

电力安全监管信息

2022年第7期
(总第180期)

国家能源局江苏监管办公室

2022年8月25日

- ◆ 生产运行情况
- ◆ 安全生产情况
- ◆ 风险隐患情况
- ◆ 安全大检查工作动态

◆ 生产运行情况

7 月份，全省发电量 595.64 亿千瓦时，同比增长 6.05%，年累计发电量 3419.09 亿千瓦时，同比增长 0.38%。其中统调电厂累计 3107.03 亿千瓦时，同比增长 0.08%，非统调电厂累计 312.05 亿千瓦时，同比增长 3.54%。

全省发电累计平均利用小时 2187 小时，同比下降 170 小时。其中，统调电厂累计平均利用小时 2366 小时，同比下降 164 小时。

当月全社会用电量 651.44 亿千瓦时，同比增长 5.26%；年累计全社会用电量 3417.77 亿千瓦时，同比增长 0.9%。

当月调度用电最高负荷 12644 万千瓦，同比增加 5%；当月统调发电最高负荷 9686.2 万千瓦，同比增加 8%。

◆ 安全生产情况

一、电力安全生产事故情况

7 月份，全省未发生一般及以上电力生产人身伤亡事故、电力安全事故、电力设备事故。

二、发电运行可靠性情况

7 月份，全省 10 万千瓦以上统调机组非计划停运 5 次，同比增加 2 次。发生机组非计划停运的发电企业为国信靖江电厂、大唐徐塘电厂、上能大屯热电、国信新海电厂，具体情况为：

（一）2022 年 7 月 5 日，国信靖江电厂 2 号机组（660MW）因高温再热器泄漏，机组手动解列。

(二)2022年7月13日,大唐徐塘电厂4号机组(330MW)因锅炉泄漏,机组手动解列。

(三)2022年7月13日,上能大屯热电1号机组(350MW)因1号炉低温再热器管壁泄漏,机组手动解列。

(四)2022年7月21日,上能大屯热电2号机组(350MW)因排气蝶阀EH油控制模块漏油严重,机组手动解列。

(五)2022年7月29日,国信新海电厂16号机组(330MW)因汽包水位高,锅炉MFT保护动作,机组跳闸。

2022年1-7月,全省10万千瓦以上统调机组非计划停运26次,同比增加1次。其中:100万千瓦机组4次,同比减少2次;60万千瓦机组6次,同比持平;30万千瓦及以下机组17次,同比增加4次。

按停机原因分析,锅炉原因14次(占54%),同比减少1次;汽机原因7次(占30%),同比减少1次;电气原因2次(占8%),同比持平;其他原因3次(占12%),同比减少1次。

◆ 风险隐患情况

7月份,各电力企业共报送一般安全风险18项,均落实风险管控措施;共排查出一般隐患1328项,已整改1291项,整改率97.21%,落实隐患治理资金1024.6万元。截至7月底,共排查出一般隐患12539项,已整改12145项,整改率96.85%,累计落实隐患治理资金10087.73万元。

各电力企业认真落实江苏能源监管办《关于进一步强化电力安全风险隐患排查治理和信息报送工作的通知》要求，做好电力安全风险预控和信息报送工作，其中国网江苏公司、华能江苏公司、大唐江苏公司、华电江苏公司、国家能源江苏公司、国家电投江苏公司、华润电力江苏各区域公司、江苏国信集团、协鑫电力（集团）公司、田湾核电等单位及时向江苏能源监管办报送风险隐患信息。

◆ 安全大检查工作动态

一、江苏能源监管办赴电力企业开展迎峰度夏能源保供督导调研

8月11日至12日，江苏能源监管办主要负责人带队赴国家能源集团江苏电力有限公司、徐州供电公司、华润铜山电厂开展督导调研。

督导组赴现场详细了解电力保供、发电机组运行维护、供电抢修情况，召开座谈会就专项整治三年行动、网络安全、应急管理等工作进行交流。

办主要负责人对相关电力企业在电力保供工作中发挥的重要作用给予充分肯定，并强调要全面贯彻党中央“疫情要防住、经济要稳住、发展要安全”决策部署，加强设备运行维护，优化调度运行方式，完善有序用电方案，全力做好迎峰度夏期间电力保供工作；要以“时时放心不下”的责任感抓好安全生产，

切实推动电力安全大检查和专项整治三年行动落地见效；要加强电力应急能力建设，落实应急物资、人员、装备等应急准备，全力做好防汛防台和“二十大”保电工作。

二、江苏能源监管办组织召开三季度省电力安委会会议

7月29日，江苏能源监管办组织召开三季度省电力安委会会议，开展电力监控系统网络安全培训，通报今年以来安全生产现场督查发现问题，省气象服务中心介绍了近期气候趋势及对电力安全生产和保供的影响。省能源局相关处室负责人对做好电力安全生产及保供工作提出要求。

江苏能源监管办对做好下阶段电力安全生产工作提出工作要求。一是全力保障迎峰度夏电力可靠供应。要坚决落实习近平总书记重要指示要求，坚决压实属地、企业等各方责任，坚决做好电力供应保障工作。二是扎实做好电力安全生产大检查暨专项整治三年行动巩固提升。要以“三个专项行动为抓手”，集中整治治理安全隐患，持续推动整改闭环。三是持续强化电力系统安全风险防控。电网企业要系统排查电网运行隐患，强化重要输电通道、枢纽变电站的特巡维护，牢牢守住大电网安全底线；发电企业要加强设备运行维护，强化燃料储备，落实网络安全防护措施。四是重点提升电力施工安全管理水平。要严格工期管控，杜绝盲目赶工期、抢进度行为；要强化施工现场安全风险防控，严格外包队伍安全管理，做好工程质量安全工作。五是不断加强电力应急能力建设。地方电力管理部门要

落实“分级管理，属地为主”应急管理职责，各电力企业要做好防汛防台措施，针对性开展应急演练，切实提高应急处置能力。

省能源局、省气象局相关处室负责人、省电力安委办在宁成员单位部门负责人现场参加会议，各设区市发改委、相关电力企业通过线上方式参加会议。

三、江苏能源监管办开展电力安全生产风险管控督查

为督促电力企业深入开展电力安全大检查工作，落实各项安全风险管控措施，确保电力安全生产形势平稳，8月24日，江苏能源监管办分管负责人带队赴华润南京热电有限公司开展现场督查。

督查组围绕企业安全责任落实情况、电力安全大检查工作开展情况、班组安全文化建设和应急管理等方面进行现场督查。对督查中发现的问题，督查组当场反馈，要求被检单位及时整改闭环。

江苏能源监管办分管负责人对企业迎峰度夏电力保供工作做出的努力表示肯定，并强调指出，当前电力安全生产形势依然严峻，各单位要始终紧绷安全生产这根弦，一要严格执行“两票三制”制度，加强现场监督，加大反违章工作力度，确保作业人员安全；二要扎实做好外包队伍安全管理，加大全员安全生产教育培训力度，提升作业人员安全意识和水平；三要强化电力应急管理，落实防台防汛工作要求，做到基础设施到位，隐患整改到位，应急演练到位，确保电力安全生产平稳有序。

四、设区市动态

（一）连云港市发改委筑牢迎峰度夏电力保供安全网

迎峰度夏以来，连云港市发改委主动担当、统筹调度，全力以赴稳定电网运行、保障电力供应。一是强责任、促提升。组织全市电力企业签订第一责任人安全生产承诺书，并将承诺书推送市信用办实施信用联合惩戒，确保责任落实到位。同时，面向全市电力企业发出加强安全生产工作倡议书，深入开展“电力企业第一责任人讲安全”活动，进一步营造保供应、护安全的浓厚氛围。二是查隐患、保安全。开展县区交叉互检行动，邀请相关专家 19 人次参与检查工作，随机检查重点企业 21 家，发现问题隐患 56 项，全部登记建档、对账整改。组织专家对今年以来发现的问题隐患整改情况进行“回头看”，确保隐患整改到位。三是抓调度、保运行。对市内统调电厂电煤库存情况实行日调度，确保统调电厂电煤库存可用天数达 20 天以上。督促发电企业严格按照调度指令，科学制定机组检修计划，做到应发尽发稳发。督促电网企业对重要电力设施设备及重要输电通道进行实时监控，准确掌握设备健康状况。

（二）南京市发改委开展电力安全生产联合督查

为切实做好高温天气安全生产工作，8 月 11 日，南京市发改委组织属地发改部门对区域内电力安全生产工作开展联合督查，全力保障全市电力供应。

督查组一行赴华能金陵电厂、大唐南京电厂，了解发电机

组运行情况，现场查看脱硝氨站、储油站、制氢站等重点区域安全防范工作落实情况。检查组现场向企业负责人反馈问题与整改意见，并要求企业要进一步强化设备运维，结合高温天气特点，加强值班值守，制定完善安全生产防控预案，有针对性地开展保电风险防控及隐患排查整治。

（三）淮安市发改委开展安全生产百日攻坚联合检查

7月下旬，淮安市发改委与市安全生产第一督导组赴淮阴区有关火电企业开展安全生产百日攻坚行动联合检查，市安全生产第一督导组副组长、市发改委分管负责人参加检查活动。检查组对被检单位安全生产百日攻坚行动部署落实情况、安全生产大检查工作常态开展情况、省督导组反馈问题闭环整改情况等进行督查。督促相关企业要把安全生产百日攻坚行动作为当前和今后一段时期的大事，聚焦自身行业特点和生产重要环节，突出“查大问题、除大隐患、防大事故”，有效防范化解一批风险隐患，持续加强员工安全培训教育，及时开展各类应急演练活动，不断提升企业本质安全水平。

五、企业动态

（一）华能江苏公司筑牢防台防汛安全屏障

7月以来，江苏省气象台连续发布高温、暴雨等异常天气预警，电网用电负荷持续攀升。为全力保障恶劣天气机组运行可靠稳定，华能江苏公司所辖各单位严格落实24小时值班和领导带班制度，汛前开展全面排查，做好应急物资储备，开展排水

设备试运、防雷接地检测、屋顶漏雨治理等工作，增强对发电设施中薄弱环节的消缺加固，全力保证设备安全运行。各电厂有序开展防汛应急演练，提高汛期应急指挥快速反应能力。江苏清洁能源分公司针对今年五号台风“桑达”和六号台风“翠丝”活动情况及影响，启动相应应急预案。经过公司全体员工齐心协力，台风、暴雨等恶劣天气未对安全生产造成影响。

（二）国信集团部署开展安全生产百日攻坚行动

国信集团成立安全生产百日攻坚行动工作领导小组，聚焦问题和薄弱环节、聚焦隐患排查整治、聚焦压紧压实责任，实施“清单管理、动态更新、闭环整改”的动态调整机制，确保老问题不放过、新问题不疏漏，所有问题必须在限定时间内彻底解决。

7月下旬，集团董事长带队，赴扬州、靖江、射阳等地，对国信扬电公司等五家发电企业进行安全生产督导检查。要求强化“生命至上、安全第一”的理念，认真落实“党政同责”“一岗双责”和“三管三必须”要求，压紧压实“全员、全域、全过程”的安全生产责任，加强统筹协调，一体推进安全生产专项整治、安全生产大检查，加强企业安全生产标准化建设，从源头上、从细微处全面排查整治风险隐患，努力提升本质安全水平。加强基建工程安全监管，突出高空作业、重大机械作业等高风险作业管控，确保工程安全有序推进。

（三）大唐吕四港电厂强化高温天气生产现场安全风险防控

针对近期的持续高温天气，为全面做好迎峰度夏工作，吕四港电厂再次部署，进一步完善各项保供措施。针对循环水系统滤网堵塞问题，加强设备监视，发现问题及时处理；对全厂配电室、电子间制冷设备再次排查；盘点生产现场大宗化学药品储存数量，确保满足需求；针对迎峰度夏期间制水设备长时间使用出现的效率衰减问题，加强对制水设备运行工况的监视，确保补给水稳定；提高原煤接卸效率，确保原煤储备。根据煤质情况，合理布置煤场卸煤位置，及时调整掺烧方案，满足机组高负荷燃煤需求。

做好人员防暑降温工作，要求防暑降温用品随时携带；重点关注高温岗位、露天作业人员的安全防护工作，针对重大技改项目，合理安排作业时间；各班组按照公司高温中暑伤亡事故处置方案，至少组织一次应急救援演习，防患未然。

附表 1:

2022 年 7 月份江苏省 100MW 及以上火电机组非计划停运统计表

集团	序号	电 厂	机 组 台 数	月非停（台次）		年累计非停（台次）			累计非停 （次/台）
				临检	强迫停运	临检	强迫停运	合计	
华 能	1	华能南京	2	0	0	0	1	1	0.50
	2	金陵电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	3	金陵燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	4	华能太仓	2	0	0	0	1	1	0.50
	5	华能南通	2	0	0	0	0	0	0.00
	6	华能苏州	2	0	0	0	0	0	0.00
	7	华能淮阴	4	0	0	0	0	0	0.00
	8	华苏燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	9	江阴燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
大 唐	10	徐塘电厂	4	0	1	0	1	1	0.25
	11	吕四港电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	12	大唐南京	2	0	0	0	0	0	0.00
	13	大唐苏州	2	0	0	0	0	0	0.00
	14	大唐姜堰	2	0	0	0	0	0	0.00
	15	大唐金坛	2	0	0	0	0	0	0.00
	16	大唐南热	2	0	0	0	0	0	0.00
华 电	17	戚墅堰电厂	6	0	0	0	0	0	0.00
	18	望亭电厂	5	0	0	0	1	1	0.20
	19	昆山燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	20	扬州电厂	4	0	0	0	2	2	0.50
	21	华电句容	4	0	0	1	1	2	0.50
	22	仪征燃机	3	0	0	0	0	0	0.00
	23	华电吴江	2	0	0	0	1	1	0.50
	24	通州燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
国 家 能 源	25	谏壁电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	26	常州电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	27	国电宿迁	2	0	0	0	0	0	0.00
	28	国电泰州	4	0	0	0	0	0	0.00
	29	陈家港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	30	国华太仓	2	0	0	0	0	0	0.00
	31	徐州电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	32	夏港电厂	6	0	0	0	0	0	0.00

集团	序号	电 厂	机 组 台 数	月非停（台次）		年累计非停（台次）			累计非停 （次/台）
				临检	强迫停运	临检	强迫停运	合计	
国 家 电 投	33	常熟电厂	6	0	0	0	2	2	0.33
	34	滨海电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	35	阚山电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
华 润	36	江苏南热	2	0	0	0	0	0	0.00
	37	华润南京	2	0	0	0	0	0	0.00
	38	南京化工园	4	0	0	0	0	0	0.00
	39	镇江电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	40	徐州华润	6	0	0	0	3	3	0.50
	41	华润常熟	3	0	0	0	1	1	0.33
	42	徐州华鑫	2	0	0	0	0	0	0.00
国 信	43	扬州二厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	44	淮阴电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	45	新海电厂	4	0	1	0	1	1	0.25
	46	射阳港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	47	淮安燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	48	盐化燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	49	靖江电厂	2	0	1	0	2	2	1.00
	50	高邮燃机	2	0	0	0	1	1	0.50
	51	宜兴协联	2	0	0	0	0	0	0.00
	52	仪征燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
协 鑫	53	太仓环保	4	0	0	1	0	1	0.25
	54	蓝天燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	55	北部燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	56	无锡蓝天	2	0	0	0	0	0	0.00
	57	南京协鑫	2	0	0	0	0	0	0.00
其 他	58	沙洲电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	59	华兴电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	60	天生港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	61	利港电厂	8	0	0	0	0	0	0.00
	62	大屯热电	2	0	2	0	2	2	1.00
	63	徐矿电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	64	田湾核电	6	0	0	0	0	0	0.00
	65	西区燃机	1	0	0	0	0	0	0.00
	66	苏美热电	2	0	0	0	1	1	0.50
	67	江苏南通	2	0	0	0	0	0	0.00
	68	东亚燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	69	苏龙电厂	6	0	0	0	0	0	0.00
	70	镇江燃机	2	0	0	0	1	1	0.50

附表 2:

江苏省发电集团 100MW 以上火电机组非计划停运统计表
(以累计非停次/台排序)

发电集团	累计 (台次)			累计非停 (次/台)			
	临检	强迫停运	合计	临检	强迫停运	合计	同比增减
国家能源	0	0	0	0.00	0.00	0.00	-0.17
协鑫集团	1	0	1	0.08	0.00	0.08	0.11
华能集团	0	2	2	0.00	0.09	0.09	-0.05
大唐集团	0	2	2	0.00	0.11	0.11	0.05
其他企业	0	5	5	0.00	0.15	0.15	0.10
国信集团	0	4	4	0.00	0.16	0.16	0.09
华润集团	0	4	4	0.00	0.17	0.17	-0.12
国家电投	0	2	2	0.00	0.20	0.20	0.10
华电集团	2	4	6	0.07	0.14	0.21	0.04

分送：省发展改革委，省应急管理厅，各设区市发展改革委，省电力公司，各发电集团江苏分（子）公司、省国信集团公司、协鑫电力（集团）公司，省电力行业协会，各市、县供电公司，各有关发电企业、电力施工企业。