

“Утверждаю”

Заместитель директора
по техническим вопросам –
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»

Корнилов А.А.

“ 30 ” 10 2013 г.



Техническое задание
на выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту Технологического присоединения
№ 3161135, 3161624

вводного устройства строящегося жилого дома №1, №2 (ООО «Данковстроймонтаж»),
расположенного по адресу: находящийся примерно в 60 м по направлению на северо-запад от
ориентира дом, в 99 м по направлению на север от ориентира дом, расположенного за пределами
участка, адрес ориентира: Липецкая область, Данковский район, с/п Боловневский сельсовет, д.
Реневка, ул. Полевая, 5.

1. Исходные данные:

- а. Район по среднегодовой продолжительности гроз – **80-100 часов**
- б. Район по степени загрязненности атмосферы – **II.**
- в. Район по толщине стенки гололеда – **II.**
- г. Район по ветровому давлению – **III.**
- д. Категория надежности электроснабжения – **3.**
- е. Мощность объекта присоединения, номинальный уровень напряжения в точке разграничения балансовой принадлежности: **12 кВт/(220В); 12 кВт/(220В).**
- ж. **Состав работ:**
 - 1. От опоры №4/2 фидера №1 КТП №404 смонтировать ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 140м) к земельному участку Заявителя.
 - 2. От концевой опоры по п.1 смонтировать ответвление к ВУ объектам.
 - 3. Произвести замену аппарата защиты фидера №1 в связи с увеличением передаваемой мощности.

Схематично основной объем работ представлен в приложении 1.

1.1. Состав работ проводимых по данному техническому заданию:

- Получение исходно- разрешительной документации на проектирование, проведение изыскательских работ (геодезических, при необходимости геологических) на месте выполнения работ;
- разработка проектно- сметной документации;
- согласование проектно-сметной документации с заинтересованными организациями, надзорными органами, филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»;
- согласование проектно-сметной документации с Заявителем технологического присоединения, учитывая соответствие проектных решений, принимаемых в рамках данного проекта и проекта Заявителя;
- производство строительно-монтажных работ (с поставкой материалов и оборудования);

- производство пуско-наладочных работ;
- проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию.

2. Требования к проектной документации:

2.1 Объем работ включаемых в проект.

- Проведение предпроектного обследования объекта. Определение различных вариантов прохождения трасс ЛЭП 0,4 кВ, с выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования.
- Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства (реконструкции).
- В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе проектной документации и требования к их содержанию» проектная документация, должна, в том числе содержать:

а) Раздел 1 «Пояснительная записка»:

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, при необходимости изъятия земельного участка;
- сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства;
- сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование;

2.2 Требования по представлению в ПСД землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

- обоснование размеров земельных участков, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объекта капитального строительства;
- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участков, на которых предполагается размещение объекта капитального строительства;
- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объекта капитального строительства;
- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объекта капитального строительства;
- разработка и утверждение в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;
- оформление акта о выборе земельного участка для строительства (реконструкции) объекта капитального строительства с приложением к нему утвержденных в установленном порядке схем расположения каждого земельного участка в соответствии с возможными вариантами их выбора;
- получение в установленном порядке решения о предварительном согласовании места размещения объекта капитального строительства, утверждающее акт о выборе земельных участков;
- получение ТУ на пересечение линейного объекта капитального строительства с инженерными коммуникациями;
- подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объекта капитального строительства;

- подготовка в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объекта капитального строительства;
- При проектировании строительства определить границы охранной зоны объекта электросетевого назначения на местности с подготовкой карты (плана) объекта землеустройства и ее согласования в Управлении Росреестра по Липецкой области.
- Определить размеры земельных участков и их координаты, необходимые для установки опор ВЛ, в соответствии с требованиями действующего законодательства и Постановлением Правительства РФ № 486 от 11.08.2003 года.
- Защиту ЛЭП 0,4 от атмосферных и коммутационных перенапряжений.
- Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.
- Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.
- Предусмотреть (в случае необходимости) разработку и согласование проекта освоения лесов.
- Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

2.3

Требования к сметной документации

- Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 года и текущем, сложившемся ко времени составления смет.
- В сметную документацию включить затраты на проведение работ по:
 - согласованию со всеми заинтересованными сторонами;
 - налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством;
 - все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС;
 - электротехнические измерения;
 - пуско-наладочные работы;
 - утилизация строительного мусора и непригодных к дальнейшему использованию материалов;
 - расчистка и вырубка просек, обрезка крон деревьев и кустов для обеспечения расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса проводов и наибольшем их отклонении, утилизация порубочных остатков.
 - оформление земельного участка и разбивочные работы; затраты по отводу земельного участка, выдаче архитектурно- планировочного задания и выделению красных линий застройки;
 - плата за землю при изъятии (выкупе) земельного участка для строительства, а также выплата земельного налога (аренды) в период строительства;
 - плата за аренду земельного участка, предоставляемого на период проектирования и строительства объекта;
 - затратам, связанным с компенсацией за сносимые строения, садово- огородные насаждения, посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, ущерба, наносимого природной среде, возмещением убытков и потерь, по переносу зданий и сооружений (или строительству новых зданий и сооружений взамен сносимых).

2.4

Принятые проектные решения должны соответствовать действующим нормативным документам, а также «Технической политике ОАО «МРСК Центра» в распределительном электросетевом комплексе», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от

16.08.2010 года и Концепции построения распределительной сети 0,4-10 кВ с переносом пунктов трансформации электроэнергии к потребителю;

- 2.5** Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр в электронном (сканированном) виде, на CD или DVD носителе. В электронном виде, текстовую и графическую части проекта представить в стандартном формате PDF, позволяющем просмотреть их и распечатать с помощью бесплатного ПО Adobe Reader, в виде одного файла с названием соответствующим шифру проекта и содержащим все части проекта. Сметную документацию представить в формате RTF или XLS (для просмотра и печати с помощью MS Office).
- 2.6** Разработанная проектно-сметная документация является собственностью филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» и передача её третьим лицам без согласия собственника запрещается.
- 2.7** Предусмотреть в проекте работы по благоустройству реконструируемых объектов электроэнергетики.
- 2.8** Проект согласовать с управлением Государственного экологического и технологического надзора по Липецкой области, РЭС и подразделениями и службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго», отделом перспективного развития а также иными уполномоченными организациями.
- 2.9.** Проект согласовать с Заявителем технологического присоединения, учитывая соответствие проектных решений, принимаемых в рамках данного проекта и проекта Заявителя.
- 2.9** В составе проекта выполнить Задание заводам-изготовителям на поставку оборудования и материалов.
- 2.10** **Общие требования к основному электротехническому оборудованию применяемому при проектировании электросетевых объектов.**
- а. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:
- положительное заключение МВК, ТУ для российских производителей, согласованные с ОАО «Россети», или иные документы, подтверждающие соответствие требованиям ОАО «Россети»;
 - оборудование, впервые поставляемое для нужд ОАО «МРСК Центра» должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;
 - оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах ОАО «МРСК Центра» (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант. Все электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны пройти аттестацию в аккредитованном центре ОАО «Россети»;
 - для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, сертификаты соответствия выпускаемого для других отраслей и ведомств функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
 - сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999 г.;
 - оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ 7-е издание), требованиям стандартов МЭК и ГОСТ и технической политике «МРСК Центра».

- Поставка оборудования производится после получения письменного согласования филиала ОАО МРСК Центра – «Липецкэнерго»;
- б. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей:
 - подрядчик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП);
 - объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.
- в. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения:
 - упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

3. Основные требования к выполнению строительно- монтажных и пуско- наладочных работ

3.1 Требования к организации ремонтных, строительных работ:

- а. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности, охраны труда, санитарии и пожарной безопасности.
- б. Работы должны быть выполнены из материалов и оборудования Подрядчика. На всё имеющееся оборудование и материалы подрядчиком должна быть представлена подробная номенклатура.
- в. Подрядчик должен перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования.
- г. Подрядчик должен предоставить календарный, недельный сетевой график выполнения СМР с указанием конкретных объемов по объекту в физических параметрах и стоимостном выражении.

3.2 Основные требования к выполнению работ.

- а. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы в письменном виде с филиалом ОАО МРСК Центра- Липецкэнерго.
- б. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению реконструкции объекта.
- в. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.
- г. При монтаже металлоконструкций, оборудования, проводов и тросов Подрядчик обязан применять передовые и наиболее рациональные методы монтажа.
- д. При выполнении строительных работ обязательно применение специальных мероприятий, обусловленных особыми условиями строительной площадки.
- е. До сдачи – приемки объекта в эксплуатацию подрядчик проводит согласование охранной зоны ВЛ с органами Росетхнадзора в соответствии с Приказом № 179 от 24.05.2010 г. об утверждении порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства.
- ж. Все строительные работы осуществлять в строгом соответствии со СНиП и ПУЭ и другими требованиями законодательства РФ. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР

(проектом производства работ), с учетом всех требований, предъявляемых к ним. ППР должен быть согласован с Заказчиком.

3.3 Правила контроля и приемки работ.

- а. Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых изделий и материалов, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.
- б. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.
- в. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

3.4.Гарантии исполнителя строительных работ.

- а. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструируемых и вновь построенных объектов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.
- б. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока.
- в. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник отдела

перспективного развития

О.А. Середкин



исп. Митрохин О.В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 4000205087 (3161624)

«08» 10 2013г.

Филиал ОАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Данковстроймонтаж»

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство строящегося жилого дома №2

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строящийся жилой дом №2; находящийся примерно в 99 м по направлению на север от ориентира дом, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Липецкая область, Данковский район, с/п Баловневский сельсовет, д. Реневка, ул. Полевая, 5. Кадастровый № 48:03:0830103:26.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 12 кВт, вводится в один этап.

4. Категория надежности: 3-я.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 220 В.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2013 г.

7. Точка (и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: одна: на контактах присоединения ответвления к вводному устройству объекта – 12 кВт.

8. Основной источник питания:

- базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 35/10 кВ Теплое яч. №16

- линия электропередачи 6-10 кВ: ВЛ-10 кВ Реневка

- базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: КТП №404/100кВА

- линия электропередачи до 1000 В: ВЛ-0,4 кВ фидер №1

9. Резервный источник питания: не требуется.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство, расширение объектов электросетевого хозяйства:

10.1.1. Строительство новых линий электропередачи:

10.1.1.1. от опоры №4/2 фидера №1 КТП №404 смонтировать ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 140 м) к земельному участку Заявителя.

10.1.1.2. от концевой опоры по п.10.1.1.1. смонтировать ответвление к ВУ объекта (ориентировочной протяженностью 20 м).

10.1.2. Строительство новых подстанций: не требуется

10.1.3. Расширение распределительных устройств: не требуется.

10.1.4. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: не требуется.

10.1.5. Требования к устройствам релейной защиты, требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: не требуется.

10.1.6. Установка прибора учёта электрической энергии (мощности) и технические требования к нему: не требуется.

10.2. Техническое перевооружение, реконструкция объектов электросетевого хозяйства:

10.2.1. Строительство воздушной и (или) кабельной линии электропередачи взамен ликвидируемой, подвеска дополнительных проводов, замена воздушной линии кабельной, замена проводов на участках линии: не требуется.

10.2.2. Замена или увеличение мощности трансформаторов: не требуется.

10.2.3. Замена оборудования в связи с увеличением передаваемой мощности: не требуется.

10.2.4. Требования к устройствам релейной защиты, требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: произвести замену аппарата защиты фидера №1 в связи с увеличением передаваемой мощности.

10.2.5. Установка прибора учёта электрической энергии (мощности) и технические требования к нему: не требуется.

10.3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления с энергопринимающим устройством Заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.

10.4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля электросчетчик, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.

10.5. Выполнить рабочий проект электроустановки с учётом пунктов раздела 10 технических условий согласно Правилам устройства электроустановок.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Установить расчетный прибор учета электрической энергии прямого включения класса точности не ниже 1.0 в пункте учета (ПУ) наружной установки. ПУ подлежит установке на границе земельного участка (ГЗУ), при этом ГЗУ совпадает с границей балансовой принадлежности (ГБП).

При отсутствии технической возможности установки ПУ на границе земельного участка, ПУ подлежит установке в месте, максимально приближенном к ГЗУ, но не далее 20 м от опоры линии электропередачи 0,4 кВ сетевой организации.

11.2. ПУ разместить на конструкции, установленной со стороны красной линии. На данной конструкции установить анкерный кронштейн и натяжной зажим (для крепления провода СИП ответвления) на высоте 3 м от поверхности земли. Разрушающая нагрузка конструкции должна быть не менее 400 даН. Предусмотреть возможность беспрепятственного доступа к электросчетчику персонала сетевой организации.

11.3. Подготовить переходные (соединительные) прокалывающие зажимы и передать сетевой организации для выполнения ею физического соединения провода ответвления с кабелем Заявителя в точке присоединения.

11.4. Укомплектовать ПУ защитой от перенапряжения и повышенного напряжения в электрической сети, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети, обеспечивающей контроль величины максимальной мощности. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно максимальной мощности энергопринимающего устройства.

11.5. Для обеспечения электро- и пожаробезопасности объекта оснастить вводно-распределительное устройство (ВРУ) защитным заземлением, защитным уравниванием потенциалов, устройством защитного отключения (УЗО), провести необходимые измерения и испытания электрооборудования.

11.6. При наличии у заявителя автономных источников электроснабжения не допускается их работа параллельно с сетью сетевой организации и/или выдача электроэнергии в сеть.

11.7. Выполнить рабочий проект вводного устройства с учётом пунктов раздела 11 технических условий и согласовать с сетевой организацией в объеме требований настоящих технических условий.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

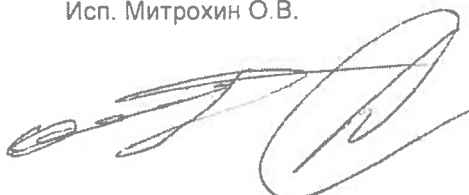
Заместитель директора по техническим вопросам
А.А. Корнилов

(подпись)

главный инженер

«08» 10 2013г.

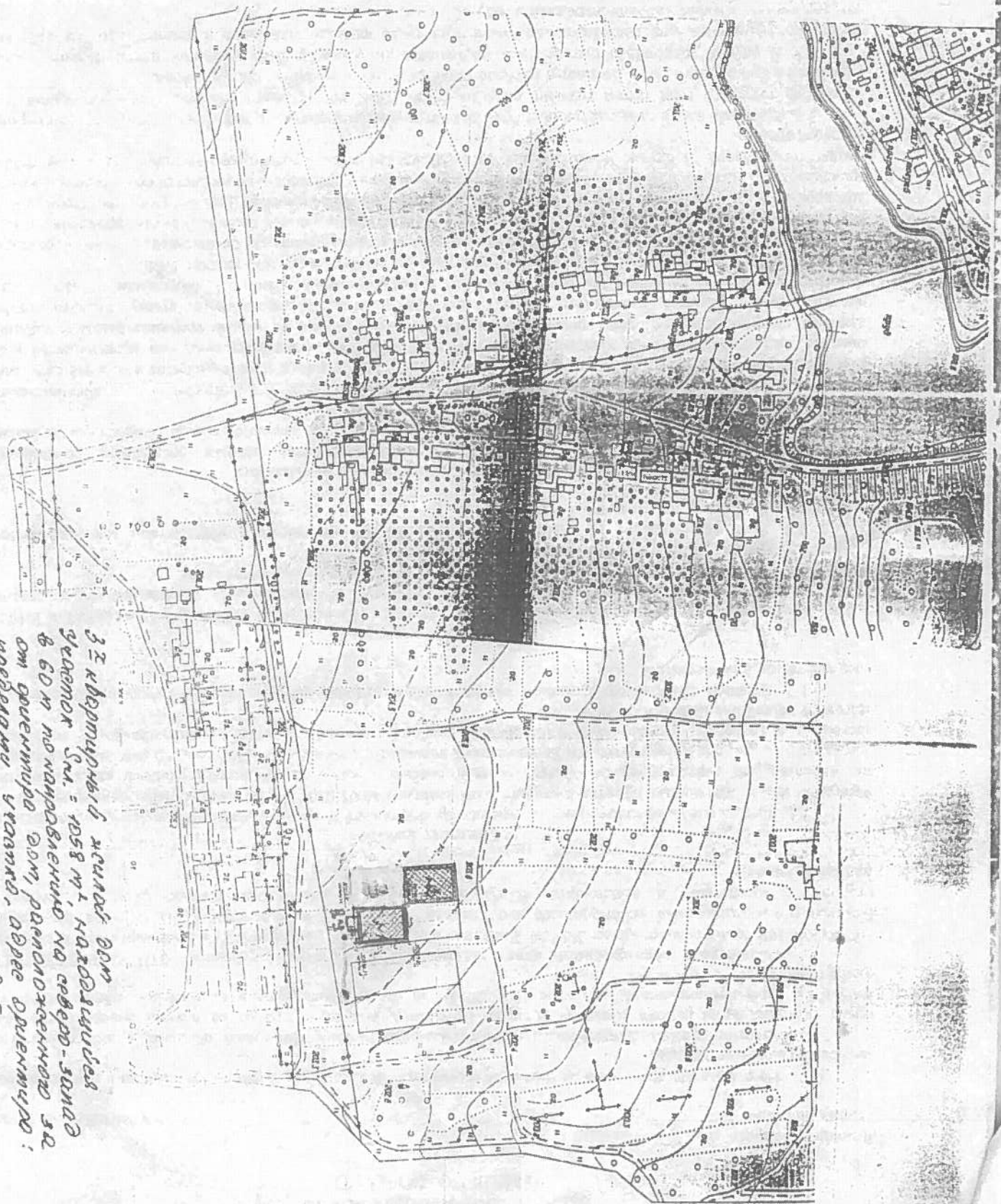
Исп. Митрохин О.В.





12007

3-й взводный пункт дом
 № 1058 м, находившийся
 в 60 м по направлению на северо-запад
 от основного дома, расположенного на
 территории участка, ранее описанного;
 в. Денева, ул. Поневая, 0.5



Директоративного
назначения
Дарьинский РЭС
Филиала САО «ЯРСК Центра» -
«Гипелектроэнерго»
"И-О" 20/2 г. (Пл. инженер) Кудачев
Подпись

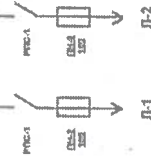
РЛНД-10



01/01-10/10



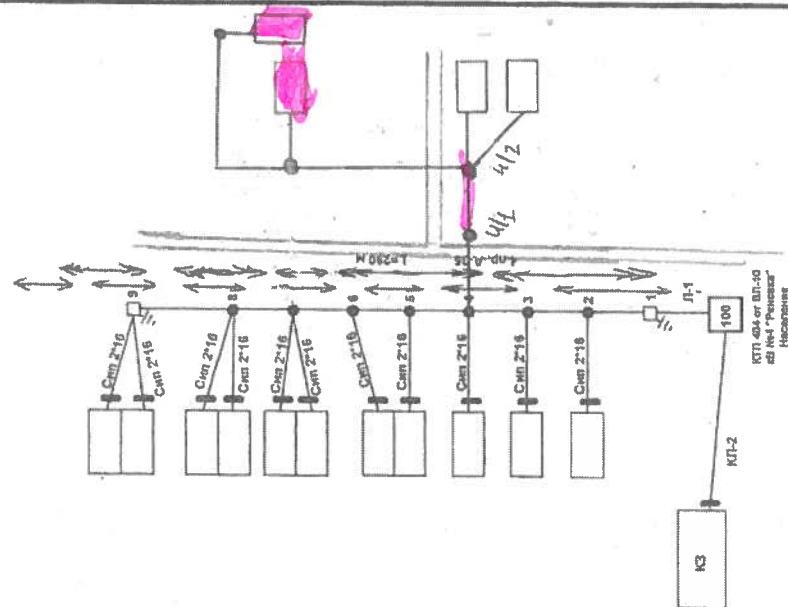
MLL



П1-0,29 км
П2-0,065 км
П 06км.-0,355 км





**ДЛЯ ОПЕРАТИВНОГО
ПОЛЬЗОВАНИЯ**
Донецкий РЭС
Финанс ОАО «МРСК Центра»
«Донецкэнерго»

«11» 01 2012 г. (Гл. инженер) Рогов Подпись



ВЛ-0,4 кВ от КТП 404/100 кВА от ВЛ-10 кВ №4 "Реневка"
с. Баловнево-Реневка

[illegible]

Гл. инженер		Корытов Д.В.	Филиал ОАО «МРСК Централ»-«Липецкэнерго» Данковский РЭС	2012 г.	154
Начальник ОТТ		Воротынцева Ю.Н.			
Мастер		Павлин Ю.И.			
Электронтер		Кликус Д.А.			

