关于印发2023年浦江县负荷管理方案的通知

各乡镇街道、开发区、水晶园区、供电公司：

为有效应对2023年夏、冬季用电高峰时期可能出现的用电缺口，将电力供需缺口对经济社会的负面影响降到最低，切实保障民生、重要用户、重点企业生活生产用电，根据省市发改委、省市能源局有关工作指导意见，制定本方案。

一、2023年供用电总体形势

正常气候条件下，2023年全省供用电平衡较为紧张，恶劣天气，外来受电减少，发电用煤指标受控等情况极可能出现，全省今年预计存在150万-600万供电缺口，全年电力保障不确定性因素仍然较多。

二、工作原则

(一)服务大局，保障民生。紧扣当前我县经济社会发展中心任务，按照“先生活、后生产、有保有限”原则科学合理配置电力资源，优先保障居民生活和涉及公众利益、国家安全等优先购电用户和重点生产企业电力供应。

(二)预防为主，响应快速。进一步加强电力供需平衡预测，及时发布电力供需预警信息，不断完善有序用电管理机制、技术标准和平台建设，有效提升有序用电应急响应能力。

(三)注重统筹，确保安全。按照“先错避峰、再限电”的顺序合理均衡安排有序用电措施，统筹电网运行安全、电力设

备安全、供用电秩序稳定，将有序用电对全县经济社会发展的影响控制在最小限度。

三、有序用电负荷安排

（一）有序用电方案分级

2023年全县有序用电方案共安排负荷19.19万千瓦，分6级执行。

A 级方案：3.17 万千瓦

B 级方案：6.33 万千瓦

C 级方案：9.5 万千瓦

D 级方案：12.67 万千瓦

E 级方案：15.83 万千瓦

F 级方案：19.19 万千瓦

全县有序用电按 A-F 级分级启动实施，根据本地实际情况，结合企业分类综合评价机制，科学编制有序用电错避峰预案，具体落实措施应按周一至周日分别排定。

（二）应急机动负荷安排

全县共安排应急机动负荷 1.9 万千瓦，为在用电临时短缺时，能够快速、有效地实施有序用电，并以尽可能少的用户参与，在最短时间内达到有效错避峰，应急机动负荷应在 20 分钟之内压减或切除，并不得安排高危、重要用户，防止快速切除负荷，导致人身、设备事故，影响社会公共安全。

（三）方案编制

1. 落实有序用电限额指标。县发展改革委根据企业分类综合评价情况，按照“分档有序用电”，优先满足社会综合效益好的企业用电，控制高耗能、高污染企业用电，科学编制有序用电错避峰方案，科学、合理地落实好错避峰负荷，按照用户电力负荷特性，帮助、指导用户设计个性化错避峰方案，指导并督促企业填报《企业错避峰安排计划明细表》(附件 1)。有序用电错避峰方案经主要媒体公示，并报政府批准。

2. 落实 1.9 万应急机动负荷。应急机动负荷应以专线用户和大用户为主，单个用户错避峰负荷一般要求 1500 千瓦以上。应急机动负荷应在 20 分钟之内压减或切除，并不得安排高危、重要用户，防止快速切除负荷，导致人身、设备事故，影响社会公共安全。

四、需求响应方案编制

根据今年全省电力供需形势，确保常态储备六轮 4.2 万千瓦，平均每轮 0.7 万千瓦，全时段需求响应专项方案，优先考虑高耗能、亩均税收等指标开展需求响应方案编制。具体方案内容和用户清单详见附件 2。

五、超电网供电能力拉限电序位表

为提升电力应急响应水平，全县安排了以专线用户和纯工业线路为主的超电网供电能力拉限电序位表（见附件 3），共计 9.8 万千瓦，拉限电序位表中不得出现居民及含有民生负荷的用户，拉限电序位表仅在电网故障或分路负荷控制后仍存在

缺口的紧急情况下执行。

六、组织实施

(一)预警发布

供电公司要密切关注电力需求走势，认真做好负荷预测工作，提前准确预测全县电力供需缺口，在通过实施需求响应不能满足供需平衡情况下，及时提出启动有序用电预案的意见建议，县发展和改革局经研判后，下达有序用电预警，会同当地供电企业立即通知相关电力用户做好执行有序用电方案的准备，有关重要电力用户要及时检查备用和保安电源，落实各项安全保障措施。

若出现不可控因素紧急电力缺口，供电公司应在保障主网安全的前提下，进行先期处置，按程序停运应急机动负荷。当供电缺口较大超出应急机动负荷错避峰能力时，供电公司应严格执行事故拉限电序位表等应急措施，确保电网运行安全。有关事故和处置信息应及时报县发改局。

(二)方案发布

预警发布后，供电公司要积极主动挖掘各方潜力，尽可能弥补或缩小电力供需缺口，发展和改革局根据实际电力供需情况启动有序用电 A-F 级有序用电方案。

(三)方案执行

有序用电执行期间，发改局和供电公司应合署办公，利用负荷控制系统监测、统计执行情况，必要时启动分路负荷控制，确

保压限指标执行到位。发改局下达取消有序用电方案指令后，各级供电企业应及时告知相关用户，恢复正常生产秩序。

七、工作要求

(一)完善有序用电工作机制。发改局要会同供电企业，进一步深化“合署办公，联合执法”机制，设立电力保供专班，在供需紧张时，开展合署办公，对超计划用电的企业开展联合执法。积极做好宣传沟通，引导企业有序开展错峰、避峰，严格有序用电执行程序，履行提前告知用户义务，对需要停、限及终止供电企业，通过公告、电话、短信、微信等方式，及时向电力用户发布信息；严格做好居民生产生活和重要用户电力保供，非事故情况下不得出现直接拉闸限电；加强用电形势和节能宣传，引导用户安全用电、科学用电、节约用电。鼓励发挥增量配电公司、售电公司、市场化交易用户等市场新主体在有序用电管理工作中的作用。

(二)提高有序用电应急响应能力。要充分考虑特高压以及重要省际受电通道故障停运以及自然灾害等突发情况对本地供用电可能带来的影响，迭代完善有序用电应急响应机制，启动修编大面积停电事件应急预案，组织实施联合演练，进一步提高应对突发和紧急情况的快速反应和应急处理能力。

(三)充分发挥负荷管理系统作用。要充分利用信息化手段，发挥负荷管理系统作为有序用电工作载体作用，确保负荷实际监测能力达到本地区最大用电负荷的90%以上，负荷实际控制能力

（含拉限电序位表和事故拉限序位表）达到本地区最大用电负荷的30%以上，100kVA及以上用户全部纳入负荷管理范围。有序用电的方案编制、执行、调整等全过程纳入负荷管理系统。对于故意破坏负荷管理终端、拒不执行错避峰措施等情况，要加大执法查处力度，确保有序用电方案顺利执行。

（四）深入开展电力需求侧管理。要继续加强党政机关等公共机构节电管理，有效控制酒店、商场、办公楼等公共场所空调温度以及城市景观过度照明，持续推进城市道路节能改造工程。进一步加强技术节电，大力推广蓄能、热泵、高效电机、绿色照明等节能环保技术，优先选用电能等清洁能源，显著提升全社会能源综合利用水平。电网企业要按照电力需求侧管理目标责任考核要求，开展能源合同管理，确保年度电力电量节约指标顺利完成。

附件：1. 企业错避峰安排计划明细表

2. 超电网供电能力拉限电序位表

3. 浦江县电力需求响应实施方案

浦江县有序用电办公室

2023年5月26日