

淮安市区热电联产规划（2022-2025）

在《淮安市区热电联产规划（2017-2020）》、《洪泽县“十三五”热电联产规划》等基础上，根据新的能源发展形势和双碳目标，结合江苏省产业转型升级、重大项目落地用能需求及《省发展改革委关于进一步促进煤电企业优化高质量发展的指导意见》（苏发改能源发〔2020〕994号）相关要求，我委组织编制了《淮安市区热电联产规划（2022-2025）》，现将规划主要内容公示如下：

一、规划范围

规划的范围是本规划范围为淮安市区中心城区，包括清江浦区、淮阴区、淮安区、洪泽区、工业园区等区域，总面积约4452km²。

二、规划期限

基准年：2021年；规划期：2022-2025年；展望至：2030年。

三、供热片区划分

根据区内现有（在建）热电机组的定位及热负荷发展，按照片区内重点用热区域，本规划在上一轮规划片区划分基础上进一步优化，将淮安市区划分为5个供热片区，即中北部供热片区、东部供热片区、南部供热片区、洪泽主城供热片区和洪泽三河供热片区。

1、中北部供热片区

南起淮盐高速、淮河入海水道，北至长深高速，东到京沪高速-宁连一级公路-京杭大运河，西到G205，其中以古黄河与东部供热片区为界，包括淮阴主城区、清江浦区以及淮阴区赵集镇及洪泽区西顺河镇。

2、东部供热片区

东起 S325-淮河入水道-京沪高速，南至淮盐高速、宁淮铁路，西至京杭大运河-淮徐高速，北到淮宁高速-宁连一级公路-古黄河，包括翔宇大道东西两侧的淮安经济技术开发区、淮安区主城区、生态新城、淮安区经济开发区、淮安区绿建产业园、季桥镇、席桥镇、朱桥镇、平桥镇、石塘镇。

3、南部供热片区

东起淮盐高速-淮河入海水道-淮安工业园东部边界(西干渠路)，南至 102 省道，西至长深高速、工业园区西部边界，北到盐洛高速，包括淮安工业园区、淮安区绿建产业园。

4、洪泽主城供热片区

东起 S247，南至东双沟镇边界、西至洪泽湖，北至淮安工业园。包括高良涧街道、朱坝街道、黄集街道、洪泽经济开发区，热用户主要位于洪泽经济开发区。

5、洪泽三河供热片区

主要包括东双沟镇、三河镇、蒋坝镇范围，包括食品产业园。

四、热负荷分析

中北部供热片区规划期设计热负荷需求 1.0MPa、786.2t/h，1.5MPa、363.0t/h、3.5MPa、130t/h；东部供热片区规划期设计热负荷 1.0MPa、573.6t/h，1.5MPa、6.0t/h，2.5MPa、45.0t/h；南部供热片区规划期设计热负荷 1.0MPa、257.7t/h，1.5MPa、286.6t/h，2.5MPa、110.0t/h；洪泽主城供热片区规划期设计热负荷 1.0MPa、216.3t/h，

1.5MPa、170.5t/h；洪泽三河供热片区规划期设计热负荷 1.0MPa、69.4t/h。

五、规划热源点及初步装机方案

1、中北部供热片区

该片区以华能淮阴第二发电有限公司、江苏淮阴发电有限公司和洪泽大洋盐化有限公司现有燃煤供热机组作为片区主要热源点，光大城乡再生能源（淮安）有限公司生物质热电和垃圾焚烧热电机组为辅助热源点，利淮钢铁资源综合利用发电机组为补充热源点，形成“三主一辅一补充”供热格局。规划期拟在洪泽大洋盐化有限公司的基础上实施扩建，替代淮阴区赵集镇、洪泽区西顺河镇的 5 家自备小热电企业热负荷。

2、东部供热片区

片区现有江苏国信淮安燃气发电有限责任公司、淮安经济开发区热电有限责任公司、江苏国信淮安生物质发电有限公司，江苏井神盐化股份有限公司热电分公司（自备）共 4 个热源点。规划期内因淮安经济开发区热电有限责任公司处于中心城区的核心区，依据城市规划和发展需求，拟实施关停整合；江苏国信淮安生物质发电有限公司规划期内补贴到期，运营难以为继拟实施关停整合。规划新建东部供热片区热电联产项目和江苏国信淮安燃气发电有限责任公司共同作为片区主力热源点，承担拟关停机组替代热负荷和片区新增热负荷的供应任务。江苏井神盐化股份有限公司热电分公司自备机组维持不变。

3、南部供热片区

片区现有江苏国信淮安第二燃气发电有限责任公司、江苏富强新材料有限公司热电厂、瀚蓝（淮安）固废处理有限公司和实联化工自备热电厂4个热源点。规划期内以江苏国信淮安第二燃气发电有限责任公司9F级燃气-蒸汽联合循环供热机组、江苏富强新材料有限公司热电厂燃煤背压机组为主力热源点，瀚蓝（淮安）固废处理有限公司生活垃圾焚烧发电厂为辅助热源点，形成“两主一辅”供热格局。实联化工热电厂自备机组规划期维持不变，江苏富强新材料有限公司热电厂依据热负荷的需要继续实施扩建。

4、洪泽主城供热片区

片区现有中电（洪泽）热电有限公司、江苏戴梦特化工科技股份有限公司自备热电厂和江苏中恩新能源有限公司3个热源点。规划期内拟以中电（洪泽）热电有限公司为区域主力热源点，继续实施二期扩建工程，以满足片区热负荷增长需求；江苏中恩新能源有限公司生物质锅炉供热站作为补充热源点，形成“一主一补充”供热格局。考虑到该片区热负荷需求的紧迫性和热电项目建设的周期性，江苏戴梦特化工科技股份有限公司热电厂自备机组可作为临时热源点对外供热。

5、洪泽三河供热片区

片区规划三河片区热电联产项目为区域公共热源点。

表 5-1 规划热源点热电联产方案汇总表

序号	片区名称	热电厂名称	装机方案	现有额定供热能力	新增供热能力	“十四五”公共供热能力
1	中北部供热片区	华能淮阴第二电厂	维持规模不变, 4×1018t/h 锅炉+4×330MW 亚临界机组	320t/h	不变	1807t/h
		江苏淮阴发电有限责任公司	维持规模不变, 1×1036t/h 锅炉+ 1×1125t/h 锅炉+2×330MW 亚临界机组	600t/h	不变	
		洪泽大洋盐化有限公司	现有 3×130t/h 循环流化床锅炉+2×B15MW 级汽轮发电机组	220t/h	不变	
			扩建 3×410t/h 燃煤锅炉+2×CB60MW 背压式汽轮发电机组	—	540t/h	
		利淮钢铁资源综合利用发电机组(自备)	维持规模不变, 1×265t/h 煤气锅炉+1×80MW 汽轮发电机组、1 台 7MW 烧结余热发电机组、1 台 8MW 共用型 TRT 高炉煤气余压透平发电机组、2 台 4.5MW 高炉煤气余压透平发电机组, 1×130t/h 煤气锅炉+1×40MW 汽轮发电机组	80t/h	不变	
		光大城乡再生能源(淮安)有限公司	维持规模不变, 1×75t/h 生物质锅炉和 1×C15MW 汽轮发电机组、2×500t/d 机械炉排焚烧炉+1×25MW 汽轮发电机组, 在建 1×500t/d 机械炉排焚烧炉+1×12MW 汽轮发电机组	47t/h	不变	
		上海太平洋化工(集团)淮安元明粉有限公司热电厂(自备)	规划期内 1×75t/h 锅炉+1×B7MW 汽轮机拟实施关停整合	75t/h	-75t/h	
		江苏白玫化工有限公司热电厂(自备)	规划期内 1×55t/h 锅炉+2×B3MW 汽轮机拟实施关停整合	55t/h	-55t/h	
		淮安南风盐化工有限公司热电厂(自备)	规划期内 1×50t/h 锅炉+1×B6MW 汽轮机拟实施关停整合	50t/h	-50t/h	
		江苏瑞洪盐业有限公司热电厂(自备)	规划期内 3×75t/h 燃煤循环流化床锅炉+2×B6MW 汽轮发电机组拟实施关停整合	120t/h	-120t/h	
中盐淮安鸿运盐化有限公司热电厂(自备)	规划期内 3×75t/h 燃煤循环流化床锅炉+2×B6.8MW 汽轮发电机组拟实施关停整合	120t/h	-120t/h			

序号	片区名称	热电厂名称	装机方案	现有额定供热能力	新增供热能力	“十四五”公共供热能力
2	东部供热片区	东部供热片区热电联产项目	2×220t/h+1×440/h 高温超高压流化床燃煤锅炉+2×CB25MW 级+1×CB50W 级抽背式汽轮发电机组，供热能力达到 620t/h	/	620t/h	780t/h
		淮安经济开发区热电有限责任公司	拟在东部供热片区热电联产项目建成后关停整合	350t/h	-350t/h	
		江苏国信淮安燃气发电有限责任公司	燃机规模不变	160t/h	不变	
		江苏国信淮安生物质发电有限公司	现有 2×75t/h 生物质锅炉+1×C15MW +1×N15MW 汽轮机补贴到期关停	50t/h	-50t/h	
		江苏井神盐化股份有限公司热电厂（自备）	3×240t/h 循环流化床锅炉，1 台 30MW 高温高压抽背式汽轮发电机组、1 台 25MW 高温高压抽背式汽轮发电机组和 1 台 12MW 高温高压抽背式汽轮发电机组，维持规模不变	687.5t/h	不变	
3	南部供热片区	江苏国信淮安第二燃气发电有限责任公司	现有 2×460MW 燃气-蒸汽联合循环机组	210t/h	不变	720t/h
		江苏富强新材料有限公司热电厂	现有 2×390t/h 燃煤锅炉+1×CB40MW 抽汽背压式汽轮发电机组，规划期继续扩建 1×390t/h 燃煤锅炉+1×CB40MW 抽汽背压式汽轮发电机组	230t/h	230t/h	
		瀚蓝（淮安）固废处理有限公司	维持不变，1×800t/d 机械炉排炉 +1×C15MW 汽轮机	50t/h	不变	
		实联化工热电厂（自备）	4×260t/h 高温高压循环流化床锅炉和 2×CB50MW 高温高压抽汽背压式汽轮发电机组	690t/h	不变	
4	洪泽主城供热片区	中电（洪泽）热电有限公司	现有 1×75t/h+1×130t/h 循环流化床燃煤锅炉+1×C6MW+1×B15MW 级汽轮发电机组	145t/h	不变	335t/h
			扩建二期 1×220t/h 循环流化床燃煤锅炉+1×B27MW 级汽轮空压-发电双驱机组和 1×B3MW 汽轮机	—	160t/h	
		江苏中恩新能源有限公司	维持规模不变，1×30t/h 生物质锅炉	30t/h	不变	
		江苏戴梦特化工科技股份有限公司热电厂（自备）	3×75t/h 燃煤循环流化床锅炉+2×CB6MW 汽轮发电机组，维持现状不变	120t/h	不变	

序号	片区名称	热电厂名称	装机方案	现有额定供热能力	新增供热能力	“十四五”公共供热能力
5	洪泽三河供热片区	三河供热片区热电联产项目	方案一：2套30MW级冷热电三联供天然气分布式能源站； 方案二：3×75t/h燃煤锅炉+2×B9MW汽轮发电机组	—	73t/h (方案一)	73t/h

六、实施效果

表 6-1 各供热片区热电联产方案能源利用效益汇总表

项目类别	单位	中北部供热片区	东部供热片区	南部供热片区	洪泽主城供热片区	洪泽三河供热片区
综合热效率	%	83.77	85.50	85.11	85.78	77.60
热电比	%	339.06	529.53	473.47	574.33	92.75
节能量	万 tce	4.70	1.88	/	0.28	/
新增能耗量	万 tce	23.51	24.75	14.57	13.06	11.54
新增能耗影响	%	13.75	14.47	8.52	7.64	6.75

表 6-2 市区污染物削减排放量

项目	中北部供热片区	东部供热片区	南部供热片区	洪泽主城供热片区	洪泽三河供热片区	合计
烟尘年排放量(吨)	24.46	25.99	15.30	13.71	4.12	82.90
SO ₂ 年排放量(吨)	86.40	90.96	53.54	48.00	28.81	379.97
NO _x 年排放量(吨)	123.43	129.94	76.49	68.57	41.15	542.80

注：“-”表示实际为增加污染物排放。