


**УТВЕРЖДАЮ:**

Начальник управления собственностью  
Филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»

 /Севальнева Л.А./  
подпись  
«20» августа 2018 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на проведение запроса цен на оказание услуг по проведению оценки рыночной стоимости электросетевого имущества, выявленного в рамках инвентаризации, для принятия управленческих решений, в том числе о постановке на баланс Общества**

### **1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ**

#### **1.1. Предмет запроса цен:**

Проводится запрос цен на оказание услуг (на право заключения Договора на оказание услуг) по проведению оценки рыночной стоимости электросетевого имущества, выявленного в рамках инвентаризации, для принятия управленческих решений, в том числе о постановке на баланс Общества.

#### **1.2. Объекты оценки:**

Электросетевое имущество в соответствии с перечнем в Приложении № 1 к настоящему Техническому заданию.

Перечень в Приложении № 1 к настоящему Техническому заданию не является окончательным, может быть уточнен после заключения Договора по состоянию на дату оценки и изменен по результатам сбора информации Исполнителем в рамках оказания услуг в соответствии с п. 2.3.2 и п. 3.1 настоящего Технического задания.

Все изменения в перечень вносятся путем направления Заказчиком Исполнителю письма о внесении изменений в перечень. Стоимость оказываемых услуг при изменении перечня остается неизменной.

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

Право не установлено.

#### **1.4. Вид определяемой стоимости:**

Рыночная стоимость.

#### **1.5. Цель оценки (предполагаемое использование результатов оценки):**

Для принятия управленческих решений, в том числе о постановке на баланс Общества.

#### **1.6. Дата определения стоимости (дата оценки):**

По состоянию на дату осмотра объектов оценки.

### **1.7. Ограничения, связанные с предполагаемым использованием результатов оценки:**

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

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

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

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

**1.8.3.** 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)», 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 оказания услуг:**

Начало оказания услуг по оценке – с момента заключения Договора.

Предоставление предварительного проекта Отчета об оценке для рассмотрения Заказчику – не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента предоставления всей необходимой для оценки информации на основании информационного запроса оценщика.

Окончание оказания услуг по оценке – не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента рассмотрения проекта Отчета об оценке Заказчиком.



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 объектах 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».

**2.3.5.** Защита результатов оценки в ПАО «МРСК Центра» (при необходимости).

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

Результатом услуг являются следующие материалы:

**2.4.1.** Отчет об оценке, предоставленный в 2 (двух) 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 этап оплаты:

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

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

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

**3.1.1.** Обязательство Участника самостоятельно собрать всю необходимую информацию для проведения оценочных работ.

**3.1.2.** Обязательство Участника предоставить предварительный проект Отчета об оценке для рассмотрения Заказчику не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента предоставления всей необходимой для оценки информации на основании информационного запроса оценщика, завершить оказание услуг не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента рассмотрения проекта Отчета об оценке Заказчиком.

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.

**3.1.3.** 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.

**Контактное лицо филиала ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго» по техническим вопросам:**

Бондаренко Арсен Александрович, тел.: 8 (4722) 30-42-56,

e-mail: Bondarenko.AA@mrsk-1.ru





## ПЕРЕЧЕНЬ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ИМУЩЕСТВА

№ п/п	РЭС	наименование объекта	Местоположение объекта	Класс напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	всего, км/кВА
1	2	3	4	5	6
1	Белгородский	КТП 1304 РП Майская, в том числе:	-	-	
1.1.	Белгородский	КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9	СН2	
1.2.	Белгородский	Трансформатор ТМГ 400/10/0,4кВ КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9	СН2	400
1.3.	Белгородский	Строительная часть КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9		
2	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 1 КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9	НН	0,110
3	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 2 КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9	НН	0,110
4	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 3 КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9	НН	0,014
5	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 4 КТП 1304 РП Майская	п. Майский ул. Кирова, д.9	НН	0,014
6	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №2 каб. А	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,122
7	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №2 каб. Б	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,122
8	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №3 каб. А	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,151
9	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №3 каб. Б	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,151
10	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №4 каб. А	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,158
11	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №4 каб. Б	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,158
12	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №1 каб. А	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,061
13	Белгородский	КЛ 0,4кВ КТП 810 РП Альпика ВРУ №1 каб. Б	п. Дубовое, ул. Зеленая, д.9	НН	0,061
14	Белгородский	КТП 817 ПС Северная, в том числе	-	-	
14.1.	Белгородский	КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13	СН2	
14.2.	Белгородский	Трансформатор ТМГ 630/10/0,4 кВ КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13	СН2	630
14.3.	Белгородский	Строительная часть КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13		
15	Белгородский	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13	НН	0,610
16	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 2 КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13	НН	0,130
17	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 3 КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13	НН	0,090
18	Белгородский	КЛ 0,4кВ № 4 КТП 817 ПС Северная	п. Северный, ул. Некрасова, д.13	НН	0,290
19	Белгородский	ВЛ 10кВ № 1 ПС Новая Деревня отпайка 8	с. Веселая Лопань, ул. Фабричная, д.4	СН2	0,040
20	Белгородский	СТП 142 ПС Новая Деревня, в том числе:	-	-	
20.1.	Белгородский	СТП 142 ПС Новая Деревня	с. Веселая Лопань, ул. Фабричная, д.4	СН2	
20.2.	Белгородский	Трансформатор ТМГ 63/10/0,4кВ СТП 142 ПС Новая Деревня	с. Веселая Лопань, ул. Фабричная, д.4	СН2	63
20.3.	Белгородский	Строительная часть СТП 142 ПС Новая Деревня	с. Веселая Лопань, ул. Фабричная, д.4		
21	Белгородский	КЛ 0,4кВ ЗТП 404 РП Ольшанец	п. Разумное, ул. Добролюбова, 3	НН	0,080
22	БЭС	КТП 1292 ПС 110 кВ Белгород, в том числе:	-	-	



22.1.	БЭС	КТП 1292 ПС 110 кВ Белгород	Белгородская об, г.Белгород, ул.Попова, 35	CH2	
22.2.	БЭС	Строительная часть КТП 1292 ПС 110 кВ Белгород	Белгородская об, г.Белгород, ул.Попова, 35		
22.3.	БЭС	Трансформатор ТМГ-1000/6/0,4кВ КТП 1292 ПС 110 кВ Белгород; Т-1	Белгородская об, г.Белгород, ул.Попова, 35	CH2	1000
22.4.	БЭС	Трансформатор ТМГ-1000/6/0,4кВ КТП 1292 ПС 110 кВ Белгород; Т-2	Белгородская об, г.Белгород, ул.Попова, 35	CH2	1000
23	БЭС	КТП 1293 ПС 110 кВ Белгород, в том числе:	-	-	
23.1.	БЭС	КТП 1293 ПС 110 кВ Белгород	Белгородская об, г.Белгород, пр.Белгородский, 104 б	CH2	
23.2.	БЭС	Строительная часть КТП 1293 ПС 110 кВ Белгород	Белгородская об, г.Белгород, пр.Белгородский, 104 б		
23.3.	БЭС	Трансформатор ТМГ-630/6/0,4кВ КТП 1293 ПС 110 кВ Белгород; Т-1	Белгородская об, г.Белгород, пр.Белгородский, 104 б	CH2	630
23.4.	БЭС	Трансформатор ТМГ-630/6/0,4кВ КТП 1293 ПС 110 кВ Белгород; Т-2	Белгородская об, г.Белгород, пр.Белгородский, 104 б	CH2	630
24	БЭС	КЛ 6 кВ ПС 110 кВ Белгород - КТП 1298 Г-30	Белгородская об, г.Белгород,	CH2	2,500
25	БЭС	КЛ 6 кВ ПС 110 кВ Белгород - КТП 1298 Г-31	Белгородская об, г.Белгород,	CH2	2,500
26	БЭС	КЛ 6 кВ КТП 1298-КТП 1296 каб.А	Белгородская об, г.Белгород,	CH2	1,100
27	БЭС	КЛ 6 кВ КТП 1298-КТП 1296 каб.Б	Белгородская об, г.Белгород,	CH2	1,100
28	БЭС	КЛ 6 кВ КТП 1296-КТП 1292 каб.А	Белгородская об, г.Белгород,	CH2	0,800
29	БЭС	КЛ 6 кВ КТП 1296-КТП 1292 каб.Б	Белгородская об, г.Белгород,	CH2	0,800
30	БЭС	КЛ 6 кВ КТП 1292-КТП 1293 каб.А	Белгородская об, г.Белгород, ул.Попова	CH2	0,320
31	БЭС	КЛ 6 кВ КТП 1292-КТП 1293 каб.Б	Белгородская об, г.Белгород, ул.Попова	CH2	0,320
32	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-1 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,070
33	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-1 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,070
34	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-2 ул.Харьковская, 3 ком.щит.	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,070
35	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-3 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,085
36	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-3 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,085
37	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-4 ул.Харьковская, 3 ком.щит.	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,085
38	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-5 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,105
39	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-5 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,105
40	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-6 ул.Харьковская, 3 ком.щит	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,294
41	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-7 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,205
42	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-7 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,205
43	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-8 ул.Харьковская, 3 ком.щит	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,340
44	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-9 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,290
45	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-9 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,290
46	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-10 ул.Харьковская, 3 ком.щит	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,290
47	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-11 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,105
48	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-11 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,105
49	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-12 ул.Харьковская, 3 ком.щит	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,105
50	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-13 ул.Харьковская, 3 каб.А	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,135
51	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-13 ул.Харьковская, 3 каб.Б	г.Белгород, ул.Харьковская, 3	НН	0,135



52	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-14 ул. Харьковская, 3 ком. щит	г. Белгород, ул. Харьковская, 3	НН	0,135
53	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-15 ул. Харьковская, 3 каб. А	г. Белгород, ул. Харьковская, 3	НН	0,165
54	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-15 ул. Харьковская, 3 каб. Б	г. Белгород, ул. Харьковская, 3	НН	0,165
55	БЭС	КЛ 0,4 кВ КТП 1231 ВРУ-16 ул. Харьковская, 3 ком. щит	г. Белгород, ул. Харьковская, 3	НН	0,165
56	Красненский	ВЛ 0,4 кВ №5 КТП 250 ПС Сетище	Красненский район, с. Сетище	НН	0,383
57	Н. Оскольский	ВЛ 0,4 кВ №3 КТП 15-11 ПС Н. Оскол	г. Новый Оскол ул. Ливенская	НН	0,250
58	Краснояржский	КЛ 0,4 кВ №2 КТП 116 ПС Репяховка	Краснояржский р-он, с. Вязовое, пасека, питомник.	НН	0,050
59	Краснояржский	КЛ 0,4 кВ №1 КТП 113 ПС Репяховка	Краснояржский р-он, с. Репяховка, база отдыха "Добрая."	НН	0,180
60	Краснояржский	КТП 307 ПС Теребreno, в том числе:			
60.1.	Краснояржский	КТП 307 ПС Теребreno	Краснояржский р-он, с. Теребreno	CH2	
60.2.	Краснояржский	Трансформатор ТМГ 160/10 КТП 307 ПС Теребreno	Краснояржский р-он, с. Теребreno	CH2	160
60.3.	Краснояржский	Строительная часть КТП 307 ПС Теребreno	Краснояржский р-он, с. Теребreno		
61	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №1 СТП 1308 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, освещение Креста	НН	0,160
62	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №2 КТП 714 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он., п. Красная Яруга торшерное освещение возле налоговой полиции.	НН	0,100
63	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 505 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Полевая, д. 16а.	НН	0,050
64	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №7,8 ЗТП 505 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Полевая, д. 18.	НН	0,300
65	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №5,3 ЗТП 1216 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, РДК	НН	0,150
66	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №2 КТП 1011 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, на въезде освещение мельницы	НН	0,100
67	Краснояржский	КЛ 0,4кВ НО КТП 1215 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная, НО торшеры от мемориала до ЦРБ	НН	1,250
68	Краснояржский	КЛ 0,4кВ НО №1 ЗТП 505 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Полевая, торшеры НО	НН	0,080
69	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №1 НО КТП 406 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная НО от АЗК до РОВД	НН	0,660
70	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №2 НО КТП 406 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная д. 82 НО	НН	0,050
71	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №1 НО КТП 422 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная д. 87	НН	0,150
72	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №4 НО КТП 711 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная НО от д. 58 до АЗК	НН	0,180
73	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №5 НО ЗТП 1203 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная НО от д. 47 до АЗК	НН	0,350
74	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №1,2,3 НО КТП 1215 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная НО от мемориала до ЦРБ	НН	1,250
75	Краснояржский	КЛ 0,4кВ №6 НО ЗТП 1203 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная НО ЦРБ	НН	0,350
76	Краснояржский	КЛ 0,4кВ НО №1 ЗТП 1216 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п. Красная яруга, ул. Центральная НО от ОСБ до ул. Вдовытченко	НН	0,250

77	Краснояржский	КЛ 0,4кВ НО №3 ЗТП 710 ПС Красная Яруга	Краснояржский р-он, п.Красная яруга, ул.Трудовая НО от магазина Водолей до дома 58 ул.Центральная	НН	0,630
78	Борисовский	ВЛ 10 кВ №7 ПС Зозули отпайка 4	Борисовский район, с.Беленькое	СН2	0,200
79	Борисовский	КТП 711 ПС Зозули, в том числе:	-	-	
79.1.	Борисовский	КТП 711 ПС Зозули	Борисовский район, с.Беленькое	СН2	
79.2.	Борисовский	Трансформатор ТСМА 60/10/0,4 кВа КТП 711 ПС Зозули	Борисовский район, с.Беленькое	СН2	60
79.3.	Борисовский	Строительная часть КТП 711 ПС Зозули	Борисовский район, с.Беленькое		
80	Борисовский	КЛ 0,4 кВ №13 ЗТП 602 ПС Борисовка	Борисовский район, п.Борисовка, ул.Борисовская	НН	0,100
81	Борисовский	КЛ 0,4 кВ №14 ЗТП 602 ПС Борисовка	Борисовский район, п.Борисовка, ул.Борисовская	НН	0,100
82	Борисовский	КЛ 0,4 кВ №8 ЗТП 602 ПС Борисовка	Борисовский район, п.Борисовка, ул.Борисовская	НН	0,030
83	Борисовский	КЛ 0,4 кВ №17 ЗТП 602 ПС Борисовка	Борисовский район, п.Борисовка, ул.Борисовская	НН	0,030
84	Валуйский	КТП 175 ПС Валуйки, в том числе:	-	-	
84.1.	Валуйский	КТП 175 ПС Валуйки	г. Валуйки ул. М.Горького 82 "А"	СН2	
84.2.	Валуйский	Трансформатор ТМ 100/10/0,4 кВ КТП 175 ПС Валуйки	г. Валуйки ул. М.Горького 82 "А"	СН2	100
84.3.	Валуйский	Строительная часть КТП 175 ПС Валуйки	г. Валуйки ул. М.Горького 82 "А"		