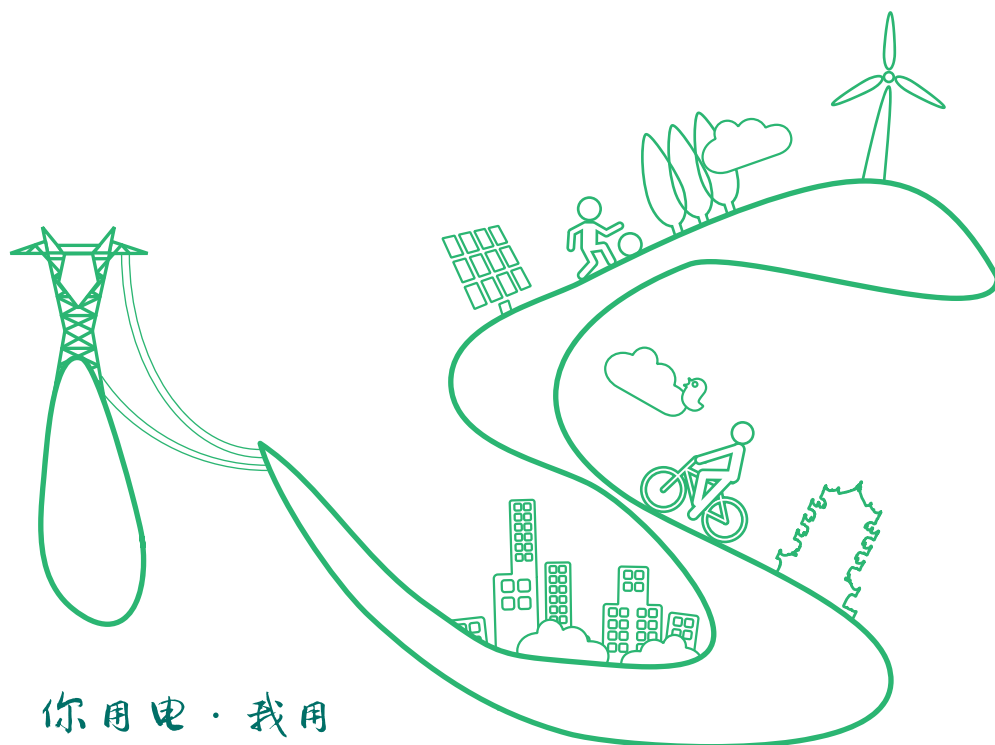




国家电网
STATE GRID



你用电·我用
Your Power Our Care

2012

国家电网湖北省电力公司
服务“一元多层次”发展战略
白皮书



你用电·我用心

Your Power Our Care

1 融入“一元多层次”战略体系的湖北省电力公司

1. 一度电的价值 /6
2. 湖北电网是中部地区的能源配置平台 /7
3. 湖北电网是“一元多层次”发展战略的重要支撑 /8

2 公司发挥电力支撑作用的工作路径

1. 公司发展思路与全省发展战略对接 /12
2. 电网发展目标与战略目标对接 /13
3. 电网发展核心指标与经济社会核心指标对接 /14
4. 供电能力与用电需求对接 /15
5. 电网区域布局与全省战略布局对接 /15



3

公司服务“一元多层次”发展战略的具体实践

服务武汉市建设“国家中心城市和国际化大都市” /18

服务黄石市加快“大园区、大产业、大城市”建设 /22

服务襄阳市加快建设“四个襄阳” /24

服务荆州市“壮腰工程”建设 /28

服务宜昌市建设“现代化特大城市” /30

服务十堰市建设“鄂豫陕渝毗邻地区区域性中心城市” /34

服务孝感市建设“武汉城市圈副中心城市” /36

服务荆门市建设“中国农谷” /38

服务鄂州市“城乡一体化”建设 /40

服务黄冈市实施“一区两带”战略 /42

服务咸宁市建设“鄂南强市” /44

服务随州市实施“圣地车都”战略 /46

服务恩施州全面实施“三州”战略 /48

服务神农架林区建设“世界生态旅游目的地” /50

服务仙桃、潜江、天门“三化协调发展先行区”建设 /52





融入“一元多层次” 战略体系的湖北省电力公司

1. 一度电的价值 /6
2. 湖北电网是中部地区的能源配置平台 /7
3. 湖北电网是“一元多层次”发展战略的重要支撑 /8

1. 一度电的价值

电力影响国民经济和社会生活的方方面面，电力是现代文明的动力基础，电力是经济社会发展的先行官

采煤约 27 千克

最给力的一度电



9 瓦节能灯亮
超过 100 小时

最清洁的一度电



普通电风扇运行
约 15 小时

最凉爽的一度电



家用电冰箱
运转 1 天

最保鲜的一度电

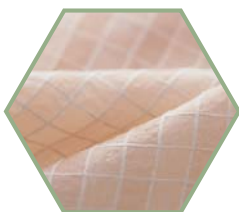


1 度电
的价值



最能跑的一度电

电动自行车行驶
约 80 公里



最保暖的一度电

织布约 10 米



最消暑的一度电

生产啤酒约 15 瓶

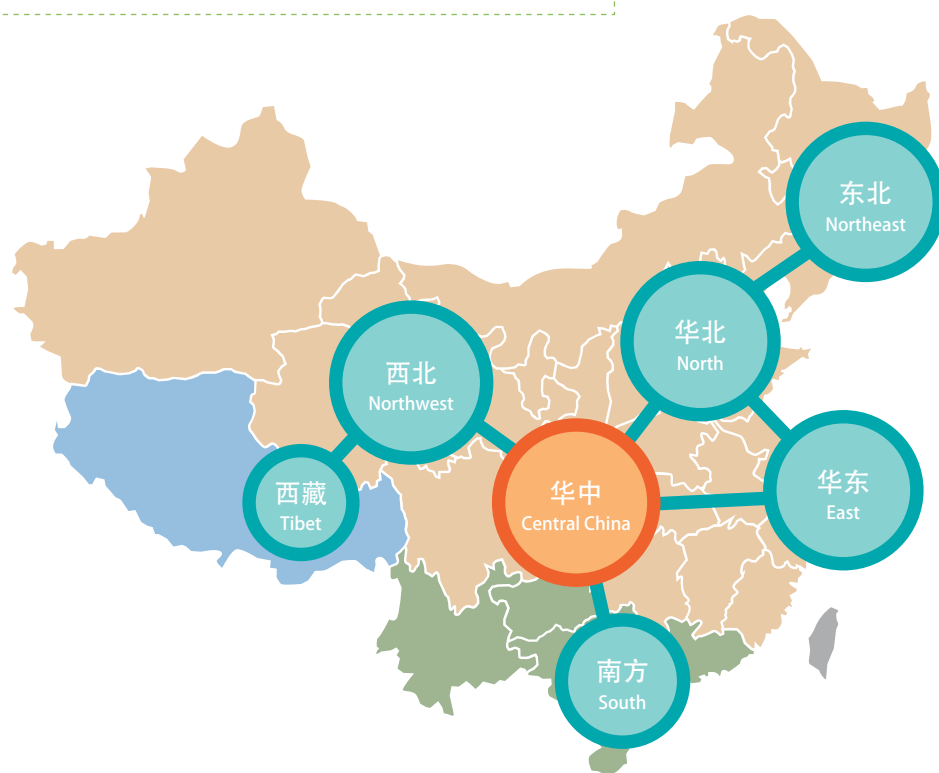


最娱乐的一度电

电视播放约 10 小时

2. 湖北电网是中部地区的能源配置平台

湖北电网处于特高压电网规划中“西纵、中纵、南横”三个交流通道交叉点上，具有重要的枢纽和通道地位



公司直接运维的特高压变电站 **1** 座



公司直接运维的换流站 **5** 座



特高压输电线路 **3** 条
1164.23 公里

全网具备的外部承接能力达到 **800** 万千瓦，外送能力达 **2000** 万千瓦

3. 湖北电网是“一元多层次”发展战略的重要支撑

2012 年，湖北电网 35 千伏及以上变电容量达到
1.67 亿千伏安

35 千伏及以上变电容量同比增长
7.93%

2012 年，湖北电网 35 千伏及以上输电线路总长达到
6.3 万公里

35 千伏及以上输电线路总长同比增长
4.43%



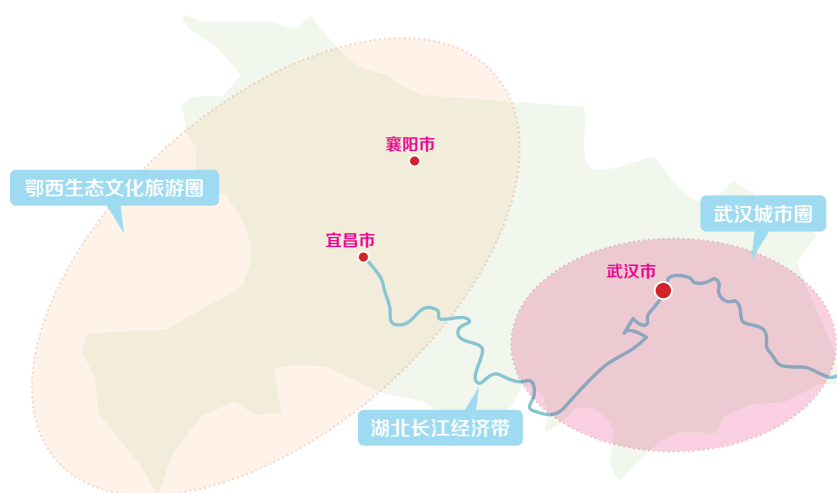


公司发挥电力支撑作用的 工作路径

2

1. 公司发展思路与全省发展战略对接 /12
2. 电网发展目标与战略目标对接 /13
3. 电网发展核心指标与经济社会核心指标对接 /14
4. 供电能力与用电需求对接 /15
5. 电网区域布局与全省战略布局对接 /15

1. 公司发展思路与全省发展战略对接



依托湖北电网在全国核心腹地的地理优势，进一步加快电网建设步伐，以“电网高地”的区位优势有效弥补“能源洼地”的资源劣势，为湖北经济社会发展提供电力保障

准确把握全省各地在“一元多层次”战略体系中的定位和布局，建立全省电网发展资源需求库，与地市建立战略合作机制，逐步完善以武汉、宜昌、襄阳为中心的三个 500 千伏受端电网，为“一主两副”等战略实施提供坚强电网支撑

切实把电网发展的重心向中低压电网倾斜，集中力量解决农村低电压、网络结构不合理等突出问题，增强城乡电网供电能力，大力服务城镇化发展

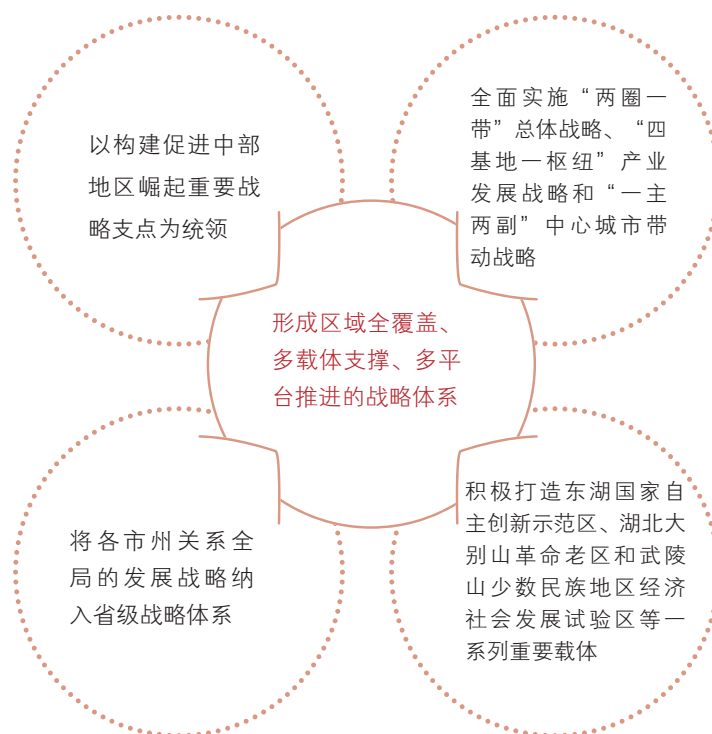
以统一开放的通信信息
支撑平台为基础

以先进的控制技术
为手段

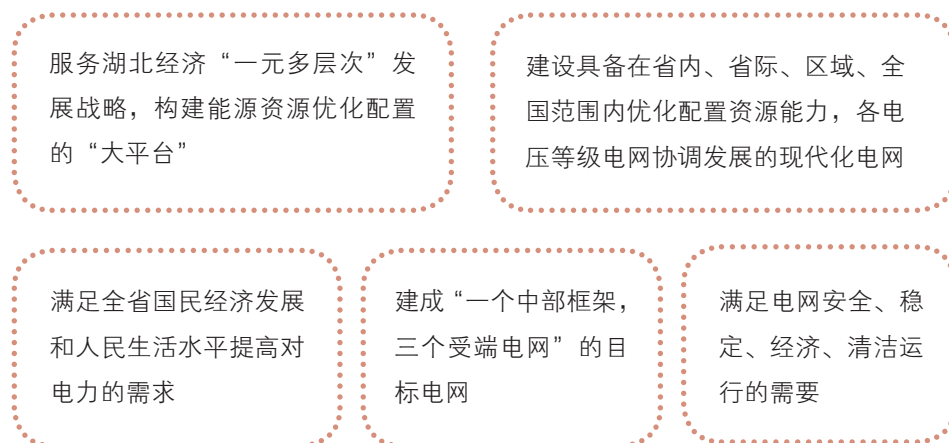
把湖北电网打造成为一个“更高层次的枢纽型、更加坚强的受端型、更高水平的智能型”的现代化电网，确保运行安全可靠、适应清洁能源发展、满足多元化供电服务需求

2. 电网发展目标与战略目标对接

“一元多层次”战略目标：



“十二五”电网发展目标：



3. 电网发展核心指标与经济社会核心指标对接

经济社会发展指标：

到 2015 年底，全省 GDP 达 2.5 万亿元，力争达到 3 万亿元，年均增速 10% 以上

财 政 收 入 实 现 2000 亿元，年均增长 14.6% 以上

全社会固定资产投资达到 80000 亿元，年均增长 15% 以上

城镇居民人均可支配收入 25360 元，年均增长 10% 以上

城镇化水平提高到 52% 以上

农民人均纯收入 9390 元，年均增长 10% 以上

电网发展指标：

“十二五”期间湖北电网规划投资 826 亿元，其中 500 千伏及以下电网投资 512 亿元

建成特高压交流“两纵一横”及蒙西直流工程

承接外区电力能力达 4500 万千瓦

年售电量达到 1500 亿千瓦时，年均增长 8.0%

外送能力达到 5000 万千瓦

满足人均生活用电量年均增长 12% 以上的电力需求

4. 供电能力与用电需求对接

用电需求：

2015 年湖北电网全社会用电量及统调最大负荷分别为 1950 亿千瓦时、3300 万千瓦，年均增长均 8.4% 左右

供应能力：

“十二五”期间湖北电网规划新建 110 千伏及以上变电站 310 座，新增变电容量 6384 万千伏安。新建 35 千伏及以上线路近 1000 条，新建长度 21156 公里

5. 电网区域布局与全省战略布局对接

围绕全省“一元多层次”战略布局，全省形成“一大三受”目标网架。
即：“一个中部大框架”和“三个受端电网”

“一个中部大框架”即在荆门—武汉—咸宁—荆州—荆门大框架的基础上逐步发展特高压骨干电网，从两个电压层面满足西电东送和省际、区域能源资源优化配置的需要

“三个受端电网”即覆盖武汉、孝感、黄冈、黄石、鄂州、咸宁等地区的武汉城市圈电网，覆盖宜昌、荆门、荆州等地区的宜荆荆电网，覆盖襄阳、十堰、随州等地区的襄十随电网。通过三个受端电网的建设，形成湖北电网安全可靠接受和消纳电力的“集散地”

3

公司服务“一元多层次” 发展战略的具体实践

服务武汉市建设“国家中心城市和国际化大都市” /18

服务黄石市加快“大园区、大产业、大城市”建设 /22

服务襄阳市加快建设“四个襄阳” /24

服务荆州市“壮腰工程”建设 /28

服务宜昌市建设“现代化特大城市” /30

服务十堰市建设“鄂豫陕渝毗邻地区区域性中心城市” /34

服务孝感市建设“武汉城市圈副中心城市” /36

服务荆门市建设“中国农谷” /38

服务鄂州市“城乡一体化”建设 /40

服务黄冈市实施“一区两带”战略 /42

服务咸宁市建设“鄂南强市” /44

服务随州市实施“圣地车都”战略 /46

服务恩施州全面实施“三州”战略 /48

服务神农架林区建设“世界生态旅游目的地” /50

服务仙桃、潜江、天门“三化协调发展先行区”建设 /52



P48
恩施州





服务武汉市

建设“国家中心城市和国际化大都市”



武汉市发展战略及目标

以建设幸福武汉为出发点和落脚点，以建设生态宜居武汉、文明武汉为支撑，围绕建设国家创新中心、国家先进制造业中心和国家商贸物流中心，不断增强中心城市的功能和作用，努力提高城市综合竞争力，将武汉建设成为立足中部、面向全国、走向世界的国家中心城市，实现大武汉新的伟大复兴。



全力满足武汉经济社会发展对电力的需求

1. 将武汉电网作为全省电网发展的重中之重

“十二五”期间，武汉电网将初步建成坚强智能电网，建成特高压交流荆门—武汉通道双回线路和1000千伏武汉特高压交流站，打造北电南送的重要通道



承接特高压电力，拓展500千伏鄂东环网并向城市中心延伸，形成220千伏布点合理、110千伏及以下电网全覆盖、10千伏城市配网“网格化”的格局，加快电网建设步伐，打造国内一流电网



“十二五”期间，规划投资118.4亿元，新建110千伏及以上变电站70座，新增变电容量1831万千伏安，新建35千伏及以上线路1628公里

2. 加快电网建设步伐

2012 年完成电网建设投资 21.3 亿元，新开工 35 ~ 220 千伏变电站 7 座、续建 14 座，新开工输电线路 7 条、续建 60 条；完成新建、扩建变电站 15 座，新增主变容量 153.2 万千伏安；完成新建、改造输电线路 40 条，新增输电线路 213.39 公里

完成城区配网建设改造投资 1.9 亿元，新增城区配网线路 36 公里，新增配变容量 4.31 万千伏安

完成农网建设改造投资 2.26 亿元，新建、改造农网中低压线路 1220.28 公里，新增配变容量 11.51 万千伏安，解决了台区低电压问题 780 处

3. 城市配电网瞄准国际先进水平

以国际化大都市高供电可靠性为导向，至“十二五”末，实现城市核心区用户平均故障停电时间降至 5 分钟以内、城市市区用户平均故障停电时间降至 50 分钟以内的建设目标。

完善网架结构。配电网采用标准典型的“双环网双接入”接线方式，线路“手拉手”供电达到 100%。

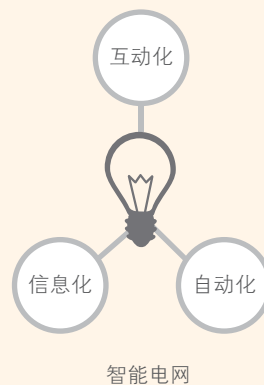
优化设备配置。线路绝缘化率达到 100%，无线路和设备卡口现象。

建设配网生产抢修指挥中心。统一平台指挥、统一资源调配、统一信息共享，具备高效快速处理各类故障的能力，履行供电优质服务的社会承诺。

全面开展不停电作业。开展一到四类 33 项作业项目，覆盖配电网建设改造所涉及的施工作业，将停电影响降至最低。

全面推广配电自动化。市区配电终端覆盖率提升至 100%，实现配电网运行实时监控，故障自动判断与隔离。

电网智能化关键技术广泛应用。用户用电信息基本实现自动采集，智能电网调控技术全面推广，以东湖高新未来科技城为代表，打造具有信息化、自动化、互动化特征的智能电网。





围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 开展“电力保障服务园区行”活动

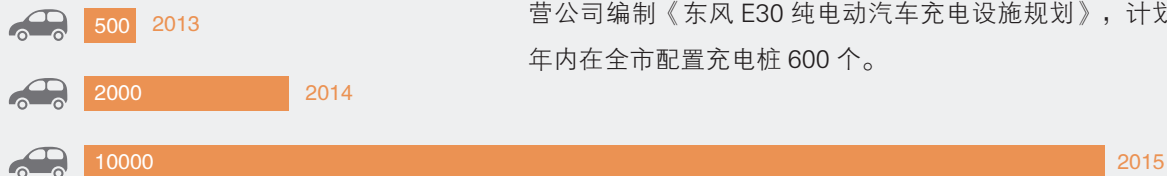
与市经信委联合开展 2012 年度“电力保障服务园区行”活动。采取实地查看、召开座谈会等形式，对 6+3 新城区新型工业化示范区进行调研，摸清各园区内部电力配套设施建设情况，解决各区在电力设施建设中存在的具体困难和问题

此次活动共协调解决各区电力建设问题 31 个，如蔡甸区姚家山等 2 座 35 千伏变电站升压和提前开工的问题。加快黄陂区 220 千伏府河变电站建设进度的问题和青山区 100 万吨煤焦油项目双回路供电事项等。收集需建设的园区配套电力设施工程项目 55 个。将 20 个需新建或增容的输变电设施纳入“十二五”电网建设规划

2. 支持电动汽车产业发展

2010 年起，为配合武汉市电动汽车产业发展，武汉供电公司共建成电动汽车充电站 3 个，分别为三角湖充电站、车城北充电站、佛祖岭充电站，站外交流充电桩 110 台，提供充电次数 5959 次，充电电量 78275 千瓦时。

2013 年，东风电动汽车公司计划推出 E30 小型电动汽车 300-500 辆，2014 年下线 1500-2000 辆，2015 年下线 7000-10000 辆。武汉供电公司联合武汉电动汽车示范运营公司编制《东风 E30 纯电动汽车充电设施规划》，计划年内在全市配置充电桩 600 个。



3. 服务重大项目建设



武汉 80 万吨乙烯项目是华中地区规模最大的乙烯项目，也是武汉市重点建设项目工程。公司积极做好项目电力配套工作

提高电力配套标准，
在双电源的基础上，
还提供了一条 220 千
伏备用联络线，确保
供电可靠



提供用电报装“绿色
通道”，最大程度提
高报装速度，做好用
电政策咨询服务，为
客户量身定制最经济、
最优化的供电方案



积极提供技术支撑，
及时协调解决客户自
备变电站建设中出现
的各类问题，有力确
保了项目的顺利实施



2012 年 12 月 28 日，80 万吨乙烯项目进入试生产阶段

服务黄石市

加快“大园区、大产业、大城市”建设



黄石市发展战略及目标

黄石市以推进资源枯竭型城市转型跨越为主线，以提高经济增长质量和效益为中心，加快“大园区、大产业、大城市”建设。到 2015 年建市 65 周年之际，黄石市 GDP 达到 1220 亿元，基本建成小康社会，再通过 1-2 年的努力，确保与全省同步全面建成小康社会。



全力满足黄石经济社会发展对电力的需求

1. 统筹协调各级电网发展

按照“超前建设主网、大力优化配网、积极改造农网、推动电网智能化”的总体思路，统筹协调黄石各级电网发展。“十二五”期间，黄石电网规划投资 47 亿元，35 千伏及以上线路长度达到 2899 公里、变电容量达到 916 万千伏安。220—500 千伏骨干网络更加坚强，110 千伏及以下电网基本实现“手拉手”，城乡供电质量明显提高，农村低电压问题全面解决。

2. 电网建设步伐不断加快

2012 年，黄石电网建设完成投资 3.05 亿元，竣工投产项目 4 项，完成变电容量 12 万千伏安、线路 60 公里。开工建设 35 千伏及以上变电容量 60 万千伏安、35 至 220 千伏线路 169 公里、10 千伏配套线路 113.07 公里。

3. 城网供电可靠率达到历史最好水平

2012 年，投入 1.6 亿元完成配网建设及改造项目 358 个。通过开展配网台区变压器扩容以及线路改造工作，解决台区负载过重，线路末端低电压等供电卡口问题，对高故障台区进行全面改造，有效提升居民用电质量，城网供电可靠率达 99.9775%，创历史最好水平。

4. 助力县域经济发展

黄石农网 2012 年共投运 2 座 35 千伏变电站，扩建 1 座 35 千伏变电站，新增容量 3 万千伏安，新增 35 千伏线路 3 条

建立农网建设改造成效指标评价体系，统计分析农网技术指标变化及发展趋势，指导农网建设与改造工作

全力支持大冶“保百强、再进位”，集中资金、集中解决突出问题，2012 年重点解决了农网 12 条 10 千伏线路重（超）载、165 个台区低电压等问题



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 服务重点经济园区建设

2012 年，投资 3895.18 万元建设园区配网，保障山南、花湖、西塞三个重点工业园区电力供应。为满足位于大冶灵成工业园的武汉重冶集团大冶分公司的用电需求，公司开辟绿色通道，将该项目纳入重点督导，以最快的速度建成 110 千伏降压站（用电容量 4 万千伏安）并一次性送电成功。

2. 重点工程实行专班跟踪服务

对重点工程实行报装项目督办和服务例会制，做到一个重点报装项目、一名公司领导督办、一个职能部门负责、一个专班推进，高质量地为客户办理报装接电业务。“大广南”高速公路黄石段全长 77.6 公里，涉及 66 千伏至 220 千伏升迁线路 35 条，10 千伏及以下线路台区 204 条（处），黄石供电公司克服各种困难完成所有迁改任务，确保了高速公路的建设需要。积极为黄石新兴管业 110 千伏线路扩建工程、盛典置业青龙阁专配工程等提供优质服务，全部提前完工送电。

服务襄阳市

加快建设“四个襄阳”



襄阳市发展战略及目标

着力建设产业襄阳、都市襄阳、文化襄阳和绿色襄阳，巩固和加强省域副中心城市、“襄十随”城市群中心城市、鄂西北中心城市、汉江流域核心城市的地位，努力实现到 2015 年城区生产总值占全省比重达到六分之一左右的目标，成为具有较强辐射力、带动力的现代化区域性中心城市，城市竞争力居中部地区同类城市前列，成为全国百强城市。



全力满足襄阳经济社会发展对电力的需求

1. 建设“一个核心平台、六大星系”电网

“十二五”期间，规划投资约 70 亿元建设襄阳电网，新建 500 千伏变电站 1 座、扩建 1 座，新建 220 千伏公用变电站 8 座、增容扩建 3 座，新建 110 千伏公用变电站 28 座、增容扩建 8 座，新建 35 千伏公用变电站 22 座、增容扩建 18 座。



到“十二五”末，襄阳电网将形成以襄阳火电厂、500 千伏变电站及 220 千伏双环骨干网为核心，辐射枣阳、宜城、老河口、谷城、南漳、保康等六大县域电网、具有强大送受功能的“一个核心平台，六大星系电网”网络格局，同时完成 3 座 220 千伏变电站进入中心城区的前期及建设工作。

2. 建立电网发展需求协同工作机制

建立相关部门月度会商和协调督办机制，变“坐等报装”为“上门服务”、变“解决卡口”为“预防卡口”。2012 年，收集紧急、较急和一般电力需求信息 163 项，按照轻重缓急落实解决方案，有效解决了 20 余座变电站可能出现的卡口，以及线路走廊和站址等问题

3. 电网建设大提速

2012 年，襄阳电网建设投入 14.42 亿元，超过“十一五”电网投资总额，共计完成基建项目 25 个，新增 35 千伏及以上变电容量 56 万千伏安，线路 172 公里，襄阳市 220 千伏变电站由 2011 年的 8 个增至 10 个。投运的 110 千伏团山输变电工程，可满足襄轴、航天工业园及邓城大道以北、内环路以西新增用电需求。特别是严湾、魏庄 2 个 220 千伏输变电工程的完工送电，从根本上缓解了襄阳电网“主动脉”超稳定极限运行的压力

4. 创新供电服务手段

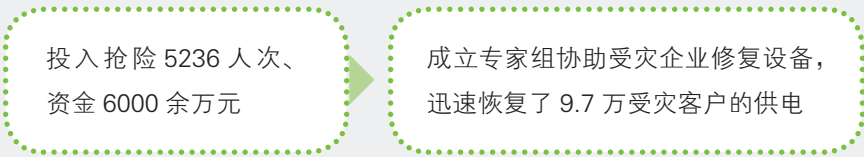
强化“不停电是硬道理”意识，2012 年配网带电作业 1924 次，同比增长 26.75%，减少停电 15.68 万时户，在全国率先开展 10 千伏电缆不停电作业。推行营业窗口无午休、无周休制度，长虹营业厅荣获“湖北省群众满意基层站所”，五星智能填单台、“一柜通”业务办理、24 小时自助服务等成为全省亮点。实施市政建设线路迁改工程的集约管控，定期向政府报送迁改工程进度。2012 年，完成了尹集城乡一体化线路转迁等 20 项线路迁改工程，保证了襄阳市内环南路、东津新区内环线线路转迁工程节点要求

5. 推进城乡供电一体化

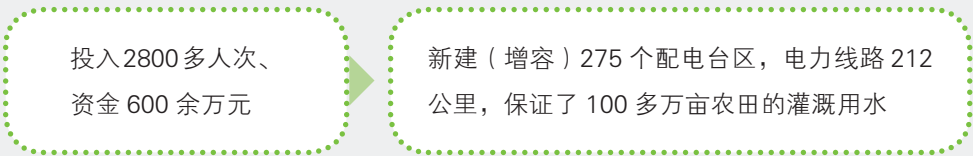


6. 抢险救灾保供电

2012 年“8.6”特大洪灾期间



5 县市罕见旱灾期间





围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 及时满足园区用电需求

密切关注襄阳市各大园区发展和项目建设情况，常态开展供电卡口及报装需求统计分析和协调督办。完成深圳经开区、尹集大学城、伺服工业园等项目供电方案专题研究。



2. 畅通业扩报装“绿色通道”

推出报装“直通车”进园区、园区“驻点报装”、项目经理制等创新举措，建立“一个领导包挂一个项目、一个专班服务一个项目、一个客户经理跟踪一个项目”报装跟踪服务常态机制。2012年，襄阳市高压业扩报装平均接电时间同比缩短1.03天，接电时限下降14个百分点。



3. 服务襄阳市新能源发展战略

加强与政府部门和相关企业的沟通合作，成立襄阳供电公司电动汽车服务公司。2009年以来，累计投入5200余万元，建成投运了邓城、三桥北、新能源停保场等3座充电站，其中邓城站是全省首座充电站。累计完成充电1.58万车次151万千瓦时。



服务荆州市 “壮腰工程”建设



荆州市发展战略及目标

2012年，省委、省政府决定实施“壮腰工程”，加快荆州振兴，打造经济增长“第四极”。荆州市委、市政府着力推进荆北新区、沙北新区、海子湖旅游示范区、临港工业新城等新区建设，全力推动荆州市经济发展再上新台阶。2015年GDP将达到1600亿元，年均增长13.8%。



全力满足荆州经济社会发展对电力的需求

1. 电网发展支撑“壮腰工程”建设

“十二五”期间，规划投资77.9亿元，新（扩）建35千伏及以上变电站148座，新增变电容量698.4万千伏安，新建线路1577.3公里。到“十二五”末，荆州电网依托本地电源建设及外区受电规划，以500千伏江陵变、荆州南变、国电长源荆州热电厂为支撑，逐步实现220千伏电网的辐射状分片和双、多电源供电的网络。

2. 重点解决了荆州江南电网结构薄弱问题

2012年，荆州电网投资7.19亿元，开工建设500千伏荆州南（潺陵）输变电工程，新增变电容量110万千伏安、新建输电线路346公里。重点解决了荆州江南电网结构薄弱问题，满足部分发展较快的县市、经济技术开发区建设发展的用电需求，荆州电网供电可靠性大幅提高。

3. 电力设施适应城市快速发展

2012 年，荆州市城区配网投资 4154 万，新建 10 千伏线路 9 条，实施改造老旧线路和调整网架结构项目 33 项。投资 3772 万元，改造、新增台区 165 个，用户低电压问题得到有效解决。

4. 大力开展仙洪新农村试验区电气化建设

荆州市仙洪新农村建设范围涉及洪湖市和监利县的 12 个乡镇、346 个行政村（场）、16.86 万户、65.37 万人，国土面积 1329.34 平方公里。荆州供电公司投资 4351 万元，新增、更换配变 167 台 16480 千伏安，新建、改造 10 千伏线路 165 公里、低压线路 275 公里，大力推进新农村电气化建设。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 将园区电力建设列入“一把手”工程

按照“准确对接、适度超前”的原则，将园区电力建设列入“一把手”工程。优化调整规划项目，投资 12.3 亿元，新增荆州开发区 110 千伏常湾、沙市区 220 千伏丫角、荆州区 110 千伏曲江等变电站布点，储备 35 千伏及以上电网项目 34 个，变电容量 136 万千伏安。投资 6265 万元，开展 41 个工业园区 10 千伏配网建设项目，保障园区可靠供电。

2. 推行报装工程“绿色通道”和“一站式”服务

变“坐商”为“行商”，出台报装提速十项措施，通过流程“瘦身”、时限“提速”，将高压单电源客户用电方案答复时间由 15 个工作日缩短到 10 个工作日，高压双电源客户用电方案答复时间由 30 个工作日缩短到 15 个工作日，设计审核周期从 20 个工作日缩短到 5 个工作日。

3. 服务重大项目建设

江南高速公路项目，途径石首、松滋、公安三个县市，投入专项改造资金 200 万元，改造 10 千伏线路 25 公里，有力保障了江南高速工程顺利实施

沪蓉铁路项目，贯穿整个荆州供区，新建 3 座 220 千伏牵引站、3 座 10 千伏配电所（火车站配套），确保了沪蓉铁路按期通车

松滋宜化 110 千伏受电工程项目，从进场施工到送电仅用了 5 个多月；长江镍业基建电源报装项目，从报装受理到送电仅用了 14 个工作日，确保了客户在汛期来临前完成打桩的施工用电

服务宜昌市 建设“现代化特大城市”



宜昌市发展战略及目标

牢牢把握开放引领、沿江突破、创新驱动、绿色繁荣战略要点，全面推进经济总量、城市发展、发展方式、社会建设“四大跨越”，努力实现建设省域副中心城市、长江中上游区域性中心城市、世界水电旅游名城和现代化特大城市目标。2016 年全市生产总值占全省比重达到 15% 左右，城区面积达到 200 平方公里、常住人口达到 200 万。



全力满足宜昌经济社会发展对电力的需求

1. 宜昌电网加快转型升级

从水电外送的通道型电网向坚强的受端型电网转变，具备丰水期就地消纳水电、枯水期接受特高压转供北方火电的能力

“十二五”期间，规划投资 75 亿元，新建 9 座 220 千伏变电站，升压、改造 3 座 220 千伏变电站，新建 220 千伏线路 506 公里；新建 29 座 110 千伏变电站，新增 110 千伏线路 831 公里

宜昌电网逐步形成 500 千伏骨干网架，220 千伏电网作为区域配电网，向城市中心延伸。220 千伏电网形成以龙泉、朝阳、宜昌北 3 座 500 千伏变电站为中心，辅以葛洲坝、隔河岩、高坝州、东阳光电厂等电源点的多端电网，实现分区分片供电。220 千伏电网形成双辐射、双环网、不完全双环网、双链式等多种结构，各变电站均实现双回线路供电，进一步提高供电可靠性

2. 电网建设投资持续增长

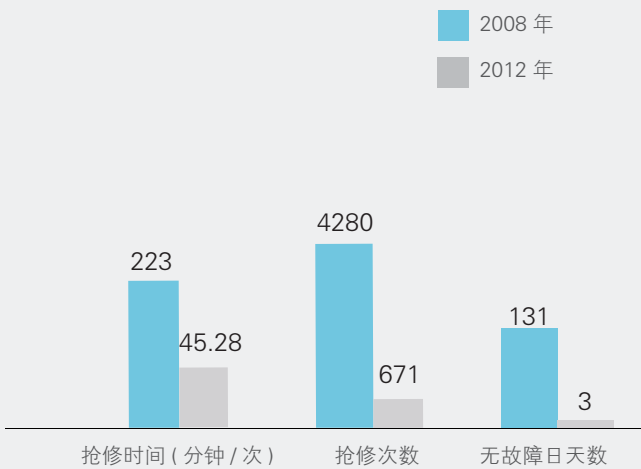


3. 城市配网实施“网格化管理、社会化巡护”

将城市配网管理与城市管理有机结合，配网调度指挥中心系统与数字化城管平台对接，第一时间实施处缺和抢修。

建立以城市网格化管理为基础的社会化巡护机制，优化城市配网运行环境，更好地服务社会民生。

通过网格化管理平台，城区配网平均抢修时间由 2008 年的 223 分钟 / 次，下降为目前的 45.28 分钟 / 次，降幅 79.70%。故障抢修从 2008 年 4280 次，下降至 2012 年的 671 次，无故障日天数大幅上升，从 2008 年的 3 天，上升到 2012 年的 131 天。



4. 加快县域电网发展

针对宜昌县域经济快速发展的趋势，2011-2012 年，县域电网投资约 10 亿元，占电网建设全部投资的 55%。“十二五”期间县域电网投资约 40 亿元，支撑宜昌县域经济发展

基本理顺农电管理关系。根据省委、省政府关于理顺农电管理关系的指示精神，顺利完成当阳、远安、夷陵、长阳 4 家代管县公司体制上划工作。加大对代管上划区域的电网投入，经济发展用电需求增长与电网建设投入不足的矛盾逐步缓解。上划公司管理水平得到长足进步，在全省 81 家县级供电企业对标排序中远安公司进入前 8 位，当阳公司、长阳公司进入前 20 名

加大农村电网的建设与改造力度。2011-2012 年，农网建设改造投资 7.36 亿元，农村低电压突出问题和春节期间供电卡口得到有效治理。2013 年春节低电压台区较 2012 年减少 148 个，没有出现配电线路卡口现象



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 服务工业园区发展

紧密实施电力配套。先后完成《白洋工业园区电力设施布局规划》、《白洋工业园中压配电网规划》、《生物产业园中压配电网规划》，并有序开展相关电网项目建设。2012年，110千伏石板变电站投产，满足东山开发区的用电需要。2013年，建成110千伏魏家畈变电站，满足宜昌生物产业园的用电需要。2014年，计划建设220千伏白洋变电站、220千伏七里冲变电站，2015年，计划建设110千伏桃子冲变电站，满足猇亭中心区的用电需要。

不断深化“合作共赢”。编写《高压客户用电报装一本通》，开通“报装直通车”，深入各园区上门服务，提高报装接电速度。建立开放透明的报装信息披露机制，报装服务管理系统全面上线。坚持开展VIP客户“绿色义诊行动”。首创大客户“电费保理”业务，尽力减轻客户资金压力。

2. 服务重点基础设施建设

转换服务思维，改变以往“各自申请、分段报装”的旧办法，对重大基础设施建设配套工程实行整体打包、统一报装、统一管理，加快工程报装速度。圆满完成汉宜高铁项目220千伏覃家坡变电站、220千伏枝覃线、顾覃线建设任务。宜巴高速施工电源于2010年5月送电。

3. 服务招商引资项目落地

克服工期紧、任务重、协调难度大等困难，加快重点代建工程建设速度。220千伏全通输变电工程按照常规需要18个月建设周期，公司仅用6个月就完成建设投产任务，再创“宜昌电网建设速度”。220千伏三新硅业输变电工程，提前5个月完成建设投产任务。多方组织协调，克服各种施工难题，确保了南玻平板显示项目施工用电工程按照时间节点顺利送电。

服务十堰市

建设“鄂豫陕渝毗邻地区区域性中心城市”



十堰市发展战略及目标

十堰市将以构建鄂豫陕渝毗邻地区区域性中心城市为统领，全面实施“一城两带”、“三国两区一基地”和“一主多元”产业发展目标，加快建成“国际商用车之都”和“国家生态文明示范区”，构建“一核多支点”格局，竞进提质，为全面建成小康社会贡献力量。



全力满足十堰经济社会发展对电力的需求

1. 电网发展服务“区域性中心城市”战略的实施

“十二五”期间，电网建设规划投资近 50 亿元。到 2015 年，十堰电网将形成 500 千伏双线双变电源支撑、220 千伏变电站分片供电格局，供电能力显著提升，全力推动区域性中心城市建设。

2. 区域电网日益坚强

2012 年，十堰电网建设累计完成投资 5.57 亿元。建设十堰至襄阳 500 千伏二回输电线路，扩建 500 千伏十堰变电站，满足潘口、小漩、龙背湾等一批大型水电站项目的电力外送需求；扩建 220 千伏悬鼓州变电站，提升了竹山地区的供电和水电外送能力；新建 110 千伏万亩、郧西天河变电站，扩建 110 千伏竹溪城关变电站，满足了市区和县域地区经济社会发展和重点工业园区的用电需求。2013 年，十堰地区电网建设计划投资近 10 亿元，区域电网将更加坚强。

3. 全面开展低电压整治，农网供电质量显著提升

2010 年以来，累计投入农村电网建设资金达 7.15 亿元，新增农村配电变压器 781 台，新建改造农村 10 千伏线路 101 条 681.5 公里，新建改造农村变电站 30 座，改善了农村电网结构，农网设备健康水平和抵御自然灾害能力大大增强，农村用电质量得到了显著提高。2013 年，积极落实十堰市委市政府“十件实事”，全面启动农村低电压改造，年内改造低电压用户 3 万户。到 2015 年，全市基本建成“结构合理、技术先进、供电可靠、节能高效”的新型农村供电网络。

4. 推进区域电力体制改革，实施一体化管理

2011 年 10 月，十堰“南三县”（房县、竹山、竹溪）成功划转湖北省电力公司直供直管。划转以来，公司积极推进“南三县”电网建设、优质服务等一体化管理工作。累计投入资金 1.294 亿元（不含高压基建项目），新建改造变电站 30 座，新建改造 10 千伏线路 101 条 681.5 公里，新增配变容量 111250 千伏安，解决 742 个台区 4.3 万余户的低电压问题，年新增电量 1.66 亿千瓦时。2012 年，郧县电力体制划转工作获得国资委批复，公司正积极推进郧县电网建设项目前期各项工作。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 推行“用电报装动车组”服务园区发展

完善以用电报装“五制三化”管理（即客户经理制、项目责任制、分级督导制、集中办公制、绿色通道制度和标准化、可视化、数字化）为核心的“用电报装动车组”行动，构建业务联动、运作高效的“客户导向型”业扩报装服务体系，快速完成了三环工业园、普林工业园的园区整体用电报装，以及龙门沟、神鹰和港澳台工业园入驻企业的用电报装。

2. 积极满足水电外送需求

积极开展电站的配套外送线路建设，2011 年以来，相继建成 500 千伏潘口至十堰变电站、220 千伏小漩至潘口等线路工程，扩建 500 千伏十堰变电站，220 千伏悬鼓州变电站，新建洪坪、竹溪桃源、丰溪、房县上龛等 110 千伏变电站，保证了十堰电网的水电外送通道畅通。

3. 服务南水北调移民内安、大型水电项目移民安置

累计投入 12381.68 万元，增容主变 5 台 12.23 万千伏安，新增及更换配变 263 台 2.966 万千伏安，新建及改造 10 千伏线路 180.49 公里，新增低压线路 312.9 公里，让 18 万移民用上放心电、舒心电。

4. 服务秦巴山片区开发

累计在秦巴山片区投入农网资金达 7.996 亿元，用于解决县域电网薄弱、供电卡口、低电压等关系国计民生的问题，极大地改善了电网结构，增强了电网供电能力，保障了县域经济发展需要。

服务孝感市

建设“武汉城市圈副中心城市”



孝感市发展战略及目标

孝感市围绕建设武汉城市圈副中心城市、打造“湖北的苏州”和建设“魅力孝感”总体战略，着力推进新型工业化、新型城镇化、农业现代化和新农村建设，推进“两型”社会综合配套改革试验区和大别山革命老区经济社会发展试验区建设，奋力实现经济社会跨越式发展。“十二五”末，孝感市 GDP 达到 1600 亿元，年均增长 14%。



全力满足孝感经济社会发展对电力的需求

1. 电网发展支撑孝感市跨越式发展

“十二五”期间，孝感电网投资规模将达 58.7 亿元，较“十一五”投资增长 178%，新增 35 千伏及以上变电容量 510.5 万千伏安、新建输电线路 1460 公里。到 2015 年，建成以 500 千伏为核心、220 千伏为骨干、110 千伏及以下配电网分布合理的坚强智能电网，为地方经济社会发展提供有力的电力支撑。

2. 重点项目投产提升了电网供电能力

2012 年，完成电网建设投资 8.88 亿元，投产 31 项输变电工程，新增主变容量 57.05 万千伏安，新建 35 千伏及以上线路 299.5 公里。一大批项目的投产提高了孝感电网供电能力，220 千伏上庙变扩建工程解决了傅家岗牵引变供电电源问题；汉川大庙、北桥工程缓解了汉川城区和马口、庙头区域供电压力；投产孝南魏家湾工程为孝感市新城区招商引资奠定了基础；汉川白石湖等 19 项 35 千伏工程提高了部分县市区域供电能力。

3. 积极服务孝感市区一体化建设

近三年来，在孝感开发区、孝南发展区、临空经济区，投资 5.27 亿元新建变电站 6 座。在建和新开工项目 7 项，投资约 5.1 亿元。电网建设项目覆盖了主城区、东部新城区、孝南发展区、临空经济开发区和孝感郊区的范围，为孝感市区一体化建设协调同步发展打下了基础，为重点招商引资项目和开发区建设提供了保障。

4. 基本解决农村电网供电卡口和低电压问题

“十二五”期间，规划投资 26.89 亿元建设改造下辖的 6 个县域电网，新（扩）建变电站 80 座。至 2015 年，孝感各县域电网将形成以 220 千伏变电站为电源中心，110 千伏变电站为骨干的分区供电格局，110 千伏变电站基本实现双电源“手拉手”环网结构，35 千伏变电站形成以链式、辐射为主的结构，实现每个乡镇具有 1 座 35 千伏及以上变电站的目标，满足“十二五”期内负荷增长的需求，基本解决用户低电压问题。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 满足重点产业 发展需求

建立电网发展社会资源需求库，对各区域重点产业需求进行重点跟踪。2012 年，梳理孝感市经济开发区产业园供电需求 34 项，协调解决 30 项，为重点产业供电提高了保障。其中，110 千伏杨家田变电站的建设满足了孝感市临空经济开发区的负荷增长需求；110 千伏孝感董永输变电工程将解决孝感市东部新城区的负荷增长需求

不断提升新能源并网服务水平。2012 年，完成五岳山二期、大悟山风电上网线路工程、汉川和应城农业科技大棚光伏发电上网线路工程、安陆生物质电厂分布式光伏发电接入工程；完成大悟五岳山风电场、安陆生物质电厂和白兆山水泥厂余热发电厂并网工作

2. 积极服务 新能源发展

服务荆门市 建设“中国农谷”



荆门市发展战略及目标

荆门市紧紧围绕提前全面建成小康社会和综合实力走在全省同类城市前列两大目标，实施经济总量倍增、能耗排放和农村人口减量及社会保障覆盖“三大计划”，深入推进“中国农谷”战略，加快建设“四个荆门”，争当全省科学发展、跨越式发展排头兵。到“十二五”末，全市生产总值在2010年的基础上实现翻番，年均递增15%，综合经济实力在全省位次前移。



全力满足荆门经济社会发展对电力的需求

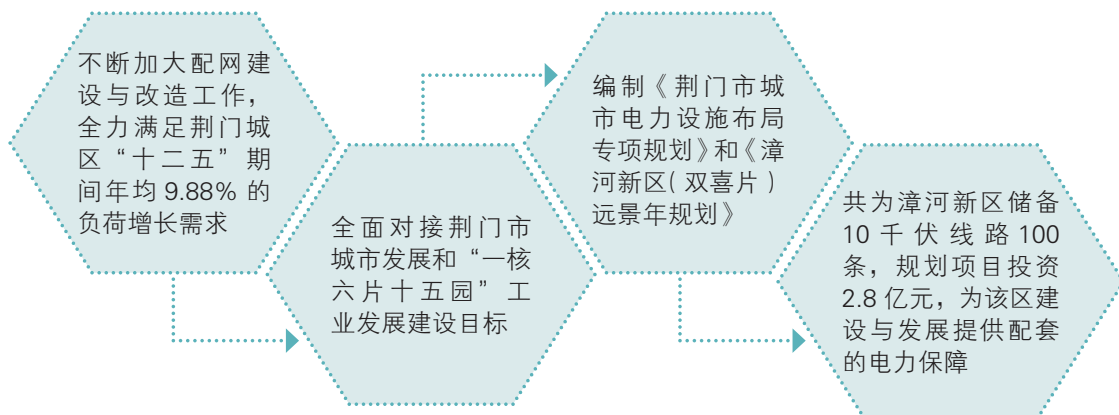
1. 科学规划电网发展

积极服务“中国农谷”建设，结合区域经济发展，制定电网发展规划，助力全市工业经济发展。“十二五”期间，荆门电网规划投资32.97亿元，新（扩）建变电站60座，新增变电容量310.825万千伏安，新建输电线路997.3公里，为全市经济社会平稳较快发展提供坚强电力保障。

2. 电网建设有效推动地方经济发展

2012年，续建及新开工电网建设项目19个，完成电网建设投资6.15亿元，投产项目6个，新增主变容量24.89万千伏安，新建线路140.15公里。项目投产送电对改善荆门地区110千伏电网结构，完善京山、沙洋县电网起到重要支撑作用；对促进胡磷地区工业发展、县域经济发展、保障工农业生产生活用电的需求起到良好推动作用，有效提升了荆门电网安全供电能力。

3. 不断满足荆门城区负荷增长需求



4. 逐步改善农网薄弱局面

2012年，组织实施农网改造升级工程、大修技改工程及专项成本项目1529余项，完成投资2.24亿元。从2009年开始，累计解决2000余个台区的低电压问题，农网薄弱的局面得到较大改观。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. “先行一步”支持“中国农谷”建设

成立服务“中国农谷”建设领导小组，出台服务“中国农谷”建设9条措施：为落户中国农谷的重大项目进行上门服务；结合区域经济发展，制定电网发展规划；组建中国农谷用电服务小分队，对中国农谷客户用电进行技术指导；加快中国农谷电网建设与改造力度，确保中国农谷区域主网架、城区电网、农村配网，满足经济社会发展需求。同时，实行每月到屈家岭开展集中服务活动，满足用户用电需求

2. 主动对接工业园区电力建设

编制《荆门市“1+6”园区“十二五”电网规划》，无缝对接全市“1+6”重点工业园区建设，保障“1+6”园区可靠供电。结合荆门城区周边园区建设，科学预测高新开发区、东宝工业园、石化工业园等周边园区负荷需求，完善和优化城区中压配电网网架结构，消除城区周边各园区接入瓶颈。编制《农网中低压配网规划(五年)实施方案》，钟祥、京山、沙洋、东宝、掇刀、屈家岭管理区的工业园区、开发区配网建设全部纳入专项规划，着力加强园区配套基础设施建设，提升中低压配网供电能力

服务鄂州市

“城乡一体化”建设



鄂州市发展战略及目标

鄂州市围绕建设“五个鄂州”和宜居宜业组群式大城市的目标，在全省率先实现城乡一体化。到 2015 年实现生产总值由百亿量级城市向千亿量级城市跨越、一业独大向绿色集约高端产业体系跨越、有限地域空间向无限发展空间跨越、地域人口小市向改革创新大市跨越、单中心中等城市向组群式大城市跨越、总体小康向全面小康跨越。



全力满足鄂州经济社会发展对电力的需求

1. 战略合作促进电网发展

2012 年 3 月 1 日，湖北省电力公司与鄂州市人民政府签订《“十二五”时期战略合作框架协议》，建立起密切沟通合作的常态机制。“十二五”期间，鄂州电网规划投资 40 亿元，新增 110 千伏及以上变电容量 255 万千伏安，建设成以 500 千伏变电站为电源支撑、220 千伏网架完善、110 千伏布点合理、各级电网协调发展，技术先进、设备可靠的坚强地市电网，为鄂州综合改革示范、城乡一体化建设提供坚强电力保障。

2012 年电力建设项目投资超过 8 亿元，其中完成电网投资 2.01 亿元。葛山、大湾等 4 个 220 千伏及以下项目开工建设，蒲郎线、葛沙线等 2 个 220 千伏输电线路工程已完工，110 千伏红莲湖输变电工程、张家墩和七甲山变电站增容、八一变电站扩建等 4 个项目投运。

2. 供电一体化促进城乡一体化



实施城乡电网规划一体化。编制《鄂州市电力设施布局规划》，将鄂州全域 1596 平方公里范围电力设施规划融入地方规划之中，按照城市电网标准来建设农村配网，储备 2.6 亿元城乡电网一体化项目



加快主干电网建设。2012 年开工新建 220 千伏葛山变电站、110 千伏红莲湖变电站；推进开发区主干配电网络建设与改造，为项目落户创造条件



积极配合农村新社区建设。2009 年以来，投入 1400 余万元，对 23 个农村新社区进行了配套供电设施建设。提升农村电网建设标准，统筹考虑对配网主干线、分支线、配电台区、接户线、智能电表等进行“全覆盖”的系统改造，使台区改造后能够满足未来 8-10 年的用电需求



支持新能源建设。支持鄂钢、世纪新峰余热余压等自备发电项目接入，配合政府部门对 150 家小选矿厂实施关停整治，为垃圾填埋气、梁子湖风电和峒山光伏发电等项目并网创造条件，确保清洁能源“发得出”、“用得上”



实现配电带电作业全域化。2012 年，开展 10 千伏配网带电作业 418 次，最大限度减少停电次数，缩短停电时间



推动城乡供电服务均衡化。在全省率先实现电费核算集中和电费账务集中，“电费绿卡县”建设全覆盖，鄂州城区打造“十分钟缴费圈”。2012 年 9 月，将位于城郊的鄂州经济开发区、城南供电营业所纳入城区管理，为实现城乡均等化服务创造了条件。

服务黄冈市 实施“一区两带”战略



黄冈市发展战略及目标

黄冈市全面实施“开创”战略，即开放先导、创新驱动，一区两带、试验跨越，大力推进新型工业化、新型城镇化、农业现代化，全力打造大别山革命老区经济社会发展试验区、武汉城市圈新兴产业基地、全省绿色农产品生产加工基地、全国红色文化旅游基地。到“十二五”末，黄冈市 GDP 达到 1589 亿元，年均增长 13%。



全力满足黄冈经济社会发展对电力的需求

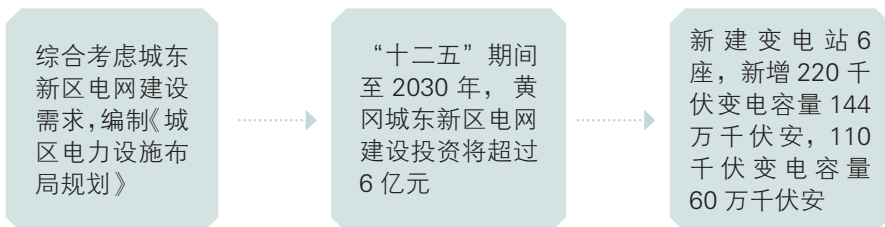
1. “十二五”期间再造一个黄冈电网

“十二五”期间，黄冈电网将依托鄂东环网，新建 500 千伏武穴变电站，为黄冈电网提供强大的电源支撑。黄冈各级电网建设与改造规划投资 81.5 亿元，新（扩）建 35 千伏及以上变电站 127 座，新增变电容量 669.73 万千伏安，新建输电线路 2892 公里。至“十二五”末，黄冈电网供电能力将是“十一五”末的 2.21 倍。

2. 电网投资建设力度不断加大

2012 年，续建及新开工项目 36 项，电网建设累计完成投资 7.63 亿元，较 2011 年增长 80.81%。新增主变容量 65.36 万千伏安，新建 35 千伏及以上线路 314.2 公里。220 千伏蕲春变电站扩建、110 千伏蕲春城东变电站、110 千伏英山将军山变电站等输变电工程的投产有效缓解了用电卡口问题。

3. 服务黄冈城东新区建设



4. 全力支持大别山革命老区经济社会发展

全力服务县域经济发展,满足日益增长的用电负荷需求,到2015年,实现重要乡镇拥有110千伏变电站1座,县城区拥有110千伏变电站2—3座。“十二五”期间,黄冈县域电网规划投资53.72亿元,新建、扩建变电站109座。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 积极服务黄冈“三园一区”建设

“十二五”期间,黄冈市委、市政府提出大力推进黄冈市区一体化开发,范围包括黄冈化工园、南湖工业园、禹王工业园、城东新区(即“三园一区”)等。黄冈供电公司从内部组织保障、电网规划、电网项目安排、用电报装服务等方面积极制定新举措,与园区开发全面对接。截至目前,“三园一区”正式报装项目108个,已送电项目65个,容量28040千伏安

2. 主动服务重大项目建设

湖北鑫镍鑫材料有限公司是麻城市招商的重点企业,年产镍铁合金约10万吨。为满足该客户的用电需求,黄冈供电公司多次主动上门服务,掌握客户报装动态,提前三个月投产送电。湖北LNG工厂国产化示范工程是目前国内最大的LNG项目,总投资40亿元。该工程落户黄冈后,黄冈供电公司迅速启动报装绿色通道,成立由公司总经理任组长的服务专班,加快配套变电站和线路工程的施工进度,全力完成LNG项目生产用电的既定目标

服务咸宁市 建设“鄂南强市”



咸宁市发展战略及目标

以建设小康、生态、宜居、健康、和谐为目标，持续实施“工业崛起、旅游跨越、城乡统筹、生态持续、人才保障”五大战略，加快推进省级战略咸宁实施，推动绿色崛起，努力打造“香城泉都”、“中三角”重要枢纽城市和鄂南强市。到 2015 年，全市生产总值超过 1000 亿元，实现由武汉城市圈中等发展水平向先进发展水平的跨越。



全力满足咸宁经济社会发展对电力的需求

1. 统筹各级电网发展

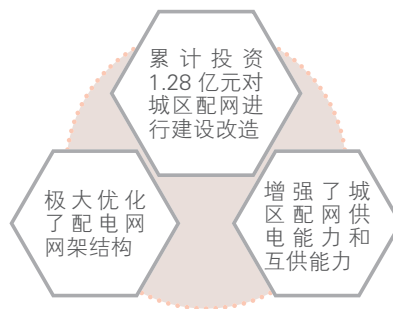
根据咸宁市委、市政府发展战略的调整，2012 年及时滚动调整了咸宁电网“十二五”发展规划，编制《咸宁城区电力设施布局规划》、《咸宁县域电网“十二五”规划》，以加强城区电网建设为重点，建设各级协调发展的咸宁电网，服务市域龙头经济、服务县域经济发展、服务城乡统筹发展。“十二五”期间，规划投资 31.1 亿元，新增主变容量 381.35 万千伏安、新建线路 1137.5 公里

2. 电网建设投资超历史

2012 年完成电网投资 5.67 亿元，新扩建 35 千伏及以上变电站 18 座，新增变电容量 63.5 万千伏安，输电线路 107.3 公里。农网改造升级工程累计投资 5.7 亿元，完成 3024 个低电压台区整改，农村地区供电质量不断提升

3. 城市配网规划落地

2011 年,《咸宁城区配网“十二五”规划》通过审定。2011 年至 2012 年期间,累计投资 1.28 亿元对城区配网进行建设改造,极大优化了配电网网架结构,增强了城区配网供电能力和互供能力,使得中心市区变电站全停时,可以通过 10 千伏线路将负荷全部转带出去,做到变电站全停不损失负荷。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 服务经济园区建设

建立定期沟通机制,由咸宁供电公司领导带队上门与开发区进行沟通,了解用电需求,提前介入,争取主动;推行项目经理制,实行专人与项目对接,加快项目用电投产进度;打造绿色通道制,重点项目一次性提供全部解决方案,如开发区引进的南玻集团重点项目,从项目申请报装到送电一次性解决客户用电需求。

2. 大力配合重点工程建设

220 千伏吴田变电站扩建工程提前里程碑计划 3 个月送电,为迎峰度夏打下坚实基础,缓解了通山县经济发展用电紧张情况。投资 1.99 亿元的蒋家洞 220 千伏变电站顺利投产,为武汉—咸宁城际铁路牵引站提供可靠电源,并极大地改善咸宁电网结构,更好地为地方经济建设和社会发展服务。

3. 实施抢修精益化管理

建立抢修精益化管理模式,迎峰度夏期间低压抢修平均时间缩短至 38.5 分钟,高压故障处理时间在全省领先。积极支持“双十工程”配套电力工程建设,出动保电人员 1200 余人次,应急车辆 500 余台次,圆满完成第四届国际温泉文化旅游节保电任务,得到咸宁市委、市政府和社会各界高度肯定。

服务随州市 实施“圣地车都”战略



随州市发展战略及目标

随州市围绕“圣地车都”战略，实施“神韵随州”城镇化加速计划，确保与全省同步建成小康社会，力争实现固定资产投资、财政收入、工业增加值等主要投入产出指标三年倍增，加快打造“五地一枢纽”，加快向生产总值千亿元地区迈进。



全力满足随州经济社会发展对电力的需求

1. 融入经济社会发展大格局

超前研判随州市经济发展方向，准确把握市场需求脉动，确保经济发展战略重心转移到哪里，电网建设的项目就跟踪到哪里。“十二五”期间，规划投资 35.09 亿元，较“十一五”投资增长 202%，新增 35 千伏及以上变电容量 362.51 万千伏安、输电线路 1727.9 公里；新增 10 千伏配变 85 万千伏安、输电线路 2856 公里；新建及改造低压台区 3400 个、输电线路 3693 公里。

2. 电网建设实现重大突破

2012 年，随州电网建设实现了三个具有里程碑意义的重大突破：第一座 500 千伏变电站纳入“十二五”规划；第一座智能化变电站吴山变提前优质竣工；第一座新能源发电项目二妹山风电场成功并网发电。同时，220 千伏曾都变输变电工程提前竣工，打通了襄阳到随州新的输电通道，3 座 220 千伏变电站相互守望的坚强网点格局就此形成。

3. 保障县域经济可持续发展

2012年10月，随县首座220千伏变电站开工建设，总投资3.06亿。“十二五”期间，随州县域110千伏及以下电网规划投资约14.1亿元，新增110千伏变电站12座，35千伏变电站16座，电网供电能力及供电可靠性显著提升，电网结构日趋坚强，为县域经济社会发展提供坚强保障。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 主动服务经济园区建设

主动开展电力市场研究，及时了解掌握负荷增长的最新动向，力争使电网项目建设适度超前于园区发展步伐。为服务曾都经济开发区新区，新增1座110千伏变电站；调整110千伏吴山变建设规模，满足石材工业园快速增长的用电需求；建设220千伏随县变电站至石桥工业园10千伏线路，满足曾都区万店镇石桥工业园用电需求。

2. 农网改造升级惠及民生

以超常速度完成两年的农网改造升级任务，完成投资1.81亿元，新建改造台区742个，新建改造低压线路462.8公里、10千伏配电线路494.91公里，建成一个电气化县，224个电气化村和236个电费绿卡村。2012年拉动农村低压电量同比增幅14.84%，低电压故障报修同比下降33.44%。

3. 全力服务新能源发展

2012年11月，装机容量为9.93万千瓦的二妹山风电场一、二期项目成功并网发电。目前，还有5家企业、11个项目正在开展前期工作。“十二五”期间，随州新能源装机容量将达到83万千瓦。为切实做好新能源并网服务工作，在“十二五”电网规划修编中做了专题研究，并制定了《发电机组并网服务管理实施细则》。

服务恩施州

全面实施“三州”战略



恩施州发展战略及目标

恩施州作为湖北武陵山少数民族经济社会发展试验区、全省生态文明建设试验区、鄂西生态文化旅游圈核心城市，将全面实施“三州”（生态立州、产业兴州、开放活州）战略，建设“全国先进自治州”，到 2015 年，全州实现生产总值 620 亿元。



全力满足恩施经济社会发展对电力的需求

1. 电网发展服务“武陵山试验区”建设

“十二五”期间，电网建设项目规划投资 50 亿元。新增 35 千伏及以上变电容量 172.69 万千伏安、新建输电线路 1424.6 公里，新增 10 千伏配变 43.7 万千伏安、新建输电线路 5499 公里。恩施电网将形成以 500 千伏变电站为核心接大网，以 220 千伏电压等级为骨架联县市，以 110 千伏和 35 千伏电压等级为支撑布乡镇，以 10 千伏、400 伏和 220 伏电压等级为基础进村入户的坚强供电网络格局，积极服务“武陵山试验区”建设。

2. 电网建设提速解决供电卡口问题

2007 年以来，恩施电网累计投资 28 亿元，建成首个 500 千伏恩施输变电工程，投产 220 千伏输变电工程 6 个，新增主变容量 117 万千伏安，新建 220 千伏线路 518 公里。2012 年，开工建设 35 千伏及以上项目 6 个，投资 1.26 亿元，新增主变容量 14.3 万千伏安，解决了恩施城区、利川咸丰宣恩供区用电卡口问题，投资 2.3 亿元的第一座智能化变电站 220 千伏汪营变按期投运，进一步优化了恩施电网结构，提高了供电能力和供电可靠性。

3. 农电体制改革实现重大突破

2012 年 10 月，恩施州电力总公司上划湖北省电力公司直管，恩施州农电体制改革圆满完成。恩施电网全面融入湖北电网建设和发展之中，实行统一规划、统一建设、统一管理。2013 年，恩施电网建设计划投资达到 6.01 亿元，将为打造更加坚强的恩施电网，提升电网的安全供电能力和优质服务水平，满足经济社会发展电力需求，助力民族地区经济社会和谐发展提供有力的保障。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

1. 服务重点经济园区和重点产业发展

密切跟踪重点园区建设，加快重点工程业扩报装速度，保障了恩施硒都工业园、宣恩县城工业园、利川腾龙工业园、巴东野三关工业园、咸丰白水坝工业园等园区用电需求。2012 年，恩施州新增报装 4.25 万户，报装容量 88.83 万千瓦

服务宜万电气化铁路和渝利铁路工程建设，投资 8 亿元建设 8 座牵引站供电电源工程，满足铁路用电需求。服务恩来恩黔高速公路建设，新增 35 千伏主变容量 5 万千伏安，新建及改造 35 千伏及以下线路 326 公里；迁移 35 千伏及以上杆塔 68 基，迁移高低压电杆 1200 根，保障高速公路顺利施工

2. 服务重大交通项目建设

服务神农架林区 建设“世界生态旅游目的地”



神农架林区发展战略及目标

始终秉承“保护就是发展，绿色就是财富，文明就是优势”的发展理念，坚持保护与发展并重，推动旅游“裂变式”发展，实现绿色崛起，建设美丽幸福的神农架。到“十二五”末，实现生产总值、地方一般预算收入、固定资产投资翻一番；旅游经济总收入和游客年接待量翻两番。



全力满足神农架经济社会发展对电力的需求

1. 电网发展服务生态旅游

“十二五”期间，规划投资 9.1 亿元，是前 30 年投资的 7.6 倍。新建 220 千伏变电站 1 座、110kV 变电站 2 座、35 千伏变电站 3 座，增容扩建 35 千伏变电站 5 座，新增容量 341 兆伏安，新建线路输电线路 1277 公里，新建及改造低压台区 150 个。至 2015 年，神农架电网将形成以 220 千伏变电站为电源中心，110 千伏链式或辐射供电结构，电网确保有两条相对独立的 110 千伏及以上线路和主网联接，实现每个乡镇至少具有 1 座 35 千伏变电站的目标，全面提升林区人民用电水平。

2. 不断加大对神农架电网建设力度

自神农架林区供电公司划转以来，电网建设力度进一步加大，共投入资金 5.3 亿元，是前 30 年投资的 4.4 倍。2012 年完成电网投资 1.6963 亿元，新增 35 千伏及以上变电容量 19.89 万千伏安、新建输电线路 197.562 公里；新增 10 千伏配变 0.3495 万千伏安、中低压线路 138.96 公里；新建及改造低压台区 60 个。为建设坚强林区电网奠定了坚实的基础，也为林区经济社会的发展提供了有力的电力支撑。

3. 持续开展电力扶贫

国家电网公司从 1995 年开始，对神农架林区实施对口定点扶贫。至 2010 年，投入扶贫资金 1600 万元，拉动地方配套资金 4629 万元，改善了学校的教学设施，扶持了乡镇村级公路建设，解决了边远山区人畜饮水问题，有力地促进了神农架林区由贫困向小康社会的稳步迈进。



围绕地域经济建设重点开展优质服务

服务重点项目发展。在神农架林区盘水生态产业园项目中，将受理的 4 起临时施工用电报装“合四为一”，大大缩短了接电时间，保障园区供电。投资 7000 多万元建设机场 35 千伏柏沙园输变电工程，满足机场整体调试，有效地服务神农架的经济社会发展和旅游经济建设

落实绿色环保要求。旅游产业是神农架的主导产业，“绿色环保”是旅游发展的主线，对绿色电网的建设提出了更高的要求，在电网建设和用户用电中严格落实架空线路不进景区要求，景区内线路尽量实现电缆到户

全力服务可再生清洁能源发展。神农架地理环境特殊，蕴藏着丰富的水利资源。积极主动服务水利发电企业，成立专项工作小组，切实做好发电并网服务工作，目前已服务并网 86 个水利发电站，总装机容量 15.7 万千瓦，有效促进神农架可再生清洁能源的发展

服务仙桃、潜江、天门 “三化协调发展先行区”建设



“三化协调发展先行区”发展目标

在全省“一元多层次”发展战略体系中，仙桃、潜江、天门是全省“新型工业化、新型城镇化和农业现代化”协调发展的先行区，三地将进一步发挥优势，高昂工业化龙头，强化城镇化支撑，夯实农业现代化基础，加快推动科学发展，快速发展，全力冲刺全国县域经济百强。



提升电网发展质效

1. 高度重视“三化协调发展先行区”电网发展

提高仙桃、潜江、天门电网建设标准，视同地市级电网进行单独规划，电网项目和资源投放适度倾斜



加快电网发展，将220千伏电网项目建设时序提前



在500千伏兴隆变电站的基础上，启动500千伏仙桃变电站建设，再增加一个500千伏电源点

2. 仙桃电网显著提升供电能力

“十一五”期间，仙桃电网超前实施了 220 千伏沔阳变电站、110 千伏先锋、刘口变电站等项目，新建的 110 千伏先锋输变电工程，及时解决了中心城区供电能力不足和小寺院经济技术开发区入驻企业用电问题；新建的 110 千伏刘口输变电工程，不仅解决了刘口工业园区新落户企业用电问题，还对仙桃城区南移发展提供了可靠的电力保障；110 千伏襄河变电站增容工程，缓解了纺织工业园区和城区西南部用电卡口问题；110 千伏彭场至沙湖线路及彭场、沙湖变电站改造工程，为沙湖、杨林尾供区提供了双电源。

2012 年，仙桃市电网投资 1.59 亿元，开工建设 220 千伏项目 1 个。为沔阳变电站扩建工程，新增变电容量 18 万千伏安，35 千伏项目 1 个；为文城变电站增容工程，新增变电容量 1 万千伏安。沔阳 220 千伏变电站扩建工程，为缓解区域性的供电卡口发挥了巨大作用，为全市社会经济持续、快速发展提供了有力的保障。



3. 潜江电网结构进一步优化

2005 年—2012 年，潜江市电网 220 千伏主网基本实现双线双变，逐步实现分区、分片供电；110 千伏网络全部实现以 220 千伏变电站为核心的分片运行；35 千伏及以下城乡配电网不断完善。

2012 年，潜江市电网投资 1.81 亿元，开工建设兴隆水利枢纽上网线路工程、张金 110 千伏输变电工程，新增变电容量 5 万千伏安，新建 110 千伏线路 68 公里。满足了兴隆水电厂上网需求及潜江市张金镇经济快速增长的用电需求，解决了 35 千伏高石碑变电站供电卡口问题。



4. 天门电网更加坚强

2012 年，天门市电网投资 1.66 亿元，220 千伏项目 1 个。为侨乡输变电工程，新增变电容量 18 万千伏安，新建线路 33 公里。35 千伏项目 2 个，为汪场输变电工程、柳河变增容工程，新增变电容量 2 万千伏安。主要是满足天门市经济发展对电力的需求，解决 35 千伏柳河变电站、横林变电站供电卡口问题，满足天门市汪场镇经济发展对电力的需求。





支撑“三化协调发展先行区”建设

1. 加快仙桃电网发展

“十二五”期间，仙桃市电网规划投资 17 亿元，新增 35 千伏及以上变电容量 125.44 万千伏安，输电线路 213.7 公里。到 2015 年，220 千伏变电容量达到 84 万千伏安，110 千伏变电容量达到 114.4 万千伏安，35 千伏变电容量达到 26.18 万千伏安。全网以袁市、沔阳、仙东三座 220 千伏变电站为电源支撑，以 21 座 110 千伏变电站和 20 座 35 千伏变电站为区域核心，输配网络基本实现“手拉手”的接线格局，各电压等级变电容量充裕，满足仙桃市经济快速发展的用电需求。

2. 加快潜江电网发展

“十二五”期间，潜江市电网规划投资 13 亿元，新增 35 千伏及以上变电容量 94.185 万千伏安，输电线路 214.9 公里。到 2015 年，220 千伏变电容量达到 90 万千伏安，110 千伏变电容量达到 77.3 万千伏安，35 千伏变电容量达到 22.085 万千伏安。全网以潜江、竹根滩、潜北三座 220 千伏变电站为电源支撑，以 13 座 110 千伏变电站和 21 座 35 千伏变电站为区域核心，输配网络基本实现“手拉手”的接线格局，各电压等级变电容量充裕，满足潜江市经济快速发展的用电需求。

3. 加快天门电网发展

“十二五”期间，天门市电网规划投资约 9 亿元，新增 35 千伏及以上变电容量 80.605 万千伏安，输电线路 203.5 公里。到 2015 年，天门市电网 220 千伏变电容量达到 60 万千伏安，110 千伏变电容量达到 72.25 万千伏安，35 千伏变电容量达到 23.06 万千伏安，全网将以 220 千伏竟陵变电站和 220 千伏侨乡变电站为电源支撑，以 11 座 110 千伏变电站和 22 座 35 千伏变电站为区域核心，输配网络基本实现“手拉手”的接线格局，各电压等级变电容量充裕，满足天门市经济快速发展的用电需求。



国家电网
STATE GRID

国家电网湖北省电力公司在报告印制上的环保措施：

采用CTP制版以减少相应的污染排放；

使用环保纸张印刷；

印刷通过ISO14001认证。

