得	50 年
29	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司；北京汇力智能科技有限公司	风电塔筒焊缝检测爬壁机器人远程控制软件 V1.0	2021SR2016922	软著登字第 8739548 号	2021.10.1	原始取得	50 年
30	甘肃华电玉门风力发电有限公司	3.0MW 双馈风电机组主控控制策略软件 V1.0	2021SR2041355	软著登字第 8763981 号	未发表	原始取得	50 年

序号	著作权人	软件名称	登记号	注册编号	首次发表日	取得方式	权利期限
31	甘肃华电玉门风力发电有限公司	3.0MW 变桨控制系统软件 V1.0	2021SR2055070	软著登字第 8777696 号	未发表	原始取得	50 年
32	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	风电场计算机监控系统软件 V1.0	2022SR0143203	软著登字第 9097402 号	未发表	原始取得	50 年
33	华电国际宁夏新能源发电有限公司（现已更名为：华电（宁夏）能源有限公司）	1.5MW 双馈风电机组主控控制策略软件 V1.0	2022SR0143248	软著登字第 9097447 号	未发表	原始取得	50 年
34	陕西华电新能源发电有限公司	直驱型风电机组主控控制策略软件 V1.0	2022SR0436331	软著登字第 9390530 号	未发表	原始取得	50 年
35	华电（福建）风电有限公司	6.2MW 变桨控制系统软件 V1.0	2022SR0599308	软著登字第 9553507 号	未发表	原始取得	50 年
36	华电（福建）风电有限公司	6.2MW 全功率永磁风电机组主控控制策略软件 V1.0	2022SR0599309	软著登字第 9553508 号	未发表	原始取得	50 年
37	陕西华电新能源发电有限公司； 南京华盾电力信息安全测评有限公司	区域新能源调控中心风电监控系统 V1.0	2022SRE011673	软著登字第 E0112480 号	2022.1.21	原始取得	50 年
38	陕西华电新能源发电有限公司； 南京华盾电力信息安全测评有限公司	区域新能源设备管控中心系统 V1.0	2022SRE011682	软著登字第 E0112489 号	2022.2.10	原始取得	50 年
39	陕西华电新能源发电有限公司	设备管理系统 V1.0	2022SR1400491	软著登字第 10354690 号	未发表	原始取得	50 年
40	华电河南新能源发电有限公司； 南京华盾电力安全测评有限公司	风力发电设备故障代码分类管理软件模块 V1.0	2022SRE032153	软著登字第 E0132960 号	2022.5.5	原始取得	50 年

附表 9-7-2 域名

序号	权利人	注册域名	注册时间-到期时间
1	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdfx.com.cn	2021/06/24-2023/06/24
2	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdne.com.cn	2007/09/17-2029/09/17
3	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	hdfx.com.cn	2010/11/15-2029/11/15
4	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdfr.cn	2021/09/09-2023/09/09
5	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdfr.com.cn	2021/09/09-2023/09/09
6	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdfx.cn	2021/06/24-2023/06/24
7	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdfx.com	2021/06/24-2023/06/24
8	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdne.cn	2009/09/16-2029/09/17
9	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	chdne.com	2009/09/16-2029/09/17
10	华电福新能源发展有限公司北京分公司（现已更名为：华电新能源集团股份有限公司北京分公司）	fuxinfazhan.cn	2021/12/31-2022/12/31
11	华电福新深泽县新能源有限公司	chd-jn.com.cn	2022/5/9-2023/5/9

附表 9-8 海域使用权

序号	使用权人	地址	用海类型	宗海面积 (m ²)	登记编号	发证日期	终止日期
1	广东华电福新阳江海上风电有限公司	阳西县青洲岛向南面约 46 公里处	一级类为“工业用海”，二级类为“电力工业用海”	3,069,588.00	粤（2020）阳西县不动产权第 0030699 号	2020 年 11 月 5 日	2048 年 11 月 4 日
2	浙江玉环华电电力发电有限公司	玉环市鸡山乡和干江镇海域	一级类为“工业用海”，二级类为“电力工业用海”	1,154,500.00	浙（2020）玉环市不动产权第 0017771 号	2020 年 9 月 29 日	2047 年 9 月 28 日
3	华电（福建）风电有限公司	福建省福清市龙高搬到东北侧滩涂浅海海域	一级类为“工业用海”，二级类为“电力工业用海”	1,945,703.00	/	/	/

附表 9-9-1 有证自有土地

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2017）灵武市不动产权第 0001297 号	74,547.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
2	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2017）灵武市不动产权第 0001321 号	11,399.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
3	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2017）灵武市不动产权第 0001257 号	17,407.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
4	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	灵国用（2013）第 60042 号（编号：A2013104000）	11,913.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
5	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	灵国用（2013）第 60042 号（编号：A20131040002）	36,247.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
6	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	灵国用（2013）第 60043 号	7,376.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
7	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	灵国用（2016）第 60003 号	17,220.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
8	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2017）灵武市不动产权第 0000379 号	10,000.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
9	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司	宁（2017）西吉县不动产权第 0000253 号	9,911.49	升压站用地	划拨	否	是
10	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司	西国用（2013）第 31001047 号	20,196.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
11	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2013）第 60020 号	27,544.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
12	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2013）第 60022 号	14,025.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
13	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2014）第 60017 号	19,835.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
14	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2014）第 60019 号	9,348.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
15	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2014）第 60020 号	8,187.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
16	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2014）第 60008 号	9,340.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
17	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2014）第 60018 号	23,425.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
18	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2014）第 60009 号	8,444.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
19	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山分公司	海国用（2015）第 60038 号	21,771.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
20	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2015）第 60051 号	17,448.00	风电设备用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
21	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2015）第 60049 号	51,591.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
22	华电国际宁夏新能源发电有限公司	宁（2019）海原县不动产权第 H0000538 号	30,250.00	风机底座用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
23	华电国际宁夏新能源发电有限公司	宁（2019）海原县不动产权第 H0001006 号	14,214.00	风机底座用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
24	华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司	灵国用（2010）第 60033 号	276,622.00	光伏设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地	划拨	否	是
25	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2016）灵武市不动产权第 0000035 号	24,917.00	光伏设备用地、升压站用地、开关站用地	划拨	否	是
26	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	宁（2020）灵武市不动产权第 L0005323 号	5,640.00	光伏设备用地、升压站用地、开关站用地	划拨	否	是
27	宁夏中利淇晖新能源有限公司	宁 2021 同心县不动产权第 X000559 号	6,805.00	光伏列阵用地、升压站用地、员工宿舍用地、办公用地	划拨	否	否
28	华电国际宁夏新能源发电有限公司	宁（2020）金凤区不动产权第 0004048 号	5,806.09	非项目房产用地	出让	否	/
29	华电（宁夏）能源有限公司	宁（2022）灵武市不动产权第 005250 号	9,198.00	光伏列阵用地	划拨	否	否
30	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	海国用（2013）第 60021 号	21,604.00	输变电工程用地、升压站用地、进场道路用地	划拨	否	是
31	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	鄂（2022）枣阳市不动产权第 0090105 号	7,088.48	光伏列阵用地、升压站用地	出让	否	/
32	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	鄂（2022）随县不动产权第 0001915 号	5,448.00	光伏列阵用地、升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
33	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002489 号	4,872.00	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
34	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0014200 号	2,106.60	风电设备用地、升压站用地、开关站用地、进场道路用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
35	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002056 号	310.67	风机	划拨	否	是
36	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002040 号	12.00	箱变	划拨	否	是
37	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002049 号	310.67	风机	划拨	否	是
38	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002044 号	12.00	箱变	划拨	否	是
39	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002048 号	310.67	风机	划拨	否	是
40	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002047 号	12.00	箱变	划拨	否	是
41	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002046 号	310.67	风机	划拨	否	是
42	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002045 号	12.00	箱变	划拨	否	是
43	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002028 号	310.67	风机	划拨	否	是
44	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002029 号	12.00	箱变	划拨	否	是
45	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002031 号	310.67	风机	划拨	否	是
46	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002032 号	12.00	箱变	划拨	否	是
47	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002026 号	310.70	风机	划拨	否	是
48	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002030 号	12.00	箱变	划拨	否	是
49	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002053 号	310.67	风机	划拨	否	是
50	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002042 号	12.00	箱变	划拨	否	是
51	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002052 号	310.67	风机	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
52	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002043 号	12.00	箱变	划拨	否	是
53	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002039 号	310.67	风机	划拨	否	是
54	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002041 号	12.00	箱变	划拨	否	是
55	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002027 号	310.67	风机	划拨	否	是
56	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002050 号	12.00	箱变	划拨	否	是
57	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002036 号	310.67	风机	划拨	否	是
58	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002034 号	12.00	箱变	划拨	否	是
59	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002023 号	310.67	风机	划拨	否	是
60	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002035 号	12.00	箱变	划拨	否	是
61	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002025 号	310.67	风机	划拨	否	是
62	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002024 号	12.00	箱变	划拨	否	是
63	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002054 号	310.67	风机	划拨	否	是
64	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002055 号	12.00	箱变	划拨	否	是
65	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002038 号	310.67	风机	划拨	否	是
66	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002051 号	12.00	箱变	划拨	否	是
67	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002022 号	310.67	风机	划拨	否	是
68	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002033 号	12.00	箱变	划拨	否	是
69	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002037 号	310.67	风机	划拨	否	是
70	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002006 号	12.00	箱变	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
71	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002010 号	310.67	风机	划拨	否	是
72	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002007 号	12.00	箱变	划拨	否	是
73	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002019 号	310.67	风机	划拨	否	是
74	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002057 号	12.00	箱变	划拨	否	是
75	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002009 号	310.67	风机	划拨	否	是
76	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002005 号	12.00	箱变	划拨	否	是
77	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002013 号	310.67	风机	划拨	否	是
78	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002014 号	12.00	箱变	划拨	否	是
79	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002016 号	310.67	风机	划拨	否	是
80	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002015 号	12.00	箱变	划拨	否	是
81	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002018 号	310.67	风机	划拨	否	是
82	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002017 号	12.00	箱变	划拨	否	是
83	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002011 号	310.67	风机	划拨	否	是
84	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002012 号	12.00	箱变	划拨	否	是
85	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002008 号	310.67	风机	划拨	否	是
86	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002004 号	12.00	箱变	划拨	否	是
87	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002021 号	310.67	风机	划拨	否	是
88	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2017）武穴市不动产权第 0002020 号	12.00	箱变	划拨	否	是
89	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009812 号	311.00	风机	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
90	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009813 号	12.00	箱变	划拨	否	是
91	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009834 号	311.00	风机	划拨	否	是
92	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009835 号	12.00	箱变	划拨	否	是
93	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009836 号	311.00	风机	划拨	否	是
94	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009837 号	12.00	箱变	划拨	否	是
95	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009838 号	311.00	风机	划拨	否	是
96	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009839 号	12.00	箱变	划拨	否	是
97	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009840 号	311.00	风机	划拨	否	是
98	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009841 号	12.00	箱变	划拨	否	是
99	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009842 号	311.00	风机	划拨	否	是
100	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009847 号	12.00	箱变	划拨	否	是
101	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009844 号	311.00	风机	划拨	否	是
102	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009845 号	12.00	箱变	划拨	否	是
103	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009848 号	311.00	风机	划拨	否	是
104	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009849 号	12.00	箱变	划拨	否	是
105	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009846 号	311.00	风机	划拨	否	是
106	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009843 号	12.00	箱变	划拨	否	是
107	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009850 号	311.00	风机	划拨	否	是
108	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009852 号	12.00	箱变	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
109	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009853 号	311.00	风机	划拨	否	是
110	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009854 号	12.00	箱变	划拨	否	是
111	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009857 号	311.00	风机	划拨	否	是
112	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009858 号	12.00	箱变	划拨	否	是
113	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009855 号	311.00	风机	划拨	否	是
114	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2020）武穴市不动产权第 0009856 号	12.00	箱变	划拨	否	是
115	湖北华电武穴新能源有限公司	鄂（2018）武穴市不动产权第 0005566 号	5,280.49	光伏阵列用地、升压站用地、开关站用地	划拨	否	是
116	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000252 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
117	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000190 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
118	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000278 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
119	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000256 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
120	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000255 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
121	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000280 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
122	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000427 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
123	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000433 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
124	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000381 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
125	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000219 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
126	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000123 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
127	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0000254 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
128	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003378 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
129	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003368 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
130	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003656 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
131	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003078 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
132	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0007194 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
133	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003371 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
134	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2017）东宝区不动产权第 0006961 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
135	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003246 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
136	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003370 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
137	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003380 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
138	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003375 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
139	湖北金泉风力发电有限公司	鄂（2018）荆门市不动产权第 0003369 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
140	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权（2017）第 0272478 号	29,938.80	风机及箱变基础用地、110kV 升压站用地	出让	否	/
141	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0272488 号	21,468.20	风机及箱变基础用地、110kV 升压站用地	出让	否	/
142	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0272492 号	11,350.79	风机及箱变基础用地、110kV 升压站用地	出让	否	/
143	新疆华电白杨河风力发电有限责任公司	新（2021）托克逊县不动产权第 0009981 号	97,707.00	工业用地（风机及箱变底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
144	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	吐鲁番市国用（2015）第 0064 号	63,063.10	工业（新能源）（风机及箱变底座土地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
145	新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	新（2021）焉耆县不动产权第 0002037 号	562,626.52	公共设施用地（光伏阵列用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
146	焉耆县光润新能源发电有限公司	新（2021）焉耆县不动产权第 0002036 号	533,359.17	公共设施用地（光伏阵列用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
147	库尔勒新科太阳能发电有限公司	新（2019）铁门关不动产权第 0000003 号	8,821.00	公共设施用地（升压站用地）	划拨	否	是
148	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	阿国用（2013）第 20130482 号	468,743.20	电力设施用地（光伏阵列用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
149	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	阿国用（2015）第 20150247 号	451,497.00	公共设施用地（光伏阵列用地、道路用地）	划拨	否	是
150	新疆华电木垒新能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0001483 号	415,116.99	工业用地（风机及箱变底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
151	五家渠鑫和信能源科技有限公司	新（2022）第六师不动产权第 0005983 号	8,289.09	升压站用地	出让	否	/
152	五家渠鑫和信能源科技有限公司	新（2022）第六师不动产权第 0005986 号	20,555.01	风机及箱变底座土地、进场道路用地、集电线路	出让	否	/
153	木垒县凯升新能源开发有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002007 号	11,149.00	工业用地（升压站用地）	出让	否	/
154	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0152 号	28,699.00	电缆沟	划拨	否	是
155	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0153 号	12,000.00	升压变电所	划拨	否	是
156	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0154 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
157	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0155 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
158	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0156 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
159	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0157 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
160	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0158 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
161	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0159 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
162	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0160 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
163	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0161 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
164	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0162 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
165	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0163 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
166	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0164 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
167	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0165 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
168	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0166 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
169	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0167 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
170	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0168 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
171	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0169 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
172	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0170 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
173	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0171 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
174	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0172 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
175	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0173 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
176	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0174 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
177	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0175 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
178	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0176 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
179	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0177 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
180	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0178 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
181	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0179 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
182	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0180 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
183	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0181 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
184	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0182 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
185	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0184 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
186	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0185 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
187	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0186 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
188	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0187 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
189	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0188 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
190	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0189 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
191	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0190 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
192	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0191 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
193	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0192 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
194	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0193 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
195	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0194 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
196	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0195 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
197	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0196 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
198	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0197 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
199	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0198 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
200	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0199 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
201	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0200 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
202	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0201 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
203	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0202 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
204	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0203 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
205	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0204 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
206	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0205 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
207	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0206 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
208	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0207 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
209	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0208 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
210	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0209 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
211	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0210 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
212	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0211 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
213	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0212 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
214	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0213 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
215	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用 2010 第 0183 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
216	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00214 号	26,377.10	电缆沟	划拨	否	是
217	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00215 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
218	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00216 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
219	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00217 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
220	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00218 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
221	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00219 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
222	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00220 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
223	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00221 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
224	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00222 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
225	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00223 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
226	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00224 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
227	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00225 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
228	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00226 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
229	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00227 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
230	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00228 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
231	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00229 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
232	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00230 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
233	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00231 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
234	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00232 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
235	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00233 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
236	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00234 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
237	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00235 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
238	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00236 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
239	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00237 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
240	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00238 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
241	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 0239 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
242	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00240 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
243	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00241 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
244	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00242 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
245	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00243 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
246	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00244 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
247	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00245 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
248	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00246 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
249	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00247 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
250	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00248 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
251	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00249 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
252	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00250 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
253	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00251 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
254	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00252 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
255	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00253 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
256	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00254 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
257	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00255 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
258	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00256 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
259	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00257 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
260	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00258 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
261	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00259 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
262	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00260 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
263	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00261 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
264	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00262 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
265	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00263 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
266	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00264 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
267	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00265 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
268	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00266 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
269	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00267 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
270	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00268 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
271	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00269 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
272	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00270 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
273	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00271 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
274	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00272 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
275	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00273 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
276	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00274 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
277	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00275 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
278	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00276 号	400.00	风机基础	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
279	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00277 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
280	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00278 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
281	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00279 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
282	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	吐鲁番市国用（2010）第 00280 号	400.00	风机基础	划拨	否	是
283	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2021）吐市高昌区不动产权第 0014339 号	75,319.00	工业、交通、仓储（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
284	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2021）吐市高昌区不动产权第 0014341 号	/	工业、交通、仓储（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
285	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2021）吐市高昌区不动产权第 0014340 号	/	工业、交通、仓储（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
286	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0207970 号	516.63	非项目房产用地	出让	否	/
287	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831021 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
288	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831022 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
289	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831023 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
290	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831024 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
291	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831025 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
292	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831026 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
293	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831027 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
294	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831028 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
295	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831029 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
296	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831030 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
297	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831031 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
298	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831032 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
299	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831033 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
300	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831034 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
301	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831035 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
302	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831036 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
303	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831037 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
304	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831038 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
305	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831039 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
306	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831040 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
307	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831041 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
308	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831042 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
309	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831043 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
310	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831044 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
311	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831045 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
312	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831046 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
313	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831047 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
314	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831048 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
315	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831049 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
316	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831050 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
317	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831051 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
318	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831052 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
319	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831053 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
320	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831054 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
321	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831055 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
322	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831056 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
323	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831057 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
324	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831058 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
325	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831059 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
326	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831060 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
327	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831061 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
328	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831062 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
329	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831063 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
330	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831064 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
331	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831065 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
332	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831066 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
333	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831067 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
334	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831068 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
335	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831069 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
336	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831070 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
337	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831071 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
338	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831072 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
339	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831073 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
340	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831074 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
341	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831075 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
342	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831076 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
343	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831077 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
344	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831078 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
345	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831079 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
346	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831080 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
347	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831081 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
348	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831082 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
349	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831083 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
350	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831084 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
351	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831085 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
352	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831086 号	400.00	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
353	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 100831087 号	10,300.00	公共基础设施（升压站用地）	划拨	否	是
354	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506007 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
355	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506008 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
356	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506009 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
357	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506010 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
358	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506011 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
359	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506012 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
360	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506013 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
361	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506014 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
362	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506015 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
363	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506016 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
364	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506017 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
365	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506018 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
366	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506019 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
367	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506020 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
368	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506021 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
369	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506022 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
370	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506023 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
371	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506024 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
372	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506025 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
373	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506026 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
374	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506027 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
375	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506028 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
376	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506029 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
377	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506030 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
378	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506031 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
379	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506032 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
380	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506033 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
381	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506034 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
382	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506035 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
383	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506036 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
384	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506037 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
385	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506038 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	是
386	新疆华电草湖风电有限公司	托克逊县国用城镇第 130506039 号	466.50	公共基础设施（风机底座土地）	划拨	否	否
387	新疆华电草湖风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199043 号	169.61	非项目房产用地	出让	否	/
388	新疆华电草湖风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199038 号	169.61	非项目房产用地	出让	否	/
389	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0341 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
390	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0342 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
391	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0343 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
392	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0344 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
393	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0345 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
394	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0346 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
395	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0347 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
396	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0348 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
397	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0349 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
398	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0350 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
399	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0351 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
400	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0352 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
401	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0353 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
402	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0354 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
403	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0355 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
404	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0356 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
405	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0357 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
406	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0358 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
407	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0359 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
408	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0360 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
409	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0361 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
410	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0362 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
411	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0363 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
412	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0364 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
413	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0365 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
414	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0366 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
415	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0367 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
416	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0368 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
417	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0369 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
418	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0370 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
419	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0371 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
420	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0372 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
421	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0373 号	400.00	工业用地（风机底座土地）	出让	否	/
422	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0374 号	13,618.90	工业用地（升压站用地）	出让	否	/
423	新疆华电布尔津风电有限公司	布国用（2010）第 0375 号	980.90	工业用地（升压站用地）	出让	否	/
424	新疆华电布尔津风电有限公司	布县国用（2016）第 20160338 号	29,784.68	工业（风机、箱变、杆塔、检修道路）	出让	否	/
425	新疆华电布尔津风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199040 号	170.12	非项目房产用地	出让	否	/
426	新疆华电布尔津风电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199041 号	170.12	非项目房产用地	出让	否	/
427	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0038651 号	24,322.67	公共设施用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
428	新疆华电雪湖风力发电有限公司	乌国用（2015）第 0042862 号	8,293.89	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
429	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0158678 号	3,932.90	工业用地（升压站用地）	出让	否	/
430	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199039 号	169.61	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
431	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0199042 号	169.61	非项目房产用地	出让	否	/
432	奇台县新特能源有限责任公司	新（2021）奇台县不动产权第 0006532 号	643,884.00	公共设施用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
433	华电福新新疆木垒能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0002071 号	630,636.00	公共设施用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
434	华电福新新疆木垒能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0001390 号	685,027.06	公共设施用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
435	华电福新新疆木垒能源有限公司	新（2021）木垒哈萨克自治县不动产权第 0001484 号	179,844.00	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
436	华电福新新疆能源有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第（0017001）号	162,983.00	工业用地（风电机组、箱式变压器、集电线路杆塔、风电场维修道路、升压站）	出让	否	/
437	华电福新新疆能源有限公司	哈密市国用（2016）第 0260 号	1,449,482.81	公共设施用地（光伏列阵用地、道路用地）	划拨	否	是
438	华电福新新疆能源有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0186223 号	516.63	非项目房产用地	出让	否	/
439	华电福新新疆能源有限公司	新（2022）乌鲁木齐市不动产权第 0186235 号	28.60	非项目房产用地	出让	否	/
440	布尔津吉源风电有限责任公司	新（2022）布尔津县不动产权第 0051046 号	68,839.15	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
441	新疆华电苦水风电有限责任公司	哈密市国用（2015）第 0237 号	240,141.00	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
442	新疆华电苦水风电有限责任公司、大唐哈密风电开发有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0017839 号	50,555.33	工业用地（升压站用地）	出让	否	/
443	新疆华电苦水风电有限责任公司	哈密市国用（2013）第 0457 号	519,786.30	公共设施用地（光伏列阵用地、道路用地）	划拨	否	是
444	新疆华电苦水风电有限责任公司	新（2020）哈密市伊州区不动产权第 0132615 号	523,387.90	公共设施用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
445	新疆华电苦水风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0002973 号	541,260.34	公共管理与公共服务用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
446	哈密市东方民生太阳能开发有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0009339 号	586,534.70	工业用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
447	哈密市东方民生太阳能开发有限公司	哈密市国用（2014）第 0129 号	359,316.62	公共设施用地（光伏列阵用地、道路用地）	划拨	否	是
448	哈密市东方民生太阳能开发有限公司	哈密市国用（2014）第 0130 号	359,227.13	公共设施用地（光伏列阵用地、道路用地）	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
449	哈密力诺太阳能电力有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0009340 号	545,134.69	工业用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
450	新疆华电十三间房风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0012150 号	23,277.00	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
451	新疆华电十三间房风电有限责任公司	哈密市国用（2014）第 0095 号	9,334.40	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
452	新疆华电十三间房风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0012154 号	85,281.00	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
453	新疆华电十三间房风电有限责任公司	新（2019）哈密市伊州区不动产权第 0025201 号	22,889.00	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
454	巴里坤东方民生新能源有限公司	新（2017）巴里坤县不动产权第 0003129 号	59,547.06	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
455	巴里坤东方民生新能源有限公司	巴政国用（2016）第 3327 号	45,370.00	工业（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
456	巴里坤东方民生新能源有限公司	巴政国用（2016）第 3328 号	42,290.00	工业（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
457	巴里坤东方民生新能源有限公司	巴政国用（2016）第 3329 号	53,854.00	工业（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
458	新疆华电淖毛湖风电有限责任公司	新（2017）伊吾县不动产权第 0002942 号	64,778.32	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
459	新疆华电淖毛湖风电有限责任公司	伊政国用（2015）第 0042 号	54,388.00	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
460	伊吾东方民生新能源有限公司	新（2017）伊吾县不动产权第 0003193 号	67,052.48	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
461	伊吾东方民生新能源有限公司	伊政国用（2015）第 0223 号	56,809.56	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
462	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第三十师不动产权第 0002454 号	16,848.00	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
463	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第三十师不动产权第 0002455 号	/	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
464	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002456 号	/	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
465	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第三十师不动产权第 0002457 号	/	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
466	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第十三师不动产权第 0002458 号	/	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
467	哈密新特能源有限责任公司	兵（2021）第三十师不动产权第 0002459 号	/	工业用地（风机底座土地、升压站用地、道路用地）	出让	否	/
468	哈密新特能源有限责任公司	兵（2018）第十三师不动产权第 0001755 号	8,448.00	工业用地（风机底座土地、道路用地）	出让	否	/
469	哈密光源发电有限公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0022299 号	532,862.72	公共设施用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
470	新疆华电和田光伏发电有限责任公司	新（2017）策勒县不动产权第 0000310 号	462,046.84	公共设施用地（光伏列阵用地、升压站用地、道路用地）	划拨	否	是
471	新疆华电和田光伏发电有限责任公司	策勒县国用（2015）第 0099 号	462,021.30	公共设施用地（光伏列阵用地、道路用地）	划拨	否	是
472	新疆华电火洲能源有限公司	新（2021）鄯善县不动产权第 0002662 号	1,292.00	工业用地（（警卫室、车库、综合楼）	出让	否	/
473	华电福新叶城新能源有限公司	新（2022）叶城县不动产权第 0000909 号	6,068.39	工业用地（升压站、警卫室）	出让	否	/
474	新疆恒灿光伏能源有限公司	新（2022）福海县不动产权第 0006073 号	599,301.23	光伏列阵用地、升压站用地、道路用地	出让	否	/
475	新疆华电苦水风电有限责任公司	新（2021）哈密市伊州区不动产权第 0011619 号	24,551.84	汇集站用地	划拨	否	是
476	新疆华电雪湖风力发电有限公司	新（2021）乌鲁木齐市不动产权第 0162241 号	19,153.21	汇集站用地	划拨	否	是
477	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4201 号	17,546.00	升压站用地	出让	否	/
478	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4208 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
479	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4211 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
480	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4206 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
481	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4219 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
482	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4207 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
483	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4214 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
484	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4213 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
485	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4215 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
486	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4205 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
487	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4217 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
488	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4212 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
489	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4203 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
490	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4222 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
491	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4220 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
492	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4209 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
493	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4221 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
494	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4210 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
495	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4223 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
496	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4224 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
497	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4218 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
498	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4216 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
499	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4225 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
500	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4202 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
501	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4204 号	264.40	风机底座土地	出让	否	/
502	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4291 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
503	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4296 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
504	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4310 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
505	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4294 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
506	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4305 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
507	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4306 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
508	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4295 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
509	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4307 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
510	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4285 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
511	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4286 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
512	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4289 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
513	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4297 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
514	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4200 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
515	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4301 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
516	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4300 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
517	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4292 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
518	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4287 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
519	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4309 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
520	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4288 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
521	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4303 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
522	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4302 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
523	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4308 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
524	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4298 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
525	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4293 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
526	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4304 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
527	江苏华电灌云风力发电有限公司	灌国用（2010）第 4299 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
528	江苏华电灌云风力发电有限公司	宁玄国用（2014）第 03015 号	376.06	科研、实验用地	出让	否	/
529	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601895 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
530	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601891 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
531	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601911 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
532	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601868 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
533	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601902 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
534	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601869 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
535	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601881 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
536	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601873 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
537	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601899 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
538	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601897 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
539	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601884 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
540	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601880 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
541	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601892 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
542	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601889 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
543	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601864 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
544	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601908 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
545	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601912 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
546	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601861 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
547	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601863 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
548	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601898 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
549	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601883 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
550	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601894 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
551	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601887 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
552	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601917 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
553	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601919 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
554	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601903 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
555	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601871 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
556	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601915 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
557	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601910 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
558	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601888 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
559	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601875 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
560	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601878 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
561	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601901 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
562	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601890 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
563	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601885 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
564	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601882 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
565	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601900 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
566	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601860 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
567	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601913 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
568	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601874 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
569	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601865 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
570	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601907 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
571	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601862 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
572	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601918 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
573	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601877 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
574	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601870 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
575	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601905 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
576	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601867 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
577	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601909 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
578	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601916 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
579	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601914 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
580	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601879 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
581	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601904 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
582	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601906 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
583	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601893 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
584	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601896 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
585	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601876 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
586	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601866 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
587	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601886 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
588	江苏华电滨海风电有限公司	滨国用（2016）第 601872 号	15,734.40	升压站用地	出让	否	/
589	江苏华电仪征新能源有限公司	苏（2020）仪征市不动产权第 0013919 号	2,909.00	升压站用地	出让	否	/
590	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022551 号	324.00	风机底座土地	划拨	否	是
591	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022610 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
592	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022611 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
593	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022630 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
594	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022631 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
595	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022634 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
596	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022644 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
597	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022646 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
598	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022638 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
599	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022649 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
600	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022563 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
601	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022575 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
602	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022592 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
603	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022596 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
604	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022601 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
605	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022604 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
606	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022607 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
607	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022655 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
608	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022659 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
609	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022661 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
610	华电兴化太阳能发电有限公司	苏（2020）兴化不动产权第 0022667 号	3,000.00	风机底座土地	出让	否	/
611	华电福新仪征新能源有限公司	苏（2020）仪征市不动产权第 0015237 号	4,158.00	升压站用地	出让	否	/
612	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010632 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
613	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2022）新沂市不动产权第 0009717 号	9,990.00	升压站用地	出让	否	/
614	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010878 号	1,217.00	风机底座土地	出让	否	/
615	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010630 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
616	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010876 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
617	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010875 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
618	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010873 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
619	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010586 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
620	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010563 号	409.00	风机底座土地	出让	否	/
621	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010576 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
622	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010641 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
623	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010832 号	399.00	风机底座土地	出让	否	/
624	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010683 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
625	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010871 号	375.00	风机底座土地	出让	否	/
626	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010567 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
627	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010690 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
628	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010589 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
629	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010596 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
630	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010837 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
631	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010595 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
632	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	苏（2020）新沂市不动产权第 0010689 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
633	华电东台尚德太阳能发电有限公司	苏（2021）东台市不动产权第 1301039 号	4,500.00	升压站用地	出让	否	/
634	华电新化太阳能发电有限公司	兴国用（2014）第 4032 号	3,000.00	升压站用地	划拨	否	否
635	华电新化太阳能发电有限公司	兴国用（2015）943 号	5,600.00	升压站用地	出让	否	/
636	华阳姜堰太阳能发电有限公司	泰姜国用（2014）第 3984 号	660.00	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
637	江苏华电仪征新能源有限公司	苏（2018）仪征市不动产权第 0030577 号	10,812.00	升压站用地	出让	否	/
638	金湖振华光伏发电有限公司	金国用（2016）第 472 号	900.00	升压站用地	出让	否	/
639	淮安益恒太阳能发电有限公司	苏（2019）淮安区不动产权第 0001392 号	2,187.00	升压站用地	出让	否	/
640	淮安天丰太阳能发电有限公司	苏（2019）淮安区不动产权第 0013189 号	2,331.00	升压站用地	出让	否	/
641	河北华电沽源风电有限公司	沽国用（2012）第 035 号	59,579.00	风电设备用地、升压站用地	出让	否	/
642	河北华电沽源风电有限公司	沽西国用（2016）第 00035 号	25,640.00	风电设备用地	出让	否	/
643	河北华电沽源风电有限公司	沽国用（2015）第 001 号	14,352.00	风电设备用地	出让	否	/
644	河北华电康保风电有限公司	康国用 2011 第 0045 号	27,568.00	风电设备用地、升压站用地	出让	否	/
645	河北华电康保风电有限公司	冀（2018）张家口市不动产权第 0017330 号	111.14	非项目房产用地	划拨	否	是
646	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014121 号	33.08	非项目房产用地	出让	否	/
647	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0013965 号	21.03	非项目房产用地	出让	否	/
648	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014079 号	34.32	非项目房产用地	出让	否	/
649	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0013963 号	29.07	非项目房产用地	出让	否	/
650	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0002 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
651	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0003 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
652	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0004 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
653	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0005 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
654	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0006 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
655	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0007 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
656	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0008 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
657	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0009 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
658	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0010 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
659	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0011 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
660	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0012 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
661	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0013 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
662	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0014 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
663	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0015 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
664	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0016 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
665	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0017 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
666	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0018 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
667	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0019 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
668	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0020 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
669	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0021 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
670	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0022 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
671	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0023 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
672	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0024 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
673	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0025 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/
674	河北华电康保风电有限公司	康国用 2015 第 0026 号	314.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
675	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000910 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
676	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000909 号	280.00	风电设备用地	出让	否	/
677	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000908 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
678	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000907 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
679	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000906 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
680	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000905 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
681	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000904 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
682	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000903 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
683	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000902 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
684	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000901 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
685	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000900 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
686	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000899 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
687	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000898 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
688	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000897 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
689	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000896 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
690	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000895 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
691	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000894 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
692	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000893 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
693	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000892 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
694	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000891 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
695	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000890 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
696	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000889 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
697	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000888 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
698	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000831 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
699	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0000789 号	317.00	风电设备用地	出让	否	/
700	国投张家口风电有限公司	康国用 2009 第 0276 号	41,186.00	风电设备用地、升压站用地	出让	否	/
701	河北华电康保风电有限公司	冀（2022）康保县不动产权第 0000648 号	19,460.00	升压站用地	划拨	否	否
702	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0000856 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
703	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0002142 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
704	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010661 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
705	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010662 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
706	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010663 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
707	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010664 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
708	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010665 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
709	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010666 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
710	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0010674 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
711	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011099 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
712	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011104 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
713	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011107 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
714	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011108 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
715	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011110 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
716	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011111 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
717	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011112 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
718	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011113 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
719	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011114 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
720	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0011117 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
721	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014121 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
722	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014127 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
723	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014129 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
724	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014130 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
725	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014132 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
726	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014138 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
727	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014139 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
728	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014140 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
729	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014141 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
730	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014142 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
731	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014149 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
732	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014150 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
733	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014151 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
734	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014152 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
735	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014153 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
736	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014319 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
737	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014321 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
738	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014324 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
739	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014325 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
740	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014326 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
741	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014327 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
742	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014328 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
743	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014329 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
744	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014330 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
745	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014331 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
746	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014332 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
747	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014338 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
748	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014339 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
749	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014342 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
750	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014344 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
751	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014345 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
752	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014346 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
753	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014347 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
754	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014350 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
755	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014355 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
756	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014357 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
757	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014358 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
758	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014359 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
759	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014360 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
760	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014361 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
761	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014363 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
762	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014364 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
763	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014366 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
764	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014367 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
765	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014369 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
766	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014372 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
767	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014373 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
768	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014380 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
769	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014382 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
770	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014383 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
771	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014384 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
772	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014386 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
773	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014387 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
774	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014388 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
775	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014389 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
776	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014390 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
777	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014392 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
778	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014393 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
779	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014394 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
780	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014396 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
781	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014398 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
782	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014730 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
783	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014731 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
784	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014733 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
785	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014735 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
786	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014737 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
787	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014740 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
788	河北华电康保风电有限公司	冀（2021）康保县不动产权 0014741 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
789	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014279 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
790	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014278 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
791	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014276 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
792	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014275 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
793	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014274 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
794	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014272 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
795	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014271 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
796	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014267 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
797	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014266 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
798	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014263 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
799	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014262 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
800	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014261 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
801	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014260 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
802	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014259 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
803	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014242 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
804	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014240 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
805	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014239 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
806	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014237 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
807	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014236 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
808	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014235 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
809	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014234 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
810	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014217 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
811	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014216 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
812	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014215 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
813	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014213 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
814	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014212 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
815	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014211 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
816	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014209 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
817	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014198 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
818	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014197 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
819	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014171 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
820	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014170 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
821	河北华电康保风电有限公司	冀 2021 康保县不动产权第 0014169 号	361.00	风电设备用地	出让	否	/
822	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002483 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
823	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002484 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
824	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002485 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
825	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002487 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
826	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002488 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
827	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002491 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
828	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002493 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
829	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002509 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
830	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002511 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
831	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002496 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
832	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002498 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
833	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002499 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
834	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002497 号	364.80	风电设备用地	出让	否	/
835	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002500 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
836	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002502 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
837	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002503 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
838	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002504 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
839	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002505 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
840	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002513 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
841	河北华电康保风电有限公司	冀 2018 康保县不动产权第 0002506 号	364.81	风电设备用地	出让	否	/
842	河北华电康保风电有限公司	冀（2019）康保县不动产权第 0001527 号	21,438.00	开关站用地	出让	否	/
843	河北华电蔚州风电有限公司	蔚国用 2014 第 08-002 号	13,270.00	风电设备用地	出让	否	/
844	河北华电蔚州风电有限公司	蔚国用 2014 第 08-001 号	19,378.00	风电设备用地	划拨	否	否
845	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 201006156 号	3,733,352.00	非项目房产用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
846	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000252 号	10,407.50	升压站用地	出让	否	/
847	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000227 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
848	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000228 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
849	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000229 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
850	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000230 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
851	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000231 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
852	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000232 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
853	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000233 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
854	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000234 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
855	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000235 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
856	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000236 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
857	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000237 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
858	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000238 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
859	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000239 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
860	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000240 号	313.00	风电设备用地	出让	否	/
861	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000241 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
862	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000242 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
863	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000243 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
864	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000244 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
865	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000245 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
866	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000246 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
867	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000247 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
868	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000248 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
869	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000249 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
870	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000250 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
871	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2010）第 2010000251 号	244.08	风电设备用地	出让	否	/
872	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000255 号	19,999.80	升压站用地	出让	否	/
873	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000256 号	2,399.60	升压站、进场道路用地	出让	否	/
874	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000222 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
875	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000223 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
876	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000224 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
877	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000225 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
878	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000226 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
879	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000227 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
880	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000228 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
881	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000229 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
882	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000230 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
883	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000231 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
884	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000232 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
885	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000233 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
886	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000234 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
887	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000235 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
888	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000236 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
889	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000237 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
890	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000238 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
891	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000239 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
892	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000240 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
893	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000241 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
894	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000242 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
895	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000243 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
896	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000244 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
897	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000245 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
898	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000246 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
899	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000247 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
900	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000248 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
901	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000249 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
902	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000250 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
903	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000251 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
904	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000252 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
905	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000253 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
906	河北华电尚义风力发电有限公司	尚国用（2013）第 2013000254 号	264.60	风电设备用地	出让	否	/
907	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000001 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
908	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000002 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
909	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000003 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
910	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000004 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
911	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000005 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
912	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000006 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
913	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000007 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
914	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000008 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
915	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000009 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
916	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000010 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
917	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000011 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
918	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000012 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
919	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000013 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
920	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000014 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
921	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产第 0000015 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
922	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000016 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
923	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000017 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
924	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000018 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
925	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000019 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
926	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000020 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
927	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000021 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
928	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000022 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
929	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000023 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
930	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000024 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
931	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000025 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
932	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000026 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
933	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000027 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
934	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000028 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
935	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000029 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
936	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000030 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
937	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000031 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
938	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000032 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
939	河北华电尚义风力发电有限公司	冀（2016）尚义县不动产权第 0000033 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
940	河北华电混合蓄能水电有限公司新能源分公司	冀（2020）赞皇县不动产权第 0001580 号	810.58	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
941	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	冀（2020）赞皇县不动产第 0001822 号	3,074.77	升压站用地	出让	否	/
942	康保协合风力发电有限公司	冀（2018）康保县不动产第 0000671 号	23,428.00	升压站用地	出让	否	/
943	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0037 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
944	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0038 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
945	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0039 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
946	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0040 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
947	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0041 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
948	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0042 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
949	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0043 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
950	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0044 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
951	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0045 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
952	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0046 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
953	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0047 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
954	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0048 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
955	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0049 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
956	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0050 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
957	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0051 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
958	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0052 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
959	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0053 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
960	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0054 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
961	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0055 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
962	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0056 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
963	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0057 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
964	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0058 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
965	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0059 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
966	康保协合风力发电有限公司	康国用（2013）第 0060 号	303.50	风电设备用地	划拨	否	是
967	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0075 号	303.00	风电设备用地	划拨	否	是
968	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0076 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
969	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0077 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
970	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0078 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
971	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0079 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
972	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0080 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
973	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0081 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
974	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0082 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
975	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0083 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
976	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0084 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
977	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0085 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
978	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0086 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
979	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0087 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
980	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0088 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
981	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0089 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
982	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0090 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
983	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0091 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
984	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0092 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
985	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0093 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
986	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0094 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
987	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0095 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
988	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0096 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
989	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0097 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
990	康保协合风力发电有限公司	康国用（2015）第 0098 号	303.00	风电设备用地	出让	否	/
991	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014799 号	28.32	非项目房产用地	出让	否	/
992	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014796 号	28.18	非项目房产用地	出让	否	/
993	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014798 号	28.18	非项目房产用地	出让	否	/
994	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014800 号	40.09	非项目房产用地	出让	否	/
995	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014797 号	22.14	非项目房产用地	出让	否	/
996	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014795 号	37.61	非项目房产用地	出让	否	/
997	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014794 号	42.49	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
998	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014793 号	21.15	非项目房产用地	出让	否	/
999	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014792 号	32.38	非项目房产用地	出让	否	/
1000	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014791 号	32.38	非项目房产用地	出让	否	/
1001	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014790 号	21.52	非项目房产用地	出让	否	/
1002	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014806 号	31.79	非项目房产用地	出让	否	/
1003	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014805 号	34.80	非项目房产用地	出让	否	/
1004	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014807 号	17.32	非项目房产用地	出让	否	/
1005	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014804 号	26.52	非项目房产用地	出让	否	/
1006	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014803 号	26.52	非项目房产用地	出让	否	/
1007	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014802 号	17.62	非项目房产用地	出让	否	/
1008	康保协合风力发电有限公司	冀（2019）张家口市不动产权第 0014801 号	26.04	非项目房产用地	出让	否	/
1009	华电张家口塞北新能源发电有限公司	冀 2021 塞北管理区不动产权第 0000026 号	725.66	升压站用地	出让	否	/
1010	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085918 号	10,877.36	升压站用地	出让	否	/
1011	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085925 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1012	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085926 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1013	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085931 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1014	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085932 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1015	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085934 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1016	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085940 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1017	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085941 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1018	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085942 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1019	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085907 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1020	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085896 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1021	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085895 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1022	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085911 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1023	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085913 号	304.03	风机底座土地	出让	否	/
1024	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085920 号	289.14	风机底座土地	出让	否	/
1025	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085914 号	289.14	风机底座土地	出让	否	/
1026	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085946 号	289.14	风机底座土地	出让	否	/
1027	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085943 号	289.14	风机底座土地	出让	否	/
1028	马山协合风力发电有限公司	桂（2021）马山县不动产权第 0085936 号	289.14	风机底座土地	出让	否	/
1029	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0006234 号	6,952.00	升压站用地	出让	否	/
1030	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004217 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1031	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004216 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1032	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004228 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1033	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004230 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1034	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004231 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1035	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004232 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1036	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004229 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1037	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004237 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1038	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004221 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1039	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004222 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1040	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004223 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1041	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004224 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1042	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004233 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1043	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004234 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1044	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004235 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1045	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004236 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1046	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004238 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1047	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004239 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1048	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004218 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1049	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004219 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1050	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004220 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1051	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004225 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1052	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004226 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1053	融安协合风力发电有限公司	桂（2021）融安县不动产权第 0004227 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
1054	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006115 号	329.25	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1055	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006114 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1056	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006117 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1057	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006154 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1058	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006147 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1059	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006148 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1060	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006149 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1061	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006150 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1062	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006153 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1063	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006152 号	5,000.00	升压站用地	出让	否	/
1064	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006146 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1065	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006145 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1066	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006144 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1067	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006143 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1068	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006142 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1069	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006141 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1070	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006138 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1071	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006140 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1072	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006123 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1073	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006122 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1074	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006121 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1075	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006120 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1076	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006119 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1077	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006118 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1078	华电福新马山风力发电有限公司	桂（2020）马山县不动产权第 0006151 号	329.25	风机底座土地	出让	否	/
1079	三江县协合风力发电有限公司	桂（2020）三江侗族自治县不动产权第 0017221 号	4,438.00	升压站用地	出让	否	/
1080	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007028 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1081	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007029 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1082	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007026 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1083	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007021 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1084	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007020 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1085	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007019 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1086	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007018 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1087	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007017 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1088	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007025 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1089	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007023 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1090	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007041 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1091	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007040 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1092	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007038 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1093	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007037 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1094	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007036 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1095	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007035 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1096	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007034 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1097	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007033 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1098	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007032 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1099	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007031 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1100	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007030 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1101	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007027 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1102	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007096 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1103	三江县协合风力发电有限公司	桂（2021）三江侗族自治县不动产权第 0007097 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1104	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2021）融水县不动产权第 0008553 号	969.17	零售商业用地	出让	否	/
1105	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018539 号	346.27	风机底座土地	出让	否	/
1106	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018205 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1107	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018204 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1108	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018203 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1109	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018201 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1110	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018198 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1111	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018195 号	346.27	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1112	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018100 号	346.27	风机底座土地	出让	否	/
1113	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018098 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1114	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018097 号	346.27	风机底座土地	出让	否	/
1115	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018096 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1116	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018095 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1117	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018094 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1118	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018093 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1119	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018081 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1120	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018079 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1121	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018078 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1122	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018075 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1123	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018046 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1124	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018045 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1125	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018044 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1126	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018043 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1127	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018042 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1128	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018041 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1129	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018040 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1130	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018039 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1131	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018033 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1132	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018032 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1133	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018031 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1134	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018030 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1135	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018029 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1136	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018028 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1137	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018027 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1138	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018026 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1139	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018025 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1140	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018024 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1141	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018023 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1142	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018022 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1143	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018021 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1144	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018020 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1145	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018019 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1146	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018018 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1147	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018017 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1148	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018016 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1149	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018015 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1150	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018014 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1151	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018013 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1152	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018012 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1153	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018011 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1154	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018010 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1155	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018009 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1156	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018008 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1157	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018007 号	346.27	风机底座土地	出让	否	/
1158	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018006 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1159	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018005 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1160	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018004 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1161	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018003 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1162	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018002 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1163	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018001 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1164	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018000 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1165	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017999 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1166	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017992 号	345.90	风机底座土地	出让	否	/
1167	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017991 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1168	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017990 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1169	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017989 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1170	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017988 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1171	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017977 号	12.90	风机底座土地	出让	否	/
1172	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017976 号	345.91	风机底座土地	出让	否	/
1173	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0017944 号	6,050.58	升压站用地	出让	否	/
1174	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018540 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1175	华电福新柳州新能源有限公司	桂（2020）融水县不动产权第 0018099 号	12.89	风机底座土地	出让	否	/
1176	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008287 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1177	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008288 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1178	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008289 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1179	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008290 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1180	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008291 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1181	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008292 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1182	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008293 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1183	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008294 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1184	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008295 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1185	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008296 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1186	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008297 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1187	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008298 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1188	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008299 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1189	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008300 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1190	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008301 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1191	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008302 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1192	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008303 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1193	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0008286 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1194	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0029063 号	14,196.00	升压站用地	出让	否	/
1195	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016350 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1196	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016351 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1197	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016361 号	366.41	风机底座土地	出让	否	/
1198	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016348 号	39.44	风机底座土地	出让	否	/
1199	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016349 号	39.44	风机底座土地	出让	否	/
1200	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016352 号	84.64	风机底座土地	出让	否	/
1201	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016353 号	73.96	风机底座土地	出让	否	/
1202	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016354 号	84.64	风机底座土地	出让	否	/
1203	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016355 号	39.44	风机底座土地	出让	否	/
1204	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016357 号	59.91	风机底座土地	出让	否	/
1205	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016358 号	84.64	风机底座土地	出让	否	/
1206	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016359 号	55.20	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1207	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016360 号	39.74	风机底座土地	出让	否	/
1208	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016362 号	142.02	风机底座土地	出让	否	/
1209	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016363 号	67.24	风机底座土地	出让	否	/
1210	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016364 号	59.91	风机底座土地	出让	否	/
1211	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016365 号	39.44	风机底座土地	出让	否	/
1212	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016366 号	39.44	风机底座土地	出让	否	/
1213	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016367 号	59.91	风机底座土地	出让	否	/
1214	钦州华电福新风力发电有限公司	桂（2021）钦州市不动产权第 0016368 号	39.44	风机底座土地	出让	否	/
1215	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0057449 号	7,900.00	升压站用地	出让	否	/
1216	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054244 号	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1217	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054914 号	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1218	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054250 号	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1219	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054024 号	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1220	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0053992 号	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1221	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0053981 号	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1222	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054193 号	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1223	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054301 号	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1224	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054372 号	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1225	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054369 号	28.00	风机底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1226	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054165 号	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1227	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0053993	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1228	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0053917	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1229	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0055933	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1230	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0055075	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1231	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054229	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1232	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054275	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1233	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054054	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1234	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054230	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1235	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054243	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1236	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054299	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1237	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054719	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1238	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054738	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1239	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0055854	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1240	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0055948	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1241	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054086	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1242	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0055098	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1243	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054272	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1244	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054455	28.00	风机底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1245	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054710	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1246	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054880	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1247	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054298	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1248	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054437	339.79	风机底座用地	出让	否	/
1249	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054542	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1250	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054879	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1251	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054708	28.00	风机底座用地	出让	否	/
1252	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054858	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1253	南宁华电福新风力发电有限公司	桂（2021）南宁市不动产权第 0054856	346.36	风机底座用地	出让	否	/
1254	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000099 号	3,000.00	风机底座土地	出让	否	/
1255	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000100 号	1,000.00	风机底座土地	出让	否	/
1256	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000101 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1257	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000198 号	1,000.00	风机底座土地	出让	否	/
1258	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000199 号	2,500.00	风机底座土地	出让	否	/
1259	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000200 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1260	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000336 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1261	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000337 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1262	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000338 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1263	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000339 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1264	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000340 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1265	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000341 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1266	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000342 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1267	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000343 号	500.00	风机底座土地	出让	否	/
1268	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权第 0000419 号	21,114.00	升压站用地	出让	否	/
1269	内蒙古华电乌套海风电有限公司	蒙（2017）克什克腾旗不动产权第 0001041 号	69,005.00	升压站用地	出让	否	/
1270	内蒙古华电乌套海风电有限公司	辽（2017）沈阳市不动产权第 0271256 号	701.24	非项目房产用地	出让	否	/
1271	内蒙古华电乌套海风电有限公司	克旗国用（2016）第 7 号	136,130.00	风机底座土地、道路用地	出让	否	/
1272	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003352 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1273	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2021）开鲁县不动产权第 0006805 号	824.54	风机底座土地	出让	否	/
1274	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2021）开鲁县不动产权第 0006806 号	1,846.64	风机底座土地	出让	否	/
1275	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2021）开鲁县不动产权第 0006807 号	2,345.91	风机底座土地	出让	否	/
1276	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2021）开鲁县不动产权第 0006808 号	980.67	风机底座土地	出让	否	/
1277	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003249 号	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1278	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003257 号	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1279	内蒙古华电街基风电有限公司	通国用（2010）第 10133 号	4,623.40	非项目房产用地	出让	否	/
1280	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003457 号	3,996.64	道路用地	出让	否	/
1281	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003453 号	2,373.97	道路用地	出让	否	/
1282	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003459 号	3,825.25	道路用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1283	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003452 号	322.66	道路用地	出让	否	/
1284	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003360 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1285	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003362 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1286	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003363 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1287	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003399 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1288	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003400 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1289	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003420 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1290	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003349 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1291	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003350 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1292	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003348 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1293	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003345 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1294	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003351 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1295	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003359 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1296	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003357 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1297	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003358 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1298	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003402 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1299	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003398 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1300	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003356 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1301	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003404 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1302	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003341 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1303	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003401 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1304	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003344 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1305	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003406 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1306	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003342 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1307	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003343 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1308	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003355 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1309	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003439 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1310	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003354 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1311	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003405 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1312	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003346 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1313	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003332 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1314	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003331 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1315	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003330 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
1316	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003435 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1317	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003434 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1318	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003436 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1319	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003437 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1320	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003438 号	2.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1321	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003403 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1322	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003440 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1323	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003441 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1324	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003442 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1325	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003443 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1326	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003444 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1327	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003445 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1328	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003446 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1329	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003447 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1330	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003448 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1331	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003304 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1332	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003303 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1333	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003302 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1334	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003301 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1335	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003300 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1336	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003299 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1337	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003297 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1338	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003296 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1339	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003295 号	2.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1340	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003294 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1341	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003361 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1342	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003289 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1343	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003298 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1344	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003288 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1345	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003287 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1346	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003322 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1347	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003416 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1348	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003415 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1349	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003414 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1350	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003413 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1351	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003412 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1352	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003411 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1353	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003410 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1354	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003409 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1355	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003408 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1356	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003314 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1357	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003313 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1358	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003312 号	2.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1359	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003311 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1360	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003310 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1361	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003307 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1362	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003306 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1363	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003305 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1364	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003309 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1365	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003308 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1366	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003462 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1367	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003463 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1368	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003464 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1369	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003460 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1370	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003461 号	2.00	电杆用地	出让	否	/
1371	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003468 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1372	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003467 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1373	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003284 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1374	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003285 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1375	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003449 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1376	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003451 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1377	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003450 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1378	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003283 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1379	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003369 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1380	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003368 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1381	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003383 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1382	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003385 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1383	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003386 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1384	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003382 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1385	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003384 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1386	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003380 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1387	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003379 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1388	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003370 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1389	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003367 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1390	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003366 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1391	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003286 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1392	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003333 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1393	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003334 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1394	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003364 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1395	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003365 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1396	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003375 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1397	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003372 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1398	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003469 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1399	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003371 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1400	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003381 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1401	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003428 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1402	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003391 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1403	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003393 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1404	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003376 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1405	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003395 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1406	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003389 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1407	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003378 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1408	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003396 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1409	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003397 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1410	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003417 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1411	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003377 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1412	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003422 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1413	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003421 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1414	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003394 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1415	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003339 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1416	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003340 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1417	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003419 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1418	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003418 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1419	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003432 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1420	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003338 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1421	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003337 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1422	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003336 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1423	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003431 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1424	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003429 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1425	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003424 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1426	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003425 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1427	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003392 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1428	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003427 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1429	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003426 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1430	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003423 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1431	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003433 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1432	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003465 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1433	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003466 号	8.00	箱变基础用地	出让	否	/
1434	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003329 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1435	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003328 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1436	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003327 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1437	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003326 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1438	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003325 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1439	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003324 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1440	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003323 号	36.00	铁塔用地	出让	否	/
1441	内蒙古华电街基风电有限公司	开国用（2010）0932 号	78,315.00	升压站用地	出让	否	/
1442	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003255	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1443	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003254	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1444	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003253	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1445	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003252	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1446	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003251	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1447	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003250	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1448	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003248	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1449	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003247	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1450	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003246	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1451	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003245	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1452	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003235	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1453	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产第 0003236	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1454	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003237	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1455	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003238	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1456	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003239	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1457	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003240	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1458	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003241	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1459	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003242	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1460	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003243	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1461	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003244	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1462	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003256	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1463	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003264	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1464	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003263	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1465	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003262	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1466	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003261	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1467	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003260	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1468	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003259	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1469	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003234	15.00	光伏列阵用地	出让	否	/
1470	内蒙古华电街基风电有限公司	蒙（2019）开鲁县不动产权第 0003454 号	4,872.55	道路用地	出让	否	/
1471	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002415 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1472	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003501 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1473	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003319 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1474	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003292 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1475	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003320 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1476	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003314 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1477	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003686 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1478	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003928 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1479	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003687 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1480	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003693 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1481	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002450 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1482	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003767 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1483	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003691 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1484	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003692 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1485	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003312 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1486	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003503 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1487	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003690 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1488	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003711 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1489	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003638 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1490	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003620 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1491	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003727 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1492	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003726 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1493	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002449 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1494	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002448 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1495	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002412 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1496	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002428 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1497	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002435 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1498	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002429 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1499	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003549 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1500	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003519 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1501	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003547 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1502	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003481 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1503	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003500 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1504	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003466 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1505	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004406 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1506	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003130 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1507	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003131 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1508	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003132 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1509	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003133 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1510	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003115 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1511	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003113 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1512	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003138 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1513	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003137 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1514	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003136 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1515	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003476 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1516	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003505 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1517	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003478 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1518	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003444 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1519	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003480 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1520	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004039 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1521	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004041 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1522	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003517 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1523	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003323 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1524	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003325 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1525	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003326 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1526	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003310 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1527	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003139 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1528	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003135 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1529	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003483 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1530	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003509 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1531	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003468 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1532	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003470 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1533	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003484 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1534	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003502 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1535	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004172 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1536	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003322 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1537	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003324 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1538	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002841 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1539	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002936 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1540	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004032 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1541	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004044 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1542	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004042 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1543	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004030 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1544	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003012 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1545	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003013 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1546	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002849 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1547	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002847 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1548	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002842 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1549	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002659 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1550	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002668 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1551	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002738 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1552	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002739 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1553	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002911 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1554	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002809 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1555	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002935 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1556	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002933 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1557	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002466 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1558	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002963 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1559	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002962 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1560	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002817 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1561	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002816 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1562	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002742 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1563	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002741 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1564	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003011 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1565	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002978 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1566	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002977 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1567	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002808 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1568	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002910 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1569	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002908 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1570	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002736 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1571	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003710 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1572	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003715 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1573	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003707 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1574	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002560 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1575	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003717 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1576	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003720 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1577	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003898 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1578	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002407 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1579	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002452 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1580	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002406 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1581	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002810 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1582	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003973 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1583	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003852 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1584	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003851 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1585	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002967 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1586	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003935 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1587	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003854 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1588	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002431 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1589	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002426 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1590	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002434 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1591	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002427 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1592	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003857 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1593	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003880 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1594	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003883 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1595	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003885 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1596	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003858 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1597	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003694 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1598	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002558 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1599	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002916 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1600	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002915 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1601	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002562 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1602	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002430 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1603	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003722 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1604	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003684 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1605	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003680 号	49.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1606	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003682 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1607	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003639 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1608	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003934 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1609	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003688 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1610	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003765 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1611	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003704 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1612	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003699 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1613	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003866 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1614	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003876 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1615	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003869 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1616	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003878 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1617	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003850 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1618	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003879 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1619	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003900 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1620	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002968 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1621	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002969 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1622	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003904 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1623	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003706 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1624	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003739 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1625	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003730 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1626	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002913 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1627	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002959 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1628	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003031 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1629	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003027 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1630	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003029 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1631	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003025 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1632	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003681 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1633	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003685 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1634	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002899 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1635	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003695 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1636	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003698 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1637	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002850 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1638	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002856 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1639	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002855 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1640	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003014 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1641	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003021 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1642	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003020 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1643	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002414 号	49.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1644	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002416 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1645	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002405 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1646	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002404 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1647	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002818 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1648	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002857 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1649	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002852 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1650	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002563 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1651	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002815 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1652	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002814 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1653	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002564 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1654	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002557 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1655	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002663 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1656	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002567 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1657	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002568 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1658	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003015 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1659	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002565 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1660	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002566 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1661	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002554 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1662	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002813 号	3.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1663	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002853 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1664	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002669 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1665	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002812 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1666	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002451 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1667	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002408 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1668	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002411 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1669	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002413 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1670	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003226 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1671	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003228 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1672	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003231 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1673	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002960 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1674	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002895 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1675	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003485 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1676	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003508 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1677	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003723 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1678	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003124 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1679	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003738 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1680	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003735 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1681	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003510 号	49.00	电杆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1682	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003511 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1683	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003513 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1684	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003512 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1685	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003729 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1686	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003701 号	49.00	电杆用地	出让	否	/
1687	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003486 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1688	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003127 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1689	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002159 号	19,694.72	升压站用地	出让	否	/
1690	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002410 号	42,466.17	道路用地	出让	否	/
1691	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003128 号	3.00	电杆用地	出让	否	/
1692	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003708 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1693	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004038 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1694	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002845 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1695	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003217 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1696	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003212 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1697	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002553 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1698	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002561 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1699	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002559 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1700	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002844 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1701	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002843 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1702	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003641 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1703	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003683 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1704	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002734 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1705	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002846 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1706	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002848 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1707	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002811 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1708	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003023 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1709	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003233 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1710	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003218 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1711	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003514 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1712	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003515 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1713	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003516 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1714	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003518 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1715	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003733 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1716	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003740 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1717	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003778 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1718	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003777 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1719	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003766 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1720	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003713 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1721	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003507 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1722	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003496 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1723	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003122 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1724	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004043 号	23.20	箱变基础用地	出让	否	/
1725	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002662 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1726	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002735 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1727	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002670 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1728	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002664 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1729	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002665 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1730	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003908 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1731	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002972 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1732	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002667 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1733	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003886 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1734	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003906 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1735	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003909 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1736	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003910 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1737	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003018 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1738	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003017 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1739	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003856 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1740	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003210 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1741	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003315 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1742	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003308 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1743	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003216 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1744	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004027 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1745	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003317 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1746	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003111 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1747	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003117 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1748	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002970 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1749	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002971 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1750	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0004036 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1751	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003022 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1752	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002973 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1753	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0002975 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1754	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003912 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1755	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 003913 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1756	内蒙古华电秦天风电有限公司	蒙（2019）奈曼旗不动产权第 0003911 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
1757	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015817 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1758	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015820 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1759	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015808 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1760	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015822 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1761	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015807 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1762	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015762 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1763	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015810 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1764	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015839 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1765	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015813 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1766	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015837 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1767	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015764 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1768	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015850 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1769	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015861 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1770	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015825 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1771	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015841 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1772	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015812 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1773	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015809 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1774	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015860 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1775	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015821 号	266.26	风机底座土地	出让	否	/
1776	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015827 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1777	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015846 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1778	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015823 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1779	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015869 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1780	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015868 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1781	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015867 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1782	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015866 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1783	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015865 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1784	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015859 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1785	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015864 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1786	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015885 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1787	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015666 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1788	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015806 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1789	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015811 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1790	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015819 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1791	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015829 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1792	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015830 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1793	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015831 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1794	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015832 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1795	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015833 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1796	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015763 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1797	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015834 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1798	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015835 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1799	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015836 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1800	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015842 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1801	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015845 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1802	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015847 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1803	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015849 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1804	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015852 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1805	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015853 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1806	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015854 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1807	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015848 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1808	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015855 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1809	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015857 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1810	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015858 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1811	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015814 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1812	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015838 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1813	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015840 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1814	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015828 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1815	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015818 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1816	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015844 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1817	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015843 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1818	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015816 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1819	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2021）正蓝旗不动产权第 0004039 号	11,600.00	升压站用地	出让	否	/
1820	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015824 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1821	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015815 号	267.88	风机底座土地	出让	否	/
1822	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015884 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1823	华电（正蓝旗）新能源有限公司	蒙（2020）正蓝旗不动产权第 0015851 号	20.00	箱变基础用地	出让	否	/
1824	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	蒙（2019）二连浩特市不动产权第 0003450 号	83,372.00	升压站用地	出让	否	/
1825	内蒙古华电红格尔新能源有限公司	蒙（2018）四子王旗不动产权第 0001298 号	12,434.66	升压站用地	出让	否	/
1826	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	蒙（2020）锡林浩特市不动产权第 0003954 号	807.57	升压站用地	出让	否	/
1827	苏尼特左旗华电风力发电有限公司	蒙（2020）苏左不动产权第 0000972 号	25,123.00	风机底座土地	出让	否	/
1828	巴彦淖尔市建技中研风力发电有限责任公司 乌拉特后旗潮格分公司	蒙（2021）乌拉特后旗不动产权第 0001436 号	54,034.85	升压站用地	出让	否	/
1829	华电（正镶白旗）新能源有限公司	蒙（2021）正镶白旗不动产权第 0000989 号	23,556.04	升压站用地	出让	否	/
1830	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020600 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1831	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020601 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1832	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020602 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1833	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020565 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1834	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020591 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1835	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020590 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1836	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020566 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1837	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020567 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1838	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020577 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1839	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020576 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1840	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020568 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1841	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020569 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1842	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020570 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1843	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020571 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1844	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020613 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1845	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020573 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1846	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020605 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1847	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020609 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1848	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020608 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1849	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020604 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1850	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020611 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1851	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020603 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1852	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020612 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1853	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020607 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1854	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020649 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1855	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020586 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1856	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020585 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1857	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020582 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1858	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020580 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1859	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020578 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1860	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020574 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1861	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020606 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1862	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020588 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1863	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020614 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1864	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020581 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1865	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020589 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1866	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020587 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1867	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020584 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1868	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020645 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1869	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020652 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1870	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020592 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/
1871	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020593 号	86.02	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1872	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020594 号	86.07	非项目房产用地	出让	否	/
1873	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）通辽市不动产权第 0020599 号	112.40	非项目房产用地	出让	否	/
1874	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0013114 号	11,062.57	升压站用地	出让	否	/
1875	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003569 号	312.46	风机底座土地	出让	否	/
1876	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005850 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1877	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005856 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1878	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005853 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1879	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003340 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1880	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003347 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1881	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003516 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1882	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003345 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1883	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003576 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1884	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003582 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1885	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003536 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1886	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003540 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1887	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003537 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1888	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003541 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1889	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003519 号	312.63	风机底座土地	出让	否	/
1890	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003545 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1891	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003335 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1892	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003522 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1893	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003325 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1894	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003634 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1895	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003637 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1896	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003542 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1897	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003390 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1898	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003353 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1899	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003349 号	312.64	风机底座土地	出让	否	/
1900	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0002457 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1901	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0002493 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1902	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003324 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1903	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003328 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1904	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003329 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1905	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003330 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1906	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003331 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1907	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003332 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1908	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003333 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1909	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003334 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1910	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003336 号	62.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1911	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003337 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1912	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003338 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1913	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003343 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1914	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003360 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1915	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003364 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1916	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003365 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1917	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003370 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1918	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003380 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1919	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003388 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1920	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003511 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1921	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003514 号	55.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1922	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003517 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1923	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003520 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1924	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003523 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1925	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003524 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1926	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003525 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1927	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003526 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1928	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003528 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1929	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003529 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1930	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003531 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1931	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003532 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1932	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003533 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1933	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003534 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1934	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003538 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1935	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003539 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1936	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003543 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1937	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003544 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1938	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003546 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1939	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003547 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1940	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003551 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1941	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003552 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1942	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003553 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1943	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003565 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1944	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003566 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1945	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003567 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1946	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003568 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1947	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003570 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1948	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003571 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1949	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003577 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1950	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003578 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1951	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003579 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1952	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003581 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1953	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003583 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1954	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003585 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1955	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003592 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1956	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003597 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1957	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003601 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1958	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003602 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1959	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003621 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1960	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003624 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1961	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003626 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1962	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003628 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1963	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003629 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1964	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003630 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1965	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003631 号	36.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1966	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003632 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1967	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0003633 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1968	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005842 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1969	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005843 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1970	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005844 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1971	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005845 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1972	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005846 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1973	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005847 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1974	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005848 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1975	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005849 号	41.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1976	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005851 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1977	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005852 号	37.00	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1978	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005854 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1979	华电翁牛特旗风电有限公司	蒙（2021）翁牛特旗不动产权第 0005855 号	13.50	箱变基础、铁搭用地	出让	否	/
1980	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	蒙（2018）乌拉特中旗不动产权第 0002884 号	54,703.50	升压站用地	出让	否	/
1981	华电新能源发展有限公司川井风电分公司	蒙（2020）乌拉特中旗不动产权第 0001109 号	1,092.00	光伏阵列用地	出让	否	/
1982	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001239 号	2,774.49	道路用地	出让	否	/
1983	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001237 号	10,436.04	道路用地	出让	否	/
1984	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001238 号	13,436.68	道路用地	出让	否	/
1985	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001240 号	11,501.79	道路用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
1986	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001286 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1987	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001242 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1988	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001241 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1989	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001285 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1990	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001287 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1991	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001284 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1992	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001288 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1993	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001289 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1994	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001280 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1995	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001247 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1996	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001290 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1997	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001291 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1998	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001540 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
1999	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001267 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2000	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001283 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2001	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001269 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2002	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001270 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2003	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001279 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2004	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001266 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2005	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001243 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2006	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001244 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2007	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001271 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2008	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001252 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2009	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001251 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2010	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001274 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2011	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001250 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2012	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001272 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2013	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001249 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2014	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001276 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2015	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001277 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2016	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001248 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2017	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001278 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2018	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001275 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
2019	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司土默特左旗分公司	蒙（2021）土默特左旗不动产第 0018743 号	8,095.50	升压站用地	出让	否	/
2020	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产第 0059510 号	48.96	非项目房产用地	出让	否	/
2021	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产第 0059963 号	48.96	非项目房产用地	出让	否	/
2022	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产第 0059533 号	49.13	非项目房产用地	出让	否	/
2023	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产第 0059788 号	49.13	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2024	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059496 号	48.96	非项目房产用地	出让	否	/
2025	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059516 号	43.48	非项目房产用地	出让	否	/
2026	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中科国用（2014）第 0020 号	31,627.00	风机底座土地	出让	否	/
2027	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	蒙（2016）察哈尔右翼中旗不动产权证第 0000005 号	554.00	光伏列阵用地	出让	否	/
2028	巴彦淖尔市建技中研风力发电有限责任公司	蒙（2018）乌拉特后旗不动产权第 0001334 号	31,723.72	升压站用地	出让	否	/
2029	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0090548 号	4.59	非项目房产用地	出让	否	/
2030	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092151 号	4.59	非项目房产用地	出让	否	/
2031	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092334 号	4.59	非项目房产用地	出让	否	/
2032	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0091085 号	4.59	非项目房产用地	出让	否	/
2033	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092440 号	5.70	非项目房产用地	出让	否	/
2034	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙 2020 呼和浩特市不动产权第 0092652 号	5.70	非项目房产用地	出让	否	/
2035	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙（2018）达茂联合旗不动产权证第 0001394 号	285.00	光伏列阵用地	出让	否	/
2036	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	蒙（2017）达茂联合旗不动产权证第 000332 号	37,198.00	升压站用地	出让	否	/
2037	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2014）第 04 号	7,222.00	风机底座土地	出让	否	/
2038	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	蒙（2019）固阳县不动产权证第 000305 号	191.00	箱变和逆变器基础用地	出让	否	/
2039	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059137 号	49.13	非项目房产用地	出让	否	/
2040	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059979 号	49.13	非项目房产用地	出让	否	/
2041	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0061223 号	48.96	非项目房产用地	出让	否	/
2042	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0061107 号	48.96	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2043	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0061226 号	48.79	非项目房产用地	出让	否	/
2044	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	蒙（2018）呼和浩特市不动产权第 0059539 号	48.79	非项目房产用地	出让	否	/
2045	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2016）第 2016055 号	8,327.00	光伏列阵用地	出让	否	/
2046	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2014）第 2014062 号	27,172.00	升压站用地	出让	否	/
2047	内蒙古嘉耀风电有限公司	蓝国用 2015 第 512 号	28,893.00	升压站用地	出让	否	/
2048	达茂旗协合风力发电有限公司	蒙 2019 达茂联合旗不动产权第 0001758 号	79.00	光伏列阵用地	出让	否	/
2049	达茂旗协合风力发电有限公司	蒙 2018 达茂联合旗不动产权第 0000460 号	44,651.36	升压站用地	出让	否	/
2050	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	蒙 2018 乌拉特中旗不动产权第 0002878 号	39,464.60	升压站用地	出让	否	/
2051	四子王旗协合夏日风力发电有限公司	蒙 2018 四子王旗不动产权第 0000040 号	31,324.00	升压站用地	出让	否	/
2052	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-67 号	13,517.00	升压站用地	出让	否	/
2053	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-34 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2054	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-35 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2055	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-36 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2056	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-37 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2057	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-38 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2058	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-39 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2059	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-40 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2060	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-41 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2061	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-42 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2062	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-43 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2063	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-44 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2064	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-45 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2065	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-46 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2066	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-47 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2067	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-48 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2068	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-49 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2069	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-50 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2070	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-51 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2071	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-52 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2072	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-53 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2073	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-54 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2074	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-55 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2075	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-56 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2076	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-57 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2077	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-58 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2078	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-59 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2079	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-60 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2080	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-61 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2081	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-62 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2082	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-63 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2083	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-64 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2084	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-65 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2085	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-66 号	173.80	风机底座土地	出让	否	/
2086	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-01 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2087	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-02 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2088	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-03 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2089	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-04 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2090	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-05 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2091	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-06 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2092	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-07 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2093	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-08 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2094	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-09 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2095	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-10 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2096	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-11 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2097	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-12 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2098	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-13 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2099	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-14 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2100	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-15 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2101	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-16 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2102	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-17 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2103	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-18 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2104	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-19 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2105	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-20 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2106	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-21 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2107	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-22 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2108	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-23 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2109	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-24 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2110	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-25 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2111	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-26 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2112	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-27 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2113	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-28 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2114	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-29 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2115	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-30 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2116	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-31 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2117	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-32 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/
2118	内蒙古富丽达风力发电有限公司	兴国用 2012 第 058-33 号	14.10	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2119	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321501 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2120	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321577 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2121	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321576 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2122	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321575 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2123	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321574 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2124	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321573 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2125	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321572 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2126	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321571 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2127	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321570 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2128	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321569 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2129	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321568 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2130	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321567 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2131	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 15034532 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2132	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321566 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2133	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321565 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2134	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321564 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2135	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321557 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2136	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321558 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2137	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321559 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2138	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321560 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2139	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321561 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2140	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321562 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2141	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321533 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2142	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321563 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2143	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321534 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2144	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321535 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2145	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321536 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2146	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321517 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2147	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321518 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2148	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321519 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2149	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321520 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2150	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321521 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2151	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321516 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2152	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321616 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2153	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321617 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2154	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321618 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2155	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321619 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2156	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321620 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2157	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321601 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2158	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321602 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2159	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321603 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2160	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321604 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2161	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321502 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2162	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321605 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2163	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321546 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2164	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321545 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2165	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321544 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2166	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321543 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2167	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321542 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2168	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321540 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2169	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321539 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2170	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321538 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2171	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321537 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2172	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321503 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2173	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321541 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2174	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321527 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2175	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321526 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2176	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321525 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2177	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321524 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2178	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321523 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2179	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321522 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2180	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321550 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2181	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321549 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2182	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321548 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2183	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321504 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2184	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321547 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2185	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321510 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2186	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321626 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2187	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321625 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2188	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321624 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2189	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321623 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2190	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321622 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2191	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321621 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2192	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321615 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2193	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321614 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2194	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321505 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2195	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321613 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2196	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321612 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2197	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321611 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2198	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321610 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2199	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321609 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2200	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321608 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2201	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321515 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2202	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321514 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2203	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321513 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2204	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321512 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2205	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321528 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2206	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321511 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2207	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321509 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2208	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321508 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2209	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321507 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2210	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321506 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2211	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321606 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2212	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321607 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2213	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321592 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2214	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321591 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2215	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321590 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2216	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321589 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2217	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321588 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2218	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321529 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2219	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321587 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2220	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321586 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2221	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321585 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2222	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321584 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2223	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321597 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2224	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321596 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2225	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321595 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2226	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321594 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2227	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321593 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2228	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321530 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2229	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321598 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2230	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321599 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2231	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321600 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2232	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321581 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2233	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321582 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2234	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321583 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2235	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321580 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2236	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321579 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2237	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321578 号	154.50	风机底座土地	出让	否	/
2238	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321531 号	236.00	风机底座土地	出让	否	/
2239	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321552 号	13,929.11	升压站用地	出让	否	/
2240	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150321551 号	3,188.50	风机底座土地	出让	否	/
2241	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中库国用（土）第 150321556 号	14,765.36	风机底座土地	出让	否	/
2242	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中库国用（土）第 150321555 号	6,598.36	风机底座土地	出让	否	/
2243	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中库国用（土）第 150321554 号	14,982.25	风机底座土地	出让	否	/
2244	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中库国用（土）第 150321553 号	118,775.44	升压站用地	出让	否	/
2245	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 60 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2246	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 61 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2247	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 62 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2248	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 63 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2249	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 64 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2250	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 65 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2251	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 66 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2252	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 67 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2253	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 68 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2254	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 69 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2255	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 70 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2256	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 72 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2257	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 73 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2258	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 74 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2259	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 75 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2260	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 76 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2261	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 77 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2262	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 78 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2263	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 79 号	22,932.53	升压站用地	出让	否	/
2264	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 80 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2265	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 81 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2266	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 82 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2267	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 83 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2268	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 84 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2269	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 85 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2270	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 86 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2271	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 87 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2272	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 88 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2273	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 89 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2274	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 90 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2275	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 91 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2276	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 92 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2277	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 93 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2278	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	固国用（2011）第 94 号	256.00	风机底座土地	出让	否	/
2279	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）984 号	4,335.00	道路用地	出让	否	/
2280	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000985 号	14,445.00	升压站用地	出让	否	/
2281	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000820 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2282	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000868 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2283	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000869 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2284	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000870 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2285	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000871 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2286	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000872 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2287	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000873 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2288	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000874 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2289	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000875 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2290	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000876 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2291	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000877 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2292	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000878 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2293	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000879 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2294	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000880 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2295	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000881 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2296	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000882 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2297	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000883 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2298	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000884 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2299	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000885 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2300	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000886 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2301	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000887 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2302	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000888 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2303	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000889 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2304	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000890 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2305	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000891 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2306	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000892 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2307	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000893 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2308	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000894 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2309	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000895 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2310	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000896 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2311	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000897 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2312	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000898 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2313	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000899 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2314	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000900 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2315	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000901 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2316	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000902 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2317	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000903 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2318	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000904 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2319	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000905 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2320	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000906 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2321	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000907 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2322	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000908 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2323	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000909 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2324	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000910 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2325	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000911 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2326	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000912 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2327	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000913 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2328	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000914 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2329	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000915 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2330	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000916 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2331	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000917 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2332	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000918 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2333	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000919 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2334	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000920 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2335	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000921 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2336	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000922 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2337	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000923 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2338	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000924 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2339	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000925 号	144.00	风机底座土地	出让	否	/
2340	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000926 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2341	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000927 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2342	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000928 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2343	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000929 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2344	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000930 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2345	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000931 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2346	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000932 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2347	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000933 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2348	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000934 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2349	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000935 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2350	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000936 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2351	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000937 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2352	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000938 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2353	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000939 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2354	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000940 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2355	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000941 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2356	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000942 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2357	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000943 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2358	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000944 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2359	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000945 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2360	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000946 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2361	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000947 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2362	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000948 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2363	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000949 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2364	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000950 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2365	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000951 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2366	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000952 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2367	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000953 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2368	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000954 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2369	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000955 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2370	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000956 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2371	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000957 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2372	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000958 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2373	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000959 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2374	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000960 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2375	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000961 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2376	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000962 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2377	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000963 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2378	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000964 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2379	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000965 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2380	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000966 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2381	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000967 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2382	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000968 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2383	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000969 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2384	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000970 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2385	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000971 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2386	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000972 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2387	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000973 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2388	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000974 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2389	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000975 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2390	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000976 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2391	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000977 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2392	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000978 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2393	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000979 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2394	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000980 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2395	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000981 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2396	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000982 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2397	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	前土国用（2010）第 0000983 号	86.00	箱变基础用地	出让	否	/
2398	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201172 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2399	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201169 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2400	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201168 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2401	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201173 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2402	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201174 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2403	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201175 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2404	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201176 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2405	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201177 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2406	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201178 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2407	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201179 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2408	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201180 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2409	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201181 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2410	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201182 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2411	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201183 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2412	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201184 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2413	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201185 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2414	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201186 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2415	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201187 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2416	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201188 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2417	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201189 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2418	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201190 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2419	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201191 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2420	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201192 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2421	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201193 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2422	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201194 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2423	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201195 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2424	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201196 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2425	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201197 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2426	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011674 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2427	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011682 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2428	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011690 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2429	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011700 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2430	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201718 号	200.00	风机底座土地	出让	否	/
2431	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201171 号	16,194.80	升压站用地	出让	否	/
2432	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 201170 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2433	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011727 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2434	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011733 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2435	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011745 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2436	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011750 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2437	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011767 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2438	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011776 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2439	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011787 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2440	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011794 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2441	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011801 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2442	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011816 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2443	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011823 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2444	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011834 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2445	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011843 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2446	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011857 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2447	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011864 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2448	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011873 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2449	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011885 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2450	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011897 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2451	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011903 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2452	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011912 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2453	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011921 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2454	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011932 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2455	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011947 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2456	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011956 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2457	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011962 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2458	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011974 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2459	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011989 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2460	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2011993 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2461	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2012004 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2462	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2012013 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2463	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2012021 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2464	内蒙古三胜风电有限公司	化国用（土）字第 2012032 号	12.00	箱变基础用地	出让	否	/
2465	内蒙古华电宏图风力发电有限公司	蒙 2016 正镶白旗不动产权第 0000034 号	30,911.75	升压站用地	出让	否	/
2466	内蒙古华电宏图风力发电有限公司	蒙 2018 正镶白旗不动产权第 0000326	2,253.76	风机底座土地	出让	否	/
2467	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	蒙（2019）二连浩特市不动产权第 0003451 号	25,611.73	升压站用地	出让	否	/
2468	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	蒙（2019）二连浩特市不动产权第 0003219 号	644,803.33	光伏列阵用地、风机底座土地、道路用地	划拨	否	是
2469	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	蒙（2016）二连浩特市不动产权第 0001564 号	197,061.00	光伏列阵用地	划拨	否	是
2470	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	蒙（2020）锡林浩特市不动产权第 0003953	38,997.43	升压站用地	划拨	否	是
2471	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018176 号	17,000.00	升压站用地	划拨	否	是
2472	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018177 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2473	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018178 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2474	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018179 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2475	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018180 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2476	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018181 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2477	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018182 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2478	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018183 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2479	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018184 号	2,357.76	道路用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2480	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018185 号	4,547.70	道路用地	划拨	否	是
2481	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018186 号	5,532.37	道路用地	划拨	否	是
2482	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018187 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2483	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018188 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2484	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018189 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2485	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018190 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2486	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018191 号	52.50	道路用地	划拨	否	是
2487	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018192 号	46.50	道路用地	划拨	否	是
2488	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018193 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2489	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018194 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2490	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018195 号	59.00	道路用地	划拨	否	是
2491	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018196 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2492	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018197 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2493	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018198 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2494	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018199 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2495	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018200 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2496	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018201 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2497	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018202 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2498	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018203 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2499	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018204 号	79.50	道路用地	划拨	否	是
2500	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018205 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2501	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018206 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2502	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018207 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2503	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018208 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2504	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018209 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2505	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018210 号	2,077.50	道路用地	划拨	否	是
2506	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018211 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2507	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018212 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2508	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018213 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2509	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018214 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2510	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018215 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2511	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018216 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2512	华电科左中旗风电有限公司	左国用（2013）字第 60720130018217 号	392.04	风机底座土地	划拨	否	是
2513	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002276 号	16,299.30	道路用地	划拨	否	是
2514	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002278 号	28,243.70	道路用地	划拨	否	是
2515	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001432 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2516	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001394 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2517	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001393 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2518	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001337 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2519	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001341 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2520	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001599 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2521	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001350 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2522	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001349 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2523	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001357 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2524	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001353 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2525	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001358 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2526	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001339 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2527	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001529 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2528	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001322 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2529	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001320 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2530	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001527 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2531	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001498 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2532	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001338 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2533	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001348 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2534	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001347 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2535	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001354 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2536	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001355 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2537	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001346 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2538	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001423 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2539	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001340 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2540	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001328 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2541	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001426 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2542	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001332 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2543	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001327 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2544	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001526 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2545	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001359 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2546	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001377 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2547	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001378 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2548	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001379 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2549	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001380 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2550	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001381 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2551	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001383 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2552	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001384 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2553	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001385 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2554	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001386 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2555	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001387 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2556	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001389 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2557	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001361 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2558	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001362 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2559	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001363 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2560	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001367 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2561	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001368 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2562	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001360 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2563	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001436 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2564	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001375 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2565	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001374 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2566	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001369 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2567	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001398 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2568	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001397 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2569	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001318 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2570	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001317 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2571	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001316 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2572	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001414 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2573	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001315 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2574	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001410 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2575	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001502 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2576	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001418 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2577	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001428 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2578	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000789 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2579	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001420 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2580	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001419 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2581	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001417 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2582	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000791 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2583	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001421 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2584	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001503 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2585	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001493 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2586	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000792 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2587	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000793 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2588	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000794 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2589	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000795 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2590	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000796 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2591	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001515 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2592	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001516 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2593	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001518 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2594	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001519 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2595	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001466 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2596	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001473 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2597	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001412 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2598	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001411 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2599	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001413 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2600	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001319 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2601	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001405 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2602	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001402 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2603	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001400 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2604	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001399 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2605	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001463 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2606	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000782 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2607	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000783 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2608	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000784 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2609	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000785 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2610	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000786 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2611	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000787 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2612	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000788 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2613	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001539 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2614	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000790 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2615	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001442 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2616	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001441 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2617	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000777 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2618	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000778 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2619	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001404 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2620	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001403 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2621	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001457 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2622	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001479 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2623	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001437 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2624	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001497 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2625	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001292 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2626	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001509 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2627	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001511 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2628	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001508 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2629	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001443 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2630	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000771 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2631	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001482 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2632	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001481 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2633	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001480 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2634	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001506 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2635	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001505 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2636	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001504 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2637	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001429 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2638	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001435 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2639	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001434 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2640	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001433 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2641	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001431 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2642	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001474 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2643	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000780 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2644	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000781 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2645	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001520 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2646	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001465 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2647	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000798 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2648	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001501 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2649	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001486 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2650	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001487 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2651	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001488 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2652	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001260 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2653	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001491 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2654	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001492 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2655	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001494 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2656	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001499 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2657	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001500 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2658	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001231 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2659	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001230 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2660	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001232 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2661	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001229 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2662	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001228 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2663	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001227 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2664	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001234 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2665	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001233 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2666	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001446 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2667	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001449 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2668	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001448 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2669	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001447 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2670	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001445 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2671	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001444 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2672	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001450 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2673	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001352 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2674	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001528 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2675	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001525 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2676	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001345 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2677	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001524 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2678	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001523 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2679	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001522 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2680	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001530 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2681	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001531 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2682	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001532 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2683	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001351 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2684	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001342 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2685	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001344 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2686	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001392 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2687	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001336 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2688	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001453 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2689	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001517 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2690	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001454 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2691	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001451 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2692	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001464 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2693	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001459 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2694	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001462 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2695	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001460 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2696	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001458 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2697	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001461 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2698	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001495 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2699	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001496 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2700	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001512 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2701	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001416 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2702	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001335 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2703	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001323 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2704	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001422 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2705	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001395 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2706	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001521 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2707	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001334 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2708	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001333 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2709	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001455 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2710	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001452 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2711	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001382 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2712	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001425 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2713	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002105 号	23,040.00	升压站用地	划拨	否	是
2714	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001236 号	504.41	道路用地	划拨	否	是
2715	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001206 号	3,945.37	道路用地	划拨	否	是
2716	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001207 号	3,362.30	道路用地	划拨	否	是
2717	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001208 号	7,802.85	道路用地	划拨	否	是
2718	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002274 号	4,286.83	道路用地	划拨	否	是
2719	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002277 号	1,750.41	道路用地	划拨	否	是
2720	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001209 号	996.88	道路用地	划拨	否	是
2721	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001205 号	14,562.11	道路用地	划拨	否	是
2722	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001210 号	1,975.93	道路用地	划拨	否	是
2723	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001204 号	1,847.53	道路用地	划拨	否	是
2724	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001261 号	3,924.41	道路用地	划拨	否	是
2725	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001222 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2726	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001221 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2727	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0000779 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2728	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001483 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2729	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001485 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2730	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001484 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2731	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001223 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2732	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001224 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2733	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001225 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2734	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001219 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2735	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001218 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2736	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001220 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2737	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001253 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2738	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001259 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2739	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001257 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2740	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001254 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2741	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001424 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2742	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001427 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2743	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002275 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2744	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001430 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2745	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001507 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2746	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001456 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2747	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001475 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2748	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001476 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2749	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001477 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2750	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001478 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2751	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001396 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2752	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001415 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2753	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001438 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2754	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001439 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2755	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001440 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2756	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001514 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2757	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001510 号	400.00	风机底座土地	划拨	否	是
2758	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001302 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2759	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001310 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2760	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001309 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2761	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001299 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2762	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001301 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2763	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001300 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2764	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001216 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2765	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001217 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2766	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001212 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2767	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001211 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2768	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001213 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2769	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001214 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2770	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001265 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2771	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001264 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2772	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001263 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2773	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001262 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2774	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001314 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2775	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001295 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2776	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001313 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2777	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001305 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2778	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001294 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2779	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001293 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2780	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001296 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2781	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001297 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2782	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001298 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2783	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001312 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2784	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001311 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2785	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001215 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2786	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001303 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2787	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001304 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2788	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001306 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2789	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001307 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2790	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0001308 号	20.00	箱变基础用地	划拨	否	是
2791	内蒙古华电蒙东能源有限公司	蒙 2019 开鲁县不动产第 0002106 号	20,976.00	升压站用地	划拨	否	是
2792	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287456 号	60.77	风机底座土地	划拨	否	是
2793	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287476 号	51.63	风机底座土地	出让	否	/
2794	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287475 号	2,881.22	风机底座土地	出让	否	/
2795	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 15028748 号	69.89	风机底座土地	出让	否	/
2796	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 15015400 号	48.69	风机底座土地	出让	否	/
2797	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 15028484 号	151.84	风机底座土地	出让	否	/
2798	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287454 号	65.78	风机底座土地	出让	否	/
2799	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 15028745 号	60.98	风机底座土地	出让	否	/
2800	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287455 号	77.41	风机底座土地	出让	否	/
2801	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287457 号	73.32	风机底座土地	出让	否	/
2802	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287458 号	62.55	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2803	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287460 号	83.82	风机底座土地	出让	否	/
2804	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287462 号	52.76	风机底座土地	出让	否	/
2805	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287464 号	47.26	风机底座土地	出让	否	/
2806	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287465 号	60.38	风机底座土地	出让	否	/
2807	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287477 号	74.27	风机底座土地	出让	否	/
2808	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287467 号	35.15	风机底座土地	出让	否	/
2809	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287470 号	66.50	风机底座土地	出让	否	/
2810	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 1250287469 号	61.89	风机底座土地	出让	否	/
2811	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287459 号	54.25	风机底座土地	出让	否	/
2812	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287466 号	58.26	风机底座土地	出让	否	/
2813	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287485 号	72.23	风机底座土地	出让	否	/
2814	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287452 号	76.51	风机底座土地	出让	否	/
2815	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287463 号	75.17	风机底座土地	出让	否	/
2816	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	中乌国用（土）第 150287461 号	71.13	风机底座土地	出让	否	/
2817	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2022）威宁县不动产权第 0001075 号	5,404.00	升压站用地	出让	否	/
2818	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 58 号	900.00	风机底座土地	出让	否	/
2819	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 59 号	900.00	风机底座土地	出让	否	/
2820	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 60 号	900.00	风机底座土地	出让	否	/
2821	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 61 号	900.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2822	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 62 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2823	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 63 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2824	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 64 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2825	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 65 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2826	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 66 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2827	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 67 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2828	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 68 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2829	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 69 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2830	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 70 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2831	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 71 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2832	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 72 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2833	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 73 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2834	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 74 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2835	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 75 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2836	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 76 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2837	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 77 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2838	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 78 号	1,600.00	风机底座土地	划拨	否	是
2839	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 79 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是
2840	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 80 号	900.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2841	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 81 号	1,600.00	风机底座土地	划拨	否	是
2842	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 82 号	1,600.00	风机底座土地	划拨	否	是
2843	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 83 号	1,600.00	风机底座土地	划拨	否	是
2844	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 84 号	1,600.00	风机底座土地	划拨	否	是
2845	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	木兰县国用（2010）第 85 号	1,600.00	风机底座土地	划拨	否	是
2846	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	穆国用（2011）第 0285 号	33.04	升压站等永久性建筑用地	划拨	否	是
2847	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	穆国用（2011）第 0378-1 号	1,165.42	升压站等永久性建筑用地	划拨	否	是
2848	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	穆国用（2011）第 0378-2 号	25.61	升压站等永久性建筑用地	划拨	否	是
2849	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100683 号	96,621.00	升压站等永久性建筑用地	划拨	否	是
2850	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100693 号	2,475.00	风机底座土地	出让	否	/
2851	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100694 号	2,475.00	风机底座土地	出让	否	/
2852	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100695 号	2,475.00	风机底座土地	出让	否	/
2853	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100696 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2854	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100697 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2855	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100698 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2856	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100699 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2857	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100700 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2858	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100701 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2859	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100702 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2860	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100703 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2861	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100704 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2862	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100705 号	4,152.00	道路用地	划拨	否	是
2863	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100706 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2864	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100707 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2865	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100708 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2866	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100709 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2867	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100710 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2868	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100711 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2869	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100712 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2870	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100713 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2871	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100714 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2872	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100715 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2873	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100716 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2874	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100717 号	2,475.00	风机底座土地	划拨	否	是
2875	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100718 号	64.00	塔基	划拨	否	是
2876	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100719 号	45.00	塔基	划拨	否	是
2877	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100720 号	26.00	塔基	划拨	否	是
2878	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100721 号	26.00	塔基	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2879	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100722 号	26.00	塔基	划拨	否	是
2880	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100723 号	5,525.00	升压站等永久性建筑用地	划拨	否	是
2881	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100724 号	4,963.00	道路用地	划拨	否	是
2882	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2006）第 25100725 号	4,973.00	道路用地	划拨	否	是
2883	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2010）第 25100083 号	118,426.00	风机底座、道路	划拨	否	是
2884	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	黑国用（2010）第 25100082 号	51,847.00	风机底座、道路	划拨	否	是
2885	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2017）依兰县不动产权第 0002431 号	15,927.00	风机底座、线路	划拨	否	是
2886	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2017）依兰县不动产权第 0002430 号	15,016.99	升压站等永久性建筑用地	划拨	否	是
2887	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004261 号	285.00	风机底座土地	划拨	否	是
2888	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004262 号	285.00	风机底座土地	划拨	否	是
2889	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004265 号	285.00	风机底座土地	划拨	否	是
2890	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004266 号	285.00	风机底座土地	划拨	否	是
2891	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004267 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2892	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004268 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2893	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004270 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2894	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004271 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2895	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004272 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2896	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004273 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2897	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产权第 0004274 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2898	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004275 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2899	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004276 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2900	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004277 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2901	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004278 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2902	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004279 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2903	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004280 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2904	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004281 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2905	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004282 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2906	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004283 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2907	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004284 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2908	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004285 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2909	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004292 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2910	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004293 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2911	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004294 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2912	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004295 号	277.96	风机底座土地	划拨	是	是
2913	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004297 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2914	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004298 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2915	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004299 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2916	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004300 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2917	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004301 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2918	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004302 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2919	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	黑（2019）依兰县不动产第 0004303 号	285.00	风机底座土地	划拨	是	是
2920	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2011）第 0287 号	81.44	住宅（项目用地）	划拨	是	是
2921	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2011）第 0378 号	81.44	办公（项目用地）	划拨	是	是
2922	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2011）第 0379 号	1,165.42	办公（项目用地）	划拨	是	是
2923	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2011）第 0288-2 号	33.04	办公（项目用地）	划拨	是	是
2924	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2011）第 0288-1 号	25.61	车库（项目用地）	出让	否	/
2925	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	黑国用（2010）第 25100081 号	61,050.00	升压站等永久性建筑用地	出让	否	/
2926	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	黑国用（2010）第 2510006 号	289,254.00	风机底座土地	出让	否	/
2927	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2009）第 0493 号	964.25	线路土地	出让	否	/
2928	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2009）第 0494 号	106.76	线路土地	出让	否	/
2929	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	穆国用（2009）第 0494-1 号	757.55	线路土地	划拨	否	是
2930	黑龙江省华富电力投资有限公司东宁分公司	黑（2017）东宁市不动产第 0003536 号	88,461.00	风机、塔基、道路	划拨	否	是
2931	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100090 号	1,473.04	风机、塔基、道路	划拨	否	是
2932	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100095 号	59,612.45	升压站等永久性建筑	划拨	否	是
2933	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100096 号	37.45	塔基	划拨	否	是
2934	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100094 号	1,378.64	风机、塔基、道路	划拨	否	是
2935	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100093 号	13,113.62	风机、塔基、道路	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2936	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100092 号	3,569.04	风机、塔基、道路	划拨	否	是
2937	东宁瑞信风力发电开发有限公司	黑国用（2015）第 25100091 号	17,320.87	风机、塔基、道路	划拨	否	是
2938	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0144 号	243.25	风机、箱变	划拨	否	是
2939	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0145 号	243.25	风机、箱变	划拨	否	是
2940	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0146 号	243.25	风机、箱变	划拨	否	是
2941	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0147 号	243.25	风机、箱变	划拨	否	是
2942	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0148 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2943	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0149 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2944	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0150 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2945	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0151 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2946	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0152 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2947	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0157 号	22,184.00	升压站	划拨	是	是
2948	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0158 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2949	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0159 号	50,236.50	道路	划拨	是	是
2950	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0160 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2951	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0161 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2952	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0162 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2953	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0163 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2954	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0164 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2955	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0165 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2956	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0166 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2957	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0167 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2958	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0168 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2959	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0169 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2960	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0170 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2961	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0171 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2962	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0172 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2963	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0173 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2964	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0174 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2965	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0175 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2966	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0176 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2967	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0177 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2968	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0178 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2969	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2010）第 0179 号	243.25	风机、箱变	划拨	是	是
2970	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0201 号	56.20	输电线路	划拨	是	是
2971	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0202 号	263.80	风机、箱变	划拨	是	是
2972	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0203 号	263.80	风机、箱变	划拨	是	是
2973	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0204 号	263.80	风机、箱变	划拨	是	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2974	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0205 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2975	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0206 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2976	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0207 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2977	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0208 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2978	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0209 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2979	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0210 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2980	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0211 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2981	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0213 号	56.30	风机、箱变	划拨	否	是
2982	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0214 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2983	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0215 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2984	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0216 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2985	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0217 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2986	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0218 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2987	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0219 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2988	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0220 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2989	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0221 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2990	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0222 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2991	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0223 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2992	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0224 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
2993	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0225 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2994	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0226 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2995	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0227 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2996	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0228 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2997	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0229 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2998	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0230 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
2999	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0231 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
3000	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0232 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
3001	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0233 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
3002	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0234 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
3003	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0235 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
3004	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0236 号	263.80	风机、箱变	划拨	否	是
3005	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0237 号	27,345.50	道路	划拨	否	是
3006	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0238 号	20,991.90	道路	划拨	否	是
3007	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0239 号	577.00	道路	划拨	否	是
3008	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0240 号	3,328.60	道路	划拨	否	是
3009	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0241 号	2,689.70	道路	划拨	否	是
3010	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0242 号	13,394.60	道路	划拨	否	是
3011	华电虎林风力发电有限公司	虎国用（2015）第 0243 号	16,330.00	道路	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3012	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001885 号	346.00	风机及箱变	划拨	否	是
3013	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001901 号	332.80	风机及箱变	划拨	否	是
3014	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001889 号	332.60	风机及箱变	划拨	否	是
3015	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001891 号	347.70	风机及箱变	划拨	否	是
3016	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001908 号	333.10	风机及箱变	划拨	否	是
3017	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001894 号	326.00	风机及箱变	划拨	否	是
3018	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001918 号	346.90	风机及箱变	划拨	否	是
3019	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001902 号	346.60	风机及箱变	划拨	否	是
3020	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001926 号	346.00	风机及箱变	划拨	否	是
3021	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001920 号	351.90	风机及箱变	划拨	否	是
3022	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001905 号	345.80	风机及箱变	划拨	否	是
3023	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001892 号	346.00	风机及箱变	划拨	否	是
3024	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001903 号	346.80	风机及箱变	划拨	否	是
3025	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001899 号	342.50	风机及箱变	划拨	否	是
3026	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001895 号	344.70	风机及箱变	划拨	否	是
3027	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001916 号	345.60	风机及箱变	划拨	否	是
3028	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001910 号	350.40	风机及箱变	划拨	否	是
3029	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001928 号	355.00	风机及箱变	划拨	否	是
3030	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001907 号	354.50	风机及箱变	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3031	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001898 号	335.30	风机及箱变	划拨	否	是
3032	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001896 号	347.00	风机及箱变	划拨	否	是
3033	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001900 号	345.90	风机及箱变	划拨	否	是
3034	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001909 号	431.80	风机及箱变	划拨	否	是
3035	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001919 号	347.00	风机及箱变	划拨	否	是
3036	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001911 号	346.40	风机及箱变	划拨	否	是
3037	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001915 号	351.70	风机及箱变	划拨	否	是
3038	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001890 号	346.10	风机及箱变	划拨	否	是
3039	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001929 号	342.40	风机及箱变	划拨	否	是
3040	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001897 号	355.50	风机及箱变	划拨	否	是
3041	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001893 号	348.90	风机及箱变	划拨	否	是
3042	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001906 号	346.40	风机及箱变	划拨	否	是
3043	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001888 号	346.00	风机及箱变	划拨	否	是
3044	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001904 号	343.00	风机及箱变	划拨	否	是
3045	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001923 号	45.00	塔基	划拨	否	是
3046	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001927 号	187.00	塔基	划拨	否	是
3047	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001914 号	48.00	塔基	划拨	否	是
3048	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001913 号	37.00	塔基	划拨	否	是
3049	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001912 号	48.00	塔基	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3050	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001924 号	47.00	塔基	划拨	否	是
3051	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001922 号	47.00	塔基	划拨	否	是
3052	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001925 号	94.00	塔基	划拨	否	是
3053	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001921 号	37.00	塔基	划拨	否	是
3054	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001930 号	35,663.90	集电线路	划拨	否	是
3055	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001917 号	32,427.00	进场道路及集电线路	划拨	否	是
3056	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	黑（2017）汤原县不动产权第 0001887 号	13,962.00	升压站等永久性建筑	划拨	否	是
3057	七台河宏浩风力发电有限公司	黑（2019）农垦红兴隆不动产权第 0003985 号	130,425.30	风机箱变集电线路	划拨	否	是
3058	七台河宏浩风力发电有限公司	黑（2019）农垦红兴隆不动产权第 0003984 号	1,414.70	送出线路	划拨	否	是
3059	七台河宏浩风力发电有限公司	黑（2019）农垦红兴隆不动产权第 0003973 号	10,400.00	升压站等永久性建筑	划拨	否	是
3060	七台河丰润风力发电有限公司	黑（2019）农垦红兴隆不动产权第 0003983 号	96,052.00	风机、箱变、集电线路	划拨	否	是
3061	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0132800 号	22.70	非项目房产用地	划拨	否	是
3062	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0132684 号	9.38	非项目房产用地	划拨	否	是
3063	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0132687 号	9.73	非项目房产用地	划拨	否	是
3064	黑龙江省华富电力投资有限公司哈尔滨分公司	黑（2017）哈尔滨市不动产权第 0107768 号	36.23	非项目房产用地	划拨	是	是
3065	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈国用（2003）79932 号	1,294.90	非项目房产用地	出让	否	/
3066	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈国用（2003）80041 号	1,537.10	非项目房产用地	出让	否	/
3067	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈国用（2018）第 105629 号	85.81	非项目房产用地	出让	否	/
3068	黑龙江省华富电力投资有限公司	哈国用（2018）第 105630 号	74.63	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3069	华电吉林大安风力发电有限公司	大国用（2012）第 822310066 号	83,257.00	风电设备用地	出让	否	/
3070	华电吉林大安风力发电有限公司	大国用（2012）第 822310065 号	10,366.00	道路用地	出让	否	/
3071	华电吉林大安风力发电有限公司	大国用（2012）第 822310067 号	17,325.00	升压站等永久性建筑	出让	否	/
3072	华电吉林大安风力发电有限公司	大国用（2014）第 822310073 号	19,550.00	风电设备用地	出让	否	/
3073	华电吉林大安风力发电有限公司	大国用（2014）第 821710015 号	16,013.00	风电设备用地	划拨	否	是
3074	华电吉林大安风力发电有限公司	吉 2021 大安市不动产权第 0006751	41,369.00	道路用地	划拨	否	是
3075	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004237 号	45.00	非项目房产用地	划拨	否	是
3076	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004234 号	47.00	非项目房产用地	出让	否	/
3077	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004239 号	44.00	非项目房产用地	出让	否	/
3078	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004235 号	35.00	非项目房产用地	出让	否	/
3079	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004236 号	31.00	非项目房产用地	出让	否	/
3080	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004233 号	27.00	非项目房产用地	出让	否	/
3081	华电吉林大安风力发电有限公司	长国用（2012）第 070004232 号	39.00	非项目房产用地	出让	否	/
3082	华电吉林双辽风力发电有限公司	双国用 2012 第 822601158	17,391.00	风电设备用地、升压站用地	出让	否	/
3083	华电吉林双辽风力发电有限公司	双国用 2012 第 822601159	7,609.00	风电设备用地	出让	否	/
3084	华电吉林双辽风力发电有限公司	双国用 2012 第 822601157	79,850.00	风电设备用地	出让	否	/
3085	华电吉林双辽风力发电有限公司	长国用（2012）第 010004240 号	246.93	非项目房产用地	出让	否	/
3086	乾安华电福新发电有限公司	吉 2018 乾安县不动产权第 0000850	2,416.88	升压站	出让	否	/
3087	华电福新松原光伏发电有限公司	吉 2018 前郭县不动产权第 0001655	3,046.00	升压站	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3088	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 023 号	6,992.00	升压站等永久性建筑	出让	否	/
3089	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 001 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3090	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 002 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3091	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 003 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3092	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 004 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3093	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 005 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3094	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 006 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3095	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 007 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3096	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 008 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3097	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 009 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3098	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 010 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3099	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 011 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3100	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 012 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3101	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 013 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3102	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 014 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3103	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 015 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3104	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 016 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3105	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 017 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3106	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 018 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3107	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 019 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3108	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 020 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3109	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 021 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3110	湖南华电郴州风力发电有限公司	郴北国用（2011）第 022 号	289.00	风电设备用地	出让	否	/
3111	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0080790 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3112	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0079836 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3113	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0079830 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3114	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081062 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3115	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0079841 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3116	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081061 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3117	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081060 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3118	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081056 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3119	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081244 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3120	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081028 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3121	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081242 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3122	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081117 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3123	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081055 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3124	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081057 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3125	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081469 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3126	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081468 号	377.00	风电设备用地	出让	否	/
3127	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081470 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3128	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081240 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3129	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081471 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3130	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）北湖不动产权第 0081472 号	350.00	风电设备用地	出让	否	/
3131	湖南华电郴州风力发电有限公司太平里分公司	湘（2018）宜章县不动产权第 0002480 号	5,915.98	升压站用地	出让	否	/
3132	湖南华电郴州风力发电有限公司太平里分公司	湘（2021）宜章县不动产权第 0004175 号	8,696.68	风电设备用地	出让	否	/
3133	湖南华电郴州风力发电有限公司太平里分公司	湘（2021）宜章县不动产权第 0099022 号	3,116.95	升压站用地	出让	否	/
3134	湖南华电郴州风力发电有限公司太平里分公司	湘（2020）宜章县不动产权第 0045162 号	8,721.82	风电设备用地	出让	否	/
3135	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282001 号	42.36	非项目房产用地	出让	否	/
3136	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0281997 号	41.42	非项目房产用地	出让	否	/
3137	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282000 号	41.76	非项目房产用地	出让	否	/
3138	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282025 号	41.42	非项目房产用地	出让	否	/
3139	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282018 号	41.42	非项目房产用地	出让	否	/
3140	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282024 号	41.42	非项目房产用地	出让	否	/
3141	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282029 号	41.42	非项目房产用地	出让	否	/
3142	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282034 号	41.76	非项目房产用地	出让	否	/
3143	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282032 号	42.19	非项目房产用地	出让	否	/
3144	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282038 号	43.12	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3145	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282040 号	51.36	非项目房产用地	出让	否	/
3146	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2020）长沙市不动产权第 0282045 号	51.08	非项目房产用地	出让	否	/
3147	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2021）长沙市不动产权第 0282047 号	51.08	非项目房产用地	出让	否	/
3148	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2022）长沙市不动产权第 0282049 号	51.08	非项目房产用地	出让	否	/
3149	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2023）长沙市不动产权第 0282050 号	54.04	非项目房产用地	出让	否	/
3150	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2024）长沙市不动产权第 0282052 号	54.04	非项目房产用地	出让	否	/
3151	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2025）长沙市不动产权第 0282055 号	54.04	非项目房产用地	出让	否	/
3152	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2026）长沙市不动产权第 0282057 号	54.04	非项目房产用地	出让	否	/
3153	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2027）长沙市不动产权第 0282059 号	51.08	非项目房产用地	出让	否	/
3154	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2028）长沙市不动产权第 0282013 号	51.08	非项目房产用地	出让	否	/
3155	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2029）长沙市不动产权第 0282020 号	51.08	非项目房产用地	出让	否	/
3156	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2030）长沙市不动产权第 0282088 号	51.36	非项目房产用地	出让	否	/
3157	湖南华电郴州风力发电有限公司	湘（2019）长沙市不动产权第 0282086 号	96.17	非项目房产用地	出让	否	/
3158	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045887 号	6,000.00	升压站用地	出让	否	/
3159	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045891 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3160	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045890 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3161	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045903 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3162	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045889 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3163	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045888 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3164	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045870 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3165	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045869 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3166	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045868 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3167	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045867 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3168	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045893 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3169	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045892 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3170	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045874 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3171	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045873 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3172	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045872 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3173	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045871 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3174	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045865 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3175	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045879 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3176	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045877 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3177	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045876 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3178	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045878 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3179	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045875 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3180	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045866 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3181	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045880 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3182	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045886 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3183	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045885 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3184	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045884 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3185	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045883 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3186	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045882 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3187	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045881 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3188	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045899 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3189	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045898 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3190	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045897 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3191	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045896 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3192	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045895 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3193	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045894 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3194	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045906 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3195	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045908 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3196	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045904 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3197	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045907 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3198	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045901 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3199	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045900 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3200	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045909 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3201	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045902 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3202	湖南华电永州风电有限公司	湘（2021）宁远县不动产权第 0045905 号	298.01	风电设备用地	出让	否	/
3203	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060273 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3204	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060277 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3205	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060272 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3206	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060280 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3207	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060278 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3208	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060276 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3209	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060279 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3210	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060270 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3211	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060269 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3212	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060268 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3213	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060266 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3214	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060271 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3215	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060284 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3216	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060282 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3217	湖南华电永州风电有限公司	湘（2022）宁远县不动产权第 0060267 号	297.91	风电设备用地	出让	否	/
3218	华电莱州风电有限公司	莱州国用（09）第 2489 号	3,500.30	升压站用地	出让	否	/
3219	华电莱州风电有限公司	莱州国用（09）第 2490 号	10,800.00	风机底座土地	出让	否	/
3220	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2019）莱州市不动产权第 0004288 号	9,045.38	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3221	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004839 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3222	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004840 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3223	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004838 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3224	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004837 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3225	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008209 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3226	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008208 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3227	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004836 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3228	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005533 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3229	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004830 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3230	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004844 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3231	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005502 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3232	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005501 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3233	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008207 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3234	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004841 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3235	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004842 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3236	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004843 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3237	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008210 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3238	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004822 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3239	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004825 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3240	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004824 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3241	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008211 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3242	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005534 号	425.00	风机底座土地	出让	否	/
3243	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004829 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3244	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004827 号	534.89	风机底座土地	出让	否	/
3245	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2021）莱州市不动产权第 0003146 号	8,070.00	升压站用地	出让	否	/
3246	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006211 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3247	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006219 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3248	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006204 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3249	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006213 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3250	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006214 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3251	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006216 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3252	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006210 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3253	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006212 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3254	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006207 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3255	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006215 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3256	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006309 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3257	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006203 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3258	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006196 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3259	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006184 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3260	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006305 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3261	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006282 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3262	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006311 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3263	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006209 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3264	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006186 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3265	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006193 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3266	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006194 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3267	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006198 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3268	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006201 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3269	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006288 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3270	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006307 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3271	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006226 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3272	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006232 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3273	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006231 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3274	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006224 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3275	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006324 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3276	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006295 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3277	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006293 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3278	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006287 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3279	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006195 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3280	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006217 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3281	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006325 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3282	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006285 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3283	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006315 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3284	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006291 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3285	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006316 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3286	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006289 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3287	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006286 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3288	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006306 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3289	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006243 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3290	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006312 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3291	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006304 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3292	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006308 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3293	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006284 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3294	华电莱州风力发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006313 号	342.25	风机底座土地	出让	否	/
3295	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009753 号	6,435.97	升压站用地	出让	否	/
3296	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009754 号	/	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3297	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0009755 号	/	升压站用地	出让	否	/
3298	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2019）莱州市不动产权第 0004294 号	1,925.00	生活区	出让	否	/
3299	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004575 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3300	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004725 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3301	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004576 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3302	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004577 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3303	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005535 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3304	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005499 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3305	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004811 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3306	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005536 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3307	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005537 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3308	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004457 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3309	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004464 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3310	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008198 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3311	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004724 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3312	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004731 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3313	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008200 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3314	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004722 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3315	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004738 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3316	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004737 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3317	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008204 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3318	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0005500 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3319	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004810 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3320	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004739 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3321	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004728 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3322	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008203 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3323	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0008199 号	464.00	风电设备用地	出让	否	/
3324	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004893 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3325	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004894 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3326	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004895 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3327	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004643 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3328	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004896 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3329	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004897 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3330	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004898 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3331	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004899 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3332	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004900 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3333	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004642 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3334	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004641 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3335	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004644 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3336	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004901 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3337	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004922 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3338	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004903 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3339	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004904 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3340	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004905 号	444.55	风电设备用地	出让	否	/
3341	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004906 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3342	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004548 号	447.00	风电设备用地	出让	否	/
3343	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004570 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3344	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004902 号	436.00	风电设备用地	出让	否	/
3345	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004582 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3346	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004579 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3347	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004578 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3348	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2017）莱州市不动产权第 0004571 号	448.00	风电设备用地	出让	否	/
3349	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006564 号	1,699.97	升压站用地	出让	否	/
3350	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006574 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3351	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006597 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3352	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006489 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3353	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006609 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3354	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006600 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3355	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006468 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3356	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006599 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3357	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006606 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3358	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006615 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3359	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006602 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3360	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006591 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3361	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006560 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3362	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006584 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3363	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006598 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3364	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006596 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3365	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006592 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3366	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006557 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3367	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006565 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3368	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006469 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3369	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006476 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3370	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006471 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3371	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006484 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3372	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006563 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3373	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006466 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3374	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2020）莱州市不动产权第 0006566 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
3375	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0408 号	331.00	风电设备用地	出让	否	/
3376	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0407 号	331.00	风电设备用地	出让	否	/
3377	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0409 号	331.00	风电设备用地	出让	否	/
3378	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0420 号	331.00	风电设备用地	出让	否	/
3379	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0414 号	476.00	风电设备用地	划拨	否	是
3380	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0416 号	476.00	风电设备用地	划拨	否	是
3381	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0405 号	476.00	风电设备用地	划拨	否	是
3382	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0404 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3383	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0406 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3384	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0421 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3385	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0413 号	476.00	风电设备用地	划拨	否	是
3386	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0418 号	476.00	风电设备用地	划拨	否	是
3387	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0424 号	476.00	风电设备用地	划拨	否	是
3388	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0396 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3389	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0419 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3390	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0415 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3391	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0417 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3392	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0403 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3393	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0422 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3394	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0394 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3395	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0402 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3396	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0395 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3397	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0401 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3398	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0400 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3399	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0410 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3400	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0399 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3401	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0423 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3402	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0398 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3403	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0412 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3404	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0397 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3405	华电莱州风能发电有限公司	龙国用（2015）第 0411 号	331.00	风电设备用地	划拨	否	是
3406	华电莱州风能发电有限公司	鲁（2021）龙口市不动产权第 0068096 号	9,461.00	升压站用地	划拨	否	是
3407	龙口东宜风电有限公司	鲁（2018）龙口市不动产权第 0004796 号	4,950.00	综合楼用地	划拨	否	是
3408	龙口东宜风电有限公司	鲁（2018）龙口市不动产权第 0004797 号	/	升压站用地	划拨	否	是
3409	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000462 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3410	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000460 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3411	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000459 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3412	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000461 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3413	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000458 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3414	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000457 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3415	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000456 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3416	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000455 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3417	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000454 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3418	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000467 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3419	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000466 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3420	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000452 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3421	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000451 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3422	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000450 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3423	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000449 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3424	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000463 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3425	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000453 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3426	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000468 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3427	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000465 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3428	龙口东宜风电有限公司	鲁（2016）龙口市不动产权第 0000464 号	344.00	风机底座土地	划拨	否	是
3429	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2021）乳山市不动产权第 0018884 号	12,600.00	升压站用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3430	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009983 号	416.00	风机设备用地	划拨	否	是
3431	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009990 号	416.00	风机设备用地	划拨	否	是
3432	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009989 号	416.00	风机设备用地	划拨	否	是
3433	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009981 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3434	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009980 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3435	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009979 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3436	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009978 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3437	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009976 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3438	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009988 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3439	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009975 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3440	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009974 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3441	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009977 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3442	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009982 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3443	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009987 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3444	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009986 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3445	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009985 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3446	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009984 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3447	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009973 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3448	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009972 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3449	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009967 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3450	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009971 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3451	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009970 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3452	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009969 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3453	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2017）乳山市不动产权第 0009968 号	416.00	风机设备用地	出让	否	/
3454	华电山东乳山新能源有限公司蒙阴分公司	鲁（2021）蒙阴县不动产权第 0000742 号	4,414.00	升压站用地	出让	否	/
3455	华电山东乳山新能源有限公司	鲁（2021）高唐县不动产权第 0014829 号	6,607.00	升压站用地	出让	否	/
3456	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0005337 号	7,407.00	升压站用地	出让	否	/
3457	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010896 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3458	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010897 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3459	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010899 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3460	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010902 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3461	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010903 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3462	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010907 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3463	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010913 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3464	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010904 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3465	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010908 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3466	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010910 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3467	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010914 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3468	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010919 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3469	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010924 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3470	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010925 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3471	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010933 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3472	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010943 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3473	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010923 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3474	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010929 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3475	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010930 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3476	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010935 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3477	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010932 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3478	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010938 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3479	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010940 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3480	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010944 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3481	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010945 号	306.00	风机设备用地	出让	否	/
3482	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010898 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3483	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010954 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3484	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010900 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3485	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010901 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3486	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010905 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3487	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010911 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3488	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010916 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3489	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010918 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3490	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010906 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3491	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010912 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3492	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010915 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3493	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010917 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3494	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010921 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3495	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010926 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3496	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010928 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3497	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010920 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3498	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010922 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3499	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010927 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3500	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010931 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3501	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010936 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3502	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010934 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3503	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010937 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3504	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010939 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3505	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010941 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3506	华电山东新能源有限公司莱西分公司	鲁（2019）莱西市不动产 0010909 号	17.00	风机设备用地	出让	否	/
3507	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0000229 号	10,519.76	升压站用地	出让	否	/
3508	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013957 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3509	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0014551 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3510	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015925 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3511	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0016215 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3512	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0012988 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3513	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013103 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3514	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013094 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3515	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013098 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3516	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013216 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3517	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013189 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3518	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011645 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3519	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0012961 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3520	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0012093 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3521	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011871 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3522	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011877 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3523	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011864 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3524	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011869 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3525	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0012218 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3526	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011906 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3527	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011903 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3528	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011662 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3529	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015385 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3530	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015317 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3531	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015321 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3532	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0011531 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3533	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0014482 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3534	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015239 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3535	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0016218 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3536	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0016009 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3537	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013965 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3538	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015245 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3539	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015377 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3540	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013875 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3541	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0014557 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3542	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0014554 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3543	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015295 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3544	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015933 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3545	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0018501 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3546	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0018512 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3547	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0018664 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3548	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0018530 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3549	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013195 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3550	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0015379 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3551	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0018652 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3552	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013462 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3553	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013202 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3554	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0014567 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3555	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0012993 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3556	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0012979 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3557	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2021）肥城市不动产权第 0013193 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3558	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2019）肥城市不动产权第 0011270 号	3,515.91	升压站用地	出让	否	/
3559	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014895 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3560	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014894 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3561	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014893 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3562	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014901 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3563	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014906 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3564	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014900 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3565	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014898 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3566	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014897 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3567	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014861 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3568	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014909 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3569	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014910 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3570	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014905 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3571	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014896 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3572	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014904 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3573	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014871 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3574	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014868 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3575	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014860 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3576	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014869 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3577	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014867 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3578	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014870 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3579	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014845 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3580	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014848 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3581	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014883 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3582	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014864 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3583	华电山东新能源有限公司肥城分公司	鲁（2020）肥城市不动产权第 0014855 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
3584	华电山东新能源有限公司	鲁（2021）昌邑市不动产权第 0061343 号	5,151.00	升压站用地（综合楼）	出让	否	/
3585	华电山东新能源有限公司	鲁（2021）昌邑市不动产权第 0061377 号	4,937.10	升压站用地（综合配电室）	出让	否	/
3586	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008126 号	500.00	风电设备用地	出让	否	/
3587	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008127 号	500.00	风电设备用地	出让	否	/
3588	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007916 号	500.00	风电设备用地	出让	否	/
3589	华电福新枞阳新能源有限公司	皖（2022）枞阳县不动产权第 0008148 号	2,868.95	升压站用地	出让	否	/
3590	北京密云华电太阳能科技发展有限公司	京（2016）密云县不动产权第 0016108 号	24,810.63	开关站用地、进场道路用地、办公楼用地	出让	否	/
3591	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0021966 号	5,904.00	升压站用地	出让	否	/
3592	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003127 号	260.20	风机基础用地	出让	否	/
3593	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003128 号	16.00	箱变基础用地	出让	否	/
3594	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003129 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3595	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003130 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3596	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003131 号	362.40	风机基础用地	划拨	否	是
3597	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003132 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3598	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003133 号	362.40	风机基础用地	划拨	否	是
3599	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003134 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3600	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003135 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3601	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003136 号	362.40	风机基础用地	划拨	否	是
3602	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003137 号	362.40	风机基础用地	划拨	否	是
3603	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003138 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3604	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003139 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3605	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003140 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3606	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003141 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3607	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003142 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3608	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003143 号	260.20	风机基础用地	划拨	否	是
3609	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003144 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3610	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003145 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3611	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003146 号	260.20	风机基础用地	划拨	否	是
3612	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003147 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3613	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003148 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3614	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003149 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3615	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003150 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3616	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003151 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3617	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003152 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3618	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003153 号	260.20	风机基础用地	划拨	否	是
3619	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003154 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3620	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）袁州区不动产权第 0003155 号	38.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3621	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017503 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3622	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017504 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3623	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017505 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3624	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017506 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3625	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017507 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3626	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017508 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3627	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017509 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3628	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017510 号	260.00	风机基础用地	划拨	否	是
3629	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017511 号	260.00	风机基础用地	划拨	否	是
3630	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017512 号	260.00	风机基础用地	划拨	否	是
3631	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017513 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3632	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017514 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3633	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017515 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3634	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017516 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3635	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017517 号	16.00	箱变基础用地	划拨	否	是
3636	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017518 号	260.00	风机基础用地	划拨	否	是
3637	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017519 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3638	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017520 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3639	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017521 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3640	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017522 号	260.00	风机基础用地	划拨	否	是
3641	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017523 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3642	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017524 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3643	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017525 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3644	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017526 号	37.70	箱变基础用地	划拨	否	是
3645	华电福新江西宜春新能源有限公司	赣（2019）万载县不动产权第 0017527 号	362.00	风机基础用地	划拨	否	是
3646	昌图华电风力发电有限公司	辽（2022）昌图县不动产权第 0013020 号	9,024.00	升压站用地	划拨	否	是
3647	昌图华电风力发电有限公司	辽（2022）昌图县不动产权第 0013021 号	-	升压站用地	划拨	否	是
3648	昌图华电风力发电有限公司	辽（2022）昌图县不动产权第 0013022 号	-	升压站用地	划拨	否	是
3649	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000919 号	380.00	风电设备用地	划拨	否	是
3650	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000939 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3651	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000924 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3652	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000923 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3653	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000920 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3654	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000928 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3655	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000925 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3656	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000926 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3657	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000927 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3658	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000929 号	345.00	风电设备用地	出让	否	/
3659	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000931 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3660	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000930 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3661	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000934 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3662	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000935 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3663	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000936 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3664	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000937 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3665	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000938 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3666	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000932 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3667	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000933 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3668	昌图华电风力发电有限公司	辽（2020）昌图县不动产权第 0000921 号	380.00	风电设备用地	出让	否	/
3669	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭县国用（2011）第 209 号	31,302.00	风机、道路用地	出让	否	/
3670	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭县国用（2010）第 100 号	6,609.00	升压站、两个库房	出让	否	/
3671	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭县国用（2010）第 099 号	83,585.00	风机、道路用地	出让	否	/
3672	华电铁岭风力发电有限公司	铁岭县国用（2012）第 195 号	19,133.00	风机、道路用地	出让	否	/
3673	华电铁岭风力发电有限公司	浑南国用（2016）第 0060	754.25	沈阳本部办公楼	划拨	否	否
3674	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02977 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	否
3675	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02978 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	否
3676	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02965 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3677	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02974 号	350.00	风机底座用地	出让	否	/
3678	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02966 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3679	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02971 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3680	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02973 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3681	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02967 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3682	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02979 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3683	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02981 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3684	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02980 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3685	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02982 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3686	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02975 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3687	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02989 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3688	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02992 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3689	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02986 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3690	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02972 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3691	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02970 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3692	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02968 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3693	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02983 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3694	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02984 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3695	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02985 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3696	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02993 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3697	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02990 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3698	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02988 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3699	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02991 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3700	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02987 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3701	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02969 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3702	陕西华电定边风力发电有限公司	陕（2018）定边县不动产权第 02976 号	11,821.40	升压站用地	划拨	否	是
3703	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2017）神木县不动产权第 0000761 号	143,141.00	公共设施用地	划拨	否	是
3704	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 03988 号	9,655.50	升压站用地	划拨	否	是
3705	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01948 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3706	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02008 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3707	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01947 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3708	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01951 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3709	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01945 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3710	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02007 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3711	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02006 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3712	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02005 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3713	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01949 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3714	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01950 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3715	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02004 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3716	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01946 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3717	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02003 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3718	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02002 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3719	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02001 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3720	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02000 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3721	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01999 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3722	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01998 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3723	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01997 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3724	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02011 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3725	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 02010 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3726	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01968 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3727	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01996 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3728	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01995 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3729	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01994 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3730	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01993 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3731	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01992 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3732	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01991 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3733	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01990 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3734	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01989 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3735	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01988 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3736	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01987 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3737	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01986 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3738	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01985 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3739	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01984 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3740	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01983 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3741	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01982 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3742	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01981 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3743	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01980 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3744	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01979 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3745	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01978 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3746	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01977 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3747	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01976 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3748	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01975 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3749	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01974 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3750	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01973 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3751	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01972 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3752	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01971 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3753	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01970 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3754	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2020）神木市不动产权第 01969 号	240.54	风机底座用地	划拨	否	是
3755	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04758 号	1,969.57	升压站用地	划拨	否	是
3756	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04337 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3757	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04356 号	349.99	风机底座用地	划拨	否	是
3758	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04359 号	350.00	风机底座用地	划拨	否	是
3759	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04328 号	350.00	风机底座用地	出让	否	/
3760	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04325 号	349.99	风机底座用地	出让	否	/
3761	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04358 号	350.00	风机底座用地	出让	否	/
3762	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04357 号	350.02	风机底座用地	出让	否	/
3763	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04331 号	350.02	风机底座用地	出让	否	/
3764	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04330 号	350.00	风机底座用地	出让	否	/
3765	陕西华电神木新能源有限公司	陕（2021）神木市不动产权第 04329 号	350.00	风机底座用地	出让	否	/
3766	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0009498 号	7,149.00	升压站用地	出让	否	/
3767	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006644 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3768	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006645 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3769	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006646 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3770	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006647 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3771	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006648 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3772	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006649 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3773	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006650 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3774	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006651 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3775	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006772 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3776	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006777 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3777	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006779 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3778	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006780 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3779	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006781 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3780	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006782 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3781	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006783 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3782	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006789 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3783	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006902 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3784	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006903 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3785	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006904 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3786	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006905 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3787	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006906 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3788	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006907 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3789	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006914 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3790	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006928 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3791	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006946 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3792	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006950 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3793	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006951 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3794	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006952 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3795	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006953 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3796	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006954 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3797	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006973 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3798	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006974 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3799	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006975 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3800	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006976 号	309.00	风电设备用地	出让	否	/
3801	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006977 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3802	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006978 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3803	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006979 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3804	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006980 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3805	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006981 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3806	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006982 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3807	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006983 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3808	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006984 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3809	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006985 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3810	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006986 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3811	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007005 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3812	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007006 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3813	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006776 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3814	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006778 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3815	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006901 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3816	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006955 号	325.00	风电设备用地	出让	否	/
3817	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006956 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3818	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006957 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3819	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006958 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3820	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006959 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3821	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006968 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3822	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006969 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3823	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006970 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3824	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006971 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3825	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006972 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3826	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006987 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3827	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006988 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3828	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006989 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3829	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006990 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3830	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006991 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3831	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006992 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3832	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006993 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3833	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006994 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3834	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006995 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3835	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006996 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3836	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006997 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3837	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006998 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3838	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0006999 号	332.00	风电设备用地	出让	否	/
3839	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007000 号	330.00	风电设备用地	出让	否	/
3840	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007001 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3841	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007002 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3842	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007003 号	20.00	风电设备用地	出让	否	/
3843	陕西华电旬邑风电有限公司	陕（2022）旬邑县不动产权第 0007004 号	312.00	风电设备用地	出让	否	/
3844	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 084 号	50.00	集电线	出让	否	/
3845	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 082 号	50.00	集电线	出让	否	/
3846	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 075 号	50.00	集电线	出让	否	/
3847	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 077 号	50.00	集电线	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3848	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 076 号	50.00	集电线	出让	否	/
3849	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 073 号	50.00	集电线	出让	否	/
3850	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 086 号	50.00	集电线	出让	否	/
3851	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 079 号	50.00	集电线	出让	否	/
3852	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 080 号	50.00	集电线	出让	否	/
3853	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 074 号	50.00	集电线	出让	否	/
3854	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 085 号	50.00	集电线	出让	否	/
3855	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 078 号	50.00	集电线	出让	否	/
3856	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 102 号	50.00	集电线	出让	否	/
3857	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 110 号	50.00	集电线	出让	否	/
3858	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 099 号	50.00	集电线	出让	否	/
3859	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 092 号	50.00	集电线	出让	否	/
3860	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 098 号	50.00	集电线	出让	否	/
3861	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 101 号	50.00	集电线	出让	否	/
3862	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 091 号	50.00	集电线	出让	否	/
3863	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 089 号	50.00	集电线	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3864	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 105 号	50.00	集电线	出让	否	/
3865	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 093 号	50.00	集电线	出让	否	/
3866	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 097 号	50.00	集电线	出让	否	/
3867	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 088 号	50.00	集电线	出让	否	/
3868	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 139 号	50.00	集电线	出让	否	/
3869	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 132 号	50.00	集电线	出让	否	/
3870	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 146 号	50.00	集电线	出让	否	/
3871	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 138 号	50.00	集电线	出让	否	/
3872	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 147 号	50.00	集电线	出让	否	/
3873	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 081 号	20.00	箱变	出让	否	/
3874	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 109 号	20.00	箱变	出让	否	/
3875	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 108 号	20.00	箱变	出让	否	/
3876	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 096 号	20.00	箱变	出让	否	/
3877	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 134 号	20.00	箱变	出让	否	/
3878	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 140 号	20.00	箱变	出让	否	/
3879	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 095 号	20.00	箱变	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3880	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 100 号	20.00	箱变	出让	否	/
3881	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 107 号	20.00	箱变	出让	否	/
3882	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 151 号	20.00	箱变	出让	否	/
3883	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 142 号	20.00	箱变	出让	否	/
3884	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 150 号	20.00	箱变	出让	否	/
3885	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 141 号	20.00	箱变	出让	否	/
3886	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 149 号	20.00	箱变	出让	否	/
3887	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 136 号	20.00	箱变	出让	否	/
3888	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 159 号	20.00	箱变	出让	否	/
3889	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 130 号	20.00	箱变	出让	否	/
3890	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 121 号	20.00	箱变	出让	否	/
3891	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 126 号	20.00	箱变	出让	否	/
3892	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 111 号	20.00	箱变	出让	否	/
3893	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 118 号	20.00	箱变	出让	否	/
3894	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 065 号	20.00	箱变	出让	否	/
3895	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 066 号	20.00	箱变	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3896	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 059 号	20.00	箱变	出让	否	/
3897	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 067 号	20.00	箱变	出让	否	/
3898	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 068 号	20.00	箱变	出让	否	/
3899	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 158 号	50.00	集电线	出让	否	/
3900	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 54 号	50.00	集电线	出让	否	/
3901	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 55 号	50.00	集电线	出让	否	/
3902	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 135 号	50.00	集电线	出让	否	/
3903	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 152 号	50.00	集电线	出让	否	/
3904	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 144 号	50.00	集电线	出让	否	/
3905	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 162 号	50.00	集电线	出让	否	/
3906	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 157 号	50.00	集电线	出让	否	/
3907	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 128 号	50.00	集电线	出让	否	/
3908	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 154 号	50.00	集电线	出让	否	/
3909	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 131 号	50.00	集电线	出让	否	/
3910	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 114 号	50.00	集电线	出让	否	/
3911	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 117 号	50.00	集电线	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3912	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 115 号	50.00	集电线	出让	否	/
3913	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 125 号	50.00	集电线	出让	否	/
3914	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 123 号	50.00	集电线	出让	否	/
3915	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 113 号	50.00	集电线	出让	否	/
3916	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 122 号	50.00	集电线	出让	否	/
3917	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 116 号	50.00	集电线	出让	否	/
3918	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 064 号	50.00	集电线	出让	否	/
3919	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 058 号	50.00	集电线	出让	否	/
3920	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 069 号	50.00	集电线	出让	否	/
3921	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 070 号	50.00	集电线	出让	否	/
3922	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 056 号	50.00	集电线	出让	否	/
3923	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 072 号	50.00	集电线	出让	否	/
3924	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 061 号	50.00	集电线	出让	否	/
3925	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 112 号	50.00	集电线	出让	否	/
3926	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 129 号	50.00	集电线	出让	否	/
3927	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 083 号	262.48	风电机位	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3928	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 094 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3929	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 090 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3930	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 106 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3931	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 133 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3932	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 155 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3933	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 103 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3934	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 104 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3935	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 087 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3936	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 148 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3937	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 156 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3938	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 160 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3939	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 161 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3940	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 137 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3941	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 143 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3942	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 145 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3943	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 124 号	262.48	风电机位	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3944	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 120 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3945	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 119 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3946	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 127 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3947	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 071 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3948	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 057 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3949	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 063 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3950	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 060 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3951	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 062 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3952	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 盐湖区不动产权第 153 号	262.48	风电机位	出让	否	/
3953	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	晋 2019 运城市不动产权第 0021200 号	5,093.88	升压站用地	出让	否	/
3954	山西华电广灵风力发电有限公司	广国用 2013 第 230901024 号	22,756.00	公共设施用地	出让	否	/
3955	山西华电广灵风力发电有限公司	晋（2017）广灵县不动产权第 0000030 号	70.00	工业用地	出让	否	/
3956	山西华电广灵风力发电有限公司	晋（2017）广灵县不动产权第 0000031 号	8,593.00	工业用地	出让	否	/
3957	山西华电广灵风力发电有限公司	晋（2017）广灵县不动产权第 0000032 号	500.00	工业用地	出让	否	/
3958	山西华电广灵风力发电有限公司	晋（2017）广灵县不动产权第 0000033 号	957.00	工业用地	出让	否	/
3959	山西华电广灵风力发电有限公司	广国用 2012 第 230901021 号	8,422.00	公共设施用地	出让	否	/
3960	山西华电广灵风力发电有限公司	阳国用（2013）第 005 号	4,564.00	工业用地	出让	否	/
3961	山西华电阳高风力发电有限公司	晋（2016）阳高县不动产权第 000001 号	9.29	工业用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3962	山西华电阳高风力发电有限公司	晋（2016）阳高县不动产权第 000002 号	3,040.81	工业用地	出让	否	/
3963	山西华电阳高风力发电有限公司	晋（2016）阳高县不动产权第 000003 号	89.80	工业用地	出让	否	/
3964	山西华电阳高风力发电有限公司	晋（2016）阳高县不动产权第 000004 号	4,180.10	工业用地	出让	否	/
3965	山西榆社华电中光太阳能有限公司	晋（2020）榆社县不动产权第 0001358 号	1,937.10	光伏列阵用地	出让	否	/
3966	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000557 号	13,657.77	升压站用地	出让	否	/
3967	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000522 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3968	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000523 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3969	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000524 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3970	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000525 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3971	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000526 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3972	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000527 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3973	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000528 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3974	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000529 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3975	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000530 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3976	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000531 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3977	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000532 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3978	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000533 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3979	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000534 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3980	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动第 0000535 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
3981	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000536 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3982	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000537 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3983	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000538 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3984	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000539 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3985	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000540 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3986	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000541 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3987	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000542 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3988	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000543 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3989	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000544 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3990	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000545 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3991	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000546 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3992	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000547 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3993	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000548 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3994	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000549 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3995	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000550 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3996	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000551 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3997	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000552 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3998	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000553 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
3999	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000554 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4000	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000487 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4001	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000488 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4002	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000489 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4003	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000490 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4004	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000491 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4005	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000492 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4006	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000493 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4007	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000494 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4008	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000495 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4009	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000496 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4010	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000497 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4011	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000498 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4012	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000499 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4013	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000500 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4014	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000501 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4015	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000502 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4016	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000503 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4017	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000504 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4018	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000505 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4019	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000506 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4020	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000507 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4021	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000508 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4022	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000509 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4023	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000510 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4024	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000511 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4025	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000512 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4026	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000513 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4027	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000514 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4028	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000515 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4029	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000516 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4030	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000517 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4031	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000518 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4032	四川盐源华电新能源有限公司	川（2019）盐源县不动产第 0000519 号	338.56	风机底座土地	出让	否	/
4033	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000468 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4034	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000469 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4035	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000470 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4036	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000471 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4037	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000472 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4038	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000473 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4039	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000474 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4040	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000475 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4041	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000476 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4042	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000477 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4043	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000478 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4044	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000480 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4045	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000481 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4046	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000482 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4047	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000483 号	28.27	集电线路用地	出让	否	/
4048	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000484 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4049	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000485 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4050	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000486 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4051	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000487 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4052	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000488 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4053	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000489 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4054	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000490 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4055	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000491 号	64.00	集电线路用地	出让	否	/
4056	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000492 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4057	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000493 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4058	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000495 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4059	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000494 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4060	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000496 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4061	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000497 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4062	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000498 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4063	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000499 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4064	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000500 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4065	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000501 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4066	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000502 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4067	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000503 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4068	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000506 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4069	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000507 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4070	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000508 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4071	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000509 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4072	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000510 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4073	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000511 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4074	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000512 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4075	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000513 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4076	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000514 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4077	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000515 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4078	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000516 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4079	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000517 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4080	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000518 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4081	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000519 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4082	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000520 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4083	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000521 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4084	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000522 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4085	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000523 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4086	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000524 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4087	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000525 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4088	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000526 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4089	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000527 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4090	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000528 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4091	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000529 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4092	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000530 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4093	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000535 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4094	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000536 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4095	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000537 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4096	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000538 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4097	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000539 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4098	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000540 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4099	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000541 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4100	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000542 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4101	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000543 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4102	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000544 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4103	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000545 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4104	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000546 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4105	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000547 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4106	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000548 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4107	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000549 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4108	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000550 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4109	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000551 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4110	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000552 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4111	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000553 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4112	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000554 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4113	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000555 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4114	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000556 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4115	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000564 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4116	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000557 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4117	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000558 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4118	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000559 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4119	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000560 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4120	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000561 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4121	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000562 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4122	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000563 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4123	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000565 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4124	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000566 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4125	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000567 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4126	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000568 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4127	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000569 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4128	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000570 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4129	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000571 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4130	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000572 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4131	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000573 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4132	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000574 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4133	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000575 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4134	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000576 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4135	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000577 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4136	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000578 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4137	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000579 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4138	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000580 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4139	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000581 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4140	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000582 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4141	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000583 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4142	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000584 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4143	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000585 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4144	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000586 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4145	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000781 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4146	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000587 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4147	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000588 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4148	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000589 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4149	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000590 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4150	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000591 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4151	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000592 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4152	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000593 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4153	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000594 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4154	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000595 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4155	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000596 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4156	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000782 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4157	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000783 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4158	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000784 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4159	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000785 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4160	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000786 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4161	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000787 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4162	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000788 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4163	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000789 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4164	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000790 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4165	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000791 号	18.34	集电线路用地	出让	否	/
4166	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000792 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4167	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000793 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4168	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000794 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4169	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000795 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4170	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000796 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4171	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000797 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4172	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000798 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4173	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000799 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4174	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000677 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4175	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000676 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4176	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000675 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4177	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000597 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4178	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000598 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4179	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000599 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4180	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000600 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4181	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000601 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4182	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000602 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4183	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000603 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4184	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000604 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4185	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000605 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4186	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000606 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4187	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000607 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4188	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000608 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4189	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000609 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4190	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000610 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4191	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000611 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4192	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000612 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4193	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000613 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4194	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000674 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4195	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000614 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4196	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000615 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4197	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000616 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4198	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000617 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4199	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000673 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4200	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000618 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4201	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000619 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4202	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000620 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4203	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000621 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4204	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000622 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4205	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000623 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4206	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000839 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4207	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000624 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4208	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000625 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4209	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000626 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4210	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000627 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4211	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000628 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4212	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000629 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4213	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000630 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4214	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000631 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4215	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000632 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4216	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000633 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4217	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000634 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4218	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000635 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4219	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000636 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4220	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000637 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4221	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000672 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4222	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000638 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4223	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000639 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4224	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000640 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4225	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000641 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4226	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000658 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4227	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000659 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4228	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000642 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4229	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000643 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4230	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000644 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4231	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000645 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4232	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000660 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4233	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000646 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4234	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000647 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4235	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000648 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4236	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000649 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4237	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000650 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4238	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000661 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4239	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000662 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4240	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000651 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4241	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000663 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4242	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000664 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4243	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000652 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4244	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000665 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4245	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000666 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4246	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000667 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4247	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000653 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4248	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000668 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4249	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000669 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4250	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000670 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4251	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000671 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4252	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000654 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4253	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000655 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4254	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000656 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4255	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000840 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4256	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000657 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4257	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000753 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4258	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000754 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4259	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000802 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4260	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000755 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4261	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000734 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4262	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000735 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4263	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000736 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4264	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000737 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4265	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000738 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4266	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000739 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4267	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000740 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4268	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000741 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4269	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000742 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4270	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000743 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4271	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000744 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4272	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000745 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4273	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000746 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4274	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000747 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4275	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000836 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4276	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000748 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4277	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000837 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4278	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000750 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4279	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000751 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4280	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000801 号	1,461.45	道路用地	出让	否	/
4281	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000752 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4282	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000679 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4283	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000680 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4284	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000681 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4285	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000682 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4286	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000683 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4287	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000684 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4288	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000685 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4289	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000686 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4290	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000687 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4291	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000688 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4292	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000689 号	298.65	风机底座土地	出让	否	/
4293	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000690 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4294	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000691 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4295	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000692 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4296	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000823 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4297	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000693 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4298	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000695 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4299	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000696 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4300	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000697 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4301	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000698 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4302	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000699 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4303	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000700 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4304	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000701 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4305	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000702 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4306	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000703 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4307	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000704 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4308	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000705 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4309	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000706 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4310	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000707 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4311	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000708 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4312	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000709 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4313	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000710 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4314	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000711 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4315	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000712 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4316	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000824 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4317	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000714 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4318	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000825 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4319	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000826 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4320	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000827 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4321	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000828 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4322	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000829 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4323	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000830 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4324	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000722 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4325	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000831 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4326	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000832 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4327	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000725 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4328	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000726 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4329	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000833 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4330	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000728 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4331	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000834 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4332	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000835 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4333	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000730 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4334	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000731 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4335	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000732 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4336	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000733 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4337	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000838 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4338	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000756 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4339	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000757 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4340	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000758 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4341	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000759 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4342	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000760 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4343	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000780 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4344	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000761 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4345	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000762 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4346	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000763 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4347	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000764 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4348	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000765 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4349	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000766 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4350	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000767 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4351	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000768 号	7.00	集电线路用地	出让	否	/
4352	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000769 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4353	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000770 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4354	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000771 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4355	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000773 号	10.18	箱变底座用地	出让	否	/
4356	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000774 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4357	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000775 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4358	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000776 号	271.72	风机底座用地	出让	否	/
4359	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000777 号	18.25	集电线路用地	出让	否	/
4360	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000778 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4361	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000779 号	11.25	集电线路用地	出让	否	/
4362	四川盐源华电新能源有限公司	川（2020）盐源县不动产权第 0000800 号	8,825.01	升压站用地	出让	否	/
4363	攀枝花普得新能源开发有限公司	川（2019）攀枝花不动产权第 0013848 号	3,665.91	升压站用地	出让	否	/
4364	四川攀枝花华电新能源有限公司	川（2021）攀枝花市不动产权第 0054264 号	649.26	升压站用地	出让	否	/
4365	舟山华电风力发电有限公司	定国用（2013）第 0305145 号	8,576.00	项目用地	出让	否	/
4366	舟山华电风力发电有限公司	浙（2019）余杭区不动产权第 0038380 号	42.20	项目用地	出让	否	/
4367	华电福新浙江长兴风力发电有限公司	浙（2018）长兴县不动产权第 0032858 号	5,026.00	水池水泵房、柴油机房、备品备件库、电控楼	出让	否	/
4368	长兴和平华电风力发电有限公司	浙（2019）长兴县不动产权第 0009359 号	7,335.00	水泵房、备品备件库、电控间、生产综合用房	出让	否	/
4369	衢州杭泰光伏发电有限公司	浙（2017）衢州市不动产权第 0036024	7,524.00	升压站用地	划拨	否	是
4370	华电德令哈太阳能发电有限公司	青（2017）德令哈市不动产权第 0000430 号	10,974.00	升压站用地	出让	否	/
4371	华电德令哈太阳能发电有限公司	德市国用（2015）第 0304 号	480,000.00	光伏阵列	出让	否	/
4372	华电运营格尔木光伏发电有限公司	青（2020）格尔木市不动产权第 0002327 号	8,452.00	升压站、逆变器室、开关站用地（综合楼）	出让	否	/
4373	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002734 号	5,237.00	升压站用地	出让	否	/
4374	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002576 号	234,281.00	光伏设备用地、办公楼用地	出让	否	/
4375	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002577 号	467,416.00	光伏设备用地、办公楼用地	出让	否	/
4376	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002759 号	7,242.00	升压站用地	划拨	否	是
4377	华电共和太阳能发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0002758 号	341,558.00	光伏设备用地、办公楼用地	划拨	否	是
4378	青海华电诺木洪风力发电有限公司	青（2021）共和县不动产权第 0001111 号	16,483.00	风机设备、升压用地、办公楼用地、员工宿舍用地	划拨	否	是
4379	青海华电诺木洪风力发电有限公司	青（2017）都兰县不动产权第 0000138 号	42,168.00	风机设备、升压用地、办公楼用地、员工宿舍用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4380	青海华电诺木洪风力发电有限公司	青（2022）都兰县不动产权第 0000286 号	9,676.00	风电设备用地	划拨	否	是
4381	华电海南州新能源发电有限公司	青（2022）共和县不动产权第 0000460 号	7,778.00	升压站用地	划拨	否	是
4382	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003872 号	9,132.63	升压站用地	出让	否	/
4383	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003873 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4384	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003874 号	638.00	风机用地	出让	否	/
4385	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003875 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4386	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003876 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4387	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003877 号	638.00	风机用地	出让	否	/
4388	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003878 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4389	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003879 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4390	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003880 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4391	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003881 号	8,932.00	风机用地	划拨	否	是
4392	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2022）漳平市不动产权第 0001582 号	425.00	工业用地	划拨	否	是
4393	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	闽（2021）漳平市不动产权第 0003882 号	11,484.00	风机用地	划拨	否	是
4394	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005632 号	6,802.93	升压站用地	划拨	否	是
4395	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005606 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4396	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005646 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4397	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005626 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4398	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005605 号	598.00	风机用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4399	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005604 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4400	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005603 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4401	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005602 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4402	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005601 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4403	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005600 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4404	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005599 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4405	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005645 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4406	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005644 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4407	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005643 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4408	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005642 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4409	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005641 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4410	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005640 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4411	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005639 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4412	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005593 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4413	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005638 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4414	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005637 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4415	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005636 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4416	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005635 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4417	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005634 号	598.00	风机用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4418	华电（宁化）新能源有限公司	闽（2019）宁化县不动产权第 0005633 号	598.00	风机用地	划拨	否	是
4419	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008329 号	8,360.00	升压站用地	划拨	否	是
4420	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007957 号	598.00	风机设备	划拨	否	是
4421	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008050 号	598.00	风机设备	划拨	否	是
4422	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007967 号	598.00	风机设备	划拨	否	是
4423	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008054 号	598.00	风机设备	划拨	否	是
4424	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007961 号	598.00	风机设备	划拨	否	是
4425	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008041 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4426	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007968 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4427	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007990 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4428	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007985 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4429	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007994 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4430	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007993 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4431	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008058 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4432	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007991 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4433	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008051 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4434	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007984 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4435	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007987 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4436	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008056 号	598.00	风机设备	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4437	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007962 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4438	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008043 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4439	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008045 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4440	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008055 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4441	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008057 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4442	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007995 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4443	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007966 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4444	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008047 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4445	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008059 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4446	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007992 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4447	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008042 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4448	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008049 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4449	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007965 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4450	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008044 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4451	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008039 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4452	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007964 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4453	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007996 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4454	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008040 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4455	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007958 号	598.00	风机设备	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4456	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007963 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4457	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007986 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4458	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008053 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4459	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008052 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4460	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008060 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4461	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008048 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4462	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0008046 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4463	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	闽（2021）连江县不动产权第 0007998 号	598.00	风机设备	出让	否	/
4464	华电（连城）能源有限公司	闽（2021）连城县不动产权第 0003729 号	8,105.00	升压站用地	出让	否	/
4465	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0004963 号	445.50	风机设备	出让	否	/
4466	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0004964 号	445.50	风机设备	出让	否	/
4467	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0004965 号	265.14	风机设备	出让	否	/
4468	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0004966 号	352.94	风机设备	出让	否	/
4469	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0004967 号	264.25	风机设备	出让	否	/
4470	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0004998 号	283.26	风机设备	划拨	否	是
4471	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0005003 号	20.68	风机设备	划拨	否	是
4472	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0005004 号	445.50	风机设备	划拨	否	是
4473	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0005005 号	213.48	风机设备	划拨	否	是
4474	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0005006 号	222.42	风机设备	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4475	华电（连城）能源有限公司	闽（2019）连城县不动产权第 0005007 号	441.39	风机设备	划拨	否	是
4476	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003458 号	181.00	风机设备	划拨	否	是
4477	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003459 号	445.00	风机设备	划拨	否	是
4478	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003460 号	445.00	风机设备	划拨	否	是
4479	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003461 号	425.00	风机设备	划拨	否	是
4480	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003462 号	445.00	风机设备	划拨	否	是
4481	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003463 号	446.00	风机设备	划拨	否	是
4482	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003464 号	162.00	风机设备	划拨	否	是
4483	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003465 号	446.00	风机设备	划拨	否	是
4484	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003466 号	445.00	风机设备	划拨	否	是
4485	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003467 号	93.00	风机设备	划拨	否	是
4486	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003468 号	180.00	风机设备	划拨	否	是
4487	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003469 号	445.00	风机设备	划拨	否	是
4488	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003470 号	232.00	风机设备	划拨	否	是
4489	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003471 号	223.00	风机设备	划拨	否	是
4490	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003472 号	6.00	风机设备	划拨	否	是
4491	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003473 号	446.00	风机设备	划拨	否	是
4492	华电（连城）能源有限公司	闽（2020）长汀县不动产权第 0003474 号	445.00	风机用地	划拨	否	是
4493	福建华电泉惠能源有限公司	闽（2021）惠安县不动产权第 0011882 号	11,892.00	升压站用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4494	福建华电泉惠能源有限公司	闽（2019）惠安县不动产权第 0009674 号	15,208.10	风机用地	划拨	否	是
4495	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005368 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4496	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005369 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4497	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005370 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4498	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005371 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4499	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005372 号	594.00	风机设备用地	出让	否	/
4500	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005373 号	594.00	风机设备用地	出让	否	/
4501	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005374 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4502	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005375 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4503	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005376 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4504	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005377 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4505	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005378 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4506	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005379 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4507	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005380 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4508	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005381 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4509	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005382 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4510	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005383 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4511	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005384 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4512	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产权第 0005385 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4513	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产第 0005386 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4514	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产第 0005388 号	594.00	风机设备用地	划拨	否	是
4515	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产第 0005442 号	2,672.85	升压站用地	划拨	否	是
4516	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产第 0005443 号	315.14	升压站用地	划拨	否	是
4517	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产第 0005444 号	1,081.79	升压站用地	划拨	否	是
4518	华电福新（尤溪）新能源有限公司	闽（2021）尤溪县不动产第 0005445 号	2,430.22	升压站用地	划拨	否	是
4519	华电福新能源发展有限公司	闽（2021）福清市不动产第 0024628 号	15,823.00	升压站用地	划拨	否	是
4520	华电福新能源发展有限公司	闽（2021）福清市不动产第 0024112 号	14,352.00	风机用地	划拨	否	是
4521	华电（福清）风电有限公司	闽（2021）福清市不动产第 0023848 号	4,508.00	风机用地	划拨	否	是
4522	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产第 0024627 号	18,590.20	升压站用地	划拨	否	是
4523	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产第 0017082 号	10,751.00	风机用地	划拨	否	是
4524	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产第 0016914 号	8,372.00	风机用地	划拨	否	是
4525	华电（福建）风电有限公司	闽（2019）福清市不动产第 0007948 号	21,319.00	风机用地	划拨	否	是
4526	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产第 0013047 号	8,732.27	升压站用地	划拨	否	是
4527	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产第 0000391 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4528	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产第 0000390 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4529	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产第 0000389 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4530	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产第 0000388 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4531	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产第 0000387 号	638.00	风机用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4532	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000386 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4533	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000385 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4534	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000384 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4535	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000383 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4536	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000382 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4537	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000381 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4538	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000380 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4539	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000379 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4540	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000378 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4541	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000377 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4542	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000376 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4543	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000375 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4544	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000374 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4545	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000373 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4546	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000372 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4547	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000371 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4548	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2016）安溪县不动产权第 0000370 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4549	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010958 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4550	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010955 号	638.00	风机用地	划拨	否	是

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4551	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010960 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4552	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010959 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4553	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010957 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4554	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010954 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4555	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010952 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4556	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010953 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4557	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010956 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4558	华电（安溪）新能源有限公司	闽（2018）安溪县不动产权第 0010892 号	638.00	风机用地	划拨	否	是
4559	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001039 号	347.51	升压站用地	划拨	否	是
4560	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001041 号	347.51	风机用地	划拨	否	是
4561	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001043 号	348.40	风机用地	划拨	否	是
4562	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001038 号	348.25	风机用地	划拨	否	是
4563	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001042 号	348.23	风机用地	划拨	否	是
4564	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001037 号	348.30	风机用地	划拨	否	是
4565	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001036 号	348.36	风机用地	出让	否	/
4566	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001035 号	348.37	风机用地	出让	否	/
4567	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001034 号	348.29	风机用地	出让	否	/
4568	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001033 号	347.51	风机用地	出让	否	/
4569	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001032 号	347.51	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4570	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001052 号	348.27	风机用地	出让	否	/
4571	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001045 号	347.51	风机用地	出让	否	/
4572	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001056 号	348.43	风机用地	出让	否	/
4573	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001055 号	347.51	风机用地	出让	否	/
4574	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001054 号	347.51	风机用地	出让	否	/
4575	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001051 号	348.41	风机用地	出让	否	/
4576	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001053 号	347.87	风机用地	出让	否	/
4577	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001050 号	347.51	风机用地	出让	否	/
4578	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001049 号	348.01	风机用地	出让	否	/
4579	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001044 号	348.44	风机用地	出让	否	/
4580	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001047 号	348.43	风机用地	出让	否	/
4581	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001048 号	347.51	风机用地	出让	否	/
4582	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001046 号	348.32	风机用地	出让	否	/
4583	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0003438 号	9,772.99	升压站用地	出让	否	/
4584	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001015 号	348.21	风机用地	出让	否	/
4585	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001012 号	348.29	风机用地	出让	否	/
4586	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001016 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4587	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001013 号	348.30	风机用地	出让	否	/
4588	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001017 号	348.01	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4589	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001014 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4590	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001018 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4591	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001011 号	348.29	风机用地	出让	否	/
4592	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001019 号	348.30	风机用地	出让	否	/
4593	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001020 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4594	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001021 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4595	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001027 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4596	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001028 号	348.25	风机用地	出让	否	/
4597	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001022 号	348.30	风机用地	出让	否	/
4598	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001023 号	348.27	风机用地	出让	否	/
4599	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001024 号	348.31	风机用地	出让	否	/
4600	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001025 号	347.60	风机用地	出让	否	/
4601	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001026 号	348.31	风机用地	出让	否	/
4602	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001029 号	348.28	风机用地	出让	否	/
4603	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0001030 号	348.00	风机用地	出让	否	/
4604	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000934 号	347.85	风机用地	出让	否	/
4605	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000933 号	348.22	风机用地	出让	否	/
4606	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000938 号	347.79	风机用地	出让	否	/
4607	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000932 号	347.86	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4608	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000931 号	347.56	风机用地	出让	否	/
4609	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000930 号	347.98	风机用地	出让	否	/
4610	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000937 号	347.57	风机用地	出让	否	/
4611	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000929 号	347.73	风机用地	出让	否	/
4612	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000936 号	348.25	风机用地	出让	否	/
4613	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000928 号	348.23	风机用地	出让	否	/
4614	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000927 号	348.30	风机用地	出让	否	/
4615	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000926 号	348.14	风机用地	出让	否	/
4616	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000925 号	348.36	风机用地	出让	否	/
4617	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000935 号	348.35	风机用地	出让	否	/
4618	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000948 号	348.22	风机用地	出让	否	/
4619	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000942 号	348.25	风机用地	出让	否	/
4620	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000941 号	347.57	风机用地	出让	否	/
4621	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000940 号	347.57	风机用地	出让	否	/
4622	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000947 号	347.57	风机用地	出让	否	/
4623	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000946 号	348.25	风机用地	出让	否	/
4624	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000945 号	348.36	风机用地	出让	否	/
4625	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000944 号	348.33	风机用地	出让	否	/
4626	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000943 号	347.83	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4627	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）开远市不动产权第 0000939 号	348.29	风机用地	出让	否	/
4628	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008043 号	344.07	风机用地	出让	否	/
4629	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008054 号	341.38	风机用地	出让	否	/
4630	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008046 号	343.53	风机用地	出让	否	/
4631	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008044 号	341.41	风机用地	出让	否	/
4632	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008049 号	341.97	风机用地	出让	否	/
4633	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008056 号	344.23	风机用地	出让	否	/
4634	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008039 号	343.42	风机用地	出让	否	/
4635	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008050 号	345.17	风机用地	出让	否	/
4636	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008051 号	340.76	风机用地	出让	否	/
4637	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008052 号	342.46	风机用地	出让	否	/
4638	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008053 号	342.60	风机用地	出让	否	/
4639	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008058 号	341.83	风机用地	出让	否	/
4640	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008047 号	344.68	风机用地	出让	否	/
4641	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008057 号	343.53	风机用地	出让	否	/
4642	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008048 号	344.00	风机用地	出让	否	/
4643	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008045 号	343.45	风机用地	出让	否	/
4644	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008055 号	342.08	风机用地	出让	否	/
4645	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008042 号	343.52	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4646	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008040 号	343.46	风机用地	出让	否	/
4647	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0008041 号	342.88	风机用地	出让	否	/
4648	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006669 号	347.89	风机用地	出让	否	/
4649	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006667 号	346.76	风机用地	出让	否	/
4650	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006660 号	348.01	风机用地	出让	否	/
4651	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006661 号	345.19	风机用地	出让	否	/
4652	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006668 号	345.96	风机用地	出让	否	/
4653	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006670 号	348.08	风机用地	出让	否	/
4654	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006663 号	344.41	风机用地	出让	否	/
4655	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006673 号	345.91	风机用地	出让	否	/
4656	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006665 号	344.47	风机用地	出让	否	/
4657	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006666 号	346.97	风机用地	出让	否	/
4658	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006655 号	347.81	风机用地	出让	否	/
4659	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006658 号	346.40	风机用地	出让	否	/
4660	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006664 号	344.61	风机用地	出让	否	/
4661	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006662 号	344.89	风机用地	出让	否	/
4662	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006672 号	347.74	风机用地	出让	否	/
4663	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006671 号	347.85	风机用地	出让	否	/
4664	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006656 号	345.93	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4665	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006659 号	347.06	风机用地	出让	否	/
4666	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2019）开远市不动产权第 0006657 号	346.25	风机用地	出让	否	/
4667	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001090 号	13,293.32	升压站用地	出让	否	/
4668	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001079 号	2,159.90	水池公路	出让	否	/
4669	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001076 号	10.24	生活水池	出让	否	/
4670	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001075 号	45.29	消防水池	出让	否	/
4671	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001083 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4672	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001082 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4673	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001081 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4674	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001094 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4675	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001099 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4676	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001098 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4677	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001096 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4678	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001091 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4679	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001093 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4680	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001084 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4681	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001086 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4682	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001085 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4683	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001089 号	226.98	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4684	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001095 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4685	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001140 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4686	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001141 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4687	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001148 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4688	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001121 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4689	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001147 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4690	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001139 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4691	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001146 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4692	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001145 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4693	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001144 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4694	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001149 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4695	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001152 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4696	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001153 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4697	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001122 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4698	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001123 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4699	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001142 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4700	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001138 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4701	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001137 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4702	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001097 号	226.98	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4703	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001143 号	226.98	风机用地	出让	否	/
4704	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001020 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4705	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001016 号	8.30	风机用地	出让	否	/
4706	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001017 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4707	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001018 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4708	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001023 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4709	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001024 号	8.37	风机用地	出让	否	/
4710	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001026 号	8.31	风机用地	出让	否	/
4711	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001032 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4712	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001030 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4713	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001035 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4714	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001040 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4715	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001041 号	8.34	风机用地	出让	否	/
4716	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001042 号	8.43	风机用地	出让	否	/
4717	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001047 号	8.33	风机用地	出让	否	/
4718	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001045 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4719	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001046 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4720	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001048 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4721	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001044 号	8.35	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4722	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001043 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4723	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001039 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4724	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001038 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4725	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001037 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4726	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001036 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4727	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001034 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4728	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001033 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4729	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001031 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4730	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001029 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4731	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001028 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4732	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001025 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4733	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001021 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4734	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001027 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4735	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001022 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4736	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001019 号	8.35	风机用地	出让	否	/
4737	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001077 号	6.83	风机用地	出让	否	/
4738	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001074 号	6.98	风机用地	出让	否	/
4739	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001071 号	6.83	风机用地	出让	否	/
4740	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001154 号	6.82	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4741	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001072 号	6.81	风机用地	出让	否	/
4742	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001070 号	6.85	风机用地	出让	否	/
4743	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001055 号	6.81	风机用地	出让	否	/
4744	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001092 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4745	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001087 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4746	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001088 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4747	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001064 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4748	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001063 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4749	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001065 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4750	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001062 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4751	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001067 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4752	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001061 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4753	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001054 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4754	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001060 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4755	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001059 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4756	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001068 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4757	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001069 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4758	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001073 号	6.84	风机用地	出让	否	/
4759	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产第 0001066 号	6.82	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4760	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001053 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4761	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001052 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4762	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001051 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4763	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001049 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4764	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001078 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4765	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001056 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4766	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001057 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4767	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001058 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4768	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001151 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4769	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001150 号	6.82	风机用地	出让	否	/
4770	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001184 号	11.26	风机用地	出让	否	/
4771	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001120 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4772	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001191 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4773	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001192 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4774	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001189 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4775	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001190 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4776	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001188 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4777	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001187 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4778	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001185 号	11.52	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4779	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001181 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4780	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001186 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4781	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001180 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4782	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001182 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4783	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001177 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4784	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001178 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4785	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001130 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4786	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001124 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4787	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001125 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4788	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001126 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4789	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001129 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4790	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001128 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4791	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001127 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4792	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001136 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4793	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001135 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4794	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001133 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4795	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001211 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4796	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001210 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4797	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001209 号	11.52	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4798	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001208 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4799	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001199 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4800	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001198 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4801	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001224 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4802	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001223 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4803	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001206 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4804	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001221 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4805	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001197 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4806	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001222 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4807	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001203 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4808	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001216 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4809	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001202 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4810	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001201 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4811	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001200 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4812	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001207 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4813	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001204 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4814	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001179 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4815	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001205 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4816	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001218 号	11.52	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4817	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001215 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4818	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001217 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4819	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001219 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4820	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001183 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4821	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001193 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4822	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001116 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4823	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001114 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4824	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001113 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4825	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001112 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4826	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001134 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4827	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001132 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4828	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001131 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4829	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001161 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4830	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001118 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4831	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001119 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4832	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001115 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4833	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001169 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4834	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001170 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4835	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒍县不动产权第 0001167 号	11.52	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4836	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001168 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4837	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001164 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4838	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001165 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4839	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001162 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4840	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001163 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4841	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001166 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4842	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001175 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4843	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001176 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4844	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001173 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4845	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001174 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4846	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001171 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4847	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001172 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4848	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001117 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4849	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001214 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4850	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001220 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4851	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001213 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4852	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001228 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4853	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001227 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4854	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001225 号	11.52	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4855	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001212 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4856	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2020）宁蒗县不动产权第 0001226 号	11.52	风机用地	出让	否	/
4857	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000249 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4858	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000244 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4859	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000248 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4860	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000232 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4861	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000247 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4862	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000246 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4863	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000245 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4864	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000243 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4865	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000242 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4866	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000241 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4867	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000240 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4868	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000239 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4869	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000238 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4870	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000237 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4871	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000236 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4872	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000235 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4873	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000231 号	12.00	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4874	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000234 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4875	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000230 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4876	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000229 号	248.49	风机用地	出让	否	/
4877	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000225 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4878	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000226 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4879	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000227 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4880	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000224 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4881	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000223 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4882	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000222 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4883	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000228 号	248.84	风机用地	出让	否	/
4884	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000252 号	12.00	风机用地	出让	否	/
4885	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000250 号	248.49	风机用地	出让	否	/
4886	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）宁蒗县不动产权第 0000251 号	248.49	风机用地	出让	否	/
4887	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006158 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4888	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006653 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4889	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006666 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4890	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006667 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4891	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006680 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4892	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006681 号	305.00	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4893	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006710 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4894	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006711 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4895	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006712 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4896	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006713 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4897	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006783 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4898	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006784 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4899	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006785 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4900	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006787 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4901	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006788 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4902	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006789 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4903	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006790 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4904	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006796 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4905	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006798 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4906	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006720 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4907	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006719 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4908	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006791 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4909	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006792 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4910	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006793 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4911	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006794 号	305.00	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4912	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006797 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4913	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006799 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4914	云南华电福新能源有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0006800 号	305.00	风机用地	出让	否	/
4915	云南华电福新能源发电有限公司	云（2022）个旧市不动产权第 0007289 号	10,400.00	升压站用地	出让	否	/
4916	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027673 号	9,000.00	升压站用地	出让	否	/
4917	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027671 号	419.00	风机用地	出让	否	/
4918	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027701 号	423.00	风机用地	出让	否	/
4919	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027668 号	427.00	风机用地	出让	否	/
4920	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027667 号	427.00	风机用地	出让	否	/
4921	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027669 号	423.00	风机用地	出让	否	/
4922	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027697 号	421.00	风机用地	划拨	否	否
4923	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027694 号	417.00	风机用地	划拨	否	否
4924	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027690 号	424.00	风机用地	划拨	否	否
4925	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027687 号	423.00	风机用地	划拨	否	否
4926	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027681 号	427.00	风机用地	划拨	否	否
4927	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027674 号	415.00	风机用地	划拨	否	否
4928	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027693 号	414.00	风机用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4929	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027704 号	415.00	风机用地	划拨	否	否
4930	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027664 号	419.00	风机用地	划拨	否	否
4931	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027665 号	414.00	风机用地	划拨	否	否
4932	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027714 号	415.00	风机用地	划拨	否	否
4933	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027707 号	414.00	风机用地	划拨	否	否
4934	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027666 号	426.00	风机用地	划拨	否	否
4935	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027675 号	424.00	风机用地	划拨	否	否
4936	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027670 号	426.00	风机用地	划拨	否	否
4937	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027682 号	414.00	风机用地	划拨	否	否
4938	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027663 号	415.00	风机用地	划拨	否	否
4939	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027715 号	415.00	风机用地	划拨	否	否
4940	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027716 号	424.00	风机用地	划拨	否	否
4941	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027695 号	424.00	风机用地	划拨	否	否
4942	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027676 号	420.00	风机用地	划拨	否	否
4943	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027698 号	421.00	风机用地	划拨	否	否
4944	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027700 号	413.00	风机用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4945	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027672 号	413.00	风机用地	划拨	否	否
4946	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027710 号	414.00	风机用地	划拨	否	否
4947	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027703 号	413.00	风机用地	划拨	否	否
4948	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027705 号	413.00	风机用地	划拨	否	否
4949	云南华电福新能源发电有限公司蒙自古朵分公司	云（2021）蒙自市不动产权第 0027679 号	421.00	风机用地	划拨	否	否
4950	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010745 号	9,893.08	升压站用地	划拨	否	否
4951	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010102 号	5,836.94	升压站用地	划拨	否	否
4952	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009677 号	292.60	风机用地	划拨	否	否
4953	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009676 号	7.46	风机用地	划拨	否	否
4954	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009681 号	13.50	风机用地	划拨	否	否
4955	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009717 号	7.46	风机用地	划拨	否	否
4956	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009706 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4957	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009765 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4958	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009718 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4959	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009715 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4960	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009714 号	13.50	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4961	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009685 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4962	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009694 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4963	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009699 号	292.58	风机用地	出让	否	/
4964	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009702 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4965	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009704 号	7.45	风机用地	出让	否	/
4966	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009707 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4967	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009678 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4968	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009688 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4969	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009692 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4970	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009700 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4971	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009695 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4972	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009674 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4973	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009712 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4974	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009710 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4975	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009691 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4976	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009756 号	292.60	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4977	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009757 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4978	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009759 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4979	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009761 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4980	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009770 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4981	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009760 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4982	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009771 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4983	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010035 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4984	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009762 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4985	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009784 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4986	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009764 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4987	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009763 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4988	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009903 号	292.58	风机用地	出让	否	/
4989	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009902 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4990	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009901 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4991	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010101 号	292.60	风机用地	出让	否	/
4992	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010100 号	7.46	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
4993	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0009918 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4994	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010146 号	292.59	风机用地	出让	否	/
4995	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010098 号	7.46	风机用地	出让	否	/
4996	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010145 号	13.50	风机用地	出让	否	/
4997	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010042 号	292.58	风机用地	出让	否	/
4998	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010045 号	7.45	风机用地	出让	否	/
4999	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010054 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5000	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010106 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5001	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010109 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5002	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010108 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5003	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010188 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5004	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010189 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5005	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010192 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5006	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010034 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5007	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010033 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5008	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010032 号	7.45	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5009	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010057 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5010	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010060 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5011	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010064 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5012	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010417 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5013	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010427 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5014	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010217 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5015	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010618 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5016	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010147 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5017	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010148 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5018	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010103 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5019	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010105 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5020	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010066 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5021	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010068 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5022	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010077 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5023	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010485 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5024	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010486 号	292.60	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5025	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010488 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5026	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010218 号	13.49	风机用地	出让	否	/
5027	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010219 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5028	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010438 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5029	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010400 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5030	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010410 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5031	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010414 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5032	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010309 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5033	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010307 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5034	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011219 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5035	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010668 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5036	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010559 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5037	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010556 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5038	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010558 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5039	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010621 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5040	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010738 号	7.46	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5041	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010732 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5042	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010412 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5043	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010408 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5044	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010403 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5045	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010649 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5046	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010590 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5047	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010650 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5048	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011071 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5049	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011070 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5050	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011069 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5051	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011211 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5052	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011067 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5053	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011065 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5054	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011064 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5055	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011063 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5056	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011062 号	13.50	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5057	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010674 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5058	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010679 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5059	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011134 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5060	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011060 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5061	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010676 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5062	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011213 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5063	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010684 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5064	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011140 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5065	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010658 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5066	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010661 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5067	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010663 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5068	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010787 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5069	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010785 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5070	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011155 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5071	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011153 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5072	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011182 号	13.50	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5073	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011224 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5074	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010782 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5075	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010781 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5076	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010780 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5077	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010779 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5078	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010770 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5079	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011225 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5080	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010746 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5081	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010651 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5082	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010766 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5083	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010761 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5084	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010657 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5085	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010656 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5086	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010653 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5087	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010664 号	292.58	风机用地	出让	否	/
5088	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010660 号	13.50	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5089	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011223 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5090	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010670 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5091	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010667 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5092	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010666 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5093	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010677 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5094	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010673 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5095	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010672 号	292.58	风机用地	出让	否	/
5096	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010743 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5097	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010741 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5098	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011218 号	292.58	风机用地	出让	否	/
5099	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010739 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5100	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010737 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5101	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011220 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5102	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010736 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5103	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010801 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5104	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011126 号	292.60	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5105	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010638 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5106	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010799 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5107	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011129 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5108	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010798 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5109	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011088 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5110	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010796 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5111	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011313 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5112	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010769 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5113	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011046 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5114	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011047 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5115	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011055 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5116	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010685 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5117	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010688 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5118	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010687 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5119	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011147 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5120	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010652 号	7.45	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5121	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010648 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5122	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010646 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5123	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010640 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5124	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010627 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5125	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010630 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5126	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010669 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5127	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011045 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5128	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011043 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5129	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010733 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5130	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010727 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5131	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010726 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5132	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010683 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5133	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010682 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5134	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010680 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5135	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011221 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5136	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011215 号	13.50	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5137	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010678 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5138	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010632 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5139	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010637 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5140	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010633 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5141	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010634 号	292.59	风机用地	出让	否	/
5142	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010636 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5143	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010645 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5144	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010647 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5145	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010655 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5146	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011059 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5147	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011058 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5148	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011056 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5149	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010690 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5150	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011039 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5151	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011267 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5152	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011029 号	13.50	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5153	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011035 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5154	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011023 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5155	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011027 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5156	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011013 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5157	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011216 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5158	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011311 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5159	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010808 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5160	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011075 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5161	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011074 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5162	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011072 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5163	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011226 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5164	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011049 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5165	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011128 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5166	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011053 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5167	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011052 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5168	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011051 号	292.60	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5169	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011050 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5170	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010992 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5171	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010993 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5172	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010994 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5173	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010995 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5174	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010996 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5175	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010997 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5176	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010998 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5177	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010999 号	292.61	风机用地	出让	否	/
5178	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011000 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5179	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011001 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5180	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011150 号	292.61	风机用地	出让	否	/
5181	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010803 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5182	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0010805 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5183	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011304 号	292.61	风机用地	出让	否	/
5184	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011210 号	7.45	风机用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5185	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011207 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5186	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011158 号	292.61	风机用地	出让	否	/
5187	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011208 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5188	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011169 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5189	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011206 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5190	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011174 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5191	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011170 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5192	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011172 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5193	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011184 号	7.46	风机用地	出让	否	/
5194	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011204 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5195	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011202 号	292.61	风机用地	出让	否	/
5196	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011201 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5197	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011200 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5198	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011203 号	292.60	风机用地	出让	否	/
5199	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011314 号	7.45	风机用地	出让	否	/
5200	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	云（2021）安宁市不动产权第 0011185 号	13.50	风机用地	出让	否	/
5201	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050832 号	6.38	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5202	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050833 号	6.25	非项目房产用地	出让	否	/
5203	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050834 号	54.00	非项目房产用地	出让	否	/
5204	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050836 号	13.27	非项目房产用地	出让	否	/
5205	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050837 号	13.19	非项目房产用地	出让	否	/
5206	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050838 号	6.54	非项目房产用地	出让	否	/
5207	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050840 号	6.25	非项目房产用地	出让	否	/
5208	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050841 号	6.38	非项目房产用地	出让	否	/
5209	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050842 号	6.63	非项目房产用地	出让	否	/
5210	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050843 号	6.62	非项目房产用地	出让	否	/
5211	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050844 号	6.39	非项目房产用地	出让	否	/
5212	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050845 号	6.39	非项目房产用地	出让	否	/
5213	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050846 号	5.93	非项目房产用地	出让	否	/
5214	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050847 号	5.96	非项目房产用地	出让	否	/
5215	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050866 号	13.02	非项目房产用地	出让	否	/
5216	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0068364 号	6.62	非项目房产用地	出让	否	/
5217	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050867 号	6.32	非项目房产用地	出让	否	/
5218	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050868 号	6.45	非项目房产用地	出让	否	/
5219	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050869 号	6.71	非项目房产用地	出让	否	/
5220	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050870 号	6.70	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5221	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050871 号	6.47	非项目房产用地	出让	否	/
5222	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050873 号	6.47	非项目房产用地	出让	否	/
5223	云南华电大黑山风力发电有限公司	云（2018）西山区不动产权第 0050874 号	6.01	非项目房产用地	出让	否	/
5224	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569811 号	6.91	非项目房产用地	出让	否	/
5225	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569343 号	10.76	非项目房产用地	出让	否	/
5226	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569346 号	10.76	非项目房产用地	出让	否	/
5227	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569363 号	6.91	非项目房产用地	出让	否	/
5228	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569352 号	6.03	非项目房产用地	出让	否	/
5229	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569308 号	6.01	非项目房产用地	出让	否	/
5230	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569317 号	6.47	非项目房产用地	出让	否	/
5231	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569822 号	6.47	非项目房产用地	出让	否	/
5232	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569819 号	6.70	非项目房产用地	出让	否	/
5233	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569371 号	6.71	非项目房产用地	出让	否	/
5234	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569379 号	6.45	非项目房产用地	出让	否	/
5235	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569392 号	6.32	非项目房产用地	出让	否	/
5236	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569396 号	6.62	非项目房产用地	出让	否	/
5237	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569404 号	13.08	非项目房产用地	出让	否	/
5238	云南华电福新能源发电有限公司丽江分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569417 号	6.03	非项目房产用地	出让	否	/
5239	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2020）永仁县不动产权第 0001921 号	10,000.00	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5240	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569520 号	6.83	非项目房产用地	出让	否	/
5241	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569383 号	5.96	非项目房产用地	出让	否	/
5242	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569814 号	5.93	非项目房产用地	出让	否	/
5243	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569816 号	6.39	非项目房产用地	出让	否	/
5244	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569453 号	3.37	非项目房产用地	出让	否	/
5245	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569486 号	20.52	非项目房产用地	出让	否	/
5246	云南华电福新能源发电有限公司维的分公司	云（2021）西山区不动产权第 0569825 号	20.52	非项目房产用地	出让	否	/
5247	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0032107 号	8,000.00	升压站用地	出让	否	/
5248	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045159 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5249	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0044971 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5250	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045146 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5251	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045039 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5252	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045411 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5253	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045186 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5254	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045391 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5255	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0044899 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5256	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045253 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5257	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045207 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5258	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045224 号	400.00	风机底座	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5259	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045280 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5260	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045309 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5261	舞阳县兴武新能源发电有限公司	豫（2022）舞阳县不动产权第 0045198 号	400.00	风机底座	出让	否	/
5262	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000603 号	8,330.00	升压站等永久性建筑	出让	否	/
5263	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000604 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5264	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000605 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5265	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000606 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5266	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000607 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5267	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000608 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5268	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000617 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5269	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000618 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5270	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000619 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5271	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000825 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5272	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000826 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5273	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000827 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5274	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000828 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5275	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000829 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5276	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000842 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5277	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000843 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5278	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000844 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5279	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000845 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5280	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000846 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5281	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000847 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5282	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	豫（2020）延津县不动产权第 0000848 号	324.00	风机设备土地	出让	否	/
5283	华电台前光伏发电有限公司	豫（2019）台前县不动产权第 0001689 号	5,974.05	升压站等永久性建筑	出让	否	/
5284	甘肃敦煌华电福新太阳能发电有限公司	敦国用（2014）第 128 号	991,519.27	公共设施	出让	否	/
5285	武威市天合光能发电有限公司	甘（2020）民勤县不动产权第 0000790 号	1,212,547.50	电力设施用地	出让	否	/
5286	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-054 号	20,595.00	监控中心	出让	否	/
5287	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-053 号	66,017.00	道路、杆塔	出让	否	/
5288	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-005 号	400.00	风机	出让	否	/
5289	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-006 号	400.00	风机	出让	否	/
5290	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-007 号	400.00	风机	划拨	否	是
5291	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-008 号	400.00	风机	划拨	否	是
5292	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-009 号	400.00	风机	出让	否	/
5293	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-010 号	400.00	风机	出让	否	/
5294	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-011 号	400.00	风机	出让	否	/
5295	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-012 号	400.00	风机	出让	否	/
5296	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-013 号	400.00	风机	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5297	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-014 号	400.00	风机	出让	否	/
5298	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-015 号	400.00	风机	出让	否	/
5299	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-016 号	400.00	风机	出让	否	/
5300	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-017 号	400.00	风机	出让	否	/
5301	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-018 号	400.00	风机	出让	否	/
5302	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-019 号	400.00	风机	出让	否	/
5303	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-020 号	400.00	风机	出让	否	/
5304	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-021 号	400.00	风机	出让	否	/
5305	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-022 号	400.00	风机	出让	否	/
5306	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-023 号	400.00	风机	出让	否	/
5307	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-024 号	400.00	风机	出让	否	/
5308	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-025 号	400.00	风机	出让	否	/
5309	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-026 号	400.00	风机	出让	否	/
5310	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-027 号	400.00	风机	出让	否	/
5311	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-028 号	400.00	风机	出让	否	/
5312	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-029 号	400.00	风机	出让	否	/
5313	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-030 号	400.00	风机	出让	否	/
5314	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-031 号	400.00	风机	出让	否	/
5315	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-032 号	400.00	风机	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5316	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-033 号	400.00	风机	出让	否	/
5317	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-034 号	400.00	风机	出让	否	/
5318	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-035 号	400.00	风机	出让	否	/
5319	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-036 号	400.00	风机	出让	否	/
5320	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-037 号	400.00	风机	出让	否	/
5321	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-038 号	400.00	风机	出让	否	/
5322	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-039 号	400.00	风机	出让	否	/
5323	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-040 号	400.00	风机	出让	否	/
5324	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-041 号	400.00	风机	出让	否	/
5325	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-042 号	400.00	风机	出让	否	/
5326	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-043 号	400.00	风机	出让	否	/
5327	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-044 号	400.00	风机	出让	否	/
5328	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-045 号	400.00	风机	出让	否	/
5329	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-046 号	400.00	风机	出让	否	/
5330	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-047 号	400.00	风机	出让	否	/
5331	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-048 号	400.00	风机	出让	否	/
5332	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-049 号	400.00	风机	出让	否	/
5333	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-050 号	400.00	风机	出让	否	/
5334	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-051 号	400.00	风机	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5335	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2010）第 E-052 号	400.00	风机	出让	否	/
5336	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2013）第 E-001 号	61,564.00	公共设施用地	出让	否	/
5337	甘肃华电玉门风力发电有限公司	玉国用（2014）第 B-002 号	447,156.10	公共设施用地	出让	否	/
5338	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011535 号	32,030.00	非项目房产用地	出让	否	/
5339	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011538 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5340	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011571 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5341	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011573 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5342	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011584 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5343	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011586 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5344	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011605 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5345	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011608 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5346	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011612 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5347	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011546 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5348	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0011544 号	/	非项目房产用地	出让	否	/
5349	甘肃华电玉门风力发电有限公司	甘（2020）嘉峪关市不动产权第 0016315 号	3,261.12	非项目房产用地	出让	否	/
5350	甘肃华电民勤发电有限公司	民国用（2011）第 116 号	243,000.00	公共设施	出让	否	/
5351	甘肃华电民勤发电有限公司	民国用（2015）第 108 号	225,000.00	电力设施用地	出让	否	/
5352	甘肃华电民勤发电有限公司	民国用（2014）第 15 号	467,508.90	电力设施用地	出让	否	/
5353	甘肃华电民勤发电有限公司	民国用（2014）第 16 号	444,607.30	电力设施用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5354	华电嘉峪关新能源有限公司	嘉国用（2015）第 4051 号	128,959.00	电力设施用地	出让	否	/
5355	华电嘉峪关新能源有限公司	嘉国用（2015）第 4052 号	307,396.30	电力设施用地	出让	否	/
5356	华电新能源发展有限公司	嘉国用（2012）第 3501 号	208,585.10	电力设施用地	划拨	否	是
5357	华电新能源发展有限公司	嘉国用（2012）第 3502 号	233,693.61	电力设施用地	划拨	否	是
5358	华电嘉峪关新能源有限公司	嘉国用（2014）第 3885 号	197,500.00	公共设施用地	划拨	否	是
5359	华电嘉峪关新能源有限公司	嘉国用（2014）第 3882 号	614,000.00	公共设施用地	划拨	否	是
5360	华电嘉峪关新能源有限公司	嘉国用（2014）第 3883 号	491,000.00	公共设施用地	划拨	否	否
5361	华电嘉峪关新能源有限公司	嘉国用（2014）第 3884 号	510,000.00	公共设施用地	划拨	否	否
5362	华电格尔木太阳能发电有限公司	青（2018）格尔木市不动产权第 0001412 号	438,904.10	工业	划拨	否	否
5363	华电格尔木太阳能发电有限公司	青（2018）格尔木市不动产权第 0001108 号	395,000.00	工业	划拨	否	否
5364	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020441 号	5,833.47	升压站用地和风机底座土地	划拨	否	否
5365	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020440 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	划拨	否	否
5366	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020427 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	划拨	否	否
5367	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020428 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	划拨	否	否
5368	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020433 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	划拨	否	否
5369	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020429 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	划拨	否	否
5370	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020458 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5371	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020434 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5372	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020431 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5373	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020426 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5374	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020436 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5375	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020453 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5376	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020455 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5377	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020454 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5378	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020445 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5379	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020444 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5380	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020456 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5381	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020443 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5382	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020442 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5383	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020438 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5384	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020439 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5385	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020437 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5386	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020457 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5387	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020432 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5388	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020435 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5389	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020430 号	254.04	升压站用地和风机底座土地	出让	否	/
5390	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019989 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5391	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019984 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5392	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020004 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5393	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020003 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5394	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020005 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5395	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020002 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5396	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019990 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5397	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019995 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5398	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019985 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5399	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019991 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5400	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019982 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5401	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019987 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5402	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019994 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5403	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019997 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5404	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019996 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5405	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019993 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5406	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019988 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5407	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020006 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5408	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019998 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5409	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019999 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5410	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019992 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5411	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019983 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5412	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020000 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5413	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0019986 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5414	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0020001 号	254.04	风机底座土地	出让	否	/
5415	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	甘（2018）阿克塞县不动产权第 0000057 号	64,046.00	工业	出让	否	/
5416	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	甘（2018）阿克塞县不动产权第 0000058 号	20,595.00	工业	出让	否	/
5417	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	甘（2018）阿克塞县不动产权第 0000041 号	63,808.00	工业	出让	否	/
5418	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	甘（2018）阿克塞县不动产权第 0000042 号	202,500.00	工业	出让	否	/
5419	甘肃华电福新能源有限公司民乐分公司	甘（2018）民乐县不动产权第 0000432 号	259,179.24	工业	出让	否	/
5420	甘肃华电福新能源有限公司民乐分公司	甘（2017）民乐县不动产权第 0002440 号	1,440,720.86	工业	出让	否	/
5421	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	甘（2018）景泰县不动产权第 0002446 号	184,402.00	工业	出让	否	/
5422	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000571 号	19,190.88	变电站用地	出让	否	/
5423	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000304 号	693.20	风机底座土地	出让	否	/
5424	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 080 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5425	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000302 号	693.32	风机底座土地	出让	否	/
5426	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000283 号	693.90	风机底座土地	出让	否	/
5427	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 167 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5428	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 168 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5429	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 169 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5430	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 170 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5431	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 171 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5432	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000284 号	693.28	风机底座土地	出让	否	/
5433	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000292 号	693.74	风机底座土地	出让	否	/
5434	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000300 号	693.29	风机底座土地	出让	否	/
5435	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000456 号	693.20	风机底座土地	出让	否	/
5436	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 83 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5437	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 84 号	693.94	风机底座土地	出让	否	/
5438	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000307 号	693.48	风机底座土地	出让	否	/
5439	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000306 号	693.26	风机底座土地	出让	否	/
5440	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000296 号	693.70	风机底座土地	出让	否	/
5441	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000279 号	693.19	风机底座土地	出让	否	/
5442	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000280 号	693.51	风机底座土地	出让	否	/
5443	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000291 号	693.55	风机底座土地	出让	否	/
5444	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000290 号	694.00	风机底座土地	出让	否	/
5445	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000455 号	693.31	风机底座土地	出让	否	/
5446	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000293 号	693.43	风机底座土地	出让	否	/
5447	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000281 号	693.76	风机底座土地	出让	否	/
5448	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000289 号	590.77	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5449	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000288 号	590.90	风机底座土地	出让	否	/
5450	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000287 号	616.22	风机底座土地	划拨	否	是
5451	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000286 号	615.01	风机底座土地	划拨	否	是
5452	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000285 号	611.13	风机底座土地	划拨	否	是
5453	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 140 号	611.72	风机底座土地	出让	否	/
5454	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 141 号	589.61	风机底座土地	出让	否	/
5455	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 142 号	589.61	风机底座土地	出让	否	/
5456	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000294 号	602.12	风机底座土地	出让	否	/
5457	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000282 号	601.90	风机底座土地	出让	否	/
5458	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000310 号	602.07	风机底座土地	出让	否	/
5459	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000431 号	567.94	风机底座土地	出让	否	/
5460	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000432 号	656.63	风机底座土地	出让	否	/
5461	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000309 号	616.18	风机底座土地	出让	否	/
5462	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000295 号	594.25	风机底座土地	出让	否	/
5463	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 147 号	602.89	风机底座土地	出让	否	/
5464	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000297 号	601.62	风机底座土地	出让	否	/
5465	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000298 号	616.22	风机底座土地	出让	否	/
5466	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000308 号	601.76	风机底座土地	出让	否	/
5467	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000301 号	602.14	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5468	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000303 号	633.05	风机底座土地	出让	否	/
5469	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000454 号	602.04	风机底座土地	出让	否	/
5470	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000460 号	602.16	风机底座土地	出让	否	/
5471	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000461 号	655.40	风机底座土地	出让	否	/
5472	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 151 号	611.72	风机底座土地	出让	否	/
5473	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 152 号	633.86	风机底座土地	出让	否	/
5474	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 153 号	633.86	风机底座土地	出让	否	/
5475	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000305 号	632.73	风机底座土地	出让	否	/
5476	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000457 号	655.49	风机底座土地	出让	否	/
5477	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000458 号	655.39	风机底座土地	出让	否	/
5478	甘肃华电环县风力发电有限公司	环国用（2014）字第 156 号	656.69	风机底座土地	出让	否	/
5479	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000299 号	655.41	风机底座土地	出让	否	/
5480	甘肃华电环县风力发电有限公司	甘（2018）环县不动产权第 0000459 号	655.32	风机底座土地	出让	否	/
5481	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002308 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5482	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002408 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5483	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002389 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5484	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002335 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5485	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002336 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5486	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002306 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5487	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002337 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5488	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002338 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5489	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002307 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5490	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002341 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5491	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002323 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5492	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002324 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5493	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002325 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5494	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002326 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5495	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002327 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5496	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002328 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5497	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002329 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5498	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002330 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5499	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002331 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5500	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002332 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5501	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002333 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5502	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002320 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5503	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002560 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5504	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002558 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5505	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002556 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5506	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002551 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5507	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002432 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5508	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002431 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5509	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002520 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5510	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002522 号	20.00	杆塔用地	出让	否	/
5511	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002521 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5512	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002366 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5513	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002365 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5514	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002418 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5515	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002416 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5516	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002415 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5517	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002414 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5518	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002369 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5519	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002407 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5520	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002409 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5521	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002410 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5522	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002370 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5523	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002368 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5524	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002367 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5525	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002413 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5526	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002364 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5527	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002411 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5528	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002359 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5529	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002360 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5530	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002361 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5531	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002362 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5532	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002363 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5533	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002375 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5534	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002377 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5535	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002381 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5536	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002342 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5537	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002344 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5538	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002346 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5539	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002349 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5540	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002351 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5541	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002354 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5542	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002419 号	187,200.00	道路用地	出让	否	/
5543	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002374 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5544	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002376 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5545	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002378 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5546	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002379 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5547	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002380 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5548	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002382 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5549	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002343 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5550	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002562 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5551	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002434 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5552	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002345 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5553	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002347 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5554	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002348 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5555	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002350 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5556	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002352 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5557	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002353 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5558	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002355 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5559	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002356 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5560	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002357 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5561	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002358 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5562	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002383 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5563	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002554 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5564	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002303 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5565	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002302 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5566	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002433 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5567	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002301 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5568	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002481 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5569	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002483 号	28.00	杆塔用地	出让	否	/
5570	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002479 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5571	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002470 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5572	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002480 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5573	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002469 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5574	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002503 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5575	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002500 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5576	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002501 号	40.00	杆塔用地	出让	否	/
5577	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002502 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5578	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002504 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5579	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002505 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5580	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002485 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5581	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002467 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5582	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002468 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5583	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002482 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5584	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002466 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5585	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002464 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5586	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002463 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5587	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002465 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5588	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002484 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5589	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002461 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5590	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002460 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5591	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002459 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5592	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002458 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5593	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002456 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5594	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002454 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5595	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002452 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5596	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002449 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5597	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002451 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5598	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002566 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5599	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002565 号	5,988.80	直埋电缆用地	出让	否	/
5600	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002564 号	10,261.39	直埋电缆用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5601	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002563 号	8,647.17	直埋电缆用地	出让	否	/
5602	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002559 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5603	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002557 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5604	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002555 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5605	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002552 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5606	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002553 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5607	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002549 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5608	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002548 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5609	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002544 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5610	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002542 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5611	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002540 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5612	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002537 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5613	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002534 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5614	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002532 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5615	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002533 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5616	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002518 号	32.00	杆塔用地	出让	否	/
5617	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002515 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5618	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002514 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5619	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002508 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5620	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002506 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5621	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002437 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5622	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002438 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5623	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002439 号	28.00	杆塔用地	出让	否	/
5624	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002445 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5625	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002440 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5626	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002441 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5627	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002442 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5628	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002443 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5629	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002444 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5630	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002446 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5631	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002447 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5632	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002448 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5633	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002535 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5634	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002536 号	115.92	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5635	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002538 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5636	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002539 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5637	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002388 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5638	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002390 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5639	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002387 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5640	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002386 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5641	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002385 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5642	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002384 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5643	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002319 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5644	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002318 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5645	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002313 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5646	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002312 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5647	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002311 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5648	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002310 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5649	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002305 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5650	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002304 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5651	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002395 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5652	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002394 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5653	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002393 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5654	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002392 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5655	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002391 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5656	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002373 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5657	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002372 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5658	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002371 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5659	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002398 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5660	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002397 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5661	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002406 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5662	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002420 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5663	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002294 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5664	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002293 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5665	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002292 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5666	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002291 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5667	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002290 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5668	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002317 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5669	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002316 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5670	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002315 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5671	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002314 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5672	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002309 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5673	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002404 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5674	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002405 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5675	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002295 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5676	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002296 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5677	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002403 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5678	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002402 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5679	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002297 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5680	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002401 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5681	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002298 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5682	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002300 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5683	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002299 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5684	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002399 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5685	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002400 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5686	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002561 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5687	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002541 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5688	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002543 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5689	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002545 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5690	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002546 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5691	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002547 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5692	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002550 号	347.76	电缆及杆塔用地	出让	否	/
5693	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002517 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5694	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002519 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5695	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002523 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5696	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002524 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5697	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002525 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5698	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002526 号	40.00	杆塔用地	出让	否	/
5699	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002527 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5700	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002528 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5701	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002529 号	40.00	杆塔用地	出让	否	/
5702	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002531 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5703	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002530 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5704	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002435 号	44.00	杆塔用地	出让	否	/
5705	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002436 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5706	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002486 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5707	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002507 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5708	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002509 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5709	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002510 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5710	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002516 号	40.00	杆塔用地	出让	否	/
5711	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002453 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5712	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002455 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5713	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002457 号	24.00	杆塔用地	出让	否	/
5714	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002450 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5715	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002462 号	48.00	杆塔用地	出让	否	/
5716	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002322 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5717	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002321 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5718	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002334 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5719	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002396 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5720	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002340 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5721	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002339 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5722	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002417 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5723	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2021）瓜州县不动产权第 0002412 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
5724	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2022）瓜州县不动产权第 0001275 号	7,500.00	监控中心用地	出让	否	/
5725	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	甘（2022）瓜州县不动产权第 0007352 号	8,835.63	升压站用地	出让	否	/
5726	武威益能太阳能发电有限公司	甘（2020）民勤县不动产权第 0000039 号	2,084,437.20	公共设施用地	出让	否	/
5727	酒泉晋坤能源开发有限公司	甘（2021）肃州区不动产权第 0023704 号	258,279.50	公共设施用地	出让	否	/
5728	酒泉晋坤能源开发有限公司	甘（2021）肃州区不动产权第 0023718 号	275,153.00	公共设施用地	出让	否	/
5729	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012606 号	111.34	非项目房产用地	出让	否	/
5730	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012271 号	231.37	非项目房产用地	出让	否	/
5731	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0019250 号	134.51	非项目房产用地	出让	否	/
5732	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012328 号	138.85	非项目房产用地	出让	否	/
5733	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0015008 号	134.51	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5734	华电徐闻风电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012291 号	231.36	非项目房产用地	出让	否	/
5735	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003031 号	6,264.00	风机底座用地	出让	否	/
5736	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003119 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5737	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003170 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5738	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003171 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5739	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003172 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5740	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003173 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5741	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003166 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5742	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003393 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5743	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003555 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5744	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003556 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5745	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004039 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5746	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004040 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5747	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004041 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5748	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004080 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5749	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004081 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5750	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004110 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5751	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004111 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5752	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004112 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5753	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004113 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5754	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004144 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5755	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004145 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5756	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004146 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5757	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004147 号	335.00	风机底座用地	出让	否	/
5758	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004148 号	335.00	风机底座用地	划拨	否	否
5759	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004149 号	335.00	风机底座用地	划拨	否	否
5760	华电徐闻风电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0004150 号	335.00	风机底座用地	划拨	否	否
5761	华电徐闻风电有限公司	粤（2019）徐闻县不动产权第 0001956 号	6,666.70	升压站、综合楼、配电楼、水泵房用地	出让	否	/
5762	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0001973 号	8,150.00	升压站用地	出让	否	/
5763	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0001975 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
5764	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002359 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
5765	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002397 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
5766	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002407 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
5767	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002406 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5768	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002405 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5769	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002421 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5770	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002031 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5771	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002030 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5772	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002029 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5773	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002032 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5774	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002033 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5775	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002034 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5776	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002358 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5777	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002018 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5778	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002019 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5779	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002020 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5780	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002021 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5781	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002022 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5782	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002023 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5783	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002024 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5784	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002025 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5785	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002026 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5786	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002027 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5787	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002028 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5788	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012242 号	134.51	非项目房产用地	划拨	否	否
5789	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012272 号	138.85	非项目房产用地	划拨	否	否
5790	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012286 号	134.51	非项目房产用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5791	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012250 号	265.41	非项目房产用地	划拨	否	否
5792	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2020）湛江市不动产权第 0012281 号	265.41	非项目房产用地	划拨	否	否
5793	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002927 号	225.00	风机底座土地	出让	否	/
5794	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002973 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5795	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002975 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5796	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0002976 号	225.00	风机底座土地	划拨	否	否
5797	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003034 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5798	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003065 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5799	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003070 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5800	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003071 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5801	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003073 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5802	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003074 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5803	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003078 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5804	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003101 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5805	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003102 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5806	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003103 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5807	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003116 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5808	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003117 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5809	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003118 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5810	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003255 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5811	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003256 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5812	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003258 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5813	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003259 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5814	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003276 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5815	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003277 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5816	广东华电前山风力发电有限公司	粤（2022）徐闻县不动产权第 0003278 号	225.00	风机底座用地	划拨	否	否
5817	广东华电福新乐昌新能源有限公司	粤（2022）乐昌市不动产权第 0027314 号	5,784.00	升压站用地	划拨	否	否
5818	广东华电福新乐昌新能源有限公司	粤（2022）乐昌市不动产权第 0027274 号	5,038.00	升压站用地	划拨	否	否
5819	海南华电南亚能源发展有限公司	琼（2022）昌江县不动产权第 0008218 号	1,915.95	升压站房产用地	划拨	否	否
5820	海南华电南亚能源发展有限公司	琼（2022）昌江县不动产权第 0008220 号	2,746.92	升压站房产用地	出让	否	/
5821	海南隆基光伏新能源有限公司	琼（2021）白沙县不动产权第 0000699 号	2,228.27	升压站用地	出让	否	/
5822	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007901 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
5823	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007913 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
5824	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007899 号	400.00	风电设备用地	出让	否	/
5825	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007914 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5826	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007908 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5827	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008123 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5828	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007907 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5829	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007905 号	360.00	风电设备用地	划拨	否	否
5830	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007906 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5831	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008121 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5832	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008124 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5833	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008117 号	240.00	风电设备用地	划拨	否	否
5834	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008119 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5835	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008122 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5836	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008129 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5837	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007912 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5838	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008130 号	320.00	风电设备用地	划拨	否	否
5839	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007917 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5840	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008118 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5841	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007903 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5842	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007910 号	360.00	风电设备用地	划拨	否	否
5843	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007909 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5844	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0007915 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5845	华电山东新能源有限公司	鲁（2019）昌邑市不动产权第 0008120 号	400.00	风电设备用地	划拨	否	否
5846	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2019）沂源县不动产权第 0002942 号	5,989.86	升压站用地	划拨	否	否
5847	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002314 号	308.00	风电设备用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5848	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002302 号	308.00	风电设备用地	划拨	否	否
5849	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002296 号	308.01	风电设备用地	出让	否	/
5850	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002303 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5851	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002304 号	307.99	风电设备用地	出让	否	/
5852	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002294 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5853	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002300 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5854	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002299 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5855	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002298 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5856	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002297 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5857	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002312 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5858	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002318 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5859	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002315 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5860	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002319 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5861	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002295 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5862	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002301 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5863	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002311 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5864	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002307 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5865	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002306 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5866	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002309 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5867	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002313 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5868	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002320 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5869	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002316 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5870	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002305 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5871	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002308 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5872	华电沂源新能源发电有限公司	鲁（2017）沂源县不动产权第 0002310 号	308.00	风电设备用地	出让	否	/
5873	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000949 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5874	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000966 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5875	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000947 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5876	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000977 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5877	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000952 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5878	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000969 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5879	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000950 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5880	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000957 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5881	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000959 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5882	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000964 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5883	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000965 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5884	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000958 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5885	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000961 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5886	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000970 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5887	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000971 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5888	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000968 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5889	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000967 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5890	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000962 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5891	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000956 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5892	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000954 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5893	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000953 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5894	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000960 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5895	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000955 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5896	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000948 号	342.00	风电设备用地	出让	否	/
5897	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）德州市陵城区不动产权第 0000963 号	100.00	风电设备用地	出让	否	/
5898	华电山东新能源有限公司陵城分公司	鲁（2021）陵城区不动产权第 0005371 号（房产证）	7,742.00	升压站用地	出让	否	/
5899	华电山东新能源有限公司汶上分公司	鲁（2020）汶上县不动产权第 0001499 号	5,913.00	升压站用地、开关站用地、光伏设备用地、 办公楼用地、员工宿舍用地	出让	否	/
5900	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0003776 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5901	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004021 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5902	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004026 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5903	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004039 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5904	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004035 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5905	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004022 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5906	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004017 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5907	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004027 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5908	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004024 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5909	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004025 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5910	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004016 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5911	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004037 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5912	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004031 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5913	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0003762 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5914	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0003765 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5915	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0003758 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5916	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004032 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5917	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004036 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5918	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0003764 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5919	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0003759 号	398.00	风电设备用地	出让	否	/
5920	华电山东新能源有限公司临邑分公司	鲁（2020）临邑县不动产权第 0004033 号	7,200.00	升压站用地、开关站用地、办公楼用地、员工宿舍用地	出让	否	/
5921	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005336 号	398.00	风机	出让	否	/
5922	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005337 号	398.00	风机	出让	否	/
5923	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005340 号	398.00	风机	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5924	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005347 号	398.00	风机	出让	否	/
5925	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005364 号	398.00	风机	出让	否	/
5926	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005365 号	398.00	风机	出让	否	/
5927	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005366 号	398.00	风机	出让	否	/
5928	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005368 号	398.00	风机	出让	否	/
5929	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005374 号	398.00	风机	出让	否	/
5930	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005375 号	398.00	风机	出让	否	/
5931	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005376 号	398.00	风机	出让	否	/
5932	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005380 号	398.00	风机	出让	否	/
5933	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005381 号	398.00	风机	出让	否	/
5934	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005382 号	398.00	风机	出让	否	/
5935	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005387 号	398.00	风机	出让	否	/
5936	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005388 号	398.00	风机	出让	否	/
5937	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005389 号	398.00	风机	出让	否	/
5938	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005390 号	398.00	风机	出让	否	/
5939	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005391 号	398.00	风机	出让	否	/
5940	华电山东新能源有限公司	鲁（2022）临邑县不动产权第 0005392 号	398.00	风机	出让	否	/
5941	安达市亿晶新能源发电有限公司	黑（2020）安达市不动产权第 0002412 号	5,422.01	升压站、综合楼	出让	否	/
5942	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022623 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5943	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022624 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5944	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021347 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5945	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022622 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5946	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022621 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5947	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022619 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5948	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0017664 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5949	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021345 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5950	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022618 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5951	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021317 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5952	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022617 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5953	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022616 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5954	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0018438 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5955	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022615 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5956	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022614 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5957	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021348 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5958	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022612 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5959	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022611 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5960	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022610 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/
5961	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022609 号	5.97	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5962	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020844 号	27.64	非项目房产用地	出让	否	/
5963	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020238 号	24.83	非项目房产用地	出让	否	/
5964	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020839 号	24.83	非项目房产用地	出让	否	/
5965	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020838 号	25.94	非项目房产用地	出让	否	/
5966	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021295 号	25.94	非项目房产用地	出让	否	/
5967	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022605 号	24.83	非项目房产用地	出让	否	/
5968	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020235 号	24.83	非项目房产用地	出让	否	/
5969	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021298 号	25.94	非项目房产用地	出让	否	/
5970	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020840 号	25.94	非项目房产用地	出让	否	/
5971	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021299 号	25.47	非项目房产用地	出让	否	/
5972	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021300 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5973	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020236 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5974	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021302 号	25.47	非项目房产用地	出让	否	/
5975	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021307 号	25.47	非项目房产用地	出让	否	/
5976	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020841 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5977	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022606 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5978	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021308 号	25.47	非项目房产用地	出让	否	/
5979	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021316 号	18.45	非项目房产用地	出让	否	/
5980	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021315 号	18.45	非项目房产用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
5981	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021314 号	17.08	非项目房产用地	出让	否	/
5982	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020233 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5983	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020234 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5984	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0022607 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5985	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021313 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5986	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020843 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5987	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021346 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5988	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020842 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5989	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021312 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5990	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021311 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5991	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0020237 号	25.47	非项目房产用地	出让	否	/
5992	华电福新能源发展有限公司福清分公司	闽（2021）福清市不动产权第 0021310 号	24.35	非项目房产用地	出让	否	/
5993	广东华电福新阳江海上风电有限公司	粤（2022）阳西县不动产权第 0011653 号	24,663.22	升压站用地	出让	否	/
5994	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000560087 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
5995	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000560474 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
5996	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000560626 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
5997	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000560813 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
5998	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000560945 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
5999	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000561083 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6000	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000561205 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6001	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000553618 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6002	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000554553 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6003	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000554694 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6004	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000554884 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6005	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000554965 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6006	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000555057 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6007	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000553420 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6008	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000554305 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6009	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000568593 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6010	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000555870 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6011	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000562921 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6012	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000566421 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6013	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567753 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6014	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000568001 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6015	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000568347 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6016	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000569353 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6017	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000569806 号	20.00	风机底座土地	出让	否	/
6018	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000559661 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6019	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000554856 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6020	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000559887 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6021	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000561320 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6022	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000561655 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6023	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000564319 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6024	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567818 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6025	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000568118 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6026	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000568552 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6027	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000568852 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6028	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000569324 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6029	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000569475 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6030	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000569646 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6031	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567122 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6032	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567301 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6033	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567466 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6034	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567619 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6035	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567758 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6036	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000567971 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6037	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000564274 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6038	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000564527 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6039	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000564937 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6040	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000553041 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6041	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000549513 号	379.39	风机底座土地	出让	否	/
6042	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2021）奉节县不动产权第 000555115 号	6,000.00	升压站用地	出让	否	/
6043	浙江玉环华电风力发电有限公司	浙（2019）玉环市不动产权第 0013382	20,000.00	升压站用地	出让	否	/
6044	讷河齐能光伏电力开发有限公司	黑（2020）讷河市不动产权第 0003469 号	6,888.00	升压站用地	出让	否	/
6045	泰来环球光伏电力有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0002066 号	266,420.00	光伏列阵用地	出让	否	/
6046	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008104 号	9,750.00	升压站用地	出让	否	/
6047	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008079 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6048	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008080 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6049	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008081 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6050	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008082 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6051	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008083 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6052	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008084 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6053	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008085 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6054	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008086 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6055	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008087 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6056	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产权第 0008088 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6057	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008089 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6058	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008090 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6059	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008091 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6060	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008092 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6061	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008093 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6062	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008094 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6063	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008095 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6064	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008096 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6065	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008097 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6066	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008098 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6067	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008099 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6068	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008100 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6069	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008101 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6070	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008102 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6071	泰来宏浩风力发电有限公司	黑（2018）泰来县不动产第 0008103 号	324.00	风机底座土地	出让	否	/
6072	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产第 0014552 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6073	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产第 0014546 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6074	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产第 0014572 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6075	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产第 0023073 号	1,454.00	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6076	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014560 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6077	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014574 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6078	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014568 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6079	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014556 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6080	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014576 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6081	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014575 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6082	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014565 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6083	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014544 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6084	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0023081 号	1,435.69	升压站用地	出让	否	/
6085	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014662 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6086	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014663 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6087	淮北金色新能源科技有限公司	皖（2022）濉溪县不动产权第 0014661 号	400.00	风机底座土地	出让	否	/
6088	突泉正泰光伏发电有限公司	蒙（2017）突泉县不动产权第 0000038 号	9,464.00	升压站用地	出让	否	/
6089	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000124 号	240.00	附属机电设备用地	出让	否	/
6090	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000127 号	240.00	附属机电设备用地	出让	否	/
6091	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000128 号	250.00	附属机电设备用地	出让	否	/
6092	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000123 号	240.00	附属机电设备用地	出让	否	/
6093	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000125 号	240.00	附属机电设备用地	出让	否	/
6094	鄂托克正泰光伏发电有限公司	蒙（2016）鄂托克旗不动产权第 0000126 号	3,120.18	升压站用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6095	达拉特旗杭泰太阳能发电有限公司	蒙（2020）达拉特旗不动产权第 0055692 号	3,770.00	升压站用地	出让	否	/
6096	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	杭国用（2014）第 150625005011GB00030 号	8,000.00	附属电机设备用地	出让	否	/
6097	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	杭国用（2014）第 150625005011GB00029 号	12,000.00	附属电机设备用地	出让	否	/
6098	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	蒙（2018）杭锦旗不动产权第 0000190 号	2,930.00	附属电机设备用地	出让	否	/
6099	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	蒙（2018）杭锦旗不动产权第 0000125 号	16,557.00	升压站用地	出让	否	/
6100	金塔县正泰光伏发电有限公司	金国用（2012）第 2012006 号	990,977.50	光伏列阵用地、升压站用地	出让	否	/
6101	泗洪佳讯太阳能电力有限公司	洪国用（2014）第 2172 号	32,705.00	升压站用地	出让	否	/
6102	四川盐源华电新能源有限公司	川（2022）盐源县不动产权第 0000472 号	4,231.80	风机机组用地	出让	否	/
6103	四川盐源华电新能源有限公司	川（2022）盐源县不动产权第 0000455 号	9,029.11	升压站用地	出让	否	/
6104	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权第 0011295 号	5,438.00	升压站用地	出让	否	/
6105	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权第 0011291 号	716.00	升压站用地	出让	否	/
6106	贵州乌江水电新能源有限公司	黔（2023）威宁县不动产权第 0011293 号	6,660.00	升压站用地	出让	否	/
6107	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	新（2023）吉木萨尔县不动产权第 0000153 号	5,487.00	升压站用地	出让	否	/
6108	册亨乌江水电新能源有限公司	黔（2023）册亨县不动产权第 0000151 号	4,470.00	升压站用地	出让	否	/
6109	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054078 号	5,833.47	升压站用地	出让	否	/
6110	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054083 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6111	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054082 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6112	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054046 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6113	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054063 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6114	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054020 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6115	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054060 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6116	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054022 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6117	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054023 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6118	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054027 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6119	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054081 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6120	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054088 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6121	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054080 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6122	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054079 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6123	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054085 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6124	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054017 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6125	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054068 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6126	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054071 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6127	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054011 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6128	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054006 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6129	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054074 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6130	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054015 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6131	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054089 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6132	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054087 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6133	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054086 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6134	甘肃靖远航天风力发电有限公司	甘（2022）靖远县不动产权第 0054084 号	254.04	风机机组用地	出让	否	/
6135	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113427 号	4,440.85	升压站用地	出让	否	/
6136	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112861 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6137	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112935 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6138	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001116927 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6139	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112251 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6140	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112358 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6141	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112491 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6142	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112562 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6143	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001110758 号	379.30	风机机组用地	出让	否	/
6144	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112284 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6145	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112377 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6146	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112442 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6147	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112492 号	379.38	风机机组用地	出让	否	/
6148	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112518 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6149	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112547 号	379.38	风机机组用地	出让	否	/
6150	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112555 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6151	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112782 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6152	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112508 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6153	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114261 号	24.97	风机机组用地	出让	否	/
6154	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114285 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6155	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114329 号	24.97	风机机组用地	出让	否	/
6156	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114573 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6157	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114685 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6158	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112239 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6159	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112276 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6160	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112299 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6161	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112327 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6162	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113615 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6163	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113450 号	734.20	风机机组用地	出让	否	/
6164	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112342 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6165	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112374 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/
6166	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112404 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/
6167	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112434 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/
6168	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112460 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/
6169	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113732 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/
6170	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113760 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6171	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113772 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6172	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112244 号	339.67	风机机组用地	出让	否	/
6173	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112298 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6174	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112770 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6175	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112843 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6176	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113417 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6177	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113801 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6178	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113822 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6179	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113858 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6180	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113991 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6181	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114121 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6182	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114170 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6183	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001114220 号	379.50	风机机组用地	出让	否	/
6184	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112428 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6185	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112470 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6186	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112507 号	25.00	风机机组用地	划拨	否	是
6187	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112701 号	25.00	风机机组用地	划拨	否	是
6188	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112766 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6189	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113022 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6190	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113052 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6191	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113666 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6192	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112291 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6193	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112407 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6194	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112448 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6195	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112495 号	24.97	风机机组用地	出让	否	/
6196	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112513 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6197	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112537 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6198	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112550 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6199	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112556 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6200	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001112559 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6201	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113226 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6202	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113294 号	24.97	风机机组用地	出让	否	/
6203	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113364 号	24.96	风机机组用地	出让	否	/
6204	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 001113394 号	25.00	风机机组用地	出让	否	/
6205	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000207114 号	4,784.00	升压站土地	出让	否	/
6206	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206130 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6207	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206296 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6208	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206528 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6209	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206730 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6210	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206914 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6211	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204316 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6212	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205095 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6213	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205160 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6214	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000201923 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6215	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000200642 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6216	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000202295 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6217	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000203077 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6218	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204158 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6219	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204473 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6220	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 000294678 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6221	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 000204106 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6222	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205015 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6223	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205208 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6224	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205791 号	367.00	风机底座土地	出让	否	/
6225	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206210 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6226	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206418 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6227	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206615 号	25.00	箱变土地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6228	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206831 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6229	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000206991 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6230	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204415 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6231	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205132 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6232	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205188 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6233	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000202174 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6234	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000201642 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6235	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000203578 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6236	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204009 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6237	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204231 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6238	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 000204796 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6239	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2022）奉节县不动产权第 000204587 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6240	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000204968 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6241	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205063 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6242	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205540 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6243	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	渝（2023）奉节县不动产权第 000205979 号	25.00	箱变土地	出让	否	/
6244	华电福新池州风力发电有限公司	皖（2021）东至县不动产权证 0012539 号	7,920.00	升压站用地	出让	否	/
6245	华电福新池州风力发电有限公司	皖（2021）东至县不动产权证 0012560 号	29,880.00	风电基础用地	出让	否	/
6246	淮北市中远溪风力发电有限公司	皖（2020）濉溪县不动产权第 0008457 号	11,999.98	风机机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6247	恩菲新能源（中宁）有限公司	宁（2021）中宁县不动产权第 N0004571 号	6,652.34	升压站用地	划拨	否	否
6248	湖北华电福新英山新能源有限公司	鄂（2022）英山县不动产权第 0004659	7,097.33	升压站用地	出让	否	/
6249	宁武烁晶能源科技有限公司	晋（2022）宁武县不动产权第 0000013 号	2,094.94	升压站用地	出让	否	/
6250	徐州中宇发电有限公司	苏（2016）沛县不动产权第 0002300 号	688.00	升压站用地	出让	否	/
6251	华电浙江江山新能源有限公司	浙（2023）江山不动产权第 0000601 号	4,646.00	升压站用地	出让	否	/
6252	永仁华电新能源开发有限公司	云（2022）永仁县不动产权证第 0001276 号	8,400.00	升压站用地	出让	否	/
6253	永仁华电新能源开发有限公司	云（2022）永仁县不动产权证第 0001277 号	643.50	升压站用地	出让	否	/
6254	大方乌江水电新能源有限公司	黔（2022）大方县不动产权第 0009097 号	10,545.00	升压站用地	划拨	否	是
6255	三门峡鹏辉新能源有限公司	豫（2020）陕州区不动产权第 0000247 号	5,000.00	升压站用地	出让	否	/
6256	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004431 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6257	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004434 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6258	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004435 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6259	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004436 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6260	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004437 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6261	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004438 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6262	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004441 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6263	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004442 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6264	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004443 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6265	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004444 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6266	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004445 号	1,200.00	风电机组用地	出让	否	/
6267	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004446 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6268	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004447 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6269	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004448 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6270	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004449 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6271	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004450 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6272	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004451 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6273	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004452 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6274	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004453 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6275	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004454 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6276	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004455 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6277	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004456 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6278	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004457 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6279	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004458 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6280	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004459 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6281	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004460 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6282	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004469 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6283	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004470 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6284	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004471 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6285	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004472 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6286	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004473 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6287	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004474 号	320.32	风电机组用地	出让	否	/
6288	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004475 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6289	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004476 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6290	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004477 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6291	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004478 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6292	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004479 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6293	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004480 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6294	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004481 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6295	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004482 号	24.00	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6296	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004483 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6297	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	蒙（2022）丰镇市不动产权第 0004484 号	34.83	风电机组附属设施用地	出让	否	/
6298	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092750 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6299	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092743 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6300	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092744 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6301	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092735 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6302	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092736 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6303	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092741 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否

序号	土地使用权人	国有土地使用证号/不动产权证书号	使用权面积 (m ²)	土地用途	土地性质	是否存在抵押或其他限制	是否取得保留划拨批复
6304	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092740 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6305	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092737 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6306	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092738 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6307	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092742 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6308	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092739 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6309	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092748 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6310	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092745 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6311	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092746 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6312	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092734 号	10,018.00	升压站用地	划拨	否	否
6313	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092733 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6314	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092747 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6315	丰城力华罗山风力发电有限公司	赣（2020）丰城市不动产权第 0092749 号	410.00	风电机组用地	划拨	否	否
6316	酒泉通发新能源科技开发有限公司	酒肃国用（2016）第 106 号	285,392.35	光伏阵列用地	划拨	否	否
6317	怀安美恒光伏发电有限公司	冀（2022）怀安县不动产权第 0001848 号	2,803.76	升压站用地	出让	否	/
6318	江苏华电金湖能源有限公司陈桥光伏发电分公司	苏（2021）金湖县不动产权第 0059467 号	4,705.00	升压站用地	出让	否	/
6319	东营市曙光太阳能有限责任公司	鲁（2018）东营市不动产权第 0042557 号	5,333.30	升压站用地	出让	否	/
6320	浙江磐安华电福新能源有限公司	浙（2023）磐安县不动产权第 0002509 号	4,563.00	升压站用地	划拨	否	否

附表 9-9-2 无证土地

序号	使用主体	实际用途	面积 (m ²)
1	湖北华电武穴新能源有限公司	风机底座用地	6,800.00
2	新疆华电雪湖风力发电有限公司	工业用地（风机底座土地、35kV 开关站及相应配套设施）	9,617.80
3	哈巴河吉源风电有限责任公司	风机基础，箱变基础，进场及场内道路，集电线路	57,667.93
4	江苏华电仪征新能源有限公司	风机底座土地	3,800.00
5	华电福新仪征新能源有限公司	风机底座土地	2,000.00
6	河北华电冀北新能源有限公司	风机底座用地、升压站用地	49,355.00
7	河北华电冀北新能源有限公司	升压站	2,304.00
8	河北华电康保风电有限公司	风机底座用地、升压站用地	15,075.00
9	河北华电尚义风力发电有限公司	风机	7,475.00
10	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	升压站用地	13,924.06
11	钦州华电福新风力发电有限公司	风电设备用地	16,909.00
12	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	升压站用地	3,759.00
13	湖南华电永州风电有限公司	风电设备用地、升压站用地	24,156.00
14	湖南华电永州风电有限公司	风电设备用地	6,240.00
15	湖南华电永州风电有限公司	风电设备用地、升压站用地	12,760.00
16	湖南华电永州风电有限公司	风电设备用地、升压站用地	15,680.00
17	湖南华电郴州风力发电有限公司	风电设备用地、升压站用地	12,997.00
18	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
19	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
20	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
21	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
22	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
23	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
24	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	393.00
25	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
26	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
27	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	390.00
28	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
29	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
30	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
31	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
32	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
33	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
34	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
35	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
36	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
37	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
38	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
39	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
40	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00
41	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	396.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
42	华电龙口风电有限公司	风机底座土地	397.00
43	华电威海风力发电有限公司	升压站用地	2,729.00
44	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
45	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
46	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
47	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
48	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
49	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
50	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
51	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
52	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
53	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
54	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
55	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
56	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
57	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
58	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
59	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
60	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
61	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
62	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
63	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
64	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
65	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
66	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
67	华电威海风力发电有限公司	风电设备用地	352.00
68	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
69	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
70	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
71	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
72	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
73	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
74	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
75	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
76	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
77	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
78	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
79	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
80	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
81	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
82	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
83	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
84	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
85	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
86	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
87	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
88	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
89	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
90	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
91	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
92	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
93	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
94	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
95	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
96	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
97	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
98	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
99	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
100	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
101	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
102	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
103	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00
104	陕西华电定边风力发电有限公司	风电设备用地	350.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
105	陕西华电神木新能源有限公司	风电设备用地	350.00
106	陕西华电神木新能源有限公司	风电设备用地	350.00
107	陕西华电神木新能源有限公司	风电设备用地	350.00
108	陕西华电神木新能源有限公司	风电设备用地	350.00
109	陕西华电神木新能源有限公司	风电设备用地	350.00
110	陕西华电神木新能源有限公司	风电设备用地	350.00
111	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
112	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
113	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
114	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
115	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
116	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
117	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
118	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
119	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
120	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
121	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
122	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
123	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
124	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
125	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85

序号	使用主体	实际用途	面积 (m ²)
126	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
127	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
128	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
129	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
130	陕西华电榆阳新能源有限公司	风电设备用地	269.85
131	陕西华电榆阳新能源有限公司	升压站用地、办公楼用地、员工宿舍用地	9,717.80
132	榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	光伏列阵用地	4,900.00
133	汾阳市华电风力发电有限公司	风电设备用地、升压站用地	23,668.00
134	华电大同新能源有限公司	光伏列板用地	430.00
135	华电芮城新能源有限公司	光伏列板用地	6,312.00
136	华电芮城新能源有限公司石槽沟分公司	风电设备用地	8,004.00
137	华电五寨新能源有限公司	风电设备用地	19,096.00
138	华电定襄新能源有限公司	风电设备用地	12,002.00
139	华电夏县风电有限公司	风电设备用地	16,108.00
140	泽州县华电风电有限公司	风电设备用地	36,982.00
141	山西华电平鲁新能源有限公司	风电设备用地	16,915.00
142	山西华电应县新能源有限公司	风电设备用地	11,669.00
143	四川盐源华电新能源有限公司	风机底座和升压站用地	4,020.00
144	四川盐源华电新能源有限公司	风机底座和升压站用地	3,220.00
145	四川盐源华电新能源有限公司	风机设备和升压站用地	4,382.00
146	华电漳州能源有限公司	升压站用地	980.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
147	云南华电大黑山风力发电有限公司黑巴分公司	风机设施	16,116.00
148	河南华电福新能源有限公司	风机设备土地和升压站用地	8,000.00
149	获嘉县华风新能源有限公司	风机设备土地和升压站用地	6,784.00
150	河南华电福新能源有限公司	风机设备土地	3,000.00
151	武陟县兴武新能源发电有限公司	风电设备用地、升压站用地	11,892.00
152	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	风机设备	2,436.00
153	华电河南新能源发电有限公司滑县分公司	风电设备用地、升压站用地	2,653.96
154	商水县风远清洁能源有限公司	风电设备用地、升压站用地	11,692.00
155	甘肃靖远航天风力发电有限公司	风机底座土地	14,410.00
156	甘肃华电环县风力发电有限公司	风机底座土地、升压站用地	127,464.00
157	甘肃华电环县风力发电有限公司	风机底座土地	9,785.00
158	甘肃华电环县风力发电有限公司	风机底座土地	9,785.00
159	华电徐闻风电有限公司	风机底座土地	8,625.00
160	华电徐闻风电有限公司	风机底座土地	12,090.30
161	华电徐闻风电有限公司	风机底座土地	5,945.00
162	广东华电前山风力发电有限公司	风机底座土地、升压站用地	16,163.00
163	广东华电福新肇庆新能源有限公司	升压站用地	4,444.00
164	广东华电福新乐昌新能源有限公司	风机底座土地	11,550.00
165	华电新能江西宜春新能源有限公司	风机占位	3,600.00
166	新疆华电达坂城新能源有限公司	风机底座土地、升压站用地	11,322.00
167	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
168	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
169	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
170	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	风电设备用地	500.00
171	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	升压站用地	10,222.00
172	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
173	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
174	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
175	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
176	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
177	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
178	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
179	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
180	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
181	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
182	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
183	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
184	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
185	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
186	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
187	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
188	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
189	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
190	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
191	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
192	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
193	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
194	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
195	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
196	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
197	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
198	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
199	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
200	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
201	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
202	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
203	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
204	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
205	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
206	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
207	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
208	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
209	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
210	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
211	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
212	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
213	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
214	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
215	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
216	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	风机	353.00
217	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	400.00
218	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	400.00
219	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	400.00
220	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	400.00
221	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
222	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	400.00
223	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	400.00
224	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
225	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
226	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
227	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
228	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
229	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
230	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
231	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
232	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
233	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
234	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
235	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
236	华电山东新能源有限公司陵城分公司	风电设备用地	100.00
237	华电山东新能源有限公司章丘分公司	升压站用地	3,296.70
238	华电福新（鄞城）新能源有限公司	升压站用地	6,200.00
239	河南华电福新能源有限公司	风机设备	11,490.00
240	汝州平北新能源有限公司	风机设备	8,933.00
241	华电河南新能源发电有限公司滑县分公司	风机设备	13,405.70
242	华电重庆新能源有限公司	风机底座土地、升压站用地	12,349.00
243	淮北蓝奥能源科技发展有限公司	风机底座土地	1,280.00
244	达拉特旗杭泰太阳能发电有限公司	办公楼用地	2,666.14
245	泸水华电新能源开发有限公司	升压站用地	5,121.00
246	永仁华电新能源开发有限公司	升压站用地	1,243.00
247	宾川华电新能源有限公司	升压站用地	6,794.00
248	施甸华电新能源开发有限公司	升压站用地	13,737.00
249	兰坪华电新能源开发有限公司	升压站用地	13,010.00
250	华电禄劝新能源开发有限公司	升压站用地	12,075.00
251	独山乌江水电新能源有限公司	升压站用地	6,431.00

序号	使用主体	实际用途	面积（m ² ）
252	罗甸乌江水电新能源有限公司	升压站用地	7,978.68
253	罗甸爱康电力有限公司	升压站用地	4,900.00
254	望谟和亭新能源有限公司	升压站用地	1,633.45
255	湖北华电武穴新能源有限公司	风机基础及升压站用地	5,239.00
256	湖北华电武穴新能源有限公司	风机基础及升压站用地	6,144.00
257	湖北华电武穴新能源有限公司	风机基础及升压站用地	5,358.00
258	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	风机基础及升压站用地	34,050.00
259	甘肃华电环县风力发电有限公司	升压站用地	42,311.00
260	平果华电福新风力发电有限公司	升压站用地	13,424.45
261	华电莎车新能源有限公司	升压站用地	8,028.00
262	华电（那曲）新能源有限公司	升压站用地	29,322.00
263	淮北市中远溪风力发电有限公司	升压站用地	4,000.00
264	西安华晨新能源有限公司	升压站用地	25,587.05
265	宿迁德信泰和能源科技有限公司	升压站用地	2,274.00

附表 9-10 租赁国有土地

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
1	灵武市自然资源局	马家滩镇内	1,063,645.00	2019.12.10-2044.12.14; 期满优先续租
2	灵武市自然资源局	马家滩镇大羊其村	2,466,176.00	2021.10.18-2021.10.17; 期满优先续租
3	湖北西塞山发电有限公司	西塞街办境内	352,001.76	2020.12.1-2040.11.30
4	东台沿海经济区管委会	梁南垦区南端	266,668.00	2009.11.1-2034.10.31
5	东台沿海经济区管委会	梁南垦区南端	1,400,007.00	2010.8.8-2035.8.7
6	东台沿海经济区管委会	弼港镇	183,200.00	2012.5.21-2037.5.21
7	赣榆区疾病预防控制中心	赣榆区墩尚镇麻风病院养殖区内鱼塘	544,002.72	2015.12.31-2035.12.31
8	赣榆区疾病预防控制中心	赣榆区墩尚镇麻风病院病村旧址	12,000.06	2020.1.1-2036.12.31
9	赣榆区疾病预防控制中心	赣榆区墩尚镇麻风病院养殖区内鱼塘	182,000.91	2018.1.1-2037.12.31
10	如东县堤防管理所	如东县东凌海堤外青坎	311,268.22	2016.7.1-2041.6.30
11	国营江苏省东海种畜场	国营江苏省东海种蓄场内	200,001.00	2015.6.25-2040.6.24
12	新疆生产建设兵团第二师三十团	第二师铁门关市经济技术开发区双丰循环经济产业区	533,336.00	2022.1.1-2026.12.31
13	新疆生产建设兵团第二师三十团	第二师铁门关市经济技术开发区双丰循环经济产业区	533,336.00	2022.1.1-2026.12.31
14	木垒哈萨克自治县自然资源局	昌吉州木垒哈萨克自治县木垒光伏园区	2,436,808.00	2020.4.30-2040.4.30
15	鄯善县自然资源局	鄯善县红山口光伏产业园内新疆华电火洲能源有限公司鄯善 9 万千瓦光伏发电项目	1,577,521.22	2020.12.9-2040.12.9; 自动续租 5 年
16	叶城县人民政府	叶城县铁提乡光伏产业园区	885,401.00	2022.7.1-2042.7.1
17	吉木萨尔县自然资源局	昌吉州吉木萨尔县北三台光伏区	1,140,840.00	2020.10.10-2040.10.10; 期满优先续租
18	河北北辰实业集团有限公司	尚义县大营盘乡	478,575.73	2014.9.1-2034.8.31
19	河北省国营沽源牧场	河北省国营沽源牧场	129,133.98	2014.8.7-2034.8.6

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
20	察右中旗人民政府	库伦苏木	674,000.00	2007.4.21-2027.2.28
21	华电四川发电有限公司攀枝花西区分公司	华电四川发电有限公司攀枝花西区大水井	58,653.30	2021.8.19-2041.8.18；无偿自动续期
22	嘉峪关市国土资源局	嘉峪关市西戈壁滩 5 公里处	392,000.00	2011.6.20-2031.6.20
23	泗洪县水利局	泗洪县四河乡境内的怀洪新河南岸切岭段管理范围内的水利工程用地	260,606.67	2013.10.1-2043.9.30
24	黑龙江省安达市青肯泡乡人民政府	安达市青肯泡乡农义村	500,025.00	2017.2.15-2042.2.15
25	黑龙江省安达市青肯泡乡人民政府	安达市青肯泡乡农义村	500,025.00	2017.2.15-2042.2.15
26	白沙黎族自治县邦溪镇人民政府	原邦溪镇农场	342,666.67	2017.4.7-2037.4.7
27	黑龙江亿源电力工程有限公司	青肯泡乡农义村王凤岐屯东和自卫村冷家店屯北及先源乡明沈路南红星村西侧	1,066,667.00	2017.2.15-2042.2.15
28	黑龙江亿源电力工程有限公司	先源乡明沈路南红星村西侧	23,067.00	2017.2.15-2042.2.16
29	突泉县突泉镇人民政府	内蒙古自治区兴安盟突泉县突泉镇前进村超生屯北面	933,333.00	2015.7.19-2064.7.19
30	英德市英红镇人民政府、广东省英红华侨茶场	英德市英红镇红桥居委会鸡公山	825.47	20 年（自签署《土地交付确认书》起算（2021.11.9 签订租赁合同）
31	黔南布依族苗族自治州独山县百泉镇人民政府	独山县百泉镇尧梭村	1,025,103.00	20 年（租期届满后，乙方具有优先承租权）
32	罗甸县罗悃镇人民政府	罗悃镇河东村打郎	2,266,667.80	25 年
33	金湖吕良镇人民政府	金湖县陈桥镇老三河沿线北侧滩涂鱼塘	1,000,000.00	2016.11.1-2036.11.1
34	沛县龙固镇人民政府	沛县龙固镇工业园区观茂焦化码头西侧	226,666.67	25 年
35	宿迁市宿城区罗圩乡农村村民委员会	宿迁市宿城区罗圩乡农村村二组	71,133.33	25 年，13 年后续约
36	灵武市自然资源局	白土岗乡、马家滩镇	3,416,182.00	2022.6.27-2042.6.26
37	平罗县红崖子乡人民政府	红崖子乡	1,914,000.00	2022.7.1-2042.6.30
38	中宁县国土资源局	宁夏省中卫市中宁县石空镇光伏产业园	593,112.00	2015.10.01-2040.10.01（已联系公司开兜底函）
39	华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	济南市莱芜区张家洼办事处贾家庄东	1,915.86	25 年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
40	东营汇泰养殖有限公司	山东省东营	1,000,000.50	25 年
41	东营汇泰养殖有限公司	山东省东营	466,666.90	25 年
42	应县南泉乡人民政府	应县南泉乡	969,900.00	20 年（2022-2046），到期续租
43	新疆维吾尔自治区莎车县自然资源局	莎车县喀群乡	2,097,190.00	2022 年 7 月 25 日至 2042 年 7 月 24 日
44	江达县青泥洞乡索日村村民委员会	昌都市江达县青泥洞乡索日村	360,000.00	第一阶段年限为 20 年，自 2022 年 8 月 27 日始至 2042 年 8 月 26 日止；第二阶段年限为 5 年，自 2042 年 8 月 27 日始至 2047 年 8 月 26 日止
45	那曲市色尼区那曲镇人民政府	色尼区那曲镇甘旦康桑 15 村和嘎庆 14 村	1,450,000.00	20 年，即从 2022 年 8 月 1 日至 2042 年 7 月 31 日，20 年后乙方享有 5 年的优先续租权

附表 9-11 租赁集体土地

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限	
1	宁夏回族自治区吴忠市同心县河西镇桃山村村委会	河西镇羊绒工业园区	333,815.00	2018.6.30-2038.6.30; 期满协商续期 5 年	
2	宁夏回族自治区吴忠市同心县河溪镇石坝村村委会	河西镇石坝村	677,036.72	2018.6.30-2038.6.30; 期满协商续期 5 年	
3	湖北省枣阳市太平镇崔垱村村民委员会	崔垱村	2,615,686.41	2015.8.28-2040.8.28	
4	湖北省枣阳市太平镇康河村村民委员会	康河村		2015.8.28-2040.8.28	
5	湖北省枣阳市太平镇三户刘村村委会	三户刘村		2015.8.28-2040.8.28	
6	湖北省枣阳市太平镇北高庄村村民委员会	北高庄村		2016.9.1-2040.9.1	
7	湖北省枣阳市太平镇北张庄村委会	张庄		2016.9.1-2040.9.1	
8	湖北省枣阳市太平镇双河村村委会	双河村		2016.9.1-2040.9.1	
9	湖北省枣阳市太平镇唐梓山村委会	唐梓山村		2016.9.1-2040.9.1	
10	湖北省随州市随县殷店镇雄峰村村委会	湖北省随州市随县殷店镇雄峰村		2,367,218.00	2015.7.1-2045.6.30
11	湖北省随州市随县殷店泽民村村委会	湖北省随州市随县殷店泽民村			2015.7.1-2045.6.30
12	湖北省随州市随县殷店金塔村村委会	湖北省随州市随县殷店金塔村	2015.7.1-2045.6.30		
13	湖北省随州市随县殷店双河村村委会	湖北省随州市随县殷店双河村	2015.7.1-2045.6.30		
14	湖北省随州市随县殷店鞍山村村委会	湖北省随州市随县殷店鞍山村	2015.7.1-2045.6.30		
15	湖北省随州市随县殷店天河口村委会	湖北省随州市随县殷店天河口	2015.7.1-2045.6.30		
16	湖北省武穴市石佛寺镇朱河村村委会	武穴市石佛寺镇朱河村鱼塘及滩涂地	794,065.14	2017.1.1-2037.1.1	
17	湖北省武穴市石佛寺镇张岭上村村委会	武穴市石佛寺镇张岭上村等鱼塘、滩涂地	108,558.00	2017.1.1-2037.1.1	
18	兴化市千垛镇人民政府	森林公园东大门北侧（约 1KM 处）、森林公园东大门东北方向、森林公园东大门对侧、森林公园东大门北侧（约 1.5KM 处）	1,950,676.42	2019.1.1-2039.12.31	

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
19	兴化市沙沟镇人民政府	沙沟镇南荡养殖水面	1,733,333.33	2013.1.1-2042.1.1
20	姜堰区俞垛镇人民政府	姜堰区俞垛镇仓长村和花庄村养殖水面	66,667.00	2013.1.1-2042.1.1
21	江苏洋宇生态农业有限公司	泰兴市新街镇东河村宋白路以西、二号中沟疑难、园区南路以北	633,336.50	2016.10.21-2041.10.21
22	仪征市陈集镇人民政府	陈集镇立新村立新水库	244,668.00	2015.6.26-2028.6.26（分两期，第一期13年；第二期为17年，一期结束自动续期）
23	连云港市赣榆区墩尚镇人民政府	连云港市赣榆区墩尚镇鱼塘水面	200,001.00	2015.12.31-2035.12.31
24	赣榆区疾病预防控制中心	赣榆区疾病预防控制中心麻风病院养殖区内	66,667.00	2015.12.31-2035.12.31
25	江苏华夏沃土生态农业发展有限公司	仪征市大仪征万亩良田示范农业基地内	1,344,673.39	2016.11.1-2041.10.30
26	江苏华夏沃土生态农业发展有限公司	仪征市大仪征万亩良田示范农业基地内	373,335.20	2016.11.1-2041.10.31
27	宝应县广洋湖镇人民政府	宝应县广洋湖镇肖家村养殖水面	150,000.75	2016.1.1-2041.1.31
28	金湖县戴楼镇人民政府	金湖县戴楼镇红岭村	346,668.40	2014.2.25-2044.2.23
29	淮安市清浦区盐河镇人民政府	淮安市清浦区盐河镇谢碾村	341,335.04	2015.7.1-2035.7.1
30	淮安区苏嘴镇人民政府（原茭陵乡人民政府）	淮安区苏嘴镇（原茭陵乡）邵葛村、联合村水面	176,007.55	2016年起租，未显示具体起租日期，租期为20年
31	平定堡镇西胡同村村民委员会	平定堡镇西胡同村东	500,000.00	2015.7.1-2035.6.30；自动续租5年
32	平定堡镇西胡同村村民委员会	平定堡镇西胡同村西南	500,000.00	2016.4.1-2036.4.1；自动续租5年
33	康保镇人民政府	康保县康保镇西二十顷村	666,670.00	2015.5.14-2040.5.13
34	河北马岩林业开发有限公司	赞皇县许亭乡北水峪村北	311,113.33	2017.3.10-2037.3.10
35	赞皇县许亭乡北潘村民委员会	赞皇县许亭乡北潘村	1,574,666.67	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
36	赞皇县许亭乡北水峪村民委员会	赞皇县许亭乡北水峪村	346,666.67	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
37	赞皇县许亭乡都户村民委员会	赞皇县许亭乡都户村	276,000.00	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
38	赞皇县许亭乡黑石村民委员会	赞皇县许亭乡黑石	277,333.33	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
39	赞皇县许亭乡三阵村民委员会	赞皇县许亭乡三阵	473,333.33	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
40	赞皇县许亭乡田村村民委员会	赞皇县许亭乡田村	961,333.33	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
41	赞皇县许亭乡五里庄村民委员会	赞皇县许亭乡五黑庄村	156,000.00	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
42	赞皇县许亭乡许亭村民委员会	赞皇县许亭乡许亭村	240,000.00	2020年起租，未显示具体起租日期，租期为26年
43	李家庄村民委员会	赞皇县许亭乡李家庄村北	226,717.80	2018.5.1-2038.5.1；自动续租7年
44	赞皇县许亭乡巡检司村民委员会	赞皇县许亭乡巡检司村北	233,334.50	2019.5.1-2039.5.1；自动续租6年
45	威宁自治县县牛棚镇团山村村民委员会	威宁自治县县牛棚镇团山村	606,416.73	2016.10.1-2036.10.1
46	威宁彝族回族苗族自治县观风海镇沙子村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县观风海镇沙子村	44,940.20	2019.11.12-2039.11.12
47	威宁彝族回族苗族自治县观风海镇果化村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县观风海镇果化村	10,820.87	2019.11.12-2039.11.12
48	威宁彝族回族苗族自治县斗古镇斗古村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县斗古镇斗古村	704,317.87	2019.9.22-2039.9.22
49	威宁彝族回族苗族自治县斗古镇水塘村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县斗古镇水塘村	73,489.27	2019.9.22-2039.9.22
50	赫章县双坪彝族苗族乡安山村村民委员会	赫章县双坪乡安山村	18,346.67	2019.10.1-2039.9.30
51	赫章县双坪彝族苗族乡石庄村村民委员会	赫章县双坪乡石庄村	57,200.00	2019.10.1-2039.9.30
52	赫章县双坪彝族苗族乡刺竹村村民委员会	赫章县双坪乡刺竹村	143,307.17	2019.10.1-2039.9.30
53	赫章县双坪彝族苗族乡安山村村民委员会	赫章县双坪乡安山村	24,587.90	2019.10.1-2039.9.30
54	威宁彝族回族苗族自治县东风镇开坪村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县东风镇开坪村	127,688.40	2021.5.9-2041.5.8
55	威宁彝族回族苗族自治县东风镇雄鹰村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县东风镇雄鹰村	6,634.27	2021.5.11-2041.5.10
56	威宁彝族回族苗族自治县东风镇开坪村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县东风镇开坪村（肖家湾子及落地阴片区）	178,904.93	2020.11.25-2040.11.24

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
57	威宁彝族回族苗族自治县东风镇开坪村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县东风镇开坪村（升压站及剥母漏子片区）	379,233.27	2020.9.25-2040.9.26
58	威宁彝族回族苗族自治县板底乡新华村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县板底乡新华村	136,825.40	2020.9.27-2040.9.26
59	威宁彝族回族苗族自治县板底乡雄鹰村村民委员会	威宁彝族回族苗族自治县板底乡雄鹰村	671,503.53	2022.9.27-2040.9.26
60	内蒙古呼和浩特市土左旗察素齐镇把什区域中心二十家村村委会	土左旗察素齐镇二十家村	1,181,866.66	2014.10.23-2035.10.23
61	开鲁县小街基镇人民政府	后河村北甸子草场	219,333.33	2015.10.1-2040.10.1
62	天津市滨海新区小王庄镇刘岗庄村村民委员会	天津市滨海新区小王庄镇刘岗庄村	800,000.00	2019.2.26-2044.2.26
63	前郭县吉诺科技开发有限公司	松原市前郭县浩特芒哈乡吐莫文德尔村	566,100.00	2017.6.30-2038.6.30
64	乾安县晟源农业开发有限公司	乾安县赞字乡敢字村	296,000.00	2015.8.31-2035.12.31
65	乾安县晟源农业开发有限公司	乾安县赞字乡岂字村	250,000.00	2020.8.1-2040.8.1
66	蒙阴县常路镇常路社区居民委员会、蒙阴县常路镇大常路东三庄村民委员会、蒙阴县常路镇堂阜社区村民委员会	蒙阴县常路镇常路社区居民、蒙阴县常路镇大常路东三庄、蒙阴县常路镇堂阜社区	553,337.00	2015.1.1-2040.12.31
67	阳城坝南村村民委员会、阳城坝北村村委会、姜店村村委会、范庙村村委会、小古墩村村委会、王坝口村村委会、张坝口村村委会、西李庄村村委会、林庙村村委会、郭楼镇政府	阳城坝南村、阳城坝北村村委会、姜店村村委会、范庙村村委会、小古墩村村委会、王坝口村村委会、张坝口村村委会、西李庄村村委会、林庙村村委会、郭楼镇	4,240.23	2017.6.1-2043.5.31
68	柴胡店镇政府	柴胡店镇	280,001.40	2015.3.6-2040.3.6
69	相公庄镇政府	相公庄镇	398,268.00	2015.7.1-2035.6.30
70	台儿庄区张山子镇人民政府	台儿庄区张山子镇	167,914.17	2021.1.1-2030.12.31
71	枞阳县麒麟镇人民政府	枞阳县麒麟境内祖庄水库、曾庄水库、旱塘水库、江庄水库、三联塘水库、平山水库、藕塘大塘、陈庄水库、姚泊水库等水库水面及其他水面土地	733,337.00	2021.6.17-2041.6.17；期满优先续租，续租期限不低于5年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
72	枞阳县钱桥镇人民政府	枞阳县钱桥镇境内祖庄水库、大井庄水库、梨山水库、深沟水库、桥头水库、九冲水库、傅家蒋庄大塘、陈庄水库、伍大塘水库等水库水面及其他水面土地	600,003.00	2021.6.16-2041.6.16; 期满优先续租, 续租期限不低于5年
73	密云县西田各庄镇西康各庄股份经济合作社	北大荒(北至万米干渠、东至西庄户边界、西至田间水渠、南至田间水渠)	183,333.33	2012.5.1-2072.4.30(分三期, 第一期20年, 第二期为20年, 第三期为20年, 每期结束自动续期)
74	密云县西田各庄镇西庄户股份经济合作社	北大荒(北至万米干渠、东至卸甲山村边界、西至西康各庄村边界、南至西康各庄村边界)	294,666.67	2012.4.1-2072.3.31(分三期, 第一期20年, 第二期为20年, 第三期为20年, 每期结束自动续期)
75	密云县西田各庄镇卸甲山股份经济合作社	北大荒(北至万米干渠、东至河床、西至西庄户村边界、南至西康各庄村边界)	110,667.22	2012.4.1-2072.3.31(分三期, 第一期20年, 第二期为20年, 第三期为20年, 每期结束自动续期)
76	靖边能源化工综合利用产业园区管委会	靖边县杨桥畔镇九里滩村	121,533.00	2011.7.25-2036.7.25
77	莱州市虎头崖镇人民政府	莱州市虎头崖镇	666,670.00	2021.6.1-2046.5.31
78	小纪汗乡奔滩村村民委员会(第四组)	榆阳区小纪汗乡奔滩村	1,000,000.00	2016.10.1-2041.9.30
79	左云县店湾镇秦家山村村民委员会	左云县店湾镇秦家山村	899,760.00	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
80	左云县店湾镇刘家窑村村民委员会	左云县店湾镇刘家窑村	1,014,673.00	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
81	左云县店湾镇张家坟村村民委员会	左云县店湾镇张家坟村	140,793.30	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
82	左云县店湾镇南深井村村民委员会	左云县店湾镇南深井村	48,773.30	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
83	左云县店湾镇刁落寺村村民委员会	左云县店湾镇刁落寺村	157,500.00	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
84	左云县店湾镇下张家坟村村民委员会	左云县店湾镇下张家坟村	143,620.00	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
85	左云县店湾镇井儿沟村村民委员会	左云县店湾镇井儿沟村	377,433.30	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
86	左云县店湾镇平寺村村民委员会	左云县店湾镇平寺村	10,966.67	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
87	大同市南郊区鸦儿崖乡魏家沟村村民委员会	大同市南郊区鸦儿崖乡魏家沟村	207,846.67	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年
88	大同市南郊区鸦儿崖乡常流水村村民委员会	大同市南郊区鸦儿崖乡常流水村	812,080.00	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租6年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
89	大同市南郊区鸦儿崖乡乔村村民委员会	大同市南郊区鸦儿崖乡乔村	483,086.67	2015.10.16-2035.10.16; 自动续租 6 年
90	山底村村民委员会	山西省运城市芮城县南卫乡山底村	86,629.30	2016.12.18-2041.12.18
91	王夭村村民委员会	山西省运城市芮城县古魏乡王夭村	30,265.30	2016.12.18-2041.12.18
92	芮城县南卫乡山底村村民委员会	山西省运城市芮城县南卫乡山底村	602,502.67	2016.10.1-2041.9.30
93	芮城县古魏镇王夭村村民委员会	山西省运城市芮城县古魏乡王夭村	2,729,131.30	2016.10.1-2041.9.30
94	榆社县箕城镇李裕村村民委员会	榆社县箕城镇李裕村	533,333.33	2016.2.20-2036.2.19
95	榆社县箕城镇李裕村村民委员会	榆社县箕城镇李裕村	10,066.67	2016.6.30-2036.6.30
96	榆社县箕城镇李裕村村民委员会	榆社县箕城镇李裕村	4,133.33	2018.4.1-2036.3.31
97	榆社县河南街（董家庄）村民委员会	榆社县河南街（董家庄）	26,666.67	2016.1.20-2036.1.19
98	晋中市榆社县箕城镇孤子村村民委员会	晋中市榆社县箕城镇孤子村	3,333.33	2016.1.20-2036.1.19
99	晋中市榆社县箕城镇坪上村村民委员会	晋中市榆社县箕城镇坪上村	6,666.67	2016.1.20-2036.1.19
100	晋中市榆社县箕城镇芦家庄村村民委员会	晋中市榆社县箕城镇芦家庄	12,000.00	2016.1.20-2036.1.19
101	攀枝花市仁和区太平乡红岩村灰力组；攀枝花市仁和区太平乡红岩村；攀枝花市仁和区太平乡政府	攀枝花市仁和区太平乡红岩村灰力组（东至皮坡地梁岗分水为界；西至李家湾子；南至大坪子边至冯德军芒果的顶；北至白泥坡社边界）	533,333.30	2016.4.1-2041.4.1
102	上海绿华资产经营有限公司	上海市崇明区绿华镇水产养殖场	842,000.00	2020.7.1-2040.6.30
103	福建海丝现代国药产业园有限公司	诏安县桥东镇村中村	133,334.00	2017.1.25-2037.1.25
104	宜阳县樊村镇人民政府	宜阳县樊村镇老庄村	605,333.33	2016.3.26-2046.3.26
105	侯庙镇人民政府所辖七个行政村村委会	台前县侯庙镇张楼东、张楼西、马口、大李、西孙口、杨口村、兰赵村	2,355,333.33	2018.7.1-2038.6.30
106	昌江南方农业综合开发有限公司	昌江县叉河镇叉河社区居委会村组	266,666.67	2018.3.15-2038.3.15; 自动续租 5 年
107	海南文茂科技有限公司	海南省文昌市昌洒镇文教镇	1,333,333.33	2021 年起租，未显示具体起租日期，租期为 20 年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
108	临安市潜川镇麻车埠村经济合作社	临安市潜川镇麻车埠村大龙田地块	108,667.00	2015.9.1-2035.9.1
109	临安市潜川镇牧亭村经济合作社	临安市潜川镇牧亭村大龙田地块	149,333.00	2015.9.1-2035.9.1
110	临安市潜川镇麻牧亭村经济合作社、临安市潜川镇麻牧亭村民委员会	临安市潜川镇牧亭村大龙田地块	72,667.00	2015.9.1-2035.9.1；自动续租 5 年
111	衢州市柯城区九华乡童村村股份经济合作社	衢州市柯城区九华乡童村村东南面大陆表长塘	418,000.00	2016.9.1-2036.8.31
112	衢州市柯城区九华乡塔石岭村经济合作社、塔石岭村村委会	塔石岭村枫树坞至杜鹃山	387,000.00	2016.9.20-2036.9.19
113	衢州市柯城区九华乡上彭川村经济合作社、上彭川村委会	上彭川村西南	398,000.00	2016.11.17-2036.11.16
114	衢州市柯城区万田乡三和村村民委员会、股份经济合作社	衢州市柯城区万田乡碓塘底自然村和三和村山坑自然村	1,179,000.00	2016.9.20-2036.9.19（碓塘底自然村）； 2017.10.10-2037.10.9（山坑自然村）
115	衢州市柯城区九华乡上清村村委会、经济合作社	衢州市柯城区九华乡高贤自然村	124,000.00	2017.5.19-2037.5.18
116	衢州市柯城区九华乡下彭川村股份经济合作社	衢州市柯城区九华乡下彭川村彭坞至麻烂坞片	406,000.00	2016.9.20-2036.9.20
117	磐安县大盘镇岭下村股份经济合作社	磐安县大盘镇岭下村（佛堂平、五公坪）	317,000.00	2021.10.14-2041.10.13
118	东阳市华创农业开发有限公司	磐安县盘峰乡长头坑村（东山后）、长头坑村（大竹园）、后阁村	459,000.00	2021 年起租，未显示具体起租日期，租期为 20 年
119	鄞城县凤凰镇人民政府	凤凰镇酒店张村	8,800.04	2021.12.1-2041.11.30
120	永仁县维的乡夜可腊村委会、永仁县维的乡的鲁村委会	永仁县维的乡夜可腊村委会、永仁县维的乡的鲁村委会	894,004.47	2012.3.1-2037.3.1
121	天岗湖乡人民政府	天岗湖沈行村	310,000.00	2012.3.28-2042.3.27
122	海南中创众成电力工程设计有限公司	海南省文昌市昌洒镇文教镇	1,333,333.33	未显示具体起租日期，租期为 5 年
123	册亨县纳福街道册阳村村民委员会	册亨县纳福街道册阳村	17,036.25	2021.5.20-2041.5.19
124	册亨县冗渡镇观音村村民委员会	册亨县纳福街道观音村	191,937.06	2021.5.20-2041.5.19
125	册亨县冗渡镇冗渡村村民委员会	册亨县冗渡镇冗渡村冗坪组	172,751.17	2021.4.20-2041.4.19
126	册亨县丫他镇幸福村村民委员会	丫他镇幸福村伟保组	11,047.22	2021.1.1-2025.12.31

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
127	兴旺鄂温克族乡团结村村民委员会	兴旺鄂温克族乡团结村	666,667.00	2014.7.21-2040.7.21
128	海岱嘎查村委会	鄂托克旗乌兰镇海岱嘎查	232,337.67	永久使用，首期 20 年，自动续期
129	达拉特旗飞俊工程机械租赁部、达拉特旗关成工程机械租赁部、达拉特旗桂英工程机械租赁部、达拉特旗治峰工程机械租赁部、达拉特旗春梅工程机械租赁部、达拉特旗喜在工程机械租赁部、达拉特旗郝霞工程机械租赁部、达拉特旗改莲工程机械租赁部。	鄂尔多斯市达拉特旗昭君镇吴四圪堵村老九塔社	2,657,563.33	2019.9.30-2044.9.29
130	杭锦旗独贵塔拉镇沙日召嘎查村委会	独贵塔拉镇沙日召嘎查	2,637,859.72	2012.8.1-2037.7.31
131	英德市英红镇人民政府、广东省英红华侨茶场	英德市英红镇红桥居委会鸡公山	100,244.40	20 年（自签署《土地交付确认书》起算（2021.11.9 签订租赁合同）
132	望谟县昂武和亨勤工增收农民专业合作社	望谟县昂武镇和亭村	600,000.30	20 年
133	陕县西李村乡唐家沟村民委员会	陕县西李村乡唐家沟村	300,000.15	25 年
134	陕县西李村乡原村村民委员会	陕县西李村乡原村	253,333.46	25 年
135	怀安渡口堡乡翁家湾村委会村民委员会；怀安渡口堡乡农业综合服务中心；怀安渡口堡乡大南沟村民委员会	渡口堡乡林场	970,206.00	26 年（自 2018 年 3 月 18 日-2044 年 3 月 17 日）
136	英山县石头镇咀饼子铺村村民委员会	英山县石头镇咀饼子铺村村民委员会	62,646.67	2022.1.1-2042.1.1
137	英山县石头镇咀武显庙村村民委员会	英山县石头镇咀武显庙村村民委员会	52,000.00	2022.1.1-2042.1.1
138	英山县石头镇咀张家村咀村民委员会	英山县石头镇咀张家村咀村民委员会	88,000.00	2022.1.1-2042.1.1
139	英山县石头镇咀古城村村民委员会	英山县石头镇咀古城村村民委员会	239,360.00	2022.1.1-2042.1.1
140	宿迁市宿城区罗圩乡居民委员会	罗圩居民委员会八组	52,946.67	25 年，13 年后续约
141	宿迁市罗圩乡人民政府	罗圩乡工业园区北侧	4,066.67	25 年，13 年后续约
142	宿迁市宿城区罗圩乡胜利村村民委员会	宿迁市宿城区罗圩乡胜利村四组	106,646.60	25 年，13 年后续约
143	山东神逸庄园生态农业有限公司	马家沟	33,000.00	25 年
144	垦利县董集镇董集村委会	垦利县董集镇	204,659.10	26 年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
145	宁武县迭台寺伙家村村民委员会	迭台寺伙家村	8,666.67	2019.1.23-2039.1.23
146	宁武县迭台寺西岭村村民委员会	迭台寺西岭村	666,666.67	2018.1.23-2038.1.23（实际租赁期自土地交付起为起始日，到期日顺延）
147	宁武县迭台寺忻州峪村村民委员会	迭台寺忻州峪村	333,333.33	2018.1.23-2038.1.23（实际租赁期自土地交付起为起始日，到期日顺延）
148	江山华风农业发展有限责任公司	江山市上余镇塘岭二村	482,466.67	20年
149	浙江绿江现代农业发展有限公司	江山市上余镇塘岭二村	408,859.00	20年
150	江山市两山生态资源资产经营有限公司	江山市上余镇塘岭二村梅树坞	120,000.00	20年
151	江山市两山生态资源资产经营有限公司	江山市上余镇塘岭二村梅树坞	33,333.34	20年
152	宾川县州城镇前所村委会	前所村	350,000.00	25年（2022-2046）
153	宾川县乔甸镇上三家村民小组	大罗村上三家	119,000.00	25年（2022-2046）
154	宾川县州城镇前所村委会宾川县乔甸镇大罗村委会	前所村	325,000.00	25年（2022-2046）
155	宾川县州城镇瓦窑村民小组	瓦窑村	127,000.00	25年（2022-2046）
156	禄劝彝族苗族自治县则黑乡荨麻菁村名委员会	禄劝彝族苗族自治县则黑乡荨麻菁村	50,666.00	20年（2021年起），到期后再续签6年
157	禄劝彝族苗族自治县撒营盘镇升发村民委员会	禄劝彝族苗族自治县撒营盘镇升发村	2,270,000.00	20年（2021年起），到期后再续签6年
158	禄劝彝族苗族自治县撒营盘镇尚德村民委员会	禄劝彝族苗族自治县撒营盘镇尚德村	533,000.00	26年
159	禄劝彝族苗族自治县撒营盘镇康荣村民委员会	禄劝彝族苗族自治县撒营盘镇康荣村	1,200,000.00	20年（2021年起），到期后再续签6年
160	泸水三农扶贫开发有限公司	泸水市老窝镇工业园区适宜开发建设等区域	780,000.00	25年（2022-2047）
161	永仁县维的乡人民政府	永仁县维的乡	1,581,860.00	26年（2021-2047）
162	施甸县裕宏工业投资有限责任公司	施甸县	1,599,341.33	26年（2021-2047）
163	兰坪白族普米族自治县通甸镇菁头村民委员会	云南省怒江傈僳族自治州兰坪白族普米族自治县通甸镇。	414,000.00	26年（2021-2047）

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积 (m ²)	租赁期限
164	兰坪白族普米族自治县通甸镇东明村民委员会	云南省怒江傈僳族自治州兰坪白族普米族自治县通甸镇。	17,333.00	26年（2021-2047）
165	兰坪白族普米族自治县通甸镇弩弓村民委员会	兰坪县通甸镇东明村、箐头村、弩弓村周边	1,027,018.67	26年（2021-2047）
166	澄迈兴达田园农业有限公司	澄迈县金马大道西北侧堆壬山	432,000.00	2019.8.1-2049.7.31
167	海南文茂新能源科技有限公司	海南省儋州市光村镇	460,000.00	20年到期后6年内无偿使用
168	李明祥	大方县羊场镇桶井村营盘组	13,819.80	26年
169	储昌贵	大方县羊场镇桶井村营盘组	11,828.87	26年
170	雷知兵	大方县羊场镇桶井村营盘组	10,529.80	26年
171	王朝荣	大方县羊场镇桶井村营盘组	8,836.93	26年
172	陈廷华	大方县羊场镇桶井村营盘组	7,247.87	26年
173	陈廷龙	大方县羊场镇桶井村营盘组	6,531.87	26年
174	朱光艳	大方县羊场镇桶井村营盘组	5,899.00	26年
175	陈兴华	大方县羊场镇桶井村营盘组	5,683.80	26年
176	萧华进	大方县羊场镇桶井村营盘组	5,543.07	26年
177	章正益	大方县羊场镇桶井村营盘组	5,314.33	26年
178	彭佑林	大方县羊场镇桶井村营盘组	4,107.73	26年
179	陈廷军	大方县羊场镇桶井村营盘组	3,903.13	26年
180	陈廷贵	大方县羊场镇桶井村营盘组	3,853.33	26年
181	余廷芬	大方县羊场镇桶井村营盘组	3,487.60	26年
182	陈廷文	大方县羊场镇桶井村营盘组	3,024.40	26年
183	罗甸县沫阳镇访里村村委	罗甸县沫阳镇访里村	88,666.70	25年

序号	出租方	土地坐落位置	租赁面积（m ² ）	租赁期限
184	罗甸县沫阳镇里怀村村委	罗甸县沫阳镇里怀村	114,580.00	25 年
185	罗甸县沫阳镇那翁村村委	罗甸县沫阳镇那翁村	299,333.50	25 年
186	罗甸县沫阳镇柏林村村民委员会	罗甸县沫阳镇柏林村	160,107.33	25 年

附表 9-12 复合或扶贫光伏项目租赁农用地

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
1	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	华电宁东三期 70MW 光伏复合项目	复合光伏项目	1,063,645.00
2	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	宁夏华电灵武马家滩 150 兆峰瓦光伏复合项目	复合光伏项目	2,466,176.00
3	湖北华电武穴新能源有限公司	湖北华电武穴新能源有限公司 41-43-号机组	复合光伏项目	794,065.14
4	湖北华电武穴新能源有限公司	湖北华电武穴新能源有限公司 41-43-号机组	复合光伏项目	108,558.00
5	华电兴化太阳能发电有限公司	华电兴化太阳能发电有限公司 6MW 鱼塘水面光伏电站	复合光伏项目	1,950,676.42
6	华电兴化太阳能发电有限公司	华电兴化太阳能发电有限公司兴化 80MW 光伏电站-2	复合光伏项目	1,733,333.33
7	华电兴化太阳能发电有限公司姜堰分公司	华电兴化太阳能发电有限公司 7-12 号光伏电站	复合光伏项目	66,667.00
8	华宇泰兴市新能源有限公司	江苏华电泰兴新街镇农业种养光伏综合利用项目一期 5MW 工程	复合光伏项目	633,336.50
9	江苏华电滨海风电有限公司赣榆分公司	江苏华电滨海风电有限公司 1-8 号	复合光伏项目	200,001.00
10	江苏华电滨海风电有限公司赣榆分公司	江苏华电赣榆墩上 3MW 渔光互补光伏电站	复合光伏项目	66,667.00
11	江苏华电滨海风电有限公司赣榆分公司	江苏华电滨海风电有限公司 1-20 号	复合光伏项目	544,002.72
12	江苏华电滨海风电有限公司赣榆分公司	江苏华电赣榆墩上 5MW 渔光互补光伏电站	复合光伏项目	182,000.91
13	江苏华电仪征新能源有限公司	江苏华电仪征新能源有限公司 1-50 号光伏	复合光伏项目	1,344,673.39
14	江苏华电仪征新能源有限公司	江苏华电仪征新能源有限公司#2-1#2-18 号光伏	复合光伏项目	373,335.20
15	华电兴化太阳能发电有限公司	江苏华电如东洋口港 20MW 光伏发电项目	复合光伏项目	311,268.22
16	华电福新宝应新能源有限公司	福新宝应新能源发展有限公司 5MW 渔光互补光伏发电项目	复合光伏项目	150,000.75
17	华电兴化太阳能发电有限公司	华电东海 20MW 渔光互补分布式光伏电站项目	扶贫光伏项目、复合光伏项目	200,001.00

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
18	金湖振华光伏发电有限公司	金湖县铸锻产业园 20MW 分布式光伏发电项目	复合光伏项目	346,668.40
19	淮安益恒太阳能发电有限公司	淮安益恒太阳能发电有限公司 8MW 渔光互补集中式光伏电站	复合光伏项目	341,335.04
20	淮安天丰太阳能发电有限公司	淮安天丰太阳能发电有限公司 5MW 渔光互补集中式光伏电站项目	复合光伏项目	176,007.55
21	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#20 阵列	扶贫光伏项目	311,113.33
22	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	1,574,666.67
23	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	346,666.67
24	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	276,000.00
25	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	277,333.33
26	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	473,333.33
27	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	961,333.33
28	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	156,000.00
29	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司	康保协合风力发电有限公司赞皇分公司 #1-#100	复合光伏项目	240,000.00
30	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	赞皇县明诚宇盟光伏项目	扶贫光伏项目	226,717.80
31	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	赞皇县明诚宇盟光伏项目	扶贫光伏项目	233,334.50
32	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县玉龙 50MWp 光伏电站	复合光伏项目	606,416.73
33	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县斗古七舍梁子光伏电站	复合光伏项目	44,940.20
34	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县斗古七舍梁子光伏电站	复合光伏项目	10,820.87
35	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县黑土河光伏电站	复合光伏项目	704,317.87
36	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县黑土河光伏电站	复合光伏项目	73,489.27

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
37	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县刺竹光伏电站	复合光伏项目	18,346.67
38	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县刺竹光伏电站	复合光伏项目	57,200.00
39	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县刺竹光伏电站	复合光伏项目	143,307.17
40	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	赫章县刺竹光伏电站	复合光伏项目	24,587.90
41	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县板底登底农业光伏电站	复合光伏项目	127,688.40
42	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县板底登底农业光伏电站	复合光伏项目	6,634.27
43	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县板底登底农业光伏电站	复合光伏项目	178,904.93
44	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县板底登底农业光伏电站	复合光伏项目	379,233.27
45	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县板底登底农业光伏电站	复合光伏项目	136,825.40
46	贵州乌江水电新能源有限公司	威宁县板底登底农业光伏电站	复合光伏项目	671,503.53
47	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司 土默特左旗分公司	华电内蒙古能源有限公司#1-#50 单元光伏 阵列	复合光伏项目	1,181,866.66
48	内蒙古华电街基风电有限公司	华电新能源开鲁街基风光同场 30MWp 光 伏发电项目	复合光伏项目	219,333.33
49	华电新能源集团股份有限公司天津分公 司	天津华电福新滨港光伏发电有限公司 #Z1-3	复合光伏项目	800,000.00
50	华电新能松原光伏发电有限公司	华电前郭尔罗斯浩特芒哈牧光互补分布式 光伏发电项目	复合光伏项目	566,100.00
51	华电新能乾安光伏发电有限公司	20MW 分布式渔光互补光伏项目	复合光伏项目	296,000.00
52	华电新能乾安光伏发电有限公司	吉林华电乾安县 10MW 平价渔光互补光伏 项目	复合光伏项目	250,000.00
53	华电山东新能源有限公司汶上分公司	华电山东新能源有限公司汶上分公司 #1-#88	复合光伏项目	4,240.23
54	华电福新枞阳新能源有限公司	安徽铜陵枞阳光伏一期	复合光伏项目	733,337.00
55	华电福新枞阳新能源有限公司	安徽铜陵枞阳光伏一期	复合光伏项目	600,003.00
56	华电（北京）新能源发展有限公司	北京华电密云 20 兆瓦光伏发电项目	复合光伏项目	183,333.33

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
57	华电（北京）新能源发展有限公司	北京华电密云 20 兆瓦光伏发电项目	复合光伏项目	294,666.67
58	华电（北京）新能源发展有限公司	北京华电密云 20 兆瓦光伏发电项目	复合光伏项目	110,667.22
59	华电福新（莱州）新能源有限公司	山东莱州虎头崖光伏	复合光伏项目	666,670.00
60	榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	羊老大 50MW 光伏电站项目	复合光伏项目	1,000,000.00
61	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	899,760.00
62	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	1,014,673.00
63	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	140,793.30
64	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	48,773.30
65	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	157,500.00
66	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	143,620.00
67	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	377,433.30
68	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	10,966.67
69	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	207,846.67
70	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	812,080.00
71	华电大同新能源有限公司	华电大同光伏基地一期左云湾华光伏项目	复合光伏项目	483,086.67
72	华电芮城新能源有限公司	华电运城芮城县光伏领跑技术基地长坡 120 兆瓦光伏项目	复合光伏项目	86,629.30
73	华电芮城新能源有限公司	华电运城芮城县光伏领跑技术基地长坡 120 兆瓦光伏项目	复合光伏项目	30,265.30
74	华电漳州能源有限公司	诏安桥东光伏电站	复合光伏项目	133,334.00
75	华电台前光伏发电有限公司	华电濮阳台前侯庙 100MWp 农光互补光伏扶贫项目#1	扶贫光伏项目、复合光伏项目	2,355,333.33
76	海南华电南亚能源发展有限公司	海南华电南亚昌江农光互补发电项目	复合光伏项目	266,666.67

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
77	文昌市华林新能源有限公司	海南华电文昌龙楼 100MW 光伏发电项目	复合光伏项目	1,333,333.33
78	杭州临安泰特光伏发电有限公司	杭州临安泰特光伏发电有限公司 1 号机组	复合光伏项目	108,667.00
79	杭州临安泰特光伏发电有限公司	杭州临安泰特光伏发电有限公司 1 号机组	复合光伏项目	149,333.00
80	杭州临安泰特光伏发电有限公司	杭州临安泰特光伏发电有限公司 1 号机组	复合光伏项目	72,667.00
81	华电新能杭泰（衢州）光伏发电有限公司	衢州杭泰光伏发电有限公司#1 机组	复合光伏项目	418,000.00
82	华电新能杭泰（衢州）光伏发电有限公司	衢州杭泰光伏发电有限公司#1 机组	复合光伏项目	387,000.00
83	华电新能杭泰（衢州）光伏发电有限公司	衢州杭泰光伏发电有限公司#1 机组	复合光伏项目	398,000.00
84	华电新能杭泰（衢州）光伏发电有限公司	衢州杭泰光伏发电有限公司#1 机组	复合光伏项目	1,179,000.00
85	华电新能杭泰（衢州）光伏发电有限公司	衢州市柯城区金屋顶光伏富民工程国宇工贸 1.68MW 项目	复合光伏项目	124,000.00
86	华电新能杭泰（衢州）光伏发电有限公司	衢州杭泰光伏发电有限公司#1 机组	复合光伏项目	406,000.00
87	浙江磐安华电福新新能源有限公司	浙江华电金华磐安 100MW 光伏发电项目	复合光伏项目	317,000.00
88	浙江磐安华电福新新能源有限公司	浙江华电金华磐安 100MW 光伏发电项目	复合光伏项目	459,000.00
89	华电福新（郟城）新能源有限公司	山东菏泽郟城光伏	复合光伏项目	8,800.04
90	永仁华电新能源开发有限公司维的光伏发电分公司	维的并网光伏电站	复合光伏项目	894,004.47
91	泗洪佳讯太阳能电力有限公司	泗洪佳讯太阳能电力有限公司泗洪县 16MW（二期）鱼塘水面光伏电站项目	复合光伏项目	310,000.00
92	文昌市华林新能源有限公司	海南华电文昌龙楼 100MW 光伏发电项目	复合光伏项目	1,333,333.33
93	白沙华电福新新能源有限公司	白沙隆基 20MW 生态农业光伏发电扶贫项目	扶贫光伏项目	342,666.67
94	册亨乌江水电新能源有限公司	册亨县丫他板其农业光伏电站	复合光伏项目	17,036.25
95	册亨乌江水电新能源有限公司	册亨县丫他板其农业光伏电站	复合光伏项目	191,937.06
96	册亨乌江水电新能源有限公司	册亨县丫他板其农业光伏电站	复合光伏项目	172,751.17

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积（m ² ）
97	册亨乌江水电新能源有限公司	册亨县丫他板其农业光伏电站	复合光伏项目	11,047.22
98	广东清远华电福新新能源有限公司	广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目	复合光伏项目	100,244.40
99	独山乌江水电新能源有限公司	独山县百泉农业光伏电站项目	复合光伏项目	1,025,103.00
100	罗甸乌江水电新能源有限公司	贵州罗甸县纳尾农业光伏电站	复合光伏项目	2,266,667.80
101	望谟和亭新能源有限公司	望谟和亭光伏（收购）	复合光伏项目	600,000.30
102	湖北华电福新英山新能源有限公司	湖北丹黄冈英山石头咀 50MW 农光互补光伏发电项目	复合光伏项目	62,646.67
103	湖北华电福新英山新能源有限公司	湖北丹黄冈英山石头咀 50MW 农光互补光伏发电项目	复合光伏项目	52,000.00
104	湖北华电福新英山新能源有限公司	湖北丹黄冈英山石头咀 50MW 农光互补光伏发电项目	复合光伏项目	88,000.00
105	湖北华电福新英山新能源有限公司	湖北丹黄冈英山石头咀 50MW 农光互补光伏发电项目	复合光伏项目	239,360.00
106	江苏华电金湖能源有限公司陈桥光伏发电分公司	江苏金湖 50MW 渔光互补项目	复合光伏项目	1,000,000.00
107	徐州中宇发电有限公司	徐州中宇一期（收购）	复合光伏项目	226,666.67
108	宿迁德信泰和能源科技有限公司	罗圩乡 12.06MW 光伏项目（收购）	复合光伏项目	52,946.67
109	宿迁德信泰和能源科技有限公司	罗圩乡 12.06MW 光伏项目（收购）	复合光伏项目	4,066.67
110	宿迁德信泰和能源科技有限公司	罗圩乡 12.06MW 光伏项目（收购）	复合光伏项目	71,133.33
111	宿迁德信泰和能源科技有限公司	罗圩乡 12.06MW 光伏项目（收购）	复合光伏项目	106,646.60
112	华电（灵武市）光伏发电有限公司	宁夏宁东光伏四期 20 万千瓦	复合光伏项目	3,416,182.00
113	华电浙江江山新能源有限公司	华电浙江江山新能源有限公司 1 号机组	复合光伏项目	482,466.67
114	华电浙江江山新能源有限公司	华电浙江江山新能源有限公司 1 号机组	复合光伏项目	408,859.00
115	华电浙江江山新能源有限公司	华电浙江江山新能源有限公司 1 号机组	复合光伏项目	120,000.00
116	华电浙江江山新能源有限公司	华电浙江江山新能源有限公司 1 号机组	复合光伏项目	33,333.34

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积 (m ²)
117	宾川华电新能源有限公司	云南大理宾川县前所光伏项目	复合光伏项目	350,000.00
118	宾川华电新能源有限公司	云南大理宾川县前所光伏项目	复合光伏项目	119,000.00
119	宾川华电新能源有限公司	云南大理宾川县前所光伏项目	复合光伏项目	325,000.00
120	宾川华电新能源有限公司	云南大理宾川县前所光伏项目	复合光伏项目	127,000.00
121	华电（江达）新能源有限公司	西藏昌都光伏 2 万千瓦	复合光伏项目	360,000.00
122	华电（那曲）新能源有限公司	西藏那曲光伏	复合光伏项目	1,450,000.00
123	华电禄劝新能源开发有限公司	云南华电昆明禄劝撒永山 250MW 光伏项目	复合光伏项目	50,666.00
124	华电禄劝新能源开发有限公司	云南华电昆明禄劝撒永山 250MW 光伏项目	复合光伏项目	2,270,000.00
125	华电禄劝新能源开发有限公司	云南华电昆明禄劝撒永山 250MW 光伏项目	复合光伏项目	533,000.00
126	华电禄劝新能源开发有限公司	云南华电昆明禄劝撒永山 250MW 光伏项目	复合光伏项目	1,200,000.00
127	泸水华电新能源开发有限公司	云南怒江州泸水市老窝镇工业园区光伏项目	复合光伏项目	780,000.00
128	永仁华电新能源开发有限公司	云南华电楚雄永仁观音岩 100MW 光伏项目	复合光伏项目	1,581,860.00
129	施甸华电新能源开发有限公司	云南保山施甸县施甸中光伏项目	复合光伏项目	1,599,341.33
130	兰坪华电新能源开发有限公司	云南怒江州兰坪县东明光伏项目	复合光伏项目	414,000.00
131	兰坪华电新能源开发有限公司	云南怒江州兰坪县东明光伏项目	复合光伏项目	17,333.00
132	兰坪华电新能源开发有限公司	云南怒江州兰坪县东明光伏项目	复合光伏项目	1,027,018.67
133	海南天鸿兴新能源投资有限公司	海南澄迈乔莎光伏（收购）	复合光伏项目	432,000.00
134	儋州华电福新能源有限公司	海南华电儋州 100MW 农光互补项目	复合光伏项目	460,000.00
135	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	13,819.80
136	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	11,828.87

序号	项目公司	项目名称	项目类型	农用地面积（m ² ）
137	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	10,529.80
138	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	8,836.93
139	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	7,247.87
140	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	6,531.87
141	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	5,899.00
142	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	5,683.80
143	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	5,543.07
144	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	5,314.33
145	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	4,107.73
146	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	3,903.13
147	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	3,853.33
148	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	3,487.60
149	大方乌江水电新能源有限公司	大方县理化一期农业光伏电站项目	复合光伏项目	3,024.40
150	罗甸爱康电力有限公司	罗甸爱康高里光伏（收购）	复合光伏项目	88,666.70
151	罗甸爱康电力有限公司	罗甸爱康高里光伏（收购）	复合光伏项目	114,580.00
152	罗甸爱康电力有限公司	罗甸爱康高里光伏（收购）	复合光伏项目	299,333.50
153	罗甸爱康电力有限公司	罗甸爱康高里光伏（收购）	复合光伏项目	160,107.33
154	突泉正泰光伏发电有限公司	内蒙古突泉光伏（收购）	复合光伏项目	933,333.00
155	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯沙日召光伏（收购）	复合光伏项目	2,637,859.72

附表 9-13 一般光伏项目租赁农用地

序号	项目公司	项目名称	坐落位置	农用地面积 (m ²)
1	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	崔垱村	2,615,686.41
2	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	康河村	
3	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	三户刘村	
4	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	北高庄村	
5	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	张庄	
6	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	双河村	
7	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1 号机组	唐梓山村	
8	河北华电康保风电有限公司	河北华电康保风电有限公司脑包图光伏 1-30 号机组	康保县康保镇西二十顷村	666,670.00
9	河北华电尚义风力发电有限公司	河北华电尚义风力发电有限公司二工地光伏 1-20 号机组	尚义县大营盘乡	478,575.73
10	华电张家口塞北新能源发电有限公司	河北华电张家口塞北 4MW 光伏发电项目	河北省国营沽源牧场	129,133.98
11	鄂托克正泰光伏发电有限公司	内蒙古鄂托克海新光伏（收购）	鄂托克旗乌兰镇海岱嘎查	232,337.67
12	山西华电福新发展华朔能源有限公司	山西应县一体化融合发展工程光伏	应县南泉乡	969,900.00

附表 9-14 电力业务许可证

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
1	北京华电密云 20 兆瓦光伏发电项目	北京密云华电太阳能科技发展有限公司	1310115-00036	国家能源局华北监管局	2015.6.3-2035.2.13
2	福清海坛海峡海上风电场项目	华电（福建）风电有限公司	1341921-01809	国家能源局福建监管办公室	2021.5.14-2041.5.13
3	福清牛头尾风电场	华电福新能源发展有限公司福清分公司	1341921-01807	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
4	福清鲤鱼山风电场	华电福新能源发展有限公司福清分公司	1341921-01807	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
5	福清青屿风电场	华电福新能源发展有限公司福清分公司	1341921-01807	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
6	福清赤礁风电场	华电福新能源发展有限公司福清分公司	1341921-01807	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
7	福清龙潭风电场	华电福新能源发展有限公司福清分公司	1341921-01807	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
8	漳平红尖山风电场	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	1341921-01808	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
9	漳平大西岭风电场	华电福新能源发展有限公司漳平风电分公司	1341921-01808	国家能源局福建监管办公室	2021.4.20-2041.4.19
10	连江白云岭风电场	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	1041917-01418	国家能源局福建监管办公室	2017.8.4-2037.8.3
11	连江风吹岭风电场	华电福新能源发展有限公司连江风电分公司	1041917-01418	国家能源局福建监管办公室	2017.8.4-2037.8.3
12	安溪青风电场	华电（安溪）新能源有限公司	1041917-01428	国家能源局福建监管办公室	2017.10.13-2037.10.12
13	安溪青风电场（二期）	华电（安溪）新能源有限公司	1041917-01428	国家能源局福建监管办公室	2017.10.13-2037.10.12
14	惠安泉惠风电场	福建华电泉惠能源有限公司	1041920-01486	国家能源局福建监管办公室	2020.3.11-2040.3.10
15	宁化鸡公崇风电场项目	华电（宁化）新能源有限公司	1041919-01458	国家能源局福建监管办公室	2019.2.22-2039.2.21
16	连城石壁山风电场	华电（连城）能源有限公司	1041920-01498	国家能源局福建监管办公室	2020.10.10-2040.10.9
17	华电福新（尤溪）新能源有限公司 尤溪汤川风电场 1-16 号机组	华电福新（尤溪）新能源有限公司	1041920-01501	国家能源局福建监管办公室	2020.11.26-2040.11.25
18	诏安桥东光伏电站一期	华电漳州能源有限公司	1041918-01443	国家能源局福建监管办公室	2018.3.19-2038.3.18
19	40 兆瓦光伏发电项目	甘肃敦煌华电福新太阳能发电有限公司	1031117-00056	国家能源局甘肃监管办公室	2017.7.28-2037.7.27

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
20	民勤红沙岗 50 兆瓦并网光伏发电项目	武威市天合光能发电有限公司	1031117-00035	国家能源局甘肃监管办公室	2017.6.19-2037.6.18
21	玉门黑崖子一期风电场项目	甘肃华电玉门风力发电有限公司	1031111-00009	国家能源局甘肃监管办公室	2011.3.8-2031.3.7
22	玉门黑崖子二期风电场项目	甘肃华电玉门风力发电有限公司	1031111-00009	国家能源局甘肃监管办公室	2011.3.8-2031.3.7
23	玉门黑崖子西 48 兆瓦大型风电机组示范风场项目	甘肃华电玉门风力发电有限公司	1031111-00009	国家能源局甘肃监管办公室	2011.3.8-2031.3.7
24	玉门麻黄滩第一风电场 AB 区 400MW 风电场	甘肃华电玉门风力发电有限公司	1031111-00009	国家能源局甘肃监管办公室	2011.3.8-2031.3.7
25	武威民勤县 10 兆瓦并网光伏发电项目	甘肃华电民勤发电有限公司	1031119-00024	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
26	武威民勤红沙岗二期 9 兆瓦并网光伏发电项目	甘肃华电民勤发电有限公司	1031119-00024	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
27	武威民勤红沙岗三期 40 兆瓦并网光伏发电项目	甘肃华电民勤发电有限公司	1031119-00024	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
28	华电嘉峪关 10 兆瓦并网光伏发电工程项目	华电嘉峪关新能源有限公司	1031111-00029	国家电力监管委员会	2012.4.19-2032.4.18
29	嘉峪关西戈壁滩 9 兆瓦光伏发电项目	华电嘉峪关新能源有限公司	1031111-00029	国家电力监管委员会	2012.4.19-2032.4.18
30	嘉峪关讨赖河北岸 9 兆瓦并网光伏发电项目	华电嘉峪关新能源有限公司	1031111-00029	国家电力监管委员会	2012.4.19-2032.4.18
31	嘉峪关 9 兆瓦并网光伏发电项目	华电嘉峪关新能源有限公司	1031111-00029	国家能源局甘肃监管办公室	2011.9.19-2031.9.18
32	嘉峪关西戈壁滩 70 兆瓦并网光伏发电项目	华电嘉峪关新能源有限公司	1031111-00029	国家能源局甘肃监管办公室	2011.9.19-2031.9.18
33	青海华电格尔木一、二期并网光伏发电项目#1-10 方阵	华电格尔木太阳能发电有限公司	1031212-00155	国家能源局西北监管局	2013.4.28-2033.4.27
34	青海华电格尔木一、二期并网光伏发电项目#1-20 方阵	华电格尔木太阳能发电有限公司	1031212-00155	国家能源局西北监管局	2013.4.28-2033.4.27
35	靖远五合 49.5 兆瓦风电场项目	甘肃靖远航天风力发电有限公司	1031117-00071	国家能源局甘肃监管办公室	2017.11.6-2037.11.5
36	靖远五合二期 49.5 兆瓦风电场项目	甘肃靖远航天风力发电有限公司	1031117-00071	国家能源局甘肃监管办公室	2017.11.6-2037.11.5
37	靖远贾寨柯 49.5 兆瓦风电场项目	甘肃靖远航天风力发电有限公司	1031117-00071	国家能源局甘肃监管办公室	2017.11.6-2037.11.5
38	靖远贾寨柯二期 49.5 兆瓦风电场项目	甘肃靖远航天风力发电有限公司	1031117-00071	国家能源局甘肃监管办公室	2017.11.6-2037.11.5

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
	目				
39	华电新能源发展有限公司阿克塞县当金山一期 49.5 兆瓦风电项目	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	1031119-00020	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
40	华电新能源发展有限公司阿克塞县当金山二期 49.5 兆瓦风电项目	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	1031119-00020	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
41	阿克塞 30 兆瓦风光互补并网光伏发电项目一期 9 兆瓦	甘肃华电福新能源有限公司阿克塞分公司	1031119-00020	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
42	华电新能源发展有限公司民乐县 9 兆瓦并网光伏发电项目	甘肃华电福新能源有限公司民乐分公司	1031119-00021	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
43	华电新能源发展有限公司民乐县 50 兆瓦并网光伏发电项目	甘肃华电福新能源有限公司民乐分公司	1031119-00021	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
44	华电新能源发展有限公司白银景泰马昌山一期 49.5 兆瓦风电场项目	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	1031119-00022	国家能源局甘肃监管办公室	2039.11.26-2039.11.25
45	华电新能源发展有限公司白银景泰马昌山二期 49.5 兆瓦风电场项目	甘肃华电福新能源有限公司景泰分公司	1031119-00022	国家能源局甘肃监管办公室	2039.11.26-2039.11.25
46	环县毛井 400MW 风电场	甘肃华电环县风力发电有限公司	1031114-00019	国家能源局甘肃监管办公室	2014.6.23-2034.6.22
47	南湫一期 49.5MW 风电场	甘肃华电环县风力发电有限公司	1031114-00019	国家能源局甘肃监管办公室	2014.6.23-2034.6.22
48	南湫二期 49.5MW 风电场	甘肃华电环县风力发电有限公司	1031114-00019	国家能源局甘肃监管办公室	2014.6.23-2034.6.22
49	南湫三期 49.5MW 风电场	甘肃华电环县风力发电有限公司	1031114-00019	国家能源局甘肃监管办公室	2014.6.23-2034.6.22
50	南湫四期 49.5MW 风电场	甘肃华电环县风力发电有限公司	1031114-00019	国家能源局甘肃监管办公室	2014.6.23-2034.6.22
51	华电新能源发展有限公司干河口第七风电场 201 兆瓦风电项目	甘肃华电环县风力发电有限公司瓜州分公司	1031119-00025	国家能源局甘肃监管办公室	2019.11.26-2039.11.25
52	红沙岗 20 兆瓦集中式光伏扶贫电站项目	武威益能太阳能发电有限公司	1031118-00001	国家能源局甘肃监管办公室	2018.1.2-2038.1.1
53	红沙岗二期 80 兆瓦集中式光伏扶贫电站项目	武威益能太阳能发电有限公司	1031118-00001	国家能源局甘肃监管办公室	2018.1.2-2038.1.1
54	肃州区东洞滩一期 9MW 并网光伏发电项目	酒泉市泓坤水利水电工程有限公司	1031114-00030	国家能源局甘肃监管办公室	2014.11.12-2034.11.11
55	肃州区东洞滩二期 9MW 并网光伏发电项目	酒泉市泓坤水利水电工程有限公司	1031114-00030	国家能源局甘肃监管办公室	2014.11.12-2034.11.11
56	华电国际湛江徐闻华海风电场项目	华电徐闻风电有限公司	1062617-00051	国家能源局南方监管局	2017.8.7-2037.8.6

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
57	湛江徐闻东方红风电场项目	华电徐闻风电有限公司	1062617-00051	国家能源局南方监管局	2017.8.7-2037.8.6
58	华电国际湛江徐闻下桥风电场项目	华电徐闻风电有限公司	1062617-00051	国家能源局南方监管局	2017.8.7-2037.8.6
59	华电国际湛江徐闻下桥二期风电场	华电徐闻风电有限公司	1062617-00051	国家能源局南方监管局	2017.8.7-2037.8.6
60	华电徐闻前山风电场项目	广东华电前山风力发电有限公司	1062616-00045	国家能源局南方监管局	2016.9.19-2036.9.18
61	华电徐闻黄塘风电场项目	广东华电前山风力发电有限公司	1062616-00045	国家能源局南方监管局	2016.9.19-2036-9.18
62	华电新能源湛江徐闻学田风电场项目	广东华电前山风力发电有限公司	1062616-00045	国家能源局南方监管局	2016.9.19-2036-9.18
63	广东华电韶关南雄丹布 30MWp 农光互补项目	广东华电福新南雄新能源有限公司	1362622-06381	国家能源局南方监管局	2022.4.8-2042.4.7
64	华电阳江青洲三海上风电场项目	华电福新能源有限公司广东分公司	1362621-06360	国家能源局南方监管局	2021.12.28-2041.12.27
65	广东华电韶关曲江一期 150MWp 光伏发电项目	韶关华舜能源有限公司	1362622-06386	国家能源局南方监管局	2022.4.27-2042.4.26
66	广东华电韶关乐昌坪石龙珠 50MW 光伏项目	广东华电福新乐昌新能源有限公司	1362622-06385	国家能源局南方监管局	2022.4.20-2042.4.19
67	广东华电韶关乐昌五山 100MW 风电场项目	韶关市坪石发电厂有限公司（B 厂）乐昌新能源分公司	1362621-06329	国家能源局南方监管局	2021.6.28-2041.6.27
68	马山协合杨圩风电场工程	马山协合风力发电有限公司	1062719-00003	国家能源局南方监管局	2019.1.2-2039.1.1
69	融安协合白云岭风电场一期工程	融安协合风力发电有限公司	1062720-00045	国家能源局南方监管局	2020.7.2-2040.7.1
70	马山苏仪风电场工程	华电福新马山风力发电有限公司	1362720-06877	国家能源局南方监管局	2020.11.10-2040.11.9
71	三江侗族自治县协合八江 48MW 风电场工程	三江县协合风力发电有限公司	1362720-06886	国家能源局南方监管局	2020.12.15-2040.12.14
72	融水九元山风电场工程	华电福新柳州新能源有限公司	1362721-06893	国家能源局南方监管局	2021.1.5-2041.1.4
73	钦南风门岭风电场工程	钦州华电福新风力发电有限公司	1362721-06901	国家能源局南方监管局	2021.1.22-2041.1.21
74	钦南风门岭风电场二期工程	钦州华电福新风力发电有限公司	1362721-06901	国家能源局南方监管局	2021.1.22-2041.1.21
75	良庆潭清岭风电场工程	南宁华电福新风力发电有限公司	1362721-06898	国家能源局南方监管局	2021.1.22-2041.1.21
76	威宁县玉龙 50MWp 光伏电站	贵州乌江水电新能源有限公司	1062919-00019	国家能源局贵州监管办公室	2020.1.3-2040.1.2

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
77	威宁县斗古七舍梁子光伏电站	贵州乌江水电新能源有限公司	1062919-00019	国家能源局贵州监管办公室	2020.1.3-2040.1.2
78	威宁县黑土河光伏电站	贵州乌江水电新能源有限公司	1062919-00019	国家能源局贵州监管办公室	2020.1.3-2040.1.2
79	赫章县刺竹光伏电站	贵州乌江水电新能源有限公司赫章公司	1062920-00031	国家能源局贵州监管办公室	2020.11.30-2040.11.29
80	威宁县板底登底农业光伏电站	贵州乌江水电新能源有限公司	1062919-00019	国家能源局贵州监管办公室	2020.1.3-2040.1.2
81	册亨县丫他板其农业光伏电站	册亨乌江水电新能源有限公司	1362921-01114	国家能源局贵州监管办公室	2021.8.13-2041.8.12
82	海南华电南亚昌江农光互补发电项目	海南华电南亚能源发展有限公司	1062819-00034	国家能源局南方监管局	2019.4.30-2039.4.29
83	白沙隆基 20MW 生态农业光伏发电扶贫项目	白沙华电福新能源有限公司	1062817-00099	国家能源局南方监管局	2017.11.13-2037.11.12
84	华电福新河南分公司青龙口 50MW 风电项目	河南华电福新能源有限公司	1052117-00408	国家能源局河南监管办公室	2017.11.29-2037.11.38
85	华电福新河南分公司宜阳张午 50MW 风电项目	河南华电福新能源有限公司	1052117-00408	国家能源局河南监管办公室	2017.11.29-2037.11.38
86	宜阳宏聚光伏电力有限公司 1 号机组	宜阳宏聚光伏电力有限公司	1352116-00365	国家能源局河南监管办公室	2021.5.17-2041.5.16
87	宜阳宏聚光伏电力有限公司 2 号机组	宜阳宏聚光伏电力有限公司	1352116-00365	国家能源局河南监管办公室	2021.5.17-2041.5.16
88	河南华电新乡延津 40MW 风电项目	华电河南新能源发电有限公司延津分公司	1031018-00502	国家能源局河南监管办公室	2020.12.25-2040.12.24
89	河南华电滑县 50MW 集中式风电项目	华电河南新能源发电有限公司	1352121-01089	国家能源局河南监管办公室	2021.5.17-2041.5.16
90	华电濮阳台前侯庙 100MWp 农光互补光伏扶贫项目	华电台前光伏发电有限公司	1041820-00518	国家能源局河南监管办公室	2017.11.9-2037.11.9
91	黑龙江省木兰风电场一期工程	黑龙江华富风力发电木兰有限责任公司	1020908-00088	国家能源局东北监管局	2008.8.7-2028.8.6
92	穆棱市风电场工程	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	1020909-00117	国家能源局东北监管局	2009.11.25-2029.11.24
93	穆棱十文字风力发电场二期工程	黑龙江华富风力发电穆棱有限责任公司	1020909-00117	国家能源局东北监管局	2009.11.25-2029.11.24
94	依兰鸡冠砬子山风电场工程	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	1020910-00136	国家能源局东北监管局	2020.2.4-2030.2.3
95	依兰鸡冠山风电场二期项目	黑龙江省华富电力投资有限公司依兰分公司	1020910-00136	国家能源局东北监管局	2020.2.4-2030.2.3

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
96	东宁风电场工程项目	黑龙江东宁华富风力发电有限责任公司	1020911-00154	国家能源局东北监管局	2012.7.12-2032.7.11
97	东宁瑞信风电场项目	黑龙江省华富电力投资有限公司	2010915-00258	国家能源局东北监管局	2015.11.20-2035.11.35
98	虎林石青山风电场一期工程	华电虎林风力发电有限公司	1020911-00158	国家能源局东北监管局	2011.4.21-2031.4.20
99	虎林石青山二期风电场项目	华电虎林风力发电有限公司	1020911-00158	国家能源局东北监管局	2011.4.21-2031.4.20
100	汤原县（渠首）风电场工程	七台河丰润风力发电有限公司汤原分公司	1020914-00234	国家能源局东北监管局	2014.8.1-2034.7.31
101	七台河七里嘎山风电场项目	七台河宏浩风力发电有限公司	1020914-00243	国家能源局东北监管局	2014.12.28-2034.12.17
102	七台河前峰风电场项目	七台河丰润风力发电有限公司	1020913-00206	国家能源局东北监管局	2013.1.30-2033.1.29
103	湖北华电枣阳光伏发电有限公司 1号机组	湖北华电枣阳光伏发电有限公司	1352216-00497	国家能源局华中监管局	2016.7.26-2036.7.25
104	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司 1号机组一期	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	1352216-00496	国家能源局华中监管局	2016.7.26-2036.7.25
105	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司 1号机组二期	湖北华电随县殷店光伏发电有限公司	1352216-00496	国家能源局华中监管局	2016.7.26-2036.7.25
106	湖北华电武穴新能源有限公司 1-40号机组	湖北华电武穴新能源有限公司	1352216-00534	国家能源局华中监管局	2016.12.12-2036.12.11
107	湖北华电武穴新能源有限公司 41-43-号机组	湖北华电武穴新能源有限公司	1352216-00534	国家能源局华中监管局	2016.12.12-2036.12.11
108	华电武穴大金风电场二期工程项目	湖北华电武穴新能源有限公司	1352216-00534	国家能源局华中监管局	2016.12.12-2036.12.11
109	湖北金泉风力发电有限公司 1-24号机组	湖北金泉风力发电有限公司	1052216-00536	国家能源局华中监管局	2016.12.12-2036.12.11
110	郴州仰天湖风电场项目	湖南华电郴州风力发电有限公司	1052311-00024	国家能源局湖南监管办公室	2011.3.28-2031.3.27
111	华电郴州仰天湖二期 100MW 风电场	湖南华电郴州风力发电有限公司	1052311-00024	国家能源局湖南监管办公室	2011.3.28-2031.3.27
112	华电郴州宜章太平里风电场	湖南华电郴州风力发电有限公司	1052311-00024	国家能源局湖南监管办公室	2011.3.28-2031.3.27
113	华电白石渡风电场	湖南华电郴州风力发电有限公司	1052311-00024	国家能源局湖南监管办公室	2011.3.28-2031.3.27
114	华电福新永兴油麻 46MW 风电场	湖南华电郴州风力发电有限公司	1052319-00028	国家能源局湖南监管办公室	2019.9.20-2039.9.19

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
115	湖南华电永州蓝山四海坪 100MW 风电项目	湖南华电永州风电有限公司	1052319-00003	国家能源局湖南监管办公室	2019.3.5-2039.3.4
116	湖南华电永州蓝山四海坪二期 50MW 风电项目	湖南华电永州风电有限公司	1052319-00003	国家能源局湖南监管办公室	2019.3.5-2039.3.4
117	湖南华电永州宁远梅岗 120MW 风电项目	湖南华电永州风电有限公司	1052319-00003	国家能源局湖南监管办公室	2019.3.5-2039.3.4
118	湖南华电永州蓝山白毛坪风电场 50MW 风电项目	湖南华电永州风电有限公司	1052319-00003	国家能源局湖南监管办公室	2019.3.5-2039.3.4
119	湖南华电永州江永松柏 80MW 风电项目	湖南华电永州风电有限公司	1052319-00003	国家能源局湖南监管办公室	2019.3.5-2039.3.4
120	华电沽源大脑包 100 兆瓦风电场工程	河北华电沽源风电有限公司	1310311-00218	国家能源局华北监管局	2011.8.2-2031.8.1
121	华电沽源风电场二期 100 兆瓦工程	河北华电沽源风电有限公司	1310311-00218	国家能源局华北监管局	2011.8.2-2031.8.1
122	华电沽源风电场三期 49.5 兆瓦工程	河北华电沽源风电有限公司	1310311-00218	国家能源局华北监管局	2011.8.2-2031.8.1
123	华电沽源西胡同风电场 200MW 工程	河北华电沽源风电有限公司	1310311-00218	国家能源局华北监管局	2011.8.2-2031.8.1
124	华电康保处长地风电场一期 49.5 兆瓦工程	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
125	华电康保大英图风电场 49.5 兆瓦工程项目	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
126	华电康保小英图风电场 49.5MW 工程	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
127	国投康保牧场 100MW 风电场工程项目	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
128	国投康保牧场二期风电场 100MW 工程项目	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
129	华电康保卧虎石风电场 300MW 工程	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
130	华电康保十棚风电场一期 50 兆瓦工程	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
131	华电康保脑包图风光互补发电工程光伏发电 30 兆瓦项目	河北华电康保风电有限公司	1310313-00265	国家能源局华北监管局	2013.4.3-2033.4.2
132	蔚县甄家湾风电场	河北华电蔚州风电有限公司	1310313-00287	国家能源局华北监管局	2013.10.21-2033.10.21

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
133	蔚县黄花梁风电场	河北华电蔚州风电有限公司	1310313-00287	国家能源局华北监管局	2013.10.21-2033.10.21
134	尚义二工地风电场一期工程	河北华电尚义风力发电有限公司	1310313-00279	国家能源局华北监管局	2013.8.13-2033.8.12
135	华电尚义王悦梁风电场一期49.5MW工程	河北华电尚义风力发电有限公司	1310313-00279	国家能源局华北监管局	2013.8.13-2033.8.12
136	华电尚义王悦梁风电场二期49.5MW工程	河北华电尚义风力发电有限公司	1310313-00279	国家能源局华北监管局	2013.8.13-2033.8.12
137	华电尚义王悦梁风电场三期49.5MW工程	河北华电尚义风力发电有限公司	1310313-00279	国家能源局华北监管局	2013.8.13-2033.8.12
138	华电尚义二工地20兆瓦光伏发电	河北华电尚义风力发电有限公司	1310313-00279	国家能源局华北监管局	2013.8.13-2033.8.12
139	赞皇县明诚宇盟收购光伏项目20MW集中式光伏发电项目	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	1010319-00880	国家能源局华北监管局	2019.2.25-2039.2.24
140	康保协合一期48兆瓦风电项目	康保协合风力发电有限公司	1310317-00676	国家能源局华北监管局	2017.6.19-2037.6.18
141	康保西营盘48兆瓦风电项目	康保协合风力发电有限公司	1310317-00676	国家能源局华北监管局	2017.6.19-2037.6.18
142	华电国际电力股份有限公司河北分公司河北华电石家庄赞皇20兆瓦光伏发电项目	康保协合风力发电有限公司	1310321-01325	国家能源局华北监管局	2021.7.19-2041.7.18
143	河北华电混合蓄能水电有限公司赞皇新能源分公司河北华电石家庄赞皇250MW光伏复合项目	康保协合风力发电有限公司	1310321-01325	国家能源局华北监管局	2021.7.19-2041.7.18
144	华电大安风水山风电场一期工程项目	华电吉林大安风力发电有限公司	1020811-00231	国家能源局东北监管局	2011.9.2-2031.9.1
145	大安风水山二期工程项目	华电吉林大安风力发电有限公司	1020811-00231	国家能源局东北监管局	2011.9.2-2031.9.1
146	大安风水山三期工程项目	华电吉林大安风力发电有限公司	1020811-00231	国家能源局东北监管局	2011.9.2-2031.9.1
147	双辽那木斯风电场一期工程项目	华电吉林双辽风力发电有限公司	1020813-00269	国家能源局东北监管局	2013.1.30-2033.1.29
148	江西华电宜春丰顶山风电场工程项目	华电福新江西宜春新能源有限公司	1352020-00912	国家能源局华中监管局	2020.12.23-2040.12.22
149	袁州区玛瑙寨分散式风电项目	华电福新江西宜春新能源有限公司	1352020-00912	国家能源局华中监管局	2020.12.23-2040.12.22
150	辽宁华电昌图长发风力发电项目	昌图华电风力发电有限公司	1020720-00392	国家能源局东北监管局	2020.12.19-2040.12.18

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
151	关于华电铁岭镇西堡风力发电项目核准的批复	华电铁岭风力发电有限公司	1020710-00131	国家能源局东北监管局	2010.11.29-2030.11.28
152	关于华电铁岭李家屯风力发电项目核准的批复	华电铁岭风力发电有限公司	1020710-00131	国家能源局东北监管局	2010.11.29-2030.11.28
153	关于华电铁岭心田堡风电场项目核准的批复	华电铁岭风力发电有限公司	1020710-00131	国家能源局东北监管局	2010.11.29-2030.11.28
154	通辽开鲁县华电新能源街基风电场4.95万千瓦风电项目； 华电新能源通辽市开鲁县富裕风电场49.5MW风电项目	内蒙古华电街基风电有限公司	1020511-00037	国家能源局东北监管局	2011.4.21-2031.4.20
155	华电新能源开鲁街基风光同场30MWp光伏发电项目	内蒙古华电街基风电有限公司	1020511-00037	国家能源局东北监管局	2011.4.21-2031.4.20
156	通辽市奈曼旗秦天风电公司图布日格风电场一期4.95万千瓦风电项目	内蒙古华电秦天风电有限公司	1020513-00096	国家能源局东北监管局	2013.6.21-2033.6.20
157	赤峰乌套海内蒙古华电风电场4.95万千瓦风电项目； 内蒙古华电乌套海风电有限公司赤峰乌套海风电场30万千瓦风电项目	内蒙古华电乌套海风电有限公司	1020513-00100	国家能源局东北监管局	2013.11.06-2033.11.05
158	北清河风电特许权项目	内蒙古华电蒙东能源有限公司	1020511-00044	国家能源局东北监管局	2011.11.02-2031.11.01
159	华电内蒙古开鲁风电有限公司开鲁义和塔拉风电场	内蒙古华电蒙东能源有限公司	1020511-00044	国家能源局东北监管局	2011.11.02-2031.11.01
160	华电科左中旗风力发电有限公司科左中旗代力吉风电场	华电科左中旗风电有限公司	1020511-00045	国家能源局东北监管局	2011.11.02-2031.11.01
161	华电国际电力股份有限公司翁牛特旗高家梁4.95万千瓦风电项目	华电翁牛特旗风电有限公司	1320521-01038	国家能源局东北监管局	2021.1.18-2041.1.17
162	巴彦淖尔市建技中研风力发电有限责任公司乌拉特后旗获各琦风电场一期49.5MW风电项目	巴彦淖尔市建技中研风力发电有限责任公司	1310516-00209	国家能源局华北监管局	2016.9.5-2035.7.1
163	华电新能源发展有限公司川井风电分公司乌兰伊力更2号风电场200MW风电项目	华电新能源发展有限公司	1310517-00229	国家能源局华北监管局	2017.1.23-2037.1.22
164	中国风电集团有限公司乌拉特中旗川井49.5MW风电项目	乌拉特中旗协合风力发电有限公司	1310517-00239	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16
165	华电新能源发展有限公司固阳红泥井风电场一期4.95万千瓦风电项目	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	1310510-00050	国家能源局华北监管局	2010.12.27-2030.12.26

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
	目； 内蒙古华电红泥井风力发电有限公司固阳县红泥井风电场二期49.5MW风电项目				
166	达茂巴音1号风电场项目	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	1310517-00260	国家能源局华北监管局	2017.4.18-2037.4.17
167	内蒙古达茂巴音5号风电场200MW风电项目	达茂旗协合风力发电有限公司	1310517-00234	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16
168	华电内蒙古辉腾锡勒100兆瓦风电场工程项目	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	1310507-00277	国家能源局华北监管局	2007.4.21-2027.2.28
169	华电辉腾锡勒风电场20MW扩建工程项目	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	1310507-00277	国家能源局华北监管局	2007.4.21-2027.2.28
170	内蒙古辉腾锡勒2号（库伦）风电场20万千瓦风电项目； 华电内蒙古辉腾锡勒2#（库伦）风电场扩建20万千瓦风电项目	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	1310507-00277	国家能源局华北监管局	2007.4.21-227.02.28
171	乌兰察布市玫瑰营风电场卡瑞能源公司4.93万千瓦风电项目； 华电内蒙古乌兰察布市玫瑰营风电场二期20万千瓦风电项目	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	1310511-00052	国家能源局华北监管局	2011.4.7-2030.9.7
172	乌兰察布市三胜风电场华仪电气股份公司4.95万千瓦风电项目	内蒙古三胜风电有限公司	1010511-00071	国家电力监管委员会	2011.11.17-2031.11.16
173	商都、化德、兴和县风能区大西坡风电场一期4.95万千瓦风力发电试点项目	内蒙古富丽达风力发电有限公司	1310513-00106	国家电力监管委员会	2013.6.8-2032.8.25
174	四子王旗中国风电集团有限公司夏日风电场4.95万千瓦风电项目	四子王旗协合夏日风力发电有限公司	1310517-00287	国家能源局华北监管局	2017.5.2-2037.5.1
175	华电察右中旗宏盘49.5MW风电供热示范项目	华电福新察右中旗宏盘风力发电有限公司	1310517-00297	国家能源局华北监管局	2017.5.15-2037.5.14
176	锡林郭勒盟正蓝旗大敖包风电场嘉耀风电有限公司4.95万千瓦风电项目	内蒙古嘉耀风电有限公司	1310517-00231	国家能源局华北监管局	2017.2.5-2037.2.4
177	华电正镶白旗乌宁巴图风电场一期49.5MW风电项目	内蒙古华电宏图风力发电有限公司	1310517-00240	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16
178	华电二连浩特市风光互补城市供电系统示范项目	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	1310512-00087	国家能源局华北监管局	2012.4.16-2032.4.15

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
179	内蒙古乌拉特中旗乌兰伊力更华电2万千瓦太阳能光伏发电项目	华电新能源发展有限公司	1310517-00229	国家能源局华北监管局	2017.1.23-2037.1.22
180	华电红泥井风力发电有限公司固阳红泥井风电场风光一体化20MWp光伏发电项目	内蒙古华电红泥井风力发电有限公司	1310510-00050	国家能源局华北监管局	2010.12.27-2030.12.26
181	华电巴音风力发电有限公司达茂旗巴音风电场风光一体化20MWp太阳能光伏发电项目	内蒙古华电巴音风力发电有限公司	1310517-00260	国家能源局华北监管局	2017.4.18-2037.4.17
182	协和风电投资有限公司达茂旗巴音5号风电场风光一体化10MWp光伏发电项目	达茂旗协合风力发电有限公司	1310517-00234	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16
183	内蒙古华电乌兰察布市辉腾锡勒2#(库伦)风电场20MWp太阳能光伏发电项目	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	1310507-00277	国家能源局华北监管局	2007.4.21-2027.2.28
184	华电玫瑰营风力发电有限公司乌兰察布市察右前旗玫瑰营风光同场10MWp光伏发电项目	内蒙古华电玫瑰营风力发电有限公司	1310511-00052	国家能源局华北监管局	2011.4.7-2030.9.7
185	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司乌兰察布市四子王旗50MWp光伏发电项目	内蒙古华电红格尔新能源有限公司	1310516-00201	国家能源局华北监管局	2016.7.6-2033.12.29
186	华电内蒙古能源有限公司乌拉特后旗风光同场20MWp光伏发电项目；华电内蒙古能源有限公司乌拉特后旗30MWp风光同场光伏发电项目	华电内蒙古能源有限公司	1310519-00417	国家能源局华北监管局	2019.11.20-2039.11.19
187	内蒙古华电呼和浩特市土左旗50MWp设施农业光伏发电项目	华电内蒙古能源有限公司	1310519-00417	国家能源局华北监管局	2019.11.20-2039.11.19
188	华电二连浩特市风光互补城市供电系统示范项目	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	1310512-00087	国家能源局华北监管局	2012.4.16-2032.4.15
189	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司48MWp光伏发电项目	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	1310512-00087	国家能源局华北监管局	2012.4.16-2032.4.15
190	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司二连浩特三期(50MWp)发电工程	内蒙古华电二连浩特新能源有限公司	1310512-00087	国家能源局华北监管局	2012.4.16-2032.4.15
191	华电内蒙古能源有限公司锡林浩特市50MWp光伏发电项目	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	1310517-00235	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
192	华电内蒙古能源有限公司锡林浩特市 50MWp 光伏发电项目	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	1310517-00235	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16
193	华电内蒙古能源有限公司锡林浩特市 50MWp 光伏发电项目	内蒙古华电锡林浩特新能源有限公司	1310517-00235	国家能源局华北监管局	2017.3.17-2037.3.16
194	内蒙古华电苏尼特左旗满都拉图一期 100MW 特高压外送风电项目	苏尼特左旗华电风力发电有限公司	1310521-01081	国家能源局华北监管局	2021.6.28-2041.6.27
195	内蒙古华电乌套海风电有限公司正蓝旗分公司 10 万千瓦风电项目	华电（正蓝旗）新能源有限公司	1310521-01076	国家能源局华北监管局	2021.6.18-2041.6.17
196	内蒙古华电正镶白旗 100MW 特高压外送风电项目	华电（正镶白旗）新能源有限公司	1310521-01084	国家能源局华北监管局	2021.7.19-2041.7.18
197	宁东风电场杨家窑项目一期 45MW 工程	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
198	宁东风电场二期工程 45MW 项目	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
199	宁东风电场杨家窑项目工程 61-68 号机组	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
200	宁东风电场杨家窑项目工程 69-101 号机组	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
201	宁东风电场杨家窑项目工程 102-134 号机组	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
202	宁东风电场杨家窑项目工程 A1-A12、B1-B13 号机组	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
203	宁东风电场杨家窑项目工程 C1-C12、D1-D13 号机组	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
204	华电灵武宁东风电场七期项目	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
205	宁东风电场杨家窑项目工程 G1-G13、H1-H12 号机组	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
206	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山风电场 1-33 号机组	华电（宁夏）能源有限公司月亮山分公司	1031312-00054	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
207	华电国际宁夏新能源发电有限公司月亮山风电场 34-66 号机组	华电（宁夏）能源有限公司月亮山分公司	1031312-00054	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
208	宁夏海原（武塬）风电场一期 49.5MW	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
209	宁夏海原（武塬）风电场二期 49.5MW	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
210	宁夏海原风电场（脱烈堡）华电49.5MW风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
211	宁夏海原风电场（宋家窑）华电49.5MW风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
212	宁夏海原风电场（夏家窑）华电49.5MW风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
213	宁夏海原风电场（大南沟）华电49.5MW风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
214	宁夏海原风电场（大咀）华电49.5MW风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
215	宁夏海原风电场（杆杆梁）华电49.5MW风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
216	华电海原风电场一期风电项目（木头沟）	华电（宁夏）能源有限公司月亮山分公司	1031312-00054	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
217	华电海原风电场一期风电项目（孝家庄）	华电（宁夏）能源有限公司月亮山分公司	1031312-00054	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
218	海原风电场二期风电项目（上马营）	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
219	海原风电场三期风电项目（下阳洼）	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
220	海原风电场二期风电项目（贾家山）	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
221	海原风电场三期风电项目（李家洼）	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
222	海原风电场三期风电项目（狼水沟）	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
223	海原风电场三期风电项目（北山洼）	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
224	海原李俊堡风电场 100MW 风电项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
225	李俊堡二期项目	华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司	1031314-00087	国家能源局西北监管局	2014.8.28-2034.8.27
226	华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司 1-10 号机组	华电宁夏宁东尚德太阳能发电有限公司	1031310-00015	国家能源局西北监管局	2010.6.24-2030.6.24
227	宁夏宁东太阳能二期 20MWp 工程项目	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
228	华电宁东三期 70MW 光伏复合项目	华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
229	同心 50MWP 光伏发电项目	宁夏中利淇晖新能源有限公司	1031318-00211	国家能源局西北监管局	2018.9.30-2038.9.29
230	青海华电大通发电有限公司德令哈 20 兆瓦并网光伏发电项目	华电德令哈太阳能发电有限公司	1031214-00192	国家能源局西北监管局	2014.11.28-2034.11.27
231	青海华电运营格尔木 50 兆瓦并网光伏发电项目	华电运营格尔木光伏发电有限公司	1031216-00253	国家能源局西北监管局	2016.8.31-2036.8.30
232	共和 10 兆瓦并网光伏发电项目	华电共和太阳能发电有限公司	1031216-00254	国家能源局西北监管局	2016.8.31-2036.8.30
233	共和 25 兆瓦并网光伏发电项目	华电共和太阳能发电有限公司	1031216-00254	国家能源局西北监管局	2016.8.31-2036.8.30
234	共和 20 兆瓦光伏发电项目	华电共和太阳能发电有限公司	1031216-00254	国家能源局西北监管局	2016.8.31-2036.8.30
235	都兰诺木洪一期 49.5 兆瓦风力发电项目	青海华电诺木洪风力发电有限公司	1031219-00361	国家能源局西北监管局	2019.1.25-2039.1.24
236	都兰 50 兆瓦风电项目	青海华电诺木洪风力发电有限公司	1031219-00361	国家能源局西北监管局	2019.1.25-2039.1.24
237	华电海南州新能源发电有限公司切吉 50MW 风电项目	华电海南州新能源发电有限公司	1031221-00415	国家能源局西北监管局	2021.1.15-2041.1.14
238	华电莱州 40.5MW 风电场工程项目	华电莱州风电有限公司	1310609-00614	国家能源局山东监管办公室	2009.5.15-2029.5.14
239	华电莱州金城风电场一期 48MW 工程	华电莱州风力发电有限公司	1310612-00021	国家能源局山东监管办公室	2012.8.7-2032.8.6
240	华电莱州夏邱风电场（98MW）工程	华电莱州风力发电有限公司	1310612-00021	国家能源局山东监管办公室	2012.8.7-2032.8.6
241	华电莱州郭家店风电场一期 49.8MW 项目	华电莱州风能发电有限公司	1010617-00102	国家能源局山东监管办公室	2017.6.20-2037.6.19
242	华电莱州郭家店风电场二期 49.8MW 工程项目	华电莱州风能发电有限公司	1010617-00102	国家能源局山东监管办公室	2017.6.20-2037.6.19
243	华电莱州薛家风电场 49.8MW 工程项目	华电莱州风能发电有限公司	1010617-00102	国家能源局山东监管办公室	2017.6.20-2037.6.19
244	华电龙口风电场一期工程	华电龙口风电有限公司	1010617-00037	国家能源局山东监管办公室	2017.4.7-2037.4.6
245	华电龙口风电场二期 49.8MW 工程	华电龙口风电有限公司	1010617-00037	国家能源局山东监管办公室	2017.4.7-2037.4.6
246	龙口东宜风电有限公司北马风电场工程项目	龙口东宜风电有限公司	1010617-00118	国家能源局山东监管办公室	2017.6.20-2037.6.19
247	华电威海苟山风电场工程	华电威海风力发电有限公司	1010620-00061	国家能源局山东监管办公室	2020.11.30-2040.11.29

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
248	华电威海乳山崖子镇风电场工程项目	华电山东乳山新能源有限公司	1010614-00021	国家能源局山东监管办公室	2014.10.13-2034.10.12
249	蒙阴县东大新能源有限公司常路30MW光伏发电项目	华电山东乳山新能源有限公司蒙阴分公司	1010619-00035	国家能源局山东监管办公室	2019.9.30-2039.9.29
250	山东华电高唐 15MWp 集约化生态农业光伏并网发电项目	华电山东乳山新能源有限公司高唐分公司	1010619-00036	国家能源局山东监管办公室	2019.9.30-2039.9.29
251	华电莱西南墅风电场一期工程	华电山东新能源有限公司莱西分公司	1010619-00028	国家能源局山东监管办公室	2019.7.26-2039.7.25
252	华电肥城桃园风电场	华电山东新能源有限公司肥城分公司	1010619-00020	国家能源局山东监管办公室	2019.5.21-2039.5.20
253	华电肥城安临站风电场	华电山东新能源有限公司肥城分公司	1010619-00020	国家能源局山东监管办公室	2019.5.21-2039.5.20
254	华电肥城虎门风电场	华电山东新能源有限公司肥城分公司	1010619-00020	国家能源局山东监管办公室	2019.5.21-2039.5.20
255	华电瑞其能昌邑胶莱河风电场工程	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	1010619-00024	国家能源局山东监管办公室	2019.6.21-2039.6.20
256	华电瑞其能潍坊昌邑风电场二期工程	华电山东新能源有限公司昌邑分公司	1010619-00024	国家能源局山东监管办公室	2019.6.21-2039.6.20
257	华电淄博沂源徐家庄风电场项目	华电山东新能源有限公司沂源分公司	1010619-00015	国家能源局山东监管办公室	2019.5.20-2039.5.19
258	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂华电台儿庄风电一期工程项目	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	1010619-00044	国家能源局山东监管办公室	2019.11.4-2039.11.3
259	华电台儿庄风电场一期工程优化增容项目	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	1010619-00044	国家能源局山东监管办公室	2019.11.4-2039.11.3
260	华电德州陵城义渡口风电场项目	华电山东新能源有限公司陵城分公司	1010620-00084	国家能源局山东监管办公室	2020.12.28-2040.12.27
261	华电德州陵城义渡口二期风电项目	华电山东新能源有限公司陵城分公司	1010620-00084	国家能源局山东监管办公室	2020.12.28-2040.12.27
262	汶上采煤沉陷区光伏领跑技术基地华电汶上阳城 100MW 发电项目	华电山东新能源有限公司汶上分公司	1010619-00018	国家能源局山东监管办公室	2019.5.20-2039.5.19
263	华电章丘相公庄 11MW 光伏电站项目	华电山东新能源有限公司章丘分公司	1010619-00058	国家能源局山东监管办公室	2019.12.20-2039.12.19
264	山东华电滕州柴胡店 30MW 太阳能光伏发电项目	华电山东新能源有限公司滕州分公司	1010619-00054	国家能源局山东监管办公室	2019.12.2-2039.12.1
265	华电台儿庄光伏电站一期 10 兆瓦工程	华电山东新能源有限公司枣庄分公司	1010619-00044	国家能源局山东监管办公室	2019.11.4-2039.11.3

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
266	华电山东新能源有限公司临邑分公司一期项目	华电山东新能源有限公司临邑分公司	1010620-00099	国家能源局山东监管办公室	2020.12.31-2040.12.30
267	华电福新（临邑）新能源有限公司二期项目	华电福新（临邑）新能源有限公司	1310622-01101	国家能源局山东监管办公室	2022.1.10-2042.1.9
268	华电吕梁汾阳杨家庄 10 万千瓦风力发电项目	汾阳市华电风力发电有限公司	1310420-00566	国家能源局山西监管办公室	2020.1.22-2040.1.21
269	新建山西大同采煤沉陷区国家先进技术光伏示范基地左云县秦家山 10 万千瓦项目	华电大同新能源有限公司	1310417-00388	国家能源局山西监管办公室	2017.4.1-2037.3.31
270	新建山西芮城光伏领跑技术基地长坡 120MW 光伏发电项目	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司	1010418-00475	国家能源局山西监管办公室	2018.7.3-2038.7.2
271	华电运城盐湖石槽沟 9 万千瓦风电项目	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司	1010418-00475	国家能源局山西监管办公室	2018.7.3-2038.7.2
272	盐湖区 49.5 兆瓦分散式风力发电项目	山西芮城华电福新太阳能发电有限公司运城盐湖风电分公司	1010418-00475	国家能源局山西监管办公室	2018.7.3-2038.7.2
273	山西华电广灵风力发电有限公司广灵甸顶山 49.5 兆瓦风电项目； 山西华电广灵甸顶山二期 49.5 兆瓦风力发电项目； 山西华电广灵甸顶山二期 49.5 兆瓦风力发电项目	山西华电广灵风力发电有限公司	1310411-0214	国家能源局山西监管办公室	2011.9.23-2031.9.22
274	山西华电阳高南顶山风电场 48 兆瓦风力发电项目	山西华电阳高风力发电有限公司	1310414-00292	国家能源局山西监管办公室	2014.12.24-2034.12.23
275	忻州广宇煤电有限公司五寨杏岭子 10 万千瓦风电项目	华电福新山西五寨新能源有限公司	1310421-00688	国家能源局山西监管办公室	2021.1.4-2041.1.3
276	山西华电定襄系舟山 50MW 风电项目	华电福新山西定襄风力发电有限公司	1310421-00692	国家能源局山西监管办公室	2021.1.4-2041.1.3
277	夏县瑶台山 10 万千瓦风力发电项目	华电夏县风电有限公司	1010418-00472	国家能源局山西监管办公室	2018.6.19-2038.6.18
278	华电国际晋城泽州山河镇 9.8 万千瓦风电项目； 山西华电泽州县山河镇二期 99.8MW 风电项目	泽州县华电风电有限公司	1310420-00567	国家能源局山西监管办公室	2020.1.22-2040.1.21
279	山西茂华能源投资有限公司平鲁东平太 10 万千瓦风电项目	山西华电平鲁新能源有限公司	1310420-00628	国家能源局山西监管办公室	2020.12.15-2040.12.14

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
280	山西华电朔州应县梨树坪 50MW 风电项目	山西华电应县新能源有限公司	1310420-00629	国家能源局山西监管办公室	2020.12.15-2040.12.14
281	华电陕西能源有限公司靖边 5MWp 光伏发电项目	陕西华电新能源发电有限公司	1031013-00281	国家能源局西北监管局	2013.12.28-2033.12.27
282	陕西华电定边风力发电有限公司定边张崾先风电场项目	陕西华电定边风力发电有限公司	1031018-00502	国家能源局西北监管局	2018.5.30-2038.5.29
283	陕西华电定边风力发电有限公司定边张崾先二期风电场工程项目	陕西华电定边风力发电有限公司	1031018-00502	国家能源局西北监管局	2018.5.30-2038.5.29
284	陕西华电风力发电公司神木高家堡风电场工程项目	陕西华电神木新能源有限公司	1031017-00422	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
285	陕西华电神木新能源公司神木高家堡风电场二期工程项目	陕西华电神木新能源有限公司	1031017-00422	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
286	陕西华电神木新能源公司神木高家堡风电场三期工程项目	陕西华电神木新能源有限公司	1031017-00422	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
287	陕西华电榆阳新能源有限公司榆阳小壕兔风电场工程项目	陕西华电榆阳新能源有限公司	1031017-00421	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
288	陕西华电风力有限公司小壕兔 50 兆瓦光伏电站项目	陕西华电榆阳新能源有限公司	1031017-00421	国家能源局西北监管局	2017.3.30-2037.3.29
289	羊老大横山 50 兆瓦光伏电站项目	榆林市榆阳区羊老大新能源有限公司	1031020-00570	国家能源局西北监管局	2020.5.25-2040.5.24
290	华电国际电力股份有限公司咸阳旬邑士桥风电场工程项目	陕西华电旬邑风电有限公司	1031020-00600	国家能源局西北监管局	2020.12.30-2040.12.29
291	陕西华电旬邑风电有限公司旬邑二期风电场工程项目	陕西华电旬邑风电有限公司	1031020-00600	国家能源局西北监管局	2020.12.30-2040.12.29
292	上海华电崇明绿华 44MW 渔光互补光伏发电项目	上海华电福新崇明能源有限公司	1341521-00791	国家能源局华东监管局	2021.8.2-2041.8.1
293	四川盐源华电新能源有限公司凉风坳风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18
294	四川盐源华电新能源有限公司银头山风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18
295	四川盐源华电新能源有限公司观塔坡风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18
296	四川盐源华电新能源有限公司牦牛山风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18
297	四川盐源华电新能源有限公司青天铺风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
298	四川盐源华电新能源有限公司长坪子风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18
299	四川盐源华电新能源有限公司水井湾风电场	四川盐源华电新能源有限公司	1352517-01749	国家能源局四川监管办公室	2017.4.19-2037.4.18
300	攀枝花市仁和区太平乡红岩村灰力苏组 20MWp 综合利用并网光伏发电项目	攀枝花普得新能源开发有限公司	1052518-01833	国家能源局四川监管办公室	2018.4.23-2038.4.22
301	天津华电大港刘岗庄 40mw 鱼塘光伏发电项目	天津华电福新滨港光伏发电有限公司	1310221-01049	国家能源局华北监管局	2021.10.18-2041.10.17
302	华电新疆发电有限公司苇湖梁电厂达坂城风电场 300MW 项目	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	1331415-00160	国家能源局新疆监管办公室	2015.9.2-2035.9.1
303	新疆华电白杨河风电场一期 49.5MW 风电项目	新疆华电白杨河风力发电有限责任公司	1331416-00226	国家能源局新疆监管办公室	2016.6.23-2036.6.22
304	新疆华电珍珠泉新能源有限公司小草湖北风电场一期 49.5MW 工程	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	1331416-00232	国家能源局新疆监管办公室	2016.6.28-2036.6.27
305	华电巴州焉耆一期 20 兆瓦光伏并网发电项目	新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	1331416-00218	国家能源局新疆监管办公室	2016.5.30-2036.5.29
306	巴州焉耆光润 20 兆瓦光伏并网发电项目	焉耆县光润新能源发电有限公司	1331416-00227	国家能源局新疆监管办公室	2016.6.23-2036.6.22
307	特变电工新疆新能源股份有限公司农二师库西工业园 20MWp 并网光伏发电项目	库尔勒新科太阳能发电有限公司	1331416-00228	国家能源局新疆监管办公室	2016.6.23-2036.6.22
308	华能第二师库西经济工业园区光伏 20MWp 并网发电项目	巴州华能太阳能发电有限公司	1331416-00217	国家能源局新疆监管办公室	2016.5.30-2036.5.29
309	特变电工阿克苏阿瓦提一期 20 兆瓦光伏并网发电项目； 特变电工阿克苏阿瓦提二期 20 兆瓦光伏并网发电项目	特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	1331416-00252	国家能源局新疆监管办公室	2016.3.30-2036.3.29
310	新疆华电木垒大石头第四风电场 200MW 风力发电项目	新疆华电木垒新能源有限公司	1331420-10047	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.31-2040.12.30
311	五家渠鑫和信六师北塔山牧场 100MW 风电项目	五家渠鑫和信能源科技有限公司	1031420-10046	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.31-2040.12.30
312	凯升木垒光伏园区 100MWp 光伏发电项目	木垒县凯升新能源开发有限公司	1031420-00017	国家能源局新疆监管办公室	2020.9.23-2040.9.22
313	乌鲁木齐 2021 年首批风电项目竞争优选（一标段）5 万千瓦风电项目	新疆华电达坂城新能源有限公司	1331422-10090	国家能源局新疆监管办公室	2022.4.16-2042.4.15

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
314	新疆华电小草湖风电场一场一期 49.5MW 项目	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	1331409-00598	国家能源局新疆监管办公室	2009.5.5-2029.5.4
315	新疆华电小草湖风力发电厂一场二期 49.5MW 项目	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	1331409-00598	国家能源局新疆监管办公室	2009.5.5-2029.5.4
316	华电吐鲁番小草湖风电场一场三期 49.5MW 项目	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	1331409-00598	国家能源局新疆监管办公室	2009.5.5-2029.5.4
317	新疆华电小草湖风电场二场一期工程	新疆华电草湖风电有限公司	1331410-00082	国家能源局新疆监管办公室	2010.9.26-2030.9.25
318	新疆华电小草湖风电场二场二期 49.5MW 风电项目	新疆华电草湖风电有限公司	1331410-00082	国家能源局新疆监管办公室	2010.9.26-2030.9.25
319	新疆华电布尔津城南风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	新疆华电布尔津风电有限公司	1331410-00083	国家能源局新疆监管办公室	2010.9.26-2030.9.25
320	华电布尔津城南风电场二期 49.5 兆瓦风电项目	新疆华电布尔津风电有限公司	1331410-00083	国家能源局新疆监管办公室	2010.9.26-2030.9.25
321	华电达坂城风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	新疆华电雪湖风力发电有限公司	1331414-00067	国家能源局新疆监管办公室	2014.4.14-2034.4.13
322	华电达坂城风电场二期 49.5 兆瓦风电项目	新疆华电雪湖风力发电有限公司	1331414-00067	国家能源局新疆监管办公室	2014.4.14-2034.4.13
323	达坂城风电场三期 4.95 万千瓦风电项目	新疆华电雪湖风力发电有限公司	1331414-00067	国家能源局新疆监管办公室	2014.4.14-2034.4.13
324	特变电工昌吉州奇台 20 兆瓦光伏并网发电项目	奇台县新特能源有限责任公司	1331417-00424	国家能源局新疆监管办公室	2017.5.15-2037.5.14
325	华电福新昌吉州木垒一期 20 兆瓦光伏并网发电项目	华电福新新疆木垒能源有限公司	1331420-10047	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.31-2040.12.30
326	特变电工昌吉州木垒一期 20 兆瓦光伏并网发电项目	华电福新新疆木垒能源有限公司	1331420-10047	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.31-2040.12.30
327	华电福新木垒老君庙整装 100MW 风力发电项目	华电福新新疆木垒能源有限公司	1331420-10047	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.31-2040.12.30
328	烟墩八 B 风电场	华电福新新疆能源有限公司	1331417-00423	国家能源局新疆监管办公室	2017.5.15-2037.5.14
329	烟墩华电 5 万千瓦光伏项目	华电福新新疆能源有限公司	1331417-00423	国家能源局新疆监管办公室	2017.5.15-2037.5.14
330	吉林新能源哈巴河风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	哈巴河吉源风电有限责任公司	1031417-00540	国家能源局新疆监管办公室	2017.11.23-2037.11.22
331	吉林新能源布尔津风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	布尔津吉源风电有限责任公司	1031417-00370	国家能源局新疆监管办公室	2017.3.17-2037.3.16

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
332	苦水第二风电场项目	新疆华电苦水风电有限责任公司	1331417-00392	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
333	华电哈密 40 兆瓦光伏并网发电项目	新疆华电苦水风电有限责任公司	1331417-00392	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
334	华电哈密三期 20 兆瓦光伏并网发电项目	新疆华电苦水风电有限责任公司	1331417-00392	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
335	东方民生哈密一期 20 兆瓦光伏并网发电项目	哈密市东方民生太阳能开发有限公司	1331417-00384	国家能源局新疆监管办公室	2017.3.27-2037.3.26
336	东方民生哈密二期 30 兆瓦光伏并网发电项目	哈密市东方民生太阳能开发有限公司	1331417-00384	国家能源局新疆监管办公室	2017.3.27-2037.3.26
337	力诺哈密 20 兆瓦光伏并网发电项目	哈密力诺太阳能电力有限公司	1331417-00431	国家能源局新疆监管办公室	2017.5.15-2037.5.14
338	新疆华电哈密十三间房一期 49.5MW 风电项目	新疆华电十三间房风电有限责任公司	1331414-00062	国家能源局新疆监管办公室	2014.2.25-2034.2.24
339	新疆华电哈密十三间房二期 49.5MW 风电项目	新疆华电十三间房风电有限责任公司	1331414-00062	国家能源局新疆监管办公室	2014.2.25-2034.2.24
340	新疆华电哈密十三间房三期 49.5MW 风电项目	新疆华电十三间房风电有限责任公司	1331414-00062	国家能源局新疆监管办公室	2014.2.25-2034.2.24
341	新疆华电哈密十三间房四期 49.5MW 风电项目	新疆华电十三间房风电有限责任公司	1331414-00062	国家能源局新疆监管办公室	2014.2.25-2034.2.24
342	巴里坤东方民生新能源有限公司 1-33#号机组	巴里坤东方民生新能源有限公司	1331414-00078	国家能源局新疆监管办公室	2014.7.14-2034.7.13
343	东方民生新能源哈密巴里坤三塘湖风电场二期 49.5 兆瓦风电项目	巴里坤东方民生新能源有限公司	1331414-00078	国家能源局新疆监管办公室	2014.7.14-2034.7.13
344	东方民生新能源哈密巴里坤三塘湖风电场三期 49.5 兆瓦风电项目	巴里坤东方民生新能源有限公司	1331414-00078	国家能源局新疆监管办公室	2014.7.14-2034.7.13
345	东方民生新能源哈密巴里坤三塘湖风电场四期 49.5 兆瓦风电项目	巴里坤东方民生新能源有限公司	1331414-00078	国家能源局新疆监管办公室	2014.7.14-2034.7.13
346	华电伊吾淖毛湖风电场一期 49.5MW	新疆华电淖毛湖风电有限责任公司	1331415-00123	国家能源局新疆监管办公室	2015.1.26-2035.1.25
347	华电伊吾淖毛湖风电场二期 49.5 兆瓦风电项目	新疆华电淖毛湖风电有限责任公司	1331415-00123	国家能源局新疆监管办公室	2015.1.26-2035.1.25
348	东方民生伊吾淖毛湖风电场一期 49.5 兆瓦风电项目	伊吾东方民生新能源有限公司	1331417-00396	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
349	东方民生伊吾淖毛湖风电场二期 49.5 兆瓦风电项目	伊吾东方民生新能源有限公司	1331417-00396	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
350	特变电工十三师红星一牧场风电场一期 4.95 万千瓦风电项目	哈密新特能源有限责任公司	1031417-00390	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
351	/特变电工十三师红星一牧场风电场二期 4.95 万千瓦风电项目	哈密新特能源有限责任公司	1031417-00390	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
352	特变电工新能源股份有限公司 20 兆瓦光伏发电项目	哈密光源发电有限公司	1031420-00010	国家能源局新疆监管办公室	2020.5.20-2040.5.19
353	华电和田策勒一期	新疆华电和田光伏发电有限责任公司	1331414-00092	国家能源局新疆监管办公室	2014.9.24-2034.9.23
354	华电和田策勒二期	新疆华电和田光伏发电有限责任公司	1331414-00092	国家能源局新疆监管办公室	2014.9.24-2034.9.23
355	新疆华电鄯善 9 万千瓦光伏发电项目	新疆华电火洲能源有限公司	1331420-10032	国家能源局新疆监管办公室	2020.12.30-2040.12.29
356	新疆华电叶城 50 兆瓦光伏发电项目	华电福新叶城新能源有限公司	1331422-10094	国家能源局新疆监管办公室	2022.3.1-2042.2.28
357	吉木萨尔县猛狮光电 50MW 光伏项目	吉木萨尔县猛狮光电新能源有限公司	1031421-10065	国家能源局新疆监管办公室	2021.2.20-2041.2.19
358	新疆恒灿福海一期并网光伏发电项目（1-20#）	新疆恒灿光伏能源有限公司	1031417-00347	国家能源局新疆监管办公室	2017.2.13-2037.2.12
359	开远市大黑山风电场项目	云南华电大黑山风力发电有限公司	1063016-01053	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
360	开远市左美果风电场项目	云南华电大黑山风力发电有限公司	1063016-01053	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
361	开远市鲁土白风电场项目	云南华电大黑山风力发电有限公司	1063016-01053	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
362	开远市鲁姑母风电场项目	云南华电大黑山风力发电有限公司	1063016-01053	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
363	开远市阿泽风电场项目	云南华电大黑山风力发电有限公司	1063016-01053	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
364	云南省砚山黑巴风电场项目	云南华电大黑山风力发电有限公司	1031018-00502	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
365	永仁县维的并网光伏电站项目	云南华电福新能源发电有限公司	1063014-00928	国家能源局云南监管办公室	2014.4.28-2034.4.27
366	宁蒗县牦牛坪风电场	云南华电福新能源发电有限公司	1063014-00927	国家能源局云南监管办公室	2014.4.28-2034.4.27
367	宁蒗县火木梁风电场	云南华电福新能源发电有限公司	1063014-00927	国家能源局云南监管办公室	2014.4.28-2034.4.27
368	个旧市莲花山风电场项目	云南华电福新能源发电有限公司	1063014-01017	国家能源局云南监管办公室	2016.2.26-2036.2.25
369	蒙自朵古风电场项目	云南华电福新能源发电有限公司	1063014-00927	国家能源局云南监管办公室	2014.4.28-2034.4.27

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
370	安宁市孝母山风电场项目	云南华电福新能源发电有限公司安宁风电分公司	1063016-01055	国家能源局云南监管办公室	2016.7.29-2036.7.28
371	舟山定海长白风电场	舟山华电风力发电有限公司	1041712-00906	国家电力监管委员会	2012.5.29-2032.5.28
372	华电长兴弁山风电场	华电福新浙江长兴风力发电有限公司	1041716-01038	国家能源局浙江监管办公室	2016.3.23-2036.3.22
373	华电浙江长兴和平风电场	长兴和平华电风力发电有限公司	1041717-01127	国家能源局浙江监管办公室	2017.9.26-2037.9.25
374	华电玉环 1 号海上风电场项目一期工程	浙江玉环华电风力发电有限公司	1341721-01581	国家能源局浙江监管办公室	2021.12.24-2041.12.23
375	临安市潜川镇大龙田正泰 10MW 农光互补光伏电站项目	杭州临安泰特光伏发电有限公司	1041718-01181	国家能源局浙江监管办公室	2018.11.30-2038.11.29
376	正泰新能源衢州 160MWp 光伏生态公园项目	衢州杭泰光伏发电有限公司	1041717-01121	国家能源局浙江监管办公室	2017.9.11-2037.9.10
377	江苏华电灌云风电项目	江苏华电灌云风力发电有限公司	1041610-00343	国家能源局江苏监管办公室	2010.10.7-2030.10.6
378	江苏华电滨海风电项目	江苏华电滨海风电有限公司	1041615-00560	国家能源局江苏监管办公室	2015.12.22-2035.12.21
379	江苏华电仪征大仪风电场项目	江苏华电仪征新能源有限公司	1041617-00633	国家能源局江苏监管办公室	2017.1.13-2037.1.12
380	华电兴化沙沟 50MW 低风速风电项目	华电兴化太阳能发电有限公司	1041614-00487	国家能源局江苏监管办公室	2014.7.4-2034.7.3
381	华电仪征新能源有限公司仪征陈集 50MW 低风速风电项目	华电福新仪征新能源有限公司	1341620-01144	国家能源局江苏监管办公室	2020.12.29-2040.12.28
382	华电尚德东台 10MW 太阳能光伏电站项目	华电尚德东台太阳能发电有限公司	1041820-00518	国家能源局江苏监管办公室	2010.12.8-2030.12.7
383	华电尚德东台 20MW 太阳能光伏电站项目	华电尚德东台太阳能发电有限公司	1041820-00518	国家能源局江苏监管办公室	2010.12.8-2030.12.7
384	华电尚德东台 9.8MW 太阳能光伏电站项目	华电尚德东台太阳能发电有限公司	1041820-00518	国家能源局江苏监管办公室	2010.12.8-2030.12.7
385	华电兴化太阳能发电有限公司 60+20MW 鱼塘水面光伏电站	华电兴化太阳能发电有限公司	1041614-00487	国家能源局江苏监管办公室	2014.7.4-2034.7.3
386	华电兴化太阳能发电有限公司 80MW 鱼塘水面光伏电站	华电兴化太阳能发电有限公司	1041614-00487	国家能源局江苏监管办公室	2014.7.4-2034.7.3
387	华电兴化太阳能发电有限公司 8MW 鱼塘水面光伏电站	华电兴化太阳能发电有限公司	1041614-00487	国家能源局江苏监管办公室	2014.7.4-2034.7.3
388	华阳姜堰太阳能发电有限公司泰州市 6MW 鱼塘水面光伏电站	华电兴化太阳能发电有限公司	1041614-00487	国家能源局江苏监管办公室	2014.7.4-2034.7.3

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
389	华盛姜堰太阳能发电有限公司泰州市姜堰区 9MW 鱼塘水面光伏电站	华电兴化太阳能发电有限公司	1041614-00487	国家能源局江苏监管办公室	2014.7.4-2034.7.3
390	江苏华电赣榆墩上 8MW 渔光互补光伏电站	江苏华电滨海风电有限公司	1041615-00533	国家能源局江苏监管办公室	2015.5.7-2035.5.6
391	江苏华电赣榆墩上 20+2MW 渔光互补光伏电站	江苏华电滨海风电有限公司	1041615-00533	国家能源局江苏监管办公室	2015.5.7-2035.5.6
392	江苏华电仪征新能源有限公司 50MW 农光互补光伏发电项目	江苏华电仪征新能源有限公司	1041617-00633	国家能源局江苏监管办公室	2017.1.13-2037.1.12
393	江苏华电仪征新能源有限公司 18MW 农光互补光伏发电项目	江苏华电仪征新能源有限公司	1041617-00633	国家能源局江苏监管办公室	2017.1.13-2037.1.12
394	淮安益恒太阳能发电有限公司 8MW 渔光互补集中式光伏电站	淮安益恒太阳能发电有限公司	1041616-00601	国家能源局江苏监管办公室	2016.5.16-2036.5.15
395	新沂市合沟众鑫风力发电 50mw 项目	新沂市合沟众鑫风力发电有限公司	1041620-01143	国家能源局江苏监管办公室	2020.12.25-2040.12.24
396	安达市青肯泡乡 20MWp 光伏地面电站 A、B 项目	安达市亿晶新能源发电有限公司	1020918-00319	国家能源局东北监管局	2019.2.9-2038.2.8
397	讷河市兴旺 20MW 光伏电站建设项目	讷河齐能光伏电力开发有限公司	1020917-00302	国家能源局东北监管局	2017.12.6-2037.12.5
398	安达市青肯泡乡 20MWp 光伏地面电站二期 A、B 项目	安达市晟晖新能源科技有限公司	1020918-00331	国家能源局东北监管局	2018.11.3-2038-11.2
399	泰来风电项目一期	泰来宏浩风力发电有限公司	1020918-00329	国家能源局东北监管局	2018.9.29-2038-9.28
400	环球光伏泰来宁姜二号地 10MWp 光伏电站项目	泰来环球光伏电力有限公司	1020918-00317	国家能源局东北监管局	2018.2.9-2038.2.8
401	泗洪县 9MW 地面光伏电站项目	泗洪佳讯太阳能电力有限公司	1041614-00479	国家能源局江苏监管办公室	2014.1.15-2034.1.14
402	泗洪县 16MW（二期）鱼塘水面光伏电站项目	泗洪佳讯太阳能电力有限公司	1041614-00479	国家能源局江苏监管办公室	2014.1.15-2034.1.14
403	甘肃华电玉门风力发电有限公司麻黄滩 50 兆瓦光伏项目	甘肃华电玉门风力发电有限公司	1031111-00009	国家能源局甘肃监管办公室	2011.3.8-2031.3.7
404	宁夏华电灵武马家滩 150 兆峰瓦光伏复合项目	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	1031312-00053	国家能源局西北监管局	2012.11.30-2032.11.29
405	山东华电济宁邹城阳来 65MW 光伏发电项目	华电山东新能源有限公司邹城分公司	1310622-01133	国家能源局山东监管办公室	2022.5.20-2042.5.19
406	华电莱州虎头崖一期 50MW 光伏发电项目	华电福新（莱州）新能源有限公司	1310622-01139	国家能源局山东监管办公室	2022.6.27-2042.6.26

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
407	湖北华电黄石太子镇 100MWp 渔光互补光伏发电项目	华电湖北发电有限公司黄石光伏发电分公司	1352222-01261	国家能源局华中监管局	2022.3.4-2042.3.3
408	华林文昌 100MW 农（渔）光互补项目	文昌市华林新能源有限公司	1362822-06586	国家能源局南方监管局	2022.1.19-2042.1.18
409	重庆华电奉节分水岭 100MW 风电项目	华电重庆新能源有限公司	1352422-01235	国家能源局华中监管局	2022.4.2-2042.4.1
410	重庆华电奉节尖子山风电场项目	华电重庆新能源有限公司	1352422-01235	国家能源局华中监管局	2022.4.2-2042.4.1
411	重庆华电奉节杉树包 60MW 风电项目	华电重庆新能源有限公司	1352422-01235	国家能源局华中监管局	2022.4.2-2042.4.1
412	重庆华电石柱万宝 70MW 风电项目	华电重庆新能源有限公司	1352422-01235	国家能源局华中监管局	2022.4.2-2042.4.1
413	明诚宇盟光伏二期	赞皇县明诚宇盟能源科技有限公司	1010319-00880	国家能源局华北监管局	2019.2.25-2039.2.24
414	金塔 40 兆瓦并网光伏发电项目	金塔正泰光伏发电有限公司	1031112-00017	国家电力监管委员会	2012.9.19-2032.9.18
415	澄迈桥沙 15MW 渔光互补光伏发电项目	海南天鸿兴新能源投资有限公司	1062818-00047	国家能源局南方监管局	2018.8.1-2038.7.31
416	鄂尔多斯亿利资源集团公司 10MWp 太阳能光伏发电项目	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	1010515-00181	国家能源局华北监管局	2015.10.30-2035.1.24
417	正利新能源发电有限公司杭锦旗独贵塔拉 100MWp 光伏发电项目	鄂尔多斯市正利新能源发电有限公司	1010515-00181	国家能源局华北监管局	2015.10.30-2035.1.24
418	突泉正泰光伏发电有限公司	突泉正泰光伏发电有限公司	1020516-00138	国家能源局东北监管局	2016.12.13-2036.12.12
419	鄂托克正泰光伏发电有限公司 50 兆瓦光伏发电项目	鄂托克正泰光伏发电有限公司	1010517-00281	国家能源局华北监管局	2017.5.2-2037.5.1
420	杭泰达拉特光伏发电领跑奖励激励基地 100 兆瓦 3 号项目	达拉特旗杭泰太阳能发电有限公司	1010522-01110	国家能源局华北监管局	2022.1.27-2042.1.26
421	山西朔州应县白马石光伏	山西华电福新发展华朔能源有限公司	1310422-40172	国家能源局山西监督办公室	2022.6.29-2042.6.28
422	安徽东至县泥溪风电场一期	华电福新池州风力发电有限公司	1341822-10045	国家能源局华东监管局	2022.7.15-2042.7.14
423	安徽华电铜陵枞阳 90MW 光伏发电项目	华电福新枞阳新能源有限公司	1341822-10050	国家能源局华东监管局	2022.11.17-2042.11.16
424	中远溪南沱河风电项目 48MW	淮北市中远溪风力发电有限公司	1041819-00455	国家能源局华东监管局	2019.6.5-2039.6.4
425	中远溪北部风电场项目 26.35MW	淮北市中远溪风力发电有限公司	1041819-00455	国家能源局华东监管局	2019.6.5-2039.6.4

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
426	环县毛井二期 20 万千瓦风力发电项目	甘肃华电环县风力发电有限公司	1031114-00019	国家能源局甘肃监管办公室	2014.6.23-2034.6.22
427	广东华电清远英德英红仙桥“农光互补”光伏发电项目	广东清远华电福新新能源有限公司	1362622-06408	国家能源局南方监管局	2022.11.3-2042.11.2
428	广西华电河池环江驯乐 150MW 农光互补发电项目	华电福新环江新能源有限公司	1362722-06967	国家能源局南方监管局	2022.10.25-2042.10.24
429	七星关区何官屯农业光伏电站项目	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	1362922-01147	国家能源局贵州监管办公室	2022.12.9-2042.12.8
430	七星关区杨家湾农业光伏电站项目	毕节七星关乌江水电新能源有限公司	1362922-01147	国家能源局贵州监管办公室	2022.12.9-2042.12.8
431	大方县理化一期农业光伏电站项目	大方乌江水电新能源有限公司	1362922-01148	国家能源局贵州监管办公室	2022.12.9-2042.12.8
432	罗甸县茂井镇高里 100MW 农业光伏电站	罗甸爱康电力有限公司	1062920-00018	国家能源局贵州监管办公室	2020.10.10-2040.10.9
433	望谟县昂武和亭农业光伏电站	望谟和亭新能源有限公司	1062921-01115	国家能源局贵州监管办公室	2021.8.13-2041.8.12
434	三门峡鹏辉新能源有限公司陕县熊耳山光伏电站项目	三门峡鹏辉新能源有限公司	1052116-00289	国家能源局河南监管办公室	2016.1.25-2036.1.24
435	怀安渡口堡乡 30 兆瓦光伏扶贫电站项目	怀安美恒光伏发电有限公司	1010318-00841	国家能源局华北监管局	2018.9.21-2038.9.20
436	河北华电沽源风电有限公司-华电沽源马神梁风电场 200MW 工程项目	河北华电冀北新能源有限公司	1310311-00218	国家能源局华北监管局	2011.8.2-2031.8.1
437	吉林华电大安海坨乡 A50MW 风电项目	华电吉林大安风力发电有限公司	1020811-00231	国家能源局东北监管局	2011.9.2-2031.9.1
438	丰城力华罗山风力发电有限公司力华罗山风电场项目	丰城力华罗山风力发电有限公司	1052021-00264	国家能源局华中监管局	2021.9.27-2041.9.26
439	恩菲中宁光伏产业园区光伏电站	恩菲新能源（中宁）有限公司	1031315-00136	国家能源局西北监管局	2015.11.30-2035.11.29
440	宁夏华电隆基灵武宁东光伏四期 200MW 光伏复合项目	华电（灵武市）光伏发电有限公司	1331323-01031	国家能源局西北监管局	2023.1.19-2043.1.18
441	宁夏华电贝利特平罗红崖子 100MW 光伏复合项目	宁夏华电贝利特光伏发电有限公司	1331323-01030	国家能源局西北监管局	2023.1.19-2043.1.18
442	东营市曙光太阳能有限责任公司新户曙光光伏电站	东营市曙光太阳能有限责任公司	1010616-00029	国家能源局山东监管办公室	2016.5.20-2036.5.19
443	东营市曙光太阳能有限责任公司曙光汇泰二期	东营市曙光太阳能有限责任公司	1010616-00029	国家能源局山东监管办公室	2016.5.20-2036.5.19

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
444	垦利万恒光伏电站	垦利万恒新能源有限公司	1010616-00041	国家能源局山东监管办公室	2016.7.21-2036.7.20
445	山东华电济宁邹城阳来 65MW 光伏发电项目	华电山东新能源有限公司邹城分公司	1310622-01133	国家能源局山东监管办公室	2022.5.20-2042.5.19
446	宁武县 30MW 光伏扶贫发电项目	宁武县硕晶能源科技有限公司	1010418-00498	国家能源局山西监管办公室	2018.11.2-2038.11.1
447	定边华晨新能源定边红柳沟风电项目	定边华晨新能源有限公司	1031020-01009	国家能源局西北监管局	2020.12.31-2040.12.30
448	新疆华电达坂城西沟三期 50MW 风电发电项目	新疆华电达坂城新能源有限公司	1331422-10090	国家能源局新疆监管办公室	2022.2.16-2041.2.15
449	前所“农光互补”光伏发电项目	宾川华电新能源有限公司	1363022-01634	国家能源局云南监管办公室	2022.12.6-2042.12.5
450	淮安金湖陈桥一期 50MW 渔光互补光伏发电项目	华电新能（淮安金湖）新能源有限公司	1041618-00760	国家能源局江苏监管办公室	2018.11.16-2038.11.15
451	宿迁德信泰和罗圩乡 10MW 农光互补光伏发电项目	宿迁德信泰和能源科技有限公司	1041616-00607	国家能源局江苏监管办公室	2016.6.23-2036.6.22
452	徐州中宇发电有限公司一期 6MW 渔光互补项目	徐州中宇发电有限公司	1041614-00509	国家能源局江苏监管办公室	2014.12.10-2034.12.9
453	肃州区东洞滩 10 兆瓦并网光伏发电项目	酒泉通发新能源科技开发有限公司	1031117-00083	国家能源局甘肃监督办公室	2017.11.14-2037.11.13
454	广东华电韶关南雄园岭 104MWp 农光互补项目	广东华电福新南雄新能源有限公司	1362622-06381	国家能源局南方监管局	2022.4.8-2042.4.7
455	纳雍县曙光农业光伏电站项目	纳雍乌江水电新能源有限公司	1362922-01146	国家能源局贵州监管办公室	2022.12.02-2042.12.01
456	独山县百泉农业光伏电站项目	独山乌江水电新能源有限公司	1362922-01149	国家能源局贵州监管办公室	2022.12.09-2042.12.08
457	黄石市大成新能源有限公司 1 号机组项目	黄石市大成新能源有限公司	1352222-01267	国家能源局华中监管局	2022.04.19-2042.04.18
458	湖北华电福新英山新能源有限公司 1 号机组项目	湖北华电福新英山新能源有限公司	1352222-01294	国家能源局华中监管局	2022.10.28-2042.10.27
459	浙江华电上余 65MWp 农业林业光伏生态产业园项目	华电浙江江山新能源有限公司	1341723-01599	国家能源局浙江监管办公室	2023.02.21-2043.02.20
460	广西华电河池环江 150MW 农光互补发电项目	华电福新环江新能源有限公司	1362722-06967	国家能源局南方监管局	2022.10.25-2042.10.24
461	永仁观音岩 100MW 复合型光伏电站项目	永仁华电新能源开发有限公司	1363022-01604	国家能源局云南监管办公室	2022.01.06-2042.01.05

序号	项目名称	持证主体	证书编号	核发单位	证书有效期
462	海西基地 160 万千瓦光伏光热项目 华电（海西）新能源有限公司 50 万 千瓦光伏工程项目	华电（海西）新能源有限公司	1331223-01025	国家能源局西北监管局	2023.03.16-2043.03.15
463	珠山风电场#1-#24	华电哈尔滨依兰新能源有限公司	1320923-01090	国家能源局东北监管局	2023. 4. 21-2043. 4. 20
464	山东华电鄞城 100MW 农光互补光伏 发电项目	华电福新（鄞城）新能源有限公司	1310623-01195	国家能源局山东监管办公室	2023. 4. 4-2043. 4. 3