

江苏省发展和改革委员会文件

苏发改能源发〔2024〕1415号

省发展改革委关于印发江苏省配电网 高质量发展实施方案的通知

各设区市发展改革委，省电力公司：

现将《江苏省配电网高质量发展实施方案》印发给你们，请结合实际，认真抓好贯彻落实。

江苏省发展改革委
2024年12月23日

抄送：国家能源局江苏监管办。

江苏省发展和改革委员会办公室

2024年12月25日印发

附件

江苏省配电网高质量发展实施方案

为推动新形势下配电网高质量发展，助力新型能源体系和新型电力系统建设，根据国家和省有关要求，结合江苏实际，制定本方案。

一、总体目标

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神，深入落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，加快配电网柔性化、智能化、数字化转型，完善源网荷储协调发展机制，深化主配微多级协同、多元资源聚合互动，针对性实施电网防灾抗灾建设改造，加快智能微电网建设应用，提高对分布式新能源的消纳水平，积极适应绿电快速发展需要。到 2027 年，我省配电网计划投资共约 800 亿元，基本建成安全高效、清洁低碳、柔性灵活、智慧融合的新型配电系统。

二、全面提升供电保障能力

（一）加强网架互联互供能力。深化配电网标准网架建设，强化上下级电网间协同发展、相互支援，全面消除单线站单电源网架结构薄弱、供电区域线路单辐射等问题。提升变电站全停全转能力，通过网络优化、负荷切割和联络调整等方式，提升线路

转供裕度，提升站间互联互通能力。加快同站同母联络线路改造项目实施，强化故障停电复供能力。至 2027 年，实施 110 千伏南京蓝霞等 142 项输变电工程，全省核心城市中心区域转供能力不低于 80%，其他区域转供能力不低于 40%，实现变电站单线、单变故障后“秒”级复电。

（二）加快薄弱区域升级改造。加强农村电网升级改造，重点解决农村地区供电距离过长、线路末端低电压、大分支无联络等问题。加强大范围穿越农田、山林线路排查，充分考虑不停电作业、应急抢修作业空间需求，合理规划线路路径通道，提升抢修便捷性。加快推进城中村供用电整治，提升居民用电电压质量，减少停电频次。至 2027 年，实现新增苏北农村变电站布点 28 个，完成 110 千伏徐州二庙变电站升级改造等 729 项工程。

（三）深化老旧小区隐患整治。有序推进老旧小区配电设施升级改造，着力消除配变容量不足、线路设备老化、供电质量较差等问题。严格落实城镇居民用电防洪防涝等要求，梳理高层住宅小区供电改造需求，规划单电源小区改造方案，有序推进电梯、消防设施、水泵等一级、二级负荷供配电系统双电源改造，提升高层小区供电可靠性。实施中压配电网架优化、配变增容改造、老旧设施更换改造等升级改造项目 272 项，至 2027 年，全省供电可靠率提升至 99.99%，电压合格率提升至 99.9953%。

三、重点强化防灾抗灾能力

（一）差异化提升设防标准。加强自然灾害及分布情况分析

研究，全面梳理电网设备潜在风险及隐患，差异化加强灾害多发区域线路设计标准，一线一案制定提升方案，落实改造措施。强化变（配）电站房防灾设计，研究优化变电站内高耸构筑物、建筑围护结构的抗台风设计，提高站内建筑物结构整体刚度和强度，大幅提升城市配电设施防涝能力。

（二）推动灾害区域风险治理。针对投运 20 年以上变压器、线路、环网箱、开关柜等老旧设备，视运行情况开展设备更新或专项改造工作，重点推进故障频发架空线路全绝缘、导线截面较细老旧线路更换和老旧台区低压改造，保障设备可靠运行。深化重点隐患排查治理，扎实推进防火、防汛、防冰、防风等季节性隐患专项整治，至 2027 年，完成配电网防灾抗灾新增专项投资约 40 亿元，建成基础加固、局部迁改、电缆入地等差异化改造项目 274 项，改造 110 千伏及以下线路 1986 公里。

（三）加强防灾应急能力建设。推进配电网应急管理体系建设，分级补强应急抢修力量，常态化开展实战演练，加强发电车、发电机以及大中型应急抽水装置等装备配置，新增各类装备配置 473 套，确保应急物资装备随调可用，提升抢修效率。推动重要电力用户按需配置自备应急电源，指导内部故障查找和修复，提升极端状态下重点地区、重点部门、重要用户的电力供应保障能力，推进 10 处应急抢修基地、4 座应急抢修装备仓库升级改造，至 2027 年，实现全省主网应急抢修 90 分钟内快速响应全覆盖。

四、着力提升综合承载能力

(一) 满足分布式新能源接网需求。规范配电网可承载分布式新能源规模的计算方法，动态评估配电网承载力，建立定期发布和预警机制，引导分布式新能源的科学布局、有序开发和就近接入。编制分布式光伏专项配电网规划，针对性开展配电网补强建设，在相应区域针对网架薄弱环节，采取新增布点、扩建增容、网架调整等方式，专项开展光伏接入受限主变、配变、线路网架结构改造。新增主变容量 241.3 万千伏安、配变容量 128.7 万千伏安，至 2027 年，完成分布式新能源接网新增专项投资约 15 亿元，全省配电网分布式光伏接入能力不低于 6500 万千瓦。

(二) 创新开展绿电直连园区和企业。加快推进“绿电进园区”工程，重点规划建设盐城大丰港经济开发区、南通洋口港开发区等园区，注重源网荷储整体优化，创新规划布局高比例的绿电专变、绿电专线，将附近的绿电资源就近接入园区电网，形成一批可借鉴、可复制的绿电高比例园区建设经验和举措。积极试点“绿电进企业”工程，对绿电直连需求迫切的出口欧盟电池重点企业，在周边绿电资源落实，具备直连供电条件的基础上，在全国率先开展由省电力公司建设直接连接电池企业和绿电电源的绿电专线。到 2027 年，全省力争建成绿电高比例园区约 20 个，绿电就近接入园区的电网输配消纳能力新增约 1000 万千瓦。

(三) 满足电动汽车等新型负荷用电需求。合理预留道路服务区、商场等公共区域超充等大功率充电设施供电裕度，满足新建小区固定车位 1:1 接入充电设施的需求，优化存量小区低压网

络布线，按需开展公用配变、公共低压线路及入户线改造，助力构建城市面状、公路线状、乡村点状布局的电动汽车充电基础设施网络。为保障充电设施等新型负荷有序接入，至 2027 年，规划新增配变容量 64.4 万千伏安，新建中压线路 271 公里，完成充电设施接网新增专项投资约 15 亿元，全省中低压配电网具备不低于 200 万台充电桩的接入能力。

（四）推动新型储能多元发展。积极发展电网侧储能，拓展储能的应用场景和市场空间，鼓励在电网关键节点、电网末端因地制宜建设分布式储能。支持用户侧储能发展，探索运行数字化技术开展平台聚合，为配电网提供容量支撑和灵活调节能力。推动新型储能与电力系统协同运行，提高系统运行效率，促进新能源更高比例消纳。至 2027 年，全省各类型新型储能规模合计达到 800 万千瓦。

五、大力促进源网荷储灵活配置

（一）加快配电网智能化升级。有序推进感知终端部署、通信网络建设、多元数据融合，健全配电网“神经系统”，提升分散资源聚合感知能力。深化“云大物移智链”新技术应用，升级自动化和通信技术支撑水平，实现光、储、充、用等各类可调资源可观可测、可调可控。加强配电自动化主站建设，构建“省地县协同、高低压配合、资源共享”的智慧配电网控制平台，升级配网出力预测、需求分析、潮流计算、闭环控制等功能。至 2027 年，全省标准自动化线路覆盖率达 100%，分布式光伏柔性可调节比

例不低于 40%。

（二）完善调度智慧运行体系。挖掘配电网分散灵活资源调节能力，探索构建“全网+分区+网格”分层平衡模式。强化主配微协同管理和源网荷储平衡能力，健全核心业务纵向贯通、横向协同机制。建设集中分析决策、分布监视控制的新型调度控制系统，支撑多源协同控制、主配一体运行。至 2027 年，较好满足全省新形势下电力平衡与交换需求，满足新能源就地消纳和多元负荷互动需求。

（三）推动新能源汽车与电网融合互动。大力推广新能源汽车智能有序充电，丰富车网互动应用场景，扩大双向充放电（V2G）项目规模，为配电网提供规模化的双向灵活调节资源。探索开展车网互动综合示范，完善车网互动政策机制，积极探索双向充放电（V2G）项目可复制、可推广的商业模式。至 2027 年，南京、无锡、常州等城市车网互动规模化应用取得明显进展，建成苏州昆山南星渎光储充换一体化站、国网车网互动验证无锡基地等项目。

六、积极推进微电网创新发展

（一）打造微电网综合示范项目。聚焦光储充一体化充电站、商业楼宇能效提升、园区源网荷储一体化、智能制造工厂等典型应用场景，挖掘用户园区内储能、充电、蓄冷蓄热等可调负荷能力，整合风、光、储、天然气、余热等多种分布式能源形式，部署能源管理系统，实现用户内部自治平衡和多能互补，力争实现

微电网区域内部可再生能源发电自消纳率不低于 90%，可控灵活性负荷占总负荷比例不低于 30%。至 2027 年，全省建成中兴通讯南京滨江智能制造基地、苏州吴江中达电子等智能微电网试点项目 100 个以上。

（二）协同推进核心技术攻关。注重新技术的示范与应用推广，强化微电网在能源管理、供需平衡及故障应对等方面的能力，提升微电网系统的整体效能与智能化水平，为智能微电网的广泛部署与高效运行提供坚实的技术支撑。加快先进适用技术研发，着重在可再生能源高效转换、源网荷储协同控制技术、微电网智慧管理技术等领域取得突破。依托新型电力负荷管理系统，量化评价微电网新能源消纳水平、功率交换、负荷调节等各项关键指标，加快形成智能微电网自平衡能力认定机制。至 2027 年，全省基本形成一套高效、智能、可靠的微电网技术体系。

（三）创新运营管理模式。深化微电网大数据平台建设，实时监控电力生产与消费，推动新能源发电与内部可调负荷相匹配，促进微电网自调峰、自平衡，提升微电网的运营效率和能源利用水平。引导微电网项目汇聚形成虚拟电厂，实现能源的高效统一管控，为大电网提供调峰、调频等辅助服务，至 2027 年，初步实现大电网、配电网、微电网等多种电网形态的有机衔接与融合发展。

七、完善保障措施

（一）加强组织领导。省发展改革委（能源局）充分发挥牵

头作用，统筹做好配电网高质量发展工作。各设区市发展改革委要加强配电网全过程管理，建立与住建、自然资源、应急等主管部门和电力企业、电力用户的协同工作机制，按照实施方案要求进一步细化制定本地区工作方案，精心组织实施，确保工作目标按期完成。

（二）强化要素保障。各设区市发展改革委要帮助高效推进电网建设改造项目选址选线、用地手续审批等问题，推动项目尽快落地。电网企业要落实主体责任，持续加大配电网投资力度，安全有序做好项目管理、施工建设、运行维护、接网服务等工作，进一步提高配电网质量和效益。

（三）开展监管评估。各设区市发展改革委要加强对配电网发展的跟踪分析和监督管理，定期报送本地实施进展情况，及时评估成效、总结改进。省发展改革委（能源局）将对重大问题及时预警并予以协调解决，适时进行政策调整和优化，确保各项工作取得实效。

- 附表：1. 全省配电网高质量发展重点任务项目实施汇总表
2. 全省配电网强化防灾抗灾能力建设项目表
3. 全省智能微电网建设项目表

附表 1

全省配电网高质量发展重点任务项目实施汇总表

项目名称	项目类型	主要建设内容	项目数量	投资匡算 (亿元)
高质量配电网	供电薄弱区域配电网升级改造工程	加快补齐配电网短板，新建及改造线路长度 10392 公里，新增及改造变压器容量 2536 万千伏安	1143	434.4
	防灾抗灾能力提升工程	全面梳理排查灾害隐患，强化防灾应急能力建设。新建及改造线路长度 2105 公里、新增及改造变压器容量 91 万千伏安	274	40.9
	配电网综合承载能力提升工程	满足新型主体接入需求，新建及改造线路长度 3619 公里。新增及改造变压器容量 690 万千伏安	410	77.7
	用户接入及其电网加强工程	满足各类用户用电接入需求及用电负荷增长，开展用户业扩配套工程及相关电网加强工程，进一步提高供电质量	223	240
智能微电网	车网互动型	推广有序充电和光储充一体化站点建设	17	1.5
	建筑能效型	加大建筑节能装置建设和能源高效运行模式探索	16	2
	智能制造型	引导企业构建高效供应的能源体系	51	37.3
	园区型	挖掘园区内可调负荷能力，整合多种能源形式，实现多能互补	48	30.5
	微电网汇聚协同的虚拟电厂型	运用互“联网+”模式，汇聚形成虚拟电厂，实现运营管理模式创新	5	0.36

附表 2

全省配电网强化防灾抗灾能力建设项目表

序号	项目建设内容	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
1	苏州太仓 110 千伏 1580 安浏线 31-3#至 31-5#防风害改造	110	167.95
2	苏州张家港 110 千伏 1833 海骏线 1# / 18F9 鹿坝线 59# 电缆终端改造	110	64.67
3	苏州张家港 110 千伏 18F9 鹿坝线 26#-32# 线路改造	110	52.07
4	南通启东输变电运检中心 110 千伏红启 9HC 线 77 系杆塔更换	110	194.37
5	南通启东输变电运检中心 110 千伏志庙 9C6 线 77 系杆塔更换	110	198.11
6	南通启东输变电运检中心 110 千伏志庙 9C6 线 60#、61#杆塔修理	110	79.29
7	常州输电 110 千伏郑青 7536 线 11#~13#77 型杆塔改造	110	157.4
8	常州输电 110 千伏郑城 7533 线 11#~13#77 型杆塔改造	110	113.09
9	常州输电 110 千伏郑翠 7553 线 11#~13#77 型杆塔改造	110	155.43
10	常州输电 110 千伏西桥 7504 线 9#~63#老旧杆塔改造	110	572.97
11	泰州靖江 110 千伏园东 854 线 12#等 77 系列杆塔改造	110	124.99
12	泰州靖江 110 千伏文区 8D8 线 55#等 77 系列杆塔改造	110	57.57
13	泰州靖江 110 千伏园康 85C 线 7#等 77 系列杆塔改造	110	35.71
14	泰州姜堰 110 千伏沈溪 7A0 线 38#等 77 系列杆塔改造	110	197.7
15	泰州姜堰 110 千伏沈官 7A1 线 4#-5#杆塔改造	110	177.67
16	泰州兴化 110 千伏顾戴 738 线 2#、13#-16#等 77 系列杆塔改造	110	196.69
17	泰州靖江 110 千伏文区 8D8 线 29#等 77 系列杆塔改造	110	230
18	泰州姜堰 110 千伏马溱 792 线 31#-34#77 系列杆塔改造	110	240
19	泰州兴化 110 千伏子刘 7E1 线 28#等 77 系杆塔改造	110	193.28
20	泰州兴化 110 千伏唐安 885 线、唐丰 886 线 2#杆塔改造	110	66.8

序号	项目建设内容	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
21	泰州兴化 110 千伏顾荻 738 线 13#-17#等 77 系列杆塔改造	110	167.95
22	泰州兴化 110 千伏顾科 731 线 2#等 77 系列杆塔改造	110	148.92
23	泰州靖江 110 千伏生开 743 线 60#等 77 系列杆塔改造	110	65
24	泰州姜堰 110 千伏高堰 878 线 7#等 77 系列杆塔改造	110	210
25	泰州姜堰 110 千伏沈湖线孙楼支 7A8 线 3#等 77 系列杆塔改造	110	180
26	连云港赣榆 110 千伏蓄城 748 线 31~33#改造	110	148.49
27	连云港赣榆 110 千伏申北 916 线 10#-14#、110 千伏梁申 9AC 线 60#-65#改造	110	1812.54
28	连云港厉荡~李集 110 千伏线路改造工程	110	2100
29	盐城先烈 110 千伏输变电工程	110	9420
30	宿迁花乡 110 千伏变电站 3 号主变扩建工程	110	927
31	宿迁花乡~童庄/前巷 110 千伏线路工程	110	150
32	苏州太仓 35 千伏 381 新毛线跨越高速公路入地工程	35	317.78
33	苏州张家港 35 千伏港务 372 线 6#77 型系列铁塔改造	35	40.3
34	苏州太仓 35 千伏 317 沙归线跨越高速公路入地改造	35	273.47
35	苏州太仓 35 千伏 363 湖凤线跨越高速公路入地工程	35	458.1
36	无锡柯热线改接双河变电站 35 千伏线路改造工程	35	350
37	无锡周云线改接扬名~红旗 35 千伏线路工程	35	700
38	无锡 35 千伏柯镇线改造工程	35	1400
39	常州输电 35 千伏三水 3524 线铁供支线 12#~14#三跨入地改造	35	552.01
40	常州输电 35 千伏丰芝 3564 线 10#-13#三跨入地改造	35	419.1
41	常州输电 35 千伏戚冶 3529 线戚机厂支线 2#-3#三跨入地改造	35	668.06
42	常州输电 35 千伏庄河 3549 线换杆改造	35	188.47
43	常州输电 35 千伏园利 3554 线 46#杆塔等换塔改造	35	334.23
44	常州输电 35 千伏华昌 3743 线 31#~38#杆塔改造	35	103.28
45	常州输电 35 千伏泽卜 3744 线侨裕支线 6#~20#老旧水泥杆改造	35	159.44
46	常州输电 35 千伏坂庙 3723 线 10#~26#老旧水泥杆改造	35	75.67
47	连云港赣榆 35 千伏雷盐 314 线盐场支线 1#至 35#杆塔改造	35	961.04
48	盐城富强~草庙改接竹川 35 千伏线路改造工程	35	4496

序号	项目建设内容	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
49	盐城小尖~黄圩 35 千伏线路改造工程	35	3752
50	扬州宝应 35 千伏天安 384 线#8-#13 等杆塔段老旧杆塔改造	35	404.22
51	泰州兴化 35 千伏同万 394 线 23#-26#等老旧杆塔改造	35	104.32
52	南京 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 20 个项目, 新增及改造线路长度约 110 公里, 新增及改造变压器容量 25.44 万千伏安	10	55903.6
53	无锡 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 12 个项目, 新增及改造线路长度约 120 公里, 新增及改造变压器容量 21.36 万千伏安	10	42800
54	徐州 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 25 个项目, 新增及改造线路长度约 103 公里, 新增及改造变压器容量 1.11 万千伏安	10	11188
55	常州 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 12 个项目, 新增及改造线路长度约 1.3 公里, 新增及改造变压器容量 12.56 万千伏安	10	5740
56	苏州 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 24 个项目, 新增及改造线路长度约 172 公里, 新增及改造变压器容量 13.8 万千伏安	10	37724
57	南通 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 17 个项目, 新增及改造线路长度约 187 公里	10	23910
58	连云港 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 16 个项目, 新增及改造线路长度约 329 公里, 新增及改造变压器容量 14.68 万千伏安	10	35268
59	淮安 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 28 个项目, 新增及改造线路长度约 247.77 公里, 新增及改造变压器容量 0.94 万千伏安	10	38090
60	盐城 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 35 个项目, 新增及改造线路长度约 516 公里	10	26180
61	扬州 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 4 个项目, 新增及改造线路长度约 184.51 公里, 新增及改造变压器容量 0.71 万千伏安	10	10800
62	泰州 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 4 个项目), 新增及改造线路长度约 197.8 公里, 新增及改造变压器容量 0.76 万千伏安	10	28525
63	镇江 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 12 个项目, 新增及改造线路长度约 191 公里	10	30200
64	宿迁 10 千伏配电网防灾抗灾改造, 共计 14 个项目, 新增及改造线路长度约 259 公里, 新增及改造变压器容量 14.32 万千伏安	10	28200

附表 3

全省智能微电网建设项目表

序号	地区	项目名称	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
1	南京	梅山钢铁微电网	220	14800
2	南京	中兴通讯南京滨江基地微电网	220	11000
3	南京	南钢集团微电网	220	40000
4	南京	江苏国轩新能源科技公司微电网	110	49500
5	南京	南京高速齿轮制造公司微电网	110	7000
6	南京	南京飞燕活塞环公司微电网	110	800
7	南京	蜂巢能源科技南京公司微电网	110	1500
8	南京	无线谷紫金山实验室微电网	20	203
9	南京	电动汽车江宁站微电网	10	310
10	南京	大全投资公司微电网	20	1000
11	南京	国电南京自动化公司微电网	10	1200
12	南京	南京南瑞继保电气公司微电网	20	1000
13	南京	博世汽车技术服务公司微电网	20	4700
14	南京	方山服务区微电网	10	600
15	苏州	常熟龙腾特钢微电网	220	30045
16	苏州	昆山日月新半导体微电网	110	1500
17	苏州	昆山利星行能源有限公司微电网	10	300
18	苏州	太仓仓环铜业微电网	110	3550
19	苏州	吴江群光电能科技微电网	35	3300
20	苏州	昆山贝色半导体微电网	35	1000
21	苏州	太仓耐克中国物流中心微电网	20	8000
22	苏州	吴江朗雄能源科技微电网	10	4000
23	苏州	昆山南星渎微电网	10	1385
24	苏州	张家港华昌能源微电网	0.4	650
25	苏州	张家港信义光伏有限公司微电网	10	31900
26	苏州	张家港市民服务中心微电网	0.4	230
27	苏州	高新交发特来电科技公司光储充放微电网	10	150
28	苏州	协鑫能源中心新能源微电网	20	2600
29	无锡	车网互动型基地微电网	10	1680
30	无锡	普洛菲斯智能微电网	10	800
31	无锡	映月湖科技园微电网	10	90
32	无锡	朗新科技产业园微电网	10	800
33	无锡	智能网联汽车产业孵化园微电网	0.4	253
34	无锡	聚芯源创产业园微电网	10	600
35	无锡	云林工业园微电网	10	1000

序号	地区	项目名称	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
36	无锡	无锡硕放机场微电网	10	5830
37	无锡	无锡华光智能制造基地微电网	10	15218
38	无锡	健适医疗产业园微电网	10	295
39	徐州	上海能源源网荷储一体化微电网	110	4500
40	徐州	徐州龙山水泥微电网	10	1450
41	徐州	徐州中联水泥微电网	6	820
42	徐州	徐矿中部矿区微电网	110	3690
43	徐州	金虹钢铁集团微电网	35	3000
44	徐州	徐州前港智慧医疗园区微电网	10	280
45	徐州	徐矿东部矿区微电网	35	3750
46	徐州	江苏华辰变压器三分厂微电网	10	120
47	徐州	江苏华辰变压器一分厂微电网	10	100
48	徐州	江苏华辰变压器二分厂微电网	10	320
49	常州	蜂巢能源科技常州公司微电网	110	18000
50	常州	溧阳高新区创智园微电网	10	4300
51	常州	经开区中天钢铁微电网	10	3284
52	常州	金坛体育馆光储充场站微电网	10	1923
53	常州	金瑞达工业园微电网	10	600
54	常州	钟楼区西林综合能源站微电网	10	1800
55	常州	武进区凤林路微电网	20	710
56	常州	宋剑湖科技产业园微电网	110	3200
57	常州	武进区创新产业园微电网	10	8000
58	常州	戚墅堰轨道交通产业园微电网	110	1750
59	常州	五星智慧光储充场站微电网	10	1500
60	常州	新闻工业园微电网	10	3000
61	常州	金坛中德创新产业园微电网	10	500
62	常州	常州博瑞电力自动化公司微电网	110	1290
63	南通	中天科技掘港园区微电网	110	1000
64	南通	江苏新世嘉家纺公司微电网	10	3300
65	南通	南通苏源化纤公司微电网	10	1600
66	南通	思源智能微电网	110	600
67	南通	江苏华峰超纤材料微电网	110	3000
68	南通	启东中远海运海洋微电网	110	2000
69	南通	中天科技微电网	110	6800
70	南通	中兴能源装备有限公司微电网	220	3400
71	南通	沃太能源微电网	10	960
72	南通	招商局邮轮制造有限公司微电网	110	4000
73	南通	崇天纺纱微电网	10	2000
74	连云港	连云港港口微电网	35	1347
75	连云港	开山岛离网型微电网	0.38/0.75	1500
76	连云港	东海青松岭微电网	10	336

序号	地区	项目名称	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
77	连云港	丰益高分子材料公司微电网	10	2130
78	连云港	金桥丰益氯碱公司微电网	35	2327
79	连云港	连云港齐天产业园微电网	10	1223
80	淮安	苏盐井神公司微电网	10	950
81	淮安	淮安板闸微电网	10	135
82	淮安	特来电国联智慧电站微电网	10	230
83	淮安	金湖供电公司微电网	10	95
84	淮安	连水五岛湖微电网	0.38	315
85	淮安	金湖金沟培训基地微电网	0.38	115
86	盐城	江苏荣生电子子公司微电网	10	1680
87	盐城	盐海化工光储微电网	35	14700
88	盐城	台玻悦达汽车玻璃公司微电网	10	3200
89	盐城	摩比斯汽车零部件公司微电网	10	1757
90	盐城	盐城市正扬钢绳公司微电网	0.4	307
91	盐城	远鸿纸业微电网	35	3300
92	盐城	江苏富星纸业公司微电网	10	30000
93	盐城	园区供电所微电网	0.4	41
94	盐城	江苏海古德半导体公司微电网	10	900
95	盐城	射阳春蕾麦芽公司微电网	10	2100
96	盐城	江苏悦达起亚汽车二工厂微电网	110	12500
97	盐城	江苏悦达起亚汽车三工厂微电网	110	16500
98	盐城	润阳光伏建湖二期工厂微电网	10	25400
99	盐城	远航锦锂微电网	0.4	1700
100	盐城	蜂巢能源科技盐城公司微电网	10	1650
101	盐城	江苏怡宁能源科创产业园微电网	10	30000
102	盐城	江苏兴阳纺织公司微电网	35	2460
103	盐城	鹿山新材料盐城公司微电网	10	800
104	盐城	小海镇新能源微电网	0.4/35	12180
105	盐城	或寰科技江苏有限公司微电网	10	700
106	盐城	科森科技东台公司微电网	10	7067
107	盐城	盐城响水新奥能源有限公司	0.4	500
108	扬州	泰富特种材料智能制造微电网	110	8000
109	扬州	中远海运重工智能制造微电网	110	6300
110	扬州	高邮航天锂电微电网	110	3500
111	扬州	仪征沿江村村部光储充微网	0.4	100
112	扬州	江都万达颐华酒店微电网	10	400
113	扬州	高邮“绿心”微电网	10	1200
114	扬州	晶澳新能源晶山厂区微电网	110	8500
115	扬州	晶澳新能源晶辉厂区微电网	110	3200
116	扬州	晶澳新能源晶运厂区微电网	220	8300
117	扬州	江都供电公司产业基地微电网	10	840

序号	地区	项目名称	电压等级 (千伏)	投资额 (万元)
118	扬州	粤海永顺泰麦芽公司微电网	10	1000
119	扬州	中船澄西工智能制造微电网	110	3600
120	扬州	郭村高速服务区车网互动微电网	10	600
121	扬州	首开云锦水街车网互动微电网	10	332
122	扬州	高邮海德森智能制造微电网	10	1800
123	镇江	金东纸业微电网	110/220	9800
124	镇江	句容台泥水泥公司微电网	110	1000
125	镇江	句容辛西娅制衣公司微电网	10	300.4
126	镇江	新坝人民政府微电网	0.38	260
127	镇江	仅一园区微电网	10	800
128	镇江	日产业园微电网	20	4400
129	镇江	江苏恒顺醋业公司微电网	35	12000
130	泰州	中来光电微电网	110	1000
131	泰州	城西客运站微电网	10	470
132	泰州	江苏新扬子造船公司微电网	220	3500
133	泰州	靖江特殊钢公司微电网	220	77500
134	泰州	泰兴市华诚机电制造公司微电网	10	600
135	宿迁	宿迁变微山湖路充电站微电网	10	800
136	宿迁	宿迁惠然实业有限公司微电网	110	1300
137	宿迁	宿迁泗洪天溢纺织微电网	10	600

注：以上微电网项目中风电、光伏、储能等项目按照相关规划实施建设