

附件 1

盐城市 2025 年电力负荷管理预案

盐城市发展和改革委员会
国网盐城供电公司
2025 年 4 月

目录

一、编制目的	1
二、适用范围	1
三、总体要求	1
四、组织体系	2
(一) 工作机构	2
(二) 工作职责	4
(三) 联系网络	5
五、2024 年度本地区电力情况及 2025 年度需求分析	8
(一) 地区电力电量情况	8
1. 最高负荷、日供电量情况	8
2. 2023、2024 年各地供电量、最大日供电量情况	9
3. 2023 年、2024 年各地全网最高负荷情况	10
(二) 2025 年盐城电网电力预测分析	10
1. 2025 年盐城电网最高负荷预测分析	10
2. 盐城地区储能现状	13
3. 新能源现状	14
4. 分区平衡情况	15
六、调控目标	15
七、预案简介	17
(一) 编制原则	17
(二) 预案概述	17
1. 三个子方案	17
(1) 高耗能行业负荷管理方案	17
(2) 其他工业企业精准调控方案	18
(3) 非工业用户柔性调控方案	19
2. 八个调控措施	19
(1) 需求响应措施	19
(2) 负荷普降措施	21
(3) 集中检修措施	22
(4) 轮休措施	22
(5) 调休措施	23
(6) 有序用电措施	24
(7) 非工空调调控措施	24
(8) 亮化工程节约用电措施	25
(三) 调控策略	25
(四) 调控措施	26
1. 实时需求响应调控措施	26
2. 负荷管理调控措施	26

3. 连续性缺口调控措施.....	28
(五) 中分区负荷管理预案.....	30
(六) 新能源消纳预案.....	32
八、预案执行.....	32
九、负荷管理保障.....	35
(一) 组织保障.....	35
(二) 技术保障.....	37
(三) 服务保障.....	43
十、督查方案.....	45
(一) 督查目的.....	45
(二) 督查组织机构与工作职责.....	46
(三) 督查流程.....	47
(四) 督查制度.....	48
(五) 违规处理.....	49
(六) 督查纪律.....	49
(七) 定人定点督查.....	50
十一、宣传和培训方案.....	50
(一) 宣传目的.....	50
(二) 宣传组织体系.....	51
(三) 宣传工作.....	51
(四) 培训方案.....	54
十二、演习方案.....	55
(一) 前言.....	55
(二) 背景.....	55
(三) 依据.....	56
(四) 演习目的和意义.....	56
(五) 演习基本原则.....	57
(六) 演习安排.....	57
(七) 演习要求.....	58
(八) 演习内容.....	60
(九) 演习评估总结.....	62

盐城市 2025 年电力负荷管理预案

一、编制目的

2025 年，预计我市电力供需总体基本平衡，但是受极端天气、国内外形势变化、机组非计划停运等不确定因素影响，以及中分区存在硬缺口，能源电力保供形势依然严峻。为切实做好全市能源电力保障工作，更好地服务于经济发展大局，创建和谐供用电环境，全力以赴保供电、促改革、稳经营、优服务，完善在各类情况下电力调控应急措施，特编制《盐城市 2025 年电力负荷管理预案》。

二、适用范围

本预案适用于方案批准之日起，至次年预案批准前，处置 2025 年迎峰度夏（冬）以及电力紧缺期间，因极端恶劣天气、机组出力不足、区外来电受阻、电网设备故障等多种情况下，全市范围内出现的电力供需失衡情况。

三、总体要求

预案的编制应遵循“安全有序、市场主导、有保有限、灵活高效”原则。当出现电力供应缺口时，优先保障居民、农业、重要公用事业和公益服务用电，优先通过市场化的需求响应方式缓解供需矛盾。压限不合理用电需求，严格控制高耗能、高排放企业和产能过剩行业用电，合理保障先进产能企业用电，促进地区产业结构调整 and 节能减排。深度挖掘非工业用户负荷精准调控潜力，最大限度减少电力缺口对企业生产和社会经济

的影响，营造社会责任共担的良好氛围，维护全社会供用电秩序平稳有序。

预案编制以国家发改委《电力负荷管理办法（2023版）》发改运行规〔2023〕1261号）和《电力需求侧管理办法（2023版）》发改运行规〔2023〕1283号）为指导，以确保电网运行稳定，维护供用电秩序的平稳有序为目标，充分结合江苏省发改委《关于做好2025年电力负荷管理工作的通知》（苏发改运行发〔2025〕317号）相关要求，综合考虑地区经济结构、分区电网缺口、用电负荷特性、风电光伏出力等因素，统筹采用需求响应、负荷管理等措施。同时，明确不同行业、不同产业链用户生产负荷特性，“一户一策”完善调控方案，将对企业影响降至最低。

四、组织体系

为确保电力负荷管理预案公平公正并顺利实施，在原有组织架构和管理网络的基础上，根据当前新的工作要求，进一步建立健全和调整完善负荷管理组织体系，强化领导，明确职责，加强协调，规范流程，确保实效。

（一）工作机构

1. 领导机构

盐城市负荷管理领导小组：

盐城市负荷管理领导小组由分管副市长担任组长，分管副秘书长、市发改委主任、盐城供电公司总经理任副组长，领导小组成员由市发改委、教育局、工信局、公安局、司法局、住

建局、城管局、商务局、文广旅局、应急局、盐城供电公司分管领导组成。领导小组下设办公室，负责日常工作，办公室设
在市发改委，由市发改委与供电公司联合办公，市发改委分管
主任兼任办公室主任，盐城供电公司分管副总经理兼任副主任，
负荷管理领导小组办公室人员由市发改委、盐城供电公司相关
职能处室和部门的同志组成，具体负责组织和协调全市的负荷
管理工作。

各地也要成立相应的工作机构，保障辖区负荷管理，未设
供电部门的区，供电职能由盐城供电公司承担。

2. 督查机构

盐城市负荷管理督查组：

盐城市负荷管理领导小组下设盐城市负荷管理督查组，人
员由市发改委、供电、媒体、企业代表等组成，具体负责实施
迎峰度夏（冬）以及电力紧缺期间负荷管理指令执行情况的监
督检查。

负荷管理督查工作实行区域管理，各地应设立专门机构负
责本区域的督查工作。

3. 日常管理机构

盐城供电公司负荷管理领导小组：

为加强对负荷管理工作的领导，确保迎峰度夏（冬）以及
电力紧缺期间盐城电力供应安全、可靠，盐城供电公司成立“盐
城供电公司负荷管理领导小组”，领导小组由公司总经理任组长，
生产、营销副总经理任副组长，领导小组成员由各县（市、区）

公司总经理、生产运行部、市场营销部、调度中心、办公室等负责人组成。

组 长：陈 健

副组长：代 鹏 王国平 刘 平 李 响 王 胜

郑许林 吴锡斌 王爱军 徐怀宇

成 员：潘海俊 王立成 魏 锋 万一荣 张庆富

陈 淳 周红军 胡卫丰 颜休嘉 张 运

周明华 周洪益 邵 林 张同州 胥荣武

吴晓强 韩 震

盐城市电力负荷管理中心：

在“盐城市负荷管理领导小组”和“盐城供电公司负荷管理领导小组”的领导下，具体负责负荷管理的实施工作。盐城市电力负荷管理中心为非常设机构，办公地点设在盐城供电公司市场营销部。迎峰度夏（冬）以及电力紧缺期间建立各部门负责人轮流值班制度，工作人员主要由营销、调度人员组成，负责迎峰度夏（冬）以及电力紧缺期间负荷管理的信息收集、汇总、处理及负荷管理全过程的相关工作。

组 长：洪丹丹 陈 淳

副组长：刘芳白 庄建东

成 员：宗 耀 潘 恒 王 鑫 梅雪峰 禹敬峰

周琳琳 张 浩 陈 诚

（二）工作职责

盐城市负荷管理领导小组：研究决定重大决策，统筹协调方案编审、任务分解、工作督查、成效评估、奖惩考核等重要

事项。

盐城市负荷管理督查组：现场值守、督查方案执行效果；在企业拒不执行负荷管理操作时及时向负荷管理领导小组汇报；督查人员经授权后，可进行现场操作控制负荷。

盐城供电公司负荷管理领导小组：统筹安排全市负荷管理工作的任务分配、方案执行、成效评估、奖惩考核等重要事项。

盐城市电力负荷管理中心：作为盐城市负荷管理日常机构，具体负责方案编制、宣传发动、组织实施、现场督查、统计分析、效果评估、信息沟通与相关协调工作。

电力负荷管理方案企业：目标是要将负荷管理指令执行到位，具体职责有：签订相关责任书；明确责任人和联系人，配备合格电气人员；确认机器设备、应急容量、响应速度和操作轮次，编制企业内部负荷控制方案，保证轮休方案有效落实。

（三）联系网络

表 1 2025 年负荷管理发改委及供电公司联系网络

市区联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
市发改委副主任	陈 锋	15205107966	公司分管领导	李 响	13951888851
市发改委联系人	洪丹丹	18705109459	市场营销部主任	陈 淳	13912558156
			营销服务中心主任	刘芳白	13851086212
			负荷管理分管主任	庄建东	13961990198
			现场督导管理	吴海富	17205153875
			24 小时值班电话	陈 浩	18205116635
下辖区县联系网络					
响水县联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	朱春雨	13851105891	分管副总经理	周 慧	13815507881

发改委联系人	高水涛	15189327906	市场营销部主任	程志南	18451352295
			市场营销部分管主任	程志南	18451352295
			负荷管理专职	杨钦潮/吴江	15905101032 /15189220409
			计量负控管理	杨钦潮/吴江	15905101032 /15189220409
			现场督导管理	吴江	15189220409
			24小时值班电话	响水值班室	15189220409
滨海县联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	手机	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	许超	15195176722	分管副总经理	蔡寅	15105100606
发改委联系人	姜培军	13815515602	市场营销部主任	陈胜亚	13770121777
			市场营销部分管主任	刘松梅	13815519352
			负荷管理专职	徐蕾	18262385736
			计量负控管理	徐蕾	18262385736
			现场督导管理	张云翔	18861971569
			24小时值班电话	滨海值班室	82517
阜宁县联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	陈朋飞	13921899299	分管副总经理	沈成	13655118958
发改委联系人	王晓宇	15105110648	市场营销部主任	朱茂标	13851336966
			市场营销部分管主任	季益坤	15195520130
			负荷管理专职	吴兴宇	19825945243
			计量负控管理	王正将	15961920123
			现场督导管理	马杰	13815528208
			24小时值班电话	倪爱民	0515-68183521
建湖县联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	刘晔	13770204077	分管副总经理	王宝健	15961990953
发改委联系人	毛建飞	15061667770	市场营销部主任	马玮	18752238958
			市场营销部分管主任	杨海华	15298579799
			负荷管理专职	李天	18861971520
			计量负控管理	钱铭章	13401786560
			现场督导管理	李天	18861971520
			24小时值班电话	建湖值班室	55545
大丰区联系网络					

政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	陆 懿	13485272899	分管副总经理	潘 杰	13485224656
发改委联系人	黄 萍	15261958533	市场营销部主任	许卫红	15995170668
			市场营销部分管主任	束泉言	13813417566
			计量班长	刘 锋	13705113456
			计量负控管理	吴文龙	15862045853
			现场督导管理	吉 鹏	15161991125
东台市联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	陈剑锋	15189280618	分管副总经理	丁 峰	13605110099
发改委联系人	唐 灰	18252918095	市场营销部书记	庄志华	13770299811
			市场营销部分管主任	曹领松	13615150766
			负荷管理专职	夏 颖	18451309691
			计量负控管理	金 里	15862039001
			现场督导管理	王孟沙	18252913995
			24小时值班电话	东台值班室	0515-68188521
射阳县联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	周丽利	18752278399	分管副总经理	朱金吉	18252288570
发改委联系人	毕 康	18252273899	市场营销部主任	蒋 伟	15151057499
			负荷管理专职	陆广昊	17802595442
			计量负控管理	杨晓军	13851324998/644996
			现场督导管理	徐京勇	15851138626/648626
			24小时值班电话	射阳值班室	54521
盐都区联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
发改委副主任	储启军	18932270765	分管副总经理	张 浩	13805119517
发改委联系人	许迎峰	15005106523	市场营销部主任	张玉林	13813449901
发改委联系人	陈爱军	19851555398	负荷管理专职	邹莉琳	13921811953
			计量负控管理	胥 兵	13851188087
			现场督导管理	朱 龙	13815576357
			24小时值班电话	盐都值班室	0515-68180274
亭湖区联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式

发改委副主任	徐兆富	15961947056	亭服中心分管主任	周琳琳	13862098587
发改委联系人	张帼杰	18361680818	负荷管理管理 1	黄 聪	18252222607
			负荷管理管理 2	陈 绮	13485258542
			计量负控管理	金 涛	13805103131
			现场督导管理	黄诚君	13961995155
			24 小时值班电话	金 涛	13805103131
开发区联系网络					
政府侧：			供电公司侧：		
职务	姓名	联系方式	职务	姓名	联系方式
经发局副局长	陈 斌	18905109090	副主任	禹敬峰	13851050815
经发局联系人	吴 旷	13626200189	政企服务班班长	唐 浩	15151071999
			大客户经理	唐正聪	15189307175
			大客户经理	吴 勇	13805103532
			计量负控管理	杨海晶	18252039321
			24 小时值班电话	开发区值班室	15189307175

五、2024 年度本地区电力情况及 2025 年度需求分析

（一）地区电力电量情况

1. 最高负荷、日供电量情况

2024 年盐城地区 6 月 19 日入梅，7 月 16 日出梅，入梅正常，出梅略晚，梅期略长。梅汛期共出现六场强降雨过程，较常年偏多。出梅后，气温迅速升高，迎峰度夏期间（7、8 月）最高气温 35 度以上的天数达到 21 天，局部地区最高温度接近 40 度，高于常年。

8 月 5 日 11:30，盐城全网最高用电负荷达到 903.1 万千瓦，创历史新高，同比增长 13.96%。调度口径最高用电负荷在 7 月 30 日 20:38 达到 829.8 万千瓦，同比增长 8.71%。迎峰度夏期间，大市区、东台、大丰、射阳、阜宁、滨海 6 个县区的全网用电负荷创历史新高。

迎峰度夏期间，全网日供电量创历史新高，7 月 31 日最高

达 1.86 亿千瓦时，同比增长 9.26%。大市区、东台、大丰、射阳、阜宁、滨海 6 个县区最大日供电量也创历史新高，详见表 2。2024 年 7-8 月盐城全市累计供电量 107.02 亿千瓦时，同比增长 12.16%。

表 2 2023 年、2024 年全市供电情况对比表

项目	2023 年	2024 年	增长率%
供电量 (亿千瓦时)	482.59	515	6.72%
全网最高日供电量 (万千瓦时)	17031	18604	9.26%
	8 月 12 日	7 月 31 日	
全网最高负荷 (万千瓦)	792.5	903.1	13.96%
	8 月 12 日 15:20	8 月 5 日 11:30	
全网最低负荷 (万千瓦)	303.7	370.4	21.96%
	5 月 1 日 9:13	2 月 14 日 18:02	
全网负荷最大峰谷差 (万千瓦)	226	316.7	40.13%
	1 月 20 日	2 月 9 日	

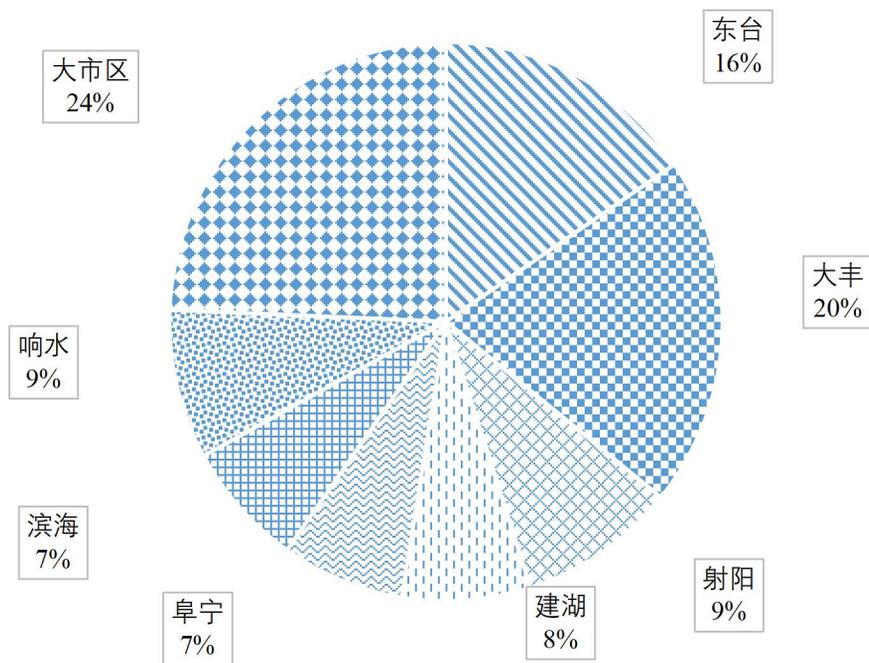
2. 2023、2024 年各地供电量、最大日供电量情况

2024 年盐城各地供电量和最大日供电量呈现增长趋势，具体见表 3 和图 1。

表 3 2023 年、2024 年各县（市、区）电力电量情况对比表

地区	全社会用电量 (亿千瓦时)			最大日供电量 (万千瓦时)		
	2023 年	2024 年	增长率%	2023 年	2024 年	增长率%
东台	63.26	80.00	26.46%	2121.13	2692.12	26.92%
大丰	99.23	105.03	5.85%	2935.02	3114.03	6.10%
建湖	39.74	38.72	-2.57%	1401.23	1385.38	-1.13%
射阳	41.04	47.68	16.18%	1463.34	1614.47	10.33%
阜宁	35.40	37.20	5.08%	1156.94	1234.82	6.73%
滨海	32.20	37.51	16.49%	1176.15	1236.32	5.12%
响水	55.15	44.70	-18.95%	1953.76	1584.82	-18.88%
大市区	116.56	125.65	7.80%	4382.8	4844.1	10.53%

图 1 2024 年盐城电网各县（市、区）电量饼图



3. 2023 年、2024 年各地全网最高负荷情况

2024 年盐城全网最高负荷除建湖县、建湖县呈现下降趋势外，其他均呈上升趋势，具体见表 4。

表 4 2023 年、2024 年各县（市、区）最高负荷对比表

单位	全网最高负荷（万千瓦）				
	2023 年		2024 年		增长率%
	数值	时间	数值	时间	
东台	106.74	8月16日13:41	134.01	7月23日15:51	25.55%
大丰	150.56	12月21日12:98	170.10	8月13日12:15	12.98%
建湖	72.20	8月16日10:42	68.96	8月13日12:15	-4.49%
射阳	76.47	7月10日11:09	87.95	8月12日12:15	14.43%
阜宁	66.67	7月10日10:50	74.10	8月5日11:30	11.14%
滨海	63.61	7月10日10:23	69.64	7月31日11:09	9.47%
响水	112.44	2月15日1:41	84.09	8月3日13:22	-21.9%
大市区	228.52	12月21日19:43	257.82	8月5日10:42	12.82%

（二）2025 年盐城电网电力预测分析

1. 2025 年盐城电网最高负荷预测分析

预计 2025 年夏季盐城地区全网最高负荷约为 920 万千瓦，

同比增长 1.87%，调度最高负荷约为 860 万千瓦，同比增长 3.64%。

负荷增长主要由大工业负荷增长、空调负荷增长和自然负荷增长叠加计算，主要受气象、业扩报装及经济形势等情况影响。

空调负荷：选取 2024 年 3 月 15 日-4 月 15 日的无空调负荷时间段，按照“基础负荷=全市负荷-大工业负荷”目标进行每天 96 点（15 分钟一个点）统计分析，同时考虑上半年经济复苏进行适当修正，推算上半年盐城电网午峰、晚峰基础负荷分别为 350 万千瓦、330 万千瓦。

8 月 5 日 11:30，全网最高负荷 903.1 万千瓦，大工业负荷约 178 万千瓦，据此推算午峰空调负荷约 375 万千瓦。7 月 30 日 20:38，全网最高负荷 829.8 万千瓦，大工业负荷约 175 万千瓦，据此推算晚峰空调负荷约 325 万千瓦。

2024 年夏季，我市出梅后出现持续高温天气，最高温度接近 40 度。根据 2015-2024 年 35 度及以上高温天气持续天数、最高温度及空调负荷统计分析，结合空调负荷释放趋势，按 35 度及以上高温天气持续 10-15 天、最高温度 36-38 度预测，即最高气温、高温持续天气高于常年、低于去年考虑，预计 2025 年空调负荷约 370（午峰）/320（晚峰）万千瓦，同比下降约 5 万千瓦。

表 5 2016-2025 年空调负荷统计数据对比（万千瓦）

年份	≥35℃持续天数	最高温度	空调负荷（午峰/晚峰）
2016 年	12	37.5	205
2017 年	15	39	260
2018 年	7	36.2	230
2019 年	7	37.2	230

年份	≥35℃持续天数	最高温度	空调负荷（午峰/晚峰）
2020年	10	37	225
2021年	4	37	230
2022年	24	39.8	310
2023年	5	35.8	235/210
2024年	17	40	375/325
2025年	10-15	38	370/320

新增业扩报装：据统计，2024年9月至2025年6月，我市大工业用户业扩报装预计完成容量为52.53万千伏安，预计业扩新增负荷约**7.15**万千瓦。

表6 盐城地区2024.09-2025.06年新投运大工业用户清单

地区	项目简介	电压等级/kV	新增用电容量(MVA)	新增夏高负荷(MW)	计划投产日期
市区	朱家墩储气项目	110	16	3	2025.05
	珩创纳米科技项目	110	25	7.5	2024.12
东台	智泰新能源项目	110	58	0	2025.05
	天创紧固件制造项目	110	31	5	2025.06
大丰	汉华热管理科技项目	110	25	5	2025.02
建湖	沃能海工钢铁项目	220	221.5	10	2025.05
射阳	射阳沙印增容项目	110	12.5	8	2024.10
阜宁	阜宁海世装备项目	35	24.3	5	2025.06
滨海	上海电气风电制造项目	10	12	3	2024.12
	江苏江沅机械制造项目	10	8	2	2025.02
响水	乾运高科项目	110	63	15	2025.04
	富星纸业增容项目	110	9	3	2025.04
	响水县医院项目	35	20	5	2024.12
2025年迎峰度夏前预计形成负荷			525.3	71.5	/

存量工业：随着“4.30”、“5.31”分布式光伏抢装潮消退，迎峰度夏期间，新能源生产企业负荷与去年同期相比有较大幅度的下降，预计减少负荷7.2万千瓦。

表7 盐城地区已投运光、电生产企业负荷比较/MW

用户变电站名称	2024年度夏期间负荷情况(MVA)	2025年度夏期间预计负荷情况(MVA)	减少量
110千伏天合变	30	0	30
110千伏盐特斯变	17	4	13
110千伏润阳变	24	20	4

用户变电站名称	2024年度夏期间负荷情况 (MVA)	2025年度夏期间预计负荷情况 (MVA)	减少量
220 千伏亭合变	50	25	25
合计	/	/	72

综上，午峰盐城地区大工业负荷 180 万千瓦，晚峰 175 万千瓦。

自然负荷：选取今年 3 月 1 日-3 月 30 日的无空调负荷时间段，按照“基础负荷=全网负荷-大工业负荷”目标进行每天 288 点（5 分钟一个点）统计分析，同时考虑城市发展和其他一般小工业负荷的增长，并根据 2016 年~2024 年自然负荷增长情况，推算得出盐城电网 2025 年自然负荷增长约 20（午峰）/30（晚峰）万千瓦，即 2025 年夏季基础负荷午峰 370 万千瓦、晚峰 365 万千瓦。

表 8 2016-2025 年午峰/晚峰负荷统计数据对比表（万千瓦）

年份	最高负荷	大工业	空调	基础负荷
2016 年	508.0	115	205	188.0
2017 年	562.2	99	260	203.2
2018 年	568	117	230	220.8
2019 年	566.7	93	230	243.7
2020 年	651.2	176.7	224.5	250
2021 年	708	205	223	280
2022 年	790.5	173	317.5	300
2023 年	792.5/763.3	231/240.7	234.7/207.9	326.8/314.7
2024 年	903.1/829.8	178.7/174.7	375/325	349/333.6
2025 年	920/860	180/175	370/320	370/365

2. 盐城地区储能现状

2025 年盐城地区储能功率达 210.79 万千瓦，其中电网侧储能 201 万千瓦，用户侧储能 9.79 万千瓦。由于电网侧储能供全省使用，用户侧储能（德龙镍业、通威和怡宁）的放电时间（17:00-21:00）同晚峰时段负荷管理时间一致，因此全市储能基本

无调控空间。

表 9 盐城地区储能现状

地区	电网侧储能功率 (万千瓦)	用户侧储能功率 (万千瓦)
响水县	20	1.56
滨海县	50	1.1
阜宁县	16	0.141
射阳县	45	1.56
建湖县	0	2
大丰区	30	1.136
东台市	20	0.37
盐都区	10	0.2
亭湖区	10	0.275
开发区	0	1.45
累 计	201	9.792

3. 新能源现状

(1) 装机情况

截至 2024 年 12 月底，盐城新能源总装机 1675.7 万千瓦，全省第一，占全省新能源总装机的 19%。其中 2024 年年内新增装机规模 279.4 万千瓦，同比增长 20%。

1) 风电。948.8 万千瓦，全省第 1，占全省风电装机 40.9%。包含海上风电 554.7 万千瓦，陆上风 394.1 万千瓦。2024 年装机减少 0.5 万千瓦，原因为国信黄海风电项目装机由 15.5 万千瓦机组换型导致减少为 15 万千瓦。

2) 光伏。693.95 万千瓦，全省第 1，占全省 11.3%。包含分布式 520.96 万千瓦、集中式 172.99 万千瓦。2024 年光伏装机增加 277.4 万千瓦，同比增长 66.6%，其中分布式光伏增长 226.7 万千瓦，集中式光伏增长 50.7 万千瓦。

3) 生物质。32.9 万千瓦，占全省 10.3%。2024 年新增 2 万

千瓦，同比增长 6.5%。

4) 电网侧储能。不算在新能源总装机内，盐城地区有储能电站 12 座、186 万千瓦，全省第 1，占全省储能规模 30.2%。其中 10 座、181 万千瓦为 2024 年并网项目。

(2) 发电量情况

2024 年，盐城新能源总发电量 311.7 亿千瓦时，同比增长 11.7%，占全省新能源总发电量的 24.2%，占盐城市全社会用电量的 60.5%。包含光伏发电量 63.1 亿千瓦时、风电发电量 237.2 亿千瓦时、生物质发电量 11.4 亿千瓦时。此外，盐城地区储能电站累计充电电量为 8.8 亿千瓦时，放电电量 7.9 亿千瓦时。

4. 分区平衡情况

2025 年迎峰度夏期间，盐城电网将继续保持三分区运行。分别是：盐城南分区、盐城中分区、盐城北分区。迎峰度夏期间，预计盐城电网总体供需平衡，盐城南分区、盐城北分区电力供需平衡有裕度，盐城中分区晚峰在新能源支撑不足情况下存在最大约 35 万千瓦供电缺口。若考虑龙源射阳、远景射阳、国信亭湖 55 万千瓦储能灵活调用，发挥顶峰保供作用，盐城中分区电力供需紧平衡。

表 10 2025 年夏季高峰负荷水平下各分区电力平衡表单位:万千瓦

序号	分区	最大可调出力预计	实际最大受电能力预计	最大供电能力预计	最高负荷预计	正常方式供电缺口
1	盐城南	5	360	365	290	-75
2	盐城中	135	220	355	390	35
3	盐城北	34	271	305	210	-95

六、调控目标

根据省发改委要求，2025 年全省电力负荷管理预案用户可

调控负荷总容量达到历史最高用电负荷的 30%，我市最大调控能力应达到 276 万千瓦。在充分考虑各地负荷实际情况的前提下，以今年 3 月 27 日作为典型负荷日（截止目前，3 月 27 日为今年我市最高负荷日），以当日全市各地工业负荷占比作为应调控负荷分配比例，将可调负荷总容量分配至各地。各地要将辖区内工业企业全覆盖纳入方案、非工业可调负荷应纳尽纳。总体方案包含高耗能行业负荷管理方案、其他工业企业精准调控方案和非工业用户柔性调控方案三个子方案。各地要积极组织用户申报需求响应，全市市场化需求响应可调节负荷容量应不低于 46 万千瓦，各地迎峰度夏前应形成不低于地区最大用电负荷 5% 的需求响应能力。各地负荷管理容量目标详见表 11。

表 11 盐城市 2025 年电力负荷管理目标容量分解表

地区	电力负荷管理方案总容量	约定需求响应容量（万千瓦）
响水	28.53	7.13
滨海	13.70	3.43
阜宁	15.58	3.89
射阳	23.26	5.82
建湖	24.86	6.22
大丰	68.92	17.23
东台	44.84	11.21
亭湖	21.94	5.49
盐都	13.75	3.44
开发区	20.60	5.15
累计	276	69

备注:1.电力负荷管理方案总容量是根据 2025 年盐城工业负荷最高日(截止 4 月 1 日)各地最大工业负荷的占全市工业负荷比例分配，是各地预案容量应达到的最低下限。
2.约定需求响应目标容量是指迎峰度夏时实际可响应负荷容量，我市系统平台需求响应申报量应为 69 万千瓦（46 万千瓦*150%），各地约定需求响应容量根据最大工业负荷的占比进行分配。

七、预案简介

（一）编制原则

预案的编制应遵循“安全有序、市场主导、有保有限、灵活高效”原则。当出现电力供应缺口时，优先保障居民、农业、重要公用事业和公益服务用电，优先通过市场化的需求响应方式缓解供需矛盾。压限不合理用电需求，严格控制高耗能、高排放企业和产能过剩行业用电，合理保障先进产能企业用电，促进地区产业结构调整和节能减排。深度挖掘非工业用户负荷精准调控潜力，最大限度减少电力缺口对企业生产和社会经济的影响，营造社会责任共担的良好氛围，维护全社会供用电秩序平稳有序。

（二）预案概述

《盐城市 2025 年电力负荷管理预案》主要包含高耗能行业负荷管理方案、其他工业企业精准调控方案和非工业用户柔性调控方案三个子方案，基于三个子方案的用户负荷资源，根据实际需要在三个子方案中综合制定需求响应、负荷普降、检修、轮休、调休、有序用电、非工空调调控和亮化工程节约用电 8 个基本负荷管控措施。方案涉及用户 9977 户，最大早峰可限能力 270.53 万千瓦，最大腰峰可限能力 283.30 万千瓦，最大晚峰可限能力 249.67 万千瓦。对新装、增容用户将持续滚动更新负荷情况，对销户用户，在方案中进行动态调整。

1. 三个子方案

（1）高耗能行业负荷管理方案

涉及用户 249 户，主要包括石油、煤炭及其他燃料加工业、

化学原料和化学品制造业、非金属矿物制品业、黑色及有色金属冶炼和压延加工业五个行业为高耗能行业。早峰最大可限负荷 47.53 万千瓦，腰峰最大可限负荷 50.11 万千瓦，晚峰最大可限负荷 34.91 万千瓦。在启动总体方案执行时优先启动高耗能企业负荷管理，若缺口小于高耗能企业总体最大可限负荷，负荷管理的实施范围全部为高耗能企业。

表 12 高耗能方案汇总表

供电单位	户数	最大可限负荷(早) (万千瓦)	最大可限负荷(腰) (万千瓦)	最大可限负荷(晚) (万千瓦)
滨海	79	3.95	4.48	3.83
大丰	65	21.26	22.52	18.13
东台	8	0.88	1.67	1.61
阜宁	26	2.10	1.26	1.00
建湖	7	0.10	0.12	0.08
开发区	2	0.22	0.29	0.26
射阳	52	0.46	0.76	0.65
亭湖	2	0.19	0.10	0.20
响水	6	18.37	18.69	9.13
盐都	2	0.01	0.22	0.03
总计	249	47.53	50.11	34.91

(2) 其他工业企业精准调控方案

其他工业方案涉及用户 8951 户，综合考虑用户度电产值、能耗水平、响应速度等情况合理编排用户分组。早峰最大可限负荷 209.44 万千瓦，腰峰最大可限负荷 221.01 万千瓦，晚峰最大可限负荷 202.82 万千瓦。

表 13 其他工业企业精准调控方案汇总表

供电单位	户数	最大可限负荷 (早) (万千瓦)	最大可限负荷 (腰) (万千瓦)	最大可限负荷 (晚) (万千瓦)
滨海	641	8.58	9.14	6.24
大丰	992	46.43	46.67	49.90
东台	1484	32.75	37.89	34.58
阜宁	781	14.24	13.45	9.82

建湖	1886	23.74	23.95	18.41
开发区	339	19.45	19.43	19.60
射阳	751	20.38	23.37	22.91
亭湖	722	19.48	19.84	19.21
响水	465	11.92	14.22	10.82
盐都	890	12.48	13.03	11.32
总计	8951	209.44	221.01	202.82

(3) 非工业用户柔性调控方案

非工方案主要是利用大数据中心、电动汽车充电桩、空调、冷库、路灯照明、用户侧储能等负荷柔性调节。方案涉及非工用户 777 户，最大早峰可调节能力 12.39 万千瓦，最大腰峰可调节能力 12.18 万千瓦，最大晚峰可调节能力 11.37 万千瓦。

表 14 非工业用户柔性调控方案汇总表

供电单位	户数	最大可限负荷 (早) (万千瓦)	最大可限负荷 (腰) (万千瓦)	最大可限负荷 (晚) (万千瓦)
滨海	29	0.14	0.12	0.18
大丰	106	1.61	1.72	1.32
东台	32	0.99	1.07	1.33
阜宁	44	1.03	1.07	0.89
建湖	105	1.14	0.81	0.65
开发区	40	1.03	1.09	1.00
射阳	194	1.92	1.88	1.91
亭湖	102	2.48	2.12	1.80
响水	56	0.59	0.54	0.31
盐都	69	1.47	1.75	1.99
总计	777	12.39	12.18	11.37

2. 八个调控措施

(1) 需求响应措施

A. 约定需求响应

需求响应措施涉及用户 2166 户，早峰需求响应负荷 80.06 万千瓦，腰峰需求响应负荷 86.36 万千瓦，晚峰需求响应负荷 84.99 万千瓦。同一市场主体同一时间不能参与两种及以上的市

场。

表 15 需求响应汇总表

供电单位	户数	需求响应负荷(早) (万千瓦)	需求响应负荷(腰) (万千瓦)	需求响应负荷(晚) (万千瓦)
滨海	121	3.98	4.35	3.54
大丰	52	17.35	17.93	19.60
东台	249	14.35	16.26	16.87
阜宁	44	3.44	3.98	3.92
建湖	101	5.75	6.61	6.04
开发区	379	5.19	5.19	5.29
射阳	102	9.06	11.14	10.87
亭湖	813	5.50	5.57	5.53
响水	188	11.78	11.78	9.78
盐都	117	3.66	3.56	3.55
总计	2166	80.06	86.36	84.99

B. 快上快下

快上快下涉及 66 户，早峰可调节负荷 26.18 万千瓦，腰峰可调节负荷 28.45 万千瓦，晚峰可调节负荷 26.56 万千瓦，就晚峰而言，其中 0.5 小时之内可调节负荷 8.26 万千瓦，1 小时之内可调节负荷 13.61 万千瓦，2 小时之内可调节负荷 19.05 万千瓦，4 小时之内可调节负荷 26.56 万千瓦。快上快下以钢铁、水泥等大型高耗能企业为主，金属制品、其他工业为辅。

表 16 快上快下错峰汇总表

供电单位	户数	最大可限负荷(早) (万千瓦)	最大可限负荷(腰) (万千瓦)	最大可限负荷(晚) (万千瓦)
滨海	1	1.20	1.20	1.20
大丰	11	9.78	10.08	10.64
东台	2	0.75	0.95	0.55
阜宁	1	0.24	0.24	0.24
建湖	3	1.76	1.76	1.76
开发区	32	2.52	2.72	2.68
射阳	3	3.01	3.01	3.01
亭湖	6	1.85	1.85	1.85

响水	1	4.50	6.00	4.00
盐都	6	0.58	0.64	0.63
总计	66	26.18	28.45	26.56

C. 新型市场主体

盐城市级虚拟电厂 1 个，聚合用户 28 户，早峰可调节负荷 4.34 万千瓦，腰峰可调节负荷 14.20 万千瓦，晚峰可调节负荷 3.27 万千瓦。当出现电力供需不平衡时，优先使用虚拟电厂市场化手段解决供需矛盾。

表 17 虚拟电厂汇总表

虚拟电厂名称	聚合户数 (户)	最大可限负荷 (早) (万千瓦)	最大可限负荷 (腰) (万千瓦)	最大可限负荷 (晚) (万千瓦)
国家电投盐城市综合智慧零碳电厂	28	4.34	14.2	3.27

此外盐城地区已建和在建智能微电网项目共计 28 个，建成后预计上调裕度达 5 万千瓦、下调裕度达 3 万千瓦。充电负荷参与车网互动，预计调节负荷 1 万千瓦左右。

(2) 负荷普降措施

负荷普降涉及用户 263 户，园区约定普降量为平时负荷的 20%，园区普降措施早峰可调能力 8.32 万千瓦，腰峰可调能力 9.14 万千瓦，晚峰可调能力 9.45 万千瓦。

表 18 负荷普降错峰避峰汇总表

供电单位	户数	最大可限负荷(早) (万千瓦)	最大可限负荷(腰) (万千瓦)	最大可限负荷(晚) (万千瓦)
滨海	10	0.00	0.00	0.53
大丰	8	0.08	0.06	0.03
东台	18	0.88	1.02	1.07
阜宁	4	0.25	0.55	0.30
建湖	13	0.26	0.33	0.31
开发区	142	2.28	2.43	2.40
射阳	10	0.41	0.51	0.48
亭湖	18	0.76	0.78	0.89

响水	21	3.08	3.08	3.08
盐都	19	0.32	0.38	0.36
总计	263	8.32	9.14	9.45

(3) 集中检修措施

集中检修涉及用户 4 户，分别为悦达起亚二工厂与三工厂、海兴化工和沙印集团，早峰转移负荷 10.2 万千瓦，腰峰转移负荷 10.7 万千瓦，晚峰转移负荷 8.9 万千瓦。悦达起亚二工厂与三工厂高温假检修，带动汽车行业上下游产业链下降负荷 3 万千瓦左右。

表 19 集中检修措施汇总表

供电单位	检修转移负荷 (早) (万千瓦)	检修转移负荷 (腰) (万千瓦)	检修转移负荷 (晚) (万千瓦)
江苏悦达起亚汽车有限公司 (三工厂)	1	1.4	1
江苏悦达起亚汽车有限公司 (二工厂)	1.2	1.3	0.4
江苏海兴化工有限公司	7	7	7
江苏沙印集团射阳印染有限公司	1	1	0.5
合计	10.2	10.7	8.9

(4) 轮休措施

轮休措施涉及 8184 户，为了实现更灵活的调控，各地根据实际情况细化分组，执行“保五错二”时，单日平均轮休户数 2338 户，单日最大可限负荷 62.93 万千瓦。执行“保四错三”时，用户数量与组成结构与“保五错二”组完全一致，轮休日为“保五错二”组轮休日基础上向后顺延 1 日，当“保五错二”组满足不了负荷限额时，开始执行“保四错三”轮休组，单日平均轮休户数 3507 户，单日最大可限 94.40 万千瓦。

表 20 轮休措施汇总表

单位	轮休组			
	轮休总	总可限负荷	保五错二	保四错三

	户数	(万千瓦)	日可限负荷 (万千瓦)	日平均轮休 户数	日可限负荷 (万千瓦)	日平均轮休 户数
滨海	719	11.93	3.41	205	5.11	308
大丰	1055	68.03	19.44	301	29.15	452
东台	1485	25.13	7.18	424	10.77	636
阜宁	806	10.16	2.90	230	4.36	345
建湖	891	9.56	2.73	255	4.10	382
开发区	341	19.86	5.67	97	8.51	146
射阳	803	23.56	6.73	229	10.10	344
亭湖	721	5.88	1.68	206	2.52	309
响水	471	32.92	9.41	135	14.11	202
盐都	892	13.25	3.79	255	5.68	382
总计	8184	220.27	62.93	2338	94.40	3507

(5) 调休措施

调休措施涉及 5935 户，全部为工业用户，最大转移早峰负荷 93.81 万千瓦，最大转移腰峰负荷 100.99 万千瓦，最大转移晚峰负荷 103.31 万千瓦。

表 21 调休措施汇总表

供电单位	户数	最大转移负荷(早) (万千瓦)	最大转移负荷(腰) (万千瓦)	最大转移负荷(晚) (万千瓦)
滨海	19	0.00	0.00	0.71
大丰	657	2.87	2.91	2.29
东台	1492	36.47	41.67	38.14
阜宁	643	3.29	3.30	1.71
建湖	175	3.65	3.30	1.72
开发区	62	5.25	4.93	5.01
射阳	803	0.00	0.00	23.56
亭湖	721	7.34	6.92	5.88
响水	471	30.29	32.92	19.95
盐都	892	4.66	5.04	4.33
总计	5935	93.81	100.99	103.31

(6) 有序用电措施

有序用电措施包含全量工业用户，共分为负荷管理 24 组，分组顺序按照高耗能+DC 类企业在前、需求响应次之，其他工业在后的原则进行排列，每组负荷近似均衡，且不同分组间用户可重复但负荷不重复（针对大用户）。当出现方案内用户执行不到位时，除化工等高危行业外，其他用户均可投入功控进行负荷控制。

(7) 非工空调调控措施

非工空调调控措施涉及 248 户，早峰可调节负荷 2.71 万千瓦，腰峰可调节负荷 3.19 万千瓦，晚峰可调节负荷 2.64 万千瓦。

表 22 空调调控措施汇总表

供电单位	户数	可调负荷(早) (万千瓦)	可调负荷(腰) (万千瓦)	可调负荷(晚) (万千瓦)
滨海	27	0.14	0.12	0.11
大丰	25	0.43	0.44	0.23
东台	30	0.79	0.87	0.84
阜宁	17	0.37	0.38	0.28
建湖	21	0.21	0.21	0.21
开发区	38	0.00	0.21	0.15
射阳	26	0.10	0.11	0.05
亭湖	31	0.16	0.24	0.18
响水	8	0.25	0.21	0.20
盐都	25	0.27	0.40	0.38
总计	248	2.71	3.19	2.64

非工空调智慧调控改造用户利用新型电力负荷管理系统和智慧能源单元柔性调节负荷；其余技术不可行、空调容量较小等未改造用户采用“节能宣传+自主压降”的形式调节负荷，由政府主导宣传，各级党政机关、事业单位参与迎峰度夏期间节约用电工作，同时联合机关事务管理局开展节电督察活动。

(8) 亮化工程节约用电措施

对于负荷管理高峰期间，路灯照明和景观亮化同时参与节约用电，路灯采用推迟开启（晚上 19:30 以后）和“开一盏停一盏”的形式进行调控，同时关闭非必要景观亮化工程，从而达到节约用电的效果。其中路灯照明晚峰可调量 7663 千瓦，景观照明可调量 1531 千瓦。

表 23 亮化工程节约用电措施汇总表

供电单位	路灯照明			景观亮化		
	可调量/kW	联系人	联系方式	可调量/kW	联系人	联系方式
滨海	543	李想	18796591820	120	李想	18796591820
大丰	285	智薛薛	18066173079	200	吴晓兵	13851318861
东台	2245	周益兵	18005111166	255	周益兵	18005111166
阜宁	615	潘娟	18345678901	108	潘娟	18345678901
建湖	250	符中明	13851330005	125	符中明	13851330005
开发区	1880	李文杰	13626206597	120	孙中祥	13305109188
射阳	560	缪永林	15950333999	125	缪永林	15950333999
亭湖	350	徐爱东	18805116686	125	徐爱东	18805116686
响水	221	何尚森	18118296928	102	何尚森	18118296928
盐都	714	温铸龙	13626208791	251	温铸龙	13626208791
总计	7663			1531		

(三) 调控策略

出现以下情况时，需及时启动电力负荷管理方案：

1. 因用电负荷增加，全网或局部电网出现电力缺口；
2. 因突发事件造成电力供应不足，且 48 小时内无法恢复正常供电能力。

启动负荷管理方案时，应严格执行分级响应原则。当出现电力供需失衡情况，首先启用高耗能方案和非工方案，如控制负荷不能达到要求，按缺口等级大小投入其他工业企业精准调控方案，使地区负荷达到平衡。投入方案组别时应保留快上快

下能力作为负荷压降备用，VI级缺口时，快上快下能力应保留20%；V级缺口时，快上快下能力应保留15%；IV级缺口时，快上快下能力应保留10%；III级缺口时，快上快下能力应保留5%；II级缺口和I级缺口时，可不保留快上快下能力。

出现长时间可预见性电力缺口时，根据上级要求，依据相关流程规范，启动轮休措施。

（四）调控措施

1. 实时需求响应调控措施

执行原则：非连续性日内短时缺口时，由于缺口量小、响应时间短，由市供电公司统一制定实时需求响应措施，主要由需求响应企业、高耗能企业、快上快下企业组成，空调、非工业企业作为补充企业。

执行策略：启动需求响应措施，0.5小时之内快上快下负荷和空调负荷优先参与需求响应，采取市场化需求响应方式解决负荷缺口，力争在短时间内保证负荷压降到位。当确认参与调控量不足时，投入快上快下备用组（0.5小时以上快上快下用户负荷），确保应约响应量覆盖电力缺口。

2. 负荷管理调控措施

执行原则：日内非连续性长时间缺口时，由于缺口等量大、响应时间长，各地按负荷管理措施24个分组叠加执行（24个组每组负荷近似均衡，其他工业企业晚峰时段每组负荷10.5万千瓦左右）。各地方案分组顺序按高耗能用户和空调等非工业用户在前，其他工业用户在后，快下快上用户紧急错避峰备用的顺序进行方案编组，其中检修用户按检修措施执行，其他工业

用户按精准调控措施执行，光伏用户按晴天限制晚峰和阴雨天限制全天的自发自用负荷措施执行。

(1) VI级：缺口 46 万千瓦以内

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，采取市场化需求响应方式解决负荷缺口。若确认参与调控量不足，投入快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(2) V级：缺口 47-92 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 3 个组（31.50 万千瓦）同时参与需求响应。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(3) IV级：缺口 93-138 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 8 个组（84 万千瓦）同时参与需求响应。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(4) III级：缺口 139-184 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 12 个组（126 万千瓦）同时参与需求响应。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(5) II级：缺口 185-230 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等

非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 16 个组（168 万千瓦）同时参与需求响应，若确认参与调控量不足，此外其他工业作为备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

（6）I 级：缺口 231-276 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）、空调等非工用户 12.18 万千瓦）和其他工业（221.01 万千瓦）全部参与需求响应，同时启动非连续性生产企业调休、工业园区负荷普降等措施，确保应约响应量覆盖电力缺口。

当需求响应措施不能覆盖缺口等级时，严格按照负荷管理操作流程执行有序用电措施，确保负荷控制在限额之内。

3. 连续性缺口调控措施

执行原则：连续性缺口时，由于持续时间长，根据缺口等级执行轮休和负荷管理 24 组策略。此外晚峰阶段和阴雨天分布式光伏方案应同步投入。

（1）VI 级：缺口 46 万千瓦以内

执行“保五错二”轮休措施（需求响应形式）和空调等非工调控措施（需求响应形式），单日平均轮休户数 2338 户，单日最大可限负荷 62.93 万千瓦。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

（2）V 级：缺口 47-92 万千瓦

执行“保四错三”轮休措施（需求响应形式）和空调等非工调控措施（需求响应形式），单日平均轮休户数 3507 户，单日最大可限负荷 94.40 万千瓦。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(3) IV级：缺口 93-138 万千瓦

此时轮休已不满足缺口等级，执行负荷管理 1-24 组策略，启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 8 个组（84 万千瓦）同时参与需求响应。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(4) III级：缺口 139-184 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 12 个组（126 万千瓦）同时参与需求响应。若确认参与调控量不足，补充快上快下备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(5) II级：缺口 185-230 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）和空调等非工用户（12.18 万千瓦）参与需求响应，此外其他工业用户 16 个组（168 万千瓦）同时参与需求响应，若确认参与调控量不足，此外其他工业作为备用组，确保应约响应量覆盖电力缺口。

(6) I级：缺口 231-276 万千瓦

启动需求响应措施，高耗能用户（50.11 万千瓦）、空调等非工用户（12.18 万千瓦）和其他工业（221.01 万千瓦）全部参与需求响应，同时启动非连续性生产企业调休、工业园区负荷普降等措施，确保应约响应量覆盖电力缺口。

当需求响应措施不能覆盖缺口等级时，严格按照负荷管理操作流程执行有序用电措施，确保负荷控制在限额之内。

(五) 中分区负荷管理预案

从分区平衡分析来看，常规运行模式下，考虑新能源支撑不足和极端持续高温天气，中分区最大存在 35 万千瓦供电缺口，若考虑龙源射阳、远景射阳、国信亭湖 55 万千瓦储能灵活调用，发挥顶峰保供作用，盐城中分区电力供需紧平衡。因此负荷侧需准备 35 万千瓦负荷管理预案，将方案分为 5 个缺口等级。

(1) V 级：缺口 7 万千瓦之内

V 级缺口时，中分区参与用户 128 户，早峰可调负荷 8.19 万千瓦，腰峰可调负荷 9.26 万千瓦，晚峰可调负荷 9.42 万千瓦。

表 24 极端炎热下中分区 7 万千瓦缺口措施表

供电单位	户数	可调负荷(早)(万千瓦)	可调负荷(腰)(万千瓦)	可调负荷(晚)(万千瓦)
建湖	17	1.91	2.06	1.87
开发区	13	1.43	1.44	1.45
射阳	6	2.74	3.70	3.55
亭湖	76	1.21	1.11	1.48
盐都	16	0.89	0.95	1.07
总计	128	8.19	9.26	9.42

(2) IV 级：缺口 8-14 万千瓦

IV 级缺口时，中分区参与用户 232 户，早峰可调负荷 15.44 万千瓦，腰峰可调负荷 16.89 万千瓦，晚峰可调负荷 17.20 万千瓦。

表 25 极端炎热下中分区 8-14 万千瓦缺口措施表

供电单位	户数	可调负荷(早)(万千瓦)	可调负荷(腰)(万千瓦)	可调负荷(晚)(万千瓦)
建湖	35	3.21	3.37	3.29
开发区	13	2.78	2.87	2.84
射阳	12	4.68	5.82	5.69
亭湖	120	3.01	2.88	3.31
盐都	52	1.75	1.94	2.06

总计	232	15.44	16.89	17.20
----	------------	-------	-------	-------

(3) III级：缺口 15-21 万千瓦

III级缺口时，中分区参与用户 412 户，早峰可调负荷 23.14 万千瓦，腰峰可调负荷 25.84 万千瓦，晚峰可调负荷 25.11 万千瓦。

表 26 极端炎热下中分区 15-21 万千瓦缺口措施表

供电单位	户数	可调负荷(早)(万千瓦)	可调负荷(腰)(万千瓦)	可调负荷(晚)(万千瓦)
建湖	53	4.70	5.02	4.52
开发区	123	3.72	3.77	3.71
射阳	23	7.90	10.15	9.39
亭湖	133	4.20	4.14	4.58
盐都	80	2.62	2.77	2.92
总计	412	23.14	25.84	25.11

(4) II级：缺口 22-28 万千瓦之内

II级缺口时，中分区参与用户 523 户，早峰可调负荷 30.96 万千瓦，腰峰可调负荷 34.17 万千瓦，晚峰可调负荷 32.98 万千瓦。

表 27 极端炎热下中分区 22-28 万千瓦缺口措施表

供电单位	户数	可调负荷(早)(万千瓦)	可调负荷(腰)(万千瓦)	可调负荷(晚)(万千瓦)
建湖	67	6.53	6.86	6.08
开发区	123	4.47	4.49	4.36
射阳	54	10.16	12.77	12.55
亭湖	190	6.28	6.25	6.48
盐都	89	3.52	3.81	3.51
总计	523	30.96	34.17	32.98

(5) I级：缺口 29-35 万千瓦

I级缺口时，中分区参与用户 593 户，早峰可调负荷 41.34 万千瓦，腰峰可调负荷 44.22 万千瓦，晚峰可调负荷 43.44 万千瓦。

表 28 极端炎热下中分区 29-35 万千瓦缺口措施表

供电单位	户数	可调负荷(早)(万千瓦)	可调负荷(腰)(万千瓦)	可调负荷(晚)(万千瓦)
建湖	76	10.58	10.89	9.95
开发区	123	6.06	6.00	5.89
射阳	111	12.82	15.07	15.47
亭湖	192	7.28	7.25	7.48
盐都	91	4.58	5.01	4.65
总计	593	41.31	44.22	43.44

(六) 新能源消纳预案

五一、国庆期间，或者白天分布式光伏大发时，出现新能源无法消纳的难题。优先采用虚拟电厂市场化形式实现填谷，虚拟电厂上调能力 5.17 万千瓦；其次发动“一充一放”的微电网用户在午间时段进行储能充电，变成“两充两放”运行模式，累计上调能力 1 万千瓦；最后调动大用户侧资源参与填谷，海兴化工与博汇纸业可上调达 3 万千瓦，水泥行业调整生产计划可上调负荷 2.5 万千瓦。若上述措施无法覆盖填谷量时，联合工信局调动用户生产积极性，将生产计划前移至午间新能源出力高峰期。

八、预案执行

为有效应对电力紧张局势，尽量减少对经济的影响，确保《盐城市 2025 年电力负荷管理预案》执行到位，特制定电力保供预案实施流程。

在 2025 年电力保供期间，必须坚持以下几项原则：提前通知、通知到户、政令畅通、责任到人、令行禁止、监督到位、如实记录、事后检查。

各单位在接到市供电公司第二天负荷管理通知后，第一时

间编排方案并及时通知用户，用户必须在第二天规定时间内将负荷降至要求范围之内。紧急错峰用户在接到电话后，必须在30分钟内将负荷下降至规定范围。各单位要加强监控，如用户未能按要求下降负荷，市供电公司 will 直接采取负控措施。

流程说明：

1. 市供电公司收到省电力公司电力保供曲线后，由市供电公司电力负荷管理中心分解保供指标，并报市发改委审批，审批完成后，由市调控中心向各地公司调控中心下达保供曲线。

2. 市和各地调控中心分析预测保供当日24小时负荷情况，其中各地分析完成后将信息发至本地电力负荷管理中心及市调控中心，市调控中心收集汇总各地负荷预测情况，与全市整体情况比对。

3. 各地电力负荷管理中心根据负荷预测情况与保供曲线比对，测算负荷缺口，并将相关信息报至本地政企联合办公小组及市公司集中办公人员。

4. 集中办公人员根据保供曲线及负荷缺口等数据，编制次日执行方案，完成后发至各地审核。若审核无误，由各地供电公司汇报至当地发改委确认，确认可执行则需各地供电公司和发改委双方共同签字，并扫描至市公司负荷管理中心。

5. 市供电公司电力负荷管理中心在收到各地反馈的确认函后，汇总发给市发改委和市供电公司审核，审核无误后由市发改委和市供电公司双方签字确认。若审核存在部分用户无法参与或方案用户明显不足等特殊情況，需修改参与用户并确保可

限负荷满足保供曲线要求。

6. 各地方案经市供电公司审核确认后，本地政企联合办公小组可组织属地供电公司客户经理等，通过电话等方式点对点通知次日参与负荷管理的用户，告知用户错峰时间段和可用负荷。用户在接到错峰指令后，按事先编制内部错峰方案及时落实到位。

7. 方案确认后，集中办公人员在新型电力负荷管理系统对方案用户建组，解除保电并投入时段控（厂休控），向参与用户发送短信通知。建组完成后需通过市公司电力负荷管理中心成员检查。电力保供执行前1小时，集中办公人员再次发送短信通知。

8. 执行期间，集中办公人员密切监控地区用电负荷，定期监测参与用户执行情况，当地区负荷达保供曲线90%时，梳理未执行到位用户清单；当地区负荷达保供曲线95%时，系统重新下发对未执行到位用户调控，无法通过系统压降到位的，及时通知督查人员现场督导，并要求各地进行开关整改；当地区负荷达保供曲线100%以上时，且方案用户都均已执行到位，则通知快上快下或其他用户压降负荷，直至负荷压降到位。

9. 电力保供执行期间市供电公司电力负荷管理中心值班人员密切监控各地负荷走向，电话通知即将超限地区立即压降负荷，其中实时负荷超保供曲线90%发黄色预警、超95%发橙色预警、超100%发红色预警，后期将各地情况统计汇总至市供电公司营销部。若超限15分钟后，相关地区负荷未能下降到保供

曲线下，则对所属公司提供的大用户执行负控措施，并对属地政府下发警示函。

10. 负荷释放。全省电力供需平衡后，电力负荷管理中心值班人员通知到集中办公人员。集中办公人员解除执行用户的时段控（厂休控），投入保电。完成后下发短信告知参与用户，同时市能源保供领导小组通知各地，告知企业可恢复正常生产。

九、负荷管理保障

（一）组织保障

2025年负荷管理工作将在设立领导组织及办公室的基础上，进一步完善网络体系，在办公室下设电网调度保障组、供电系统保障组、企业端电力应急组、后勤保障组4个工作小组。

1. 组织机构

（1）电网调度保障组

成员：调度中心相关人员

（2）供电系统保障组

成员：运维检修部、配网管理部、安全监察部、变电运维室、变电检修室、输电运维室、配电检修室等部门和单位相关人员

（3）企业端电力应急组

成员：市场营销部、营销服务中心等部门相关人员

（4）后勤保障组

成员：办公室、党建部、物业公司等部门和单位相关工作
人员

2. 工作职责

(1) 电网调度保障组

负责安全、合理调度、运行电网，合理安排电网运行方式，要求全保护、全接线运行，确保电网运行在安全、可靠水平。制定调度系统电网保电方案和事故处理方案，并开展模拟训练。要求操作熟练，意外情况下能迅速恢复重要保电单位供电。

(2) 供电系统保障组

负责输电、变电、配电网的安全运行、维护和管理，不发生可以防范的外力破坏事故和人员责任事故；制定输电、变电、配电网保电方案和事故处理方案，并开展演习，确保系统安全、可靠供电。加强对重要线路、关键地段电力设施保护，加强巡视，重要变电所安排人员值守。

(3) 企业端电力应急组

负责对执行负荷管理工作单位进行用电安全检查，提供技术指导和协助规范管理，联络、对接执行负荷管理工作单位，并协助负荷管理协调小组办公室与负荷管理工作单位签定《负荷管理工作社会责任书》，协助负荷管理协调小组办公室对负荷管理工作执行情况进行督查，并随时应对突发事件。

(4) 后勤保障组

负责负荷管理工作期间的后勤保障工作，安排好负荷管理工作期间的生产用车调度，负责对负荷管理工作进行新闻宣传和报导。

（二）技术保障

市供电公司电力调度控制中心和营销服务中心做好调度自动化系统和负荷管理系统设备及软件的运行维护工作，确保系统运行稳定，功能正常。

营销服务中心做好设备的现场巡检、开关试跳工作，发现缺陷及时处理。对用户开关状态和执行机构进行检查摸底，对于电动操作机构失灵的用户，开出整改通知单，限期整改，保证开关能按照负管终端指令正确动作。要做好现场资料的核对工作，补充和完善系统档案资料，使机内资料与现场一致，确保系统功率数据采集计算正确，操作准确无误。

电力调度控制中心和营销服务中心组织精干力量，24小时值班，做好运行管理和控制负荷操作。要按照应急预案用户分组预设用户群组，提高操作效率。同时要加强对终端维护，发现终端异常要及时到现场检修，确保控制负荷指令在每一台终端都能有效执行。

在电力供需紧张时，属地发改委和供电公司相关人员进行联合值班，实时进行监督，确保响应及时到位。

表 29 盐城供电公司 2025 年负荷管理值班表

时间	星期	日班（8：00—18：00）			夜班（18：00—次日8：00）		
		值班员	值班电话	移动电话	值班员	值班电话	移动电话
6月1日	星期日	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	18205116635
6月2日	星期一	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15051056775
6月3日	星期二	徐吴昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐吴昊	4669510/4669559/466 9506	15905109790
6月4日	星期三	谢伊雯	4669510/4669559/	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466	18361693937

			4669506			9506	
6月5日	星期四	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15161991773
6月6日	星期五	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13601414307
6月7日	星期六	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15905107952
6月8日	星期日	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13605105945
6月9日	星期一	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15195149923
6月10日	星期二	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13813445922
6月11日	星期三	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15961990111
6月12日	星期四	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13770018505
6月13日	星期五	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	18861981602
6月14日	星期六	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13601414307
6月15日	星期日	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15905107952
6月16日	星期一	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13605105945
6月17日	星期二	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15195149923
6月18日	星期三	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13813445922
6月19日	星期四	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15961990111
6月20日	星期五	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13770018505
6月21日	星期六	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	18861981602
6月22日	星期日	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13601414307
6月23日	星期一	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15905107952
6月24日	星期二	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13605105945

6月25日	星期三	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15195149923
6月26日	星期四	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13813445922
6月27日	星期五	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15961990111
6月28日	星期六	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13770018505
6月29日	星期日	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	18861981602
6月30日	星期一	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13601414307
7月1日	星期二	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15905107952
7月2日	星期三	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13605105945
7月3日	星期四	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15195149923
7月4日	星期五	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13813445922
7月5日	星期六	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15961990111
7月6日	星期日	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13770018505
7月7日	星期一	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	18861981602
7月8日	星期二	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13601414307
7月9日	星期三	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15905107952
7月10日	星期四	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13605105945
7月11日	星期五	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15195149923
7月12日	星期六	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13813445922
7月13日	星期日	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15961990111
7月14日	星期一	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13770018505
7月15日	星期二	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	18861981602

			4669506			9506	
7月16日	星期三	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13601414307
7月17日	星期四	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15905107952
7月18日	星期五	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13605105945
7月19日	星期六	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15195149923
7月20日	星期日	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15195149923
7月21日	星期一	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13813445922
7月22日	星期二	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15961990111
7月23日	星期三	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13770018505
7月24日	星期四	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	18861981602
7月25日	星期五	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13601414307
7月26日	星期六	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15905107952
7月27日	星期日	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13605105945
7月28日	星期一	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15195149923
7月29日	星期二	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13813445922
7月30日	星期三	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15961990111
7月31日	星期四	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13770018505
8月1日	星期五	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	18861981602
8月2日	星期六	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13601414307
8月3日	星期日	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15905107952
8月4日	星期一	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13605105945

8月5日	星期二	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15195149923
8月6日	星期三	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13813445922
8月7日	星期四	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15961990111
8月8日	星期五	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13770018505
8月9日	星期六	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	18861981602
8月10日	星期日	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13601414307
8月11日	星期一	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15905107952
8月12日	星期二	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15195149923
8月13日	星期三	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13813445922
8月14日	星期四	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15961990111
8月15日	星期五	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13770018505
8月16日	星期六	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	18861981602
8月17日	星期日	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13601414307
8月18日	星期一	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15905107952
8月19日	星期二	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13605105945
8月20日	星期三	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15195149923
8月21日	星期四	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13813445922
8月22日	星期五	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15961990111
8月23日	星期六	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13770018505
8月24日	星期日	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	18861981602
8月25日	星期一	陈浩	4669510/4669559/	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466	13601414307

			4669506			9506	
8月26日	星期二	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15905107952
8月27日	星期三	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13605105945
8月28日	星期四	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15195149923
8月29日	星期五	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13813445922
8月30日	星期六	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15961990111
8月31日	星期日	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13770018505
9月1日	星期一	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	18861981602
9月2日	星期二	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13601414307
9月3日	星期三	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15905107952
9月4日	星期四	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13605105945
9月5日	星期五	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15195149923
9月6日	星期六	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13813445922
9月7日	星期日	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15961990111
9月8日	星期一	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13770018505
9月9日	星期二	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	18861981602
9月10日	星期三	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13601414307
9月11日	星期四	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15905107952
9月12日	星期五	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13605105945
9月13日	星期六	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15195149923
9月14日	星期日	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13813445922

9月15日	星期一	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	15961990111
9月16日	星期二	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13770018505
9月17日	星期三	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	18861981602
9月18日	星期四	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13601414307
9月19日	星期五	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15905107952
9月20日	星期六	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13605105945
9月21日	星期日	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	15195149923
9月22日	星期一	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	13813445922
9月23日	星期二	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	15961990111
9月24日	星期三	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	13770018505
9月25日	星期四	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	18861981602
9月26日	星期五	徐昊昊	4669510/4669559/ 4669506	15905109790	徐昊昊	4669510/4669559/466 9506	13601414307
9月27日	星期六	谢伊雯	4669510/4669559/ 4669506	18361693937	谢伊雯	4669510/4669559/466 9506	15905107952
9月28日	星期日	王成伟	4669510/4669559/ 4669506	15161991773	王成伟	4669510/4669559/466 9506	13605105945
9月29日	星期一	陈浩	4669510/4669559/ 4669506	18205116635	陈浩	4669510/4669559/466 9506	15195149923
9月30日	星期二	周华皓	4669510/4669559/ 4669506	15051056775	周华皓	4669510/4669559/466 9506	13813445922

（三）服务保障

1. 抢修服务保障

突发性和灾害性天气及高温天气时电网故障增多，为确保地区电力故障时，尽可能缩短停电时间、缩小停电范围，及时、快速、高效地排除故障，供电服务指挥中心和应急抢修部门应

制定相应的应急措施。

供电服务指挥中心在用电高峰期应增加值班人员和应急电话，一旦接到故障报修，迅速向抢修部门传递抢修业务，抢修结束后及时做好企业回访工作，遇到 10kV 线路故障跳闸造成局部区域停电或变电所等电力系统故障，导致大面积停电时，迅速录制 95598 网上停电信息，及时向主管领导汇报，积极与调度部门及线路维护部门联系，了解故障线路修复情况及恢复供电的时间。

抢修部门增加抢修人员，所有抢修人员必须保持 24 小时通讯畅通，随时待命，配备必要的抢修材料和工具，以最快的速度到达故障现场，在保证安全的情况下，加快抢修速度，要做到“应修必修、修必修好”，遇到超出现场抢修人员抢修能力的故障，应及时汇报，以便及时安排更强的抢修队伍。

2. 备品备件物资保障

运维检修部和各运行部门、抢修部门等定期分析抢修物资备品备件库存情况，根据抢修物资备品备件储备定额及时提出补库计划，需上报进行招标的物资应及时上报进行招标。物资配送中心对抢修物资的领用优先安排，简化领用手续，做到特事特办，其它手续事后补办，尽量不影响抢修时间。

3. 客户服务保障

做好人性化服务工作，协助企业共同开展负荷管理。2025 年负荷管理工作必须结合年度营销优质服务主题活动相关工作内容，凸显人性化服务理念，将负荷管理有机融入构建和谐的供用电环境工作中去，重点做好以下几点工作：

(1) 组织专业技术人员对装有电力负荷管理系统终端企业的电气负责人和电气值班人员进行专业技术培训，让企业进一步掌握电力负荷管理系统终端的运行技术。

(2) 将排入应急方案的企业分解到人，逐户现场走访，主动协助企业编制内部应急方案，主动帮助和指导企业做好企业内部应急负荷管理工作，确保紧急情况下能够针对不同的应急事件执行相应的负荷管理方案，更灵活高效地响应负荷管理指令，确保企业在电力失衡时切实做到“快下快上”，使方案取得真正实效；与企业签订电力应急工作责任书，强化方案企业电力应急工作责任意识。

(3) 加强对重要场所、重要企业和高危企业供用电设施的安全检查，加强应急电源管理，确保该类企业用电安全。

(4) 加强宣传沟通，通过普及电力需求侧管理知识、宣传应急管理工作先进典型，消除部分企业的抵触情绪，有效提升全社会节约用电、负荷管理意识，积极争取全社会对负荷管理工作的理解与支持。

4. 信息发布保障

“公平、公正、公开”合理地实施负荷管理措施，建立信息交互平台，适时通过新闻发布会、座谈会等多种形式将电力供需情况、电力应急方案向社会发布。同时，通过电力应急工作告知书将 2024 年负荷管理准备情况及要求告知相关企业。

十、督查方案

(一) 督查目的

为保证 2025 年电力负荷管理工作的正常开展，及时对应急

负荷管理指标进行督查处理，促使电力负荷管理方案用户有效执行电力应急工作要求，在电力供应失衡时快速将负荷控制到位，在电力供需缺口消除时立即释放用电负荷，保证地区电网运行安全以及全社会供电秩序稳定，最大限度地满足经济发展和人民生活的用电需求，在电力负荷管理方案启动后，将组织对电力应急管理工作的督查。

（二）督查组织机构与工作职责

1. 组织机构

成立负荷管理工作督查组，成员如下：

组 长：陈 峰 李 响

副组长：洪丹丹 陈 淳

成 员：各地发改系统相关科室、供电公司市场营销部、营销服务中心、调度控制中心、各供电所负责人。

督查组主要负责负荷管理工作执行情况的检查和违反电力负荷管理方案相关企业的处理。

由各级政府部门、供电公司等共同组织督查队伍，负责协调本地区负荷管理工作，对实施负荷管理情况进行督查。供电公司相关用电检查人员和供电所人员负责本区域内负荷管理具体工作，根据负荷管理操作方案和实施方案对所管区域的相关单位进行监督和检查。

2. 工作职责

（1）督查组工作职责

督查组人员具体负责实施对电力应急控制负荷指令执行情况

况的监督检查。

熟悉电力负荷管理方案及工作流程。

熟悉巡视检查区域的企业情况。

在得知企业拒绝执行负荷管理工作方案时应立即到现场处理，处理结果报本地区负荷管理工作组织机构。

经负荷管理工作组织机构授权对企业可进行现场操作控制负荷。

（2）督查组成员的资格

经过必要的培训，熟悉有关政策。

具备现场用电操作技能和资格，掌握相应的操作技能。

必须具备负荷管理工作组织机构授予的负荷管理工作督查证。

（三）督查流程

流程说明：

1. 准备督查；

2. 督查负荷管理监控内容（执行方案在新型电力负荷管理系统或者新一代用电信息采集系统的完成；控制群组的编制准确；群组用户资料完整、准确；应急值班、抢修制度齐备；负控系统值班员熟悉方案）；

（1）督查定点督查人员内容（是否明确各自定点客户、是否掌握与客户联系沟通渠道、是否能及时了解客户用电状况、用于联系的通讯工具是否保持畅通等）；

（2）督查关键客户群客户内容（是否了解当前电力使用情

况、是否已根据负荷管理要求制定内部应急方案、是否已就内部方案落实责任人和执行人、是否了解与各自的定点联系人及联系方式)；

(3) 汇总判定结果，如果不符合，则要求整改完善；

(4) 汇总督查结果。

(四) 督查制度

1. 建立 24 小时值班制度，在实施负荷管理期间，督查人员必须 24 小时值班，各地供电公司市场营销部门领导必须亲自带班。

2. 督查人员对实施负荷管理的企业进行巡视督查时应持有督查证。

3. 督查人员听取调度员、负荷管理运行人员的汇报。

4. 督查组对不执行负荷管理方案的企业，应立即进行现场处理，并通知负荷管理工作组织机构授权的人员强制执行。

5. 对在电力应急工作实施期间阻挠督查组行使正常督查工作的单位，督查人员应立即汇报本地负荷管理领导小组，作进一步处理。

6. 负荷管理领导小组在接到督查人员报告后，经核实准确的，可以进行相应的处罚并授权供电部门对其实行强制性措施，强制执行可以采用在供电公司所辖电源侧操作的方式。

7. 凡实行强制性措施的，必须由负荷管理工作领导小组授权恢复。

（五）违规处理

1. 负荷管理工作情况及成效纳入年度高质量发展绩效评价考核，并纳入全市发展改革系统年度综合工作考评。对各地超限额用电、严重威胁电网安全的情况，市发改委会同市供电公司将在第一时间下发警示函，督促整改。每收到一份警示函，在高质量发展绩效评价考核时扣 0.1 分。对电力保供工作落实不到位并被警示 2 次的地区，由市政府领导约谈该地区政府（管委会）主要领导，责令予以整改。约谈 1 次的，高质量发展绩效评价考核扣 1 分。

2. 对执行电力应急控制负荷指令不力的企业，依照《中华人民共和国电力法》《电力供应与使用条例》《江苏省电力条例》的规定严肃处理，情节严重的，按照国家规定的程序停止供电，取消企业电气负责人和相关人员的电工证、变电运行人员上岗证书以及相关资质，并依法追究相关人员责任。

（六）督查纪律

1. 督查工作必须以事实为依据，以国家法律、法规和电力供应与使用条例、供电监管条例的方针、政策以及国家和电力行业的标准为准则，对用户的电力使用进行督查。

2. 督查人员应认真履行电力应急督查职责，赴用户执行电力应急督查工作时，应随身携带《电力应急工作督查证》，并按《用电检查工作单》规定项目和内容进行督查。

3. 督查人员应遵守用户的保卫保密规定，不得在督查现场替代用户进行电工作业。

4. 督查人员必须遵纪守法、依法督查、廉洁奉公、遵守电业职工职业道德规范、不得徇私舞弊、不得以电谋私。违反本规定者，依据有关规定给予经济和行政的处分；构成犯罪的，报有关部门依法追究其法律责任。

（七）定人定点督查

对于电力负荷管理方案用户，实行督查组督查和供电公司责任人督查相结合的督查方式，对电力负荷管理方案中的用户，由供电公司责任人一对一定人、定户、定点督查。一旦启动电力负荷管理方案，供电公司责任人必须在企业现场监督企业控制负荷和释放负荷，确保企业快速响应。

十一、宣传和培训方案

为确保方案的顺利有序实施，通过媒体渠道和宣传手段合理引导舆论导向，宣传供用电形势、电力负荷管理方案内容，取得社会的广泛理解和支持，平稳有序地完成用电高峰期间的供电工作任务，做到不发生媒体投诉事件，构建和谐供用电环境。

（一）宣传目的

紧紧围绕“安全有序、市场主导、有保有限、灵活有效”的原则，通过认真分析系统存在的不确定因素影响电力供需平衡的状况，科学、客观地预测供需形势，适时采取有力的负荷管理和供电服务措施，保障全市供电稳定、有序，满足全市经济社会发展需要。通过宣传，正确引导舆论导向，号召社会各界支持和配合做好负荷管理工作，鼓励科学用电、合理用电、节约

用电，营造全社会和谐的供用电环境。

（二）宣传组织体系

设立宣传工作领导小组，由市供电公司副总经理张文华担任组长，小组成员由市供电公司党建部、市场营销部、发展策划部、电力调度控制中心、公司办公室等部门组成。

（三）宣传工作

宣传工作分为四个阶段：宣传准备阶段、广泛宣传阶段、用电单位分类分层次宣传阶段、落实实施宣传阶段。

1. 宣传准备阶段（2025年4月）

（1）成立宣传机构、拟定宣传工作计划。市供电公司明确专人负责负荷管理宣传工作，对于在负荷管理期间的宣传方式、宣传口径以及宣传步骤严格审核。

（2）召开宣传工作会议。部署2025年负荷管理宣传的准备工作，要求各单位发动人员，深入各用电单位，根据各用电单位的性质不同，执行不同的错峰方案。

（3）编写负荷管理宣传稿和宣讲提纲报至宣传部门。广泛动员社会各界支持负荷管理工作，使群众了解负荷管理工作的重要性和必要性。

（4）电能特性宣传。主要宣传电能的产供销特性，让市民了解电能的不可储存。

（5）供电形势的宣传。主要宣传用电高峰还存在着很多不确定因素，同时受极端天气、机组上大压小及运行不稳定、电煤和燃气供应不足、基建项目受阻等因素影响，可能存在季节

性、时段性电力供需不平衡的情况。

(6) 电力应急工作必要性的宣传。为应对可能存在的电力供应不平衡情况，实现“电网安全、社会稳定、适应发展、满足需求”的目标，开展电力负荷管理工作的必要性，号召全社会积极参与，主动作为，充分利用好有限的电力资源，齐心协力做好负荷管理工作。

(7) 负荷管理方案的宣传。主要宣传我市已制定好的方案，这些方案的实施需要用电单位的主动、积极配合，这样才能最大程度地满足用电单位的用电需要，将影响降到最低。

(8) 居民错峰方法及节约用电的宣传。主要鼓励居民参与节电，错峰用电，降低电费支出的小窍门等。

(9) 建立负荷管理信息网站。利用网络宣传负荷管理的目的和意义，及时上传负荷管理信息，安排专人负责网站的更新。

2. 广泛宣传阶段（2025年5月）

(1) 由市发改委牵头，召开负荷管理专题工作会议，通报我市供用电形势，部署负荷管理工作。

(2) 根据批准的电力负荷管理方案，召开全市迎峰度夏负荷管理新闻发布会。

(3) 通过供电流动服务车以及电力展示厅做好全方位宣传。结合节能宣传周、科普宣传周活动，供电服务车深入市民广场、居民小区进行供电服务、节约用电，负荷管理宣传。电力展示厅要让参观者系统地了解电力供应的原理以及加强负荷管理的意义，了解当前电力供需平衡的情况。同时，走进校园，对青

少年开展节约用电、合理用电宣传。

3.用电单位分类分层次宣传阶段（2025年5月-6月）

（1）分类分层次召开用电单位负荷管理工作会议。根据2025年电力负荷管理预案，分类、分地区召开迎峰度夏动员、负荷管理工作会议，部署负荷管理工作，努力让每户用电单位认清形势，清楚该做什么、怎么做。

（2）走访各重点单位。上门宣传电力供需形势和采取的措施，争取得到更多的理解和认可。

（3）加强客户宣传培训。重点是宣传负荷管理方案，培训客户内部电力负荷管理预案制定、负荷管理操作、负荷释放操作及调荷措施，与负荷管理督查人员加强配合等。为客户提供负荷管理法律法规、电力需求侧管理调整负荷的科学、合理用电措施、节电技术及安全用电措施等知识，以进一步加强负荷管理，帮助和指导广大电力用户科学用电、合理用电、节约用电，鼓励用户积极支持和参与到负荷管理工作中，提高能源利用率，充分利用好有限的电力资源，为构建和谐社会，实现“电网安全、社会稳定、适应发展、满足需求”的目标。

（4）走进社区宣传科学、合理、节约用电。对居民进行节约用电的宣传，通过发放宣传册等方式，呼吁居民错峰用电，削峰填谷，缓解电网压力，利用经济杠杆调动居民参与错峰的积极性。

4.落实实施宣传阶段（2025年6月-9月）

（1）根据天气和负荷变化情况，适时在媒体上做好形势宣

传，营造保经济社会发展的良好、和谐供用电氛围。

(2) 加强负荷管理信息发布工作。在用电高峰期间，实施日报制度，设专人负责编制，每天向省电力公司和市委、市政府汇总报送用电高峰期间用电日报，内容包括：全市日用电情况、错峰限电情况、95598 报修受理情况、电网运行情况等，让各级领导及时掌握供用电信息正确决策。同时，在市供电公司对外负荷管理网站上实时发布负荷管理信息，便于客户合理安排生产，降低影响。

(四) 培训方案

1. 培训组织

市供电公司成立培训领导小组，由分管负责同志任组长，人力资源部主任、市场营销部主任任副组长。下设办公室，由公司人力资源部、市场营销部、客服中心、调度控制中心相关人员组成。

2. 培训内容

- (1) 负荷管理工作相关工作要求及文件学习。
- (2) 电力负荷管理方案、实施操作流程学习。
- (3) 负荷管理系统喊话、信息发布等相关功能培训。
- (4) 负控值班人员相关技能培训。

3. 培训对象

培训对象：负控运行人员、现场督查人员、电力用户责任人、现场调查人员等。

4. 时间安排

(1) 成立培训组织机构、制定培训计划。

(2) 举办3期培训班，对负控运行人员、现场督查人员、电力用户责任人、现场调查人员进行培训，帮助用户做好企业内部保供电方案。

十二、演习方案

(一) 前言

针对2025年盐城电网可能出现的缺电情况，通过电力负荷管理方案实施演练，检验公司调度、营销、督查、有关企业之间协作和配合能力，以及我市电力负荷管理机制和体系的合理性、有效性。

(二) 背景

电力工业是国民经济和社会发展的**重要基础产业**，**电力安全事关经济发展大局，事关社会和谐稳定，事关百姓生活和生命财产安全**。任何一次事故，都可能给社会带来无法挽回的损失，特别是电网大面积停电，对社会造成的危害和影响是难以估量的。电力负荷管理方案充分应对了在电网突发性机组跳机、灾难天气、燃气机组缺气等多种情况下，电网将发生突发性、时段性、阶段性限电情况。为检验电力负荷管理方案的可操作性，提高应急处置能力，建立健全有效的用电机制，确保社会电力供应正常秩序，尽最大可能减少限电损失，维护国家安全、社会稳定和人民群众利益，我们将有针对性地开展电力负荷管理方案演习。

（三）依据

《电力法》（2018年修订版）；

《电力供应与使用条例》（2016年修订版）；

国家电网公司《有序用电管理办法》（2014版）；

《电力负荷管理办法（2023版）》发改运行规〔2023〕1261号）；

《电力需求侧管理办法（2023版）》发改运行规〔2023〕1283号）。

（四）演习目的和意义

1. 通过演习，增强企业的应急意识、社会责任意识和内部应急能力，提高全社会处置缺电事件的快速反应、整体联动能力，实现社会预警、社会动员、社会安定。

2. 通过演习，增强供电公司调度、营销、督查、有关企业之间协作和配合能力。

3. 针对2025年江苏电网可能出现的缺电局面，通过实施演习，检验方案效果以及电网信息传递的正确性与及时性。

4. 通过演习，考验和检验我市负荷管理机制和体系的合理性和有效性，并从中提出改进的措施和办法，进一步完善、细化电力负荷管理方案，指导实际工作。

5. 通过演习，锻炼电力应急管理队伍，不断提高负荷管理处理能力，为一旦发生电网缺口事件时能快速有效处置，并把损失降到最低限度而积累经验。

（五）演习基本原则

1. 必须遵循安全第一、组织严密、措施有效的原则，确保演习安全；

2. 必须从实战出发，要有针对性、代表性，以高耗能、高污染企业为主，确保演习效果；

3. 采用统一领导、统一部署，分级负责、上下联动方法，确保演习成功。

（六）演习安排

1. 参加单位

市发改委，市供电公司，各县（市、区）发改委、供电公司，部分用户。

2. 参加演习人员

总指挥：李 响

总导演：陈 淳

导 演：庄建东

演习人员：市供电公司电力调度控制中心、市场营销部、营销服务中心负控相关人员，相关责任企业责任人、联系人，市供电公司相关责任人，市供电公司通信、车辆等有关后勤保障人员。

3. 演习时间、地点安排

市供电公司 401 会议室

4. 演习方式

为减轻演习组织、协调工作难度，节约演习人力、物力，

本次演习采取市供电公司设置演习主会场，各县公司设置演习分会场，市供电公司责任人事先全部在演习企业现场。针对同一缺口事件，供电公司系统各单位在同一时间进行演习，演习情况通过演习电话回放。

（七）演习要求

1. 对演习准备工作的要求

（1）为确保本次演习收到实际效果，各参演部门和相关人员应对演习方案严格保密，演习内容的酝酿、策划及准备工作仅限于参演指挥、导演掌握，指挥和导演组成应相对固定，禁止透露任何演习内容。

（2）演习内容的编制要结合我市实际情况，做到整个演习在实际操作时间内，本单位参演人员完成既定的操作和处理任务。

（3）演习指挥至少应准备一部手机；导演应至少准备一部开放本地网功能的行政电话和一部手机，参演人员应准备好上报的企业联系表中号码的手机。模拟演习期间，所有通讯通道应保持畅通。

（4）演习前两天，演习、导演电话应调试完毕，并熟悉演习场地。演习当天，各部门和单位演习人员及通讯负责人提前一小时进入演习场地，试电话并对时。

（5）演习电话必须与实时运行电话隔离，演习场地也应尽量远离实际调度控制台和负荷控制台。演习地点与实际运行控制台之间必须有明显隔离带。

(6) 演习室必须安装电话回放设备，以保证导演及现场观摩人员能实时监听到参演人员的通话情况。

(7) 各部门和单位演习方案、人员名单、参演电话在演习前 5 天报市能源保供协调小组办公室汇总。

2. 对演习实施工作的要求

(1) 本次演习只模拟，不操作。调度、负控进行模拟操作时，应按照实际操作规范进行。应有专人对参演人员进行监护，监护人员应落实到位，确保参演人员不对设备进行实际操作。

(2) 所有观摩演习人员，必须在指定范围内进行观摩，不得影响和干预演习的正常进行。

(3) 参演单位应按照演习方案中的规定，设定各次电网事故控制负荷、临时调整用电计划以及其它情况的发生时间及现象。对上下级调度及负控演习内容的相关部分，在其开始前，导演应与上下级调度导演联系。

(4) 参演导演负责本单位演习和整体演习间的协调工作，演习内容全部结束后及时向演习总指挥和其他相关部门汇报并简要说明演习情况（演习经过、效果、在线监测工况、参加演习人数和有无失误等），演习结束后离场须得到导演同意。

(5) 演习实际进行时，参演人员可参阅有关规定，现场应向参演人员提供必要的文件资料。

(6) 演习实际进行时，必须有通信专业人员在场，以保障整个演习通信畅通。

(7) 演习过程由供电公司新闻中心全程跟踪、报道。

(8) 演习导演书面上报演习情况，包括电力负荷管理方案落实、方案实施流程及效果，以及在演习中碰到的问题。

(八) 演习内容

1. 第一天 16:00 接市调通知，省调下发的第二天盐城市电力保供曲线在 19:00-21:30 之间为 750 万千瓦，调度预测负荷为 800 万千瓦，缺口达 50 万千瓦，请市场营销部门通知部分用户参与负荷管理。

2. 第一天 16:10 市供电公司电力负荷管理中心分解保供指标，并报市发改委审批，审批完成后，由市调控中心向各地公司调控中心下达保供曲线。

3. 第一天 16:20 市、各县（市、区）调控中心分析预测保供当日 24 小时负荷情况，其中各县（市、区）分析完成后将信息发至本地电力负荷管理中心及市调控中心，市调控中心收集汇总各地负荷预测情况，与全市整体情况比对。

4. 第一天 16:40 各地电力负荷管理中心根据负荷预测情况与保供曲线比对，测算负荷缺口，并将相关信息报至本地政企联合办公小组及市供电公司集中办公人员。

5. 第一天 17:00 集中办公人员根据保供曲线及负荷缺口等数据，编制次日执行方案，完成后发至各地供电公司营销部主任、分管领导审核。若审核无误，由各地供电公司汇报当地发改委确认，确认可执行则需各地供电公司分管领导和发改委双方共同签字，并扫描至市供电公司负荷管理中心。

6. 第一天 17:50 市供电公司电力负荷管理中心在收到各地

反馈的确认函后，汇总发给市发改委和市供电公司审核，审核无误后由市发改委和市供电公司营销部双方签字确认。若审核存在部分用户无法参与或方案用户明显不足等特殊情况，需修改参与用户并确保可限负荷满足保供曲线要求。

7. 第一天 18:10 各地方案经市公司审核确认后，各地政企联合办公小组可组织各辖区政府、供电公司客户经理等，通过电话等方式点对点通知次日参与负荷管理的用户，告知用户错峰时间段和可用负荷。用户在接到错峰指令后，按事先编制内部错峰方案及时落实到位。

8. 第一天 18:10 方案确认后，集中办公人员在新型电力负荷管理系统对方案用户建组，解除保电并投入时段控（厂休控），向参与用户发送短信通知；建组完成后需通过市供电公司电力负荷管理中心成员检查。电力保供执行之前 1 小时，集中办公人员再次发送短信通知。

9. 第二天 19:00-21:30 执行期间，集中办公人员密切监控地区用电负荷，定期召测参与用户执行情况，当地区负荷达保供曲线 90% 时，梳理未执行到位用户清单；当地区负荷达保供曲线 95% 时，系统重新下发对未执行到位用户调控，无法通过系统压降到位的，及时通知督查人员现场督导，并要求各地进行开关整改；当地区负荷达保供曲线 100% 以上时，且方案用户都均已执行到位，则通知快上快下或其他用户压降负荷，直至负荷压降到位。

10. 第二天 21:30 负荷释放。全省电力供需平衡后，电力负

荷管理中心值班人员通知到集中办公人员。集中办公人员解除执行用户的时段控（厂休控）；完成后下发短信告知参与用户，同时市能源保供协调小组办公室通知各地，告知企业可恢复正常生产。

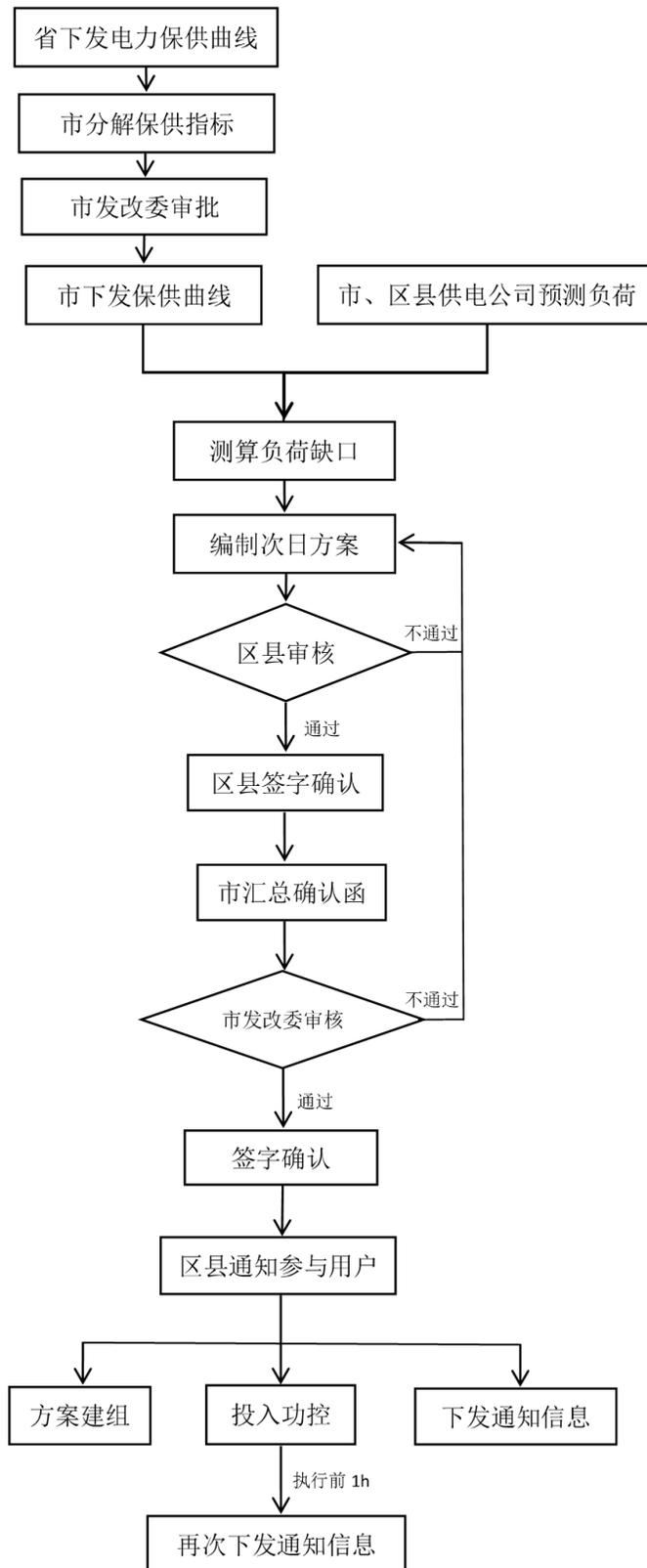
（九）演习评估总结

1. 为使演习达到预计目的，确保演习顺利进行，组织专家对演习总体方案和各分方案进行评审。

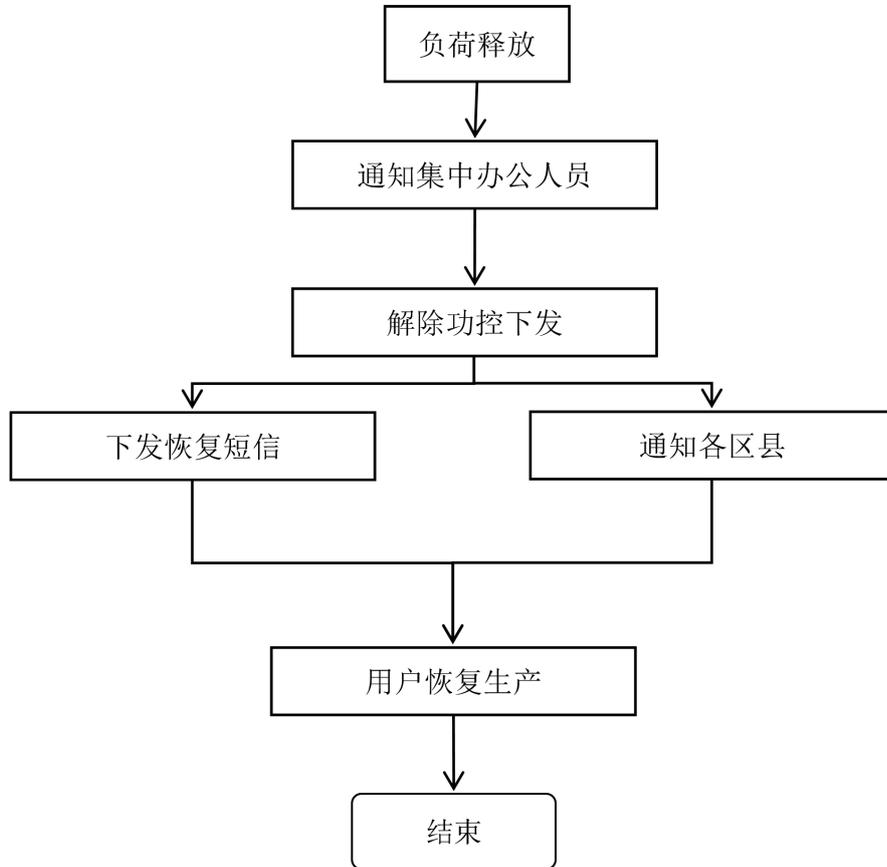
2. 邀请省公司领导或省内负荷管理工作专家，对演习过程和现场进行评估，总结经验和不足，形成演习评估报告，对今后工作提供借鉴和指导。

3. 演习结束后进行总结。

电力负荷管理方案流程图



负荷释放实施流程图



电力保供操作督查流程图

