

连云港市 2021 年度有序用电方案和 电力供应应急预案

连云港市发展和改革委员会
国网江苏省电力有限公司连云港供电分公司
江苏东港能源投资有限公司

2021 年 5 月

目 录

一、编制目的.....	1
二、编制依据.....	1
三、适用范围.....	1
四、工作原则.....	2
（一）坚持安全稳定原则	2
（二）坚持有保有限原则	2
（三）坚持灵活高效原则	2
（四）坚持分级预警管理	2
（五）坚持统一调度、分区负责原则	3
五、组织体系.....	3
（一）领导机构	3
（二）工作机构	3
（三）实施机构	4
（四）联系网络	5
六、电力供需形势分析.....	5
（一）全省电力平衡情况	5
（二）全市电力平衡情况	5
七、调控目标.....	6

八、方案内容.....	7
(一) 方案概述	7
(二) 方案介绍	8
(三) 主要措施	9
(四) 方案启动	9
(五) 方案实施	10
九、方案执行.....	12
(一) 执行原则	12
(二) 执行流程	12
十、负荷释放预案.....	16
十一、应急保障.....	16
(一) 组织保障	16
(二) 技术保障	16
(三) 物资保障	17
(四) 服务保障	17
(五) 信息发布保障	17
十二、督查工作.....	17
十三、宣传工作.....	18
十四、演习演练.....	18
十五、附则.....	18

连云港市 2021 年有序用电方案和 电力供应应急预案

一、编制目的

2021 年，江苏电网电力供需形势紧平衡，为有效应对可能出现的供用电矛盾和突发情况，促进电力资源优化配置，为社会经济发展提供有力的电力保障，根据《关于做好 2021 年有序用电和需求响应有关工作的通知》（苏发改运行发〔2021〕337 号）要求，编制《连云港市 2021 年有序用电方案和电力供应应急预案》（以下统称为“方案”）。

二、编制依据

1. 《有序用电管理办法》（发改运行〔2011〕832 号）
2. 《电力需求侧管理办法（修订版）》（发改运行规〔2017〕1690 号）
3. 《江苏省电力条例》
4. 《关于做好 2021 年有序用电和需求响应有关工作的通知》（苏发改运行发〔2021〕337 号）

三、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，处置因电力供应不足、突发事件等情况下的全市供用电秩序平稳维护工作。

在电力供应突然减少或自然灾害等紧急状态下，为保障电网安全运行，应由电网调度机构执行事故限电序位表、处置电网大

面积停电事件应急预案等。

四、工作原则

(一) 坚持安全稳定原则

面对全省电网电力供需“紧平衡、硬缺口”总体态势，全市有序用电管理工作应积极服务于全省“六稳”“六保”工作大局，坚持运用底线思维、系统思维、创新思维，切实维护全社会供用电秩序，确保电网稳定运行。统筹采用需求响应、有序用电、调休等方式，努力降低对工业企业的影响，为社会经济健康发展提供坚强有力的电力保障。

(二) 坚持有保有限原则

出现电力供应缺口时，严格按照《有序用电管理办法》，优先保障居民、农业、重要公用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，促进地区产业结构调整 and 节能减排。同时对列入方案的用户进行细化分类，先限能耗高、污染重的企业，其次限产能过剩行业的企业，再次限低附加值的企业，最后限其它用户。

(三) 坚持灵活高效原则

总体按照“需求响应优先，有序用电保底”原则，在缺口紧急程度、持续时长或大小不同情况下采取相应的紧急或阶段性错峰方式和方案。指导用户编制内部负荷控制预案，实现精细化管理。

(四) 坚持分级预警管理

全市按照省电力预警缺口级别划分为Ⅳ级—Ⅰ级和调休级等五个等级进行管理，根据不同等级缺口大小，按照用户类型、响

应速度等科学编制应急预案。

全省 预警 缺口	蓝色 5%以下		黄色 5-10%		橙色 10-20%	红色 20%以上
全市 缺口 等级	IV级 缺口 8.5 万千 瓦及以下	III级 缺口 8.5-17 万 千瓦	II级 缺口 17-30.5 万 千瓦	I级 缺口 30.5-44 万 千瓦	调休级 极端情况、紧急大范围 缺口	

(五) 坚持统一调度、分区负责原则

市发展改革委和地区调度机构根据全市年度供需平衡情况分解下达各级供电企业应急容量指标，方案实施由市煤电油气运保障工作联席会议办公室统一发布预警等级和有序用电指令，供电企业负责制定相应方案和落实有序用电指标。地区调度机构按照“谁超限谁”的原则严格执行分区（县）负荷限额，坚决确保电网安全。

五、组织体系

为推动方案顺利实施，确保职责明确、协调有力、流程规范，健全完善全市有序用电组织体系如下：

(一) 领导机构

在市政府领导下，由连云港市煤电油气运保障工作联席会议统筹协调和检查指导全市 2021 年有序用电和电力供应应急工作。由市政府分管秘书长牵头，市发改委、供电公司等成员单位按照工作分工各负其责。

工作职责：根据电力运行负荷预测变化情况，不定期召开全市有序用电工作协调会议，分析研究电力供需形势，统一部署保证电网安全的相关事项，领导全市有序用电工作开展，努力保障全市社会经济健康发展。

(二) 工作机构

市煤电油气运保障工作联席会议办公室负责组织开展有序用电日常工作，办公地点设在市发展改革委。成员名单如下：

主任：丁元奎 市发展和改革委员会党组成员、市委军民融合办副主任

副主任：蔺 华 国网连云港供电公司副总经理

杨 斌 国网连云港供电公司总工

汤小可 江苏东港能源投资有限公司副总经理

成 员：市发展和改革委员会：王成章、任书毅

国网连云港供电公司：胡明辉、何维祥、杨波、

张志福、孙志

江苏东港能源投资有限公司：万法林、周风雷、

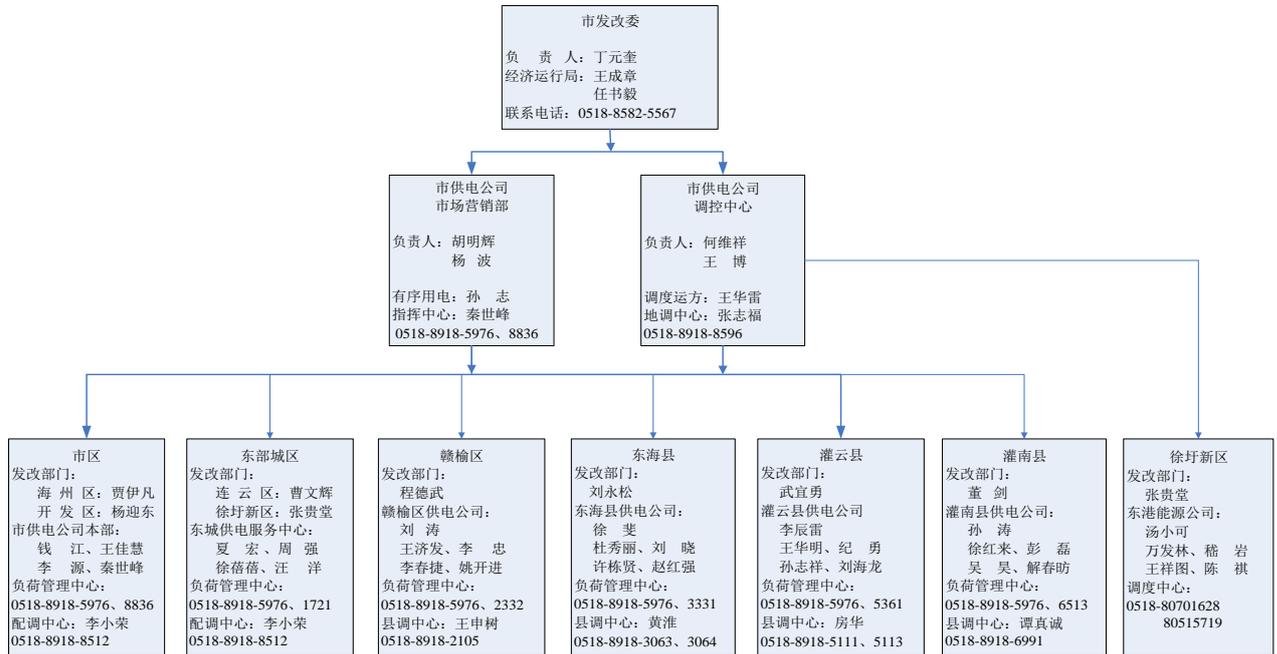
王祥图、嵇岩、陈祺

工作职责：具体负责处理全市有序用电日常工作，向上级报告和社会通报全市供用电情况，负责信息沟通和相关协调工作。将电网安全放在首位，制定优化方案，确保居民生活，维护全市供用电秩序。

(三) 实施机构

分别成立国网连云港供电公司、江苏东港能源投资有限公司（以下简称市供电公司、东港能源公司）有序用电领导小组，负责密切跟踪电力供需变化，预计各种原因导致的电力缺口，优化有序用电措施，合理做好日用电平衡工作，负责方案具体实施和分析统计，及时报告市煤电油气运保障工作联席会议办公室。

(四) 联系网络



六、电力供需形势分析

(一) 全省电力平衡情况

2021年，全省用电增速保持快速增长，预计最大调度用电需求将达1.25-1.3亿千瓦，较去年同期增长987-1487万千瓦，同比增长8.6-12.9%。全省夏季最大电力资源12075万千瓦，夏季高峰全网电力供需紧平衡，存在硬缺口425-925万千瓦。如遇极端天气、机组非计划停运、天然气供应等情况，在电网迎峰度夏、迎峰度冬期间电力缺口将进一步扩大。为此，省发展改革委和省电力公司根据有关政策文件制定容量各为650万千瓦的有序用电方案容量及电力供应应急预案。

(二) 全市电力平衡情况

近年来，全市经济社会加快发展，用电量持续增加，2020年，全社会用电量194.1亿千瓦时，同比增长5.7%，其中工业用电量

118.8 亿千瓦时，占全社会用电量的 61.2%，同比增长 0.9%；全市最高调度负荷 420.5 万千瓦，同比增长 12.4%。2021 年，连云港石化、盛虹炼化等企业将陆续投产，用电负荷大幅增加。截至 4 月底，全市全社会用电量 70.2 亿千瓦时，同比增长 21.5%，其中工业用电量 38.7 亿千瓦时、增长 20.4%；全市最高调度负荷达 423.3 万千瓦，创造历史新高。预测全年最高负荷达 460-480 万千瓦，同比增长 12%左右，夏冬季基本持平，用电形势较为严峻。

七、调控目标

2021 年，根据全省统一部署，我市有序用电总应急容量为 44 万千瓦，其中有序用电方案容量为 17 万千瓦，电力供应应急预案容量为 27 万千瓦。按照分级预警、属地负责原则分解下达有序用电调控目标如下：

2021 年全市有序用电应急容量指标分配表

(单位：万千瓦)

季节	夏季				冬季			
	IV级	III级	II级	I级	IV级	III级	II级	I级
供电区县								
市区	3.5	6.2	12.2	17.5	3.2	6.1	11.1	16
赣榆	1.6	3.5	5.9	8.4	1.6	3.2	5.5	8
东海	1	2	3.5	5	0.8	1.6	3	4.5
灌云	0.4	1	1.7	2.5	0.3	0.8	1.5	2
灌南	1.5	3.2	5.3	7.8	1.4	2.8	5	7.1
国网小计	8	15.9	28.6	41.2	7.3	14.5	26.1	37.6
增量配网	0.5	1.1	1.9	2.8	1.2	2.5	4.4	6.4

全市合计	8.5	17	30.5	44	8.5	17	30.5	44
------	-----	----	------	----	-----	----	------	----

八、方案内容

(一) 方案概述

本方案共涉及用户 1056 户，最大可限负荷为 69 万千瓦。根据电网缺口大小、紧急程度、持续时长等情况采取不同组合的有序用电方案或措施，实现供用电秩序平稳和电网安全的目标。

2021 年有序用电各级方案列表

(单位：万千瓦)

子方案序号	方案名称	可降负荷
第 IV 级方案（有序用电方案，总可降 14.7 万千瓦）		
方案 1	市供电公司高载能“快下快上”避峰方案 I	7.0
方案 2	市供电公司钢铁冶炼和设备制造企业方案	4.0
方案 3	市供电公司水泥行业企业方案	1.0
方案 4	东港能源公司临时用电单位和市政照明避峰方案	2.7
第 III 级方案（有序用电方案，包括第 IV 级方案总可降 28.9 万千瓦）		
方案 5	市供电公司高载能“快下快上”避峰方案 II	2.0
方案 6	市供电公司普通生产企业方案	12.0
方案 7	东港能源公司污水处理企业避峰方案	0.2
第 II 级方案（电力供应应急预案，包括第 III 级方案总可降 47.9 万千瓦）		
方案 8	市供电公司房地产企业方案	0.5
方案 9	市供电公司化工等连续性生产企业方案	14.5
方案 10	东港能源公司化工连续性企业避峰方案	4.0
第 I 级方案（电力供应应急预案，包括第 II 级方案总可降 67.97 万千瓦）		
方案 11	市供电公司医药矿采自控方案	5.0
方案 12	市供电公司源网荷用户方案	15.0
方案 13	东港能源公司化工仓储避峰方案	0.07
调休级方案（大范围紧急预案，独立预案，总可降 68.96 万千瓦）		
方案 14	市供电公司调休方案	65.9

方案 15	东港能源公司调休方案	3.06
-------	------------	------

(二) 方案介绍

1.有序用电方案。本方案共涉及用户 815 户，最大可限负荷分别为 28.9 万千瓦，共包括 1-7 号子方案：市供电公司高载能“快下快上”避峰方案 I、II，钢铁冶炼和设备制造企业方案、水泥行业企业方案、普通生产企业方案、东港能源公司临时用电单位和市政照明避峰方案、污水处理企业避峰方案。主要实施对象为高载能用户、钢铁冶炼、水泥行业、设备制造等企业。

2.电力供应应急预案。本预案共涉及用户 241 户，最大可限负荷为 39.07 万千瓦，共包括 8-13 号子方案：市供电公司房地产企业方案、化工等连续性生产企业方案、医药矿采自控方案、源网荷用户方案、东港能源公司化工连续性企业避峰方案和化工仓储避峰方案。主要实施对象为高载能用户、普通生产企业（食品加工、纺织服饰、石英等）。

3.非连续性生产企业调休方案。本方案共涉及用户 938 户，最大调休负荷为 68.96 万千瓦，共包括 14-15 号子方案：市供电公司调休方案和东港能源公司调休方案。主要实施对象为适合次日全部停产的食品加工、纺织服饰、石英等非连续生产企业和部分停产的钢铁冶炼、水泥行业、设备制造、化工、房地产及建筑临时用电等。

4.后备方案。本方案针对错避峰缺口进一步增大或阶段性较大缺口，将全市未列入主体方案的且符合方案编制原则的潜在用户全部列入 2021 年有序用电后备方案，主要包括娱乐亮化和景观照明用电调控、机关商业大楼空调调控、路灯等节电方案等，体现公平公正。

(三) 主要措施

1.需求响应。严格按照“需求响应优先，有序用电保底”的原则，与方案用户签订的长期需求响应合作协议，2021 年度如出现电力供需失衡情况，需求响应措施将优先予以实施，确保需求响应总量满足地区今年预计的最大调度负荷 6%以上。主要流程如下：

(1)由省电力公司请示省发展改革委同意后，通知市供电企业提前通知用户启动需求响应；

(2)市供电企业按照有序用电实施流程通知用户参与需求响应，通过负荷管理系统刚性控制安排有序用电紧急避峰措施；

(3)需求响应容量认定按照需求响应协议申报容量确定。若未按有序用电措施主动及时执行到位，需求响应容量不予认定。

(4)若发生局部电网电力供应缺口，由市发展改革委请示省发展改革委同意后采取需求响应措施。需求响应容量认定由市供电企业在响应后一周内统计上报，经市发展改革委盖章确认后报省发展改革委认定和备案。

2.企业轮休。本方案针对阶段性电力缺口，对可全部停产的普通生产企业或部分停产的连续性生产企业实施分批轮休计划，有效降低持续高峰用电负荷，根据实际预警等级、持续时长和缺口大小需要分批次轮开或轮停，轮休负荷约 10-40 万千瓦。

3.设备检修。本方案针对阶段性电力缺口，对生产规模较大的连续性生产企业进行设备检修，检修负荷约 15-30 万千瓦。

(四) 方案启动

1.出现以下情况时，及时启动方案：

(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。

2.启动方案时，应严格执行分级预警和响应原则，出现电力供应缺口时组织需求响应、高载能“快下快上”用户主动错避峰自降负荷，如控制负荷不能达到要求，及时启动相应子方案，使全市电网负荷达到平衡要求。

(五) 方案实施

根据全省预警等级和限额、容量指标要求，判断全市电力缺口等级，有序实施紧急错避峰、阶段性错避峰措施。

(1) 紧急错避峰：指电网出现机组跳闸、负荷突变等突发因素，造成电网供电不足，需紧急错避峰限电以控制负荷的情况。一般紧急错避峰限电提前通知时间短（小于 24 小时），持续时间也较短。此类错避峰限电一般由钢铁、水泥等用电负荷较大，能快速启停生产设备的行业用户参加。

(2) 阶段性错避峰：指电网安排设备检修造成较长时间地区电力供应不足，或是预测在未来一段时间内（3 天以上）将出现电力供应缺口，在一段时间内需要错避峰限电。阶段性错避峰限电一般提前通知时间较长（24 小时以上），负荷缺口持续时间较长。主要采取企业调整生产班次、高峰期安排轮休和设备检修，宾馆、饭店、商场等服务性行业减少空调、照明用电负荷，以及景观照明、亮化工程实施节电等方式。

全市有序用电方案实施计划表

全省预警等级	全市缺口等级	紧急错避峰			阶段性错避峰		
		早峰 8:00-12:00	腰荷 12:00-17:00	晚峰 17:00-22:00	早峰 8:00-12:00	腰荷 12:00-17:00	晚峰 17:00-22:00
蓝色预警 5%以下	IV级	投入 1-4 号方案，需求响应、紧急避峰方式			投入 1-4 号方案，需求响应、轮休、紧急避峰等方式		
	III级	投入 1-7 号方案，需求响应、紧急避峰方式			投入 1-7 号方案，需求响应、轮休、紧急避峰等方式		
黄色预警 5-10%	II级	投入 1-10 号方案，需求响应、紧急避峰方式			投入 1-10 号方案，需求响应、轮休、检修、紧急避峰等方式		
	I级	投入 1-13 号方案，需求响应、紧急避峰方式			投入 1-13 号方案，需求响应、轮休、检修、紧急避峰等方式		
橙色预警 10-20%	调休级	投入 14-15 号方案，紧急避峰方式					
红色预警 20%以上		并在此基础上根据缺口升级情况增加投入与 1-13 号方案不重复部分负荷，并根据持续时长等采取轮休、检修等方式阶段性错避峰					

九、方案执行

有效应对电力供需失衡情况，最大限度地减少对社会经济的影响，确保《连云港市 2021 年有序用电方案和电力供应应急预案》执行到位。

(一) 执行原则

1.提前通知：在条件许可的情况下，尽早通知用户主动错避峰，给用户留有时间自行降低负荷，保障用户用电安全；

2.通知到户：通过向方案用户联系人电话、发布手机短信、终端短信等多种手段，将有序用电指令传到每个方案用户；

3.政令畅通：指令发布、传达需做到清晰、明确，确保迅速有效执行各项指令；

4.责任到人：确定方案用户企业负责人、错峰联系人手机信息和有序用电值班电话，确保各项指令、信息能传达到位；

5.督查到位：安排定点人员现场值守、督查执行效果；

6.如实记录：将实施有序用电过程进行详细记录，如实记录各执行环节及结果，开展事后检查、总结。

(二) 执行流程

1.当出现紧急短期电力缺口时：首先采取需求响应措施，缺口进一步增大时执行省重点错避峰企业名单，投入高载能“快下快上”方案用户，待负荷有效控制时，释放关键用户负荷；

2.当出现阶段性电力缺口时：执行普通生产企业全部停产或连续性生产企业部分停产的轮休、检修等措施，同时根据缺口情况适时扩大高载能“快下快上”负荷参与紧急避峰；

3.当出现极端情况下紧急大范围电力供需缺口时：及时投入 14、15 号方案，按照有序用电执行流程组织相关生产企业严格按

照计划方案调休，并在此基础上投入与 1-13 号方案不重复部分负荷。

执行流程说明：

- 1.开始，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.省调提前通知省营销部、市地调分时段电力缺口情况；
- 3.市发展改革委和市地调对市供电企业下达分时段限额指标，并报省发展改革委、省调备案；
- 4.省调将市供电企业分时段限额指标通知省电力公司营销部。

其中，市供电公司实施子流程：

- 5.省电力公司营销部安排错避峰方案和要求；
 - 6.市供电公司营销部在接到省电力公司营销部错避峰要求和市地调分时段限额指令后，立即向市供电公司营销分管领导及市煤电油气运保障工作联席会议办公室汇报实施需求响应和有序用电原因、限电指标及执行方案，请示同意启动方案；
 - 7.市煤电油气运保障工作联席会议办公室在了解电力缺口状况后同意启动方案；
 - 8.市供电公司营销部下达到有序用电指令，向营销部市场及大客户服务室、东部城区供电服务中心、县（区）公司营销部下达到有序用电指标要求；
 - 9.市供电公司市场及大客户服务室、东部城区供电服务中心根据市供电公司营销部下达到有序用电指标要求制定实施方案，并通知计量室执行具体实施方案；
- 县（区）供电公司营销部根据市供电公司营销部下达到有序

用电指标要求确定实施方案；

10.市供电公司营销部汇总各单位的实施方案用户名单报送市供电公司供电服务中心，预防客户投诉或舆情。

11.市供电公司市场及大客户服务室、东部供电服务中心、计量室负荷管理中心立即根据要求采用电话、手机短信、终端短信等方式发布需求响应和有序用电指令；督查人员立即到执行方案涉及的用户现场督促、指导用户执行需求响应和有序用电；

其中调休方案由市发展改革委协同通过电话等语音方式通知各县区发改部门、方案用户落实执行，各县区发改部门通知企业所在园区和乡镇，由园区或乡镇通知企业安排调休。市发展改革委联系市网信办，做好网络舆情监测工作，密切配合，加强引导，防止出现负面舆情。

12.方案用户在接到市供电公司有序用电指挥中心和各级负荷管理中心指令后，按事先编制的内部负荷控制方案及时落实到位；

其中调休方案用户在接到发改和供电公司调休指令后，按事先编制的内部负荷控制方案及时落实到位；

13.市供电公司计量室密切监控需求响应和有序用电、调休用户负荷情况，对未执行到位的用户及时通知督查人员现场督查；

14.市供电公司地调、配调、县调分别负责做好有调度关系客户有序用电指令执行、监控和督促等工作，对拒不执行的用户发调令或拉闸；

15.市供电公司计量室负荷管理中心汇总编制当天的需求响应和有序用电、调休限电日报并上报市供电公司营销部；地调监

控中心汇总编制当天全市有调度关系用户有序用电指令执行相关情况报表，报市公司营销部汇总；

16. 市供电公司有序用电指挥中心汇总编制当天全市有序用电工作日报，上报省电力公司营销部；

17.结束。

其中，东港能源公司实施子流程

5.东港能源公司调度中心接到市地调分时段限额指令后，立即向市发展改革委汇报实施需求响应和错避峰原因、限电指标及执行方案，请示同意启动方案；

6.市发展改革委了解电力缺口状况后同意启动方案；

7.东港能源公司调度中心立即通过电话、手机短信、终端短信等方式发布有序用电指令；

8.督查人员立即到执行方案涉及的用户现场督促、指导用户执行有序用电指令；

9.有序用电用户在接到东港能源公司调度中心有序用电指令后，按事先编制的内部负荷控制方案及时落实到位；

10.有序用电用户在接到发改部门、东港能源公司调度中心调休指令后，按事先编制的内部负荷控制方案及时落实到位；

11.东港能源公司调度中心密切监控需求响应和错避峰用户负荷情况，对未执行到位的及时通知督查人员现场督查；

12.东港能源公司调度中心汇总编制当天的有序用电工作日报并上报市发展改革委；

13.结束。

十、负荷释放预案

全省电力供需平衡后，应尽快释放负荷，解除有序用电措施，并及时告知企业恢复正常生产。负荷释放流程如下：

- 1.开始，省调发布负荷释放指令；
- 2.市地调接收指令，向市供电企业下达负荷释放指令；
- 3.各级供电企业依照方案告知用户释放负荷：
 - (1)手机短信告知；
 - (2)终端信息通知；
 - (3)电话通知用户责任人（调休方案以电话等语音方式）；
 - (4)定点人员通知用户责任人。
- 4.相关企业快速恢复用电，正常生产。
- 5.结束。

十一、应急保障

（一）组织保障

有序用电工作在市煤电油气运保障工作联席会议领导下，进一步完善网络体系，供电企业分别成立电网调度保障组、供电系统保障组、企业端电力应急组、后勤保障组等工作小组，负责安全合理调度、运行电网，维护输电、变电、配电网络安全运行，负责对执行有序用电单位进行用电安全检查，扎实做好有序用电工作期间的后勤保障工作。

（二）技术保障

- 1.供电企业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。
- 2.供电企业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，责令用户限期整改，并报市煤电油气运保障工作联席会议办公室备案。

3.供电企业组织精干力量落实 24 小时值班制度，做好运行管理和控制负荷操作。

（三）物资保障

供电企业定期检查抢修物资备品备件库存情况，及时提出补库计划，防止影响抢修时间。

（四）服务保障

扎实做好服务工作，协助方案用户共同开展有序用电管理，指导用户编制内部负荷控制方案，科学指导用户节约用电、安全用电、有序用电。

（五）信息发布保障

适时通过新闻发布会、座谈会等多种形式及时向社会发布方案、电力供需形势、预警信息。同时，通过有序用电告知书将有关情况及要求及时告知相关企业。

十二、督查工作

市煤电油气运保障工作联席会议办公室下设督查工作组，人员由政府部门、供电企业、发电企业、媒体、企业代表等组成。有序用电督查工作实行分区管理，各县（区）设立专门机构负责本区域的督查工作。

工作职责：具体负责方案实施期间有序用电和需求响应、调休等执行情况的检查监督，及时汇报和处置有序用电工作执行不力的情况。督促新海发电厂等重点电厂加强设备运行维护和燃料储运，确保电煤储备 15 天以上，确保用电高峰期间稳发满发。督

促电力用户严格执行有序用电等工作要求。

十三、宣传工作

紧紧围绕“六稳”“六保”中心任务，加大有序用电工作宣传力度，全力推动各项方案顺利实施。积极通过各类媒体合理引导舆论导向，全面宣传供用电形势、有序用电方案、需求响应相关政策，争取社会各界广泛理解和支持，平稳有序地完成用电高峰期间的供用电秩序维护工作任务，努力满足全市经济社会发展需要。同时鼓励科学用电、合理用电，构建和谐的供用电环境。

十四、演习演练

为确保电网安全稳定运行，检验2021年有序用电方案的可操作性，有针对性地开展2021年有序用电方案演习演练，进一步增强全市有序用电组织体系相关单位和企业的应急意识、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。各级电力运行主管部门、供电企业、重点用户应制定详细的演习方案，充分做好准备工作，明确演习要求，科学合理安排演习演练。同时应加强演习过程和现场评价工作，及时总结经验和不足，不断提高方案执行科学性和熟练度，全面提升地区有序用电应急管理能力和水平。

十五、附则

本方案由市发展改革委、国网连云港供电公司、江苏东港能源投资有限公司共同编制。