

股票简称：福能股份

股票代码：600483



福能股份
FUNENG CO.,LTD.

福建福能股份有限公司

(住所：南平市安丰桥)



公开发行可转换公司债券募集说明书

保荐机构（主承销商）



平安证券
PINGAN SECURITIES

平安证券股份有限公司

(住所：深圳市福田区益田路 5033 号平安金融中心 61 层-64 层)

二〇一八年十二月

声 明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺募集说明书及其摘要不存在任何虚假、误导性陈述或重大遗漏，并保证所披露信息的真实、准确、完整。

公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人（会计主管人员）保证募集说明书及其摘要中财务会计报告真实、完整。

证券监督管理机构及其他政府部门对本次发行所作的任何决定，均不表明其对发行人所发行证券的价值或者投资人的收益作出实质性判断或者保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

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

重大事项提示

投资者在评价公司本次发行的可转换公司债券时，应特别关注下列重大事项并仔细阅读本募集说明书中有关风险因素的章节。

一、关于本次可转债发行符合发行条件的说明

根据《证券法》、《上市公司证券发行管理办法》等相关法规规定，公司本次公开发行可转换公司债券符合法定的发行条件。

二、关于本次发行的可转换公司债券的信用评级

本次可转换公司债券经中诚信评估有限公司评级，根据中诚信出具的“信评委函字[2017]G538号”《福建福能股份有限公司2017年公开发行可转换公司债券信用评级报告》，福能股份主体信用等级为AA+，本次可转换公司债券信用等级为AA+，评级展望稳定。

在本次评级的信用等级有效期内（至本次债券本息的约定偿付日止），中诚信将每年至少进行一次跟踪评级。如果由于外部经营环境、本公司自身情况或评级标准变化等因素，导致本可转债的信用评级降低，将会增大投资者的投资风险，对投资者的利益产生一定影响。

三、公司的股利分配政策和决策程序

（一）公司的利润分配政策

公司章程中对股利分配政策的相关规定如下：

“第一百九十四条 公司利润分配政策为：

（一）公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性、稳定性；

(二)公司董事会、股东大会在对利润分配政策进行决策和论证过程中,应当充分考虑和听取股东特别是中小股东和独立董事的意见;

(三)公司可以采取现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利,可以进行中期现金分红。三种利润分配方式中以现金股利分配方式为优先,其优先顺序排列为:现金股利分配方式、现金与股票股利相结合的分配方式、股票股利分配方式;

(四)具备现金分红条件的,应当采用现金分红进行利润分配。

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;

(五)在综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平、重大投资计划、重大现金支出以及利润分配的可操作性等因素的基础上,公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的百分之十;公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。同时区分下列情形,所提出的现金股利分红方案应符合以下政策:

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(包括现金分红和股票股利,下同)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。”

(二)公司的利润分配决策程序和机制

《公司章程》中对利润分配决策程序和机制的相关规定如下：

“第一百九十五条 利润分配决策程序和机制

（一）公司董事会在听取公司总经理意见后，提出利润分配预案。董事会会在审议利润分配预案时，应充分听取独立董事的意见。该预案除需经全体董事过半数表决同意外，还应经全体独立董事过半数表决同意，方可提交股东大会审议；利润分配议案提交股东大会审议时，公司可通过电话、传真、信函、电子邮件等多种方式充分听取中小股东的意见。审议分红预案的股东大会可以向股东提供网络投票平台，鼓励股东出席会议并行使表决权；股东大会在审议利润分配方案时，须经出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的二分之一以上通过。如股东大会审议发放股票股利和公积金转增股本方案的，须经出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上通过。

（二）公司因外部经营环境、自身经营状况发生重大变化，需要调整或变更股东大会确定的利润分配方案的，公司董事会应经过详细论证后，制定利润分配调整或变更方案。调整或变更方案除需经全体董事过半数表决同意外，还应经全体独立董事过半数表决同意，方可提交股东大会审议。独立董事对调整或变更理由的真实性、充分性、合理性、审议程序有效性以及是否符合公司章程规定的条件等事项应发表明确意见。股东大会对利润分配调整或者变更方案做出决议时，应经出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上通过。

（三）公司应在年度报告、半年度报告中披露利润分配预案和现金分红政策执行情况。

（四）若年度盈利但未提出现金分红，公司应在年度报告中详细说明未提出现金分红的原因、未用于现金分红的资金留存公司的用途和使用计划。公司在召开股东大会涉及前述情况时，除现场会议外，应向股东提供网络形式的投票平台。

（五）公司董事会未做出现金利润分配预案的，应当在定期报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见；公司股东大会对利润分配方案做出决议后，公司董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利(或股份)的派发事项。”

四、公司最近三年现金分红情况

公司最近三年的现金股利分配情况如下：

单位：万元

| 年度 | 现金分红的数额（含税） | 合并报表中归属于上市公司股东的净利润 | 占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%） |
|-----------------------------------|-------------|--------------------|---------------------------|
| 2017 | 31,036.51 | 84,353.43 | 36.79 |
| 2016 | 31,036.51 | 101,460.43 | 30.59 |
| 2015 | 31,036.51 | 106,333.78 | 29.19 |
| 合计 | 93,109.53 | 292,147.64 | - |
| 最近三年归属于上市公司股东的年均净利润 | | | 97,382.55 |
| 最近三年累计现金分红金额占最近三年实现的年均可分配利润的比例（%） | | | 95.61 |

五、本次可转债发行不设担保

根据《上市公司证券发行管理办法》第二十条规定：“公开发行可转换公司债券，应当提供担保，但最近一期未经审计的净资产不低于人民币十五亿元的公司除外”。截至2018年6月30日，公司未经审计的归属于上市公司股东的净资产为106.00亿元，截至2017年12月31日，公司经审计的归属于上市公司股东的净资产为105.11亿元，均超过15亿元，符合可不提供担保的条件，因此本次发行的可转债未设担保。

六、本公司提请投资者仔细阅读本募集说明书“风险因素”全文，并特别注意以下风险：

（一）电价改革风险

目前，发电企业的上网电价主要由以国家发改委为主的价格主管部门根据发电项目经济寿命周期，按照合理补偿成本、合理确定收益和依法计入税金的

原则核定，发电企业对上网电价无自主核定权。2015年3月15日，党中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9号）。此后国家发展改革委和国家能源局出台了多份电力体制改革配套文件。新一轮电力体制改革明确“有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本开放配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划”的改革路径，给公司未来的电价水平和电量销售带来不确定性，可能影响公司的盈利能力。

（二）募投项目投资建设风险

本次公开发行可转债募集资金不超过283,000万元，将全部用于永春外山、南安洋坪、莆田潘宅3个陆上风电场以及莆田平海湾海上风电场F区项目。由于上述项目建设规模较大、投资金额较大，可能存在设备供应、工程施工、并网送出等问题造成工期延误或导致项目效益未达预期的风险。

（三）募投项目效益波动风险

本次公开发行可转债募集资金全部用于永春外山、南安洋坪、莆田潘宅3个陆上风电场以及莆田平海湾海上风电场F区项目，风电业务受风况资源条件的较大影响，本次募集资金投向的风电场项目所处的区域风力资源丰富，适合风电场项目的建设和运营，但是风况在一年中的不同季节存在显著差异，通常冬季和春季风量较大，相应的发电量水平也较高，发电量的季节性变化会导致风电业务收入随季节的变化而产生波动；年际变化来看风况则较为稳定，但未来风况水平可能未达预测水平，并对募集资金投资项目的效益造成不利影响。

（四）与本次可转债发行相关的主要风险

1、本息兑付风险

在可转债的存续期限内，公司需按本募集说明书约定条款对本次发行的可转债未转股部分进行利息偿付及到期本金兑付。此外，在可转债触发回售条件时，公司还需兑付投资者提出的回售。若受国家政策、法规、行业和市场等不可控因素的影响，公司的经营业绩可能未达预期，可能影响公司对可转债本息以及投资者回售要求的按时足额兑付。

2、即期收益摊薄的风险

本次募集资金投资项目需要一定的建设周期，在此期间相关的投资尚未产生收益。本可转债发行后，如债券持有人在转股期开始后的较短期间内将大部分或全部可转债转换为本公司股票，本公司将面临当期每股收益和净资产收益率被摊薄的风险。

3、可转债价格波动风险

可转债作为一种复合型金融产品，具有股票和债券的双重特性，其二级市场价格受到市场利率、票面利率、剩余年限、转股价格、上市公司股票价格、赎回条款及回售条款、投资者的心理预期等诸多因素的影响，价格变动较为复杂。其中因可转债附有转股权利，通常可转债的发行利率比相似评级和期限的可比公司债券的利率更低。另外，由于可转债的转股价格为事先约定的价格，随着市场股价的波动，可能会出现转股价格高于股票市场价格的行情，导致可转债的交易价格降低。

因此，可转债在上市交易、转股等过程中，价格可能会出现异常波动或与其投资价值严重背离的现象，甚至可能低于面值，从而可能使投资者不能获得预期的投资收益。

4、利率风险

受国家经济发展和政策影响，市场利率存在波动的可能性。在债券存续期内，当市场利率上升时，可转债的价值可能会相应降低。公司提醒投资者充分考虑市场利率波动可能引起的风险，以避免和减少损失。

5、可转债存续期内转股价格向下修正条款不实施的风险

本次可转债存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的 90%时，公司董事会会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决，该方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有本可转债的股东应当回避；修正后的转股价格应不低于本次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价和前一交易日均价之间的较高者。

在满足可转债转股价格向下修正条件的情况下，公司董事会可能基于公司的实际情况、股价走势、市场因素等多重考虑，不提出转股价格向下调整方案，或董事会虽提出转股价格向下调整方案但方案未能通过股东大会表决。因此，存续期内可转债持有人可能面临转股价格向下修正条款不实施的风险。

6、可转债未设担保风险

根据《上市公司证券发行管理办法》第二十条的规定，“公开发行可转换公司债券，应当提供担保，但最近一期未经审计的净资产不低于人民币十五亿元的公司除外”。截至2018年6月30日，公司未经审计的归属于上市公司股东的净资产为106.00亿元，截至2017年12月31日，公司经审计的归属于上市公司股东的净资产为105.11亿元，均超过15亿元，符合可不提供担保的条件，因此公司未对本次可转债发行提供担保。如果本次发行的可转债存续期间出现对公司经营能力和偿债能力有重大负面影响的事件，本次发行的可转债可能因未设担保而增加兑付风险。

目录

| | |
|---|-----|
| 声明..... | 1 |
| 重大事项提示..... | 2 |
| 一、关于本次可转债发行符合发行条件的说明 | 2 |
| 二、关于本次发行的可转换公司债券的信用评级 | 2 |
| 三、公司的股利分配政策和决策程序 | 2 |
| 四、公司最近三年现金分红情况 | 5 |
| 五、本次可转债发行不设担保 | 5 |
| 六、本公司提请投资者仔细阅读本募集说明书“风险因素”全文，并特别注意以下风险： | 5 |
| 目录..... | 9 |
| 第一节 释义..... | 12 |
| 一、常用词语释义..... | 12 |
| 二、专业技术词语释义..... | 14 |
| 第二节 本次发行概况..... | 16 |
| 一、发行人概况..... | 16 |
| 二、本次发行概况..... | 17 |
| 三、本次发行的有关机构..... | 29 |
| 第三节 风险因素..... | 32 |
| 一、市场风险..... | 32 |
| 二、经营风险..... | 32 |
| 三、财务风险..... | 34 |
| 四、政策风险..... | 34 |
| 五、募集资金投资项目风险 | 37 |
| 六、与可转债相关的风险 | 38 |
| 七、控股股东无法按期履行承诺的风险 | 40 |
| 第四节 发行人基本情况..... | 42 |
| 一、本次发行前发行人股本总额及前十名股东的持股情况 | 42 |
| 二、公司组织结构及对其他企业权益投资情况 | 43 |
| 三、控股股东和实际控制人的基本情况 | 55 |
| 四、公司主营业务情况 | 58 |
| 五、行业基本情况 | 58 |
| 六、发行人在行业中的竞争地位 | 92 |
| 七、发行人主营业务具体情况 | 97 |
| 八、环境保护与安全生产 | 191 |
| 九、境外经营及境外资产情况 | 193 |
| 十、历次筹资、派现及净资产额变化情况 | 193 |
| 十一、最近3年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况 | 193 |

| | |
|--|------------|
| 十二、股利分配政策及分配情况 | 208 |
| 十三、偿债能力指标及资信评级情况 | 214 |
| 十四、董事、监事和高级管理人员 | 215 |
| 第五节 同业竞争与关联交易 | 226 |
| 一、同业竞争 | 226 |
| 二、关联交易 | 229 |
| 第六节 财务会计信息 | 260 |
| 一、公司最近三年及一期财务报告审计情况 | 260 |
| 二、最近三年及一期财务报表 | 260 |
| 三、合并报表范围的变化情况 | 279 |
| 四、最近三年及一期的主要财务指标及非经常性损益明细表 | 280 |
| 第七节 管理层讨论与分析 | 283 |
| 一、公司财务状况分析 | 283 |
| 二、公司盈利能力分析 | 311 |
| 三、现金流量分析 | 327 |
| 四、资本性支出分析 | 329 |
| 五、报告期内会计政策和会计估计变更情况 | 330 |
| 六、财务状况和盈利能力的未来发展趋势 | 332 |
| 第八节 本次募集资金运用 | 334 |
| 一、本次募集资金使用计划 | 334 |
| 二、本次发行的背景和目的 | 335 |
| 三、本次募集资金投资项目的具体情况 | 337 |
| 四、本次募集资金运用对公司经营管理及财务状况的影响 | 346 |
| 五、募集资金专户存储的相关措施 | 346 |
| 第九节 历次募集资金运用调查 | 348 |
| 一、历次募集资金使用的基本情况 | 348 |
| 二、前次非公开募集资金使用情况 | 349 |
| 三、前次募集资金投资项目产生的经济效益情况 | 356 |
| 四、前次募集资金投资项目的资产运行情况 | 358 |
| 五、前次募集资金实际使用情况与已公开披露信息对照情况 | 358 |
| 六、会计师事务所出具的专项报告结论 | 358 |
| 第十节 董事、监事、高级管理人员及有关中介机构声明 | 360 |
| 一、全体董事、监事、高级管理人员声明 | 361 |
| 二、保荐机构（主承销商）声明 | 362 |
| 三、保荐机构董事长、总经理声明 | 363 |
| 四、发行人律师声明 | 364 |
| 五、会计师事务所声明 | 365 |
| 六、信用评级机构声明 | 366 |

| | |
|------------------------|------------|
| 第十一节 备查文件 | 367 |
| 一、备查文件..... | 367 |
| 二、备查文件查阅时间和地点..... | 367 |

第一节 释义

在本募集说明书中，除非文中另有所指，下列词语具有如下涵义：

一、常用词语释义

| | | |
|-------------------|---|-----------------------------------|
| 发行人、公司、本公司、福能股份 | 指 | 福建福能股份有限公司 |
| 保荐机构、主承销商、平安证券 | 指 | 平安证券股份有限公司 |
| 立信所 | 指 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） |
| 发行人律师、国枫所 | 指 | 北京国枫律师事务所 |
| 中诚信 | 指 | 中诚信证券评估有限公司 |
| 募集说明书、本募集说明书、本说明书 | 指 | 《福建福能股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》 |
| 本次发行、本次公开发行 | 指 | 发行人本次公开发行不超过 28.30 亿元可转换公司债券的行为 |
| 可转债 | 指 | 可转换公司债券 |
| 元、万元、亿元 | 指 | 人民币元、万元、亿元 |
| 最近三年 | 指 | 2015 年、2016 年、2017 年 |
| 最近三年一期、报告期 | 指 | 2015 年、2016 年、2017 年、2018 年 1-6 月 |
| 中国证监会、证监会 | 指 | 中国证券监督管理委员会 |
| 发改委 | 指 | 发展和改革委员会 |
| 上交所 | 指 | 上海证券交易所 |
| 登记公司 | 指 | 中国证券登记结算有限责任公司上海分公司 |
| 《公司法》 | 指 | 《中华人民共和国公司法》 |
| 《证券法》 | 指 | 《中华人民共和国证券法》 |
| 《管理办法》 | 指 | 《上市公司证券发行管理办法》 |
| 《股票上市规则》 | 指 | 《上海证券交易所股票上市规则》 |
| 福建省国资委、实际控制人 | 指 | 福建省人民政府国有资产监督管理委员会 |
| 福能集团、控股股东 | 指 | 福建省能源集团有限责任公司 |
| 福建南纺 | 指 | 福建南纺股份有限公司、上市公司重组前的公司名称 |
| 鸿山热电 | 指 | 福建省鸿山热电有限责任公司 |
| 福能新能源 | 指 | 福建省福能新能源有限责任公司 |
| 云南福能新能源 | 指 | 云南福能新能源有限责任公司 |
| 三川风电 | 指 | 福建省三川海上风电有限公司 |

| | | |
|--------|---|------------------|
| 福能配售电 | 指 | 福建福能配售电有限责任公司 |
| 福州配售电 | 指 | 福州市配售电有限责任公司 |
| 龙岩配售电 | 指 | 龙岩市配售电有限责任公司 |
| 宁德配售电 | 指 | 宁德市配售电有限责任公司 |
| 南平配售电 | 指 | 南平市配售电有限责任公司 |
| 漳州配售电 | 指 | 漳州市配售电有限责任公司 |
| 福建配售电 | 指 | 福建省配售电有限责任公司 |
| 三明配售电 | 指 | 三明市配售电有限责任公司 |
| 福胜能源 | 指 | 福建晋江福胜能源有限责任公司 |
| 晋江气电 | 指 | 福建晋江天然气发电有限公司 |
| 南纺公司 | 指 | 福建南纺有限责任公司 |
| 龙安热电 | 指 | 福建省福能龙安热电有限公司 |
| 城厢风电 | 指 | 福能（城厢）风力发电有限责任公司 |
| 晋江风电 | 指 | 福建省晋江风电开发有限公司 |
| 晋南热电 | 指 | 福建省福能晋南热电有限公司 |
| 仙游风电 | 指 | 福能（仙游）风力发电有限责任公司 |
| 后海风电 | 指 | 福煤后海（莆田）风力发电有限公司 |
| 大蚶山风电 | 指 | 福煤大蚶山（莆田）风电有限公司 |
| 漳州风电 | 指 | 福能（漳州）风力发电有限责任公司 |
| 平海风电 | 指 | 福能平海（莆田）风力发电有限公司 |
| 埭头风电 | 指 | 福能埭头（莆田）风力发电有限公司 |
| 龙海风电 | 指 | 福能（龙海）风力发电有限责任公司 |
| 惠安风电 | 指 | 福建惠安风力发电有限责任公司 |
| 南安风电 | 指 | 福建省南安福能风电有限公司 |
| 永春风电 | 指 | 福建省永春福能风电有限公司 |
| 延嘉合成皮 | 指 | 福建延嘉合成皮有限公司 |
| 三友制衣 | 指 | 福州三友制衣有限公司 |
| 正新贸易 | 指 | 福州保税区正新贸易有限公司 |
| 南平新南针 | 指 | 福建省南平新南针有限公司 |
| 福能财务 | 指 | 福建省能源集团财务有限公司 |
| 宁德第二核电 | 指 | 福建宁德第二核电有限公司 |
| 东南热电 | 指 | 福建福能东南热电有限责任公司 |
| 安溪煤矸石 | 指 | 福建省安溪煤矸石发电有限公司 |
| 福能电力燃料 | 指 | 福建省福能电力燃料有限公司 |
| 泉惠发电 | 指 | 福建惠安泉惠发电有限责任公司 |
| 神华福能 | 指 | 神华福能发电有限责任公司 |
| 宁德核电 | 指 | 福建宁德核电有限公司 |
| 国电泉州 | 指 | 国电泉州热电有限公司 |
| 石狮热电 | 指 | 福建省石狮热电有限责任公司 |

| | | |
|----------------|---|---|
| 利宏公司 | 指 | 南平利宏工贸公司 |
| 国核核电 | 指 | 国核（福建）核电有限公司 |
| 海峡发电 | 指 | 海峡发电有限责任公司 |
| 福能股权投资 | 指 | 福建福能股权投资管理有限公司 |
| 中核霞浦核电 | 指 | 中核霞浦核电有限公司 |
| 华能霞浦核电 | 指 | 华能霞浦核电有限公司 |
| 华润六枝 | 指 | 华润电力（六枝）有限公司 |
| 华润温州 | 指 | 华润电力（温州）有限公司 |
| 国网、国家电网、国家电网公司 | 指 | 国家电网有限公司 |
| 南方电网公司 | 指 | 中国南方电网有限责任公司 |
| 五大发电集团 | 指 | 中国华能集团公司、中国大唐集团公司、中国华电集团公司、中国国电集团公司、国家电力投资集团公司 |
| 四小发电集团 | 指 | 华润电力控股有限公司、北京国华电力有限责任公司、国投电力控股股份有限公司、中国广核集团有限公司 |
| 华能国际 | 指 | 华能国际电力股份有限公司 |
| 国电电力 | 指 | 国电电力发展股份有限公司 |
| 大唐发电 | 指 | 大唐国际发电股份有限公司 |
| 国投电力 | 指 | 国投电力控股股份有限公司 |
| 华电国际 | 指 | 华电国际电力股份有限公司 |
| 粤电力 A | 指 | 广东电力发展股份有限公司 |
| 深圳能源 | 指 | 深圳能源集团股份有限公司 |
| 上海电力 | 指 | 上海电力股份有限公司 |
| 广州发展 | 指 | 广州发展集团股份有限公司 |
| 内蒙华电 | 指 | 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 |
| 漳泽电力 | 指 | 山西漳泽电力股份有限公司 |
| 吉电股份 | 指 | 吉林电力股份有限公司 |
| 皖能电力 | 指 | 安徽省皖能股份有限公司 |
| 豫能控股 | 指 | 河南豫能控股股份有限公司 |
| 长源电力 | 指 | 国电长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 |

二、专业技术词语释义

| | | |
|-----------|---|---|
| kW、MW、kWh | 指 | 千瓦、兆瓦、千瓦小时 |
| kV | 指 | 千伏 |
| 水刺 | 指 | 水刺法又称射流喷网成布法，是一种重要的非织布加工工艺，由于水刺法的独特工艺技术，它广泛应用于医疗卫生产品和合成革基布、衬衫、家庭装饰领域。其纤维原料来源广 |

| | | |
|------|---|---|
| | | 泛，可以是涤纶、锦纶、丙纶、粘胶纤维等。 |
| 狭管效应 | 指 | 地形的狭管作用，即当气流由开阔地带流入地形构成的峡谷时，由于空气质量不能大量堆积，于是加速流过峡谷，风速增大。当流出峡谷时，空气流速又会减缓的现象。 |
| PU 革 | 指 | PU 是英文 poly urethane 的缩写，化学中文名称“聚氨酯”。PU 革就是聚氨酯成份的表皮。现在广泛适用于做箱包、服装、鞋、车辆和家具的装饰。 |
| 电网公司 | 指 | 国家电网公司和中国南方电网有限责任公司 |
| LNG | 指 | 液化天然气(liquefied natural gas) |
| 调峰 | 指 | 由于用电负荷是不均匀的，在用电高峰时，电网往往超负荷。此时需要投入在正常运行以外的发电机组以满足需求。这些发电机组称调峰机组。调峰机组的要求是启动和停止方便快捷，并网时的同步调整容易。一般调峰机组有燃气轮机机组和抽水蓄能机组等等。 |
| 电量替代 | 指 | 由政府电力运行主管部门下达的年度发电量调控计划中所列发电企业，其机组部分或全部电量通过集中撮合交易或指定交易的方式，转让给其他发电机组代发。 |
| 标煤 | 指 | 是“标准煤”的简称，能源的度量单位。各种能源由于所含热值不同，采用的实物计量单位也不一样。因此，为了便于对各种能源进行汇总计算，对比分析，应将各种能源的实物单位折算成统一的标准单位，即能源度量单位。我国采用标准煤为能源的度量单位，即每千克标准煤为 29307 千焦耳（7000 千卡），也就是用焦耳去度量一切能源。 |
| 装机容量 | 指 | 实际安装的发电机组额定有功功率 |
| 并网 | 指 | 发电机组的输电线路与输电网接通(开始向外输电) |
| 热电联产 | 指 | 热电联产，是指发电厂既生产电能，又利用汽轮发电机做过功的蒸汽对用户供热的生产方式，即同时生产电、热能的工艺过程，较之分别生产电、热能方式节约燃料。 |

敬请注意：本募集说明书中部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上存在差异，这些差异是由于四舍五入造成的。

第二节 本次发行概况

一、发行人概况

公司名称：福建福能股份有限公司

英文名称：Fujian Funeng Co.,Ltd

注册资本：155182.557400 万元

法定代表人：林金本

成立日期：1994 年 1 月 11 日

上市时间：2004 年 5 月 31 日

股票简称：福能股份

股票代码：600483

股票上市地：上海证券交易所

住所：南平市安丰桥

办公地址：福建省福州市五四路 109 号东煌大厦 13 楼

注册地址邮政编码：350003

办公地址邮政编码：353000

联系电话：86-591-86211273；86-591-86211285

公司传真：86-591-86211275

公司网址：www.fjec.com.cn

电子信箱：fngf@fjec.com.cn

经营范围：发电、供热；电力行业、新能源行业相关技术研发、培训、技术咨询服务；纺织品，PU 革基布的制造；服装、服饰的制造；自产产品出口及本企业所需材料设备的进口；针纺织品、纺织原料、服装、印染助剂、五金、交电、仪器仪表、普通机械、电器机械及器材、铸锻件及通用零部件的批发、零售。（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）

二、本次发行概况

（一）本次发行的审批及核准情况

本次可转债发行方案于 2017 年 11 月 29 日经公司第八届董事会第二十六次临时会议审议通过，于 2017 年 12 月 8 日获福建省国资委批准，于 2017 年 12 月 15 日经公司 2017 年第一次临时股东大会审议通过。

中国证监会于 2018 年 10 月 27 日出具了《关于核准福建福能股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2018]1732 号），核准福能股份公开发行总规模 283,000 万元的可转换公司债券。

| | |
|-----------|---|
| 证券类型 | 可转换公司债券 |
| 发行数量 | 283,000.00 万元（共计 2,830 万张） |
| 债券面值 | 每张 100 元 |
| 发行价格 | 按面值发行 |
| 债券期限 | 6 年 |
| 发行方式与发行对象 | 本次发行的可转债，原股东享有优先配售权。原股东优先认购后的余额向社会公众投资者发售，若有发售余额则由主承销商包销。 |

（二）本次可转债基本发行条款

1、发行证券的种类

本次发行证券的种类为可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券。该可转换公司债券及未来转换的 A 股股票将在上海证券交易所上市。

2、发行规模

本次发行可转换公司债券募集资金总额为人民币 283,000.00 万元，发行数量为 283 万手（2,830 万张）。

3、票面金额和发行价格

本次发行的可转债按面值发行，每张面值为人民币 100 元。

4、债券期限

本次发行的可转债的期限为自发行之日起 6 年，即自 2018 年 12 月 7 日至 2024 年 12 月 6 日。

5、票面利率

第一年 0.4%、第二年 0.6%、第三年 1.0%、第四年 1.5%、第五年 1.8%、第六年 2.0%。

6、付息的期限和方式

(1) 年利息计算：

年利息指可转债持有人按持有的可转债票面总金额，自可转债发行首日起每满一年可享受的当期利息。

年利息的计算公式为： $I=B \times i$

I：指年利息额；

B：指本次发行的可转债持有人在计息年度（以下简称“当年”或“每年”）付息债权登记日持有的可转债票面总金额；

i：指可转债的当年票面利率。

(2) 付息方式

1) 本次发行的可转债采用每年付息一次的付息方式，计息起始日为可转债发行首日，即 2018 年 12 月 7 日（T 日）。

2) 付息日：每年的付息日为本次发行的可转债发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个工作日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度。

3) 付息债权登记日：每年的付息债权登记日为每年付息日的前一交易日，公司将在每年付息日之后的五个交易日内支付当年利息。在付息债权登记日前（包括付息债权登记日）申请转换成公司 A 股股票的可转债，公司不再向其持

有人支付本计息年度及以后计息年度的利息。

4) 可转债持有人所获得利息收入的应付税项由可转债持有人承担。

7、转股期限

本次发行的可转债转股期自发行结束之日（2018年12月13日，即募集资金划至发行人账户之日）起满六个月后第一个交易日起至可转债到期日止（即2019年6月14日至2024年12月6日止）。

8、转股股数确定方式

本次发行的可转债持有人在转股期内申请转股时，转股数量 Q 的计算方式为： $Q=V/P$ ，并以去尾法取一股的整数倍。

其中： V 为可转债持有人申请转股的可转债票面总金额； P 为申请转股当日有效的转股价。

可转债持有人申请转换成的股份须是一股的整数倍。转股时不足转换为一股的可转债余额，公司将按照上交所等部门的有关规定，在可转债持有人转股当日后的五个交易日内以现金兑付该部分可转债的票面余额及其所对应的当期应计利息。

9、转股价格的确定及其调整

（1）初始转股价格的确定

本次发行的可转债的初始转股价格为 8.69 元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价（若在该二十个交易日内发生过因除权、除息引起股价调整的情形，则对调整前交易日的收盘价按经过相应除权、除息调整后的价格计算）和前一个交易日公司股票交易均价。

前二十个交易日公司股票交易均价=前二十个交易日公司股票交易总额/该二十个交易日公司股票交易总量；前一交易日公司股票交易均价=前一交易日公司股票交易总额/该日公司股票交易总量。

（2）转股价格的调整方式及计算公式

在本次发行之后，当公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股或配股、派送现金股利（不包括因本次发行的可转债转股而增加的股本）等情况时，将按下述公式进行转股价格的调整（保留小数点后两位，最后一位四舍五入）：

派送股票股利或转增股本： $P1=P0/(1+n)$ ；

增发新股或配股： $P1=(P0+A \times k)/(1+k)$ ；

上述两项同时进行： $P1=(P0+A \times k)/(1+n+k)$ ；

派送现金股利： $P1=P0-D$ ；

上述三项同时进行： $P1=(P0-D+A \times k)/(1+n+k)$

其中： $P1$ 为调整后转股价， $P0$ 为调整前转股价， n 为送股率或转增股本率， A 为增发新股价或配股价， k 为增发新股率或配股率， D 为每股派送现金股利。

当公司出现上述股份和/或股东权益变化情况时，将依次进行转股价格调整，并在上交所网站（www.sse.com.cn）和中国证监会指定的上市公司信息披露媒体上刊登董事会决议公告，并于公告中载明转股价格调整日、调整办法及暂停转股期间（如需）。当转股价格调整日为本次发行的可转债持有人转股申请日或之后，转换股份登记日之前，则该持有人的转股申请按公司调整后的转股价格执行。

当公司可能发生股份回购、合并、分立或任何其他情形使公司股份类别、数量和/或股东权益发生变化从而可能影响本次发行的可转债持有人的债权利益或转股衍生权益时，公司将视具体情况按照公平、公正、公允的原则以及充分保护本次发行的可转债持有人权益的原则调整转股价格。有关转股价格调整内容及操作办法将依据当时国家有关法律法规及证券监管部门的相关规定来制订。

10、转股价格向下修正条款

（1）修正权限与修正幅度

在本次发行的可转债存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少

有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的 90%时,公司董事会会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决。

上述方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时,持有本次发行的可转换公司债券的股东应当回避。修正后的转股价格应不低于本次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价和前一交易日均价之间的较高者,且同时不得低于最近一期经审计的每股净资产以及股票面值。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形,则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价计算,在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价计算。

(2) 修正程序

如公司决定向下修正转股价格时,公司将在中国证监会指定的上市公司信息披露媒体上刊登股东大会决议公告,公告修正幅度和暂停转股期间等有关信息。从转股价格修正日起,开始恢复转股申请并执行修正后的转股价格。

若转股价格修正日为转股申请日或之后,转换股份登记日之前,该类转股申请应按修正后的转股价格执行。

11、赎回条款

(1) 到期赎回条款

在本次发行的可转债期满后五个交易日内,公司将以本次可转债票面面值的 109% (含最后一期利息) 的价格赎回全部未转股的可转债。

(2) 有条件赎回条款

转股期内,当下述两种情形的任意一种出现时,公司有权决定按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债:

1) 在转股期内,如果公司股票在任何连续三十个交易日中至少十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的 130% (含 130%);

2) 当本次发行的可转换公司债券未转股余额不足 3,000 万元时。

当期应计利息的计算公式为： $I_A=B \times i \times t/365$

I_A ：指当期应计利息；

B ：指本次发行的可转换公司债券持有人持有的将赎回的可转换公司债券票面总金额；

i ：指可转换公司债券当年票面利率；

t ：指计息天数，即从上一个付息日起至本计息年度赎回日止的实际日历天数（算头不算尾）。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形，则在调整前的交易日按调整前的转股价格和收盘价计算，调整后的交易日按调整后的转股价格和收盘价计算。

12、回售条款

（1）有条件回售条款

在本次发行的可转债最后两个计息年度，如果公司股票在任何连续三十个交易日的收盘价格低于当期转股价的70%时，可转债持有人有权将其持有的可转债全部或部分按面值加上当期应计利息（当期应计利息的计算方式参见第11条赎回条款的相关内容）的价格回售给公司。若在上述交易日内发生过转股价格因发生送红股、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转债转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况而调整的情形，则在调整前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，在调整后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。如果出现转股价格向下修正的情况，则上述“连续三十个交易日”须从转股价格调整之后的第一个交易日起重新计算。

最后两个计息年度，可转债持有人在每年回售条件首次满足后可按上述约定条件行使回售权一次，若在首次满足回售条件而可转债持有人未在公司届时

公告的回售申报期内申报并实施回售的，该计息年度不能再行使回售权，可转债持有人不能多次行使部分回售权。

（2）附加回售条款

若公司本次发行的可转债募集资金投资项目的实施情况与公司在募集说明书中的承诺情况相比出现重大变化，且该变化被中国证监会认定为改变募集资金用途的，可转债持有人享有一次回售的权利。可转债持有人有权将其持有的可转债全部或部分按债券面值加上当期应计利息（当期应计利息的计算方式参见第 11 条赎回条款的相关内容）的价格回售给公司。持有人在附加回售条件满足后，可以在公司公告后的附加回售申报期内进行回售。本次附加回售申报期内不实施回售的，不应再行使附加回售权。

13、转股年度有关股利的归属

因本次发行的可转债转股而增加的公司 A 股股票享有与原 A 股股票同等的权益，在股利发放的股权登记日当日登记在册的所有普通股股东（含因可转债转股形成的股东）均参与当期股利分配，享有同等权益。

14、发行方式及发行对象

本次发行向原股东优先配售，原股东优先配售后余额（含原股东放弃优先配售部分）采用网下对机构投资者配售和网上通过上交所交易系统向社会公众投资者发售的方式进行，认购金额不足 28.30 亿元的部分由保荐机构（主承销商）全额包销。

网上向社会公众投资者发售的申购数量下限为 1 手（10 张，1,000 元），上限为 1,000 手（1 万张，100 万元）。原股东优先配售后余额（含原股东放弃优先配售部分）网下发行和网上发行预设的发行数量比例为 90%:10%。

如网上社会公众投资者申购与网下申购数量累计之和超过原 A 股股东行使优先配售后剩余的本次发行的可转债数量，则原 A 股股东优先认购获得足额配售外，发行人和保荐机构（主承销商）将根据优先配售后余额和网上、网下实

际申购情况，按照网上发行中签率和网下配售比例趋于一致的原则确定最终的网上和网下发行数量。

本次可转债的发行对象为：（1）向发行人原股东优先配售：发行公告公布的股权登记日（即 2018 年 12 月 6 日，T-1 日）收市后中国结算上海分公司登记在册的发行人所有股东。（2）网上发行：持有中国结算上海分公司证券账户的自然人、法人、证券投资基金、符合法律规定的其他投资者等（国家法律、法规禁止者除外）。（3）网下发行：持有中国结算上海分公司证券账户的机构投资者，包括根据《中华人民共和国证券投资基金法》批准设立的证券投资基金和法律法规允许申购的法人，以及符合法律法规规定的其他机构投资者。（4）本次发行的承销团成员的自营账户不得参与申购。

15、向原股东配售的安排

本次可转债全额向公司在股权登记日收市后中国结算上海分公司登记在册的发行人所有股东实行优先配售。原股东可优先配售的福能转债数量为其在股权登记日（2018 年 12 月 6 日，T-1 日）收市后持有的中国结算上海分公司登记在册的发行人股份数量按每股配售 1.823 元面值可转债的比例计算可配售的可转债金额，再按 1,000 元/手的比例转换为手数，每 1 手（10 张）为一个申购单位，即每股配售 0.001823 手可转债。原股东可根据自身情况自行决定实际认购的可转债数量。

本次发行向原股东优先配售，原股东优先配售后余额（含原股东放弃优先配售部分）采用网下对机构投资者配售和网上通过上交所交易系统向社会公众投资者发售的方式进行，认购金额不足 28.30 亿元的部分由保荐机构（主承销商）全额包销。

16、本次募集资金用途

本次公开发行可转换公司债券募集资金总额为人民币 283,000.00 万元，扣除发行费用后拟用于以下项目：

单位：万元

| 序号 | 项目名称 | 拟投资总额 | 募集资金投资额 |
|----|------|-------|---------|
|----|------|-------|---------|

| | | | |
|----|------------------|-------------------|-------------------|
| 1 | 永春外山风电场项目 | 18,903.36 | 10,400.00 |
| 2 | 南安洋坪风电场项目 | 18,122.57 | 12,400.00 |
| 3 | 莆田潘宅风电场项目 | 70,835.64 | 62,500.00 |
| 4 | 莆田平海湾海上风电场 F 区项目 | 368,363.40 | 197,700.00 |
| 合计 | | 476,224.97 | 283,000.00 |

“永春外山风电场项目”、“南安洋坪风电场项目”、“莆田潘宅风电场项目”3个陆上风电场项目的实施主体分别为公司三家全资子公司福建省永春福能风电有限公司、福建省南安福能风电有限公司和福能埭头（莆田）风力发电有限公司。“莆田平海湾海上风电场 F 区项目”实施主体为公司控股子公司福建省三川海上风电有限公司，其股权结构为公司全资子公司福能新能源持股 51%、海峡发电有限责任公司持股 39%（其中福能股份持有海峡发电有限责任公司 35%股份）、厦门华夏国际电力发展有限公司持股 10%，因此，公司直接和间接合计持有三川风电 64.65%股份。

若本次发行募集资金数额少于上述项目拟投入募集资金总额，不足部分将由公司以自有资金或通过其他融资方式自筹解决。

若公司在本次发行的募集资金到位前，根据公司经营状况和发展规划，利用自筹资金对募集资金项目进行先行投入，则先行投入部分将在本次发行募集资金到位后以募集资金予以置换。

公司董事会可以根据股东大会的授权，在不改变募集资金投资项目的前提下，根据募集资金投资项目的审批、核准、备案或实施进度以及资金需求轻重缓急等实际情况，对上述项目的募集资金投入顺序和金额进行适当调整。

17、担保事项

本次发行的可转债不提供担保。

18、募集资金存管

公司已经制订了募集资金管理相关制度，本次发行的可转债的募集资金将存放于公司董事会指定的募集资金专项账户中。具体开户事宜将在发行前由公司董事会确定。

19、本次决议的有效期

本次发行可转债方案的有效期为十二个月，自发行方案经股东大会审议通过之日起计算。

（三）债券持有人会议相关事项

1、债券持有人的权利和义务

（1）债券持有人的权利

- 1) 依照其所持有的本次可转债数额享有约定利息；
- 2) 根据本募集说明书约定条件将所持有的本次可转债转为公司 A 股股票；
- 3) 根据本募集说明书约定的条件行使回售权；
- 4) 依照法律、行政法规及公司章程的规定转让、赠与或质押其所持有的本次可转债；
- 5) 依照法律、公司章程的规定获得有关信息；
- 6) 按本募集说明书约定的期限和方式要求公司偿付本次可转债本息；
- 7) 法律、行政法规及公司章程所赋予的其作为公司债权人的其他权利。

（2）债券持有人的义务

- 1) 遵守公司所发行的本次可转债条款的相关规定；
- 2) 依其所认购的本次可转债数额缴纳认购资金；
- 3) 遵守债券持有人会议形成的有效决议；
- 4) 除法律、法规规定及本募集说明书约定之外，不得要求公司提前偿付本次可转债的本金和利息；
- 5) 法律、行政法规及公司章程规定应当由本次可转债持有人承担的其他义务。

2、债券持有人会议的相关事项

（1）债券持有人会议的权限范围如下：

1) 当公司提出变更本募集说明书约定的方案时,对是否同意公司的建议作出决议,但债券持有人会议不得作出决议同意公司不支付本次债券本息、变更本次债券利率和期限、取消募集说明书中的赎回或回售条款等;

2) 当公司未能按期支付可转债本息时,对是否同意相关解决方案作出决议,对是否通过诉讼等程序强制公司偿还债券本息作出决议,对是否参与公司的整顿、和解、重组或者破产的法律程序作出决议;

3) 当公司减资(因股权激励回购股份导致的减资除外)、合并、分立、解散或者申请破产时,对是否接受公司提出的建议,以及行使债券持有人依法享有的权利方案作出决议;

4) 当发生对债券持有人权益有重大影响的事项时,对行使债券持有人依法享有权利的方案作出决议;

5) 在法律规定许可的范围内对本规则的修改作出决议;

6) 法律、行政法规和规范性文件规定应当由债券持有人会议作出决议的其他情形。

(2) 在本次可转债存续期间内,当出现以下情形之一时,公司董事会应当召集债券持有人会议:

1) 公司拟变更本募集说明书的约定;

2) 公司不能按期支付本次可转债本息;

3) 公司减资(因股权激励回购股份导致的减资除外)、合并、分立、解散或者申请破产;

4) 修订债券持有人会议规则;

5) 其他影响债券持有人重大权益的事项;

单独或合计持有本次可转债 10%以上未偿还债券面值的持有人和公司董事会可以书面提议召开债券持有人会议。

（四）债券评级情况

公司聘请中诚信证券评估有限公司为本次发行的可转换公司债券进行信用评级，根据评级结果，评定发行主体信用等级为 AA+，本次可转债债券信用等级为 AA+，评级展望稳定。

中诚信证券评估有限公司在本次可转换公司债券的存续期内，每年将进行跟踪评级。

（五）承销方式及承销期

本次可转换公司债券发行由保荐机构（主承销商）平安证券股份有限公司以余额包销方式承销。承销期为 2018 年 12 月 5 日至 2018 年 12 月 13 日。

（六）发行费用

| 项目 | 金额（万元） |
|-----------------------|-----------------|
| 承销与保荐费用 | 2,144.00 |
| 律师费用 | 102.00 |
| 会计师费用 | 10.00 |
| 资信评级费用 | 25.00 |
| 信息披露、登记服务费、发行手续费及其他费用 | 125.30 |
| 合计 | 2,406.30 |

注：上述各项费用可能会根据本次发行的实际情况有所增减。

（七）主要日程与停复牌安排

| 日期 | 交易日 | 发行安排 |
|------------------------|-------|---|
| 2018 年 12 月 5 日 星期三 | T-2 日 | 刊登《募集说明书》及其摘要、《发行公告》、《网上路演公告》 |
| 2018 年 12 月 6 日 星期四 | T-1 日 | 网上路演 原股东优先配售股权登记日 网下机构投资者开始缴纳申购保证金 |
| 2018 年 12 月 7 日 星期五 | T 日 | 刊登《发行提示性公告》 原无限售条件股东优先配售认购日（缴付足额资金） 原有限售条件股东优先配售认购日（11:30 前提交认购资料并缴纳认购资金） 网下申购日（11:30 前通过发行管理平台录入信息并提交相关材料，足额缴纳保证金） 网上申购日（无需缴付申购资金） |

| | | |
|--------------------|------|--|
| | | 确定网上申购摇号中签率 |
| 2018年12月10日 星期一 | T+1日 | 刊登《网上中签率及网下配售结果公告》 进行网上申购的摇号抽签 |
| 2018年12月11日 星期二 | T+2日 | 刊登《网上中签结果公告》 网上投资者根据中签号码确认认购数量并缴纳认购款 网下申购投资者根据配售金额缴款(如申购保证金低于配售 金额) |
| 2018年12月12日 星期三 | T+3日 | 保荐机构(主承销商)根据网上网下资金到账情况确定最终 配售结果和包销金额 |
| 2018年12月13日 星期四 | T+4日 | 刊登《发行结果公告》 |

注：上述日期为交易日。如相关监管部门要求对上述日程安排进行调整或遇重大突发事件影响发行，保荐机构（主承销商）将及时公告，修改发行日程。

（八）本次发行证券的上市流通

本次发行的证券，所有投资者均无持有期限限制。本次发行结束后，公司将尽快申请可转换公司债券在上海证券交易所挂牌上市交易，具体上市时间另行公告。

三、本次发行的有关机构

（一）发行人

| | |
|--------|---------------------------------|
| 发行人 | 福建福能股份有限公司 |
| 法定代表人 | 林金本 |
| 注册地址 | 南平市安丰桥 |
| 办公地址 | 福建省福州市五四路109号东煌大厦13楼 |
| 公司电话 | 86-591-86211285；86-591-86211273 |
| 传真号码 | 86-591-86211275 |
| 董事会秘书 | 汪元军 |
| 证券事务代表 | 郑怡 |

（二）保荐机构（主承销商）

| | |
|-------|-----------------------------|
| 名称 | 平安证券股份有限公司 |
| 法定代表人 | 何之江 |
| 住所 | 深圳市福田区益田路5033号平安金融中心61层-64层 |
| 联系电话 | 0755-22622233 |
| 传真号码 | 0755-82434614 |

| | |
|-------|---------|
| 保荐代表人 | 朱翔坚、国萱 |
| 项目协办人 | 汪颖 |
| 项目经办人 | 李婧晖、倪裕辉 |

(三) 承销团成员 (分销商)

| | |
|-------|-----------------------------|
| 名称 | 中信建投证券股份有限公司 |
| 法定代表人 | 王常青 |
| 办公住所 | 北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心 B 座 10 层 |
| 联系电话 | 010-65608421 |

(四) 发行人律师

| | |
|------|---------------------------|
| 名称 | 北京国枫律师事务所 |
| 负责人 | 张利国 |
| 住所 | 北京市东城区建国门内大街 26 号新闻大厦 7 层 |
| 联系电话 | 010-88004488 |
| 传真号码 | 010-66090016 |
| 经办律师 | 王冠、何敏 |

(五) 发行人会计师

| | |
|---------|---------------------|
| 名称 | 立信会计师事务所 (特殊普通合伙) |
| 负责人 | 朱建弟 |
| 住所 | 上海市黄浦区南京东路 61 号 4 楼 |
| 联系电话 | 021-63391166 |
| 传真号码 | 021-63392558 |
| 经办注册会计师 | 应建德、薛淳琦 |

(六) 资信评级机构

| | |
|--------|----------------------------|
| 名称 | 中诚信证券评估有限公司 |
| 法定代表人 | 闫衍 |
| 住所 | 上海市青浦区新业路 599 号 1 幢 968 室 |
| 联系电话 | +86 (21) 51019090、60330988 |
| 传真号码 | +86 (21) 51019030 |
| 经办评级人员 | 梁晓佩、夏敏、王璐 |

(七) 主承销商收款银行

| | |
|------|----------------|
| 开户银行 | 平安银行深圳分行营业部 |
| 账户名称 | 平安证券股份有限公司 |
| 账号 | 19014528342687 |

(八) 申请上市的证券交易所

| | |
|------|-------------------|
| 名称 | 上海证券交易所 |
| 住所 | 上海市浦东南路 528 号证券大厦 |
| 联系电话 | 021-68808888 |
| 传真号码 | 021-68804868 |

(九) 股票登记结算机构

| | |
|------|---------------------|
| 名称 | 中国证券登记结算有限责任公司上海分公司 |
| 住所 | 上海市陆家嘴东路 166 号 |
| 联系电话 | 021-58708888 |
| 传真号码 | 021-58899400 |

第三节 风险因素

投资者在评价本次发行时，除本募集说明书提供的其它资料外，应特别认真考虑以下各项风险因素。

一、市场风险

（一）经济周期风险

电力行业企业的盈利能力与经济周期的相关性比较明显。如果未来经济增长放慢或出现衰退，电力需求可能增长放慢或减少，对发行人的盈利能力产生不利影响。此外，由于电力项目的投资和回报周期较长，可能会跨越多个经济周期，经济周期内电力需求的波动会对发行人未来的盈利带来不确定性。

（二）电价改革风险

目前，发电企业的上网电价主要由以国家发改委为主的价格主管部门根据发电项目经济寿命周期，按照合理补偿成本、合理确定收益和依法计入税金的原则核定，发电企业对上网电价无自主核定权利。2015年3月15日，党中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9号）。此后国家发展改革委和国家能源局出台了多份电力体制改革配套文件。新一轮电力体制改革明确“有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本开放配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划”的改革路径，给公司未来的电价水平和电量销售带来不确定性，可能影响公司的盈利能力。

二、经营风险

（一）发电设备利用小时波动的风险

全国及福建省的社会用电量和电力装机容量的增长情况，会影响发电设备平均利用小时数。2015年、2016年及2017年，全国发电设备平均利用小时数分别为3,969小时、3,785小时和3,786小时，随着经济增长带动的社会用电量增长

和全国电力装机容量增长速度的变化，公司未来的发电设备利用小时数存在波动风险。

（二）燃料价格波动风险

公司的电力业务包括风电、热电联产、气电、光伏等，除风电、光伏无需燃料外，其他电力业务的燃料价格波动均会直接影响公司的经营业绩。

公司子公司鸿山热电、龙安热电使用燃煤作为主要燃料，随着国家对煤炭“供给侧”结构改革的进行，2016年下半年以来煤炭价格上涨明显。若未来燃煤价格上涨，将给公司燃煤发电机组的盈利能力带来不利影响。

公司子公司晋江气电使用天然气为主要燃料，报告期内公司天然气采购价格整体呈上涨趋势。为疏导天然气价格上涨对福建省燃气电厂经营状况的影响，福建省经济和信息化委员会、福建省物价局等部门出台了相关文件，对福建省燃气电厂实施天然气置换和电量替代等气电政策。若福建省未来液化天然气价格上涨或相关气电政策发生变化，将可能对公司天然气发电业务经营业绩产生不利影响。

（三）风况资源变化的风险

截至2017年末，公司风力发电装机容量为66.40万千瓦，占全部发电设备装机容量的19.13%。本次发行募集资金投资项目亦为风电项目。风力发电场的盈利主要取决于发电量，而发电量除受市场供求的影响外，还受当地的风资源条件影响。一般而言，风资源条件会随季节变化和风电项目地理位置不同而出现较大差异，同时也受到气候变化的影响。未来若风况资源变化较大，可能对公司风电业务经营业绩造成不利影响。

（四）风电业务产能消纳与业绩变化风险

2016-2018年，福建省经济和信息化委员会每年下达的当年全省差别电量发电调控计划的通知中皆明确规定，全额安排可再生能源发电，优先安排水电、核电、资源综合利用机组发电，其中风电、水电发电量全额上网。同时，根据国家能源局发布的统计数据，报告期内，福建省风电未出现弃风限电的情况。

为防控新增电力产能消纳风险，公司在投资建设风电项目时，均综合考虑电力市场需求及风力资源状况，与电网企业充分沟通，对电站选址区域进行严格的论证。但并不排除未来受风电供应量增加、用电需求下降、电网调峰能力不足、相关部门政策变化等因素的影响，出现公司风电业务发电量无法全额消纳或需要降价售电的风险，从而影响本次募投项目的效益与公司风电业务的整体业绩。

三、财务风险

（一）商誉减值风险

根据《企业会计准则》规定，2014 年公司实施的重大资产重组确认了 46,175.36 万元的商誉，占最近一期归属母公司股东净资产的 4.36%。公司于每个会计年度末对商誉进行减值测试，该资产组组合盈利能力良好，较重组前未发生重大不利变化，未发生商誉减值迹象。若未来相关资产组组合盈利能力下降，则可能存在商誉减值损失风险。

（二）动力煤套期保值风险

为规避动力煤价格波动带来的不利影响，抵消现货市场交易中存在的价格风险，达到稳定动力煤采购成本的目的，公司分别于 2015 年 7 月 29 日和 2016 年 4 月 26 日召开第八届董事会第二次会议、第八届董事会第十二次临时会议，审议通过了《关于开展动力煤期货套期保值业务的议案》，批准全资子公司福建省鸿山热电有限责任公司结合其动力煤采购情况，择机通过国内期货市场适度开展套期保值业务，以提高抵抗市场风险能力。

报告期内，公司开展动力煤套期保值业务的交易量和交易金额均相对较小，但进行动力煤套期保值业务也存在一定的风险，如价格波动风险、资金流动性风险、技术操作风险等。若未来公司在套期保值过程中操作不当，或受到动力煤价格剧烈波动等因素影响，公司将面临套期保值业务带来的收益波动风险。

四、政策风险

（一）环保政策风险

近年来，国家对环保关注程度的日趋提高，相继出台、实施多个环保政策，包括《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020年）》和《2015年中央发电企业煤电节能减排升级改造目标任务》，对企业生产的环保标准日益严格，可能会造成公司环保成本增加，从而影响公司的盈利能力。

（二）税务政策风险

根据目前相关政策和法律法规，本公司及下属部分子公司享有不同税项及不同程度的税收优惠，具体情况如下：

1、增值税优惠

根据《财政部、国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008]156号），福建省福能新能源有限责任公司及其下属风力发电子公司、福建省晋江风电开发有限公司享受风力发电增值税即征即退50%的政策。根据《财政部、国家税务总局关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》（财税[2016]81号），福建省福能新能源有限责任公司下属子公司云南福能新能源有限责任公司享受光伏发电增值税即征即退50%的政策。

2、所得税优惠

（1）电力业务

根据《中华人民共和国企业所得税法》、《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）、《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]116号）、《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，公司以下子公司自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：

| 纳税主体 | 项目名称 | 免征期限 | 减征期限 |
|----------------|---------------|------------|------------|
| 福建省福能新能源有限责任公司 | 石井二期风电场、东峤风电场 | 2011-2013年 | 2014-2016年 |
| 福建省晋江风电开 | - | 2012-2014年 | 2015-2017年 |

| | | | |
|------------------|---------------|-------------|-------------|
| 发有限公司 | | | |
| 福煤大蚶山（莆田）风电有限公司 | 后海二期、石城二期 | 2012-2014 年 | 2015-2017 年 |
| 福煤后海（莆田）风力发电有限公司 | 后海一期风电场 | 2012-2014 年 | 2015-2017 年 |
| 福能（漳州）风力发电有限责任公司 | 黄坑风电场、隆教风电场 | 2013-2015 年 | 2016-2018 年 |
| | 新村风电场 | 2015-2017 年 | 2018-2020 年 |
| 福建惠安风力发电有限责任公司 | 小岞风电场 | 2013-2015 年 | 2016-2018 年 |
| 福能（仙游）风力发电有限责任公司 | 草山风电场 | 2015-2017 年 | 2018-2020 年 |
| 福能埭头（莆田）风力发电有限公司 | 大蚶山风电场 | 2015-2017 年 | 2018-2020 年 |
| 福能平海（莆田）风电发电有限公司 | 石塘风电场 | 2016-2018 年 | 2019-2021 年 |
| 福能（龙海）风力发电有限责任公司 | 新厝风电场、港尾风电场 | 2016-2018 年 | 2019-2021 年 |
| 云南福能新能源有限责任公司 | 管粮山农业光伏电站项目 | 2016-2018 年 | 2019-2021 年 |
| 南平市配电售电有限责任公司 | 南平新城低碳科技园光伏项目 | 2017-2019 年 | 2020-2022 年 |

（2）纺织业务

根据福建省科学技术厅、福建省财政厅、福建省国家税务局和福建省地方税务局联合发布的闽科高[2015]37 号文，福建南纺有限责任公司被认定为高新技术企业，高新技术企业证书证书编号 GR201535000281，有效期 3 年。根据南地税征税通[2015]36 号税务事项通知书（备案通知），福建南纺有限责任公司 2015 年至 2017 年享受高新技术企业所得税优惠政策，所得税减按 15% 计征。

如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现不利变动，将会对公司经营业绩带来相应影响。

（三）可再生能源发电政策变动风险

得益于国家政策、法规及激励措施等方面的支持，近年来可再生能源行业实现快速发展。随着风电及光伏的设备投资成本持续下降，行业不断迈向成熟，相关政策的扶持力度也有所下降。2018 年 5 月 18 日，国家能源局印发《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），推行竞

争方式配置风电项目和确定上网电价；2018年5月31日，国家发展改革委、财政部、国家能源局联合印发《关于2018年光伏发电有关事项的通知》（发改能源[2018]823号），控制新增光伏项目规模，降低新投运光伏电站的标杆上网电价。上述风电及光伏政策新规主要针对政策实施后的新增项目，截至本募集说明书出具日公司现有在运行的光伏项目以及在运行与已核准在建的风力发电项目不受上述政策的影响。未来公司新增风力及光伏发电项目可能受上述政策影响。同时，若未来国家支持可再生能源行业的相关政策发生新的变化，可能对公司的经营业绩带来不利影响。

五、募集资金投资项目风险

（一）募投项目产业政策风险

本次募投项目全部为风电场项目，风力发电属于国家鼓励发展的产业之一，近年来的高速发展很大程度上受益于国家对可再生能源行业尤其是风电行业在政策、法规及激励措施方面的支持。为大力发展风力发电行业产业，国家建立了全面的法律、法规体系，出台多项优惠政策，显著地提升了风电项目建设经济可行性。如果未来国家支持风电行业的相关政策发生变化，将可能减少风电项目的收入，从而对募集资金投资项目的经营业绩带来不利影响。

（二）募投项目投资建设风险

本次公开发行可转债募集资金不超过283,000万元，将全部用于永春外山、南安洋坪、莆田潘宅3个陆上风电场以及莆田平海湾海上风电场F区项目。由于上述项目建设规模、投资金额较大，可能存在由于设备供应、工程施工、并网送出等问题造成工期延误或导致项目效益未达预期的风险。

（三）募投项目效益波动风险

本次公开发行募集资金全部用于永春外山、南安洋坪、莆田潘宅3个陆上风电场以及莆田平海湾海上风电场F区项目，风电业务受风况资源条件的影响较大，本次募集资金投向的风电场项目所处的区域风力资源丰富，适合风电场项目的建设和运营，但是风况在一年中的不同季节存在显著差异，通常冬季和

春季风量较大，相应的发电量水平也较高，发电量的季节性变化会导致风电业务收入随季节的变化而产生波动；年际变化来看风况则较为稳定，但未来风况水平可能未达预测水平，对募集资金投资项目的效益造成不利影响。

六、与可转债相关的风险

（一）本息兑付风险

在可转债的存续期限内，公司需按本募集说明书约定条款对本次发行的可转债未转股部分进行利息偿付及到期本金兑付。此外，在可转债触发回售条件时，公司还需兑付投资者提出的回售。若受国家政策、法规、行业和市场等不可控因素的影响，公司的经营业绩可能未达预期，可能影响公司对可转债本息以及投资者回售要求的按时足额兑付。

（二）可转债转换价值降低导致到期不能转股的风险

本次可转债转股情况受转股价格、转股期内公司股票价格、投资者偏好及预期等诸多因素影响。

如果公司的股票价格在可转债发行后持续下跌，存在公司未能及时向下修正转股价格或即使公司持续向下修正转股价格，但公司的股票价格仍低于转股价格，导致本可转债的转股价值发生重大不利变化，进而可能导致出现可转债在转股期内回售或不能转股的风险。公司则需对未转股的可转债偿付本金和利息，从而增加公司的财务费用负担和资金压力。

（三）可转债存续期内转股价格向下修正条款不实施的风险

本次可转债存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的 90%时，公司董事会会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决，该方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有本可转债的股东应当回避；修正后的转股价格应不低于本次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价和前一交易日均价之间的较高者。

在满足可转债转股价格向下修正条件的情况下，公司董事会可能基于公司的实际情况、股价走势、市场因素等多重考虑，不提出转股价格向下调整方案，或董事会虽提出转股价格向下调整方案但方案未能通过股东大会表决。因此，存续期内可转债持有人可能面临转股价格向下修正条款不实施的风险。

（四）即期收益摊薄的风险

本次募集资金投资项目需要一定的建设周期，在此期间相关的投资尚未产生收益。本可转债发行后，如债券持有人在转股期开始后的较短期间内将大部分或全部可转债转换为本公司股票，本公司将面临当期每股收益和净资产收益率被摊薄的风险。

（五）可转债价格波动的风险

可转债作为一种复合型金融产品，具有股票和债券的双重特性，其二级市场价格受到市场利率、票面利率、剩余年限、转股价格、上市公司股票价格、赎回条款及回售条款、投资者的心理预期等诸多因素的影响，价格变动较为复杂。其中因可转债附有转股权利，通常可转债的发行利率比相似评级和期限的可比公司债券的利率更低。另外，由于可转债的转股价格为事先约定的价格，随着市场股价的波动，可能会出现转股价格高于股票市场价格的行情，导致可转债的交易价格降低。

因此，可转债在上市交易、转股等过程中，价格可能会出现异常波动或与其投资价值严重背离的现象，甚至可能低于面值，从而可能使投资者不能获得预期的投资收益。

（六）利率风险

受国家经济发展和政策影响，市场利率存在波动的可能性。在债券存续期内，当市场利率上升时，可转债的价值可能会相应降低。公司提醒投资者充分考虑市场利率波动可能引起的风险，以避免和减少损失。

（七）可转债未担保的风险

根据《上市公司证券发行管理办法》第二十条的规定“公开发行可转换公司债券，应当提供担保，但最近一期末经审计的净资产不低于人民币十五亿元的公司除外”。截至 2018 年 6 月 30 日，公司未经审计的归属于上市公司股东的净资产为 106.00 亿元，截至 2017 年 12 月 31 日，公司经审计的归属于上市公司股东的净资产为 105.11 亿元，均超过 15 亿元，符合可不提供担保的条件。因此公司未对本次可转债发行提供担保。如果本可转债存续期间出现对公司经营能力和偿债能力有重大负面影响的事件，本可转债可能因未设担保而增加兑付风险。

（八）信用评级变化的风险

中诚信证券评估有限公司对本次可转换公司债券进行了评级，公司的主体信用等级为 AA+，本次可转债的债券信用等级为 AA+。在本期债券存续期限内，中诚信证券评估有限公司将持续关注公司经营环境的变化、经营或财务状况的重大事项等因素，出具跟踪评级报告。如果由于公司外部经营环境、自身或评级标准等因素变化，从而导致本期债券的信用评级级别发生不利变化，将可能增加投资风险。

七、控股股东无法按期履行承诺的风险

2014 年 7 月，公司完成重大资产重组，在重大资产重组过程中，公司控股股东福能集团于 2014 年 3 月 18 日作出关于解决同业竞争的承诺；2016 年 3 月 29 日，福能集团出具《关于进一步明确重大资产重组时控股股东解决同业竞争部分承诺履行期限的函》，进一步明确了上述承诺的时间及期限。

经明确后，相关承诺中涉及的安溪煤研石已完成了全部设备拆除工作，经两次公开挂牌转让，成交了变压器等部分废旧机器设备。另外，福能集团已分别于 2017 年 1 月和 2017 年 4 月将持有的国电泉州、石狮热电股权注入上市公司。

2017 年 12 月 15 日，经公司股东大会审议通过，福能集团将安溪煤研石承诺注销时限以及神华福能、宁德核电、泉惠发电的股权承诺注入时限延长至

2020年12月31日。若受国家政策、法规、行业和市场等因素的影响，导致安溪煤矸石剩余资产处置进度不及预期，或者导致福能集团持有的神华福能、宁德核电、泉惠发电的股权无法按期注入上市公司或注入后损害上市公司利益，相关承诺存在无法按期完成的风险。若届时出现该等情形，公司将严格履行必要的承诺变更程序。

第四节 发行人基本情况

一、本次发行前发行人股本总额及前十名股东的持股情况

(一) 发行人股本结构

截至2018年6月30日，公司的股本结构如下：

| 股份类型 | 数量（股） | 比例（%） |
|--------------------|-------------------------|---------------|
| 一、有限售条件股份 | | |
| 1、国家持股 | - | - |
| 2、国有法人持股 | 173,913,037.00 | 11.21 |
| 3、其他内资持股 | 119,565,214.00 | 7.70 |
| 其中：境内法人持股 | 119,565,214.00 | 7.70 |
| 境内自然人持股 | - | - |
| 4、外资持股 | - | - |
| 其中：境外法人持股 | - | - |
| 境外自然人持股 | - | - |
| 有限售条件股份合计 | 293,478,251.00 | 18.91 |
| 二、无限售条件股份 | | |
| 1、人民币普通股 | 1,258,347,323.00 | 81.09 |
| 2、境内上市的外资股 | - | - |
| 3、境外上市的外资股 | - | - |
| 4、其他 | - | - |
| 无限售条件流通股份合计 | 1,258,347,323.00 | 81.09 |
| 三、股份总数 | 1,551,825,574.00 | 100.00 |

(二) 发行人前十名股东持股情况

截至2018年6月30日，公司前十名股东持股情况如下：

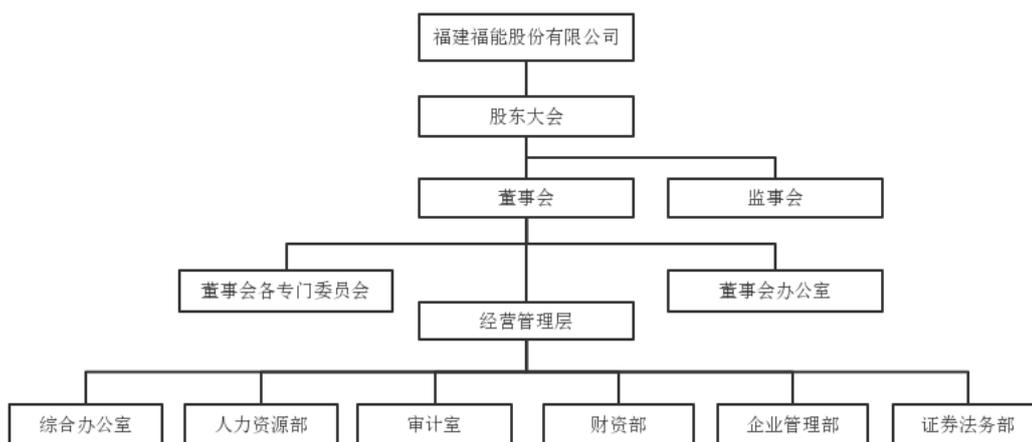
| 序号 | 股东名称 | 股东性质 | 持股数量（万股） | 持股比例（%） | 有限售条件股份数量（万股） |
|----|---------------|------|-----------|---------|---------------|
| 1 | 福建省能源集团有限责任公司 | 国有法人 | 96,986.36 | 62.50 | 0 |
| 2 | 三峡资本控股有限责任公司 | 国有法人 | 11,484.20 | 7.40 | 10,869.57 |

| 序号 | 股东名称 | 股东性质 | 持股数量(万股) | 持股比例(%) | 有限售条件股份数量(万股) |
|----|------------------------------|------------|----------|---------|---------------|
| 3 | 南平实业集团有限公司 | 国有法人 | 4,973.21 | 3.20 | 0 |
| 4 | 全国社保基金五零四组合 | 其他 | 3,260.87 | 2.10 | 3,260.87 |
| 5 | 福建省长乐市长源纺织有限公司 | 境内法人 | 3,260.87 | 2.10 | 3,260.87 |
| 6 | 方正富邦基金-包商银行-紫金亿丰(北京)投资管理有限公司 | 基金、理财产品等其他 | 3,260.87 | 2.10 | 3,260.87 |
| 7 | 上海汽车集团股权投资有限公司 | 国有法人 | 2,173.91 | 1.40 | 2,173.91 |
| 8 | 福州港务集团有限公司 | 国有法人 | 2,173.91 | 1.40 | 2,173.91 |
| 9 | 中国(福建)对外贸易中心集团有限责任公司 | 国有法人 | 1,498.25 | 0.97 | 0 |
| 10 | 平安资管-平安银行-平安资产创赢5号资产管理产品 | 基金、理财产品等其他 | 1,473.91 | 0.95 | 1,473.91 |

二、公司组织结构及对其他企业权益投资情况

(一) 组织结构图

截至2018年6月30日，公司组织结构如下：



(二) 重要权益投资情况

截至2018年6月30日，福能股份重要权益投资情况如下：

1、控股子公司基本情况

(1) 鸿山热电

| | | | | |
|--------------------|---|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建省鸿山热电有限责任公司 | | | |
| 成立时间 | 2007年4月9日 | | | |
| 住 所 | 福建省泉州石狮市鸿山镇伍堡工业区 | | | |
| 法定代表人 | 叶道正 | | | |
| 注册资本 | 100,000.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 100,000.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 供热；供电；灰渣综合利用；煤炭贸易；码头卸煤；机械设备出租；废水处理；供水服务；仓储服务；法律、法规及国务院决定未禁止且未规定许可的项目自主选择；应经许可的，凭有效许可证或批准证书经营。（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） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 100% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 481,667.07 | 177,697.97 | 253,787.51 | 29,839.21 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

(2) 福能新能源

1) 福能新能源基本情况

| | | | | |
|--------------------|---|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建省福能新能源有限责任公司 | | | |
| 成立时间 | 2008年1月15日 | | | |
| 住 所 | 莆田市秀屿区笏石镇绿洲小区东面侨联大厦第二层 | | | |
| 法定代表人 | 沈龙山 | | | |
| 注册资本 | 314,148.80 万元 | | | |
| 实收资本 | 314,148.80 万元 | | | |
| 经营范围 | 对新能源行业的开发、投资、建设、运营、维护、经营；风力发电相关设备备品备件的采购、销售；新能源行业相关技术培训、技术咨询。（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） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 100% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 713,118.89 | 418,152.84 | 92,265.97 | 46,076.42 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

2) 福能新能源下属企业情况

截至 2018 年 6 月 30 日，福能新能源直接控股的企业共 13 家，其基本情况如下：

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代表人 | 持股比例 | 经营范围 |
|----|-------|--------------|------------------------|-------|------|--|
| 1 | 城厢风电 | 20,424.55 | 莆田市城厢区东海镇坪洋村升压站 | 邓毓波 | 100% | 对新能源行业的开发、投资、建设、经营、维护；新能源行业相关技术咨询。（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） |
| 2 | 仙游风电 | 5,000.00 | 福建省莆田市仙游县社硎乡田利村 | 邓毓波 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电相关技术培训、技术咨询。（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） |
| 3 | 后海风电 | 9,500.00 | 莆田市荔城区北高镇山前村下半戈 200 号 | 邓毓波 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电技术咨询。（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） |
| 4 | 大蚶山风电 | 15,000.00 | 莆田市秀屿区笏石镇绿洲小区东面侨联大厦第五层 | 邓毓波 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电相关技术培训、技术咨询。（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） |
| 5 | 漳州风电 | 45,282.38 | 龙海市隆教畲族乡 | 苏淦万 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电相关技术培训、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） |
| 6 | 平海风电 | 39,764.97 | 莆田市秀屿区平海镇东美村过溪 39 号 | 陈全将 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电相关技术培训、技术咨询。（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） |
| 7 | 埭头风电 | 70,445.80 | 莆田市秀屿区埭头镇东林村东林 111 号 | 邓毓波 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电相关技术培训、技术咨询。（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） |
| 8 | 龙海风电 | 70,231.10 | 龙海市港尾镇梅市 1 号 | 苏淦万 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电行业相关技术培训、技术咨询。（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） |
| 9 | 惠安风电 | 4,800.00 | 福建省惠安县小岞镇后内村 5# | 陈全将 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设、经营、维护；风力发电行业相关技术咨询。（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） |

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代表人 | 持股比例 | 经营范围 |
|----|---------|--------------|---------------------------------|-------|------|--|
| 10 | 南安风电 | 3,000.00 | 福建省泉州市南安市向阳乡人民政府大楼 506 | 陈全将 | 100% | 风力发电相关技术咨询；对风力发电行业的开发、投资、建设。（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） |
| 11 | 永春风电 | 3,000.00 | 福建省泉州市永春县外山乡政府大楼 401 | 陈全将 | 100% | 对风力发电行业的开发、投资、建设；风力发电相关技术培训、技术咨询。（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） |
| 12 | 三川风电 | 120,000.00 | 福建省莆田市秀屿区笏石镇绿洲小区东面侨联大厦四层 | 江兴荣 | 51% | 风电资源开发利用；对新能源行业进行投资、开发；电力生产、销售；新能源领域技术开发、技术咨询、技术服务；发电设备、配件及材料销售。（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） |
| 13 | 云南福能新能源 | 6,000.00 | 云南省保山市隆阳区兰城街道正阳南路城南盛世关楼小区 153 号 | 苏淦万 | 100% | 太阳能发电；对新能源行业的开发、投资、建设和经营管理；新能源行业相关技术咨询服务。（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） |

（3）晋江气电

| | | | | |
|--------------------------|---|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建晋江天然气发电有限公司 | | | |
| 成立时间 | 2004 年 9 月 10 日 | | | |
| 住 所 | 晋江市金井镇石圳村 | | | |
| 法定代表人 | 周朝宝 | | | |
| 注册资本 | 99,600.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 99,600.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 天然气发电及相关产品的开发利用及技术咨询服务。（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） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 75% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017 年 12 月 31 日/2017 年度 | 302,408.15 | 144,568.21 | 223,603.01 | 1,497.59 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

截至 2018 年 6 月 30 日，晋江气电直接控制的企业 2 家，基本信息如下表所示：

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代表人 | 持股比例 注 | 经营范围 |
|----|----------|--------------|-----------------------|-------|-----------|---|
| 1 | 晋南 热电 | 25,000.00 | 福建省泉州市晋江市深沪镇狮峰社区中埕区1号 | 郑建洪 | 100% | 热力生产和供应；火力发电；电力销售；工业焚烧残渣物治理服务；污水处理及其再生利用；对电力、热力生产和供应业的投资；合同能源管理；企业管理咨询服务。（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） |
| 2 | 晋江 风电 | 15,918.00 | 晋江市金井镇石圳村 | 侯志南 | 100% | 风力发电。（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） |

(4) 南纺公司

1) 南纺公司基本情况

| | | | | |
|--------------------|--|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建南纺有限责任公司 | | | |
| 成立时间 | 2014年9月30日 | | | |
| 住 所 | 福建省南平市延平区安丰路63号 | | | |
| 法定代表人 | 李祖安 | | | |
| 注册资本 | 28,848.3712 万元 | | | |
| 实收资本 | 28,848.3712 万元 | | | |
| 经营范围 | 纺织品、PU 革的制造；太阳能光伏发电项目投资建设、太阳能光伏发电的技术开发、技术咨询；经营本企业自产产品及相关的出口业务；经营本企业生产、科研所需的原辅材料、机械设备、仪器仪表、零配件等商品及相关技术的进口业务；承办中外合资经营、合作生产及开展“加工贸易”业务；针纺织品，纺织原料，服装，印染助剂，五金、交电，建筑材料，仪器仪表，普通机械，电器机械及器材，铸锻件及通用零部件的批发、零售；本企业产品的技术咨询服务。（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） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 100% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 106,361.04 | 73,557.36 | 96,554.64 | 1,501.11 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

2) 南纺公司下属企业情况

截至 2018 年 6 月 30 日，南纺公司直接控制 4 家企业，其基本情况如下：

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代表人 | 持股比例 | 经营范围 |
|----|-------|--------------|----------------------------------|-------|------------------|---|
| 1 | 延嘉合成皮 | 1,218.00 | 南平市安丰桥 | 李祖安 | 75% | 生产合成皮以及相关技术咨询和服务 |
| 2 | 三友制衣 | 2,500.00 | 福州市晋安区福兴投资区三支路 | 吴作贻 | 70% | 生产加工混纺坯布（涉及审批许可项目的，只允许在审批许可的范围和有效期限内从事生产经营 |
| 3 | 正新贸易 | 301.00 | 福州保税区管委会综合大楼 12 层 060 区间（自贸实验区内） | 吴作贻 | 99.67% | 一般经营项目：在保税区内从事国际贸易，区内贸易，区内进出口贸易代理，区内商品展示，出口加工；纺织品，纺织原辅材料，化工产品（不含危化品）批发。（以上经营范围凡涉及国家专项专营规定的从其规定）（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） |
| 4 | 南平新南针 | 2,000.00 | 福建省南平市安丰路 65 号 | 李祖安 | 77% ^注 | 针织品、服装制造、销售；针纺织原辅材料、针纺织机械设备及配件、仪器仪表批发、零售；资产运营；针纺织业技术咨询服务。（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） |

注：南纺公司直接持有南平新南针 70% 股权，南纺公司控股子公司三友制衣直接持有南平新南针 10% 的股权，南纺公司合计持有南平新南针 77% 的股东权益。

（5）龙安热电

| | | | | |
|--------|--|-----|------|-----|
| 公司名称 | 福建省福能龙安热电有限公司 | | | |
| 成立时间 | 2015 年 2 月 10 日 | | | |
| 住 所 | 福建省宁德市福鼎市龙安开发区安洋西路 186-188 | | | |
| 法定代表人 | 洪方明 | | | |
| 注册资本 | 15,000.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 15,000.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 供热、供电；灰渣综合利用；废水处理；供热管网技术服务；法律法规未规定许可的，均可自主选择经营项目开展经营（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） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 65% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 | 净资产 | 营业收入 | 净利润 |

| | | | | |
|--------------------|------------------|-----------|-----------|--------|
| | (万元) | (万元) | (万元) | (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 76,867.55 | 15,643.61 | 13,014.38 | 675.33 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所(特殊普通合伙) | | | |

(6) 福能配售电¹

1) 福能配售电基本情况

| | | | | |
|--------------------|---|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建福能配售电有限责任公司 | | | |
| 成立时间 | 2016年9月29日 | | | |
| 住 所 | 福建省福州市鼓楼区五四路109号东煌大厦13层1301室 | | | |
| 法定代表人 | 张小宁 | | | |
| 注册资本 | 20,000.00万元 | | | |
| 实收资本 | 5,000.00万元 | | | |
| 经营范围 | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动) | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股100% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 9,415.61 | 9,230.74 | 787.57 | 389.45 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所(特殊普通合伙) | | | |

2) 福能配售电直接控股企业情况

截至2018年6月30日，福能配售电直接控股企业情况如下：

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代 表人 | 持股 比例 | 经营范围 |
|----|-------|--------------|-----------------------|-----------|----------|---|
| 1 | 福州配售电 | 20,100.00 | 福建省福州市鼓楼区东街33号武夷中心11层 | 张小宁 | 55% | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动) |
| 2 | 龙岩配售电 | 20,000.00 | 福建省龙岩市新罗区东肖镇龙工路6号开发区 | 张小宁 | 51% | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动) |

¹ 2018年8月，福建省配售电吸收合并福能配售电完成工商登记手续，福能配售电注销。

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代表人 | 持股比例 | 经营范围 |
|----|-------|--------------|-----------------------------|-------|------|---|
| | | | 职工服务中心5层505室 | | | |
| 3 | 宁德配售电 | 20,000.00 | 福建省宁德市福安市中兴西路16号 | 张小宁 | 65% | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） |
| 4 | 南平配售电 | 20,000.00 | 福建省南平市延平区夏道镇张坑组团新城低碳科技园18#楼 | 张小宁 | 65% | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发；光伏发电项目及光伏集热项目的开发、建设、运营、维护及技术咨询；新能源技术推广服务及技术咨询。（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） |
| 5 | 漳州配售电 | 20,000.00 | 福建省漳州市芗城区嘉华大厦第十一层 | 张小宁 | 51% | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） |

（7）福建配售电

1）福建配售电基本情况

| | | | | |
|------------------------|---|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建省配电售电有限责任公司 | | | |
| 成立时间 | 2015年9月29日 | | | |
| 住 所 | 福建省福州市鼓楼区东街33号武夷中心11层 | | | |
| 法定代表人 | 张小宁 | | | |
| 注册资本 | 20,000.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 20,000.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 售电；供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 100% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日 /2017年度 | 4,058.89 | 3,979.83 | - | -39.43 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

2) 福建配售电下属企业情况

截至2018年6月30日，福建配售电直接控制的企业共2家，其基本情况如下：

| 序号 | 公司名称 | 注册资本 (万元) | 注册地址 | 法定代表人 | 持股比例 | 经营范围 |
|----|-------|--------------|--------------------------------------|-------|------|---|
| 1 | 三明配售电 | 20,100.00 | 福建省三明市梅列区和仁新村1幢工行大厦十九层 | 张小宁 | 51% | 售电、供电；电力设施的承装、承试、承修；节能技术、电力技术的研发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） |
| 2 | 福胜能源 | 5,000.00 | 福建省泉州市晋江市罗山街道福兴路罗山段682号兰峰城市花园43栋904室 | 张小宁 | 100% | 太阳能发电；电力销售。（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） |

(8) 东南热电

| | | | | |
|--------------------|--|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建福能东南热电有限责任公司 | | | |
| 成立时间 | 2016年12月7日 | | | |
| 住 所 | 福建省福州市福清市江阴镇江阴工业集中区国盛大道3号 | | | |
| 法定代表人 | 林鸿琪 | | | |
| 注册资本 | 20,000.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 2,000.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 热力生产和供应；电力生产；供电；售电；自来水生产和供应；对电力、热力生产和供应业的投资；合同能源管理；企业管理咨询服务。（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） | | | |
| 股权结构 | 福能股份持股 65%，福能集团控股子公司福建石油化工集团有限责任公司控制的福建省东南电化股份有限公司持股 35% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 1,957.80 | 1,766.57 | - | -233.43 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

(9) 福能股权投资

| | | | | |
|--------------------|---|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 福建福能股权投资管理有限公司 | | | |
| 成立时间 | 2015年9月29日 | | | |
| 住 所 | 平潭综合实验区金井湾片区台湾创业园 | | | |
| 法定代表人 | 许建才 | | | |
| 注册资本 | 5,000.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 3,000.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 受托对非证券类股权投资管理及与股权投资有关的咨询服务。(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) | | | |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 51% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 3,024.65 | 3,020.85 | - | 14.61 |
| 审计机构 | 立信会计师事务所(特殊普通合伙) | | | |

(10) 华润六枝

| | | | | |
|--------------------|--|-------------|--------------|-------------|
| 公司名称 | 华润电力(六枝)有限公司 | | | |
| 成立时间 | 2008年5月5日 | | | |
| 住 所 | 贵州省六盘水市六枝特区岩脚镇 | | | |
| 法定代表人 | 郑声清 | | | |
| 注册资本 | 130,000.00 万元 | | | |
| 实收资本 | 130,000.00 万元 | | | |
| 经营范围 | 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营;法律、法规、国务院决定规定应当许可(审批)的,经审批机关批准后凭许可(审批)文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可(审批)的,市场主体自主选择经营。(电力建设、生产、销售及电力生产相关的燃料、粉煤灰、脱硫石膏等附属经营及综合利用。) | | | |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 51% | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017年12月31日/2017年度 | 405,046.09 | 76,882.83 | 162,152.69 | -8,320.61 |
| 审计机构 | 普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)深圳分所 | | | |

2、参股公司基本情况

(1) 宁德第二核电

| | |
|------|--------------|
| 公司名称 | 福建宁德第二核电有限公司 |
| 成立时间 | 2016年12月9日 |

| | |
|--------|---|
| 住 所 | 福建省宁德市福鼎市江滨北路 266 号（核电大厦） |
| 法定代表人 | 蒋兴华 |
| 注册资本 | 37,460.00 万元 |
| 经营范围 | 核电站的投资、建设与经营；发电；核电站建设、运行和维修所需的机械设备、仪器仪表及零配件的进口业务（但国家规定公司经营或禁止进口的商品和技术除外）；自有房地产租赁；为核电电力、常规电力企业提供技术服务和咨询。（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） |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 10% |

（2）国核核电

| | |
|--------|---|
| 公司名称 | 国核（福建）核电有限公司 |
| 成立时间 | 2016 年 11 月 30 日 |
| 住 所 | 福建省福州市鼓楼区古田路 56 号名流天地 18 楼 |
| 法定代表人 | 刘传茂 |
| 注册资本 | 10,000.00 万元 |
| 经营范围 | 核能发电；核电项目开发、投资、建设、运营及管理；核能咨询与技术服务；海水淡化处理；热力生产和供应；售电；对外贸易。（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） |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 35% |

（3）海峡发电

| | |
|--------|--|
| 公司名称 | 海峡发电有限责任公司 |
| 成立时间 | 2015 年 9 月 29 日 |
| 住 所 | 福建省莆田市秀屿区笏石镇侨联大厦一楼 |
| 法定代表人 | 王益群 |
| 注册资本 | 140,000.00 万元 |
| 经营范围 | 风力发电、太阳能发电、生物质能发电、潮汐能发电、海洋能发电、地热发电等新能源电力生产与销售，投资与开发，设备维修，相关技术与咨询、培训服务。（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） |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 35% |

（4）中核霞浦核电

| | |
|-------|---|
| 公司名称 | 中核霞浦核电有限公司 |
| 成立时间 | 2015 年 7 月 23 日 |
| 住 所 | 福建省宁德市霞浦县松城街道龙首路 280 号中国银行霞浦支行六楼（601、602、603、605） |
| 法定代表人 | 黄潜 |
| 注册资本 | 900.00 万元 |

| | |
|--------|---|
| 经营范围 | 核电站的建设、运营和管理，生产、销售电力及相关产品，技术研发、咨询服务，劳务派遣，自营和代理各类商品及技术的进出口业务（但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外）。（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） |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 20% |

（5）华能霞浦核电

| | |
|--------|---|
| 公司名称 | 华能霞浦核电有限公司 |
| 成立时间 | 2015 年 7 月 13 日 |
| 住 所 | 福建省宁德市蕉城区蕉城南路 43 号 11 层 |
| 法定代表人 | 王永福 |
| 注册资本 | 10,000.00 万元 |
| 经营范围 | 开发、建设、经营管理压水堆电站和高温气冷堆核电站；生产、销售电力及其相关产品。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 10% |

（6）福能财务

| | |
|--------|--|
| 公司名称 | 福建省能源集团财务有限公司 |
| 成立时间 | 2011 年 8 月 12 日 |
| 住 所 | 福建省福州市鼓楼区琴亭路 29 号方圆大厦 16 楼 |
| 法定代表人 | 罗振文 |
| 注册资本 | 100,000.00 万元 |
| 经营范围 | 对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理服务；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；承销成员单位的企业债券；有价证券投资；对金融机构的股权投资；中国银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） |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 10% |

（7）国电泉州

| | |
|-------|-------------------------------|
| 公司名称 | 国电泉州热电有限公司 |
| 成立时间 | 2003 年 8 月 22 日 |
| 住 所 | 福建省泉州市泉港区南埔镇柯厝村 |
| 法定代表人 | 李达彪 |
| 注册资本 | 153,404.80 万元 |
| 经营范围 | 供热、火力发电及相关产品的开发和生产经营；从事港区内的货物 |

| | |
|--------|--|
| | (煤炭)装卸、仓储业务, 自营和代理各类商品和技术的进出口, 但国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外。(以上经营范围凡涉及国家有专项专营规定的从其规定, 凡许可证、资质证上标明经营有效期限的从其规定) |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 23% |

(8) 石狮热电

| | |
|--------|--|
| 公司名称 | 福建省石狮热电有限责任公司 |
| 成立时间 | 1998年5月11日 |
| 住 所 | 福建省泉州市石狮市鸿山镇东埔新村西80号 |
| 法定代表人 | 邱荣 |
| 注册资本 | 7,500.00 万元 |
| 经营范围 | 供热、供电、煤渣综合利用。(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) |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 46.67% |

(9) 华润温州

| | |
|--------|---|
| 公司名称 | 华润电力(温州)有限公司 |
| 成立时间 | 2008年3月14日 |
| 住 所 | 浙江省苍南县龙港镇华润路1号 |
| 法定代表人 | 后永杰 |
| 注册资本 | 200,000.00 万元 |
| 经营范围 | 电力建设、生产、销售及电力生产相关的燃料、粉煤灰、脱硫石膏等附属经营及综合利用(未经建设项目竣工环境保护验收, 不得投产)。(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) |
| 公司持股情况 | 福能股份持股 20% |

三、控股股东和实际控制人的基本情况

(一) 控股股东

截至2018年6月30日, 福建省能源集团有限责任公司持有本公司96,986.36万股股份, 占公司总股本的62.50%, 为公司控股股东。截至本募集说明书签署之日, 福能集团所持公司股票不存在被质押的情况。

福能集团基本情况如下:

| | |
|------|---------------|
| 公司名称 | 福建省能源集团有限责任公司 |
| 成立时间 | 1998年4月1日 |
| 住 所 | 福州市省府路1号 |

| | | | | |
|------------------------------|--|--------------|--------------|-------------|
| 法定代表人 | 林金本 | | | |
| 注册资本 | 10,000,000,000.00 元 | | | |
| 经营范围 | 对能源、矿产品、金属矿、非金属矿、建筑、房地产、港口、民爆化工、酒店、旅游、金融（不含证券、期货投资咨询）、药品、贸易、环境保护、建筑材料、装修材料、金属材料、普通机械、电器机械及器材、水泥包装的投资、技术服务、咨询服务；矿产品、化工产品（不含危险品）、建筑材料、装修材料、金属材料、普通机械、电器机械及器材的销售；房地产开发；对外贸易。（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）。 | | | |
| 股权结构 | 福建省国资委持有其 100%股份 | | | |
| 主要财务数据 | 总资产 (万元) | 净资产 (万元) | 营业收入 (万元) | 净利润 (万元) |
| 2017 年 12 月 31 日/2017 年度（合并） | 9,104,018.18 | 3,299,146.40 | 5,835,504.06 | 177,790.38 |
| 审计机构 | 瑞华会计师事务所（特殊普通合伙） | | | |

福能集团前身为福建省煤炭工业局，系福建省人民政府职能部门。此后福建省煤炭工业局成建制转为福建省煤炭工业总公司，为福建省人民政府直属企业。2000 年 3 月，根据《中共福建省委办公厅、省人民政府办公厅关于福建省人民政府专业经济管理部门(总公司)改革实施意见》（闽委办(2000)39 号）和《福建省人民政府办公厅关于省属集团公司和控股公司注册挂牌有关问题的批复》（闽政办[2000]146 号）的规定，福建省煤炭工业总公司改组设立为福建省煤炭工业（集团）有限责任公司。

2009 年 12 月，根据福建省人民政府《关于部分省属企业整合重组方案的批复》（闽政文[2008]328 号）和福建省国资委《关于部分省属企业整合重组的通知》（闽国资企改[2008]149 号）的规定，福建省国资委决定将福建省煤炭工业（集团）有限责任公司与福建省建材（控股）有限责任公司合并重组。重组后，福建省建材（控股）有限责任公司作为福建省煤炭工业（集团）有限责任公司的全资子公司。根据福建省国资委《关于福建省煤炭工业（集团）有限责任公司工商注销登记等有关事项的批复》（闽国资企改(2009)144 号）的规定，福建省国资委同意合并重组后的福建省煤炭工业（集团）有限责任公司后更名为福建省能源集团有限责任公司。

福能集团作为福建省属国有企业集团，经过多年的发展和改革，形成了以电力、煤炭、港口物流、建材、建工房地产为主业，涉及金融、酒店、科研、设计、医院、制药等行业，拥有包括福能股份、福建水泥等上市公司在内的全资或控股企业 30 多家。截至 2017 年 12 月 31 日，福能集团净资产规模达到 3,299,146.40 万元（合并报表数），初步构建了以煤电为核心、主业优势明显、产业互为支撑、多业协调发展的产业格局。

（二）实际控制人

福建省国资委持有发行人控股股东福能集团 100% 的股权，为发行人的实际控制人。

（三）公司控股股东对外投资情况

截至 2018 年 6 月 30 日，除本公司及本公司子公司外，公司控股股东福能集团直接控股主要子公司情况如下：

| 序号 | 名称 | 业务性质 |
|----|------------------|-------------------|
| 1 | 福建煤电股份有限公司 | 煤炭的开采和销售 |
| 2 | 福煤（漳平）煤业有限公司 | 煤炭的开采和销售 |
| 3 | 福建省永安煤业有限责任公司 | 煤炭的开采和销售 |
| 4 | 福煤（邵武）煤业有限公司 | 煤炭的开采和销售 |
| 5 | 福建省天湖山能源实业有限公司 | 煤炭的开采和销售 |
| 6 | 福建肖厝港物流有限责任公司 | 码头设施服务 |
| 7 | 福建省福能山煤投资有限公司 | 港口、物流 |
| 8 | 福建可门港物流有限责任公司 | 煤炭批发及港口 |
| 9 | 福建省福能电力燃料有限公司 | 煤炭、焦炭、石油制品的批发经营 |
| 10 | 福州美伦大饭店有限公司 | 客房经营 |
| 11 | 福建省能源集团财务有限公司 | 集团成员单位间财务和融资等金融业务 |
| 12 | 福能期货股份有限公司 | 期货经纪 |
| 13 | 福建省福能资产管理有限公司 | 企业资产管理 |
| 14 | 福建省福能融资担保有限公司 | 融资性担保业务 |
| 15 | 福建福能融资租赁股份有限公司 | 融资租赁业务 |
| 16 | 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 工程设计 |
| 17 | 福建省福能集团总医院 | 非盈利性医院 |
| 18 | 福建能源报业有限公司 | 出版业务 |
| 19 | 福建省美迪投资发展有限责任公司 | 电子、信息等投资 |

| 序号 | 名称 | 业务性质 |
|----|------------------------|----------------------------------|
| 20 | 福建省建材（控股）有限责任公司 | 水泥、建材生产等 |
| 21 | 福建联美建设集团有限公司 | 房屋建筑 |
| 22 | 福建省福能新型建材有限责任公司 | 服装、鞋帽、瓷砖等商品的出口和粉煤灰、脱硫石膏、煤渣等产品的销售 |
| 23 | 福建省福能武夷保险经纪有限公司 | 保险业务 |
| 24 | 福建省福能兴业股权投资管理有限公司 | 受托对非证券类股权投资管理及股权投资有关的咨询服务 |
| 25 | 福建福能社区商业管理有限公司 | 社区商业服务 |
| 26 | 福能六期(平潭)创业投资合伙企业(有限合伙) | 创业投资业务 |
| 27 | 福建省福煤科技有限公司 | 煤炭研发、资讯业务 |
| 28 | 福建石油化工集团有限责任公司 | 化工 |
| 29 | 福建福能健康管理股份有限公司 | 对健康产业的投资、综合医院；医院管理 |
| 30 | 福建福能武夷龙美股权投资中心(有限合伙) | 创业投资业务 |

四、公司主营业务情况

公司主营业务为发电、供热以及电力行业相关技术研发、培训技术咨询服务和纺织品的生产和销售。目前发行人及子公司已形成热电联产、天然气发电、风电等多元化清洁发电组合，并涉及 PU 革基布、卫生材料、环保过滤材料、车用材料、针织布等 10 余类纺织产品的生产和销售。

根据《上市公司行业分类指引》（2012 年修订），公司所属行业分类为“D44 电力、热力生产和供应业”。根据《国民经济行业分类和代码》（GB/T 4754-2017），发行人所处行业属于电力生产（D441）行业，煤炭发电和燃气发电属于火力发电（D4411）行业，其中风力发电属于风力发电（D4415）行业。

公司目前主要产品包括供电、供热和产业用纺织品等三大类。

五、行业基本情况

（一）电力行业基本情况

1、电力行业管理体制与主要政策法规

（1）电力行业主管部门

国家能源局及地方政府投资主管部门负责电力项目的核准。国家发改委负责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。

（2）电力行业主要法律、法规、政策

根据《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》，提出电力行业发展的主要目标：

统筹水电开发与生态保护，坚持生态优先，以重要流域龙头水电站建设为重点，科学开发西南水电资源。继续推进风电、光伏发电发展，积极支持光热发电。以沿海核电带为重点，安全建设自主核电示范工程和项目。加快发展生物质能、地热能，积极开发沿海潮汐能资源。完善风能、太阳能、生物质能发电扶持政策。优化建设国家综合能源基地，大力推进煤炭清洁高效利用。限制东部、控制中部和东北、优化西部地区煤炭资源开发，推进大型煤炭基地绿色化开采和改造，鼓励采用新技术发展煤电。

统筹推进煤电油气多种能源输送方式发展，加强能源储备和调峰设施建设，加快构建多能互补、外通内畅、安全可靠的现代能源储运网络。加强跨区域骨干能源输送网络建设，建成蒙西—华中北煤南运战略通道，优化建设电网主网架和跨区域输电通道。

加快推进能源全领域、全环节智慧化发展，提高可持续自适应能力。适应分布式能源发展、用户多元化需求，优化电力需求侧管理，加快智能电网建设，提高电网与发电侧、需求侧交互响应能力。推进能源与信息等领域新技术深度融合，统筹能源与通信、交通等基础设施网络建设，建设“源—网—荷—储”协调发展、集成互补的能源互联网。

2005年2月28日，第十届全国人民代表大会常务委员会第十四次会议通过《中华人民共和国可再生能源法》，为风电发展创造了良好的法律环境。《可再生能源发电有关管理规定》进一步明确了电网企业在发展可再生能源发电事业中的责任。《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》使可再生能源发电的

定价和补偿有了法律依据。《可再生能源电价附加收入调配暂行办法》进一步细化了可再生能源电价附加收入调配办法。《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》明确了可再生能源并网发电的监管范围。《节能发电调度办法（试行）》规定，风电等无调度能力的可再生能源处于机组调度序列的首位，优先调度发电。《国家发展改革委办公厅关于落实风电发展政策有关要求的通知》强调加强风电发展规划工作，严格风电项目核准条件。《国家发展改革委关于完善风力发电上网电价政策的通知》规定了陆上风电场标杆上网电价。

2015年3月15日，党中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9号）。2015年11月26日国家发展改革委和国家能源局出台了多份电力体制改革配套文件。新一轮电力体制改革明确“三放开、一独立、三强化”的改革路径。三放开：有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本开放配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划；一独立：推进交易机构相对独立，规范运行；三强化：继续深化对区域电网建设和适合我国国情的输配体制研究；进一步强化政府监管，进一步强化电力统筹规划，进一步强化电力安全高效运行和可靠供应。

其他相关电力行业的法律、法规及政策如下：

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|-----------------------|-------------------|------|--|
| 关于2018年度风电建设管理有关要求的通知 | 国家能源局 | 2018 | 自2018年5月18日起，尚未印发2018年度风电建设方案的省（自治区、直辖市）新增集中式陆上风电项目和未确定投资主体的海上风电项目应全部通过竞争方式配置和确定上网电价；已印发2018年度风电建设方案的省（自治区、直辖市）和已经确定投资主体的海上风电项目2018年可继续推进原方案；从2019年起，各省（自治区、直辖市）新增核准的集中式陆上风电项目和海上风电项目应全部通过竞争方式配置和确定上网电价。 |
| 关于2018年光伏发电有关事项的通知 | 国家发展改革委、财政部、国家能源局 | 2018 | 控制新增光伏项目规模，加快光伏发电补贴退坡，降低补贴强度，发挥市场配置资源决定性作用，进一步加大市场化配置项目力度。 |
| 能源发展“十三 | 国家发改 | 2016 | 提高煤电能耗、环保等准入标准，加快淘汰落 |

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|---------------------------|-------------|------|--|
| 五”规划 | 委、国家能源局 | | 后产能，力争关停 2,000 万千瓦。2020 年煤电装机规模力争控制在 11 亿千瓦以内。 坚持统筹规划、集散并举、陆海齐进、有效利用。调整优化风电开发布局，逐步由“三北”地区为主转向中东部地区为主，大力发展分散式风电，稳步建设风电基地，积极开发海上风电。 |
| 可再生能源发展“十三五”规划 | 国家发改委 | 2016 | 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，进一步促进可再生能源开发利用，加快对化石能源的替代进程，改善可再生能源经济性。 |
| 风电发展“十三五”规划 | 国家能源局 | 2016 | 到 2020 年底，风电累计并网装机容量确保达到 2.1 亿千瓦以上，其中海上风电并网装机容量达到 500 万千瓦以上；风电年发电量确保达到 4200 亿千瓦时，约占全国总发电量的 6%。 |
| 关于做好风电、光伏发电全额保障性收购管理工作的通知 | 国家发改委、国家能源局 | 2016 | 各有关省（区、市）能源主管部门和经济运行主管部门要严格落实规划内的风电、光伏发电保障性收购电量，认真落实《国家能源局关于做好“三北”地区可再生能源消纳工作的通知》以及优先发电、优先购电相关制度的有关要求，按照附表核定最低保障收购年利用小时数并安排发电计划，确保最低保障收购年利用小时数以内的电量以最高优先等级优先发电。 |
| 可再生能源发电全额保障性收购管理办法 | 国家发改委 | 2016 | 可再生能源并网发电项目年发电量分为保障性收购电量部分和市场交易电量部分。其中，保障性收购电量部分通过优先安排年度发电计划、与电网公司签订优先发电合同（实物合同或差价合同）保障全额按标杆上网电价收购；市场交易电量部分由可再生能源发电企业通过参与市场竞争方式获得发电合同，电网企业按照优先调度原则执行发电合同。 |
| 关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见 | 国家能源局 | 2016 | 充分认识建立可再生能源开发利用目标的重要性。可再生能源代表未来能源发展的方向，是减排温室气体和应对气候变化的重要措施，建立可再生能源开发利用目标引导制度对推动能源生产和消费革命，建立清洁低碳、安全高效的现代能源体系具有重大的战略意义。制定各省（区、市）可再生能源开发利用目标，引导能源发展规划编制及实施，并建立相应监测和评价体系，有利于优化能源结构，有利于在能源规划、建设、运行中统筹可再生能源发展， |

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|-------------------------|-----------------|------|---|
| | | | 有利于确保节能减排、提高非化石能源比重以及可持续发展目标的实现。 |
| 促进风电产业发展实施意见 | 国家发改委、财政部 | 2016 | 到“十一五”期末,完成约 5,000 万千瓦的风能资源详细测量、评价和建设规划;建立国家风电设备标准、检测认证体系和用于整机及关键零部件试验测试的公共技术平台;培育风电机组整机制造企业和关键零部件配套生产企业,逐步形成自主创新能力,研发生产具有自主知识产权和品牌的风力发电设备。风电总装机容量达到 500 万千瓦。 |
| 中华人民共和国电力法(2015 年修正) | 全国人大常委会 | 2015 | 保障和促进电力事业的发展,维护电力投资者、经营者和使用者的合法权益,保障电力安全运行。 |
| 关于进一步深化电力体制改革的若干意见 | 中共中央国务院 | 2015 | 在进一步完善政企分开、厂网分开、主辅分开的基础上,按照管住中间、放开两头的体制构架,有序放开输配以外的竞争性环节电价,有序向社会资本放开配售电业务,有序放开公益性和调节性以外的发用电计划 |
| 能源发展战略行动计划(2014-2020 年) | 国务院 | 2014 | 大力发展风电。重点规划建设酒泉、内蒙古西部、内蒙古东部、冀北、吉林、黑龙江、山东、哈密、江苏等 9 个大型现代风电基地以及配套送出工程。以南方和中东部地区为重点,大力发展分散式风电,稳步发展海上风电。到 2020 年,风电装机达到 2 亿千瓦,风电与煤电上网电价相当。 |
| 分布式发电管理暂行办法 | 国家发改委 | 2013 | 为推动分布式发电应用,促进节能减排和可再生能源发展,提出对于综合能源利用效率高于 70%且电力就地消纳的天然气热电冷联供要全力支持与推动 |
| 关于深化电煤市场化改革的指导意见 | 国务院 | 2012 | 自 2013 年 1 月 1 日起,取消重点合同,取消电煤价格双轨制,并继续实施和不断完善煤电价格联动机制,当电煤价格波动幅度超过 5%时,以年度为周期,相应调整上网电价 |
| 可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法 | 财政部、国家发改委、国家能源局 | 2012 | 符合以下条件的项 目,可再生能源发电企业、可再生能源发电接网工程项目单位、公共可再生能源独立电力系统项目单位,按属地原则向所在地省级财政、价格、能源主管部门提出补助申请: (一)属于《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发<可再生能源发展基金征收使用 |

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|----------------------|-------------|------|---|
| | | | 管理暂行办法>的通知》规定的补助范围。 (二) 按照国家有关规定已完成审批、核准或备案,且已经过国家能源局审核确认。具体审核确认办法由国家能源局另行制定。 (三) 符合国家可再生能源价格政策,上网电价已经价格主管部门审核批复。 |
| 海峡西岸经济区发展规划 | 国家发改委 | 2011 | 加强新能源资源调查和评价,优先开发技术比较成熟、可规模化发展和产业化前景比较好的的新能源。积极推动风能规模化开发,加快生物质能、太阳能、地热能、潮汐能等开发利用 |
| 整顿规范电价秩序的通知 | 发改委 | 2011 | 制止各地借直购电自行出台优惠电价措施,叫停四川等仍在运行的直购电试点 |
| 清理对高耗能企业优惠电价等问题的通知 | 发改委、能源局、电监会 | 2010 | 除个别地区外,全国大部分直购电试点暂停 |
| 中华人民共和国可再生能源法 | 全国人大常委会 | 2009 | 促进可再生能源的开发利用,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。 |
| “十一五”深化电力体制改革实施意见的通知 | 国务院 | 2007 | 推进大用户与发电企业直接交易,逐步建立公平竞争的机制 |
| 可再生能源中长期发展规划 | 国家发改委 | 2007 | 到2010年,可再生能源消费量占能源消费总量的比重达到10%,2020年达到15%,形成以自有知识产权为主的可再生能源技术装备能力,实现有机废弃物的资源化利用。 |
| 可再生能源电价附加收入调配暂行办法 | 国家发改委 | 2007 | 对风力、太阳能、地热能、海洋能发电企业和不掺烧其他燃料的生物质能发电企业,省级电网企业按其实际上网电量及国务院价格主管部门核准的上网电价与发电企业结算电费;对掺烧其他燃料的生物质能发电企业,省级电网企业按国务院价格主管部门核准的上网电量和上网电价与发电企业结算电费;可再生能源发电项目接网工程,按可再生能源发电企业上网电量和规定的接网费用标准给予补贴;公共可再生能源独立电力系统,按省级价格主管部门核定的补贴标准给予补贴。 |
| 电力监管条例 | 国务院 | 2005 | 加强电力监管,规范电力监管行为,完善电力 |

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|-------------|------------------|------|---|
| | | | 监管制度。 |
| 电力业务许可证管理规定 | 电监会 ² | 2005 | 在中华人民共和国境内从事电力业务，应当按照本规定取得电力业务许可证。除电监会规定的特殊情况外，任何单位或者个人未取得电力业务许可证，不得从事电力业务。本规定所称电力业务，是指发电、输电、供电业务。其中，供电业务包括配电业务和售电业务。 |
| 电力体制改革方案 | 国务院 | 2002 | 开展发电企业向大用户直接供电试点，在具备条件地区，开展发电企业向较高电压等级或较大用电量用户和配电网直接供电试点 |

注¹ 原国家电力监管委员会于 2013 年并入国家能源局。

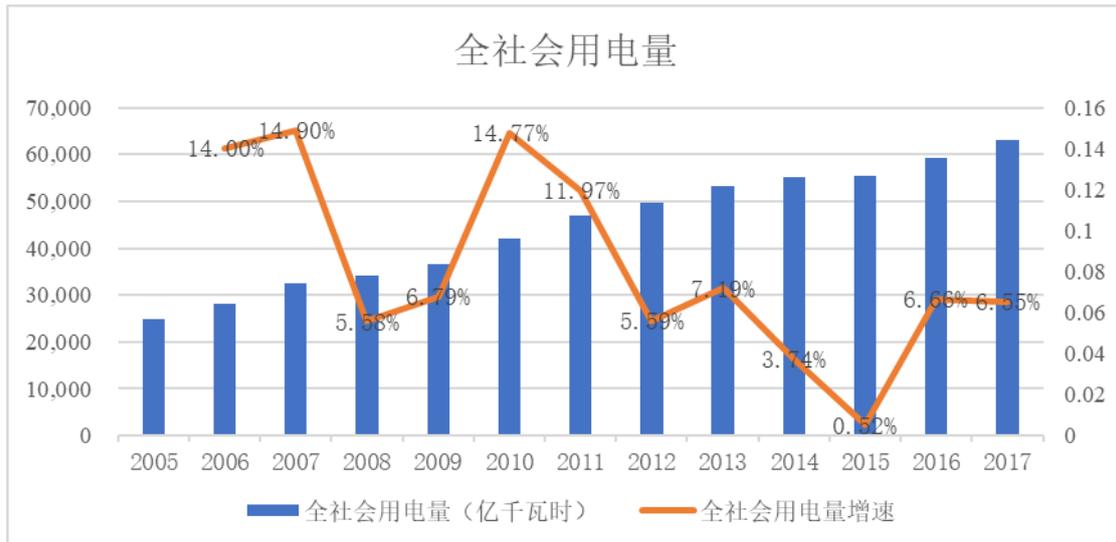
2、电力行业状况及发展趋势

(1) 我国电力行业概况

1) 全社会发电量、用电量持续增长

电力行业作为基础支柱行业，与国民经济发展息息相关。随着国民经济的持续发展，产生的电力需求也不断增长。

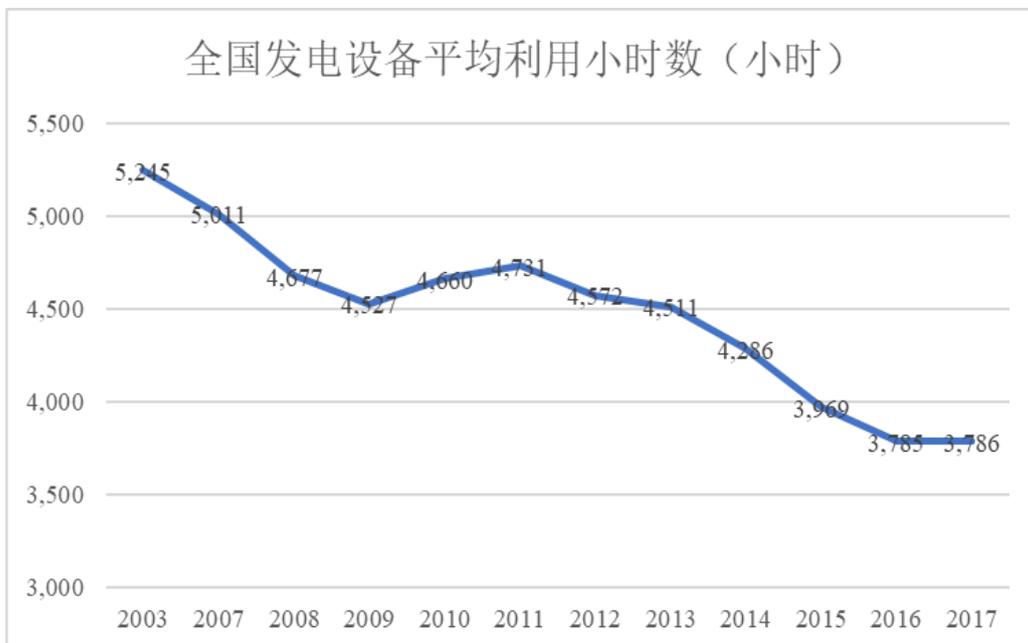
2017 年全社会用电量 6.31 万亿千瓦时，同比增长 6.55%。截至 2017 年底，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备容量 17.77 亿千瓦，同比增长 7.98%。2005 年至 2017 年间，受国民经济持续稳定增长的推动，全社会用电量保持了 8.10% 的年化复合增长率。



数据来源：Wind 资讯

2) 电力供应能力进一步增强，发电能力呈现过剩趋势

近年来，随着电力装机规模的逐步扩大，国内电能生产能力逐步提升，但发电量的增长幅度却低于装机规模的增长幅度。2016至2017年，国内总共新增6000千瓦及以上电厂发电设备装机规模1.31亿千瓦，而发电设备平均利用小时数总体呈现下降趋势。

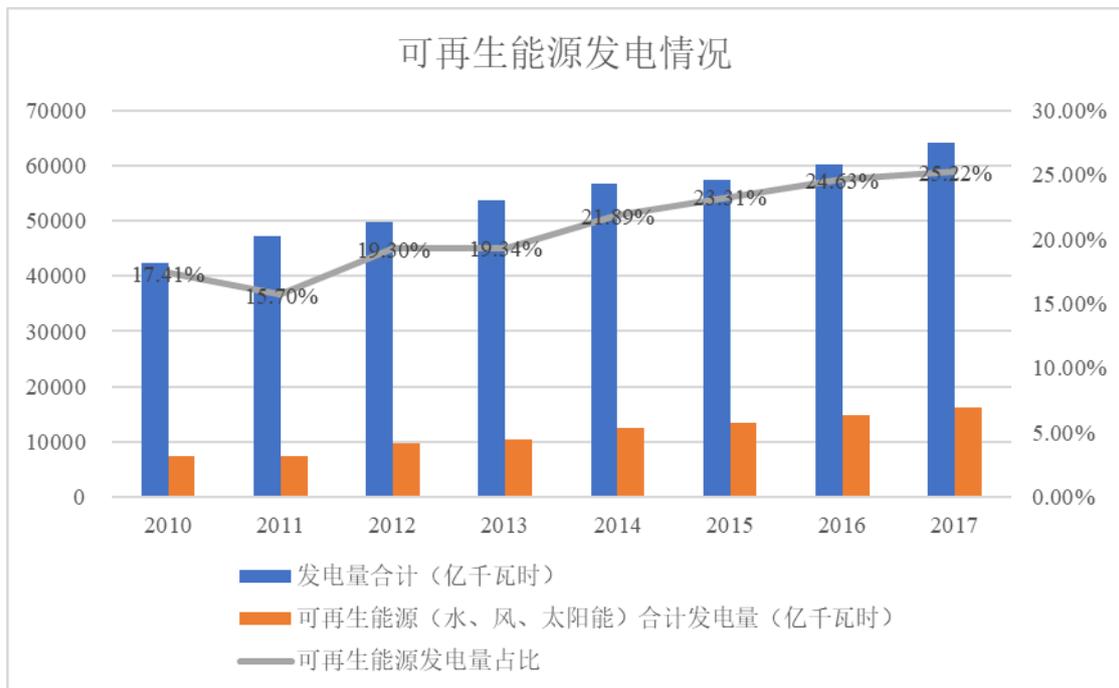


数据来源：Wind 资讯

3) 火力发电为主，新能源发电为辅

目前，火力发电为电能的主要获取方式，而随着资源的枯竭以及社会对于环保问题的关注度越来越高。近年来，我国通过提高环保标准，鼓励可再生能源、清洁能源和节能性能优良的先进机组加快建设、优先安排发电计划和优先上网销售等方式，正在逐步改善电源结构，降低高污染、高耗能发电机组在电力供应中的比例，可再生及新能源发电的占比正越来越高。

2017 年全国发电量总计 64,179 亿千瓦时，同比增长 6.52%。其中，火电 45,513 亿千瓦时，同比增长 5.18%，占总发电量的 70.92%；水电 11,945 亿千瓦时，同比增长 1.68%，占总发电量的 18.61%；并网风电 3,057 亿千瓦时，同比增长 26.32%，占总发电量比重的 4.76%；核电 2,483 亿千瓦时，同比增长 16.46%，占总发电量比重的 3.87%；并网太阳能 1,182 亿千瓦时，同比增长 75.37%，占总发电量比重的 1.84%。随着全国水电、核电、并网风电、并网太阳能发电等非化石能源装机容量的不断提升，我国电源结构持续优化。2017 年，全国水电、风电和太阳能发电量占总发电量比例达到 25.22%。



资料来源：中国电力企业联合会

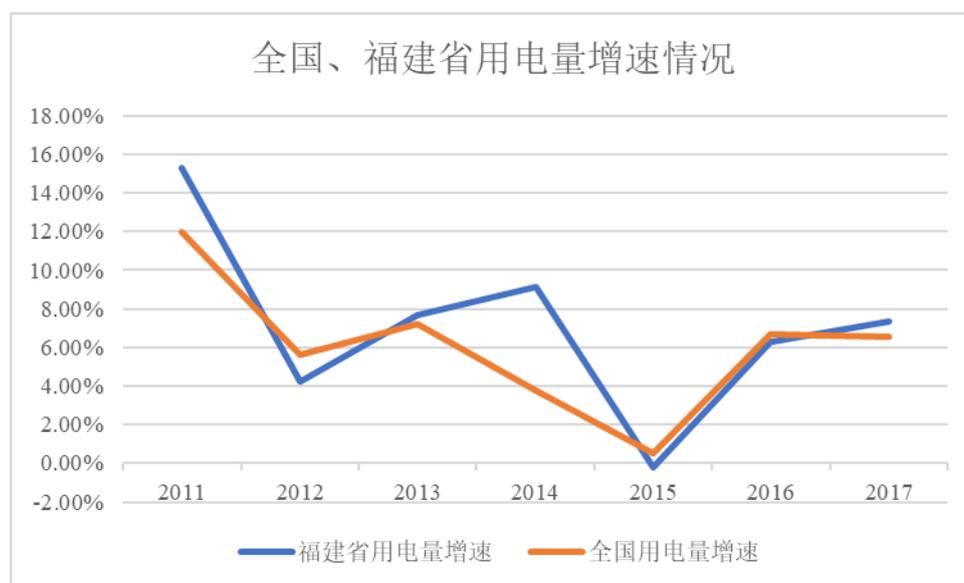
2016 年 11 月发布的《电力发展十三五规划(2016~2020 年)》提出按照非化石能源消费比重达到 15% 的要求，到 2020 年，非化石能源发电装机容量达到 7.7 亿千瓦左右，比 2015 年增加 2.5 亿千瓦左右，占比约 39%，提高 4 个百分点，

发电量占比提高到 31%；气电装机容量增加 0.5 亿千瓦，达到 1.1 亿千瓦以上，占比超过 5%；煤电装机容量力争控制在 11 亿千瓦以内，占比降至约 55%，未来电源结构将得到进一步优化。

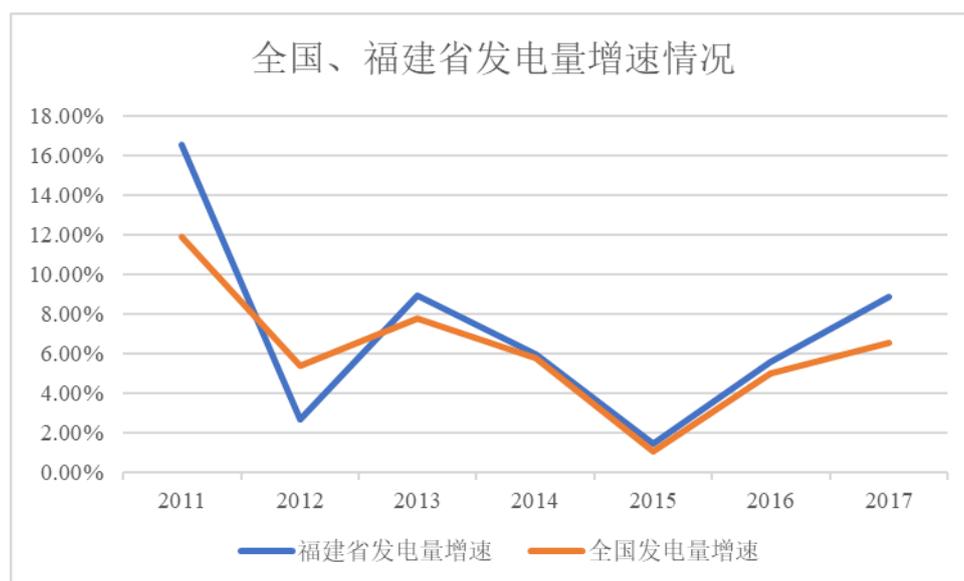
（2）福建省电力行业概况

1) 福建全社会发电量、用电量持续增长，增速较快

2017 年，全国发电量总计 6.42 万亿千瓦时，同比增长 6.52%；福建省全年发电量累计完成 2,185.58 亿千瓦时，同比增长 9.03%。2017 年，全国用电量 6.31 万亿千瓦时，同比增长 6.55%；福建省全年用电量 2,112.72 亿千瓦时，同比增长 7.32%。2017 年福建省发电量、用电量增速均高于全国总体水平。近年来，除了 2012 年，福建省的发电量与用电量增速均与全国总体水平相近或高于全国总体水平。



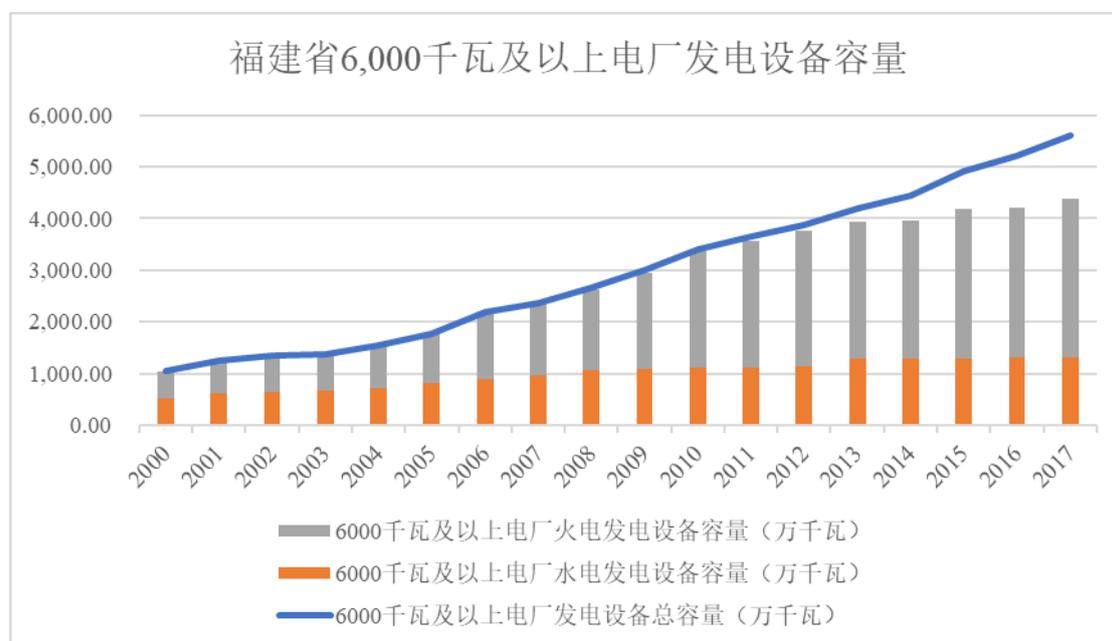
数据来源：Wind 资讯



数据来源：Wind 资讯、福建省统计局、中国电力企业联合会

2) 福建发电装机容量不断提升，可再生能源比重上升

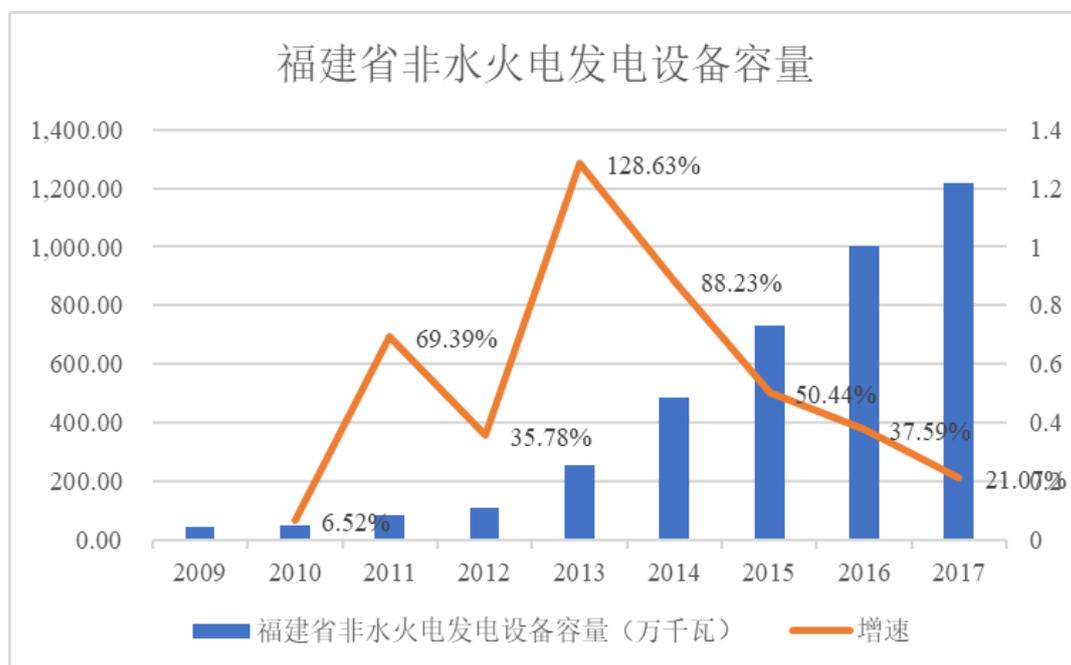
据统计，至 2017 年底，福建省 6,000 千瓦及以上电厂发电设备容量累计达 5,596.68 万千瓦，其中水电装机容量 1,307.29 万千瓦，火电装机容量 3,073.90 万千瓦。



数据来源：Wind 资讯

与此同时，风电、光伏及核电等新能源发电设备容量增长速度明显，2017 年 6,000 万千瓦及以上电厂设备发电容量达到 1,215.49 万千瓦。2009 年至

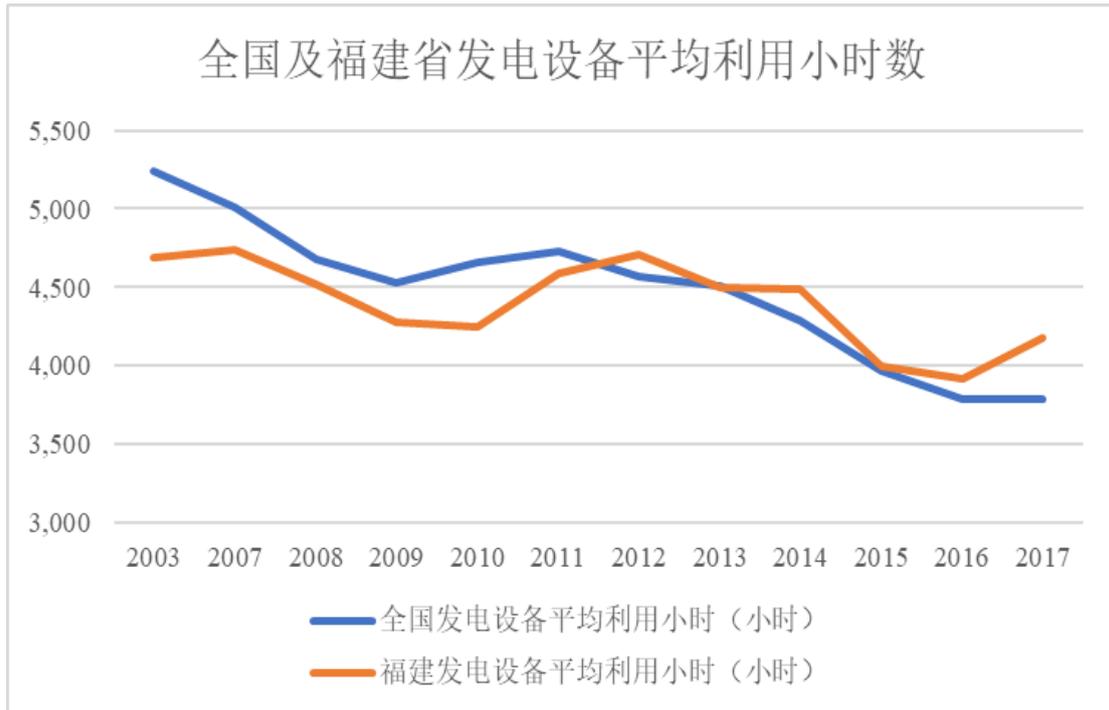
2017 年的年均复合增长率高达 50.57%。虽然整体上来看，火电和水电设备仍然是发电主力，但发电设备容量结构已经开始转变。



数据来源：Wind 资讯

2016 年 2 月 29 日，国家能源局印发《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》（国能新能[2016]54 号），提出建立可再生能源开发利用目标引导制度，其中，2020 年福建省全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重指标为 7%，而 2017 年底福建省风电、光伏发电量占全省总发电量的比例为 3.21%，远低于这一目标。未来，福建省的电源结构将会进一步改善，可再生能源比重将会继续上升。

3) 福建发电设备平均利用小时高于全国水平



数据来源：Wind 资讯

随着电力设备的不断投建，全国的发电设备平均利用小时都呈现下降趋势，但自 2012 年以来，福建发电设备平均利用小时始终高于全国总体水平，2017年福建发电设备平均利用小时数为4,183小时，全国发电设备平均利用小时数为 3,786 小时。

(3) 电力行业发展趋势

根据中国电力企业联合会 2018 年 2 月份发布的《2017-2018 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2018 年全国预计新增装机容量 1.2 亿千瓦左右，非化石能源发电新增装机 7,000 万千瓦左右,预计 2018 年底全国发电装机容量将达到 19.0 亿千瓦，其中非化石能源发电 7.6 亿千瓦、占总装机比重将上升至 40% 左右；全社会用电量将延续平稳较快增长水平,在平水年、没有大范围极端气温影响情况下，预计 2018 年全社会用电量增长 5.5% 左右;预计全国电力供需总体宽松,预计全年发电设备利用小时 3,710 小时左右。

1) 可再生能源、清洁能源、节能低排发电的行业发展趋势

2017 年全国能源工作会议指出：要推进非化石能源规模化发展。积极发展水电、稳步发展风电、安全发展核电、大力发展太阳能、积极开发利用生物质能和地热能。2016 年 2 月 29 日，国家能源局印发《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》（国能新能[2016]54 号），建立可再生能源开发利用目标引导制度，并制定 2020 年各省（自治区、直辖市）行政区域全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重指标，其中：2020 年福建省全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重指标为 7%。2017 年福建省风电、光伏发电量 70.20 亿千瓦时，占全省总发电量的 3.21%，低于前述目标值的 50%。未来福建省风电、光伏等非水电可再生能源发展潜力较大。

2) 新一轮电力体制改革

2002 年国务院发布《国务院关于印发电力体制改革方案的通知》（国发[2002]5 号），拉开电力体制改革的大幕，提出“厂网分开、主辅分离、输配分开、竞价上网”。十多年过去，厂网分开基本完成，五大、四小和各地方发电集团相继成立；主辅分离基本结束，两大辅业集团挂牌，脱离电网。但输配分开无实质性进展；竞价上网方面，虽大用户直供试点推动，但占全社会用电量比重过小，只实现了局部的竞价。

2015 年 3 月 15 日，党中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9 号，以下简称“九号文”），开始推进新一轮电力体制改革。九号文明确“三放开、一独立、三强化”的改革路径。三放开：有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本开放配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划；一独立：推进交易机构相对独立，规范运行；三强化：继续深化对区域电网建设和适合我国国情的输配体制研究，进一步强化政府监管，进一步强化电力统筹规划，进一步强化电力安全高效运行和可靠供应。此后国家发展改革委和国家能源局出台了多份电力体制改革配套文件。

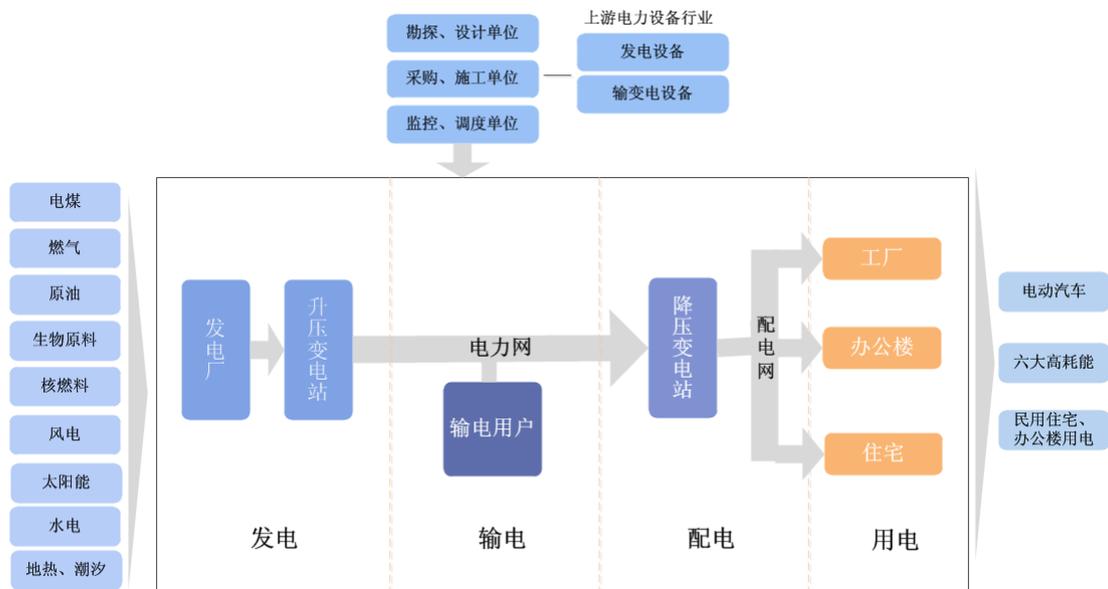
2016 年 8 月，国家发改委批复了《福建省售电侧改革专项试点方案》。2016 年 11 月，国家发改委、能源局发布《关于规范开展增量配电网业务改革试点的通知》（发改经体[2016]2480 号），公布国家第一批 105 个增量配电网业务改革试

点名单，其中福建宁德湾坞-漳湾工业园区、泉州泉惠石化热电联产工业区、福州江阴工业集中区、南平延平新城等六个增量配电网试点项目在列。未来电力行业发电侧市场竞争将更加激烈，可再生能源、超低排放等经济性、环保性发电企业将会更具竞争优势；售电侧逐渐开放市场，也为发电企业整合发电、配电、售电业务，优化产业链带来发展机遇。

3、电力行业市场化程度和竞争格局

(1) 电力行业市场化程度

电力行业主要由四个环节：发电、输电、配电、用电（向终端售电）组成，如下图所示：



资料来源：Wind 资讯

电力行业中的发电行业市场化程度较低，主要表现为：电力销售对象较为单一，发电企业主要将电力销售给国家电网公司和南方电网公司；上网电价根据《中华人民共和国价格法》实施政府定价，电价由电力企业或省价格主管部门根据电力商品类别、生产经营成本及其变化情况提出电价制定与调整建议方案，国家价格主管部门综合考虑电力供求平衡状态和宏观经济承受能力等因素后，提出具体意见，报国务院审批后，通知省价格主管部门和电力企业执行；火电行业集中度较高，五大发电集团在行业中占据绝对优势，各省属区域性电

力集团也具有较强的竞争能力，因火电行业对于资源、技术、人员等的较高要求，行业进入门槛较高，高集中度的行业现况将会持续存在。

根据《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9号），已经开始实施的新一轮的电力体制改革强调“管住中间、放开两头”的体制架构，有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本放开配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划。继九号文之后，各部委陆续出台多项电改配套政策，分别涉及到发电侧的新能源接纳、输配电环节的输配电价试点加快推进、售电侧的需求侧管理推进，以及从发电侧至售电侧的跨省输电电价形成机制的完善。随着后续配套政策的出台与执行，电力行业发电环节、售电环节的市场化程度将逐步提高。

（2）电力行业竞争格局

2002年国务院发布《国务院关于印发电力体制改革方案的通知》（国发[2002]5号），拉开电力体制改革的大幕，提出“厂网分开、主辅分离、输配分开、竞价上网”。十多年过去，厂网分开基本完成，五大四小发电集团和各地方发电集团相继成立。近年来各发电公司展开就获取新增装机为主的地盘竞争，并向电网争取发电计划。

目前，国家电网公司、南方电网公司负责我国输变电建设及运营。截至2017年底，国家电网输电线路长度达到98.7万千米，110kV及以上变电容量达到43.5亿千伏安；中国南方电网输电线路总长度达到22万千米，110千伏及以上变电容量达到9.6亿千伏安。根据国家能源局数据，2017年全社会用电量6.31万亿千瓦时，国家电网公司披露2017年售电量3.87万亿千瓦时，中国南方电网披露2017年售电量8,902亿千瓦时，国家电网公司、南方电网公司售电量合计占中国全社会用电量的75.44%。

4、电力行业内的主要企业及其市场份额

福能股份为福建省以清洁能源发电为主的电力企业，特别是可再生能源风电业务装机规模位居福建省第一。截至2017年末，公司控股运营总装机规模

347.10 万千瓦，占福建省 2017 年末发电总装机规模的 6.25%。其中：风电装机规模 66.4 万千瓦，占福建省风电装机规模的 26.14%；热电联产、天然气发电机组 276.41 万千瓦，占福建省火电装机规模的 9.02%；光伏装机规模 4.29 万千瓦。2017 年公司总发电量 106.22 亿千瓦时，占福建省 2017 年总发电量的 4.86%。其中：风电发电量约 18.84 亿千瓦时，占福建省 2017 年风电发电量的 29.21%；热电联产、天然气发电量 87.20 亿千瓦时，占福建省 2017 年火电发电量的 7.65%。

福建省其他主要的发电企业包括：华电福建发电有限公司、国电福建电力有限公司、中国华能集团公司福建分公司、大唐国际发电股份有限公司福建分公司、神华（福建）能源有限责任公司、龙源电力集团股份有限公司、福建中闽能源投资有限责任公司，简要介绍如下：

（1）华电福建发电有限公司

华电福建发电有限公司是中国华电集团公司的全资子公司，主要在福建地区经营电力生产、销售；电力建设、电力设备安装、检修、调试及监理；电力技术、管理咨询；电力资源综合利用、环保及其它高新技术开发。

（2）国电福建电力有限公司

国电福建电力有限公司成立于 2010 年，是中国国电集团公司的全资子公司。主要从事电源、热源、水资源的开发、投资、建设和管理；电力（热力）、粉煤灰水泥、燃煤洁净燃烧技术开发应用；化工产品（不含危险品）生产和销售；工程建设及工程监理；对房地产业、物流业、煤业的投资。

（3）中国华能集团公司福建分公司

中国华能集团公司福建分公司成立于 2010 年，是中国华能集团在福建开发建设、生产经营活动的主要主体。

（4）大唐国际发电股份有限公司福建分公司

大唐国际发电股份有限公司福建分公司成立于 2006 年，是大唐国际发电股份有限公司在福建开发建设、生产经营活动的主要主体。大唐国际发电股份有限公司于 1994 年成立，1997 年 3 月分别在伦敦证券交易所和香港联合交易所上市。2006 年 12 月，在上海证券交易所挂牌上市公司，股票代码 601991。

(5) 神华（福建）能源有限责任公司

神华（福建）能源有限责任公司成立于 2011 年，是中国神华能源股份有限公司全资子公司，主要从事电力及附属产品的开发；港口、码头、铁路的建设；能源技术开发、转让与研究；煤炭批发经营；供电、售电。

(6) 龙源电力集团股份有限公司

龙源电力集团股份有限公司，成立于 1993 年，主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营，2009 年 12 月在香港联合交易所上市。

(7) 福建中闽能源投资有限责任公司

福建中闽能源投资有限责任公司成立于 1993 年，是 A 股上市公司中闽能源股份有限公司全资子公司，主要从事能源项目的投资建设及经营管理；建筑及设备安装工程；工程建设咨询服务；建筑材料、机电设备销售；设备租赁。

5、进入电力行业的主要障碍

(1) 政策壁垒

新的电厂开发建设项目需要经过相当严格的审批程序。通常首先需要通过当地（地市级）政府主管部门办理并取得项目规划选址意见书、土地预审意见书和社会稳定风险评估意见的基础上，取得省发改委核准之后，仍需由当地（省级）政府主管部门以及各职能主管单位对环保、地灾、水保、林业、军事、文物、电网接入等方面的审查并获得所有支持性批复文件，并履行土地使用权证办理程序以及办理后续项目开工建设权证等。

(2) 技术壁垒

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

(3) 资金壁垒

电力行业投资规模大,属于资金密集型行业。以风电项目投资为例,陆上风电场建设成本普遍为 8,000-9,000 元/千瓦,单个风电开发项目的投资规模视不同装机规模需数亿元至十几亿元,因此风电运营企业需要大量资金作为项目开发资本金。

6、行业电力市场供求状况

2017 年,全国全社会用电量 6.31 万亿千瓦时,同比增长 6.55%。2017 年,全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备装机容量 17.77 亿千瓦,同比增长 7.98%。其中非化石能源 6.71 亿千瓦,占总发电装机容量的 37.76%。2017 年全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时 3,786 小时,与 2016 年基本持平。其中,火电平均利用小时 4,209 小时,同比增加 23 小时;水电平均利用小时 3,579 小时,同比减少 40 小时;风电平均利用小时 1,948 小时,同比增加 203 小时;核电平均利用小时 7,108 小时,同比增加 48 小时。2017 年,福建省全年发电量累计完成 2,185.58 亿千瓦时,同比增长 9.00%。

7、电力行业利润水平的变动趋势及变动原因

2012 年至 2017 年,火电行业主要上市公司的销售毛利率变动情况如下:

单位：%

| 火电企业 销售毛利率 | 2012年度 | 2013年度 | 2014年度 | 2015年度 | 2016年度 | 2017年度 |
|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 华能国际 | 16.30 | 23.14 | 25.04 | 29.00 | 21.46 | 11.31 |
| 国电电力 | 21.84 | 26.72 | 28.28 | 31.01 | 25.58 | 17.03 |
| 大唐发电 | 21.75 | 28.11 | 30.05 | 31.48 | 26.23 | 16.79 |
| 国投电力 | 25.29 | 40.51 | 50.72 | 52.21 | 48.41 | 40.58 |
| 华电国际 | 16.01 | 23.39 | 27.88 | 33.52 | 22.59 | 10.54 |
| 粤电力A | 20.87 | 26.42 | 27.91 | 29.82 | 21.55 | 12.58 |
| 深圳能源 | 16.76 | 21.30 | 25.99 | 29.95 | 28.93 | 27.48 |
| 上海电力 | 17.39 | 21.84 | 21.74 | 25.91 | 22.80 | 19.63 |
| 广州发展 | 16.65 | 17.70 | 16.78 | 15.84 | 14.01 | 10.90 |
| 内蒙华电 | 25.61 | 24.71 | 22.94 | 19.28 | 15.34 | 17.49 |
| 漳泽电力 | 3.07 | 18.07 | 18.49 | 22.64 | 15.10 | -7.89 |
| 吉电股份 | 6.98 | 17.27 | 22.04 | 20.92 | 20.13 | 11.01 |
| 皖能电力 | 10.12 | 20.07 | 19.52 | 22.95 | 11.80 | 3.44 |
| 豫能控股 | 10.89 | 21.29 | 26.88 | 36.69 | 19.53 | 5.72 |
| 长源电力 | 11.57 | 20.76 | 23.90 | 32.19 | 17.49 | 2.65 |
| 金山股份 | 24.47 | 29.52 | 29.71 | 24.47 | 19.09 | 0.94 |
| 福能股份 | - | - | 27.59 | 27.50 | 28.15 | 20.63 |
| 平均值 (不含福能 股份) | 16.60 | 23.80 | 26.12 | 28.62 | 21.88 | 12.51 |
| 中位值 (不含福能 股份) | 16.71 | 22.49 | 25.52 | 29.41 | 20.80 | 11.16 |

数据来源：Wind 资讯

2011至2015年，由于煤炭采购价格下降，火力发电行业采购燃煤平均成本逐步下降，毛利率相应逐步上升。随着煤炭行业供给侧改革的推进，2016及2017年煤炭采购价格开始回升，导致火力发电行业2016年、2017年毛利率有所下降。

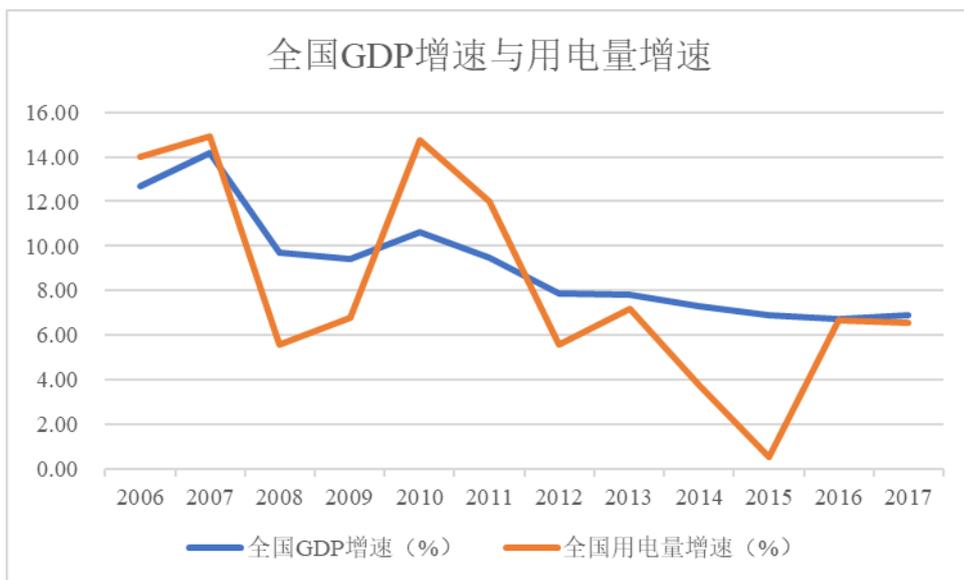
8、影响电力行业发展的有利和不利因素

(1) 宏观经济增长

长期以来，中国一直保持较高的增长速度发展，目前，中国经济社会正在面临着严峻的转变，这种转变来自社会人口结构趋向老龄化，全球经济再平衡

过程中的出口红利逐步下降，以工业化所带动的投资增速上升空间缩小，传统经济增长动力面临衰退的困境。。

电力需求与经济增速紧密相关，我国电力行业增长率大致上与经济增长率相似。2007年以前，我国发电量的增长率超过GDP的增长，主要由重工业和高耗电行业的快速增长拉动用电需求，以及人均收入增加使居民用电需求上升所带动。自2007年以来，GDP增速的总体呈现放缓趋势。2012年以来，全国用电量增速总体低于GDP增速。



数据来源：Wind 资讯

我国用电量的复合增长率远高于同时期世界平均水平。电力需求的高速增长是由我国所处重化工业阶段所决定的。根据国际能源机构（International Energy Agency, IEA）的预计，到2030年我国的装机容量将再增加13亿千瓦，电力需求将增加1倍。可以预计，城市化进程加速和经济外向型结构都将很大程度上拉动重工业的发展，进而拉动我国电力需求高速增长。

（2）电力体制改革

2002年4月12日，国务院下发《电力体制改革方案》，开启了我国电力市场化改革历程。十年来，按照《电力体制改革方案》确定的目标与任务，电力体制改革取得了实质性进展和积极成效，厂网分开基本完成，发电侧全方位竞争格局初步形成，而2011年中国电力建设集团有限公司、中国能源建设集团有限公

司的成立也意味着电力主辅分离改革取得显著进展。2013年，随着电煤价格市场化改革落地，同时在新型城镇化建设的推动下，继续深化电力体制改革的呼声越来越高。2015年，为了进一步深化电力体制改革，解决制约电力行业科学发展的突出矛盾和深层次问题，促进电力行业又好又快发展，推动结构调整和产业升级，中共中央、国务院印发了《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》。

（3）产业政策

具体参见本募集说明书之“第四节 发行人基本情况”之“五、行业基本情况”之“（一）电力行业基本情况”之“1、电力行业管理体制与主要政策法规”之“（2）电力行业主要法律、法规、政策”。

（4）能源供应

火电业务的原材料主要为煤炭。近年来国内焦炭行业产能过剩，同时进口煤炭数量也在大幅增加，国外低价煤炭对国内煤炭市场造成很大的冲击。上述因素造成煤炭价格自2012年开始不断下跌。但随着我国供给侧改革的推进，自2016年6月开始煤炭价格开始逐步上涨。

气电业务的原材料主要为液化天然气。近年来国内天然气市场价格波动明显。

对于风电来说，发电不需要一次性能源供应，主要取决于风电场建设区域的风力状况。风电场通常会依附风能资源丰富的地区建设，风电场的输出功率受当地平均风速高低和静风期长短等因素影响较大，因此，气象条件的复杂变化也给风力发电带来一定的不稳定性。

（5）环保政策

随着中国经济的飞速发展，工业生产与环境保护的矛盾逐渐尖锐，火电比例超过70%的电力行业面临日益严重的环保压力。从2003年7月1日起实行的《排污费征收使用管理条例》增加了火电企业环保方面的支出；同时，火电企业对原有机组的环保技术改造也将影响火电企业的利润水平；另一方面，环保压

力将促进电力行业中清洁能源的发展，水电、核电、风电以及新能源的竞争力将进一步增强。

9、电力行业技术水平及技术特点

在电力技术水平方面，我国目前已掌握先进的 100 万千瓦火电机组、55 万千瓦水轮发电机组、100 万千瓦核电机组、6MW 变桨距变速型风电机组和 500 千伏交直流输变电工程的设计、施工、调试和运行技术；掌握了 180 米级各类大坝的建筑技术；我国电厂和电力系统的仿真技术已进入世界先进行列，运行基本实现了自动化、现代化管理；电力系统微机集成线路保护、电力系统暂态稳定分析及在线计算机技术等高新电力技术的研究与应用方面都已达到国际先进水平；电网发展已进入大区电网、独立省网互联的新阶段，电网覆盖面和现代化程度不断提高。电力行业正朝着高可靠性、高参数、大容量、低污染、优化运行、控制自动化等方向发展。

10、电力行业的周期性、区域性或季节性特征

我国电力行业具有明显的周期性特征，循环周期与宏观经济的循环周期基本相同。影响电力行业周期的主要因素包括：（1）GDP 增长速度；（2）电力设备装机容量（产能）；（3）能源价格的变化（成本）；（4）城市化和工业化带动电力需求弹性系数上升等因素。

电力行业全年较为平均，并不具备显著的区域性和季节性，但行业的个别细分领域会有一定的区域性和季节性。

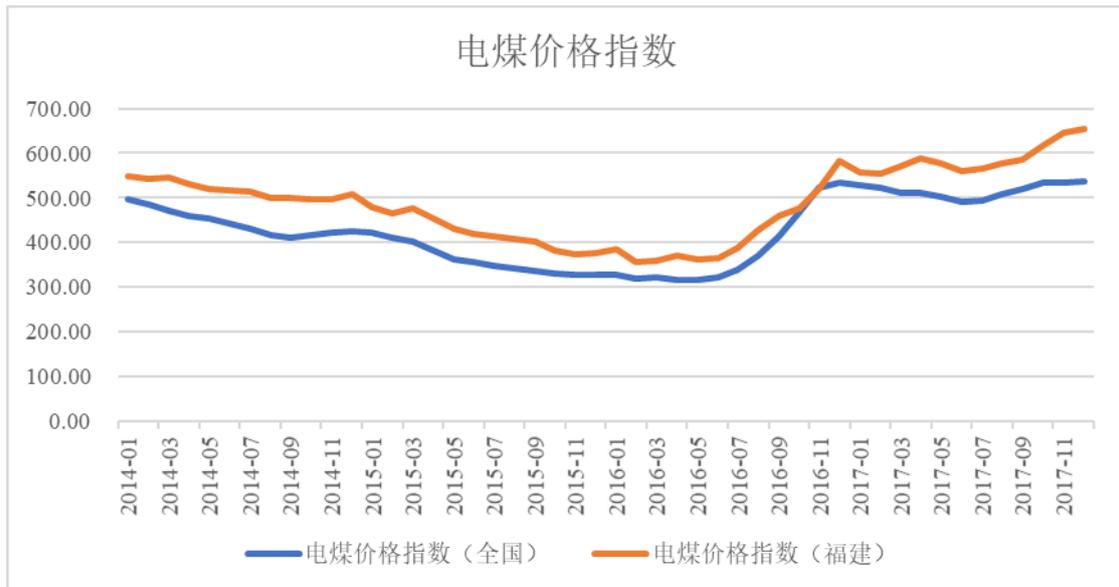
11、电力行业上、下游行业关联性

火电行业的上游主要为煤炭行业，气电行业的上游主要为液化天然气行业，风电行业的上游主要为风电设备制造行业。电力行业的直接下游为电网公司，通过电网公司供应到民用及工业用户，电力行业下游还延伸至高能耗的工业企业，如电解铝和钢铁企业等。

近年来，煤炭价格波动对火电行业经营业绩产生较大影响。2006 年以前，火电生产企业的煤炭采购分为计划煤和市场煤两部分组成。计划煤在国家发改

委每年确定政府指导价的基础上，由火电企业与煤炭生产企业签订煤炭购销合同。计划煤不足的部分再由火电企业通过市场进行采购。2006年后，国家取消了重点合同煤炭政府指导价，发电企业的煤炭采购价格直接由发电企业与煤炭生产企业谈判决定，发电企业的煤炭采购价逐步向市场化方向并轨。

根据中国电煤价格指数³显示，自2016年7月开始，电煤价格持续上涨。另外，根据中国电煤价格指数，福建省电煤价格长期高于全国价格指数。



数据来源：Wind 资讯

气电行业的上游主要是天然气。未来，国际天然气市场中亚太、欧洲、美国三大区域市场价格水平相对独立的局势仍将存在。从长期来看，天然气价格受世界能源总体需求变化的因素影响较大，从而影响气电行业的成本和效益。

风电行业的上游风电设备制造行业主要包括风电机组整机制造企业和风电机组零部件供应商。经过几年的发展，我国风电设备市场的大部分份额被国外风力发电机组制造企业所占据的格局在2008年得到了扭转。新疆金风科技股份有限公司、东方电气股份有限公司等企业崛起。目前，我国风电整机制造企业

³ 中国电煤价格指数主要反映全国及各省电煤到厂价，发布热值为5000大卡代表规格品的电煤价格，监测区域覆盖全国30个省份（西藏除外），采价样本为各省主要燃煤发电企业、主要煤炭生产企业、主要煤炭转运港口、煤炭贸易商等1600多家企业。中国电煤价格指数以2014年1月为基期，2015年底按按月试行发布，2016年1月起正式按月发布。

众多，风电设备制造行业竞争格局的发展趋势是走向集中，未来仍将存在较为激烈的市场竞争。

电力生产发、供、用同时完成的特性决定了电网和电源必须同步协调发展。2002年我国进行电力体制改革，“厂网分开”形成了两大电网公司。电网的建设情况对发电企业的生产与效益也具有较大影响。

（二）产业用纺织品基本情况

1、产业用纺织品管理体制与主要政策法规

（1）产业用纺织品主管部门

产业用纺织品行业的行政管理单位主要有国家发展和改革委员会、工业和信息化部、商务部、环境保护部等。行业自律组织为中国产业用纺织品行业协会，行业技术监管部门为国家质量监督检验检疫总局。

纺织行业管理体制由国家宏观指导及协会自律管理相结合。

国家发展和改革委员会负责行业经济运行的监测与调整等工作；工业和信息化部负责拟订、组织实施工业行业规划、产业政策和标准，监测工业行业日常运行，推动重大技术装备发展和自主创新以及纺织工业的信息化建设等；商务部负责外商投资、进出口审批等相关业务；环境保护部负责环保政策制订、落实国家减排目标以及环评审批等工作。

中国产业用纺织品行业协会是全国从事非织造布和产业用纺织品生产、研究的相关企事业单位、相关团体及个人等自愿组成的行业性的、全国性的、非营利性的社会组织，其具体行使行业自律管理职能，主要负责产业及市场研究、行业数据统计、对会员企业提供服务、行业自律管理以及代表会员企业向政府部门提出产业发展建议和意见等。

国家质量监督检验检疫总局则主要负责对企业产品质量的日常监督和行业产品标准的制定。

（2）产业用纺织行业主要法律、法规、政策

《产业用纺织品行业“十三五”发展指导意见》提出产业用纺织品发展的主要目标：

“十三五”期间，产业用纺织品行业保持快速平稳增长，产业结构进一步优化，质量效益显著提高，部分领域应用技术达到国际先进水平，在推进纺织强国建设中发挥重要支撑作用。

2016-2020 年，规模以上企业工业增加值年均增长 9%左右，全行业纤维加工总量年均增长 8%左右，劳动生产率年均增长 8%以上。到 2020 年，产业用纺织品纤维加工量占全行业比重达到 33%，百家骨干企业研发投入占销售收入比重达到 2.5%，比 2015 年提高 0.6 个百分点。环境保护用纺织品、土工建筑用纺织品、生物基功能性纺织品主要技术达到世界先进水平。培育 5~8 个超百亿元的产业集群，形成 3~5 家具有国际影响力的产业用纺织品企业集团。

《纺织工业发展规划（2016—2020 年）》（工信部规[2016]305 号）针对不同方面提出了纺织行业发展目标：

行业增长目标。“十三五”期间，规模以上纺织企业工业增加值年均增速保持在 6%-7%；纺织品服装出口占全球市场份额保持基本稳定。纺织工业增长方式从规模速度型向质量效益型转变。

科技创新目标。“十三五”末，大中型企业研究与试验发展经费支出占主营业务收入比重达到 1%。“十三五”期间，纺织行业发明专利授权量年均增长 15%，规模以上企业全员劳动生产率年均增长 8%。高性能纤维、生物基纤维整体达到国际先进水平。两化融合能力增强，成套智能纺织技术装备实现产业化应用，智能制造成为推动纺织工业转型升级的重要力量。

结构调整目标。“十三五”末，服装、家纺、产业用三大类终端产品纤维消费量比例达到 40:27:33；中西部地区规模以上纺织企业主营业务收入占比提高 5 个百分点。高品质、功能性、智能化产品比重大幅提升，大规模个性化定制、服务型制造等新型生产模式和产业形态快速发展。

质量品牌目标。“十三五”末，纺织服装产品质量进一步提高，国际标准转化率提高 10 个百分点；纺织行业品牌培育管理体系进一步完善，品牌人才队伍逐步壮大，品牌服务水平显著提升，品牌国际运营能力明显增强，形成一批市场认可度高、美誉度好的知名品牌。

绿色发展目标。形成纺织行业绿色制造体系，清洁生产技术普遍应用，到 2020 年，纺织单位工业增加值能耗累计下降 18%，单位工业增加值取水下降 23%，主要污染物排放总量下降 10%。突破一批废旧纺织品回收利用关键共性技术，循环利用纺织纤维量占全部纤维加工量比重继续增加。

相关产业用纺织品行业的政策法规如下：

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|-----------------------|--------------|------|---|
| 纺织工业发展规划（2016—2020 年） | 工业和信息化部 | 2016 | 明确了“十三五”期间纺织行业总体发展方向和要求。 |
| 纺织工业“十三五”科技进步纲要 | 中国纺织工业联合会 | 2016 | 加强医疗卫生、过滤、安防及土工建筑等领域产业用纺织品的开发及应用。在过滤材料领域，重点改善高性能纤维制品的质量和稳定性，提高高性能滤料的应用比例，解决钢铁、发电、冶金、水泥等下游产业过滤材料配套应用技术，高效过滤材料推广应用 20% 以上；医疗防护领域，推广抗菌和阻隔性能符合使用要求、透湿舒适性好的医疗防护用纺织品，实现一次性手术衣、口罩、铺单等医用非织造材料 在国内医疗卫生系统推广比例 20% 以上；推广高性能低成本阻燃面料、生态环保用复合土工布等新型织物，到 2020 年，生态土工布用量达 1 亿平方米/年。 |
| 产业用纺织品行业“十三五”发展指导意见 | 中国产业用纺织品行业协会 | 2016 | 明确发展目标：“十三五”期间，产业用纺织品行业保持快速平稳增长，全行业纤维加工总量年均增长 8% 以上；自主创新能力明显提升，百家骨干企业研发投入比例从 1.9% 提高到 2.5%；在高温过滤、高强长丝土工布、生物基纺织新材料等重点领域的关键技术和产品达到世界先进水平；产业结构进一步优化，质量效益显著提高，可持续发展能力增强，培育 5~8 家超百亿元的产业集群，形 |

| 政策名称 | 发布机构 | 发布时间 | 主要内容 |
|-----------------------------|---------------------------|------|--|
| | | | 成 3~5 家具有国际影响力的行业龙头企业。 |
| 产业结构调整指导目录(2013年修订) | 发改委 | 2013 | 目录提出了国家支持鼓励类纺织项目,其中包括采用高速机电一体化无梭织机、细针距大园机等先进工艺和装备生产高支、高密、提花等高档机织、针织纺织品以及服装企业计算机集成制造及数字化、信息化、自动化技术和装备的应用等项目。 |
| 建设纺织强国纲要(2011-2020年) | 中国纺织工业联合会 | 2012 | 2020 年建成能够满足国内不断升级的消费需求、具备较强国际竞争力和可持续发展能力的现代纺织产业体系;着力推动自主品牌建设,以品牌实力把握好在全球经济分工中的新定位,以品牌对产业资源优化配置的系统功能和对产业附加值的倍增效应,积极创造参与国际经济合作和竞争的新优势。 |
| 纺织品出口管理办法(暂行) | 商务部 | 2012 | 该办法对纺织品配额分配方式、企业资格的确定等方面规定进行了修改。一是在配额招标方式上用协议招标代替公开招标,建立了一个有序、具有可预见性的配额政策,为纺织品出口提供一个相对稳定的贸易及政策环境,有利于纺织企业降低出口成本,提高纺织品配额的使用率。二是配额只分配给向设限国家(地区)出口的企业,而不再分配给只向非设限国家(地区)出口的企业,提高了配额的使用效益。 |
| 当前优先发展的高技术产业化重点领域指南(2011年度) | 国家发改委、科技部、工信部、商务部、国家知识产权局 | 2011 | 优先发展新型纺织材料及印染后整理技术:高附着力、高牢度的高档染料,高效短流程染色技术及配套的活性染料和助剂,生物酶加工技术,多功能染后整理技术,天然纤维织物的防皱整理技术以及环保型、功能性助剂。 |
| 印染行业准入条件(2010年修订版) | 工信部 | 2010 | “新建或改扩建印染项目应优先选用高效、节能、低耗的连续式处理设备和工艺.....;间歇式染色设备浴比要能满足 1:8 以下的工艺要求.....”、“现有印染企业要加大技术改造力度,逐步淘汰使用年限超过 15 年的前处理设备、热风拉幅定形设备以及浴比大于 1:10 的间歇式染色设备,淘汰流程长、能耗高、污染大的落后工艺.....” |

2、产业用纺织行业状况及发展趋势

（1）我国产业用纺织行业概况

产业用纺织品是指经专门设计、具有特定功能，应用于工业、医疗卫生、环境保护、土工及建筑、交通运输、航空航天、新能源、农林渔业等领域的纺织品。产业用纺织品技术含量高，应用范围广，市场潜力大，其发展水平是衡量一个国家纺织工业综合实力的重要标志。“十二五”期间，我国产业用纺织品快速发展，产业规模持续扩大，技术进步成效明显，应用领域不断拓宽，已成为纺织工业新的经济增长点。

在我国，产业用纺织品兴起于上世纪 50 年代，经过半个世纪的发展，产业用纺织品行业已经成为我国纺织品的三大支柱行业之一。2001 年我国加入 WTO 以后，产业用纺织品取得了长足的发展，统计数据显示，入世之后产业用纺织品行业纤维加工量出现了超过 20% 的高增长。受 2008 年国际金融危机及之后的欧洲债务危机冲击，世界经济增速放缓，出口占比较高的产业用纺织品行业增速在 2008 年出现了下滑。2011 年之后，随着全球经济的逐步复苏，产业用纺织品行业增速随之开始逐步回升。

2017 年中国经济结构加速调整，产业用纺织品行业面临着更为复杂的发展环境，生产的增速回落至 4.00%，全年的纤维加工总量为 1,508.3 万吨。与生产增速回落不同，产业用纺织品行业固定资产投资增长较快，投资总额达到 849.25 亿元，同比增长 22.76%。其中非织造布的投资额占全行业的 44.1%，增速为 22.38%，绳索缆的投资增速接近 50%，篷帆布的投资增长 26.22%，过滤、土工、交通等领域的投资增速达到 28.41%；帘子布行业延续下降趋势，投资下降 22.85%。

根据国家统计局数据，2017 年中国产业用纺织品行业规模以上企业的主营业务收入和利润总额分别为 2,897.5 亿元和 165.1 亿元，分别增长 5.19% 和降低 3.90%。利润降低的原因主要为新增产量不能及时消化影响了销售价格，同时原材料成本下降幅度低于销售价格下降幅度。

2017 年产业用纺织品行业出口 242.61 亿美元，同比增长 5.99%，扭转了连续多年来出口低速增长甚至下降的局面；同期我国进口产业用纺织品 70.54 亿美元，同比增长 12.18%。

（2）产业用纺织品行业发展趋势

近年来，国家着重推动实体经济的发展，深化供给侧结构改革，大力简政减税减费，同时继续加大在环境保护、基础设施建设、新能源等方面的投入，产业用纺织品行业主要产品的内需市场将会继续保持较快的增长。全球经济继续复苏，欧美等发达国家市场对产业用纺织品的需求保持温和增长，“一带一路”沿线国家和地区对一次性卫生材料、非织造布、涂层织物、土工材料和过滤材料等我国具有较强优势的产品需求旺盛。据中国产业用纺织品行业协会发布的《2017 年中国产业用纺织品行业运行分析》预计，2018 年我国产业用纺织品行业将会平稳发展，生产和销售的增速会略高于 2017 年的水平，出口继续保持较高的增速，盈利能力会得到改善，固定资产投资的增速可能会有所回落。

3、产业用纺织品行业市场化程度及竞争格局

产业用纺织品在国外也称作技术纺织品，是指经过专门设计、具有特定功能，应用于工业、医疗卫生、环境保护、土工及建筑、交通运输、航空航天、新能源、农林渔业等领域的纺织品。产业用纺织品技术含量高，应用范围广，催生出大量从事产业用纺织品研发、生产的企业，市场化程度较高，竞争较为充分。

4、进入产业用纺织品行业的主要障碍

（1）品牌壁垒

现阶段，产业用纺织品行业已进入充分竞争的行业竞争格局，行业竞争形态逐步从产品竞争、服务竞争向品牌竞争升级，客户在选择产业用纺织品供应商时，企业及产品的品牌因素已逐步成为关键因素，而品牌的认知度需要产品质量、服务以及时间的积累才能逐步形成，因此对于产业用纺织品行业企业的投资、运营而言，行业具有较高的品牌壁垒。

（2）技术壁垒

产业用纺织品行业具备较高的技术壁垒，该行业的产品研发和生产过程涉及纤维材料选组、纺织技术、基础化学、印染以及基布后处理等多个专业领域，因此从事产业用纺织品行业的生产经营，对上述多个专业领域技术的覆盖广度和综合运用能力要求较高，任何技术环节的掌握程度不够或衔接出现问题都可能导致产品无法适应大规模生产销售的市场化要求。

（3）资金壁垒

从事产业用纺织品行业的企业需要较高的装备条件、工艺水平和环保设施的要求，目前产业用纺织品行业的竞争格局，决定了企业必须达到一定经营规模才能实现经济效益，同时，纺织行业本身对营运资金的需求也相对较高，因此，基于其规模要求及运营要求，产业用纺织品行业具有较高的资金壁垒。

5、产业用纺织品行业市场供求状况

国内市场方面，受宏观经济增速放缓、综合成本上升、大宗原料总体上涨等因素的影响，纺织行业面临的形势更加严峻，市场需求持续低迷，传统产品面临行业深度洗牌。但随着生态环保意识的提升、健康养老产业的发展、新兴产业的壮大和“一带一路”的建设等，同时在新材料、新装备、信息技术等科技进步的推动下，产业用纺织品行业将迎来新的发展空间。

国际市场方面，目前我国已成为全球最大的产业用纺织品生产国、消费国和出口国，产量占全球三分之一以上，出口占全球 25% 以上，品种门类广泛齐全。行业在实现规模持续扩张的同时更加注重产业升级，并通过持续改进不断提高精细化管理水平，产业集中度和国际竞争能力显著增强，部分子领域的关键技术达到国际领先水平。

6、产业用纺织品行业利润水平的变动趋势及变动原因

近年来，虽受宏观经济影响，产业用纺织品行业利润水平增速放缓，但其规模仍不断壮大，规模效益持续增长。

7、影响产业用纺织品行业发展的有利和不利因素

（1）影响行业发展的有利因素

行业发展的有利因素首先是国家产业政策的支持以及行业技术的进步和发展。2009年国务院制定的《纺织工业调整和振兴规划》,明确将加快产业用纺织品开发应用作为提高自主创新能力和调整结构的重点任务,有力地促进了产业用纺织品的发展,随后出台了一系列的支持产业用纺织品行业的政策规定;其次,稳定增长的市场需求推动行业持续发展,近年来,产业用纺织产品的技术不断升级,市场需求不断扩大,而新兴产业发展、绿色发展、人民生活质量改善等目标任务的确立,将为产业用纺织品提供更为广阔的市场空间。

（2）影响行业发展的不利因素

1) 原材料价格波动影响行业发展

影响行业发展的不利因素首先是原材料的价格波动加剧,原材料价格的快速上涨或下跌将会加大产业用纺织产品企业的经营难度,从而对企业的盈利能力造成较大影响;其次,受行业经营模式所限,产业用纺织产品企业对劳动力的需求较大,而近年来随着人力成本的不断上涨,对企业的生产经营带来较大的成本压力;另外,现阶段产业用纺织品行业整体创新能力仍不足,产品档次有待提升。

2) 行业集中度低,产品同质化严重,竞争激烈

我国产业用纺织品行业中企业数量众多,且大多数为进行同质化竞争的中小型企业,资金实力薄弱,技术创新匮乏,与目前快速发展的行业趋势相矛盾。此外,由于行业集中度低,较高的市场化竞争程度导致大部分的中小企业没有定价能力。

8、产业用纺织品行业技术水平、技术特点及经营模式

（1）技术水平

公司产业用纺织品的主要产品是革基布，革基布的生产从技术上可细分为机织基布、针织基布和非织造基布，其中机织和针织属传统纺织工艺，非织造基布主要包括针刺和水刺技术：

1) 机织/针织革基布技术水平

机织/针织革基布技术在国内已经历较长时间的发展，行业内大部分企业均能完成革基布生产工艺的各个环节。但由于革基布所涉及的技术领域跨度较大、工艺流程也比较复杂，目前只有少数企业能在全部技术领域内形成技术优势，其余大部分企业亦或对各项技术的侧重点上有所偏倚，亦或对单项技术的掌握程度上有所差异。技术水平的差别具体表现为产品物性、功能性指标完成度高低（尤其体现在部分相斥指标的实现上，如毛细效应和织物强度两项指标呈反变关系，要同时达到较高水平对生产技术要求较高）、对人造革合成革制造加工适应性优劣、成本控制能力好坏以及对环境影响程度的大小。

2) 非织造革基布技术水平

非织造布革基布主要的工艺是针刺和水刺非织造布，是将短纤维经过开松、梳理、铺成纤维网，然后将纤维网通过刺针或高压水针加固成布，用这种加工方法可大大地简化工艺过程，降低成本，提高劳动生产率。这种不用纺织和针织方法而直接采用天然或化学纤维制成的革基布，具有三维立体交缠结构，制成革后具有类似天然皮革的三维网状结构，仿真性高。早期生产的非织造基布所使用的纤维是常规纤维，产品的柔软度和弹性相对较差，因而使得制成的人造合成革仿真效果并不理想，随着技术水平的不断提高，现在非织造基布的原料已广泛应用超细纤维，具有柔软的手感，较大的表面积和较强的吸水特性，目前国内无纺布生产企业较多，非织造革基布的技术发展也比较成熟，具有较好的发展前途。

(2) 技术特点

机织革基布的生产工艺流程长，工艺复杂，完整的生产流程须经过退浆、煮练、漂白、染色、固色、烘干、起毛、定型、剪毛共 9 道主要工序，必须在

每道工序及工艺均不存在问题的基础上，才能保证生产的革基布具备其应有的自身性能和质量。其次，对革基布的研发和生产不仅包括纤维材料选择和组合、纺织技术、基础化学、印染以及基布后处理等纺织工业相关技术领域，还需要充分考虑对下游产品生产工艺和产品性能的影响，因此所涉及的技术跨度较大、难度较高。

（3）经营模式

革基布采用的经营模式主要有两类，一类采用“专业化生产”的经营模式，即专注于革基布加工环节，对坯布、染化料和助剂等原材料采用外购方式，生产出的革基布直接面向人造革合成革企业销售；另一类采用“上下游一体化”经营模式，即介入纤维材料制造、制布、革基布加工以及人造革与合成革生产等多个或全部生产环节。

9、产业用纺织品行业的周期性、区域性或季节性特征

（1）周期性

产业用纺织品行业的周期性因终端应用领域的不同而有所差别。其中，服装、箱包、鞋及球等产品属于快速消费品，受经济周期的影响相对较小，针对前述领域的服装革基布、鞋革基布和球革基布的周期性特征也不明显。而家具、汽车内饰、装饰材料等受宏观经济调控以及房地产、汽车等行业政策的影响相对较大，相应的，家具革基布、汽车内饰革基布和装饰用革基布的市场需求也呈现出一定的周期性特征。

（2）区域性

现阶段产业用纺织品行业具有一定的区域性特征，如我国革基布行业销售区域，主要分布在福建、浙江、江苏、安徽等人造革合成革企业较为集中的地区，这主要是受下游行业产能分布的影响所致。

（3）季节性

产业用纺织品行业的季节性特征由其终端应用领域决定。相对而言，服装和鞋的季节性特征较为明显，产品需求主要集中在秋冬季节，夏季通常为淡季；而箱包、家具、球、汽车内饰、装饰材料等的消费需求的季节分布较为均匀。相应的服装革基布和鞋革基布受季节性因素影响较大，因此，季节性特征主要受下游行业所影响。

10、产业用纺织品行业上、下游行业关联性

产业用纺织产品的主要原材料为坯布、染化料和助剂等，均为市场化程度很高的纺织产品或化工产品，因此原材料供应以及质量稳定性有充足的保障，同时上述原材料价格的波动将对产业用纺织产品企业的经营带来较大影响。

产业用纺织品应用领域广泛，需求多元化，除传统的服装、箱包、家具、鞋、球和安全防护、医疗卫生、汽车内饰等下游行业外，在航空航天、军事国防、基础设施建设、交通工具、体育休闲等领域中的使用量也在不断加大。此外，随着城镇化建设的加快推进和经济刺激政策的实施，使产业用纺织品行业的下游行业不断扩充，为产业用纺织品行业的发展提供了较好的市场空间。

六、发行人在行业中的竞争地位

（一）发行人竞争地位

1、电力行业竞争地位

发行人位于福建省境内，主要面向福建电网供电，用于满足福建省内企业和居民的生产生活用电需求。福建电网是国家电网的重要组成部分，供电面积覆盖福建省，由于经济的高速增长以及居住人口的不断增加，福建省电力供应每年都保持较快增长。2017 年年底，公司控股并网发电装机容量 347.10 万千瓦，占 2017 年全省 6,000 万千瓦及以上电厂电力设备装机容量的 6.20%，其中风电并网装机容量 66.40 万千瓦，占全省风电装机总量的 26.35%。公司拥有风电、天然气发电和大型热电联产机组，具有节能和环保优势，是福建省内清洁能源发电的龙头企业之一。2017 年公司总发电量 106.22 亿千瓦时，占福建省 2017 年总发电量 4.86%。其中：风电发电量约 18.84 亿千瓦时，占福建省 2017

年风电发电量的 29.21%；热电联产、天然气发电量 87.20 亿千瓦时，占福建省 2017 年火电发电量的 7.65%。

2、产业用纺织品行业竞争地位

公司的产业用纺织品业务以 PU 革基布为主，产业链完整，具有良好的规模效应。PU 革基布生产线规模位于国内前列，拥有七条针刺非织造布生产线（其中进口线三条）和三条具有世界先进水平的水刺非织造布生产线，综合实力明显。

在主导产品机织 PU 革基布的研发和生产上，形成了 0.13-1.6mm 一系列厚度的 PU 革基布系列产品，以及从常规纤维基布到超细、阻燃、特种纤维基布的产品系列化产品，下游涵盖鞋革、沙发革、箱包、服装革、装饰革等多方面用途。

公司主导产品闽牌 PU 革基布先后有 39 个品种通过省级鉴定，其中具有国际水平的新产品 10 个，国内首创 17 个，国内先进 12 个。公司主导产品先后获纺织工业部产品创新奖、新产品新技术博览会金奖、国家级新产品、福建省科技进步奖、福建省优秀新产品奖、6.18 海峡职工创新成果金奖等。目前，公司拥有 4 项国家发明专利、22 项实用新型专利等技术成果，是 2 项国家标准、1 项行业标准的主要起草单位。

（二）发行人主要竞争对手情况

1、电力行业主要竞争对手

参见本说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、行业基本情况”之“（一）电力行业基本情况”之“4、电力行业内的主要企业及其市场份额”。

2、产业用纺织品行业主要竞争对手

公司纺织产业主要产品革基布是产业用纺织产品的一个分支，目前公司在这方面主要竞争对手是北京富泰革基布股份有限公司，该公司主要产品为机织革基布和针织革基布，包括 0.15mm 至 1.2mm 不同厚度规格，专门用于服装革、箱包革、家具革和鞋革等人造革合成革的生产制造。除此以外，还有一些

中等规模的革基布制造商参与到区域竞争中，其中主要包括永安市田龙纺织染整有限公司、福建英汉凯丰纺织染整有限公司、浙江金奥实业有限公司等。

公司纺织产业另一个主要产品及今后的发展方向是水刺卫材，下游客户主要生产一次性湿巾、面膜、卫生材料等混纺和全棉消费品，近年来市场需求按15%的速度递增；全棉产品具有天然、绿色、环保、亲肤的特点，市场前景广阔。在水刺卫材市场，目前公司的主要竞争对手是杭州老板集团、诺邦无纺布有限公司、浙江金三发非织造布有限公司、深圳稳健实业有限公司等。

（三）发行人经营优势

1、电力行业发行人经营优势

（1）地理条件优势

福建被纳入我国第二批自由贸易试验区试点，未来将保持较高的经济增长速度和社会用电需求；台湾海峡独特的“狭管效应”赋予了福建地区优越的风力资源，2017年福建省风电平均利用小时数2,756小时，居全国第一；公司现役和在建风力发电机组位于风资源质量较优的莆田、漳州地区，具有良好的陆上和海上风力资源，2017年公司风力发电机组平均利用小时数2,837小时，较全国风电平均利用小时数高889小时；公司现役和在建热电联产、天然气发电机组位于福建石狮、晋江、宁德等地区，其中石狮和晋江位于福建省重要工业区和电力负荷中心的泉州市，用电量居福建前列，工业园区里服装、染整、造纸等企业集中，用热需求旺盛。

（2）机组技术水平领先

公司目前在运营发电机组均为近年新建投产。新能源公司运营风机采用业内较为先进的维斯塔V80、湘电风能XE72、湘电风能XE82、歌美飒G87风机机组，机型质量可靠、运行稳定、故障率低，2016年度可用率达到99.00%。鸿山热电现有两台60万千瓦超临界抽凝供热发电机组，机组综合热效率高，经济技术指标较好，环保效益突出，具有较强的成本优势。晋江气电现

有 4 台 35 万千瓦等级 9FA 燃气—蒸汽联合循环机组，采用通用电气公司的燃机技术和 MARK6 控制系统，机组联合循环效率高达 57%。

（3）节能环保指标先进

公司电力业务符合国家产业政策和环保要求。其中：新能源公司风能发电属于清洁可再生能源发电，无污染物排放。鸿山热电热电联产项目以集中供热取代工业园区分散供热，环保、节能优势明显，系福建省第一批循环经济示范企业。晋江气电天然气发电机组采用天然气燃料，无硫化物和灰渣、粉尘排放，具有显著的节能、环保、经济和社会效益。

（4）产业结构优势

公司风力发电属于清洁可再生能源发电，符合国家和福建省鼓励清洁能源发展的产业政策。2017 年底福建省风电、光伏装机容量 320.91 万千瓦，占全省总装机容量的 5.78%，风电、光伏发电量 70.20 亿千瓦时，占全省总发电量的 3.21%，远低于国家能源局《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》（国能新能[2016]54 号）设定的福建全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重 7% 指标。公司风力发电量由国网福建省公司全额消纳，未发生“弃风限电”情况。

公司热电联产业务属于高效、节能减排类发电业务，是国家和福建省重点鼓励的产业，其执行“以热定电”的发电原则和电量交易政策，相比其他纯火电业务，发电利用小时具有优势。晋江气电系国家重点项目和福建省“十一五”重要电源点建设项目，并列入首批两化融合促进节能减排重点推进项目，随着福建核电机组的陆续投产，由于核电机组调峰能力较弱，天然气发电对电网的调峰作用将日益凸显。

（5）在建储备项目丰富

公司具有丰富的项目储备资源。截至 2017 年底，公司核准在建风电项目 42.3 万千瓦，其中：陆上风电 22.3 万千瓦，海上风电 20 万千瓦；在建热电联产 6 万千瓦；公司储备风电 300 万千瓦，其中：海上风电 200 万千瓦，陆上风电

100 万千瓦。公司参股建设及储备核电项目约 1,600 万千瓦，权益装机规模约 380 万千瓦。

（6）配售电业务布局优势

2016 年，福建省获批售电侧改革试点，六个项目入围国家首批增量配电业务改革试点项目名单。公司将抓住国家新一轮电力体制改革、福建省售电侧改革、增量配电网改革新机遇，发挥自身优势，积极布局，分别在漳州、南平、宁德、龙岩、福州等地设立配售电子公司，争取参与增量配电网园区试点项目，培育未来业绩增长点。

2、产业用纺织品行业发行人经营优势

（1）品牌和规模优势

公司介入 PU 革基布业务已有 30 年历史，是国内最早从事 PU 革基布研发和生产的企業之一，是国内品种较全、技术力量较强的 PU 革基布生产企业，也是国内单体规模较大的基布生产企业，主要产品的产能可达上亿米，产品包括机织、水刺、针刺等种类的 PU 革基布。公司主导产品闽牌 PU 革基布先后获纺织工业部产品创新奖、新产品新技术博览会金奖、国家级新产品、福建省名牌产品称号、中国驰名商标称号。市场影响力、品牌知名度等综合实力居国内前列，企业形象良好。

（2）研发优势

公司充分发挥技术门类齐全、产业链完整、市场反应快捷、研发能力强的综合优势，积极贴近市场，围绕实际应用开展技术攻关，提高新产品研发及投放市场速度，提高科技贡献率，实现增加品种附加值的目标。重点实施以新产品开发为主要特征的差异化生产，致力于高起点，开发出具有核心技术的新产品，近年来公司承担多项省市科技研发项目，通过项目的成功实施，不仅提高了企业技术创新管理水平，促进产业结构的优化升级；更促进了下游产业发展，如环保业、医疗卫生业、装饰业、合成革制造业的发展；还增强产品附加

值和利润增长点，全面提升企业市场竞争力，促进企业进步为企业带来良好的经济效益。

（3）管理和人才优势

公司是省属控股的国家纺织大一类企业、福建省百家重点企业、福建省创新型企业，拥有省级企业技术中心，纺织品应用企业工程技术研究中心，拥有各类专业技术人员、技师等 500 多人，其中主要技术类人员近 200 人，具备较强的新产品研发能力。

（4）产品优势

公司在主导产品机织 PU 革基布的研发和生产上，形成了从超薄型到超厚重型、从常规纤维基布到超细、阻燃、特种纤维基布的系列化产品。产品用途由原来最初的鞋革、沙发革、箱包扩大到服装革、装饰等方面。

（5）渠道优势

公司建立了较为完善的销售渠道和网络，市场覆盖国内十几个省市和美国、哥伦比亚、韩国、日本、香港等国家和地区，具备较强的渠道优势。

（四）发行人经营劣势

1、电力行业发行人经营劣势

公司目前电力资产主要集中在福建省内，布局福建省外的电力项目较少；同时，公司气电业务的天然气采购供应商较为单一。

2、产业用纺织品行业发行人经营劣势

随着近年来产业用纺织品行业的市场需求不断增长，公司在产品转型升级及市场开拓等方面尚存在一定的差距。

七、发行人主营业务具体情况

（一）主营业务收入构成

1、按产品种类分类

报告期内，公司主营业务收入按产品种类分类及占比情况如下：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年 | | 2016年 | | 2015年 | |
|----|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 |
| 发电 | 303,259.60 | 80.11 | 516,392.38 | 76.74 | 483,995.46 | 76.73 | 559,815.47 | 78.69 |
| 供热 | 35,179.18 | 9.29 | 58,511.75 | 8.70 | 42,605.12 | 6.75 | 42,198.48 | 5.93 |
| 纺织 | 38,558.23 | 10.19 | 95,718.28 | 14.22 | 101,887.31 | 16.15 | 107,143.35 | 15.06 |
| 其他 | 1,559.14 | 0.41 | 2,312.85 | 0.34 | 2,266.48 | 0.36 | 2,299.36 | 0.32 |
| 合计 | 378,556.16 | 100.00 | 672,935.26 | 100.00 | 630,754.37 | 100.00 | 711,456.66 | 100.00 |

2、按销售区域分类

报告期内，公司主营业务收入按销售区域分类及占比情况如下：

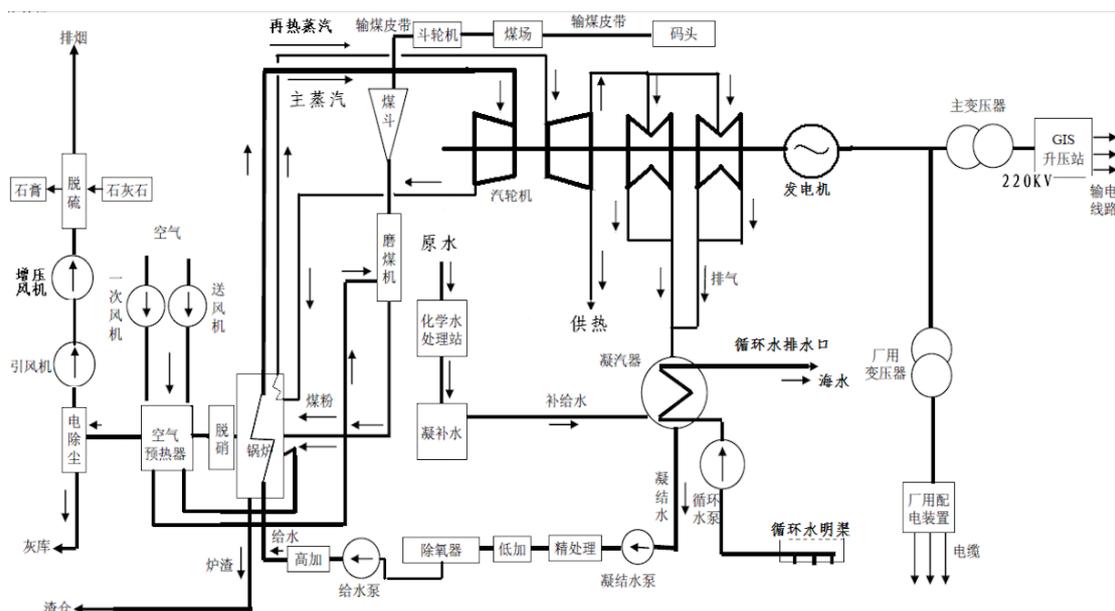
单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年度 | 2015年度 |
|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 国内 | 376,365.68 | 669,294.50 | 626,146.16 | 706,596.27 |
| 福建省内 | 265,053.28 | 605,957.34 | 554,368.89 | 628,834.85 |
| 福建省外 | 111,312.39 | 63,337.16 | 71,777.27 | 77,761.43 |
| 国外 | 2,190.48 | 3,640.76 | 4,608.22 | 4,860.38 |
| 合计 | 378,556.16 | 672,935.26 | 630,754.38 | 711,456.66 |

(二) 主要产品的工艺流程图

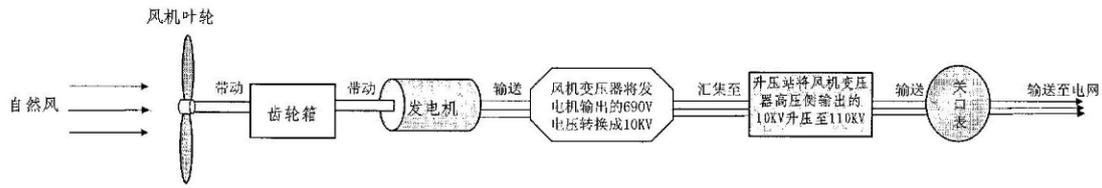
1、供电、供热产品

(1) 鸿山热电

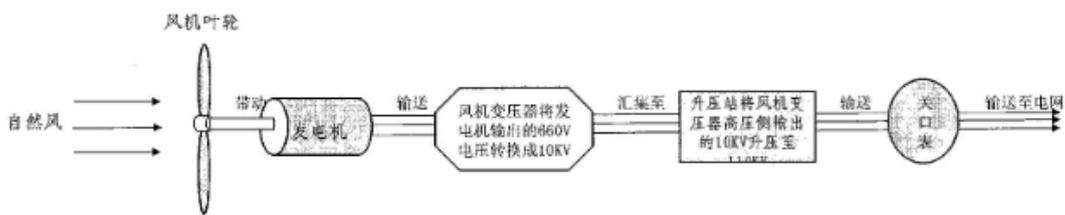


(2) 福能新能源

双馈风机发电工艺流程图



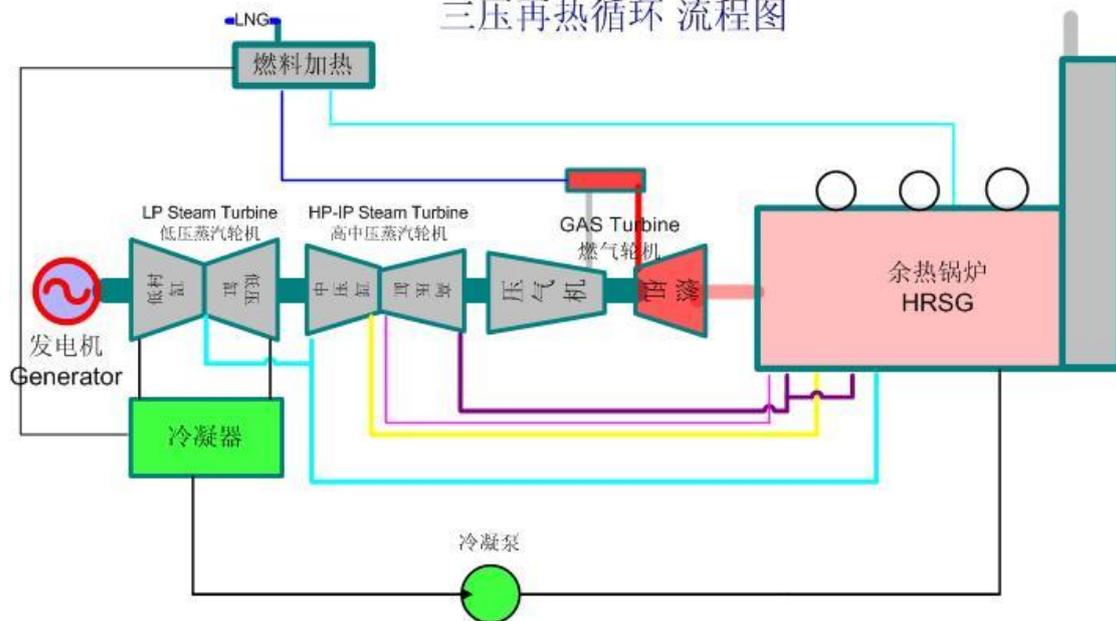
直驱风机发电工艺流程图



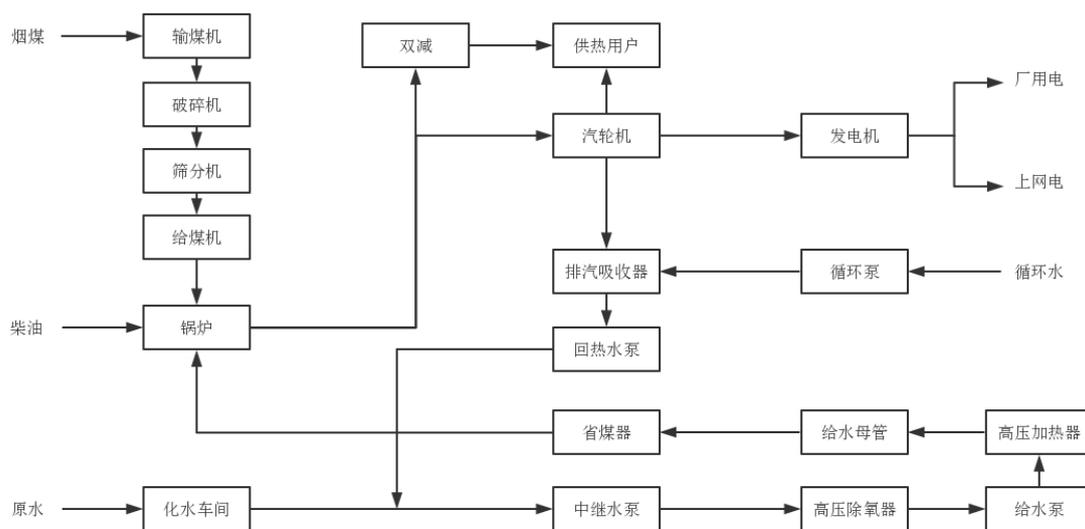
(3) 晋江气电

Three-Pressure Reheat Cycle Diagram

三压再热循环流程图

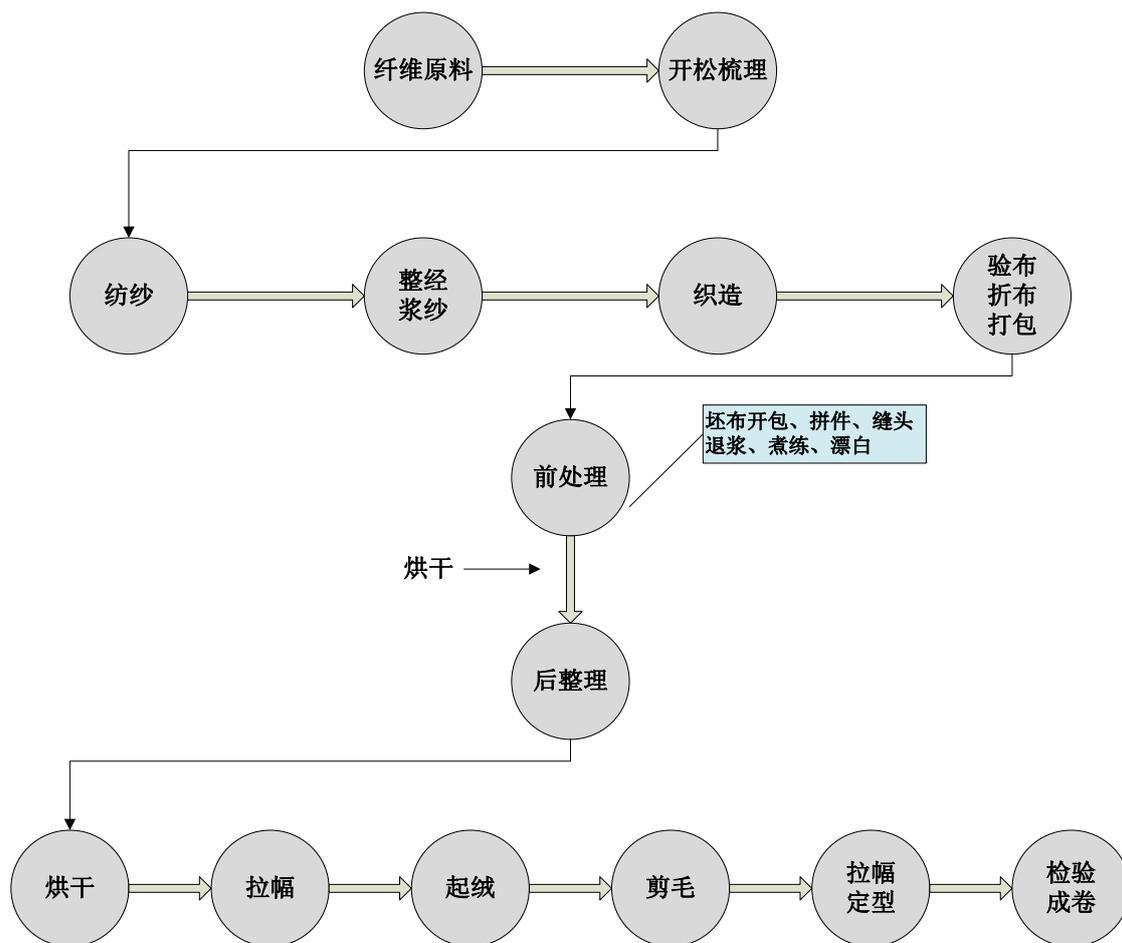


(4) 龙安热电

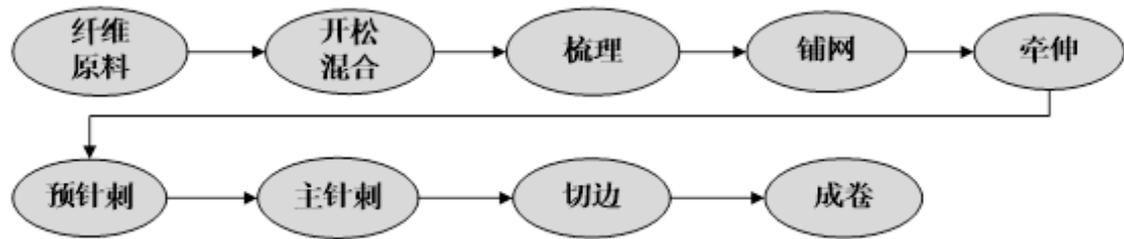


2、产业用纺织品

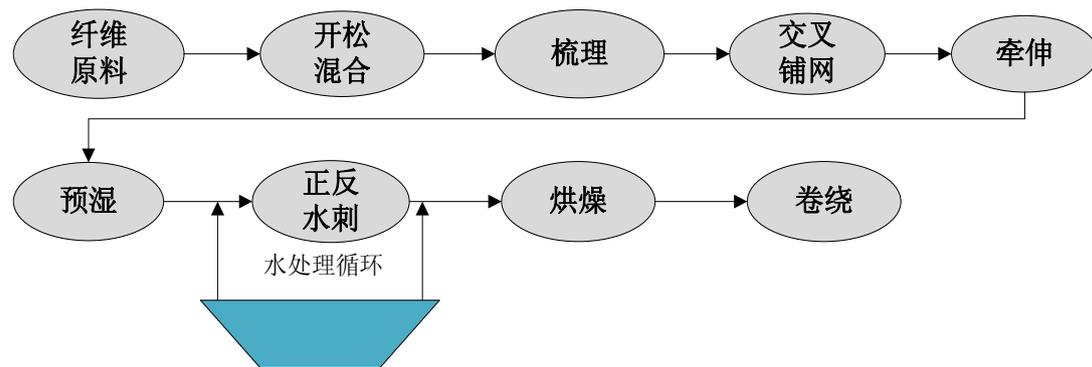
(1) 机织基布的生产工艺流程



(2) 针刺非织造布的生产工艺流程



(3) 水刺非织造布的生产工艺流程



(三) 主要经营模式

1、鸿山热电

鸿山热电的主要经营模式为生产销售型，即鸿山热电采购煤炭等原材料进行电力、热力的生产、销售。

(1) 采购模式

鸿山热电所需的主要原材料为煤炭。主要供应商为福能电力燃料有限公司和广东中煤进出口有限公司等大型煤炭贸易商。煤炭采购合同采取一年一签的形式，以市场价为采购价格。

(2) 生产模式

鸿山热电主要产品为电力、热力，采用燃煤作为一次能源，通过煤粉燃烧加热锅炉使锅炉中的水变为水蒸汽，利用蒸汽推动汽轮机发电；同时，将余热收集导入热力供应系统中。

(3) 销售模式

鸿山热电是国内先进的热电联产机组，在电力销售上，鸿山热电主要的电力销售对象为国网福建省电力有限公司；燃煤发电定价按照国家发展与改革委员会制定的燃煤发电标杆上网电价执行。

在热力销售上，鸿山热电将其生产的热力通过自行建设的管道销售至泉州石狮沿海三镇工业区内服装印染、造纸等用热企业。公司的供热价格基于当地政府发布的指导价格与客户协商确定。公司与供热客户的销售款项通过管道的流量计进行每月计量和结算。

2、福能新能源

福能新能源运营的风电场通过将自然风能由风机机组转化为电能，随后经过升压输送至电网。公司销售给电网公司的电力收入是根据单位上网电价与供应电网公司的电量计算得出，扣除生产经营的各项成本费用后获得利润。

（1）采购模式

福能新能源利用风力发电，无需外购原材料。

（2）生产模式

福能新能源的主要生产模式是依靠风力发电机组，将风能转化为电能；通过场内集电线路、变电设备，将电能输送到电网上。

（3）销售模式

福能新能源电力销售采用直接销售方式。依照国家政策和项目核准时的并网承诺，公司与当地电网公司签署购售电协议，将风电场所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。其中电量计量由电网公司指定的计量装置按月确认，电价按照国家能源价格主管部门确定的区域电价。福能新能源的电力销售对象为国网福建省电力有限公司。

3、晋江气电

晋江气电是福建省 LNG 总体项目的十个子项目之一，属于国家重点建设项目。晋江气电主要经营模式为生产销售型，即晋江气电通过采购天然气进行电力生产，而后进行电力销售。

（1）采购模式

晋江气电生产所需主要原材料为液化天然气，液化天然气采购对象为中海福建天然气有限责任公司，该天然气销售合同为期 25 年。合同约定天然气的定价为四年一调整，液化天然气运输单价将根据液化天然气运输合同运输单价调整指数和调整办法作相应调整；气化管输单价由平均气化管输基准单价决定。公司的天然气采购按季度定价，若市场价较原定价涨幅超过 8%，则于第二季度重新定价。

（2）生产模式

晋江气电主要产品为电力，采用天然气作为一次能源，通过天然气燃烧做功，驱动燃气轮机转动，再驱动发电机发电。

（3）销售模式

电力销售上，晋江气电的电力销售对象为国网福建省电力有限公司；电价按照国家 and 地方能源价格主管部门确定的区域电价执行。关于晋江气电天然气置换及电量替代政策情况，参见本节之“七、发行人主营业务具体情况”之“（五）公司的主要原材料和能源及供应情况”之“1、报告期内原材料采购情况”。

4、华润六枝

华润六枝的主要经营模式为生产销售型，即华润六枝采购煤炭等原材料进行电力的生产、销售。

（1）采购模式

华润六枝所需的主要原材料为煤炭。主要供应商为贵州省内大中型煤矿及中间贸易商。煤炭采购合同主要采取一年一签的形式，以市场价为采购价格。

（2）生产模式

华润六枝主要产品为电力，采用燃煤作为一次能源，通过煤粉燃烧加热锅炉使锅炉中的水变为水蒸汽，利用蒸汽推动汽轮机发电；同时，将余热收集导入热力供应系统中。

（3）销售模式

华润六枝为火电燃煤机组，在电力销售上，主要的电力销售对象为中国南方电网，燃煤发电定价按照国家发展与改革委员会制定的燃煤发电标杆上网电价执行。

5、产业用纺织品

（1）采购模式

南纺公司主要采购的原材料有各类纤维原料、各种规格坯布、燃料、染化料、助剂、各类设备、配件耗材等，原料采购原则是要符合生产经营计划，严格执行采购审批，合理选择采购定价方式，规避市场风险，降低经营成本。采购定价方式为比质比价采购（特殊原料或指定原料除外）与招标采购，并严格按照原料采购流程进行采购。结算方面，南纺公司一般采用货到付款或货到 60 天内结清的方式，部分特殊原料（如棉花）采用款到发货的方式。

（2）生产模式

南纺公司的主要产品主要包括基布系列（棉纱、绒布、针刺、水刺基材）、水刺卫材和过滤材料等。产品的销售完全市场化，生产根据客户订单，即“以单定产”。

（3）销售模式

南纺公司主要是以销定产，其中基布系列有直销和代销两种，主要是通过销售人员直接销售给客户或通过贸易公司销售给终端客户，主要销售区域为福建、浙江、江苏及广东等，销售对象主要为 PU 革厂以及汽车零部件工厂等；水刺卫材采用业务代表分片包销的模式，分内贸（福建、长三角片区、广西珠三角片区）和外贸（亚洲片区、亚洲以外片区）等片区；主要销售区域为福建、广东、

广西、长三角、韩国、意大利及北美等；过滤材料采取中间商销售模式和自行组织销售模式，主要销售区域为福建、广东、山东、上海、江苏、安徽、浙江、江西及河北等，销售对象主要为电力、水泥、垃圾焚烧及钢铁冶炼等行业。

（四）公司主要产品的产销情况

1、报告期主要产品的产量、销量

（1）发电业务

报告期内，公司发电业务累计并网装机容量、发电量、上网电量、平均上网电价和机组利用小时数情况如下：

| 项目 | 2018年1-6月 /2018.6.30 | 2017年度 /2017.12.31 | 2016年度 /2016.12.31 | 2015年度 /2015.12.31 |
|----------------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 期末并网装机容量（万千瓦） | 484.10 | 347.10 | 337.20 | 327.05 |
| 其中：期末燃煤发电并网机组 | 255.61 | 123.61 | 120.00 | 120.00 |
| 其中：期末燃气发电并网机组 | 152.80 | 152.80 | 152.80 | 152.80 |
| 其中：期末风力发电并网机组 | 71.40 | 66.40 | 64.40 | 54.25 |
| 其中：期末光伏发电并网机组 ^注 | 4.29 | 4.29 | - | - |
| 发电量（亿千瓦时） | 87.55 | 106.22 | 104.35 | 103.47 |
| 其中：燃煤发电 | 64.55 | 64.36 | 61.47 | 63.02 |
| 其中：燃气发电 | 13.64 | 22.84 | 27.43 | 26.86 |
| 其中：风力发电 | 9.14 | 18.84 | 15.45 | 13.59 |
| 其中：光伏发电 | 0.22 | 0.18 | - | - |
| 上网电量（亿千瓦时） | 83.20 | 101.93 | 99.83 | 99.11 |
| 其中：燃煤发电上网电量 | 60.67 | 60.98 | 57.91 | 59.52 |
| 其中：燃气发电上网电量 | 13.36 | 22.32 | 26.82 | 26.29 |
| 其中：风力发电上网电量 | 8.95 | 18.45 | 15.10 | 13.30 |
| 其中：光伏发电上网电量 | 0.22 | 0.18 | - | - |
| 含税平均上网电价（元/千瓦时） | - | - | - | - |
| 其中：燃煤发电平均上网电价 | 0.3586 | 0.3838 | 0.3747 | 0.4152 |
| 其中：燃气发电平均上网电价 | 0.5986 | 0.5430 | 0.5506 | 0.5447 |
| 其中：风力发电平均上网电价 | 0.5976 | 0.6051 | 0.5983 | 0.5970 |
| 其中：光伏发电平均上网电价 | 0.7489 | 0.7610 | - | - |
| 机组利用小时数（小时） | - | - | - | - |
| 其中：燃煤发电机组利用小时数 | 2,525 | 5,206 | 5,123 | 5,252 |
| 其中：燃气发电机组利用小时数 | 893 | 1,495 | 1,795 | 1,758 |

| | | | | |
|----------------|-------|-------|-------|-------|
| 其中：风力发电机组利用小时数 | 1,279 | 2,837 | 2,631 | 2,763 |
| 其中：光伏发电机组利用小时数 | 586 | 576 | - | - |

注：公司部分光伏发电机组为自用发电机组，光伏发电量及上网电量未统计该部分自用电量。

(2) 供热业务

2015、2016年、2017年及2018年1-6月，公司供热量分别为412.18万吨、435.71万吨、407.26万吨和240.04万吨。价格方面，公司按照政府指导价以及煤价综合定价，2017年公司供热均价涨幅较大主要系煤价上涨及煤气联动所致。具体情况如下：

| 时间 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------|-----------|--------|--------|--------|
| 鸿山热电 | | | | |
| 供热量(万吨) | 171.85 | 342.44 | 435.71 | 412.18 |
| 综合含税供热均价(元/吨) | 150.10 | 154.59 | 110.49 | 115.69 |
| 龙安热电 | | | | |
| 供热量(万吨) | 68.19 | 64.81 | - | - |
| 综合含税供热均价(元/吨) | 192.53 | 192.44 | - | - |

(3) 产业用纺织品

报告期内，公司纺织业务主要产品产销量情况如下：

| 产品 | 项目 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年 | 2015年 | |
|------|--------|-----------|--------|--------|--------|--------|
| 机织布 | 产能(万米) | 19,000 | 19,000 | 19,000 | 19,000 | |
| | 产量(万米) | 3,221 | 12,456 | 12,740 | 14,084 | |
| | 销量(万米) | 3,323 | 12,247 | 13,355 | 13,508 | |
| 非织造布 | 针刺非织造布 | 产能(万米) | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| | | 产量(万米) | 637 | 1,480 | 1,468 | 1,472 |
| | | 销量(万米) | 586 | 1,512 | 1,498 | 1,464 |
| | 水刺非织造布 | 产能(吨) | 16,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| | | 产量(吨) | 8,028 | 9,695 | 8,778 | 8,497 |
| | | 销量(吨) | 7,973 | 9,565 | 8,832 | 8,480 |
| 针织布 | 产能(吨) | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | |
| | 产量(吨) | 2,550 | 4,188 | 3,325 | 3,261 | |
| | 销量(吨) | 2,542 | 3,872 | 3,295 | 3,363 | |

产品价格方面，目前公司主要销售产品为机织布和水刺非织造布。公司机织布2015、2016年、2017年及2018年1-6月价格分别为4.62元/米、4.50元/

米、4.49元/米和4.31元/米，呈现持续下降趋势；公司水刺非织造布2015、2016年、2017年及2018年1-6月价格分别为2.23万元/吨、2.17万元/吨、2.33万元/吨和2.08万元/吨，总体呈现下降趋势。报告期内，公司纺织业务具体产品价格情况如下：

销售额单位：万元

| 产品名称 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|--------------|-----------|-----------|--------|-----------|--------|-----------|--------|-----------|
| | 单价 | 销售额 | 单价 | 销售额 | 单价 | 销售额 | 单价 | 销售额 |
| 机织布（元/米） | 4.31 | 14,332.21 | 4.49 | 54,996.87 | 4.50 | 62,176.33 | 4.62 | 62,505.79 |
| 针刺非织造布（元/米） | 4.51 | 2,643.37 | 4.45 | 6,730.75 | 4.69 | 7,024.36 | 5.15 | 7,547.22 |
| 水刺非织造布（万元/吨） | 2.08 | 16,604.29 | 2.33 | 22,319.56 | 2.17 | 19,123.35 | 2.23 | 18,930.97 |
| 针织布（万元/吨） | 1.47 | 3,731.13 | 1.78 | 6,875.48 | 2.18 | 7,198.76 | 2.24 | 7,549.12 |

注：上表中各类产品的销售额除以单价与前文披露的销售量之间的差异均因销售额以万元为单位进行计算所致。

2、报告期内公司向前五名客户销售情况

报告期内，公司向前五名客户销售情况如下表所示：

| 年度 | 序号 | 客户名称 | 不含税销售额（万元） | 占主营业务收入的比例（%） |
|---------------|-----------|----------------|------------|-------------------|
| 2018年 1-6月 | 1 | 国网福建省电力有限公司 | 215,998.49 | 57.06 |
| | 2 | 贵州电网有限责任公司 | 88,075.07 | 23.27 |
| | 3 | 神华福能发电有限责任公司 | 4,500.29 | 1.19 |
| | 4 | 晋江恒安家庭生活用纸有限公司 | 2,977.33 | 0.79 |
| | 5 | 石狮市金宏盛漂染织造有限公司 | 2,376.28 | 0.63 |
| | 前五名客户销售合计 | | | 313,927.46 |
| 2017年度 | 1 | 国网福建省电力有限公司 | 513,729.46 | 76.34 |
| | 2 | 浙江闽锋化学有限公司 | 10,598.05 | 1.57 |
| | 3 | 福建邦德合成革集团有限公司 | 8,504.93 | 1.26 |
| | 4 | 神华福能发电有限责任公司 | 6,113.05 | 0.91 |
| | 5 | 石狮市万峰盛漂染织造有限公司 | 4,936.96 | 0.73 |
| | 前五名客户销售合计 | | | 543,882.44 |
| 2016年度 | 1 | 国网福建省电力有限公司 | 483,973.59 | 76.73 |
| | 2 | 浙江闽锋化学有限公司 | 11,426.53 | 1.81 |
| | 3 | 福建邦德合成革集团有限公司 | 5,088.72 | 0.81 |
| | 4 | 冠宏股份有限公司 | 4,447.67 | 0.71 |
| | 5 | 江苏天成超纤革业有限公司 | 3,565.24 | 0.57 |
| | 前五名客户销售合计 | | | 508,501.74 |

| | | | | |
|---------|-----------|----------------|-------------------|--------------|
| 2015 年度 | 1 | 国网福建省电力有限公司 | 559,815.47 | 78.69 |
| | 2 | 浙江闽锋化学有限公司 | 10,042.56 | 1.41 |
| | 3 | 福建邦德合成革集团有限公司 | 5,733.59 | 0.81 |
| | 4 | 安徽安利材料科技股份有限公司 | 4,577.01 | 0.64 |
| | 5 | 冠宏股份有限公司 | 4,140.26 | 0.58 |
| | 前五名客户销售合计 | | 584,308.90 | 82.13 |

2015 年、2016 年、2017 年和 2018 年 1-6 月，公司对前五大客户的销售额占当期主营业务收入的比例分别为 82.13%、80.62%、80.82%和 82.93%，其中国网福建省电力有限公司的占比较高，系目前国内发电公司电力业务的销售模式所决定。

公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、主要关联方及其他持有发行人 5%以上股份的股东均未在公司前五名客户中占有权益。

（五）公司的主要原材料和能源及供应情况

1、报告期内原材料采购情况

（1）鸿山热电

鸿山热电生产所需的主要原材料为煤炭，鸿山热电最近三年一期燃料采购及消耗情况如下：

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年 | 2016 年 | 2015 年 |
|--------------------------|--------------|------------|------------|------------|
| 煤炭消耗金额（万元） | 76,196.38 | 151,513.78 | 108,980.34 | 111,947.75 |
| 煤炭占营业成本比重(%) | 76.50 | 75.93 | 71.96 | 69.62 |
| 煤炭（原煤）消耗单价（不含税） （元/吨） | 548.15 | 508.89 | 380.77 | 371.61 |
| 煤炭（标煤）采购单价（不含税） （元/吨） | 735.13 | 708.26 | 537.84 | 507.08 |
| 热电联产发电标准煤耗（克/千瓦时） | 258.47 | 263.71 | 261.24 | 261.36 |
| 热电联产供热标准煤耗（千克/吨） | 110.60 | 110.64 | 110.67 | 110.65 |

报告期内，鸿山热电煤炭供应商较为集中，但由于目前国内煤炭供应渠道畅通、供应量充足且定价方式透明，鸿山热电煤炭采购对特定供应商的依赖程度较低。但由于煤炭供给侧改革的推进，2016 年开始，煤炭价格显著上升。

(2) 福能新能源

福能新能源生产电力主要依靠风能，无需燃料供应。

(3) 晋江气电

晋江气电生产所需的主要原材料为天然气，供应商为中海福建天然气有限责任公司。晋江气电最近三年一期的天然气采购和消耗情况如下：

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年 | 2015年 |
|---------------------|-----------|------------|------------|------------|
| 天然气含税采购额（万元） | 73,237.42 | 125,780.09 | 112,470.65 | 148,146.73 |
| 天然气发电综合发电气耗（立方/千瓦时） | 0.19 | 0.19 | 0.19 | 0.19 |

福建省物价局负责发布晋江气电采购的天然气价格，报告期内，晋江气电采购天然气价格变化如下：

单位：元/立方米

| 时间 | 天然气销售不含税价格 |
|-----------------------------------|------------|
| 2014年11月16日-2015年8月31日 | 2.7965 |
| 2015年9月1日-2015年12月31日 | 2.4425 |
| 2016年1月1日-2016年7月31日 | 2.1000 |
| 2016年8月1日-2016年9月30日 | 1.8310 |
| 2016年10月1日-2016年12月31日 | 1.5504 |
| 2017年1月1日-2017年6月30日 | 2.3292 |
| 2017年7月1日-2017年12月31日 | 2.6991 |
| 2018年1月1日-2018年4月30日 | 2.5252 |
| 2018年5月1日-2018年6月30日 ^注 | 2.5482 |

注：根据财政部、国家税务总局2018年4月4日发布的财税[2018]32号、33号文件，天然气行业增值税税率自5月1日起由11%下调至10%。

晋江气电是福建LNG总体项目的十个子项目之一，属于国家重点建设项目。晋江气电生产所需主要原材料为液化天然气，液化天然气采购对象为中海福建天然气有限责任公司，合同期限为25年。根据2014年中海福建天然气有限责任公司与印尼供气方的谈判结果，以及福建省经济和信息化委员会、福建省物价局相关通知，2014年11月16日至2015年12月31日期间，晋江气电天然气含税采购价格由1.661元/立方米上调至3.16元/立方米。

为疏导气价上涨对福建省燃气电厂经营状况的影响，福建省经济和信息化委员会、福建省物价局等部门出台了相关文件，对福建省燃气电厂实行天然气置换和电量替代政策，具体措施是：

1) 电量替代政策

晋江气电将部分发电量转由燃煤电厂替代发电，并向燃煤电厂支付替代发电对价，同时电网公司向晋江气电支付该部分替代电量上网电费。根据福建省经济和信息化委员会与福建省物价局下发的相关文件，2015年、2016年、2017年电量替代相关结算价格情况如下：

单位：元/千瓦时

| 年份 | 晋江气电与燃煤电厂结算的替代发电对价（含税） | 电网公司与晋江气电结算的替代电量上网电价（含税） |
|------------------------|------------------------|--------------------------|
| 2015 | 0.27 | 0.5434 |
| 2016 | 0.29 | 0.5434 |
| 2017 | 0.29 | 0.5434 |
| 2018年1-6月 ^注 | 0.33 | 0.5957 |

注：2018年1-6月，晋江气电实际未开展电量替代业务。

2) 天然气置换政策

根据福建省经济和信息化委员会下发的《关于做好天然气供需平衡及燃气电厂运行调度工作的通知》（闽经信石化[2014]663号），2014年11月16日至2015年底期间，全省燃气发电用气量113.54万吨，莆田、晋江（即晋江气电）、厦门3家燃气电厂发电用气量按装机容量4：4：2比例确定；上述期间燃气电厂置换给城市燃气公司气量112.13万吨，3家燃气电厂置换气量也按上述装机容量比例确定，置换气城市门站价3.374元/立方米，与电厂门站价3.16元/立方米的差价0.214元/立方米由中海福建天然气有限责任公司补偿给燃气电厂。

报告期内，晋江气电的置换气城市门站价和电厂门站价变动由福建省物价局随天然气价格变动相应地发布确定。

(4) 南纺公司

南纺公司生产所需主要原材料为外购坯布、棉花、涤纶、粘胶和煤等，南纺公司最近三年一期主要原材料采购和消耗情况如下：

| 序号 | 原料名称 | 项目 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年 | 2015年 |
|----|------|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1 | 外购坯布 | 采购金额(万元) | 6,884.33 | 34,726.72 | 35,467.22 | 43,703.98 |
| | | 不含税平均单价(万元/千米) | 0.32 | 0.34 | 0.35 | 0.35 |
| 2 | 涤纶 | 采购金额(万元) | 5,571.68 | 7,964.62 | 6,653.27 | 8,180.19 |
| | | 不含税平均单价(万元/吨) | 0.82 | 0.74 | 0.61 | 0.66 |
| 3 | 粘胶 | 采购金额(万元) | 5,377.71 | 7,859.18 | 6,884.43 | 4,369.04 |
| | | 不含税平均单价(万元/吨) | 1.22 | 1.31 | 1.23 | 1.06 |
| 4 | 棉花 | 采购金额(万元) | 2,906.61 | 4,177.70 | 3,303.62 | 3,936.36 |
| | | 不含税平均单价(万元/吨) | 1.47 | 1.49 | 1.31 | 1.27 |
| 5 | 煤 | 采购金额(万元) | 936.90 | 2,631.21 | 2,147.38 | 2,066.40 |
| | | 不含税平均单价(万元/吨) | 0.07 | 0.08 | 0.06 | 0.06 |

(5) 华润六枝

华润六枝生产所需的主要原材料为煤炭，2018年1-6月煤炭采购及消耗情况如下：

| 项目 | 2018年1-6月 |
|----------------------|-----------|
| 煤炭消耗金额(万元) | 62,354.11 |
| 煤炭占营业成本比重(%) | 77.16 |
| 煤炭(原煤)消耗单价(不含税)(元/吨) | 403.05 |
| 煤炭(标煤)采购单价(不含税)(元/吨) | 649.89 |

2、报告期内主要能源供应情况

公司除了生产用的煤炭和天然气外，主要能源消耗为水和电，其中鸿山热电，福能新能源、晋江气电及华润六枝的电力依靠自供，水由当地公用事业部门供应，公司其他公司水和电均由当地公用事业部门供应。报告期内，公司主要能源供应能满足目前生产的需要。

3、报告期内向前五大供应商采购情况

报告期内，公司向前五名供应商采购情况如下表所示：

| 年度 | 序号 | 供应商名称 | 不含税采购额(万元) | 占采购总额的比例(%) |
|----|----|-------|------------|-------------|
|----|----|-------|------------|-------------|

| | | | | |
|-----------|------------|-------------------------|------------|-------------------|
| 2018年1-6月 | 1 | 中海福建天然气有限责任公司 | 66,259.68 | 25.84 |
| | 2 | 福建省福能电力燃料有限公司 | 53,955.88 | 21.04 |
| | 3 | 厦门国贸集团股份有限公司 | 21,339.57 | 8.32 |
| | 4 | 贵州众一金彩黔煤炭销售有限公司 | 17,703.76 | 6.90 |
| | 5 | 贵州贵能投资股份有限公司织金县三塘镇四季春煤矿 | 10,068.90 | 3.93 |
| | 前五名供应商采购合计 | | | 169,327.79 |
| 2017年度 | 1 | 中海福建天然气有限责任公司 | 112,691.20 | 26.05 |
| | 2 | 福建省福能电力燃料有限公司 | 50,745.09 | 11.73 |
| | 3 | 广东中煤进出口有限公司 | 44,811.08 | 10.36 |
| | 4 | 厦门国贸集团股份有限公司 | 38,867.31 | 8.98 |
| | 5 | 吴江市震洲喷气织造厂 | 14,008.89 | 3.24 |
| | 前五名供应商采购合计 | | | 261,123.57 |
| 2016年度 | 1 | 中海福建天然气有限责任公司 | 99,531.55 | 26.66 |
| | 2 | 广东中煤进出口有限公司 | 81,870.21 | 21.92 |
| | 3 | 福建省福能电力燃料有限公司 | 32,054.95 | 8.59 |
| | 4 | 华阳电业有限公司 | 10,730.48 | 2.87 |
| | 5 | 吴江市荣宇丝绸织造有限公司 | 9,495.06 | 2.54 |
| | 前五名供应商采购合计 | | | 233,682.24 |
| 2015年度 | 1 | 中海福建天然气有限公司 | 131,103.30 | 31.02 |
| | 2 | 广东中煤进出口有限公司 | 67,564.54 | 15.98 |
| | 3 | 福建省福能电力燃料有限公司 | 33,877.47 | 8.01 |
| | 4 | 华阳电业有限公司 | 17,314.53 | 4.10 |
| | 5 | 吴江市荣宇丝绸织造有限公司 | 14,741.10 | 3.49 |
| | 前五名供应商采购合计 | | | 264,600.95 |

2015年、2016年、2017年和2018年1-6月，公司向前五大供应商的采购额占当期采购总额的比例分别为62.60%、62.59%、60.36%和66.03%，占比较大系发行人行业属性所致，公司不存在依赖供应商的情形。

公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、主要关联方及其他持有发行人5%以上股份的股东均未在公司前五名供应商中占有权益。

（六）主要固定资产和无形资产情况

1、主要固定资产

截至2018年6月30日，公司主要固定资产情况如下：

单位：万元

| 类别 | 账面原值 | 累计折旧 | 账面净值 | 折旧年限 (年) | 成新率(%) |
|-----------|---------------------|-------------------|---------------------|-------------|--------|
| 房屋、建筑物 | 270,705.62 | 72,288.05 | 198,417.57 | 10-40 | 73.30 |
| 电力机器设备 | 1,545,473.58 | 425,722.00 | 1,119,751.58 | 5-12 | 72.45 |
| 纺织机器设备 | 65,411.63 | 41,929.04 | 23,482.59 | 7-15 | 35.90 |
| 运输设备 | 4,582.06 | 3,009.21 | 1,572.85 | 5-20 | 34.33 |
| 其他设备 | 28,322.22 | 8,283.22 | 20,039.01 | 4-20 | 70.75 |
| 合计 | 1,914,495.12 | 551,231.52 | 1,363,263.60 | - | - |

注：截至2018年6月30日，公司固定资产账面价值总额为1,358,802.40万元。

(1) 房屋所有权

截至2018年6月30日，公司主要房屋所有权情况如下：

| 序号 | 房产证号 | 房屋 所有权人 | 房屋坐落 | 规划用途 | 建筑面积 (m ²) | 他项 权利 |
|----|-------------------------|------------|----------------------------------|------|---------------------------|----------|
| 1 | 晋房产权罗 山字第 706115号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 101室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 2 | 晋房产权罗 山字第 706116号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 403室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 3 | 晋房产权罗 山字第 706117号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 603室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 4 | 晋房产权罗 山字第 706118号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 104室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 5 | 晋房产权罗 山字第 706119号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 204室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 6 | 晋房产权罗 山字第 706120号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 304室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 7 | 晋房产权罗 山字第 706121号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 404室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 8 | 晋房产权罗 山字第 706122号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 504室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 9 | 晋房产权罗 山字第 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 | 住宅 | 127.85 | 无 |

| | | | | | | |
|----|--------------------------|------|-------------------------------------|----|--------|---|
| | 706123 号 | | 604 室 | | | |
| 10 | 晋房产权罗 山字第 706124 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 105 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 11 | 晋房产权罗 山字第 706125 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 205 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 12 | 晋房产权罗 山字第 706126 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 305 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 13 | 晋房产权罗 山字第 706127 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 605 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 14 | 晋房产权罗 山字第 706128 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 106 室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 15 | 晋房产权罗 山字第 706129 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 206 室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 16 | 晋房产权罗 山字第 706130 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 306 室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 17 | 晋房产权罗 山字第 706256 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 406 室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 18 | 晋房产权罗 山字第 706257 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 102 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 19 | 晋房产权罗 山字第 706258 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 202 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 20 | 晋房产权罗 山字第 706259 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 302 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 21 | 晋房产权罗 山字第 706260 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 602 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 22 | 晋房产权罗 山字第 706261 号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城 27 幢 103 室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 23 | 晋房产权罗 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 | 住宅 | 127.85 | 无 |

| | | | | | | |
|----|--------------------------------|-----------|----------------------------------|-----|-----------|---|
| | 山字第 706262号 | | 区华泰国际新城27幢 203室 | | | |
| 24 | 晋房产权罗 山字第 706263号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 303室 | 住宅 | 127.85 | 无 |
| 25 | 晋房产权罗 山字第 706269号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 601室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 26 | 晋房产权罗 山字第 706270号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 501室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 27 | 晋房产权罗 山字第 706271号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 401室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 28 | 晋房产权罗 山字第 706272号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 301室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 29 | 晋房产权罗 山字第 706273号 | 晋江气电 | 晋江福埔工业综合开发 区华泰国际新城27幢 201室 | 住宅 | 130.48 | 无 |
| 30 | 晋房产权金 井字第 201301579 号 | 晋江气电 | 晋江市金井镇石圳村圳 北区169号第1-32幢 | 工业 | 62,164.76 | 无 |
| 31 | 晋房权证金 井字第 201513798 号 | 晋江风电 | 晋江市金井镇石圳村圳 北区170号 | 其他 | 1,238.64 | 无 |
| 32 | 莆房权证秀 屿字第 X20130106 号 | 福能新能 源 | 莆田市秀屿区东峤镇下 房村下房300号 | 工业 | 1,616.68 | 无 |
| 33 | 莆房权证秀 屿字第 X20130105 号 | 福能新能 源 | 莆田市秀屿区埭头镇东 林村(升压站)东林111 号 | 工业 | 888.10 | 无 |
| 34 | 莆房权证秀 屿字第 X20130104 号 | 福能新能 源 | 莆田市秀屿区平海镇东 美村(升压站)过溪39 号 | 工业 | 886.90 | 无 |
| 35 | 龙房权证字 第20130786 | 漳州风电 | 隆教乡径内村 | 非住宅 | 3,789.73 | 无 |

| | 号 | | | | | |
|----|---------------------------------|-----------|-------------------------|----------------------|----------|---|
| 36 | 莆房权证秀 屿字第 X20130119 号 | 大蚶山风 电 | 莆田市秀屿区埭头镇潘 宅村朱厝 50 号 | 工业 | 1,625.80 | 无 |
| 37 | 莆房权证荔 城字第 L201306861 号 | 后海风电 | 荔城区北高镇山前村下 半戈 200 号 | 其他 | 2,722.22 | 无 |
| 38 | 仙游房权证 企字第 20160098 号 | 仙游风电 | 社硎田利村 | 其它用途 | 1241.30 | 无 |
| 39 | 仙游房权证 企字第 20160099 号 | 仙游风电 | 社硎田利村 | 其它用途 | 846.79 | 无 |
| 40 | 惠房权证小 岞字第 201300003 号 | 惠安风电 | 惠安县小岞镇后内村 1#, 2# | 保卫室/消 防室 | 164.18 | 无 |
| 41 | 惠房权证小 岞字第 201300004 号 | 惠安风电 | 惠安县小岞镇后内村 3#, 4#,5# | 主变压器 室/仓库/ 综合楼 | 1,851.34 | 无 |
| 42 | 狮建房权证 鸿山字第 011130 号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村 (CIS 配电装置) | 工业 | 779.36 | 无 |
| 43 | 狮建房权证 鸿山字第 011122 号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(氨 区配电仪表间) | 工业 | 128.88 | 无 |
| 44 | 狮建房权证 鸿山字第 011120 号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(材 料仓库) | 工业 | 1,835.20 | 无 |
| 45 | 狮建房权证 鸿山字第 011131 号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(除 尘综合楼) | 工业 | 1,595.25 | 无 |
| 46 | 狮建房权证 鸿山字第 011114 号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(除 盐水处理车间) | 工业 | 1,993.95 | 无 |
| 47 | 狮建房权证 鸿山字第 011112 号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(化 验楼) | 工业 | 1,015.9 | 无 |

| | | | | | | |
|----|--------------------------|------|--------------------|----|----------|---|
| 48 | 狮建房权证 鸿山字第 011116号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(活性炭处理车间) | 工业 | 756.25 | 无 |
| 49 | 狮建房权证 鸿山字第 011133号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(集控楼) | 工业 | 5,314.22 | 无 |
| 50 | 狮建房权证 鸿山字第 011119号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(检修楼) | 工业 | 3,691.06 | 无 |
| 51 | 狮建房权证 鸿山字第 011121号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(煤水处理车间) | 工业 | 311.67 | 无 |
| 52 | 狮建房权证 鸿山字第 011126号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(启动锅炉房) | 工业 | 225.57 | 无 |
| 53 | 狮建房权证 鸿山字第 011124号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(气化风机房) | 工业 | 322.96 | 无 |
| 54 | 狮建房权证 鸿山字第 011123号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(燃油泵房) | 工业 | 245.37 | 无 |
| 55 | 狮建房权证 鸿山字第 011111号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(生产综合楼) | 工业 | 7,847.01 | 无 |
| 56 | 狮建房权证 鸿山字第 011110号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(生活综合楼) | 工业 | 8,319.70 | 无 |
| 57 | 狮建房权证 鸿山字第 011127号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(石膏脱水车间) | 工业 | 2,603.94 | 无 |
| 58 | 狮建房权证 鸿山字第 011117号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(输煤综合楼) | 工业 | 1,839.52 | 无 |
| 59 | 狮建房权证 鸿山字第 011125号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(碎煤机室) | 工业 | 1,241.94 | 无 |
| 60 | 狮建房权证 鸿山字第 011132号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(网络继电器楼) | 工业 | 681.21 | 无 |
| 61 | 狮建房权证 鸿山字第 011115号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(循环水泵房) | 工业 | 285.74 | 无 |

| | | | | | | |
|----|------------------------------|------|--------------------------|--------------------|-----------|---|
| 62 | 狮建房权证 鸿山字第 011128号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(烟 气脱硫综合楼) | 工业 | 1,303.17 | 无 |
| 63 | 狮建房权证 鸿山字第 011113号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(制 冷站) | 工业 | 498.86 | 无 |
| 64 | 狮建房权证 鸿山字第 011134号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(中 水池及配电室) | 工业 | 91.92 | 无 |
| 65 | 狮建房权证 鸿山字第 011129号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(主 厂房) | 工业 | 27,852.77 | 无 |
| 66 | 狮建房权证 鸿山字第 011118号 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村(综 合给水泵房配电间) | 工业 | 75.48 | 无 |
| 67 | 南房权证字 第 201506478 号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 一布机主 厂房 | 9,563.24 | 无 |
| 68 | 南房权证字 第 201506479 号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 布厂办公 楼 | 549.36 | 无 |
| 69 | 南房权证字 第 201506480 号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 布厂试织 化验室 | 400.00 | 无 |
| 70 | 南房权证字 第 201506481 号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 布厂坯布 打包间 | 221.45 | 无 |
| 71 | 南房权证字 第 201506482 号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 新后纺车 间 | 1,205.21 | 无 |
| 72 | 南房权证字 第 201506483 号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 机电—旧 主车间检 修房 | 385.56 | 无 |
| 73 | 南房权证字 第 201506484 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 机修新锻 工间 | 172.00 | 无 |

| | | | | | | |
|----|------------------|------|------------|-------------|-----------|---|
| | 号 | | | | | |
| 74 | 南房权证字第201506485号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 机修电气间 | 70.62 | 无 |
| 75 | 南房权证字第201506486号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 机修电焊间 | 272.80 | 无 |
| 76 | 南房权证字第201506487号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 机电钳工间 | 431.96 | 无 |
| 77 | 南房权证字第201506488号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 动力1#锅炉房 | 381.42 | 无 |
| 78 | 南房权证字第201506489号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 动力2#锅炉房 | 288.90 | 无 |
| 79 | 南房权证字第201506490号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 纱厂办公楼 | 478.32 | 无 |
| 80 | 南房权证字第201506491号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 纺纱主厂房(扩建附属) | 15,781.78 | 无 |
| 81 | 南房权证字第201506492号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 纱厂回花间 | 328.00 | 无 |
| 82 | 南房权证字第201506493号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 纱厂机物料库 | 180.00 | 无 |
| 83 | 南房权证字第201506494号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 办公.附房(皮革厂) | 730.00 | 无 |
| 84 | 南房权证字 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 主车间 | 4,398.25 | 无 |

| | | | | | | |
|----|------------------------------|------|-------------------------|---------------------|----------|---|
| | 第 201506495 号 | | | (皮革 厂) | | |
| 85 | 南房权证字 第 201506496 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 仓库 (皮 革厂) | 450.00 | 无 |
| 86 | 南房权证字 第 201506497 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 专件车间 | 418.83 | 无 |
| 87 | 南房权证字 第 201506498 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 2 层 | 工业厂房 (水刺二 车间) | 3,237.88 | 无 |
| 88 | 南房权证字 第 201506499 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 2 层 | 工业厂房 (水刺三 车间) | 2,845.06 | 无 |
| 89 | 南房权证字 第 201506500 号 | 南纺公司 | 安丰路 65 号水刺车间 1 至 2 层 | 工业厂房 (水刺车 间) | 3,030.49 | 无 |
| 90 | 南房权证字 第 201506501 号 | 南纺公司 | 安丰路 65 号原料库 1 至 2 层 | 仓库 (水 刺原料 库) | 1812.32 | 无 |
| 91 | 南房权证字 第 201506502 号 | 南纺公司 | 安丰路 65 号配电房 1 至 2 层 | 工业厂房 (水刺配 电房) | 394.86 | 无 |
| 92 | 南房权证字 第 201506503 号 | 南纺公司 | 安丰路 65 号成品库 1 至 3 层 | 仓库 (水 刺成品 库) | 3034.52 | 无 |
| 93 | 南房权证字 第 201506504 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 2 层 | 1#棉花成 品库 | 880.00 | 无 |
| 94 | 南房权证字 第 201506505 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 2 层 | 2#成品库 | 2083.70 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------|------|--------------|--------------|---------|---|
| | 号 | | | | | |
| 95 | 南房权证字第201506506号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 3#棉花库 | 1414.00 | 无 |
| 96 | 南房权证字第201506507号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 5#棉库 | 2008.50 | 无 |
| 97 | 南房权证字第201506508号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 4#库北面废简管库 | 112.70 | 无 |
| 98 | 南房权证字第201506509号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 4#棉库 | 1123.09 | 无 |
| 99 | 南房权证字第201506894号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 后山9#仓库 | 197.60 | 无 |
| 100 | 南房权证字第201506895号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 后山10#仓库 | 121.00 | 无 |
| 101 | 南房权证字第201506896号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 后山2#-3#连接库 | 128.00 | 无 |
| 102 | 南房权证字第201506897号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 后山11#仓库 | 252.00 | 无 |
| 103 | 南房权证字第201506898号 | 南纺公司 | 朝阳路6号-1层101号 | 朝阳路6号-1层101号 | 315.00 | 无 |
| 104 | 南房权证字第201506899号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 后山1#仓库及扩建 | 977.96 | 无 |
| 105 | 南房权证字 | 南纺公司 | 安丰路63号1至3层 | 后山5#仓 | 831.34 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------|------|-------------------------|------------------------------|----------|---|
| | 第 201506900 号 | | | 库 | | |
| 106 | 南房权证字 第 201506901 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 后山 7#仓库 | 69.12 | 无 |
| 107 | 南房权证字 第 201506902 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 后山 8#仓库 | 96.96 | 无 |
| 108 | 南房权证字 第 201506903 号 | 南纺公司 | 安丰路 65 号 B 幢 1 至 2 层 | 仓库 (05 仓库重建 工程 B 幢) | 3603.46 | 无 |
| 109 | 南房权证字 第 201506904 号 | 南纺公司 | 安丰路 65 号 A 幢 1 至 2 层 | 仓库 (05 仓库重建 工程 A 幢) | 3522.46 | 无 |
| 110 | 南房权证字 第 201506905 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 后山 2#仓库 | 500.62 | 无 |
| 111 | 南房权证字 第 201506906 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 3 层 | 生产调度 中心楼 | 1078.03 | 无 |
| 112 | 南房权证字 第 201506907 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 3 层 | 染整坯布 开包间 | 887.50 | 无 |
| 113 | 南房权证字 第 201506908 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 锅炉房后 仓库 | 72.00 | 无 |
| 114 | 南房权证字 第 201506909 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 12 层 | 南纺大厦 | 11718.00 | 无 |
| 115 | 南房权证字 第 201506910 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 后山 3#仓库 | 418.12 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------|------|------------|--------------|----------|---|
| | 号 | | | | | |
| 116 | 南房权证字第201506911号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 后山4#仓库 | 516.60 | 无 |
| 117 | 南房权证字第201506912号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 纱厂棉库分级室 | 216.00 | 无 |
| 118 | 南房权证字第201506913号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 纺织部门卫值班室 | 36.24 | 无 |
| 119 | 南房权证字第201506914号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 后山油库加油室 | 24.00 | 无 |
| 120 | 南房权证字第201506915号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 地磅房 | 70.00 | 无 |
| 121 | 南房权证字第201506916号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 纱厂配件修理间 | 378.38 | 无 |
| 122 | 南房权证字第201506917号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至4层 | 染整主厂房 | 5933.36 | 无 |
| 123 | 南房权证字第201506918号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 布厂整理车间 | 724.92 | 无 |
| 124 | 南房权证字第201506919号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至5层 | 革基布主厂房、三布气流纺 | 22298.80 | 无 |
| 125 | 南房权证字第201506921号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至3层 | 清花车间 | 3364.16 | 无 |
| 126 | 南房权证字 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 布厂剑杆 | 1650.00 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------|------|------------------|--------------------|--------|---|
| | 第 201506923 号 | | | 织机车间 | | |
| 127 | 南房权证字 第 201506924 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 后山 3#-4#连接 库 | 144.00 | 无 |
| 128 | 南房权证字 第 201506925 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 2 层 | 棉检室及 原计量室 | 320.20 | 无 |
| 129 | 南房权证字 第 201506926 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 后山简易 油桶库 | 128.70 | 无 |
| 130 | 南房权证字 第 201506927 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 至 2 层 | 计量楼 (原武器 库) | 203.36 | 无 |
| 131 | 南房权证字 第 201506928 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 革基布门 卫值班室 | 18.50 | 无 |
| 132 | 南房权证字 第 201508117 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 动力空冷 车间 | 465.75 | 无 |
| 133 | 南房权证字 第 201508118 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 动力 1 号 堆煤场 | 532.10 | 无 |
| 134 | 南房权证字 第 201508119 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 2 号水泵 房值班室 | 39.59 | 无 |
| 135 | 南房权证字 第 201508120 号 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 动力车间 | 393.73 | 无 |
| 136 | 南房权证字 第 201508121 | 南纺公司 | 安丰路 63 号 1 层 | 水泵过滤 间 | 72.52 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|-------------------------|-------|---|---|----------|---|
| | 号 | | | | | |
| 137 | 南房权证字第201508122号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 车间食堂 | 883.93 | 无 |
| 138 | 南房权证字第201508123号 | 南纺公司 | 安丰路63号1至2层 | 机修大车间 | 1261.75 | 无 |
| 139 | 南房权证字第201508124号 | 南纺公司 | 安丰路63号1层 | 二布食堂 | 464.00 | 无 |
| 140 | 榕房权证FZ字第16063823 | 南纺公司 | 晋安区茶园环北二村6#楼104、105、204、205单元,1层A车库,1层10、11商场,1层42附属间 | 104、105204、205单元:住宅;1层10、11商场:商业;1层42附属间:其他 | 438.40 | 无 |
| 141 | 南房权证字第200207221号 | 南纺公司 | 大丰路 | 仓库 | 246.21 | 无 |
| 142 | 闽(2016)福州市不动产权第0006759号 | 南纺公司 | 鼓楼区东街街道东街43号新都会财经广场10层10A1, D写字楼 | 财经广场 | 265.99 | 无 |
| 143 | 闽(2016)福州市不动产权第9004579号 | 南纺公司 | 鼓楼区湖东路169号天鹭大厦四层、05车库、06车库 | 天鹭大厦四层:办公;05车库、06车库:其他 | 1,023.06 | 无 |
| 144 | 南房权证字第200401965号 | 南平新南针 | 安丰路14号 | 工业厂房(热定型车间) | 7,488.80 | 无 |
| 145 | 南房权证字 | 南平新南 | 安丰路14号 | 工业厂房 | 1,995.92 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------|-----------|--|----------------------------|----------|---|
| | 第 200401966 号 | 针 | | (康幸染 整车间) | | |
| 146 | 南房权证字 第 200401967 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (4#仓 库) | 914.22 | 无 |
| 147 | 南房权证字 第 200401968 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (康宁染 纱车间) | 1,844.28 | 无 |
| 148 | 南房权证字 第 200401969 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (3#仓 库) | 2,626.68 | 无 |
| 149 | 南房权证字 第 200401970 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (锅炉 房) | 2,556.13 | 无 |
| 150 | 南房权证字 第 200401971 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (漂白车 间) | 2,790.11 | 无 |
| 151 | 南房权证字 第 200401972 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (机修车 间) | 1,154.29 | 无 |
| 152 | 南房权证字 第 200401973 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (5#仓 库) | 887.10 | 无 |
| 153 | 南房权证字 第 200401974 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (高低压 总配电站 等) | 406.00 | 无 |
| 154 | 南房权证字 第 200401975 号 | 南平新南 针 | 安丰路 14 号 | 工业厂房 (织造车 间) | 6,006.79 | 无 |
| 155 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 201 单元 | 住宅 | 139.36 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------------|------|--|----|--------|---|
| | 0007440 | | | | | |
| 156 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007441 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 202 单元 | 住宅 | 111.92 | 无 |
| 157 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007487 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 301 单元 | 住宅 | 140.26 | 无 |
| 158 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007486 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 302 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 159 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007439 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 401 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 160 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008010 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 402 单元 | 住宅 | 113.46 | 无 |
| 161 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008009 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 501 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 162 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008008 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 502 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 163 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008007 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 601 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 164 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008006 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 602 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 165 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008119 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 701 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 166 | 闽（2017） | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 | 住宅 | 113.48 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------------|------|------------------------------------|----|--------|---|
| | 石狮市不动 产权第 0008005 | | 狮金王首府2幢1梯702 单元 | | | |
| 167 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008004 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯801 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 168 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008041 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯802 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 169 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008040 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯901 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 170 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008039 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯902 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 171 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008038 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1001单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 172 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008037 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1002单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 173 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008036 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1101单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 174 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008035 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1102单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 175 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008117 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1201单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 176 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1202单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------------|------|---|----|--------|---|
| | 0008034 | | | | | |
| 177 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008033 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1301 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 178 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008032 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1302 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 179 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008031 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1401 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 180 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007855 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1402 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 181 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007854 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1501 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 182 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007853 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1502 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 183 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007852 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1601 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 184 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007970 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1602 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 185 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007969 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1701 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 186 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007968 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 1702 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 187 | 闽（2017） | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 | 住宅 | 140.25 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------------|------|------------------------------------|----|--------|---|
| | 石狮市不动 产权第 0007967 | | 狮金王首府2幢1梯 1801单元 | | | |
| 188 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007966 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1802单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 189 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007965 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1901单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 190 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007964 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 1902单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 191 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007963 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2001单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 192 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007962 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2002单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 193 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007961 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2101单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 194 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007960 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2102单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 195 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007959 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2201单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 196 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008016 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2202单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 197 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石 狮金王首府2幢1梯 2301单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------------------|------|---|----|--------|---|
| | 0008461 | | | | | |
| 198 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008460 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2302 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 199 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008015 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2401 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 200 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008014 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2402 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 201 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008013 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2501 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 202 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008012 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2502 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 203 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008011 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2601 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 204 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007958 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2602 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 205 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008118 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2701 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 206 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007957 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2702 单元 | 住宅 | 113.48 | 无 |
| 207 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0007956 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 狮金王首府 2 幢 1 梯 2801 单元 | 住宅 | 140.25 | 无 |
| 208 | 闽（2017） | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路 88 号石 | 住宅 | 113.48 | 无 |

| | | | | | | |
|-----|------------------------|------|----------------------------|------|----------|---|
| | 石狮市不动产权第0007955 | | 狮金王首府2幢1梯2802单元 | | | |
| 209 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007954 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯2901单元 | 住宅 | 140.33 | 无 |
| 210 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007953 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯2902单元 | 住宅 | 113.62 | 无 |
| 211 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007952 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯3001单元 | 住宅 | 140.33 | 无 |
| 212 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007951 | 鸿山热电 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯3002单元 | 住宅 | 113.62 | 无 |
| 213 | 闽(2017)龙海市不动产权第0007657 | 龙海风电 | 龙海市港尾镇上午村 | 公共设施 | 1,879.72 | 无 |

截至2018年6月30日,尚有福能新能源永春外山升压站、坪洋升压站、石塘升压站、大蚶山升压站、南平新南针轧光车间、深圳市瑞鹏大厦2栋12F套房和龙安热电厂房及办公楼未取得房产证,相关权证正在办理中。

(2) 房产租赁情况

截至2018年6月30日,公司及控股子公司主要房产租赁情况如下:

| 序号 | 承租方 | 出租方 | 租赁事项 | 所处位置 | 租金 | 面积(m ²) | 租赁期限 |
|----|-------|-----------------|------|--|------------|---------------------|-----------------------|
| 1 | 福能股份 | 东煌(福建)房地产开发有限公司 | 办公 | 福州市鼓楼区温泉街道五四路109号东皇大厦12层01室南北1/3线以东部分、13层01室 | 202,288元/月 | 1,305.08 | 2014.10.01-2019.09.30 |
| 2 | 福能配售电 | 福建福能社区 | 办公 | 福州市鼓楼区东街33号武夷中 | 48,600元/月 | 810.00 | 2017.02.01-2022.01.31 |

| | | | | | | | |
|---|----------|---------------------------------------|----|-------------------------------|---------------|----|--------------------------|
| | | 商业管 理有限 公司 | | 心 11 层西侧 | | | |
| 3 | 晋南热 电 | 中国邮 政集团 公司福 建省晋 江市分 公司 | 办公 | 晋江深沪镇政府 斜对面邮政支局 综合楼三层房屋 | 666.5 元/ 月 | 31 | 2017.11.1-2 018.10.31 |

2、主要无形资产

(1) 土地使用权

截至 2018 年 6 月 30 日，发行人已经取得土地使用权证情况如下：

| 序号 | 土地使用权证号 | 座落 | 使用权类型 | 使用权面积 (m ²) | 使用人 | 地类 (用途) | 终止日期 | 他项权利 |
|----|-----------------------------|----------------|-------|-------------------------|-------|---------------------------|------------|------|
| 1 | 晋国用 (2007) 第 00895 号 | 晋江市金井镇石圳村 | 出让 | 281,304 | 晋江气电 | 工业 | 2056.1.25 | 无 |
| 2 | 晋国用 (2013) 第 00658 号 | 晋江市深沪镇科任村 | 出让 | 6,972 | 晋江气电 | 工程排水配套设施 | 2063.5.31 | 无 |
| 3 | 晋国用 (2014) 第 00707 号 | 晋江市金井镇溜江村、石圳村 | 出让 | 43,787 | 晋江风电 | 公共设施 | 2064.3.4 | 无 |
| 4 | 闽 (2016) 福鼎市不动产权第 0005732 号 | 龙安工业项目集中区 | 出让 | 97,149 | 龙安热电 | 工业用地 | 2066.10.17 | 无 |
| 5 | 莆国用 (2013) 第 N2013425 号 | 莆田市秀屿区东峤镇 (1#) | 出让 | 529.01 | 福能新能源 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地 (电力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 6 | 莆国用 (2013) 第 N2013426 号 | 莆田市秀屿区东峤镇 (2#) | 出让 | 529.01 | 福能新能源 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地 (电力 | 2038.11.21 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|------------------------|--------|--------|-----------|--|------------|---|
| | | | | | | 设施) | | |
| 7 | 莆国用 (2013)第 N2013427 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (3#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 8 | 莆国用 (2013)第 N2013428 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (4#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 9 | 莆国用 (2013)第 N2013429 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (5#) | 出 让 | 527.61 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 10 | 莆国用 (2013)第 N2013430 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (7#) | 出 让 | 527.61 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 11 | 莆国用 (2013)第 N2013431 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (8#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 12 | 莆国用 (2013)第 N2013432 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (9#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 13 | 莆国用 (2013)第 N2013433 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (10#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 14 | 莆国用 (2013)第 N2013434 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (11#) | 出 让 | 527.61 | 福能新 能源 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 15 | 莆国用 | 莆田市秀屿 | 出 | 529.01 | 福能新 | 公共管理与 | 2038.11.21 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|------------------------------|--------|-----------|-------------------------------|--|------------|---|
| | (2013)第 N2013435 号 | 区东峽镇 (14#) | 让 | | 能源 | 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | | |
| 16 | 莆国用 (2013)第 N2013436 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(15#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理 与公共服 务用地- 公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 17 | 莆国用 (2013)第 N2013437 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(16#) | 出 让 | 529.01 | 福能新 能源 | 公共管理 与公共服 务用地- 公共设 施用地(电 力设施) | 2038.11.21 | 无 |
| 18 | 莆国用 (2013)第 N2013191 号 | 秀屿区笏 石镇杨林 村 | 出 让 | 11,742.49 | 福能新 能源 | 商服用地- 商务金融 用地(办 公) | 2053.4.15 | 无 |
| 19 | 莆国用 (2013)第 N2013087 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(东峽升 压站) | 出 让 | 6,607.32 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共服 务用地- 公共设 施用地(电 力设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 20 | 莆国用 (2013)第 N2013088 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(6#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共服 务用地(电 力设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 21 | 莆国用 (2013)第 N2013089 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(12#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共服 务用地(电 力设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 22 | 莆国用 (2013)第 N2013090 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(13#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共服 务用地(电 力设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 23 | 莆国用 (2013)第 N2013091 号 | 莆田市秀 屿区东峽 镇(17#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共服 务用地(电 力设施) | 2063.1.18 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|-------------------------------|--------|---------|-------------------------------|-----------------------------------|-----------|---|
| | | | | | 司 | | | |
| 24 | 莆国用 (2013)第 N2013092 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (18#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 25 | 莆国用 (2013)第 N2013093 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (19#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 26 | 莆国用 (2013)第 N2013094 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (20#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 27 | 莆国用 (2013)第 N2013095 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (21#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 28 | 莆国用 (2013)第 N2013096 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (22#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 29 | 莆国用 (2013)第 N2013097 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (23#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 30 | 莆国用 (2013)第 N2013098 号 | 莆田市秀屿 区东峤镇 (24#) | 出 让 | 529.01 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2063.1.18 | 无 |
| 31 | 莆国用 (2012)第 N2012079 号 | 莆田市秀屿 区平海镇 东美村(升 压站) | 出 让 | 4,233.5 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 32 | 莆国用 | 莆田市秀屿 | 出 | 400 | 福建省 | 公共管理 与 | 2037.3.2 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|------------------------------|--------|-----|-------------------------------|-----------------------------------|----------|---|
| | (2012)第 N2012080 号 | 区平海镇卓 东村(1#) | 让 | | 福能风 力发电 有限公 司 | 公共服 务用地 (电力 设施) | | |
| 33 | 莆国用 (2012)第 N2012081 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇卓东村 (2#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 34 | 莆国用 (2012)第 N2012082 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇东美村 (3#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 35 | 莆国用 (2012)第 N2012083 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇石井村 (4#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 36 | 莆国用 (2012)第 N2012084 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇石井村 (5#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 37 | 莆国用 (2012)第 N2012085 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇石井村 (6#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 38 | 莆国用 (2012)第 N2012086 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇石井村 (7#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 39 | 莆国用 (2012)第 N2012087 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇卓东村 (8#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 40 | 莆国用 (2012)第 N2012088 号 | 莆田市秀 屿区平海 镇东美村 (9#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 | 公共管 理与公 共服务 用地(电 力设 | 2037.3.2 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------|-------------------|----|-----|---------------|-------------------|----------|---|
| | 号 | | | | 有限公司 | 施) | | |
| 41 | 莆国用(2012)第N2012089号 | 莆田市秀屿区平海镇东美村(10#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 42 | 莆国用(2012)第N2012090号 | 莆田市秀屿区平海镇东美村(11#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 43 | 莆国用(2012)第N2012091号 | 莆田市秀屿区平海镇山星村(12#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 44 | 莆国用(2012)第N2012092号 | 莆田市秀屿区平海镇东美村(13#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 45 | 莆国用(2012)第N2012093号 | 莆田市秀屿区平海镇东美村(14#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 46 | 莆国用(2012)第N2012094号 | 莆田市秀屿区平海镇东美村(15#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 47 | 莆国用(2012)第N2012095号 | 莆田市秀屿区平海镇石井村(16#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 48 | 莆国用(2012)第N2012096号 | 莆田市秀屿区平海镇石井村(17#) | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地(电力设施) | 2037.3.2 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|---------------------------|--------|-----|-------------------------------|-------------------------------|-----------|---|
| 49 | 莆国用 (2012)第 N2012097 号 | 莆田市秀屿 区平海镇石 井村(18#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 50 | 莆国用 (2012)第 N2012098 号 | 莆田市秀屿 区平海镇石 井村(19#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 51 | 莆国用 (2012)第 N2012099 号 | 莆田市秀屿 区平海镇石 井村(20#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 52 | 莆国用 (2012)第 N2012307 号 | 莆田市秀屿 区平海镇平 海村(21#) | 出 让 | 530 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.6.28 | 无 |
| 53 | 莆国用 (2012)第 N2012308 号 | 莆田市秀屿 区平海镇平 海村(22#) | 出 让 | 530 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.6.28 | 无 |
| 54 | 莆国用 (2012)第 N2012309 号 | 莆田市秀屿 区平海镇东 美村(23#) | 出 让 | 530 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.6.28 | 无 |
| 55 | 莆国用 (2012)第 N2012310 号 | 莆田市秀屿 区平海镇平 海村(24#) | 出 让 | 530 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.6.28 | 无 |
| 56 | 莆国用 (2012)第 N2012311 号 | 莆田市秀屿 区平海镇平 海村(25#) | 出 让 | 530 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理与 公共服务用 地(电力设 施) | 2037.6.28 | 无 |
| 57 | 莆国用 (2012)第 | 莆田市秀屿 区平海镇平 | 出 让 | 530 | 福建省 福能风 | 公共管理与 公共服务用 | 2037.6.28 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------|-------------------|----|---------|---------------|-------------------|-----------|---|
| | N2012312号 | 海村（26#） | | | 力发电有限公司 | 地（电力设施） | | |
| 58 | 莆国用（2012）第N2012313号 | 莆田市秀屿区平海镇山星村（27#） | 出让 | 530 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.6.28 | 无 |
| 59 | 莆国用（2012）第N2012058号 | 莆田市秀屿区埭头镇东林村（升压站） | 出让 | 3,893.5 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |
| 60 | 莆国用（2012）第N2012059号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（1#） | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |
| 61 | 莆国用（2012）第N2012060号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（2#） | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |
| 62 | 莆国用（2012）第N2012061号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（3#） | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |
| 63 | 莆国用（2012）第N2012062号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（4#） | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |
| 64 | 莆国用（2012）第N2012063号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（5#） | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |
| 65 | 莆国用（2012）第N2012064号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（6#） | 出让 | 400 | 福建省福能风力发电有限公司 | 公共管理与公共服务用地（电力设施） | 2037.3.2 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|---------------------------|--------|-----|-------------------------------|-----------------------------------|----------|---|
| | | | | | 司 | | | |
| 66 | 莆国用 (2012)第 N2012065 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 郑村(7#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 67 | 莆国用 (2012)第 N2012066 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 郑村(8#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 68 | 莆国用 (2012)第 N2012067 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇淇 沪村(9#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 69 | 莆国用 (2012)第 N2012068 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇石 城村(10#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 70 | 莆国用 (2012)第 N2012069 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 郑村(11#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 71 | 莆国用 (2012)第 N2012070 号 | 莆田市秀屿 区邱山农场 (12#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 72 | 莆国用 (2012)第 N2012071 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇东 林村(13#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 73 | 莆国用 (2012)第 N2012072 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇石 城村(14#) | 出 让 | 400 | 福建省 福能风 力发电 有限公 司 | 公共管理 与公共 服务用 地(电力 设施) | 2037.3.2 | 无 |
| 74 | 莆国用 | 莆田市秀屿 | 出 | 400 | 福建省 | 公共管理 与 | 2037.3.2 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------|-------------------------------------|--------------|--------|---------------------------------------|--|-----------|---|
| | (2012)第 N2012073 号 | 区邱山农场 (15#) | 让 | | 福能风 力发电 有限公 司 | 公共服 务用地 (电力 设施) | | |
| 75 | 莆国用 (2012)第 N2012074 号 | 莆田市秀 屿区埭 头镇东 林村(16#) | 出 让 | 400 | 福建 省福 能风 力发 电有 限公 司 | 公共 管理 与公 共服 务用 地(电 力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 76 | 莆国用 (2012)第 N2012075 号 | 莆田市秀 屿区埭 头镇东 林村(17#) | 出 让 | 400 | 福建 省福 能风 力发 电有 限公 司 | 公共 管理 与公 共服 务用 地(电 力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 77 | 莆国用 (2012)第 N2012076 号 | 莆田市秀 屿区埭 头镇东 林村(18#) | 出 让 | 400 | 福建 省福 能风 力发 电有 限公 司 | 公共 管理 与公 共服 务用 地(电 力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 78 | 莆国用 (2012)第 N2012077 号 | 莆田市秀 屿区埭 头镇东 林村(19#) | 出 让 | 400 | 福建 省福 能风 力发 电有 限公 司 | 公共 管理 与公 共服 务用 地7(电 力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 79 | 莆国用 (2012)第 N2012078 号 | 莆田市秀 屿区埭 头镇东 林村(20#) | 出 让 | 400 | 福建 省福 能风 力发 电有 限公 司 | 公共 管理 与公 共服 务用 地(电 力设 施) | 2037.3.2 | 无 |
| 80 | 龙特国 用(2013) 第GC0053 号 | 龙海市隆 教乡径 内村110Kv 升压变 电站 | 国 有出 让 | 10,140 | 漳州 风电 | 公共 管理 与公 共服 务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 81 | 龙特国 用(2013) 第GC0029 号 | 龙海市隆 教乡径 内村1号 风机 | 国 有出 让 | 625 | 漳州 风电 | 公共 管理 与公 共服 务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 82 | 龙特国 用(2013) 第GC0030 号 | 龙海市隆 教乡径 内村2号 风机 | 国 有出 让 | 625 | 漳州 风电 | 公共 管理 与公 共服 务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 83 | 龙特国 用 | 龙海市隆 教 | 国 | 625 | 漳州风 | 公共 管理 与 | 2062.12.4 | 无 |

| | | | | | | | | |
|----|--------------------|-----------------|------|-----|------|-------------|-----------|---|
| | (2013)第GC0031号 | 乡径内村3号风机 | 有出让 | | 电 | 公共服务用地 | | |
| 84 | 龙特国用(2013)第GC0032号 | 龙海市隆教乡白坑村4号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 85 | 龙特国用(2013)第GC0033号 | 龙海市隆教乡白坑村5号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 86 | 龙特国用(2013)第GC0034号 | 龙海市隆教乡九岭后农场6号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 87 | 龙特国用(2013)第GC0035号 | 龙海市隆教乡九岭后农场7号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 88 | 龙特国用(2013)第GC0036号 | 龙海市隆教乡径内村8号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 89 | 龙特国用(2013)第GC0037号 | 龙海市隆教乡九岭后农场9号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 90 | 龙特国用(2013)第GC0038号 | 龙海市隆教乡白坑村10号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 91 | 龙特国用(2013)第GC0039号 | 龙海市隆教乡白坑村11号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 92 | 龙特国用(2013)第GC0040号 | 龙海市隆教乡流会村12号风机 | 国有出让 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |
| 93 | 龙特国用(2013)第GC0041号 | 龙海市隆教乡径内村13号风机 | 国有出 | 625 | 漳州风电 | 公共管理与公共服务用地 | 2062.12.4 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|----------------------------|-------------------------------|----------|-----|----------|-------------------------|-----------|---|
| | | | 让 | | | | | |
| 94 | 龙特国用 (2013)第 GC0042号 | 龙海市隆教 乡流会、新 村村14号 风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 95 | 龙特国用 (2013)第 GC0043号 | 龙海市隆教 乡流会村 15号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 96 | 龙特国用 (2013)第 GC0044号 | 龙海市隆教 乡流会村 16号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 97 | 龙特国用 (2013)第 GC0045号 | 龙海市隆教 乡流会村 17号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 98 | 龙特国用 (2013)第 GC0046号 | 龙海市隆教 乡流会村 18号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 99 | 龙特国用 (2013)第 GC0047号 | 龙海市隆教 乡新村村 19号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 100 | 龙特国用 (2013)第 GC0048号 | 龙海市隆教 乡新村村 20号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 101 | 龙特国用 (2013)第 GC0049号 | 龙海市隆教 乡径内村 21号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 102 | 龙特国用 (2013)第 GC0050号 | 龙海市隆教 乡径内村 22号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 103 | 龙特国用 (2013)第 GC0051号 | 龙海市隆教 乡径内村 23号风机 | 国有出 让 | 625 | 漳州风 电 | 公共管理 与公共 服务用 地 | 2062.12.4 | 无 |
| 104 | 龙特国用 | 龙海市隆教 | 国 | 625 | 漳州风 | 公共管理 与 | 2062.12.4 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------|-----------|-----|--------|------|--------|-----------|---|
| | (2013)第GC0052号 | 乡径内村24号风机 | 有出让 | | 电 | 公共服务用地 | | |
| 105 | 龙国用(2015)第G2494号 | 龙海市隆教乡黄坑村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 106 | 龙国用(2015)第G2495号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 107 | 龙国用(2015)第G2478号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 108 | 龙国用(2015)第G2493号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 109 | 龙国用(2015)第G2492号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 110 | 龙国用(2015)第G2491号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 111 | 龙国用(2015)第G2490号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 394.53 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 112 | 龙国用(2015)第G2489号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 113 | 龙国用(2015)第G2488号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 114 | 龙国用(2015)第G2487号 | 龙海市隆教乡黄坑村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 115 | 龙国用(2015)第G2486号 | 龙海市隆教乡径内村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 116 | 龙国用(2015)第G2485号 | 龙海市隆教乡黄坑村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |
| 117 | 龙国用(2015)第G2484号 | 龙海市隆教乡黄坑村 | 出让 | 571.95 | 漳州风电 | 公共设施用地 | 2065.8.22 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|--------------------------|---------------------|--------|--------|----------|------------|------------|---|
| 118 | 龙国用 (2015)第 G2483号 | 龙海市隆教 乡黄坑村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 119 | 龙国用 (2015)第 G2482号 | 龙海市隆教 乡径内村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 120 | 龙国用 (2015)第 G2481号 | 龙海市隆教 乡径内村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 121 | 龙国用 (2015)第 G2480号 | 龙海市隆教 乡黄坑村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 122 | 龙国用 (2015)第 G2479号 | 龙海市隆教 乡径内村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 123 | 龙国用 (2015)第 G2477号 | 龙海市隆教 乡黄坑村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 124 | 龙国用 (2015)第 G2476号 | 龙海市隆教 乡黄坑村 | 出 让 | 571.95 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.8.22 | 无 |
| 125 | 龙国用 (2015)第 G3206号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 126 | 龙国用 (2015)第 G3207号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 127 | 龙国用 (2015)第 G3208号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 128 | 龙国用 (2015)第 G3209号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 129 | 龙国用 (2015)第 G3210号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 130 | 龙国用 (2015)第 G3211号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 131 | 龙国用 (2015)第 G3212号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|--------------------------|---------------------|--------|-----|----------|------------|------------|---|
| 132 | 龙国用 (2015)第 G3213号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 133 | 龙国用 (2015)第 G3214号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 134 | 龙国用 (2015)第 G3215号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 135 | 龙国用 (2015)第 G3216号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 136 | 龙国用 (2015)第 G3217号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 137 | 龙国用 (2015)第 G3218号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 138 | 龙国用 (2015)第 G3219号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 139 | 龙国用 (2015)第 G3220号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 140 | 龙国用 (2015)第 G3221号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 141 | 龙国用 (2015)第 G3222号 | 龙海市隆教 畬族乡新厝 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 142 | 龙国用 (2015)第 G3223号 | 龙海市隆教 畬族乡新村 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 143 | 龙国用 (2015)第 G3224号 | 龙海市隆教 畬族乡新厝 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 144 | 龙国用 (2015)第 G3225号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 145 | 龙国用 (2015)第 G3226号 | 龙海市隆教 畬族乡新厝 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|----------------------|--------|-------|----------|------------|------------|---|
| 146 | 龙国用 (2015)第 G3227号 | 龙海市隆教 畬族乡大林 农场 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 147 | 龙国用 (2015)第 G3228号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 148 | 龙国用 (2015)第 G3229号 | 龙海市隆教 畬族乡红星 村 | 出 让 | 594 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 149 | 龙国用 (2015)第 G3230号 | 龙海市隆教 畬族乡径内 村 | 出 让 | 3,575 | 漳州风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 150 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005474号 | 永春县外山 乡云峰村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 151 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005475号 | 永春县外山 乡云峰村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 152 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005476号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 153 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005477号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 154 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005478号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 155 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005479号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 156 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005469号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 157 | 闽(2017) 永春县不动 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|----------------------|--------|-------|----------|--|------------|---|
| | 产权第 0005470号 | | | | | | | |
| 158 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005471号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 159 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005472号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 441 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 160 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 0005473号 | 外山乡云峰 村 | 出 让 | 4,675 | 永春风 电 | 公共设施用 地 | 2067.3.27 | 无 |
| 161 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28434号 | 城厢区灵川 镇(1号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 162 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28436号 | 城厢区东海 镇(2号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 163 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28438号 | 城厢区东海 镇(3号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 164 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28439号 | 城厢区东海 镇(4号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 165 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28440号 | 城厢区东海 镇(5号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 166 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28437号 | 城厢区东海 镇(6号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 167 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28435号 | 城厢区东海 镇(7号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|-----------------------|--------|-----|----------|--|------------|---|
| 168 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28418号 | 城厢区东海 镇（8号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 169 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28412号 | 城厢区东海 镇（9号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 170 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28415号 | 城厢区东海 镇（10号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 171 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28413号 | 城厢区东海 镇（11号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 172 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28416号 | 城厢区东海 镇（12号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 173 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28407号 | 城厢区东海 镇（13号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 174 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28417号 | 城厢区东海 镇（14号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 175 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28411号 | 城厢区东海 镇（15号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 176 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28406号 | 城厢区东海 镇（16号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 177 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28409号 | 城厢区东海 镇（17号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |
| 178 | 闽（2016） 莆田市不动 产权第 CX28409号 | 城厢区东海 镇（18号风 机） | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（供 电） | 2040.12.29 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|--------------------------------------|--------------------------|--------|----------|-----------|--|------------|---|
| | 产权第 CX28414 号 | 机) | | | | 地-公共设施 用地(供电) | | |
| 179 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28410 号 | 城厢区东海 镇(19 号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 180 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28408 号 | 城厢区东海 镇(20 号风 机) | 出 让 | 625 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 181 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 CX28405 号 | 城厢区东海 镇(升压站) | 出 让 | 5,989.07 | 城厢风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(供 电) | 2040.12.29 | 无 |
| 182 | 莆国用 (2013) 第 N2013241 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(1#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 183 | 莆国用 (2013) 第 N2013242 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(2#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 184 | 莆国用 (2013) 第 N2013243 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(3#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 185 | 莆国用 (2013) 第 N2013244 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(4#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 186 | 莆国用 (2013) 第 N2013245 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(5#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 187 | 莆国用 (2013) 第 N2013246 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(6#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施 | 2038.4.22 | 无 |

| | 号 | | | | | 用地（电力设施） | | |
|-----|---------------------|--------------------|----|-----|-------|--------------------------|-----------|---|
| 188 | 莆国用（2013）第N2013247号 | 莆田市秀屿区埭头镇后温村（7#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 189 | 莆国用（2013）第N2013248号 | 莆田市秀屿区埭头镇埭头社区（8#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 190 | 莆国用（2013）第N2013249号 | 莆田市秀屿区埭头镇埭头社区（9#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 191 | 莆国用（2013）第N2013250号 | 莆田市秀屿区埭头镇埭头社区（10#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 192 | 莆国用（2013）第N2013251号 | 莆田市秀屿区埭头镇潘宅村（11#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 193 | 莆国用（2013）第N2013252号 | 莆田市秀屿区埭头镇潘宅村（12#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 194 | 莆国用（2013）第N2013253号 | 莆田市秀屿区埭头镇武盛村（13#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 195 | 莆国用（2013）第N2013254号 | 莆田市秀屿区埭头镇武盛村（14#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------|--------------------------------|--------|-----|-----------|--|-----------|---|
| 196 | 莆国用 (2013)第 N2013255 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(15#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 197 | 莆国用 (2013)第 N2013256 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(16#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 198 | 莆国用 (2013)第 N2013257 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(17#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 199 | 莆国用 (2013)第 N2013258 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(18#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 200 | 莆国用 (2013)第 N2013259 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 温村(19#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 201 | 莆国用 (2013)第 N2013260 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇人 民政府 (20#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 202 | 莆国用 (2013)第 N2013261 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇埭 头社区 (21#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 203 | 莆国用 (2013)第 N2013262 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇埭 头社区 (22#) | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.22 | 无 |
| 204 | 莆国用 (2013)第 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 | 出 让 | 625 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 | 2038.4.22 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------|-------------------|----|----------|-------|--------------------------|-----------|---|
| | N2013263号 | 温村（23#） | | | | 地-公共设施用地（电力设施） | | |
| 205 | 莆国用（2013）第N2013264号 | 莆田市秀屿区东峤镇上塘村（24#） | 出让 | 625 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.22 | 无 |
| 206 | 莆国用（2013）第N2013130号 | 莆田市秀屿区埭头镇潘宅村（升压站） | 出让 | 7,710.54 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 207 | 莆国用（2013）第N2013131号 | 莆田市秀屿区埭头镇东林村（1#） | 出让 | 484 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 208 | 莆国用（2013）第N2013132号 | 莆田市秀屿区埭头镇东林村（2#） | 出让 | 484 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 209 | 莆国用（2013）第N2013133号 | 莆田市秀屿区埭头镇东林村（3#） | 出让 | 484 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 210 | 莆国用（2013）第N2013134号 | 莆田市秀屿区埭头镇翁厝村（4#） | 出让 | 484 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 211 | 莆国用（2013）第N2013135号 | 莆田市秀屿区埭头镇翁厝村（5#） | 出让 | 484 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 212 | 莆国用（2013）第N2013136号 | 莆田市秀屿区埭头镇后郑村（6#） | 出让 | 484 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力 | 2037.9.20 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------|---------------------------|--------|-----|-----------|--|-----------|---|
| | | | | | | 设施) | | |
| 213 | 莆国用 (2013)第 N2013137 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇樟 林村(7#) | 出 让 | 484 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 214 | 莆国用 (2013)第 N2013138 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇汀 港村(13#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 215 | 莆国用 (2013)第 N2013139 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇汀 港村(14#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 216 | 莆国用 (2013)第 N2013140 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 郑村(17#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 217 | 莆国用 (2013)第 N2013141 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇后 郑村(18#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 218 | 莆国用 (2013)第 N2013142 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇樟 林村(24#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 219 | 莆国用 (2013)第 N2013143 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇汀 港村(26#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 220 | 莆国用 (2013)第 N2013144 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇石 塔村(28#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 221 | 莆国用 | 莆田市秀屿 | 出 | 252 | 大蚶山 | 公共管理与 | 2037.9.20 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------|---------------------------|--------|-----|-----------|--|-----------|---|
| | (2013)第 N2013145 号 | 区埭头镇石 塔村(30#) | 让 | | 风电 | 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | | |
| 222 | 莆国用 (2013)第 N2013146 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇潘 宅村(31#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 223 | 莆国用 (2013)第 N2013147 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇潘 宅村(32#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 224 | 莆国用 (2013)第 N2013148 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇潘 宅村(33#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 225 | 莆国用 (2013)第 N2013149 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇潘 宅村(34#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 226 | 莆国用 (2013)第 N2013150 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇樟 林村(36#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 227 | 莆国用 (2013)第 N2013151 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇石 塔村(38#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 228 | 莆国用 (2013)第 N2013152 号 | 莆田市秀屿 区埭头镇石 塔村(40#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2037.9.20 | 无 |
| 229 | 莆国用 (2013)第 N2013153 | 莆田市秀屿 区埭头镇潘 宅村(41#) | 出 让 | 252 | 大蚶山 风电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施 | 2037.9.20 | 无 |

| | 号 | | | | | 用地（电力设施） | | |
|-----|-------------------------|-------------------|----|-------|-------|--------------------------|-----------|---|
| 230 | 莆国用（2013）第N2013154号 | 莆田市秀屿区埭头镇潘宅村（42#） | 出让 | 252 | 大蚶山风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2037.9.20 | 无 |
| 231 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02588号 | 秀屿区埭头镇潘宅村（1#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 232 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02589号 | 秀屿区埭头镇潘宅村（2#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 233 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02590号 | 秀屿区埭头镇潘宅村（3#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 234 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02591号 | 秀屿区埭头镇汀港村（4#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 235 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02592号 | 秀屿区埭头镇汀港村（5#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 236 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02593号 | 秀屿区埭头镇潘宅村（6#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 237 | 闽（2017）莆田市不动产权第XY02594号 | 秀屿区埭头镇潘宅村（7#基站） | 出让 | 623.5 | 埭头风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.2.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------|--------|-------|----------|--|-----------|---|
| 238 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02595号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （8#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 239 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02596号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （9#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 240 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02597号 | 秀屿区埭头 镇汀港村 （10#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 241 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02598号 | 秀屿区埭头 镇汀港村 （11#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 242 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02599号 | 秀屿区埭头 镇汀港村 （12#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 243 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02600号 | 秀屿区埭头 镇汀港村 （13#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 244 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02601号 | 秀屿区埭头 镇汀港村 （14#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 245 | 闽（2017） 莆田市不动 产权第 XY02602号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （15#基站） | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2042.2.17 | 无 |
| 246 | 闽（2017） 莆田市不动 | 秀屿区埭头 镇田边村 | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 | 2042.2.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------|--------|-------|----------|--|-----------|---|
| | 产权第 XY02603号 | (16#基站) | | | | 地-公共设施 用地(电力 设施) | | |
| 247 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02604号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (17#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 248 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02605号 | 秀屿区埭头 镇田边村 (18#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 249 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02606号 | 秀屿区埭头 镇田边村 (19#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 250 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02607号 | 秀屿区埭头 镇田边村 (20#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 251 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02608号 | 秀屿区埭头 镇田边村 (21#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 252 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02609号 | 秀屿区埭头 镇田边村 (22#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 253 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02610号 | 秀屿区埭头 镇田边村 (23#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2042.2.17 | 无 |
| 254 | 闽(2017) 莆田市不动 产权第 XY02611号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (24#基站) | 出 让 | 623.5 | 埭头风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力 | 2042.2.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------|---------------------------------|--------|----------|----------|--|-----------|---|
| | | | | | | 设施) | | |
| 255 | 莆国用 (2013)第 N2013204 号 | 莆田市荔城 区北高镇山 前村(中央 控制区) | 出 让 | 4,946.55 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 256 | 莆国用 (2013)第 N2013205 号 | 莆田市荔城 区北高镇 (8#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 257 | 莆国用 (2013)第 N2013206 号 | 莆田市荔城 区北高镇山 前村(9#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 258 | 莆国用 (2013)第 N2013207 号 | 莆田市荔城 区北高镇山 前村(10#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 259 | 莆国用 (2013)第 N2013208 号 | 莆田市荔城 区北高镇 (11#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 260 | 莆国用 (2013)第 N2013209 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(12#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 261 | 莆国用 (2013)第 N2013210 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(13#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 262 | 莆国用 (2013)第 N2013211 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(14#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 263 | 莆国用 | 莆田市荔城 | 出 | 625 | 后海风 | 公共管理与 | 2038.4.26 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------|---------------------------|--------|-----|----------|--|-----------|---|
| | (2013)第 N2013212 号 | 区北高镇冲 沁村(15#) | 让 | | 电 | 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | | |
| 264 | 莆国用 (2013)第 N2013213 号 | 莆田市荔城 区北高镇冲 沁村(16#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 265 | 莆国用 (2013)第 N2013214 号 | 莆田市荔城 区北高镇冲 沁村(17#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 266 | 莆国用 (2013)第 N2013215 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(18#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 267 | 莆国用 (2013)第 N2013216 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(19#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 268 | 莆国用 (2013)第 N2013217 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(20#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 269 | 莆国用 (2013)第 N2013218 号 | 莆田市荔城 区北高镇前 亭村(21#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 270 | 莆国用 (2013)第 N2013219 号 | 莆田市荔城 区北高镇山 前村(22#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2038.4.26 | 无 |
| 271 | 莆国用 (2013)第 N2013220 | 莆田市荔城 区北高镇山 前村(23#) | 出 让 | 625 | 后海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施 | 2038.4.26 | 无 |

| | 号 | | | | | 用地（电力设施） | | |
|-----|---------------------|-------------------|----|-----|------|--------------------------|-----------|---|
| 272 | 莆国用（2013）第N2013221号 | 莆田市荔城区北高镇埕前村（24#） | 出让 | 625 | 后海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2038.4.26 | 无 |
| 273 | 仙国用（2014）第QY1806号 | 社硎乡社硎村（1#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 274 | 仙国用（2014）第QY1807号 | 社硎乡社硎村（2#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 275 | 仙国用（2014）第QY1808号 | 社硎乡社硎村（3#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 276 | 仙国用（2014）第QY1809号 | 社硎乡修园村（4#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 277 | 仙国用（2014）第QY1810号 | 社硎乡修园村（5#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 278 | 仙国用（2014）第QY1811号 | 社硎乡修园村（6#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 279 | 仙国用（2014）第QY1812号 | 社硎乡修园村（7#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 280 | 仙国用（2014）第QY1813号 | 社硎乡修园村（8#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 281 | 仙国用（2014）第QY1814号 | 社硎乡修园村（9#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 282 | 仙国用（2014）第QY1815号 | 社硎乡田利村（10#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 283 | 仙国用（2014）第QY1816号 | 社硎乡田利村（11#风机机位宗地） | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |
| 284 | 仙国用（2014）第 | 社硎乡修园村（12#风机 | 出让 | 530 | 仙游风电 | 公共设施用地 | 2039.5.14 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------------|--------|----------|----------|---------------------------------------|-----------|---|
| | QY1817号 | 机位宗地) | | | | | | |
| 285 | 仙国用 (2014)第 QY1818号 | 社硎乡田利 村(13#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 286 | 仙国用 (2014)第 QY1819号 | 社硎乡田利 村(14#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 287 | 仙国用 (2014)第 QY1820号 | 社硎乡修园 村(15#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 288 | 仙国用 (2014)第 QY1821号 | 社硎乡修园 村(16#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 289 | 仙国用 (2014)第 QY1822号 | 社硎乡修园 村(17#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 290 | 仙国用 (2014)第 QY1823号 | 社硎乡田利 村(18#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 291 | 仙国用 (2014)第 QY1824号 | 社硎乡田利 村(19#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 292 | 仙国用 (2014)第 QY1825号 | 社硎乡田利 村(20#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 293 | 仙国用 (2014)第 QY1826号 | 社硎乡田利 村(21#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 294 | 仙国用 (2014)第 QY1827号 | 社硎乡田利 村(22#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 295 | 仙国用 (2014)第 QY1828号 | 社硎乡修园 村(23#风机 机位宗地) | 出 让 | 530 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 296 | 仙国用 (2014)第 QY1829号 | 社硎乡田利 村(升压站 宗地) | 出 让 | 9,472.95 | 仙游风 电 | 公共设施用 地 | 2039.5.14 | 无 |
| 297 | 闽(2016) 莆田市不动 产权第 XY00841号 | 莆田市秀屿 区东峤镇铁 炉村(1#基 站) | 出 让 | 625 | 平海风 电 | 公共管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力 | 2042.1.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------|--------------------|----|-----|------|--------------------------|-----------|---|
| | | | | | | 设施) | | |
| 298 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00842号 | 莆田市秀屿区东峤镇百庄村(2#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 299 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00843号 | 莆田市秀屿区东峤镇铁炉村(3#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 300 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00844号 | 莆田市秀屿区东峤镇山香村(4#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 301 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00845号 | 莆田市秀屿区东峤镇山香村(5#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 302 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00846号 | 莆田市秀屿区东峤镇山香村(6#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 303 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00847号 | 莆田市秀屿区东峤镇百庄村(7#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 304 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00848号 | 莆田市秀屿区平海镇石塘村(8#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 305 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00849号 | 莆田市秀屿区平海镇石塘村(9#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 306 | 闽(2016) | 莆田市秀屿 | 出 | 625 | 平海风 | 公共管理与 | 2042.1.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------|---------------------|----|-----|------|--------------------------|-----------|---|
| | 莆田市不动产权第XY00850号 | 区平海镇石塘村（10#基站） | 让 | | 电 | 公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | | |
| 307 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00851号 | 莆田市秀屿区平海镇石塘村（11#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 308 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00852号 | 莆田市秀屿区平海镇石塘村（12#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 309 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00853号 | 莆田市秀屿区平海镇石塘村（13#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 310 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00854号 | 莆田市秀屿区平海镇上林村（14#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 311 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00855号 | 莆田市秀屿区平海镇上林村（15#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 312 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00856号 | 莆田市秀屿区平海镇上林村（16#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 313 | 闽（2016）莆田市不动产权第XY00857号 | 莆田市秀屿区平海镇上林村（17#基站） | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地（电力设施） | 2042.1.12 | 无 |
| 314 | 闽（2016）莆田市不动产权第 | 莆田市秀屿区平海镇嵌头村（18# | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施 | 2042.1.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------|---------------------|----|----------|------|--------------------------|------------|---|
| | XY00858号 | 基站) | | | | 用地(电力设施) | | |
| 315 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00859号 | 莆田市秀屿区平海镇北岫村(19#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 316 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00860号 | 莆田市秀屿区平海镇北岫村(20#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 317 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00861号 | 莆田市秀屿区平海镇嵌头村(21#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 318 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00862号 | 莆田市秀屿区平海镇嵌头村(22#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 319 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00863号 | 莆田市秀屿区平海镇上林村(23#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 320 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00864号 | 莆田市秀屿区平海镇嵌头村(24#基站) | 出让 | 625 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 321 | 闽(2016)莆田市不动产权第XY00865号 | 莆田市秀屿区平海镇石塘村(升压站) | 出让 | 9,509.58 | 平海风电 | 公共管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2042.1.12 | 无 |
| 322 | 龙国用(2015)第G3247号 | 龙海市港尾镇省山村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 323 | 龙国用(2015)第 | 龙海市港尾镇上午村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|--------------------------|---------------------|--------|-----|----------|------------|------------|---|
| | G3248号 | | | | | | | |
| 324 | 龙国用 (2015)第 G3249号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 325 | 龙国用 (2015)第 G3250号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 326 | 龙国用 (2015)第 G3251号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 327 | 龙国用 (2015)第 G3252号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 328 | 龙国用 (2015)第 G3253号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 329 | 龙国用 (2015)第 G3254号 | 龙海市港尾 镇省山村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 330 | 龙国用 (2015)第 G3255号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 331 | 龙国用 (2015)第 G3256号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 332 | 龙国用 (2015)第 G3257号 | 龙海市港尾 镇省山村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 333 | 龙国用 (2015)第 G3258号 | 龙海市港尾 镇省山村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 334 | 龙国用 (2015)第 G3259号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 335 | 龙国用 (2015)第 G3260号 | 龙海市隆教 畲族乡新厝 村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 336 | 龙国用 (2015)第 G3261号 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 337 | 龙国用 | 龙海市港尾 | 出 | 644 | 龙海风 | 公共设施用 | 2065.12.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------|-------------|----|---------|------|--------|------------|---|
| | (2015)第G3262号 | 镇省山村 | 让 | | 电 | 地 | | |
| 338 | 龙国用(2015)第G3263号 | 龙海市港尾镇省山村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 339 | 龙国用(2015)第G3264号 | 龙海市港尾镇省山村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 340 | 龙国用(2015)第G3265号 | 龙海市港尾镇省山村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 341 | 龙国用(2015)第G3266号 | 龙海市港尾镇上午村 | 出让 | 9956.98 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 342 | 龙国用(2015)第G3231号 | 龙海市港尾镇古城村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 343 | 龙国用(2015)第G3232号 | 龙海市港尾镇古城村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 344 | 龙国用(2015)第G3233号 | 龙海市港尾镇古城村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 345 | 龙国用(2015)第G3234号 | 龙海市港尾镇古城村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 346 | 龙国用(2015)第G3235号 | 龙海市港尾镇古城村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 347 | 龙国用(2015)第G3236号 | 龙海市港尾镇古城村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 348 | 龙国用(2015)第G3237号 | 龙海市隆教畲族乡黄坑村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 349 | 龙国用(2015)第G3238号 | 龙海市港尾镇省山村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |
| 350 | 龙国用(2015)第G3239号 | 龙海市港尾镇省山村 | 出让 | 644 | 龙海风电 | 公共设施用地 | 2065.12.17 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|-------------------------------|--------|----------------|----------|---------------------|------------|---|
| 351 | 龙国用 (2015)第 G3240号 | 龙海市港尾 镇古城村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 352 | 龙国用 (2015)第 G3241号 | 龙海市港尾 镇古城村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 353 | 龙国用 (2015)第 G3242号 | 龙海市港尾 镇省山村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 354 | 龙国用 (2015)第 G3243号 | 龙海市港尾 镇省山村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 355 | 龙国用 (2015)第 G3244号 | 龙海市隆教 畬族乡黄坑 村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 356 | 龙国用 (2015)第 G3245号 | 龙海市隆教 畬族乡黄坑 村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 357 | 龙国用 (2015)第 G3246号 | 龙海市隆教 畬族乡黄坑 村 | 出 让 | 644 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 358 | 惠国用 (2013)出 第080003 号 | 小山台镇后 内村 | 出 让 | 12,086.2 | 惠安风 电 | 升压站 | 2063.5.29 | 无 |
| 359 | 惠国用 (2013)出 第080002 号 | 小山台镇东 山村后内村 | 出 让 | 4,415.3 | 惠安风 电 | 公共设施 | 2063.6.6 | 无 |
| 360 | 闽(2017) 永春县不动 产权第 1100007号 | 南安市向阳 乡卓厝村、 海山林场 | 出 让 | 4,410 | 南安风 电 | 公共设施用 地 | 2066.12.27 | 无 |
| 361 | 狮地鸿国用 (2012)第 00017号 | 石狮市鸿山 镇伍堡村 (一期) | 出 让 | 297,979.8 2 | 鸿山热 电 | 工业用地、 公共设施用 地 | - | 无 |
| 362 | 闽(2017) 南平市不动 产权第 0002857 | 南平市延平 新城江南产 业区张坑工 业园 | 出 让 | 46,666.67 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2067.1.3 | 无 |
| 363 | 闽(2017) 南平市不动 | 南平市延平 新城江南产 | 出 让 | 118,270.4 7 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2067.1.3 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|---|--------|-----------|----------|---------------|------------|---|
| | 产权第 0002858 | 业区张坑工 业园 | | | | | | |
| 364 | 南国用 (2015)第 004665号 | 南平安丰大 沟 | 出 让 | 81,143.90 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2043.6.30 | 无 |
| 365 | 南国用 (2015)第 004667号 | 南平市安丰 大沟 | 出 让 | 18,320.70 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2043.6.30 | 无 |
| 366 | 南国用 (2015)第 004670号 | 南平市安丰 大沟 | 出 让 | 13,258.40 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2047.11.12 | 无 |
| 367 | 南国用 (2015)第 004668号 | 杨真路 34 号 | 出 让 | 93.20 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2048.4.26 | 无 |
| 368 | 南国用 (2015)第 004666号 | 南平市安丰 路 65 号 | 出 让 | 33,097.00 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2051.10.9 | 无 |
| 369 | 南国用 (2015)第 004664号 | 南平安丰大 沟 | 出 让 | 7,319.40 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2053.2.19 | 无 |
| 370 | 南国用 (2015)第 004663号 | 南平市安丰 新南针厂区 后地段 | 出 让 | 25,550.00 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2055.5.15 | 无 |
| 371 | 南国用 (2015)第 004671号 | 南平市朝阳 路 6 号 101 号负一层 | 出 让 | 35.10 | 南纺公 司 | 商服用地 | 2047.10.16 | 无 |
| 372 | 闽(2016) 福州市不动 产权第 0006759号 | 鼓楼区东街 街道东街 43号新都 会财经广场 10层 10A1, D 写字楼 | 出 让 | 22,129.30 | 南纺公 司 | 商务金融用 地/办公 | 2060.10.4 | 无 |
| 373 | 闽(2016) 福州市不动 产权第 9004579号 | 鼓楼区湖东 路 169 号天 鹭大厦四 层、05 车 库、06 车库 | 出 让 | 21,465.00 | 南纺公 司 | 商务金融用 地 | 2040.11.28 | 无 |
| 374 | 闽(2017) 福州市不动 产权第 0015663号 | 杨真路 34 号 | 出 让 | 233.83 | 南纺公 司 | 工业用地 | 2048.4.26 | 无 |
| 375 | 南国用 | 南平市安丰 | 出 | 49,369.70 | 南平新 | 工业用地 | 2053.9.3 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------|---------------------------|----|----------|-------|--------|-----------|---|
| | (2005)第04280号 | 路65号 | 让 | | 南针 | | | |
| 376 | 南国用(2003)第12231号 | 南平市安丰大沟 | 出让 | 503.10 | 南平新南针 | 工业用地 | 2053.9.3 | 无 |
| 377 | 南国用(2003)第12232号 | 南平市安丰大沟 | 出让 | 254.00 | 南平新南针 | 工业用地 | 2053.9.3 | 无 |
| 378 | 南国用(2003)第12233号 | 南平市安丰大沟 | 出让 | 5,742.60 | 南平新南针 | 工业用地 | 2053.9.3 | 无 |
| 379 | 南国用(2008)第03411号 | 南平市安丰路65号 | 出让 | 182.55 | 南平新南针 | 工业用地 | 2058.1.29 | 无 |
| 380 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007440 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯201单元 | 出让 | 26,443 | 鸿山热电 | 城镇住宅用地 | 2083.9.12 | 无 |
| 381 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007441 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯202单元 | 出让 | 26,443 | 鸿山热电 | 城镇住宅用地 | 2083.9.12 | 无 |
| 382 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007487 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯301单元 | 出让 | 26,443 | 鸿山热电 | 城镇住宅用地 | 2083.9.12 | 无 |
| 383 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007486 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯302单元 | 出让 | 26,443 | 鸿山热电 | 城镇住宅用地 | 2083.9.12 | 无 |
| 384 | 闽(2017)石狮市不动产权第0007439 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王首府2幢1梯401单元 | 出让 | 26,443 | 鸿山热电 | 城镇住宅用地 | 2083.9.12 | 无 |
| 385 | 闽(2017)石狮市不动产权第 | 石狮市宝岛中路88号石狮金王 | 出让 | 26,443 | 鸿山热电 | 城镇住宅用地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|---|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| | 0008010 | 首府 2 幢 1 梯 402 单元 | | | | | | |
| 386 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008009 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 501 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 387 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008008 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 502 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 388 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008007 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 601 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 389 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008006 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 602 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 390 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008119 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 701 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 391 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008005 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 702 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 392 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008004 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 801 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 393 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008041 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 802 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|--|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| 394 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008040 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 901 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 395 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008039 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 902 单元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 396 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008038 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 1001 单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 397 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008037 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 1002 单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 398 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008036 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 1101 单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 399 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008035 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 1102 单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 400 | 闽（2017） 石狮市不动 产权第 0008117 | 石狮市宝岛 中路 88 号 石狮 金王 首府 2 幢 1 梯 1201 单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 401 | 闽（2017） 石狮市不动 | 石狮市宝岛 中路 88 号 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|--|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| | 产权第 0008034 | 石狮金王 首府2幢1 梯1202单 元 | | | | | | |
| 402 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008033 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1301单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 403 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008032 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1302单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 404 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008031 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1401单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 405 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007855 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1402单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 406 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007854 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1501单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 407 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007853 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1502单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 408 | 闽(2017) 石狮市不动 | 石狮市宝岛 中路88号 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|--|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| | 产权第 0007852 | 石狮金王 首府2幢1 梯1601单 元 | | | | | | |
| 409 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007970 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1602单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 410 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007969 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1701单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 411 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007968 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1702单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 412 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007967 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1801单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 413 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007966 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1802单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 414 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007965 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯1901单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 415 | 闽(2017) 石狮市不动 | 石狮市宝岛 中路88号 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|--|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| | 产权第 0007964 | 石狮金王 首府2幢1 梯1902单 元 | | | | | | |
| 416 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007963 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2001单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 417 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007962 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2002单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 418 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007961 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2101单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 419 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007960 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2102单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 420 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007959 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2201单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 421 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008016 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2202单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 422 | 闽(2017) 石狮市不动 | 石狮市宝岛 中路88号 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|--|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| | 产权第 0008461 | 石狮金王 首府2幢1 梯2301单 元 | | | | | | |
| 423 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008460 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2302单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 424 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008015 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2401单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 425 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008014 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2402单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 426 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008013 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2501单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 427 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008012 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2502单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 428 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008011 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2601单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 429 | 闽(2017) 石狮市不动 | 石狮市宝岛 中路88号 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------|--|--------|--------|----------|------------|-----------|---|
| | 产权第 0007958 | 石狮金王 首府2幢1 梯2602单 元 | | | | | | |
| 430 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0008118 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2701单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 431 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007957 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2702单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 432 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007956 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2801单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 433 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007955 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2802单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 434 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007954 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2901单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 435 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007953 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯2902单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 436 | 闽(2017) 石狮市不动 | 石狮市宝岛 中路88号 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--|--------|--------------------|----------|--|------------|---|
| | 产权第 0007952 | 石狮金王 首府2幢1 梯3001单 元 | | | | | | |
| 437 | 闽(2017) 石狮市不动 产权第 0007951 | 石狮市宝岛 中路88号 石狮金王 首府2幢1 梯3002单 元 | 出 让 | 26,443 | 鸿山热 电 | 城镇住宅用 地 | 2083.9.12 | 无 |
| 438 | 闽(2017) 龙海市不动 产权第 0007657 | 龙海市港尾 镇上午村 | 出 让 | 9,956.98 | 龙海风 电 | 公共设施用 地 | 2065.12.17 | 无 |
| 439 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00872号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (1#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 440 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00873号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (2#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 441 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00874号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (3#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 442 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00875号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (4#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 443 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00876号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (5#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 444 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (6#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施 | 2043.2.1 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------|--------|--------------------|----------|--|----------|---|
| | XY00877号 | | | | | 用地（电力设施） | | |
| 445 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00878号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （7#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 446 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00879号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （8#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 447 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00880号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （9#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 448 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00881号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （10#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 449 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00882号 | 秀屿区埭头 镇温李村 （11#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 450 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00883号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （12#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 451 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00884号 | 秀屿区埭头 镇汀岐村 （13#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 452 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00885号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （14#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------|--------|--------------------|----------|--|----------|---|
| 453 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00886号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （15#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 454 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00887号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （16#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 455 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00888号 | 秀屿区埭头 镇汀岐村 （17#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 456 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00889号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （18#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 457 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00890号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （19#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 458 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00891号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （20#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 459 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00892号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （21#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 460 | 闽（2018） 莆田市不动 产权第 XY00893号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 （22#基站） | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地（电 力设施） | 2043.2.1 | 无 |
| 461 | 闽（2018） 莆田市不动 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 | 2043.2.1 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------------------|--------|--------------------|----------|--|----------|---|
| | 产权第 XY00894号 | (23#基站) | | | | 地-公共设施 用地(电力 设施) | | |
| 462 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00895号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (24#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 463 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00896号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (25#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 464 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00897号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (26#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 465 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00898号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (27#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 466 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00899号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (28#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 467 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00900号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (29#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 468 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00901号 | 秀屿区埭头 镇潘宅村 (30#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 469 | 闽(2018) 莆田市不动 产权第 XY00902号 | 秀屿区埭头 镇石塔村 (31#基站) | 出 让 | 529 m ² | 埭头风 电 | 公告管理与 公共服务用 地-公共设 施用地(电 力 | 2043.2.1 | 无 |

| | | | | | | | | |
|-----|-------------------------|------------------|----|--------------------|------|--------------------------|----------|---|
| | | | | | | 设施) | | |
| 470 | 闽(2018)莆田市不动产权第XY00903号 | 秀屿区埭头镇石塔村(32#基站) | 出让 | 529 m ² | 埭头风电 | 公告管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 471 | 闽(2018)莆田市不动产权第XY00904号 | 秀屿区埭头镇石塔村(33#基站) | 出让 | 529 m ² | 埭头风电 | 公告管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 472 | 闽(2018)莆田市不动产权第XY00905号 | 秀屿区埭头镇石塔村(34#基站) | 出让 | 529 m ² | 埭头风电 | 公告管理与公共服务用地-公共设施用地(电力设施) | 2043.2.1 | 无 |
| 473 | 黔(2018)六枝特区不动产权第000028号 | 六枝特区岩脚镇老卜底 | 出让 | 295,183 | 华润六枝 | 公共设施用地 | 2048.1.8 | 无 |
| 474 | 黔(2018)六枝特区不动产权第000029号 | 六枝特区岩脚镇老卜底 | 出让 | 2290.09 | 华润六枝 | 公共设施用地 | 2048.1.8 | 无 |
| 475 | 黔(2018)六枝特区不动产权第000030号 | 六枝特区岩脚镇老卜底 | 出让 | 86,841.52 | 华润六枝 | 公共设施用地 | 2048.1.8 | 无 |
| 476 | 黔(2018)六枝特区不动产权第000031号 | 六枝特区岩脚镇老卜底 | 出让 | 189,391.10 | 华润六枝 | 公共设施用地 | 2048.1.8 | 无 |
| 477 | 黔(2018)六枝特区不动产权第000032号 | 六枝特区岩脚镇老卜底 | 出让 | 44,584.60 | 华润六枝 | 公共设施用地 | 2048.1.8 | 无 |

注：福建省福能风力发电有限公司为福能新能源的曾用名；上表380-437项不动产权证中的使用权面积合计26,443平方米。

截至2018年6月30日，福能新能源在建的大蚶山220kV升压站、云南福能光伏电站升压站尚未取得土地使用权证书，相关权证正在办理中。

截至 2018 年 6 月 30 日，公司土地租赁情况如下：

| 序号 | 承租方 | 出租方 | 租赁事项 | 所处位置 | 租金 | 面积 | 租赁期限 |
|----|------|---------------|---------|---|--|----------|-----------------------|
| 1 | 鸿山热电 | 石狮市鸿山镇伍堡村民委员会 | 绿化及停车场 | 鸿山热电厂西侧围墙至沿海大道，与鸿山热电厂 2 号门至北侧围墙构成的地块，以及鸿山热电厂北侧围墙外三角地块 | 180,000 元/年 | 29.35 亩 | 2017.05.01-2020.04.30 |
| 2 | 平海风电 | 莆田市秀屿区平海镇人民政府 | 临时施工 | 莆田石塘风电场 | 76,733.2 元 | 23.399 亩 | 2017.03.20 后 1-3 年 |
| 3 | 华润六枝 | 贵州华晟信恒贸易有限公司 | 钢灰库、堆灰棚 | 六枝电厂北门截洪沟与运煤大道之间 | 年基准租金=单位征地总费用*实际租地面积*银行基准利率；前三年按基准租金收取，后 7 年租金按年基准租金每年递增% 计费 | 13.7 亩 | 2017.03.01-2027.02.28 |

(2) 海域使用权

截至 2018 年 6 月 30 日，公司已有的海域使用权如下：

| 序号 | 海域使用权证号 | 座落 | 用海类型 | 使用权面积（公顷） | 使用权人 | 终止日期 | 他项权利 |
|----|-----------------|--------------|------|-----------|------|------------|------|
| 1 | 国海证 043545007 号 | 晋江市金井镇石圳村东北侧 | 工业 | 12.24 | 晋江气电 | 2044.12.12 | 无 |

| | | | | | | | |
|---|----------------------------|---------------------|----|----------|----------|-----------|---|
| 2 | 国海证 2012A35058100953 号 | 福建省石狮市鸿山镇伍堡集控区 20 号 | 工业 | 88.15 | 鸿山 热电 | 2060.2.5 | 无 |
| 3 | 国海证 2012A35058100963 号 | 福建省石狮市鸿山镇伍堡集控区 20 号 | 工业 | 5.02 | 鸿山 热电 | 2060.2.5 | 无 |
| 4 | 国海证 2012A35058100974 号 | 福建省石狮市鸿山镇伍堡集控区 20 号 | 工业 | 2.68 | 鸿山 热电 | 2060.2.5 | 无 |
| 5 | 闽(2018)海不动产权第 0000028 号 | 莆田市秀屿区平海湾、南日岛南侧海域 | 工业 | 154.1989 | 三川 风电 | 2046.5.15 | 无 |

(3) 商标

截至 2018 年 6 月 30 日，公司已经取得的商标权情况如下：

| 序号 | 名称/图样 | 注册号 | 核定使用商品类别 | 权利人 | 有效期限 | 取得方式 | 他项权利 |
|----|---|--------|----------|------|---------------------------|------|------|
| 1 |  | 519840 | 第 24 类 | 南纺公司 | 2010.5.20- 2020.5.19 | 继受取得 | 无 |
| 2 |  | 240222 | 第 47 类 | 南纺公司 | 2015.12.30- 2025.12.29 | 继受取得 | 无 |
| 3 |  | 240223 | 第 46 类 | 南纺公司 | 2015.12.30- 2025.12.29 | 继受取得 | 无 |

| | | | | | | | |
|----|---|----------|--------|------|-------------------------|----------|---|
| 4 |  | 4996973 | 第 24 类 | 南纺公司 | 2009.5.14- 2019.5.13 | 原始 取得 | 无 |
| 5 |  | 4996974 | 第 23 类 | 南纺公司 | 2009.5.7- 2019.5.6 | 原始 取得 | 无 |
| 6 |  | 11913561 | 第 24 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |
| 7 |  | 11904289 | 第 24 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |
| 8 |  | 11904341 | 第 25 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |
| 9 |  | 11904361 | 第 25 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |
| 10 |  | 11913546 | 第 22 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |
| 11 |  | 11913490 | 第 18 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |
| 12 |  | 11913443 | 第 5 类 | 南纺公司 | 2014.5.28- 2024.5.27 | 原始 取得 | 无 |

截至 2018 年 6 月 30 日，公司拥有韩国注册商标情况如下：

| 序号 | 名称/图样 | 注册号 | 核定使用 商品类别 | 权利人 | 有效期限 | 取得 方式 | 他项 权利 |
|----|---|------------|--------------|------|-------------------------|----------|----------|
| 1 |  | 40-0996625 | 第 24 类 | 南纺公司 | 2013.9.24- 2023.9.24 | 原始 取得 | 无 |

(4) 知识产权

截至 2018 年 6 月 30 日，公司已获得的知识产权情况如下：

| 序号 | 专利名称 | 专利号 | 专利类型 | 专利权人 | 专利申请日 | 授权公告日 | 他项权利 |
|----|---------------------------|---------------|------|------|------------|------------|------|
| 1 | 一种燃气-蒸汽联合循环机组的余热锅炉 | 2015200946367 | 实用新型 | 晋江气电 | 2015.2.10 | 2015.9.2 | 无 |
| 2 | 一种具有疏水系统的燃气-蒸汽联合循环机组 | 2015200946386 | 实用新型 | 晋江气电 | 2015.2.10 | 2015.9.2 | 无 |
| 3 | 一种燃气-蒸汽联合循环机组的静态启动装置的冷却系统 | 2015200946761 | 实用新型 | 晋江气电 | 2015.2.10 | 2015.9.2 | 无 |
| 4 | 一种燃气-蒸汽联合循环机组 | 2015200950964 | 实用新型 | 晋江气电 | 2015.2.10 | 2015.9.2 | 无 |
| 5 | 一种燃气-蒸汽联合循环机组的循环水泵的冷却系统 | 2015200951257 | 实用新型 | 晋江气电 | 2015.2.10 | 2015.9.2 | 无 |
| 6 | 利用余热锅炉提供辅助蒸汽的燃气-蒸汽联合循环机组 | 2014204029269 | 实用新型 | 晋江气电 | 2014.7.21 | 2014.11.26 | 无 |
| 7 | 一种高混树脂捕捉器回收装置 | 2016210172757 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.2.22 | 无 |
| 8 | 一种带声波清灰器的火电厂锅炉 | 2016210215451 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.2.22 | 无 |
| 9 | 一种破虹吸式活水取样 pH 计测量装置 | 2016210215983 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.2.22 | 无 |
| 10 | 一种 6kV 电动机出线盒加装电加热器的连接结构 | 2016210220055 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.2.22 | 无 |
| 11 | 一种超临界大流量供热机组的锅炉补给水处理装置 | 2016210220924 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.3.8 | 无 |
| 12 | 一种锅炉用的制冷干燥抽气换气装置 | 2016210221132 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.3.8 | 无 |
| 13 | 一种增压风机增设旁路烟道结构 | 2016210221715 | 实用新型 | 鸿山热电 | 2016.8.31 | 2017.2.22 | 无 |
| 14 | 一种不锈钢服装革基布 | 2013207387586 | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.11.20 | 2014.12.10 | 无 |

| | | | | | | | |
|----|---------------------|---------------|------|------|------------|------------|---|
| 15 | 一种细纱机吹吸风集杂箱 | 2016209878942 | 实用新型 | 南纺公司 | 2016.8.30 | 2017.3.15 | 无 |
| 16 | 一种针刺毡拒水防油处理生产线 | 2016209880923 | 实用新型 | 南纺公司 | 2016.8.30 | 2017.3.15 | 无 |
| 17 | 一种剑杆织机的布边开口装置 | 2016209889947 | 实用新型 | 南纺公司 | 2016.8.30 | 2017.3.15 | 无 |
| 18 | 一种超薄型压花服装革基布的制造方法 | 2016101182006 | 发明专利 | 南纺公司 | 2016.3.3 | 2017.7.25 | 无 |
| 19 | 一种水刺专用棉生产系统 | 2016201593634 | 实用新型 | 南纺公司 | 2016.3.3 | 2016.8.3 | 无 |
| 20 | 薄型坯布在喷气织机生产中的边撑装置 | 2016201595447 | 实用新型 | 南纺公司 | 2016.3.3 | 2016.8.3 | 无 |
| 21 | 一种空压机的变频调速系统 | 2016201609859 | 实用新型 | 南纺公司 | 2016.3.3 | 2016.8.3 | 无 |
| 22 | 一种生产针刺非织造布的梳理机 | 2015200725010 | 实用新型 | 南纺公司 | 2015.2.2 | 2015.7.22 | 无 |
| 23 | 一种烘干机 | 2015200216788 | 实用新型 | 南纺公司 | 2015.1.13 | 2015.6.17 | 无 |
| 24 | 一种复合海岛纤维合成革基布 | 2015200218552 | 实用新型 | 南纺公司 | 2015.1.13 | 2015.7.22 | 无 |
| 25 | 喷气织机开口臂和喷气织机 | 2014207540379 | 实用新型 | 南纺公司 | 2014.12.4 | 2015.5.13 | 无 |
| 26 | 转杯纺纱机的电机装卸工具 | 2014207575556 | 实用新型 | 南纺公司 | 2014.12.4 | 2015.5.13 | 无 |
| 27 | 一种复合海岛纤维合成革基布及其制备方法 | 2014107183022 | 发明专利 | 南纺公司 | 2014.12.2 | 2015.8.12 | 无 |
| 28 | 剪毛机张力辊和剪毛机 | 2014207460815 | 实用新型 | 南纺公司 | 2014.12.2 | 2015.5.13 | 无 |
| 29 | 布捆运输装置 | 2014207461095 | 实用新型 | 南纺公司 | 2014.12.2 | 2015.4.29 | 无 |
| 30 | 一种复合水刺非织造布及其制备方法 | 2014105659496 | 发明专利 | 南纺公司 | 2014.10.22 | 2016.10.19 | 无 |
| 31 | 一种用于袋式除尘的高温滤料生产工艺 | 2014100895736 | 发明专利 | 南纺公司 | 2014.3.12 | 2015.8.19 | 无 |
| 32 | 一种负离子无纺布及其制备方法和口罩 | 2013107215809 | 发明专利 | 南纺公司 | 2013.12.24 | 2016.8.17 | 无 |

| | | | | | | | |
|----|--------------------|---------------|------|------|------------|-----------|---|
| 33 | 清梳联梳棉机刺辊搬运装置 | 2013208117565 | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.12.10 | 2014.6.25 | 无 |
| 34 | 一种超仿棉型机织基布 | 2013207874110 | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.12.3 | 2014.6.25 | 无 |
| 35 | 剑杆织机包刺毛皮装置 | 201320787540X | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.12.3 | 2014.5.21 | 无 |
| 36 | 环保过滤材料超亮面烧毛压光生产装置 | 2013207386954 | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.11.20 | 2014.5.21 | 无 |
| 37 | 一种双幅针刺机织布复合生产线 | 2013207300614 | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.11.18 | 2014.4.16 | 无 |
| 38 | 含浸涂刮法 PU 生产用的狼牙棒装置 | 2013207316400 | 实用新型 | 南纺公司 | 2013.11.18 | 2014.4.16 | 无 |
| 39 | 一种粘胶革基布的一浴法退浆染色工艺 | 2013105746396 | 发明专利 | 南纺公司 | 2013.11.15 | 2015.9.30 | 无 |
| 40 | 一种水刺脱水装置 | 2012205605543 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.10.26 | 2013.4.10 | 无 |
| 41 | 复合仿真皮革基布 | 2012205523596 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.10.24 | 2013.4.10 | 无 |
| 42 | 机织服装革基布 | 2012205538229 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.10.24 | 2013.5.8 | 无 |
| 43 | 卫生护垫用布及其制备方法 | 201210353725X | 发明专利 | 南纺公司 | 2012.9.20 | 2015.4.8 | 无 |
| 44 | 直绒三角剪毛刀架 | 2012204843116 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.9.20 | 2013.5.8 | 无 |
| 45 | 超厚重型机织基布 | 2012204878350 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.9.20 | 2013.4.10 | 无 |
| 46 | 细纱机落纱轨道托座 | 2012204729498 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.9.17 | 2013.4.10 | 无 |
| 47 | 简易拔轮器 | 201220473956X | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.9.17 | 2013.4.10 | 无 |
| 48 | 纬向弹力革基布 | 2012204739894 | 实用新型 | 南纺公司 | 2012.9.17 | 2013.4.10 | 无 |
| 49 | 针刺生产线蜂窝除尘装置 | 2011202260876 | 实用新型 | 南纺公司 | 2011.6.30 | 2012.2.15 | 无 |
| 50 | 涂头自动搅拌装置 | 2011202293691 | 实用新型 | 南纺公司 | 2011.6.30 | 2012.2.22 | 无 |
| 51 | 一种锅炉出渣器 | 2011202324454 | 实用新型 | 南纺公司 | 2011.6.30 | 2012.2.15 | 无 |
| 52 | 一种烘干轧车喷淋 | 2011202324613 | 实用 | 南纺 | 2011.6.30 | 2012.2.15 | 无 |

| | | | | | | | |
|----|---|---------------|------|------|------------|------------|---|
| | 设备 | | 新型 | 公司 | | | |
| 53 | 高温环保过滤材料生产线 | 2011202324628 | 实用新型 | 南纺公司 | 2011.6.30 | 2012.2.8 | 无 |
| 54 | 一种交叉铺网专用吸边器 | 2011202325739 | 实用新型 | 南纺公司 | 2011.6.30 | 2012.2.8 | 无 |
| 55 | 一种磨刀装置 | 2011202247725 | 实用新型 | 南纺公司 | 2011.6.29 | 2012.3.14 | 无 |
| 56 | 环保型差别化纤维非织造汽车内装饰材料及其制备方法 ^[2] | 201010195061X | 发明专利 | 南纺公司 | 2010.6.8 | 2011.12.17 | 无 |
| 57 | 针刺法粘胶复合服装革基布的制造方法 ^[2] | 2008100716020 | 发明专利 | 南纺公司 | 2008.8.18 | 2010.3.17 | 无 |
| 58 | 细雨绒服装革基布的制造方法 ^[2] | 2007100094032 | 发明专利 | 南纺公司 | 2007.8.27 | 2010.3.17 | 无 |
| 59 | 一种整经机光电断经自停装置 | 2017216495766 | 实用新型 | 南纺公司 | 2017.11.30 | 2018.6.12 | 无 |

(七) 特许经营权情况及经营资质

公司经营发电业务需取得电力业务许可证，截至 2018 年 6 月 30 日，公司及控股子公司共取得 16 项电力许可证，具体情况如下所示：

| 序号 | 持证主体 | 证书编号 | 许可类别 | 许可机关 | 有效期 |
|----|-------|---------------|------|--------------|-------------------------|
| 1 | 福能新能源 | 1041910-01006 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2010/02/09 至 2030/02/08 |
| 2 | 惠安风电 | 1041915-01322 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2015/12/16 至 2035/12/15 |
| 3 | 仙游风电 | 1041915-01358 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2015/12/23 至 2035/12/22 |
| 4 | 漳州风电 | 1041915-01323 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2015/12/16 至 2035/12/15 |
| 5 | 大蚶山风电 | 1041914-01278 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2014/07/31 至 2034/07/30 |
| 6 | 后海风电 | 1041914-01277 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2014/07/31 至 2034/07/30 |
| 7 | 埭头风电 | 1041917-01412 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2017/06/28 至 2037/06/27 |
| 8 | 龙海风电 | 1041917-01420 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2017/08/04 至 2037/08/03 |
| 9 | 平海风电 | 1041917-01419 | 发电类 | 国家能源局福 | 2017/08/04 至 2037/08/03 |

| | | | | | |
|----|---------|---------------|-----|--------------|-------------------------|
| | | | | 建监管办公室 | |
| 10 | 云南福能新能源 | 1063017-01112 | 发电类 | 国家能源局云南监管办公室 | 2017/06/21 至 2037/06/20 |
| 11 | 鸿山热电 | 1041911-01164 | 发电类 | 国家电力监管委员会 | 2011/05/05 至 2031/05/04 |
| 12 | 晋江气电 | 1041909-00691 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2009/03/24 至 2029/03/23 |
| 13 | 晋江风电 | 1041915-01303 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2015/09/28 至 2035/09/27 |
| 14 | 龙安热电 | 1041917-01433 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2017/10/13 至 2037/10/12 |
| 15 | 城厢风电 | 1041917-01432 | 发电类 | 国家能源局福建监管办公室 | 2017/10/13 至 2037/10/12 |
| 16 | 华润六枝 | 1062917-00001 | 发电类 | 国家能源局贵州监管办公室 | 2017/2/14 至 2037/2/13 |

八、环境保护与安全生产

(一) 环保情况

公司电力业务符合国家产业政策和环保要求。其中：新能源公司风能发电属于清洁可再生能源发电，无污染物排放。鸿山热电热电联产项目以集中供热取代工业园区分散供热，环保、节能优势明显，系福建省第一批循环经济示范企业。晋江气电天然气发电机组采用天然气燃料，无硫化物和灰渣、粉尘排放，具有显著的节能、环保、经济和社会效益。

报告期内，公司电力业务主要污染物排放均在核定标准内，具体情况如下（福能新能源无污染物排放）：

| 污染物 | 鸿山热电 | | 晋江气电 | |
|------------------|----------|----------|----------|----------|
| | 实际排放量(吨) | 核定排放量(吨) | 实际排放量(吨) | 核定排放量(吨) |
| 2018年1-6月 | | | | |
| 氮氧化物 | 460.58 | 3,373.06 | 165.45 | 1,380.8 |
| 二氧化硫 | 293.43 | 3,500.00 | 16.58 | 52.16 |
| 粉尘 | 25.95 | 1,011.92 | - | - |
| 化学需氧量 | - | - | 1.09 | 4.20 |
| 氨氮 | - | - | 0.02 | 0.70 |
| 2017年度 | | | | |

| | | | | |
|----------------|----------|----------|--------|----------|
| 氮氧化物 | 956.92 | 3,373.06 | 311.51 | 1,380.80 |
| 二氧化硫 | 566.38 | 3500.00 | 37.58 | 52.16 |
| 粉尘 | 88.11 | 1,011.92 | - | - |
| 化学需氧量 | - | - | 1.76 | 4.20 |
| 氨氮 | - | - | 0.02 | 0.70 |
| 2016 年度 | | | | |
| 氮氧化物 | 1,768.10 | 3,373.06 | 287.16 | 1,036.00 |
| 二氧化硫 | 1,631.86 | 3,500.00 | 36.76 | 40.00 |
| 粉尘 | 600.91 | 1,011.92 | - | - |
| 化学需氧量 | - | - | 2.75 | 4.20 |
| 氨氮 | - | - | 0.04 | 0.70 |
| 2015 年度 | | | | |
| 氮氧化物 | 1,704.86 | 3,373.06 | 266.91 | 1,036.00 |
| 二氧化硫 | 1,479.58 | 3,500.00 | 12.66 | 40.00 |
| 粉尘 | 504.29 | 1,011.92 | - | - |
| 化学需氧量 | - | - | 1.89 | 4.20 |
| 氨氮 | - | - | 0.03 | 0.70 |

华润六枝 2018 年 1-6 月主要污染物排放均在核定标准内，具体情况如下：

| 污染物 | 实际排放量（吨） | 核定排放量（吨） |
|------|----------|----------|
| 氮氧化物 | 877.05 | 5,082 |
| 二氧化硫 | 1,299.04 | 5,082 |
| 粉尘 | 97.90 | 576 |

纺织业务方面，公司报告期内收到的环保处罚情况如下：

| 序号 | 公司名称 | 处罚具体情况 | 处罚结果 |
|----|-------|--|-------------------|
| 1 | 南纺有限 | 2015 年 2 月 11 日，南平市环境保护局作出南环罚字[2015]1 号《行政处罚决定书》，南纺有限因排放污水化学需氧量浓度及悬浮物超标而被处罚。 | 罚款 4.97 万元并限期治理 |
| 2 | 延嘉合成皮 | 2015 年 10 月 9 日，南平市环境保护局作出南环罚字[2015]12 号《行政处罚决定书》，延嘉合成皮因废气排放超标而被处罚。 | 罚款 3.00 万元并责令限期治理 |

福建省南平市环境保护局已出具证明：上述行政处罚所涉及的情形不属于重大违法违规行为。除上述处罚外，报告期内南纺公司和延嘉合成皮不存在因违反环境保护方面的法律、行政法规和规范性文件而受到行政处罚的情形。

公司将环境保护作为企业可持续发展战略的重要内容，注重履行企业环境保护的职责，通过环境保护体系的建立和设备技术更新，力求清洁生产、合格排放、环境保护，有效实现环境保护与可持续发展。

（二）安全生产情况

公司认真贯彻落实新《安全生产法》，落实安全生产主体责任，建立健全安全生产管理规章制度，加强日常安全监管，巩固安全生产标准化建设成果。报告期内未发生任何重大安全事故。

九、境外经营及境外资产情况

公司控股子公司南纺公司存在出口业务，不存在境外资产。南纺公司主要出口的产品为水刺无纺布和针刺无纺布，主要出口目的国包括韩国、泰国、越南、印尼、美国、意大利和法国等，具体出口金额如下：

| 时间 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年 | 2015年 |
|---------|-----------|--------|--------|--------|
| 金额(万美元) | 343.54 | 528.60 | 686.78 | 766.74 |

十、历次筹资、派现及净资产额变化情况

单位：万元

| | | | |
|---|--------------|-------------|-------------------|
| 首发前最近一期末（截至2003年12月31日）净资产额（归属于上市公司股东） | 29,054.50 | | |
| 历次筹资情况 | 发行时间 | 发行类别 | 筹资净额/购买资产价值 |
| | 2004年5月 | 首发 | 33,448.68 |
| | 2014年7月 | 发行股份购买资产 | 464,564.67 |
| | 2016年1月 | 非公开发行股份募集资金 | 268,133.64 |
| | 合计 | | 766,146.99 |
| 首发后累计派现金额 | 130,608.20 | | |
| 本次发行前最近一期末（截至2018年6月30日）净资产额（归属于上市公司股东） | 1,060,004.45 | | |

十一、最近3年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况

(一) 最近三年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况

报告期内，公司及其控股股东福能集团、主要股东作出的重要承诺及其履行情况如下：

| 承诺背景 | 承诺类型 | 承诺方 | 承诺内容 | 承诺时间及期限 | 是否有履行期限 | 是否及时严格履行 |
|----------------------|--------|------|---|------------------|---------|----------|
| 2017年变更了与重大资产重组相关的承诺 | 解决同业竞争 | 福能集团 | <p>1、福能集团及其控制的企业、公司或其他经济组织将不以任何形式实际经营与未来公司的主营业务或者主要产品相竞争或者构成竞争威胁的业务活动，包括在中国境内外投资、收购、兼并或受托经营管理与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的公司、企业或者其他经济组织，但对与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的公司、企业或者其他经济组织不构成控制或重大影响的少数股权财务性投资除外。</p> <p>2、如福能集团未来产生或出现与未来公司主营业务或主要产品相关的业务或商业机会，包括新建发电项目及发电资产并购等，福能集团将在符合公司商业利益的前提下及时将该等业务资产以公平、公允的市场价格注入公司或者将该等商业机会优先提供给公司，但与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的不构成控制或重大影响的财务性投资商业机会除外。</p> <p>3、针对与公司主营业务或主要产品相关、符合公司业务发展需要、但暂不适合公司实施的业务或资产，福能集团可在与公司充分协商的基础上，按照市场原则代为培育。福能集团与公司约定业务培育事宜，应经上市公司股东大会批准同意。福能集团在转让培育成熟的业务时，公司在同等条件下有优先购买的权利。公司对上述事项作出的决定，应经股东大会审议通过，关联股东应当回避对上市事项的表决。</p> | 2017年12月15日-长期有效 | 是 | 是 |
| | 解决同业 | 福能集团 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤研石发电有限公司，福 | 2017年12月15日至 | 是 | 是 |

| | | | | | | |
|------------------------|--------|-------------|--|-------------------------|---|---|
| | 竞争 | | 能集团承诺不再恢复生产，并积极督促其于2019年12月31日前，按照国有资产处置程序完成剩余资产处置，并不迟于2020年12月31日完成注销。 | 2020年12月31日 | | |
| | 解决同业竞争 | 福能集团 | 针对参股的福建惠安泉惠发电有限责任公司（在建尚未投产）、神华福能发电有限责任公司和福建宁德核电有限公司，福能集团将在2020年12月31日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式）将该等电力公司股权注入福能股份。 | 2017年12月15日至2020年12月31日 | 是 | 是 |
| 公开发行A股可转换公司债券摊薄即期回报的承诺 | 填补回报措施 | 福能集团 | 1、不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益，切实履行对公司填补摊薄即期回报的相关措施； 2、在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补摊薄即期回报措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果公司的相关制度及本公司承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进公司修订相关制度，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求； 3、作为填补回报措施相关责任主体之一，本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司接受中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其指定或发布的有关规章制度，对本公司做出处罚或采取相关监管措施。 | 2017年11月30日-长期 | 是 | 是 |
| | | 公司董事、高级管理人员 | 1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益； 2、承诺对本人的职务消费行为进行约束； 3、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动； 4、承诺公司董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； 5、若公司后续推出股权激励的，本人承诺拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； 6、有关填补回报措施的承诺，若本人违反 | 2017年11月30日-长期 | 是 | 是 |

| | | | | | | |
|---------------|--------|------|--|------------------------|---|---|
| | | | <p>该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任；</p> <p>7、在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补摊薄即期回报措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果本人承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。</p> <p>8、作为填补回报措施相关责任主体之一，本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人接受中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其指定或发布的有关规章制度，对本人做出处罚或采取相关监管措施。</p> | | | |
| 其他对公司中小股东所作承诺 | 分红 | 公司 | 公司于2017年12月15日召开的2017年第一次临时股东大会审议通过了《关于制订2018--2020年股东分红回报规划的议案》，2018年-2020年分红的规划具体内容参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十二、股利分配政策及分配情况”之“（三）未来股利分配计划” | 2017年12月15日-2021年8月31日 | 是 | 是 |
| 与重大资产重组相关的承诺 | 不减持股票 | 福能集团 | 自发行股份购买资产限售股可上市交易之日起的未来12个月内，不通过二级市场减持所持有的公司股票。 | 2017年7月24日-2018年7月23日 | 是 | 是 |
| | 解决同业竞争 | 福能集团 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤矸石发电有限公司，福能集团将督促其于2017年12月31日前，按照国有资产处置程序完成资产处置，并不迟于2018年12月31日完成注销。 | 2016年4月20日-2017年12月14日 | 是 | 是 |
| | 解决同业竞争 | 福能集团 | 针对处于筹建期的福建惠安泉惠发电有限责任公司，福能集团将在2018年12月31日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式），将持有的福建惠安泉惠发电有限责任公司股权注入福能股份。 | 2016年4月20日-2017年12月14日 | 是 | 是 |
| | 解决同业竞争 | 福能集团 | 针对参股的神华福能发电有限责任公司、福建省石狮热电有限责任公司、国电泉州热电有限公司和福建宁德核电有限公司，福能集团将在2017年12月31日之前，按 | 2016年4月20日-2017年12月14日 | 是 | 是 |

| | | | | | |
|---------|------|---|------------------------|---|---|
| | | 照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式）将该等电力公司股权注入福能股份。 | | | |
| 解决同业竞争 | 福能集团 | <p>1、福能集团及其控制的企业、公司或其他经济组织将不以任何形式实际经营与未来公司的主营业务或者主要产品相竞争或者构成竞争威胁的业务活动，包括在中国境内外投资、收购、兼并或受托经营管理与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的公司、企业或者其他经济组织。</p> <p>2、如福能集团未来产生或出现与未来公司主营业务或主要产品相关的业务或商业机会，包括新建发电项目及发电资产并购等，将在符合公司商业利益的前提下及时将该等业务资产以公平、公允的市场价格注入公司或者将该等商业机会优先提供给公司。</p> <p>3、针对与公司主营业务或主要产品相关、符合公司业务发展的需要、但暂不适合公司实施的资产，福能集团可在与公司充分协商的基础上，按照市场原则代为培育。福能集团与公司约定业务培育事宜，应经上市公司股东大会批准同意。福能集团在转让培育成熟的业务时，公司在同等条件下有优先购买的权利。公司对上述事项作出的决定，应经股东大会审议通过，关联股东应当回避对上市事项的表决。</p> | 2014年3月18日-2017年12月14日 | 是 | 是 |
| 盈利预测及补偿 | 福能集团 | 本次重组三家标的公司对应的2014年度、2015年度和2016年度扣除非经常性损益后的净利润合计数分别不低于人民币50,200万元、50,800万元和51,100万元，如实现净利润合计数低于上述净利润承诺数则以股份回购的方式对我司进行补偿，补偿期限为本次交易实施完毕后3年。 | 2013年12月2日 | 是 | 是 |
| 股份限售 | 福能集团 | 福能集团因本次重组而取得的公司股份，限售期为该等股份发行结束之日起三十六个月，上述期限内，该等股份不得上市交易或转让；福能集团在上述期限内由于公司送股、转增股本等原因而新增取得的股份，亦应遵守上述锁定要求。 | 2014年7月23日-2017年7月24日 | 是 | 是 |
| 解决关联 | 福能集团 | 1、将采取措施尽量减少和避免福能集团及关联方与公司之间发生关联交易；在进行 | 2013年10月24日-长 | 是 | 是 |

| | | | | | |
|--|--------|--|-----------------|---|---|
| | 交易 | <p>确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和合理、公允的价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规范性文件和公司章程的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。</p> <p>2、将严格按照《中华人民共和国公司法》等法律、法规以及公司章程的有关规定行使股东权利，在公司董事会、股东大会对有关涉及关联交易的事项进行审议、表决时，履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序，依法履行信息披露义务。</p> <p>3、保证不通过关联交易损害公司及该公司其他股东的合法权益。</p> | 期有效 | | |
| | 解决关联交易 | <p>1、福能集团作为公司本次重大资产重组完成后的控股股东，将严格遵守有关法律、法规、规范性文件的相关规定，切实履行福能集团已出具的相关承诺，充分尊重公司及其子公司的经营自主权，不干预公司及其子公司的日常商业运作。</p> <p>2、重组完成后福能集团将就公司与福能财务公司发生的存、贷款等金融业务事宜督促双方签订金融服务协议，并作为单独议案履行董事会或者股东大会审议程序，如需提交股东大会审议的，同时向股东提供网络形式的投票平台，涉及关联交易的，关联董事或关联股东在董事会、股东大会审议该议案时应当回避表决，福能集团还将建议并督促公司参照同类资金存放的公司管理制度，制定《公司在福建省能源集团财务有限公司存款资金风险控制制度》，该项制度内容应至少包括：（1）公司与福能财务公司之间发生存、贷款等金融业务事宜的信息披露及关联交易决策程序；（2）公司与福能财务公司发生存款业务前，应当对福能财务公司的经营资质、业务和风险状况等进行评估。发生存款业务期间，应当每年取得并审阅福能财务公司经审计的财务报告，并指派专门人员每年对存放在福能财务公司的资金风险状况进行评估；（3）公司应制定以保障存款资金安全性为目标的风险处置预案，并明确相应责</p> | 2014年4月15日-长期有效 | 是 | 是 |

| | | | | | |
|--------|------|--|----------------|---|---|
| | | <p>任人。</p> <p>3、福能集团作为福能财务公司的控股股东，将加强对福能财务公司经营情况的监督，保障公司及其子公司在福能财务公司存款及结算资金的安全。</p> <p>4、如公司在福能财务公司的存款及结算资金产生风险，福能集团将保证公司的资金安全。如发生损失，福能集团将在确认具体损失金额后的30日内代福能财务公司全额偿付，以保证公司及其子公司不遭受任何损失。</p> | | | |
| 解决关联交易 | 福能集团 | <p>1、本次重组完成后，公司及其子公司与福能财务公司开展存款、贷款、委托理财、财务结算等金融业务应遵循自愿原则，福能集团不得对公司及其子公司的资金存储等业务做统一要求或安排，以保证公司及其子公司的财务独立性；</p> <p>2、本次重组完成后，公司及其子公司不得通过福能财务公司向其他关联单位提供委托贷款或开展委托理财；公司募集资金的存储、使用将严格按照上市公司《募集资金管理制度》的规定履行相关程序；不得将募集资金存放在福能财务公司。</p> <p>3、本次重组完成后，公司及其子公司与福能财务公司开展的存款、贷款等金融业务应当严格按照有关法律法规对关联交易的要求，履行相应的关联交易决策程序和信息披露义务，并签署关联交易协议。关联交易协议应规定福能财务公司向公司及其子公司提供金融服务的具体内容（包括但不限于：存、贷款利率的标准，存款余额的限额及制定依据，其他金融服务收费标准，资金风险评估及风险控制措施等）；上述关联交易协议内容应对外披露。</p> | 2014年6月3日-长期有效 | 是 | 是 |
| 解决关联交易 | 福能集团 | <p>1、福能集团不得以任何方式限制公司及其子公司存放在福能财务公司的资金的自由使用，并将建议并督促公司建立健全相应的管理制度，同时完善问责机制。</p> <p>2、福能集团将督促公司以信息披露为核心，在公司定期报告中真实、准确、完整地披露公司及其子公司在福能财务公司开展关联存贷款等金融业务的有关信息。</p> | 2014年6月13日-长期 | 是 | 是 |

| | | | | | |
|--|----|---|------------------|---|---|
| | 其他 | <p>福能集团</p> <p>福能集团作为福能股份的控股股东，为保持公司的独立性，福能集团将保证做到与公司在人员、财务、资产、机构和业务等方面的相互独立，承诺如下：</p> <p>一、保证公司人员独立：1、保证公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员均专职在公司任职并领取薪酬，不在福能集团及福能集团控制的公司、企业或其他经济组织担任行政性或经营性职务。2、保证公司的劳动、人事及工资管理与福能集团及关联公司之间完全独立。3、如福能集团向公司推荐董事、监事、高级管理人员人选的，该等推荐均通过合法程序进行，不干预公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。</p> <p>二、保证公司资产独立完整：1、保证公司具有独立完整的资产用于生产经营。2、保证福能集团及关联公司不违规占用公司资产、资金及其他资源。</p> <p>三、保证公司的财务独立：1、保证公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系。2、保证公司具有规范、独立的财务会计制度。3、保证公司独立在银行开户，不与本公司及关联公司共用银行账户。4、保证公司的财务人员专职为公司提供服务，不在本公司及关联公司兼职。5、保证公司依法独立纳税。6、保证公司能够独立作出财务决策，本公司不干预公司的资金使用。</p> <p>四、保证公司机构独立：1、保证公司建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构。2、保证公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理及其他高级管理人员等依照法律、法规和上市公司章程的规定独立行使职权。</p> <p>五、保证公司业务独立：1、保证公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证福能集团及关联公司除通过行使股东权利之外，不对公司的业务活动进行干预。3、保证福能集团及关联公司不从事与公司构成实质性同业竞争的业务和经营。4、保证尽量减少和避免福能集团及</p> | 2013年10月24日-长期有效 | 是 | 是 |
|--|----|---|------------------|---|---|

| | | | | | | |
|-----------|------|-------------|---|-----------------------|---|---|
| | | | 关联公司与公司之间发生关联交易；确有必要且无法避免的关联交易则应按照“公开、公平、公正”的原则依法进行。 | | | |
| | 其他 | 福能集团 | 福能集团作为福能股份本次重大资产重组完成后的控股股东，承诺将严格遵守《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、法规和中国证券监督管理委员会、上海证券交易所发布的各项规章制度、规范性文件以及公司制定的各项内部控制制度，以诚实守信为原则，依照相关法律、法规、规章、规范性文件以及公司章程、各项规章制度的规定行使权利，善意使用控制权，促进公司规范运作，不得以任何方式损害公司及中小股东利益。如福能集团未履行本承诺函及福能集团因本次重组而出具的其他承诺文件中的承诺事项，福能集团将在公司股东大会及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因。 | 2014年3月18日-长期有效 | 是 | 是 |
| | 股份限售 | 非公开发行九家认购对象 | 本次认购的福能股份的股票锁定期为三十六个月，即本次发行结束之日起三十六个月内不得转让。 | 2016年1月14日-2019年1月14日 | 是 | 是 |
| 与再融资相关的承诺 | 其他 | 公司 | 1、严格按照中国证监会核准用途使用本次募集资金，不变相通过本次募集资金补充流动资金（或偿还借款）以实施重大投资或资产购买。 2、为保护相关各方利益，防止本次募集资金实现的效益弥补前次重大资产重组的承诺效益，公司拟将本次募集资金项目效益与前次重大资产重组承诺效益进行区分核算。如果本次非公开发行股票顺利实施，2015年起公司将按以下方式分别计算本次募集资金带来的效益与前次重大资产重组承诺效益：本次募集资金项目效益=本次募集资金投资的七个风电场项目当年净利润；前次重大资产重组实现效益=标的资产当年扣除非经常性损益后的净利润-本次募集资金投资的七个风电场项目当年扣除非经常性损益后的净利润。 | 2015年8月10日 | 是 | 是 |

| | | | | | | |
|---------------|----|----|--|-----------------------|---|---|
| 其他对公司中小股东所作承诺 | 分红 | 公司 | 公司于2015年4月28日召开的2014年年度股东大会审议通过了《关于制订2015--2017年股东分红回报规划的议案》，2015年-2017年分红的规划具体内容参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十二、股利分配政策及分配情况”之“（一）公司股利分配政策”之“2、公司2015-2017年股东分红回报规划相关内容” | 2015年4月28日-2018年8月31日 | 是 | 是 |
|---------------|----|----|--|-----------------------|---|---|

（二）2014年发行股份购买资产时，控股股东作出的关于解决同业竞争的承诺及变更、履行情况

1、有关承诺的具体内容及履行情况

2014年7月，发行人完成重大资产重组，在重大资产重组过程中，发行人控股股东福能集团于2014年3月18日作出关于解决同业竞争的承诺，具体内容如下：

| 序号 | 承诺内容 |
|----|--|
| 1 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的电力公司，福能集团将督促其尽快按照国有资产处置程序完成资产处置，并在资产处置全部完成后六个月内予以注销。 |
| 2 | 针对处于筹建期的电力公司，福能集团将在其获得项目核准后一年内，按照市场化原则通过包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式将该等电力公司的股权注入上市公司。 |
| 3 | 针对参股电力公司，福能集团将在下列条件全部满足后三年内，通过资产并购、重组等方式逐步将参股公司的股权注入上市公司： （1）本次重组完成后； （2）参股公司连续两年实现盈利。 |

注：1、已关停但尚未完成资产处置及注销的电力公司指安溪煤研石。

2、筹建期的电力公司指泉惠发电。

3、参股电力公司指神华福能、石狮热电、国电泉州、宁德核电4家公司。

2016年3月29日，福能集团出具《关于进一步明确重大资产重组时控股股东解决同业竞争部分承诺履行期限的函》，进一步明确了上述承诺的时间及期限。2016年3月29日，福能股份第八届董事会第四次会议审议通过了《关于明确公司重大资产重组时控股股东解决同业竞争部分承诺履行期限的议案》，2016年4月20日，福能股份2015年年度股东大会审议通过了该议案。

经明确后，福能集团有关解决同业竞争的承诺履行期限及履行情况如下：

| 序号 | 承诺内容 |
|----|------|
|----|------|

| | |
|---|---|
| 1 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤矸石发电有限公司，福能集团将督促其于 2017 年 12 月 31 日前，按照国有资产处置程序完成资产处置，并不迟于 2018 年 12 月 31 日完成注销。 |
| 2 | 针对处于筹建期的福建惠安泉惠发电有限责任公司，福能集团将在 2018 年 12 月 31 日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式），将持有的福建惠安泉惠发电有限责任公司股权注入福能股份。 |
| 3 | 针对参股的神华福能发电有限责任公司、福建省石狮热电有限责任公司、国电泉州热电有限公司和福建宁德核电有限公司，福能集团将在 2017 年 12 月 31 日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式）将该等电力公司股权注入福能股份。 |

因受法律法规的客观原因限制及维护上市公司及其他股东权益等原因，福能集团在相关承诺履行期限到期前，福能集团于 2017 年 11 月 21 日出具了《福建省能源集团有限责任公司关于变更重大资产重组时解决同业竞争部分承诺的函》，并经福能股份第八届董事会第二十五次临时会议、2017 年第一次临时股东大会会议审议通过，对部分承诺进行了变更，变更承诺具体情况如下：

| | 原承诺内容 | 变更后承诺内容 |
|-----------------|--|---|
| 安溪煤矸石公司的资产与注销承诺 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤矸石发电有限公司，福能集团将督促其于 2017 年 12 月 31 日前，按照国有资产处置程序完成资产处置，并不迟于 2018 年 12 月 31 日完成注销。 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤矸石发电有限公司，福能集团承诺不再恢复生产，并积极督促其于 2019 年 12 月 31 日前，按照国有资产处置程序完成剩余资产处置，并不迟于 2020 年 12 月 31 日完成注销。 |
| 电力企业参股股权注入承诺 | 1、针对处于筹建期的福建惠安泉惠发电有限责任公司，福能集团将在 2018 年 12 月 31 日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式），将持有的福建惠安泉惠发电有限责任公司股权注入福能股份。 2、针对参股的神华福能发电有限责任公司、福建省石狮热电有限责任公司、国电泉州热电有限公司和福建宁德核电有限公司，福能集团将在 2017 年 12 月 31 日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上 | 针对参股的福建惠安泉惠发电有限责任公司（在建尚未投产）、神华福能发电有限责任公司和福建宁德核电有限公司，福能集团将在 2020 年 12 月 31 日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式）将该等电力公司股权注入福能股份。 |

| | | |
|--|-----------------------------|--|
| | 市公司股东利益的方式)将该等电力公司股权注入福能股份。 | |
|--|-----------------------------|--|

上述有关承诺履行情况如下:

| 序号 | 承诺内容 | 承诺履行情况 |
|----|---|--|
| 1 | 针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤研石发电有限公司,福能集团承诺不再恢复生产,并积极督促其于2019年12月31日前,按照国有资产处置程序完成剩余资产处置,并不迟于2020年12月31日完成注销。 | 2013年10月,安溪煤研石完成全部设备拆除工作;并已按照国有资产处置的相关规定,通过福建省产权交易中心对相关资产进行处置。经两次公开挂牌转让,仅成交变压器等部分废旧机器设备,锅炉、汽轮机、发电机等主要设备资产尚未征集到意向受让方。截至本募集说明书出具日,安溪煤研石2018年度资产评估工作已经完成,正在进行2018年度资产公开挂牌转让的审批工作。 |
| 2 | 针对参股的福建惠安泉惠发电有限责任公司(在建尚未投产),福能集团将在2020年12月31日之前,按照市场化原则(包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式)将该等电力公司股权注入福能股份。 | 截至本募集说明书出具日,福能集团持有的泉惠发电股份尚未注入福能股份。 |
| 3 | 针对参股的福建省石狮热电有限责任公司和国电泉州热电有限公司,福能集团将在2017年12月31日之前,按照市场化原则(包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式)将该等电力公司股权注入福能股份。 | 福能集团已分别于2017年1月和2017年4月将持有的国电泉州、石狮热电股权注入福能股份。 |
| 4 | 针对参股的神华福能发电有限责任公司和福建宁德核电有限公司,福能集团将在2020年12月31日之前,按照市场化原则(包括但不限于收购、合并、重组等符合上市公司股东利益的方式)将该等电力公司股权注入福能股份。 | 截至本募集说明书出具日,福能集团持有的神华福能和宁德核电股权尚未注入福能股份。 |

2、原承诺未能按期履行并变更的原因

(1) 安溪煤研石公司的资产处置与注销承诺

根据《福建省能源集团有限责任公司关于解散安溪煤研石发电有限公司事项的批复》(闽能电[2010]522号),安溪煤研石于2010年9月30日起全面停产;

根据《福建省人民政府关于下达 2012 年淘汰落后产能目标任务的通知》（闽政[2012]24 号）和《泉州市人民政府关于下达 2012 年全市淘汰落后产能目标任务的通知》（泉政文[2012]112 号），安溪煤矸石被列入关停计划，并被要求确保落后产能设备不向其它地区转移。2013 年 10 月，安溪煤矸石完成全部设备拆除工作。

安溪煤矸石已按照国有资产处置的相关规定，通过福建省产权交易中心对相关资产进行处置。经两次公开挂牌转让，仅成交变压器等部分废旧机器设备，锅炉、汽轮机、发电机等主要设备资产尚未征集到意向受让方。

安溪煤矸石公司已经不能恢复生产，因其小发电机组为国家淘汰落后设备，资产处置需遵守国有资产处置程序，未来处置仍需一定时间。

（2）合营及参股电力公司的股权注入承诺

2016 年 4 月 29 日，证监会发布《关于<上市公司重大资产重组管理办法>第四十三条“经营性资产”的相关问答》，规定上市公司重大资产重组涉及购买少数股权的，应当符合以下条件：1、少数股权与上市公司现有主营业务具有显著的协同效应，或者与本次拟购买的主要标的资产属于同行业或紧密相关的上下游行业，通过本次交易一并注入有助于增强上市公司独立性、提升上市公司整体质量。2、少数股权最近一个会计年度对应的营业收入、资产总额、资产净额三项指标，均不得超过上市公司同期合并报表对应指标的 20%。

2016 年末，国电泉州 23%股权、石狮热电 46.67%股权、神华福能 49%股权、宁德核电 10%股权按股权比例计算的资产总额之和已超过福能股份 2016 年资产总额的 50%，且神华福能 49%股权、宁德核电 10%股权按股权比例计算的 2016 年资产总额均分别超过了福能股份 2016 年资产总额的 20%（国电泉州 23%股权、石狮热电 46.67%股权按股权比例计算的 2016 年资产总额均未超过福能股份 2016 年资产总额的 20%）。因福能股份已于 2017 年 1 月和 2017 年 4 月分别收购国电泉州 23%股权、石狮热电 46.67%股权，根据上述规定，无法在连续 12 个月内继续收购神华福能 49%股权和宁德核电 10%股权，即福能集团无法在原

承诺期限 2017 年 12 月 31 日之前将神华福能 49% 股权和宁德核电 10% 股权注入福能股份，只能分批分期注入。

泉惠发电主要投资项目为泉惠石化工业区热电联产项目。因园区用热企业项目建设进度滞后，及泉惠发电拟筹划引入新股东，泉惠发电股权结构及福能集团的持股比例后续存在调整的可能，导致泉惠发电项目未能按期开工建设，且预计无法在 2018 年 12 月 31 日前建成投产。如果福能集团在项目建成投产前向福能股份注入泉惠发电的股权，可能损害福能股份及其少数股东的利益。因此，福能集团基于保护上市公司及其少数股东的利益考虑，变更注入泉惠发电股权承诺履行期限。

3、承诺变更已依法履行了必要的程序

因上述受法律法规的客观原因限制及维护上市公司及其他股东权益原因，福能集团在相关承诺履行期限到期前，于 2017 年 11 月 21 日出具了《福建省能源集团有限责任公司关于变更重大资产重组时解决同业竞争部分承诺的函》，对部分承诺进行了变更，具体变更内容参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十一、最近 3 年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况”之“（二）2014 年发行股份购买资产时，控股股东作出的关于解决同业竞争的承诺及变更、履行情况”之“1、有关承诺的具体内容及履行情况”。

2017 年 11 月 21 日，福能股份第八届董事会第二十五次临时会议审议通过了《关于控股股东变更重大资产重组时部分承诺的议案》。

福能股份独立董事已对《关于控股股东变更重大资产重组时部分承诺的议案》发表独立意见：“本次控股股东变更重大资产重组时相关承诺事项，符合中国证监会《上市公司监管指引第 4 号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》及其他相关法律法规的规定，变更方案合法合规，有利于维护公司和其他投资者的利益。董事会在审议该议案时，关联董事林金本先生和黄友星先生对该议案回避表决，该议案的审议、表决程序合法、规范，我们同意将该议案提交公司股东大会审议。”

2017年12月15日，福能股份2017年第一次临时股东大会会议审议通过了该承诺变更事项。

综上，上述承诺变更事宜已依法履行了必要的程序。

十二、股利分配政策及分配情况

（一）公司股利分配政策

1、公司章程相关内容

关于股利分配政策，公司现行有效的《公司章程》规定如下：

“第一百九十四条 公司利润分配政策为：

（一）公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性、稳定性；

（二）公司董事会、股东大会在对利润分配政策进行决策和论证过程中，应当充分考虑和听取股东特别是中小股东和独立董事的意见；

（三）公司可以采取现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利，可以进行中期现金分红。三种利润分配方式中以现金股利分配方式为优先，其优先顺序排列为：现金股利分配方式、现金与股票股利相结合的分配方式、股票股利分配方式；

（四）具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

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；

（五）在综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平、重大投资计划、重大现金支出以及利润分配的可操作性等因素的基础上，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的百分之十；公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。同时区分下列情形，所提出的现金股利分红方案应符合以下政策：

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（包括现金分红和股票股利，下同）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。

第一百九十五条 利润分配决策程序和机制

（一）公司董事会在听取公司总经理意见后，提出利润分配预案。董事会在审议利润分配预案时，应充分听取独立董事的意见。该预案除需经全体董事过半数表决同意外，还应经全体独立董事过半数表决同意，方可提交股东大会审议；利润分配议案提交股东大会审议时，公司可通过电话、传真、信函、电子邮件等多种方式充分听取中小股东的意见。审议分红预案的股东大会可以向股东提供网络投票平台，鼓励股东出席会议并行使表决权；股东大会在审议利润分配方案时，须经出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的二分之一以上通过。如股东大会审议发放股票股利和公积金转增股本方案的，须经出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上通过；

（二）公司因外部经营环境、自身经营状况发生重大变化，需要调整或变更股东大会确定的利润分配方案的，公司董事会应经过详细论证后，制定利润分配调整或变更方案。调整或变更方案除需经全体董事过半数表决同意外，还应经全体独立董事过半数表决同意，方可提交股东大会审议。独立董事对调整或变更理由的真实性、充分性、合理性、审议程序有效性以及是否符合公司章程规定的条件等事项应发表明确意见。股东大会对利润分配调整或者变更方案做出决议时，应经出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上通过。

（三）公司应在年度报告、半年度报告中披露利润分配预案和现金分红政策执行情况。

（四）若年度盈利但未提出现金分红，公司应在年度报告中详细说明未提出现金分红的原因、未用于现金分红的资金留存公司的用途和使用计划。公司在召

开股东大会涉及前述情况时，除现场会议外，应向股东提供网络形式的投票平台。

（五）公司董事会未做出现金利润分配预案的，应当在定期报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见；公司股东大会对利润分配方案做出决议后，公司董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利（或股份）的派发事项。”

2、公司 2015-2017 年股东分红回报规划相关内容

公司于 2015 年 4 月 28 日召开的 2014 年年度股东大会审议通过了《关于制订 2015-2017 年股东分红回报规划的议案》，2015 年-2017 年分红的规划如下：

“1、公司采取现金、股票或者现金与股票相结合或法律许可的其他方式分配股利。公司当年盈利且符合《公司法》规定利润分配条件的情况下，原则上公司每年度至少分红一次。在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

2、当公司该年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，并具有可操作性（即每股税后现金分红不低于 0.01 元），且审计机构对公司该年度或半年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告时，在考虑公司重大投资计划或重大现金支出的基础上，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%，且任何三个连续年度内，公司以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。

3、公司董事会根据年度的盈利情况及现金流状况，在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，基于回报投资者和分享企业价值的考虑，当公司股票估值处于合理范围内，可以考虑采取股票股利分配和公积金转增股本等方式进行利润分配。

4、公司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、重大投资以及重大资金支出安排等因素，并按照公司章程规定的程序，区分下列情况，提出差异化的现金股利分红政策：

（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%；公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

5、公司每年利润分配预案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况提出、拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配预案发表明确的独立意见并随董事会决议一并公开披露。分红预案经董事会、监事会审议通过，方可提交股东大会审议。公司利润分配事项应当充分听取独立董事和中小股东的意见，中小股东可以通过多种渠道(包括但不限于电话、传真、邮箱、互动平台等)与公司进行沟通和交流。公司安排审议分红预案的股东大会会议时，应当向股东提供网络投票平台，鼓励股东出席会议并行使表决权。”

(二) 最近三年股利分配情况

最近三年，公司按照《公司股东分红回报规划（2015-2017）》实行股利分配，具体情况如下：

单位：万元

| 年度 | 现金分红的数额 (含税) | 合并报表中归属于上市公司 股东的净利润 | 占合并报表中归属于上市公司 股东的净利润的比率(%) |
|---------------------------------------|-----------------|------------------------|-------------------------------|
| 2017 | 31,036.51 | 84,353.43 | 36.79 |
| 2016 | 31,036.51 | 101,460.43 | 30.59 |
| 2015 | 31,036.51 | 106,333.78 | 29.19 |
| 合计 | 93,109.53 | 292,147.64 | - |
| 最近三年归属于上市公司股东的年均净利润 | | | 97,382.55 |
| 最近三年累计现金分红金额占最近三年实现的年均可分配 利润的比例(%) | | | 95.61 |

公司最近三年以现金方式累计分配的利润为 93,109.53 万元，占最近三年实现的年均可分配利润 97,382.55 万元的 95.61%，超过 30%；符合《上市公司证券

发行管理办法》第八条第（五）项及《关于修改上市公司现金分红若干规定的决定》的相关规定。

（三）未来股利分配计划

公司于2017年12月15日召开的2017年第一次临时股东大会审议通过了《关于制订〈2018-2020年股东分红回报规划〉的议案》，关于公司2018-2020年具体分红规划如下：

“（一）股东分红回报规划制定的基本原则

- 1、严格遵循法律法规、规范性文件及公司《章程》规定。
- 2、高度重视对投资者的合理投资回报,实行积极、持续、稳定的利润分配政策，同时兼顾公司的可持续发展。
- 3、在保证公司正常经营业务发展的前提下，坚持以现金分红为主作为基本原则。
- 4、充分考虑和听取股东特别是中小股东、独立董事和监事的意见。
- 5、充分维护公司股东依法享有资产收益等权利，增加公司股利分配决策的透明度和可操作性。

（二）股东分红回报规划制定的主要考虑因素

着眼于公司长远和可持续发展，在充分考虑经营发展实际及业务发展目标、股东要求和意愿、社会资金成本、外部融资环境等因素的基础上，结合公司目前及未来可预期项目投资资金需求、发展所处阶段、盈利能力及现金流量状况，建立对投资者持续、稳定、科学的回报机制，对利润分配做出制度性安排，以保证股利分配政策的连续性和稳定性。

（三）分红回报的方式和资金来源

- 1、公司分红回报的方式为：现金分红、股票分红或者现金与股票相结合的分红方式。

2、公司分红回报的资金来源为：公司经济增长成果，即公司当年度实现的税后未分配利润以及以前年度留存的未分配利润。

（四）分红回报规划制定周期及审议程序

公司应至少每三年重新审阅一次股东分红回报规划，并根据股东(特别是中小投资者)、独立董事和监事的要求和意愿对公司即时生效的股利分配政策作出适当、必要的修改，确定该期间的股东分红回报规划。在回报规划期内，若公司外部经营环境发生重大变化或现有的利润分配政策将影响公司可持续经营时，公司可以根据内外部环境变化修改利润分配政策。

股东分红回报规划的修订由公司董事会提出，独立董事应对此发表明确意见，并提交股东大会审议通过。修改利润分配政策时应当以股东利益为出发点，注重对投资者利益的保护，并在提交股东大会的议案中详细说明修改的原因。修改后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的有关规定。

（五）公司 2018 年-2020 年分红回报规划

1、公司采取现金、股票或者现金与股票相结合或法律许可的其他方式分配股利。公司当年盈利且符合《公司法》规定利润分配条件的情况下，原则上公司每年度至少分红一次。在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

2、当公司该年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，并具有可操作性（即每股税后现金分红不低于 0.01 元），且审计机构对公司该年度或半年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告时，在考虑公司重大投资计划或重大现金支出的基础上，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%，且任何三个连续年度内，公司以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。

3、公司董事会根据年度的盈利情况及现金流状况，在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，基于回报投资者和分享企业价值

的考虑，当公司股票估值处于合理范围内，可以考虑采取股票股利分配和公积金转增股本等方式进行利润分配。

4、公司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、重大投资以及重大资金支出安排等因素，并按照公司章程规定的程序，区分下列情况，提出差异化的现金股利分红政策：

(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%；

公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

5、公司每年利润分配预案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况提出、拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配预案发表明确的独立意见并随董事会决议一并公开披露。分红预案经董事会、监事会审议通过，方可提交股东大会审议。公司利润分配事项应当充分听取独立董事和中小股东的意见，中小股东可以通过多种渠道(包括但不限于电话、传真、邮箱、互动平台等)与公司进行沟通和交流。公司安排审议分红预案的股东大会会议时，应当向股东提供网络投票平台，鼓励股东出席会议并行使表决权。”

十三、偿债能力指标及资信评级情况

(一) 最近三年偿债能力指标

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|----------|-----------|--------|--------|--------|
| 利息保障倍数 | 2.88 | 4.36 | 5.33 | 4.53 |
| 贷款偿还率(%) | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |

| | | | | |
|----------|--------|--------|--------|--------|
| 利息偿付率（%） | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
|----------|--------|--------|--------|--------|

注 1：上述具体财务指标的计算方法如下：

- （1）利息保障倍数=（利润总额+利息支出）/利息支出；
- （2）贷款偿还率=实际贷款偿还额/应偿还贷款额；
- （3）利息偿付率=实际利息支出/应付利息支出。

（二）资信评级情况

中诚信证券评估有限公司对本次发行的可转债进行了信用评级，并于 2017 年 12 月 13 日出具了《信用评级报告》（信评委函字[2017]G538 号），评定福能股份主体信用等级为 AA+，本次可转换公司债券信用等级为 AA+，评级展望稳定。

十四、董事、监事和高级管理人员

（一）董事、监事和高级管理人员基本情况

截至 2018 年 6 月 30 日，公司现任董事、监事和高级管理人员基本情况如下：

| 姓名 | 职务 | 性别 | 出生年份 | 任职期间 |
|-----|--------|----|------|----------------------------------|
| 林金本 | 董事长 | 男 | 1960 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 黄友星 | 副董事长 | 男 | 1962 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 程元怀 | 董事、总经理 | 男 | 1964 | 2015 年 6 月 8 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 张小宁 | 董事 | 男 | 1974 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 程志明 | 董事 | 男 | 1968 | 2016 年 12 月 28 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 郭绯红 | 董事 | 女 | 1972 | 2018 年 4 月 13 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 李宁 | 独立董事 | 男 | 1964 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 潘琰 | 独立董事 | 女 | 1955 | 2017 年 12 月 15 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 吴玉姜 | 独立董事 | 女 | 1965 | 2015 年 4 月 28 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 林群 | 监事会主席 | 男 | 1958 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 王贵长 | 监事 | 男 | 1970 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 郑建新 | 监事 | 男 | 1966 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 丁本智 | 职工监事 | 男 | 1963 | 2012 年 3 月 27 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 黄晓芬 | 职工监事 | 女 | 1979 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 叶道正 | 副总经理 | 男 | 1968 | 2017 年 11 月 21 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 周朝宝 | 副总经理 | 男 | 1965 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 沈龙山 | 副总经理 | 男 | 1959 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 李祖安 | 副总经理 | 男 | 1963 | 2014 年 9 月 3 日-2021 年 4 月 12 日 |
| 郑声清 | 副总经理 | 男 | 1969 | 2018 年 4 月 13 日-2021 年 4 月 12 日 |

| | | | | |
|-----|-----------------|---|------|-----------------------|
| 许建才 | 财务总监 | 男 | 1968 | 2014年9月3日-2021年4月12日 |
| 汪元军 | 董事会秘书、 总法律顾问 | 男 | 1979 | 2016年5月20日-2021年4月12日 |

（二）董事、监事和高级管理人员工作经历

1、董事主要工作经历

林金本先生，1960年出生，毕业于中央党校，本科学历，高级经济师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1981年7月至1991年10月，在福建省漳平煤矿任职；1991年10月至1996年5月，历任福建省漳平煤矿副矿长、矿长；1996年5月至1997年5月，任福建省荣华能源实业公司经理、福建省煤炭工业总公司多种经营处处长；1997年5月至2012年4月任福建省煤田地质局局长、党委委员，其中2006年3月至2012年4月任福建省国土资源厅党组成员；2012年4月至今，任福建省能源集团有限责任公司董事长、党委书记；2014年9月至今福建福能股份有限公司董事长。

黄友星先生，1962年出生，毕业于淮南矿业学院，本科学历，高级工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1983年7月至1990年3月，在北京矿务局房山煤矿任职；1990年3月至2000年12月，在福建省煤炭工业总公司任职；2000年12月至2010年2月，在福建省煤炭工业（集团）有限责任公司任职，分别任投产处处长、副总工程师、电力产业部经理，2003年2月至2006年12月兼任福建省龙岩发电有限责任公司总经理；2010年2月至2014年9月，任福建省能源集团有限责任公司电力产业部经理；2014年9月至2015年6月，任福建福能股份有限公司董事、总经理；2015年7月至今，任福建省能源集团有限责任公司副总经理，福建福能股份有限公司副董事长。

程元怀先生，1964年出生，毕业于香港公开大学，硕士研究生学历，高级工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1985年7月至1996年10月，在福建省煤炭工业设计院任职；1996年10月至2000年10月，在福建省煤炭工业总公司任职；2000年10月至2003年1月，任福建省石狮热电有限责任公司副总经理；2003年1月至2004年4月，任福建省华夏建筑设计院副院长；2004年4月至2012年8月，任晋江热电厂筹建处常务副主任、总经理；2012年8月至

2015年6月，任神华福能发电有限责任公司总经理；2015年6月至今，任福建福能股份有限公司董事、总经理。

张小宁先生，1974年出生，毕业于上海交通大学，本科学历，高级工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1997年8月至2006年8月，在华能国际电力开发公司福州分公司任职；2006年8月至2010年3月，在福建省煤炭工业（集团）有限责任公司任职；2010年3月至2010年11月，在福建省能源集团有限责任公司任职；2010年11月至2011年11月，任福建省龙岩发电有限责任公司副总经理；2011年11月至2012年8月，任福建省石狮热电有限责任公司副经理；2012年8月至2013年4月，任福建省鸿山热电有限责任公司副总经理兼纪委书记、工会主席；2013年4月至2014年9月，在福建省能源集团有限责任公司电力产业部副经理；2014年9月至2016年9月，任福建福能股份有限公司董事、副总经理；2016年9月至今，任福建福能股份有限公司董事。

程志明先生，1968年出生，毕业于清华大学，硕士研究生学历，高级经济师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1993年4月至1997年6月，在建设银行三峡工程专业分行任职；1997年6月至2009年9月，在中国三峡总公司任职；2009年9月至2015年6月，在中国长江三峡集团公司任职，历任资产财务部副主任兼预算委员会办公室主任、资本运营部副主任兼中国长江电力股份有限公司资本运营部经理；2015年6月至今，任三峡资本控股有限责任公司副总经理，其中2016年12月至今任福建福能股份有限公司董事。

郭绯红女士，1972年出生，毕业于中共福建省委党校，研究生学历，中国国籍，无境外永久居留权。1993年7月至1995年2月，在南平地区投资企业公司任职；1995年2月至1999年10月，在南平市贸易促进委员会任职；1999年10月至2011年7月，在南平市对外贸易经济合作局任职；2011年7月至2013年12月，在南平市政府外事侨务办公室党组成员、纪检组长；2013年12月至2015年12月，任福建省光泽县县委常委、纪委书记；2015年12月至2017年7月，任福建省光泽县县委常委、县政府常务副县长；2017年7月至今，任南平

实业集团有限公司党委副书记、总经理，自 2018 年 4 月至今，任福建福能股份有限公司董事。

李宁先生，1964 年出生，毕业于美国加州大学圣芭芭拉分校，博士研究生学历，教授、博士生导师，美国国籍。1991 年 10 月至 2008 年 8 月，在美国洛斯阿拉莫斯国家实验室，历任博士后研究员、终身研究员、项目主任、民用核能资深研究员等，其间兼任美国内华达大学拉斯维加斯分校客座教授；2008 年 9 月至今，在厦门大学能源学院、能源研究院任院长、教授、博士生导师，同时任美国加州大学伯克利核研究中心副主任；2014 年 9 月至今，任福建福能股份有限公司独立董事。

潘琰女士，1955 年出生，毕业于福州大学，博士研究生学历，教授，中国国籍，无境外永久居留权。1982 年 2 月至 1984 年 6 月，在上海海事大学任教；1984 年 6 月至今，历任助教、讲师、副教授、教授；2017 年 12 月至今，任福建福能股份有限公司独立董事。

吴玉姜女士，1965 年出生，毕业于厦门大学，本科学历，律师，中国国籍，无境外永久居留权。2001 年 3 月至 2008 年 8 月，任福建元一律师事务所合伙人；2008 年 8 月至 2015 年 4 月，任福建闽君律师事务所合伙人、主任、名誉主任；2015 年 4 月至今，任福建福能股份有限公司独立董事。

2、监事主要工作经历

林群先生，1958 年出生，毕业于中央党校，本科学历，高级经济师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1985 年 12 月至 1990 年 3 月，在中国建材地勘中心福建总队任职；1990 年 3 月至 2000 年 5 月，在福建省建材工业总公司任职；2000 年 5 月至 2010 年 2 月，在福建省建材(控股)有限责任公司任职；2010 年 2 月至 2014 年 9 月，在福建省能源集团有限责任公司任职，历任总法律顾问、法律事务部主任、党委书记、副总经理；2014 年 9 月至今，任福建省能源集团有限责任公司副总经理、总法律顾问，福建福能股份有限公司监事会主席。

王贵长先生，1970 年出生，毕业于厦门大学与澳大利亚拉筹伯大学工商管理硕士研究生班，硕士研究生学历，高级会计师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1992 年 7 月至 1997 年 3 月，在福建省煤建公司任职；1997 年 3 月至 2005 年 3 月，在福建联美工程建设有限公司任职；2005 年 3 月至 2006 年 9 月，在福建美伦大饭店任财务总监、财务部经理；2006 年 9 月至 2010 年 2 月，任福建省煤炭工业（集团）有限责任公司财务与资产管理部副经理；2010 年 2 月至 2014 年 9 月，在福建省能源集团有限责任公司任职，历任审计室主任、财务与资产管理部经理；2014 年 9 月至今，任福建省能源集团有限责任公司财务与资产管理部经理、福建福能股份有限公司监事。

郑建新先生，1966 年出生，毕业于上海建材学院，本科学历，高级经济师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1986 年 7 月至 1991 年 7 月，在福建建材工业学校任职；1991 年 7 月至 2010 年 2 月，在福建省建材（控股）有限责任公司任职；2010 年 2 月至 2016 年 3 月，在福建省能源集团有限责任公司改革与综合产业部任副经理、经理；2014 年 9 月至今，在福建福能股份有限公司任监事，其中 2016 年 3 月至今任福建省能源集团有限责任公司资本运营部经理。

丁本智先生，1963 年出生，毕业于中央党校函授学院，本科学历，中国国籍，无境外永久居留权。1983 年 8 月至 1994 年 2 月，在南平纺织厂织布一厂任职；1994 年 3 月至 2012 年 5 月，在福建南纺股份有限公司织布一厂任职，历任主任、厂长、党支部书记；2012 年 5 月至 2014 年 9 月，任福建南纺股份有限公司监事、染整一厂厂长、党支部书记；2014 年 9 月至今，任福建福能股份有限公司监事。

黄晓芬女士，1979 年出生，毕业于四川大学和华东政法学院，本科学历，中国国籍，无境外永久居留权。1997 年 8 月至 2008 年 5 月，在邵武发电公司任职；2008 年 5 月至 2014 年 9 月，在福建省鸿山热电有限责任公司任职，历任行政管理部副主任、工会副主席等；2014 年 9 月至今，任福建福能股份有限公司监事、综合办副经理。

3、其他高级管理人员主要工作经历

叶道正先生，1968 年出生，毕业于武汉水利电力学院，本科学历，高级工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1990 年 7 月至 1998 年 9 月，在福建省第一电力建设公司任职；1998 年 9 月至 2003 年 11 月，在福建省邵武发电厂任职，历任总工程师、副经理、总经理；2003 年 11 月至 2007 年 10 月，在福建华电可门发电有限公司任职；2007 年 10 月至 2015 年 6 月，在福建省鸿山热电有限责任公司任副总经理；2015 年 6 月至 2017 年 10 月，在福建省石狮热电有限责任公司任总经理；2017 年 10 月至今任福建省鸿山热电有限责任公司党委书记、执行董事，2017 年 11 月至今任福建福能股份有限公司副总经理。

周朝宝先生，1965 年出生，毕业于天津大学，本科学历，高级工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1985 年 8 月至 1989 年 2 月，在福建省电力建设公司火电分公司任职；1989 年 2 月至 2004 年 9 月，在福建省第一电力建设公司任职，历任电气工地副主任、主任、公司副经理；2004 年 9 月至 2005 年 6 月，在福建晋江天然气发电厂筹建处任副主任；2005 年 6 月至 2007 年 1 月，在福建省煤炭工业（集团）有限责任公司任副经理；2007 年 1 月至 2012 年 8 月，任福建省鸿山热电有限责任公司历任总经理、党总支书记；2012 年 8 月至 2014 年 9 月，任福建晋江天然气发电有限公司总经理；2014 年 9 月至今，任福建福能股份有限公司副总经理。

沈龙山先生，1959 年出生，毕业于福建省委党校，本科学历，工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1980 年 3 月至 2000 年 12 月，在福建省煤炭工业基本建设公司任职；2000 年 12 月至 2003 年 2 月，任厦门振华实业公司、福建省煤炭进出口公司副总经理；2003 年 2 月至 2007 年 2 月，任福建省煤炭房地产开发公司副总经理；2007 年 2 月至 2007 年 11 月，任福建省煤炭工业（集团）有限公司项目前期办公室副主任；2007 年 11 月至 2014 年 9 月，任福建省福能新能源有限责任公司执行董事、总经理；2014 年 9 月至今，任福建福能股份有限公司副总经理。

李祖安先生，1963 年出生，毕业于福州大学，本科学历，高级工程师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1983 年 9 月至 1998 年 8 月，在空军高炮部

队服役；1998年8月至2000年11月，在福建省对外贸易经济合作厅直属机关党委任职；2000年11月至2014年9月，在福建南纺股份有限公司任职，历任副总经理、总经理、党委委员，兼任福建延嘉合成皮有限公司副董事长、董事长、总经理，温州南纺革基布有限公司董事长，福建南平新南针有限公司董事长；2014年9月至2016年8月，任福建福能股份有限公司董事、副总经理，福建南纺有限责任公司党委书记、执行董事、总经理；2016年8月至今，任福建福能股份有限公司副总经理。

郑声清先生，1969年出生，毕业于淮南矿业学院，本科学历，中国国籍，无境外永久居留权。1994年7月至1998年9月，在福建省邵武煤矿机具厂任职；1998年9月至2010年1月，在福建省石狮热电有限责任公司任职；2010年1月至2012年8月，任福建晋江热电有限公司总经理助理；2012年8月至2015年4月，任福建省福能新能源有限责任公司副总经理、纪委书记、工会主席；2015年4月至2017年12月，在福建省福能龙安热电有限公司任职，历任副总经理、纪委书记、工会主席、总经理、董事长。2017年12月至今，任华润电力（六枝）有限公司董事长，2018年4月至今任福建福能股份有限公司副总经理。

许建才先生，1968年出生，毕业于江西财经学院，本科学历，高级会计师职称，中国国籍，无境外永久居留权。1991年7月至1993年6月，在福建水泥股份有限公司任职；1993年6月至1995年8月，在常州金源房地产公司任职；1995年8月至1998年2月，在江苏省天灵房地产公司任职；1998年2月至2011年11月在福建水泥股份有限公司任职；2011年11月至2012年9月，在福建省建材（控股）有限责任公司任职；2012年9月至2014年2月，任福建省建材进出口有限责任公司副总经理；2014年2月至2014年9月，任福建省福能新型建材有限责任公司副总经理；2014年9月至今，任福建福能股份有限公司财务总监。

汪元军先生，1979年出生，毕业于厦门大学，硕士研究生学历，中国国籍，无境外永久居留权。1997年7月至2008年9月，在安徽省铜陵县五松镇刘冲小学任职；2008年9月至2011年6月，在厦门大学法学院国际法专业学习，取

得法学硕士学位；2011年6月至2014年8月，在福能期货股份有限公司任合规审查部总监、合规审查部经理、综合部经理；2014年8月至2016年5月，任福建福能股份有限公司证券事务代表、证券法务部副经理、经理；2016年5月至今，任福建福能股份有限公司董事会秘书、总法律顾问。

（三）董事、监事和高级管理人员兼职情况

截至2018年6月30日，公司董事、监事、高级管理人员对外兼职主要情况如下：

| 姓名 | 本公司职务 | 兼职单位 | 兼职职位 |
|-----|------------|----------------------|-----------|
| 林金本 | 董事长 | 福能集团 | 董事长、党委书记 |
| | | 厦门京闽能源实业有限公司 | 副董事长 |
| | | 福建石油化工集团有限责任公司 | 董事长、党委书记 |
| | | 福建炼化化工有限公司 | 副董事长 |
| 黄友星 | 副董事长 | 福能集团 | 副总经理、党委委员 |
| | | 华能霞浦核电有限公司 | 董事 |
| | | 中核霞浦核电有限公司 | 董事 |
| | | 福建惠安泉惠发电有限责任公司 | 董事 |
| | | 福建润福热电有限公司 | 董事 |
| 程元怀 | 董事、 总经理 | 神华福能发电有限责任公司 | 董事 |
| | | 神华福能（福建雁石）发电有限责任公司 | 董事 |
| | | 神华福能（福建龙岩）发电有限责任公司 | 董事 |
| | | 福建晋江热电有限公司 | 董事 |
| 程志明 | 董事 | 三峡资本控股有限责任公司 | 副总经理 |
| | | 三峡资本控股（香港）有限公司 | 总经理 |
| | | 三峡建信（北京）投资基金管理有限公司 | 董事长 |
| | | 三峡福能（平潭）股权投资基金管理有限公司 | 副董事长 |
| | | 北京三峡鑫泰投资基金管理有限公司 | 董事长 |
| | | 重庆三峡担保集团股份有限公司 | 董事 |
| | | 北京中水科水电科技开发有限公司 | 董事 |
| | | 中广核产业投资基金管理有限公司 | 董事 |
| | | 中广核一期产业投资基金有限公司 | 监事 |
| | | 三峡电能有限公司 | 董事 |

| 姓名 | 本公司职务 | 兼职单位 | 兼职职位 |
|-----|-------|----------------------|-----------------|
| | | 德阳东深新能源科技有限公司 | 董事 |
| | | 中车资本（天津）股权投资基金管理有限公司 | 董事 |
| | | 内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司 | 监事 |
| 郭绯红 | 董事 | 南平实业集团有限公司 | 总经理 |
| | | 福建省南平铝业股份有限公司 | 董事 |
| 李宁 | 独立董事 | 厦门大学能源学院、能源研究院 | 院长、教授、博导 |
| | | 美国加州大学伯克利核研究中心 | 副主任 |
| 潘琰 | 独立董事 | 福州大学 | 教授 |
| | | 福建海峡环保集团股份有限公司 | 独立董事 |
| | | 福建阿石新材料股份有限公司 | 独立董事 |
| | | 福建雪人股份有限公司 | 独立董事 |
| 吴玉姜 | 独立董事 | 福建闽君律师事务所 | 合伙人、主任 |
| | | 福建发展高速公路股份有限公司 | 独立董事 |
| 林群 | 监事会主席 | 福能集团 | 副总经理、总法律顾问、党委委员 |
| | | 福建省建材（控股）有限责任公司 | 董事长 |
| | | 中国武夷实业股份有限公司 | 副董事长 |
| 王贵长 | 监事 | 福能集团 | 财务与资产管理部经理 |
| | | 福能期货股份有限公司 | 董事长 |
| | | 福建省能源集团财务有限公司 | 监事 |
| | | 福建省城乡综合开发投资有限责任公司 | 董事 |
| | | 福建联美建设集团有限公司 | 董事 |
| | | 福州美伦大饭店有限公司 | 监事 |
| | | 福建煤电股份有限公司 | 监事 |
| | | 福建美海旅游实业有限责任公司 | 监事 |
| | | 国投京闽（福建）工贸有限公司 | 监事 |
| 郑建新 | 监事 | 福能集团 | 资本运营部经理 |
| | | 海峡股权交易中心（福建）有限公司 | 董事 |
| | | 福建水泥股份有限公司 | 董事 |
| | | 中国武夷实业股份有限公司 | 董事 |
| | | 中诚信托有限责任公司 | 监事 |
| 许建才 | 财务总监 | 华能霞浦核电有限公司 | 监事 |
| | | 海峡发电有限责任公司 | 监事会主席 |
| | | 福建省能源集团财务有限公司 | 董事 |

| 姓名 | 本公司职务 | 兼职单位 | 兼职职位 |
|-----|-------|---------------|------|
| | | 福建省石狮热电有限责任公司 | 监事 |
| 汪元军 | 董事会秘书 | 国电泉州热电有限公司 | 监事 |

(四) 董事、监事和高级管理人员的薪酬情况

2017 年度，公司时任董事、监事、高级管理人员从公司领取收入的情况如下：

| 姓名 | 职务 | 2017 年从公司领取税前薪酬 (万元) | 是否在股东单位或其他 关联单位领取薪酬 |
|----------|-----------------|-------------------------|------------------------|
| 董事 | | | |
| 林金本 | 董事长 | 0 | 是 |
| 黄友星 | 副董事长 | 0 | 是 |
| 程元怀 | 董事、总经理 | 49.36 | 否 |
| 张小宁 | 董事 | 44.17 | 否 |
| 程志明 | 董事 | 0 | 是 |
| 李宁 | 独立董事 | 6.80 | 否 |
| 吴玉姜 | 独立董事 | 6.80 | 否 |
| 潘琰 | 独立董事 | 0 | 否 |
| 王静 | 已离任董事 | 0 | 是 |
| 许萍 | 已离任独立董事 | 6.80 | 否 |
| 监事 | | | |
| 林群 | 监事会主席 | 0 | 是 |
| 王贵长 | 监事 | 0 | 是 |
| 郑建新 | 监事 | 0 | 是 |
| 丁本智 | 职工监事 | 34.20 | 否 |
| 黄晓芬 | 职工监事 | 30.08 | 否 |
| 其他高级管理人员 | | | |
| 叶道正 | 副总经理 | 6.77 | 否 |
| 周朝宝 | 副总经理 | 58.24 | 否 |
| 沈龙山 | 副总经理 | 56.61 | 否 |
| 李祖安 | 副总经理 | 40.55 | 否 |
| 许建才 | 财务总监 | 40.08 | 否 |
| 汪元军 | 董事会秘书、总法 律顾问 | 31.98 | 否 |
| 俞金树 | 已离任副总经理 | 58.44 | 否 |
| 周谟铁 | 已离任副总经理 | 40.25 | 否 |

(五) 董事、监事和高级管理人员持有本公司股份的情况

截至本募集说明书出具日，公司董事、监事、高级管理人员不存在直接或

间接持有公司股份情况。

（六）管理层激励情况

截至本募集说明书出具日，本公司不存在对管理层激励的情况。

第五节 同业竞争与关联交易

一、同业竞争

(一) 同业竞争情况

1、公司与控股股东及其控制的其他企业同业竞争情况

公司控股股东为福能集团，福能集团作为福建省属国有企业集团，下属产业包括电力、煤炭、港口物流、建材、建工房地产、金融等行业。福能集团控制的企业详见“第四节 发行人的基本情况”之“三、控股股东及实际控制人的基本情况”之“（三）公司控股股东对外投资情况”。除持有公司股份外，福能集团仍间接持有安溪煤矸石 82%的股权，其简要信息如下：

| 公司名称 | 工商注册号 | 经营范围 | 福能集团持股比例 |
|-------|-----------------|---|----------|
| 安溪煤矸石 | 350524100023374 | 火力发电、销售；灰渣综合利用。(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) | 82% |

按照《福建省人民政府关于下达 2012 年淘汰落后产能目标任务的通知》（闽政[2012]24 号），安溪煤矸石已被相关部门列入关停计划，并签订了《关停小火电机组协议书》，于 2013 年 1 月退出电网。2013 年 10 月，安溪煤矸石完成全部设备拆除工作，彻底停止生产，且不能恢复生产，待完成相关资产处置程序后即予以注销。

福能集团针对解决安溪煤矸石同业竞争情况出具了相关承诺，参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十一、最近 3 年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况”。

截至本说明书签署日，安溪煤矸石电厂彻底停止生产，并已按照国有资产处置的相关规定，通过福建省产权交易中心对报废设备进行处置。经二次公开

挂牌转让，仅成交部分废旧机器设备，其余主要设备资产尚未征集到意向受让方。

发行人 2014 年重大资产重组后，福能集团严格履行相关承诺，除安溪煤矸石外，福能集团及其直接或间接控制的公司不存在与发行人的经营范围相近或类似的情形，福能集团及其直接或间接控制公司与发行人不构成实质上的同业竞争。福能集团采取解决同业竞争的措施有效。

2、公司与实际控制人及其控制的其他企业不存在同业竞争

公司实际控制人为福建省国资委，根据《公司法》规定：“关联关系，是指公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员与其直接或者间接控制的企业之间的关系，以及可能导致公司利益转移的其他关系。但是，国家控股的企业之间不仅因为同受国家控股而具有关联关系”。因此，福建省国资委所监管或控股的企业之间，不仅因同受福建省国资委的监管或控股而构成关联关系。

同时，由于福建省国资委作为政府职能部门，并不从事具体的生产经营业务，也不干涉所监管企业日常的生产经营决策，同受其控制的企业之间无法因此而形成利益冲突和利益倾斜，无法因此而形成同业竞争。

3、控股股东合营或参股发电企业情况

截至本募集说明书出具日，福能集团还持有以下电力公司的股权：

| 公司名称 | 工商注册号 | 经营范围 | 福能集团持股比例 |
|------|-----------------|--|----------|
| 泉惠发电 | 350521100034728 | 火力发电厂、风力发电厂、码头、海水淡化项目的建设。（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） | 50% |
| 神华福能 | 350581100090435 | 火力发电；发电项目投资、建设、生产及经营管理；电力及附属产品的开发、生产销售和服务，电力技术咨询、技术服务；职业技能培训；售电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） | 49% |

| 公司名称 | 工商注册号 | 经营范围 | 福能集团持股比例 |
|------|-----------------|---|--------------------|
| 宁德核电 | 350900100002223 | 核电站投资、建设与经营；发电；核电站建设、运行和维修所需的机械设备、仪器仪表及零配件的进口业务（但国家限定公司经营或禁止进口的商品和技术除外）；自有房地产租赁；为核电电力、常规电力企业提供技术服务和咨询；核电机组备品备件销售。（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） | 10% |
| 东南热电 | 350000100058665 | 热力生产和供应；电力生产；供电；售电；自来水生产和供应；对电力、热力生产和供应业的投资；合同能源管理；企业管理咨询服务（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） | 35% ^[注] |

注：截至本募集说明书出具日，福能集团控股子公司福建石油化工集团有限责任公司控股子公司福建省东南电化股份有限公司持有东南热电 35% 股权。

福能集团针对其持有的泉惠发电、神华福能及宁德核电的股权出具了相关承诺，参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十一、最近 3 年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况”。福能集团参股的神华福能、宁德核电、泉惠发电等公司以及曾经参股现已注入上市公司的国电泉州、石狮热电，福能集团均不能控制，故不因持有这些公司股权而与发行人构成同业竞争。

截至本募集说明书出具日，福能集团持有的泉惠发电、神华福能和宁德核电股权尚未注入上市公司。公司 2014 年重大资产重组后，福能集团严格履行相关承诺。

福能股份直接持有东南热电 65% 股权，为其控股股东，对其实施控制；除福能股份持有的股权外，福能集团另间接持有东南热电 35% 的股权。因为上市公司自身是东南热电的控股股东，因此福能集团未因另外间接持有东南热电少数股权而与上市公司存在同业竞争。

（二）避免同业竞争的承诺

福能集团关于避免同业竞争出具的承诺参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十一、最近 3 年公司及其控股股东、主要股东的重要承诺及其履行情况”。其中，福能股份已于 2016 年 12 月 28 日召开的 2016 年第一次临时股东大会审议同意以现金收购福能集团持有的国电泉州 23% 股权、石狮热电 46.67% 股权，并分别于 2017 年 1 月 24 日和 2017 年 4 月 26 日完成股权变更手续。神华福能、宁德核电已经投产运营，预计泉惠发电在 2020 年 12 月 31 日之前能建成，上述股权注入预计能够正常实施，预计实施并完成相关承诺不确定性较小。

截至本说明书签署日，福能集团关于避免同业竞争出具的承诺仍在履行过程中，福能集团无违反该承诺的情况。

二、关联交易

（一）关联方与关联关系

1、控股股东及实际控制人

公司控股股东：福能集团（持有公司 62.50% 的股权）。

实际控制人：福能集团是福建省国资委下属的国有独资公司，福建省国资委是发行人的实际控制人。

2、控股股东及实际控制人控制的关联方

福能集团实际控制的除福能股份及其控股子公司之外的公司为福能股份的关联方，福能集团直接控股的除福能股份以外的公司情况详见本说明书“第四节 发行人基本情况”之“三、控股股东及实际控制人的基本情况”之“（三）公司控股股东对外投资情况”。

公司实际控制人为福建省国资委，根据《公司法》规定：“关联关系，是指公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员与其直接或者间接控制的企业之间的关系，以及可能导致公司利益转移的其他关系。但是。国家控股的

企业之间不仅因为同受国家控股而具有关联关系”。因此，福建省国资委控股或监管的企业之间不仅因同受其控股或监管而构成关联关系。

3、公司的子公司

发行人子公司的情况详见本募集说明书“第四节 发行人的基本情况”之“二、公司组织结构及对其他企业权益投资情况”之“（二）重要权益投资情况”。

4、关联自然人

公司董事、监事和高级管理人员及其关系密切的家庭人员（包括配偶、年满18周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母）属于公司的关联方，其中董事、监事及高级管理人员的情况详见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十四、董事、监事和高级管理人员”。报告期内，公司离任的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭人员亦属于公司的关联方。

公司控股股东福能集团的董事、监事和高级管理人员属于公司的关联方。报告期内，福能集团离任的董事、监事、高级管理人员亦属于公司的关联方。

报告期内，不存在持有公司5%以上股份的自然人股东。

5、关联自然人担任董事、高级管理人员的法人或组织为关联方

本节“二、关联交易”之“（一）关联方与关联关系”之“4、关联自然人”中认定的关联自然人直接或者间接控制的，或者由该关联自然人担任董事、高级管理人员的除上市公司及其控股子公司以外的法人或其他组织为福能股份关联方。

公司现任董事、监事、高级管理人员对外担任董事、高级管理人员的法人或其他组织情况参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“十四、董事、监事和高级管理人员”之“（三）董事、监事和高级管理人员兼职情况”。

6、公司的其他主要关联方

截至2018年6月30日，公司的其他主要关联方如下：

| 关联方名称 | 关联方与公司的关系 |
|--------------|---------------|
| 三峡资本控股有限责任公司 | 持有公司5%以上股份的股东 |

| 关联方名称 | 关联方与公司的关系 |
|--------------------|------------------------------|
| 福建天成集团有限公司 | 报告期内曾是公司 5% 以上股东 |
| 厦门华夏国际电力发展有限公司 | 持有公司间接控股子公司三川风电 10% 股份的企业 |
| 香港稳富技术发展公司 | 持有公司间接控股子公司延嘉合成皮 10% 以上股份的企业 |
| 天立发展有限公司 | 持有公司间接控股子公司三友制衣 10% 以上股份的企业 |
| 福建省晋江产业发展投资集团有限公司 | 持有公司控股子公司晋江气电 10% 以上股份的企业 |
| 南平利宏工贸公司 | 持有公司间接控股子公司南平新南针 10% 以上股份的企业 |
| 华润电力控股有限公司 | 持有公司控股子公司华润六枝 10% 以上股份的企业 |
| 陕西煤业化工新型能源有限公司 | 持有公司控股子公司龙安热电 10% 以上股份的企业 |
| 福建省东南电化股份有限公司 | 持有公司控股子公司东南热电 10% 以上股份的企业 |
| 福建山福国际能源有限责任公司 | 控股股东间接参股公司 |
| 神华福能（福建雁石）发电有限责任公司 | 控股股东实施重大影响的参股公司 |
| 福建省煤炭质量监督检验站 | 控股股东举办的事业法人 |
| 福建省福煤职业培训中心 | 控股股东举办的民办非企业单位 |
| 福建绿美园林工程有限公司 | 控股股东间接控股子公司 |
| 福能联信建设集团有限公司 | 控股股东间接控股子公司 |
| 福州美伦酒店管理有限责任公司 | 控股股东间接控股子公司 |
| 福能环保新材（石狮）有限责任公司 | 控股股东间接控股子公司 |
| 福建泉州肖厝港有限责任公司 | 控股股东间接控股子公司 |
| 福建省福化环保科技有限公司 | 控股股东间接实施重大影响的参股公司 |
| 福建省福化工贸股份有限公司 | 控股股东间接控股子公司 |
| 福建省煤炭工业科学研究所 | 控股股东间接控制单位 |
| 福建省肖厝港口开发有限公司 | 控股股东重要参股子公司及具有重大影响的其他组织 |

（二）关联交易

报告期内，与公司相关的关联交易具体情况如下：

1、经常性关联交易

（1）采购商品与接受劳务

报告期内，公司向关联方采购商品和接受关联方劳务的关联交易情况如下所示：

| 关联方名称 | 交易内容 | 交易金额（万元） | 占营业成本比重（%） | 占同类交易比重（%） |
|-------|------|----------|------------|------------|
|-------|------|----------|------------|------------|

| 2018年1-6月 | | | | |
|------------------|------------|-----------|-------|--------|
| 福建肖厝港物流有限责任公司 | 采购煤炭 | 506.64 | 0.16 | 0.34 |
| 福建省福能电力燃料有限公司 | 采购煤炭 | 53,955.88 | 16.57 | 36.06 |
| 福建省永安煤业有限责任公司 | 采购煤炭 | 50.51 | 0.02 | 0.03 |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 采购辅助材料 | 366.60 | 0.11 | 1.66 |
| 福建省福化工贸有限责任公司 | 采购辅助材料 | 13.15 | 0.00 | 0.06 |
| 福建绿美园林工程有限公司 | 绿化养护服务 | 25.36 | 0.01 | 19.57 |
| 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 勘察设计等服务 | 76.37 | 0.02 | 11.01 |
| 福建联美建设集团有限公司 | 建安工程服务 | 2,008.11 | 0.62 | 13.08 |
| 福建省福煤科技有限公司 | 节电改造能源管理 | 133.60 | 0.04 | 100.00 |
| 福建省煤炭质量安全监督检验站 | 煤质化验及相关服务 | 21.41 | 0.01 | 98.42 |
| 福建省福能融资担保有限公司 | 劳务外包、租赁等服务 | 188.10 | 0.06 | 5.11 |
| 福建省煤炭工业科学研究所 | 劳务外包、租赁等服务 | 7.55 | 0.00 | 0.21 |
| 2017年度 | | | | |
| 福建肖厝港物流有限责任公司 | 码头卸煤清舱保洁服务 | 545.37 | 0.10 | 43.51 |
| 福建泉州肖厝港有限责任公司 | 码头卸煤清舱保洁服务 | 707.96 | 0.13 | 56.49 |
| 福建省福能电力燃料有限公司 | 采购煤炭 | 50,745.09 | 9.40 | 31.01 |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 采购辅料 | 1,151.61 | 0.21 | 4.17 |
| 福建绿美园林工程有限公司 | 厂区景观和绿化工程 | 102.59 | 0.02 | 89.75 |
| 福建省煤炭质量安全监督检验站 | 煤质化验及相关劳务 | 138.56 | 0.03 | 97.63 |
| 福建省福煤科技有限公司 | 照明节电改造服务 | 252.06 | 0.05 | 100.00 |
| 福建省华夏能源设计研 | 勘察设计 | 301.84 | 0.06 | 8.82 |

| | | | | |
|--------------------|------------|-----------|------|--------|
| 究院有限公司 | | | | |
| 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 建安工程 | 2,412.37 | 0.45 | 4.93 |
| 福建可门港物流有限责任公司 | 采购煤炭 | 532.73 | 0.10 | 0.33 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 电量替代 | 6,505.91 | 1.21 | 10.56 |
| 神华福能（福建雁石）发电有限责任公司 | 电量替代 | 1,858.81 | 0.34 | 3.02 |
| 国电泉州热电有限公司 | 电量替代 | 4,167.51 | 0.77 | 6.76 |
| 福能联信建设集团有限公司 | 建安工程劳务 | 164.03 | 0.03 | 0.34 |
| 福建联美建设集团有限公司 | 建安工程劳务 | 3,073.87 | 0.57 | 6.28 |
| 南平利宏工贸公司 | 采购辅助材料 | 255.96 | 0.05 | 0.01 |
| | 运输及装卸劳务 | 554.41 | 0.10 | 26.08 |
| | 采购员工福利品等 | 89.65 | 0.02 | 38.63 |
| 福建省永安煤业有限责任公司 | 采购煤炭 | 349.67 | 0.06 | 0.21 |
| 福建省永安煤业有限责任公司 | 采购辅料 | 15.86 | 0.00 | 0.06 |
| 福建省福化工贸股份有限公司 | 采购辅料 | 18.10 | 0.00 | 0.07 |
| 福建省福能融资担保有限公司 | 劳务外包 | 494.74 | 0.09 | 5.93 |
| 福州美伦酒店管理有限责任公司 | 劳务外包 | 32.40 | 0.01 | 0.39 |
| 福建煤电股份有限公司 | 固定资产采购 | 25.43 | 0.00 | 1.03 |
| 福建省福煤职业培训中心 | 培训 | 3.36 | 0.00 | 2.37 |
| 2016年度 | | | | |
| 福建肖厝港物流有限责任公司 | 码头卸煤清舱保洁服务 | 1,016.82 | 0.22 | 100.00 |
| 福建省福能电力燃料有限公司 | 采购煤炭 | 32,054.95 | 7.01 | 27.81 |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 采购石灰石粉 | 1,111.34 | 0.24 | 5.62 |

| | | | | |
|--------------------|------------|-----------|------|--------|
| 福建绿美园林工程有限公司 | 厂区景观和绿化工程 | 103.24 | 0.02 | 56.49 |
| 福建省煤炭质量安全监督检验站 | 煤质化验及培训劳务 | 138.30 | 0.03 | 96.63 |
| 福建省福煤科技有限公司 | 照明节电改造服务 | 106.77 | 0.02 | 100.00 |
| 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 勘察设计 | 487.60 | 0.11 | 13.30 |
| 福建可门港物流有限责任公司 | 采购煤炭 | 519.23 | 0.11 | 0.45 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 电量替代 | 6,367.86 | 1.39 | 5.51 |
| 神华福能（福建雁石）发电有限责任公司 | 电量替代 | 1,944.62 | 0.43 | 1.68 |
| 福能联信建设集团有限公司 | 建安工程劳务 | 90.34 | 0.02 | 0.17 |
| 福建联美建设集团有限公司 | 建安工程劳务 | 1,548.91 | 0.34 | 2.84 |
| 南平利宏工贸公司 | 采购辅助材料 | 205.27 | 0.04 | 2.31 |
| | 运输及装卸劳务 | 461.82 | 0.10 | 31.54 |
| | 采购员工福利品等 | 213.98 | 0.05 | 100.00 |
| 福建省永安煤业有限责任公司 | 采购煤炭 | 351.86 | 0.08 | 0.31 |
| | 采购劳保用品 | 15.13 | 0.00 | 0.08 |
| 福煤（邵武）煤业有限公司 | 建安工程劳务 | 2.20 | 0.00 | 0.00 |
| 2015 年度 | | | | |
| 福建肖厝港物流有限责任公司 | 码头卸煤清舱保洁服务 | 1,061.34 | 0.20 | 100.00 |
| 福建省福能电力燃料有限公司 | 采购煤炭 | 33,877.47 | 6.53 | 31.57 |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 采购石灰石粉 | 1,016.11 | 0.20 | 100.00 |
| 福建绿美园林工程有限公司 | 厂区景观和绿化工程 | 170.70 | 0.03 | 100.00 |
| 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 勘察设计 | 100.45 | 0.02 | 4.61 |
| 福建省建筑材料工业设 | 勘察设计 | 7.55 | 0.00 | 0.35 |

| | | | | |
|--------------------|----------|----------|------|--------|
| 设计院有限责任公司 | | | | |
| 神华福能发电有限责任公司 | 电量替代 | 8,245.02 | 1.59 | 7.66 |
| 神华福能（福建雁石）发电有限责任公司 | 电量替代 | 2,473.50 | 0.48 | 2.30 |
| 福建联美建设集团有限公司 | 建安工程劳务 | 830.97 | 0.16 | 3.79 |
| 南平利宏工贸公司 | 采购辅助材料 | 206.70 | 0.04 | 2.02 |
| | 运输及装卸劳务 | 440.47 | 0.08 | 17.71 |
| | 采购员工福利品等 | 217.45 | 0.04 | 100.00 |
| 福建省永安煤业有限责任公司 | 采购煤炭 | 257.00 | 0.05 | 0.23 |

（2）销售商品和提供劳务

报告期内，公司向关联方销售商品和提供劳务的关联交易情况如下所示：

| 关联方名称 | 交易内容 | 交易金额 (万元) | 占营业收入比 重 (%) | 占同类交易比 重 (%) |
|------------------|---------|--------------|-----------------|-----------------|
| 2018年1-6月 | | | | |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 销售固体排放物 | 706.12 | 0.18 | 45.43 |
| 福建水泥股份有限公司 | 销售过滤材料 | 41.66 | 0.01 | 3.48 |
| 福能环保新材（石狮）有限责任公司 | 淡水转供 | 0.09 | 0.00 | 0.04 |
| 福建省东南电化股份有限公司 | 供电 | 65.58 | 0.02 | 0.02 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 供汽 | 14.13 | 0.00 | 0.04 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 淡水转供 | 203.63 | 0.05 | 99.93 |
| 福建省石狮热电有限责任公司 | 供汽 | 2,139.92 | 0.56 | 6.08 |
| 神华福能发电 | 提供废水处理、 | 4,282.53 | 1.12 | 99.99 |

| | | | | |
|------------------|---------------|----------|------|--------|
| 有限责任公司 | 卸煤等综合服务 | | | |
| 福建省永安煤业有限公司 | 直购电技术服务 | 1.37 | 0.00 | 10.93 |
| 福建水泥股份有限公司 | 直购电技术服务 | 5.16 | 0.00 | 41.18 |
| 2017 年度 | | | | |
| 福建省石狮热电有限责任公司 | 供热 | 3,798.48 | 0.56 | 6.49 |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 销售灰渣 | 2,074.32 | 0.31 | 100.00 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 供热 | 72.96 | 0.01 | 0.12 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 淡水转供 | 544.60 | 0.08 | 99.03 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 启备变代管、废水处理、卸煤 | 5,495.49 | 0.81 | 100.00 |
| 南平利宏工贸公司 | 销售水刺卫材 | 37.00 | 0.01 | 0.16 |
| | 转供水电 | 10.70 | 0.00 | 1.49 |
| | 配件加工 | 0.56 | 0.00 | 46.31 |
| 福能环保新材（石狮）有限责任公司 | 淡水转供 | 5.33 | 0.00 | 0.97 |
| 福建煤电股份有限公司 | 电力技术服务费 | 58.37 | 0.01 | 8.07 |
| 福建省永安煤业有限公司 | 电力技术服务费 | 16.52 | 0.00 | 2.29 |
| 福建水泥股份有限公司 | 销售过滤材料 | 51.50 | 0.01 | 0.68 |
| 福建水泥股份有限公司 | 电力技术服务费 | 291.65 | 0.04 | 40.35 |
| 福建宁德核电有限公司 | 电力技术服务费 | 292.67 | 0.04 | 40.49 |
| 2016 年度 | | | | |
| 福建省石狮热电有限责任公司 | 供热 | 2,041.48 | 0.32 | 4.79 |

| | | | | |
|-----------------|------------------------|----------|------|--------|
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 销售灰渣 | 2,021.45 | 0.32 | 100.00 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 供热、启备变代管、废水处理、卸煤、淡水转供等 | 5,298.12 | 0.83 | 100.00 |
| 南平利宏工贸公司 | 销售水刺卫材 | 29.56 | 0.00 | 0.17 |
| | 转供水电 | 9.84 | 0.00 | 2.55 |
| | 配件加工 | 0.38 | 0.00 | 25.33 |
| 福建水泥股份有限公司 | 销售过滤材料 | 7.86 | 0.00 | 0.37 |
| 2015 年度 | | | | |
| 福建省石狮热电有限责任公司 | 供热 | 708.90 | 0.10 | 1.68 |
| 福建省福能新型建材有限责任公司 | 销售灰渣 | 2,017.09 | 0.28 | 100.00 |
| 神华福能发电有限责任公司 | 供热、启备变代管、废水处理、卸煤、淡水转供等 | 3,756.37 | 0.52 | 100.00 |
| 南平利宏工贸公司 | 销售水刺卫材 | 32.98 | 0.00 | 0.17 |
| | 转供水电 | 8.66 | 0.00 | 1.54 |
| | 配件加工 | 0.49 | 0.00 | 11.39 |
| 福建水泥股份有限公司 | 销售过滤材料 | 23.39 | 0.00 | 0.88 |

(3) 关联租赁

报告期内，公司向关联方出租情况如下：

| 出租方 | 承租方 | 租赁资产种类 | 定价原则 | 金额 (万元) | 占营业收入 比重 (%) |
|---------------------|----------|------------|---------|------------|-----------------|
| 2018 年 1-6 月 | | | | | |
| 公司 | 南平利宏工贸公司 | 房屋建筑物、运输设备 | 参照市场价协商 | 29.56 | 0.01 |
| 2017 年度 | | | | | |
| 公司 | 南平利宏工贸公司 | 房屋建筑物、运输设备 | 参照市场价协商 | 43.35 | 0.01 |

| 2016 年度 | | | | | |
|---------|-----------------|------------|---------|-------|------|
| 公司 | 南平利宏工贸公司 | 房屋建筑物、运输设备 | 参照市场价协商 | 43.68 | 0.01 |
| 2015 年度 | | | | | |
| 公司 | 福建省福能新型建材有限责任公司 | 运输设备 | 参照市场价协商 | 34.19 | 0.00 |
| 公司 | 南平利宏工贸公司 | 房屋建筑物、运输设备 | 参照市场价协商 | 44.34 | 0.01 |

报告期内，公司向关联方承租情况如下：

| 出租方 | 承租方 | 租赁资产种类 | 定价原则 | 金额 (万元) | 占营业成本 比重 (%) |
|----------------|------|--------|---------|------------|-----------------|
| 2018 年 1-6 月 | | | | | |
| 福建福能社区商业管理有限公司 | 公司 | 房屋建筑物 | 参照市场价协商 | 19.54 | 0.01 |
| 福建省煤炭工业科学研究所 | 公司 | 运输设备 | 参照市场价协商 | 5.77 | 0.00 |
| 2017 年度 | | | | | |
| 福建福能社区商业管理有限公司 | 公司 | 房屋建筑物 | 参照市场价协商 | 43.74 | 0.01 |
| 福建省肖厝港口开发有限公司 | 运输设备 | 运输设备 | 参照市场价协商 | 2.52 | 0.00 |

(4) 关键管理人员报酬

报告期内，公司支付给董事、监事和高级管理人员的报酬情况如下：

| 年份 | 关键管理人员报酬总额 (万元) |
|--------------|-----------------|
| 2018 年 1-6 月 | 301.19 |
| 2017 年度 | 511.13 |
| 2016 年度 | 520.07 |
| 2015 年度 | 430.30 |

2、非经常性关联交易

(1) 关联担保

报告期内，公司不存在为关联方提供担保的情况。报告期各期内，关联方为公司提供担保的情况如下：

| 担保方 | 担保金额 (万元) | 担保起始日 | 担保终止日 |
|-----|--------------|-------|-------|
|-----|--------------|-------|-------|

| 2018年1-6月 | | | |
|------------------|-----------|-------------|-------------|
| 福能集团 | 14,520.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 12,860.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 875.00 | 2009年4月14日 | 2024年4月13日 |
| 福能集团 | 589.00 | 2009年6月12日 | 2024年6月11日 |
| 福能集团 | 5,900.00 | 2012年5月29日 | 2027年5月28日 |
| 福能集团 | 6,035.00 | 2013年1月31日 | 2025年1月31日 |
| 福能财务 | 38,796.87 | 2017年12月31日 | 2018年12月31日 |
| 福能财务 | 2,000.00 | 2018年4月1日 | 2019年3月31日 |
| 2017年度 | | | |
| 福能集团 | 14,520.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 12,860.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 1,000.00 | 2009年4月14日 | 2024年4月13日 |
| 福能集团 | 672.00 | 2009年6月12日 | 2024年6月11日 |
| 福能集团 | 1,500.00 | 2012年5月29日 | 2027年5月28日 |
| 福能集团 | 6,455.00 | 2013年1月31日 | 2025年1月31日 |
| 福能财务 | 480.00 | 2015年6月11日 | 2017年5月18日 |
| 福能财务 | 483.00 | 2015年6月11日 | 2017年5月18日 |
| 福能财务 | 27,721.69 | 2016年12月31日 | 2017年12月31日 |
| 2016年度 | | | |
| 福能集团 | 17,760.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 16,040.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 1,250.00 | 2009年4月14日 | 2024年4月13日 |
| 福能集团 | 838.00 | 2009年6月12日 | 2024年6月11日 |
| 福能财务 | 410.00 | 2014年5月8日 | 2016年1月21日 |
| 福能财务 | 469.00 | 2014年5月8日 | 2016年1月21日 |
| 福能财务 | 440.00 | 2014年5月8日 | 2016年1月21日 |
| 福能财务 | 305.00 | 2014年10月30日 | 2016年8月30日 |
| 福能财务 | 333.00 | 2014年3月10日 | 2016年2月14日 |
| 福能集团 | 2,100.00 | 2012年5月29日 | 2027年5月28日 |
| 福能集团 | 7,287.00 | 2013年1月31日 | 2025年1月31日 |
| 福能财务 | 480.00 | 2015年6月11日 | 2017年5月18日 |
| 福能财务 | 483.00 | 2015年6月11日 | 2017年5月18日 |
| 福能财务 | 27,721.69 | 2016年12月31日 | 2017年12月31日 |
| 2015年度 | | | |
| 福能集团 | 20,820.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 19,040.00 | 2008年8月27日 | 2023年8月26日 |
| 福能集团 | 1,500.00 | 2009年4月14日 | 2024年4月13日 |
| 福能集团 | 1,004.00 | 2009年6月12日 | 2024年6月11日 |

| | | | |
|------|-----------|-------------|-------------|
| 福能财务 | 340.00 | 2014年2月10日 | 2015年5月16日 |
| 福能财务 | 410.00 | 2014年5月8日 | 2016年1月21日 |
| 福能财务 | 469.00 | 2014年5月8日 | 2016年1月21日 |
| 福能财务 | 440.00 | 2014年5月8日 | 2016年1月21日 |
| 福能财务 | 305.00 | 2014年10月30日 | 2016年8月30日 |
| 福能财务 | 333.00 | 2014年3月10日 | 2016年2月14日 |
| 福能集团 | 2,400.00 | 2012年5月29日 | 2027年5月28日 |
| 福能集团 | 8,163.00 | 2013年1月31日 | 2025年1月31日 |
| 福能财务 | 480.00 | 2015年6月11日 | 2017年5月18日 |
| 福能财务 | 483.00 | 2015年6月11日 | 2017年5月18日 |
| 福能财务 | 42,263.62 | 2014年12月31日 | 2015年12月31日 |

(2) 关联借款

报告期，公司向关联方借款情况如下：

| 出借方 | 借款金额 (万元) | 借款起始日 | 借款终止日 | 占期末 借款余 额比重 (%) | 备注 |
|------------------|--------------|-------------|-------------|--------------------------|-----------|
| 2018年1-6月 | | | | | |
| 福能财务 | 3,290.00 | 2016年6月13日 | 2031年6月12日 | 0.34 | 履行中 |
| 福能财务 | 6,600.00 | 2013年3月20日 | 2029年3月19日 | 0.68 | 履行中 |
| 福能财务 | 8,000.00 | 2013年8月30日 | 2029年3月19日 | 0.83 | 履行中 |
| 福能财务 | 10,500.00 | 2017年4月7日 | 2032年4月7日 | 1.08 | 履行中 |
| 福能财务 | 20,000.00 | 2017年8月30日 | 2018年8月30日 | 2.06 | 履行中 |
| 福能财务 | 30,000.00 | 2017年9月29日 | 2018年9月29日 | 3.10 | 履行中 |
| 福能财务 | 10,000.00 | 2017年10月13日 | 2018年10月13日 | 1.03 | 已提前 归还 |
| 福能财务 | 10,000.00 | 2018年4月3日 | 2019年4月3日 | 1.03 | 履行中 |
| 福能财务 | 5,000.00 | 2018年5月29日 | 2018年11月29日 | 0.52 | 履行中 |
| 福能财务 | 8,000.00 | 2018年6月11日 | 2019年6月11日 | 0.83 | 履行中 |
| 福能财务 | 2,000.00 | 2018年1月31日 | 2033年1月31日 | 0.21 | 履行中 |
| 福能财务 | 1,500.00 | 2018年3月13日 | 2033年1月31日 | 0.15 | 履行中 |
| 福能财务 | 1,000.00 | 2018年3月29日 | 2033年1月31日 | 0.10 | 履行中 |
| 福能财务 | 2,500.00 | 2018年4月20日 | 2033年1月31日 | 0.26 | 履行中 |
| 福能财务 | 2,000.00 | 2018年5月30日 | 2033年1月31日 | 0.21 | 履行中 |
| 福能财务 | 2,500.00 | 2018年6月28日 | 2033年1月31日 | 0.26 | 履行中 |
| 2017年度 | | | | | |
| 福能财务 | 6,933.32 | 2013年3月20日 | 2029年3月19日 | 0.95 | 履行中 |
| 福能财务 | 1,027.32 | 2013年8月30日 | 2029年3月19日 | 0.14 | 履行中 |

| | | | | | |
|---------------|-----------|-------------|-------------|------|-------|
| 福能财务 | 4,306.00 | 2014年2月17日 | 2029年3月19日 | 0.59 | 履行中 |
| 福能财务 | 3,000.00 | 2014年5月27日 | 2029年3月19日 | 0.41 | 履行中 |
| 福能财务 | 3,450.00 | 2016年6月13日 | 2031年6月12日 | 0.47 | 履行中 |
| 福能财务 | 5,000.00 | 2017年3月22日 | 2017年9月22日 | - | 已到期归还 |
| 福能财务 | 8,500.00 | 2017年4月7日 | 2032年4月7日 | 1.16 | 履行中 |
| 福能财务 | 20,000.00 | 2017年8月30日 | 2018年8月30日 | 2.73 | 履行中 |
| 福能财务 | 30,000.00 | 2017年9月29日 | 2018年9月29日 | 4.09 | 履行中 |
| 福能财务 | 10,000.00 | 2017年10月13日 | 2018年10月13日 | 1.36 | 履行中 |
| 2016年度 | | | | | |
| 福能财务 | 10,799.99 | 2013年3月20日 | 2029年3月19日 | 1.71 | 履行中 |
| 福能财务 | 1,199.99 | 2013年8月30日 | 2029年3月19日 | 0.19 | 履行中 |
| 福能财务 | 5,000.00 | 2014年2月17日 | 2029年3月19日 | 0.79 | 履行中 |
| 福能财务 | 3,000.00 | 2014年5月27日 | 2029年3月19日 | 0.48 | 履行中 |
| 福能财务 | 5,000.00 | 2015年10月19日 | 2016年10月19日 | - | 已到期归还 |
| 福能财务 | 3,100.00 | 2016年6月13日 | 2031年6月12日 | 0.49 | 履行中 |
| 2015年度 | | | | | |
| 福能财务 | 7,500.00 | 2014年12月04日 | 2015年12月4日 | - | 已到期归还 |
| 福能财务 | 12,533.33 | 2013年3月20日 | 2029年3月19日 | 1.89 | 履行中 |
| 福能财务 | 2,933.33 | 2013年8月30日 | 2029年3月19日 | 0.44 | 履行中 |
| 福能财务 | 5,000.00 | 2014年2月17日 | 2029年3月19日 | 0.75 | 履行中 |
| 福能财务 | 3,000.00 | 2014年5月27日 | 2029年3月19日 | 0.45 | 履行中 |
| 福能财务 | 5,000.00 | 2015年10月19日 | 2016年10月19日 | 0.75 | 已到期归还 |
| 福能集团 | 1,000.00 | 2014年5月12日 | 2015年5月11日 | - | 已到期归还 |

注：关联方资金借款利率参照同期银行贷款利率。

2018年1-6月公司向关联方借款利息支出2,081.57万元，全部支付给福能财务。

2017年度公司向关联方借款利息支出1,918.62万元，全部支付给福能财务。

2016年公司向关联方借款利息支出1,226.65万元，全部支付给福能财务。

2015 年公司向关联方借款利息支出 2,137.81 万元，其中支付福能财务 2,116.14 万元，支付福能集团 21.67 万元。

公司于 2014 年 10 月 20 日与福能财务签订《金融服务协议》，约定经双方签署并履行相关法律程序后至 2015 年 5 月 31 日，福能财务给予公司人民币 20 亿元的综合授信额度，贷款利率按照中国人民银行对商业银行贷款利率的有关规定执行。该关联交易于 2014 年 9 月 9 日经发行人第七届董事会第十次临时会议审议通过，并经公司 2014 年第二次临时股东大会审议通过。

公司于 2015 年 4 月 29 日与福能财务续签《金融服务协议》，综合授信额度由 20 亿元增加至 50 亿元，有效期延长至 2017 年 5 月 31 日。该关联交易于 2015 年 3 月 24 日经发行人第七届董事会第十四次会议审议通过，并经公司 2014 年年度股东大会审议通过。

公司于 2017 年与福能财务续签《金融服务协议》，福能财务给予公司及其子公司人民币 50 亿元的综合授信额度，贷款利率按照中国人民银行对商业银行贷款利率的有关规定执行，有效期延长至 2020 年 5 月 31 日。该关联交易于 2017 年 3 月 28 日经发行人第八届董事会第六次会议审议通过，并经公司 2016 年年度股东大会审议通过。

因公司新增华润电力（六枝）有限公司等权属单位，原《金融服务协议》不能满足公司实际经营需要，经与福能财务协商，公司于 2018 年 4 月 25 日与福能财务重新签订《金融服务协议》，有效期至 2019 年 4 月 30 日止。该关联交易于 2018 年 3 月 14 日经公司第八届董事会第八次会议审议通过，并经公司 2017 年年度股东大会审议通过。

福能财务向公司提供的借款，均严格按照《金融服务协议》相关要求执行。

（3）资产购买、出售

1) 资产购买

福能集团为履行公司 2014 年重大资产重组时做出的《关于解决同业竞争的承诺》，向公司协议转让其持有的国电泉州 23% 股权和石狮热电 46.67% 股权，

以福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司评估且经福建省国资委备案的对目标公司的评估净资产价值（评估基准日 2015 年 12 月 31 日）作为本次目标股权转让交易价格的定价依据，其中：国电泉州 23% 的股权评估价值为 63,160.04 万元，石狮热电 46.67% 的股权评估价值为 15,214.50 万元。因国电泉州 2016 年 4 月分配了 2015 年未分配利润 40,493.03 万元，国电泉州 23% 的股权按实际出资比例已分配 9,161.22 万元，因此国电泉州 23% 的股权实际交易价格为 53,998.82 万元。石狮热电 46.67% 的股权实际交易价格为经国资委批准的评估价格，即 15,214.50 万元。公司 2016 年 12 月 12 日召开的第八届董事会第十九次临时会议审议通过了《关于拟以现金收购控股股东持有的电力公司部分股权并签署股权转让协议暨关联交易的议案》，并于 2016 年 12 月 28 日经 2016 年第一次临时股东大会审议通过。国电泉州 23% 股权转让的工商变更登记手续已于 2017 年 1 月 24 日办理完毕，石狮热电 46.67% 股权转让的工商变更登记手续已于 2017 年 4 月 26 日办理完毕。

2) 资产出售

报告期内，公司不存在向关联方出售资产的情况。

(4) 关联方资金存放款项

1) 关联方资金存放款项

单位：万元

| 关联方 | 关联交易内容 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------|--------|------------|------------|------------|------------|
| 福能财务 | 货币资金 | 153,819.91 | 143,876.73 | 207,265.50 | 124,041.73 |

关联方资金存款利率参照同期银行存款利率，2018 年 1-6 月公司关联方存款利息收入为 899.98 万元，2017 年度关联方资金存款利息收入为 2,150.50 万元，2016 年关联方资金存款利息收入为 2,811.22 万元，2015 年关联方资金存款利息收入为 1,042.54 万元。

2) 支付关联方手续费

单位：万元

| 关联方 | 关联交易内容 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|------|-----------|--------------|---------|---------|---------|
| 福能财务 | 支付委托贷款手续费 | 132.05 | 54.10 | 53.97 | 20.53 |

| | | | | | |
|------|---------|-------|-------|-------|-------|
| 福能财务 | 支付保函手续费 | 46.03 | 26.15 | 44.65 | 46.11 |
|------|---------|-------|-------|-------|-------|

3) 福能集团关于公司在福能财务存放资金的相关承诺函

2014年4月15日，为保证存放资金使用安全，福能集团出具了《关于资金安全的承诺函》，相关承诺如下：

“1、福能集团作为公司本次重大资产重组完成后的控股股东，将严格遵守有关法律、法规、规范性文件的相关规定，切实履行福能集团已出具的相关承诺，充分尊重公司及其子公司的经营自主权，不干预公司及其子公司的日常商业运作；

2、重组完成后福能集团将就上市公司与福能财务公司发生的存、贷款等金融业务事宜督促双方签订金融服务协议，并作为单独议案履行董事会或者股东大会审议程序，如需提交股东大会审议的，同时向股东提供网络形式的投票平台，涉及关联交易的，关联董事或关联股东在董事会、股东大会审议该议案时应当回避表决，福能集团还将建议并督促上市公司参照同类资金存放的上市公司管理制度，制定《上市公司在福建省能源集团财务有限公司存款资金风险控制制度》，该项制度内容应至少包括：

(1) 上市公司与福能财务公司之间发生存、贷款等金融业务事宜的信息披露及关联交易决策程序；

(2) 上市公司与福能财务公司发生存款业务前，应当对福能财务公司的经营资质、业务和风险状况等进行评估。发生存款业务期间，应当每年取得并审阅福能财务公司经审计的财务报告，并指派专门人员每年对存放在福能财务公司的资金风险状况进行评估；

(3) 上市公司应制定以保障存款资金安全性为目标的风险处置预案，并明确相应责任人。

3、福能集团作为福能财务公司的控股股东，将加强对福能财务公司经营情况的监督，保障公司及其子公司在福能财务公司存款及结算资金的安全。

4、如公司在福能财务公司的存款及结算资金产生风险，福能集团将保证公司的资金安全。如发生损失，福能集团将在确认具体损失金额后的30日内代福能财务公司全额偿付，以保证公司及其子公司不遭受任何损失。”

福能集团于2014年6月3日出具了《关于上市公司与集团财务公司规范运作的承诺函》，相关承诺如下：

“1、本次重组完成后，上市公司及其子公司与福能财务公司开展存款、贷款、委托理财、财务结算等金融业务应遵循自愿原则，福能集团不得对上市公司及其子公司的资金存储等业务做统一要求或安排，以保证上市公司及其子公司的财务独立性；

2、本次重组完成后，上市公司及其子公司不得通过福能财务公司向其他关联单位提供委托贷款或开展委托理财；上市公司募集资金的存储、使用将严格按照上市公司《募集资金管理制度》的规定履行相关程序；不得将募集资金存放在福能财务公司。

3、本次重组完成后，上市公司及其子公司与福能财务公司开展的存款、贷款等金融业务应当严格按照有关法律法规对关联交易的要求，履行相应的关联交易决策程序和信息披露义务，并签署关联交易协议。关联交易协议应规定福能财务公司向上市公司及其子公司提供金融服务的具体内容（包括但不限于：存、贷款利率的标准，存款余额的限额及制定依据，其他金融服务收费标准，资金风险评估及风险控制措施等）；上述关联交易协议内容应对外披露。

4、本次重组完成后，上市公司及其子公司与福能财务公司发生存款业务时，上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计不得超过上市公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的5%，且同时亦不得超过上市公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%。”

同时，福能集团于2014年6月13日出具了《关于保障上市公司与集团财务公司规范运作的补充承诺函》，相关承诺如下：

“1、福能集团不得以任何方式限制上市公司及其子公司存放在福能财务公司的资金的自由使用，并将建议并督促上市公司建立健全相应的管理制度，同时完善问责机制；

2、福能集团将督促上市公司以信息披露为核心，在上市公司定期报告中真实、准确、完整地披露上市公司及其子公司在福能财务公司开展关联存贷款等金融业务的有关信息；

3、福能集团将督促上市公司建立在福能财务公司开展关联存款业务的相关预警指标，包括但不限于下列预警指标：上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的比例为4%；上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的比例为40%；

4、福能集团将督促上市公司建立健全上市公司在福能财务公司开展关联存款业务的问责机制，建立上市公司开展关联存款业务的责任追究指标，包括但不限于下列责任追究指标：上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的比例为5%；上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的比例为50%；超过上述指标时，上市公司将依据公司相关规定，分别给予相关责任人必要的行政处分和经济处罚，如给上市公司造成损失，并追究其相应的法律责任。

5、在本次重组完成后6个月内，福能集团将督促上市公司及其子公司在福能财务公司开展的关联存款业务满足上述要求。”

4) 对福能集团关于公司在福能财务存放资金的相关承诺函中部分条款的豁免申请

根据《上市公司监管指引第4号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》，特别就豁免控股股东对公司在福能财务公司关联存款业务部分承诺的议案向董事会及股东大会提出申请。

涉及豁免的主要条款包括：

①2014年6月3日出具的承诺函中的第4条“4、本次重组完成后，上市公司及其子公司与福能财务公司发生存款业务时，上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计不得超过上市公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的5%，且同时亦不得超过上市公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%。”

②2014年6月13日出具的补充承诺函中的第3条、第4条和第5条，即：“3、福能集团将督促上市公司建立在福能财务公司开展关联存款业务的相关预警指标，包括但不限于下列预警指标：上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的比例为4%；上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的比例为40%；4、福能集团将督促上市公司建立健全上市公司在福能财务公司开展关联存款业务的问责机制，建立上市公司开展关联存款业务的责任追究指标，包括但不限于下列责任追究指标：上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的比例为5%；上市公司及其子公司存放在福能财务公司的日均存款余额合计数占上市公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的比例为50%；超过上述指标时，上市公司将依据公司相关规定，分别给予相关责任人必要的行政处分和经济处罚，如给上市公司造成损失，并追究其相应的法律责任。5、在本次重组完成后6个月内，福能集团将督促上市公司及其子公司在福能财务公司开展的关联存款业务满足上述要求。”

《关于提请豁免控股股东对公司在福能财务公司关联存款业务承诺的议案》于2015年3月24日经发行人第七届董事会第十四次会议审议通过，并经发行人2015年4月28日召开的2014年年度股东大会审议通过。

根据审议通过的《关于提请豁免控股股东对公司在福能财务公司关联存款业务承诺的议案》，公司于2015年4月29日与福能财务续签《金融服务协议》，该金融服务协议于2015年3月24日经发行人第七届董事会第十四次会议审议通过，并经发行人2015年4月28日召开的2014年年度股东大会审议通过。

同时原2014年10月20日《金融服务协议》中“③公司及其子公司存放在乙方的日均存款余额合计数不超过公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的5%；公司及其子公司存放在福能财务的日均存款余额合计数不超过公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%；但福能财务向公司发放贷款的，该贷款余额的存放可不受此限。”在经董事会、股东大会审议通过《关于福建福

能股份公司关于申请豁免控股股东重组承诺之上市公司在福能财务公司存款额度限制的议案》后终止执行。

2015年1月1日至04月28日，公司在福能财务的日均存款余额为4.02亿元，未超过公司2014年末货币资金余额的50%指标6.21亿元，未超过占2014年末经审计的总资产的5%指标7.18亿元。在经过公司股东大会豁免上述控股股东关于公司在福能财务存款业务部分承诺之前，公司在福能财务存款额度符合承诺要求。

5) 承诺执行情况

2014年7月23日，公司发行股份购买资产实施完毕，公司于2014年10月20日与福能财务签订《金融服务协议》，该金融服务协议于2014年9月9日经发行人第七届董事会第十次临时会议审议通过，并经发行人2014年第二次临时股东大会审议通过。

该《金融服务协议》对存款服务条款约定如下：

①公司在福能财务开立存款账户，并本着存取自由的原则，将资金存入在福能财务开立的存款账户，存款形式可以是活期存款、定期存款、通知存款、协定存款等；

②福能财务为公司提供存款服务的存款利率将不低于中国人民银行统一颁布的同期同类存款的存款利率，不低于同期中国国内主要商业银行同类存款的存款利率，也不低于福建省能源集团其他成员企业同期在福能财务同类存款的存款利率的平均水平。

③公司及其子公司存放在福能财务的日均存款余额合计数不超过公司最近一个会计年度经审计的总资产金额的5%；公司及其子公司存放在福能财务的日均存款余额合计数不超过公司最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%；但福能财务向公司发放贷款的，该贷款余额的存放可不受此限。

④对于公司存入福能财务的资金，福能财务应将其全部存入国家正式批准设立的商业银行，包括中国建设银行、中国银行、中国工商银行、中国农业银行、中信银行等，福能财务确保公司存入资金的安全；

⑤因福能财务其他违约行为而导致公司遭受经济损失的，福能财务应进行全额补偿，同时公司有权终止该协议。

2014年9月公司制订了《福建南纺股份有限公司在福建省能源集团财务有限公司存款资金风险控制制度》。该项制度于2014年9月9日经发行人第七届董事会第十次临时会议审议通过。

2014年7月23日至12月31日，公司在福能财务的日均存款余额为4.27亿元，未超过公司2013年末货币资金余额的50%指标4.62亿元，未超过占2013年末经审计的总资产的5%指标6.20亿元。

2015年4月29日，公司与福能财务续签《金融服务协议》，综合授信额度由20亿元增加至50亿元，有效期延长至2017年5月31日。该金融服务协议于2015年3月24日经公司第七届董事会第十四次会议审议通过，并经公司2014年年度股东大会审议通过。

2017年6月1日，公司与福能财务续签《金融服务协议》，有效期延长至2020年5月31日。该金融服务协议于2017年3月28日经公司第八届董事会第六次会议审议通过，并经公司2016年年度股东大会审议通过。

因公司新增华润电力（六枝）有限公司等权属单位，原《金融服务协议》不能满足公司实际经营需要，经与福能财务协商，公司于2018年4月25日与福能财务重新签订《金融服务协议》，有效期至2019年4月30日止。该关联交易于2018年3月14日经公司第八届董事会第八次会议审议通过，并经公司2017年年度股东大会审议通过。

（5）关联方承诺

1) 2018年1-6月

公司子公司福能新能源与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为福能新能源下属子公司分别出具保函，保函受益人为福建省发展和改革委员会，截至 2018 年 6 月 30 日止，保函金额 483.00 万元已经全部到期，福能新能源存入福能财务保函保证金余额 97.00 万元人民币。

公司子公司晋江气电与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为晋江气电出具保函，保函金额为 38,796.87 万元，保函受益人为中海福建天然气有限责任公司，保函期限为 2017 年 12 月 31 日至 2018 年 12 月 31 日。

公司子公司福建配售电与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为福建配售电出具保函，保函受益人为国网福建省电力有限公司，保函金额为 2,000 万元，保函期限为 2018 年 4 月 1 日至 2019 年 3 月 31 日。

2) 2017 年度

公司子公司福能新能源与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为福能新能源下属子公司分别出具保函，保函受益人为福建省发展和改革委员会，截至 2017 年 12 月 31 日止，保函金额 963.00 万元已经全部到期，福能新能源存入福能财务保函保证金余额 97.00 万元人民币。

公司控股子公司福建晋江气电与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为晋江气电出具保函，保函金额为 27,721.69 万元，保函受益人为中海福建天然气有限责任公司，保函期限为 2016 年 12 月 31 日至 2017 年 12 月 31 日。

3) 2016 年度

公司子公司福能新能源与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为福能新能源下属子公司分别出具保函，截至 2016 年 12 月 31 日止，尚未到期保函金额 963.00 万元，保函受益人为福建省发展和改革委员会，福能新能源存入福能财务保函保证金余额 254.00 万元人民币。

公司控股子公司晋江气电与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为晋江气电出具保函，保函金额为 27,721.69 万元，保函受益人为中海福建天然气有限责任公司，保函期限为 2016 年 12 月 31 日至 2017 年 12 月 31 日。

4) 2015 年度

公司子公司福能新能源与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为福能新能源下属子公司分别出具保函，截至 2015 年 12 月 31 日止，尚未到期保函金额 2,920.00 万元，保函受益人为福建省发展和改革委员会，福能新能源存入福能财务保函保证金余额 518.00 万元人民币。

公司控股子公司晋江气电与福能财务签订《出具保函协议书》，由福能财务为晋江气电出具保函，保函金额为 42,263.62 万元，保函受益人为中海福建天然气有限责任公司，保函期限为 2014 年 12 月 31 日至 2015 年 12 月 31 日。

(6) 股权投资

2016年12月3日，公司与关联方福建省东南电化股份有限公司签订《福建福能东南热电有限责任公司合资协议书》，在福建省福州市合资成立东南热电，负责福建省福州市江阴化工区热电联产等电力项目的建设及运营。公司认缴东南热电出资13,000.00万元，实缴出资1,300.00万元，占东南热电注册资本的65%。

2016年8月5日，公司子公司福能配售电与关联方南平实业集团有限公司签订《南平市配售电有限责任公司合资协议书》，共同投资设立南平配售电，在南平市范围内开展配售电业务。福能配售电认缴出资额13,000.00万元人民币，实缴1,300.00万元，占南平配售电注册资本65%。

2016年8月24日，公司子公司福能新能源与关联方海峡发电及厦门华夏国际电力发展有限公司签订《福建省三川海上风电有限公司合资协议书》，共同投资设立三川风电，福能新能源认缴10,200.00万元，实缴10,200.00万元，占三川风电注册资本的51%。

2015年7月10日，公司与关联方福建省福能武夷股权投资管理有限公司（即福建省福能兴业股权投资管理有限公司）签订《关于合作设立福能新能源产业投资和并购基金的框架协议》。2015年8月5日，公司第八届董事会第五次临时会议同意公司与福建省福能武夷股权投资管理有限公司签订《关于设立福建省福能投资管理有限公司的投资协议》，双方约定共同出资5,000.00万元设立福建省福能

股权投资管理有限公司，其中福能股份认缴出资2,550.00万元，实缴1,530.00万元，占注册资本51%。

(7) 其他关联交易

1) 排污权指标转让

2016年，公司子公司鸿山热电通过海峡股权交易中心（福建）有限公司向关联方泉惠发电协议出让氮氧化物排污权指标，出让期限5年，交易金额2,448.66万元，扣除海峡股权交易中心（福建）有限公司代扣排污权指标有偿使用费909.98万元后，实际收到排污权指标转让净收益1,538.69万元。

2016年，公司控股子公司晋江气电通过海峡股权交易中心（福建）有限公司向关联方石狮热电购买氮氧化物排污权指标，交易金额138.13万元，并支付海峡股权交易中心（福建）有限公司排污权交易服务费4.83万元。

2) 直接交易购电

2016年，公司子公司南纺公司与神华福能签订直接交易购售电合同，通过国网福建省电力有限公司输配并结算的直接交易购入电金额3,763.74万元。

3、关联方应收应付款项余额

报告期内，关联方应收应付款项余额情况如下：

单位：万元

| 项目 | 关联公司名称 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-------|------------------|-----------|------------|------------|------------|
| 应收账款 | 福建省福能新型建材有限责任公司 | 386.28 | 197.71 | 142.15 | - |
| | 福建水泥股份有限公司 | 48.39 | 20.34 | 9.19 | 10.51 |
| | 福建省永安煤业有限责任公司 | - | 3.55 | - | - |
| | 福能环保新材（石狮）有限责任公司 | 1.02 | 1.36 | - | - |
| | 石狮热电 | 552.42 | - | - | - |
| | 东南电化 | 65.58 | - | - | - |
| 其他应收款 | 福建水泥股份有限公司 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | - |
| 应收 | 福能财务 | 42.29 | 79.31 | 351.46 | 113.98 |

| | | | | | |
|---------------|--------------------|----------|----------|----------|----------|
| 利息 | | | | | |
| 预付账款 | 福能电力燃料 | - | - | 9,500.00 | - |
| | 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 30.00 | - | - | - |
| 应付账款 | 福建省福能新型建材有限责任公司 | 173.69 | 112.67 | 236.05 | - |
| | 福建省华夏能源设计研究院有限公司 | 291.30 | 1,042.09 | 0.80 | 0.80 |
| | 南平利宏工贸公司 | 12.39 | 7.43 | 13.28 | 6.28 |
| | 福建联美建设集团有限公司 | - | - | - | 3.75 |
| | 福建省永安煤业有限责任公司 | 37.99 | - | 33.20 | 7.53 |
| | 神华福能发电有限责任公司 | - | 1,086.92 | 829.12 | 1,205.93 |
| | 福能电力燃料 | 6,095.87 | - | 4,944.64 | - |
| | 福煤（邵武）煤业有限公司 | - | - | 2.20 | - |
| | 福能联信建设集团有限公司 | 63.38 | 92.23 | 28.85 | - |
| | 神华福能（福建雁石）发电有限责任公司 | - | 310.74 | 254.48 | - |
| | 福建可门港物流有限责任公司 | - | - | 519.23 | - |
| | 福建省煤炭质量安全监督检验站 | - | - | 8.80 | - |
| | 国电泉州热电有限公司 | - | 696.50 | - | - |
| | 福建省福能融资担保有限公司 | 199.39 | - | - | - |
| 预收账款 | 南平利宏工贸公司 | - | - | 3.00 | 2.40 |
| 其他应付款 | 福建省福能新型建材有限责任公司 | 52.05 | 52.05 | 62.05 | - |
| | 神华福能发电有限责任公司 | 16.51 | 16.51 | 16.51 | - |
| | 福建绿美园林工程有限公司 | 0.05 | 0.05 | 0.05 | - |
| | 福能集团 | - | 1.11 | - | - |
| | 南平利宏工贸公司 | 343.98 | - | 146.02 | 167.92 |
| | 福建肖厝港物流有限公司 | - | - | 30.57 | - |
| | 福建可门港物流有限责任公司 | - | - | 10.00 | - |
| | 福能电力燃料 | 10.00 | 10.00 | - | - |
| 福建泉州肖厝港有限责任公司 | 64.37 | 37.52 | - | - | |
| 应付利息 | 福能财务 | 101.98 | 111.46 | 34.19 | 47.25 |

4、公司日常关联交易履行的程序

报告期内公司日常关联交易主要包括：（1）电力板块：向关联方采购煤炭、石灰石粉，关联方提供码头卸煤清舱保洁服务、绿化养护、建安工程和勘察设

计等。向关联方供汽、销售灰渣等；（2）纺织板块：关联方向公司提供的生产厂区内货物搬运装卸劳务，向其出租部分闲置楼层和车辆，采购纸芯管、过滤袋等辅助材料和高温福利所需物品，向关联方销售水刺非织造布产品等；（3）金融业务：关联方福能财务向公司提供存款、贷款、委托贷款等金融服务。

公司对每一年可能发生的日常关联交易进行预计并履行相应审议程序，重组之前公司对纺织板块进行预计，重组之后公司对电力板块和纺织板块日常关联交易重新进行预计。具体审议程序如下：

2015年3月8日，公司第七届董事会第十二次临时会议审议通过《关于对2014年度部分日常关联交易超出预计进行确认的议案》。

2015年3月24日，公司第七届董事会第十四次会议审议通过《关于2014年度日常关联交易执行情况及2015年度日常关联交易预计的议案》，并经2015年4月28日召开的2014年年度股东大会审议通过。

2016年3月29日，公司第八届董事会第四次会议审议通过《关于2015年度日常关联交易执行情况及2016年度日常关联交易预计的议案》，并经2016年4月20日召开的2015年年度股东大会审议通过。

2016年8月16日，公司第八届董事会第五次会议，审议通过《关于增加2016年度日常关联交易预计的议案》。

2017年3月28日，公司第八届董事会第六次会议审议通过《关于2016年度日常关联交易执行情况及2017年度日常关联交易预计的议案》，并经2017年5月18日召开的2016年年度股东大会审议通过。

2017年9月25日，公司第八届董事会第二十三次临时会议审议通过《关于增加2017年度部分日常关联交易预计额度的议案》。

2017年11月21日，公司第八届董事会第二十五次临时会议审议通过《关于增加2017年度部分日常关联交易预计额度的议案》。

2018年3月14日，公司第八届董事会第八次会议审议通过《关于2017年度日常关联交易执行情况及2018年度日常关联交易预计的议案》，并经2018年4月13日召开的2017年年度股东大会审议通过。

5、减少和规范关联交易的措施和承诺

为减少和规范关联交易，公司建立了完善的关联交易规章制度，公司制订的《关联交易管理制度》对关联关系及关联方的认定、关联交易的审议程序、回避制度、关联交易的决策权限等事项进行了规定。另外，《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》均对公司关联交易有关事项做出了规定。

1) 《公司章程》对关联交易的规定

“第四十七条 公司股东大会审议决定公司与关联人发生的交易金额在3000万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值5%以上的关联交易。

第八十七条 股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议的公告应当充分披露非关联股东的表决情况。

第一百二十二条 公司重大关联交易、聘用或解聘会计师事务所，应由二分之一以上独立董事同意后，方可提交董事会讨论。

第一百三十七条 公司董事会审议决定达到以下标准之一的关联交易（提供担保除外）。

（一）公司与关联自然人发生的交易金额在30万元以上的关联交易。

（二）公司与关联法人发生的交易金额在300万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值0.5%以上的关联交易。

本章程第四十七条另有规定的从其规定。”

2) 《股东大会议事规则》对关联交易的规定

“第三十一条：股东与股东大会拟审议事项有关联关系时，应当回避表决，

其所持有表决权的股份不计入出席股东大会有表决权的股份总数。”

3) 《董事会议事规则》对关联交易的规定

“第三条 董事会的职权

董事会行使下列职权：

(十一) 董事会审议决定达到以下标准之一的关联交易（提供担保除外）事项：

1、公司与关联自然人发生的交易金额在30万元以上的关联交易。

2、公司与关联法人发生的交易金额在300万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值0.5%以上的关联交易。

公司与关联人发生的交易金额在3000万元以上、且占公司最近一期经审计净资产绝对值5%以上的关联交易，还应提交股东大会审议表决。

第十四条 关于委托出席的限制

委托和受托出席董事会会议应当遵循以下原则：

(一) 在审议关联交易事项时，非关联董事不得委托关联董事代为出席；关联董事也不得接受非关联董事的委托；

(二) 独立董事不得委托非独立董事代为出席，非独立董事也不得接受独立董事的委托；

(三) 董事不得在未说明其本人对提案的个人意见和表决意向的情况下全权委托其他董事代为出席，有关董事也不得接受全权委托和授权不明确的委托。

(四) 一名董事不得接受超过两名董事的委托，董事也不得委托已经接受两名其他董事委托的董事代为出席。

第二十一条 回避表决

出现下述情形的，董事应当对有关提案回避表决：

(一) 《上海证券交易所股票上市规则》规定董事应当回避的情形；

(二) 董事本人认为应当回避的情形；

(三) 本公司《公司章程》规定的因董事与会议提案所涉及的企业有关联关系而须回避的其他情形。

在董事回避表决的情况下，有关董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，形成决议须经无关联关系董事过半数通过。出席会议的无关联关系董事人数不足三人的，不得对有关提案进行表决，而应当将该事项提交股东大会审议。”

4) 《关联交易管理制度》对关联交易的规定

“第十七条 公司与关联自然人拟发生的交易金额在30万以下或与关联法人拟发生的交易金额在300万以下，由公司总经理审批。

第十八条 公司与关联自然人拟发生的交易金额在30万元以上的关联交易（公司提供担保除外），由公司董事会审计委员会审批并经独立董事认可，同时应当及时披露。

第十九条 公司与关联法人拟发生的交易金额在300万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值0.5%以上的关联交易（公司提供担保除外），由公司董事会审计委员会审核并经独立董事认可后，提交公司董事会审议批准，同时应当及时披露。

第二十条 公司与关联人拟发生的关联交易达到以下标准之一的，除应当及时披露外，还应当提交董事会和股东大会审议：

(一) 交易(公司提供担保、获赠现金资产、单纯减免公司义务的债务除外)金额在3000万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值5%以上的重大关联交易。公司拟发生重大关联交易的，应当提供具有执行证券、期货相关业务资格的证券服务机构对交易标的出具的审计或者评估报告。对于第七章所述与日常经营相关的关联交易所涉及的交易标的，可以不进行审计或者评估；

(二) 公司为关联人提供担保。

第二十五条 公司拟与关联人发生重大关联交易的，应当在独立董事发表事前认可意见后，提交董事会审议。独立董事作出判断前，可以聘请独立财务顾问出具报告，作为其判断的依据。

公司审计委员会应当同时对该关联交易事项进行审核，形成书面意见，提交董事会审议，并报告监事会。审计委员会可以聘请独立财务顾问出具报告，作为其判断的依据。

第二十六条 公司董事会审计委员会在审议关联交易事项时，关联委员应当回避表决，也不得代理其他委员行使表决权。

第二十七条 公司董事会审议关联交易事项时，关联董事应当回避表决，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非关联董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经非关联董事过半数通过。出席董事会会议的非关联董事人数不足三人的，公司应当将交易提交股东大会审议。

第二十八条 公司股东大会审议关联交易事项时，关联股东应当回避表决，也不得代理其他股东行使表决权。

第二十九条 公司监事会应当对关联交易的审议、表决、披露、履行等情况进行监督并在年度报告中发表意见。”

5) 福能集团有关关联交易的承诺

重大资产重组完成后福能集团成为公司的控股股东。福能集团出具了《关于减少和规范关联交易的承诺函》。承诺内容如下：

“1、将采取措施尽量减少和避免本公司及关联方与公司之间发生关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和合理、公允的价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规范性文件和公司章程的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。

2、将严格按照《中华人民共和国公司法》等法律、法规以及公司章程的有关规定行使股东权利，在公司董事会、股东大会对有关涉及关联交易的事项进行审议、表决时，履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序，依法履行信息披露义务。

3、保证不通过关联交易损害公司及该公司其他股东的合法权益。”

6、独立董事对关联交易发表的意见

公司独立董事对公司报告期重组前纺织板块和重组后电力板块、纺织板块发生的关联交易均发表了意见，认为公司报告期内关联交易遵循了上海证券交易所《股票上市规则》及公司《关联交易管理制度》的规定，不存在损害公司及股东利益的情形。

第六节 财务会计信息

一、公司最近三年及一期财务报告审计情况

公司 2015 年度、2016 年度、2017 年度的财务报告均已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并分别出具了报告号为信会师报字[2016]第 111653 号、信会师报字[2017]第 ZA11204 号及信会师报字[2018]第 ZA10372 号的标准无保留意见审计报告。公司 2018 年半年度财务报告未经审计。公司 2018 年三季度报告已于 2018 年 10 月 26 日公告，详情请到巨潮资讯网查询。

二、最近三年及一期财务报表

（一）最近三年及一期合并财务报表

1、合并资产负债表

单位：元

| 项目 | 2018-6-30 | 2017-12-31 | 2016-12-31 | 2015-12-31 |
|------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 流动资产： | | | | |
| 货币资金 | 2,416,211,757.84 | 2,427,553,920.43 | 2,348,404,403.63 | 1,270,107,624.85 |
| 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 | - | 22,326.42 | - | - |
| 应收票据 | 187,663,819.68 | 188,553,352.22 | 217,109,554.50 | 314,070,585.93 |
| 应收账款 | 1,494,049,211.42 | 1,214,529,307.82 | 952,104,638.87 | 739,427,081.70 |
| 预付款项 | 280,882,377.77 | 209,655,314.45 | 115,978,657.42 | 77,132,075.26 |
| 应收利息 | 422,918.46 | 793,082.18 | 3,514,589.77 | 1,139,837.21 |
| 其他应收款 | 15,861,695.72 | 29,912,544.04 | 156,936,934.55 | 11,039,801.70 |
| 应收股利 | 124,009,206.53 | - | - | - |
| 存货 | 531,866,322.75 | 364,564,974.02 | 328,367,555.53 | 324,415,337.37 |
| 划分为持有待售的资产 | 32,799,111.45 | 32,799,111.45 | - | - |
| 其他流动资产 | 341,756,852.13 | 153,206,514.78 | 1,013,318,237.89 | 84,738,122.57 |
| 流动资产合计 | 5,425,523,273.75 | 4,621,590,447.81 | 5,135,734,572.16 | 2,822,070,466.59 |
| 非流动资产： | | | | |
| 可供出售金融资产 | 637,477,074.00 | 124,509,966.00 | 157,186,888.16 | 172,388,040.00 |
| 长期股权投资 | 1,366,287,323.17 | 1,338,609,485.96 | 229,400,767.40 | 66,815,113.47 |

| | | | | |
|----------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 投资性房地产 | 4,722,046.49 | 4,923,838.29 | 15,192,877.03 | 16,112,972.26 |
| 固定资产 | 13,588,023,983.88 | 10,433,033,427.69 | 10,038,217,510.01 | 9,810,260,423.25 |
| 在建工程 | 1,179,359,445.13 | 1,024,153,223.52 | 1,022,367,471.16 | 517,601,309.10 |
| 工程物资 | 30,050,022.97 | | | |
| 固定资产清理 | 4,423,839.66 | 6,441,681.82 | - | - |
| 无形资产 | 361,390,404.77 | 360,245,878.67 | 295,499,505.89 | 259,616,110.95 |
| 商誉 | 500,297,171.43 | 462,953,553.69 | 462,953,553.69 | 462,953,553.69 |
| 长期待摊费用 | 337,425.22 | 384,525.22 | - | - |
| 递延所得税资产 | 79,884,264.14 | 20,716,820.05 | 20,416,968.89 | 13,454,806.08 |
| 其他非流动资产 | 405,891,470.08 | 1,367,418,997.67 | 571,907,116.62 | 680,411,554.96 |
| 非流动资产合计 | 18,158,144,470.94 | 15,143,391,398.58 | 12,813,142,658.85 | 11,999,613,883.76 |
| 资产总计 | 23,583,667,744.69 | 19,764,981,846.39 | 17,948,877,231.01 | 14,821,684,350.35 |
| 流动负债： | | | | |
| 短期借款 | 1,030,000,000.00 | 800,000,000.00 | - | 190,000,000.00 |
| 应付票据 | - | 30,000,000.00 | - | - |
| 应付账款 | 987,380,120.97 | 879,893,650.14 | 745,793,382.76 | 748,572,938.83 |
| 预收款项 | 26,858,598.49 | 31,304,077.42 | 15,818,349.11 | 28,202,342.61 |
| 应付职工薪酬 | 53,686,396.99 | 53,508,523.70 | 50,712,731.26 | 45,834,645.36 |
| 应交税费 | 80,213,328.47 | 62,024,728.52 | 63,938,305.80 | 49,071,927.27 |
| 应付利息 | 10,396,722.60 | 7,831,956.66 | 6,556,348.45 | 7,140,221.67 |
| 应付股利 | 53,233,555.86 | 53,233,138.26 | 23,820.66 | 23,403.06 |
| 其他应付款 | 726,410,521.08 | 115,409,942.08 | 101,113,731.64 | 209,887,635.97 |
| 一年内到期的非流动负债 | 693,108,400.00 | 691,818,400.00 | 546,148,600.00 | 515,088,400.00 |
| 流动负债合计 | 3,661,287,644.46 | 2,725,024,416.78 | 1,530,105,269.68 | 1,793,821,514.77 |
| 非流动负债： | | | | |
| 长期借款 | 7,968,749,406.66 | 5,843,945,081.84 | 5,757,663,281.84 | 5,931,061,881.84 |
| 长期应付职工薪酬 | 2,121,104.18 | 2,796,744.52 | 3,678,230.97 | 4,734,146.08 |
| 专项应付款 | 10,000,000.00 | 10,000,000.00 | 10,000,000.00 | 11,540,000.00 |
| 递延所得税负债 | 60,158,940.26 | 44,131,861.58 | 54,776,514.24 | 62,034,513.72 |
| 递延收益 | 34,053,259.23 | 24,262,755.03 | 28,003,013.91 | 10,942,972.23 |
| 非流动负债合计 | 8,075,082,710.33 | 5,925,136,442.97 | 5,854,121,040.96 | 6,020,313,513.87 |
| 负债合计 | 11,736,370,354.79 | 8,650,160,859.75 | 7,384,226,310.64 | 7,814,135,028.64 |
| 所有者权益(或股东权益)： | | | | |

| | | | | |
|----------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 实收资本(或股本) | 3,792,694,730.00 | 3,792,694,730.00 | 3,792,694,730.00 | 3,499,216,479.00 |
| 资本公积金 | 3,204,977,643.04 | 3,204,978,896.08 | 3,204,898,274.50 | 817,038,785.80 |
| 其它综合收益 | 10,740,172.50 | 18,396,976.50 | 23,211,875.84 | 35,523,058.22 |
| 盈余公积金 | 452,350,957.62 | 452,350,957.62 | 390,602,580.82 | 302,040,948.77 |
| 未分配利润 | 3,139,281,000.85 | 3,042,986,681.44 | 2,571,565,831.95 | 1,955,888,304.05 |
| 归属于母公司所有者权益合计 | 10,600,044,504.01 | 10,511,408,241.64 | 9,982,973,293.11 | 6,609,707,575.84 |
| 少数股东权益 | 1,247,252,885.89 | 603,412,745.00 | 581,677,627.26 | 397,841,745.87 |
| 所有者权益合计 | 11,847,297,389.90 | 11,114,820,986.64 | 10,564,650,920.37 | 7,007,549,321.71 |
| 负债和所有者权益总计 | 23,583,667,744.69 | 19,764,981,846.39 | 17,948,877,231.01 | 14,821,684,350.35 |

2、合并利润表

单位：元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|-----------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 营业总收入 | 3,836,244,176.48 | 6,799,494,508.90 | 6,361,710,631.93 | 7,157,566,732.64 |
| 营业总成本 | 3,595,544,783.47 | 5,897,754,369.53 | 5,047,974,221.39 | 5,752,533,995.45 |
| 营业成本 | 3,256,751,762.84 | 5,396,611,476.50 | 4,570,781,730.25 | 5,189,128,542.56 |
| 税金及附加 | 31,420,852.72 | 53,050,906.14 | 57,047,570.96 | 50,212,823.97 |
| 销售费用 | 18,386,244.63 | 37,054,074.51 | 32,880,148.45 | 36,560,146.18 |
| 管理费用 | 83,135,079.33 | 146,653,489.16 | 120,324,050.88 | 119,261,470.92 |
| 财务费用 | 202,281,003.71 | 254,212,584.73 | 246,344,160.71 | 337,123,266.03 |
| 资产减值损失 | 3,569,840.24 | 10,171,838.49 | 20,596,560.14 | 20,247,745.79 |
| 加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | -5,168.16 | 5,168.16 | | |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 161,896,881.48 | 97,087,593.64 | 21,877,149.16 | 6,160,681.07 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 37,827,140.53 | 34,552,010.12 | 84,345.18 | 15,113.47 |
| 其他收益 | 20,015,971.15 | 46,222,236.15 | - | - |
| 营业利润 | 422,607,077.48 | 1,045,055,137.32 | 1,335,613,559.70 | 1,411,193,418.26 |
| 加：营业外收入 | 10,275,993.37 | 5,427,534.24 | 33,086,585.56 | 24,298,664.23 |
| 其中：非流动资产处置利得 | 465,196.58 | 17,086.79 | 51,446.58 | 32,323.30 |
| 减：营业外支出 | 6,174,691.94 | 6,833,250.80 | 17,150,619.30 | 1,407,841.60 |
| 其中：非流动资产处置损失 | 6,607.84 | 901,876.91 | 12,123,646.02 | 512,881.60 |

| | | | | |
|---------------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 利润总额 | 426,708,378.91 | 1,043,649,420.76 | 1,351,549,525.96 | 1,434,084,240.89 |
| 减：所得税费用 | 45,519,471.64 | 194,367,761.93 | 281,807,719.82 | 310,319,400.54 |
| 净利润 | 381,188,907.27 | 849,281,658.83 | 1,069,741,806.14 | 1,123,764,840.35 |
| (一)按经营持续性分类 | | | | |
| 1、持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列) | 381,188,907.27 | 849,281,658.83 | 1,069,741,806.14 | 1,123,764,840.35 |
| 2、终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列) | - | - | - | - |
| (二)按所有权归属分类 | | | | |
| 1、少数股东损益 | -25,470,526.94 | 5,747,317.74 | 55,137,531.39 | 60,427,053.45 |
| 2、归属于母公司股东的净利润 | 406,659,434.21 | 843,534,341.09 | 1,014,604,274.75 | 1,063,337,786.90 |
| 加：其他综合收益 | -7,656,804.00 | -4,814,899.34 | -12,311,182.38 | 6,310,411.50 |
| 综合收益总额 | 373,532,103.27 | 844,466,759.49 | 1,057,430,623.76 | 1,130,075,251.85 |
| 减：归属于少数股东的综合收益总额 | -25,470,526.94 | 5,747,317.74 | 55,137,531.39 | 60,427,053.45 |
| 归属于母公司普通股股东综合收益总额 | 399,002,630.21 | 838,719,441.75 | 1,002,293,092.37 | 1,069,648,198.40 |
| 每股收益： | | | | |
| 基本每股收益 | 0.26 | 0.54 | 0.66 | 0.85 |
| 稀释每股收益 | 0.26 | 0.54 | 0.66 | 0.85 |

3、合并现金流量表

单位：元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 经营活动产生的现金流量： | | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | 3,900,676,165.42 | 7,082,265,682.48 | 6,618,898,560.97 | 7,756,331,036.27 |
| 收到的税费返还 | 22,943,080.33 | 36,718,886.46 | 26,506,445.60 | 18,090,373.01 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 120,836,415.85 | 88,571,209.01 | 141,346,655.39 | 63,896,382.07 |
| 经营活动现金流入小计 | 4,044,455,661.60 | 7,207,555,777.95 | 6,786,751,661.96 | 7,838,317,791.35 |

| | | | | |
|---------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | 2,743,219,959.59 | 4,470,463,824.72 | 3,840,958,532.94 | 4,215,046,593.55 |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 201,840,408.96 | 324,404,788.76 | 292,133,676.75 | 269,194,610.50 |
| 支付的各项税费 | 237,551,300.07 | 591,728,517.99 | 766,289,709.53 | 756,065,022.92 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 115,978,282.61 | 121,236,296.32 | 125,799,714.57 | 96,481,494.61 |
| 经营活动现金流出小计 | 3,298,589,951.23 | 5,507,833,427.79 | 5,025,181,633.79 | 5,336,787,721.58 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 745,865,710.37 | 1,699,722,350.16 | 1,761,570,028.17 | 2,501,530,069.77 |
| 投资活动产生的现金流量： | | | | |
| 收回投资收到的现金 | 24,673.18 | 964,539,080.25 | 1,400,006,410.00 | - |
| 取得投资收益收到的现金 | 30,542,224.31 | 22,223,367.09 | 21,793,254.00 | 6,145,567.60 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 1,997,500.00 | 3,136,180.00 | 615,365.55 | 193,687.70 |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | 80,521,492.90 | 155,462,825.52 | 32,131,154.79 | 34,317,023.97 |
| 投资活动现金流入小计 | 113,085,890.39 | 1,145,361,452.86 | 1,454,546,184.34 | 40,656,279.27 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 550,427,526.54 | 1,262,724,534.88 | 1,285,336,671.16 | 1,321,546,264.79 |
| 投资支付的现金 | 20,337,514.92 | 1,501,008,651.34 | 2,581,955,782.92 | 66,800,000.00 |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | - | 479,801,421.00 | - | - |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | 1,666,500.00 | 10,586,874.51 | 1,274,792.60 | 2,370,000.00 |
| 投资活动现金流出小计 | 572,431,541.46 | 3,254,121,481.73 | 3,868,567,246.68 | 1,390,716,264.79 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -459,345,651.07 | -2,108,760,028.87 | -2,414,021,062.34 | -1,350,059,985.52 |
| 筹资活动产生的现金流量： | | | | |
| 吸收投资收到的现金 | 265,000,000.00 | 70,500,000.00 | 2,814,999,909.20 | 10,500,000.00 |

| | | | | |
|----------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | 265,000,000.00 | 70,500,000.00 | 129,700,000.00 | 10,500,000.00 |
| 取得借款收到的现金 | 570,000,000.00 | 1,735,000,000.00 | 516,000,000.00 | 228,000,000.00 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | - | - | - | 130,000,000.00 |
| 筹资活动现金流入小计 | 835,000,000.00 | 1,805,500,000.00 | 3,330,999,909.20 | 368,500,000.00 |
| 偿还债务支付的现金 | 606,254,650.00 | 703,048,400.00 | 848,338,400.00 | 810,148,400.00 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 526,236,546.05 | 610,669,609.88 | 617,776,699.77 | 658,744,883.07 |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | 1,503,300.00 | 1,003,300.00 | 1,001,650.00 | 2,303,300.00 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | - | 1,631,127.26 | 131,980,172.68 | 2,300,000.00 |
| 筹资活动现金流出小计 | 1,132,491,196.05 | 1,315,349,137.14 | 1,598,095,272.45 | 1,471,193,283.07 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -297,491,196.05 | 490,150,862.86 | 1,732,904,636.75 | -1,102,693,283.07 |
| 汇率变动对现金的影响 | -371,025.84 | -393,667.35 | 483,176.20 | 716,921.10 |
| 现金及现金等价物净增加额 | -11,342,162.59 | 80,719,516.80 | 1,080,936,778.78 | 49,493,722.28 |
| 期初现金及现金等价物余额 | 2,426,583,920.43 | 2,345,864,403.63 | 1,264,927,624.85 | 1,215,433,902.57 |
| 期末现金及现金等价物余额 | 2,415,241,757.84 | 2,426,583,920.43 | 2,345,864,403.63 | 1,264,927,624.85 |

4、所有者权益变动表

2018年1-6月合并所有者权益变动表

单位：元

| 项 目 | 归属于母公司所有者权益 | | | | | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|---------------|----------------|------------------|----------------|-------------------|
| | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | | |
| 一、上年年末余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,978,896.08 | 18,396,976.50 | 452,350,957.62 | 3,042,986,681.44 | 603,412,745.00 | 11,114,820,986.64 |
| 二、本年初余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,978,896.08 | 18,396,976.50 | 452,350,957.62 | 3,042,986,681.44 | 603,412,745.00 | 11,114,820,986.64 |
| 三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列) | - | -1,253.04 | -7,656,804.00 | - | 96,294,319.41 | 643,840,140.89 | 732,476,403.26 |
| (一) 综合收益总额 | - | - | -7,656,804.00 | - | 406,659,434.21 | -25,470,526.94 | 373,532,103.27 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | - | -1,253.04 | - | - | - | 724,022,867.83 | 724,021,614.79 |
| 1. 股东投入的普通股 | - | - | - | - | - | 196,000,000.00 | 196,000,000.00 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | -1,253.04 | - | - | - | 528,022,867.83 | 528,021,614.79 |
| (三) 利润分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -54,712,200.00 | -365,077,314.80 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 对所有者(或股东)的分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -54,712,200.00 | -365,077,314.80 |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| (四) 所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|
| (五) 专项储备 | - | - | - | - | - | - | - |
| (六) 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,977,643.04 | 10,740,172.50 | 452,350,957.62 | 3,139,281,000.85 | 1,247,252,885.89 | 11,847,297,389.90 |

2017 年度合并所有者权益变动表

单位：元

| 项 目 | 归属于母公司所有者权益 | | | | | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|---------------|----------------|------------------|----------------|-------------------|
| | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | | |
| 一、上年年末余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,898,274.50 | 23,211,875.84 | 390,602,580.82 | 2,571,565,831.95 | 581,677,627.26 | 10,564,650,920.37 |
| 二、本年初余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,898,274.50 | 23,211,875.84 | 390,602,580.82 | 2,571,565,831.95 | 581,677,627.26 | 10,564,650,920.37 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | - | 80,621.58 | -4,814,899.34 | 61,748,376.80 | 471,420,849.49 | 21,735,117.74 | 550,170,066.27 |
| （一）综合收益总额 | - | - | -4,814,899.34 | - | 843,534,341.09 | 5,747,317.74 | 844,466,759.49 |
| （二）所有者投入和减少资本 | - | 80,621.58 | - | - | - | 70,500,000.00 | 70,580,621.58 |
| 1. 股东投入的普通股 | - | - | - | - | - | 70,500,000.00 | 70,500,000.00 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | 80,621.58 | - | - | - | - | 80,621.58 |
| （三）利润分配 | - | - | - | 61,748,376.80 | -372,113,491.60 | -54,512,200.00 | -364,877,314.80 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | 61,748,376.80 | -61,748,376.80 | - | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -54,512,200.00 | -364,877,314.80 |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|
| (四) 所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - | - |
| (五) 专项储备 | - | - | - | - | - | - | - |
| (六) 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,978,896.08 | 18,396,976.50 | 452,350,957.62 | 3,042,986,681.44 | 603,412,745.00 | 11,114,820,986.64 |

2016 年度合并所有者权益变动表

单位：元

| 项目 | 归属于母公司所有者权益 | | | | | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | | |
| 一、上年期末余额 | 3,499,216,479.00 | 817,038,785.80 | 35,523,058.22 | 302,040,948.77 | 1,955,888,304.05 | 397,841,745.87 | 7,007,549,321.71 |
| 二、本年期初余额 | 3,499,216,479.00 | 817,038,785.80 | 35,523,058.22 | 302,040,948.77 | 1,955,888,304.05 | 397,841,745.87 | 7,007,549,321.71 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | 293,478,251.00 | 2,387,859,488.70 | -12,311,182.38 | 88,561,632.05 | 615,677,527.90 | 183,835,881.39 | 3,557,101,598.66 |
| （一）综合收益总额 | - | - | -12,311,182.38 | - | 1,014,604,274.75 | 55,137,531.39 | 1,057,430,623.76 |
| （二）所有者投入和减少资本 | 293,478,251.00 | 2,387,859,488.70 | - | - | - | 129,700,000.00 | 2,811,037,739.70 |
| 1. 股东投入的普通股 | 293,478,251.00 | 2,387,858,179.95 | - | - | - | 129,700,000.00 | 2,811,036,430.95 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | 1,308.75 | - | - | - | - | 1,308.75 |
| （三）利润分配 | - | - | - | 88,561,632.05 | -398,926,746.85 | -1,001,650.00 | -311,366,764.80 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | 88,561,632.05 | -88,561,632.05 | - | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -1,001,650.00 | -311,366,764.80 |

| | | | | | | | |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| (四) 所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - | - |
| (五) 专项储备 | - | - | - | - | - | - | - |
| (六) 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 3,792,694,730.00 | 3,204,898,274.50 | 23,211,875.84 | 390,602,580.82 | 2,571,565,831.95 | 581,677,627.26 | 10,564,650,920.37 |

2015 年度合并所有者权益变动表

单位：元

| 项目 | 归属于母公司所有者权益 | | | | | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|----------------|---------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | | |
| 一、上年期末余额 | 3,499,216,479.00 | 817,038,785.80 | 29,212,646.72 | 205,148,167.62 | 1,241,112,762.90 | 329,217,992.42 | 6,120,946,834.46 |
| 二、本年期初余额 | 3,499,216,479.00 | 817,038,785.80 | 29,212,646.72 | 205,148,167.62 | 1,241,112,762.90 | 329,217,992.42 | 6,120,946,834.46 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | - | - | 6,310,411.50 | 96,892,781.15 | 714,775,541.15 | 68,623,753.45 | 886,602,487.25 |
| （一）综合收益总额 | - | - | 6,310,411.50 | - | 1,063,337,786.90 | 60,427,053.45 | 1,130,075,251.85 |
| （二）所有者投入和减少资本 | - | - | - | - | - | 10,500,000.00 | 10,500,000.00 |
| 1. 股东投入的普通股 | - | - | - | - | - | 10,500,000.00 | 10,500,000.00 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| （三）利润分配 | - | - | - | 96,892,781.15 | -348,562,245.75 | -2,303,300.00 | -253,972,764.60 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | 96,892,781.15 | -96,892,781.15 | - | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-----------------|-------------------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|
| 3. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | - | -251,669,464.60 | -2,303,300.00 | -253,972,764.60 |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| （四）所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - | - |
| （五）专项储备 | - | - | - | - | - | - | - |
| （六）其他 | - | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 3,499,216,479.00 | 817,038,785.80 | 35,523,058.22 | 302,040,948.77 | 1,955,888,304.05 | 397,841,745.87 | 7,007,549,321.71 |

(二) 最近三年及一期母公司财务报表

1、母公司资产负债表

单位：元

| 项目 | 2018-6-30 | 2017-12-31 | 2016-12-31 | 2015-12-31 |
|------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 流动资产： | | | | |
| 货币资金 | 240,157,009.62 | 383,099,966.21 | 595,331,219.00 | 195,255,396.26 |
| 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 | 2,000,000.00 | 2,022,326.42 | - | - |
| 预付款项 | - | 97,500.00 | 209,806.65 | 2,503,738.00 |
| 应收利息 | - | 433,463.69 | 3,087,373.27 | 328,174.25 |
| 其他应收款 | 8,325,612.00 | 19,624,312.90 | 148,840,462.78 | 250,767,860.00 |
| 应收股利 | 392,559,206.53 | 100,000,000.00 | 100,000,000.00 | 180,000,000.00 |
| 其他流动资产 | 726,013.54 | 300,480,685.48 | 500,024,971.16 | 250,000,000.00 |
| 流动资产合计 | 643,767,841.69 | 805,758,254.70 | 1,347,493,832.86 | 878,855,168.51 |
| 非流动资产： | | | | |
| 可供出售金融资产 | 635,477,074.00 | 122,509,966.00 | 155,186,888.16 | 170,388,040.00 |
| 长期股权投资 | 9,767,814,124.68 | 8,966,307,693.79 | 7,821,323,026.82 | 5,369,449,410.01 |
| 固定资产 | 985,621.36 | 1,112,104.48 | 245,143.57 | 152,084.03 |
| 在建工程 | 1,527,530.05 | 347,267.19 | 643,606.84 | 116,850.00 |
| 递延所得税资产 | 7,194,256.10 | - | 105,957.95 | 2,318,023.47 |
| 其他非流动资产 | 44,754,266.37 | 1,035,279,246.35 | 52,142,286.16 | 41,747,950.25 |
| 非流动资产合计 | 10,457,752,872.56 | 10,125,556,277.81 | 8,029,646,909.50 | 5,584,172,357.76 |
| 资产总计 | 11,101,520,714.25 | 10,931,314,532.51 | 9,377,140,742.36 | 6,463,027,526.27 |
| 流动负债： | | | | |
| 短期借款 | 900,000,000.00 | 800,000,000.00 | - | 100,000,000.00 |
| 应付职工薪酬 | 152,908.77 | 2,547,678.75 | 2,502,159.61 | 3,387,881.35 |
| 应交税费 | 149,030.49 | 142,016.07 | 251,857.33 | 209,189.22 |
| 应付利息 | 1,463,611.11 | 1,172,083.33 | - | 119,625.00 |
| 应付股利 | 24,655.86 | 24,238.26 | 23,820.66 | 23,403.06 |
| 其他应付款 | 8,935,264.56 | 104,961,591.45 | 4,658,448.15 | 134,522,763.55 |
| 流动负债合计 | 910,725,470.79 | 908,847,607.86 | 7,436,285.75 | 238,262,862.18 |
| 非流动负债： | | | | |
| 长期借款 | 380,000,000.00 | 300,000,000.00 | - | - |
| 递延所得税负债 | 18,055,209.00 | 20,608,769.04 | 28,493,007.54 | 32,596,735.00 |

| | | | | |
|------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
| 非流动负债合计 | 398,055,209.00 | 320,608,769.04 | 28,493,007.54 | 32,596,735.00 |
| 负债合计 | 1,308,780,679.79 | 1,229,456,376.90 | 35,929,293.29 | 270,859,597.18 |
| 所有者权益： | | | | |
| 股本 | 1,551,825,574.00 | 1,551,825,574.00 | 1,551,825,574.00 | 1,258,347,323.00 |
| 资本公积金 | 6,315,904,536.35 | 6,315,905,789.39 | 6,315,825,167.81 | 3,927,965,679.11 |
| 其它综合收益 | 54,165,627.00 | 61,822,431.00 | 85,479,022.62 | 97,790,205.00 |
| 盈余公积金 | 319,805,563.40 | 319,805,563.40 | 250,346,784.26 | 171,308,576.51 |
| 未分配利润 | 1,551,038,733.71 | 1,452,498,797.82 | 1,137,734,900.38 | 736,756,145.47 |
| 所有者权益合计 | 9,792,740,034.46 | 9,701,858,155.61 | 9,341,211,449.07 | 6,192,167,929.09 |
| 负债和所有者权益总计 | 11,101,520,714.25 | 10,931,314,532.51 | 9,377,140,742.36 | 6,463,027,526.27 |

2、母公司利润表

单位：元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 一、营业总收入 | - | - | - | - |
| 二、营业总成本 | 31,539,407.87 | 26,392,145.90 | 8,825,632.64 | 11,700,245.56 |
| 其中：营业成本 | - | - | - | - |
| 税金及附加 | 17,096.00 | 1,310,494.72 | 275,716.80 | 741,713.02 |
| 销售费用 | - | - | - | - |
| 管理费用 | 6,937,982.47 | 18,544,658.06 | 16,090,614.61 | 11,208,498.29 |
| 财务费用 | 24,584,329.40 | 6,536,993.12 | -7,540,698.77 | -249,965.75 |
| 资产减值损失 | - | - | - | - |
| 加：公允价值变动净收益 | -5,168.16 | 5,168.16 | | |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 433,231,766.41 | 735,778,878.67 | 802,116,122.72 | 719,373,236.61 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 37,934,313.21 | 34,551,998.99 | 84,345.18 | 15,113.47 |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | 401,687,190.38 | 709,391,900.93 | 793,290,490.08 | 707,672,991.05 |
| 加：营业外收入 | - | - | - | - |
| 其中：非流动资产处置利得 | - | - | - | - |
| 减：营业外支出 | - | 8,114.09 | 618,452.74 | 100,000.00 |
| 其中：非流动资产处置净损失 | - | - | - | - |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | 401,687,190.38 | 709,383,786.84 | 792,672,037.34 | 707,572,991.05 |
| 减：所得税费用 | -7,217,860.31 | 14,795,995.46 | 2,289,959.88 | -2,318,023.47 |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | 408,905,050.69 | 694,587,791.38 | 790,382,077.46 | 709,891,014.52 |
| （一）持续经营净利润（净亏 | 408,905,050.69 | 694,587,791.38 | 790,382,077.46 | 709,891,014.52 |

| | | | | |
|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 损以“一”号填列) | | | | |
| (二) 终止经营净利润(净亏损以“一”号填列) | - | - | - | - |
| 六、其他综合收益 | -7,656,804.00 | -23,656,591.62 | -12,311,182.38 | 6,310,411.50 |
| 七、综合收益总额 | 401,248,246.69 | 670,931,199.76 | 778,070,895.08 | 716,201,426.02 |

3、母公司现金流量表

单位：元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | - | - | - | - |
| 收到的税费返还 | - | - | - | - |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 315,405,391.90 | 1,347,169,010.51 | 558,835,804.61 | 7,340,678.71 |
| 经营活动现金流入小计 | 315,405,391.90 | 1,347,169,010.51 | 558,835,804.61 | 7,340,678.71 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | - | - | - | - |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 5,160,077.17 | 8,108,402.50 | 7,652,743.37 | 5,370,154.97 |
| 支付的各项税费 | 28,973.90 | 19,766,978.96 | 2,872,727.25 | 731,747.45 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 394,762,598.00 | 1,270,149,192.39 | 310,205,421.52 | 258,681,834.23 |
| 经营活动现金流出小计 | 399,951,649.07 | 1,298,024,573.85 | 320,730,892.14 | 264,783,736.65 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | -84,546,257.17 | 49,144,436.66 | 238,104,912.47 | -257,443,057.94 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | | |
| 收回投资收到的现金 | 24,673.18 | 74,559,080.25 | 6,410.00 | - |
| 取得投资收益收到的现金 | 133,739,474.31 | 643,317,025.83 | 882,385,712.66 | 689,160,581.47 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | - | - | - | - |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | 300,000,000.00 | 840,000,000.00 | 250,000,000.00 | 200,000,000.00 |
| 投资活动现金流入小计 | 433,764,147.49 | 1,557,876,106.08 | 1,132,392,122.66 | 889,160,581.47 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 1,267,190.38 | 976,903.03 | 11,208,130.91 | 41,903,117.48 |
| 投资支付的现金 | 334,337,514.92 | 1,478,628,651.34 | 2,601,243,745.80 | 131,800,000.00 |
| 取得子公司及其他营业单位 | - | 479,801,421.00 | - | - |

| | | | | |
|-----------------------|------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------|
| 支付的现金净额 | | | | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | - | 641,311,580.00 | 500,000,000.00 | 450,000,000.00 |
| 投资活动现金流出小计 | 335,604,705.30 | 2,600,718,555.37 | 3,112,451,876.71 | 623,703,117.48 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | 98,159,442.19 | -1,042,842,449.29 | -1,980,059,754.05 | 265,457,463.99 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | | |
| 吸收投资收到的现金 | - | - | 2,685,299,909.20 | - |
| 取得借款收到的现金 | 280,000,000.00 | 1,100,000,000.00 | - | 100,000,000.00 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | - | - | - | 130,000,000.00 |
| 筹资活动现金流入小计 | 280,000,000.00 | 1,100,000,000.00 | 2,685,299,909.20 | 230,000,000.00 |
| 偿还债务支付的现金 | 100,000,000.00 | - | 100,000,000.00 | - |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 336,556,141.61 | 318,533,240.16 | 311,289,072.20 | 253,168,922.00 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | - | - | 131,980,172.68 | 2,300,000.00 |
| 筹资活动现金流出小计 | 436,556,141.61 | 318,533,240.16 | 543,269,244.88 | 255,468,922.00 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -156,556,141.61 | 781,466,759.84 | 2,142,030,664.32 | -25,468,922.00 |
| 四、汇率变动对现金的影响 | - | - | - | - |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | -142,942,956.59 | -212,231,252.79 | 400,075,822.74 | -17,454,515.95 |
| 期初现金及现金等价物余额 | 383,099,966.21 | 595,331,219.00 | 195,255,396.26 | 212,709,912.21 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 240,157,009.62 | 383,099,966.21 | 595,331,219.00 | 195,255,396.26 |

4、母公司所有者权益变动表

2018年1-6月母公司所有者权益变动表

单位：元

| 项目 | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|---------------|----------------|------------------|------------------|
| 一、上年年末余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,905,789.39 | 61,822,431.00 | 319,805,563.40 | 1,452,498,797.82 | 9,701,858,155.61 |
| 二、本年初余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,905,789.39 | 61,822,431.00 | 319,805,563.40 | 1,452,498,797.82 | 9,701,858,155.61 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | - | -1,253.04 | -7,656,804.00 | - | 98,539,935.89 | 90,881,878.85 |
| （一）综合收益总额 | - | - | -7,656,804.00 | - | 408,905,050.69 | 401,248,246.69 |
| （二）所有者投入和减少资本 | - | -1,253.04 | - | - | - | -1,253.04 |
| 1. 股东投入的普通股 | - | - | - | - | - | - |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | -1,253.04 | - | - | - | -1,253.04 |
| （三）利润分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -310,365,114.80 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | - | - | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - |
| 3. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -310,365,114.80 |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - |
| （四）所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - |
| （五）专项储备 | - | - | - | - | - | - |
| （六）其他 | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,904,536.35 | 54,165,627.00 | 319,805,563.40 | 1,551,038,733.71 | 9,792,740,034.46 |

2017年度母公司所有者权益变动表

单位：元

| 项目 | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| 一、上年年末余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,825,167.81 | 85,479,022.62 | 250,346,784.26 | 1,137,734,900.38 | 9,341,211,449.07 |
| 二、本年初余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,825,167.81 | 85,479,022.62 | 250,346,784.26 | 1,137,734,900.38 | 9,341,211,449.07 |
| 三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列) | - | 80,621.58 | -23,656,591.62 | 69,458,779.14 | 314,763,897.44 | 360,646,706.54 |
| (一)综合收益总额 | - | - | -23,656,591.62 | - | 694,587,791.38 | 670,931,199.76 |
| (二)所有者投入和减少资本 | - | 80,621.58 | - | - | - | 80,621.58 |
| 1. 股东投入的普通股 | - | - | - | - | - | - |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | 80,621.58 | - | - | - | 80,621.58 |
| (三)利润分配 | - | - | - | 69,458,779.14 | -379,823,893.94 | -310,365,114.80 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | 69,458,779.14 | -69,458,779.14 | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - |
| 3. 对所有者(或股东)的分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -310,365,114.80 |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - |
| (四)所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - |
| (五)专项储备 | - | - | - | - | - | - |
| (六)其他 | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,905,789.39 | 61,822,431.00 | 319,805,563.40 | 1,452,498,797.82 | 9,701,858,155.61 |

2016年度母公司所有者权益变动表

单位：元

| 项目 | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| 一、上年期末余额 | 1,258,347,323.00 | 3,927,965,679.11 | 97,790,205.00 | 171,308,576.51 | 736,756,145.47 | 6,192,167,929.09 |
| 二、本年期初余额 | 1,258,347,323.00 | 3,927,965,679.11 | 97,790,205.00 | 171,308,576.51 | 736,756,145.47 | 6,192,167,929.09 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | 293,478,251.00 | 2,387,859,488.70 | -12,311,182.38 | 79,038,207.75 | 400,978,754.91 | 3,149,043,519.98 |
| （一）综合收益总额 | - | - | -12,311,182.38 | - | 790,382,077.46 | 778,070,895.08 |
| （二）所有者投入和减少资本 | 293,478,251.00 | 2,387,859,488.70 | - | - | - | 2,681,337,739.70 |
| 1. 股东投入的普通股 | 293,478,251.00 | 2,387,858,179.95 | - | - | - | 2,681,336,430.95 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | 1,308.75 | - | - | - | 1,308.75 |
| （三）利润分配 | - | - | - | 79,038,207.75 | -389,403,322.55 | -310,365,114.80 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | 79,038,207.75 | -79,038,207.75 | - |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | - | -310,365,114.80 | -310,365,114.80 |
| 3. 其他 | - | - | - | - | - | - |
| （四）所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - |
| （五）专项储备 | - | - | - | - | - | - |
| （六）其他 | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 1,551,825,574.00 | 6,315,825,167.81 | 85,479,022.62 | 250,346,784.26 | 1,137,734,900.38 | 9,341,211,449.07 |

2015年度母公司所有者权益变动表

单位：元

| 项目 | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 盈余公积 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|------------------|------------------|---------------|----------------|-----------------|------------------|
| 一、上年期末余额 | 1,258,347,323.00 | 3,927,965,679.11 | 91,479,793.50 | 100,319,475.06 | 349,523,697.00 | 5,727,635,967.67 |
| 二、本年期初余额 | 1,258,347,323.00 | 3,927,965,679.11 | 91,479,793.50 | 100,319,475.06 | 349,523,697.00 | 5,727,635,967.67 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | - | - | 6,310,411.50 | 70,989,101.45 | 387,232,448.47 | 464,531,961.42 |
| （一）综合收益总额 | - | - | 6,310,411.50 | - | 709,891,014.52 | 716,201,426.02 |
| （二）所有者投入和减少资本 | - | - | - | - | - | - |
| 1. 股东投入的普通股 | - | - | - | - | - | - |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | - | - | - | - | - | - |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - |
| （三）利润分配 | - | - | - | 70,989,101.45 | -322,658,566.05 | -251,669,464.60 |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | 70,989,101.45 | -70,989,101.45 | |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | | -251,669,464.60 | -251,669,464.60 |
| 3. 其他 | - | - | - | - | - | - |
| （四）所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - |
| （五）专项储备 | - | - | - | - | - | - |
| （六）其他 | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期期末余额 | 1,258,347,323.00 | 3,927,965,679.11 | 97,790,205.00 | 171,308,576.51 | 736,756,145.47 | 6,192,167,929.09 |

三、合并报表范围的变化情况

（一）公司财务报表合并范围

截至 2018 年 6 月 30 日，公司纳入合并报表范围的一级子公司共 9 家，子公司具体情况参见本募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“二、公司组织结构及对其他企业权益投资情况”之“（二）重要权益投资情况”。

（二）2015年度合并报表范围的变化情况

公司于 2015 年 2 月 10 日与陕西煤业化工新型能源有限公司在福建省福鼎市合资设立龙安热电，负责建设、运营福建省福鼎市龙安工业区热电联产项目。公司以 1,950.00 万元缴纳龙安热电出资，占注册资本比例 65%，龙安热电自设立之日起纳入合并报表范围。具体情况如下：

| 公司名称 | 变化方向 | 成立时间 | 注册资本 (万元) | 取得方式 | 持股比例 |
|------|------|------------|--------------|------|------|
| 龙安热电 | 增加 | 2015-02-10 | 15,000.00 | 投资设立 | 65% |

（三）2016年度合并报表范围的变化情况

2016 年，公司以 1,530.00 万元缴纳福能股权投资出资，认缴出资 2,550.00 万元，占注册资本比例 51%，公司 2016 年将福能股权投资纳入合并报表范围；公司以 5,000.00 万元实缴出资，认缴 20,000.00 万元，设立全资子公司福能配售电，福能配售电自设立之日起纳入合并报表范围。具体情况如下：

| 公司名称 | 变化方向 | 成立时间 | 注册资本 (万元) | 取得方式 | 持股比例 |
|--------|------|------------|--------------|------|------|
| 福能股权投资 | 增加 | 2015-09-29 | 5,000.00 | 投资设立 | 51% |
| 福能配售电 | 增加 | 2016-09-29 | 20,000.00 | 投资设立 | 100% |

注：2018 年 8 月，福能配售电完成工商注销手续。

（四）2017年度合并报表范围的变化情况

2016 年 12 月，公司与福建省东南电化股份有限公司共同投资设立福建福能东南热电有限责任公司，公司实缴 1,300.00 万元，认缴 13,000.00 万元，持有其 65% 股权，公司于 2017 年 1 月 1 日将其纳入合并报表范围；2017 年 4 月 1 日，公司通过北京产权交易所，以人民币 2,008.00 万元受让中国长江电力股份有限公司持有的福建省配售电有限责任公司 50% 股权，并于 2017 年 4 月 25 日签订《关

于福建省配售电有限责任公司股权交易合同》，自此公司持有福建省配售电有限责任公司 100% 股权，福建省配售电有限责任公司于当期纳入合并报表范围。具体情况如下：

| 公司名称 | 变化方向 | 成立时间 | 注册资本 (万元) | 取得方式 | 持股比例 |
|-------|------|------------|--------------|----------------|------|
| 东南热电 | 增加 | 2016-12-07 | 20,000.00 | 投资设立 | 65% |
| 福建配售电 | 增加 | 2015-09-29 | 20,000.00 | 非同一控制 下企业合并 | 100% |

(五) 2018年1-6月合并报表范围的变化情况⁴

2017 年 10 月，公司通过上海联合产权交易所，以 45,972.14 万元受让华润电力控股有限公司持有的华润电力（六枝）有限公司 51% 股权，并于 2017 年 10 月 9 日与华润电力控股有限公司签署了产权交易合同，于 2018 年 1 月 25 日办理完毕工商变更登记手续，华润电力（六枝）有限公司自此纳入合并报表范围。

| 公司名称 | 变化方向 | 成立时间 | 注册资本 (万元) | 取得方式 | 持股比例 |
|------|------|------------|--------------|----------------|------|
| 华润六枝 | 增加 | 2008-05-05 | 130,000.00 | 非同一控制 下企业合并 | 51% |

四、最近三年及一期的主要财务指标及非经常性损益明细表

(一) 公司最近三年及一期的主要财务指标

| 财务指标 | 2018-6-30 或 2018 年 1-6 月 | 2017-12-31 或 2017 年度 | 2016-12-31 或 2016 年度 | 2015-12-31 或 2015 年度 |
|-----------------|-----------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 流动比率 | 1.48 | 1.70 | 3.36 | 1.57 |
| 速动比率 | 1.34 | 1.56 | 3.14 | 1.39 |
| 资产负债率（母公司） | 11.79% | 11.25% | 0.38% | 4.19% |
| 资产负债率（合并） | 49.76% | 43.77% | 41.14% | 52.72% |
| 应收账款周转率（次） | 2.77 | 6.12 | 7.31 | 9.31 |
| 存货周转率（次） | 7.13 | 15.10 | 13.53 | 14.91 |
| 总资产周转率（次） | 0.18 | 0.36 | 0.39 | 0.49 |
| 每股净资产（元） | 6.83 | 6.77 | 6.43 | 5.25 |
| 每股经营活动现金流量净额（元） | 0.48 | 1.10 | 1.14 | 1.99 |

⁴ 公司全资子公司福建配售电与全资子公司福能配售电签署《吸收合并协议》，由福建配售电吸收合并福能配售电，合并基准日为 2018 年 4 月 30 日。因合并前，上述两家公司均为公司全资子公司，财务报表均已纳入合并报表范围，故本次吸收合并对合并报表范围未产生实质性影响，仅使得纳入合并报表范围的一级子公司减少一家。2018 年 8 月，福能配售电完成注销工商登记手续。

| 财务指标 | 2018-6-30 或 2018年1-6月 | 2017-12-31 或 2017年度 | 2016-12-31 或 2016年度 | 2015-12-31 或 2015年度 |
|------------|--------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| 每股净现金流量（元） | -0.01 | 0.05 | 0.70 | 0.04 |

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=负债总额/资产总额×100%，应收账款周转率=营业收入/应收账款平均余额，存货周转率=营业成本/存货平均余额，总资产周转率=营业收入/总资产平均余额，每股净资产=(归属于母公司所有者权益总额-优先股股本)/期末股本，每股经营活动现金流量净额=经营活动产生的现金流量净额/期末股本，每股净现金流量=现金及现金等价物净增加额/期末股本。上述指标除母公司资产负债率采用母公司数据外，其他均依据合并报表口径计算。

（二）最近三年及一期的净资产收益率和每股收益

公司按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》（中国证券监督管理委员会公告[2010]2号）、《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》（中国证券监督管理委员会公告[2008]43号）要求计算的净资产收益率和每股收益如下：

| 项目 | 报告期 | 加权平均净资产收益率 (%) | 每股收益（元/股） | |
|------------------------|-----------|-------------------|-----------|------|
| | | | 基本 | 稀释 |
| 归属于公司普通股股东的净利润 | 2018年1-6月 | 3.80 | 0.26 | 0.26 |
| | 2017年度 | 8.21 | 0.54 | 0.54 |
| | 2016年度 | 10.77 | 0.66 | 0.66 |
| | 2015年度 | 17.16 | 0.85 | 0.85 |
| 扣除非经常性损益后归属公司普通股股东的净利润 | 2018年1-6月 | 3.77 | 0.26 | 0.26 |
| | 2017年度 | 7.79 | 0.52 | 0.52 |
| | 2016年度 | 10.72 | 0.66 | 0.66 |
| | 2015年度 | 17.07 | 0.84 | 0.84 |

（三）非经常性损益明细表

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|--|-----------|--------|----------|--------|
| 非流动性资产处置损益 | 46.52 | -88.48 | 1,207.22 | -48.06 |
| 计入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外) | 92.19 | 903.59 | 507.46 | 745.87 |
| 企业取得子公司、联营企业及合营 | - | 1.60 | - | - |

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---|---------------|-----------------|---------------|---------------|
| 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 | | | | |
| 委托他人投资或管理资产的损益 | - | 624.20 | 1,542.35 | - |
| 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债产生的公允价值变动损益及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益 | 6.05 | 5,103.48 | 32.93 | - |
| 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回 | - | 30.65 | 25.29 | 22.34 |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | 340.22 | -140.94 | -217.30 | -9.65 |
| 非经常性损益总额 | 484.98 | 6,434.10 | 683.51 | 710.51 |
| 减: 所得税影响额 | 116.11 | 2,122.99 | 208.70 | 151.11 |
| 非经常性损益净额 | 368.87 | 4,311.11 | 474.80 | 559.39 |
| 减: 归属于少数股东的非经常性损益净影响数(税后) | 45.29 | 14.78 | -10.53 | 1.02 |
| 归属于公司普通股股东的非经常性损益 | 323.59 | 4,296.33 | 485.33 | 558.37 |

第七节 管理层讨论与分析

本公司董事会提请投资者注意，以下讨论与分析应结合本公司经审计的财务报告和本次募集说明书披露的其它信息一并阅读。

一、公司财务状况分析

（一）资产分析

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-------|--------------|--------|--------------|--------|--------------|--------|--------------|--------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 流动资产 | 542,552.33 | 23.01 | 462,159.04 | 23.38 | 513,573.46 | 28.61 | 282,207.05 | 19.04 |
| 非流动资产 | 1,815,814.45 | 76.99 | 1,514,339.14 | 76.62 | 1,281,314.27 | 71.39 | 1,199,961.39 | 80.96 |
| 资产总计 | 2,358,366.77 | 100.00 | 1,976,498.18 | 100.00 | 1,794,887.72 | 100.00 | 1,482,168.44 | 100.00 |

报告期内，公司资产规模随经营累积及前次非公开发行股份募集资金的到位而增长，2015年末、2016年末、2017年末和2018年6月末资产总额分别为1,482,168.44万元、1,794,887.72万元、1,976,498.18万元和2,358,366.77万元。公司资产总额中非流动资产占比较高，分别为80.96%、71.39%、76.62%和76.99%。

公司所处电力行业为典型的资本密集型行业，需投入大量的资本用以建设经营所需的基础设施，因此公司资产以非流动资产为主。同时，电力行业的直接下游为电网公司，通过电网公司供应到民用及工业用户，相较于一般制造业而言，下游回款稳定、可靠。即电力行业的经营模式为前期进行大量固定资产投资，未来获取持续、稳定的现金流，目前公司的资产结构符合该行业惯例。

1、流动资产构成分析

报告期内，公司主要流动资产占流动资产的比例保持相对稳定，各期末公司流动资产的构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|----------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 货币资金 | 241,621.18 | 44.53 | 242,755.39 | 52.53 | 234,840.44 | 45.73 | 127,010.76 | 45.01 |
| 以公允价值计量且 | - | - | 2.23 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | |
|----------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| 其变动计入当期损益的金融资产 | | | | | | | | |
| 应收票据 | 18,766.38 | 3.46 | 18,855.34 | 4.08 | 21,710.96 | 4.23 | 31,407.06 | 11.13 |
| 应收账款 | 149,404.92 | 27.54 | 121,452.93 | 26.28 | 95,210.46 | 18.54 | 73,942.71 | 26.20 |
| 预付款项 | 28,088.24 | 5.18 | 20,965.53 | 4.54 | 11,597.87 | 2.26 | 7,713.21 | 2.73 |
| 应收利息 | 42.29 | 0.01 | 79.31 | 0.02 | 351.46 | 0.07 | 113.98 | 0.04 |
| 应收股利 | 12,400.92 | 2.29 | - | - | - | - | - | - |
| 其他应收款 | 1,586.17 | 0.29 | 2,991.25 | 0.65 | 15,693.69 | 3.06 | 1,103.98 | 0.39 |
| 存货 | 53,186.63 | 9.80 | 36,456.50 | 7.89 | 32,836.76 | 6.39 | 32,441.53 | 11.50 |
| 持有待售资产 | 3,279.91 | 0.60 | 3,279.91 | 0.71 | - | - | - | - |
| 其他流动资产 | 34,175.69 | 6.30 | 15,320.65 | 3.32 | 101,331.82 | 19.73 | 8,473.81 | 3.00 |
| 流动资产合计 | 542,552.33 | 100.00 | 462,159.04 | 100.00 | 513,573.46 | 100.00 | 282,207.05 | 100.00 |

报告期内，公司流动资产主要系货币资金、应收账款、存货及其他流动资产。2016年末流动资产较2015年末增加231,366.41万元，主要系随着非公开发行股份实施完毕，募集资金到位而增加的货币资金，以及公司将暂时闲置的募集资金用于购买银行理财产品而增加的其他流动资产。2017年末流动资产较2016年末减少51,414.42万元，主要系前期闲置募集资金购买的理财产品到期收回，并用于募投项目建设，从而使得其他流动资产减少。2018年6月末流动资产较2017年末增加80,393.28万元，主要系新纳入合并范围的子公司华润六枝增加的流动资产，应收清洁能源补贴款增加以及应收新增参股公司华润电力派发的现金红利。

(1) 货币资金

报告期各期末，公司货币资金构成情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 现金 | 0.83 | 4.89 | 3.43 | 7.51 |
| 银行存款 | 239,514.24 | 242,563.34 | 234,577.22 | 126,485.26 |
| 其他货币资金 | 2,106.11 | 187.17 | 259.80 | 518.00 |
| 合计 | 241,621.18 | 242,755.39 | 234,840.44 | 127,010.76 |

注：上表中各期其他货币资金系开具担保函所存入的保证金存款。

报告期各期末，公司货币资金主要为银行存款及其他货币资金。电力行业为典型的资本密集型行业，对投资资金和运营流动资金的需求均较大，因此，各期末均需保留有一定规模的货币资金。公司资金主要来源于股东投入、经营积累及银行借款。

2016年1月，公司前次非公开发行股份的募集资金到位，扣除发行费用后募集资金净额为268,133.64万元，由于募投项目的实施存在一定周期，尚未投入募投项目的暂时闲置募集资金增加，除将部分根据募投计划暂时闲置的募集资金投资于银行理财产品外，剩余募集资金作为银行存款以备募投项目使用，故而公司2016年末的货币资金较2015年末增加。2016年、2017年及2018年6月各期末，公司货币资金基本保持稳定。

(2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

报告期各期末，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产构成情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|-----------|-------------|------------|------------|
| 交易性金融资产 | - | 2.23 | - | - |
| 其中：权益工具投资 | - | 2.23 | - | - |
| 合计 | - | 2.23 | - | - |

2017年末，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产主要系公司新股申购而产生的金融资产。

(3) 应收票据

报告期各期末，公司应收票据情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| 应收票据 | 18,766.38 | 18,855.34 | 21,710.96 | 31,407.06 |
| 其中：银行承兑汇票 | 18,736.38 | 18,825.34 | 21,710.96 | 31,407.06 |
| 商业承兑汇票 | 30.00 | 30.00 | - | - |

报告期内，公司应收票据以银行承兑汇票为主。2016年末应收票据余额较2015年末减少9,696.10万元，主要原因为公司部分供热用户改用现金结算以及纺织板块加快资金回笼。

(4) 应收账款

报告期内，公司应收账款与当期营业收入对比情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|--------------|------------|------------|------------|------------|
| 应收账款余额 | 152,659.60 | 124,379.33 | 97,870.11 | 76,217.38 |
| 期间营业收入 | 383,624.42 | 679,949.45 | 636,171.06 | 715,756.67 |
| 应收账款/营业收入(%) | 39.79 | 18.29 | 15.38 | 10.65 |

报告期内，公司应收账款有所增长，应收账款占营业收入比例分别为10.65%、15.38%、18.29%、39.79%。公司应收账款主要为应收国网福建省电力有限公司售电款及清洁能源电价补贴款，截至2018年6月末该类应收款项占公司应收账款余额75.39%。

报告期各期末，按业务性质划分的公司应收账款余额构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|----------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|
| | 金额 | 占应收账款比例 | 金额 | 占应收账款比例 | 金额 | 占应收账款比例 | 金额 | 占应收账款比例 |
| 供电 | 131,955.75 | 86.44 | 112,309.05 | 90.30 | 88,562.75 | 90.49 | 66,869.49 | 87.74 |
| 其中：应收电价款 | 59,023.12 | 38.66 | 59,420.04 | 47.78 | 62,131.28 | 63.48 | 61,580.50 | 80.80 |
| 清洁能源款 | 72,932.63 | 47.77 | 52,889.02 | 42.52 | 26,431.47 | 27.01 | 5,288.99 | 6.94 |
| 纺织制品 | 15,848.38 | 10.38 | 8,698.55 | 6.99 | 8,953.87 | 9.15 | 9,044.03 | 11.87 |
| 供热 | 4,468.17 | 2.93 | 3,169.11 | 2.55 | 211.33 | 0.22 | 303.88 | 0.40 |
| 其他 | 387.31 | 0.25 | 202.62 | 0.16 | 142.15 | 0.15 | - | - |
| 合计 | 152,659.60 | 100.00 | 124,379.33 | 100.00 | 97,870.10 | 100.00 | 76,217.40 | 100.00 |

2016年末应收账款余额较2015年增加21,652.70万元，2017年末应收账款余额较2016年末增加26,509.23万元，2018年6月末应收账款余额较2017年末增加28,280.27万元，主要系部分新增风电并网项目在办理纳入可再生能源电价附加资金补助目录（以下简称“补助目录”）的相关手续，以及部分已纳入补助目录的风电并网项目对应的国家财政资金安排尚未到位。此外，因未到结算期，2018年6月末纺织制品应收账款较2017年末增加7,149.83万元。

1) 坏账准备计提政策

公司参考同行业上市公司并结合自身情况，制定了较为谨慎的坏账计提政策，应收账款坏账准备计提充分。公司的坏账计提政策如下：

①单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

| | |
|----------------------|---|
| 单项金额重大的判断依据或金额标准 | 单项金额超过期末应收款项余额的 10%或单项金额超过人民币 300 万元以上。 |
| 单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法 | 单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入相应组合计提坏账准备。 |

②按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项

| 组合名称 | 确定组合的依据 | 计提方法 |
|-------------|------------------------|-------|
| 账龄组合 | 账龄状态 | 账龄分析法 |
| 关联方组合 | 实际控制人并表范围内关联方之间发生的应收款项 | 个别认定法 |
| 押金、备用金组合 | 应收押金、备用金等 | 个别认定法 |
| 应收退税组合 | 应收出口退税款或政府补贴款 | 个别认定法 |
| 清洁能源电价补贴款组合 | 应收清洁能源电价补贴款 | 个别认定法 |
| 应收电价组合 | 应收供电收入款项 | 个别认定法 |
| 应收供热组合 | 应收供热收入款项 | 个别认定法 |

组合中，采用账龄分析法的坏账准备计提比例如下表所示：

| 账龄 | 应收账款计提比例(%) | 其他应收款计提比例(%) |
|-------|-------------|--------------|
| 1 年以内 | 5 | 5 |
| 1—2 年 | 10 | 10 |
| 2—3 年 | 20 | 20 |
| 3—4 年 | 40 | 40 |
| 4—5 年 | 80 | 80 |
| 5 年以上 | 100 | 100 |

③单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

| | |
|-------------|--|
| 单独计提坏账准备的理由 | 单项应收款项的可收回性与其他各项应收款项存在明显的差别，导致该项应收款项如果按照组合计提坏账准备，将无法真实地反映其可收回金额。 |
| 坏账准备的计提方法 | 个别认定法 |

2) 坏账准备计提情况

报告期内，应收账款的坏账准备计提情况如下表所示：

单位：万元

| 类别 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-----------------------|-------------------|-----------------|-------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 账面余额 | 坏账准备 | 账面余额 | 坏账准备 | 账面余额 | 坏账准备 |
| 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款 | 1,096.13 | 986.29 | 1,096.13 | 986.29 | 1,096.13 | 836.30 | 772.61 | 590.45 |
| 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款 | 150,187.67 | 1,106.12 | 121,907.40 | 777.84 | 95,331.11 | 611.57 | 74,179.96 | 580.95 |
| 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款 | 1,375.80 | 1,162.27 | 1,375.80 | 1,162.27 | 1,442.88 | 1,211.77 | 1,264.82 | 1,103.27 |
| 合计 | 152,659.60 | 3,254.68 | 124,379.33 | 2,926.40 | 97,870.11 | 2,659.64 | 76,217.38 | 2,274.68 |

①按照信用风险特征组合计提的坏账准备

公司应收账款坏账准备主要是按照信用风险特征组合计提。报告期各期末，该组合应收账款余额占应收账款余额总额的比例分别为 97.33%、97.41%、98.01%、98.38%。

A、组合中，按账龄分析法计提坏账准备的情况如下表所示：

单位：万元；%

| 账龄 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-----------|------------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 1年以内(含1年) | 12,209.58 | 91.28 | 4,605.24 | 73.96 | 4,477.91 | 69.81 | 5,356.97 | 76.46 |
| 1至2年(含2年) | 77.24 | 0.58 | 146.01 | 2.34 | 1,191.99 | 18.58 | 750.28 | 10.71 |
| 2至3年(含3年) | 553.79 | 4.14 | 983.14 | 15.79 | 372.81 | 5.81 | 762.60 | 10.88 |
| 3至4年(含4年) | 219.32 | 1.64 | 168.47 | 2.71 | 285.26 | 4.45 | 85.31 | 1.22 |
| 4至5年(含5年) | 135.42 | 1.01 | 273.99 | 4.40 | 35.47 | 0.55 | - | - |
| 5年以上 | 181.09 | 1.35 | 49.76 | 0.80 | 51.43 | 0.80 | 51.43 | 0.73 |
| 合计 | 13,376.45 | 100.00 | 6,226.62 | 100.00 | 6,414.87 | 100.00 | 7,006.60 | 100.00 |

报告期内，公司按照账龄分析法计提坏账准备的应收账款主要系纺织业务的应收款项，2015-2017年各年末，该类应收账款余额逐年下降，2018年6月末，该类应收账款余额较2017年末增加7,149.83万元，主要为纺织业务未到结算期而增加的应收账款。该类应收账款账龄主要在1年以内，应收账款账龄结构性风险较低，回款良好。

B、组合中，采用个别认定法计提坏账准备的应收账款情况如下表所示：

单位：万元；%

| 组合名称 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-----------|-------------------|--------------|-------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|
| | 金额 | 占应收账款比例 | 金额 | 占应收账款比例 | 金额 | 占应收账款比例 | 金额 | 占应收账款比例 |
| 关联方组合 | 939.73 | 0.62 | 202.62 | 0.16 | 142.15 | 0.15 | - | - |
| 清洁能源电价补贴款 | 72,932.63 | 47.77 | 52,889.02 | 42.52 | 26,431.47 | 27.01 | 5,288.99 | 6.94 |
| 应收电价组合 | 59,023.12 | 38.66 | 59,420.04 | 47.77 | 62,131.28 | 63.48 | 61,580.50 | 80.80 |
| 应收供热组合 | 3,915.75 | 2.57 | 3,169.11 | 2.55 | 211.33 | 0.22 | 303.88 | 0.40 |
| 合计 | 136,811.23 | 89.62 | 115,680.78 | 93.01 | 88,916.23 | 90.85 | 67,173.36 | 88.13 |

组合中，按个别认定法计提坏账准备的应收账款主要由清洁能源电价补贴款和应收标准电费构成。报告期内，电力公司按照与公司签订的《电网购售电合同》隔月按期支付标准电费，结算周期一般为1个月；对于已纳入补助目录的清洁能源电价补贴款，电力公司收到款项后按照合同约定支付给公司，结算周期较长，但该补贴款项以国家信用为基础，不存在重大坏账风险。

按照国家政策、以往项目纳入电价补助目录的申请结果和回款情况来看，公司评估此项不存在不能全额回收的风险，根据个别认定法均未计提坏账准备。

② 单项金额重大并单独计提的坏账准备

公司对于单项金额重大（单项金额超过期末应收款项余额的10%或单项金额超过人民币300万元以上）的应收款项，当存在客观证据表明公司将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备。截至2018年6月30日，单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款情况如下表所示：

单位：万元；%

| 应收账款内容（按单位） | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 | 计提理由 |
|--------------|-----------------|---------------|----------|---------------------|
| 浙江润景实业有限公司 | 422.95 | 422.95 | 100.00 | 进入破产清算程序 |
| 安徽威格森新材料有限公司 | 307.07 | 307.07 | 100.00 | 无财产可供执行，终结执行 |
| 石狮松盛皮业贸易有限公司 | 366.11 | 256.28 | 70.00 | 进入执行程序，查封房产一套，拍卖程序中 |
| 合计 | 1,096.13 | 986.29 | - | - |

③ 单项金额不重大但单独计提的坏账准备

公司对于单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款，如涉诉款项、客户信用状况恶化的应收款项，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。截至 2018 年 6 月 30 日，单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款情况如下表所示：

单位：万元；%

| 应收账款内容（按单位） | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例 | 计提理由 |
|----------------|-----------------|-----------------|----------|------------------|
| 东莞华美人造皮厂有限公司 | 243.27 | 133.80 | 55.00 | 胜诉，资产拍卖完毕，进入破产清算 |
| 江苏方泰超纤革业有限公司 | 219.99 | 219.99 | 100.00 | 进入执行程序，但无可供执行财产 |
| 鹏程实业有限公司 | 195.25 | 195.25 | 100.00 | 进入破产清算 |
| 温州新恒利来合成革有限公司 | 167.67 | 167.67 | 100.00 | 进入破产清算 |
| 江苏政全塑胶工业有限公司 | 117.91 | 117.91 | 100.00 | 破产清算中，终结执行 |
| 天津东方环境工程有限责任公司 | 71.36 | 71.36 | 100.00 | 胜诉，但无财产可供执行 |
| 上海科森贸易有限公司 | 208.13 | 104.06 | 50.00 | 一审胜诉 |
| 福建可利达合成纤维有限公司 | 57.14 | 57.14 | 100.00 | 进入执行程序，但无可供执行财产 |
| 福建可利得皮革纤维有限公司 | 45.53 | 45.53 | 100.00 | 进入执行程序，但无可供执行财产 |
| 福建龙湖环保科技有限公司 | 32.99 | 32.99 | 100.00 | 诉讼已中止执行 |
| 南平市延平区鑫恒丰制衣厂 | 16.57 | 16.57 | 100.00 | 进入执行程序，但无可供执行财产 |
| 合计 | 1,375.80 | 1,162.27 | - | - |

3) 应收账款前五名客户情况

截至 2018 年 6 月 30 日，公司应收账款前五名客户情况如下表所示：

单位：万元；%

| 单位名称 | 期末余额 | 账龄 | 占应收账款余额的比例 | 坏账准备期末余额 |
|----------------|-------------------|----------|--------------|---------------|
| 国网福建省电力有限公司 | 84,896.51 | 1 年以内 | 55.61 | - |
| | 29,035.50 | 1-2 年 | 19.02 | - |
| | 1,163.67 | 2-3 年 | 0.76 | - |
| 贵州电网有限责任公司 | 14,355.40 | 1 年以内 | 9.40 | - |
| 云南保山电力股份有限公司 | 2,088.21 | 1 年以内 | 1.37 | - |
| 福建邦德合成革集团有限公司 | 1,632.55 | 1 年以内 | 1.07 | 81.63 |
| 晋江恒安家庭生活用纸有限公司 | 1,240.69 | 1 年以内 | 0.81 | 62.03 |
| 合计 | 134,412.52 | - | 88.05 | 143.66 |

截至2018年6月30日，公司应收账款前五名单位欠款金额合计134,412.52万元，占应收账款总额的比例为88.05%。其中，应收国网福建省电力有限公司的标准电价款和清洁能源电价补贴款占应收账款总额的比例为75.39%，可回收性高、风险程度低。

(5) 预付款项

报告期各期末，公司预付款项账龄构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-----------|-----------|--------|------------|--------|------------|--------|------------|--------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 1年以内(含1年) | 27,924.33 | 99.42 | 20,809.50 | 99.26 | 11,597.85 | 100.00 | 7,701.59 | 99.85 |
| 1-2年(含2年) | 9.59 | 0.03 | 156.02 | 0.74 | - | - | 11.58 | 0.15 |
| 2-3年(含3年) | 154.30 | 0.55 | - | - | - | - | - | - |
| 3年以上 | 0.01 | - | 0.01 | - | 0.01 | - | 0.03 | - |
| 合计 | 28,088.24 | 100.00 | 20,965.53 | 100.00 | 11,597.87 | 100.00 | 7,713.21 | 100.00 |

报告期各期末，公司预付款项的账龄基本上均在1年以内，主要为预付采煤款、材料款和保险费。2018年6月末，公司预付账款较2017年末增加7,122.71万元，主要系新纳入合并范围子公司华润六枝预付的燃煤采购款，其他各期期末预付款项余额的波动，主要系公司根据生产需要及煤炭价格波动预付采煤款增减所致。

截至2018年6月30日，公司预付款项前五名单位列示如下表所示：

单位：万元；%

| 单位名称 | 账面余额 | 占预付账款总额的比例 | 账龄 |
|------------------------|-----------|------------|------|
| 厦门国贸集团股份有限公司 | 20,400.00 | 72.63 | 1年以内 |
| 贵州水城矿业股份有限公司 | 1,837.43 | 6.54 | 1年以内 |
| 贵州众一金彩黔煤炭销售有限公司 | 756.82 | 2.69 | 1年以内 |
| 山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司 | 578.10 | 2.06 | 1年以内 |
| 陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司彬长分公司 | 553.58 | 1.97 | 1年以内 |
| 合计 | 24,125.93 | 85.89 | - |

(6) 其他应收款

报告期各期末，发行人其他应收款余额及坏账准备情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|----|-----------|------------|------------|------------|
| | | | | |

| | | | | |
|----------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| 其他应收款余额 | 1,621.33 | 3,021.78 | 15,730.85 | 1,139.19 |
| 坏账准备 | 35.16 | 30.52 | 37.16 | 35.21 |
| 其他应收款净额 | 1,586.17 | 2,991.25 | 15,693.69 | 1,103.98 |

报告期各期末，公司其他应收款余额主要为收购保证金、押金、备用金及应收退税款。2016年末其他应收款余额较2015年末增加14,591.67万元，主要系公司通过厦门产权交易中心受让厦门国际信托有限公司持有的福建省能源集团财务有限公司10%的股权，支付股权收购保证金14,815.95万元。2017年末其他应收款余额较2016年末减少12,709.08万元，主要系公司受让福建省能源集团财务有限公司10%股权的工商变更登记手续办理完毕，相应的股权收购保证金由其他应收款转入长期股权投资。

公司对于单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款，如涉诉款项、客户信用状况恶化的其他应收款，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。截至2018年6月30日，公司此类其他应收款余额为9.06万元，均全额计提坏账准备。具体情况如下表所示：

| 项目 | 2018年6月30日 | | | |
|---------------|------------------|------------------|----------------|-----------------|
| | 期末余额(元) | 坏账准备(元) | 计提比例 | 计提理由 |
| 江苏方泰超纤革业有限公司 | 27,192.00 | 27,192.00 | 100.00% | 经营不善，已进行破产清算 |
| 温州新恒利来合成革有限公司 | 34,596.00 | 34,596.00 | 100.00% | 进入破产清算 |
| 浙江方源人造革有限公司 | 15,367.00 | 15,367.00 | 100.00% | 经营不善，已进行破产清算 |
| 东莞华美人造皮厂有限公司 | 10,000.00 | 10,000.00 | 100.00% | 经营不善，已进行破产清算 |
| 曾华延 | 1,470.00 | 1,470.00 | 100.00% | 无法联系到本人 |
| 南平市延平区鑫恒丰制衣厂 | 1,940.00 | 1,940.00 | 100.00% | 进入执行程序，但无可供执行财产 |
| 合计 | 90,565.00 | 90,565.00 | 100.00% | - |

(7) 存货

报告期各期末，公司存货账面价值明细如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|------|-----------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 原材料 | 40,530.18 | 76.20 | 24,313.92 | 66.69 | 21,914.31 | 66.74 | 16,699.63 | 51.48 |
| 库存商品 | 9,046.97 | 17.01 | 9,018.78 | 24.74 | 8,408.10 | 25.61 | 13,418.44 | 41.36 |

| | | | | | | | | |
|-----------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| 在产品 | 3,331.16 | 6.26 | 2,990.87 | 8.20 | 2,433.71 | 7.41 | 2,252.73 | 6.94 |
| 在途物资 | 149.27 | 0.28 | 26.38 | 0.07 | 6.69 | 0.02 | 16.52 | 0.05 |
| 周转材料 | 119.57 | 0.22 | 81.09 | 0.22 | 48.76 | 0.15 | 53.50 | 0.16 |
| 委托加工物资 | 9.48 | 0.02 | 25.45 | 0.07 | 25.18 | 0.08 | 0.72 | - |
| 合计 | 53,186.63 | 100.00 | 36,456.50 | 100.00 | 32,836.76 | 100.00 | 32,441.53 | 100.00 |

公司存货主要由原材料和库存商品构成。其中，原材料主要为电力板块采购的燃料及备品备件等，纺织板块采购的纺织纤维、棉花、纱、布、辅料等；库存商品主要为纺织板块的产成品，包括机织基布、非织造布、针织布、合成革、环保过滤材料等。2015-2017年各期末，公司存货账面价值相对稳定，各期末存货账面价值波动主要系电力板块备品备件、燃煤等原材料存货及纺织板块库存商品存货变动所致。2018年6月末，公司存货账面价值较2017年末增加16,730.13万元，主要系新纳入合并范围子公司华润六枝的各项存货，以及因生产经营需要而增加的燃料采购。

(8) 其他流动资产

报告期各期末，公司其他流动资产构成情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------------------|------------------|------------------|-------------------|-----------------|
| 理财产品 | - | - | 87,000.00 | - |
| 待抵扣进项税（预计一年以内抵扣） | 33,395.35 | 13,350.83 | 13,234.06 | 8,062.46 |
| 预交企业所得税 | 777.95 | 74.06 | 1,081.24 | 397.16 |
| 其他 | 2.38 | 1,895.76 | 16.53 | 14.19 |
| 合计 | 34,175.69 | 15,320.65 | 101,331.82 | 8,473.81 |

公司其他流动资产主要为利用暂时闲置的募集资金购买的理财产品、待抵扣进项税和预交企业所得税。2016年末公司其他流动资产余额较2015年末增加92,858.02万元，主要系前次非公开发行股份的募集资金到位后，公司流动资金大幅增加，为提高资金的使用效率，在确保不影响募集资金安全和投资项目资金使用进度安排的前提下，公司将暂时闲置的募集资金投资于低风险、高流动性的理财产品，截至2016年末公司持有的理财产品余额为87,000.00万元。2017年末公司其他流动资产余额较2016年末减少86,011.17万元，主要系收回到期的银行理财产品。2018年6月末公司其他流动资产余额较2017年末增加18,855.03

万元，主要系新纳入合并范围子公司华润六枝的待抵扣增值税及预缴企业所得税。

截至本募集说明书签署日，公司利用闲置募集资金购买的理财产品已全部到期收回。

2、非流动资产构成分析

报告期各期末，公司非流动资产构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|----------|--------------|-------|--------------|-------|--------------|-------|------------|-------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 可供出售金融资产 | 63,747.71 | 3.51 | 12,451.00 | 0.82 | 15,718.69 | 1.23 | 17,238.80 | 1.44 |
| 长期股权投资 | 136,628.73 | 7.52 | 133,860.95 | 8.84 | 22,940.08 | 1.79 | 6,681.51 | 0.56 |
| 投资性房地产 | 472.20 | 0.03 | 492.38 | 0.03 | 1,519.29 | 0.12 | 1,611.30 | 0.13 |
| 固定资产 | 1,358,802.40 | 74.83 | 1,043,303.34 | 68.89 | 1,003,821.75 | 78.34 | 981,026.04 | 81.75 |
| 在建工程 | 117,935.94 | 6.49 | 102,415.32 | 6.76 | 102,236.75 | 7.98 | 51,760.13 | 4.31 |
| 工程物资 | 3,005.00 | 0.17 | - | - | - | - | - | - |
| 固定资产清理 | 442.38 | 0.02 | 644.17 | 0.04 | - | - | - | - |
| 无形资产 | 36,139.04 | 1.99 | 36,024.59 | 2.38 | 29,549.95 | 2.31 | 25,961.61 | 2.16 |
| 商誉 | 50,029.72 | 2.76 | 46,295.36 | 3.06 | 46,295.36 | 3.61 | 46,295.36 | 3.86 |
| 长期待摊费用 | 33.74 | 0.00 | 38.45 | - | - | - | - | - |
| 递延所得税资产 | 7,988.43 | 0.44 | 2,071.68 | 0.14 | 2,041.70 | 0.16 | 1,345.48 | 0.11 |
| 其他 | 40,589.15 | 2.24 | 136,741.90 | 9.03 | 57,190.71 | 4.46 | 68,041.16 | 5.67 |

| | | | | | | | | |
|---------|--------------|--------|--------------|--------|--------------|--------|--------------|--------|
| 非流动资产 | | | | | | | | |
| 非流动资产合计 | 1,815,814.45 | 100.00 | 1,514,339.14 | 100.00 | 1,281,314.27 | 100.00 | 1,199,961.39 | 100.00 |

报告期各期末，公司非流动资产余额逐年增加，分别为 1,199,961.39 万元、1,281,314.27 万元、1,514,339.14 万元、1,815,814.45 万元。公司非流动资产主要由长期股权投资、固定资产、在建工程、其他非流动资产构成，报告期各期末，上述资产合计占非流动资产总额的比例分别为 92.29%、92.57%、93.53%、91.09%。公司非流动资产规模呈上升趋势，主要系公司利用募集资金及自有资金加大项目建设而增加的固定资产、在建工程，新增收购控股子公司华润六枝而增加的固定资产，以及收购参股股权而增加的对外股权投资。

(1) 可供出售金融资产

报告期各期末，公司的可供出售金融资产账面价值如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------------|-----------|------------|------------|------------|
| 可供出售权益工具 | 63,747.71 | 12,451.00 | 15,718.69 | 17,238.80 |
| 其中：按公允价值计量 | 11,230.09 | 12,251.00 | 15,518.69 | 17,038.80 |
| 按成本计量 | 52,517.62 | 200.00 | 200.00 | 200.00 |
| 合计 | 63,747.71 | 12,451.00 | 15,718.69 | 17,238.80 |

公司可供出售金融资产均为可供出售权益工具，其中按公允价值计量的权益工具为持有的上市公司股票，按成本计量的权益工具为对被投资单位的经营管理不具有重大影响且该资产不存在活跃市场价格的股权投资。2017 年末可供出售金融资产账面价值较 2016 年末减少 3,267.69 万元，主要原因为公司出售所持太阳电缆（002300）股票所致。2018 年 6 月末可供出售金融资产账面价值较 2017 年末增加 51,296.71 万元，主要系新增华润温州 20% 的股权投资，因对被投资公司不具有重大影响而确认为可供出售金融资产。

报告期各期末，公司持有的按公允价值计量的可供出售权益工具情况如下表所示：

单位：万元

| 证券简称（证券代码） | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 交通银行（601328） | 10,891.65 | 11,783.48 | 10,948.58 | 12,219.90 |
| 太阳电缆（002300） | - | - | 4,078.83 | 4,275.50 |
| 兴业证券（601377） | 338.44 | 467.52 | 491.28 | 543.40 |
| 合计 | 11,230.09 | 12,251.00 | 15,518.69 | 17,038.80 |

截至 2018 年 6 月末，公司按成本计量的可供出售金融资产主要为持有华润温州 20% 和南平市投资担保中心 3.92% 的股权投资，账面价值合计为 52,517.62 万元。

（2）长期股权投资

报告期各期末，公司长期股权投资账面价值如下表所示：

单位：万元

| 被投资单位 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|---------------|-------------------|-------------------|------------------|-----------------|
| 福建省配售电有限责任公司 | - | - | 2,009.63 | 1,999.85 |
| 海峡发电有限责任公司 | 36,473.95 | 35,016.02 | 13,987.92 | 3,500.00 |
| 华能霞浦核电有限公司 | 4,000.00 | 4,000.00 | 4,000.00 | 1,000.00 |
| 中核霞浦核电有限公司 | 226.08 | 217.60 | 192.53 | 181.67 |
| 福建宁德第二核电有限公司 | 3,113.00 | 2,480.00 | 1,000.00 | - |
| 国核（福建）核电有限公司 | 1,750.00 | 1,750.00 | 1,750.00 | - |
| 福建省石狮热电有限责任公司 | 18,379.27 | 17,465.44 | - | - |
| 国电泉州热电有限公司 | 52,875.95 | 54,461.92 | - | - |
| 福建省能源集团财务有限公司 | 18,081.21 | 16,729.96 | - | - |
| 宁德市环三售电有限公司 | 1,729.28 | 1,740.00 | - | - |
| 合计 | 136,628.73 | 133,860.95 | 22,940.08 | 6,681.51 |

报告期各期末，公司长期股权投资账面价值变化主要是由于增加对外投资、权益法下确认投资收益及宣派股利引起的。

2016 年末公司长期股权投资账面价值较 2015 年末增加 16,258.57 万元，主要系公司向海峡发电有限责任公司和华能霞浦核电有限公司分别追加投资 10,500.00 万元和 3,000.00 万元，同时新增投资福建宁德第二核电有限公司、国核（福建）核电有限公司。

2017 年末公司长期股权投资账面价值较 2016 年末增加 110,920.87 万元，主要原因为：1）为解决同业竞争，履行与重大资产重组相关的承诺，公司受让控

股股东福建省能源集团有限责任公司持有的国电泉州热电有限公司 23%股权和福建省石狮热电有限责任公司 46.67%股权；2) 公司向海峡发电有限责任公司追加投资 21,000.00 万元；3) 公司受让厦门国际信托有限公司持有的福建省能源集团财务有限公司 10%股权。

(3) 投资性房地产

报告期各期末，公司投资性房地产原值及累计折旧、摊销情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | | |
|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 1,251.51 | 779.31 | 472.20 |
| 合计 | 1,251.51 | 779.31 | 472.20 |
| 项目 | 2017.12.31 | | |
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 1,251.51 | 759.13 | 492.38 |
| 合计 | 1,251.51 | 759.13 | 492.38 |
| 项目 | 2016.12.31 | | |
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 1,557.67 | 868.38 | 689.29 |
| 土地使用权 | 1,257.98 | 427.97 | 830.00 |
| 合计 | 2,815.64 | 1,296.35 | 1,519.29 |
| 项目 | 2015.12.31 | | |
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 1,557.67 | 813.12 | 744.54 |
| 土地使用权 | 1,257.98 | 391.22 | 866.76 |
| 合计 | 2,815.64 | 1,204.34 | 1,611.30 |

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。2017 年末，公司投资性房地产账面原值较 2016 年末减少 1,564.13 万元，主要系公司子公司福州三友制衣有限公司处置土地使用权，相应的投资性房地产转入持有待售资产。

(4) 固定资产

1) 固定资产折旧政策

公司固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业 provide 经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

公司各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

| 类别 | 折旧方法 | 折旧年限（年） | 残值率（%） | 年折旧率（%） |
|--------|-------|---------|--------|------------|
| 房屋及建筑物 | 年限平均法 | 10-40 | 3-5 | 2.38-9.70 |
| 运输设备 | 年限平均法 | 5-12 | 3-5 | 7.92-19.40 |
| 纺织机器设备 | 年限平均法 | 7-15 | 3 | 6.47-13.86 |
| 电力机器设备 | 年限平均法 | 5-20 | 5 | 4.75-19.00 |
| 其他设备 | 年限平均法 | 4-20 | 3-5 | 4.75-24.25 |

2) 报告期内固定资产的明细情况

报告期各期末，公司固定资产、累计折旧及减值准备情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | | | | |
|-----------|---------------------|-------------------|---------------------|-----------------|---------------------|
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面净值 | 减值准备 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 270,705.62 | 72,288.05 | 198,417.57 | - | 198,417.57 |
| 电力机器设备 | 1,545,473.58 | 425,722.00 | 1,119,751.58 | - | 1,119,751.58 |
| 纺织机器设备 | 65,411.63 | 41,929.04 | 23,482.59 | 4,457.92 | 19,024.67 |
| 运输设备 | 4,582.06 | 3,009.21 | 1,572.85 | - | 1,572.85 |
| 其他设备 | 28,322.22 | 8,283.22 | 20,039.01 | 3.28 | 20,035.73 |
| 合计 | 1,914,495.12 | 551,231.52 | 1,363,263.60 | 4,461.20 | 1,358,802.40 |
| 项目 | 2017.12.31 | | | | |
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面净值 | 减值准备 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 265,465.85 | 66,889.85 | 198,576.00 | - | 198,576.00 |
| 电力机器设备 | 1,172,878.42 | 364,815.41 | 808,063.01 | - | 808,063.01 |
| 纺织机器设备 | 59,077.62 | 40,710.07 | 18,367.55 | 4,457.92 | 13,909.63 |
| 运输设备 | 3,821.85 | 2,438.42 | 1,383.43 | - | 1,383.43 |
| 其他设备 | 27,486.74 | 6,112.18 | 21,374.56 | 3.28 | 21,371.28 |
| 合计 | 1,528,730.47 | 480,965.93 | 1,047,764.54 | 4,461.20 | 1,043,303.34 |
| 项目 | 2016.12.31 | | | | |
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面净值 | 减值准备 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 243,380.99 | 58,723.97 | 184,657.02 | - | 184,657.02 |
| 电力机器设备 | 1,104,920.18 | 306,303.71 | 798,616.47 | 1,209.92 | 797,406.55 |
| 纺织机器设备 | 65,739.82 | 42,733.92 | 23,005.90 | 5,296.84 | 17,709.06 |
| 运输设备 | 3,775.55 | 2,292.31 | 1,483.24 | - | 1,483.24 |
| 其他设备 | 7,726.48 | 5,157.33 | 2,569.15 | 3.28 | 2,565.87 |

| 合计 | 1,425,543.02 | 415,211.24 | 1,010,331.78 | 6,510.03 | 1,003,821.75 |
|--------|--------------|------------|--------------|----------|--------------|
| 项目 | 2015.12.31 | | | | |
| | 账面原值 | 累计折旧 | 账面净值 | 减值准备 | 账面价值 |
| 房屋及建筑物 | 242,871.42 | 49,534.69 | 193,336.73 | - | 193,336.73 |
| 电力机器设备 | 1,015,941.51 | 252,701.30 | 763,240.21 | - | 763,240.21 |
| 纺织机器设备 | 65,668.16 | 39,524.89 | 26,143.27 | 5,496.00 | 20,647.27 |
| 运输设备 | 3,821.08 | 2,242.09 | 1,578.99 | - | 1,578.99 |
| 其他设备 | 6,741.98 | 4,515.86 | 2,226.12 | 3.28 | 2,222.84 |
| 合计 | 1,335,044.15 | 348,518.83 | 986,525.32 | 5,499.28 | 981,026.04 |

报告期各期末,公司固定资产占总资产比例分别为 66.19%、55.93%、52.79%、57.62%。固定资产主要由房屋及建筑物、电力机器设备构成,上述资产账面价值合计占固定资产账面价值的 96.00%以上。

2016 年末固定资产原值较 2015 年末增加 90,498.87 万元,增长 6.78%,主要系新建电场项目竣工投产,从在建工程结转为固定资产 87,612.83 万元。2016 年公司固定资产减值准备增加 1,010.75 万元,主要系公司全资子公司鸿山热电按照《煤电节能减排升级与改造行动计划(2014-2020 年)》(发改能源[2014]2093 号)要求,实施超低排放技术改造而增加的固定资产减值损失。

2017 年末固定资产原值较 2016 年末增加 103,187.45 万元,增长 7.24%,主要系新建电场项目竣工投产,超低排放改造工程建设完成,从在建工程结转为固定资产 113,116.25 万元。

2018 年 6 月末固定资产原值较 2017 年末增加 385,764.65 万元,增长 25.23%,主要系新建电场项目竣工投产,南纺高新材料产业园项目(一期)部分完工,从在建工程结转为固定资产 21,070.05 万元;因新增合并范围子公司华润六枝而增加相应的固定资产,其中电力机器设备原值因此增加 348,183.24 万元。

(5) 在建工程

报告期各期末,公司在建工程情况如下表所示:

单位:万元

| 类别 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------|------------|------------|------------|------------|
| 期末余额 | 117,935.94 | 102,415.32 | 102,236.75 | 51,760.13 |
| 减值准备 | - | - | - | - |
| 账面价值 | 117,935.94 | 102,415.32 | 102,236.75 | 51,760.13 |

报告期各期末，公司在建工程期末余额分别为 51,760.13 万元、102,236.75 万元、102,415.32 万元、117,935.94 万元。2016 年末在建工程余额大幅增加，主要系公司围绕“大力发展新型清洁能源发电，做强做大热电联产业务，促进纺织业务转型升级”的发展战略，利用前次非公开发行股份募集资金及自有资金，积极推进风电场及热电联产在建项目的建设。2018 年 6 月末在建工程余额较 2017 年末增加 15,520.62 万元，主要系公司积极推进本次募投项目及晋南热电等热电厂项目的建设。

(6) 无形资产

报告期各期末，公司无形资产情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-----------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 原值 | 净值 | 原值 | 净值 | 原值 | 净值 | 原值 | 净值 |
| 土地使用权 | 37,827.47 | 33,318.74 | 37,382.64 | 33,321.16 | 29,983.28 | 26,571.92 | 26,013.87 | 23,233.80 |
| 海域使用权 | 2,398.78 | 2,003.44 | 2,398.78 | 2,029.76 | 2,398.78 | 2,082.38 | 2,398.78 | 2,135.01 |
| 软件 | 2,166.08 | 816.85 | 1,770.87 | 673.67 | 1,717.58 | 895.64 | 1,215.66 | 592.80 |
| 合计 | 42,392.34 | 36,139.04 | 41,552.29 | 36,024.59 | 34,099.64 | 29,549.95 | 29,628.31 | 25,961.61 |

公司无形资产以土地使用权为主，各期期末净值占比均达 89.00% 以上。报告期内，公司陆续通过土地出让等方式取得土地使用权，用于电场项目建设，因此无形资产规模逐年上升。2016 年末公司无形资产原值较 2015 年末增加 4,471.33 万元，主要系龙安热电联产项目、坪洋及惠安小岞风电场项目的土地使用权由在建工程结转为无形资产所致。2017 年末公司无形资产原值较 2016 年末增加 7,452.65 万元，主要系顶岩山和惠安小岞风电场、福能晋南热电联产项目的土地使用权由在建工程结转为无形资产及其他非流动资产中的土地使用权因取得土地权属证明而转入无形资产所致。

(7) 商誉

报告期各期末，公司商誉余额情况如下：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|--------------|-----------|------------|------------|------------|
| 2014 年重大资产重组 | 46,175.36 | 46,175.36 | 46,175.36 | 46,175.36 |
| 华润电力（六枝）有限公司 | 3,734.36 | - | - | - |
| 福建省南平新南针有限公司 | 120.00 | 120.00 | 120.00 | 120.00 |

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|----|-----------|------------|------------|------------|
| 合计 | 50,029.72 | 46,295.36 | 46,295.36 | 46,295.36 |

1) 2014 年重大资产重组形成的商誉

2014 年 7 月，公司向福建省能源集团有限责任公司发行股份购买资产，企业合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额形成的合并差额，按照非同一控制下企业合并进行处理，形成商誉 46,175.36 万元。

2) 与华润电力（六枝）有限公司相关的商誉

2017 年 10 月，公司与华润电力控股有限公司签署了产权交易合同，以 45,972.14 万元受让华润电力控股有限公司持有的华润电力（六枝）有限公司 51% 股权，于 2018 年 1 月 25 日办理完毕工商变更登记手续，华润电力（六枝）有限公司自此纳入合并报表范围。根据企业会计准则，上述合并属于非同一控制下的控股合并，形成商誉 3,734.36 万元，并在合并财务报表中予以列示。

3) 与福建省南平新南针有限公司相关的商誉

公司于 2003 年 5 月与南平康丽达制衣有限公司等共同出资通过拍卖方式收购原南平针织总厂资产，于同年 6 月 12 日取得营业执照，成立福建南平新南针有限公司，注册资本 2,000 万元，公司实际出资 1,520 万元，占股权比例 70%。根据企业会计准则，属于非同一控制下的控股合并，形成商誉 120 万元，并在合并财务报表中予以列示。

报告期各期末，公司商誉不存在减值迹象，未计提减值准备。除上述情况外，报告期内，公司商誉未发生其他变动。

（8）递延所得税资产

报告期各期末，公司递延所得税资产主要源自资产减值准备、可抵扣亏损及递延收益。递延所得税资产情况如下：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|--------|-----------|------------|------------|------------|
| 资产减值准备 | 1,012.30 | 1,047.07 | 1,202.76 | 902.04 |
| 可抵扣亏损 | 6,288.00 | 313.54 | 23.98 | 231.8 |
| 折旧或摊销差 | 59.14 | 57.09 | 52.99 | 48.89 |

| | | | | |
|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 工资及福利 | 45.11 | 105.92 | 121.4 | 162.75 |
| 递延收益 | 583.89 | 548.07 | 640.58 | - |
| 合计 | 7,988.43 | 2,071.68 | 2,041.70 | 1,345.48 |

截至 2018 年 6 月末，公司递延所得税资产余额为 7,988.43 万元，较 2017 年末增加 5,916.75 万元，主要原因为 2018 年 1-6 月晋江气电燃气发电业务亏损，相应地确认递延所得税资产。

(9) 其他非流动资产

报告期各期末，公司其他非流动资产余额情况如下：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|
| 预付设备款、工程款 | 24,123.28 | 15,654.79 | 27,842.72 | 49,911.50 |
| 待抵扣进项税(预计一年以上抵扣) | 10,487.12 | 10,738.90 | 11,442.28 | 7,442.94 |
| 项目前期费用 | 5,978.75 | 12,058.45 | 17,905.71 | 10,686.72 |
| 预付股权转让款 | - | 98,289.76 | - | - |
| 合计 | 40,589.15 | 136,741.90 | 57,190.71 | 68,041.16 |

公司预付设备款、工程款系预付的在建工程项目款项，包括预付的土地款、设备款、工程建设款等；待抵扣增值税系预计抵扣期超过一年的增值税进项税；项目前期费用系正在办理立项批文的在建工程项目前期费用。

2016 年末公司其他非流动资产余额较 2015 年末减少 10,850.44 万元，主要系子公司福能新能源在建的风电场项目预付设备款、工程款减少所致。2017 年末公司其他非流动资产余额较 2016 年末增加 79,551.19 万元，主要系公司预付购买华润电力（温州）有限公司 20% 股权和华润电力（六枝）有限公司 51% 股权款项 98,289.76 万元。2018 年 6 月末公司其他非流动资产余额较 2017 年末减少 96,152.75 万元，主要因完成工商变更登记手续，公司预付华润电力（温州）有限公司 20% 股权转让款 52,317.62 万元以及华润电力（六枝）有限公司 51% 股权转让款 45,972.14 万元由其他非流动资产分别转入可供出售金融资产和长期股权投资。

(二) 负债分析

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|-------------|---------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 流动负债 | 366,128.76 | 31.20 | 272,502.44 | 31.50 | 153,010.53 | 20.72 | 179,382.15 | 22.96 |
| 非流动负债 | 807,508.27 | 68.80 | 592,513.64 | 68.50 | 585,412.10 | 79.28 | 602,031.35 | 77.04 |
| 负债总计 | 1,173,637.04 | 100.00 | 865,016.09 | 100.00 | 738,422.63 | 100.00 | 781,413.50 | 100.00 |

报告期各期末，公司负债总额分别为 781,413.50 万元、738,422.63 万元、865,016.09 万元、1,173,637.04 万元。公司负债总额中非流动负债占比较高，分别为 77.04%、79.28%、68.50%、68.80%，主要系电力行业项目建设前期需投入大量资金建设长期资产，除股东投入及经营积累以外，公司需要通过举借长期借款来满足项目建设的资金需求。公司负债结构与资产结构相匹配，与电力行业特征相符。

1、流动负债构成分析

报告期内，公司流动负债规模相对较为稳定，各期末公司流动负债的构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 短期借款 | 103,000.00 | 28.13 | 80,000.00 | 29.36 | - | - | 19,000.00 | 10.59 |
| 应付票据 | - | - | 3,000.00 | 1.10 | - | - | - | - |
| 应付账款 | 98,738.01 | 26.97 | 87,989.37 | 32.29 | 74,579.34 | 48.74 | 74,857.29 | 41.73 |
| 预收款项 | 2,685.86 | 0.73 | 3,130.41 | 1.15 | 1,581.83 | 1.03 | 2,820.23 | 1.57 |
| 应付职工薪酬 | 5,368.64 | 1.47 | 5,350.85 | 1.96 | 5,071.27 | 3.31 | 4,583.46 | 2.56 |
| 应交税费 | 8,021.33 | 2.19 | 6,202.47 | 2.28 | 6,393.83 | 4.18 | 4,907.19 | 2.74 |
| 应付利息 | 1,039.67 | 0.28 | 783.20 | 0.29 | 655.63 | 0.43 | 714.02 | 0.40 |
| 应付股利 | 5,323.36 | 1.45 | 5,323.31 | 1.95 | 2.38 | - | 2.34 | - |
| 其他应付款 | 72,641.05 | 19.84 | 11,540.99 | 4.24 | 10,111.37 | 6.61 | 20,988.76 | 11.70 |
| 一年内到期的非流动负债 | 69,310.84 | 18.93 | 69,181.84 | 25.39 | 54,614.86 | 35.69 | 51,508.84 | 28.71 |
| 流动负债合计 | 366,128.76 | 100.00 | 272,502.44 | 100.00 | 153,010.53 | 100.00 | 179,382.15 | 100.00 |

报告期内，公司主要流动负债为短期借款、应付账款、其他应付款及一年内到期的非流动负债。2016 年末公司流动负债较 2015 年减少 26,371.62 万元，主要原因为公司归还短期借款及退还非公开发行股份的履约保证金而导致流动负债减少。2017 年末公司流动负债较 2016 年末增加 119,491.91 万元，主要系为满足经营需求而增加的流动资金借款，以及应付账款和一年内到期的非流动负债增

加。2018年6月末公司流动负债较2017年末增加93,626.32万元，主要系日常经营所需增加的短期借款，以及新增合并范围子公司华润六枝的应付账款和其他应付款。

(1) 短期借款

报告期各期末，公司短期借款余额情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------|-------------------|------------------|------------|------------------|
| 信用借款 | 103,000.00 | 80,000.00 | - | 19,000.00 |
| 合计 | 103,000.00 | 80,000.00 | - | 19,000.00 |

报告期各期末，公司短期借款均为信用借款。截至2018年6月末，公司短期借款余额为103,000.00万元，系公司为满足日常经营需求而举借的流动资金借款。

(2) 应付账款

报告期各期末，公司应付账款情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 1年以内(含1年) | 68,072.54 | 70,831.79 | 64,909.16 | 67,556.45 |
| 1-2年(含2年) | 23,789.81 | 11,316.06 | 6,518.91 | 2,893.99 |
| 2-3年(含3年) | 2,835.87 | 4,173.63 | 953.81 | 2,102.88 |
| 3年以上 | 4,039.79 | 1,667.88 | 2,197.45 | 2,303.98 |
| 合计 | 98,738.01 | 87,989.37 | 74,579.34 | 74,857.29 |

公司应付账款主要包括应付材料款、工程款、设备款等。2017年末公司应付账款较2016年末增加13,410.03万元，主要系为满足生产需求而增加的原材料采购款，以及项目建设的设备采购款、工程款。2018年6月末公司应付账款较2017年末增加10,748.64万元，主要系新增合并范围子公司华润六枝的应付账款。报告期各期末，公司应付账款账龄在1年以内(含1年)的应付账款占比达68.00%以上，账龄超过一年的重要应付账款主要因未到结算期而未支付，截至2018年6月末，公司账龄超过一年的重要应付账款情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 金额 | 未偿还或结转的原因 |
|----|----|-----------|
|----|----|-----------|

| | | |
|-----------------------|------------------|-------|
| 东方电气股份有限公司 | 5,578.32 | 未到结算期 |
| 湘电风能（福建）有限公司 | 5,423.41 | 未到结算期 |
| 维斯塔斯风力技术（中国）有限公司 | 1,121.50 | 未到结算期 |
| 福建漳龙建投集团有限公司 | 1,010.91 | 未到结算期 |
| 福州市第三建筑工程公司 | 807.28 | 未到结算期 |
| 中交第一航务工程局有限公司 | 758.76 | 未到结算期 |
| 福建省东风建筑工程有限公司 | 689.31 | 未到结算期 |
| 厦门船舶重工股份有限公司 | 683.04 | 未到结算期 |
| 中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程公司 | 343.09 | 未到结算期 |
| 合计 | 16,415.62 | - |

（3）其他应付款

报告期各期末，公司其他应付款情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 供应商往来 | 28,666.98 | 1,073.75 | 689.32 | 525.45 |
| 工程保留金、质保金；保证金及押金 | 37,668.03 | 6,494.91 | 6,305.96 | 19,061.63 |
| 其他 | 6,306.05 | 3,972.34 | 3,116.10 | 1,401.69 |
| 合计 | 72,641.05 | 11,540.99 | 10,111.37 | 20,988.76 |

公司其他应付款主要为工程保留金、质保金、保证金及押金等。2016 年末公司其他应付款较 2015 年末减少 10,877.39 万元，主要为退还前次非公开发行股份的履约保证金而导致其他应付款减少。2018 年末公司其他应付款较 2017 年末增加 61,100.06 万元，主要系新增合并范围子公司华润六枝的供应商往来款及工程保留金、质保金等款项。

（4）一年内到期的非流动负债

一年内到期的非流动负债均为一年内到期的长期借款。报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 一年内到期的长期借款 | 69,310.84 | 69,181.84 | 54,614.86 | 51,508.84 |
| 合计 | 69,310.84 | 69,181.84 | 54,614.86 | 51,508.84 |

2.非流动负债构成分析

报告期内，公司非流动负债主要为长期借款，长期借款占非流动负债比率达98%以上。公司非流动负债规模相对较为稳定，各期末公司非流动负债的构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018.6.30 | | 2017.12.31 | | 2016.12.31 | | 2015.12.31 | |
|----------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 长期借款 | 796,874.94 | 98.68 | 584,394.51 | 98.63 | 575,766.33 | 98.35 | 593,106.19 | 98.52 |
| 长期应付职工薪酬 | 212.11 | 0.03 | 279.67 | 0.05 | 367.82 | 0.06 | 473.41 | 0.08 |
| 专项应付款 | 1,000.00 | 0.12 | 1,000.00 | 0.17 | 1,000.00 | 0.17 | 1,154.00 | 0.19 |
| 递延所得税负债 | 6,015.89 | 0.74 | 4,413.19 | 0.74 | 5,477.65 | 0.94 | 6,203.45 | 1.03 |
| 递延收益 | 3,405.33 | 0.42 | 2,426.28 | 0.41 | 2,800.30 | 0.48 | 1,094.30 | 0.18 |
| 非流动负债合计 | 807,508.27 | 100.00 | 592,513.64 | 100.00 | 585,412.10 | 100.00 | 602,031.35 | 100.00 |

(1) 长期借款

报告期各期末，公司长期借款情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 质押借款 | 124,460.00 | 142,380.00 | 177,950.00 | 197,340.00 |
| 保证借款 | 121,753.66 | 117,271.30 | 93,223.64 | 64,974.98 |
| 信用借款 | 550,661.28 | 324,743.21 | 304,592.69 | 330,791.21 |
| 合计 | 796,874.94 | 584,394.51 | 575,766.33 | 593,106.19 |

报告期内，公司的长期借款主要为国家开发银行等金融机构为公司项目建设提供的专项借款。2018年6月末长期借款余额为796,874.94万元，较2017年末增加212,480.43万元，主要系新增合并范围子公司华润六枝的信用借款。

(2) 专项应付款

报告期各期末，公司专项应付款情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 节能技术改造奖励 | - | - | - | 154.00 |
| 搬迁补助资金 | 1,000.00 | 1,000.00 | 1,000.00 | 1,000.00 |
| 合计 | 1,000.00 | 1,000.00 | 1,000.00 | 1,154.00 |

报告期内，公司专项应付款均为财政拨款入专项资金，具体形成原因为：①根据发改环资[2012]1844号文，公司全资子公司鸿山热电厂于2012年度收到节能技

术改造奖励 154.00 万元；②根据闽财指[2010]621 号文，公司于 2010 年度收到搬迁补助资金 1,000.00 万元。

(3) 递延收益

报告期各期末，公司递延收益情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 政府补助 | 2,584.69 | 1,451.78 | 1,518.06 | 1,094.30 |
| 排污权交易收入 | 820.63 | 974.50 | 1,282.24 | - |
| 合计 | 3,405.33 | 2,426.28 | 2,800.30 | 1,094.30 |

报告期内，公司递延收益为与资产相关的政府补助及排污权交易收入。2016 年末公司递延收益较 2015 年末增加 1,706.00 万元，主要原因为公司全资子公司鸿山热电通过海峡股权交易中心（福建）有限公司向福建惠安泉惠发电有限责任公司协议出让氮氧化物排污权指标，新增排污权交易收入。

截至 2018 年 6 月末，公司递延收益中涉及政府补助的项目情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 金额 | 与资产相关/与收益相关 |
|------------|-----------------|-------------|
| 中压蒸汽技术改造项目 | 871.71 | 与资产相关 |
| 两化融合奖励专项资金 | 32.00 | 与资产相关 |
| 低碳发展项目补助资金 | 1,055.99 | 与资产相关 |
| 码头岸电系统补助 | 9.61 | 与资产相关 |
| 建设用地耕地开垦奖励 | 615.38 | 与资产相关 |
| 合计 | 2,584.69 | - |

(4) 递延所得税负债

报告期各期末，公司递延所得税负债情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018.6.30 | 2017.12.31 | 2016.12.31 | 2015.12.31 |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 非同一控制企业合并资产评估增值 | 4,210.37 | 2,352.31 | 2,628.35 | 2,943.78 |
| 可供出售金融资产公允价值变动 | 1,805.52 | 2,060.75 | 2,849.30 | 3,259.67 |
| 交易性金融资产公允价值变动 | - | 0.13 | - | - |
| 合计 | 6,015.89 | 4,413.19 | 5,477.65 | 6,203.45 |

报告期内，公司递延所得税负债主要源自：①公司于 2014 年 7 月完成反向购买及 2018 年 1 月完成购买华润六枝 51% 股权，购买日被购买方可辨认净资产

的公允价值大于账面价值而产生的非同一控制企业合并资产评估增值；②公司持有的可供出售金融资产公允价值变动。

（三）偿债能力分析

报告期内，反映公司偿债能力的主要财务指标如下表所示：

| 财务指标 | 2018-6-30 或 2018年1-6月 | 2017-12-31 或 2017年度 | 2016-12-31 或 2016年度 | 2015-12-31 或 2015年度 |
|------------|--------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| 流动比率（倍） | 1.48 | 1.70 | 3.36 | 1.57 |
| 速动比率（倍） | 1.34 | 1.56 | 3.14 | 1.39 |
| 资产负债率（母公司） | 11.79% | 11.25% | 0.38% | 4.19% |
| 资产负债率（合并） | 49.76% | 43.77% | 41.14% | 52.72% |
| 利息保障倍数（倍） | 2.88 | 4.36 | 5.33 | 4.53 |

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=（负债总额÷资产总额）×100%

利息保障倍数=（报告期利润总额+报告期列入财务费用的利息支出）/（报告期列入财务费用的利息支出+报告期资本化利息支出）

1、流动比率和速动比率

报告期各期末，公司流动比率和速动比率均大于1，整体流动性较好，短期偿债能力较强。公司2016年末流动比率和速动比率较2015年末大幅提高，主要系2016年1月前次非公开发行股份的募集资金到位，公司流动资产大幅增加，流动比率和速动比率也随之提高。公司2017年末流动比率和速动比率较2016年末大幅下降，主要系前期闲置募集资金逐步用于募投项目建设从而导致流动资产减少，以及公司为满足经营需求增加短期借款从而导致流动负债增加。

2、资产负债率

报告期各期末，公司资产负债率维持在较为合理水平，长期偿债能力较强。2016年末公司合并资产负债率较2015年末大幅下降，主要系公司在2016年完成非公开发行股份，扣除发行费用后募集资金净额为268,133.64万元，并将其中48,984.84万元用于偿还银行借款，改善了公司的资本结构。2017年末较2016年末，公司资产负债率有所上升，主要系通过短期借款融入日常经营所需流动资金，以及增加长期借款满足项目建设所需的资本性投入。2018年6月末公司合并资产负债率进一步提高，主要因日常经营所需增加流动借款，以及新增合并范

围子公司华润六枝的资产负债率较高。

3、利息保障倍数

报告期内，公司利息保障倍数均大于 1，说明公司盈利能力能够满足付息的需要，短期偿债风险较小。2017 年公司利息保障倍数有所下降，主要系公司加大外部借款融资用于支持业务发展和项目建设，且受燃料成本大幅上升的影响，公司经营业绩较 2016 年有所下滑。

总体来看，公司的流动比率和速动比率较高且保持在一个较安全的水平，资产负债率水平较低且处于较为合理的水平，利息保障倍数较为稳定，公司具有较强的长期和短期偿债能力。

4、同行业上市公司情况

报告期内，公司与同行业可比上市公司主要偿债指标比较情况如下表所示：

| 财务指标 | 公司名称 | 2018-6-30 | 2017-12-31 | 2016-12-31 | 2015-12-31 |
|----------|--------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 流动比率（倍） | 漳泽电力 | 0.68 | 0.58 | 0.66 | 0.45 |
| | 吉电股份 | 0.32 | 0.27 | 0.42 | 0.29 |
| | 内蒙华电 | 0.28 | 0.24 | 0.17 | 0.13 |
| | 皖能电力 | 0.49 | 0.40 | 0.46 | 0.41 |
| | 可比公司均值 | 0.44 | 0.37 | 0.43 | 0.32 |
| | 福能股份 | 1.48 | 1.70 | 3.36 | 1.57 |
| 速动比率（倍） | 漳泽电力 | 0.64 | 0.54 | 0.62 | 0.40 |
| | 吉电股份 | 0.31 | 0.26 | 0.41 | 0.28 |
| | 内蒙华电 | 0.25 | 0.21 | 0.13 | 0.10 |
| | 皖能电力 | 0.45 | 0.38 | 0.43 | 0.37 |
| | 可比公司均值 | 0.41 | 0.35 | 0.40 | 0.29 |
| | 福能股份 | 1.34 | 1.56 | 3.14 | 1.39 |
| 资产负债率（%） | 漳泽电力 | 83.02 | 83.44 | 76.79 | 77.57 |
| | 吉电股份 | 75.32 | 75.92 | 71.40 | 79.23 |
| | 内蒙华电 | 67.27 | 68.07 | 65.97 | 64.13 |
| | 皖能电力 | 49.02 | 48.08 | 45.07 | 42.49 |
| | 可比公司均值 | 68.66 | 68.88 | 64.81 | 65.86 |
| | 福能股份 | 49.76 | 43.77 | 41.14 | 52.72 |

注：上述指标为合并报表口径。

资料来源：WIND 资讯

报告期内，公司流动比率和速动比率均高于可比上市公司平均水平，资产负债率低于可比上市公司平均水平，主要原因在于：（1）公司基于电力行业固定资产投资比例高、资本回收期长的特征，采用稳健型的营运资本政策，流动性负债

占比较小，流动比率和速动比率偏高。(2) 电力行业公司的资产负债率普遍处于较高的水平，而公司纺织板块的资产负债率低于电力板块；此外，公司于 2016 年 1 月完成定向增发，募集资金净额为 268,133.64 万元，其中 48,984.84 万元用于偿还借款，公司资本结构进一步改善，资产负债率有所下降，因此公司整体资产负债率低于可比上市公司平均水平。

(四) 营运能力分析

报告期内，公司主要资产周转情况如下表：

| 财务指标 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年 | 2015年 |
|--------------|-----------|-------|-------|-------|
| 应收账款周转率（次/年） | 2.77 | 6.12 | 7.31 | 9.31 |
| 存货周转率（次/年） | 7.13 | 15.10 | 13.53 | 14.91 |

注：应收账款周转率=营业收入÷[(期初应收账款余额+期末应收账款余额)÷2]，存货周转率=营业成本÷[(期初存货余额+期末存货余额)÷2]。

1、应收账款周转情况

报告期内，公司应收账款周转率分别为 9.31、7.31、6.12、2.77。报告期内，公司应收账款周转率呈下降趋势，主要系应收清洁能源电价补贴款增加所致。

2、存货周转情况

报告期内，公司存货周转率分别为 14.91、13.53、15.10、7.13，存货周转情况相对稳定、良好。

3、同行业上市公司情况

报告期内，公司与同行业可比上市公司主要营运能力指标比较情况如下表所示：

| 财务指标 | 公司名称 | 2018年1-6月 | 2017年 | 2016年 | 2015年 |
|----------------|--------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 应收账款周转率 (次) | 漳泽电力 | 1.91 | 4.21 | 4.97 | 6.39 |
| | 吉电股份 | 1.52 | 3.16 | 4.16 | 5.11 |
| | 内蒙华电 | 3.47 | 8.43 | 10.25 | 10.77 |
| | 皖能电力 | 5.19 | 9.28 | 8.41 | 9.64 |
| | 可比公司均值 | 3.02 | 6.27 | 6.95 | 7.98 |
| | 福能股份 | 2.77 | 6.12 | 7.31 | 9.31 |
| 存货周转率(次) | 漳泽电力 | 5.88 | 12.20 | 10.47 | 10.26 |
| | 吉电股份 | 30.58 | 49.08 | 40.68 | 37.61 |
| | 内蒙华电 | 12.68 | 24.05 | 19.94 | 17.34 |
| | 皖能电力 | 25.45 | 60.74 | 44.76 | 35.46 |

| | | | | | |
|--|--------|-------|-------|-------|-------|
| | 可比公司均值 | 18.65 | 36.52 | 28.96 | 25.17 |
| | 福能股份 | 7.13 | 15.10 | 13.53 | 14.91 |

注：1.上述指标均为合并报表口径；

2.应收账款周转率=营业收入÷[(期初应收账款余额+期末应收账款余额)÷2]，存货周转率=营业成本÷[(期初存货余额+期末存货余额)÷2]。

资料来源：可比上市公司定期报告

报告期内，公司应收账款周转率与可比上市公司平均水平基本相当，总体处于良好状态。

报告期内，公司存货周转率明显低于可比上市公司平均水平，主要系公司纺织板块的存货周转率低于电力板块所致。

整体而言，报告期内，公司主要资产周转率指标良好，公司具备较强的营运能力。

二、公司盈利能力分析

（一）营业收入分析

1、营业收入构成及变化情况

报告期内，公司营业收入构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|--------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 |
| 主营业务收入 | 378,556.16 | 98.68 | 672,935.26 | 98.97 | 630,754.38 | 99.15 | 711,456.66 | 99.40 |
| 其他业务收入 | 5,068.26 | 1.32 | 7,014.19 | 1.03 | 5,416.69 | 0.85 | 4,300.02 | 0.60 |
| 合计 | 383,624.42 | 100.00 | 679,949.45 | 100.00 | 636,171.06 | 100.00 | 715,756.67 | 100.00 |

公司的主营业务为供电、供热及纺织制品的生产和销售。报告期内，公司主营业务收入占营业收入的比例分别为 99.40%、99.15%、98.97%、98.68%，主营业务突出。其他业务收入主要系煤炭码头装卸收入以及废旧物资、废水处理收入。

2、主营业务收入构成分析

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 供电 | 303,259.60 | 80.11 | 516,392.38 | 76.74 | 483,995.46 | 76.73 | 559,815.47 | 78.69 |
| 其中： | | | | | | | | |
| 燃煤发电 | 187,378.17 | 49.50 | 200,057.96 | 29.73 | 185,451.39 | 29.40 | 211,218.85 | 29.69 |
| 燃气发电 | 68,663.49 | 18.14 | 219,107.95 | 32.56 | 221,306.13 | 35.09 | 280,723.22 | 39.46 |

| | | | | | | | | |
|-------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| 风力发电 | 45,796.16 | 12.10 | 95,411.09 | 14.18 | 77,237.94 | 12.25 | 67,873.40 | 9.54 |
| 光伏发电 | 1,415.26 | 0.37 | 1,156.18 | 0.17 | - | - | - | - |
| 电力技术服务 | 6.53 | - | 659.21 | 0.10 | - | - | - | - |
| 纺织制品 | 38,558.23 | 10.19 | 95,718.28 | 14.22 | 101,887.31 | 16.15 | 107,143.35 | 15.06 |
| 供热 | 35,179.18 | 9.29 | 58,511.75 | 8.70 | 42,605.12 | 6.75 | 42,198.48 | 5.93 |
| 其他 | 1,559.14 | 0.41 | 2,312.85 | 0.34 | 2,266.48 | 0.36 | 2,299.36 | 0.32 |
| 合计 | 378,556.16 | 100.00 | 672,935.26 | 100.00 | 630,754.38 | 100.00 | 711,456.66 | 100.00 |

公司的主营业务主要为供电、供热及纺织制品的生产和销售。其中，供电收入占主营业务收入的 76%以上，是公司最主要的收入来源。主营业务中“其他”收入主要系固体排放物及纺织板块附产品的销售收入，报告期内占主营业务收入比例较小。

(1) 供电收入变动分析

报告期内，公司电力产品主要包括燃煤发电、燃气发电、风力发电和光伏发电。报告期内，公司供电收入分别为 559,815.47 万元、483,995.46 万元、516,392.38 万元、303,259.60 万元，占公司主营业务收入的比例分别为 78.69%、76.73%、76.74%、80.11%。其中，各发电品种经营情况如下表所示：

| 项目 | 类型 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|---------------|-----------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|
| 上网电量（万千瓦时） | 燃煤发电 | 606,711.40 | 609,813.31 | 579,095.04 | 595,235.38 |
| | 燃气发电 | 133,649.89 | 223,237.14 | 268,206.30 | 262,909.17 |
| | 风力发电 | 89,476.15 | 184,473.13 | 150,998.08 | 133,012.04 |
| | 光伏发电 | 2,204.66 | 1,766.60 | - | - |
| | 合计 | 832,042.10 | 1,019,290.18 | 998,299.42 | 991,156.59 |
| 平均上网电价（元/千瓦时） | 燃煤发电 | 0.3586 | 0.3838 | 0.3747 | 0.4152 |
| | 燃气发电 | 0.5986 | 0.5430 | 0.5506 | 0.5447 |
| | 风力发电 | 0.5976 | 0.6051 | 0.5983 | 0.5970 |
| | 光伏发电 | 0.7489 | 0.7610 | - | - |
| 销售收入（万元） | 燃煤发电 | 187,378.17 | 200,057.96 | 185,451.39 | 211,218.85 |
| | 燃气发电 | 68,663.49 | 219,107.95 | 221,306.13 | 280,723.22 |
| | 风力发电 | 45,796.16 | 95,411.09 | 77,237.94 | 67,873.40 |
| | 光伏发电 | 1,415.26 | 1,156.18 | - | - |
| | 合计 | 303,253.08 | 515,733.17 | 483,995.46 | 559,815.47 |

注：1.平均上网电价为含税价格；

2.上表中的上网电量不含子公司晋江气电因执行气量置换及电量替代政策而外购并对外销售的替代电量。2015 年，晋江气电电量替代外购电量 34.08 亿千瓦时，外购电量含税单价为 0.27 元/千瓦时，上网含税单价为 0.5434 元/千瓦时；2016 年，晋江气电电量替代外购电量 20.47 亿千瓦时，外购电含税单价为 0.29 元/千

瓦时，上网含税单价为 0.5434 元/千瓦时；2017 年，晋江气电电量替代外购电量 24.86 亿千瓦时，外购电含税单价为 0.29 元/千瓦时，上网含税单价为 0.5434 元/千瓦时；根据《关于 2018 年度发电计划电量指标转让替代有关事项的通知》，若全部执行，2018 年晋江气电预计实现替代电量 24.73 亿千瓦时，外购电含税单价为 0.33 元/千瓦时，上网含税单价为 0.5957 元/千瓦时，电量替代执行期间为 2018 年 7-12 月。

2016 年公司供电收入较 2015 年减少 75,820.01 万元，下降 13.54%。一方面，受水力发电、核能发电的挤压，公司 2016 年燃煤发电销售量为 579,095.04 万千瓦时，较上年下降 2.71%，同时根据煤电价格联动机制有关规定，燃煤发电平均上网电价（含税）下调至 0.3747 元/千瓦时，导致公司燃煤发电收入减少 25,767.46 万元；另一方面，公司包含自产和替代电量的燃气发电销售总量较上年减少 13.08 亿千瓦时，导致公司燃气发电收入减少 59,417.09 万元。

2017 年公司供电收入较 2016 年增加 32,396.92 万元，增长 6.69%。一方面，2016 年福建省水电超发，火力发电受到挤压，2017 年火电恢复正常发电水平，燃煤发电利用小时数增加，公司 2017 年燃煤发电上网电量较 2016 年增加 30,718.27 万千瓦时，且根据《福建省物价局关于合理调整电价结构有关事项的通知》（闽价商〔2017〕177 号）的规定，自 2017 年 7 月 1 日起，福建省燃煤机组（含热电联产机组）上网电价每千瓦时提高 1.95 分，最终燃煤发电收入增加 14,606.57 万元；另一方面，受益于风力资源良好，风电利用小时数增加以及新建风电场项目陆续投产，风机计算装机规模增加，公司 2017 年风力发电上网电量较 2016 年增加 33,475.05 万千瓦时，风力发电收入增加 18,186.12 万元。

（2）供热收入变动分析

报告期内，公司供热收入分别为 42,198.48 万元、42,605.12 万元、58,511.75 万元、35,179.18 万元，占同期主营业务收入的比例分别为 5.93%、6.75%、8.70%、9.29%。2017 年供热收入较 2016 年增加 15,906.63 万元，增长 37.34%，主要系受煤炭价格持续高位运行的影响，热力产品价格也随之上调。2017 年公司全资子公司鸿山热电供热均价由 2016 年 110.49 元/吨（含税）上涨至 154.59 元/吨（含税），上调幅度达 39.91%；2017 年新增投产龙安热电项目供热均价达 192.44 元/吨（含税）。

（3）纺织制品收入变动分析

公司纺织制品主要包括机织布、针刺非织造布、水刺非织造布、针织布等。报告期内，公司纺织制品收入分别为 107,143.35 万元、101,887.31 万元、95,718.28 万元、38,558.23 万元，占公司主营业务收入的比例分别为 15.06%、16.15%、14.22%、10.19%，具体类型构成如下表所示：

单位：万元

| 产品类别 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| 1.机织布 | 14,332.21 | 54,996.87 | 62,176.33 | 62,505.79 |
| 2.非织造布 | 19,247.66 | 29,050.31 | 26,147.71 | 26,478.19 |
| （1）针刺非织造布 | 2,643.37 | 6,730.75 | 7,024.36 | 7,547.22 |
| （2）水刺非织造布 | 16,604.29 | 22,319.56 | 19,123.35 | 18,930.97 |
| 3.针织布 | 3,731.13 | 6,875.48 | 7,198.76 | 7,549.12 |
| 4.其他 | 1,247.23 | 4,795.61 | 6,364.52 | 10,610.24 |
| （1）合成革 | 32.19 | 1,635.46 | 3,990.34 | 4,364.52 |
| （2）纺织纤维制品 | 19.38 | 481.88 | 408.12 | 3,584.02 |
| （3）环保过滤材料 | 1195.66 | 2,678.27 | 1,966.06 | 2,661.70 |
| 合计 | 38,558.23 | 95,718.28 | 101,887.31 | 107,143.35 |

注：上表中单项数据加总数与合计数可能存在微小差异，均因计算过程中四舍五入形成。

2016 年公司纺织制品收入较 2015 年减少 5,256.04 万元，下降 4.91%，主要系纺织纤维制品销售价格和销售数量下降所致。2017 年公司纺织制品收入较 2016 年减少 6,169.03 万元，下降 6.05%，主要系纺织行业市场竞争加剧，机织布销售价格和销售数量下降所致。

3、主营业务收入的地区分布

报告期内，公司主营业务收入地区分布情况如下表所示：

单位：万元；%

| 地区 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|-----------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 国内 | 376,365.68 | 99.42 | 669,294.50 | 99.46 | 626,146.16 | 99.27 | 706,596.27 | 99.32 |
| 其中： | | | | | | | | |
| 福建省内 | 265,053.28 | 70.02 | 605,957.34 | 90.05 | 554,368.89 | 87.89 | 628,834.85 | 88.39 |
| 福建省外 | 111,312.39 | 29.40 | 63,337.16 | 9.41 | 71,777.27 | 11.38 | 77,761.43 | 10.93 |
| 国外 | 2,190.48 | 0.58 | 3,640.76 | 0.54 | 4,608.22 | 0.73 | 4,860.38 | 0.68 |
| 合计 | 378,556.16 | 100.00 | 672,935.26 | 100.00 | 630,754.38 | 100.00 | 711,456.66 | 100.00 |

报告期内，福建省一直是公司主营业务收入的主要来源地，来自福建省的收入占主营收入的比例分别为 88.39%、87.89%、90.05%、70.02%。2018 年 1-6 月，

公司在福建省外的收入占主营业务收入比例大幅提高，主要因新增合并范围子公司华润六枝位于贵州省，福建省外供电收入因此大幅增加。

（二）营业成本分析

1、营业成本构成及变化情况

报告期内，公司营业成本构成情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|-----------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 |
| 主营业务成本 | 324,251.52 | 99.56 | 536,690.29 | 99.45 | 455,240.03 | 99.60 | 516,651.79 | 99.56 |
| 其他业务成本 | 1,423.65 | 0.44 | 2,970.86 | 0.55 | 1,838.14 | 0.40 | 2,261.06 | 0.44 |
| 合计 | 325,675.18 | 100.00 | 539,661.15 | 100.00 | 457,078.17 | 100.00 | 518,912.85 | 100.00 |

报告期内，公司营业成本主要来自于主营业务，主营业务成本占营业成本的比例分别为 99.56%、99.60%、99.45%、99.56%，其他业务成本占比很小。

2、主营业务成本构成分析

报告期内，公司主营业务成本构成情况具体如下：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|-----------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 供电 | 259,204.11 | 79.94 | 401,341.86 | 74.78 | 325,551.45 | 71.51 | 382,878.03 | 74.11 |
| 纺织制品 | 36,062.28 | 11.12 | 89,105.31 | 16.60 | 94,568.91 | 20.77 | 97,967.49 | 18.96 |
| 供热 | 28,985.12 | 8.94 | 46,154.33 | 8.60 | 34,910.47 | 7.67 | 35,595.26 | 6.89 |
| 其他 | - | - | 88.78 | 0.02 | 209.20 | 0.05 | 211.01 | 0.04 |
| 合计 | 324,251.52 | 100.00 | 536,690.29 | 100.00 | 455,240.03 | 100.00 | 516,651.79 | 100.00 |

公司主营业务成本主要为供电和纺织制品成本，报告期内，上述两项成本合计金额分别为 480,845.52 万元、420,120.36 万元、490,447.17 万元、295,266.39 万元，占同期主营业务成本的比例分别为 93.07%、92.28%、91.38%、91.06%。

（三）毛利构成及毛利率分析

1、主营业务毛利构成分析

报告期内，公司各类主营业务毛利情况如下：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|-----------|------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 | 金额 | 占比 |
| 供电 | 44,055.49 | 81.13 | 115,050.52 | 84.44 | 158,444.02 | 90.27 | 176,937.44 | 90.83 |
| 纺织制品 | 2,495.95 | 4.60 | 6,612.96 | 4.85 | 7,318.40 | 4.17 | 9,175.86 | 4.71 |
| 供热 | 6,194.06 | 11.41 | 12,357.41 | 9.07 | 7,694.64 | 4.38 | 6,603.22 | 3.39 |
| 其他 | 1,559.14 | 2.87 | 2,224.07 | 1.63 | 2,057.28 | 1.17 | 2,088.34 | 1.07 |
| 合计 | 54,304.64 | 100.00 | 136,244.97 | 100.00 | 175,514.34 | 100.00 | 194,804.86 | 100.00 |

报告期内，公司主营业务毛利主要为电力板块产生的毛利。2016年公司毛利较2015年有所减少，主要系燃煤发电销售量和上网电价下降，以及燃气销售电量减少所致。2017年公司毛利较2016年下降22.37%，主要原因为：（1）燃煤发电业务的单位供电成本随燃煤价格的上升而同比上升，盈利空间被大幅压缩；（2）燃气发电业务的单位供电成本因燃气价格的上升而同比上升，导致盈利规模同比缩减。

2、主营业务毛利率分析

报告期内，公司各类主营业务的毛利率情况如下：

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 供电 | 14.53% | 22.28% | 32.74% | 31.61% |
| 纺织制品 | 6.47% | 6.91% | 7.18% | 8.56% |
| 供热 | 17.61% | 21.12% | 18.06% | 15.65% |
| 其他 | 100.00% | 96.16% | 90.77% | 90.82% |
| 主营业务毛利率 | 14.35% | 20.25% | 27.83% | 27.38% |

报告期内，公司主营业务毛利率分别为27.38%、27.83%、20.25%、14.35%。由于供电业务产生的毛利占比在80.00%以上，因此公司主营业务毛利率受供电业务毛利率的影响较大。2015-2016年，公司主营业务毛利率基本稳定，2017年因供电业务毛利率下降，主营业务毛利率也随之下降。2018年1-6月，受供电和供热业务毛利率下降的影响，公司主营业务毛利率较2017年全年下滑。

（1）供电毛利率变动分析

报告期内，公司各发电品种毛利率情况如下表所示：

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|------|-----------|--------|--------|--------|
| 燃煤发电 | 13.81% | 19.34% | 37.98% | 41.63% |
| 燃气发电 | -19.20% | 4.86% | 17.76% | 15.90% |

| | | | | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 风力发电 | 66.90% | 67.63% | 63.07% | 65.39% |
| 光伏发电 | 50.59% | 46.01% | - | - |
| 供电毛利率 | 14.53% | 22.28% | 32.74% | 31.61% |

2015-2016 年，公司供电毛利率稳中有升，分别为 31.61%、32.74%，2017 年下降至 22.28%，2018 年 1-6 月下降至 14.53%，主要系燃煤发电业务和燃气发电业务毛利率下降所致。

1) 燃煤发电

2017 年公司燃煤发电业务毛利率较 2016 年减少 18.64 个百分点，主要系原材料成本上升所致。燃煤发电业务的主要原材料为煤炭，占燃煤发电业务成本的 70% 以上。由于煤炭供给侧改革的持续推进，2017 年煤炭价格保持高位运转，公司原煤消耗平均不含税单价由 2016 年的 380.77 元/吨上涨至 513.60 元/吨，上涨幅度达 34.88%。

2018 年 1-6 月公司燃煤发电业务毛利率较 2017 年全年减少 5.53 个百分点，主要系新增子公司华润六枝的燃煤发电业务毛利率较低。剔除这一影响因素后，2018 年 1-6 月公司燃煤发电业务毛利率为 18.72%，与 2017 年全年基本持平。

2) 燃气发电

2017 年公司燃气发电业务毛利率较 2016 年减少 12.90 个百分点，主要系原材料成本上升所致。燃气发电业务的生产成本主要系燃料成本，占燃气发电业务生产成本的 50% 以上。2017 年公司液化天然气含税采购均价由 2016 年的 2.12 元/立方米上涨至 2.86 元/立方米，上涨幅度达 34.91%。

2018 年 1-6 月燃气发电业务毛利率为-19.20%，主要因 2018 年电量替代政策的执行期间为 7-12 月。电量替代毛利率远高于自产发电，因此 2018 年上半年燃气发电业务毛利率与 2017 年上半年的-16.86% 基本一致，低于 2017 年全年水平。根据《关于 2018 年度发电计划电量指标转让替代有关事项的通知》，若该通知得以全部执行，2018 年预计实现替代电量将与 2017 年基本持平。

(2) 供热毛利率变动分析

报告期内，公司供热毛利率分别为 15.65%、18.06%、21.12%、17.61%。公司供热业务所需主要原材料为煤炭，根据《石狮市人民政府办公室关于印发〈石狮市祥鸿锦三镇集控区集中供热煤热价格联动的指导意见〉的通知》（狮政办〔2011〕175 号）和《石狮市人民政府办公室关于印发〈石狮市新型染整产业循环发展园中压蒸汽煤热价格联动实施方案〉的通知》（狮政办〔2013〕213 号），实行煤热价格联动机制，石狮市政府或有关部门对基准价进行调整时，公司供热价格做相应调整。

2015 至 2016 年上半年，煤炭价格呈下降趋势，同时受益于设备维修费用下降带动供热成本下降，因此供热业务毛利率呈整体上升趋势。自 2016 年下半年起，煤炭价格显著上升，且在 2017 年继续保持高位波动，低压蒸汽和中压蒸汽供热基准价格也随之上调，公司供热毛利率有所提高。2018 年 1-6 月公司供热毛利率较 2017 年全年有所下降，主要受煤炭采购价格上涨，以及机组停机检修使得设备维修费用、单位折旧费用增加等因素的影响。

（3）纺织制品毛利率变动分析

公司纺织制品主要包括机织布、针刺非织造布、水刺非织造布、针织布等。报告期内，公司纺织制品毛利率分别为 8.56%、7.18%、6.91%、6.47%，整体略有下降，主要系 PU 基布行业面临着市场萎缩和产能过剩带来的同质化竞争局面，导致产品销售价格有所下降。

（四）期间费用

报告期内，公司期间费用情况如下表所示：

单位：万元；%

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | | 2017 年度 | | 2016 年度 | | 2015 年度 | |
|-----------|------------------|-------------|------------------|-------------|------------------|-------------|------------------|-------------|
| | 金额 | 占营业收入比例 | 金额 | 占营业收入比例 | 金额 | 占营业收入比例 | 金额 | 占营业收入比例 |
| 销售费用 | 1,838.62 | 0.48 | 3,705.41 | 0.54 | 3,288.01 | 0.52 | 3,656.01 | 0.51 |
| 管理费用 | 8,313.51 | 2.17 | 14,665.35 | 2.16 | 12,032.41 | 1.89 | 11,926.15 | 1.67 |
| 财务费用 | 20,228.10 | 5.27 | 25,421.26 | 3.74 | 24,634.42 | 3.87 | 33,712.33 | 4.71 |
| 合计 | 30,380.23 | 7.92 | 43,792.02 | 6.44 | 39,954.84 | 6.28 | 49,294.49 | 6.89 |

1、销售费用

报告期内，公司的销售费用构成如下：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|-----------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|
| | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 |
| 职工薪酬 | 754.04 | 41.01 | 1,511.00 | 40.78 | 1,264.13 | 38.45 | 1,304.93 | 35.69 |
| 运杂费 | 851.15 | 46.29 | 1,882.07 | 50.79 | 1,716.60 | 52.21 | 1,841.26 | 50.36 |
| 营销费用 | 149.10 | 8.11 | 88.49 | 2.39 | 111.36 | 3.39 | 106.16 | 2.90 |
| 其他 | 84.33 | 4.59 | 223.85 | 6.04 | 195.93 | 5.96 | 403.66 | 11.04 |
| 合计 | 1,838.62 | 100.00 | 3,705.41 | 100.00 | 3,288.01 | 100.00 | 3,656.01 | 100.00 |

公司销售费用主要包括运杂费、销售人员的工资及福利以及营销费用等。报告期内，公司销售费用分别为3,656.01万元、3,288.01万元、3,705.41万元、1,838.62万元，占营业收入比重相对稳定且较小。

2、管理费用

报告期内，公司的管理费用构成如下：

单位：万元；%

| 项目 | 2018年1-6月 | | 2017年度 | | 2016年度 | | 2015年度 | |
|-----------|-----------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 | 金额 | 比例 |
| 职工薪酬 | 4,292.05 | 51.63 | 7,548.82 | 51.47 | 5,276.75 | 43.85 | 4,738.78 | 39.73 |
| 折旧摊销费 | 1,070.16 | 12.87 | 2,207.29 | 15.05 | 1,900.25 | 15.79 | 1,858.99 | 15.59 |
| 税费 | 260.26 | 3.13 | 404.16 | 2.76 | 1,524.28 | 12.67 | 1,880.73 | 15.77 |
| 保险费 | 39.42 | 0.47 | 97.31 | 0.66 | 114.78 | 0.95 | 159.55 | 1.34 |
| 聘请中介及咨询费 | 424.38 | 5.10 | 733.12 | 5.00 | 652.84 | 5.43 | 389.15 | 3.26 |
| 业务招待费 | 80.69 | 0.97 | 185.30 | 1.26 | 195.73 | 1.63 | 285.50 | 2.39 |
| 会务费 | 14.64 | 0.18 | 68.22 | 0.47 | 57.83 | 0.48 | 61.02 | 0.51 |
| 办公费 | 63.16 | 0.76 | 778.93 | 5.31 | 553.47 | 4.60 | 775.52 | 6.50 |
| 研发费用 | 154.33 | 1.86 | 221.97 | 1.51 | 200.16 | 1.66 | 188.88 | 1.58 |
| 广告宣传费 | 27.07 | 0.33 | 165.48 | 1.13 | 138.68 | 1.15 | 174.52 | 1.46 |
| 租赁费 | 203.11 | 2.44 | 383.54 | 2.62 | 346.79 | 2.88 | 271.84 | 2.28 |
| 交通差旅费 | 174.46 | 2.10 | 440.65 | 3.00 | 457.14 | 3.80 | 359.18 | 3.01 |
| 邮电通讯费 | 56.12 | 0.67 | 130.02 | 0.89 | 113.82 | 0.95 | 118.26 | 0.99 |
| 物料消耗及修理费 | 68.36 | 0.82 | 123.52 | 0.84 | 88.30 | 0.73 | 141.26 | 1.18 |
| 诉讼费 | 0.50 | 0.01 | 8.67 | 0.06 | 1.97 | 0.02 | 2.97 | 0.02 |
| 其他 | 1,384.80 | 16.66 | 1,168.34 | 7.97 | 409.62 | 3.40 | 519.99 | 4.36 |
| 合计 | 8,313.51 | 100.00 | 14,665.35 | 100.00 | 12,032.41 | 100.00 | 11,926.15 | 100.00 |

公司管理费用主要为管理人员的工资及福利、折旧与摊销、税费等。报告期内，管理费用分别为 11,926.15 万元、12,032.41 万元、14,665.35 万元、8,313.51 万元。管理费用占营业收入的比重较小且相对稳定。

3、财务费用

报告期内，公司财务费用构成如下：

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|-----------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 利息支出 | 21,345.44 | 27,850.75 | 27,479.14 | 35,252.41 |
| 减：利息收入 | -1,399.10 | 3,069.38 | 2,880.72 | 1,540.87 |
| 汇兑损益 | 22.08 | 64.03 | -84.20 | -93.07 |
| 其他 | 259.68 | 575.86 | 120.19 | 93.86 |
| 合计 | 20,228.10 | 25,421.26 | 24,634.42 | 33,712.33 |

公司财务费用主要为银行借款的利息支出。报告期内，财务费用分别为 33,712.33 万元、24,634.42 万元、25,421.26 万元、20,228.10 万元。2016 年财务费用较 2015 年减少，主要原因为公司在 2016 年利用非公开发行股份募集的资金偿还银行借款 48,984.84 万元，借款本金的减少及借款利率下降引起利息支出同步减少。

（五）资产减值损失

报告期内，公司的资产减值损失主要是坏账损失和存货跌价损失，具体情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|-----------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 坏账损失 | 332.92 | 356.34 | 386.92 | 906.91 |
| 存货跌价损失 | 24.06 | 660.85 | 462.82 | 1,117.86 |
| 固定资产减值损失 | - | - | 1,209.92 | - |
| 合计 | 356.98 | 1,017.18 | 2,059.66 | 2,024.77 |

2016 年公司新增固定资产减值损失 1,209.92 万元，主要系鸿山热电按照《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020 年）》（发改能源[2014]2093 号）要求，实施超低排放技术改造而增加的固定资产减值损失。

（六）投资收益

报告期内，公司投资收益的构成情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------------------------|------------------|-----------------|-----------------|---------------|
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 3,782.71 | 3,455.20 | 8.43 | 1.51 |
| 处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益 | 6.05 | 98.70 | 32.93 | - |
| 可供出售金融资产在持有期间的投资收益 | 12,400.92 | 524.80 | 604.01 | 614.56 |
| 处置可供出售金融资产取得的投资收益 | - | 5,004.26 | - | - |
| 理财产品收益 | - | 624.20 | 1,542.35 | - |
| 其他 | - | 1.60 | - | - |
| 合计 | 16,189.69 | 9,708.76 | 2,187.71 | 616.07 |

2016年公司投资收益较2015年增加1,571.65万元，主要系公司使用暂时闲置的募集资金累计购买了保本型理财产品227,000万元，其中140,000万元理财产品已经到期收回，87,000万元理财产品未到期，2016年取得理财产品收益1,542.35万元。

2017年公司投资收益较2016年增加7,521.05万元，主要系公司受让控股股东福建省能源集团有限责任公司持有的福建省石狮热电有限责任公司46.67%股权而按权益法核算确认的投资收益1,380.88万元，以及受让厦门国际信托有限公司持有的福建省能源集团财务有限公司10%股权而按权益法核算确认的投资收益1,914.01万元。此外，公司当期出售持有的上市公司股票获得投资收益5,004.26万元。

2018年1-6月公司的投资收益主要为新增参股公司华润温州宣告派发的现金股利。

（七）其他收益

财政部于2017年5月10日发布了《企业会计准则第16号——政府补助》（财会[2017]15号），适用于2017年1月1日起发生的相关交易。

2017年8月28日，公司召开第八届董事会第七次会议，审议通过了《关于执行财政部2017年新修订<企业会计准则第16号-政府补助>的议案》。公司在利润表中的“营业利润”项目之上单独列报“其他收益”项目；自2017年1月1日

起，将与公司日常活动相关应计入其他收益的新增政府补助从“营业外收入”项目调整至“其他收益”项目；对 2017 年 1 月 1 日已存在的政府补助采用未来适用法处理，比较数据不予调整。

报告期内，公司的其他收益情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|------------------|-----------------|-----------------|---------|---------|
| 增值税即征即退 | 1,937.13 | 3,807.48 | - | - |
| 中压蒸汽技术改造项目专项资金 | 36.12 | 72.23 | - | - |
| 码头岸电系统补助 | 0.33 | 0.06 | - | - |
| 纳税大户奖励金 | - | 16.00 | - | - |
| 南平市工业企业节能绩效奖励资金 | - | 480.00 | - | - |
| 工业稳定增长正向激励奖励资金 | - | 5.00 | - | - |
| 工业博览会补助资金 | - | 0.50 | - | - |
| 城市建成区燃煤锅炉拆除项目奖励 | - | 60.83 | - | - |
| 运行监测奖励 | - | 0.12 | - | - |
| 污染源深度减排奖励金 | - | 180.00 | - | - |
| 低碳发展项目补助资金 | 11.01 | - | - | - |
| 规模以上工业企业稳定就业补助资金 | 17.01 | - | - | - |
| 合计 | 2,001.60 | 4,622.22 | - | - |

（八）营业外收支

1、营业外收入

报告期内，公司营业外收入情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|-------------|-----------------|---------------|-----------------|-----------------|
| 非流动资产处置利得合计 | 46.52 | 1.71 | 5.14 | 3.23 |
| 其中：固定资产处置利得 | 46.52 | 1.71 | 5.14 | 3.23 |
| 政府补助 | 646.87 | 88.85 | 3,018.11 | 2,346.79 |
| 盘盈利得 | - | 32.62 | - | - |
| 违约金、罚款收入 | 86.38 | 52.31 | 0.25 | 0.27 |
| 其他 | 247.83 | 367.26 | 285.15 | 79.57 |
| 合计 | 1,027.60 | 542.75 | 3,308.66 | 2,429.87 |

注：因会计政策变更，自 2017 年起，公司因享受风力发电增值税即征即退 50% 的政策而产生的政府补助以及其他与日常经营相关的政府补助已由“营业外收入”调至“其他收益”。

报告期内，公司营业外收入主要为政府补助，其中主要系享受风力发电增值税即征即退 50% 的政策而产生的营业外收入以及专项政府补助。报告期内，计入当期损益的政府补助明细如下：

(1) 2015 年政府补助

| 项目 | 金额（元） |
|-----------------------|----------------------|
| 增值税即征即退 | 16,009,191.48 |
| 中压蒸汽技术改造项目专项资金 | 312,027.77 |
| 房产税、土地使用税即征即奖奖励款 | 4,056,700.00 |
| 环保滤材技术开发-科技成果转化与扩散补助款 | 1,000,000.00 |
| 增产增效用电奖励款 | 65,470.00 |
| 省工业用电奖励资金款 | 743,601.00 |
| 针水刺超纤合成革系列基布研发资金 | 400,000.00 |
| 针水刺复合高性能海岛超纤合成革基布资金 | 250,000.00 |
| 维纳高档装饰合成革产品创新基金 | 210,000.00 |
| 省级科技进步奖、省标准贡献奖 | 80,000.00 |
| 出口增量补助款 | 29,100.00 |
| 淘汰后产能中央奖励金 | 25,500.00 |
| 两化融合奖励专项资金 | 40,000.00 |
| 全民动员绿化晋江活动绿色厂区奖励 | 30,000.00 |
| 毕业生就业见习经费补助 | 3,000.00 |
| 纳税大户奖励金 | 160,000.00 |
| 工业科技发展专项资金补助 | 30,000.00 |
| 勘探信息补贴款 | 5,000.00 |
| 中小企业发展专项补助金 | 8,300.00 |
| 示范点示范县补助金 | 10,000.00 |
| 合计 | 23,467,890.25 |

(2) 2016 年政府补助

| 项目 | 金额（元） |
|-----------------------------|---------------|
| 增值税即征即退 | 25,106,545.35 |
| 中压蒸汽技术改造项目专项资金 | 722,333.32 |
| 南平市工业企业节能绩效奖励资金 | 1,250,000.00 |
| 省区域发展、对外合作、星火、创新资金科技项目计划和经费 | 800,000.00 |
| 企业技术改造省级专项切块资金 | 400,000.00 |
| 直供区省级制造业企业调峰生产奖励 | 394,358.00 |
| 省级专项切块资金（两化融合专项）项目 | 290,000.00 |
| 企业技术创新项目和工业设计奖励项目 | 210,000.00 |
| 市级科技计划项目 | 80,000.00 |
| 福建省创新方法专项配套经费后补助 | 60,000.00 |
| 职工小发明小创造扶持项目 | 50,000.00 |
| 中央进口贴息项目 | 47,208.00 |

| | |
|----------------|----------------------|
| 省级外贸展会及中小开扶持资金 | 19,000.00 |
| 延平区黄标车淘汰奖励 | 28,800.00 |
| 就业专项资金补助 | 15,400.00 |
| 外贸出口扶持资金 | 6,900.00 |
| 莆田市荔城区财政局招商引资款 | 254,100.00 |
| 惠安经济和信息化局鼓励企业款 | 50,000.00 |
| 两化融合奖励金 | 210,000.00 |
| 专利资助资金 | 35,000.00 |
| 两化融合奖励专项资金 | 40,000.00 |
| 毕业生就业见习经费补助 | 1,500.00 |
| 纳税大户奖励金 | 110,000.00 |
| 合计 | 30,181,144.67 |

(3) 2017 年政府补助

| 项目 | 金额（元） |
|----------------|-------------------|
| 两化融合奖励专项资金 | 40,000.00 |
| 石狮鸿山镇财政所受灾补贴 | 17,000.00 |
| 石狮市财政局付安监局企业补助 | 10,000.00 |
| 市环保局车辆报废补贴 | 20,800.00 |
| 荔城区财政局科学技术奖励金 | 700,700.00 |
| 发展经济先进单位奖励金 | 100,000.00 |
| 合计 | 888,500.00 |

(4) 2018 年 1-6 月政府补助

| 项目 | 金额（元） |
|------------------|---------------------|
| 两化融合奖励 | 20,000.00 |
| 二三期土地契税专项补贴 | 6,191,500.00 |
| 石狮环保局环保教育基地补助 | 50,000.00 |
| 稳增长奖励金 | 7,200.00 |
| 福鼎市财政局新入规模以上企业奖励 | 50,000.00 |
| 福鼎经信局新投产纳统企业奖励资金 | 30,000.00 |
| 2017 年度经开区房租补贴 | 120,000.00 |
| 合计 | 6,468,700.00 |

2、营业外支出

报告期内，公司营业外支出情况如下：

单位：万元

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|-------------|--------------|---------|----------|---------|
| 非流动资产处置损失合计 | 0.66 | 90.19 | 1,212.36 | 51.29 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|
| 其中：固定资产处置损失 | 0.66 | 90.19 | 1,212.36 | 51.29 |
| 对外捐赠 | 13.00 | 146.45 | 175.36 | 49.20 |
| 罚款滞纳金支出 | 6.34 | 377.49 | 235.11 | 21.44 |
| 赔偿支出 | 5.00 | 65.00 | 1.47 | - |
| 其他 | 592.47 | 4.20 | 90.76 | 18.86 |
| 合计 | 617.47 | 683.33 | 1,715.06 | 140.78 |

2016 年公司营业外支出较 2015 年增加 1,574.28 万元，主要系鸿山热电进行超低排放技术改造产生营业外支出 941.56 万元。

（九）非经常性损益

公司报告期内非经常性损益具体情况参见本募集说明书“第六节 财务会计信息”之“四、最近三年及一期的主要财务指标及非经常性损益明细表”之“（三）非经常性损益明细表”。

报告期内，公司非经常性损益和净利润对比情况如下：

单位：万元；%

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|-------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|
| 归属于母公司所有者的非经常性损益① | 323.59 | 4,296.32 | 485.33 | 558.37 |
| 归属于母公司股东的净利润② | 40,665.94 | 84,353.43 | 101,460.43 | 106,333.78 |
| 占比=①/② | 0.80 | 5.09 | 0.48 | 0.53 |

公司非经常性损益主要为非流动资产处置损益、政府补助、委托他人投资或管理资产的损益及出售可供出售金融资产取得的投资收益。其中，报告期内公司计入非经常性损益的政府补助分别为 745.87 万元、507.46 万元、903.59 万元、92.19 万元，占当期归属于母公司股东净利润的比例分别为 0.70%、0.50%、1.07%、0.23%；委托他人投资或管理资产的损益主要为公司使用暂时闲置的募集资金购买理财产品获得的投资收益。

2017 年公司归属于母公司所有者的非经常性损益为 4,296.32 万元，较 2016 年大幅增加，占当期归属于母公司股东净利润的比例为 5.09%，主要系公司出售上市公司股票获得投资收益 5,004.26 万元。

报告期内，公司非经常性损益净额占同期净利润的比重较低，说明公司净利润主要来源于营业收入，非经常性损益对公司的总体经营成果无重大影响。报告期内，公司不存在利润严重依赖政府补助的情形。

（十）税项分析

1、主要税种和税率

| 税种 | 计税依据 | 税率 |
|---------|---|--|
| 增值税 | 按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税 | 17%、16%、13%、11%、10%、6%、5%、3%；享受出口退税产品执行“免、抵、退”政策；享受风力发电增值税即征即退50%的政策 |
| 营业税 | 按应税营业收入计缴 | 5% |
| 企业所得税 | 按应纳税所得额计缴 | 25%、12.5%、15% |
| 城市维护建设税 | 按实际缴纳的营业税、增值税计缴 | 5%、7% |
| 教育费附加 | 按实际缴纳的营业税、增值税计缴 | 5% |

2、税收优惠

（1）增值税优惠

根据《财政部、国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008]156号），福建省福能新能源有限责任公司及其下属风力发电子公司、福建省晋江风电开发有限公司享受风力发电增值税即征即退50%的政策。根据《财政部、国家税务总局关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》（财税[2016]81号），福建省福能新能源有限责任公司下属子公司云南福能新能源有限责任公司享受光伏发电增值税即征即退50%的政策。

（2）所得税优惠

①电力业务

根据《中华人民共和国企业所得税法》、《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）、《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]116号）、《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，公司以下子公司自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：

| 纳税主体 | 项目名称 | 免征期限 | 减征期限 |
|----------------|---------------|------------|------------|
| 福建省福能新能源有限责任公司 | 石井二期风电场、东峤风电场 | 2011-2013年 | 2014-2016年 |
| 福建省晋江风电开 | - | 2012-2014年 | 2015-2017年 |

| | | | |
|------------------|---------------|-------------|-------------|
| 发有限公司 | | | |
| 福煤大蚶山（莆田）风电有限公司 | 后海二期、石城二期 | 2012-2014 年 | 2015-2017 年 |
| 福煤后海（莆田）风力发电有限公司 | 后海一期风电场 | 2012-2014 年 | 2015-2017 年 |
| 福能（漳州）风力发电有限责任公司 | 黄坑风电场、隆教风电场 | 2013-2015 年 | 2016-2018 年 |
| | 新村风电场 | 2015-2017 年 | 2018-2020 年 |
| 福建惠安风力发电有限责任公司 | 小岞风电场 | 2013-2015 年 | 2016-2018 年 |
| 福能（仙游）风力发电有限责任公司 | 草山风电场 | 2015-2017 年 | 2018-2020 年 |
| 福能埭头（莆田）风力发电有限公司 | 大蚶山风电场 | 2015-2017 年 | 2018-2020 年 |
| 福能平海（莆田）风电发电有限公司 | 石塘风电场 | 2016-2018 年 | 2019-2021 年 |
| 福能（龙海）风力发电有限责任公司 | 新厝风电场、港尾风电场 | 2016-2018 年 | 2019-2021 年 |
| 云南福能新能源有限责任公司 | 管粮山农业光伏电站项目 | 2016-2018 年 | 2019-2021 年 |
| 南平市配售电有限责任公司 | 南平新城低碳科技园光伏项目 | 2017-2019 年 | 2020-2022 年 |

②纺织业务

根据福建省科学技术厅、福建省财政厅、福建省国家税务局和福建省地方税务局联合发布的闽科高[2015]37 号文，福建南纺有限责任公司被认定为高新技术企业，高新技术企业证书编号为 GR201535000281，有效期 3 年。根据南地税征税通[2015]36 号税务事项通知书（备案通知），福建南纺有限责任公司 2015 年至 2017 年享受高新技术企业所得税优惠政策，所得税减按 15% 计征。

（十一）重大期后事项

截至本募集说明书签署日，公司无需要披露的重大期后事项。

三、现金流量分析

报告期内，现金流量基本情况如下表所示：

单位：万元

| 项目 | 2018 年 1-6 月 | 2017 年度 | 2016 年度 | 2015 年度 |
|---------------|--------------|-------------|-------------|-------------|
| 经营活动产生的现金流量净额 | 74,586.57 | 169,972.24 | 176,157.00 | 250,153.01 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -45,934.57 | -210,876.00 | -241,402.11 | -135,006.00 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -29,749.12 | 49,015.09 | 173,290.46 | -110,269.33 |

| | | | | |
|--------------|------------------|-----------------|-------------------|-----------------|
| 汇率变动对现金的影响 | -37.10 | -39.37 | 48.32 | 71.69 |
| 现金及现金等价物净增加额 | -1,134.22 | 8,071.95 | 108,093.68 | 4,949.37 |

（一）经营活动现金流量

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|-----------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 经营活动现金流入小计 | 404,445.57 | 720,755.58 | 678,675.17 | 783,831.78 |
| 经营活动现金流出小计 | 329,859.00 | 550,783.34 | 502,518.16 | 533,678.77 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 74,586.57 | 169,972.24 | 176,157.00 | 250,153.01 |
| 净利润 | 38,118.89 | 84,928.17 | 106,974.18 | 112,376.48 |
| 经营活动产生的现金流量净额/ 净利润 | 1.96 | 2.00 | 1.65 | 2.23 |

公司经营活动现金流主要来自发电、供热及纺织品生产、销售产生的收入。报告期内，公司经营活动现金流量净额分别为 250,153.01 万元、176,157.00 万元、169,972.24 万元、74,586.57 万元，各期经营活动产生的现金流量净额均高于当期净利润，公司获取现金的能力较强。2016 年经营活动产生的现金流量净额占当期净利润的比例略有下降，主要系受 12 月电力调峰影响，公司期末发电量增加，应收账款也同比增加。

（二）投资活动现金流量

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|---------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 投资活动现金流入小计 | 11,308.59 | 114,536.15 | 145,454.62 | 4,065.63 |
| 投资活动现金流出小计 | 57,243.15 | 325,412.15 | 386,856.72 | 139,071.63 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -45,934.57 | -210,876.00 | -241,402.11 | -135,006.00 |

公司投资活动产生的现金流量净额均为负数，主要原因为公司购买理财产品、持续进行项目建设及长期股权投资。2016 年公司投资活动现金流出较 2015 年增加 247,785.10 万元，主要系前次非公开发行股份募集资金到位后，公司增加对募投项目的建设投资，以及使用暂时闲置的募集资金累计购买理财产品 227,000.00 万元而导致的现金流出；投资活动现金流入较 2015 年增加 141,388.99 万元，主要系当期购买的 140,000.00 万元理财产品到期收回而产生的现金流入。

（三）筹资活动现金流量

单位：万元

| 项目 | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
|------------|-----------|------------|------------|-----------|
| 筹资活动现金流入小计 | 83,500.00 | 180,550.00 | 333,099.99 | 36,850.00 |

| | | | | |
|----------------------|-------------------|------------------|-------------------|--------------------|
| 筹资活动现金流出小计 | 113,249.12 | 131,534.91 | 159,809.53 | 147,119.33 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -29,749.12 | 49,015.09 | 173,290.46 | -110,269.33 |

公司主要的筹资手段为银行借款及股权融资，筹资活动主要服务于公司项目建设的投资需求。2016年筹资活动现金流入较2015年增加296,249.99万元，主要系公司当年完成非公开发行股份，扣除发行费用后募集资金净额为268,133.64万元。2017年筹资活动现金流入较2016年减少152,549.99万元，一方面公司取得借款收到的现金较2016年增加121,900.00万元，另一方面吸收投资收到的现金较2016年减少274,449.99万元。

四、资本性支出分析

（一）公司报告期内重大资本性支出情况

报告期内，公司购建固定资产、无形资产及其他长期资产所支付的金额分别为132,154.63万元、128,533.67万元、126,272.45万元、55,042.75万元。公司非股权投资的资本性支出主要系风电场、热电厂、光伏电站等项目的建设投资。

报告期内，公司投资设立了若干子公司，详见“第六节 财务会计信息”之“三、合并报表范围的变化情况”。此外，为解决同业竞争，履行与重大资产重组相关的承诺，以及做优做强主业，提升经营规模和盈利能力，公司对外参股投资也逐年增加。报告期内，公司对外参股投资情况如下表所示：

| 被投资公司名称 | 当期投资额（万元） | | | |
|---------------|------------------|-------------------|------------------|-----------------|
| | 2018年1-6月 | 2017年度 | 2016年度 | 2015年度 |
| 福建省配电销电有限责任公司 | - | - | - | 2,000.00 |
| 海峡发电有限责任公司 | 1,400.00 | 21,000.00 | 10,500.00 | 3,500.00 |
| 华能霞浦核电有限公司 | - | - | 3,000.00 | 1,000.00 |
| 中核霞浦核电有限公司 | - | - | - | 180.00 |
| 福建宁德第二核电有限公司 | 633.00 | 1,480.00 | 1,000.00 | - |
| 国核（福建）核电有限公司 | - | - | 1,750.00 | - |
| 福建省石狮热电有限责任公司 | - | 17,157.90 | - | - |
| 国电泉州热电有限公司 | - | 54,346.68 | - | - |
| 福建省能源集团财务有限公司 | - | 14,815.96 | - | - |
| 宁德市环三售电有限公司 | - | 1,740.00 | - | - |
| 华润电力（温州）有限公司 | 52,317.62 | - | - | - |
| 合计 | 54,350.62 | 110,540.54 | 16,250.00 | 6,680.00 |

（二）未来可预见的重大资本性支出计划

公司将围绕“大力发展新型清洁能源发电，做强做大热电联产业务，促进纺织业务转型升级”的发展战略，根据经营计划，深入挖潜增效，加快项目建设进度。截至本募集说明书签署日，莆田大蚶山、莆田石塘、龙海新厝、龙海新村、莆田坪洋和龙海港尾 6 个风电项目已建成投产。未来公司一方面将大力发展清洁能源发电，积极推进永春外山、南安洋坪、莆田潘宅、平海湾 F 区海上风电等本次募投项目的建设，具体详见本募集说明书“第八节 本次募集资金运用”部分；另一方面公司坚持做大做强热电联产业务，稳步推进晋南热电联产在建项目的建设。同时，公司将加快企业转型升级步伐，大力发展非织造布产业，加快医疗、卫生、车用、环保过滤等产业用纺织品的研发和技术工艺创新，有序推进南纺公司“退城入园”和高新产业园建设项目，进一步提高细分市场占有率，为公司带来新的利润增长点。

五、报告期内会计政策和会计估计变更情况

（一）会计政策变更

1、2015 年无会计政策变更事项

2、2016 年会计政策变更

2016 年 12 月 3 日，财政部发布了《增值税会计处理规定》（财会[2016]22 号），适用于 2016 年 5 月 1 日起发生的相关交易。

2017 年 3 月 28 日，公司召开第八届董事会第六次会议，审议通过了《关于执行财政部 2016 年新颁布<增值税会计处理规定>的议案》。公司自 2016 年 5 月 1 日起开始执行新的会计政策。

| 会计政策变更的内容和原因 | 审批程序 | 受重要影响的报表项目名称和金额 |
|--|--------------------------------|---|
| 将利润表中的“营业税金及附加”项目调整为“税金及附加”项目。 | 2017 年 3 月 28 日公司第八届董事会第六次会议决议 | 税金及附加 |
| 将自 2016 年 5 月 1 日起企业经营活动发生的房产税、土地使用税、车船使用税、印花税从“管理费用”项目重分类至“税金及附加”项目，2016 年 5 月 1 日之前发生的税费不予调整。比较数据不予调整。 | | 调增税金及附加本年金额 13,033,960.41 元，调减管理费用本年金额 13,033,960.41 元。 |

3、2017 年会计政策变更

财政部于 2017 年 4 月 28 日发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》(财会[2017]13 号),自 2017 年 5 月 28 日起施行,对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营,要求采用未来适用法处理。

财政部于 2017 年 5 月 10 日发布了《企业会计准则第 16 号——政府补助》(财会[2017]15 号),对 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理,对 2017 年 1 月 1 日至新政府补助准则施行日之间新增的政府补助根据新政府补助准则进行调整,可比会计期间的财务报表不进行追溯调整。

财政部于 2017 年 12 月 25 日发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》,对一般企业财务报表格式进行了修订,适用于 2017 年度及以后期间的财务报表。

2017 年 8 月 28 日,公司召开第八届董事会第七次会议,审议通过了《关于执行财政部 2017 年新修订<企业会计准则第 16 号-政府补助>的议案》;2018 年 3 月 14 日,公司召开第八届董事会第八次会议,审议通过了《关于会计政策变更的议案》。公司于规定的起始日开始执行上述会计政策。

| 会计政策变更的内容和原因 | 审批程序 | 受重要影响的报表项目名称和金额 |
|---|--------------------------------|--|
| 在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”,比较数据相应调整。 | 2018 年 3 月 14 日第八届董事会第八次会议审议通过 | 列示持续经营净利润本年金额 849,281,658.83 元;列示终止经营净利润本年金额 0.00 元。 |
| 满足持有待售条件的非流动资产或处置组划分为持有待售资产,比较数据不调整。 | | 持有待售资产: 32,799,111.45 元。 |
| 自 2017 年 1 月 1 日起,将与企业日常活动相关应计入其他收益的政府补助从“营业外收入”项目调整至“其他收益”项目;对 2017 年 1 月 1 日已存在的政府补助采用未来适用法处理,比较数据不予调整。 | 2017 年 8 月 28 日第八届董事会第七次会议审议通过 | 其他收益: 46,222,236.15 元 |

4、2018 年 1-6 月无会计政策变更事项

(二) 会计估计变更

报告期内，公司无会计估计变更事项。

六、财务状况和盈利能力的未来发展趋势

（一）财务状况发展趋势

1、资产状况发展趋势

本次可转债募集资金主要用于投资建设陆上风电和海上风电项目。在本次募集资金到位后，公司流动资产和非流动资产规模均将显著扩大。随着公司业务规模的扩大，公司总资产规模将持续增长。

2、负债状况发展趋势

公司资产负债率近年来低于同行业平均水平，偿债能力较强。本次可转债发行募集资金到位后，公司将获得长期发展资金，财务风险依旧较低，债务结构合理。未来公司将根据实际经营的需要，保持合理的资产负债结构。

（二）盈利能力发展趋势

1、电力市场

公司现役和在建、筹建或参股项目主要为可再生能源（风能和太阳能）发电、清洁能源（核能）发电、高效节能低排发电（热电联产、天然气发电），此类项目符合国家优先保障发电或鼓励发电项目，符合发电行业未来发展趋势。公司也将适时介入大用户直供、分布式能源等业务领域，抓住售电侧市场化改革机遇，整合发电、配电、售电业务，优化公司产业链。

本次募集资金投资项目涉及三项陆上风电项目和一项海上风电项目，公司产品结构进一步优化，竞争能力和可持续发展能力进一步提高。

2、纺织市场

“十三五”期间，随着生态环保意识的提升、健康养老产业的发展、新兴产业的壮大和“一带一路”的建设等，都为产业用纺织品行业创造了新的发展空间，新材料、新装备、信息技术等科技进步为行业发展提供了有力的支持。公司将抓住这一机遇，加快企业转型升级步伐，进一步提高细分市场占有率，提升产品在高新技术领域的应用能力，为公司带来新的利润增长点。

公司未来将继续做大做强主业，依托持续创新优势，强化内部管理，积极开拓市场，进一步提升企业间的协同效应，提升公司产品的市场竞争力；发挥上市公司综合能力，加强资本运作。因此，公司未来盈利能力整体趋势向好。

第八节 本次募集资金运用

一、本次募集资金使用计划

本次公开发行可转换公司债券募集资金总额预计不超过 283,000.00 万元，扣除发行费用后拟全部投资以下项目：

单位：万元

| 序号 | 项目名称 | 拟投资总额 | 募集资金投资额 |
|----|----------------|-------------------|-------------------|
| 1 | 永春外山风电场项目 | 18,903.36 | 10,400.00 |
| 2 | 南安洋坪风电场项目 | 18,122.57 | 12,400.00 |
| 3 | 莆田潘宅风电场项目 | 70,835.64 | 62,500.00 |
| 4 | 莆田平海湾海上风电场F区项目 | 368,363.40 | 197,700.00 |
| 合计 | | 476,224.97 | 283,000.00 |

“永春外山风电场项目”、“南安洋坪风电场项目”、“莆田潘宅风电场项目”3个陆上风电场项目的实施主体分别为公司三家全资子公司福建省永春福能风电有限公司、福建省南安福能风电有限公司和福能埭头（莆田）风力发电有限公司。“莆田平海湾海上风电场 F 区项目”实施主体为公司控股子公司福建省三川海上风电有限公司，其股权结构为福建省福能新能源有限责任公司持股 51%、海峡发电有限责任公司持股 39%（其中福能股份持有海峡发电有限责任公司 35% 股份）、厦门华夏国际电力发展有限公司持股 10%，因此，公司直接和间接合计持有三川风电 64.65% 股份。

若本次发行募集资金数额少于上述项目拟投入募集资金总额，不足部分将由公司以自有资金或通过其他融资方式自筹解决。

若公司在本次发行的募集资金到位前，根据公司经营状况和发展规划，利用自筹资金对募集资金项目进行先行投入，则先行投入部分将在本次发行募集资金到位后以募集资金予以置换。

公司董事会可以根据股东大会的授权，在不改变募集资金投资项目的前提下，根据募集资金投资项目的审批、核准、备案或实施进度以及资金需求轻重缓急等实际情况，对上述项目的募集资金投入顺序和金额进行适当调整。

二、本次发行的背景和目的

（一）本次发行的背景

1、国家出台多项政策鼓励风电发展

2014年6月，国务院办公厅发布《能源发展战略行动计划（2014-2020年）》，提出加快构建清洁、高效、安全、可持续的现代能源体系，大幅增加风电、太阳能、地热能等可再生能源和核电消费比重，形成与我国国情相适应、科学合理的能源消费结构，大幅减少能源消费排放，促进生态文明建设；大力发展分散式风电，稳步发展海上风电，到2020年，风电装机达到2亿千瓦。

2016年3月18日，新华社授权发布《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》，提出继续推进风电、光伏发电发展，积极支持光热发电，并完善风能、太阳能、生物质能发电扶持政策。

2017年2月10日，国家能源局印发《2017年能源工作指导意见》，提出要推进非化石能源规模化发展；积极发展水电、稳步发展风电、安全发展核电、大力发展太阳能、积极开发利用生物质能和地热能。

2、福建省风电等非水电可再生能源发展潜力较大

福建省地处我国东南沿海，台湾海峡独特的“狭管效应”赋予了福建地区优越的风力资源，因此福建省属于全国风能最丰富的地区之一。2016年福建省风电平均利用小时数居全国第一，可供风力发电的场址较多，发展风电拥有得天独厚的自然优势。目前为止，福建省风电未出现弃风限电情况，因此福建省内风电企业的产能利用率较高。

2016年2月29日，国家能源局印发《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》（国能新能〔2016〕54号），建立可再生能源开发利用目标引导制度，其中，2020年福建省全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重指标为7%，而2017年底福建省风电、光伏发电量占全省总发电量的比例为3.21%，远低于这一目标。

根据《福建省国民经济和社会发展第十三个五年规划纲要》，福建省将“大力发展新能源和可再生能源，有序发展风电等非化石能源和可再生能源，打造清洁能源发展示范省份。稳步推动陆上风电规模化开发和管理，积极推进一批海上风电项目建设，力争到 2020 年全省风电装机规模比 2015 年翻一番。加快推进国家级新能源示范城市建设，建设国家级海上风电研发中心。风电方面重点推进莆田南日岛、莆田平海湾、福清海坛海峡、平潭大练岛、平潭长江澳等海上风电项目。”

3、公司积极布局和筹建新型能源发电产业，优化电力结构

公司于 2014 年实施重大资产重组，福能集团将旗下的优质电力业务资产注入公司，重组完成后，公司的主营业务由纺织变更为电力和纺织，福能股份成为福能集团控股的电力投资运作平台，主要收入和利润来源来自于电力业务。

成功转型后，公司抓住中国（福建）自由贸易试验区、21 世纪海上丝绸之路核心区、新一轮电力体制改革有利机遇，优化电力业务结构，按照“大力发展新型能源发电，做强做大热电联产业务”的思路，以风能、太阳能等清洁可再生能源发电和清洁高效的核能、热电联产项目为发展导向，适时介入水能、地热能等清洁能源发电项目，积极拓展上下游产业链，积极开展配售电等业务。公司业务范围涵盖风电、核电、配售电，项目地址遍及福州、莆田、漳州这几个风力资源较丰富的地区，目前公司在建、前期、收购及储备的项目较多，项目资金需求量大。

（二）本次发行的目的

1、提升公司经营业绩，促进公司战略的进一步落实

公司风力发电属于清洁可再生能源发电，符合国家和福建省鼓励清洁能源发展的产业政策，风力发电量由国网福建省电力有限公司全额消纳，未发生“弃风限电”情况。

本次募投项目的实施将为公司带来良好的利润贡献。丰厚的投资回报以及稳定的现金流入可以显著增强公司的盈利能力，改善公司的经营业绩，促进公司“大力发展新型能源发电，做强做大热电联产业务”战略的进一步落实。

2、充实公司资金实力，为公司持续发展提供支持

电力行业属于资金密集型行业，随着经营规模的增长和投资需求的加大，公司面临较大的资金压力。目前，公司正处于业务发展的关键时期，公司在建、前期、收购及储备的项目较多，公司自有资金不足以覆盖全部的投资项目，通过本次公开发行，公司总资产规模将大幅增长，可以进一步充实公司的资金实力，为公司长期可持续发展奠定坚实基础。

3、促进当地经济发展，产生良好的社会效益和生态效益

风电场项目是利用可再生能源给区域电网供电，为当地经济发展和人民生活提供一定的电力补充，对地区经济发展将起到积极的作用；福建省海上风电具有资源丰富、场址远离居住区、不占地、不破坏防护林、适合兴建大型风电场且装机利用小时高等优势。

三、本次募集资金投资项目的具体情况

本次公开发行可转换公司债券募集资金总额预计不超过 283,000.00 万元，扣除发行费用后拟全部投资以下项目：

单位：万元

| 序号 | 项目名称 | 拟投资总额 | 募集资金投资额 |
|----|----------------|-------------------|-------------------|
| 1 | 永春外山风电场项目 | 18,903.36 | 10,400.00 |
| 2 | 南安洋坪风电场项目 | 18,122.57 | 12,400.00 |
| 3 | 莆田潘宅风电场项目 | 70,835.64 | 62,500.00 |
| 4 | 莆田平海湾海上风电场F区项目 | 368,363.40 | 197,700.00 |
| 合计 | | 476,224.97 | 283,000.00 |

（一）项目概况

1、永春外山风电场项目

项目名称：永春外山风电场项目

经营主体：福建省永春福能风电有限公司

建设地点：泉州市永春县外山乡云峰村

建设内容：总装机规模 20MW，建设内容包括 10 台 2MW 风力发电机组，一座 110kV 升压变电站

建设时间：9 个月

2、南安洋坪风电场项目

项目名称：南安洋坪风电场项目

经营主体：福建省南安福能风电有限公司

建设地点：南安市向阳乡洋坪村

建设内容：总装机规模 20MW，建设内容包括 10 台 2MW 级风力发电机组

建设时间：7 个月

3、莆田潘宅风电场项目

项目名称：莆田潘宅风电场项目

经营主体：福能埭头（莆田）风力发电有限公司

建设地点：莆田市秀屿区埭头镇潘宅东南侧

建设内容：总装机规模 85MW，建设内容包括 34 台 2.5MW 级风力发电机组

建设工期：12 个月

4、莆田平海湾海上风电场 F 区项目

项目名称：莆田平海湾海上风电场 F 区项目

经营主体：福建省三川海上风电有限公司

建设地点：莆田市秀屿区南日岛南部海域，220kV 陆上升压变电站位于秀屿区南日镇

建设内容：总装机规模 200MW，同时建设 1 座 220kV 陆上升压变电站。

建设时间：36 个月

（二）项目基本情况

1、永春外山风电场项目

风电是清洁能源,是国家大力提倡和扶持的电力产业,具有广阔的发展前景。该风电场有效风时数较高,风向稳定,风能分布集中,场址区域地质构造稳定,风电场外部交通运输条件较好,接入系统较好,建设条件较好,当地政府的积极性和支持度高,社会效益明显,具有开发价值。风电场规划建设 10 台 2MW 机组,装机容量 20MW,年平均上网电量 4,657 万千瓦时,等效满负荷年利用小时数 2,329 小时,项目可行。

2、南安洋坪风电场项目

南安洋坪风电场项目符合国家提倡的发展可再生能源政策,场址区域地质构造稳定,风电场外部交通运输条件较好,接入系统较好,建设条件较好。本工程主要任务是给区域电网供电,为南安市经济发展和人民生活提供一定的电力补充,对地区经济发展将起到积极的作用。地方政府对开发风电的积极性和支持度高,社会效益明显,具有开发价值。风电场规划建设 10 台 2MW 机组,装机容量 20MW,年平均上网电量 4,314 万千瓦时,等效满负荷年利用小时数 2,157 小时,项目可行。

3、莆田潘宅风电场项目

莆田潘宅风电场项目符合国家提倡的发展可再生能源政策,可节约不可再生的一次能源,具有显著的环境效益和一定的社会效益,当地政府部门也有较高的积极性。该风电场厂址风能资源丰富,区域地质相对稳定,接入系统方便,交通运输便利,开发建设条件良好,具有开发价值。根据现场条件规划布置,风电场规划建设 34 台单机容量 2.5MW 机组,装机容量 85MW,年平均上网电量 28,771.3 万千瓦时,等效满负荷年利用小时数 3,385 小时,项目可行。

4、莆田平海湾海上风电场 F 区项目

海上风电场 F 区项目受台湾海峡“狭管效应”的影响,风能资源丰富,建设条件良好,当地政府的积极性和支持度高,社会效益明显,具有一定经济开发价值,项目建成后还可以提供大量的清洁电力替代常规火电,每年可节约标煤约 20 万吨,具有较大的节能减排效益和生态环境效益。根据现场条件规划布置,风电场

规划建设 40 台单机容量 5MW 机组,装机容量 200MW,年平均上网电量 65,017.00 万千瓦时,等效满负荷年利用小时数 3,251 小时,项目可行。

(三) 项目建设的必要性

1、风能资源丰富,有利于能源与环境协调发展

福建省地处我国东南沿海,省内水力资源较为丰富,但经长期开发,现可规模开发的项目已很少,且常规能源资源中,煤炭资源贫乏,石油、天然气尚未发现,属南方缺能省份之一。但福建省沿海属于全国风能最丰富的地区之一,可供风力发电的场址较多,发展风电拥有得天独厚的自然优势。大规模开发本省丰富的风能资源,有利于减少对省外一次能源输入的依赖,满足能源与环境协调发展的要求,实现能源资源的合理开发利用和优化配置。

2、区域用电需求旺盛,有利于提高经济效益

2017 年福建省风电平均利用小时数 2,756 小时,居全国第一。2017 年底福建省风电、光伏装机容量 320.91 万千瓦,约占全省总装机容量的 5.78%,2017 年风电、光伏发电量 70.20 亿千瓦时,约占全省总发电量 3.21%,远低于国家能源局《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》(国能新能[2016]54 号)规定的福建全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重 7% 指标,公司风力发电量由国网福建省电力有限公司全额消纳,未发生“弃风限电”情况。

3、扩大风电项目数量,有利于加强公司风电业务的市场地位

公司在风电领域经过多年的积累,建立了资源勘测、风电场建设、风机运行和生产运维等方面的经验优势、技术优势及从事风电行业的优秀管理团队。截至 2017 年底,公司(包括下属子公司)已投产运营风电装机规模 66.40 万千瓦,约占福建省 2017 年末风电装机规模的 26.35%。公司 2017 年风电发电量约 18.84 亿千瓦时,约占福建省 2017 年风电发电量的 29.21%。由于未来福建区域风电企业的竞争主要是风电资源和项目开发权的竞争,募投项目的实施将会极大加强公司风电业务的市场竞争力和市场地位。

4、国家政策驱动海上风电建设,有利于公司未来业务发展

根据《风电发展“十二五”规划》，到 2015 年海上风电装机容量达到 5GW，然而最终实际完成率较低。2016 年 11 月，国家能源局公布的《风电发展“十三五”规划》仍然维持 5GW 规划目标不变，并且将总量目标拆解至各省份并网目标，其中重点推动江苏、浙江、福建、广东等四省的海上风电建设，累计并网规模占全国规划规模的 90%，开工规模占比 85%。公司地处国家风电政策重点推动地区，海上风电场 F 区项目的实施，作为公司新的利润增长点，有利于提升公司未来盈利能力。

（四）项目资格文件取得情况

1、永春外山风电场项目

截至本募集说明书出具日，永春外山风电场项目已经取得的项目主要文件如下：

| 序号 | 事项 | 内容 | 文号/编号/批准日期 |
|----|------|-------------------------------|-----------------------------------|
| 1 | 前期批复 | 泉州市发展和改革委员会关于支持永春外山风电场项目建设的报告 | 泉发改[2015]326号 |
| 2 | 土地审批 | 建设项目用地预审意见书 | 泉国土资预[2015]30号 |
| 3 | 社稳意见 | 福建省重大固定资产投资项目社会稳定风险评估意见书 | 2015年10月22日 |
| 4 | 环评批复 | 泉州市环保局关于批复永春外山风电场工程环境影响报告表的函 | 泉环评审[2015]表26号 |
| 5 | 项目核准 | 福建省发展和改革委员会关于永春外山风电场项目核准的复函 | 闽发改网能源函[2015]264号 |
| 6 | 权属证明 | 中华人民共和国不动产权证书 | 闽（2017）永春县不动产权第0005469号-第0005479号 |

2、南安洋坪风电场项目

截至本募集说明书出具日，南安洋坪风电场项目已经取得的项目主要文件如下：

| 序号 | 事项 | 内容 | 文号/编号/批准日期 |
|----|------|-------------------------------|----------------|
| 1 | 前期批复 | 泉州市发展和改革委员会关于支持南安洋坪风电场项目建设的报告 | 泉发改[2015]327号 |
| 2 | 土地审批 | 建设项目用地预审意见书 | 泉国土资预[2015]34号 |
| 3 | 社稳意见 | 福建省重大固定资产投资项目社会稳定风险评估意见书 | 2015年11月4日 |
| 4 | 环评批复 | 泉州市环保局关于批复南安洋坪风电场 | 泉环评审[2015]表27号 |

| 序号 | 事项 | 内容 | 文号/编号/批准日期 |
|----|------|-----------------------------|-------------------------|
| | | 工程环境影响报告表的函 | |
| 5 | 项目核准 | 福建省发展和改革委员会关于南安洋坪风电场项目核准的复函 | 闽发改网能源函[2015]263号 |
| 6 | 权属证明 | 中华人民共和国不动产权证书 | 闽（2017）南安市不动产权第1100007号 |

3、莆田潘宅风电场项目

截至本募集说明书出具日，莆田潘宅风电场项目已经取得的项目主要文件如下：

| 序号 | 事项 | 内容 | 文号/编号/批准日期 |
|----|------|------------------------------------|----------------------------------|
| 1 | 前期批复 | 莆田市发展和改革委员会关于支持开展莆田潘宅风电场项目开展前期工作的函 | 莆发改函[2015]12号 |
| 2 | 用地审批 | 建设项目用地预审意见书 | 莆国土资预[2015]3号 |
| 3 | 环评批复 | 莆田市环保局关于莆田潘宅风电场工程环境影响报告书的批复 | 莆环保评[2015]64号 |
| 4 | 社稳意见 | 福建省重大固定资产投资项目社会稳定风险评估意见书 | 2015年11月9日 |
| 5 | 项目核准 | 福建省发展和改革委员会关于莆田潘宅风电场项目核准的复函 | 闽发改网能源函[2015]258号 |
| 6 | 变更备案 | 福能隸头（莆田）风力发电有限公司关于莆田潘宅风电场建设机型变更的报告 | 隸头风电综字[2017]5号 |
| 7 | 权属证明 | 中华人民共和国不动产权证书 | 闽（2018）莆田市不动产权第XY00872号-第000905号 |

4、莆田平海湾海上风电场F区项目

截至本募集说明书出具日，海上风电场F区项目已经取得的项目主要文件如下：

| 序号 | 事项 | 内容 | 文号/编号/批准日期 |
|----|------|------------------------------------|-----------------|
| 1 | 前期批复 | 莆田市发展和改革委员会关于莆田平海湾海上风电场F区项目建设意见的报告 | 莆发改[2017]65号 |
| 2 | 海域审批 | 莆田市海洋与渔业局关于莆田平海湾海上风电场F区项目的预审意见 | 莆海渔审[2017]2号 |
| 3 | 土地审批 | 福建省国土资源厅建设用地预审意见书 | 闽国土资[2017]预003号 |
| 4 | 社稳意见 | 福建省重大固定资产投资项目社会稳定风险评估意见书 | 2016年12月26日 |
| 5 | 环评批复 | 莆田市环保局关于莆田平海湾F区海上 | 莆环保[2016]28号 |

| 序号 | 事项 | 内容 | 文号/编号/批准日期 |
|----|------------|--|----------------------|
| | | 风电场项目陆上升压站环境影响报告表的批复 | |
| 6 | 环评批复 | 关于莆田平海湾F区海上风电场工程海洋影响书的审查批准意见 | 闽海渔函[2017]17号 |
| 7 | 项目核准 | 福建省发展和改革委员会关于莆田平海湾海上风电场F区项目核准的复函 | 闽发改网能源函[2017]58号 |
| 8 | 土地农转用及征收批复 | 福建省人民政府关于莆田平海湾海上风电场F区工程建设农用地转用和土地征收的批复 | 闽征地[2018]89号 |
| 9 | 用海批复 | 福建省人民政府关于莆田平海湾海上风电场F区用海的批复 | 闽政海域[2018]7号 |
| 10 | 权属证明 | 中华人民共和国不动产权证书 | 闽（2018）海不动产权0000028号 |
| 11 | 合同文件 | 国有建设用地使用权出让合同 | 3503052018B00154 |

（五）项目土地或海域使用权取得最新进展情况

1、永春外山风电场项目

本项目位于永春县外山乡云峰村附近的山坡地，用地符合当地的发展规划。截至本募集说明书出具日，项目已取得该项目用地土地不动产权证书，权证号为闽（2017）永春县不动产权第 0005469 号-第 0005479 号。

2、南安洋坪风电场项目

本项目位于本项目位于南安市向阳乡洋坪村附近的山坡地，用地符合当地的发展规划。截至本募集说明书出具日，项目已取得该项目用地不动产权证书，权证号为闽（2017）南安市不动产权第 1100007 号。

3、莆田潘宅风电场项目

本项目在莆田市秀屿区埭头镇潘宅东南侧建设，用地符合当地的发展规划。截至本募集说明书出具日，项目已取得该项目用地土地不动产权证书，权证号为闽（2018）莆田市不动产权第 XY00872 号-第 000905 号。

4、莆田平海湾海上风电场项目

（1）土地

本项目陆上升压站部分在莆田市秀屿区南日镇岩下村建设，用地符合当地的发展规划。截至本募集说明书出具日，莆田市国土资源局秀屿分局与福建省三川海上风电有限公司已就“莆田平海湾海上风电场 F 区项目”项目用地签署《国有建设用地使用权出让合同》并已支付该土地出让款项。

(2) 海域

本项目风机机组在莆田市秀屿区平海湾、南日岛南侧海域建设。截至本募集说明书出具日，项目已取得该项目用海不动产权证书，权证号为闽（2018）海不动产权第 0000028 号。

(六) 项目投资估算

1、永春外山风电场项目

本项目主要由风力发电机组、升压站、集电线路、风电场内交通工程及施工辅助工程等组成，项目投资估算如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 投资金额 | 拟用募集资金投入 |
|----|--------------|------------------|-----------|
| 1 | 工程静态总投资 | 18,843.36 | 10,400.00 |
| 2 | 铺底流动资金 | 60.00 | |
| | 总投资合计 | 18,903.36 | |

2、南安洋坪风电场项目

本项目主要由风力发电机组、集电线路、风电场内交通工程及施工辅助工程等组成，项目投资估算如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 投资金额 | 拟用募集资金投入 |
|----|--------------|------------------|-----------|
| 1 | 工程静态总投资 | 18,062.57 | 12,400.00 |
| 2 | 铺底流动资金 | 60.00 | |
| | 总投资合计 | 18,122.57 | |

3、莆田潘宅风电场项目

本项目主要由风力发电机组、集电线路、风电场内交通工程及施工辅助工程等组成，项目投资估算如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 投资金额 | 拟用募集资金投入 |
|----|-------------|------------------|-----------|
| 1 | 工程静态总投资 | 70,580.65 | 62,500.00 |
| 2 | 铺底流动资金 | 255.00 | |
| | 投资合计 | 70,835.65 | |

4、莆田平海湾海上风电场 F 区项目

本项目主要由风力发电机组、集电线路、风电场内交通工程及施工辅助工程等组成，项目投资估算如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 投资金额 | 拟用募集资金投入 |
|----|-------------|-------------------|------------|
| 1 | 工程静态总投资 | 354,440.40 | 197,700.00 |
| 2 | 建设期利息 | 12,923.00 | |
| 3 | 铺底流动资金 | 1,000.00 | |
| | 投资合计 | 368,363.40 | |

(七) 项目经济效益评价

1、永春外山风电场项目

按照不含增值税上网电价 0.5214 元/kWh（含税 0.61 元/kWh），测算达产后平均年发电销售收入（不含税）为 2,428.01 万元，平均税后利润为 949.73 万元，按 20 年生产期计算，全部投资税后财务内部收益率 8.54%，作为可再生能源发电项目，各项财务指标合理，具备较好的盈利能力。

2、南安洋坪风电场项目

按照不含增值税上网电价 0.5214 元/kWh（含税 0.61 元/kWh），测算达产后平均年发电销售收入（不含税）为 2,249.18 万元，平均税后利润为 878.06 万元，按 20 年生产期计算，全部投资税后财务内部收益率 8.28%，作为可再生能源发电项目，各项财务指标合理，具备较好的盈利能力。

3、莆田潘宅风电场项目

按照不含增值税上网电价 0.5214 元/kWh（含税 0.61 元/kWh），测算达产后平均年发电销售收入（不含税）为 15,000.43 万元，平均税后利润为 8,973.62 万元，按 20 年生产期计算，全部投资税后财务内部收益率 19.24%，作为可再生能源发电项目，各项财务指标合理，具备较好的盈利能力。

4、莆田平海湾海上风电场 F 区项目

按照不含增值税上网电价 0.7265 元/kWh（含税 0.85 元/kWh），测算达产后平均年发电销售收入（不含税）为 46,308.39 万元，平均税后利润为 16,115.22 万元，按 25 年生产期计算，全部投资税后内部收益率 8.99%，作为可再生能源发电项目，各项财务指标合理，具备较好的盈利能力。

四、本次募集资金运用对公司经营管理及财务状况的影响

（一）本次募集资金运用对公司经营管理的影响

本次可转债发行前后，公司的主营业务未发生改变。

本次发行可转债是公司保持可持续发展、进一步做大做强主营业务的重要战略措施。同时随着募投项目的实施，有利于公司积极推进“大力发展新型清洁能源发电，做强做大热电联产业务”的发展战略，完善公司的业务结构和市场布局，进一步增强公司的综合竞争优势，全面提高盈利能力。

（二）本次募集资金运用对财务状况的影响

本次可转债的发行将进一步扩大公司的资产规模。募集资金到位后，公司的总资产和总负债规模均会有所增长；如未来可转债持有人陆续实现转股，公司的资产负债率将逐步降低。

本次公开发行募集资金到位后，公司的筹资活动现金流入将相应增加。随着公司募集资金投资项目的建成后，随着项目示范效益的显现，将会推动公司主营业务的增长，公司主营业务的盈利能力将得以加强，公司经营活动产生的现金流量情况将得到提升。

五、募集资金专户存储的相关措施

公司已根据《公司法》、《证券法》、《首次公开发行股票并上市管理办法》、《上市公司证券发行管理办法》、《关于前次募集资金使用情况报告的规定》、《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》、《上海证券交易所股票上市规则》及《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法（2013 年修订）》等有关法律、法规和规范性文件的要求，结合公司实际情况，制定了

《募集资金管理制度》。

公司将严格遵循《募集资金管理制度》的规定，在本次募集资金到位后建立专项账户，并及时存入公司董事会指定的专项账户，严格按照募集资金使用计划确保专款专用。

第九节 历次募集资金运用调查

一、历次募集资金使用的基本情况

(一) 2004年首次公开发行股票

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2004]13号文的核准,公司首次公开发行8,000万股人民币普通股,发行价格为4.40元/股,共募集资金352,000,000.00元,扣除交易所发行手续费及券商承销手续费13,383,169.51元后,已缴入募集的股款为人民币338,616,830.49元,由主承销商海通证券股份有限公司于2004年5月20日汇入公司在中国工商银行南平市工行延平支行开设的1406041629001072611账号内。扣除其它发行费用4,130,000.00元后,公司实际募集资金总额为334,486,830.49元。上述募集资金到位情况业经福建华兴有限责任公司会计师事务所于2004年5月20日出具的闽华兴所(2004)验字F-003号《验资报告》予以验证。募集资金已使用完毕。

(二) 2014年重大资产重组

根据公司2013年第一次临时股东大会审议通过的重大资产重组方案、第七届董事会第七次临时会议审议通过的《关于调整公司重大资产重组股份发行数量和发行价格的议案》及该次会议决议、第七届董事会第八次临时会议审议通过的《关于调整公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》及该次会议决议,公司向福能集团发行969,863,611股股份,购买其所持有的鸿山热电100%股权、福能新能源100%股权和晋江气电75%股权,发行价格为每股4.79元,发行股份购买资产交易的对价为464,564.67万元。

2014年7月9日,中国证监会出具了《关于核准福建南纺股份有限公司向福建省能源集团有限责任公司发行股份购买资产的批复》(证监许可[2014]686号)及《关于核准福建省能源集团有限责任公司公告福建南纺股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》(证监许可[2014]687号),核准公司发行股份购买资产及核准豁免福能集团的要约收购义务。

2014年7月17日，重组标的资产过户至公司名下。2014年7月18日，立信会计师事务所(特殊普通合伙)对发行股份购买资产进行了验资，并出具了《福建南纺股份有限公司验资报告》(信会师报字[2014]第113838号)。截至2014年7月18日止，公司实际增资96,986.3611万股，其中股本969,863,611.00元，资本公积3,675,783,089.00元。2014年7月23日，公司在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了非公开发行股票的股权登记相关事宜。

公司前次非公开发行969,863,611股股票，仅涉及以非公开发行股票形式购买福能集团持有的鸿山热电100%股权、福能新能源100%股权和晋江气电75%股权，未涉及募集资金的实际流入，不存在资金到账时间及资金在专项账户的存放情况。

(三) 2015年非公开发行股票募集资金

公司前次发行的募集资金使用情况请参见本节“二、前次非公开募集资金使用情况”。

二、前次非公开募集资金使用情况

(一) 前次募集资金数额、资金到账时间以及资金在专项账户的存放情况

1、前次募集资金数额及资金到位时间

根据公司第七届董事会第十五次临时会议审议通过的《关于公司2015年非公开发行A股股票方案的议案》等议案、第八届董事会第一次临时会议及2015年第二次临时股东大会审议通过的《关于调整公司2015年非公开发行A股股票方案的议案》等议案、第八届董事会第三次临时会议审议通过的《关于调整非公开发行A股股票发行价格和发行数量的议案》，公司非公开发行股票293,478,260股，发行价格9.2元/股，募集资金用于7个风电场项目建设及偿还借款。

经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]3126号文《关于核准福建福能股份有限公司非公开发行股票的批复》核准，公司非公开发行股票293,478,251股，募集资金总额为2,699,999,909.20元，扣除承销费和保荐费14,700,000.00元后的募集资金为2,685,299,909.20元，已经由主承销商兴业证券股份有限公司于2016年1月12日汇入公司的募集资金专户。募集资金总额扣除发行费用人民币

18,663,478.25 元，募集资金净额为人民币 2,681,336,430.95 元。以上募集资金已足额汇入兴业证券指定的为本次发行开立的专用账户并经立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的“信会师报字[2016]第 110019 号”《验资报告》验证。

2、募集资金的管理情况

为了规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率和效益，保护投资者权益，公司按照《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》及《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法(2013 年修订)》等有关法律、法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况制定《募集资金管理制度》，对募集资金实行专户存储制度，对募集资金的存放、使用、项目实施管理、投资项目的变更及使用情况的监督等进行了规定。该管理制度经公司第四届董事会第三次会议审议通过，并经第七届董事会第八次会议进行第一次修订。

2016 年 1 月 27 日、28 日，公司分别与中国银行股份有限公司福建省分行、国家开发银行股份有限公司福建省分行、中国工商银行股份有限公司福州鼓楼支行、中国建设银行股份有限公司福建省分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司福建省分行和兴业证券股份有限公司根据《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法》在福州签订《非公开发行募集资金三方监管协议》，《非公开发行募集资金三方监管协议》与上海证券交易所的《募集资金专户存储三方监管协议（范本）》不存在重大差异，公司在募集使用时已经严格遵照履行。

3、募集资金在商业银行专户存储情况

截至 2018 年 6 月 30 日，该次募集资金尚余 743,530,579.55 元，募集资金的具体存放情况如下：

单位：元

| 账号名称 | 开户银行 | 账号 | 初始存放日 | 初始存放金额 | 截止日余额 | 存储方式 |
|------------|-------------------|--------------------------|--------------------|------------------|------------|------|
| 福建福能股份有限公司 | 国家开发银行股份有限公司福建省分行 | 3510156002 9296890000 | 2016 年 1 月 12 日 | 2,685,299,909.20 | 440,469.54 | 活期 |

| | | | | | | |
|------------------|---------------------|--------------------------|--|--|-------------------------|-----------------------|
| 福建省福能新能源有限责任公司 | 中国银行股份有限公司福建省分行 | 4195712022 41 | | | 53,578.11 | 活期 |
| 福能埭头(莆田)风力发电有限公司 | 中国工商银行股份有限公司福州鼓楼支行 | 1402023219 600353103 | | | 288,228,178.06 | 活期 |
| 福能(漳州)风力发电有限责任公司 | 中国邮政储蓄银行股份有限公司福建省分行 | 9350070100 05736717 | | | 107,525,192.86 | 活期 |
| 福能平海(莆田)风力发电有限公司 | 中国银行股份有限公司福建省分行 | 4299712046 79 | | | 36,397,458.46 | 活期 |
| 福能(龙海)风力发电有限责任公司 | 中国建设银行股份有限公司福建省分行 | 3505010024 0609966666 | | | 310,876,614.17 | 活期 |
| 福能(城厢)风力发电有限责任公司 | 国家开发银行股份有限公司福建省分行 | 3510156002 9300830000 | | | 9,088.35 | 活期 |
| 合计 | | | | | 2,685,299,909.20 | 743,530,579.55 |

(二) 前次募集资金实际使用情况

根据公司董事会《福建福能股份有限公司 2018 年上半年募集资金存放与实际使用情况的专项报告》，截至 2018 年 6 月 30 日，募集资金投资项目的资金实际使用情况与承诺内容对照如下：

金额单位：人民币万元

| 募集资金总额： | | | 270,000.00 | | | 已累计使用募集资金总额： | | | 198,226.95 | | |
|----------------|-------------------|-------------------|------------|-----------|-----------|--------------|-----------|-----------|---------------------|-------------------------------|--|
| 募集资金净额： | | | 268,133.64 | | | 各年度使用募集资金总额： | | | 198,226.95 | | |
| 变更用途的募集资金总额： | | | 0.00 | | | 2016年： | | | 162,311.82 | | |
| 变更用途的募集资金总额比例： | | | 0.00 | | | 2017年： | | | 28,868.28 | | |
| 投资项目 | | | 募集资金投资总额 | | | 截止日募集资金累计投资额 | | | | 项目达到预定可使用状态日期（或截止日项目完工程度） | |
| 序号 | 承诺投资项目 | 实际投资项目 | 募集前承诺投资金额 | 募集后承诺投资金额 | 实际投资金额 | 募集前承诺投资金额 | 募集后承诺投资金额 | 实际投资金额 | 实际投资金额与募集后承诺投资金额的差额 | | |
| 1 | 莆田大蚶山风电场项目（48MW） | 莆田大蚶山风电场项目（48MW） | 23,200 | 23,200 | 17,326.26 | 23,200 | 23,200 | 17,326.26 | -5,873.74 | 2015年9月 | |
| 2 | 龙海新村风电场项目（48MW） | 龙海新村风电场项目（48MW） | 30,400 | 30,400 | 20,099.02 | 30,400 | 30,400 | 20,099.02 | -10,300.98 | 2015年11月 | |
| 3 | 莆田石塘风电场项目（48MW） | 莆田石塘风电场项目（48MW） | 34,900 | 34,900 | 31,566.34 | 34,900 | 34,900 | 31,566.34 | -3,333.66 | 2016年10月 | |
| 4 | 龙海新厝风电场项目（47.5MW） | 龙海新厝风电场项目（47.5MW） | 37,000 | 37,000 | 24,541.50 | 37,000 | 37,000 | 24,541.50 | -12,458.50 | 2016年10月 | |
| 5 | 龙海港尾风电场项目（40MW） | 龙海港尾风电场项目（40MW） | 32,500 | 32,500 | 15,188.29 | 32,500 | 32,500 | 15,188.29 | -17,311.71 | 2018年5月 | |
| 6 | 莆田坪洋风电场项目（30MW） | 莆田坪洋风电场项目（30MW） | 19,500 | 19,500 | 19,559.26 | 19,500 | 19,500 | 19,559.26 | 59.26 | 2018年1月 | |
| 7 | 莆田顶岩山风电场项目（48MW） | 莆田顶岩山风电场项目（48MW） | 42,500 | 42,500 | 20,961.45 | 42,500 | 42,500 | 20,961.45 | -21,538.55 | 项目规划建设 24 台 2MW 级发电机组，其中 22 台 | |

| | | | | | | | | | | |
|---|-----------|------|----------------|----------------|-------------------|----------------|----------------|-------------------|-------------------|---|
| | | | | | | | | | | 目前在施工中。报告期内风机基础累计完成 20 台，风机防雷接地网安装累计完成 20 台，风机安装工程累计完成 12 台 |
| 8 | 偿还借款 | 偿还借款 | 50,000 | 50,000 | 48,984.84 | 50,000 | 50,000 | 48,984.84 | -1,015.16 | 不适用 |
| | 合计 | | 270,000 | 270,000 | 198,226.95 | 270,000 | 270,000 | 198,226.95 | -71,773.05 | |

（三）前次募集资金实际投资项目发生变更情况

截至 2018 年 6 月 30 日止，公司不存在前次募集资金实际投资项目变更情况。

（四）前次募集资金投资项目对外转让或置换情况

截至 2018 年 6 月 30 日止，公司不存在前次募集资金投资项目对外转让或置换的情况。

（五）暂时闲置募集资金使用情况

1、临时闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

2016 年 3 月 29 日，经公司第八届董事会第四次会议、第八届监事会第四次会议审议通过，并经保荐机构兴业证券股份有限公司核查同意，在确保不影响募集资金安全和投资项目资金使用进度安排的前提下，在董事会审议通过之日起一年内，使用不超过 12 亿元的暂时闲置募集资金购买理财产品，单笔理财产品期限最长不超过一年，在上述额度内，购买理财产品资金可以滚动使用。

截至 2018 年 6 月 30 日，公司使用闲置募集资金累计购买了保本型理财产品 227,000 万元，已经全部到期收回；累计取得理财产品收益 2,161.57 万元。

公司使用闲置募集资金进行现金理财的情况如下：

| 签约方 | 产品名称 | 金额 (万元) | 起始日期 | 终止日期 |
|-------------------|----------------------------|------------|-----------------|------------------|
| 福建海峡银行福州金城支行 | “海蕴理财——稳健系列专属”2016 年第 19 期 | 21,000 | 2016 年 4 月 27 日 | 2016 年 7 月 20 日 |
| 福建海峡银行福州金城支行 | “海蕴理财——稳健理财专属”2016 年第 20 期 | 30,000 | 2016 年 4 月 27 日 | 2016 年 10 月 26 日 |
| 中国银行股份有限公司福建省分行 | 中银保本理财——人民币按期开放 T+1 | 5,000 | 2016 年 4 月 27 日 | 2016 年 7 月 29 日 |
| 中国银行股份有限公司福建省分行 | 中银保本理财——人民币按期开放 T+1 | 8,000 | 2016 年 4 月 27 日 | 2016 年 10 月 27 日 |
| 国家开发银行股份有限公司福建省分行 | 国开 2016114 号封闭式保本型人民币理财产品 | 25,000 | 2016 年 4 月 27 日 | 2016 年 10 月 24 日 |
| 国家开发银行股份有限公司福建省分行 | 国开 2016123 号封闭式保本型人民币理财产品 | 17,000 | 2016 年 5 月 18 日 | 2016 年 8 月 16 日 |
| 国家开发银行股份有限公司福建省分行 | 国开 2016124 号封闭式保本型人民币理财产品 | 6,000 | 2016 年 5 月 18 日 | 2016 年 8 月 16 日 |

| 签约方 | 产品名称 | 金额 (万元) | 起始日期 | 终止日期 |
|---------------------|---------------------------|------------|-----------------|------------------|
| 中国邮政储蓄银行股份有限公司福建省分行 | “邮银财智 盛盈”2016 年第 67 期 | 8,000 | 2016 年 7 月 28 日 | 2016 年 10 月 27 日 |
| 中国工商银行股份有限公司福州鼓楼支行 | 中国工商银行保本型法人 91 天稳利人民币理财产品 | 5,000 | 2016 年 8 月 9 日 | 2016 年 11 月 7 日 |
| 中国工商银行股份有限公司福州鼓楼支行 | 中国工商银行保本型法人 91 天稳利人民币理财产品 | 6,000 | 2016 年 8 月 12 日 | 2016 年 11 月 10 日 |
| 国家开发银行股份有限公司福建省分行 | 国开 2016271 号封闭式保本型人民币理财产品 | 9,000 | 2016 年 8 月 23 日 | 2016 年 11 月 21 日 |
| 福建海峡银行福州金城支行 | 海蕴理财——稳健系列专属 2016 年第 71 期 | 35,000 | 2016 年 11 月 1 日 | 2017 年 2 月 8 日 |
| 中国银行股份有限公司福建省分行 | 中银保本理财——人民币按期开放 T+1 | 6,000 | 2016 年 11 月 3 日 | 2017 年 2 月 8 日 |
| 中国邮政储蓄银行股份有限公司福建省分行 | “邮银财智 盛盈”2016 年第 93 期 | 12,000 | 2016 年 11 月 3 日 | 2017 年 2 月 7 日 |
| 中国工商银行股份有限公司福州鼓楼支行 | 中国工商银行保本型法人 91 天稳利人民币理财产品 | 34,000 | 2016 年 11 月 4 日 | 2017 年 2 月 3 日 |
| 合 计 | | 227,000 | | |

2、尚未使用募集资金情况

截至 2018 年 6 月 30 日，公司前次募集资金结余金额 743,530,579.55 元尚未使用，占前次募集资金总额的比例 27.54%。

募集资金结余主要原因系莆田顶岩山风电场项目（48MW）因工程施工受阻等客观原因影响工期进度，尚处于建设阶段；莆田大蚶山风电场项目（48MW）、龙海新村风电场项目（48MW）、莆田石塘风电场项目（48MW）、龙海新厝风电场项目（47.5MW）、龙海港尾风电场项目（40MW）已经完工投产，但部分设备款及工程款因未到结算期尚未支付。

三、前次募集资金投资项目产生的经济效益情况

（一）前次募集资金投资项目实现效益情况对照表

截至 2018 年 6 月 30 日止，前次募集资金投资项目实现效益情况对照表：

金额单位：人民币万元

| 序号 | 实际投资项目 项目名称 | 截止日投资 项目累计产 能利用率 | 承诺效益 | 最近三年一期实际效益 | | | | 截止日 累计实现效益 | 是否达到预 计效益 (注 1) |
|----|-----------------------|------------------------|----------|------------|----------|----------|--------------|---------------|-----------------------|
| | | | | 2015 年度 | 2016 年度 | 2017 年度 | 2018 年 1-6 月 | | |
| 1 | 莆田大蚶山风电场项目 (48MW) | 11,278 小时 | 3,915.67 | 3,583.23 | 5,365.40 | 6,871.43 | 3,035.73 | 18,855.79 | 是(注 2) |
| 2 | 龙海新村风电场项目 (48MW) | 5,253 小时 | 1,772.49 | 214.39 | 2,873.90 | 3,277.70 | 1,003.65 | 7,369.64 | 是(注 3) |
| 3 | 莆田石塘风电场项目 (48MW) | 6,858 小时 | 4,096.25 | 不适用 | 2,133.89 | 6,968.19 | 3,526.77 | 12,628.85 | 是(注 4) |
| 4 | 龙海新厝风电场项目 (47.5MW) | 2,857 小时 | 2,069.60 | 不适用 | 739.66 | 2,000.65 | 762.63 | 3,502.94 | 否(注 5) |
| 5 | 龙海港尾风电场项目 (40MW) | 2,905 小时 | 1,893.94 | 不适用 | -15.58 | 853.35 | 297.87 | 1,135.64 | 否(注 6) |
| 6 | 莆田坪洋风电场项目 (30MW) | 1,038 小时 | 833.55 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 858.08 | 858.08 | 是(注 7) |
| 7 | 莆田顶岩山风电场项目 (48MW) | 不适用 | 3,728.2 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否(注 8) |
| 8 | 偿还借款 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 |

注 1：以 2018 年 1-6 月的效益作为 2018 年全年效益参考值与预计效益比较并判断是否达到预计效益。

注 2：莆田大蚶山风电场项目（48MW）于 2015 年 9 月达到预计可使用状态后，截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 54,135.86 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）11,278 小时，累计实现效益（项目净利润）18,855.79 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 3,035.73 万元，超过承诺效益 3,915.67 万元的一半。

注 3：龙海新村风电场项目（48MW）于 2015 年 11 月达到预计可使用状态后，截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 25,215.68 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）5,253 小时，累计实现效益（项目净利润）7,369.64 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 1,003.65 万元，超过承诺效益 1,772.49 万元的一半。

注 4：莆田石塘风电场项目（48MW）于 2016 年 10 月达到预计可使用状态后，截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 32,916.59 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）6,858 小时，累计实现效益（项目净利润）12,628.85 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 3,526.77 万元，超过承诺效益 4,096.25 万元的一半。

注 5：龙海新厝风电场项目（47.5MW）于 2016 年 10 月达到预计可使用状态后，截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 13,571.78 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）2,857 小时，累计实现效益（项目净利润）3,502.94 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 762.63 万元，不及承诺效益 2,069.60 万元的一半，该项目未达到预计效益。

注 6：龙海港尾风电场项目（40MW）于 2018 年 5 月 29 日所有机组达到预计可使用状态后，截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 5,810.05 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）2,905 小时，累计实现效益（项目净利润）1,135.64 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 297.87 万元，均低于承诺效益 1,893.94 万元，该项目未达到预计效益。

注 7：莆田坪洋风电场项目（30MW）于 2018 年 2 月达到预计可使用状态。截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 3,113.20 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）1,038 小时，累计实现效益（项目净利润）858.08 万元，超过承诺效益 833.55 万元。

注 8：莆田顶岩山风电场项目（48MW）24 个风机机位中，22 个机位正在正常施工，其中 12 台风机已完成吊装工作。截至 2018 年 6 月 30 日止，该项目尚未建成投产，未达到预计效益。

（二）前次募集资金投资项目无法单独核算效益的原因及其情况

无。

（三）前次募集资金投资项目的累计实现收益与承诺累计收益的差异情况

1、龙海港尾风电场项目总装机规模 40MW，于 2018 年 5 月 29 日所有机组达到预计可使用状态。截至 2018 年 6 月 30 日累计上网电量 5,810.05 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）2,905 小时，累计实现效益（项目净利润）1,135.64 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 297.87 万元，低于承诺效益，主要受机组完全投产时间较晚和风电场所处区域实际风况不及预期影响，导致项目未达到预期效益。

2、莆田顶岩山风电场项目规划建设 24 台 2MW 级发电机组，报告期内该项目 24 个风机机位中，22 个机位正在正常施工，其中 12 台风机已完成吊装工作。主要因工程施工受阻影响工期进度，致使项目未能按计划进度投产，影响项目效益的实现。

3、龙海新厝风电场项目装机规模 47.5MW，于 2016 年 10 月达到预定可使用状态。截至 2018 年 6 月 30 日，累计上网电量 13,571.78 万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）2,857 小时，累计实现效益（项目净利润）3,502.94 万元，其中 2018 年 1-6 月实现效益 762.63 万元，低于承诺效益 2,069.60 万元的一半，主要受风电场所处区域实际风况影响，利用小时数较预计数低，导致项目未达预期效益。

四、前次募集资金投资项目的资产运行情况

公司前次募集资金未涉及以资产认购股份的情形。

五、前次募集资金实际使用情况与已公开披露信息对照情况

公司将前次募集资金实际使用情况与公司定期报告和其他信息披露文件中披露的有关内容逐项对照，实际使用情况与披露内容不存在差异。

六、会计师事务所出具的专项报告结论

立信所出具的信会师报字[2018]第 ZA10378 号《前次募集资金使用情况鉴证报告》认为：福能股份董事会编制的截至 2017 年 12 月 31 日止的《前次募集资金使用情况报告》符合中国证监会《关于前次募集资金使用情况报告的规定》（证监发行字[2007]500 号）的规定，在所有重大方面如实反映了福能股份截至 2017 年 12 月 31 日止的前次募集资金使用情况。

第十节 董事、监事、高级管理人员及有关中介机构声明

一、全体董事、监事、高级管理人员声明

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

(一) 全体董事签名

林金本 林金本

黄友星 黄友星

程元怀 程元怀

张小宁 张小宁

程志明 程志明

郭绯红 郭绯红

李 宁 李 宁

潘 琰 潘琰

吴玉姜 吴玉姜

(二) 全体监事签名

林 群 林 群

王贵长 王贵长

郑建新 郑建新

丁本智 丁本智

黄晓芬 黄晓芬

(三) 全体非董事高级管理人员签名

叶道正 叶道正

周朝宝 周朝宝

沈龙山 沈龙山

李祖安 李祖安

郑声清 郑声清

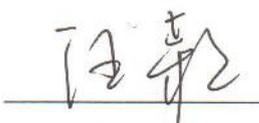
许建才 许建才

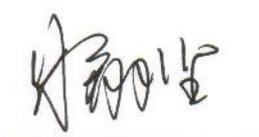
汪元军 汪元军

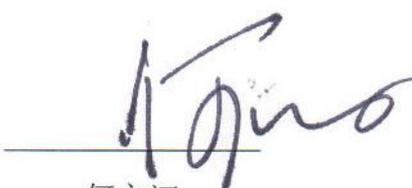


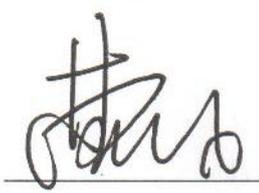
二、保荐机构（主承销商）声明

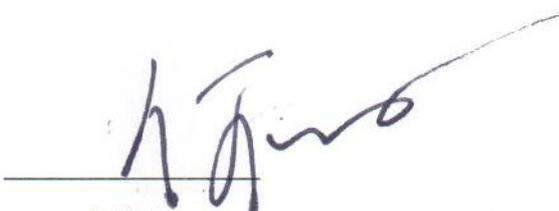
本公司已对募集说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

项目协办人： 
汪颖

保荐代表人：  
朱翔坚 国萱

保荐机构总经理： 
何之江

保荐机构董事长： 
曹实凡

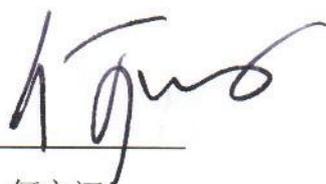
保荐机构法定代表人： 
何之江



三、保荐机构董事长、总经理声明

本人已认真阅读福建福能股份有限公司募集说明书的全部内容，确认募集说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对募集说明书真实性、准确性、完整性、及时性承担相应法律责任。

保荐机构总经理：



何之江

保荐机构董事长：



曹实凡



四、发行人律师声明

本所及签字的律师已阅读募集说明书及其摘要,确认募集说明书及其摘要与本所出具的法律意见书和律师工作报告不存在矛盾。本所及签字的律师对发行人在募集说明书及其摘要中引用的法律意见书和律师工作报告的内容无异议,确认募集说明书不致因所引用内容出现虚假记载、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。



负责人

张利国

经办律师

王冠

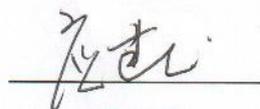
何敏

2018年12月5日

五、会计师事务所声明

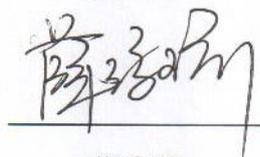
本所及签字注册会计师已阅读募集说明书及其摘要，确认募集说明书及其摘要与本所出具的报告不存在矛盾。本所及签字注册会计师对发行人在募集说明书及其摘要中引用的财务报告的内容无异议，确认募集说明书不致因所引用内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

签字注册会计师（签章）：



应建德

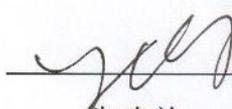




薛淳琦



会计师事务所负责人：



朱建弟

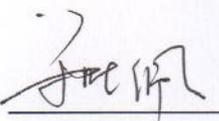
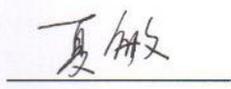


立信会计师事务所（特殊普通合伙）

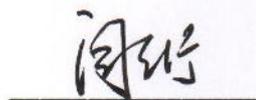


六、信用评级机构声明

本机构及签字的评级人员已阅读募集说明书及其摘要，确认募集说明书及其摘要与本机构出具的资信评级报告不存在矛盾。本机构及签字的评级人员对发行人在募集说明书及其摘要中引用的资信评级报告的内容无异议，确认募集说明书不致因所引用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。

签字评级人员：  
梁晓佩 夏 敏 王 璐

信用评级机构负责人：


闫 衍



第十一节 备查文件

一、备查文件

投资者可查阅与本次发行有关的相关正式文件，具体包括：

- （一）公司最近三年的财务报告及审计报告；
- （二）保荐机构出具的发行保荐书和发行保荐工作报告；
- （三）法律意见书和律师工作报告；
- （四）注册会计师关于前次募集资金使用情况的专项报告；
- （五）资信评级报告；
- （六）中国证监会核准本次发行的文件；
- （七）其他与本次发行有关的重要文件。

二、备查文件查阅时间和地点

（一）查阅时间

发行期间每周一至周五上午九点至十一点，下午三点至五点。

（二）查阅地点

1、福建福能股份有限公司

地址：福州市五四路 109 号东煌大厦 13 楼

电话：86-591-86211273；86-591-86211285

传真：86-591-86211275

联系人：汪元军、郑怡

2、平安证券股份有限公司

地址：深圳市福田区益田路 5033 号平安金融中心 61 层-64 层

电话：0755-22622233

传真：0755-82434614

联系人：朱翔坚、国萱

投资者亦可在本公司指定信息披露网站上海证券交易所网站查阅本募集说明书全文。