

**УТВЕРЖДАЮ:**

Начальник управления собственности  
Филиала ИАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"  
Смирнов Антон Викторович

подпись

«24» августа 2016 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ОЦЕНКУ**

**по проведению открытого запроса предложений на оказание услуг по оценке рыночной стоимости электросетевого имущества**

### **1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ**

**1.1. Предмет открытого запроса предложений:**

Проводится открытый запрос предложений на оказание услуг (на право заключения Договора на оказание услуг) по оценке рыночной стоимости электросетевого имущества, выявленного в рамках инвентаризации, в целях принятия управленческого решения по постановке имущества на баланс Общества.

**1.2. Объекты оценки:**

Электросетевое имущество в соответствии с перечнем в Приложении к настоящему Техническому заданию.

**1.3. Имущественные права на объект оценки:**

Право не установлено.

**1.4. Вид определяемой стоимости и цель оценки (предполагаемое использование результатов оценки):**

Определение рыночной стоимости объектов оценки для постановки на баланс.

**1.5. Ограничения, связанные с предполагаемым использованием результатов оценки:**

Результаты оценки могут быть использованы в течение 6 месяцев с даты составления отчета об оценке.

**1.6. Дата оценки:**

По состоянию на дату осмотра объекта оценки.

**1.7. Допущения и ограничения, на которых должна основываться оценка:**

**1.7.1.** Оценка производится в предположении отсутствия каких-либо обременений оцениваемых прав.

**1.7.2.** Заказчик понимает, что Исполнитель не будет проводить аудит предоставляемой информации.

**1.7.3.** Прочие допущения и ограничения, возникающие в процессе оценки, будут приведены в Отчете об оценке.

### **2. ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ И ОПЛАТЕ**

**2.1. Нормативная база**

Услуги оказываются в соответствии с требованиями законодательства РФ к порядку проведения оценки, в том числе с учетом требований:

- Гражданского кодекса;
- Федерального закона от 29 июля 1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»;

- Приказов Минэкономразвития России от 20.05.2015 № 297 «Об утверждении Федерального стандарта оценки «Общие понятия оценки, подходы и требования к проведению оценки (ФСО № 1)», от 20.05.2015 № 298 «Об утверждении Федерального стандарта оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)», от 20.05.2015 № 299 «Об утверждении Федерального стандарта оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО № 3)», от 25.09.2014 № 611 «Об утверждении Федерального стандарта оценки «Оценка недвижимости (ФСО № 7)», от 01.06.2015 № 328 «Об утверждении Федерального стандарта оценки «Оценка стоимости машин и оборудования (ФСО № 10)»;
- Стандартов и правил оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков;
- Методологии и руководства по проведению оценки бизнеса и/или активов, размещенных по адресу: <http://www.rosseti.ru/about/property/>.

## **2.2. Срок проведения оценки и порядок сдачи выполненных работ (услуг):**

Не более 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания Договора и/или с момента предоставления всей необходимой для оценки информации на основании информационного запроса оценщика.

В случае нарушения сроков оказания услуг по оценке ПАО «МРСК Центра» вправе наложить на исполнителя штраф в размере 0,1% (одна десятая процента) от стоимости оказываемых услуг за каждый день просрочки по Договору.

## **2.3. Основные этапы оказания услуг:**

- 2.3.1. Получение в электронном и/или бумажном виде исходной информации об объекте оценки, подготовленной в соответствии с настоящим Техническим заданием и информационным запросом оценщика.
- 2.3.2. Сбор и анализ исходных данных и информации, уточнение и получение дополнительных разъяснений.
- 2.3.3. Подготовка Отчета об оценке.
- 2.3.4. Передача Отчета об оценке в ПАО «МРСК Центра».

## **2.4. Выдача итоговых результатов:**

Результатом услуг являются следующие материалы:

- 2.4.1. Отчет об оценке, предоставленный в 3 (трёх) подписанных экземплярах на бумажном носителе, а также полная версия Отчета об оценке в электронном виде, включая все приложения и тома к нему, с приложением сканированных листов с печатями.
- 2.4.2. Сопроводительные материалы в виде моделей, представляющих собой расчетные файлы в электронном формате Microsoft Excel с действующими для просмотра связями между формулами и расчетами, позволяющими проверить достоверность расчетов и выводов оценки.

## **2.5. Форма, сроки и порядок оплаты за оказываемые услуги:**

Предусмотрен 1-н этап оплаты:

- 2.5.1. Оплата 100% стоимости оказанных по договору услуг производится безналичным расчетом в течение 30 (тридцати) календарных дней после подписания Сторонами Акта об оказании услуг и предоставления счет – фактуры.

Датой исполнения денежного обязательства является день списания денежной суммы со счета ПАО «МРСК Центра».



### **3. ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ**

- 3.1.** Преимуществом при выборе победителя будет являться положительный опыт работы с ПАО «РАО ЕЭС России», ПАО «Холдинг МРСК» и его ДЗО, ПАО «Россети» и его ДЗО, Росимуществом по оказанию услуг по оценке.
- 3.2.** Участник должен иметь в штате сотрудников, имеющих образование в области оценки, застраховавших свою ответственность в соответствии со ст. 24.7 Федерального закона № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» и являющихся членами саморегулируемых организаций оценщиков, обладающих страховым полисом профессиональной ответственности оценщиков, внесенных в реестр Федеральной регистрационной службы. Наличие в штате сотрудников, обладающих международными дипломами в сфере оценки: CCIM, ASA, TEGoVA, MBA, членство RICS будет являться преимуществом.
- 3.3.** Участник должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке и иметь соответствующие действующие документы на выполнение видов деятельности в рамках Договора).
- 3.4.** Участник не должен являться организацией, на имущество которой наложен арест по решению суда, административного органа, и (или) экономическая деятельность, которой приостановлена; не должен находиться в процессе ликвидации (для юридического лица), не быть признанным по решению арбитражного суда несостоятельным (банкротом); деятельность участника не должна быть приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

### **4. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫМ УЧАСТНИКОМ**

- 4.1.** Обязательство Участника самостоятельно собрать всю необходимую информацию для проведения оценочных работ.
- 4.2.** Обязательство Участника осуществить оценочные работы с выездом на фактическое местонахождение с проведением личной инспекции объектов оценки.
- 4.3.** Обязательство Участника оказать услуги по оценке в течение не более 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания Договора и/или с момента предоставления всей необходимой для оценки информации на основании информационного запроса оценщика. В случае нарушения сроков оказания услуг по оценке, ПАО «МРСК Центра» вправе наложить на исполнителя штраф в размере 0,1% (одна десятая процента) от стоимости оказываемых услуг за каждый день просрочки по Договору.
- 4.4.** Обязательство Участника без дополнительной оплаты актуализировать дату составления отчета об оценке по письменному запросу Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня и предоставить оригинал отчета Заказчику.
- 4.5.** Обязательство Участника при наличии у Заказчика письменных мотивированных замечаний к проекту Отчета об оценке исправить в течение 3 (трех) рабочих дней выявленные недостатки и предоставить Заказчику новую редакцию Отчета. Доработки по мотивированным отказам производятся Исполнителем за свой счет, если они не выходят за пределы содержания и объема выполняемых услуг.

### **5. ТРЕБОВАНИЯ К ЗАЯВКЕ НА УЧАСТИЕ**

- 5.1.** В заявке на участие Участнику необходимо указать:

- 5.1.1.** Сроки и стоимость проведения работ по оценке в рублях с учетом НДС, размер авансового платежа и сроки его оплаты. Цена услуги указывается с учетом всех накладных, командировочных расходов.
- 5.1.2.** Информацию об Отчетах участника, одобренных управляющей электросетевой компании со стоимостью объекта оценки свыше 30 млн. руб. (с обязательным предоставлением подтверждающих документов).
- 5.1.3.** Информацию об Отчетах участника за последние 2-а года, по которым была проведена стоимостная экспертиза и получено положительное заключение саморегулируемых организаций оценщиков (при наличии). В противном случае заявка формально может быть признана несостоявшейся по содержанию.
- 5.1.4.** Обязательство участника раскрыть информацию о своих собственниках (включая конечных бенефициаров) с приложением подтверждающих документов в соответствии с типовой формой из Документации по запросу предложений. При несогласии раскрыть информацию о своих собственниках (включая конечных бенефициаров) Участнику, признанному Победителем настоящего открытого запроса предложений может быть отказано в заключении Договора.

**5.2. К заявке участника, кроме прочих обязательных документов, необходимо приложить:**

- 5.2.1.** Анкета участника, составленная по форме из Документации по запросу предложений.
- 5.2.2.** Информационный запрос по исходной информации об объекте оценки в виде индивидуально разработанных таблиц в соответствии с Перечнем имущества, являющимся приложением к настоящему Техническому заданию с указанием конкретных данных, требуемых для проведения оценки.
- 5.2.3.** Письмо в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме из Документации по запросу предложений, с приложением соответствующих подтверждающих документов.
- 5.2.4.** Справку с указанием общей выручки, включающей расшифровку выручки по основным видам услуг (оценочная деятельность и др.) за последний финансовый год.
- 5.2.5.** Копию документа, подтверждающего членство оценщиков в СРО (саморегулируемой организации оценщиков).
- 5.2.6.** Копии полисов добровольного страхования ответственности оценщиков или полиса страхования профессиональной ответственности участника.
- 5.2.7.** Справку из СРО о наличии или отсутствии жалоб на действия члена СРО требований Федерального закона об оценочной деятельности, других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, а также правил деловой и профессиональной этики (в части Команды проекта).
- 5.2.8.** Справку из СРО о наличии или отсутствии фактов применения дисциплинарных взысканий к члену СРО (в части Команды проекта).
- 5.2.9.** Копию документа о прохождении сертификации менеджмента качества оказываемых услуг в соответствии с ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008) (при наличии).
- 5.2.10.** Копии документов, подтверждающих получение работниками Участника, состоящими в штате, профессиональных знаний в области оценочной деятельности по согласованным с уполномоченным Правительством Российской Федерации органом по контролю за осуществлением оценочной деятельности профессиональными образовательными программами (дипломы о профессиональном образовании, дипломы о профессиональной



переподготовке, в т.ч. международными дипломами в сфере оценки: CCIM, ASA, TEGoVA, MBA, членство RICS).

- 5.2.11.** Письмо о наличии либо отсутствии возбужденных в отношении Участника либо его руководителей административных, либо уголовных дел, подписанное уполномоченным лицом Участника.
- 5.2.12.** Подтверждающие документы положительных заключений по факту защиты Отчета на уровне управляющей электросетевой компании со стоимостью объекта оценки свыше 30 млн. руб. (с обязательным предоставлением подтверждающих документов).
- 5.2.13.** Выписка из ЕГРЮЛ, либо Свидетельство ОГРН в части подтверждения срока действия организации на рынке оценочных услуг.
- 5.2.14.** Если цена, указанная Участником в Письме о подаче оферты, ниже начальной (предельной) цены, установленной Заказчиком, более чем на 20%, Участник должен предоставить в свободной форме дополнительные обосновывающие материалы для подтверждения своей цены (подробная смета, обоснование применения понижающих коэффициентов (при их наличии) и иное). Непредставление вышеперечисленных документов может служить основанием для отклонения Предложения Участника

## 6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ

К оценочной стадии не допускаются компании:

- 6.1.** Не предоставившие Письмо в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме из Документации по запросу предложений, с приложением соответствующих подтверждающих документов.
- 6.2.** В отношении взаимодействия с которыми присутствуют Письма - претензии, зарегистрированные в установленном порядке и подписанные уполномоченным на это лицом со стороны организатора закупки.

Критерии оценки, применяемые в рамках оценочной стадии предложений Участников, основаны на суммировании баллов согласно следующей матрице методики оценки предложений участников:

**Матрица методики определения победителей при осуществлении закупочных процедур по выбору оценочных организаций**

№	Описание параметра	Бальная оценка	Значение параметра	Источник информации
1	Стоимость услуг*	60	максимальный балл при стоимости услуг равной 0	Заявка на участие (Письмо о подаче оферты)
		расчетная величина	$Ra_i = \frac{A_{max} - A_i}{A_{max}} \times 60$	
		0	максимальное предложение, равное предельной стоимости	
2	Наличие положительного опыта защиты отчета об оценке на уровне управляющей электросетевой компании со стоимостью объекта оценки свыше 30 млн. руб. (с обязательным предоставлением подтверждающих документов)	10	есть/подтверждено	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; подтверждающие документы как неотъемлемая часть конкурсной документации
		0	нет/не подтверждено	
3	Общее количество Договоров по оценке с электросетевыми	5	> 100	Анкета участника, составленная по форме
		3	50 - 100	

№	Описание параметра компаниями, в том числе с ПАО «РАО ЕЭС России», ПАО «Холдинг МРСК» и его ДЗО, ПАО «Россети» и его ДЗО	Бальная	Значение параметра	Источник информации определенной соответствующей Документацией по закупке;
		1	20-49	
4	Срок оказания услуг, рабочих дней	0	0-19	Заявка на участие (График оказания услуг)
		3	< 5	
		2	5 - 7	
		1	8-10	
5	Срок действия организации на рынке оценочных услуг, лет	0	> 10	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Выписка из ЕГРЮЛ, Свидетельство ОГРН
		3	> 15	
		1	5 - 15	
		0	< 5	
6	Величина действующего полиса (договора) страхования профессиональной ответственности участника или полиса добровольного страхования ответственности оценщика с суммой страхового покрытия, млн. руб.:	4	≥500	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Копия полиса.
		2	200 - 499	
		0	< 200	
7	Общее количество оценщиков, входящих в штат участника и удовлетворяющих требованию законодательства об оценочной деятельности, чел.	5	> 30	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Свидетельства СРО на оценщиков
		3	15 - 30	
		0	< 15	
8	Общее количество оценщиков, имеющих ученые степени, а также обладающих международными дипломами в сфере оценки: CCIM, ASA, TEGoVA, MBA, членство RICS, чел.	2	> 5	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Подтверждающие свидетельства, аттестаты, дипломы, выписки
		1	1 - 5	
		0	0	
9	Размер выручки от оценочной деятельности за последний финансовый год, млн. руб. с учетом НДС	3	> 100	Справка с указанием общей выручки, включающей расшифровку выручки по основным видам услуг (оценочная деятельность и др.) за последний финансовый год.
		1	50 - 100	
		0	< 50	
10	Общее количество выполненных работ по оценке объектов, стоимостью свыше 1 млрд. руб. за последние три года, работ	3	> 10	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; идентификация объектов оценки и контактных данных Заказчиков
		1	5 - 10	
		0	< 5	
11	Опыт оценки электросетевого комплекса, состоящего не менее чем из 5 000 электросетевых объектов	1	ДА	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по
		0	НЕТ	

№	Описание параметра	Бальная	Значение параметра	Источник информации
12	Наличие документа о прохождении сертификации менеджмента качества оказываемых услуг в соответствии с ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008)	1	ДА	Копия документа о прохождении сертификации менеджмента качества оказываемых услуг в соответствии с ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008) (при наличии)
		0	НЕТ	

\*Рейтинг, присуждаемый заявке по критерию «стоимость услуг», определяется по формуле:

$$Ra_i = \frac{A_{max} - A_i}{A_{max}} \times 60$$

где:

**Ra<sub>i</sub>** - рейтинг, присуждаемый i-й заявке по указанному критерию;

**A<sub>max</sub>** - начальная (максимальная) цена Договора, установленная в конкурсной документации.

**A<sub>i</sub>** - предложение i-го участника конкурса по цене Договора.

Победителем будет признан участник, набравший максимальное количество баллов (но не менее 20 баллов в соответствии с матрицей методики оценки предложений участников) и удовлетворяющим требованиям, обозначенным в п. 6.1-6.2.

**Контактные лица по техническим вопросам:**

Лебедев Роман Сергеевич, тел. (4942)39-63-68, e-mail: [lebedev.rs@mrsk-1.ru](mailto:lebedev.rs@mrsk-1.ru)



## Приложение к техническому заданию

№ п.п.	Наименование	Местоположение	Общая протяженность/мощность
1	КТП 716 МУ СМЗ по ЖКХ	г. Кострома, ул. Просвещения, около дома №43	-
2	ТМ-180 кВА	г. Кострома, ул. Просвещения, около дома №43	180 кВА
3	ВЛ 6 кВ ТП672 – ТП-504	г. Кострома, ул. Красная Байдарка, д.9	0,48 км
4	КЛ 6 кВ ПС Красная Байдарка - ЗТП №672	г. Кострома, ул. Красная Байдарка, д.9	0,235 км
5	КЛ 6 кВ ЗТП №672 - опора №1 ВЛ 6 кВ	г. Кострома, ул. Красная Байдарка, д.9	0,29 км
6	КЛ 6 кВ опора №9 ВЛ 6 кВ - ЗТП №504	г. Кострома, ул. Красная Байдарка, д.9	0,06 км
7	КЛ 10кВ ТП-425 1 с.ш. - ТП-542 1 с.ш.	г. Кострома, от д.34 микрорайон Давыдовский-1 до д. 5 микрорайон Давыдовский-2	0,325 км
8	ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП №630 - ВРУ 0,4 кВ д. 29.	г. Кострома, ул. Красная Слобода, д. 29	0,48 км
9	КЛ 0,4 кВ ТП529 №1 - ВРУ д. №6 Профсоюзная	г. Кострома, ул. Профсоюзная, 6.	0,30 км
10	КЛ 0,4 кВ ТП529 №2 - ВРУ д. №6 Профсоюзная, резерв	г. Кострома, ул. Профсоюзная, 6.	0,30 км
11	КЛ 0,4 кВ ТП529 №3 - ВРУ д. №6 Профсоюзная	г. Кострома, ул. Профсоюзная, 6.	0,30 км
12	КЛ 0,4 кВ ТП529 №4 - ВРУ д. №6 Профсоюзная	г. Кострома, ул. Профсоюзная, 6.	0,30 км
13	КЛ 0,4 кВ ТП529 №5 - ВРУ д. №6 Профсоюзная, резерв	г. Кострома, ул. Профсоюзная, 6.	0,30 км
14	КЛ 0,4 кВ ТП529 №6 - ВРУ д. №6 Профсоюзная, резерв	г. Кострома, ул. Профсоюзная, 6.	0,30 км
15	ВЛ 0,4 кВ ТП №114 на Водокачку	г. Нея, ул. Дорожная	0,25 км
16	ВЛ 0,4 кВ ТП №180 Мелидино	Солигаличский район, д. Мелидино	0,76 км
17	КТП Прибрежное котельная	Костромской район, п.Прибрежное	-
18	ТМ-160 кВА	Костромской район, п.Прибрежное	250 кВА
19	ВЛ 0,4 кВ от КТП Прибрежное котельная	Костромской район, п.Прибрежное	1,00 км
20	КЛ 0,4 кВ от КТП Прибрежное котельная	Костромской район, п.Прибрежное	0,06 км
21	РП 10кВ ОП Борисово	Красносельский район, д. Борисово	-
22	КТП 10 кВ № 298 ул.Заовражная	Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Заовражная	-
23	Трансформатор ТМ-160 кВА	Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Заовражная	160 кВА
24	РП 10кВ ОП Веселово	Красносельский район, д. Веселово	-
25	РП 10кВ ОП Здемирово	Красносельский район, с. Здемирово	-
26	РП 10кВ ОП Косевское	Красносельский район, д. Косевское	-
27	РП 10кВ ОП Подольское	Красносельский район, с. Подольское	-
28	РП 10кВ ОП Шолохово	Красносельский район, д. Шолохово	-
29	ВЛИ 0,4 кВ ТП 311 ф10-14 ПС Красное	Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Студенческая	0,12 км
30	ВЛИ 0,4 кВ ТП 273 ф10-11 ПС Красное	Красносельский район, п. Красное-на-Волге, м-он Восточный	0,11 км
31	СТП №103 Заболотье Ф 10-09 ПС Сусанино 110/35/10 кВ	Сусанинский район, д. Заболотье Ченцовского с/п	-
32	ТМ-10/0,23 кВ.	Сусанинский район, д. Заболотье Ченцовского с/п	10 кВА
33	КТП №136 Очистные сооружения Ф 10-12 ПС Сусанино 110/35/10 кВ	Сусанинский район, п. Сусанино ул. Молвитинская	-



№ п.п.	Наименование	Местоположение	Общая протяженность/мощность
34	Трансформатор ТМ-160 кВА	Сусанинский район, п. Сусанино ул. Молвитинская	160 кВА
35	КТПП №169 Ломышки телятник Ф 10-01 ПС Андреевская 35/10 кВ	Сусанинский район, д. Носково	-
36	Трансформатор ТМ-250 кВА	Сусанинский район, д. Носково	250 кВА
37	КТПП №194 Кулеберово котельная Ф 10-09 ПС Сусанино 110/35/10 кВ	Сусанинский район, д. Кулеберово	-
38	Трансформатор ТМ-400 кВА	Сусанинский район, д. Кулеберово	400 кВА
39	КТП №220 Головинское новый посёлок Ф 10-13 ПС Сусанино 110/35/10 кВ	Сусанинский район, с. Головинское ул. Северная	-
40	Трансформатор ТМ-250 кВА	Сусанинский район, с. Головинское ул. Северная	250 кВА
41	КЛ 10кВ ф.10-03 ПС Антропово, резервный кабель 10кВ выход с ЗРУ до первой опоры	Антроповский район, п. Антропово ОРУ ПС Антропово	0,075 км
42	КЛ 10кВ ф.10-21 ПС Антропово, резерв выход с ЗРУ до первой опоры	Антроповский район, п. Антропово ОРУ ПС Антропово	0,10 км
43	КЛ-10кВ ф.10-26 ПС Антропово, резервный кабель 10кВ выход с ЗРУ до преовой опоры	Антроповский район, п. Антропово ОРУ ПС Антропово	0,10 км
44	КЛ 6кВ ф.616 ПС Центральная - ТП №179	г. Шарья ул. Адм. Виноградова	0,14 км
45	КЛ 6кВ ф.619 ПС Центральная - ТП №179	г. Шарья ул. Адм. Виноградова	0,14 км
46	ВЛ 0,4кВ КТП № 127/100 Громово	Вохомский район, д. Громово	1,75 км
47	ВЛ 0,4 кВ КТП № 27 Коршунята ферма Ф. №1	Октябрьский район, д. Коршунята	0,13 км
48	ВЛ 0,4 кВ КТП № 27 Коршунята ферма Ф. №2	Октябрьский район, д. Коршунята	0,05 км
49	ВЛ 0,4 кВ МТП № 149 Луптюг база (1 пролет 25м. СИП-2)	Октябрьский район, с. Луптюг	0,025 км
50	КЛ 0,4кВ ТП №285 ф.№1	Буйский район, д. Афонино	0,08 км
51	КТПП №088	Красносельский район, с. Сидоровское	-
52	Трансформатор ТМ-160 кВА	Красносельский район, с. Сидоровское	160 кВА
53	ВЛ 0,4 кВ КТПП № 088	Красносельский район, с. Сидоровское	0,10 км
54	КТП 160 кВА АТП	Островский район, д. Парфеньево	-
55	Трансформатор ТМ-160 кВА	Островский район, д. Парфеньево	160 кВА
56	ВЛ 10 кВ отпайка на КТП АТП	Островский район, д. Парфеньево	0,03 км
57	ВЛ-0,4 кВ КТП-160 кВА АТП	Островский район, д. Парфеньево	0,12 км