

赵县全面部署秋收保电工作

本报讯(通讯员侯西果)近日,赵县供电公司结合地域特点和往年工作经验,全面部署秋收保电工作。该公司组织人员深入村庄、田间地头,加大线路设备巡视力度,加强对农村供电设施的维护,及时处理安全用电隐患,对田间电杆安全标识、拉线警示标识等进行专项检查,有效杜绝私拉乱接情况的发生。同时,为保障线路、设备稳定运行,该公司在部分农业配变加装缺相保护器,消除设备运行缺陷,保障灌溉设备安全运行。

井陉加强秋巡保供电

本报讯(通讯员何培乐)随着秋季天气转凉,用电负荷出现新变化。为确保电网安全稳定运行,井陉供电公司组织工作人员对辖区内电力设备开展全方位秋季巡视,全力筑牢电力供应“安全网”。该公司科学调整电网运行方式,充分应用红外测温等技术设备,开展“地毯式”排查,及时消除电网缺陷隐患,加大对线路设备的夜巡、红外测温和维护工作力度,为电网安全运行筑牢根基。

河间启动农网设备专项排查

本报讯(通讯员张帅)为确保秋收期间电力供应安全稳定,河间供电公司主动靠前服务,组织多支服务小队深入农业生产一线,全面开展线路巡检、设备维护和用电保障工作。该公司早在秋收开始前就启动了农网设备专项排查,对涉及农业排灌、粮食烘干等重要用电的线路开展精细化巡查,及时消除设备隐患。该公司组建的14支秋收保电服务小分队实行分片包保责任制,主动对接各乡镇农业合作社和种粮大户,了解用电需求,“一对一”帮助解决秋收期间可能出现的用电问题。

藁城专项检修农村供电设备

本报讯(通讯员赵亚龙)针对农村用电点多面广特点,藁城供电公司加强供电线路及农户设备巡视维护,专项检修农村供电设备,重点检查秋收涉及的线路和用电设施,着重检查各村漏电保护开关安装投运情况与临时用电线路,严查私拉乱接行为,加大隐患排查力度,保障电网安全运行。该公司还加强安全用电宣传,进村入户发放“三秋”安全用电手册,确保“三秋”用电安全可靠。

无极电力满格助秋收

本报讯(通讯员全云涛)为保障秋收期间电力可靠供应,无极供电公司积极组织共产党员服务队深入田间地头,依托双光无人机飞巡、局放设备检测等方式,重点对农田供用电线路、配变、杆塔等设备开展特巡特护,及时发现并消除安全隐患。巡检过程中,服务队员还向农户讲解安全用电知识和电力设施保护常识,为农户提供现场服务和安全用电技术指导。提醒收割机驾驶员注意操作事项,持续完善田间电力设施警示标识,织密秋收用电保障网。

高邑“一对一”服务企业秋收用电

本报讯(通讯员侯旭辰 许天成)近日,高邑供电公司深入高邑县天盈粮食购销有限公司开展安全用电检查,同时,详细了解秋季粮食收购计划、设备使用情况和用电需求,帮助企业进行用能分析,提出节能建议。此外,该公司针对种植合作社、种田大户和家庭农场等农业经营主体,建立“一对一”服务台账,全面掌握粮食烘干设备、脱粒机等用电需求,保障秋收期间用电无忧。

国网冀北电力牢守安全生产底线科学安排运行方式保障“双节”期间电网运行平稳有序

“双节”期间,国网冀北电力运维的特高压、“西电东送”“北电南送”大通道和首都500千伏环网安全稳定运行。冀北电网风电最大出力1302万千瓦,光伏最大出力2446万千瓦,保证了电力充足,可靠供应

本报讯(通讯员金雍奥 王庆滨)10月9日,从国网冀北电力有限公司获悉,国庆、中秋假期,该公司运维的特高压、“西电东送”“北电南送”大通道和首都500千伏环网安全稳定运行,信息网络安全一切正常,供电服务优质到位,城乡居民及重要用户供电正常,冀北电网平稳度“双节”。

国网冀北电力贯彻国家电网有限公司部署,进一步加强“双节”期间安全生产各项工作,压紧压实各级责任,守住安全生产底线

红线,确保公司安全生产局面平稳,保障人民群众度过了欢乐祥和的国庆、中秋假期。

“双节”期间,冀北电网风电最大出力1302万千瓦,光伏最大出力2446万千瓦,电网运行平稳有序。国网冀北电力结合假期电网运行特点,科学研判节日期间电网运行特点,合理安排电网运行方式,全面做好调峰调压工作,保证电力充足,可靠供应。

国网冀北电力共安排应急队伍642支、抢修人员6436人、车辆1297台、发电机522

台备班待命,确保响应迅速、处置及时。该公司各单位运维、检修人员坚守岗位,分析设备运行、外部环境情况,加大设备运维力度,加大重点设备、枢纽变电站、密集通道、环京和进京线路等运维巡视频次及风险隐患整治力度,提高设备健康水平,保障首都用电安全稳定。同时,国网冀北电力密切关注天气变化,做好山火、雨雪、大风等极端灾害天气和森林草原火险的监测预警和防范措施,保障电网安全稳定运行。

该公司抢抓施工黄金期,超3600名参建人员坚守在施工一线,抢抓施工进度,全力推进大同—怀来—天津南1000千伏特高压交流工程和尚义抽水蓄能电站送出工程等一批500千伏工程建设。针对工程建设施工作业点多面广、现场管理难度大的特

点,国网冀北电力应用“空天地”一体化智慧建管系统,通过卫星遥感、无人机等技术,搭配地面视频监控设备,进行施工现场综合管理。相比传统监管措施,一体化智慧建管系统效率提升50%以上,全面保障工程安全平稳推进。

95598冀北地区话务量1.38万个,95598业务工单3131件,供电服务优质高效。该公司科学评估假期各渠道客户诉求和业务量,合理安排营业厅窗口节假日值班,强化热线畅通和工单高效流转,快速精准响应客户诉求,确保服务质量,强化“网上国网”App等服务渠道保障,方便客户办理业务,加强医院、旅游景区、机场、铁路等重要场所、重要用户以及人员密集场所的供用电安全检查,及时消除供用电安全隐患。

石家庄创新服务保秋收用电

本报讯(通讯员康伟 李毅)金秋时节,石家庄供电公司把保障粮食生产用电作为助力粮食安全的头等大事,统筹做好供电设备运维、电力设施保护、农灌用电报装等工作,为秋粮颗粒归仓、秋种秋管提供坚强供电保障。

该公司成立保障秋收秋种服务队,应用可视化远程监控及无人机、红外测温仪、局放监测仪等科技手段,对农排线路、配电变压器开展隐患排查,发现

隐患立即组织消缺。同时建立秋收防外力破坏联防联控机制,增强村民和收割机驾驶员安全意识,确保“三秋”安全供电。为保障秋粮烘干、仓储用电,该公司超前与国有粮库、粮食收储企业、农民合作社对接,全面检查烘干机、通风机、输送机电气化设备,提供“一对一”用电服务,义务检查设备用电安全,快速响应企业用电需求。

在服务秋收秋种过程中,该公司畅

通农业生产办电“绿色通道”,简化报装、接电流程,推行“超前对接、容缺后补”服务机制,对秋收秋种新增灌溉点临时用电,实行电话报装、快办服务。同时增加抢修力量,优化网格化布点,配备应急发电车、柴油发电机和应急变压器,备足各类应急物资,发挥村网共建协同服务优势,抢修车辆、人员24小时待命,为秋粮生产用电提供快捷周到的电力服务。



“双节”假期,唐山供电公司通过强化电网运行监测、开展设备特巡特护、优化电网运行方式、组建应急抢修队伍等系列举措,全力筑牢假期保电“防护网”。
桂宝利 摄

邯郸推动供电服务向智能化集约化转型

本报讯(通讯员张佳佳 孙彦华)为破解基层服务瓶颈,提升客户用电满意度,邯郸供电公司以永年区供电公司作为试点,聚焦基层承载力不足、业务效率不高等问题,通过整合专业资源、拓展数字应用,推动供电服务向智能化、集约化转型。今年以来,永年区供电公司工单流转效率同比提升5倍,人员业务操作量减少超40%。

永年区供电公司整合原有用电指

挥、监控中心及保供、应急等专班资源,成立数智监控中心,聚焦数据、业务和预警三大职能,设立9类岗位,集中处理光伏接入、工单流转等24项业务,实现审批与指令一站式派发,配网抢修处置用时同比缩短35%。该公司还深化智能应用,搭建台区负荷预测、低压异常智能诊断等52项数字场景,智能识别重过载、低电压等30类异常信息,辅助监测人员精准筛查风险隐

患,并通过供服日报推送至属地供电所,隐患定位准确率达99%,异常处置时长压降60%。

为保障各项举措落地见效,永年区供电公司还建立“四级督办”机制,对配网运行、供电服务等14类指标和8项业务滞滞后程度分级发单、限时整改。1至8月,该公司关键业绩指标和供电所综合评价排名分别在公司系统内提升7位和9位。

沧州智慧升级赋能绿色出行

本报讯(通讯员边子轩)为缓解节假日期间新能源车主“里程焦虑”,今年国庆期间,沧州供电公司打出“智慧赋能”组合拳,让国庆绿色出行更加便捷高效。

在硬件层面,该公司于节前完成了京沪、石黄、大广三条高速沿线8座服务区充电站的全面升级改造。此次改造将原有充电机更换为640千瓦大功率群控直流充电机。升级后,充电站平均单枪输出功率80千瓦,最大单

枪输出功率可达400千瓦,普通家用电动汽车最快可在20分钟内完成电量补给,充电效率大幅提升。同时,站点还新增了“光伏储能移动充电桩”,不仅增强绿电消纳能力,也有效应对节假日充电高峰。

“这次我们升级了整个充电站的核心‘主机’,采用640千瓦大功率群控直流充电机,当单辆车充电时,可满足车辆允许的最大充电功率;多辆车同时充电时,系统会智能分配功率,确保每辆

车都能获得80千瓦以上的稳定输出,让充电更高效、旅程更顺心。”沧州供电公司营销部副主任任晓奎介绍。

在软件支撑方面,该公司依托“智能AI引导”系统,融合历史数据和实时车流信息,精准预测各服务区充电高峰时段。车主通过“国网e充电”App可实时查看附近站点空闲状态、排队情况等信息,系统还会主动推送最优充电方案,实现“智慧引流”,减少排队等待。

大厂:推进电网建设助力县域经济高质量发展

本报讯(通讯员吕晓君 杨国栋 庞海艳)2025年是大厂回族自治县成立70周年。与北京通州仅一河之隔的独特地理位置,赋予大厂回族自治县无可替代的区位优势。这里距北京城市副中心直线距离仅4公里,距天安门42公里,距天津市107公里,是京津冀协同发展的前沿。

1955年,大厂回族自治县成立;1956年,中央拨款为自治县办电,大厂电器指挥部成立,大厂第一座35千伏变电站建立,实现了第一度的电的开始;1957年,实现全县村村灌溉用电,户户通电照明。

近年来,随着京津冀协同发展的提速,大厂进入高质量发展时期。该县主动承接北京产业转移和科技成果转化,一批创新性强、成长性好、带动能力强的产业项目在大厂落地生根、开花结果。城市规模扩大,产业升级加速,用电需求持续增长,经济社会发展对供电可靠性的要求日益提高。为此,国网大厂供电公司积极推进电网建设步伐,确保绿色电能稳稳落地,为县域经济快速发展提供有力支撑,为人

民生产生活持续稳定提供有力保障。

2025年,国网大厂供电公司加快重点工程建设进度,前丞相(原威武屯)110千伏变电站于8月22日正式投运,作为该县电力升级的“核心拼图”,该变电站投运后,大厂回族自治县形成威武屯站与大厂站两座110千伏变电站东西互供的电网格局,供电能力和供电可靠性得到大幅度提升,为该县高质量发展提供持续可靠的能源保障。与此同时,国网大厂供电公司有序推进各庄220千伏站的规划落地工作,积极跑办河滨110千伏站规划审批前期手续。

既要建强电网“主动脉”,也要优化“毛细血管”。国网大厂供电公司稳步推进城东西回线路工程建设,持续开展10千伏线路绝缘化改造,深入实施农村电网巩固提升“6·30”“9·30”工程,电网架网结构持续优化,电力保供能力进一步增强。

重大项目是稳定经济增长的“压舱石”。2024年以来,大厂对接央企45家次,成功签约引进央企二级子公司1家、三级子

公司2家。仅今年上半年,全县就开展招商活动483次,借助廊坊经洽会召开契机,6月18日至19日,聚焦装备制造及汽车零部件产业、都市食品产业、电子信息产业,连续举办了三场招商推介会,累计邀请参会企业160余家,达成一批合作意向,计划总投资超10亿元。

为此,国网大厂供电公司持续优化营商环境,积极对接政府重大项目,做好供电服务。深化网格服务制定印发了“网格化供电服务建设方案”,“客户大走访方案”,优化三级走访机制,领导班子管理端口前移,增强与客户之间的互动和联系,有效提升供电服务品质。完善营销2.0网格综合管理模块,实现工单主人制。截至目前,“三零”服务为784户小微企业节省成本274.4万元,“三省”服务为大中型企业节约红线外出资590万元。完成分布式电源并网146户,并网容量1.98万千瓦,充电桩报装接入864户。

服务提质背后是精细化管理在发挥作用。二季度,国网大厂供电公司在冀北公

司综合评价总得分达到178.92分,冀北排名跃升至第5位,较一季度上升8位,综合管理效能得到显著释放。

国网大厂供电公司构建“全方位覆盖、精准化挂钩”的绩效管理体系,从组织绩效与职工绩效两个维度出发,精心制定并完善了覆盖各级组织和职工的绩效管理细则(方案),实现全业务、全流程100%覆盖率,让指标责任落实到专人、绩效与收入硬挂钩。公司常态化开展“大练兵、大比武”50余次,490人次参与实战训练,提炼“提高公司管理秩序”等5项典型经验。通过“考核定优劣、激励看实绩”,推动职工从“要我干”向“我要干”转变,全员工作积极性和责任感大幅提升,促进了各项指标的全面提升,以标准化、制度化的人才管理体系“反哺”公司发展大局。

七十年弦歌不辍,七十年春华秋实。从“用上电”到“用好电”,映照出这个176平方公里的小县城从无到有、从贫瘠到富裕的伟大变迁。



为积极应对国庆、中秋假期出行高峰,冀州供电公司充电桩开展全面巡视排查,对查出的隐患进行登记并及时消除,确保充电设施安全可靠运行。
邵印 摄