

(上接B044版)

人在合伙企业中的资格；

2)作为有限合伙人的法人或者其他组织依法被吊销营业执照、责令关闭、撤销,或者被宣告破产,且其权利承受人不愿取得该有限合伙人在合伙企业中的资格;

3)法律法规规定或者本协议约定有限合伙人必须具有相关资格而丧失该资格;

4)有限合伙人在本协议企业中的全部财产份额被人民法院强制执行;

5)有限合伙人在本协议企业中的全部财产份额存在重大权属争议导致直接、间接严重影响本合伙企业经营的;

6)法律法规规定的当然退伙的其他情形。

以上退伙事由实际发生之日为退伙生效日。

有限合伙人有下列情形之一的,经其他合伙人一致同意,可以决议将其除名:

1)在本协议规定的出资时限内未履行出资义务;

2)因故意或者重大过失给合伙企业造成损失;

3)发生其他违反法律法规及本协议的行为。

对有限合伙人的除名决议应当书面通知被除名人。被除名人接到除名通知之日,除名生效,被除人退伙。有限合伙人对除名决议有异议的,可以自接到除名通知之日起【30】日内,向人民法院起诉。

有限合伙人可依据本协议约定转让其持有的合伙权益从而退出合伙企业,除此之外,在合伙企业终止前,有限合伙人不得提出退伙或提前收回投资本金的要求。任何有限合伙人违反上述规定退伙时,本合伙企业不应因此被解散并清算。

(3)合伙人退伙程序以及相关责任

1)合伙人退伙,其他合伙人应当与该退伙人按照退伙时的合伙企业财产状况进行结算,退还退伙人的财产份额;针对合伙企业尚未完成退出并分配收益的项目,合伙企业应在子基金/项目完成退出后再向退伙合伙人分配收益。若因该发生任何费用,由退伙合伙人承担(合伙协议中另有约定的除外)。具体退伙方案由普通合伙人拟订,由合伙人大会审议批准。

2)合伙人退伙时以货币方式取回财产,但全体合伙人一致同意以其他方式的除外。

3)合伙人退伙时,对其他合伙人或合伙企业负有赔偿责任的,合伙企业有权将应赔偿款项从该合伙人应取回的财产份额中扣除。

普通合伙人退伙后,对于其退伙前的原因发生的合伙企业债务,承担无限连带责任;退伙时,合伙企业财产少于合伙企业债务的,该退伙人应当依照本协议规定分担亏损。有限合伙人退伙后,对于其退伙前的原因发生的本合伙企业债务,以其退伙时从本合伙企业中取回的财产为承担相应责任。

13.生效条件

本协议自各签署方签字或盖章(签署方为自然人)、盖章(签署方为法人机构或非法人机构)之日起成立并生效。

六、本次交易目的、对上市公司的影响和存在的风险

(一)本次交易目的和对上市公司的影响

本次投资项目的旨在推动公司发展战略规划落地执行,高质量发展新能源及清洁能源主业,通过产业资源与金融资本的良性互动,为公司发展助力、与投资者共赢。

本次投资符合公司发展战略,符合公司全体股东的利益。本次投资的资金来源为公司自有资金,不影響其生产经营活动的正常运行,对公司财务及经营状况不存在重大不利影响。

(二)存在的风险

本次对外投资在投资过程中将受到经济环境、行业周期、投资标的经营管理、交易方案等多种因素影响,可能存在一定的投资风险,该等风险包括但不限于:

(1)因决策失误或市场环境发生重大变化,导致投资后标的企业不能实现预期收益的风险;(2)法律与政策风险、发生不可抗力事件的风险、技术风险和操作风险等其他风险。

公司将密切关注本基金投资管理状况及投资项目的实施过程,与共同投资方严格风险管控,以切实降低投资风险,更好地保护股东利益。

七、其他说明

1.公司控股股东、实际控制人、持股5%以上股东及公司董事、监事、高级管理人员未参与本基金份额认购,前述人员也不存在在本基金任职的情形。

2.公司本次与专业投资机构合作事项不会导致同业竞争及关联交易。

3.公司在本次与专业投资机构共同投资前十二个月内不存在将超募资金用于永久性补充流动资金的情形。

4.公司将严格按照相关法律法规、法规及《公司章程》的规定,履行相关的审批程序和信息披露义务。

八、备查文件

1、《智科(淄博)股权投资基金合伙企业(有限合伙)份额转让协议》;

2、《智科(淄博)股权投资基金合伙企业(有限合伙)合伙协议》。

特此公告。

担保情况		担保总额		担保余额					
担保总额		占2023年度经审计合并报表总资产的比例		担保余额		占2023年度经审计合并报表总资产的比例			
一、公司及控股子公司累计对外担保		2,655,824/67		241.39%		1,795,769.49		163.62%	
1、公司及控股子公司对外担保(含控股子公司担保)		3,356,511		3.06%		18,508.96		1.69%	
2、公司对子公司的担保		1,702,974/71		156.17%		1,089,326.40		99.25%	
3、子公司对子公司的担保		919,344/8		83.77%		687,354.13		62.68%	
二、子公司对子公司的担保		10,000.00		0.91%		10,000.00		0.91%	

金额单位:万元

公司及其控股子公司未发生逾期担保、涉及诉讼的担保及因担保被判决败诉而应承担损失的情况。

特此公告。

协鑫能源科技股份有限公司董事会

2025年2月22日

协鑫能源科技股份有限公司董事会

2025年2月22日

证券代码:002015

证券简称:协鑫能科

公告编号:2025-015

协鑫能源科技股份有限公司关于对控股子

公司提供担保的进展公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、担保情况概述

1、协鑫能源科技股份有限公司(以下简称“公司”)于2024年4月24日召开的第八届董事会第二十六次会议,审议通过了《关于2024年度对外担保额度预计的议案》。董事会同意2024年度公司(含控股子公司)在下属公司申请金融机构授信及日常经营需要时为其提供对外担保,担保金额上限为354.91亿元人民币,担保方式包括但不限于保证担保、资产抵押、质押等;如属下公司在申请金融机构授信及日常经营需要时引入第三方机构为其提供担保,则公司(含控股子公司)可为第三方机构提供相应的反担保。公司(含控股子公司)对合并报表范围内的子公司提供担保额度为345.11亿元人民币,其中为资产负债率低于70%的子公司提供担保的额度不超过144.67亿元人民币,为资产负债率高于70%的子公司提供担保的额度不超过200.44亿元人民币。

本次对外担保额度授权期限为公司2023年年度股东大会审议通过之日起十二个月内。董事会提请股东大会授权公司董事长负责具体组织实施并签署相关合同及文件,并授权公司管理层根据实际经营需要在法律法规等允许的范围内适度调整各下属公司的担保额度。

具体内容详见公司于2024年4月26日披露的《关于2024年度对外担保额度预计的公告》(公告编号:2024-024)。

上述担保事项已经公司于2024年5月16日召开的2023年年度股东大会审议通过。

2、公司于2024年10月24日召开第八届董事会第三十三次会议,审议通过了《关于增加2024年度对参股公司担保额度预计的议案》。为满足公司参股公司业务发展资金需要,董事会同意对全资子公司协鑫智慧能源(苏州)有限公司(以下简称“协鑫智慧能源”)间接接办的萧县鑫生新能源有限公司、上海鑫立新能源有限公司和上海开鑫新能源有限公司在申请金融机构授信及日常经营需要时,按持股比例为其提供对外担保,预计担保总额不超过5,500万元,担保方式包括但不限于保证担保、资产抵押、质押等。

本次新增对外担保额度授权期限为自公司2024年第五次临时股东大会审议通过之日起至2024年年度股东大会召开之日止。董事会提请股东大会授权公司董事长负责具体组织实施并签署相关合同及文件,并授权公司管理层根据实际经营需要在法律法规等允许的范围内适度调整各下属公司的担保额度。

具体内容详见公司于2024年10月26日披露的《关于增加2024年度对参股公司担保额度预计的公告》(公告编号:2024-083)。

上述担保事项已经公司于2024年11月11日召开的公司2024年第五次临时股东大会审议通过。

二、对外担保进展情况

1、2025年1月23日,公司与渤海银行股份有限公司苏州分行(以下简称“渤海银行苏州分行”)签署了《保证协议》,约定公司为公司下属全资子公司协鑫智慧能源向渤海银行苏州分行申请的本金为5,000万元人民币贷款所形成的债权提供连带责任保证担保,所担保的主债权为渤海银行苏州分行基于开立信用证授信协议对协鑫智慧能源享有的全部债权,主债权期限为2025年1月23日至2026年1月22日,具体以实际签订的合同为准。

上述担保额度在公司股东大会批准的额度范围之内。

截至本公告披露日,该《保证协议》项下实际发生担保金额为5,000万元人民币。

2、2025年2月7日,公司与华润融资租赁有限公司(以下简称“华润租赁”)签署了《保证合同》,约定公司为公司下属控股子公司临沂沂沭协鑫综合能源服务有限公司(以下简称“临沂沂沭”)向华润租赁申请的本金为1,000万元人民币融资租赁业务所形成的债权提供连带责任保证担保,所担保的主债权为华润租赁基于融资租赁主合同对临沂沂沭享有的全部债权,主债权期限为12年,具体以实际签订的合同为准。

上述担保额度在公司股东大会批准的额度范围之内。

截至本公告披露日,该《保证合同》项下实际发生担保金额为1,000万元人民币。

3、2024年12月31日,公司下属全资子公司协鑫智慧能源与中国银行股份有限公司苏州工业园区分行(以下简称“中国银行园区分行”)签署了《最高额保证合同》,约定协鑫智慧能源为公司下属控股子公司江苏苏售电有限公司(以下简称“江苏售电”)向中国银行股份有限公司申请的本金不超过1,000万元人民币授信额度提供连带责任保证担保,所担保的主债权为自2024年12月31日至2025年12月25日期间江苏售电在1,000万元人民币授信额度内与中国银行园区分行办理约定的各类银行业务所形成的债权,具体以实际签订的合同为准。

上述担保额度在公司股东大会批准的额度范围之内。

证券代码:002015

证券简称:协鑫能科

公告编号:2025-014

协鑫能源科技股份有限公司

关于部分募投项目结项及变更部分募

集资金用途的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

协鑫能源科技股份有限公司(以下简称“公司”、“协鑫能科”)于2025年2月21日召开第八届董事会第三十九次会议和第八届监事会第二十六次会议,审议通过了《关于部分募投项目结项及变更部分募集资金用途的议案》,董事会和监事会均同意公司根据最新战略规划及相关募投项目的投资建设进展等情况,对部分募投项目结项及变更部分募集资金用途。公司拟终止使用募集资金投入“新能源汽车充电站建设项目”,并将其剩余募集资金用于新募投项目;拟调整“分布式光伏电站建设项目”的投资建设规划,投资总金额,并调整其部分募集资金用于新募投项目;拟将“新型电网侧储能电站建设项目”调整为“新型储能电站建设项目”,项目建设内容为由新建新型电网侧储能电站项目调整为新建新型电网侧储能和用户侧储能电站项目,项目投资建设规划、投资总金额和拟使用募集资金金额等相应调整;拟对“信息系统平台及研发中心建设项目”进行结项,并将其节余募集资金用于新募投项目;拟新增募投项目“南通协鑫热电有限公司热电联产项目”、“石柱七曜山玉龙风电二期项目”。公司本次部分募投项目结项及变更部分募集资金用途事项有利于提高募集资金的使用效率,优化资金和调动资源配置,从而提高公司的持续盈利能力和整体竞争力,符合公司和全体股东的利益。

本次部分募投项目结项及变更部分募集资金用途事项不构成关联交易,不构成重大资产重组,本事项尚需提交公司股东大会审议。现将具体情况公告如下:

一、募集资金情况概述

(一)募集资金基本情况

经中国证券监督管理委员会出具的《关于核准协鑫能源科技股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可[2021]3732号),核准公司非公开发行不超过405,738,393股新股。公司以每股人民币13.90元的价格向14名特定投资者非公开发行人民币普通股(A股)270,863,302股,公司本次非公开发行募集资金总额为人民币3,764,999,897.80元,扣除与发行有关的费用人民币44,295,181.96元(含税),实际募集资金净额为人民币3,720,704,715.84元,前述募集资金已于2022年2月21日到账。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)于2022年2月22日对前述募集资金到位情况进行了审验,并出具了《协鑫能源科技股份有限公司非公开发行人民币普通股(A股)实收股本的验资报告》(大华验字[2022]000091号)。

公司已对前述募集资金采取了专户存储,并与专户银行、保荐机构签订了募集资金监管协议,对募集资金的使用实行严格的审批手续,以保证专款专用。

(二)募集资金投资项目及资金使用情况

根据《协鑫能源科技股份有限公司2021年度非公开发行A股股票预案(修订稿)》《第七届董事会第四十七次会议决议》《2022年第二次临时股东大会决议》《第七届董事会第五十二次会议决议》《2022年第三次临时股东大会决议》《第八届董事会第二十三次会议决议》《第八届董事会第二十五次会议决议》《2024年第三次临时股东大会决议》《第八届董事会第三十四次会议决议》等,公司基于战略规划优化调整、募投项目实施进度及运营情况等因素,对部分募投项目的实施主体、实施地点、实施方式、预计完成时间和部分募集资金用途等作出相应的调整。

截至2025年1月31日,公司募集资金投资项目及资金使用情况如下:

单位:万元

序号	项目类别	项目名称	原项目	调整后项目	调整后项目拟投入募集资金	调整后项目拟投入募集资金	调整后项目拟投入募集资金	预计完成时间
1	新能源汽车换电站建设项目(注1)	新能源汽车换电站建设项目	239,170.47	28,964.58	70,000.00	1,581.59	28,418.41	2025年12月
2		分布式光伏电站建设项目	80,000.00	29,385.25	50,614.75	2025年12月		
3		新型电网侧储能电站建设项目	80,000.00	29,385.25	50,614.75	2025年12月		
4	信息系统平台及研发中心建设项目(注2)	信息系统平台及研发中心建设项目	20,000.00	17,028.09	-	-	2,971.91	2025年12月
5		分布式光伏电站建设项目	112,900.00	112,900.00	-	-	0.00	不适用
6	新型电网侧储能电站建设项目	372,070.47	158,892.67	210,265.89	161,166.04	152,010.06	2025年12月	
合计								

注:①2024年4月“新能源汽车换电站建设项目”已终止,剩余募集资金210,205.89万元(不包含利息收入、理财收入等)用途变更用于实施新增项目“新能源汽车充电站建设

项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”)和“永久补充流动资金”。②募集资金首次永久补充流动资金112,900.00万元;2024年4月,“新能源汽车换电站建设项目”剩余募集资金用途变更后,新增永久补充流动资金30,205.89万元。

二、本次部分募投项目结项及变更部分募集资金用途的具体情况

为提高募集资金的使用效率,降低募集资金使用风险,提升经济效益,公司根据最新战略规划及相关募投项目的投资建设进展等情况,拟将部分募投项目结项及变更部分募集资金用途。本次拟结项及变更的募投项目资金使用情况(截至2025年1月31日)及变更情况概述如下:

序号	项目名称	地区	预计投资金额(万元)	累计投入募集资金	进展/原因
1	中江售电项目	中江	67,000.00	0.00	投建模式发生变更,未使用募集资金
2	重庆协鑫项目	重庆	16,000.00	0.00	已投建,已投入募集资金18,000.00
3	南京协鑫项目	江苏	33,000.00	18,000.00	已投建,已投入募集资金18,000.00
4	徐州协鑫项目	江苏	17,000.00	11,385.25	已投建,已投入募集资金11,385.25万元
合计			123,000.00	29,385.25	

结合上述募投项目终止、调整及结项等情况,公司拟新增募投项目“南通协鑫热电有限公司热电联产项目”、“石柱七曜山玉龙风电二期项目”。

公司根据本次变更后募投项目投资规划情况,将上述拟结项及变更的募投项目剩余募集资金152,005.07万元(不包含利息收入、理财收入等,具体金额以实际结转时为准)进行分配。具体分配情况如下:

序号	项目名称	地区	预计投资金额(万元)	累计投入募集资金	备注
1	分布式光伏电站建设项目	12月	12月	12月	新能源汽车换电站建设项目
2	新型电网侧储能电站建设项目	12月	12月	12月	新型电网侧储能电站建设项目
3	南通协鑫热电有限公司热电联产项目	2025年5月	2025年5月	2025年5月	新增募投项目
4	石柱七曜山玉龙风电二期项目	2025年12月	2025年12月	2025年12月	新增募投项目
合计			152,005.07	152,005.07	

本次拟变更用途的募集资金金额占公司2021年度非公开发行A股股票募集资金净额的比例为40.85%。

本次变更后,公司募集资金投资项目及各募投项目资金使用情况总结如下:

序号	项目名称	地区	预计投资金额(万元)	累计投入募集资金	备注/预计完成时间
1	新能源汽车换电站建设项目	2025年4月	2025年4月	2025年4月	已终止
2	新型电网侧储能电站建设项目(注2)	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
3	新型电网侧储能电站建设项目(注2)	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
4	信息系统平台及研发中心建设项目(注3)	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
5	分布式光伏电站建设项目	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
6	新型电网侧储能电站建设项目	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
7	南通协鑫热电有限公司热电联产项目	2025年5月	2025年5月	2025年5月	已终止
8	石柱七曜山玉龙风电二期项目	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
9	永久补充流动资金(注3)	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
10	永久补充流动资金(注3)	2025年12月	2025年12月	2025年12月	已终止
合计			372,070.47	220,093.61	152,010.06

注:①2024年4月“新能源汽车换电站建设项目”已终止,实际投入募集资金按累计投入募集资金填写;②本次拟终止、增加建设内容和结项的募投项目拟投入募集资金按截至2025年1月31日累计投入募集资金填写,具体金额以实际结转时为准;③募集资金首次永久补充流动资金112,900.00万元;2024年4月,“新能源汽车换电站建设项目”剩余募集资金用途变更后,新增永久补充流动资金30,205.89万元。

经股东大会审议通过本次部分募投项目结项及变更部分募集资金用途事项后,公司将按法律法规的要求和本次变更后募投项目的实施情况,及时调整募集资金专户,并与银行、保荐机构签订募集资金监管协议;因项目终止或结项,涉及专户注销的,公司与银行、保荐机构签署的募集资金监管协议随之终止。

三、本次部分募投项目结项及变更部分募集资金用途的原因

(一)“新能源汽车充电站建设项目”投资计划和终止使用募集资金投入的原因

1、项目投资计划和实际投资情况

2024年4月,公司公司拟使用募集资金投资建设“新能源汽车充电站建设项目”,项目预计投资总额52,900.00万元,拟使用募集资金30,000.00万元。项目规划和实施的场站中充电站设备结合场站实际需求进行配置,包括但不限于直流快充、超充等;储能选择在峰谷电价差大、峰时利用率高较高的部分场站进行配置。项目计划在三三角、大湾区等区域重点城市通过租赁场地或分成的方式规划投运约303个充电补能场站,共计铺设约6,600个充电桩,配置储能约90MWh。项目实施主体为协鑫科及其在各省市注册设立的全资子公司或控股子公司。项目中使用募集资金投资的场站预计2024年底前建成,分批次进行建设。2024年11月,经调整,项目预计完成时间延期至2025年底。

截至2024年12月底,公司充电业务累计上线投运1,652枪,共计74个充电站场。其中,2024年4月,变更募集资金用途后,累计上线投运897枪,共计44个充电站场,投资金额约5,600万元。因公司充电业务开发及投建未达预期,且部分项目转让出售等多重因素影响,募集资金整体使用较少。截至2025年1月31日,“新能源汽车充电站建设项目”累计投入募集资金1,581.59万元,剩余募集资金28,418.41万元。

2、终止使用募集资金投入“新能源汽车充电站建设项目”的原因

2024年,公司基于充电行业现状及产业协同发展要求,聚焦四城(上海、广州、深圳、杭州),开发“光储充一体化”的充电站站业务。在推进过程中,一方面由于充电站站投资分散的特点,优质项目选址难度较大,短期内难以形成规模效应;另一方面,充电站场前期一次性投入大,目前阶段场站营收规模小,以度电服务费收入为主,投资收益相对较低,回收周期较长。为避免盲目投资对公司经营的不利影响,公司根据内外部环境变化,严格控制风险,审慎推进充电业务相关项目投建,因此公司充电业务开发及投建未达预期。

2025年,公司以能源服务为核心战略,充电站场作为能源服务的重要载体,公司调整充电业务经营策略,降低自有资金的直接投入,以托管专业运营的模式为主,持续扩大充电站资产运营管理规模,并结合自身在电力服务领域的专业优势,实现电力交易服务、虚拟电厂聚合服务在充电应用场景的有机融合,助力提升充电站场的经营效益和能源服务的多元化。

为提高募集资金的使用效率,降低募集资金使用风险,提升经济效益,公司结合充电业务投资进展和最新业务战略规划等,经谨慎研究和分析论证,拟终止使用募集资金投入“新能源汽车充电站建设项目”,并将其剩余募集资金用于新募投项目。后续补充充电业务的投资,公司将通过自有或自筹资金进行。

(二)“分布式光伏电站建设项目”投资计划和调整情况

1、项目投资计划和实际投资情况

2024年4月,公司公司拟使用募集资金投资建设“分布式光伏电站建设项目”,项目预计投资总额570,000.00万元,拟使用募集资金70,000.00万元。项目计划在华东、华中、华南、华北、东北和西部等区域重点省份的工商业业主、居民住宅建筑物屋顶等建设分布式光伏电站。项目实施主体为协鑫科及其在各省市注册设立的全资子公司或控股子公司。项目中使用募集资金投资的分布式光伏电站预计2024年底前建成并网,分批次进行建设。2024年11月,经调整,项目预计完成时间延期至2025年底。

截至2024年12月底,公司分布式光伏电站并网装机容量约1,567MW。2024年4月,募集资金用途变更后,由于市场形势变化,分布式光伏电站转让出售难度加大,公司及时调整分布式光伏开发及运营策略,积极推进项目出表,且部分项目为合作共建模式,为确保对募投项目的有效控制,暂未使用募集资金投入。截至2025年1月31日,“分布式光伏电站建设项目”累计投入募集资金07万元,剩余募集资金70,000.00万元。

2、项目调整的原因和具体情况

根据公司光伏业务最新战略规划,公司后续仍会积极拓展分布式光伏业务,并将募集资金投入优质的分布式光伏电站项目。结合公司各区域分布式光伏业务最新开发计划,经谨慎研究和分析论证,本次拟调整该项目的投资建设规划,投资总金额,并调整其部分募集资金用于新募投项目。

本次调整后,“分布式光伏电站建设项目” 预计投资总额由570,000.00万元调整为364,000.00万元,拟使用募集资金由70,000.00万元调整为45,000.00万元。项目计划在华东、华中、华南、华北、东北和西部等区域重点省份的工商业业主、居民住宅建筑物屋顶等建设分布式光伏电站。项目实施主体为协鑫科及其在各省市注册设立的9全资子公司或控股子公司。项目中使用募集资金投资的分布式光伏电站预计2025年底前建成并网,分批次进行建设。

(1)项目建设规划调整情况如下:

序号	区域	实施地点	预计装机容量(MW)	预计投资额(万元)	预计装机容量(MW)	预计投资总额(万元)
1	华东	江苏省、浙江省、江西省、安徽省、广东省、福建省、湖南省、河南省	742	222,400.00	730	204,400.00
2	华中	湖北省、湖南省、河南省	450	136,000.00	120	33,600.00
3	华南	广东省、广西、海南省等	415	124,500.00	110	30,800.00
4	华北/东北	河北省、辽宁省、辽宁省等	173	61,000.00	130	36,400.00
5	西部	四川省、云南省、贵州省、陕西省、重庆市	120	36,000.00	210	58,800.00
合计			1,300	570,000.00	1,300	364,000.00

注:本次调整后,上表中列示的各地区装机容量为预计装机容量,在建设过程中会根据实际情况进行灵活调整。

(2)项目具体投资构成如下表所示:

序号	投资内容	投资金额(万元)	投资占比
1	设备购置	254,000.00	70%
2	工程建设费	72,000.00	20%
3	其他费用(包含土地等)	35,000.00	10%
合计		361,000.00	100%

该项目必要性、可行性分析和经济效益分析等情况具体详见公司于2024年4月13日在巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的公告》(公告编号:2024-016)、《公司变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的可行性分析报告》。

(三)“新型电网侧储能电站建设项目”投资计划和调整情况

1、项目投资计划和实际投资情况

2024年4月,公司公告拟使用募集资金投资建设“新型电网侧储能电站建设项目”,项目预计投资总额123,000.00万元,拟使用募集资金80,000.00万元。项目计划在江苏、宁夏、重庆等地区投资建设电网侧独立储能电站,储能系统通过升压变接入电网,通过参与当地电能市场及辅助服务市场等获取收益。项目实施主体为协鑫科及其在各省市注册设立的全资子公司或控股子公司。项目中使用募集资金投资的储能电站预计2024年底前建成并网,分批次进行建设。2024年11月,经调整,项目预计完成时间延期至2025年底。

截至2024年12月底,公司在苏州、无锡、南京、南通、徐州、重庆等城市负荷中心投运12座电网侧独立储能电站,并网投运总规模达7.0GW/1.4GWh,纳入募投项目“新型电网侧储能电站建设项目”的四个子项目实施进展情况如下:

序号	项目名称	地区	预计投资金额(万元)	累计投入募集资金	进展/原因
1	中江售电项目	中江	67,000.00	0.00	投建模式发生变更,未使用募集资金
2	重庆协鑫项目	重庆	16,000.00	0.00	已投建,已投入募集资金18,000.00
3	南京协鑫项目	江苏	33,000.00	18,000.00	已投建,已投入募集资金18,000.00
4	徐州协鑫项目	江苏	17,000.00	11,385.25	已投建,已投入募集资金11,385.25万元
合计			123,000.00	29,385.25	

截至2025年1月31日,“新型电网侧储能电站建设项目” 累计投入募集资金29,385.25万元,剩余募集资金60,614.75万元。

2、项目调整的原因和具体情况

根据公司储能业务最新战略规划,公司储能业务制定了明确清晰的开发策略,结合各省储能政策、市场环境等情况,重点在江苏、浙江、广东等区域开发新型储能项目。为进一步提高募集资金使用效率,公司经谨慎研究和分析论证,本次拟将募投项目“新型电网侧储能电站建设项目”调整为“新型储能电站建设项目”,项目建设内容为由新建新型电网侧储能电站项目调整为新建新型电网侧储能和用户侧储能电站项目,项目投资建设规划,投资总金额和拟使用募集资金金额等相应调整。

本次调整后,“新型储能电站建设项目”预计投资总额100,000.00万元,拟使用募集资金69,005.07万元(不包含调整前“新型电网侧储能电站建设项目”已投入募集资金金额)。项目计划在江苏、浙江、广东等省市区投资建设新型电网侧储能和用户侧储能电站项目。项目实施主体为协鑫科及其在各省市注册设立的全资子公司或控股子公司。项目中使用募集资金投资的储能电站预计2025年底前建成并网,分批次进行建设。

(1)项目建设规划情况如下:

序号	实施地点	预计功率(MW)	预计容量(MWh)	预计投资金额(万元)
1	江苏省	200	400	40,000.00
2	浙江省	100	200	20,000.00
3	广东省	175	350	35,000.00
4	其他省市	25	50	5,000.00
合计		500	1,000	100,000.00