

**ДОГОВОР № 010/22**  
**на эксплуатационное обслуживание электросетей и электроустановок**

г. Уфа

18 апреля 2022г.

ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ САДОВОДОВ БАШКИРИИ», именуемое далее «Подрядчик», в лице Директора Фоминцева Дмитрия Михайловича, действующий на основании Устава, с одной стороны, и Садоводческое объединение «Родник», в лице председателя правления Фарушкина Муваракшо Фахрадеевича, действующего на основании Устава, именуемое далее «Заказчик» с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора.**

1.1. «Заказчик», поручает, а «Подрядчик» принимает на себя выполнение работ по эксплуатационному обслуживанию электросетей и электроустановок, находящихся на балансе «Заказчика» перечень, которых указан в Акте приема-передачи электроустановок (Приложение №2), являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.2. «Подрядчик» обязуется осуществлять эксплуатационное обслуживание в целях:

- обеспечения безопасного функционирования и эксплуатации электрических сетей и установок;

- обеспечения надежного, постоянного электроснабжения объектов «Заказчика»;
- устранения неисправностей, проведения планово-предупредительного ремонта;
- предотвращения аварий и их устранение;

1.3. Границы эксплуатационной ответственности сторон определяются в соответствии с актом разграничения сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №4).

**2. Права и обязанности сторон.**

2.1. «Заказчик» обязан:

2.1.1. Обеспечить допуск персонала «Подрядчика» в рабочее, заранее согласованное время для осмотра электроустановок «Заказчика» для составления Акта технического состояния и ведомости дефектов электросетей и электроустановок, принимаемых на эксплуатационное обслуживание, а также передачу «Подрядчику» указанных в п.1.1, электрических сетей и установок на эксплуатационное обслуживание в соответствии с настоящим Договором по Акту приемки-передачи (Приложение №2).

2.1.2. Передать «Подрядчику» всю необходимую проектную и техническую документацию для исполнения предусмотренным данным Договором обязательств.

2.1.3. Рассматривать в месячный срок:

- предложенные «Подрядчиком» годовые планы по капитальному ремонту, обслуживаемого имущества, вносить свои корректировки с учетом финансовых возможностей;
- обращения «Подрядчика», связанные с исполнением условий настоящего Договора

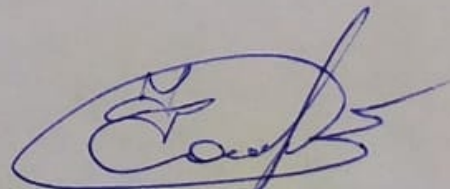
2.1.4. Производить замену, модернизацию, техническое перевооружение и капитальный ремонт электроустановок в соответствии с требованиями нормативной документации, действующих «Правил устройства электроустановок».

2.1.5. Представлять список должностных лиц и электротехнического персонала, имеющих право ведения оперативных переговоров с дежурным персоналом «Подрядчика».

2.1.6. Оперативные переговоры персонал «Заказчика» должен вести с дежурным персоналом оперативной службы «Подрядчика» по телефону 8996400458, а в отсутствие последнего, с диспетчером по телефону: 89033546062.

2.1.7. Дежурный персонал «Подрядчика» ведет оперативные переговоры с персоналом «Заказчика» по телефону \_\_\_\_\_. В случае отсутствия постоянного дежурного персонала «Заказчика» указывается, с кем из допущенных по приказу должностных лиц и по какому телефону должны вестись переговоры в любое время суток.

2.1.8. Незамедлительно сообщать «Подрядчику» об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета, а также иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией.



2.1.9. При наступлении аварийной ситуации обеспечить доступ на объект оперативно-ремонтному персоналу «Подрядчика» в любое время суток для исполнения обязанностей в соответствии с настоящим Договором.

2.1.10. Проводить вводный и первичный инструктаж персонала «Подрядчика», командируемого для обслуживания электроустановок «Заказчика» (с обязательным оформлением записей в журналах инструктажа инструктажи), ознакомления с электрической схемой и особенностями эксплуатации электроустановок, в которых персоналу «Подрядчика» предстоит работать.

2.1.11. Предоставить возможность отключения оборудования в заранее согласованное с «Подрядчиком» время для проведения эксплуатационных работ согласно письменной заявке «Подрядчика»

2.1.12. Своевременно осуществлять оплату произведенных по Договору работ в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

## 2.2. «Заказчик» имеет право:

2.2.1. Запрашивать и получать у «Подрядчика» информацию, необходимую для осуществления своих прав и обязанностей по настоящему Договору.

2.2.2. В течение срока действия настоящего Договора осуществлять контроль над проведением межремонтного обслуживания и планово-предупредительных ремонтов согласно графику.

2.2.3. Проводить плановые и внеплановые обследования и проверки технического состояния электроустановок. О проведении данных мероприятий «Заказчик» обязан заблаговременно (не позднее, чем за 7 (семь) дней до начала их проведения) предупредить «Подрядчика» с тем, чтобы согласовать с «Подрядчиком» график и время их проведения.

2.2.4. Расторгнуть в одностороннем порядке настоящий Договор в случае неисполнения или некачественного исполнения «Подрядчиком» своих обязанностей, предупредив «Подрядчика» не менее чем за один месяц до предполагаемой даты расторжения Договора, с подробным обоснованием причин его расторжения

## 2.3. «Подрядчик» обязан:

2.3.1. Осуществлять эксплуатационное обслуживание электросетей и электроустановок в соответствии с настоящим Договором и в целях, указанных в п.1.2 Договора.

2.3.2. Действовать добросовестно и тем способом, который является наилучшим для интересов «Заказчика» при осуществлении прав и исполнении обязанностей, вытекающих из настоящего Договора.

2.3.3. Осуществлять эксплуатацию электрических сетей и электроустановок в соответствии с требованиями действующих «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭЭП).

2.3.4. Ежемесячно осуществлять проведение межремонтного обслуживания и планово-предупредительных ремонтов согласно утвержденному графику.

2.3.5. Содержать электросети и электроустановки в технически-исправном состоянии, соответствующем действующим «Правилам устройства электроустановок».

2.3.6. Предоставлять «Заказчику» сопроводительное письмо с указанием цели командирования персонала «Подрядчика», фамилии работников «Подрядчика», которым может быть предоставлено право выдачи наряда, которые могут быть назначены ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады, подтвердить группы этих работников.

2.3.7. Аварийно-восстановительные работы, связанные с материальными затратами, «Подрядчик» производит с использованием собственных материалов. Оплата работ производится «Заказчиком» в соответствии с п. 5.3. настоящего Договора. Если повреждения оборудования, принятого в эксплуатационное обслуживание, произошло по вине «Подрядчика» (нарушение сроков технического обслуживания, ошибочные действия персонала), «Подрядчик» выполняет ремонт безвозмездно. Время прибытия аварийной бригады по вызову не должно превышать 12 (двенадцати) часов.

2.3.8. Уведомлять и согласовывать с «Заказчиком» дату и время отключения оборудования для производства плановых работ по техническому обслуживанию не позднее, чем за 5 суток до начала выполнения работ. Работы, вызванные устранением дефектов, угрожающих нарушением работы электроустановки, жизни и здоровью людей и животных, производятся по согласованию с последующим уведомлением о причинах отключения.

2.3.9. Разрабатывать и вносить в установленном порядке на согласование с

«Заказчиком» планы проведения капитального ремонта, модернизации и технического перевооружения электроустановок, принятых в эксплуатационное обслуживание, исходя из производственной целесообразности и финансовых возможностей. Работы в объеме капитального ремонта, модернизации и технического перевооружения могут быть выполнены «Подрядчиком», при наличии у него возможности по отдельному Договору

2.3.10. Выполнять требования и предписания Ростехнадзора, принятые в пределах его полномочий, и устранять нарушения, выявленные при проведении мероприятий по контролю

2.3.11. По заявке или распоряжению «Заказчика» производить необходимые отключения, включения и опломбирование оборудования

2.4. «Подрядчик» имеет право:

2.4.1. Требовать оплаты оказанных услуг по ремонту и обслуживанию в соответствии с разделом настоящего Договора.

2.4.2. В случае неоплаты услуг 1 ю данному Договору в течение одного месяца со дня наступления платежа, прекратить эксплуатационное обслуживание «Заказчика», за исключением выполнения оперативных переключений и обеспечения безопасности людей с последующим уведомлением органов Ростехнадзора о прекращении эксплуатационного обслуживания электроустановок «Заказчика».

2.4.3. Расторгнуть настоящий /Договор с «Заказчиком» при неисполнении последним своих обязанностей, письменно предупредив этом «Заказчика» не менее, чем за 1 месяц.

2.4.4. Представлять интересы «Заказчика» в суде по искам, связанным с использованием обслуживаемого «Подрядчиком» электрооборудования.

2.5. Ежемесячно, не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за истекшим месяцем, стороны подписывают акт сдачи-приемки работ по настоящему Договору.

2.6. Услуги по настоящему Договору считаются оказанными при отсутствии письменных претензий «Заказчика», согласованных с «Подрядчиком» в течение трех дней с момента подписания акта сдачи-приемки работ по настоящему Договору.

### 3. Ответственность сторон.

3.1. «Заказчик» и «Подрядчик» несут ответственность в соответствии с обязанностями, изложенными в разделе 2.

3.2. «Подрядчик» не несет ответственности за отказы и аварии в работе электрооборудования и возможные нарушения в электроснабжении «Заказчика», вызванные невыполнением последним обязательств, перечисленных в п.2.1, настоящего Договора, а также другими причинами, не зависящими от «Подрядчика» (скрытые заводские дефекты оборудования, стихийные явления и др.), а также по обстоятельствам, возникшим по вине третьих лиц.

3.3. «Подрядчик» несет ответственность за качество и полноту эксплуатационного обслуживания в соответствии с требованиями ПТЭЭП.

3.4. «Заказчик» обязан возместить затраты «Подрядчика» по ликвидации аварий и других нарушений в работе электроустановок в соответствии с п.1.1., в случае если аварии произошли по вине третьих лиц или по причинам, возникшим до заключения настоящего Договора, но не в результате исполнения «Подрядчиком» своих обязательств по ранее заключенным договорам.

3.5. Стороны освобождаются от ответственности по настоящему Договору в случае наступления

обстоятельств непреодолимой силы, трактуемых в соответствии с законодательством РФ.

3.6. Взаимоотношения сторон в части, не регулируемой настоящим Договором, регулируются в соответствии с действующим законодательством РФ, ГК РФ и нормативными актами об электроснабжении и возмездном оказании услуг.

### 4. Особые условия.

4.1. В случае изменения условий эксплуатации, требующих дополнительных мер по обеспечению безопасности обслуживания электрооборудования, «Подрядчик» извещает и согласовывает с «Заказчиком» необходимость, сроки и объемы выполнения специальных мероприятий.

4.2. При использовании для производства работ материалов «Заказчика», «Подрядчик» вправе потребовать наличие сертификата, иных документов, подтверждающих их пригодность.

## 5. Стоимость работ и порядок расчетов.

5.1. Стоимость услуг по эксплуатационному обслуживанию электросетей и установок по п.п. 1.1. составляет 83546,17 руб. согласно локально сметного расчета (Приложение № 1)

При проведении дополнительных работ направленных на устранение аварий, не входящих в стоимость эксплуатационного обслуживания, услуги оплачиваются, согласно отдельного счета на основании локально-сметного расчета.

5.2. Оплата за обслуживание производится в следующем порядке:

- аванс 40% стоимость услуг Заказчик оплачивает в течение 5 календарных дней с даты выставления счета (данная сумма является переходящей и засчитывается в счет последнего платежа по договору либо зачету в счет оказания дополнительных услуг если Заказчик не оплатил доп. Работы по отдельному счету);

- в течение 5 рабочих дней с даты выставления счета на услуги.

5.3. Оплата аварийно-восстановительных работ, выполненных согласно п.2.3.7., производится «Заказчиком» дополнительно на основании выставленного счета и акта приемки выполненных работ.

5.4. Изменение стоимости обслуживания электроустановок может пересматриваться в течение года с учетом роста цен материалов инфляции и индексации денежных средств на основании решения Правительства РФ после уведомления Заказчика. Если Заказчик не намерен получать услуги по новым ценам и тарифам он обязан уведомить Подрядчика о своем несогласии в письменном виде путем направления ответа на электронную почту Подрядчика указанную в договоре.

## 6. Срок договора и условия его изменения и досрочного прекращения.

6.1. Срок действия настоящего Договора 1 (один) год. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами Акта приема-передачи электрических сетей и установок

6.2. В случае если ни одна из Сторон по настоящему Договору до истечения срока его действия не заявит о своем желании расторгнуть настоящий Договор, он считается пролонгированным на следующий календарный год.

6.3. Изменение стоимости обслуживания электроустановок по п.5.4, настоящего Договора ежегодно отражается в Дополнительном соглашении к настоящему Договору.

6.4. После подписания настоящего Договора все предыдущие письменные и устные соглашения, переписка, переговоры между сторонами, относящиеся к данному Договору, теряют силу.

6.5. Настоящий Договор подлежит переоформлению при изменении собственника электроустановок. При изменении реквизитов стороны обязаны известить друг друга в письменном виде в двухнедельный срок.

6.6. Изменения и дополнения к Договору:

- должны быть составлены в письменной форме, рассмотрены сторонами в месячный срок и оформляются дополнительными соглашениями.

- вступают в силу со дня подписания сторонами.

6.7. Настоящий Договор досрочно прекращает свое действие в следствие:

- соглашения сторон.

- признания «Подрядчика» или «Заказчика» несостоятельными (банкротами) в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.8. При отказе одной стороны от настоящего Договора другая сторона должна быть уведомлена не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты прекращения Договора.

6.9. Расторжение Договора влечет следующие действия:

- оформление Акта приемки-передачи имущества.

- заключение соглашения между сторонами Договора, в котором отражается процедура передачи имущества, обеспечивающая непрерывность энергоснабжения «Заказчика», а при необходимости, другие вопросы.

## 7. Дополнительные условия.

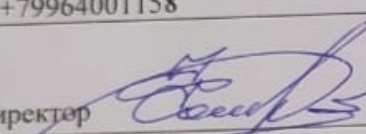
7.1. Споры и разногласия, возникшие между сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между сторонами.

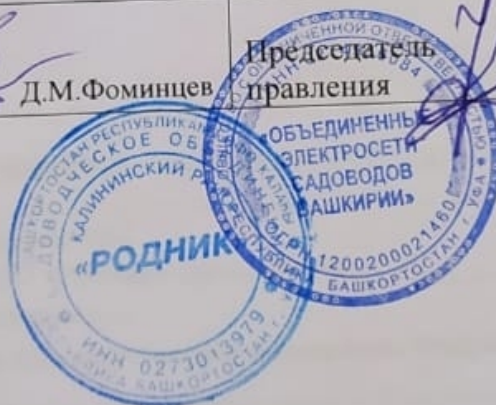
7.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

- 7.3. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.  
 7.4. Настоящий Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

### 8. Приложения к Договору

- 8.1. **Приложение №1** Акт технического состояния и ведомость дефектов электроустановок, принимаемых в эксплуатационное обслуживание;  
 8.2. **Приложение №2** - Акт приема-передачи электроустановок в оперативное управление и техническое обслуживание;  
 8.3. **Приложение №3** - Перечень работ, выполняемых в рамках настоящего Договора;  
 8.4. **Приложение №4** Локально-сметный расчет стоимости обслуживания электроснабжения СНТ «\_\_\_\_\_»

Исполнитель	Заказчик
ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ САДОВОДОВ БАШКИРИИ» ИНН 0274956084 КПП 027401001 ОГРН 1200200021460 Юридический адрес: 450076 РБ г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.15 корп. 2 Расчетный счет 40702 810 0 0600 0005206 БИК 048073601 Корр счет 30101 810 3 0000 0000601 ПАО Сбербанк e-mail: ooobeks2020@mail.ru т. +79964001158	Садоводческое объединение «Родник» ИНН: 0273013979 ОГРН: 1030203723230 Юридический адрес: 450039, РБ, г. Уфа, ул. Сельская Богородская, 1 А Расчетный счет 40703 810400050000030 БИК 048073902 Корр счет 30101 810 780730000902 Филиал ПАО «РГС Банк» г.Уфа ПАО Сбербанк e-mail: so.rodnik@yadex.ru т. +79033546062
Директор  Д.М.Фоминцев	Председатель правления  М.Ф.Фарукшин



Приложение № 1  
к договору № 010/22 от 18 апреля 2022г.

**АКТ**  
**технического состояния и ведомость дефектов электроустановок**

СО «Родник»

18 апреля 2022г.

Акт составлен ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ САДОВОДОВ БАШКИРИИ» в лице  
директора Фоминцева Д.М. \_\_\_\_\_

(ФИО должность)

в присутствии представителя СО «Родник» председателя \_\_\_\_\_

(ФИО должность)

в том, что произведен осмотр электроустановок и выявлены следующие дефекты:

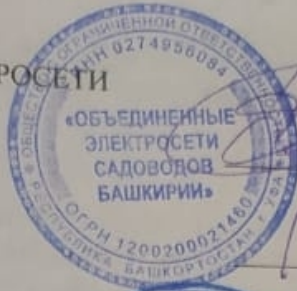
	<i>Наименование оборудование</i>	<i>Описание дефектов</i>

Представитель

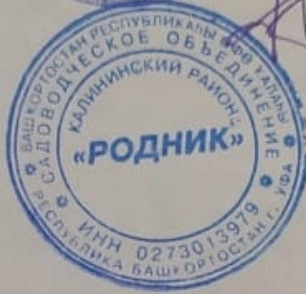
ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ

САДОВОДОВ БАШКИРИИ»

Представитель СО «Родник»



Д.М. Фоминцев



М.Ф. Фарухшин

**АКТ**  
**приема-передачи электроустановок в оперативное управление**  
**и техническое обслуживание**

Садоводческое Объединение «Родник» передает в оперативное управление и техническое обслуживание предприятию ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ САДОВОДОВ БАШКИРИИ» следующие электроустановки:

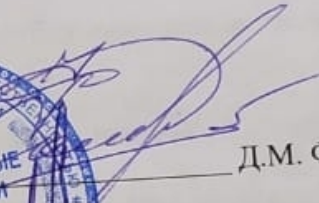
Электроустановка состоит из неразрывно связанных частей: одной трансформаторной подстанции ТП для Садоводческого Объединения «Родник», ( линии электропередачи (общая протяженность линии по ВЛ-10кВ и ВЛ-04 кВ составляет 2467 м. на 60 электрических опорах ВЛ-10кВ, и ВЛ-0,4 кВ 8225м. на 215 электрических опорах).

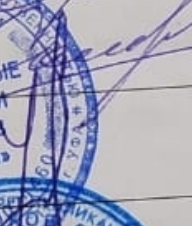
Описание местоположения объекта (в пределах кадастрового квартала 02:31:190168), а также характеристики объекта отражены в Техническом плане сооружения выполненное кадастровым инженером (копия прилагается Приложение № 1,2,3).

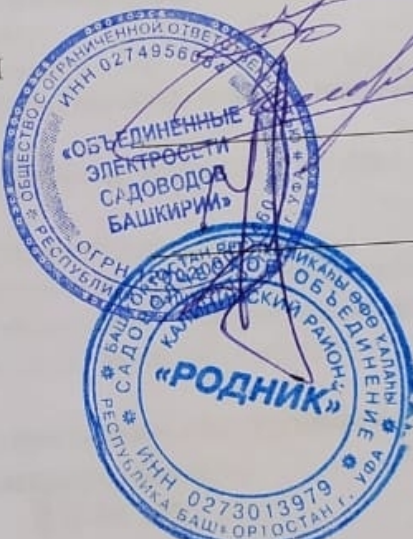
Представитель

ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ  
САДОВОДОВ БАШКИРИИ»

Представитель СО «Родник»

  
Д.М. Фоминцев

  
М.Ф. Фарукшин





**Перечень работ по эксплуатационному обслуживанию электросетей и  
электроустановок:  
ВЛ-0,4кВ**

1. Осмотр ВЛ-0,4кВ; при осмотре ВЛ проверяется (не чаще одного раза в месяц):
  - 1.1. противопожарное состояние трассы;
  - 1.2. состояние фундаментов, приставок;
  - 1.3. состояние опор;
  - 1.4. состояние проводов и тросов;
  - 1.5. состояние гибких шин токопроводов;
  - 1.6. состояние изоляторов;
  - 1.7. состояние арматуры;
  - 1.8. состояние разрядников, коммутационной аппаратуры на ВЛ и концевых кабельных муфт на спусках;
2. Проверка наличия, исправности и соответствия требованиям ПТЭ и ПТБ предупредительных плакатов и надписей, средств защиты и сроки их испытаний, переносных заземлений, противопожарных средств.
3. Удаление забросов на провода.
4. Вырубка отдельных деревьев и кустарников, угрожающих падением на провода ВЛ, обрезка кроны на отдельных деревьях.
5. Замена отдельных поврежденных элементов ВЛ.
6. Проверка расстояний от проводов до поверхности земли и различных объектов в местах сближения и пересечения.
7. Обновление диспетчерских наименований на опорах ВЛ, реперах кабельных линий, в ТП и РУ.
8. Отыскание и устранение мест повреждений в линиях ВЛ.
9. Участие в приемке оборудования после монтажа, ремонта, испытаний
10. Замена ламп уличного освещения (материал и запасные части, используемые подрядчиком в ходе ремонтных работ оплачиваются заказчиком отдельно).

**Перечень работ по эксплуатационному обслуживанию электросетей и  
электроустановок:  
ВЛ-10 кВ**

1. Осмотр ВЛ-10 кВ; при осмотре ВЛ проверяется (не чаще одного раза в месяц):
  - 1.9. противопожарное состояние трассы;
  - 1.10. состояние фундаментов, приставок;
  - 1.11. состояние опор;
  - 1.12. состояние проводов и тросов;
  - 1.13. состояние гибких шин токопроводов;
  - 1.14. состояние изоляторов;
  - 1.15. состояние арматуры;
  - 1.16. состояние разрядников, коммутационной аппаратуры на ВЛ и концевых кабельных муфт на спусках;
2. Проверка наличия, исправности и соответствия требованиям ПТЭ и ПТБ предупредительных плакатов и надписей, средств защиты и сроки их испытаний, переносных заземлений, противопожарных средств.
3. Удаление забросов на провода.
4. Вырубка отдельных деревьев и кустарников, угрожающих падением на провода ВЛ, обрезка кроны на отдельных деревьях.
5. Замена отдельных поврежденных элементов ВЛ.
6. Проверка расстояний от проводов до поверхности земли и различных объектов в местах сближения и пересечения.

обновление диспетчерских наименований на опорах ВЛ, реперах кабельных линий, в ТП и РУ.  
Отыскание и устранение мест повреждений в линиях ВЛ.  
участие в приемке оборудования после монтажа, ремонта, испытаний

**Перечень работ по эксплуатационному обслуживанию электросетей и электроустановок:  
ТП, КТП, КТПН**

1. Осмотр ТП и оборудования подстанций (1 раз в месяц).
2. Осмотр линейных разъединителей (1 раз в квартал).
3. Проверка наличия, исправности и соответствия требованиям ПГЭ и ПТБ предупредительных плакатов и надписей, средств защиты и сроки их испытаний, переносных заземлений, противопожарных средств (1 раз в год).
4. Чистка помещения, трансформаторов, оборудования (в т.ч. в/в изоляторов, сборных шин), (1 раз в год).
5. Обновление диспетчерских наименований в ТП и РУ (по мере необходимости).
6. Окраска оборудования, кабелей, металлоконструкций ТП, РУ (по мере необходимости).
7. Проверка контактов подсоединения шин к аппаратам (1 раз в квартал).
8. Проверка целостности предохранителей, проверка и регулировка плотности вжима контактной части, при необходимости замена предохранителей.
9. Регулировка разъединителей, приводов, замена деталей (по мере необходимости).
10. Проверка и ремонт блокировки и фиксаторов приводов (по мере необходимости).
11. Подтяжка болтовых соединений трансформатора, разборка и очистка маслоуказателя, проверка работы переключателя напряжения, очистка и ремонт охлаждающих устройств (1 раз в год).
12. Контроль за уровнем масла в трансформаторе, проба, доливка, устранение течи масла в уплотнении трансформатора, замена силикагеля в воздушном фильтре (1 раз в год).
13. Проверка плотности пломб у счетчиков и реле, проверка работы счетчиков (1 раз в месяц).
14. Участие в приемке оборудования после монтажа, ремонта, испытаний.
15. Снятие показания счетчиков в ТП (1 раз в месяц).

Представитель

ООО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ  
САДОВОДОВ БАШКИРИИ»

Представитель СО «Родник»



Д.М. Фоминцев

М.Ф. Фарукшин

ГРАФИК Смета, версия 2022.1  
СОГЛАСОВАНО:

\_\_\_\_\_ 2022 г.

Садовое некоммерческое товарищество 300 участков  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНЫЙ РЕСУРСНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 1**  
(локальная смета)

на Расчет стоимости обслуживания электроснабжения СНТ  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание: Ведомость объемов работ  
Сметная стоимость \_\_\_\_\_ 83,546 тыс. руб.  
строительных работ \_\_\_\_\_ 1,805 тыс. руб.  
монтажных работ \_\_\_\_\_ 56,830 тыс. руб.  
прочих \_\_\_\_\_ 10,987 тыс. руб.  
Средства на оплату труда \_\_\_\_\_ 25,508 тыс. руб.  
Сметная трудоемкость \_\_\_\_\_ 171,22 чел. час  
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 14.04.2022



№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.		Сметная стоимость, руб.			
				на ед.	всего	в базисных ценах		в текущих (прогнозных) ценах	
1	2	3	4	5	6	на единицу измерения	общая	на единицу измерения	общая
						7	8	9	10
<b>Раздел 1.3.3.17. Воздушные линии электропередачи</b>									
1	ТЕРр68-5-1 Приказ Минстроя России от 12.11.14 №703/пр	Вырезка сухих ветвей деревьев лиственных пород диаметром: до 350 мм при количестве срезанных ветвей до 5	1 дерево		3	5,67	17,01	84,48	253,44
		Затраты труда рабочих (ср 2,9)	чел.-ч	0,53	1,59	10,69	17,00	159,39	253,43
2	ТЕРр68-5-3 Приказ Минстроя России от 12.11.14 №703/пр	Вырезка сухих ветвей деревьев лиственных пород диаметром: до 350 мм при количестве срезанных ветвей до 15	1 дерево		1	10,48	10,48	156,2	156,20
		Затраты труда рабочих (ср 2,9)	чел.-ч	0,98	0,98	10,69	10,48	159,39	156,20

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
3	ТЕРр68-5-5 Приказ Министров России от 12.11.14 №703/пр	Вырезка сухих ветвей деревьев лиственных пород диаметром: до 350 мм при количестве срезанных ветвей более 15	1 дерево			1	18,39	18,39	274,15	274,15
		Затраты труда рабочих (ср 2,9)	чел.-ч	1,72	1,72		10,69	18,39	159,39	274,15
ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ ЛИНИИ ВЛ									249,92	4423,58
4	МРЖФ3-3.17-3-А 1	Внеочередной осмотр линий электропередачи 6-10 кВ автоматического отключения: обход линии	км			17,7				4423,53
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	1,7	30,09		9,86	296,69	147,01	4423,53
НИЗКОВОЛЬТНЫЕ СЕТИ									241,1	12055,00
5	МРЖФ3-3.17-1-А	Дневной осмотр воздушной линии электропередачи без ее отключения	км			50				12054,75
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	1,5	75		10,78	808,50	160,73	1810,00
6	ВУЕР РС-6-4 РП1334ЛО1	Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й)	1 опора			200	3,09	618,00	9,05	1607,30
		Электромонтеры 3р. (ср 3)	чел.-ч	0,05	10		10,78	107,80	160,73	201,85
		Затраты труда машинистов	чел.-ч	0,025	5					61,74
1 10701	МРЖФ3-3.14-22-1	Осмотр концевых муфт на центрах питания и абонентских подстанциях РП,ТП,МТП: осмотр состояния наконечников, изоляции фаз, копруса муфт, втулок (при их наличии), заземление муфт, бирки; занесение результатов осмотра в ведомость дефектов	муфта			1	95,04	475,20	40,37	61,74
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,42	0,42		9,86	4,14	147,01	61,74
10	МРЖФ3-3.17-4-1	Проверка линии электропередачи на предмет образования гололеда: обход линии, определение наличия гололеда визуально	км			10			66,15	661,50
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,45	4,5		9,86	44,37	147,01	661,55
11	МРЖФ3-3.17-3-Б 1	Восстановление оборванного провода ЛЭП 0,4-6-10кВ: подъем на опору и восстановление провода, использование провода при необходимости или его замена	обрыв			1			241,1	241,10
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	1,5	1,5		10,78	16,17	160,73	241,10
13	МРЖФ3-3.17-3-В 1	Устранение короткого замыкания: подъем на опору, устранение короткого замыкания, перетяжка провода	пролет			1			353,61	353,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	2,2	2,2		10,78	23,72	160,73	353,61

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						242,88	242,88	187,38	187,38
15	ВУЕР РС-6-28 РЛОЭР4ФОР	Замена светильника наружного освещения с ртутными лампами	1 светильник		1	9,86	9,86	147,01	147,01
		Электромонтеры 2р. (ср 2)	чел.-ч	1	1			40,37	40,37
		Затраты труда машинистов	чел.-ч	1,75	1,75		95,04	95,04	56,22
		БМ/РС	маш.час	1	1		22,22	66,66	18,74
16	1. 10701 ВУЕР РС-6-30 РЛОЭР4ЭОН	Замена лампы светильника наружного освещения лампы накаливания	1 светильник		1	9,86	9,86	147,01	44,10
		Электромонтеры 2р. (ср 2)	чел.-ч	0,1	0,3			40,37	12,11
		Затраты труда машинистов	чел.-ч	0,2	0,6	95,04	28,51	40,37	19,29
		БМ/РС	маш.час	0,1	0,3			19,29	19,29
17	1. 10701 МРЖФ3-3.17-12-1	Отключение (подключение) абонента бытового сектора от воздушной линии электропередачи за неуплату в установленный срок: снятие напряжения с участка сети	абонент		1				
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,12	0,12	10,78	1,29	160,73	19,29
18	МРЖФ3-3.17-12-2	Отключение (подключение) абонента бытового сектора от воздушной линии электропередачи за неуплату в установленный срок: отсоединение проводов на опоре, ближайшей к дому	абонент		1			72,33	72,33
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,45	0,45	10,78	4,85	160,73	72,33
19	МРЖФ3-3.17-12-3	Отключение (подключение) абонента бытового сектора от воздушной линии электропередачи за неуплату в установленный срок: отсоединение проводов от ввода в дом	абонент		1			67,51	67,51
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,42	0,42	10,78	4,53	160,73	67,51
20	МРЖФ3-3.17-12-4	Отключение (подключение) абонента бытового сектора от воздушной линии электропередачи за неуплату в установленный срок: уборка отсоединенных проводов	абонент		1			24,99	24,99
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,17	0,17	9,86	1,68	147,01	24,99
21	МРЖФ3-3.17-12-5	Отключение (подключение) абонента бытового сектора от воздушной линии электропередачи за неуплату в установленный срок: подача напряжения потребителям	абонент		1			12,86	12,86
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,08	0,08	10,78	0,86	160,73	12,86
<b>Раздел 2. 3.3.2. Силовые трансформаторы</b>									
22	РЭО-3.3.2.3-2	Наружный осмотр	1 трансформатор		1			17,64	17,64
		Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей (разряд работы 2) (ср 2)	чел.-ч	0,12	0,12	9,86	1,18	147,01	17,64
23	РЭО-3.3.2.3-3	Проверка герметичности уплотнений, отсутствие течи	1 трансформатор		1			67,62	67,62

Дата: версия 2022.1

	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей (разряд работы 2) (ср 2)	чел.-ч	0,46	0,46	9,86	4,54	147,01	67,62
24	РЭО-3.3.2.3-6	Проверка наличия контакта между трансформатором и контуром заземления	1 трансформатор		1			73,51	73,51
		Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей (разряд работы 2) (ср 2)	чел.-ч	0,5	0,5	9,86	4,93	147,01	73,51
25	РЭО-3.3.2.3-7	Измерение сопротивления изоляции "R60" и коэффициента адсорбции R60/R15	1 трансформатор		1			83,8	83,80
		Электромонтер по испытаниям и измерениям (разряд работы 2) (ср 2)	чел.-ч	0,57	0,57	9,86	5,62	147,01	83,80
26	РЭО-3.3.8.1-1	Обслуживание автоматов Внешний осмотр	1 автомат		5			16,07	80,35
		Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики (разряд работы 3) (ср 3)	чел.-ч	0,1	0,5	10,78	5,39	160,73	80,37
27	РЭО-3.3.8.1-4	Обслуживание автоматов Проверка затяжки винтов, целостности пружин и состояния контактов	1 автомат		5			204,13	1020,65
		Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики (разряд работы 3) (ср 3)	чел.-ч	1,27	6,35	10,78	68,45	160,73	1020,64
28	РЭО-3.3.15.16-1	Замер нагрузки тока измерительными клещами	1 фидер		5			69,09	345,45
		Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей (разряд работы 2) (ср 2)	чел.-ч	0,47	2,35	9,86	23,17	147,01	345,47
32	МРЖФ3-3.2-1-1	Замер нагрузок и напряжения токоизмерительными клещами: осмотр состояния трансформатора, щита 0.4 кВ	трансформатор		1			66,15	66,15
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,45	0,45	9,86	4,44	147,01	66,15
39	МРЖФ3-3.2-6-1	Очистка трансформатора: очистка от пыли кожуха и изоляторов, вентиляционной решетки	трансформатор		1			122,02	122,02
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,83	0,83	9,86	8,18	147,01	122,02
40	МРЖФ3-3.2-6-2	Очистка трансформатора: подтяжка болтовых соединений, гаек, крышки трансформатора	трансформатор		1			227,87	227,87
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	1,55	1,55	9,86	15,28	147,01	227,87
41	МРЖФ3-3.2-6-5	Очистка трансформатора: осмотр контактных соединений, предохранителей 10(6) и 0,4кВ	трансформатор		1			60,27	60,27
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,41	0,41	9,86	4,04	147,01	60,27
42	МРЖФ3-3.2-6-6	Очистка трансформатора: прозвонка изоляции обмоток трансформатора мегомметром	трансформатор		1			54,39	54,39
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,37	0,37	9,86	3,65	147,01	54,39
45	МРЖФ3-3.1-1-1	Замена электросчетчиков: внешний осмотр	счетчик		1			3,21	3,21
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,02	0,02	10,78	0,22	160,73	3,21

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					1			1,61	1,61
46	МРЖФ3-3.1-1-2	Замена электросчетчиков: снятие показаний счетчика	счетчик					160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,01	0,01	10,78	0,11	8,04	8,04
47	МРЖФ3-3.1-1-3	Замена электросчетчиков: проверка правильности включения токоприемника через прибор учета электрической энергии	счетчик					160,73	8,04
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,05	0,05	10,78	0,54	1,61	1,61
48	МРЖФ3-3.1-1-4	Замена электросчетчиков: снятие пломбы	счетчик					160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,01	0,01	10,78	0,11	4,82	4,82
49	МРЖФ3-3.1-1-5	Замена электросчетчиков: снятие крышки клеммника	счетчик					160,73	4,82
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,03	0,03	10,78	0,32	1,61	1,61
50	МРЖФ3-3.1-1-6	Замена электросчетчиков: проверка наличия напряжения на клеммах	счетчик					160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,01	0,01	10,78	0,11	19,29	19,29
51	МРЖФ3-3.1-1-7	Замена электросчетчиков: снятие счетчика	счетчик					160,73	19,29
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,12	0,12	10,78	1,29	46,61	46,61
52	МРЖФ3-3.1-1-8	Замена электросчетчиков: установка нового счетчика	счетчик					160,73	46,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,29	0,29	10,78	3,13	3,21	3,21
53	МРЖФ3-3.1-1-9	Замена электросчетчиков: восстановление пломбы	счетчик					160,73	3,21
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,02	0,02	10,78	0,22	6,43	6,43
54	МРЖФ3-3.1-1-11	Замена электросчетчиков: составление акта при обнаружении хищения электроэнергии	счетчик					160,73	6,43
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,04	0,04	10,78	0,43	1,61	1,61
55	МРЖФ3-3.1-1-12	Замена электросчетчиков: отключение счетчика (снятие напряжения)	счетчик					160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,01	0,01	10,78	0,11	3,21	3,21
56	МРЖФ3-3.1-1-13	Замена электросчетчиков: установка крышки клеммника	счетчик					160,73	3,21
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,02	0,02	10,78	0,22	1,61	1,61
57	МРЖФ3-3.1-1-14	Замена электросчетчиков: установка пломбы	счетчик					160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,01	0,01	10,78	0,11	16,07	1,61
58	МРЖФ3-3.1-3-1	Включение и отключение абонента за неуплату в установленные сроки: отключение или включение счетчика	10 абонентов		0,1			160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,1	0,01	10,78	0,11	19,29	1,93
59	МРЖФ3-3.1-3-2	Включение и отключение абонента за неуплату в установленные сроки: установка пломбы	10 абонентов		0,1			160,73	1,61
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,12	0,01	10,78	0,11	57,86	5,79
60	МРЖФ3-3.1-3-3	Включение и отключение абонента за неуплату в установленные сроки: составление акта	10 абонентов		0,1			160,73	6,43
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,36	0,04	10,78	0,43		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
					0,1			176,8	17,68	
61	МРЖФ3-3.1-3-4	Включение и отключение абонента за неуплату в установленные сроки: оформление абонентов вновь	10 абонентов							
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	1,1	0,11	10,78	1,19	160,73	17,68	
62	МРЖФ3-3.1-3-5	Включение и отключение абонента за неуплату в установленные сроки: проверка фазировки	10 абонентов							
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	0,36	0,04	10,78	0,43	160,73	6,43	
63	МРЖФ3-3.2-4-1	Отключение трансформатора на период минимальной нагрузки: осмотр	трансформатор			14,7	14,70	14,7	14,70	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,1	0,1	9,86	14,70	147,01	14,70	
64	МРЖФ3-3.2-1-1	Замер нагрузок и напряжения токоизмерительными клещами: осмотр состояния трансформатора, щита 0.4 кВ	трансформатор			1	66,15	66,15	66,15	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,45	0,45	9,86	66,15	147,01	66,15	
65	МРЖФ3-3.2-1-3	Замер нагрузок и напряжения токоизмерительными клещами: осмотр и подготовка токоизмерительных клещей	трансформатор			1		32,34	32,34	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,22	0,22	9,86	2,17	147,01	32,34	
66	МРЖФ3-3.2-5-1	Осмотр трансформатора без отключения: визуальная проверка герметичности уплотнений, отсутствия течи масла, температуры и уровня масла в расширителе	трансформатор			1		24,99	24,99	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,17	0,17	9,86	1,68	147,01	24,99	
67	МРЖФ3-3.2-5-2	Осмотр трансформатора без отключения: осмотр контактных соединений, предохранителей 10(6) и 0.4 В	трансформатор			1		20,58	20,58	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,14	0,14	9,86	1,38	147,01	20,58	
68	МРЖФ3-3.15-15-3	Ревизия оборудования ТП, РП: проверка уровня масла	РП, ТП			1		13,23	13,23	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,09	0,09	9,86	0,89	147,01	13,23	
69	МРЖФ3-3.15-15-4	Ревизия оборудования ТП, РП: доливка и отбор масла	РП, ТП			1		89,68	89,68	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	0,61	0,61	9,86	6,01	147,01	89,68	
70	МРЖФ3-3.15-15-6	Ревизия оборудования ТП, РП: проверка контактных соединений шин 0.4-6-10 кВ	РП, ТП			1		226,4	226,40	
		Затраты труда рабочих (ср 2)	чел.-ч	1,54	1,54	9,86	15,18	147,01	226,40	
<b>Раздел 3. 3.3.3. Разъединители внутренней и наружной установки</b>										
75	ВУЕР_РС-6-33 РЛ03Э7РОО	Техническое обслуживание линейного разъединителя	1 разъединитель			6	245,83	1474,98	206,12	1236,72
		Электромонтеры 2р. (ср 2)	чел.-ч	1,1	6,6					
		Затраты труда машинистов	чел.-ч	2,2	13,2		9,86	65,08	147,01	970,27
1. 10701		БМ/РС	маш.час	1,1	6,6		95,04	627,26	40,37	266,44
<b>Раздел 4. 3.3.6. Приводы коммутационных аппаратов</b>										



на версию 2022.1

	3	4	5	6	7	8	9	10	
77	2 МРЖФ3-3.8-1-4	Обслуживание автоматов: проверка затяжки винтов, целости пружин и состояния контактов	автомат		5			1020,65	
						10,78	68,45	1020,64	
		Затраты труда рабочих (ср 3)	чел.-ч	1,27	6,35	91,08	91,08	221,22	
78	ВУЕР РС-7-34 ТП03Р4ЧА7	Замена автоматического выключателя А-3700	1 выключатель		1			88,21	
		Электромонтеры 2р. (ср 2)	чел.-ч	0,6	0,6	9,86	5,92	147,01	
		Электромонтеры 4р. (ср 4)	чел.-ч	0,6	0,6	12,16	7,30	181,31	
		Затраты труда машинистов	чел.-ч	0,6	0,6			24,22	
1. 10701	БМ/РС		маш.час	0,6	0,6	95,04	57,02	40,37	
							2539,48	26052,95	
Итого прямые затраты по смете									
В том числе (справочно):									
фонд оплаты труда (ФОТ)								520,04	25507,78
материалы								62,15	
эксплуатация машин и механизмов								1957,29	545,17
<b>Накладные расходы</b>								<b>958,11</b>	<b>27171,31</b>
<b>Сметная прибыль</b>								<b>312,03</b>	<b>16397,55</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>									
Итого по разделу 1 3.3.17. Воздушные линии электропередачи								1 527,85	55 175,68
Итого по разделу 2 3.3.2. Силовые трансформаторы									7 393,00
Итого по разделу 3 3.3.3. Разъединители внутренней и наружной установки								2 147,06	3 681,78
Итого по разделу 4 3.3.6. Приводы коммутационных аппаратов								134,71	3 371,35
Итого								3 809,62	69 621,81
НДС 20%								761,92	13 924,36
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>4 571,54</b>	<b>83 546,17</b>

Заказчик: *Антонов Ю. М.*  
(должность, подпись, расшифровка)



Подрядчик: ООО «ОЗС» *Антонов Ю. М.*  
(должность, подпись, расшифровка)

Составил: *Антонов Ю. М.*  
Антонов Ю. М.