

国网各单位扛牢责任全力以赴迎峰度夏保供电



做好迎峰度夏能源电力保供工作,是推动经济社会高质量发展的重要支撑,是满足人民美好生活需要的必然要求,是检验学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育成果的重要实践。国家电网有限公司认真贯彻落实党中央、国务院决策部署,全面落实全国能源迎峰度夏电视电话会议精神,扛牢电力保供首要责任,制定9方面30项重点举措,确保电力安全可靠供应,坚决打赢迎峰度夏电力保供攻坚战。

国网华北分部

7月5-10日,华北地区出现今夏第三轮大范围极端高温天气,最高气温超过40摄氏度。国网华北分部深入贯彻国家电网公司电力保供部署,超前落实118项保供措施。

该分部着力提升负荷和新能源功率“两个预测”水平,加强网省、网厂“两个协同”,加大燃料专项督导、库存监测预警等措施力度,发挥38台1007万千瓦抽蓄机组顶峰能力,加强区域协同和省间互济,坚持全网一盘棋,通过省间现货和应急调度助力华东电网、西南电网保供。(王国成 张梦凡 史沛然)



国网华东分部

入夏以来,国网华东分部健全保供稳价机制,深挖网内发电潜力,有力统筹区内互济,全力确保电网安全稳定运行和电力可靠供应。

该分部组织开展华东电网跨省跨区应急调度专项演练,强化华东电网各级调度在非故障异常情况下的应急处置能力;开展华东电网首次省内跨省绿电交易,增强了上海电网迎峰度夏期间供电能力,同时缓解了安徽光伏发电企业中午时段光伏消纳的压力,实现了多方共赢。

在区内电源稳发满发保供、中长期交易稳价、优化日前会商机制、完善应急调度实施细则的基础上,该分部制定并发布了中长期交易可中断实施细则,已达成迎峰度夏福建送浙江多月可中断交易电量,其中,7、8月高峰电力200万千瓦。(黄艳蓓)



国网华中分部

入夏以来,国网华中分部采取多种措施,全力做好迎峰度夏电力保供。

该分部落实保供机制,滚动开展用电负荷、新能源发电预测和电力电量平衡分析,发挥电力电量平衡“月统筹、周协调、日会商”工作机制的作用;及时向政府有关部门报告电力电量平衡风险预警,督促省级电力公司坚决守住民生用电底线;提升发电能力,督促电厂做好存煤存气和蓄水工作,加强机组运行维护;开展水风光优化调度,发挥抽水蓄能、新型储能“顶峰填谷”作用;严格执行“两个细则”考核,树牢调度权威,确保令行禁止;发挥大电网优势,坚持全网一盘棋,充分发挥大电网资源优化配置作用,实现“资源互补、时空互济、市场互惠”;发挥省间现货和区域辅助服务市场作用;强化应急管理,严格落实重大事件汇报制度。(罗深增)



国网东北分部

国网东北分部结合东北区域实际情况,细化完善电力保供6方面20项具体措施。

该分部圆满完成春检调试,完成重点工程投运,提升地区供电能力230万千瓦、新能源送出能力260万千瓦;强化负荷管理质效,深入挖掘可调节负荷,推动负荷资源精细化管理;全力保障跨区外送,滚动开展平衡分析和安全校核,努力扩大中长期和现货跨区交易规模;完善平衡消纳体系,深化7天电力平衡机制,推动精准气象技术应用,弹性提高新能源纳入平衡比例;扎实做好防汛准备,白山、丰满等重点水库按期实现水利部松辽水利委员会批复的汛前水位控制目标,加强云峰、水丰等电站运行协调,确保水位消落到位;开展保供联合演练,达到以演促练、以练备战的目的。(赵海吉)



国网西北分部

国网西北分部认真落实国家电网公司迎峰度夏电力保供电视电话会议精神,进一步提高政治站位,坚决扛起电力保供首要责任,全力以赴保安全、保供电、保外送。

该分部压紧压实保供责任,结合西北电网度夏形势进行再部署、再落实,明确45项重点工作任务及保供稳送电力交易20项重点举措;持续完善应急管理,组织开展应急演练,提升极端情况下保供协同联动水平和应急实战能力;提升大电网资源优化配置能力,实现16项重点电网保供工程和9台重点保供电源在度夏关键期前投运,累计提升电网输电能力超过600万千瓦,合计提升特高压直流送电能力240万千瓦;全力做好跨区跨省电力交易,充分发挥西北电网外送端作用,7、8月组织跨区稳送增送电力交易计划620亿千瓦时,组织跨省电力交易计划48亿千瓦时。(唐洁晨)



国网西南分部

国网西南分部深挖电源、电网潜力,全力确保供电平稳。

该分部深挖发电潜力,进一步提升电源侧发电能力,加强天气和来水会商分析,积极推动各大重点流域水库蓄水保水,严格管控机组非停,督促发电企业加强机组运维保障,目前所有火电机组实现“应并尽并”;深挖供电潜力,挂牌督办完成14项保供重点工程,累计提升供电能力350万千瓦,动态优化西南交流主网与德宝直流运行方式,充分释放康定、雅安送出通道水电发电空间,优化跨区中低压交流联络线和地方电网运行,积极推动部分负荷实现平稳转供。(夏春)



国网北京电力

国网北京电力以多项举措全力确保电网安全可靠运行和百姓正常用电。目前,北京电网运行平稳,电力供应有序。

该公司加强电网运行监控,按照168项调整措施实施优化电网运行方式;陆续投产北京电网重点度夏工程,有效提高北京地区供电可靠性;安排9300余名电力保障人员加强重点变电站、线路巡检测温、测负荷工作;部署261支配网抢修队伍、165台套应急发电车随时待命;组织“网格化”客户经理,全天候做好用电服务,及时响应、解决居民用电诉求;推出多种办电服务举措方便百姓购电,并开通24小时应急送电服务。(朱春晔 李艳娜)



国网天津电力

国网天津电力做好迎峰度夏电力保供工作,落实多项供电保障举措。

加强高温大负荷期间的设备运维。“人工+无人机+可视化”等多种手段并用,对电厂并网线、特高压密集输电通道、变电站等重点电网设备及通道开展巡检,增加重载设备巡检频次,及时消除各类安全隐患,确保电网设备运行正常。

强化供电服务保障。深入开展负荷预测,提前对可能出现重载的126个台区实施增容、增加电源点和低压切改,提升电网供电能力;加强配电网运行状态监测,10个供电服务指挥中心密切监视台区负载变化和工单情况,对涉及民生用电诉求的工单提级管控、重点督办;结合25项重要活动保电工作,对重要保电点位及重要客户供电线路开展不间断巡检。

全力做好应急抢修准备。备足抢修人员及装备,安排95个网格化抢修驻点、3个城市供电网应急抢修中心1873名抢修人员24小时在岗待命。(赵婷婷)



国网河北电力

国网河北电力“6·30”迎峰度夏配网补强工程建设任务提前11天完成,为迎峰度夏电力保供提供有力支撑。

该公司2023年“6·30”迎峰度夏配网补强工程包括单体工程3305项,共新建改造10千伏及以下线路9271.74千米、配电变压器1790台,解决了一系列重过载、低电压等问题。

在工程施工过程中,该公司积极推进配网工程施工转型升级行动,创新采用配电变压器模块化预制与现场拼装作业相结合的方式施工,有效提升安装工艺质量,降低高空作业风险;推进机械化施工,研发应用挖坑立杆一体机,提升工作效率5倍以上;创新应用“无人机+激光雷达”建立工程三维模型开展立体验收,缩短单项工程验收时长70%。(俱辉才 董俊虎)



国网山西电力

国网山西电力迎峰度夏重点建设的26项输变电工程全部投运,全力支撑山西电网迎峰度夏电力保供。

26项迎峰度夏重点建设工程涉及山西省8个地市,新增线路长度321千米、变电容量63万千瓦。其中,榆社一晋中1000千伏变电站500千伏线路工程全长171千米。工程拉开西电东送通道调整系列工程投运的序幕,标志着区域能源安全保障水平和能源供给质量进一步提升。220千伏晋煤外运变电站主变压器扩建工程的投运有效缓解了晋中地区变电站主变压器重载情况,满足周边产业园区的用电需求。阳涉铁路外供电源工程的投运为铁路全线提供坚强电源保障,对提升晋煤外运能力、保障能源安全、巩固脱贫攻坚成果意义重大。(瞿思远 吴东洵)

