

# 常州市 2022 年电力需求侧保供方案

常州市发展和改革委员会  
国网常州供电公司

2022 年 5 月

## 目录

1. 编制目的	4
2. 适用范围	4
3. 工作原则	4
4. 组织体系	7
4.1 工作机构	7
4.2 工作职责	8
4.3 联系网络	9
5. 供用电形势分析	13
5.1 2021 年全市用电情况	13
5.1.1 全市用电量情况	13
5.1.2 2021 年度工业用电分析	15
5.1.3 最高调度负荷情况	16
5.1.4 降温（空调）负荷情况	17
5.2 2022 年全市用电需求分析	17
5.3 2022 年全省电力平衡情况	24
5.3.1 全省电力平衡情况	24
5.3.2 电网平衡情况	24
6. 方案调控目标	27
6.1 一区一策	28
6.2 稳供保链	30
7. 电力需求侧保供方案	30
7.1 需求响应方案	30
7.2 有序用电方案	32
7.3 轮休方案	34
7.4 调休方案	38
7.5 非方案节电举措	39
7.6 方案执行	39
7.6.1 电力缺口 35 万千瓦及以下	40
7.6.2 电力缺口 35 万千瓦~65 万千瓦	41
7.6.3 电力缺口 65 万千瓦~115 万千瓦	41
7.6.4 电力缺口 115 万千瓦~142 万千瓦	42

7.6.5 电力缺口 142 万千瓦~218 万千瓦 .....	42
8. 武南分区电力需求侧保供方案 .....	43
8.1 武南分区供需平衡情况 .....	43
8.2 武南分区电力需求侧保供方案 .....	44
8.3 武南分区保供方案执行 .....	47
9. 电力需求侧保供操作流程 .....	49
9.1 常州联合会商机制 .....	49
9.2 全省电力需求侧保供实施流程 .....	51
10. 负荷释放预案 .....	53
11. 保供保障 .....	56
12. 督察方案 .....	61
13. 宣传和告知方案 .....	66
14. 培训和演习方案 .....	70
15. 奖惩方案 .....	77
16. 附则 .....	77
附件 1：常州电力需求侧管理工作会商制度 .....	78
附件 2：2022 年电力需求侧保供工作社会责任书（模板） .....	82
附件 3：2022 年常州市电力需求侧保供通知单（模板） .....	83

# 常州市 2022 年电力需求侧保供方案

## 1. 编制目的

2021 年 9 月以来，受国内外多重因素影响，全球能源供应紧张、价格大幅波动，能源电力保供形势严峻，预计 2022 年全省迎峰度夏（冬）期间存在硬缺口。为有效应对 2022 年常州市迎峰度夏（冬）期间可能出现的供用电矛盾和突发情况，促进资源优化配置，全面落实省委、省政府推动能源绿色低碳发展决策部署，切实做好 2022 年电力保障工作，根据国家发展改革委《电力需求侧管理办法（修订版）》、《有序用电管理办法》、《省发展改革委关于做好 2022 年电力需求侧管理工作的通知》（苏发改运行发〔2022〕352 号）等相关要求，常州市发展改革委、国网常州供电公司共同编制《常州市 2022 年电力需求侧保供方案》。

## 2. 适用范围

本方案适用于方案批准之日起，至次年方案批准前，处置因极端天气、机组非计划停运、天然气供应受限和特高压故障等多种情况下，全省及常州市范围内出现的电力供需失衡情况。方案按照“一年两调整（度夏、度冬前）、一用一调整”的原则动态更新。

## 3. 工作原则

面对电力供需“紧平衡、硬缺口”总体态势，为积极服务“六稳”、“六保”工作大局，确保电网安全稳定运行，维护全社会供用电秩序平稳有序，为常州市社会经济健康发展提供坚强有力的电力保障，方

案编制将遵循以下几个基本原则：

**一是坚持政府主导。**坚持以各级人民政府为主导，常州供电公司作为重要实施主体，全社会共同参与的原则。

**二是坚持安全稳定。**坚持运用系统思维、创新思维、底线思维，既保障电网运行稳定可靠，也保障企业生产安全运行。同时将缺电对工业企业生产的影响降到最低，营造社会责任共担的良好氛围。

**三是坚持有保有有限。**将电力需求侧保供与产业结构调整、节能减排相结合，优先保障居民、医院、防疫隔离点、学校、金融机构、党政机关、农业生产等重要公用事业和公益服务用电需求，保障危化品生产企业、重点企业及特殊行业保安负荷需求，保障供水供热供能等基础设施用户以及国家重点工程用电需求，压限不合理用电需求，严格控制高耗能、高排放和产能过剩行业用电需求。对方案用户细化分类，先限能耗高、污染重的企业的用电需求，其次限产能过剩行业的企业的用电需求，然后限低附加值的企业的用电需求，最后限其它企业和用户的用电需求。

**四是坚持灵活高效。**将需求响应作为电力需求侧保供的前置手段及柔性方式，优先通过需求响应市场化方式缓解供需矛盾。鼓励居民、非居空调、数据中心、用户侧储能、充换电站、工业生产负荷、自备电厂和实施能效管理的电能服务商积极参与需求响应，充分挖掘用户侧需求响应潜力，提高电力系统调节灵活性和整体效能。

**五是坚持科学合理。**通过系统分析和现场调查等方式对本地区的用电负荷进行全面梳理，对纳入方案的用户逐户开展用电情况调查和分析，针对全网、区域电网高峰时段负荷的变化情况，重点关注生产形势变化较大的用户，确保用户的可限负荷处于合理区间，尽可能保

障工业企业的重要生产用电需求。指导、帮助客户编制企业内部应急预案，加强预案演练，保证方案的可行性和可操作性。

**六是坚持分级预警。**将有序用电（电力供应应急）方案划分为Ⅳ级~Ⅰ级四个预警等级，根据不同等级缺口大小，按照用户类型、响应速度等科学编制方案。

**七是坚持属地负责与分片分区管理相结合。**坚持统一管理和分区管控相结合的原则，将省发改委、省电力公司下达的容量指标分解落实到下属 7 个辖市（区）（3 个供电单位），各辖市（区）根据指标及区域用电特性编制本地电力需求侧保供方案，全市编制综合电力需求侧保供方案。方案的实施由全市统一发布预警等级和工作指令，各辖市区根据指令要求启动实施方案，迅速落实应急措施，确保方案有效实施。

**八是坚持节控并举。**电力负荷控制与节约用电并举，优先采用节电措施降低负荷需求。所有电力用户均有义务参加电力需求侧保供和节约用电工作，居民用户有节约用电义务，积极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。

## 4. 组织体系

为确保电力需求侧保供方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电力需求侧保供组织体系，充实人员，明确职责，加强协调，规范工作流程，保障电力需求侧保供工作取得实效。

### 4.1 工作机构

#### (1) 常州市电力管理工作领导小组

常州市电力管理工作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、常州供电公司总经理任副组长。

领导小组成员由各辖市（区）、市委宣传部、市委网信办、市文明办、市发改委、市工信局、市公安局、市司法局、市财政局、市自然资源和规划局、市生态环境局、市住建局、市城管局、市交通运输局、市水利局、市文广旅局、市应急管理局、市市场监督管理局、市气象局、市大数据管理中心、市不动产登记交易中心、市消防救援支队、供电公司分管领导等组成。

#### (2) 常州市电力负荷管理中心

常州市电力管理工作领导小组下设的日常机构，市发改委主任担任主任，市发改委分管主任和市供电公司分管副总经理任副主任。管理中心成员包括市发改委、市委网信办、市工信局、常州供电公司等部门和单位负责人、工作人员组成，办公地点设在常州供电公司，负责领导和联合会商全市的电力需求侧保供工作。

#### (3) 各辖市（区）电力负荷管理中心

市级电力负荷管理中心下级机构，管理中心成员包括各辖市（区）

发改部门、工信部门、辖市（区）供电公司等部门和单位负责人、工作人员组成，办公地点设在各辖市（区）供电公司。

## 4.2 工作职责

**（1）常州市电力管理工作领导小组：**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、奖励考核等重要事项。

**（2）常州市电力负荷管理中心：**作为常州市电力管理工作领导小组下设的日常机构，具体负责电力需求侧保供方案编制、宣传发动、联合会商、组织实施、联合督导、统计分析、质效评价与相关协调工作。

**（3）各辖市（区）电力负荷管理中心：**负责各辖市（区）电力需求侧保供方案编制、宣传发动、组织实施、现场督导、统计分析与相关协调工作。

### **（4）供电公司相关部门：**

**电力调度控制中心：**负责合理安排电网运行方式，确保主网运行安全、可靠。加强负荷预测，协助做好本地区的发用电平衡，必要时合理调整负荷保证供需平衡，及时通报电网的供需情况。

**市场营销部：**负责电力需求侧保供方案的具体编制、报批和操作执行等组织协调工作，具体负责电力需求侧保供方案的操作执行。

**供电服务指挥中心：**根据电力需求侧保供协调工作组提供的错峰信息和电网信息，加强和客户沟通，做好解释工作。

**运维检修部：**加强输变配电设施检查，发生故障时及时组织抢修。

**党委党建部：**负责全市电力供需情况的对外发布和宣传。

### **（5）电力需求侧保供方案企业：**按电力需求侧保供要求制定本

企业内部预案，组织相关人员熟悉预案；企业联系人在电力需求侧保供期间保持通讯畅通，变电所安排 24 小时值班；值班人员熟悉负控终端的功能，定期定时巡视负控终端，如有故障及时报修；严格执行电力需求侧保供指令，做好用电负荷调整。

### 4.3 联系网络

2022 年电力需求侧保供发改委及供电公司联系网络						
市级联系网络						
政府侧：			供电公司侧：			
职务	姓名	联系方式	部门	职务	姓名	联系方式
市发改委负责人（分管主任）	朱建江	0519-85681052	营销	公司分管领导	袁黎	0519-88192006
市发改委能源处处长	缪荣光	13815057530		营销部主任	陈亮	13861068099
市发改委能源处副处长	康美华	13401520709		有序用电分管主任	查姿伊	15806111888
市发改委能源处专员	沙雪娟	13921086161		计量分管主任	高晓雷	13506118887
				用检分管主任	吴炜	13775172188
				有序用电专职	陈子豪	13813552927
				计量（负控）专职	巢琪	15906116006
				用检专职	钱学成	13646146639
				计量（负控）班长	方艳	13861222882
				值班电话		0519-88191222 0519-88191223
			调度	调控中心主任	张华成	13685298342
				调度专职	潘栋	13961210096
				地调值班电话		0519-88192261
下辖市（区）联系网络						
1. 武进区						
政府侧：			供电公司侧：			
职务	姓名	联系方式	部门	职务	姓名	联系方式
武进区发改局副局长	梁源	13775217498	营销	武进供电服务中心主任	刘晓康	13584595598
高新区管委会副主任	恽益明	15995072088		有序用电分管主任	查姿伊	15806111888
西太湖西太湖党工委副书记	徐新波	13915830288		计量分管主任	高晓雷	13506118887
雪堰镇副镇长、经济发展局局长	陈世华	13815000571		用检分管主任	吴炜	13775172188
礼嘉镇副镇长	姚安华	15295105350		有序用电专职	陈子豪	13813552927
前黄镇副镇长	张永相	13921090058		计量（负控）专职	巢琪	15906116006
湖塘镇副镇长	徐敏	15806121008		用检专职	钱学成	13646146639
牛塘镇副镇长	周小成	13584383365		计量（负控）班长	方艳	13861222882
洛阳镇副局长	莫东海	13775001008		现场督导管理	吴笑农	13606142248

湟里镇副镇长	睦岳明	13815026022		值班电话		0519-88191222 0519-88191223
嘉泽镇园区副主任	查亚新	13701509050				
科教城常州市科教城管理委员会副主任	路军方	18706111888				
<b>2. 新北区</b>						
<b>政府侧:</b>			<b>供电公司侧:</b>			
<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>	<b>部门</b>	<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>
新北区经发局副局长	顾科卫	13915051918	营销	营销部主任	陈亮	13861068099
滨开区经发局局长	黄洪波	13861214098		有序用电分管主任	查姿伊	15806111888
孟河镇经科局局长	乔辰云	15295180352		计量分管主任	高晓雷	13506118887
西夏墅镇经科局局长	梅洁	13915018166		用检分管主任	吴炜	13775172188
奔牛镇经科局局长	沈惠中	13815071453		有序用电专职	陈子豪	13813552927
薛家镇经科局局长	张召丽	13775283644		计量(负控)专职	巢琪	15906116006
罗溪镇经科局局长	顾建春	13906122330		用检专职	钱学成	13646146639
新桥街道经科局局长	唐建东	13775289101		计量(负控)班长	方艳	13861222882
三井街道经科局	张敏永	13915085063		现场督导管理	顾挺	15861155658
龙虎塘街道经科局局长	徐冠秋	13861216208		值班电话		0519-88191222 0519-88191223
春江街道经科局局长	窦翠凤	13915823777				
魏村街道经科局局长	包亚峰	13906128598				
<b>3. 天宁区</b>						
<b>政府侧:</b>			<b>供电公司侧:</b>			
<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>	<b>部门</b>	<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>
天宁区发改局副局长	徐华娟	13407568138	营销	营销部主任	陈亮	13861068099
开发区经发局局长	谈小明	13775101010		有序用电分管主任	查姿伊	15806111888
郑陆镇副镇长	朱卫国	13861291560		计量分管主任	高晓雷	13506118887
雕庄街道副主任	孙妍	18915896720		用检分管主任	吴炜	13775172188
茶山街道副主任	陈秋萍	13813592818		有序用电专职	陈子豪	13813552927
红梅街道人大主任	仲雯	13656113356		计量(负控)专职	巢琪	15906116006
天宁街道副主任	周琳燕	15380070710		用检专职	钱学成	13646146639
兰陵街道副主任	潘小斌	13813695858		计量(负控)班长	方艳	13861222882
				现场督导管理	顾挺	15861155658
				值班电话		0519-88191222 0519-88191223
<b>4. 钟楼区</b>						
<b>政府侧:</b>			<b>供电公司侧:</b>			
<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>	<b>部门</b>	<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>
钟楼区发改局副局长	张恺	13906120300	营销	营销部主任	陈亮	13861068099
开发区经发局副局长	许剑雄	13861136658		有序用电分管主任	查姿伊	15806111888
高新园(邹区镇)经发局局长	顾赟	15861869230		计量分管主任	高晓雷	13506118887
五星街道经发局局长	刘再飞	13775223111		用检分管主任	吴炜	13775172188
永红街道经发局局长	陈斌	13861050037		有序用电专职	陈子豪	13813552927
西林街道经发局局长	刘博超	18115016199		计量(负控)	巢琪	15906116006

南大街街道办事处副主任	沈雪峰	13951216758		专职		
荷花池街道经发局副局长	庄艳	15151957637		用检专职	钱学成	13646146639
				计量(负控)班长	方艳	13861222882
				现场督导管理	顾挺	15861155658
				值班电话		0519-88191222 0519-88191223
<b>5. 经开区</b>						
<b>政府侧:</b>			<b>供电公司侧:</b>			
<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>	<b>部门</b>	<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>
经开区经发局副局长	李滨	13585335373	营销	武进供电服务中心主任	刘晓康	13584595598
横林镇经发局副局长	张晓琳	13601590003		有序用电分管主任	查姿伊	15806111888
遥观镇经发局局长	杨军	13601591691		计量分管主任	高晓雷	13506118887
横山桥镇经发局副局长	刘志东	13861017675		用检分管主任	吴炜	13775172188
游城街道企业服务中心主任	鲍永刚	13641501120		有序用电专职	陈子豪	13813552927
丁堰街道经发局局长	吴万宏	13775616858		计量(负控)专职	巢琪	15906116006
				用检专职	钱学成	13646146639
				计量(负控)班长	方艳	13861222882
				现场督导管理	吴笑农	13606142248
				值班电话		0519-88191222 0519-88191223
<b>6. 金坛区</b>						
<b>政府侧:</b>			<b>供电公司侧:</b>			
<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>	<b>部门</b>	<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>
金坛区发改局副局长	孟明刚	13806143616	营销	公司分管领导	汤立军	13921005222
经开区经发局局长	刘旭辉	13585417557		营销部主任(有序用电分管主任)	秦斌	15195058800
华高新经发局副局长	潘超	13004412190		计量分管主任	许可	13584566921
金城经发局局长	范军强	13901501898		用检分管主任	周星辰	13915821167
薛埠镇经发局局长	郑宾	13861073828		有序用电专职	陆骞	13915810671
直溪镇经发局副局长	史擎虹	13775140966		计量(负控)专职	蔡梦平	13685290650
朱林镇经发局局长	周建林	13813506206		用检专职	沈叶君	13915805987
指前镇经发局局长	宰文亮	13806147620		计量(负控)班长	沈韬	13861127988
儒林镇党委委员兼经发局局长	孙丽萍	13813514243		客户经理班长(现场督导管理)	顾轶	13861073005
西城街道经发局局长	石永刚	13961265582		值班电话		0519-82812511、 82812596
			调控	调控中心主任	顾洪杰	13701496907
				调度专职	孙波	18018209699
				地调值班电话		0519-82812261、 82812262
<b>7. 溧阳市</b>						
<b>政府侧:</b>			<b>供电公司侧:</b>			
<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>	<b>部门</b>	<b>职务</b>	<b>姓名</b>	<b>联系方式</b>

溧阳市发改委副书记、副主任	彭洪伟	13961484488	营销	公司分管领导	穆迪	13775007127	
高新区副镇长	陆福金	13861206357		营销部主任	史永祥	13961109299	
溧城街道党工委副书记、人大工委主任	刘宇舟	13961487528		有序用电分管主任	曹美玲	13606118201	
古县街道经发局局长、应急管理和生态环境保护办公室主任	王景东	15961248800		计量分管主任	顾波	13961485968	
上兴镇管委会副主任、上兴镇副镇长	赵俊波	13585420519		用检分管主任	曹美玲	13606118201	
天目湖镇副镇长	毕道海	13961173858		有序用电专职	陈畅	19812268169	
别桥镇副镇长	范志中	13901496458		计量(负控)专职	吴旻	13901495928	
竹箴镇副镇长	蒋一枫	13801496978		用检专职	刘方韡	13913936999	
上黄镇党委副书记	杨建中	18006143888		计量(负控)班长	吴旻	13901495928	
南渡镇副镇长	张凯	13626257799		客户经理班长(现场督导管理)	汤卫东	13625117700	
埭头镇副镇长	余俊杰	13626256897		值班电话		0519-87118630	
戴埠镇党委副书记	万琦	13861160918		调控	调控中心主任	王枫	13915852666
					调度专职	龚伟林	13801499100
			地调值班电话			0519-87118106	

## 5. 供用电形势分析

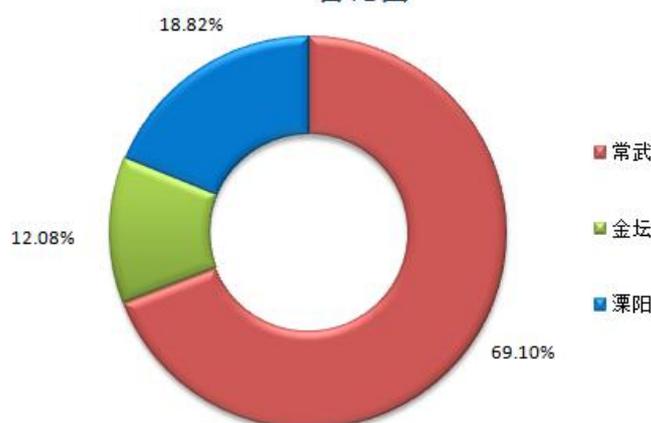
### 5.1 2021 年全市用电情况

#### 5.1.1 全市用电量情况

2021 年，我市经济运行总体延续恢复态势，经济结构稳中向好，工业生产稳中有升，高质量发展迈出稳健步伐。1-12 月，常州全社会用电量为 588.38 亿千瓦时，同比增长 12.58%，位列全省第四。

**从地区分类看：**常武地区全社会用电量为 406.57 亿千瓦时，占全市用电总量的 69.10%，同比增长 11.48%，低于全市平均增幅 1.10 个百分点；金坛区全社会用电量 71.10 亿千瓦时，占全市用电总量的 12.08%，同比增长 24.98%，高于全市平均增幅 12.40 个百分点；溧阳市全社会用电量为 110.71 亿千瓦时，占全市用电总量的 18.82%，同比增长 9.60%，低于全市平均增幅 2.98 个百分点。

常州市2021年1-12月各辖市（区）全社会用电量占比图



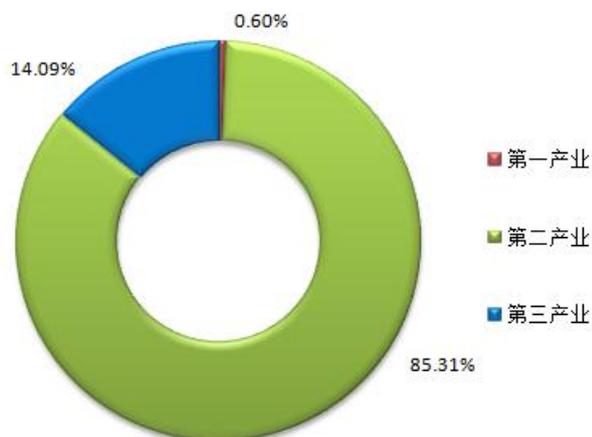
**从产业分类看：**

2021 年常州市全行业用电量概况表

	用电量（亿千瓦时）	占比（%）	同比（%）
全行业	530.22	100	12.89

	用电量（亿千瓦时）	占比（%）	同比（%）
第一产业	3.18	0.60	15.34
第二产业	452.33	85.31	12.39
第三产业	74.72	14.09	15.92

常州市2021年1-12月产业用电结构图



数据显示，全社会用电量 2020 年、2021 年两年平均增速(8.16%)超过疫情前同期增速(2019 年，3.29%)，第二产业用电量对全社会用电量增长的贡献率达 75.83%，是拉动全社会用电量增长的最主要动力。第三产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 15.61%。

**从全省范围看：**我市全社会用电量列全省第四位，占全省的比重为 8.29%，增幅列全省第五位，苏南第一位，高于全省平均增幅 1.17 个百分点。

2021年1-12月全省各市全社会用电量比较图

计算单位：亿千瓦时



### 从用电趋势看：

2021 年，受夏季高温天气影响，常州电网调度用电负荷三创历史新高，达到 978 万千瓦，同比去年最大值 916 万千瓦增长 6.77%。

2021 年，全社会用电量同比增长呈现前高后低走势，四个季度同比分别增长 30.09%、14.43%、8.42%和 2.78%。一季度偏高主要受上年同期疫情导致的基数较低影响，二三季度与气温偏高、经济恢复增长有关，四季度同比增长低于疫情前同期增速 4.48 个百分点，主要原因是工业用电量增速明显下降。

### 5.1.2 2021 年度工业用电分析

2021 年，全市工业用电量累计 449.65 亿千瓦时，同比增长 12.36%（剔除抽水蓄能影响同比增长 13.03%），两年平均增长 8.37%，占全社会用电总量的 76.42%。

2021 年，制造业用电量同比增长 11.19%，七大行业用电量除冶金、建材外均呈正增长，其中机械、医药、纺织、电子增幅分别达到 22.47%、15.94%、14.7%、12.6%。制造业两年平均用电量增长 7.41%，其中机械行业两年平均用电量增长 17.59%，带动全社会及第二产业

用电量增长。

2021 年常州市制造业七大行业用电量情况表

	1-12 月电量 (亿千瓦时)	占工业电量比重 (%)	同比 (%)
工业	449.65	100	12.36
制造业	388.35	86.37	11.19
1. 纺织	30.06	6.69	14.70
2. 化工	45.68	10.16	8.04
3. 机械	186.90	41.57	22.47
4. 电子	18.95	4.21	12.60
5. 冶金	65.51	14.57	-3.05
6. 建材	35.98	8.00	-8.24
7. 医药	5.27	1.17	15.94

### 5.1.3 最高调度负荷情况

2021 年 7 月 10 日出梅后，常州地区气温逐步攀升，合计高温天气 8 天（2016 年 26 天、2017 年 28 天、2018 年 23 天、2019 年 12 天、2020 年 22 天），连续高温天气 5 天（2018 年 7 天、2019 年 10 天、2020 年 9 天），最高气温 38℃（2020 年 38℃）。今夏入梅偏早、出梅正常，7 月底“烟花”台风后基本无高温。合计高温天数和连续高温天数很少，最高气温与去年持平。

2021 年夏，常州地区最高调度用电负荷达到 978 万千瓦创历史新高（7 月 15 日 13:10，最高气温 37℃），同比去年的 916 万千瓦增长 6.77%。地区调度用电负荷超过 900 万千瓦合计 9 天。

常州市区最高调度用电负荷 725 万千瓦（7 月 15 日，历史新高），同比去年增长 5.22%；溧阳最高调度用电负荷 141 万千瓦（7 月 14 日，历史新高），同比去年增长 3.68%；金坛最高调度用电负荷 116 万千瓦（7 月 14 日，历史新高），同比去年增长 13.73%。

2021 年常州电网调度用电负荷最大峰谷差 320 万千瓦（出现在 9 月 22 日），调度用电负荷年平均峰谷差 169 万千瓦，年平均负荷率为

88.05%。

2021 年常州负荷高峰时段，电网平稳运行，电力供需平衡。

#### 5.1.4 降温（空调）负荷情况

通常情况下认为夏季最大负荷日与 5 月份典型日的负荷差值为空调负荷量。分别选取 2020 年和 2021 年 5 月份典型日、最大负荷日对比。

1) 10:00~11:00，2020 年夏季负荷 901.1 万千瓦，2020 年 5 月负荷 619.2 万千瓦，空调负荷 281.9 万千瓦。2021 年夏季负荷 966.7 万千瓦，2021 年 5 月负荷 673.2 万千瓦，空调负荷 293.5 万千瓦，空调负荷增长 11.6 万千瓦。

2) 13:00~15:00，2020 年夏季负荷 916.4 万千瓦，2020 年 5 月负荷 626.4 万千瓦，空调负荷 290 万千瓦。2021 年夏季负荷 977.8 万千瓦，2021 年 5 月负荷 677.6 万千瓦，空调负荷 300.2 万千瓦，空调负荷增长 10.2 万千瓦。

3) 21:00~22:00，2020 年夏季负荷 870.5 万千瓦，2020 年 5 月负荷 580.8 万千瓦，空调负荷 289.7 万千瓦。2021 年夏季负荷 890.4 万千瓦，2021 年 5 月负荷 590.9 万千瓦，空调负荷 299.5 万千瓦，空调负荷增长 9.8 万千瓦。

2021 年常州地区空调负荷最大值为 300.2 万千瓦。

年份	早峰（10-11 时）			腰荷（13-15 时）			晚峰（21-22 时）			累计高温天数	持续高温天数	最高气温
	最高负荷	空调负荷	空调占比(%)	最高负荷	空调负荷	空调占比(%)	最高负荷	空调负荷	空调占比(%)			
2020	901.1	281.9	31.28%	916.4	290	31.65%	870.5	289.7	33.28%	22	9	38℃
2021	966.7	293.5	30.36%	977.8	300.2	30.70%	890.4	299.5	33.64%	8	5	38℃
增长	65.6	11.6	-	61.4	10.2	-	19.9	9.8	-	-	-	-

## 5.2 2022 年全市用电需求分析

## （一）常州市经济运行主要预期目标及举措

2022 年常州市政府工作的总体要求是：坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大和十九届历次全会精神，深入落实省、市党代会精神，大力弘扬伟大建党精神，坚决扛起“争当表率、争做示范、走在前列”光荣使命，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，服务构建新发展格局，坚持改革创新，统筹发展和安全，统筹疫情防控和经济社会发展，继续做好“六稳”“六保”工作，紧扣“国际化智造名城、长三角中轴枢纽”城市定位，大力实施“532”发展战略，持续改善民生，促进共同富裕，保持经济平稳健康发展和社会安全稳定，奋力走在社会主义现代化建设前列，以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

2022 年经济社会发展主要预期目标是：地区生产总值增长 6.5% 左右，一般公共预算收入增长 6%，社会消费品零售总额增长 7% 左右，居民人均可支配收入增长 6.5% 以上，城镇新增就业 11 万人，数字经济核心产业增加值占地区生产总值比重 10% 以上，实际使用外资增长 10% 左右，进出口稳中提质，生产安全事故起数和死亡人数持续下降，生态环境质量持续好转，完成省下达的能源和环境指标计划目标。

**主要落实举措：**坚持产业强市，做强实体经济看家本领。始终坚持“智改数转”为主攻方向，以项目建设为主要抓手，以产业集群为关键支撑，以对外开放为重要牵引，全面提升产业链供应链现代化水平，加快打造长三角产业中轴。

一是聚力数字化转型。坚持把数字经济作为转型发展的关键增量，大力建设 5G 网络等新型基础设施，统筹推进经济数字化、生活数字化、治理数字化，加快城市数字化转型。综合运用贷款贴息、征

信支持、平台支撑等方式推动企业“智改数转”，让广大企业真正“敢转”“愿转”“会转”。全年免费诊断企业 3000 家，新增省级智能示范车间 30 家、上云企业 3000 家，省级工业互联网平台、智能制造领军服务商分别达 20 个、22 家。办好世界工业与能源互联网博览会，争创省级“5G+工业互联网”融合应用先导区，打造工业与能源互联网标杆城市。

二是扩大高质量投资。深入开展“重大项目攻坚突破年”活动，聚焦重点产业，强化产业链招商、基金招商，加快引进一批旗舰型、龙头型、基地型项目，招引总投资超 10 亿元或 1 亿美元产业项目 30 个以上，其中总投资超 100 亿元或 10 亿美元产业项目 4 个以上，完成产业项目总投资 1000 亿元。强化“双招双引”，加快落地一批“小而优”“小而美”“小而强”科技项目。持续优化投资结构，实现工业投资增长 8%以上。强化重大项目全周期服务、全过程管控，做好用地、用能、用工、资金等要素保障，确保项目早开工、早竣工、早达产。

三是加快高端化发展。制定实施促进产业高质量发展 30 条政策，推动打造高端、高质、高新的硬核产业集群。着力培育高端装备、新能源汽车及汽车核心零部件、新能源、新材料等地标产业，壮大集成电路、机器人、生物医药等高成长性产业链，超前布局人工智能、细胞治疗等未来产业。加大“链主”企业和单项冠军企业培育力度，新增省级以上专精特新“小巨人”60 家，涌现更多全国 500 强企业。支持企业加大技改投入，新实施技术设备投资超亿元技改项目 30 个。深入推进质量品牌提升行动和标准化战略，争创更多中国质量奖、省长质量奖。

四是做优开放型经济。深度融入国际产业链、创新链，打造高水平开放新高地。常态化开展“云联五洲”招商活动，办好江苏德国合作交流大会，大力集聚跨国公司总部和功能性机构，支持现有外企增资扩股、深耕常州，制造业和生产性服务业使用外资占比超 60%。推动开发园区提档升级，常州经开区、金坛开发区争创国家级开发区。做强江苏自贸区联动创新发展区，提高中德、中欧、中日韩等国际合作园区发展水平。持续开展外贸强基、护航、创新行动，积极发展跨境电商、海外仓等新业态。深度融入共建“一带一路”，培育一批本土跨国企业。

## （二）业扩报装及减容情况

### （1）2021 年业扩报装及减容情况

2021 年完成业扩报装 19945 户，同比减少 20.25%；新增合同容量 97.09 万千伏安，同比增加 70.24%。其中完成 10kV 及以上客户 200 户，新增合同容量 70.86 万千伏安，占比 72.98%，同比增长 226.22%。

2021 年累计完成业扩报装 133531 户，同比增长 16.48%；新增合同容量 482.33 万千伏安，同比增长 28.68%。其中完成 10kV 及以上客户 1818 户，新增合同容量 300.93 万千伏安，占比 62.39%，同比增长 38.82%。

2021 年累计完成销户和永久性减容 24515 户，销户和永久性减容容量 100.97 万千伏安。

2021 年全市净增用户数 109036 户，净增合同容量 381.36 万千伏安。

### 2021 年各用电类别业扩完成情况表

单位：户、万千伏安

	2021 年	2020 年	同比
--	--------	--------	----

类别	户数	容量	户数	容量	户数	容量
合计	133531	482.32	114638	374.81	16.48%	28.68%
大工业	883	226.51	863	128.97	2.32%	75.63%
非普工业	13666	80.04	14158	92.65	-3.46%	-13.61%
农业	3873	7.83	4093	6.83	-5.38%	-14.61%
其他照明	6489	36.48	5351	34.92	21.27%	4.47%
居民照明	105832	115.37	86909	93.38	21.77%	23.50%
商业照明	2785	16.09	3264	18.06	-14.68%	-10.91%

### (2) 2022 年 1-3 月业扩报装及减容情况

1-3 月完成业扩报装 2471 户，同比减少 78.24%；新增合同容量 18.68 万千伏安，同比减少 38.33%。其中完成 10kV 及以上客户 100 户，新增合同容量 15.09 万千伏安，占比 80.76%，同比增长 24.90%。受疫情影响，大部分停送电工作暂停，导致业扩报装完成数量显著下降。

截至 3 月份，累计完成业扩报装 21314 户，同比减少 26.26%；新增合同容量 100.47 万千伏安，同比减少 23.56%。其中完成 10kV 及以上客户 371 户，新增合同容量 70.25 万千伏安，占比 69.91%，同比减少 127.34%。

截至 3 月份，累计完成销户和永久性减容 3960 户，销户和永久性减容容量 31.20 万千伏安。

截至 3 月份，全市净增用户数 15889 户，净增合同容量 69.28 万千伏安。

### (三) 1-3 月常州地区用电情况

今年 1-3 月，我市历经疫情冲击和支持产业经济发展各项工作，全市供用电情况呈发展态势。1-3 月，常州全社会用电量为 137.49 亿千瓦时，位列全省第四。

月份	最高调度用电负荷 (万千瓦)	较 2021 年增长	较 2020 年增长
2022 年 1 月	835.95	-8.44%	11.22%

2022 年 2 月	829.52	21.47%	62.82%
2022 年 3 月	724.84	-2.46%	11.84%

2022 年 1-3 月全市全社会用电量为 137.49 亿千瓦时，同比增长 3.58%。其中工业用电量 101.97 亿千瓦时，同比增长 3.96%，占全社会用电总量的 74.17%。

从地区分类看：常武地区全社会用电量为 92.86 亿千瓦时，占全市全社会用电总量的 67.54%，同比下降 0.67%，低于全市平均增幅 4.25 个百分点；金坛区全社会用电量 18.05 亿千瓦时，占全市全社会用电总量的 13.13%，同比增长 18.02%，高于全市平均增幅 14.44 个百分点；溧阳市全社会用电量为 26.58 亿千瓦时，占全市全社会用电总量的 19.33%，同比增长 10.95%，高于全市平均增幅 7.37 个百分点。

常州经济进入复苏阶段，生产供给保持平稳，需求从修复补缺阶段逐步转换到常规增长阶段。在常州市高质量工业智造明星城市建设相关政策的推动下，根据目前的大项目开工情况，经济增长支撑因素仍将是中高端产业和传统高载能行业并举。考虑到新一轮疫情影响、美国对华打压政策、国际环境严峻性复杂性有所提升，新生风险有所增多，常州下阶段全社会用电量和工业用电量将稳中有升。

#### **（四）负荷预测**

##### **（1）无空调基础负荷预测**

2021 年迎峰度夏至 2022 年迎峰度夏，常州地区陆续有龙跃金属（300MVA）、时代新能源增容（126MVA）、中航锂电（450MVA）；110kV 格林保尔（31.5MVA）、比亚迪（50MVA）、新创碳谷（80MVA）、铭丰电子（63MVA）、常柴机械（22.5MVA）、三鑫重工（63MVA）、金峰新材料（94.5MVA）、裕兴薄膜（40MVA）、承建半导体（63MVA）投运，预测 2022 年夏季中峰基础负荷增长 35~65 万千瓦之间。

2021 年夏季常州中峰基础负荷约为 680 万千瓦，**全地区无空调基础负荷预测为：715~745 万千瓦。**

### **(2) 夏季空调负荷预测**

2021 年夏季空调负荷最高为 300 万千瓦。根据气象台预测，2022 年夏季降水较常年偏多 1~2 成，平均气温较常年偏高，35℃ 以上高温日数偏多，为 16~20 天，极端最高气温 37~39℃，出现在 7 月下旬到 8 月上旬。预测 2022 年空调负荷增长值在 30 万千瓦，**2022 年夏季空调负荷预测为：300~330 万千瓦。**

### **(3) 2022 年夏季最高调度用电负荷预测**

正常情况下，中峰基础负荷 715 万千瓦+空调负荷 300 万千瓦=**1015 万千瓦**，增长率 3.78%。

若经济形势持续向好且出现极端高温天气等情况：中峰基础负荷 745 万千瓦+空调负荷 330 万千瓦=**1075 万千瓦**，增长率 9.92%。

### **(4) 2022 年底至 2023 年初冬季最高调度用电负荷预测**

经对近五年冬季最高调度用电负荷的分析，常州冬季最高调度用电负荷基本出现在 1 月，2023 年春节为 1 月 22 日，预计冬季最高调度负荷将即可能出现在 2023 年 1 月初。对比测算往年 10 月份典型负荷可视为冬季无空调基础负荷，2021 年冬季无空调基础负荷为 760 万千瓦。

2022 年 220kV 德龙金属（360MVA）、龙跃金属（300MVA）、时代新能源增容（126MVA）、中航锂电（450MVA）、国云大数据（100MVA）大用户将陆续投运，以中峰负荷 710 万千瓦为基础负荷，另外考虑 220 万千瓦空调取暖负荷，预计常州地区今冬最高调度用电负荷 930 万千瓦，同比去年 865 万千瓦增长 7.51%。

## 5.3 2022 年全省电力平衡情况

### 5.3.1 全省电力平衡情况

2022 年全省最高调度用电负荷预测在 12600~13200 万千瓦之间，同比增长 658~1158 万千瓦，增长率为 5.5~9.6%。其中南京 1433 万千瓦（同比增长 8.56%）、无锡 1520 万千瓦（同比增长 6.37%）、苏州 3000 万千瓦（同比增长 5.20%）、南通 1110 万千瓦（同比增长 14.56%）。预测 7~8 月全省存在 850 万千瓦供电缺口。

### 5.3.2 电网平衡情况

预计 2022 年夏季高峰极端负荷下，常州地区武南分区电力供需紧平衡，访晋分区、茅溧分区有较大裕度。

#### （1）访晋分区

该分区最大统调出力约 300 万千瓦，访仙、晋陵、梦溪主变最大受电能力 490 万千瓦，最大供电能力约为 790 万千瓦。预计最大负荷约 600 万千瓦，供电裕度 190 万千瓦。

访晋分区	数值（万千瓦）
最大可调出力预计	300
镇江燃机	80
其中：常州电厂	120
戚墅堰燃机	80
丹阳燃机	20
实际最大受电能力预计	490
其中：晋陵	150+90
梦溪	160
访仙	160
最大供电能力预计	790
最高负荷预计	600
正常供电缺口	-190

若考虑分区内容量最大的一台机组（常州电厂单台 60 万千瓦）跳闸，分区供电裕度 130 万千瓦。

## (2) 武南分区

该分区最大统调出力约 125 万千瓦，武南、青洋主变最大受电能力 270 万千瓦，最大供电能力约为 395 万千瓦。预计最大负荷约 375 万千瓦，供电裕度 20 万千瓦。

武南分区	数值（万千瓦）
最大可调出力预计	125
其中：横山	10
武热	20
戚墅堰燃机	65
戚墅堰热电联合	30
实际最大受电能力预计	270
其中：武南	125+60
青洋	140
最大供电能力预计	395
最高负荷预计	375
正常供电缺口	-20

若考虑分区内容量最大的一台机组（戚墅堰燃机单台 33 万千瓦）跳闸，分区供电缺口 10 万千瓦，采取将白荡变（21 万千瓦）切转至访晋分区等措施后，满足分区供电需求。

## (3) 茅溧分区

该分区最大统调出力约 90 万千瓦，天目湖、茅山主变最大受电能力 350 万千瓦，最大供电能力约为 440 万千瓦。预计最大负荷约 330 万千瓦，供电裕度 110 万千瓦。

溧茅分区	数值（万千瓦）
最大可调出力预计	90
其中：沙河抽蓄	10
金坛燃机	80
实际最大受电能力预计	350
其中：茅山	160
天目湖	250
最大供电能力预计	440
最高负荷预计	330

正常供电缺口	-110
--------	------

若考虑分区内容量最大的一台机组（金坛燃机单台 40 万千瓦）跳闸，分区供电裕度 70 万千瓦。

## 6. 方案调控目标

综合考虑各辖市区工业负荷结构、业扩增长和各辖市区供电能力等因素，全市按照不低于 2021 年常州全市最大用电负荷 978 万千瓦的 20%（195.6 万千瓦）和历史最大限电负荷 2 倍（217.86 万千瓦）编制《常州市 2022 年电力需求侧保供方案》，**保供方案包含需求响应方案（不小于 82 万千瓦）、有序用电（电力供应应急）方案（不小于 139 万千瓦）、轮休方案（不小于 131 万千瓦）三个部分**，有序用电加上轮休方案去掉重叠用户后总容量不小于 217.86 千瓦，方案需兼顾早峰、腰荷、晚峰情况。坚持一区一策、稳供保链，工业用户应排尽排，重点将全市钢铁、铁合金冶炼、有色金属冶炼、水泥、建材、铸造、机械等行业的高载能用户（2000kVA 以上）组成**“快下快上”负荷调节组（压降目标 65 万千瓦）**，由市级集中管控，各辖市区配合，作为今年电力需求侧保供的首选措施，在全省出现低缺口时优先投入压降，最大程度减少参与企业数量，做到社会无感参与。

### 2022 年常州市电力需求侧保供方案容量分配表

（不小于，单位：万千瓦）

地区	需求响应方案容量	有序用电（电力供应应急）方案容量	轮休方案容量
全市	82.0	139.0	131.0
武进区	21.3	36.1	34.0
新北区	15.1	25.6	24.1
天宁区	3.5	5.9	5.6
钟楼区	2.8	4.7	4.4
经开区	13.9	23.5	22.1
金坛区	11.2	19.0	17.9
溧阳市	14.3	24.3	22.9

## 6.1 一区一策

确保电网安全和民生用电，充分考虑各辖市区的产业结构布局、企业生产特性，细分区域、细化用户，做到“一区一策”，精准调控。

(1) 依据企业评级稳经济增长差异化执行策略：新北区、经开区

**新北区** 区内连续性生产化工企业较多，短时间内难以快速降低负荷，原则上将连续性生产化工企业排入轮休方案，序位后置（新北区轮休压降组），地区出现大缺口时启用，保障生产负荷通过轮休压降一定比列负荷。剩余非化企业按照亩均税评级结合负荷调节能力排入有序用电 4 组、轮休 7 组。对于亩均税评级 A+ 类企业排入新北区高质量产业轮休组，序位置后。

**经开区** 工业区，负荷密度大，传统工业与高新技术产业并存，快下快上负荷能力大。将中天钢铁、戚墅堰机车、江南精密金属材料等 9 户高载能用户集中市级管理组成“快下快上”，快速调节负荷应对全市低缺口。区内企业按照亩均税评级结合负荷调节能力排入经开区有序用电 4 组、轮休 7 组，将区内高载能连续性生产企业排入经开区轮休压降组，压降一定比列负荷参与全市大缺口轮休，序位最后。

(2) 负荷网格化分配均衡执行策略：武进区

考虑到执行过程中通知的效率和督导的效果，将乡镇街道版块进行组合，按照负荷指标均分为 7 组，按各乡镇板块合理分解指标，尽量做到同一个版块所有企业执行同一种策略，不同版块执行深度一致。

**武进区** 区内传统工业数量最多，同时在武进高新区集中了一大批高新技术产业。将东方特钢、常发农业装备、三鑫重工等 16 户高

载能企业集中市级管理组成“快下快上”，快速调节负荷应对全市低缺口。将武进高新区企业独立分组排入武进高新区有序 1 组、武进高新产业轮休 1 组、2 组，将武进高新城内高载能连续性生产企业排入武进高新区轮休压降组，压降一定比列负荷参与全市大缺口轮休，序位最后。将武进区其余区域的用户排入武进区有序 1~4 组、武进区轮休 1~6 组。

(3) 全域优化组合执行策略：天宁区、钟楼区、金坛区

**天宁区** 传统城区，工业企业不多，占全市负荷比例较低，缺少可调节的高载能企业，低缺口下亚玛顿、小松铸造参与市级“快下快上”，对全区企业合理分组排入天宁区有序 1~4 组、轮休 1~7 组，确保企业公平参与。

**钟楼区** 传统城区，工业企业不多，占全市负荷比例最低，缺少可调节的高载能企业，低缺口下东风农机参与市级“快下快上”，对全区企业合理分组排入钟楼区有序 1~4 组、轮休 1~7 组，确保企业公平参与。将区内高载能连续性生产企业排入钟楼区轮休压降组，压降一定比列负荷参与全市大缺口轮休，序位最后。

**金坛区** 近年来负荷增速最快，区内动力电池企业聚集，电池企业负载较高，但不能快速调节。将盘石水泥、常宝普莱森钢管、永臻科技等 5 户高载能企业集中市级管理组成“快下快上”，快速调节负荷应对全市低缺口。区内企业按负荷调节能力排入金坛区有序用电 4 组、轮休 7 组，将区内高载能连续性生产企业（主要为动力电池企业）排入金坛区轮休压降组，压降一定比列负荷参与全市大缺口轮休，序位最后。

(4) “快下快上” 总体动态平衡执行策略：溧阳市

**溧阳市** 工业负荷占比较高，高载能水泥企业快下快上能力大。区内动力电池企业聚集，电池企业负载较高，但不能快速调节。将金峰水泥集团、扬子水泥、天山水泥等 24 户企业集中市级管理组成“快下快上”，快速调节负荷应对全市低缺口。区内企业按负荷调节能力排入溧阳市有序用电 4 组、轮休 7 组，将区内高载能连续性生产企业（主要为动力电池企业）排入溧阳市轮休压降组，压降一定比列负荷参与全市大缺口轮休，序位最后。

## 6.2 稳供保链

对方案用户进行分区和分类管理，保护地区高质量发展动能，重点对动力电池（常州境内企业，宁德时代全国第 1、中创新航第 2、蜂巢科技第 7）产业链（上游：关键材料、生产设备，中游：动力电池、新型储能电池，下游：电池模组、系统集成）以及武进高新区明星企业（瑞声集团、顺风光电等）用电生产整体协同，尽量减少对产业链供应链的影响。切实做到企业应休必休，应开尽开，在有效降低和均衡周负荷的同时，尽量保障企业主要生产不受影响。

## 7. 电力需求侧保供方案

### 7.1 需求响应方案

针对可预知的电网调控需求，依据“需求响应优先，有序用电保底，节约用能助力”总体思路，将需求响应作为需求侧管理的前置手段，优先通过市场化的方式缓解供需矛盾。该方式具备计划性，便于用户安排生产和负荷集成商组织实施。电网存在快下快上或紧急调控需求时，可启动实时需求响应，由电网企业直接调用该部分负荷资源，

是处置不可预见突发事故等场景的重要调控手段。

今年将积极引导已列入电力需求侧保供方案的用户积极参与 2022 年需求响应，**迎峰度夏前，按照省发改委确定的时间段打包机制一次性邀约，形成不小于 82 万千瓦需求响应负荷。**同时扩大参与需求响应用户的覆盖面，鼓励居民、非居空调、数据中心、用户侧储能、充换电站、工业生产负荷、自备电厂和实施能效管理的电能服务商积极参与需求响应。

2021 年常州市约定工业需求响应方案涉及用户 454 户，为逐户沟通后统计的意向性申报用户，最大可响应能力为 82.5 万千瓦。2022 年鼓励历史用户继续申报需求响应，引导列入有序用电（电力供应应急）方案的用户积极参与需求响应，**目标为申报 100 万千瓦。**

主要措施：一是通过网格化管理向方案用户宣贯需求响应政策，扩大参与需求响应用户的覆盖面。二是将“快下快上”足额纳入需求响应，同时对方案用户应报未报、少报漏报、申报量与能力不符等情况进行辅导，准确掌握用户不同时间维度响应负荷能力，提高最终响应质量。三是积极建设实时需求响应资源，6 月 30 日前建成 30 万千瓦实时需求响应能力（以工业负荷为主，拓展数据中心、用户侧储能等负荷类型）。

### 2021年需求响应方案汇总表

单位：户、万千瓦

分区	户数	早峰提前四小时以上约定响应能力	腰荷提前四小时以上约定响应能力	晚峰提前四小时以上约定响应能力
武进区	107	18.94	18.90	19.00
新北区	100	15.07	15.03	15.14
天宁区	69	3.74	3.68	3.74
钟楼区	26	3.10	3.08	3.11
经开区	41	15.71	15.64	15.78

金坛区	48	12.07	12.04	12.08
溧阳市	63	14.06	14.04	14.08
<b>总计</b>	<b>454</b>	<b>82.45</b>	<b>82.40</b>	<b>82.51</b>

## 7.2 有序用电方案

当出现短时间（1~2天）不连续电力缺口时，为尽可能减少电力需求侧保供对经济发展的影响，同时又满足省侧下达电力缺口指标的要求，适当拓展电力需求侧保供方案用户涉及面。有序用电方案坚持有保有限原则，优先保障居民、农业、重要公益事业和公益服务用电，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，促进常州地区产业结构调整 and 节能减排。依据电力需求侧保供辅助决策系统的海量数据和数据模型计算出用户参与电力需求侧保供的调控价值，给予参与电力需求侧保供企业合理的调控值，减少错峰对企业生产的影响。在编制方案时将具备快下快上能力的钢铁、水泥、冶金、铸造、机械等大容量高能耗企业单独编组，确保快下快上。当出现短时间内电力缺口时，避免一段时期内对部分企业持续限电，考虑同级别组内或不同级别组内轮流。同时继续将非工空调纳入到今年的电力需求侧保供方案中，共同参与夏季的错峰限电。此外方案还列入亮化工程和景观照明，限制娱乐场所用电等。

### 有序用电方案汇总表

（单位：户、万千瓦）

#### （1）按有序用电预警分级统计（高等级包含低等级，I级最高）：

预警分级	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
IV级	13	36.1	36.5	35.9
III级	220	74.4	75.1	69.2
II级	1915	121.4	124.9	102.2
<b>I级</b>	<b>4292</b>	<b>172.7</b>	<b>178.5</b>	<b>141.8</b>

#### （2）按辖区统计：

辖区	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
武进区	1477	53.6	56.6	45.1
新北區	1155	28.0	27.8	18.2
天宁区	323	10.1	10.3	5.0
钟楼区	317	7.5	7.2	3.9
经开区	713	33.4	33.2	25.4
金坛区	182	13.9	15.0	15.0
溧阳市	125	26.1	28.5	29.1
<b>总计</b>	<b>4292</b>	<b>172.7</b>	<b>178.5</b>	<b>141.8</b>

## (3) 按电网分区统计:

电网分区	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
访晋分区	1795	45.6	45.3	27.2
武南分区	2106	79.2	81.5	63.0
茅溧分区	391	47.9	51.7	51.7
<b>总计</b>	<b>4292</b>	<b>172.7</b>	<b>178.5</b>	<b>141.8</b>

## (4) 按预警等级启用分组统计(分级启用组顺序):

预警等级启用分组	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
<b>IV级启用</b>	<b>13</b>	<b>36.1</b>	<b>36.5</b>	<b>35.9</b>
快下快上 1 组	13	36.1	36.5	35.9
<b>III级增加启用</b>	<b>207</b>	<b>38.3</b>	<b>38.6</b>	<b>33.3</b>
快下快上 2 组	48	29.7	30.3	30.1
非工空调组	159	8.6	8.4	3.1
<b>II级增加启用</b>	<b>1695</b>	<b>47.0</b>	<b>49.8</b>	<b>33.0</b>
武进区有序 1 组	259	7.4	7.5	4.6
武进区有序 2 组	385	7.1	7.5	4.9
新北區有序 1 组	208	5.5	5.6	3.1
新北區有序 2 组	229	5.7	5.7	3.9
天宁区有序 1 组	49	1.7	1.7	1.0
天宁区有序 2 组	66	1.7	1.7	0.7
钟楼区有序 1 组	61	1.5	1.4	0.7
钟楼区有序 2 组	77	1.5	1.4	0.6
经开区有序 1 组	121	3.7	3.7	2.0
经开区有序 2 组	179	3.6	3.6	1.7
金坛区有序 1 组	15	2.4	2.4	2.1
金坛区有序 2 组	31	2.0	2.4	1.9
溧阳市有序 1 组	5	1.2	2.6	3.0
溧阳市有序 2 组	10	2.2	2.5	2.8
<b>I级增加启用</b>	<b>2377</b>	<b>51.3</b>	<b>53.5</b>	<b>39.7</b>
武进区有序 3 组	241	6.5	7.6	7.3
武进区有序 4 组	355	7.1	7.6	5.4
武进高新区有序 1 组	166	2.8	2.8	1.3

新北区有序 3 组	201	5.8	5.6	3.5
新北区有序 4 组	443	5.8	5.6	3.7
天宁区有序 3 组	43	1.6	1.7	1.0
天宁区有序 4 组	86	1.6	1.7	0.8
钟楼区有序 3 组	68	1.4	1.4	0.7
钟楼区有序 4 组	69	1.6	1.5	0.8
经开区有序 3 组	158	3.5	3.6	1.9
经开区有序 4 组	229	3.8	3.6	1.8
金坛区有序 3 组	58	2.3	2.4	1.9
金坛区有序 4 组	61	1.8	2.4	3.7
溧阳市有序 3 组	18	2.0	2.3	3.0
溧阳市有序 4 组	34	2.4	2.5	1.7
娱乐场所组	34	1.1	1.2	0.4
亮化工程景观照明组	113	0.0	0.0	0.7
<b>总计</b>	<b>4292</b>	<b>172.7</b>	<b>178.5</b>	<b>141.8</b>

有序用电方案涉及用户 4292 户（工业用户 3986 户、非工用户 306 户），细分为 34 组（其中快下快上设为 1 组、2 组，非工空调、娱乐场所组、亮化工程景观照明单独建组），早峰、腰荷、晚峰最大可限负荷分别为 172.7 万千瓦、178.5 万千瓦、141.8 万千瓦，满足全市不小于 139 万千瓦（晚峰 141.8 万千瓦低达标）的电力需求侧保供容量指标，并留有一定裕度。考虑同级别组内或不同级别组内（快下快上 1、2 组，有序 1、2 组；3、4 组）轮换，避免长时间对部分企业持续限电。

### 7.3 轮休方案

当出现持续较长时间（3 天及以上）的用电缺口时，为了确保电网安全，稳定企业生产预期（2021 年 10 月有序用电期间轮休方案企业接受度很高），结合各辖市区负荷特点和工业特性，应排尽排，对全市 6872 户工业企业（负荷占工业负荷 80%以上，未参与的主要为民生工业及小容量没有负控终端用户）编制轮休方案。充分考虑各辖市区的产业结构布局、企业生产特性，细分区域、细化用户、保产稳

链、精准调控。各辖市区原则上将轮休组细分为 7 组，每组负荷大致相等，全市投入 1 组“保六错一”可控负荷约为 24.8 万千瓦。为确保所有企业公平参与，对于连续生产企业，在出现大缺口（腰荷 99.2 万千瓦以上）的情况下压降一定比例负荷参加轮休方案。

全市启用“保四错三”（74.4 万千瓦）及以上轮休策略后，“快下快上”1 组、2 组企业可执行有序用电方案可控负荷的一半水平，同时跟踪缺口变化机动调整负荷（1~2 小时以内）。

## 轮休方案汇总表

（单位：户、万千瓦）

### （1）按辖市区分组统计：

辖市区分组	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控	备注
<b>武进区</b>	<b>2166</b>	<b>54.5</b>	<b>56.5</b>	<b>38.8</b>	
武进区轮休 1 组	259	7.4	7.5	4.6	
武进区轮休 2 组	385	7.1	7.5	4.9	
武进区轮休 3 组	241	6.5	7.6	7.3	
武进区轮休 4 组	355	7.1	7.6	5.4	
武进区轮休 5 组	318	7.4	7.5	4.4	
武进区轮休 6 组	230	3.5	3.4	1.6	2 组同时使用
武进高新产业轮休 1 组	141	3.9	4.0	2.1	
武进高新产业轮休 2 组	229	7.6	7.5	4.7	
武进高新区轮休压降组	8	4.0	4.0	3.8	连续性生产企业压降
<b>新北区</b>	<b>1516</b>	<b>47.1</b>	<b>47.1</b>	<b>31.7</b>	
新北区轮休 1 组	208	5.5	5.6	3.1	
新北区轮休 2 组	229	5.7	5.7	3.9	
新北区轮休 3 组	201	5.8	5.6	3.5	
新北区轮休 4 组	443	5.8	5.6	3.7	
新北区轮休 5 组	183	5.7	5.6	2.9	
新北区轮休 6 组	120	5.4	5.5	3.3	
新北区高质量产业轮休组	51	5.3	5.3	3.8	
新北区轮休压降组	81	7.9	8.1	7.3	连续性生产企业压降
<b>天宁区</b>	<b>436</b>	<b>11.9</b>	<b>12.1</b>	<b>6.4</b>	
天宁区轮休 1 组	49	1.7	1.7	1.0	
天宁区轮休 2 组	66	1.7	1.7	0.7	
天宁区轮休 3 组	43	1.6	1.7	1.0	

辖市区分组	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控	备注
天宁区轮休 4 组	86	1.6	1.7	0.8	
天宁区轮休 5 组	115	1.8	1.8	1.2	
天宁区轮休 6 组	43	1.7	1.7	0.8	
天宁区轮休 7 组	34	1.8	1.8	1.0	
<b>钟楼区</b>	<b>395</b>	<b>10.2</b>	<b>10.1</b>	<b>5.4</b>	
钟楼区轮休 1 组	61	1.5	1.4	0.7	
钟楼区轮休 2 组	77	1.5	1.4	0.6	
钟楼区轮休 3 组	68	1.4	1.4	0.7	
钟楼区轮休 4 组	69	1.6	1.5	0.8	
钟楼区轮休 5 组	10	1.4	1.5	0.7	
钟楼区轮休 6 组	36	1.3	1.4	0.9	
钟楼区轮休 7 组	73	1.0	0.9	0.3	
钟楼区轮休压降组	1	0.5	0.5	0.7	连续性生产企业压降
<b>经开区</b>	<b>1062</b>	<b>27.0</b>	<b>26.7</b>	<b>14.7</b>	
经开区轮休 1 组	121	3.7	3.7	2.0	
经开区轮休 2 组	179	3.6	3.6	1.7	
经开区轮休 3 组	158	3.5	3.6	1.9	
经开区轮休 4 组	229	3.8	3.6	1.8	
经开区轮休 5 组	230	3.7	3.6	1.7	
经开区轮休 6 组	70	3.7	3.7	2.2	
经开区轮休 7 组	71	3.8	3.7	2.3	
经开区轮休压降组	4	1.2	1.2	1.1	连续性生产企业压降
<b>金坛区</b>	<b>718</b>	<b>25.0</b>	<b>26.3</b>	<b>24.7</b>	
金坛区轮休 1 组	15	2.4	2.4	2.1	
金坛区轮休 2 组	31	2.0	2.4	1.9	
金坛区轮休 3 组	58	2.3	2.4	1.9	
金坛区轮休 4 组	61	1.8	2.4	3.7	
金坛区轮休 5 组	55	2.3	2.4	1.4	
金坛区轮休 6 组	114	2.4	2.4	1.1	
金坛区轮休 7 组	368	2.6	2.4	1.5	
金坛区轮休压降组	16	9.1	9.3	11.0	连续性生产企业压降
<b>溧阳市</b>	<b>579</b>	<b>22.5</b>	<b>24.8</b>	<b>26.1</b>	
溧阳市轮休 1 组	5	1.2	2.6	3.0	
溧阳市轮休 2 组	10	2.2	2.5	2.8	
溧阳市轮休 3 组	18	2.0	2.3	3.0	
溧阳市轮休 4 组	34	2.4	2.5	1.7	
溧阳市轮休 5 组	56	2.4	2.4	2.3	
溧阳市轮休 6 组	95	2.6	2.5	1.7	
溧阳市轮休 7 组	346	2.9	2.7	1.8	
溧阳市轮休压降组	15	6.9	7.3	9.7	连续性生产企业压降
<b>总计</b>	<b>6872</b>	<b>198.1</b>	<b>203.6</b>	<b>147.8</b>	

**(2) 按“保几错几”轮休策略统计：****“保六错一”，全市轮休可控约 24.8 万千瓦负荷（取腰荷，下同）。**

	周一	周二	周三	周四	周五	周六	周日
第 1 组	休						
第 2 组		休					
第 3 组			休				
第 4 组				休			
第 5 组					休		
第 6 组						休	
第 7 组							休

**“保五错二”，全市轮休可控约 49.6 万千瓦负荷。**

	周一	周二	周三	周四	周五	周六	周日
第 1 组	休	休					
第 2 组		休	休				
第 3 组			休	休			
第 4 组				休	休		
第 5 组					休	休	
第 6 组						休	休
第 7 组	休						休

**“保四错三”，全市轮休可控约 74.4 万千瓦负荷。**

	周一	周二	周三	周四	周五	周六	周日
第 1 组	休	休	休				
第 2 组		休	休	休			
第 3 组			休	休	休		
第 4 组				休	休	休	
第 5 组					休	休	休
第 6 组	休					休	休
第 7 组	休	休					休

**“保三错四”，全市轮休可控约 99.2 万千瓦负荷。**

	周一	周二	周三	周四	周五	周六	周日
第 1 组	休	休	休	休			
第 2 组		休	休	休	休		
第 3 组			休	休	休	休	
第 4 组				休	休	休	休
第 5 组	休				休	休	休
第 6 组	休	休				休	休
第 7 组	休	休	休				休

**“保二错五”，全市轮休可控约 124 万千瓦负荷。**

	周一	周二	周三	周四	周五	周六	周日
第 1 组	休	休	休	休	休		
第 2 组		休	休	休	休	休	
第 3 组			休	休	休	休	休
第 4 组	休			休	休	休	休
第 5 组	休	休			休	休	休
第 6 组	休	休	休			休	休
第 7 组	休	休	休	休			休

“保一错六”，全市轮休可控约 148.8 万千瓦负荷。

	周一	周二	周三	周四	周五	周六	周日
第 1 组	休	休	休	休	休	休	
第 2 组		休	休	休	休	休	休
第 3 组	休		休	休	休	休	休
第 4 组	休	休		休	休	休	休
第 5 组	休	休	休		休	休	休
第 6 组	休	休	休	休		休	休
第 7 组	休	休	休	休	休		休

## 7.4 调休方案

当天突发大容量发电机组停机、新能源发电剧烈波动、电网事故等情况导致供需平衡出现极端缺口，无法立即组织用户参与错峰或轮休，按上级指令，对全市非连续性生产工业企业启动调休方案，将当天工作负荷调整至周日或休息日。

常州地区安排参与调休方案的非连续性生产企业共计 6804 户，最大调休负荷 209.2 万千瓦（取腰荷），同一辖市区用户原则上统一调休，具体划分为 9 组（武进区、新北区调休负荷较大，按腰荷量平分为两组），可通过组合使用应对不同突发电力缺口。

序号	调休组	户数	调休负荷可控 负荷（早）	调休负荷可控 负荷（腰）	调休负荷可控 负荷（晚）
1	武进区调休 1 组	172	31.0	34.1	28.8
2	武进区调休 2 组	2001	34.3	34.2	21.9
3	新北区调休 1 组	180	20.7	21.1	15.6
4	新北区调休 2 组	1258	21.7	21.1	11.8
5	天宁区调休组	438	13.2	13.5	7.1

6	钟楼区调休组	395	10.3	10.2	5.3
7	经开区调休组	1066	31.6	31.2	19.1
8	金坛区调休组	706	19.1	20.2	17.0
9	溧阳市调休组	588	21.9	23.7	22.4
	<b>总计</b>	<b>6804</b>	<b>203.9</b>	<b>209.2</b>	<b>149.0</b>

## 7.5 非方案节电举措

电力迎峰度夏（冬）期间，市住建局统筹协调做好**建筑工地节约用电**工作；市文广旅局统筹协调做好**文化娱乐场所、旅游星级宾馆、饭店、酒店节约用电**工作；市城管局统筹协调做好**城市亮化工程、景观照明节约用电**工作。

对于本方案外的机关事业单位、商场宾馆饭店娱乐场所等公共场所，在各辖市（区）主管部门主导下通过宣传、媒体监督、督查组暗访等形式，限制空调照明等非生产性负荷，要求迎峰度夏期间空调温度设定不低于 26 度；迎峰度冬期间不高于 20 度。对于用电量较高的小区 and 低压小动力用户通过现场宣讲、投递宣传材料、短信提醒等方式，重点开展节电、错峰用电宣传，确保用户理解电力需求侧保供工作的意义与难处，合理开启空调、设定空调温度，自觉节约用电。

此外，各辖市（区）主管部门督促连续性生产企业制定**高温检修计划**，对连续性生产企业（如钢铁、化工、电子、医药等行业）以及大型生产企业，指导企业将常规生产设备检修时间调整到夏季高温期间进行，以缓解迎峰度夏的压力。

## 7.6 方案执行

为有效应对电力紧张局势，尽量减少对经济的影响，在 2022 年迎峰度夏、迎峰度冬期间执行电力需求侧保供方案，必须坚持以下几

项原则：

（1）提前通知：在条件许可的情况下，尽早通知限电用户，给用户留有时间自行降低负荷，可以降低用户损失，更重要是能保障用户的保安用电，保障用户安全。

（2）通知到户：通过网上国网 APP 以及负控终端发布中文信息、向企业联系人发布手机短信、负控喊话等多种手段，将电力需求侧保供信息传到每个涉及用户。

（3）政令畅通：指令发布、传达需做到清晰、明确，电力需求侧保供信息及时向用户传达，对电力需求侧保供各环节进行梳理，确保能有效执行各项政令。

（4）责任到人：明确企业联系人、电气联系人，确保各项指令、信息能传达到位。

（5）监督到位：根据需要安排定点人员现场值守、督查执行效果；在企业拒不执行限电操作时及时向常州市电力负荷管理中心汇报。

（6）如实记录：将实施电力需求侧保供过程进行详细记录，并如实记录各执行环节及结果，以便于事后进行检查、总结。

### 7.6.1 电力缺口 35 万千瓦及以下

启动 IV 级蓝色预警。优先执行需求响应，江苏省电力需求侧管理平台将分别在迎峰度夏（冬）前对申报成功的用户（负荷集成商）进行一次邀约，应邀后用户即做好随时响应的准备，针对性筛选 50 万千瓦需求响应客户，通过平台、短信、电话、微信等方式通知。

执行有序用电时：首先启用钢铁、水泥“快下快上 1 组”，确保

在 1 个小时以内快速有效错避峰。同时考虑高载能的铁合金冶炼、有色金属冶炼、建材、铸造、机械等行业的“快下快上 2 组”为备用，轮换“快下快上 1 组”或补充缺口，参与紧急错避峰。

### 7.6.2 电力缺口 35 万千瓦~65 万千瓦

启动Ⅲ级黄色预警。优先执行需求响应，针对性筛选 50 万~100 万千瓦需求响应客户，通过平台、短信、电话、微信等方式通知。

执行有序用电时：通过“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组，同时备用各辖市区有序 1 组、2 组，可轮换“快下快上”1 组、2 组或参与补充缺口。

执行轮休方案时：通知各辖市区执行“保五错二”至“保四错三”轮休。

### 7.6.3 电力缺口 65 万千瓦~115 万千瓦

启动Ⅱ级橙色预警。优先执行需求响应，对申报 100 万千瓦需求响应客户，通过平台、短信、电话、微信等方式通知，优先解决 65 万~70 万缺口。

执行有序用电时：保持“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组、各辖市区有序 1 组、2 组。备用各辖市区有序 3 组、4 组，可轮换“快下快上”1 组、2 组或各辖市区有序 1 组、2 组，或参与补充缺口。

执行轮休方案时：通知各辖市区执行“保四错三”至“保二错五”轮休。

#### 7.6.4 电力缺口 115 万千瓦~142 万千瓦

启动 I 级红色预警。优先执行需求响应，对申报 100 万千瓦需求响应客户，通过平台、短信、电话、微信等方式通知，优先解决 65 万~70 万缺口。

同时执行有序用电：保持“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组、各辖市区有序 1 组、2 组、3 组、4 组，启用娱乐场所组、亮化工程景观照明组。

执行轮休方案时：通知各辖市区执行“保二错五”至“保一错六”轮休。

#### 7.6.5 电力缺口 142 万千瓦~218 万千瓦

启动 I 级红色预警。优先执行需求响应，对申报 100 万千瓦需求响应客户，通过平台、短信、电话、微信等方式通知，优先解决 65 万~70 万缺口。

同时执行有序用电：保持“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组、各辖市区有序 1 组、2 组、3 组、4 组，启用娱乐场所组、亮化工程景观照明组。

**同时**执行轮休方案：通知各辖市区执行“保一错六”轮休。对于连续生产企业，全面按照压降比例负荷参加轮休。

如启用调休方案，将当天工作负荷调整至周日或休息日，最大调休负荷 209.2 万千瓦（取腰荷）。

有序用电加轮休方案去掉重复用户最大可控 218 万千瓦，达到 2021 年常州全市最大用电负荷 978 万千瓦的 20%（195.6 万千瓦）和历史最大限电负荷 2 倍（217.86 万千瓦）的最大值。

## 8. 武南分区电力需求侧保供方案

### 8.1 武南分区供需平衡情况

该分区最大统调出力约 125 万千瓦，武南、青洋主变最大受电能力 270 万千瓦，最大供电能力约为 395 万千瓦。预计最大负荷约 375 万千瓦，供电裕度 20 万千瓦。

武南分区	数值（万千瓦）
<b>最大可调出力预计</b>	125
横山	10
武热	20
戚墅堰燃机	65
戚墅堰热电联合	30
<b>实际最大受电能力预计</b>	270
武南	125+60
青洋	140
<b>最大供电能力预计</b>	395
<b>最高负荷预计</b>	375
供电缺口	-20
主变 N-1 后供电缺口（调整前/调整后）	40/0
夏高负荷检修方式供电缺口（调整前/调整后）	60/17
90%夏高负荷检修方式供电缺口（调整前/调整后）	22/-9

若考虑分区内容量最大的一台机组（戚墅堰燃机单台 33 万千瓦）跳闸，分区供电缺口 10 万千瓦，采取将白荡变（21 万千瓦）切转至访晋分区等措施后，满足分区供电需求。

若考虑 500 千伏主变 N-1 后剩余 500 千伏主变降压不超 1.0 倍额定容量，则分区受电能力为 215 万千瓦，存在供电缺口 40 万千瓦；采取将丫河两台主变（17 万千瓦）切转至茅溧分区、白荡变（21 万千瓦）切转至访晋分区、和平、常州变负荷（5 万千瓦）经 110 千伏线路切转至访晋分区等措施后，基本满足分区供电需求。

若考虑夏高负荷下 1 台 500 千伏主变检修，则分区受电能力为 195 万千瓦，存在供电缺口 60 万千瓦；采取将丫河两台主变（17 万

千瓦)切转至茅溧分区、白荡变(21万千瓦)切转至访晋分区、和平、常州变负荷(5万千瓦)经110千伏线路切转至访晋分区等措施后,分区仍存在供电缺口17万千瓦,应提前做好有序用电容量17万千瓦。

若考虑90%夏高负荷下1台500千伏主变检修,则分区受电能力为195万千瓦,存在供电缺口22万千瓦;采取将丫河一台主变(10万千瓦)切转至茅溧分区、白荡变(21万千瓦)切转至访晋分区等措施后,满足分区供电需求。

综上,正常供电裕度为20万千瓦;主变N-1后剩余主变不过载电力时转移部分负荷后基本满足分区供电需求;夏高负荷考虑1台主变检修时,转移部分负荷后可仍存在供电缺口17万千瓦;90%夏高负荷考虑1台主变检修时,转移部分负荷后满足分区供电需求。

根据今年方案制定原则,武南分区按照不小于45万千瓦容量做好电力需求侧保供方案。

## 8.2 武南分区电力需求侧保供方案

为尽可能减少电力需求侧保供对武南分区经济发展的影响,同时又满足电力硬缺口指标的要求。方案坚持有保有限原则,优先保障居民、农业、重要公益事业和公益服务用电,压限不合理用电需求,全面控制高耗能、高排放企业和产能过剩行业用电。在编制方案时将具备快下快上能力的钢铁、水泥、冶金、铸造、机械等大容量高能耗企业单独编成快下快上组,确保快下快上。同时将非工中央空调、亮化工程和景观照明纳入电力需求侧保供方案中,限制娱乐场所用电等,共同参与武南分区的错峰限电。

## (1) 需求响应方案

将需求响应作为需求侧管理的前置手段，优先通过市场化的方式缓解供需矛盾。

2021 年武南分区约定工业需求响应方案涉及用户 111 户，最大可响应能力为 27.9 万千瓦。2022 年鼓励历史用户继续申报需求响应，引导列入有序用电（电力供应应急）方案的用户积极参与需求响应，目标为申报 30 万千瓦。

## (2) 有序用电方案

当出现短时间（1~2 天）不连续电力缺口，为尽可能减少电力需求侧保供对经济发展的影响，同时又满足省侧下达武南分区电力缺口指标的要求，适当拓展用户涉及面。方案涉及用户 1157 户，最大可控负荷早峰 60.7 万千瓦、腰荷 61.7 万千瓦、晚峰 48.5 万千瓦，满足武南分区 45 万千瓦的电力需求侧保供指标。

### 武南分区有序用电方案汇总表

（单位：户、万千瓦）

#### (1) 按有序用电预警分级统计（高等级包含低等级，I 级最高）：

预警分级	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
IV 级	3	14.5	14.6	14.0
III 级	65	36.1	36.9	34.5
II 级	443	47.2	48.0	41.0
I 级	1157	60.7	61.7	48.5

#### (2) 按辖区统计：

辖区	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
武进区	831	34.5	35.7	26.8
经开区	326	26.1	26.0	21.7
总计	1157	60.7	61.7	48.5

#### (3) 按预警等级启用分组统计（分级启用组顺序）：

预警等级启用分组	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
IV 级启用	3	14.5	14.6	14.0

快下快上 1 组	3	14.5	14.6	14.0
<b>Ⅲ级增加启用</b>	<b>62</b>	<b>21.6</b>	<b>22.3</b>	<b>20.5</b>
快下快上 2 组	21	19.0	19.8	19.5
非工空调组	41	2.6	2.6	1.0
<b>Ⅱ级增加启用</b>	<b>378</b>	<b>11.1</b>	<b>11.1</b>	<b>6.5</b>
武进区有序 1 组	257	7.4	7.5	4.5
经开区有序 1 组	121	3.7	3.7	2.0
<b>I 级增加启用</b>	<b>714</b>	<b>13.4</b>	<b>13.6</b>	<b>7.5</b>
武进区有序 2 组	338	6.6	6.8	4.2
经开区有序 2 组	179	3.6	3.6	1.7
武进高新区有序 1 组	166	2.8	2.8	1.3
娱乐场所组	13	0.5	0.5	0.2
亮化工程景观照明组	18	0.0	0.0	0.1
<b>总计</b>	<b>1157</b>	<b>60.7</b>	<b>61.7</b>	<b>48.5</b>

### (3) 轮休方案

当出现持续较长时间（3 天及以上）的用电缺口，为了确保电网安全，稳定企业生产预期，结合武南分区负荷特点和工业特性，应排尽排，对武南分区 1917 户工业企业编制轮休方案。

原则上将轮休组细分为 7 组，每组负荷大致相等，武南分区投入 1 组“保六错一”可控负荷约为 6.9 万千瓦。为确保所有企业公平参与，对于连续生产企业，在出现大缺口的情况下压降一定比例负荷参加轮休方案。

武南分区启用“保四错三”（20.7 万千瓦）及以上轮休策略后，“快下快上”1 组、2 组企业可执行有序用电方案可控负荷的一半水平，同时跟踪缺口变化机动调整负荷（1~2 小时以内）。

### 武南分区轮休方案汇总表

（单位：户、万千瓦）

按辖市区分组统计：

辖市区分组	户数	早峰可控	腰峰可控	晚峰可控
<b>武进区</b>	<b>1242</b>	<b>34.4</b>	<b>34.5</b>	<b>22.1</b>
武南-武进区轮休 1 组	51	4.2	4.3	2.4

武南-武进区轮休 2 组	213	4.2	4.4	3.1
武南-武进区轮休 3 组	155	4.2	4.3	2.3
武南-武进区轮休 4 组	297	4.5	4.3	2.7
武南-武进区轮休 5 组	202	4.3	4.3	2.2
武南-武进区轮休 6 组	108	4.4	4.4	3.1
武南-武进区轮休 7 组	208	4.6	4.5	2.5
武南-武高新轮休压降组	8	4.0	4.0	3.8
<b>经开区</b>	<b>675</b>	<b>19.7</b>	<b>19.5</b>	<b>11.0</b>
武南-经开区轮休 1 组	41	2.6	2.6	1.5
武南-经开区轮休 2 组	110	2.6	2.6	1.5
武南-经开区轮休 3 组	157	2.7	2.6	1.1
武南-经开区轮休 4 组	131	2.6	2.6	1.0
武南-经开区轮休 5 组	108	2.6	2.6	1.8
武南-经开区轮休 6 组	59	2.7	2.6	1.8
武南-经开区轮休 7 组	65	2.7	2.6	1.3
武进-经开区轮休压降组	4	1.2	1.2	1.1
<b>总计</b>	<b>1917</b>	<b>54.1</b>	<b>53.9</b>	<b>33.1</b>

#### (4) 调休方案

武南分区安排参与调休方案的非连续性生产企业共计 1928 户，最大调休负荷 49.3 万千瓦（取晚峰），同一辖市区用户原则上统一调休，具体划分为 2 组。

序号	调休组	户数	调休负荷可控 负荷（早）	调休负荷可控 负荷（腰）	调休负荷可控 负荷（晚）
1	武进区调休组	1249	45.2	46.2	33.9
2	经开区调休组	679	24.3	23.9	15.4
	<b>总计</b>	<b>1928</b>	<b>69.5</b>	<b>70.2</b>	<b>49.3</b>

### 8.3 武南分区保供方案执行

#### (1) 电力缺口 10 万千瓦及以下

启动 IV 级蓝色预警。优先执行需求响应，筛选 15 万千瓦需求响应资源进行响应。

执行有序用电时投入：快下快上 1 组（中天钢铁等 3 户）。

#### (2) 电力缺口 10 万千瓦~32 万千瓦

启动Ⅲ级黄色预警。优先执行需求响应，筛选 15 万~30 万千瓦需求响应资源进行响应，优先解决 10 万~21 万千瓦缺口。

同时执行有序用电，通过“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组，同时备用有序 1 组，可轮换“快下快上”1 组、2 组或参与补充缺口。

### **(3) 电力缺口 32 万千瓦~45 万千瓦**

启动Ⅱ级橙色预警。优先执行需求响应，筛选 15 万~30 万千瓦需求响应资源进行响应，优先解决 10 万~21 万千瓦缺口。

同时执行有序用电，保持“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组、有序 1 组。同时备用有序 2 组，可轮换“快下快上”1 组、2 组、有序 1 组或参与补充缺口。

启用轮休时：执行“保二错五”至“保一错六”策略，要求“快下快上 1 组、2 组”执行有序用电方案可控负荷的一半水平，同时跟踪缺口变化机动调整负荷（1~2 小时以内）。

### **(4) 电力缺口 45 万千瓦以上**

启动Ⅰ级红色预警。优先执行需求响应，筛选 15 万~30 万千瓦需求响应资源进行响应，优先解决 10 万~21 万千瓦缺口。

同时执行有序用电，保持“快下快上”1 组、2 组同时压降负荷，启用非工空调组、有序 1 组、2 组、武进高新区有序 1 组、娱乐场所组、亮化工程景观照明组。

**同时**启用轮休时：执行“保一错六”策略，要求“快下快上 1 组、2 组”执行有序用电方案可控负荷的一半水平，同时跟踪缺口变化机动调整负荷（1~2 小时以内）。

如执行调休方案，将当天工作负荷调整至周日或休息日，最大调

休负荷 49.3 万千瓦（取晚峰）。

## 9. 电力需求侧保供操作流程

营销部接到电力需求侧保供指令后，及时向发改委汇报，进行联合会商，根据缺口大小选择电力需求侧保供执行方案，通过电话、手机短信等方式通知企业联系人，同时向企业终端发送错峰通知；被控企业负荷管理终端功控投入，若在规定时间内，企业未压限负荷到限定值，则终端跳闸，控制企业负荷；负控中心实时监测企业负荷。

### 9.1 常州联合会商机制

#### （1）会商安排

会商启动原则为省发改委和省公司正式启动电力需求侧管理工作，并下发相关指令或通知。迎峰度夏期间，采取“日汇报”机制，每天供电平衡分析会后，供电公司通过短消息或微信等方式，向发改委汇报第二天电力供需情况。启动需求响应或有序用电期间，采取“随时议”机制，根据需要随时召开会议，商议决定下一步工作。启动错峰轮休期间，采取“周商议”机制，根据缺口预测提前确定下一周的执行策略；启动调休期间，采取“随时议”机制，根据缺口紧急程度即刻确定非连续性生产企业将电力缺口的工作日调整至休息日（一般为周日），并做好过程监督。

#### （2）会商流程

根据电力缺口预测和省发改委、省电力公司启动电力需求侧管理工作的通知，市发改委、供电公司（营销、调度部门）立即组织会商。

按照上级下达的常州市用电限额、限电时段，确定启动的预警等级（IV、III、II、I级），以及采取的需求侧管理应对措施（需求响应、

有序用电、错峰轮休、调休等)。

拟定指令模板,确保指令的发布清晰明确,指令的传达精准到位,指令的执行切实有效。

供电公司根据缺口大小,初步排定参与需求响应或执行有序用电的方案用户清单,以及投入的顺序和补备的容量,提交会议审议通过。若采取错峰轮休、调休,则根据缺口确定执行策略,提交会议审议。

提前一天部署用户通知工作,由政府部门和供电公司“双线”通知,政府部门通过邮件将方案用户清单发送至各乡镇版块,电话通知到企业负责人;供电公司向企业联系人统一发送手机短信,由用检员“一对一”电话通知,并通过负控终端发布中文信息,尽早通知限电用户,留有时间自降负荷,保障用户安全,降低经济损失。

供电公司成立有序用电咨询组,设立三门专用咨询电话(88191233、88191215、88191216),根据话术,及时解答有序用电通知和执行过程中的咨询和意见。

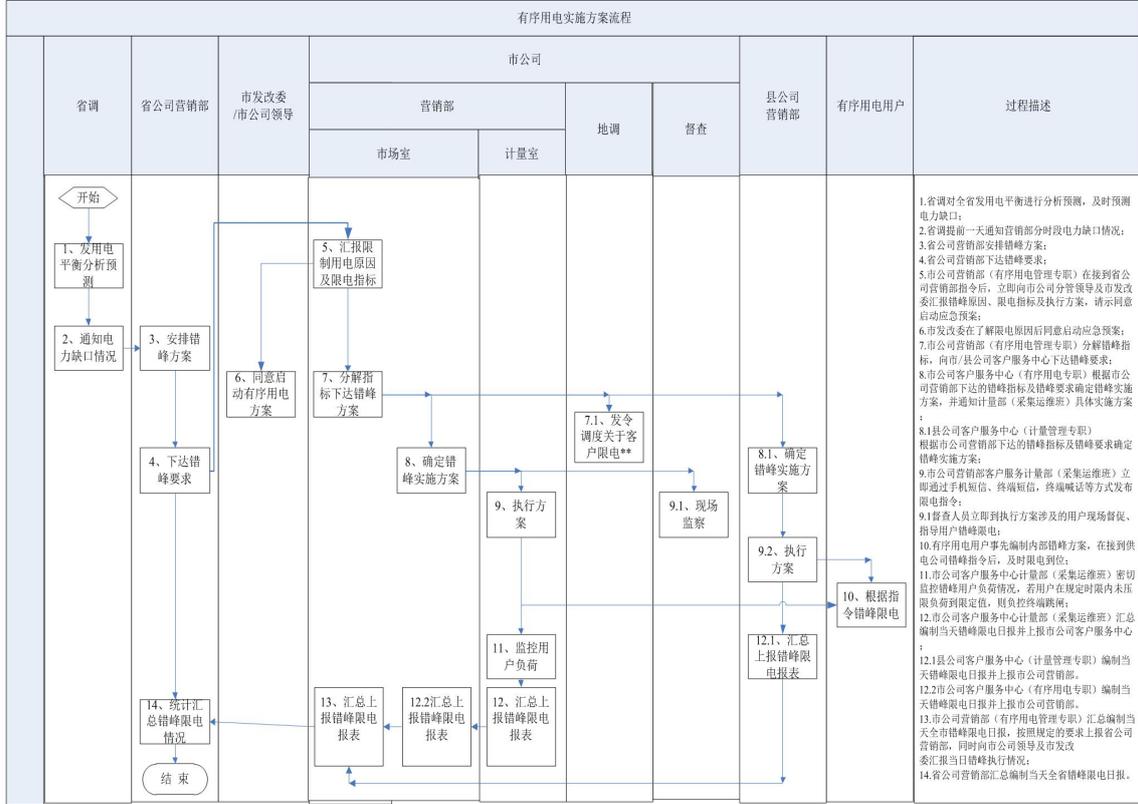
供电公司在本部设立有序用电指挥中心,各辖市区发改部门至指挥中心现场办公,时刻观察各辖市区负荷压降情况和方案用户负荷曲线。

每一个企业用户对应一个用电检查员、供电所现场督导员、政府督导员,赴企业用户现场督查执行效果,必要时采取人工拉闸、负控终端跳闸等手段刚性执行。

在刚性执行过程中,联合处置可能出现的突发情况和舆情,由政府部门确定统一的答复口径。将实施有序用电过程进行详细记录,并如实记录各执行环节及结果,以便于事后进行检查、总结。

## 9.2 全省电力需求侧保供实施流程

### 电力需求侧保供实施流程图



#### 流程说明：

- 1.省调对全省发用电平衡进行分析预测，及时预测电力缺口；
- 2.省调提前一天通知营销部分时段电力缺口情况；
- 3.省电力公司营销部安排错峰方案；
- 4.省电力公司营销部下达错峰要求；
- 5.市供电公司营销部在接到省公司营销部指令后，立即向市供电公司分管领导及市发改委汇报错峰原因、限电指标及执行方案，请示同意启动应急预案；
- 6.市发改委在了解电力缺口状况后同意启动电力需求侧保供方案；

7.市供电公司营销部分解错峰指标，向金坛、溧阳公司营销部下  
达错峰要求；

8.市供电公司营销部市场室下达错峰指标及错峰要求，确定错峰  
实施方案，并通知计量室具体实施方案；

8.1 县供电公司营销部根据市供电公司营销部市场室下达的错峰  
指标及错峰要求确定错峰实施方案；

9.市供电公司营销部计量室立即通过手机短信、终端短信，终端  
喊话等方式发布限电指令；

9.1 督察人员立即到执行方案涉及的用户现场督促、指导用户错  
峰限电；

10.电力需求侧保供用户在接到供电公司错峰指令后，按事先编  
制内部错峰方案及时落实到位；

11.市供电公司营销部计量室密切监控错峰用户负荷情况，对电  
力需求侧保供措施未执行到位的及时同时督察人员现场督察；

12.市供电公司营销部计量室汇总编制当天错峰限电日报并报市  
供电公司营销部；

12.1 县公司营销部编制当天错峰限电日报并上报市公司营销部  
计量室。

12.2 市供电公司营销部计量室汇总编制当天全市错峰限电日报，  
按照规定的要求上报省电力公司营销部及市供电公司营销部市场室，  
市供电公司营销部市场室向市供电公司领导及市发改委汇报当日错  
峰执行情况；

13.省电力公司营销部汇总编制当天全省错峰限电日报。

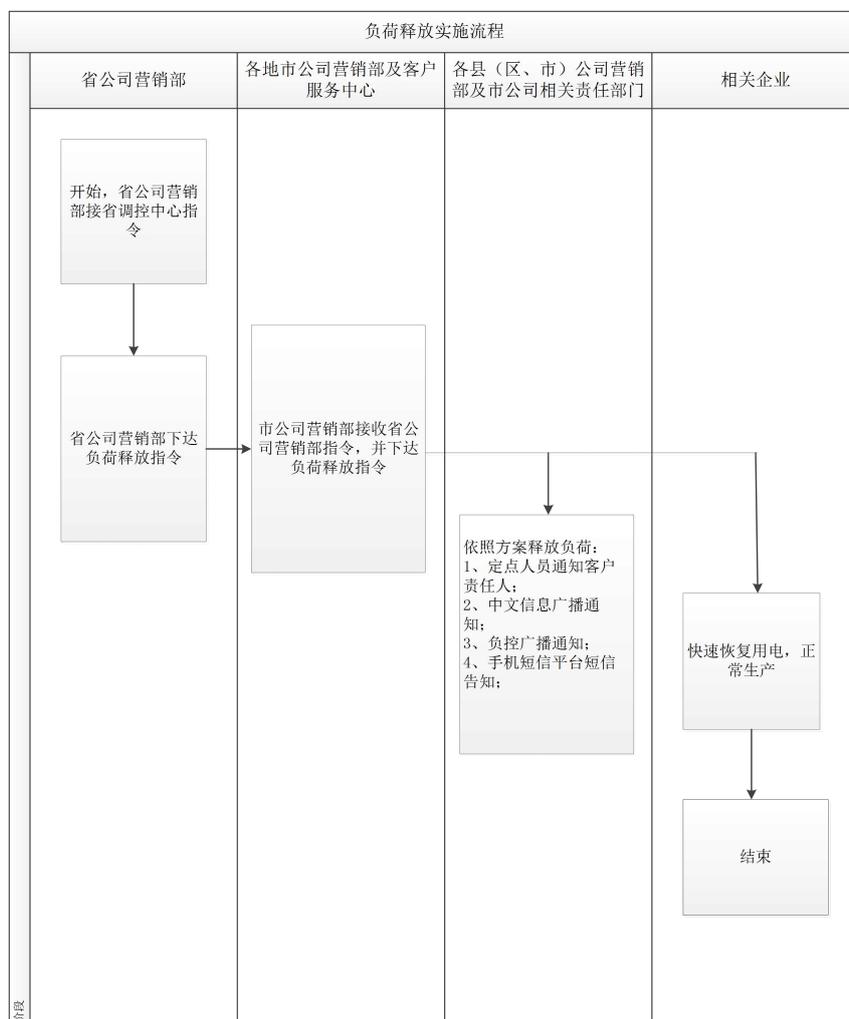
## 10. 负荷释放预案

全省电力供需平衡后，应尽快释放负荷，解除电力需求侧保供措施，并及时告知企业恢复正常生产，将电力需求侧保供对企业生产用电的影响降至最低。

当负荷缺口消除，电网供电能力恢复时，常州供电公司营销部接市调控中心通知或上级营销部通知后，向市供电公司计量室负控中心下达负荷释放指令，要求释放相应预警等级控制组所控负荷。负控中心接到指令立即通过短信、电话对相应用户释放控制负荷，同时通知责任人现场协助用户快速释放负荷，恢复正常生产，并告知本地调控中心。市公司营销部汇报市电力需求侧保供协调小组办公室和相关分管领导。在负荷释放过程中尽可能从负荷最大的用户以及能够迅速组织生产的用户预先通知负荷释放，以确保电网负荷能够快速提高。

当电力负荷缺口消除，负荷释放顺序原则：优先释放负荷响应速度快的企业恢复用电，达到精准控制负荷的目的。再按照先启动先释放的原则依次释放有序组、应急组负荷，最后释放负荷恢复相对较慢的非工空调负荷。具体执行时，根据具体情况，区别对待，灵活实施。

### 负荷释放流程图



#### 流程说明：

- 1.开始，省电力公司营销部接省调控中心负荷释放指令；
- 2.省电力公司营销部向各市供电公司营销部下达负荷释放指令；
- 3.各市供电公司营销部下达负荷释放指令；
- 4.各市（区）营销部及市公司相关责任部门依照方案释放负荷：
  - 4.1、定点人员通知客户责任人；
  - 4.2、中文信息广播通知；
  - 4.3、负控广播通知；

- 4.4、手机短信平台短信告知；
- 5.相关企业快速恢复用电，正常生产；
- 6.结束。

## **11.保供保障**

### **11.1 组织保障**

2022 年电力需求侧保供工作将在设立的领导小组及办公室的基础上，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、后勤保障组四个工作小组。

#### **(1) 组织机构**

##### **电网调度保障组**

成 员：调度中心相关人员

##### **供电系统保障组**

成 员：运维、安监、线路工区、配电工区、变电检修、变电运行等部门和单位相关人员

##### **企业端电力应急组**

成 员：营销部、企业服务中心、供电服务公司等部门相关人员

##### **后勤保障组**

成 员：办公室、车辆管理公司、物业公司等部门和单位相关工作人员

#### **(2) 工作职责**

##### **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，确保电网运行在最安全、可靠水平.制定调度系统电网保电预案和事故处理预案，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。

##### **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、配电网保电预案和事故处理预案，并经切实演习，确保系统安全、可靠供电。加强电力实施保护，重要线路，关键地段，加强巡视，安排重要变电所人员值守。

### **企业端电力应急组**

负责对执行电力需求侧保供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，对执行电力需求侧保供工作单位联络、对接，并协助电力需求侧保供协调工作组与电力需求侧保供企业签定《电力需求侧保供工作社会责任书》，协助电力需求侧保供协调工作组对电力需求侧保供工作执行情况进行督察，并可随时应对突发事件。

### **后勤保障组**

负责电力需求侧保供工作期间的后勤保障工作；安排好电力需求侧保供工作期间的生产用车辆调度；负责对电力需求侧保供工作进行新闻宣传和报导。

## **11.2 技术保障**

供电公司调度控制中心和负荷控制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。

负荷控制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。

调度控制中心和负荷控制中心组织精干力量，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。

### **11.3 服务保障**

#### **(1) 抢修服务保障**

特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，客户服务网络中心和抢修部门应制定相应的应急措施。

客户服务网络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造成大面积停电时，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器具，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的队伍。

#### **(2) 备品备件物资保障**

运维部、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，协助企业共同开展电力需求侧保供管理。2022 年电力需求侧保供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，将电力需求侧保供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将排入应急预案的企业分解到人，逐户现场走访，主动协助企业编制内部应急预案，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”，使预案取得真正实效；与企业签订电力应急工作责任书，强化预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、电力需求侧保供意识，积极争取全社会对电力需求侧保供工作的理解与支持。

## **11.4 信息发布保障**

“公平、公正、公开”合理地实施电力需求侧保供管理措施，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、电力应急预案向社会发布。同时，通过电力应急工作告知书将 2022 年电力需求侧保供准备情况及要求告知相关企业。

## 12.督察方案

### 12.1 督察目的

为保证地区 2022 年电力需求侧保供工作的正常开展，及时对应急负荷管理指标进行督察处理，促使电力需求侧保供方案用户有效执行电力应急工作要求，在电力供应失衡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，在电力需求侧保供方案启动后，组织对电力应急管理工作督察。

### 12.2 督察组织机构与工作职责

#### (1) 组织机构

成立电力需求侧保供督察组，成员如下：

组 长：缪荣光

副组长：陈 亮

成 员：各辖市（区）电力主管部门、供电公司营销部、调度控制中心、各供电所。

督察组主要负责电力需求侧保供工作执行情况的检查和违反电力需求侧保供方案相关企业的处理。供电公司相关用电检查人员和供电所人员负责本区域内电力需求侧保供管理具体工作，根据控制负荷操作方案和实施方案对所管区域的控制负荷单位进行检查和督促。

#### (2) 工作职责

督察组工作职责：

①督察小组人员在本地区电力应急组织机构的领导下具体负责实施对电力应急控制负荷指令执行情况的检查监督。

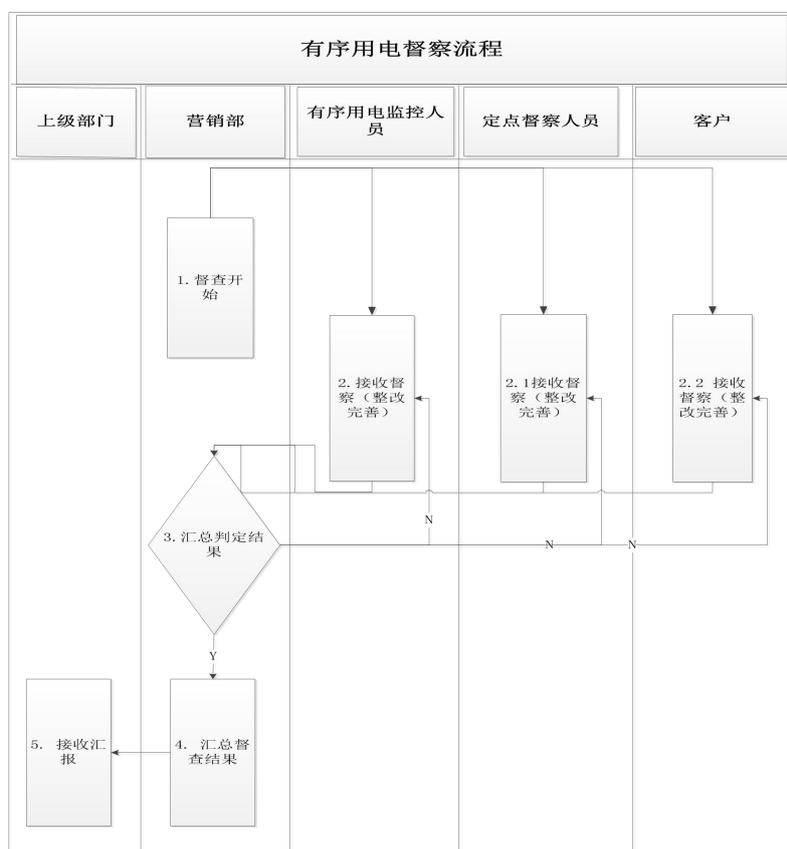
- ②熟悉电力需求侧保供方案及工作流程。
- ③熟悉巡视检查区域的企业限电情况。
- ④在得到企业不执行限电操作情况时应立即到现场处理，处理结果报本地区电力需求侧保供工作组织机构。
- ⑤经电力需求侧保供工作组织机构授权对企业可进行现场操作控制负荷。

督察小组成员的资格：

- ①经过必要的培训教育，熟悉有关政策。
- ②具备现场用电操作技能和资格，掌握相应的操作技能。
- ③必须具备电力需求侧保供工作组织机构授予的电力需求侧保供工作督察证。

### 12.3 督察流程

电力需求侧保供操作督察流程图



### 流程说明：

(1) 准备督察；

(2) 督察电力需求侧保供监控内容（错峰方案在负控系统内的完成；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 定点督察人员内容（是否明确各自定点哪个客户；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）；

② 督察关键客户群客户内容（是否了解当前电力紧张的局势；是否已根据电力需求侧保供要求制定内部应急预案；是否已就内部预案落实责任人、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，如果不满足，则要求整改完善；

(4) 汇总督察结果；

(5) 接收汇报。

### 12.4 督察制度

(1) 建立 24 小时值班制度，在实施电力需求侧保供工作期间，督察人员必须 24 小时值班，供电公司营销部门领导必须亲自带班。

(2) 督察人员对实施电力需求侧保供的企业进行巡视督察时应持有督察证。

(3) 督察人员接受调度员、负荷管理运行人员的汇报。

(4) 督察组对不执行控制负荷限电的企业，应立即进行现场处理，如该单位拒不执行控制负荷预案，应通知电力需求侧保供工作组

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察组行使正常督察工作，督察人员应立即汇报本地电力需求侧保供协调工作组，作进一步处理。

(6)电力需求侧保供协调工作组在接到督察人员报告后，经核实准确的，可以进行相应的处罚直至授权供电部门对其实行强制性停限电措施，强制执行可以采用在供电公司所辖电源侧操作的方式。

(7)凡实行强制性停限电措施的，必须由电力需求侧保供协调工作组授权恢复。

## 12.5 违规处理

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》和《电力供应与使用条例》的规定严肃处理，情节严重的，要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。

## 12.6 督察纪律

(1)电力应急督察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察。

(2)电力应急督察工作人员应认真履行电力应急督察职责，赴用户执行电力应急督察工作时，应随身携带《电力应急工作督察证》，并按《用电检查工作单》规定项目和内容进行督察。

(3)电力应急督察人员在执行电力应急督察工作时，应遵守用户的保卫保密规定，不得在督察现场替代用户进行电工作业。

(4) 电力应急督察人员必须遵纪守法、依法督察、廉洁奉公、遵守电业职工职业道德规范、不徇私舞弊、不以电谋私，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刑事责任。

### **12.7 定人定点督察**

对于电力需求侧保供方案用户，实现电力应急工作督察组督察和供电公司责任人督察相结合的督察方式，对电力需求侧保供方案中的用户，由供电公司责任人一对一定人、定户、定点督察。一旦启动电力需求侧保供方案，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，确保企业按照指令调整负荷。

## 13.宣传和告知方案

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、电力需求侧保供方案,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,特制定宣传、培训方案。

### 13.1 宣传和告知目的

常州市 2022 年电力需求侧保供方案宣传工作紧紧围绕“电网安全、社会稳定、适应发展、满足需求”的中心任务,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,适时采取有力的电力需求侧保供和供电服务措施,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电力需求侧保供工作,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。特制定此宣传方案。

### 13.2 组织体系

成立以常州市电力需求侧保供协调工作组成员为领导的宣传工作组组织体系,下设宣传工作小组,由市发改委副主任朱建江担任组长,常州供电公司副总经理袁黎担任副组长,小组成员由市发改委能源处和常州供电公司宣传部、营销、发展、基建、调度、运维、法律事务等部门组成。

### 13.3 宣传和告知工作

宣传和告知工作分为四个阶段:(1)宣传告知准备阶段,(2)广泛宣传告知阶段,(3)用电单位分区分类宣传告知阶段,(4)落实实

施宣传告知阶段。

### 13.3.1 宣传告知准备阶段

(2022 年 5 月)

(1) 成立机构、拟定宣传告知工作计划。首先电力需求侧保供协调工作组需设立专人负责领导宣传告知工作，常州供电公司应设立专人负责错峰限电的宣传工作，在常州市电力需求侧保供协调工作组的领导下，全面负责宣传方面的有关工作，对于在错峰限电期间的宣传方式、宣传口径以及宣传步骤严格审核。

(2) 召开相关部门宣传告知工作会议、部署 2021 年电力需求侧保供宣传告知准备工作，要求各单位发动人员，深入各用电单位，要求根据各用电单位的性质不同，执行不同的错峰方案。

(3) 由供电公司宣传部编写电力需求侧保供宣传稿和宣讲提纲发至宣传部门，广泛动员社会各界支持电力需求侧保供工作，使群众了解有序工作的重要性 and 必要性。包括以下几部分：

(4) 电能特性宣传告知。主要宣传电能的产供销同时性，让市民了解电能的不可储存。

(5) 供电形势的宣传告知。主要宣传夏季用电高峰还存在着很多不确定因素，另外极端天气、机组上大压小及运行不稳定、电煤、燃气供应不足、基建项目受阻等不确定因素，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宣传告知。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，开展电力应急电力需求侧保供工作的必要性，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，齐心协力做好电力

需求侧保供工作。

(7) 电力需求侧保供的宣传告知。主要宣传告知我市已制定好的电力需求侧保供方案，该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告知。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) 建立电力需求侧保供工作用电信息网站。利用网络宣传电力需求侧保供的目的和意义，及时上传电力需求侧保供信息，安排专人负责网站的更新。

(10) 制作材料，主要包括：制作专题音像节目：制作电力需求侧保供工作宣传片；电视媒体专题采访。

(11) 宣传告知资料：各单位依据自身情况补充完整；节电技术宣传资料。

### 13.3.2 广泛宣传告知阶段

(2022 年 6 月)

(1) 由市发改委牵头，召开各辖市（区）电力应急专题工作会议，通报常州市供用电形势，布置电力需求侧保供工作。

(2) 根据批准的电力需求侧保供方案，召开市迎峰度夏电力需求侧保供新闻发布会。

(3) 通过供电流动服务车以及电力展示厅来做全方位宣传。结合节能宣传周、科普宣传周活动，供电服务车在深入市民广场、居民小区作供电服务、节约用电，电力需求侧保供的宣传。电力展示厅系统地让参观者了解电力供应的原理以及加强需求侧管理的意义，了解当前电力供需平衡的情况。同时，走进校园开展节约用电、合理用电

宣传。

### 13.3.3 用电单位分区分类宣传告知阶段

(2022 年 6 月)

(1) 分区分类召开用电单位电力需求侧保供工作会议。根据 2022 年市政府批准的电力需求侧保供方案，会同市发改委召开迎峰度夏新闻发布会，分区、分类召开迎峰度夏动员、电力需求侧保供工作会议，布置电力需求侧保供工作，下发一系列电力需求侧保供工作文件，让每家用电单位认清形势，清楚该做什么，怎么做。

(2) 走访各级政府和各重点单位。上门宣传电力供需形势和采取的有效措施，争取得到这些单位的理解和认可。

(3) 分区加强客户宣传告知培训。重点是宣传告知电力应急预案，培训客户内部电力需求侧保供方案制定、限电操作、负荷释放操作及调荷措施，与有序督察人员加强配合等。为客户提供电力需求侧保供法律法规、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，以进一步加强电力需求侧管理，实施电力需求侧保供，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电力需求侧管理工作中，提高能源利用率，充分利用好有限的电力资源，为构建和谐社会的目标。

(5) 走进社区宣传科学、合理、节约用电。向居民宣传节约用电的宣传。发放宣传册，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。

### 13.3.4 落实实施宣传告知阶段

(2022 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，营造为保经济社会发展的良好、和谐供用电氛围。

(2) 加强电力需求侧保供信息发布工作。在用电高峰期间，市电力负荷管理中心坚持日报制度，设专人负责编制，每天向省电力公司、市委、市政府、市发改委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，以便领导及时掌握供用电信息正确决策。同时，在供电公司对外电力需求侧保供网站上实时发布电力需求侧保供信息，便于客户合理安排生产，降低影响。

(3) 通过“2022 年电力需求侧保供工作社会责任书”和“2022 年常州市电力需求侧保供通知单”将 2022 年电力需求侧保供准备情况及要求告知相关企业。

## **14.培训和演习方案**

### **14.1 培训方案**

#### **14.1.1 培训组织**

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

#### **14.1.2 培训内容**

主要培训项目包括：

- (1) 电力需求侧保供工作相关工作要求及文件学习。
- (2) 电力需求侧保供方案学习，预案实施操作流程学习演习。
- (3) 负荷管理系统喊话、信息发布等相关功能培训。

(4) 负控值班人员相关值班及技能培训。

### 14.1.3 培训对象

培训对象：负控运行人员、现场督察人员、电力用户责任人、现场调查人员等。

### 14.1.4 时间安排

(1) 成立培训组织机构、制定培训计划，对负控运行人员、现场督察人员、电力用户责任人、现场调查人员进行培训。

(2) 举办培训班，对负控运行人员、现场督察人员、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错峰预案。

## 14.2 演习方案

### 14.2.1 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。为此，我市制定了2022年电力需求侧保供方案，预案充分应对了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，为确保电网安全稳定运行，检验2022年电力需求侧保供方案的可操作性，提高应急处置能力，为做好我市的电力需求侧保供工作，建立健全有效的电力需求侧保供机制，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。根据常州市电力需求侧保供协调工作组要求，我市将有针对性地开展2022年电力需求侧保供方案演习。

### 14.2.2 依据

- (1)《电力法》;
- (2)《有序用电管理办法》;
- (3)《江苏省电力条例》;
- (4)《国家电网公司有序用电管理办法》。

#### **14.2.3 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快速反应、整体联动的能力，实现社会预警、社会动员、社会安定。

2.通过本次演习，增强供电公司调度、营销、督察、有关企业之间协作和配合能力。

3.针对 2022 年江苏电网可能出现的缺电局面，通过电力应预案实施演习，检验预案效果以及电网信息传递的正确性与及时性。

4.通过演习，考验和检验我市电力需求侧保供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、细化电力需求侧保供方案，指导实际工作。

5.通过演习，锻炼电力应急管理队伍，不断提高电力需求侧保供处理要领，为一旦发生电网限电电事件时能快速有效处置和把限电损失降到最低限度而积累经验。

#### **14.2.4 演习次数**

一般一年安排两次电力需求侧保供方案演习，分别在迎峰度夏和迎峰度冬前。

#### **14.2.5 演习安排**

1.参加单位：常州市电力需求侧保供协调工作组、辖市（区）政府、供电公司相关部门、有关预案用户，各基层供电公司。

2.参加演习人员：各市（县）分管营销、生产副总供电公司电力调度控制中心、营销部、计量部、营业与电费部相关人员，辖市（区）政府、相关责任企业责任人、联系人，供电公司相关责任人，供电公司通信、车辆等有关后勤保障人员。

3.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，供电公司责任人事先全部在演习企业现场。针对同一限电事件，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。

#### 14.2.6 演习内容

##### 1. 接省调通知常州地区应急负荷指标 35 万千瓦

- (1) 地调通知电力负荷管理中心联系人分配各辖市（区）限额。
- (2) 通知各辖市（区）最高可用负荷。
- (3) 各辖市（区）执行电力需求侧保供方案。
- (4) 地调通知市区负控值班员执行应急指令。
- (5) 负控值班员执行应急方案，通过负控广播喊话、发送中文信息、有序用电短信平台等途径通知应急客户。
- (6) 负控监督客户执行情况并向电力需求侧保供办公室汇报。
- (7) 各地汇报应急方案启动及执行情况。

##### 2. 省调通知计划负荷调整，常州地区限负荷 65 万

- (1) 地调通知电力负荷管理中心联系人分配各辖市（区）限额。
- (2) 通知各辖市（区）最高可用负荷。
- (3) 各辖市（区）执行电力需求侧保供方案。
- (4) 地调通知市区负控值班员执行应急指令。

(5) 负控值班员执行应急方案，通过负控广播喊话、发送中文信息、有序用电短信平台等途径通知应急客户。

(6) 负控监督客户执行情况并向电力需求侧保供办公室汇报。

(7) 各地汇报应急方案启动及执行情况。

### **3. 省调通知\*\*电厂#机故障解列，紧急限负荷 100 万**

(1) 地调通知电力需求侧保供办公室联系人分配各市辖（区）限额。

(2) 通知各辖市（区）最高可用负荷。

(3) 各辖市（区）执行电力需求侧保供方案。

(4) 地调通知市区负控值班员执行应急指令。

(5) 负控值班员执行应急方案，通过负控广播喊话、发送中文信息、有序用电短信平台等途径通知应急客户。

(6) 负控监督客户执行情况并向电力需求侧保供办公室汇报。

(7) 各地汇报应急方案启动及执行情况。

#### **14.2.7 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，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常州市区的实际情况，做到整个演习在实际操作时间内，本单位参演人员完成适当的操作和处理任务。

(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，被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。演习、

导演电话于演习前两天调试完毕，于演习前两天熟悉演习场地，第一次试演习电话及导演电话。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第二次试电话并对时。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。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被演人员的通话情况。各部门和单位演习方案、人员名单、参演电话在演习前 5 天报市电力需求侧保供协调工作组汇总。

## 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，应按照实际操作的规范进行。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电力需求侧保供办公室导演同意。

(5) 演习实际进行时，参演人员可参阅有关规定，还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宣传部全程跟踪、报道。

(8) 演习导演书面上报演习情况，包括电力需求侧保供方案落实、方案实施流程及效果、应急方案以及在演习中碰到的问题。

#### **14.7 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电力需求侧保供工作专家，对演习过程和现场进行评价，总结经验和不足，形成演习评价报告，对今后工作提供借鉴和指导。

(3) 演习结束后进行总结。

## 15.奖惩方案

强化电力需求侧保供目标管理和考核，提升促进电力需求侧管理工作质效。

15.1 建立评价机制，对本年度电力需求侧管理配合度较高的企业给予一定的精神和物质奖励，鼓励各辖市、区对需求侧管理工作出台个性化的奖励措施。

15.2 市发改委会同常州供电公司执行不到位的企业发布警示函，并纳入下一轮电力需求侧管理执行清单，对拒不执行的企业依据相关规定采取负荷控制措施；对电力需求侧管理期间管控执行不到位的辖市、区上浮下一轮管控额度占比，并参照省做法纳入相关考核结果。

15.3 各辖市、区发改部门应会同工信部门、供电公司依据《市政府关于开展工业企业资源集约利用综合评价工作的实施意见》（常政发〔2018〕2号），将“企业需求侧管理参与率、执行率”列为评价指标，引导企业规范参与电力需求侧管理。

## 16.附则

常州市发展改革委、国网常州供电公司共同编制《常州市 2022 年电力需求侧保供方案》，具体由国网常州供电公司负责解释。

《常州市 2022 年电力需求侧保供方案》自政府批准后实施，至次年方案批准前。

## 附件 1:

# 常州市迎峰度夏（冬）期间电力需求侧管理工作会商制度

## 第一章 总 则

第一条 为积极应对电力供需“紧平衡、硬缺口”态势，全力服务“六稳”、“六保”工作大局，有效执行市政府批复的《常州市 2021 年有序用电方案和电力供应应急预案》，促进政府部门、供电公司、方案用户高效沟通，联合处理迎峰度夏（冬）期间可能出现的供需矛盾和突发情况，维护全社会供用电秩序平稳，特制定本会商制度。

第二条 本制度严格遵照国家发展改革委《电力需求侧管理办法(修订版)》、《有序用电管理办法》、《江苏省电力条例》、省发展改革委关于做好需求侧保供管理有关工作的通知等相关要求。

第三条 会商过程中需坚持以下原则：

（一）坚持民主集中制原则，通过集体会商讨论，作出电力需求侧管理工作决策部署，做到议事决策程序化、规范化、科学化。

（二）坚持实事求是原则，深入实际、客观分析，既保障电网运行稳定可靠，同时将缺电对企业经济的影响降到最低。

（三）坚持分工负责原则，以各级人民政府为主导，常州供电公司作为重要实施主体，根据会议决策结果分工实施，共同指导和监督方案用户执行。

## 第二章 职责分工

第四条 市发改委负责电力需求侧管理工作的组织协调、指令下达、向上汇报、效果评估、舆情处理等工作。

第五条 各辖市区发改部门负责属地用户通知、现场督查等工作。

第六条 供电公司负责电力需求侧管理工作的具体执行，包括：

（一）电力调度控制中心负责合理安排电网运行方式，加强负荷预测，协助做好本地区的发用电平衡，及时通报电网的供需情况。

（二）营销部负责需求侧管理措施的具体执行，包括方案用户有序用电工作的通知和确认、负荷曲线监测、负控操作实施等。

（三）供电服务指挥中心做好电力需求侧管理工作的报备，加强和客户沟通，做好咨询解释工作。

## 第三章 议事范围

第七条 会商的范围主要是迎峰度夏（冬）期间的电力供需平衡问题和需求侧管理相关工作，主要包括：

（一）夏（冬）季电力平衡分析预测，提前研判电力供需形势。

（二）尖峰电价政策的宣贯和执行，发挥市场调节作用引导企业根据峰谷电价时段合理制定生产计划。

（三）需求响应用户的申报、邀约确认、响应执行和补贴的发放，及其他相关工作。

（四）有序用电的开展和实施，方案用户的通知、执行和督导，以及宣传和舆情控制相关工作。

（五）当出现持续性（1 周以上时间）电力缺口时，企业错峰轮休的安排；当短时间（1~2 天）内出现较大电力缺口时，企业调休的安排，方案用户的通知和督导，以及执行不到位时采取的必要措施。

（六）当缺口超预期，实施需求响应、错峰轮休、调休、有序用电都无法解决问题时，根据政府批复的超供电能力限电序位表进行拉电，以及后续舆情的处理。

第八条 其他迎峰度夏（冬）期间认为需要会商的工作。

#### 第四章 会商安排

第九条 会商启动原则为省发改委和省公司正式启动电力需求侧管理工作，并下发相关指令或通知。

第十条 迎峰度夏期间，采取“日汇报”机制，每天供电平衡分析会后，供电公司通过短消息或微信等方式，向发改委汇报第二天电力供需情况。

第十一条 启动需求响应或有序用电期间，采取“随时议”机制，根据需要随时召开会议，商议决定下一步工作。

第十二条 启动错峰轮休期间，采取“周商议”机制，根据缺口预测提前确定下一周的执行策略；启动调休期间，采取“随时议”机制，根据缺口紧急程度即刻确定非连续性生产企业将电力缺口的工作日调整至休息日（一般为周日），并做好过程监督。

#### 第五章 会商流程

第十三条 根据电力缺口预测和省发改委、省电力公司启动电力需求侧管理工作的通知，市发改委、供电公司（营销、调度部门）立即组织会商。

第十四条 按照上级下达的常州市用电限额、限电时段，确定启动的预警等级（IV、III、II、I 级），以及采取的需求侧管理应对措施（需求响应、有序用电、错峰轮休、调休等）。

第十五条 拟定指令模板，确保指令的发布清晰明确，指令的传达精准到位，

指令的执行切实有效。

第十六条 供电公司根据缺口大小,初步排定参与需求响应或执行有序用电的方案用户清单,以及投入的顺序和补备的容量,提交会议审议通过。若采取错峰轮休、调休,则根据缺口确定执行策略,提交会议审议。

第十七条 提前一天部署用户通知工作,由政府部门和供电公司“双线”通知,政府部门通过邮件将方案用户清单发送至各乡镇版块,电话通知到企业负责人;供电公司向企业联系人统一发送手机短信,由用检员“一对一”电话通知,并通过负控终端发布中文信息,尽早通知限电用户,留有时间自降负荷,保障用户安全,降低经济损失。

第十八条 供电公司成立有序用电咨询组,设立三门专用咨询电话(88191233、88191215、88191216),根据话术,及时解答有序用电通知和执行过程中的咨询和意见。

第十九条 供电公司在本部设立有序用电指挥中心,各辖市区发改部门至指挥中心现场办公,时刻观察各辖市区负荷压降情况和方案用户负荷曲线。

第二十条 每一个企业用户对应一个用电检查员、供电所现场督导员、政府督导员,赴企业用户现场督查执行效果,必要时采取人工拉闸、负控终端跳闸等手段刚性执行。

第二十一条 在刚性执行过程中,联合处置可能出现的突发情况和舆情,由政府部门确定统一的答复口径。

第二十二条 将实施有序用电过程进行详细记录,并如实记录各执行环节及结果,以便于事后进行检查、总结。

## 第六章 决策执行

第二十三条 会商过程要做好记录,编写纪要,依规存档,并对议事决策结果的落实情况进行跟踪督促。

第二十四条 列席会商的人员,要严格遵守纪律保守秘密,对议事决策过程和结果,不得擅自传播,对确需传达的内容,按要求统一进行。

第二十五条 集体会商形成的决策,所有人员都应坚决执行,如有不同意见,可以保留,但不影响决策结果的正常落实。

第二十六条 如遇突发事件或紧急状况,应再次组织紧急会商。

## 第七章 检查考核

第二十七条 各辖市区发改部门、供电公司用电检查员、属地供电所组成督察小组,主要负责电力需求侧管理工作执行情况的检查,并对违反电力需求侧管理工作的企业进行处理。

第二十八条 各辖市区发改部门负责属地内企业用户的执行情况监督,通过

行政命令的方式督促企业用户执行到位。

第二十九条 供电公司相关用电检查人员和供电所人员负责定点现场督导，根据负荷控制实施方案对所管区域的企业用户进行检查和督促。

第三十条 在企业拒不执行需求侧管理措施或执行不到位时，根据国家发改委《有序用电管理办法》第三十一条，对执行方案不力、擅自超限额用电的电力用户，要责令改正；情节严重的，可按照国家规定程序停止供电。

## 第八章 附 则

第三十一条 本制度由常州市发改委和国网常州供电公司负责解释并监督执行。

第三十二条 本制度自 2021 年 8 月 1 日起试行。

## 附件 2:

### 2022 年电力需求侧保供工作社会责任书（模板）

尊敬的电力客户：

2022 年，江苏省电力供需形势呈现紧平衡，预计迎峰度夏、迎峰度冬期间可能存在硬缺口，如遇极端天气、机组非计划停运、天然气供应受限和特高压故障等情况，全省及部分分区电力供应缺口将进一步扩大。为有效应对 2022 年常州市迎峰度夏、迎峰度冬期间可能出现的供用电矛盾和突发情况，促进资源优化配置，全面落实省委、省政府推动能源绿色低碳发展决策部署，切实做好 2022 年电力保障工作，根据国家发展改革委《电力需求侧管理办法》、《有序用电管理办法》、《省发展改革委关于做好 2022 年电力需求侧保供和需求响应有关工作的通知》等相关要求，常州市发展改革委、国网常州供电公司共同编制《常州市 2022 年电力需求侧保供方案》。（以下简称《预案》），并经市政府批准同意。

当因极端天气或电网突发故障出现电力缺口时，我们将优先保障居民、医院、学校、金融机构、党政机关、农业生产等重要公用事业和公益服务用电需求，按照《预案》启动电力需求侧保供工作，并通过手机短信、电话、负荷管理终端信息等提前发布电力需求侧保供指令。届时请贵单位按照指令要求，在规定时段内，按要求实施错峰用电，让电于民。

请贵单位根据《2022 年电力需求侧保供通知单》的要求，编制企业内部应急预案，明确责任人、联系人及联系电话。有针对性地做好 2022 年电力需求侧保供工作。

感谢贵单位的大力支持和配合！

常州市发展和改革委员会

国网江苏省电力有限公司

常州供电分公司

2022 年 6 月\*\*日

## 附件 3:

## 2022 年常州市电力需求侧保供通知单（模板）

编号:

企业名称		总户号	
企业地址			
企业负责人		手机	
联系人		手机	
保安负荷	<i>(由企业填写, 若保安负荷超过运行负荷 30%, 请提交书面报告报发改委审批)</i>		
负荷控制须知	<p>在接到手机短信、电话或负控终端通知等电力需求侧保供指令后, 请贵单位及时调整生产, 做好内部应急措施, 按照要求在错、避峰用电期间, 将负荷控制在_____ <i>(供电公司填写)</i> 千瓦以内, 避免因超限用电引起负荷管理终端跳闸。</p>		
企业回执	<p><i>(此处填写需修改内容, 若无疑义, 则填写“同意”。)</i></p> <p style="text-align: center;">负责人签字: _____ (单位盖章)</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>		
要求说明	<p>1. 收到此单后, 若无疑义, 请在回执处填写“同意”, 并签字、盖章。</p> <p>2. 若基础信息有误, 或对负控限额有疑义, 请将需要修改的内容填写在回执处, 并务必与我们联系 (0519-88195088)。</p> <p>3. 该通知单请签字、盖章后以书面形式寄回。地址: 常州市武进区湖塘镇延政中大道 16-1 营配基地, 陈工, 0519-88195088。</p>		

联系 方式	政策咨询：常州市发展改革委能源处 0519-85681081 业务咨询：国网常州供电公司营销部 0519-88195088
----------	--