

“УТВЕРЖДАЮ”

Заместитель директора по
Техническим вопросам – главный инженер
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
_____/В.В. Григорьев
“ ” 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ).
Лот №3000411

1. Общая часть.

- 1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» производит закупку услуг по **ремонту распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ).**
- 1.2. Закупка производится на основании годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Центра» на 2013 год.
- 1.3. Подрядчик определяется на основании проведения конкурентной закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.
- 1.4. Все условия выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) определяются и регулируются на основе договора заключённого Заказчиком с победителем конкурентной закупочной процедуры.

2. Предмет конкурса.

Ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) должен быть произведен в объемах и сроках, установленных в Приложении №1 к ТЗ, на объектах расположенных в Ярославском, Даниловском, Тутаевском, Некрасовском, Любимском, Первомайском, Ростовском, Борисоглебском, Гаврилов-Ямском, Переславском, Угличском, Рыбинском, Некоузском, Мышкинском, Брейтовском, Пошехонском, Большесельском районах Ярославской области.

3. Технические требования.

- 3.1. Детализация объемов работ представлена в Приложении №1 к ТЗ.
- 3.2. Основные нормативно-технические документы (НТД) и нормативно-правовые акты (НПА), определяющие требования к работе подрядной организации:
- требования действующего законодательства Российской Федерации;
 - Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181 – 2003);
 - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
 - Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ - 016-2001; РД 153-34.0-03.150-00);
 - Правила устройства электроустановок (действующее издание);
 - РД 153-34.3-20.662-98 по тех.обсл. и ремонту ВЛ с неизол. проводом;
 - РД 153-34.3-20.671-97 по эксплуатации ВЛ с СИП;
 - СНиП;
 - Правила пожарной безопасности в РФ (ГПБ-01-03);
 - Правила пожарной безопасности для электроэнергетических предприятий (РД 34.03.301-97);
 - Иные нормативно-технические документы, соблюдение требований которых необходимо для безопасного проведения работ в соответствии с предметом конкурса.

4. Требования к Подрядчику.

Поставщик услуг для участия в конкурсе обязан предоставить документальные свидетельства по следующим принципиальным для Заказчика позициям:

- 4.1. Вхождение в состав СРО, а также опыт выполнения работ в соответствии с предметом конкурса (п.2 ТЗ) не менее 3 лет.

4.2. Наличие документов, подтверждающих возможность выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) в соответствии с предметом конкурса (п.2 ТЗ), а также осуществления поставок применяемого оборудования и материалов (в соответствии с требованиями конкурсной документации).

4.3. Наличие в распоряжении парка исправного автотранспорта, спецтехники, инструмента и оборудования, а также штатной численности персонала, аттестованного для работ в электроустановках: квалифицированных рабочих, специалистов и руководителей, необходимых и достаточных для своевременного выполнения в полном объеме требуемых работ.

4.4. Наличие документов, подтверждающих положительную оценку деятельности (репутацию).

4.5. Кроме того, организация поставщика услуг должна удовлетворять следующим требованиям:

4.5.1. Не находиться в процессе реорганизации или ликвидации;

4.5.2. Ее организационно-правовая форма должна соответствовать законодательству РФ;

4.5.3. В отношении нее не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве);

4.5.4. На ее имущество не наложен арест;

4.5.5. Должна иметь оборот за последний заверченный период, равный периоду выполнения работ, сопоставимый с суммой договора либо превышающей ее;

4.5.6. Экономическая деятельность не должна быть приостановлена;

4.5.7. Не должна иметь убытки за последний заверченный финансовый год и квартал.

5. Требования к выполнению работ.

5.1. Ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) выполняется в соответствии с требованиями НТД (п. 3.2 ТЗ), в объеме, предусмотренном сметной документацией, в соответствии с графиком, являющимся неотъемлемой частью договора. Изменение сроков ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) по отдельным объектам может быть осуществлено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком.

5.2. До начала работ Подрядчик совместно с Заказчиком проводит уточнение объемов работ предстоящих к выполнению, при этом допускается корректировка объемов работ в рамках стоимости заключенного договора.

5.3. Ремонтные работы должны быть организованы в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявляемым к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

5.4. В объем выполняемых работ входит:

- доставка на место производства работ, оборудования, материалов, техники, инструментов и персонала;
- погрузо-разгрузочные работы;
- обеспечение сохранности новых и демонтированных материалов и оборудования до завершения работ.

5.5. Приемку, разгрузку и складирование прибывающих на Объект материалов и оборудования, предусмотренных объемами работ осуществляет Подрядчик.

5.6. Ответственность за сохранность всех поставленных материалов и оборудования до полного завершения работ (включая возможный период времени, в течение которого Подрядчик будет устранять выявленные в ходе приемки недостатки, демонтировать временные сооружения, а также вывозить находящуюся на территории строительной площадки строительную технику и оборудование) несет Подрядчик.

5.7. Номенклатура применяемого оборудования и материалов должна быть согласована с Заказчиком и определяется в соответствии с дефектными актами (ведомостями объемов работ), предоставленными Заказчиком.

5.8. Все поставляемые Подрядчиком материалы должны иметь сертификаты соответствия, технические паспорта, инструкции предприятия изготовителя или другие документы, удостоверяющие их происхождение, качество и срок годности. Копии перечисленных документов передаются Заказчику до начала работ для получения разрешения на их использование. Все поставляемое Подрядчиком оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ действующее издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ.

- 5.9. Необходимые для ремонта материалы и оборудование Подрядчик закупает и доставляет за счет собственных средств, учитывая их стоимость в общей стоимости ремонта.
- 5.10. Сторона, предоставившая материалы, инструмент и оборудование, отвечает за их качество и техническое состояние и несет риск убытков, связанных с их ненадлежащим качеством, несоответствием спецификациям и государственным стандартам.
- 5.11. При демонтаже деталей и узлов Подрядчик обязан обеспечить их сохранность и передачу Заказчику в надлежащем состоянии.
- 5.12. Подрядчик и привлечённые им субподрядные организации в период выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) обязаны соблюдать действующие правила и нормы охраны труда, правила санитарии и пожарной безопасности на объекте Заказчика. Ответственность за безопасное выполнение ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ), а также разработка мероприятий по охране труда и технике безопасности возлагается на Подрядчика.
- 5.13. Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ, в том числе с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие применяемых средств механизации выполняемой работе.
- 5.14. Подрядчик обязан соблюдать требования в области охраны окружающей среды и требования обращения с отходами. В случае нарушения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и правил обращения с отходами, санитарных норм и правил, а также иных требований природоохранного законодательства, Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные нарушения.
- 5.15. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ) и передаёт её Заказчику в полном объеме после завершения работ.
- 5.16. Подрядчик должен информировать Заказчика о заключении договоров субподряда, предмете договора, сроках выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ), наименовании и адресе субподрядчика. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком.
- 5.17. Подрядчик не имеет права передавать субподрядным организациям объем работ, составляющий более 25 % (двадцати пяти процентов) от общей стоимости работ.
- 5.18. Допуск Подрядчика к выполнению ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ), осуществляется в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности при эксплуатации электроустановок)», с осуществлением необходимых оперативных переключений с выполнением организационных и технических мероприятий.

6. Правила контроля и приемки работ.

- 6.1. Заказчик вправе осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ), соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.
- 6.2. Заказчик вправе осуществлять контроль используемых подрядчиком материалов и оборудования на соответствие их условиям Договора, Проектной документации и настоящего ТЗ.
- 6.3. Заказчик вправе контролировать соблюдение требований охраны труда, пожарной безопасности и санитарных правил на рабочих местах Подрядчика, выдавать по результатам контроля обязательные для исполнения Подрядчиком предписания в соответствии с действующим законодательством РФ и принимать меры по пресечению выявленных нарушений вплоть до отстранения бригад или отдельных лиц. При отстранении от работы персонала Подрядчика Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации.
- 6.4. Подрядчик обязан сдать Заказчику работу качественно и в срок, с соблюдением проектных решений, требований СНиП, стандартов и других нормативных документов Российской Федерации, что подтверждается путем подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ.
- 6.5. Заказчик осуществляет приёмку работ в соответствии с требованиями действующей НТД, указанной в п.3.2 ТЗ. Подрядчик обязан предоставить оформленные в установленном порядке и

подписанные представителями Заказчика и Подрядчика документы: Акт о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3), Акт о приёмке-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма ОС-3), счет-фактуру, оформленный по форме и в соответствии с действующим законодательством (ст. 168, ст. 169 НК РФ).

6.6. При обнаружении отступлений от требований НТД, ухудшающих результаты работы, и иных недостатков Заказчик обязан заявить об этом Подрядчику и отразить это в Акте сдачи-приёмки выполненных работ с указанием сроков их исправления.

6.7. Обнаруженные при приёмке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счёт в сроки установленные Заказчиком.

6.8. Во время выполнения работ, а также в пределах гарантийного срока Подрядчик обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования компенсировать Заказчику санкции (штрафы), связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности за допущенные Подрядчиком при производстве Работ нарушения действующего законодательства, указанного в п. 3.2 ТЗ.

7. Дополнительные / особые условия выполнения работ.

7.1. Перед выполнением работ Подрядчик должен не менее чем за 24 часа уведомить Заказчика о готовности приступить к выполнению работ на конкретном объекте для организации допуска бригады.

7.2. Нанесение диспетчерских наименований, должно быть выполнено в соответствии с СТО БП 10.3/01-01/2009 и с приложением №2 к ТЗ.

8. Сроки выполнения работ / оказания услуг.

8.1. Подрядчик обязан осуществить ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4кВ) с момента заключения договора по 15.10.2013 г. в срок установленный приложением №1 к ТЗ.

8.2. Сроком окончания выполнения ремонта распределительных сетей 0,4-10 кВ (ВЛ-0,4 кВ), является окончание подконтрольной эксплуатации, а для проведения испытаний, получение протоколов.

9. Гарантийные обязательства.

9.1. Подрядчик гарантирует соответствие отремонтированных объектов требованиям нормативно-технической документации на срок не менее 24 месяцев с момента подписания Заказчиком Акта сдачи-приемки выполненных работ (форма КС-2).

9.2. В случае выявления в течение гарантийного срока дефектов отремонтированного оборудования, Подрядчик обязан устранить указанные дефекты за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки. Для участия в составлении Акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан направить своего представителя не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

9.3. При отказе Подрядчика от составления или подписания Акта обнаруженных дефектов Заказчик составляет односторонний Акт на основе квалифицированной экспертизы, привлекаемой им за свой счет. При этом расходы Заказчика по проведению экспертизы возмещаются Подрядчиком.

9.4. Если в течение гарантийного срока произойдет повреждение или отключение отремонтированных объектов вследствие возникновения неисправности отремонтированного оборудования, Подрядчик в полном объеме возмещает Заказчику или третьим лицам причиненные убытки.

И.о. заместителя главного инженера – начальника
управления распределительных сетей

Пешнин С.Е.

Исп.: Щипалов Михаил Александрович
Тел.: 8(4852)78-13-67



№ п/п	Наименование объекта	Наименование и перечень работ	Единица измерения	Количество	Начало работ	Окончание работ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-63кВА Квашнино ВЛ-10 кВ №9 ПС 35/10кВ Тутаевский РЭС (дер. Квашинно)	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	9	01.07.2013	31.08.2013	Опоры № 3, 4, 9-13, 15, 16
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	5	01.07.2013	31.08.2013	Опоры № 1, 2, 7, 8, 14
		Восстановление нумерации	шт.	14	01.07.2013	31.08.2013	
		Замена перекидок	шт.	7	01.07.2013	31.08.2013	
2	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-40 Игумново ВЛ-10 кВ №2 "Красная звезда" от РП-10 Богородское Мышкинский РЭС (дер. Игумново)	Замена одноствоечной деревянной опоры (дерево на дерево)	шт.	3	01.08.2013	30.08.2013	Опоры № 3, 7, 8
		Замена изоляторов	шт.	6	01.08.2013	30.08.2013	
		Замена перекидок на провод СИП 2х16	шт.	4	01.08.2013	30.08.2013	
		Ремонт контура заземления (устройство повторного заземления)	шт.	2	01.08.2013	30.08.2013	Опоры № 1, 5
3	ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-63 Маслово ВЛ-10 кВ Ф №1 "Масловский" от ПС 35/10 Рождествено Мышкинский РЭС (дер. Маслово)	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	5	01.08.2013	30.08.2013	Опоры № 3, 5, 7, 8, 10
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	1	01.08.2013	30.08.2013	Опора № 6
		Замена изоляторов	шт.	12	01.08.2013	30.08.2013	
		Замена перекидок на провод СИП 2х16	шт.	7	01.08.2013	30.08.2013	
		Ремонт контура заземления (устройство повторного заземления)	шт.	5	01.08.2013	30.08.2013	Опоры № 3, 4, 6, 10, 13
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	14	01.06.2013	30.07.2013	Опоры № 3, 5, 7, 9, 11, 13, 16, 18, 19, 21, 22, 23, 27, 28
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	14	01.06.2013	30.07.2013	Опоры № 1, 2, 4, 6, 8, 12, 14, 15, 17, 20, 24, 25, 26, 29
		Замена анкерной (трехствоечной) опоры на ж/б	шт.	1	01.06.2013	30.06.2013	Опора №10
4	ВЛ-0,4 кВ № 2 "Деревня" от КТП-100 Ивакино ВЛ-10 кВ №4 "Судино" ПС110/10 кВ Юрьевская Слобода Ростовский РЭС (дер. Ивакино)	Замена провода на СИП2 по трассе	км.	1,2	01.06.2013	30.07.2013	СИП2 3х70+1х95+1х25 - 0,37 км, СИП2 3х50+1х70+1х16 - 0,84 км
		Замена перекидок	шт.	21	01.06.2013	30.07.2013	
		Устройство контура заземления	шт.	14	01.06.2013	30.07.2013	Опоры №1, 3, 5, 8, 10, 12, 14, 15, 17, 20, 23, 25, 26, 29
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	21	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 2-5, 8, 10, 12, 14, 16- 19, 21-23, 26-28, 31, 32, 34
5	ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП-100 Белое ф4 ПС Белое (с.Белое) Пошехонский РЭС	Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	12	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 1, 6, 7, 9, 11, 13, 15, 20, 24, 25, 29, 33
		Замена провода на СИП по трассе	км.	1,25	01.09.2013	30.09.2013	СИП 2 3х50+1х70+1х16
		Замена перекидок	шт.	26	01.09.2013	30.09.2013	
		Устройство заземления (повторного, лучевого) на ВЛ - 0,4 кВ	шт.	15	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 20, 23, 25, 27, 29, 33

6	ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-160 кВА "Муравьево мастерские" ВЛ-10 кВ №177 "Ложкино" ПС 110/10 кВ "Алтыново" дер. Муравьево Угличский РЭС	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	40	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 2, 3, 6-8, 10, 13-15, 17-22, 24-27, 29, 30, 33-35, 37, 39, 40, 41, 43, 45, 46, 48-50, 53-56, 58, 59.
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	20	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 1, 4, 5, 9, 11, 12, 15, 18, 23, 26, 28, 31, 32, 36, 38, 42, 44, 47, 51, 52, 56, 60.
		Восстановление нумерации	шт.	60	01.06.2013	30.06.2013	
		Замена провода на СИП по трассе	км.	2,376	01.06.2013	30.06.2013	СИП 2 (3x70+1x95+1x25)
		Замена перекладок	шт.	55	01.06.2013	30.06.2013	
7	ВЛ-0,4кВ №2 КБО от КТП КБО Первомайский РЭС	Ремонт контура заземления	шт.	22	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 1, 4, 5, 8, 11, 12, 17, 20, 23, 28, 31, 32, 36, 40, 44, 47, 51, 54, 57, 60.
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	10	01.08.2013	31.08.2013	Опоры № 9-14, № 18-21, 23
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	3	01.08.2013	31.08.2013	Опоры №8, 15,23
		Замена провода АС-25	км.	2,6	01.08.2013	31.08.2013	
		Замена перекладок проводом АПВ	шт.	15	01.08.2013	31.08.2013	
8	ВЛ-0,4 кВ №1 Дворяниново от КТП-Дворяниново ВЛ-10 кВ №21 "Вильново" ПС 110/35/10 Данилов Даниловский РЭС	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	34	01.05.2013	30.06.2013	Опоры № 2, 4-16, 18-25, 27, 28, 30-35, 37-39, 23А
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	7	01.05.2013	30.06.2013	Опоры № 3, 15, 17, 26, 29, 36, 40
		Восстановление нумерации	шт.	41	01.05.2013	30.06.2013	
		Замена провода на СИП по трассе	км.	1,55	01.06.2013	30.09.2013	СИП 2 3x50+1x50+1x16
		Замена перекладок на СИП	шт.	33	01.06.2013	30.09.2013	СИП 2 2x16
9	ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-Щукино ПС Курба ВЛ 10 кВ Ф6 д.Щукино Ярославский РЭС	Замена заземлителя и контура заземления	шт.	10	01.05.2013	30.06.2013	Опоры № 1, 3, 7, 12, 17, 26, 33, 35, 37, 40
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	14	01.08.2013	31.08.2013	Опоры № 4-9, 11-14, 16-19
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	6	01.08.2013	31.08.2013	Опоры № 2, 3, 10, 15, 20, 21
		Восстановление нумерации	шт.	20	01.08.2013	31.08.2013	
		Замена траверс ТН-4	шт.	40	01.08.2013	31.08.2013	
10	ВЛ 0,4кВ №2 КТП Белягино ПС Ширинье ВЛ 10 кВ Ф4 д. Белягино Ярославский РЭС	Замена изоляторов	шт.	80	01.08.2013	31.08.2013	
		Замена перекладок	шт.	13	01.08.2013	31.08.2013	
		Ремонт контура заземления	шт.	20	01.08.2013	31.08.2013	Опоры № 2-21
		Переустройство негабаритного ввода	шт.	3	01.08.2013	31.08.2013	
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	9	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 1-8, 10
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	3	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 9, 11, 12
		Восстановление нумерации	шт.	12	01.06.2013	30.06.2013	
		Замена провода на СИП по трассе	км.	0,5	01.06.2013	30.06.2013	СИП 2 3x70+1x90+1x16
		Замена перекладок	шт.	5	01.06.2013	30.06.2013	
		Переустройство негабаритного ввода	шт.	3	01.06.2013	30.06.2013	

11	ВЛ-0,4 кВ № 2 от ТП 402 ВЛ-10 кВ № 8 ПС 110/35/10 кВ Петровск тяговая Городской РЭС (пос.Петровск)	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	21	01.07.2013	30.09.2013	Опоры № 1-3, 17, 19, 21-23, 25, 27-38
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	5	01.07.2013	30.09.2013	Опоры № 16, 18, 20, 24, 26
		Восстановление нумерации	шт.	38	01.07.2013	30.09.2013	
		Выправка опор	шт.	12	01.07.2013	30.09.2013	Опоры № 4-15
		Замена провода на СИП по трассе	км.	1,44	01.07.2013	30.09.2013	СИП 2-3х70+1х95+2х35
		Замена перекидок	шт.	28	01.07.2013	30.09.2013	
		Ремонт контура заземления	шт.	8	01.07.2013	30.09.2013	Опоры № 1, 4, 8, 12, 15, 18, 24, 26
12	ВЛ-0,4кВ №1 КТП-160 Варегово-2 ВЛ-10 кВ № 6 ПС Большое Село Большесельский РЭС (уч.Варегово-2)	Переустройство негабаритных пересечений	шт.	6	01.07.2013	30.09.2013	
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	23	01.08.2013	31.08.2013	Опоры № 24-32, 33-41, 58-66
		Замена провода на СИП по трассе	км.	0,8	01.08.2013	31.08.2013	СИП-2 3х35+1х50+1х25
		Устройство заземления (повторного, лучевого) на ВЛ - 0,4 кВ	шт.	15	01.08.2013	31.08.2013	Опоры № 24, 26, 30, 32, 33, 34, 37, 39, 40, 41, 58, 61, 63, 67, 69
13	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 100/63 ВЛ-10 кВ № 103 ПС Варегово Большесельский РЭС (ст.Чижово)	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	31	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 16-35
		Замена провода на СИП по трассе	км.	0,8	01.09.2013	30.09.2013	СИП-4 4х35
		Устройство заземления (повторного, лучевого) на ВЛ - 0,4 кВ	шт.	7	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 16, 19, 22, 25, 29, 32, 35
14	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 026 Учкомбинат ВЛ-10 кВ №02 ПС Брейтово, Брейтовский РЭС, с.Брейтово	Замена провода на СИП по трассе	км.	2,05	01.08.2013	31.08.2013	СИП 2 3х70+1х195+1х25
		Замена перекидок	шт.	39	01.08.2013	31.08.2013	СИП 4 2х25
15	ВЛ-0,4 кВ №1деревня от ТП 25 Ивановско ВЛ-10 кВ № 3 Назарово ПС Троица Любимский РЭС (д. Ивановско)	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	8	01.08.2013	25.08.2013	Опоры № 2, 3, 5-9; 11
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	4	01.08.2013	25.08.2013	Опоры № 1, 4, 10, 12
		Восстановление нумерации	шт.	12	01.08.2013	25.08.2013	
		Замена провода на СИП) по трассе	км.	0,693	01.08.2013	25.08.2013	СИП 2 3Х35+1Х54,6+1Х16
16	ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Хохлево ВЛ-10 кВ №4 "Заячий Холм" ПС 110/35/10кВ "Техникум" Гаврилов-Ямский РЭС (д. Хохлево) (Инвентарный № 3002556)	Замена перекидок	шт.	8	01.08.2013	25.08.2013	
		Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	5	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 4, 5, 7, 8, 10
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	5	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 1, 2, 3, 6, 9
		Замена провода на СИП по трассе	км.	0,46	01.09.2013	30.09.2013	СИП2 3х70+1х70+1х16
		Замена перекидок	шт.	11	01.09.2013	30.09.2013	
17	ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 165 ВЛ-10 кВ №4 ПС Борисоглеб Борисоглебский РЭС (п. Борисоглебский)	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	22	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 1-1, 2-1, 2-2, 3-1, 3-2, 3-3, 3-4, 4-1, 5-1, 5-3
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	4	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 7, 8, 5-2, 5-4
		Замена провода на СИП по трассе	км.	1,1	01.09.2013	30.09.2013	СИП2 3х50+1х70+1х1
		Замена перекидок	шт.	19	01.09.2013	30.09.2013	

		Устройство повторных заземлений на опорах	шт.	12	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 2, 6, 7, 11, 15, 2-1, 3-4, 5-3, 5-2, 5-4, 13, 4
18	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-25 Долгий Мох, ВЛ-6 кВ №35 ПС Вожежская, Рыбинский РЭС, д. Долгий Мох, Каменниковское СП, Рыбинского МР.	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	4	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 2, 6, 7, 9
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	2	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 1, 3
		Восстановление нумерации	шт.	6	01.09.2013	30.09.2013	
		Замена перекидок	шт.	12	01.09.2013	30.09.2013	
19	ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-160 Васильково ф.1 ПС Арефино, Рыбинский РЭС, д. Васильково, Арефинского СП, Рыбинского МР.	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	4	01.07.2013	30.07.2013	Опоры № 6, 7, 8, 10
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	2	01.07.2013	30.07.2013	Опоры № 12, 17
		Восстановление нумерации	шт.	6	01.07.2013	30.07.2013	
		Замена провода на СИП по трассе	км.	240	01.07.2013	30.07.2013	СИП-2 3X70+1x70+1X16
		Замена перекидок	шт.	10	01.07.2013	30.07.2013	
20	ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-250 Коняево ф.7 от ПС Арефино, Рыбинский РЭС, д. Коняево, Арефинского СП, Рыбинского МР.	Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	1	01.06.2013	30.06.2013	Опора № 4
		Восстановление нумерации	шт.	1	01.06.2013	30.06.2013	
		Замена провода на СИП по трассе	км.	440	01.06.2013	30.06.2013	СИП-2 3X70+1x70+1X16
		Замена перекидок	шт.	10	01.06.2013	30.06.2013	
21	ВЛ-0,4 кВ Фид.№1 от КТП-160 Васильевское деревня, ф.1 ПС Заполье, Рыбинский РЭС, д. Васильевское, Вожежское СП, Рыбинского МР.	Замена одноствоечной опоры на ж/б	шт.	4	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 2, 3, 4, 5
		Замена анкерной (двухствоечной) опоры на ж/б	шт.	2	01.09.2013	30.09.2013	Опоры № 1, 10
		Восстановление нумерации	шт.	6	01.09.2013	30.09.2013	
		Замена перекидок	шт.	12	01.09.2013	30.09.2013	
22	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-077 Ильинское ВЛ-10кВ №5 ПС 110/35/10кВ Шестихино, Некоузский РЭС, инв.№ 3003953, д.Ильинское	Замена провода на СИП	км.	0,6	01.05.2013	31.05.2013	СИП 2 3x50+1x70+1x16
		Замена одноствоечной ж/б опоры	шт.	3	01.05.2013	31.05.2013	Опоры № 15,16,18
		Замена ж/б опоры ВЛ-0,23кВ с одним подкосом со штыревыми изоляторами	шт.	3	01.05.2013	31.05.2013	Опоры № 13,17,19
		Замена двухпроводного ответвления проводом СИП	шт.	12	01.05.2013	31.05.2013	СИП 4 2x25
23	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-095 Угол ВЛ-10кВ №1 ПС 35/10кВ Борок, Некоузский РЭС, инв.№ 3003955, д.Угол	Устройство повторного заземления	шт.	10	01.05.2013	31.05.2013	6,7,8,9,10,11,13,15,17,19
		Замена деревянной стойки одноствоечной опоры без замены ж/б приставки	шт.	11	01.10.2013	15.10.2013	Опоры № 20-30
24	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-213 Афонинно ВЛ-10кВ №3 ПС 35/10кВ Станислово, Некоузский РЭС, инв.№ 3003938, д.Афонинно	Устройство повторного заземления	шт.	2	01.10.2013	15.10.2013	Опоры № 22,28
		Замена двухпроводного ответвления проводом СИП	шт.	4	01.10.2013	15.10.2013	СИП 4 2x25
25	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-213 Афонинно ВЛ-10кВ №3 ПС 35/10кВ Станислово, Некоузский РЭС, инв.№ 3003938, д.Афонинно	Установка ж/б приставки к деревянной опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	10	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 1-4, 6, 9, 14
		Установка ж/б приставки к деревянной опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	11	01.06.2013	30.06.2013	Опоры № 1-4, 6, 8, 9, 12, 14, 15

26	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-237 Родная ВЛ-10кВ №4 ПС 35/10кВ Станислово, Некоузский РЭС, инв.№ 3003940, д.Афонно	Установка ж/б приставки к деревянной опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	16	01.05.2013	31.05.2013	Опоры № 1, 2, 4-6, 8, 9, 12, 14, 15
27	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-237 Родная ВЛ-10кВ №4 ПС 35/10кВ Станислово, Некоузский РЭС, инв.№ 3003940, д.Афонно	Установка ж/б приставки к деревянной опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	8	01.05.2013	31.05.2013	Опоры № 1, 3, 5, 6, 11