# 10kV 及以下农网升级改造工程

# 初步设计说明书

## 一、设计依据

1.《某省能源局关于某县 2015 年农村电网改造升级 35kV 及以下工程可行性研究报告的批复》

2.《国网某省电力公司关于 2015 年农网改造工程可研报告的批复》（赣电发展 2015 127 号文）

3.《某省电力公司农网 10kV 及以下架空线路工程标准化设计（2011 年版）》（赣电生〔2011 〕1284 号）。

4.《配电网规划设计技术导则》（Q/GDW738 —2012 ）

5.《某县配电网“十二五”规划报告》2013 年版

6.《某电网 2015 年春节保供电情况综合分析》

7.《国家电网公司配电网工程典型设计 10kV 架空线路分册（2013 年版）》

8.《国家电网公司配电网工程典型设计 10kV 配电分册（2013 年版）》

## 二、配电网现状分析及存在的问题

某县电网位于某电网中部，共由万福、固江、北源、县城、敖城、凤凰、永阳等几个区域配电网组成。截至 2013 年底，某县共有 10kV 公用线路 52 条，公用线路总长度

四个乡镇负荷增长大，变电站布点少，仅一座 35kV 变电站，其中官田、安塘乡镇离变电站电源点远，受压降影响电压合格率低，且在 2012 年迎风度冬期间永阳变主变均出现重载，容载比 1.39 ，远不满足要求。且永阳变电站目前均没有余留一个备用间隔，受变电站场地限制，扩建增加间隔出线的余地也很小，电网网架有待进一步完善。（2）低电压问题严重。①10kV 及以下导线普遍偏小，某县供电公司 10kV 线路 69 条，供 1546.65km ，其中公用线路 52 条。10kV 公用线路中主线导线截面在 LGJ-120 以上的仅 10 条。②10kV 及以下线路供电半径过大，农村主干线导线型号多为 LGJ-70 及以下，且平均线路长度超过 30km 。③配变容量小，布点不足。某县农网长期低电压用户有 1.32 万户，占全县总用户的 8.22% ，迎峰度夏时段低电压更为严重，存在低电压用户的配电变压器数量达到 319 台，占全县公变总数的 21.7% ，重、过负荷配变数量达到 109 台，占全县公变总数的 7.4% ，有 208 个台区低压线路供电半径超过 500m 。（3）安全性问题。①运行时间长。目前还有较多的电表箱基本上是金属箱，属农网改造第一二批项目，锈蚀严重，防盗性差。②屋线矛盾、三线交越突出。由于近年来房屋建筑

根据本地中低压线路的运行经验和气象局提供的资料，本设计选取的气象条件如下表：

| 项目 | 最大风 | 覆冰 | 安装 | 最高气温 | 最低气温 | 外过电压 | 内过电压 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 气温<℃> | 10 | -5 | 0 | 40 | -10 | 15 | 15 |
| 风速<m/s> | 25 | 10 | 10 | 15 | 15 | 10 | 15 |
| 冰厚<mm> | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 冰比重：0.9g/cm 3　　雷暴日：80 个 | | | | | | | |

**4.2. 路径选择：**架空线及地下电缆路径选择除应符合国家有关规程规范外，尚应符合道路网规化，与道路网走向相结合，并保证电缆线路与其它市政公用工程管线之间的安全距离。

架空线及电力电缆之间及电力电缆与控制电缆、通信电缆、地下管沟、道路、建筑物、构筑物、树木等之间的安全距离，应满足相关规范的有关规定。

城区 10kV 配电线路供电半径不宜大于 2.5km ，郊区或县城 10kV 配电线路供电半径不宜大于 4km，农村地区 10kV 配电线路供电半径不宜大于 15km 。市区、林区、人群密集区域应采用架空绝缘线路，采用铝芯交联聚乙烯绝缘导线时，线路档距不宜超过 50m ，耐张段长度不宜大于 1000m 。

**4.3. 接线方式：**

对原有的 10kV 线路间进行联络，根据负荷类型，实现手拉手供电，改造旧设备，增大部分线路线径，增加新线路，推广运用技术含量高的设备。

市区 10kV 配电线路应在适当地点用开关设备进行分段，形成 3 分段或 5 分段、多连接的开环式运行网络，选用少维护或免维护、可靠性高的新型设备。

线路基本分段原则为：线路每段装设配电变压器不超过 8 台，或配变容量不超过 2500kVA ，或线路长度不超过 500-1000m 。

**4.4.10kV 导线选型：**

10kV 电缆一般采用三芯交联聚乙烯电缆，内护套可采用聚氯乙烯或聚乙烯材质，外护套一般采用聚氯乙烯，隧道、电缆沟内及排管敷设时，应采用阻燃型交联聚乙烯绝缘电缆。电缆外护层应能抵抗机械损伤和满足防潮、防火、接地等功能的要求，电缆截面应按《城市中低压配电网改造技术导则》的规定及对各线路的预测情况。电缆附件选用冷缩式电缆附件。

本工程中压主干电缆选用 ZRYJV22-10kV-3*300 、分支电缆选用 ZRYJV22-10kV-3*70 或 ZRYJV22-10kV-3*150 交联聚乙烯绝

配电变压器选型一般 S11 型，容量城区统一选择 S11-400 型，农村按所接带用户数量考虑，一般户均配电容量不低于 1.5kVA/ 户。

### 4.6. 电气设备：

开关站、配电室高低压设备、柱上设备及环网柜等应具备少维护或免维护性能，城市中心区、新城区、国家级开发区优先采用国际先进技术的高可靠性设备，其它区域可选用国内运行业绩、质量优良的设备。变压器均采用 S11-M 型。

在城市规划道路、主要街道、有特定要求的地段，宜选用箱式变电站、环网柜和分支箱等电气设备，这些设备具有集成化程度高、占地少、外型美观、全密封、全绝缘、安全可靠等优点。

设备外壳要求防腐蚀、防粘贴，还要求防潮、防凝露、防护等级不低于 IP33D 。

线路长度超过 500m 及以上或高压用户 5 台及以上配电变压器，或配变容量达到 2000kVA 及以上的重要分支线，接入主干线前应装设带接地跳闸功能的分界开关，但带有医院等一级重要或高危用电负荷时，单相接地跳闸功能不得投入。

### 4.7. 砼电杆(含大弯矩等径杆)、钢管塔、绝缘子及金具、

应力混凝土电杆，并涂刷或安装规范的防撞安全警示标识。电杆应有牢固、清晰的标志牌，标明线路名称、杆号等运行和安全警示标识。标志牌应符合《某省电力公司配电设施命名和标识管理标准》相关要求。

10kV 架空线耐张采用 XP-7 悬式绝缘子，每串 2 片，绝缘线耐张线夹为 JNL 型，裸铝线和钢芯铝绞线耐张线夹为 NLD 型，直线杆绝缘子为 PS-15/500 型。

线夹选用节能型铝合金线夹，防雷线夹选专用线夹。对于绝缘线路的柱上开关、柱上隔离开关、避雷器、 柱上变压器的高低压接线端子及绝缘导线接续线夹应采用绝缘引线、绝缘罩等进行绝缘封闭。

**4.10. 防雷与接地：**

10kV 架空线路柱上变压器、柱上开关、电缆头等设备及无负荷线路末端的防雷保护选用配电型无间隙氧化锌避雷器。

10kV 中压开关站、配电室、环网单元、箱式变电站等选用肘型无间隙氧化锌避雷器。

配电变压器高压侧应安装避雷器，避雷器接地线与变压器二次侧中性点及金属外壳相连并可靠接地。

避雷器的接地线应与柱上断路器、负荷开关和电容器的金属外壳

采用单项工程分类法。即以从 35kV 及以上变电站或 10kV 开闭所出线的每一回 10kV 为一个单项工程，该工程包括自变电站（开闭所）出线起，所有同一电气连接单元上的 10kV 主线、分支线、配电台区以及台区低压线、接户线。

某县 2015 年 35kV 及以下农网升级改造工程包含新建 35kV 安塘变电站 1 座，新建 35kV 线路 23.3 公里，新建改造 10kV 线路 27.79 公里；配电台区 130 台/21.45 兆伏安；低压线路 178.978 公里，改造户表 7890 户(含表 3090 户)，农村电压监测模块与农网工程现场安全管控辅助平台建设等。总计 42 个单项工程。具体如下：

| 某县公司 2015 年农网改造升级项目明细 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 序号 | 单项工程名称 | 工程明细 | | 投资规模（万元） | 建设内容 | 建设必要性 | 乡镇名称 |
| 1 | 大冲变 10kV 北源线 2015 年农网工程单项工程 | 亭前 2#配电台区新建工程，投资 10.4418 万元 | 台区 | 4.8598 | 新建变台 1 台 100kVA | 原亭前公变容量 50kVA ，用户 119 户，户均容量为 0.42kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 800 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 171V 。现新增 1 台 100kVA 配变，转接用户 75 户。新增台区户均容量为 1.33kVA ，供电半径为 490 米，改造后原公变供电半径为 430 米，户均容量为 1.14kVA ，并改造新老台区低压线路 0.75 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 24 户低电压问题。 | 北源乡亭前村 |
| | | | 低压线路 | 4.6220 | 改造低压线路 0.75 公里，其中接户线 0.225 公里,改造表箱 24 只。 | | |
| | | | 户表 | 0.9600 | 改造变台配套户表 24 户 | | |
| | | 10kV 亭前 2#支线新建工程 | | 3.9623 | 新建 10kV 线路 0.529 公里 | | |
| | | 亭前下村 2#配电台区新建工程，投资 9.3260 万元 | 台区 | 4.3040 | 新建变台 1 台/50kVA | 原亭前下村公变容量 100kVA ，用户 140 户，户均容量为 0.35kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 1200 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 184V 。现新增 1 台 50kVA 配变，转接用户 45 户。新增台区户均容量为 1.11kVA ，供电半径为 390 米，改造后原公变供电半径为 450 米，户均容量为 1.05kVA ，并改造新老台区低压线路 0.78 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 18 户低电压问题。 | 北源乡亭前村 |
| | | | 低压线路 | 4.3020 | 改造低压线路 0.78 公里，其中接户线 0.234 公里,改造表箱 18 只。 | | |
| | | | 户表 | 0.7200 | 改造变台配套户表 18 户 | | |
| | | 10kV 亭前下村支线新建工程 | | 3.0464 | 新建 10kV 线路 0.518 公里 | | |
| | | 丰塘配电台区新建工程， | 台区 | 3.8523 | 新建变台 1 台/50kVA | 原丰塘公变容量 30kVA ，用户 67 户，户均容 | 北源乡南源 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 投资 9.5203 万元 | 低压线路 | 4.0682 | 改造低压线路 1.04 公里，其中接户线 0.312 公里,改造表箱 37 只。 | 量为 0.44kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 700 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 192V 。现新增 1 台 50kVA 配变，转接用户 38 户。新增台区户均容量为 1.31kVA ，供电半径为 290 米，改造后原公变供电半径为 450 米，户均容量为 1.03kVA ，并改造新老台区低压线路 1.04 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 38 户低电压问题。 | 村 |
| | | | 户表 | 1.4800 | 改造变台配套户表 37 户 | | |
| | | 10kV 丰塘 2#支线新建工程 | | 1.8605 | 新建 10kV 线路 0.17 公里 | | |
| | | 里东坑配电台区改造工程，投资 11.4553 万元 | 台区 | 3.8523 | 新建变台 1 台/100kVA | 原里东坑公变容量 30kVA ，用户 78 户，户均容量为 0.38kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 900 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 191V 。现新增 1 台 100kVA 配变，转接用户 60 户。新增台区户均容量为 1.67kVA ，供电半径为 310 米，改造后原公变供电半径为 250 米，户均容量为 1.66kVA ，并改造新老台区低压线路 1.5 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 19 户低电压问题。 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 4.4830 | 改造低压线路 1.5 公里，其中接户线 0.45 公里,改造表箱 78 只。 | | |
| | | | 户表 | 3.1200 | 改造变台配套户表 78 户 | | |
| | | 10kV 里东坑支线新建工程 | | 2.5306 | 新建 10kV 线路 0.18 公里 | | |
| | | 合和配电台区改造工程，投资 12.4840 万元 | 台区 | 3.1364 | 改造变台 1 台/100kVA | 原合和公变容量 30kVA ，用户 67 户，户均容量为 0.45kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 450 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 189V 。现更换为 1 台 100kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 1.49kVA ，并改造台区低压线 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 7.0676 | 改造低压线路 1.025 公里，其中接户线 0.308 公里,改造表箱 57 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.2800 | 改造变台配套户表 57 户 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 10kV 合和支线新建工程 | | 3.0616 | 新建 10kV 线路 0.25 公里 | 路 1.025 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 57 户低电压问题。 | |
| | | 岭上配电台区改造工程，投资 14.1613 万元 | 台区 | 3.8523 | 改造变台 1 台/100kVA | 原岭上公变容量 30kVA ，用户 93 户，户均容量为 0.32kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 450 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 196V 。现更换为 1 台 100kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 1.08kVA ，并改造台区低压线路 1.11 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 58 户低电压问题。 | 北源乡濠源村 |
| | | | 低压线路 | 7.9890 | 改造低压线路 1.11 公里，其中接户线 0.333 公里,改造表箱 58 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.3200 | 改造变台配套户表 58 户 | | |
| | | 大塘背配电台区改造工程，投资 20.2340 万元 | 台区 | 4.8997 | 改造变台 1 台/200kVA | 原大塘背公变容量 30kVA ，用户 105 户，户均容量为 0.29kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 420 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 177V 。现更换为 1 台 200kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 1.90kVA ，并改造台区低压线路 1.65 公里（线径 JKLYJ-70 ），解决了原公变 94 户低电压问题。 | 北源乡峨田村 |
| | | | 低压线路 | 11.5743 | 改造低压线路 1.65 公里，其中接户线 0.495 公里,改造表箱 94 只。 | | |
| | | | 户表 | 3.7600 | 改造变台配套户表 94 户 | | |
| | | 市场配电台区改造工程，投资 34.4835 万元 | 台区 | 8.3061 | 改造变台 1 台/400kVA | 原市场公变容量 100kVA ，用户 182 户，户均容量为 0.55kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-70 ，且最大供电半径 400 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 186V 。现更换为 1 台 400kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 2.20kVA ，并改造台区低压线路 2.82 公里（线径 JKLYJ-240 ），解决了原 | 北源乡郭家店村 |
| | | | 低压线路 | 18.8974 | 改造低压线路 2.82 公里，其中接户线 0.846 公里,改造表箱 182 只。 | | |
| | | | 户表 | 7.2800 | 改造变台配套户表 182 户 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 公变 182 户低电压问题。 | |
| | | 圩镇 1 配电台区改造工程，投资 28.4771 万元 | 台区 | 8.3061 | 改造变台 1 台/400kVA | 原圩镇 1 公变容量 250kVA ，用户 330 户，户均容量为 0.76kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-70 ，且最大供电半径 420 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 196V 。现更换为 1 台 400kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 1.21kVA ，并改造台区低压线路 2.82 公里（线径 JKLYJ-240 ），解决了原公变 195 户低电压问题。 | 北源乡郭家店村 |
| | | | 低压线路 | 12.3710 | 改造低压线路 2.035 公里，其中接户线 0.611 公里,改造表箱 195 只。 | | |
| | | | 户表 | 7.8000 | 改造变台配套户表 195 户 | | |
| | | 10kV 圩镇 1#支线新建工程 | | 2.5877 | 改造 10kV 线路 0.15 公里 | | |
| | | 圩镇 2 配电台区改造工程，投资 12.0464 万元 | 台区 | 4.8997 | 改造变台 1 台/200kVA | 原圩镇 2 公变容量 100kVA ，用户 157 户，户均容量为 0.63kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-70 ，且最大供电半径 420 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 196V 。现更换为 1 台 200kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 1.27kVA ，并改造台区低压线路 1.105 公里（线径JKLYJ-120 ），解决了原公变 24 户低电压问题。 | 北源乡郭家店村 |
| | | | 低压线路 | 6.1867 | 改造低压线路 1.105 公里，其中接户线 0.332 公里,改造表箱 24 只。 | | |
| | | | 户表 | 0.9600 | 改造变台配套户表 24 户 | | |
| | | 圩镇 3 配电台区改造工程，投资 16.2673 万元 | 低压线路 | 11.5473 | 改造低压线路 0.81 公里，其中接户线 0.243 公里,改造表箱 118 只。 | 原圩镇 3 公变容量 250kVA ，用户 330 户，户均容量为 0.76kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-70 ，且最大供电半径 420 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 196V 。现更换为 1 台 400kVA 配变，改造后原公变供电，户均容量为 1.21kVA ，并改造台区低压线 | 北源乡郭家店村 |
| | | | 户表 | 4.7200 | 改造变台配套户表 118 户 | | |
| | | 圩镇 4 配电台区新建工 | 台区 | 6.0263 | 新建变台 1 台/200kVA | | 北源乡郭家 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 程，投资 21.3210　万元 | 低压线路 | 10.5747 | 改造低压线路 0.85　公里，其中接户线 0.255　公里,改造表箱 118 只。 | 路 2.82　公里（线径 JKLYJ-240　），解决了原公变 195　户低电压问题。 | 店村 |
| | | | 户表 | 4.7200 | 改造变台配套户表 118　户 | | |
| | | 10kV　圩镇 4#支线新建工程 | | 1.2642 | 新建 10kV　线路 0.2　公里 | | |
| | | 郭家店配电台区改造工程，投资 11.4723　万元 | 台区 | 3.8174 | 改造变台 1　台/100kVA | 原郭家店公变容量 30kVA　，用户 49　户，户均容量 0.61kVA　，低压线路为 JL/G1A-35　，最大供电半径 446　米，线路重载运行。更换为 100kVA　的变压器，户均容量 2.04kVA　，并改造台区低压线路 0.985　公里(线径JKLYJ-70　)。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡郭家店村 |
| | | | 低压线路 | 5.7349 | 改造低压线路 0.985　公里，其中接户线 0.296　公里,改造表箱 48 只。 | | |
| | | | 户表 | 1.9200 | 改造变台配套户表 48　户 | | |
| | | 老下里家配电台区改造工程，投资 19.4584　万元 | 台区 | 4.8997 | 改造变台 1　台/200kVA | 原老下里家公变容量 100kVA　，用户 149　户，户均容量 0.67kVA　，低压线路为 JL/G1A-35　，最大供电半径 446　米，线路重载运行。更换为 200kVA　的变压器，户均容量 1.34kVA　，改造低压线路 1.184　公里（线径JKLYJ-120　）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡下里家村 |
| | | | 低压线路 | 10.2387 | 改造低压线路 1.184　公里，其中接户线 0.355　公里,改造表箱 108 只。 | | |
| | | | 户表 | 4.3200 | 改造变台配套户表 108　户 | | |
| | | 下院 2#配电台区改造工程，投资 18.3183　万元 | 台区 | 3.8523 | 改造变台 1　台/100kVA | 原下院 2#公变容量 50kVA　，用户 79　户，户均容量 0.63kVA　低压，线路为 JL/G1A-35　，最大供电半径 446　米，线路重载运行。更换为 | 北源乡下院村 |
| | | | 低压线路 | 11.8660 | 改造低压线路 2.1　公里，其中接户线 0.63　公里,改造表箱 65　只。 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 户表 | 2.6000 | 改造变台配套户表 65 户 | 100kVA 的变压器，户均容量 1.27kVA ，改造低压线路 2.1 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | |
| | | 新下里家配电台区改造工程，投资 19.7453 万元 | 台区 | 3.8523 | 改造变台 1 台/100kVA | 原新下里家公变容量 50kVA ，用户 98 户，户均容量 0.51kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 426 米，线路重载运行。更换为 100kVA 的变压器，户均容量 1.02kVA ，改造低压线路 1.225 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡下里家村 |
| | | | 低压线路 | 11.5730 | 改造低压线路 1.225 公里，其中接户线 0.368 公里,改造表箱 108 只。 | | |
| | | | 户表 | 4.3200 | 改造变台配套户表 108 户 | | |
| | | 江背配电台区改造工程，投资 9.3679 万元 | 台区 | 3.8523 | 改造变台 1 台/100kVA | 原江背公变容量 30kVA ，用户 44 户，户均容量 0.68kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 100kVA 的变压器，户均容量 2.27kVA ，改造低压线路 0.6 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡南源村 |
| | | | 低压线路 | 4.3956 | 改造低压线路 0.6 公里，其中接户线 0.18 公里,改造表箱 28 只。 | | |
| | | | 户表 | 1.1200 | 改造变台配套户表 28 户 | | |
| | | 上房配电台区改造工程，投资 15.1097 万元 | 台区 | 4.8997 | 改造变台 1 台/200kVA | 原上房公变容量 80kVA ，用户 86 户，户均容量 0.93kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 200kVA 的变压器，户均容量 2.33kVA ，改造低压线路 0.987 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 7.4900 | 改造低压线路 0.987 公里，其中接户线 0.296 公里,改造表箱 68 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.7200 | 改造变台配套户表 68 户 | | |
| | | 下房配电台区改造工程，投资 16.2160 万元 | 台区 | 3.8523 | 改造变台 1 台/100kVA | 原下房公变容量 80kVA ，用户 86 户，户均容量 0.93kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 10.0437 | 改造低压线路 1.742 公里，其中接户线 0.523 公里,改造表箱 58 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 只。 | 200kVA 的变压器，户均容量 2.73kVA ，改造低压线路 1.742 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | |
| | | | 户表 | 2.3200 | 改造变台配套户表 58 户 | | |
| | | 大远配电台区改造工程，投资 13.0665 万元 | 台区 | 4.8263 | 新建变台 1 台/50kVA | 原大远公变容量 30kVA ，用户 47 户，户均容量 0.64kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 800 米，线路重载运行。新增一台 50kVA 的变压器，户均容量 1.70kVA ，改造低压线路 1.16 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 6.6802 | 改造低压线路 1.16 公里，其中接户线 0.348 公里,改造表箱 39 只。 | | |
| | | | 户表 | 1.5600 | 改造变台配套户表 39 户 | | |
| | | 10kV 大远支线新建工程 | | 1.7233 | 新建 10kV 线路 0.25 公里 | | |
| | | 丰塘配电台区改造工程，投 7.4389 资万元 | 台区 | 2.1289 | 移位 100kVA 变压器台区 1 个 | 原丰塘公变容量 30kVA ，用户 67 户，户均容量为 0.44kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35 ，且最大供电半径 700 米，接户线为线径 BLV-10/4 ，末端用户电压仅有 192V 。现新增 1 台 50kVA 配变改造新台区低压线路 0.473 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡南源村 |
| | | | 低压线路 | 3.9900 | 改造低压线路 0.473 公里，其中接户线 0.142 公里,改造表箱 33 只。 | | |
| | | | 户表 | 1.3200 | 改造变台配套户表 33 户 | | |
| | | 南源配电台区改造工程，投资 10.7565 万元 | 台区 | 2.2739 | 利旧 200kVA 变压器移位改造 | 原南源公变容量 50kVA ，用户 144 户，户均容量 0.35kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 200kVA 的变压器，户均容量 1.38kVA ，改造低压线路 1.337 公里（线径JKLYJ-120 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡南源村 |
| | | | 低压线路 | 5.4826 | 改造低压线路 1.337 公里，其中接户线 0.401 公里,改造表箱 75 只。 | | |
| | | | 户表 | 3.0000 | 改造变台配套户表 75 户 | | |
| | | 10kV 南源支线新建工程 | | 1.4863 | 新建 10kV 线路 0.3 公里 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 半江配电台区改造工程，投资 18.1777 万元 | 台区 | 4.8997 | 改造变台 1 台/200kVA | 原半江公变容量 50kVA ，用户 148 户，户均容量 0.34kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 900 米，线路重载运行。更换为 200kVA 的变压器，并新增一台 200kVA 的变压器，户均容量 2.7kVA ，改造低压线路 2.345 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡半江村 |
| | | | 低压线路 | 10.3180 | 改造低压线路 1.5 公里，其中接户线 0.45 公里,改造表箱 74 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.9600 | 改造变台配套户表 74 户 | | |
| | | 半江 2#配电台区新建工程，投资 15.6286 万元 | 台区 | 6.0263 | 新建变台 1 台/200kVA | | 北源乡半江村 |
| | | | 低压线路 | 7.0023 | 改造低压线路 0.845 公里，其中接户线 0.254 公里,改造表箱 65 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.6000 | 改造变台配套户表 65 户 | | |
| | | 10kV 半江 2#支线新建工程 | | 0.0895 | 新立高压电杆 D-10 1 基。利旧电杆 F-10 1 基 | | |
| | | 江边配电台区改造工程，投资 14.1141 万元 | 台区 | 4.8997 | 台区增容：20 换 100 | 原江边公变容量 20kVA ，用户 69 户，户均容量 0.29kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 100kVA 的变压器，户均容量 1.45kVA ，改造低压线路 1.1 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 7.0944 | 改造低压线路 1.1 公里，其中接户线 0.33 公里,改造表箱 53 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.1200 | 改造变台配套户表 53 户 | | |
| | | 老竹山配电台区新建工程，投资 11.1668 万元 | 台区 | 4.8598 | 新建变台 1 台/100kVA | 原老竹山公变容量 50kVA ，用户 69 户，户均容量 0.72kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 100kVA 的变压器，户均容量 1.45kVA ，改造 | 北源乡濠源村 |
| | | | 低压线路 | 5.0271 | 改造低压线路 0.755 公里，其中接户线 0.227 公里,改造表箱 32 只。 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 户表 | 1.2800 | 改造变台配套户表 32 户 | 低压线路 0.755 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | |
| | | 10kV 老竹山支线新建 | | 1.0283 | 新建 10kV 线路 0.1 公里 | | |
| | | 庙前配电台区改造工程，投 17.0062 万元 | 台区 | 4.8997 | S7-100 换 S11-200 并移位改造 | 原庙前公变容量 100kVA ，用户 120 户，户均容量 0.83kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 200kVA 的变压器，户均容量 1.67kVA ，改造低压线路 1.285 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡半江村 |
| | | | 低压线路 | 9.4265 | 改造低压线路 1.285 公里，其中接户线 0.386 公里,改造表箱 67 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.6800 | 改造变台配套户表 67 户 | | |
| | | 10kV 庙前支线新建工程 | | 1.5618 | 新建 10kV 线路 0.3 公里 | | |
| | | 南山配电台区改造工程，投资 7.385 万元 | 台区 | 14.1321 | 改造变台 1 台/100kVA | 原南山公变容量 50kVA ，用户 62 户，户均容量 0.81kVA ，低压线路为 JL/G1A-35 ，最大供电半径 400 米，线路重载运行。更换为 100kVA 的变压器，户均容量 1.61kVA ，改造低压线路 1.145 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡瓜塘村 |
| | | | 低压线路 | 7.7198 | 改造低压线路 1.145 公里，其中接户线 0.344 公里,改造表箱 64 只。 | | |
| | | | 户表 | 2.5600 | 改造变台配套户表 64 户 | | |
| | | 武里配电台区改造工程，投资 9.1681 万元 | 低压线路 | 7.4881 | 改造低压线路 1.357 公里，其中接户线 0.407 公里,改造表箱 42 只。 | 原武里公变容量 30kVA，用户 95 户，户均容量 0.32kVA ，台区原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。新增一台 100kVA 的变压器，户均容量 1.37kVA ，改造线路 2.414 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡下里家村 |
| | | | 户表 | 1.6800 | 改造变台配套户表 42 户 | | |
| | | 武里 2#配电台区新建工 | 台区 | 4.8598 | 新建变台 1 台/100kVA | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 程，投资 13.5734　万元 | 低压线路 | 6.9136 | 改造低压线路 1.057　公里，其中接户线 0.317　公里,改造表箱 45 只。 | | |
| | | | 户表 | 1.8000 | 改造变台配套户表 45　户 | | |
| | | 10kV　武里 2#支线新建工程 | | 1.3098 | 新建 10kV　线路 0.18　公里 | | |
| | | 官山院（官塘山）1#台区低压线路改造工程,投资 17.5797　万元 | 台区 | 2.1289 | 原 100kVA　变压器台区移位 | 原官山院公变容量 100kVA，用户 111　户，户均容量 0.9kVA　，最大供电半径 720　米，台区原低压线路为 JL/G1A-35　，线路重载运行。老变压器移位并新增一台 50kVA　的变压器，户均容量 1.35kVA　，改造线路 2.094　公里（线径 JKLYJ-70　）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 北源乡镜石下村 |
| | | | 低压线路 | 11.7308 | 改造低压线路 1.74　公里，其中接户线 0.522　公里,改造表箱 93　只。 | | |
| | | | 户表 | 3.7200 | 改造变台配套户表 93　户 | | |
| | | 10kV　官山院 1#支线新建工程 | | 2.4553 | 新建 10kV　线路 0.45　公里 | | |
| | | 官山院（官塘山）1#分上树昌台区新建工程,投资 7.2747　万元 | 台区 | 4.3040 | 新建 50kVA　变压器台区 1　个 | | 北源乡镜石下村 |
| | | | 低压线路 | 2.1707 | 改造低压线路 0.354　公里，其中接户线 0.106　公里,改造表箱 20 只。 | | |
| | | | 户表 | 0.8000 | 改造变台配套户表 20　户 | | |
| | | 10kV　官山院上树昌支线新建 | | 2.1280 | 新建 10kV　线路 0.26　公里 | | |
| | | 官山院（官塘山）2#台区低压线路改造工程,投 | 低压线路 | 7.1887 | 改造低压线路 1.01　公里，其中接户线 0.303　公里,改造表箱 70　只。 | 原官山院 2#公变容量 100kVA　，用户 86　户，户均容量 1.16kVA　，低压线路为 JL/G1A-35　， | 北源乡镜石下村 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 资 9.9887　万元 | 户表 | 2.8000 | 改造变台配套户表 70　户 | 最大供电半径 800　米，存在单相供电，线路重载运行。改造低压线路 1.01　公里（线径 JKLYJ-70　）。解决了原公变供电半径过长和低压线径偏小问题。 | |
| | | 下房台区分樟树下台区新建工程，投资 7.2033 万元 | 台区 | 4.3040 | 新建 50kVA　变压器台区 1　个 | 原下房公变容量 80kVA　，用户 86　户，户均容量 0.93kVA　，低压线路为 JL/G1A-35　，最大供电半径 800　米，线路重载运行。新增樟树下台区，户均容量 2.94kVA　，改造低压线路 0.388 公里（线径 JKLYJ-70　）。解决了原公变供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 北源乡合和村 |
| | | | 低压线路 | 2.2193 | 改造低压线路 0.388　公里，其中接户线 0.116　公里,改造表箱 17 只。 | | |
| | | | 户表 | 0.6800 | 改造变台配套户表 17　户 | | |
| | | 10kV　樟树下支线新建 | | 1.0662 | 新建 10kV　线路 0.08　公里 | | |
| | | 石背头配电台区改造工程，投资 11.7230　万元 | 台区 | 3.1364 | 改造变台 1　台/100kVA | 原石背头公变容量 50kVA　，用户 87　户，户均容量为 0.57kVA，原低压线路线径为 JL/G1A-35　，且最大供电半径 450　米，接户线为线径 BLV-10/4　，末端用户电压仅有 193V　。改造台区低压线路 1.153　公里（线径 JKLYJ-70　），分赖家台区，户均容量 2.44kVA　。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。分刘家台区，户均容量 2.94kVA　。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 北源乡濠源村 |
| | | | 低压线路 | 6.9466 | 改造低压线路 1.153　公里，其中接户线 0.346　公里,改造表箱 41 只。 | | |
| | | | 户表 | 1.6400 | 改造变台配套户表 41　户 | | |
| | | 石背头分赖家台区新建工程，投资 14.458592 万元 | 台区 | 4.8598 | 新建变台 1　台/100kVA | | 北源乡濠源村 |
| | | | 低压线路 | 7.9588 | 改造低压线路 1.813　公里，其中接户线 0.544　公里,改造表箱 41 只。 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 户表 | 1.6400 | 改造变台配套户表 41 户 | | |
| | | 10kV 石陂头支线新建 | | 10.0083 | 新建 10kV 线路 0.745 公里 | | |
| | | 石背头分刘家台区新建工程，投资 7.833041 万元 | 台区 | 4.8263 | 新建变台 1 台/50kVA | | 北源乡濠源村 |
| | | | 低压线路 | 2.3268 | 改造低压线路 0.435 公里，其中接户线 0.131 公里,改造表箱 17 只。 | | |
| | | | 户表 | 0.6800 | 改造变台配套户表 17 户 | | |
| 2 | 固江变 10kV 澧田线 2015 年农网工程单项工程 | 黄田配电台区新建工程，投资 13.2416 万元 | 台区 | 3.8174 | 改造变台 1 台/100kVA | 原黄田变台 S9-30kVA 变台，用户 57 户，户均容量 0.53kVA ，供电半径 400 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。现将变压器更换为 100kVA ，户均容量 1.75kVA ，同时改造低压线路 1.125 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 澧田乡先峰村 |
| | | | 低压线路 | 10.4242 | 改造低压线路 1.125 公里，其中接户线 0.338 公里 | | |
| | | 10kV 黄田支线新建工程 | | 0.8773 | 新建 10kV 线路 0.05 公里 | | |
| | | 口坛配电台区改造工程，投资 19.0570 元 | 台区 | 6.0263 | 改造变台 1 台/200kVA | 原口坛变台 S11-50kVA 变台，用户 72 户，户均容量 0.69kVA ，供电半径 400 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现更换为 200kVA 的变压器，户均容量 2.78kVA ，同时改造低压线路 1.515 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 澧田乡先峰村 |
| | | | 低压线路 | 13.0307 | 改造低压线路 1.515 公里，其中接户线 0.455 公里 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 梅岭配电台区新建工程，投资 15.0672 万元 | 台区 | 4.8648 | 改造变台 1 台/200kVA | 原梅岭变台 S9-30kVA 变台，用户 85 户，户均容量 0.59kVA ，供电半径 400 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现将变压器更换为 200kVA ，户均容量 2.35kVA ，同时改造低压线路 0.94 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 澧田乡高陂村 |
| | | | 低压线路 | 10.2024 | 改造低压线路 0.94 公里，其中接户线 0.282 公里 | | |
| | | 大陂头 1#配电台区改造工程，投资 14.2416 万元 | 台区 | 3.8174 | 台区移位，改造变台 1 台/100kVA | 原大陂头变台 S9-30kVA 变台，用户 77 户，户均容量 0.39kVA ，供电半径 1700 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。现将变压器更换为 100kVA ，并增加一台 100kVA 的变压器，户均容量 2.59kVA ，同时改造低压线路 2.64 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 澧田乡井冈村 |
| | | | 低压线路 | 10.4242 | 改造低压线路 1.125 公里，其中接户线 0.338 公里 | | |
| | | 10kV 大陂头 1#支线新建工程 | | 0.8773 | 新建 10kV 线路 0.05 公里 | | |
| | | 大陂头 2#配电台区新建工程，投资 16.8481 元 | 台区 | 3.8174 | 新建变台 1 台/100kVA | | |
| | | | 低压线路 | 13.0307 | 改造低压线路 1.515 公里，其中接户线 0.455 公里 | | |
| | | 10kV 大陂头 2#支线新建工程 | | 0.8773 | 新建 10kV 线路 0.05 公里 | | |
| 3 | 永阳变 10kV 永阳线 2015 年农网工程单项工程 | 里陂配电台区新建工程，投资 15.7656 万元 | 台区 | 6.0263 | 改造变台 1 台/200kVA | 原里陂公变容量 30kVA ，用户 72 户，户均容量 0.69kVA ，供电半径 400 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。新建一台容量 200kVA 的变压器，户均容量 2.7kVA ，同时改造低压线路 0.938 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足和低压线径偏小问题。 | 永阳镇江南村 |
| | | | 低压线路 | 9.7392 | 改造低压线路 0.938 公里，其中接户线 0.281 公里 | | |
| | | 10kV 里陂支线新建工程 | | 1.9204 | 新建 10kV 线路 0.3 公里 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 邓家配电台区新建工程，投资 9.8573 万元 | 台区 | 3.6412 | 新建变台 1 台/100kVA | 原邓家公变容量 50kVA ，用户 155 户，户均容量 0.32kVA ，最大供电半径 730 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。现新曾一台 100kVA 的变压器，户均容量 0.96kVA ，改造低压线路 1.395 公里（线径 JKLYJ-70 ），将新旧两个台区的供电半径控制在 500 米以内。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 永阳镇邓家村 |
| | | | 低压线路 | 6.2161 | 改造低压线路 1.395 公里，其中接户线 0.419 公里 | | |
| | | 10kV 邓家支线新建工程 | | 2.4455 | 新建 10kV 线路 0.4 公里 | | |
| 4 | 永阳变 10kV 安塘线 2015 年农网工程单项工程 | 安塘配电台区新建工程，投资 14.8121 万元 | 台区 | 4.8263 | 新建变台 1 台/50kVA | 原安塘变台 S9-50kVA 变台，用户 65 户，户均容量 0.76kV ，最大供电半径 860 米。原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现新增一台 50kVA 的主变，户均容量 1.53kVA ，同时改造低压线路 1.7 公里（线径 JKLYJ-70 ），将新旧两个台区供电半径均控制在 500 米以内。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 安塘乡安塘村 |
| | | | 低压线路 | 9.9858 | 改造低压线路 1.7 公里，其中接户线 0.51 公里 | | |
| | | 10kV 安塘支线新建工程 | | 1.3776 | 新建 10kV 线路 0.141 公里 | | |
| | | 舍背配电台区新建工程，投资 7.5605 万元 | 低压线路 | 7.5605 | 改造低压线路 1.266 公里，其中接户线 0.38 公里 | 原舍背台区，容量 30kVA ，用户 26 户，户均容量 1.15kVA ，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。由于存在迂回供电问题，最大供电半径 720 米，线路从未被改造过，电杆破损严重。存在低电压及安全问题。现改造低压线路 1.266 公里，最大供电半径为 420 米。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 安塘乡竹垣村 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 颜前配电台区新建工程，投资 16.8009 万元 | 台区 | 4.8648 | 改造变台 1 台/200kVA | 原颜前公变容量 50kVA ，用户 60 户，户均容量 0.83kVA ，最大供电半径 480 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现将变压器换为容量为 200kVA 的，户均容量 3.33kVA ，同时改造低压线路 1.41 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 安塘乡颜家村 |
| | | | 低压线路 | 11.9361 | 改造低压线路 1.41 公里，其中接户线 0.423 公里 | | |
| 5 | 盘田变 10kV 盘田线 2015 年农网工程单项工程 | 早屋配电台区新建工程，投资 20.8893 万元 | 台区 | 6.0263 | 新建变台 1 台/200kVA | 原早屋公变容量 100kVA ，用户 186 户，户均容量 0.54kVA ，最大供电半径 820 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。新增一台 200kVA 的变压器，户均容量 1.61kVA ，改造低压线路 1.245 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 油田镇江下村 |
| | | | 低压线路 | 14.8630 | 改造低压线路 1.245 公里，其中接户线 0.374 公里 | | |
| | | 10kV 早屋支线新建工程 | | 2.4763 | 新建 10kV 线路 0.35 公里 | | |
| | | 福塘 2#配电台区新建工程，投资 21.3689 万元 | 台区 | 6.0263 | 新建变台 1 台/200kVA | 原福塘 2 公变容量 63kVA ，用户 192 户，户均容量 0.33kVA ，最大供电半径 920 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。新增一台 200kVA 的变压器，户均容量 1.37kVA ，改造低压线路 1.472 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 油田镇福塘村 |
| | | | 低压线路 | 15.3426 | 改造低压线路 1.472 公里，其中接户线 0.442 公里 | | |
| | | 10kV 福塘 2#支线新建工程 | | 1.6416 | 新建 10kV 线路 0.18 公里 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | 盘田变 10kV 油田线 2015 年农网工程单项工程 | 田俚配电台区改造工程，投资 16.8622 万元 | 台区 | 4.8648 | 改造变台 1 台/200kVA | 原田俚公变容量 50kVA ，用户 157 户，户均容量 0.31kVA ，最大供电半径 730 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现新建一台 100kVA 的主变，接带用户 52 户，同时老台区容量改为 200kVA ，改造低压线路共计 1.967 公里。新台区、老台区户均容量分别为 1.92kVA 、1.90kVA ，最大供电半径分别为 400 米、290 米。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 油田镇油田村 |
| | | | 低压线路 | 11.9974 | 改造低压线路 1.077 公里，其中接户线 0.323 公里 | | |
| | | 田俚 2#配电台区新建工程，投资 16.4732 万元 | 台区 | 4.8598 | 新建变台 1 台/100kVA | | |
| | | | 低压线路 | 11.6134 | 改造低压线路 0.89 公里，其中接户线 0.267 公里 | | |
| | | 10kV 田俚 2#支线新建工程 | | 1.4472 | 新建 10kV 线路 0.2 公里 | | |
| | | 油田圩镇配电台区改造工程，投资 8.7322 万元 | 低压线路 | 8.7322 | 改造低压线路 1.827 公里，其中接户线 0.548 公里 | 原圩镇台区容量 400kVA ，用户 426 户，户均容量 0.94kVA ，供电半径 379 米低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现改造低压线路 1.827 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变户供电半径过长和低压线径偏小问题。 | |
| | | 油田圩镇 2#配电台区新建工程，投资 18.4538 万元 | 台区 | 4.8412 | 新建变台 1 台/200kVA | 原圩镇 2#公变容量 400kVA ，用户数 426 户，户均容量 0.93kVA ，供电半径 1100 米，原低压线路为 JL/G1A-75 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现新增两台容量为 200kVA 的变压器，户均容量为 1.88kVA ，同时改造低压线路 3.827 公里（线径 | |
| | | | 低压线路 | 13.6126 | 改造低压线路 1.837 公里，其中接户线 0.551 公里 | | |
| | | 10kV 油田圩镇 2#支线新建工程 | | 0.9158 | 新建 10kV 线路 0.05 公里 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 油田圩镇 3#配电台区新建工程，投资 14.4962 万元 | 台区 | 4.8412 | 新建变台 1 台/200kVA | JKLYJ-120/70 ），改造后三个台区最大供电半径均不超过 450 米。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 油田镇油田村 |
| | | | 低压线路 | 9.6550 | 改造低压线路 1.99 公里，其中接户线 0.597 公里 | | |
| | | 10kV 油田圩镇 3#支线新建工程 | | 1.1239 | 新建 10kV 线路 0.03 公里 | | |
| 7 | 新源变 10kV 盐田线 2015 年农网工程单项工程 | 屋场配电台区改造工程，投资 10.134 万元 | 台区 | 3.6797 | 改造变台 1 台/200kVA | 原屋场公变容量 30kVA ，用户 59 户，户均容量 0.51kVA ，最大供电半径 470 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现将变压器更换为 200kVA 的，户均容量 3.39kVA ，同时改造低压线路 1.244 公里（线径 JKLYJ-120/70 ）。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 油田镇油田村 |
| | | | 低压线路 | 6.4543 | 改造低压线路 1.244 公里，其中接户线 0.373 公里 | | |
| 8 | 敖城变 10kV 指阳线 2015 年农网工程单项工程 | 圩镇 3#配电台区新建工程，投资 19.7206 万元 | 台区 | 7.0861 | 新建变台 1 台/400kVA | 原圩镇 2#公变容量 200kVA ，用户 301 户，户均容量 0.66kVA ，最大供电半径 620 米，低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。存在低电压及安全问题。现从圩镇 2#台区分圩镇 3 台区，容量 400kVA ，并改造低压线路 1.244 公里（线径 JKLYJ-240/120/70 ），改造后户均容量 1.99kVA ，两个台区供电半径均控制在 400 米以内。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 指阳乡新桥村 |
| | | | 低压线路 | 12.6346 | 改造低压线路 2.97 公里，其中接户线 0.891 公里 | | |
| | | 10kV 圩镇 3#支线新建工程 | | 4.7760 | 新建 10kV 线路 0.36 公里 | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 老居配电台区改造工程，投资 30.0957 万元 | 台区 | 7.0861 | 改造变台 1 台/400kVA | 原老居公变容量 100kVA ，用户 209 户，户均容量 0.48kVA ，最大供电半径 420 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。现将变压器容量换为 400kVA ，户均容量 1.91kVA ，同时改造低压线路 5.06 公里（线径 JKLYJ-240/120/70 ）。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 指阳乡老居村 |
| | | | 低压线路 | 23.0096 | 改造低压线路 5.06 公里，其中接户线 1.518 公里 | | |
| | | 水北 2#配电台区新建工程，投资 30.1649 万元 | 台区 | 7.0861 | 新建变台 1 台/400kVA | 原水北公变容量 100kVA ，用户 205 户，户均容量 0.48kVA ，供电半径 790 米，原低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。现增加一台 400kVA 的主变，分用户 149 户，并改造低压线路 7.88 公里（线径 JKLYJ-240/120/70 ），改造后水北台区、水北 2#台区户均容量分别为 1.78kVA 、2.68kVA ，供电半径分别为 230 米、420 米。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 指阳乡水北村 |
| | | | 低压线路 | 53.2438 | 改造低压线路 7.888 公里，其中接户线 2.366 公里 | | |
| | | 10kV 水北支线新建工程 | | 6.9105 | 新建 10kV 线路 0.5 公里 | | |
| | | 圩镇 2#配电台区改造工程，投资 13.5212 万元 | 低压线路 | 13.5212 | 改造低压线路 2.125 公里，其中接户线 0.638 公里 | 原圩镇 2#台区容量 250kVA ，用户 141 户，户均容量 1.77kVA ，供电半径 390 米低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。存在低电压及安全问题。现改造低压线路 2.125 公里（线径 JKLYJ-70 ）。解决了原公变供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 指阳乡新桥村 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 老居田南配电台区新建工程，投资 7.355 万元 | 台区 | 3.6747 | 新建变台 1 台/100kVA | 原老君公变容量 100kVA ，用户 209 户，户均容量 0.24kVA ，最大供电半径 600 米，低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。存在低电压及安全问题。现分老君田南台区，容量 100kVA ，并改造低压线路 0.657 公里（线径 JKLYJ-70 ），改造后，两台区供电半径均控制在 450 米以内，户均容量 0.96kVA 。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 指阳乡老居村 |
| | | | 低压线路 | 3.6803 | 改造低压线路 0.657 公里，其中接户线 0.197 公里 | | |
| | | 10kV 老居田南支线新建工程 | | 2.9454 | 新建 10kV 线路 0.35 公里 | | |
| 9 | 城关开关站 10kV 永和线 2015 年农网工程单项工程 | 小湖配电台区改造工程，投资 18.6163 万元 | 台区 | 4.8997 | 改造变台 1 台/200kVA | 原小湖公变容量 100kVA，用户 176 户，户均容量 0.57kVA ，最大供电半径 760 米，低压线路为 JL/G1A-35 ，线路重载运行。线路从未被改造过，电杆破损严重。存在低电压及安全问题。现新增小湖 2#台区，容量 200kVA ，同时改造小湖台区，容量 200kVA ，户均容量 2.27kVA ，同时改造低压线路（线径 JKLYJ-120/70 ），两个台区供电半径均在 500 以内。解决了原公变户均容量不足、供电半径过长和低压线径偏小问题。 | 永和镇小湖村 |
| | | | 低压线路 | 10.7166 | 改造低压线路 1.605 公里，其中接户线 0.4815 公里 | | |
| | | | 户表 | 3.0000 | 改造变台配套户表 75 户 | | |
| | | 小湖 2#配电台区新建工程，投资 23.342 万元 | 台区 | 6.0263 | 新建变台 1 台/200kVA | | 永和镇小湖村 |
| | | | 低压线路 | 13.2357 | 改造低压线路 1.78 公里，其中接户线 0.534 公里,改造表箱 102 只。 | | |
| | | | 户表 | 4.0800 | 改造变台配套户表 102 户 | | |
| | | 10kV 小湖 2#支线新建工程 | | 1.9204 | 新建 10kV 线路 0.2 公里 | | |
| | | 瓦窑配电台区新建工程， | 台区 | 4.8263 | 新建变台 1 台/50kVA | 原瓦窑公变容量 50kVA，用户 54 户，户均容量 | 永和镇南安 |

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：https://d.book118.com/355202004340011122