

莱芜供电公司探索电力精准扶贫——

让贫困人口吃上定心丸

□ 本报通讯员 王宪才
本报记者 左丰岐

新一轮精准扶贫中，国网莱芜市供电公司坚持问题导向，紧盯最困难的乡村、最困难的群体和最迫切需要解决的问题，精准识别、精准施策、精准发力，从新一轮农网提升工程、光伏并网绿色通道、与困难群众结成帮扶“对子”等入手，让贫困人口吃上了致富定心丸。

山村街灯照亮致富路

“亮了，亮了……”今年2月的一天，在莱芜市莱城区偏僻的和庄镇老姑峪村，一盏盏路灯渐次亮起来，点亮了山村夜晚的小巷。

老姑峪四面环山，村民分散依山而居，漆黑的夜路成为村民的“心头病”。和庄供电所所长苏江申得知情况后，主动

上门出主意想办法。最终决定，新上一台200千伏变压器，新架设3000多米线，解决了供电不足问题，路灯也亮了起来。

“电好了，生活改善了，个体加工户也多起来了。”该村党支部书记王佃美介绍，老百姓新增空调11台，饲料粉碎机1台，颗粒饲料加工机械1套。“原来只能出门打工，我正琢磨着建个饲料加工厂，不出家门也能挣钱。”常年在外打工的村民宋道奎说。

为加快低电压治理，提高供电质量，莱芜供电公司启动“一流配电网”建设，新增配变布点647个，开展配网提升改造，农村户均容量达1.8千伏安，居民电压合格率99.86%，位居全省同行业第一名。

“井井通电”点亮丰收希望

“上水啦！这下浇地不用愁啦！”7

月6日，莱芜雪野旅游区大王庄镇下崮村的两眼深井正式送电，看着清澈的井水喷涌而出，果农高长荣黝黑的脸庞绽放出了灿烂的笑容。

52岁的高长荣承包了50亩地栽种果树。他告诉记者，过去灌溉一直是大难题，他咬牙投资20多万元，打了一眼近300米的深井，但是由于线路长、电压低，水也抽不上来，天天心里火急火燎的。

“这两眼深井能浇500多亩地，今年肯定能有个好收成。”村党支部书记高长茂介绍，以前电压低、电机小、出水少，一亩地一年得花六七百块钱浇地，现在最多花300块钱。据悉，下崮“井井通电”工程是山东省电力公司首批16个试点工程之一，总投资达32万元。

第一批“井井通电”工程涉及莱芜市46个村，受益农田2.5万余亩。“十三五”期间，莱芜供电公司投资400万元用于“井井通电”工程。

清洁能源成脱贫引擎

“太阳都能替咱挣钱，这可是俺家的‘阳光银行’，以后俩闺女学费、生活费都靠它了！”说起光伏发电，莱芜市钢城区棋山观村李传宝高兴地说。“从申请到并网发电用了不到20天，很多手续都是供电所帮我跑的。”对此李传宝满是感激。

今年以来，李传宝的家庭发电站总发电量已经超过13366千瓦时，他算了一笔账，虽然东拼西凑投了20多万元，但每年发电收入在3万元左右，7年左右就能拿回本钱。

如今，越来越多的农民青睐光伏发电，为此，莱芜供电公司实施了“互联网+高品质服务工程”，为居民分布式光伏发电项目开辟绿色通道，让越来越多的农民搭上致富快车。

山东电力与青岛烟台临沂签约

企地合力推进坚强智能电网建设



□ 赵冬 左丰岐 报道

7月27日6时30分-19时，国网莱州市供电公司在高温天气下，顺利完成10千伏土盐线、土工Ⅱ线改造工程，更换240平方毫米绝缘导线8000米，组立15米电杆4基，组立铁塔1基，进一步提高了线路供电可靠性，为莱州电网迎峰度夏打下了坚实基础。

□ 记者 左丰岐
通讯员 高立联 马学利 报道

近日，国网山东省电力公司分别与青岛、烟台和临沂签署合作协议，共同推进坚强智能电网建设。国网山东电力将在“十三五”期间，分别向青岛市、烟台市和临沂市投资178亿元、148亿元和260亿元统筹各级电网协调发展。

据了解，“十三五”期间，国网山东电力将规划投资178亿元，统筹青岛各级电网协调发展。在加快坚强智能电网建设方面，积极采用先进技术，应用节能环保设备，积极接纳新能源和分布式电源并网，做好电动汽车智能充换电服务网络建设和服务保障；在加强城农网建设方面，进一步优化网络结构，提升装备水平，高质量完成城农网建设改造任务。

青岛市全力支持和保障市域内各电压等级电网建设，协调解决电网发展和建设问题。积极研究出台相关政策，对智能电

网、电能替代和充换电站建设等项目规划选址、项目审批、财政税收政策及项目运营等方面依法依规予以扶持。

国网山东电力与临沂市签署的协议显示，“十三五”期间，国网山东电力将规划投资260亿元，统筹临沂各级电网协调发展。有3项特高压工程落点和过境临沂。加快城乡电网建设改造，2016年实现全市村村通动力电，用2年时间完成572个小城镇（中心村）改造和6547眼井通电任务。落实“精准扶贫推进脱贫攻坚”要求，用2年时间完成568个贫困村改造。规划建设充电站47座、公共充电桩5450个，构建全面覆盖、功能完善的充换电服务网络。

临沂市将积极研究出台支持政策，将电网发展规划纳入当地发展规划和新型城镇化规划统筹部署，出台加快城农网建设配套政策全力支持城农网建设。协调解决电网建设和发展中的遇到的问题；全

力支持临沂境内特高压入鲁工程的建设和实施。

“十三五”期间，国网山东电力规划投资148亿元，统筹烟台各级电网协调发展，加快提升烟台电网智能化水平。积极接纳新能源和分布式电源并网，争取国家电网海上风电检测基地和研究中心落户烟台，支持电动汽车智能充换电服务网络建设。

烟台全力支持和保障市域内各电压等级电网建设，将“十三五”期间电网建设、改造项目列入烟台市重点建设项目，多方面予以扶持。同时，出台电动汽车购置地方补贴等相关政策，在城市公交、通勤班车、公务用车等公共领域率先推广使用纯电动汽车，并逐步扩大至城市物流车、私家车等领域；双方共同推进电力需求侧管理和电能替代工作，推广应用热泵、电蓄冷空调、蓄热锅炉等，促进电力负荷移峰填谷，提高社会用能效率。

济南电网

用电负荷再创新高

本报济南讯 7月29日12时22分，济南全网用电负荷达到599.7万千瓦，刷新了7月25日刚刚创下的534.5万千瓦纪录，再创历史新高，相比去年负荷最高值增长5.68%。

连日来，济南地区持续高温天气，电网用电负荷持续攀升。国网济南市供电公司认真落实度夏措施，不断优化电网运行方式，迎峰度夏期间电网全接线、全保护运行，针对负荷较重片区提前调整系统运行方式，减轻各关键变电站的供电压力；超前发现可能出现重载的设备和电网薄弱点，科学进行风险分析预警并制订应急事故处置预案；保障紧急情况下的电网稳定运行；密切关注天气变化，不断加强电网设备巡视及监控，将隐患消除在萌芽阶段。

目前，济南电网整体运行稳定，电力供应正常，随着高温天气的持续，预计8月中旬之前用电负荷将继续呈高位运行态势。（张治林）

博兴电网

最大负荷日网供电量创历史新高

本报博兴讯 受持续高温天气影响，博兴地区制冷负荷不断增长，7月22日和24日，全县用电负荷连续创出最高纪录，分别达到56.5万千瓦和59.1万千瓦。7月24日10时50分博兴电网最高负荷创59.1万千瓦的新高，与2014年最高负荷56.4万千瓦相比增长4.79%。24日网供电量也创出1238万千瓦时的新高，与去年最高日网供电量1151万千瓦时相比增长7.56%。

为了确保电网安全迎峰度夏，国网博兴县供电公司运行人员加强运行监视和控制，按照“电网运行风险分析制度”的要求，加强对电网的运行分析，发现隐患及时汇报、及时消除。该公司合理安排电网运行方式，力求全接线、全保护运行，避免因方式安排不当造成限电事件。加强电网风险预警，加强调度和监控值班管理。优先保障居民生活及重要客户的电力需求，严格执行有序用电方案，避免拉路限电。密切跟踪天气变化和负荷走势，随时做好准备，保障电网的安全运行。（李莹莹）

邹平供电

雨后特巡保供电

本报邹平讯 7月14日，邹平境内发生大面积雷雨，国网邹平县供电公司立即组织人员力量展开辖区雨后特巡工作，对辖区内变电设备、输配电线路进行巡视消缺，确保邹平电网安全稳定运行。

该公司巡视人员一方面加强变电设备巡视测温力度，对每一处连接点进行不间断测温；重点检查变电站电缆沟是否能够及时排水，发现有堵塞的地方及时处理。另一方面加强对辖区内输配电线路的线路通道、杆塔拉线强度巡视力度，重点对雨后冲刷的杆塔基础进行检查，加固塔基土壤，最大限度地保障线路安全。（袁洋）

武城供电

助力小微企业发展

本报武城讯 7月19日，国网武城县供电公司对该县一玩具加工厂进行了用电检查，重点排查夏季用电隐患，保障企业安全用电。这是武城供电创新服务理念、倾情服务小微企业的一个缩影。（杨加明 郝智慧）

光伏行业忽冷忽热伤元神



□ 左丰岐

今年上半年，光伏行业是从火热中走过来的，上半年全国新增光伏发电装机规模超过20GW，是去年同期的近3倍，已经超过了计划全年新增18.1GW的建设规模，下半年将不可避免地出现明显降温。光伏行业遭遇忽冷忽热的跌宕起伏，也并非第一次经历，但忽冷忽热对行业损害极大，还是应当极力地进行调控避免，尽各方努力保持光伏行业平稳成长。

上半年光伏行业的火热状况缘起于光伏补贴政策的调整。去年12月22日国家发改委明确提出，2016年以前获批光

伏项目如果能在今年6月30日以前投产，则仍能享受当前电价；之后将执行新的较低的补贴标准，未来将建立补贴逐步下调机制直至取消补贴。于是6月30日成为光伏行业至关重要的时间点，促成了上半年的“抢装”热潮。

这种火爆背后衍生出各种问题和隐患，催生各种乱象和不规范现象。记者采访中也发现，不少企业不具备光伏安装资质和施工资质，光伏电站建成后，无法并网，业主只能自发自用，影响了预期收益。还有些光伏商浑水摸鱼，只能以次充好，组件、支架、逆变器甚至电缆线都选择劣质产品，不仅承诺的组件25年使用寿命远远达不到，甚至发电效率不到正常的50%，坑骗的不仅仅是业主，也是抹黑了光伏行业。

更加严重的问题是问题还正在路上，随着抢装潮结束，光伏建设过度开发的问题将逐渐浮现，光伏很有可能将重蹈风电的覆辙，陷入并网和补贴干涸的困境。今年一季度，甘肃、新疆等传统光

伏建设重点区域弃光率数据惊人，分别达到39%和52%，呈现出明显的恶化趋势。“过热”投资所隐藏的问题，正逐渐暴露。

过火、过冷都非常态，虽然这是发展中难以避免的，但如果过于频繁地出现急剧的冷热交替，也会损伤一个行业的元神，影响到行业发展的进程。回头想想，若干年前的光伏行业也曾一片哀鸿遍野，大量企业破产倒闭，整个行业又用了多年时间才走出泥潭。

目前的光伏市场还不是一个市场化的市场，只是一个成长初期的非成熟市场，出现忽冷忽热的剧烈起伏，一方面有企业发展的冲动，另一方面也有政策引导的问题。光伏行业在经历了此次火爆之后，也会迎来新的平淡期，市场竞争也会加剧，企业生存也不再容易，淘汰整合也在在所难免。近期，国家和各省都在调控光伏发展的节奏，作为光伏企业自身也应当控制好步伐，促进光伏行业平稳健康持续发展。

山东电网

两座500千伏变电站同日开工

□ 通讯员 崔浩杰
记者 张思凯 报道

本报济南讯 近日，山东电网惠民、垦东两座500千伏变电站工程“四通一平”同日开工，拉开了2016年国网山东省电力公司直管工程开工建设的序幕。

惠民、垦东500千伏输变电工程是山东省“十三五”期间的重点工程，两项工程建成后，将满足滨州西部、东营黄河南部地区的负荷增长需求，对优化两地区网络结构，提高供电可靠性具有重要意义。惠民500千伏变电站规划安装100万千瓦安主变压器4组，本期安装1组；规划建设500千伏出线8回，本期建设2回；规划建设220千伏出线16回，本期建设10回。垦东500千伏变电站规划安装100万千瓦安主变压器4组，本期安装2组；规划建设500千伏出线8回，本期建设4回；规划建设220千伏出线16回，本期建设10回。两项工程均在2017年年底竣工。

兖州煤业

获评全国工业品牌培育示范企业

本报邹城讯 7月26日，兖州煤业荣获2015年全国工业品牌培育示范企业荣誉称号，为煤炭行业第一家获得该荣誉的企业。当日，包括兖州煤业等在内的76家工业品牌培育企业获得表彰。

2015年初，兖州煤业被工业和信息化部定为品牌培育试点单位，建立了以董事长、总经理直接领导下的全员品牌管理模式，建起品牌培育、品牌规划与公司《“十二五”战略规划》相结合的工作机制，使得该公司品牌培育和企业经营管理工作形成良性互动，公司综合管理水平明显提高。

“兖州煤业”品牌效应的提高，实现了产品和企业有形实体和无形品牌价值的同步提升。经中国品牌资产评估中心评估，“兖州煤业”品牌价值达123.6亿元，名列中国品牌500强第72位，“兖矿煤”品牌进入中国品牌500强，名列第68位。（吴玉华 杨继贤）

东营供电

“三个创新提升”“三个卓越引领”促发展

本报东营讯 7月27日，国网东营市供电公司召开年中工作会议，总结上半年工作，明确下半年的重点任务，通过做好七个方面工作，持续推进“三个创新提升”，抓好“三个卓越引领”，全面推动工作上水平出经验，拼搏创新，争先发展。

该公司将持续推进“三个创新提升”，力争在全省当先进、树典型、创经验；抓好“三个卓越引领”，优化争先发展氛围；重点做好强化风险预控、强化协调发展、强化客户导向、强化精益管理、强化改革创新、强化一体协同、强化“三个建设”七个方面的工作，确保安全生产，加快建设坚强智能电网，提升优质服务水平，筑牢企业发展根基。（李凤芹）

临沭供电

曹庄第二电源工程获好评

本报临沭讯 近日，国网临沭县供电公司曹庄110千伏变电站第二电源工程被省公司命名为2016年第一批省公司级输变电优质工程。

该工程投资1136万元，2015年5月开工建设，11月竣工投运。由郯城境内110千伏张道Ⅱ线T接1回110千伏线路至曹庄站，线路全长13.6km，共用铁塔54基，为曹庄变电站提供了第二条电源。该工程建设投运后，有效提高了临沭电网西南部地区尤其是曹庄镇的供电可靠性，满足了变电站N-1要求，对曹庄镇工农业生产及居民生活用电提供了强有力的电力保障。（杨斌）

莱州供电

扎实推进“三亮三比”主题活动

本报莱州讯 “现在学习党章真是方便，随手就可以翻开读一读，记一记。”7月6日，国网莱州市供电公司运维检修部党支部书记蔡登科在工作间隙休息时翻着“口袋书”说。

莱州供电公司在“两学一做”学习教育中，紧紧抓住“学为基础，做是关键”不放手，引导广大党员立足岗位做贡献，扎实推进“三亮三比”主题活动，促进各项工作提质增效、争先发展。（赵冬）

古城煤矿

一个工作面置换矸石8.9万立方米

本报济宁讯 “我们在矿井-505m水平12采区，设计了一个充填工作面，可回收煤炭11万吨，置换矸石8.9万立方米，能够直接产生经济效益900多万元。”7月29日，临矿集团古城煤矿副总工程师王桂利说。

为了进一步提高煤炭资源回收率，精收细采，有效降低生产成本，古城煤矿积极推广应用置换开采技术，启动了井下采煤工作面原生矸石充填工程，通过实现井下矸石不升井，减少矸石升井外运等生产环节以及土地占用和环境污染，进一步提高社会效益、环保效益和经济效益。

“我们采用的‘以矸换煤’充填开采技术，能够有效降低矸石提升量，提高煤炭资源回收率，延长矿井服务年限，减少对环境的污染。”王桂利说。“如果仅按80%置换率换算，扣除巷道开拓成本，仍然有很大的利润空间，相当于新建了一座年生产能力10万吨的小型矿井。”（陈宜勇 周升范）