**ДОГОВОР ПОДРЯДА № \_\_\_\_\_\_\_**

г. Кызыл «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019 г.

А**кционерное общество «Тываэнерго»**, именуемое в дальнейшем "ЗАКАЗЧИК", в лице управляющего директора-первого заместителя генерального директора Федорова Николая Анатольевича, действующего на основании доверенности от 25.01.2019 г. № 00/23, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем “ПОДРЯДЧИК”, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, а вместе именуемые Стороны, на основании решения конкурсной комиссии (Протокол \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **Предмет договора**
   1. В соответствии с настоящим Договором Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика «Комплекс кадастровых работ по технической инвентаризации электросетевых объектов АО «Тываэнерго» и сдать результат работы Заказчику в сроки, указанные в Договоре.

**1.2.** Объем выполнения работ определен Приложением № 1 к настоящему Договору.

**1.3.** Научные, технические, экономические и другие требования к выполняемой работе содержатся в Техническом задании на выполнение работ (Приложение № 2) и Смете затрат (Приложение № 3), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

**1.4**. Сроки выполнения работ определяются в соответствии с согласованным Сторонами Календарным планом выполнения работ (Приложение № 4), который является неотъемлемой частью настоящего Договора.

**1.5.** Заказчик обязуется принять результат работы и своевременно оплатить его в порядке, определенном настоящим Договором.

**1.6.** Результатом работ является выполнение 100% объема работ в соответствии с Приложением № 1. в т.ч.:

1.6.1. Внесение сведений в ЕГРН объектов электросетевого хозяйства.

1.6.2. Сопровождение процедуры Государственной регистрация права.

1. **Цена работы** 
   1. Цена работы, выполняемой по настоящему Договору, составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей** (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_ копеек) в соответствии со сводной сметой (Приложение № 3), (без НДС 20%) Смета (Приложение № 3) приобретает силу и становится частью настоящего Договора подряда с момента подтверждения (подписания) ее Заказчиком.
   2. Цена работы (Смета) является твердой. Подрядчик не вправе требовать увеличения твердой цены. Однако, в случае, если фактически выполненный объем работ будет меньше объема, утвержденного в смете, цена работ по настоящему Договору подлежит пересмотру.
   3. Валютой всех платежей является рубль РФ.
   4. Если возникла необходимость в проведении дополнительных работ, по соглашению Сторон составляется Дополнительное соглашение к настоящему Договору с приложением Дополнительной сметы (твердой), которые подписываются уполномоченными представителями Сторон и являются неотъемлемой частью настоящего Договора.
2. **Порядок расчетов**

**3.1.**Оплата по Договору в течение 20 банковских дней с момента подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ (после сопровождения процедуры государственного регистрации права под объектами) в размере 100% от общего объема работ предусмотренных по договору, указанному в Приложения № 1 и Приложении № 4 и передачи заказчику документа, подтверждающего факт внесения сведений об объектов электросетевого хозяйства в государственный кадастр недвижимости и предоставления счет – фактуры.

**3.2.** Оплата производится при условии, что работа выполнена надлежащим образом и в срок, согласно Календарному плану выполнения работ (Приложение № 4), либо досрочно, с письменного согласия Заказчика. Сумма пени оформляется уведомлением к акту сдачи – приемки выполненных работ и направляется Подрядчику.

**3.3.** В течение пяти дней со дня подписания Акта приема-передачи работ, Подрядчик обязан передать Заказчику счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями п. 5, 6 ст. 169 НК РФ и Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 г.

**3.**4. В случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения работ по данному договору , либо количества отдельного объема работ, либо качество выполненых работ, либо нарушение сроков исправления выявленных недостатков, Заказчик имеет право вычесть из цены Договора в виде неустойки сумму, рассчитанной в порядке установленном пунктом 8.3 Договора.

1. **Сроки выполнения работ** 
   1. Начальный, конечный сроки выполнения работ, а также сроки завершения отдельных этапов работы (промежуточные сроки) определяются Календарным планом выполнения работ, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 4).

Дата начала выполнения работ – с момента подписания настоящего Договора;

Дата начала выполнения работ каждого этапа, определенного Календарным планом - с момента подписания настоящего Договора.

Дата окончания выполнения работ по Договору - окончание выполнения работ по настоящему договору не позднее **30.11.2019 г.**

**4.2.** Работы по настоящему договору могут быть выполнены досрочно с письменного согласия Заказчика.

1. **Порядок сдачи и приемки работ.**
   1. Приемка и оценка выполненных работ определяется в соответствии с требованиями Технического задания на выполнение работ (Приложение № 2).
   2. Перечень документации, подлежащей оформлению и сдаче Подрядчиком Заказчику на отдельных этапах выполнения работ по настоящему Договору и по окончанию Договора, определяется Техническим заданием на выполнение работ (Приложение № 2).
   3. Приемка работ осуществляется при условии выполнения всех этапов работ в рамках Календарного плана-графика (Приложение №4) в отношении объёма работ согласно Приложению № 1 к настоящему Договору.
   4. При завершении всех этапов работ Подрядчик предоставляет в течение 5 рабочих дней Заказчику накладную с приложением к нему комплекта отчетной документации, предусмотренной Техническим заданием на выполнение работ (Приложение № 2), а Заказчиком выдаётся Подрядчику расписка (накладная) о приемке отчетной документации.
   5. Заказчик обязуется принять работу в течение 100 (ста) календарных дней со дня получения Акта приема-передачи работ и отчетных документов, и направить Подрядчику подписанный Акт приема-передачи работ или мотивированный отказ от приемки работ.
   6. В случае неосуществления приёмки работ и не направления Заказчиком мотивированного отказа от приемки работ в течение указанного срока, определенного пунктом 5.5 договора, работы считаются принятыми в соответствии с условиями данного Договора.
   7. В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки работ Сторонами составляется двухсторонний акт с указанием перечня необходимых доработок и сроков их выполнения без увеличения финансирования.
   8. Если в процессе выполнения работы выявится нецелесообразность ее дальнейшего проведения, Стороны обязаны в 5-тидневный срок известить друг друга о ее приостановлении и в 15-дневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности или направлениях продолжения работ, изменении условий или расторжения настоящего Договора.
   9. В случае прекращения работ по настоящему Договору по соглашению Сторон или по инициативе Заказчика последний обязан возместить Подрядчику на день фактического расторжения Договора фактически произведенные затраты, при условии надлежащего качества выполнения работ. Выполненная и оплаченная часть работы передаётся Заказчику**.**
2. **Обязательства сторон**
   1. Обязательства Подрядчика:
      1. Подрядчик до начала выполнения работ должен ознакомить свой персонал, с объемом работ, сроком выполнения работ, правилами внутреннего распорядка Заказчика, а также, осуществлять контроль за соблюдением своим персоналом вышеперечисленного;
      2. Приступить к выполнению работ с момента подписания настоящего Договора;
      3. Своими силами и за свой счет выполнить работы, в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и технического задания;
      4. Выполнить работы в соответствии с установленным сроком. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работы или делающих дальнейшее продолжение работы невозможным, немедленно поставить об этом в известность Заказчика;
      5. Обеспечить решение всех вопросов, связанных с внесением сведений в государственный кадастр недвижимости объектов (недвижимых сооружений) нового строительства объектов ЭСХ, в том числе устранение выявленных недочётов в работе в случае отказа о внесении сведений в государственный кадастр недвижимости и прочие недочёты без увеличения стоимости работ;
      6. Обеспечить решение всех вопросов, связанных с постановкой на государственный кадастровый учет, в том числе, устранение выявленных недочётов в работе в случае отказа постановки на государственный кадастровый учёт объектов (недвижимых сооружений) нового строительства объектов ЭСХ и прочие недочёты без увеличения стоимости работ. Подрядчик обязан организовать своему персоналу по прибытии на территорию Заказчика прохождение вводного и целевого инструктажа по охране труда, по правилам пожарной безопасности (ППБ) с учетом особенностей выполнения работ на энергообъекте, указать имеющиеся на выделенном участке работ опасные производственные факторы. Инструктажи оформляются записями в журналах инструктажа с подписями работников Подрядчика и специалистов Заказчика, проводивших инструктаж.
      7. Подрядчик обязан совместно с Заказчиком оформить Акт-допуск для производства работ на территории объекта электросетевого хозяйства.
      8. Подрядчик принимает на себя обязательства по своевременному обеспечению работ материалами, указанными в Сметах, под планируемые к выполнению работы и несет ответственность за качество предоставленных материалов.
      9. Подрядчик не вправе передавать / переуступать третьим лицам ни полностью, ни частично свои права и/или обязательства по настоящему Договору без предварительного письменного согласия Заказчика, если иное не предусмотрено настоящим Договором, и в любом случае несет ответственность перед Заказчиком за результат выполненных работ (оказанных услуг) согласованными с Заказчиком третьими лицами.
      10. Подрядчик обязан в течение 5 дней уведомить Заказчика о готовности результата работ и сдать его Заказчику.
      11. Выполнять требования Заказчика к соблюдению норм и правил в части охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, а именно:

* Персонал Подрядчика, производящий работы должен быть обучен выполняемой работе, и иметь квалификационные удостоверения и удостоверения о проверке знаний по охране труда и пожарной безопасности.
* Подрядчик сам несет ответственность за технику безопасности, самостоятельно осуществляет страхование от несчастных случаев.
* Подрядчик сам расследует и учитывает несчастные случаи, происшедшие на объектах Заказчика, поставив в известность Заказчика.
* При групповых и смертельных несчастных случаях подрядчик сам направляет сообщения о несчастном случае в соответствии со ст.228 ТК РФ.
* Подрядчик несет ответственность и возмещает ущерб, Заказчику действиями персонала Подрядчика и субподрядной организации.
* Персонал Подрядчика при производстве работ должен иметь при себе удостоверение о проверке знаний по охране труда, аптечку для оказания первой помощи, при производстве работ применять спецодежду и другие средства защиты.
* Предоставить по требованию Заказчика инструкции по охране труда персонала Подрядчика с подписями работников об ознакомлении с ними.
* До начала работ Подрядчик обязан предъявить приказ о назначении лица, ответственного за безопасное выполнение работ, и обслуживающего персонала, а также удостоверения персонала с допуском к эксплуатации и содержанию сетей.
* Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие выполняемой работе применяемых им средств механизации.
* В случае выявления нарушения контролирующие лица имеют право выдавать ответственному представителю Подрядчика письменное предписание на устранение нарушения. В случаях игнорирования предписания, грубого нарушения требований правил и норм охраны труда, пожарной и экологической безопасности, что может привести или привело к несчастным случаям, пожарам, авариям и другим чрезвычайным ситуациям, контролирующие лица имеют право приостановить производство работ с письменным уведомлением руководства Заказчика и подрядной организации.
* Незамедлительно принимать меры по устранению выявленных Заказчиком нарушений работниками Подрядчика правил охраны труда и пожарной безопасности.
* В случае остановки производства работ представителями Заказчика, из-за нарушений правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экономическую ответственность несет Подрядчик. Экономический ущерб, полученный в этом случае Подрядчиком, Заказчиком не возмещается.
* Не допускать к работе лиц, не прошедших в установленном порядке обязательные медицинские осмотры.

**6.1.**11.Подрядчик извещает Представителя Заказчика о завершении работ. Если закрытие работ выполнено без подтверждения Представителя Заказчика, или он не был информирован об этом, или информирован с опозданием, то по его требованию Подрядчик обязан за свой счет вскрыть любую часть скрытых работ, а затем восстановить ее.

* + 1. В установленный срок передать Заказчику по акту приема–передачи отчетную документацию, предусмотренную техническим заданием, а также документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору.
    2. Подрядчик обязан своевременно и оперативно информировать Заказчика о ходе выполнения Договора и проблемах, выявленных в процессе его выполнения.
    3. Подрядчик обязан определить на весь срок действия Договора своего ответственного представителя (представителей).
    4. Подрядчик производит работы в полном соответствии с Техническим заданием на выполнение работ (Приложение № 2).
    5. В течении 30 (тридцати) дней с момента заключения договора предоставить Заказчику пообъектный график выполнения работ.
    6. Исполнитель обязан предоставлять Заказчику еженедельный отчет о выполнении работ по договору.
    7. Исполнитель обязан принимать участие в селекторных совещаниях с Заказчиком по вопросу исполнения работ, предусмотренных настоящим Договором.
    8. Подрядчик обязан, в срок 5 (пяти) рабочих дней, уведомить Заказчика о готовности результата по каждому этапу работ и сдать его Заказчику.
    9. Результат выполненной Подрядчиком работы должен быть пригоден для использования Заказчиком при заключении договоров аренды, купли-продажи, залога и иных сделок с недвижимым имуществом, государственной регистрации в учреждении юстиции прав, ограничений, обременений и сделок в отношении земельных участков и расположенных на них объектов недвижимости, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору;

**6.1.21.** Не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения извещения Заказчика о досрочном расторжении договора передать Заказчику по акту приема – передачи отчет о выполненных работах с приложением обосновывающих документов и документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, а также перечислить на его расчетный счет разницу между полученной от Заказчика суммой и стоимостью фактически выполненных работ.

**6.1.22** Подрядчик обязан подготовить заявления и сопровождать всю процедуры государственного учета и регистрации права - Постановка на государственный кадастровый учет и регистрации права под объектами ЭСХ.

**6.1.23.**Исполнитель обязан оформить первичные документы (акт приема выполненных работ) в соответствие с п.2 ст. 9 Федерального закона от 06.12.11 г № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в действующей редакции). Исполнитель гарантирует, что первичные документы, выставленные в адрес Заказчика, утвержден им в соответствии с п.4 ст. 9 Федерального закона от 06.12.11 г № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в действующей редакции).

**6.1.24.** Подрядчик обязуется на дату заключения настоящего Договора раскрыть Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций Подрядчика, с указанием выгодоприобретателей/бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов, а также согласия субъектов персональных данных на их передачу и обработку. Указанная информация должна предоставляться Подрядчиком по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

Подрядчик обязуется предоставлять Заказчику информацию об изменении состава (по сравнению с существовавшим на дату заключения настоящего договора) собственников Подрядчика (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Подрядчика; информацию о составе собственников (состав участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.) привлекаемых Субподрядчиков Подрядчика. Информация представляется по форме в соответствии с Приложением № 5 к настоящему договору, не позднее 3-х календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта), с подтверждением соответствующими документами, посредством направления их факсимильной связью, а также способом, позволяющим подтвердить дату получения.

* 1. Обязательства Заказчика:
     1. Заказчик обязан обеспечить надлежащее функционирование системы допуска персонала Подрядчика на территорию Заказчика.
     2. Принять выполненные работы и уплатить Подрядчику установленную цену в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.
     3. Осуществить согласование кадастровой, землеустроительной документации (технических планов объектов ЭСХ в срок не более 5 рабочих дней с момента передачи указанных документов Исполнителем, либо направить Исполнителю мотивированный отказ от согласования, с указанием выявленных ошибок.

1. **Гарантия качества работы**
   1. Гарантия качества распространяется на все работы, выполненные Подрядчиком по настоящему Договору.

**7.2.** Срок обнаружения Заказчиком ненадлежащего качества результатов работы Подрядчика составляет три года.

1. **Ответственность сторон**
   1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
   2. Подрядчик несет ответственность за не сохранность предоставленных Заказчиком документов, оказавшихся во владении Подрядчика в связи с исполнением настоящего Договора.
   3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку в размере 3% от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки и возмещает Заказчику документально подтвержденные убытки.
   4. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных п. 6.1.13. настоящего Договора, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий Договор путем направления Подрядчику соответствующего письменного уведомления.
   5. В случае, если по вине Подрядчика на объекте выполнения работ по настоящему Договору произошел несчастный случай, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий Договор путем направления Подрядчику соответствующего письменного уведомления.
   6. В случае непредставления Подрядчиком информации об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости Договора.
   7. В случае неисполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных п. 6.1. настоящего Договора, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 1% от стоимости Договора.

**8.8**. Заказчик имеет право вычесть из цены Договора в виде неустойки сумму, рассчитанную в порядке установленному в пунке 8.3 Договора.

**8.9.** В случае отказа подрядчика от исполнения договора в соответствии с гражданским законодательством РФ, Подрядчик уплачивает Заказчику размер понесенных убытков.

**8.10**. В случае отказа Подрядчика от исполнения Договора, Подрядчик уплачивает Заказчику денежные средства в размере 50 % от стоимости работ по Договору.

1. **Гарантии Подрядчика и гарантийный период**
   1. Гарантийный срок составляет 24 месяца с момента подписания Заказчиком Акта приемки выполненных работ и справки о стоимости выполненных работ.
   2. Подрядчик гарантирует:

- качество выполнения всех работ в соответствии с действующими нормами и правилами;

- устранение всех недостатков и дефектов, выявленных в гарантийный период.

**9.3.** Подрядчик обязан обеспечить своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока, указанного в п. 7.1 настоящего Договора. Стороны составляют совместно Акт, с указанием недостатков и сроков их исправления. Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении Акта не позднее 5 дней с момента получения уведомления об обнаружении недостатков и/или дефектов. В случае неявки представителя Подрядчика в установленный срок, Акт составляется Заказчиком в одностороннем порядке.

**9.4.** Подрядчик обязан обеспечить своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемки работ и в течении гарантийного срока, указаного в пункте 7.2. настоящего договора.

**9.5.** В случае уклонения Подрядчика от устранения выявленных недостатков, дефектов и повреждений в установленный срок, Заказчик вправе самостоятельно принять меры по их устранению. В последующем Заказчик вправе предъявить Подрядчику к оплате стоимость выполненных работ, равную произведенным затратам на устранение недостатков, дефектов и повреждений.

**10.Порядок разрешения споров**

* 1. Все споры и разногласия по вопросам, предусмотренным настоящим Договором или в связи с ним, стороны будут разрешать путем проведения переговоров.
  2. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по Договору должны быть рассмотрены сторонами не позднее 15 календарных дней со дня их получения.
  3. В случае недостижения согласия между Сторонами путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при Некоммерческом партнерстве «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения указанного третейского суда являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.

1. **Форс-мажор**
   1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего договора, а именно: землетрясение, наводнение, пожар, ураган и другие стихийные бедствия, военные действия, национальные и отраслевые забастовки, принятие компетентными органами власти правовых актов, делающих невозможным исполнение сторонами своих обязательств.

К обстоятельствам непреодолимой силы не могут быть отнесены нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

* 1. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Стороны обязаны в течение 3 (трех) рабочих дней уведомить друг друга в письменной форме (телеграммой или по факсу) об их наступлении и окончании. Эта информация подлежит подтверждению соответствующим компетентным органом. Не предоставление в срок уведомления о наступлении или окончании форс-мажорных обстоятельств лишает в дальнейшем соответствующую Сторону права ссылки на эти обстоятельства.
  2. Срок исполнения Сторонами обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют возникшие после заключения настоящего договора форс-мажорные обстоятельства.
  3. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться более 3 (трех) последовательных месяцев, то каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему договору и в этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение другой Стороной убытков, возникших в период действия обстоятельств непреодолимой силы.

1. **Антикоррупционная оговорка**
   1. Подрядчику известно о том, что ПАО «МРСК Сибири» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 23.09.2014 № 496), включено в Реестр надежных партнеров, ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.
   2. Подрядчик настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой, представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте Заказчика по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=2863&Itemid=4060&lang=ru40>, удостоверяет, что он полностью принимает положения Антикоррупционной политики, и обязуется обеспечивать соблюдения требований Антикоррупционной политики, как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая без ограничений собственников, должностных лиц, работников или посредников.
   3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Подрядчика и Заказчика).

* 1. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 11.1. – 11.3. настоящего Договора, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 11.1., 11.2. настоящего Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

* 1. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 11.1., 11.2. настоящего Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 11.3. настоящего Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Подрядчик или Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

1. **Особые условия**
   1. Исключительные права на результаты работ, полученных по настоящему Договору, принадлежат Заказчику в полном объеме.
   2. Подрядчик не вправе использовать полученные им результаты работ для собственных нужд.
   3. Подрядчик обязуется не разглашать, не передавать третьим лицам и не раскрывать публично сведения, содержащие служебную информацию ограниченного распространения с пометкой "Для служебного пользования" (ДСП), которая была ему доверена или станет известна в связи с выполнением условий Договора.
   4. Подрядчик обязуется сохранять сведения конфиденциального характера тех предприятий, учреждений и ведомств, с которыми он проводит работы в связи с выполнением условий Договора**.**
   5. Подрядчик обязуется не использовать без ведома Заказчика конфиденциальную информацию для занятий любой деятельностью, которая может нанести ущерб Заказчику, или предприятиям, учреждениям и ведомствам, с которыми Подрядчик проводит работы в связи с выполнением условий Договора**.**
   6. Подрядчик обязан привлекать к работам по Договору только сотрудников и иных лиц, подписавших Обязательство работника о неразглашении сведений конфиденциального характера.
2. **Срок действия договора** 
   1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания, действует до завершения указанных в нём работ и полного выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору.

**12.** **Досрочное расторжение договора**

**12.1.** Договор может быть досрочно расторгнут в одностороннем порядке по требованию одной из Сторон в следующих случаях, письменно предупредив другую сторону за один месяц:

**12.1.1.** По требованию Заказчика:

-при несоблюдении Подрядчиком сроков выполнения работ по своей вине, если задержка составила более месяца;

- в случае нарушения Подрядчиком условий Договора, ведущего к снижению качества работ, предусмотренного действующим законодательством и Техническим заданием (Приложение № 2);

- акты государственных органов, лишающие Подрядчика права на выполнение работ по Договору.

- в случае допущения персоналом Подрядчика несчастного случая на объектах Заказчика, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

**12.1.2.** По требованию Подрядчика:

-при утрате Заказчиком возможности дальнейшего финансирования работ.

**12.2** Расторжение настоящего Договора по основаниям, перечисленным в п.12.1. Договора осуществляется путем направления соответствующей стороне письменного уведомления о расторжении настоящего договора с даты, указанной в таком уведомлении.

**13. Заключительные положения**

* 1. После подписания Сторонами настоящего Договора, все предыдущие письменные и устные договоренности относительно предмета настоящего Договора считаются аннулированными и теряют силу.
  2. Взаимоотношения Сторон, не предусмотренные настоящим договором, регулируются действующим законодательством РФ.

**13.3.** Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с действующим законодательством РФ. Все приложения, изменения, дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и действительны в случае, если они совершены в письменной форме, подписаны и скреплены печатями уполномоченных на то представителей Сторон.

**13.4.** Настоящий Договор составлен на русском языке в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

1. **Приложения к договору**
   1. Приложение № 1 **Объем выполнения работ (Сведения об объектах АО «Тываэнерго»)**
   2. Приложение № 2 **Техническое задание на выполнение работ**.
   3. Приложение № 3 **Сводная смета**
   4. Приложение № 4 **Календарный план выполнения работ**
   5. Приложение № 5 **Информация о собственниках контрагента**
2. **Юридические адреса и банковские реквизиты сторон**

**ЗАКАЗЧИК ПОДРЯДЧИК**

|  |  |
| --- | --- |
| **Открытое акционерное общество «Тываэнерго»**  Юридический адрес: **667001, Республика Тыва, г. Кызыл,**  **ул. Рабочая,4 (39422)9-85-00**  ИНН 1701029232 КПП 170101001  БИК 040407627 ОКПО 40871124  ОКВЭД 40.10.2 ОКФС 16  ОКОПФ 47 ОГРН 1021700509566  ОКАТО 93401000000  к/с 3010181080000000627  р/с 40702810065000100511  Восточно-Сибирский банк Сбербанка РФ  г. Красноярск |  |

**ЗАКАЗЧИК: ПОДРЯДЧИК:**

**Управляющий директор-**

**первый заместитель генерального директора –**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(Федоров Н.А.)**

МП МП

Приложение № 1

к от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019 г к договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ОБЪЕМ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

**(сведения об объектах АО «Тываэнерго»)**

**1.1.Объем выполнения Комплекса кадастровых работ по технической**

**инвентаризации электросетевых объектов**

**АО «Тываэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование Основного средства по б/у | Диспетчерское наименование объекта (при необходимости) | Местонахождение объекта | Предполагаемая протяженность объекта, км / площадь объекта, кв.м. | Инвентарный номер объекта | Дата постановки на бухгалтерский учет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **ВЛ-0,4 кВ:** | | | | | | |
| 1 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2-2 от ТП№15-01/4-5 с.Самагалтай,Самдан,д.51,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=155м,СВ-95-3=3шт | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2-2 от ТП№15-01/4-5 с.Самагалтай,Самдан,д.51,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=155м,СВ-95-3=3шт | с.Самагалтай,Самдан,д.51, | 0,155 | 103002225 | 31.12.2018 12:00:15 |
| 2 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2-4 от ТП№18-02-02,с.Кызыл-Арыг,Степная,д1б,СИП2 3х70+1х70+1х16=125м,СВ-110-5=8шт | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2-4 от ТП№18-02-02,с.Кызыл-Арыг,Степная,д1б,СИП2 3х70+1х70+1х16=125м,СВ-110-5=8шт | с.Кызыл-Арыг,Степная,д1б, | 0,125 | 103002231 | 31.12.2018 12:00:21 |
| 3 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-01 с.Самагалтай,ул.Дружба д.9,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16=30м.Стойка-1шт | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-01 с.Самагалтай,ул.Дружба д.9,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16=30м.Стойка-1шт | с.Самагалтай,ул.Дружба д.9, | 0,03 | 103002164 | 30.11.2018 0:00:07 |
| 4 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01/11-19 с.Самагалтай, ул.Туглуга д.24,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-120м.стойк-4шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01/11-19 с.Самагалтай, ул.Туглуга д.24,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-120м.стойк-4шт. | с.Самагалтай, ул.Туглуга д.24, | 0,12 | 103001659 | 31.05.2018 0:00:13 |
| 5 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №24-03-01 ПС № 24 "Чаа-Холь"35/10кВ,с.Чаа-Холь, ул.Конституции, д.1,СИП4 4\*16=32м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №24-03-01 ПС № 24 "Чаа-Холь"35/10кВ,с.Чаа-Холь, ул.Конституции, д.1,СИП4 4\*16=32м. | с.Чаа-Холь, ул.Конституции, д.1 | 0,032 | 103001581 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 6 | ВЛ 0,4кВ г.Чадан, ул.Комбуй Ооржак, д.1, СИП(4\*16)-111 м.дерев.опоры-3шт | ВЛ 0,4кВ г.Чадан, ул.Комбуй Ооржак, д.1, СИП(4\*16)-111 м.дерев.опоры-3шт | г.Чадан, ул.Комбуй Ооржак, д.1, | 0,111 | 103001680 | 31.05.2018 0:00:34 |
| 7 | ВЛ 0,4кВ от оп №4 ТП №33-09б/н с.Кызыл-Мажал,ул.Взлётная, 10/1,12/1,СИП-4 4\*25-18 м.эн.лес-1шт | ВЛ 0,4кВ от оп №4 ТП №33-09б/н с.Кызыл-Мажал,ул.Взлётная, 10/1,12/1,СИП-4 4\*25-18 м.эн.лес-1шт | с.Кызыл-Мажал,ул.Взлётная, 10/1,12/1, | 0,018 | 103001671 | 31.05.2018 0:00:25 |
| 8 | ВЛ 0,4кВ от оп.95-12 до оп.15 ПСг.Шагонар,Енисейская,64,48/1,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=580м,энерголес=17шт | ВЛ 0,4кВ от оп.95-12 до оп.15 ПСг.Шагонар,Енисейская,64,48/1,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=580м,энерголес=17шт | г.Шагонар,Енисейская,64,48/1, | 0,58 | 103002311 | 31.12.2018 12:01:41 |
| 9 | ВЛ 0,4кВ от оп.№13-2 ТП ф.15-01-09 Л- с.Самагалтай,ул.Амбын-Ноян СИП-4(4\*50)-0,24км,энерг.9 шт | ВЛ 0,4кВ от оп.№13-2 ТП ф.15-01-09 Л- с.Самагалтай,ул.Амбын-Ноян СИП-4(4\*50)-0,24км,энерг.9 шт | с.Самагалтай,ул.Амбын-Ноян | 0,24 | 103002065 | 30.09.2018 23:43:47 |
| 10 | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-14 ТП3-03-11 с.Сарыг-Сеп, ул.Енисейская, 2б,СИП2 3\*50+1\*70-157м.энерг 7шт. | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-14 ТП3-03-11 с.Сарыг-Сеп, ул.Енисейская, 2б,СИП2 3\*50+1\*70-157м.энерг 7шт. | с.Сарыг-Сеп, ул.Енисейская, 2б, | 0,157 | 103002111 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 11 | ВЛ 0,4кВ от оп.№28,г.Кызыл, ул.Нивелирная,д.4СИП-2А 3\*70+1\*70+1\*25-0,250км.стойки-9шт | ВЛ 0,4кВ от оп.№28,г.Кызыл, ул.Нивелирная,д.4СИП-2А 3\*70+1\*70+1\*25-0,250км.стойки-9шт | г.Кызыл, ул.Нивелирная,д.4 | 0,25 | 103002045 | 30.09.2018 23:23:43 |
| 12 | ВЛ 0,4кВ от оп.№5-3 Л-1,ТП №17-03/7-9 с.Суг-Аксы, ул.Победы, д.26, Провод СИП4 2\*16-60метров | ВЛ 0,4кВ от оп.№5-3 Л-1,ТП №17-03/7-9 с.Суг-Аксы, ул.Победы, д.26, Провод СИП4 2\*16-60метров | с.Суг-Аксы, ул.Победы, д.26, | 0,06 | 103001553 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 13 | ВЛ 0,4кВ от оп.№69,ТП№1-06-20 г.Ак-Довурак, ул.Молодежная,уч.16СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-205м.стойка-2шт. | ВЛ 0,4кВ от оп.№69,ТП№1-06-20 г.Ак-Довурак,ул.Молодежная,уч.16СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-205м.стойка-2шт. | г.Ак-Довурак,ул.Молодежная,уч.16 | 0,205 | 103001651 | 31.05.2018 0:00:05 |
| 14 | ВЛ 0,4кВ от РУ ТП№16-04-08 160кВА,с.Нарын,ул.Чаа-Суур,д.40 ,СИП-4(4\*50)-0,184км,энерголес 4 шт | ВЛ 0,4кВ от РУ ТП№16-04-08 160кВА,с.Нарын,ул.Чаа-Суур,д.40 ,СИП-4(4\*50)-0,184км,энерголес 4 шт | с.Нарын,ул.Чаа-Суур,д.40 , | 0,184 | 103002064 | 30.09.2018 23:43:46 |
| 15 | ВЛ 0,4кВ от ТП 2-02-4 10/0,4 с.Бурен-Хем, ул.Подгорная, д.1в, Провод СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-41м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 2-02-4 10/0,4 с.Бурен-Хем, ул.Подгорная, д.1в, Провод СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-41м. | с.Бурен-Хем, ул.Подгорная, д.1в, | 0,041 | 103001544 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 16 | ВЛ 0,4кВ отТП40-07/4-3 ПС№40"Туран"ф.40-07,гТуран,Титова1/1,СИП2 3+50+1\*70+1\*16-0,6/1-97м,стойка 2 | ВЛ 0,4кВ отТП40-07/4-3 ПС№40"Туран"ф.40-07,гТуран,Титова1/1,СИП2 3+50+1\*70+1\*16-0,6/1-97м,стойка 2 | г.Туран,Титова1/1, | 0,097 | 103002097 | 31.10.2018 12:00:09 |
| 17 | ВЛ 0,4кВ с.Бай-Хаак, ул.Шоссейная, д 1/8,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16=44м.энерголес 2шт. | ВЛ 0,4кВ с.Бай-Хаак, ул.Шоссейная, д 1/8,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16=44м.энерголес 2шт. | с.Бай-Хаак, ул.Шоссейная, д 1/8 | 0,044 | 103002088 | 30.09.2018 23:44:08 |
| 18 | ВЛ 0,4кВ с.Сесерлиг, ул.Лесная,д.8,СИП-2(4\*50)-0,206км., стойки-5шт | ВЛ 0,4кВ с.Сесерлиг, ул.Лесная,д.8,СИП-2(4\*50)-0,206км., стойки-5шт | с.Сесерлиг, ул.Лесная,д.8, | 0,206 | 103001923 | 31.07.2018 12:00:30 |
| 19 | ВЛ 0,4кВ с.Сукпак, ул.Фрегатная, 57, 72,СИП-2(3х50+1х50+1х16)-153м стойки-6шт | ВЛ 0,4кВ с.Сукпак, ул.Фрегатная, 57, 72,СИП-2(3х50+1х50+1х16)-153м стойки-6шт | с.Сукпак, ул.Фрегатная, 57, 72, | 0,153 | 103001931 | 31.07.2018 12:00:38 |
| 20 | ВЛ 0,4кВ ТП №33-09-28 от опоры №1-1,с.Кызыл-Мажалык,ул.Хаажык,д15.,СИП4(4\*25)=85м энер.лес 2шт. | ВЛ 0,4кВ ТП №33-09-28 от опоры №1-1,с.Кызыл-Мажалык,ул.Хаажык,д15.,СИП4(4\*25)=85м энер.лес 2шт. | с.Кызыл-Мажалык,ул.Хаажык,д15., | 0,085 | 103001959 | 31.08.2018 12:00:07 |
| 21 | ВЛ 10кВ ф.26-01 ПС №8 "Шагонар"11,с.Ийи-Тал, ул.Малчын, д.14,Провод СИП-3 1\*70-20-460м. | ВЛ 10кВ ф.26-01 ПС №8 "Шагонар"11,с.Ийи-Тал, ул.Малчын, д.14,Провод СИП-3 1\*70-20-460м. | с.Ийи-Тал, ул.Малчын, д.14, | 0,46 | 103001551 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 22 | ВЛ-0,4кВ г. Кызыл, Вавилинский затон, СИП4(4\*50-0,6/1,0) =250м.энерголес 5шт | ВЛ-0,4кВ г. Кызыл, Вавилинский затон, СИП4(4\*50-0,6/1,0) =250м.энерголес 5шт | г. Кызыл, Вавилинский затон, | 0,25 | 103001742 | 30.06.2018 12:00:41 |
| 23 | ВЛ-0,4кВ г. Чадан, ул. Нади Рушевой, д.26, СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=205м энерг.5шт | ВЛ-0,4кВ г. Чадан, ул. Нади Рушевой, д.26, СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=205м энерг.5шт | г. Чадан, ул. Нади Рушевой, д.26, | 0,205 | 103001732 | 30.06.2018 12:00:31 |
| 24 | ВЛ-0,4кВ г.Кызыл, Вавилинский затон, СИП4(4\*50-0,6/1,0)-104 м.энерголес 2шт | ВЛ-0,4кВ г.Кызыл, Вавилинский затон, СИП4(4\*50-0,6/1,0)-104 м.энерголес 2шт | г.Кызыл, Вавилинский затон, | 0,104 | 103001740 | 30.06.2018 12:00:39 |
| 25 | ВЛ-0,4кВ г.Чадан, ул.Советская,д.16а,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,080км энерг.3шт | ВЛ-0,4кВ г.Чадан, ул.Советская,д.16а,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,080км энерг.3шт | г.Чадан, ул.Советская,д.16а | 0,08 | 103001725 | 30.06.2018 12:00:24 |
| 26 | ВЛ-0,4кВ г.Чадан,ул.Новая,д.2в.,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,190км энерг.6шт | ВЛ-0,4кВ г.Чадан,ул.Новая,д.2в.,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,190км энерг.6шт | г.Чадан,ул.Новая,д.2в., | 0,19 | 103001727 | 30.06.2018 12:00:26 |
| 27 | ВЛ-0,4кВ от оп.1 до4 КТП№8-07-1, г. Шагонар,ул.Восточная,д.50,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=147м,энерголес=6шт | ВЛ-0,4кВ от оп.1 до4 КТП№8-07-1,с.Шагонар,ул.Восточная,д.50,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=147м,энерголес=6шт | г.Шагонар,ул.Восточная,д.50, | 0,147 | 103002306 | 31.12.2018 12:01:37 |
| 28 | ВЛ-0,4кВ от оп.12 до оп.12/2,ТП№32-05-02с.Бай-Тал,ул.Монгулек, д.23а,СИП-4 4\*25-105м,стойка-2шт | ВЛ-0,4кВ от оп.12 до оп.12/2,ТП№32-05-02с.Бай-Тал,ул.Монгулек, д.23а,СИП-4 4\*25-105м,стойка-2шт | с.Бай-Тал,ул.Монгулек, д.23а, | 0,1 | 103002024 | 30.09.2018 23:23:27 |
| 29 | ВЛ-0,4кВ от оп.19-3,ТП №21-04,г.Ак-Довурак,ул.Нагорная,117а,СИП-2А 3\*50+1\*50+1\*25=114м,энерг. 7шт. | ВЛ-0,4кВ от оп.19-3,ТП №21-04,г.Ак-Довурак,ул.Нагорная,117а,СИП-2А 3\*50+1\*50+1\*25=114м,энерг. 7шт. | г.Ак-Довурак,ул.Нагорная,117а | 0,114 | 103002092 | 31.10.2018 12:00:03 |
| 30 | ВЛ-0,4кВ от оп.7-13,ТП№33-09-08с.Кызыл-Мажалык,ул.Полевая.23,СИП-2А 3\*50+1\*50+1\*25=80м,энергол 4шт. | ВЛ-0,4кВ от оп.7-13,ТП№33-09-08с.Кызыл-Мажалык,ул.Полевая.23,СИП-2А 3\*50+1\*50+1\*25=80м,энергол 4шт. | с.Кызыл-Мажалык,ул.Полевая.23 | 0,08 | 103002090 | 31.10.2018 12:00:01 |
| 31 | ВЛ-0,4кВ от оп.9-3,Л-1,ТП№16-02-12,с.Эрзин,ул.Салчак Тока,д.8в,СИП2 3х50+1х70=133м,энерголес=3шт | ВЛ-0,4кВ от оп.9-3,Л-1,ТП№16-02-12,с.Эрзин,ул.Салчак Тока,д.8в,СИП2 3х50+1х70=133м,энерголес=3шт | с.Эрзин,ул.Салчак Тока,д.8в | 0,08 | 103002256 | 31.12.2018 12:00:47 |
| 32 | ВЛ-0,4кВ от оп.№11 от ТП №13-03-16 250кВАс.Бай-Хаак, ул.Мира 40/1,СИП-4 4х50-0,178км, стойки 7шт. | ВЛ-0,4кВ от оп.№11 от ТП №13-03-16 250кВАс.Бай-Хаак, ул.Мира 40/1,СИП-4 4х50-0,178км, стойки 7шт. | с.Бай-Хаак, ул.Мира 40/1 | 0,178 | 103001970 | 31.08.2018 12:00:17 |
| 33 | ВЛ-0,4кВ от оп.№14 ТП№1-06-03 г.Ак-Довурак, ул.Набережная, д.136,Провод СИП-4 4\*25-39м, стойка 1шт | ВЛ-0,4кВ от оп.№14 ТП№1-06-03 г.Ак-Довурак, ул.Набережная, д.136,Провод СИП-4 4\*25-39м, стойка 1шт | г.Ак-Довурак, ул.Набережная, д.136 | 0,039 | 103002106 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 34 | ВЛ-0,4кВ от оп.№15 Л-2,ТП№17-02/2-2,с.Бора-Тайга,ул.Вячеслава Донгака,д.15/2,СИП4 2\*16-118м. | ВЛ-0,4кВ от оп.№15 Л-2,ТП№17-02/2-2,с.Бора-Тайга,ул.Вячеслава Донгака,д.15/2,СИП4 2\*16-118м. | с.Бора-Тайга,ул.Вячеслава Донгака,д.15/2, | 0,118 | 103001568 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 35 | ВЛ-0,4кВ от оп.№2 до оп.№2-9, ТП №17-03/7-9, с.Суг-Аксы, ул.Чылбак, д.20, СИП-4-2х16-304 метра | ВЛ-0,4кВ от оп.№2 до оп.№2-9, ТП №17-03/7-9, с.Суг-Аксы, ул.Чылбак, д.20, СИП-4-2х16-304 метра | с.Суг-Аксы, ул.Чылбак, д.20, | 0,304 | 103001552 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 36 | ВЛ-0,4кВ от оп.№2-9, ТП№24-03-4 с.Чаа-Холь,ул.Белек,д.2б,кв 2,СИП-4 2\*16-0,6/1=21м,энерголес 1шт. | ВЛ-0,4кВ от оп.№2-9, ТП№24-03-4 с.Чаа-Холь,ул.Белек,д.2б,кв 2,СИП-4 2\*16-0,6/1=21м,энерголес 1шт. | с.Чаа-Холь,ул.Белек,д.2б,кв 2, | 0,021 | 103002169 | 30.11.2018 0:00:12 |
| 37 | ВЛ-0,4кВ от оп.№3 ТП№24-03-6 с.Чаа-Холь,ул.Хургулек 1а,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=22,энерголес 1шт. | ВЛ-0,4кВ от оп.№3 ТП№24-03-6 с.Чаа-Холь,ул.Хургулек 1а,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=22,энерголес 1шт. | с.Чаа-Холь,ул.Хургулек 1а. | 0,022 | 103002170 | 30.11.2018 0:00:13 |
| 38 | ВЛ-0,4кВ от оп.№5-2от ТП34-02/3,с.Кара-Хаак,Молодежная5,СИП-2 3х50+1х50+1х16=100м,энерголес 11м-5шт | ВЛ-0,4кВ от оп.№5-2от ТП34-02/3,с.Кара-Хаак,Молодежная5,СИП-2 3х50+1х50+1х16=100м,энерголес 11м-5шт | с.Кара-Хаак,Молодежная5, | 0,011 | 103002223 | 31.12.2018 12:00:13 |
| 39 | ВЛ-0,4кВ от оп.№6-2 от ТП15-01-07с. Самагалтай, ул.Промышленная,д.7Б СИП-4(4\*50)-0,091км,энерг.6 шт | ВЛ-0,4кВ от оп.№6-2 от ТП15-01-07с. Самагалтай, ул.Промышленная,д.7Б СИП-4(4\*50)-0,091км,энерг.6 шт | с. Самагалтай, ул.Промышленная,д.7Б | 0,091 | 103002062 | 30.09.2018 23:43:44 |
| 40 | ВЛ-0,4кВ от оп.№8-2 от ТП №382,ПС 20"Кызыл",п.Каа-Хем, ул. Малчын, д.10а,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=234м | ВЛ-0,4кВ от оп.№8-2 от ТП №382,ПС 20"Кызыл",п.Каа-Хем, ул. Малчын, д.10а,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=234м | п.Каа-Хем, ул. Малчын, д.10а, | 0,234 | 103001462 | 30.09.2017 12:00:08 |
| 41 | ВЛ-0,4кВ от оп.№б/н до опоры №2,с.Сукпак,ул.Макаренко,10,СИП-2(3\*50+1\*50+1\*16)-66м,эн.лес 3шт. | ВЛ-0,4кВ от оп.№б/н до опоры №2,с.Сукпак,ул.Макаренко,10,СИП-2(3\*50+1\*50+1\*16)-66м,эн.лес 3шт. | с.Сукпак,ул.Макаренко,10 | 0,066 | 103001982 | 31.08.2018 12:00:29 |
| 42 | ВЛ-0,4кВ от оп5 отТП 21/3-4г.Ак-Довурак,Данзырык Калдар-оола19СИП2 3х50+1х50+1х16=160м,энерголес1шт | ВЛ-0,4кВ от оп5 отТП 21/3-4г.Ак-Довурак,Данзырык Калдар-оола19СИП2 3х50+1х50+1х16=160м,энерголес1шт | г.Ак-Довурак,Данзырык Калдар-оола19 | 0,16 | 103002219 | 31.12.2018 12:00:09 |
| 43 | ВЛ-0,4кВ от РУ до оп.№5 г.Кызыл,ул.Хем-Белдири, д.35.СИП2А(3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1) =196м | ВЛ-0,4кВ от РУ до оп.№5 г.Кызыл,ул.Хем-Белдири, д.35.СИП2А(3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1) =196м | г.Кызыл,ул.Хем-Белдири, д.35. | 0,196 | 103001706 | 30.06.2018 12:00:05 |
| 44 | ВЛ-0,4кВ от СКТП-25кВА м.Улуг-Ыйгыл-Бажи СИП-4 (4\*25)=0,120км.энерголес.3шт. | ВЛ-0,4кВ от СКТП-25кВА м.Улуг-Ыйгыл-Бажи СИП-4 (4\*25)=0,120км.энерголес.3шт. | м.Улуг-Ыйгыл-Бажи | 0,12 | 103002071 | 30.09.2018 23:43:53 |
| 45 | ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 №15-01-03 с.Самагалтай, ул.Ужарлыг д.28,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16=60м.Стойка-2шт | ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 №15-01-03 с.Самагалтай, ул.Ужарлыг д.28,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16=60м.Стойка-2шт | с.Самагалтай, ул.Ужарлыг д.28, | 0,06 | 103002165 | 30.11.2018 0:00:08 |
| 46 | ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №13-03-14 с.Бай-Хаак, ул.Степная,11,СИП-4 4\*16-40м.стойка 1шт. | ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №13-03-14 с.Бай-Хаак, ул.Степная,11,СИП-4 4\*16-40м.стойка 1шт. | с.Бай-Хаак, ул.Степная,11, | 0,04 | 103001965 | 31.08.2018 12:00:12 |
| 47 | ВЛ-0,4кВ от ТП 24-03-1,ПС №24, с.Чаа-Холь, ул.Молодежная, д.6, д.8 СИП-2 3\*50+1\*16-110м | ВЛ-0,4кВ от ТП 24-03-1,ПС №24, с.Чаа-Холь, ул.Молодежная, д.6, д.8 СИП-2 3\*50+1\*16-110м | с.Чаа-Холь, ул.Молодежная, д.6, д.8 | 0,11 | 103001545 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 48 | ВЛ-0,4кВ от ТП 32-03/3-8,ф 32-03.с.Хемчик,ул.40 лет Сов.Туве,5,Провод АС-70/11-0,205 км,в 2 провода | ВЛ-0,4кВ от ТП 32-03/3-8,ф 32-03.с.Хемчик,ул.40 лет Сов.Туве,5,Провод АС-70/11-0,205 км,в 2 провода | с.Хемчик,ул.40 лет Сов.Туве,5 | 0,205 | 103001897 | 31.07.2018 12:00:05 |
| 49 | ВЛ-0,4кВ от ТП 6/0,4кВ №7-02-07 с.Сайлыг, ул.Терешкова,12,СИП-2 3х70+1х70+1х16-эн.лес 9шт. | ВЛ-0,4кВ от ТП 6/0,4кВ №7-02-07 с.Сайлыг, ул.Терешкова,12,СИП-2 3х70+1х70+1х16-эн.лес 9шт. | с.Сайлыг, ул.Терешкова,12,СИП-2 3х70+1х70+1х16-эн.лес 9шт. | 0,36 | 103001964 | 31.08.2018 12:00:11 |
| 50 | ВЛ-0,4кВ от ТП №28-06-2 с.Хандагайты, ул.Арланмай9,пом1-3,4-5,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,090км энерг.4шт | ВЛ-0,4кВ от ТП №28-06-2 с.Хандагайты, ул.Арланмай9,пом1-3,4-5,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,090км энерг.4шт | с.Хандагайты, ул.Арланмай9,пом1-3,4-5 | 0,09 | 103001724 | 30.06.2018 12:00:23 |
| 51 | ВЛ-0,4кВ от ТП№1-01-2 РП-1,ф.1-01,г.Шагонар,ул.Северная,24,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=500м,энерголес=10шт. | ВЛ-0,4кВ от ТП№1-01-2 РП-1,ф.1-01,г.Шагонар,ул.Северная,24,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=500м,энерголес=10шт. | г.Шагонар,ул.Северная,24 | 0,5 | 103002301 | 31.12.2018 12:01:32 |
| 52 | ВЛ-0,4кВ от ТП№13-03-13с.Бай-Хаак, ул.Белинского,28,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-44м.стойка-1шт | ВЛ-0,4кВ от ТП№13-03-13с.Бай-Хаак, ул.Белинского,28,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-44м.стойка-1шт | с.Бай-Хаак, ул.Белинского,28 | 0,044 | 103001712 | 30.06.2018 12:00:11 |
| 53 | ВЛ-0,4кВ от ТП№7-06-02,с.Ак-Тая,ул.Малчын,д.1а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-35м.энерголес.2шт. | ВЛ-0,4кВ от ТП№7-06-02,с.Ак-Тая,ул.Малчын,д.1а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-35м.энерголес.2шт. | с.Ак-Тая,ул.Малчын,д.1а, | 0,035 | 103002069 | 30.09.2018 23:43:51 |
| 54 | ВЛ-0,4кВ с.Кызыл-Мажалык,с ю/з стороны №18,ул.Пролетарская,СИП-2А 3\*50+1\*50+1\*25=176м,энерг. 8шт. | ВЛ-0,4кВ с.Кызыл-Мажалык,с ю/з стороны №18,ул.Пролетарская,СИП-2А 3\*50+1\*50+1\*25=176м,энерг. 8шт. | с.Кызыл-Мажалык,с ю/з стороны №18,ул.Пролетарская, | 0,176 | 103002091 | 31.10.2018 12:00:02 |
| 55 | ВЛ-0,4кВ с.Самагалтай, ул.Молодежная,д.42,СИП-2 (4х50)-0,110км.энерголес-3шт | ВЛ-0,4кВ с.Самагалтай, ул.Молодежная,д.42,СИП-2 (4х50)-0,110км.энерголес-3шт | с.Самагалтай, ул.Молодежная,д.42 | 0,11 | 103001903 | 31.07.2018 12:00:11 |
| 56 | ВЛ-0,4кВ с.Сукпак, ул.Полевая, д.69,СИП-2(3х50+1х50+1х16)-109м стойки-4шт | ВЛ-0,4кВ с.Сукпак, ул.Полевая, д.69,СИП-2(3х50+1х50+1х16)-109м стойки-4шт | с.Сукпак, ул.Полевая, д.69, | 0,109 | 103001930 | 31.07.2018 12:00:37 |
| 57 | ВЛ-0,4кВ с.Хандагайты, ул.Мургусту, д.5а, СИП 4-(2\*16)-80м.дерев.опоры 2шт. | ВЛ-0,4кВ с.Хандагайты, ул.Мургусту, д.5а, СИП 4-(2\*16)-80м.дерев.опоры 2шт. | с.Хандагайты, ул.Мургусту, д.5а, | 0,08 | 103001673 | 31.05.2018 0:00:27 |
| 58 | ВЛ-0,4кВ с.Хандагайты,ул.Октябрьская,д.32,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,030км энерг.1шт | ВЛ-0,4кВ с.Хандагайты,ул.Октябрьская,д.32,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,030км энерг.1шт | с.Хандагайты,ул.Октябрьская,д.32 | 0,03 | 103001728 | 30.06.2018 12:00:27 |
| 59 | ВЛ-0,4кВ ТП1-04-25,Л-3,№8,ф.1-04г.Шагонар,Интернациональная,17СИП2 3+50+1\*70+1\*16-0,6/1-65м,стойка3 | ВЛ-0,4кВ ТП1-04-25,Л-3,№8,ф.1-04г.Шагонар,Интернациональная,17СИП2 3+50+1\*70+1\*16-0,6/1-65м,стойка3 | г.Шагонар,Интернациональная,17 | 0,065 | 103002099 | 31.10.2018 12:00:11 |
| 60 | ВЛ-0,4кВ ТП57Л-1 от оп7/7 до7-10Кызыл,Крылова1а,Общ.гаражей13,СИП2 3\*50+1\*50+1\*16 =0,061км.стойк5шт | ВЛ-0,4кВ ТП57Л-1 от оп7/7 до7-10Кызыл,Крылова1а,Общ.гаражей13,СИП2 3\*50+1\*50+1\*16 =0,061км.стойк5шт | Кызыл,Крылова1а,Общ.гаражей13 | 0,061 | 103001704 | 30.06.2018 12:00:03 |
| 61 | ВЛ-0,4кВ ТП№28-03-08 от Хандагайты,ул.Дидим-оол,д6,Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-50м, стойка-2шт. | ВЛ-0,4кВ ТП№28-03-08 от Хандагайты,ул.Дидим-оол,д6,Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-50м, стойка-2шт. | Хандагайты,ул.Дидим-оол,д6 | 0,05 | 103002168 | 30.11.2018 0:00:11 |
| 62 | ВЛ-0,4кВот оп.№9-2-2 от оп№15-01-6,с.Самагалтай,ул.Магистральная,4а,СИП-4 4х50-0,051км,эн.лес 4шт. | ВЛ-0,4кВот оп.№9-2-2 от оп№15-01-6,с.Самагалтай,ул.Магистральная,4а,СИП-4 4х50-0,051км,эн.лес 4шт. | с.Самагалтай,ул.Магистральная,4а | 0,051 | 103001969 | 31.08.2018 12:00:16 |
| 63 | ВЛ-0,4кВот ТП 10/0,4 25кВА до оп.№1 с.Кундустуг, м.Кызыл-Узук (Узук)СИП-4 2\*16-0,6/1 38м.стойка 1шт | ВЛ-0,4кВот ТП 10/0,4 25кВА до оп.№1 с.Кундустуг, м.Кызыл-Узук (Узук)СИП-4 2\*16-0,6/1 38м.стойка 1шт | с.Кундустуг, м.Кызыл-Узук | 0,038 | 103002112 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 64 | ВЛ-10кВ г. Кызыл, ул.Дружба,д.41,Провод СИП-3 1\*70=2,023км. 2-у цепн.линия-0,120км,1 цепн.л-1,903км | ВЛ-10кВ г. Кызыл, ул.Дружба,д.41,Провод СИП-3 1\*70=2,023км. 2-у цепн.линия-0,120км,1 цепн.л-1,903км | г. Кызыл, ул.Дружба,д.41 | 0,12 | 103001907 | 31.07.2018 12:00:15 |
| 65 | ВЛ-10кВ от оп. №145-3 ф.14-03, м.Чепталиха"СИП-3 1\*50-0,486км. стойки 18шт. | ВЛ-10кВ от оп. №145-3 ф.14-03, м.Чепталиха"СИП-3 1\*50-0,486км. стойки 18шт. | м.Чепталиха" | 0,486 | 103001975 | 31.08.2018 12:00:22 |
| 66 | ВЛ-10кВ от оп.20 ф.7-06,РП-7 г.Кызыл на зап.Московская,Придорож.сервис,СИП-3 1\*50-67 м,стойк.4шт. | ВЛ-10кВ от оп.20 ф.7-06,РП-7 г.Кызыл на зап.Московская,Придорож.сервис,СИП-3 1\*50-67 м,стойк.4шт. | г.Кызыл на зап.Московская,Придорож.сервис | 0,067 | 103002143 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 67 | ВЛ-10кВ от оп.6 до СТП №585, г.Кызыл, мкр. "Южный",г.о.Херел,Провод СИП-3 (1\*70-20)-142м,6 стоек | ВЛ-10кВ от оп.6 до СТП №585, г.Кызыл, мкр. "Южный",г.о.Херел,Провод СИП-3 (1\*70-20)-142м,6 стоек | г.Кызыл, мкр. "Южный",г.о.Херел | 0,142 | 103002050 | 30.09.2018 23:23:48 |
| 68 | ВЛ-10кВ от оп.№1-16 ф.4-02 г.Чадан Сарыглар Часкал 33а,Провод СИП3 (1\*50)-25м.дерев.опора-1шт. | ВЛ-10кВ от оп.№1-16 ф.4-02 г.Чадан Сарыглар Часкал 33а,Провод СИП3 (1\*50)-25м.дерев.опора-1шт. | г.Чадан Сарыглар Часкал 33а | 0,025 | 103001694 | 31.05.2018 0:00:48 |
| 69 | ВЛ-10кВ от оп.№18 ф.44-01 ТП№596 РТ,район Воинской части,бригада №55,СИП-3 1\*50-85 м,стойк.3шт. | ВЛ-10кВ от оп.№18 ф.44-01 ТП№596 РТ,район Воинской части,бригада №55,СИП-3 1\*50-85 м,стойк.3шт. | Г. Кызыл, правый берег, район Воинской части,бригада №55 | 0,085 | 103002147 | 31.10.2018 23:59:58 |
| 70 | ВЛ-10кВ от оп.№369 ф.18-01,200м в направлении Шуурмак СИП-3(1\*50)-0,170км,энерг.10 шт | ВЛ-10кВ от оп.№369 ф.18-01,200м в направлении Шуурмак СИП-3(1\*50)-0,170км,энерг.10 шт | Шуурмак | 0,17 | 103002066 | 30.09.2018 23:43:48 |
| 71 | ВЛ-10кВ от оп.№49 ф.36-25,г.Кызыл,ул.Калинина,д.19/2,СИП-3 1\*50-80м,6 стоеки | ВЛ-10кВ от оп.№49 ф.36-25,г.Кызыл,ул.Калинина,д.19/2,СИП-3 1\*50-80м,6 стоеки | г.Кызыл, ул.Калинина,д.19/2 | 0,08 | 103002102 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 72 | ВЛ-10кВ п. Сукпак ул.Фрегатная, Полевая, Провод СИП 3(1\*70-20)-240м. стойка-9 шт. | ВЛ-10кВ п. Сукпак ул.Фрегатная, Полевая, Провод СИП 3(1\*70-20)-240м. стойка-9 шт. | п. Сукпак ул.Фрегатная, Полевая | 0,24 | 103001929 | 31.07.2018 12:00:36 |
| 73 | ВЛ-10кВот оп.23 ф.37,г.Кызыл, ул.Оюна Курседи,д.96 СИП-3 1\*70-20-314 м,стойк.5шт. | ВЛ-10кВот оп.23 ф.37,г.Кызыл, ул.Оюна Курседи,д.96 СИП-3 1\*70-20-314 м,стойк.5шт. | г.Кызыл, ул.Оюна Курседи,д.96 | 0,314 | 103002128 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 74 | ВЛИ-0,4кВ Чадан ул. Чургуй-оола, 83а, СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,200км.стойка 17шт | ВЛИ-0,4кВ Чадан ул. Чургуй-оола, 83а, СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,200км.стойка 17шт | Чадан ул. Чургуй-оола, 83а | 0,2 | 103001734 | 30.06.2018 12:00:33 |
| 75 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№ ТП 10/0,4кВ №18-02-2 с.Кызыл-Арыг,ул.Шык 9 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-275м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№ ТП 10/0,4кВ №18-02-2 с.Кызыл-Арыг,ул.Шык 9 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-275м | с.Кызыл-Арыг,ул.Шык 9 | 0,275 | 103001214 | 30.09.2016 13:46:59 |
| 76 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№ ТП 10/0,4кВ №18-02/2-1с.Кызыл-Арыг, в южной части СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-210м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№ ТП 10/0,4кВ №18-02/2-1с.Кызыл-Арыг, в южной части СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-210м | с.Кызыл-Арыг, в южной части | 0,21 | 103001213 | 30.09.2016 13:46:58 |
| 77 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№1-2 ТП №32-05/5-7 с.Бай-Тал,ул.Дружбы, д.48, Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-165м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№1-2 ТП №32-05/5-7 с.Бай-Тал,ул.Дружбы, д.48, Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-165м. | с.Бай-Тал,ул.Дружбы, д.48 | 0,165 | 103001310 | 30.12.2016 23:00:15 |
| 78 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№11 ТП №32-04/5-9 с.Хандагайты, ул.Монгуш Сылдыс, д.59 СИП-4 4\*16 -42м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№11 ТП №32-04/5-9 с.Хандагайты, ул.Монгуш Сылдыс, д.59 СИП-4 4\*16 -42м. | с.Хандагайты, ул.Монгуш Сылдыс, д.59 | 0,042 | 103001308 | 30.12.2016 23:00:13 |
| 79 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№11-8 ТП №32-05/3-4 с.Бай-Тал, ул.Дружба д.27, СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-142м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№11-8 ТП №32-05/3-4 с.Бай-Тал, ул.Дружба д.27, СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-142м. | с.Бай-Тал, ул.Дружба д.27 | 0,142 | 103001312 | 31.12.2016 23:00:17 |
| 80 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№12 ТП №32-04/5-9 с.Тээли, пер.Больничный д.19, АС -50/8-160м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№12 ТП №32-04/5-9 с.Тээли, пер.Больничный д.19, АС -50/8-160м. | с.Тээли, пер.Больничный д.19 | 0,16 | 103001309 | 30.12.2016 23:00:14 |
| 81 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№12 ТП№1-04-14 г.Шагонар, ул.Сельская 2-7, с 10-18,СИП-2(3х50+1х50+1х25)-120м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№12 ТП№1-04-14 г.Шагонар, ул.Сельская 2-7, с 10-18,СИП-2(3х50+1х50+1х25)-120м | г.Шагонар, ул.Сельская 2-7, с 10-18 | 0,12 | 103001229 | 31.10.2016 12:00:02 |
| 82 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№15 ТП№540,птг, Каа-Хем, ул.Никифора Кононенко, 80, СИП-2 3\*70+1\*70+1\*2--240м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№15 ТП№540,птг, Каа-Хем, ул.Никифора Кононенко, 80, СИП-2 3\*70+1\*70+1\*2--240м. | птг, Каа-Хем, ул.Никифора Кононенко, 80 | 0,24 | 103001146 | 30.06.2016 0:00:01 |
| 83 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№16 ТП №51 г.Кызыл, ул.Островского пом.10, с 10-18 СИП 2 3\*50+1\*70+1\*25 50м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№16 ТП №51 г.Кызыл, ул.Островского пом.10, с 10-18 СИП 2 3\*50+1\*70+1\*25 50м | г.Кызыл, ул.Островского пом.10, с 10-18 | 0,05 | 103001183 | 29.07.2016 12:00:05 |
| 84 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №13-02-06 с.Дурген,ул.Мира,26 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-60м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №13-02-06 с.Дурген,ул.Мира,26 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-60м | с.Дурген,ул.Мира,26 | 0,6 | 103001209 | 30.09.2016 13:46:54 |
| 85 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №13-03/1-3 с.Бай-Хаак,ул.Рабочая,20 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-32м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №13-03/1-3 с.Бай-Хаак,ул.Рабочая,20 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-32м | с.Бай-Хаак,ул.Рабочая,20 | 0,032 | 103001211 | 30.09.2016 13:46:56 |
| 86 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №13-03/1-3 с.Бай-Хаак,ул.Рабочая,20а СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-60м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №13-03/1-3 с.Бай-Хаак,ул.Рабочая,20а СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-60м | с.Бай-Хаак,ул.Рабочая,20а | 0,6 | 103001210 | 30.09.2016 13:46:55 |
| 87 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №18-02/3-2с.Кызыл-Арыг,ул.Магистральная,15 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-885м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4кВ №18-02/3-2с.Кызыл-Арыг,ул.Магистральная,15 СИП2 3\*50+1\*70+1\*25-885м | с.Кызыл-Арыг,ул.Магистральная,15 | 0,885 | 103001212 | 30.09.2016 13:46:57 |
| 88 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП №1-06/8-30 г.Ак-Довурак,ул.Комарова с/в СИП-2 3х50+1х70+1х16 -83м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП №1-06/8-30 г.Ак-Довурак,ул.Комарова с/в СИП-2 3х50+1х70+1х16 -83м. | г.Ак-Довурак,ул.Комарова | 0,083 | 103001307 | 30.12.2016 23:00:12 |
| 89 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№19 ТП№73, г.Кызыл, пер.Безымянный, 2/1,СИП-2 3х50+1х50+1х25-137 м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№19 ТП№73, г.Кызыл, пер.Безымянный, 2/1,СИП-2 3х50+1х50+1х25-137 м. | г.Кызыл, пер.Безымянный, 2/1, | 0,137 | 103001144 | 30.06.2016 0:00:00 |
| 90 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2-11 ТП40-03-20,Л-1 г.Туран,ул.30 лет Победы,д.30, СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-15м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2-11 ТП40-03-20,Л-1 г.Туран,ул.30 лет Победы,д.30, СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-15м. | г.Туран,ул.30 лет Победы,д.30, | 0,015 | 103001230 | 31.10.2016 12:00:03 |
| 91 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 до оп.13 ТП10/04кВ, №378 г.Кызыл,2-ая Азаская д.39,41СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-80м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 до оп.13 ТП10/04кВ, №378 г.Кызыл,2-ая Азаская д.39,41СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-80м | г.Кызыл,2-ая Азаская д.39,41 | 0,08 | 103001232 | 31.10.2016 12:00:05 |
| 92 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 до оп.13 ТП10/04кВ, №45 г.Кызыл,Московская, стр.50 СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/-420 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 до оп.13 ТП10/04кВ, №45 г.Кызыл,Московская, стр.50 СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/-420 | г.Кызыл,Московская, стр.50 | 0,42 | 103001231 | 31.10.2016 12:00:04 |
| 93 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 ТП№35-03-6 с.Усть-Сизим, ул.Береговая, 14 "а"Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16 80м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 ТП№35-03-6 с.Усть-Сизим, ул.Береговая, 14 "а"Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16 80м | с.Усть-Сизим, ул.Береговая, 14 "а" | 0,08 | 103001181 | 29.07.2016 12:00:03 |
| 94 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-4 ТП №32-05/3-4 с.Бай-Тал,ул.Дружба,д.23"б" СИП-2 3х50+1х70+1х16 -80м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-4 ТП №32-05/3-4 с.Бай-Тал,ул.Дружба,д.23"б" СИП-2 3х50+1х70+1х16 -80м. | с.Бай-Тал,ул.Дружба,д.23"б" | 0,08 | 103001306 | 30.12.2016 23:00:11 |
| 95 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-5 до оп.3-7 ТП10/04кВ, №378 г.Кызыл,2-ая Азаская12,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-80м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-5 до оп.3-7 ТП10/04кВ, №378 г.Кызыл,2-ая Азаская12,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-80м | г.Кызыл,2-ая Азаская12 | 0,08 | 103001233 | 31.10.2016 12:00:06 |
| 96 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-8 ТП №32-05/5-7 с.Бай-Тал, ул.Константин Тоюн д.52а, СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-83м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-8 ТП №32-05/5-7 с.Бай-Тал, ул.Константин Тоюн д.52а, СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-83м. | с.Бай-Тал, ул.Константин Тоюн д.52а | 0,083 | 103001313 | 30.12.2016 23:00:18 |
| 97 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№47ф.10-04 от ПС 110/35/10 "Южная"Кызыл,Магистральная,20 СИП-2(1\*50+1\*50+1\*25)-238м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№47ф.10-04 от ПС 110/35/10 "Южная"Кызыл,Магистральная,20 СИП-2(1\*50+1\*50+1\*25)-238м | Кызыл,Магистральная,20 | 0,238 | 103001234 | 31.10.2016 12:00:07 |
| 98 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№5 ТП №32-04/5-9 с.Хандагайты, ул.Мургусту, 38 СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-181м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№5 ТП №32-04/5-9 с.Хандагайты, ул.Мургусту, 38 СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-181м. | с.Хандагайты, ул.Мургусту, 38 | 0,181 | 103001311 | 30.12.2016 23:00:16 |
| 99 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№6-8 ТП №17-03/7-9 с.Суг-Аксы ул.Хемчик АС-50 80м. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№6-8 ТП №17-03/7-9 с.Суг-Аксы ул.Хемчик АС-50 80м. | с.Суг-Аксы ул.Хемчик | 0,08 | 103000648 | 30.12.2015 16:44:13 |
| 100 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№7 ТП №10/0,4кВ №13-03-08 с.Бай-Хаак, ул.Советская, д.85 СИП-2 3\*50+1\*70+1\*25 35м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№7 ТП №10/0,4кВ №13-03-08 с.Бай-Хаак, ул.Советская, д.85 СИП-2 3\*50+1\*70+1\*25 35м | с.Бай-Хаак, ул.Советская, д.85 | 0,035 | 103001182 | 29.07.2016 12:00:04 |
| 101 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№8-1 ТП№382 Л-2, птг, Каа-Хем, ул.Малчын, д.23"б"СИП-2 3х50+1х50+1х25-98м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№8-1 ТП№382 Л-2, птг, Каа-Хем, ул.Малчын, д.23"б"СИП-2 3х50+1х50+1х25-98м | птг, Каа-Хем, ул.Малчын, д.23"б" | 0,098 | 103001087 | 30.06.2016 0:00:00 |
| 102 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-6 с.Самагалтай в юго-вост.направ.150м СИП2 3\*50+1\*70+1\*25--115м | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-6 с.Самагалтай в юго-вост.направ.150м СИП2 3\*50+1\*70+1\*25--115м | с.Самагалтай в юго-вост.направ. | 0,115 | 103001217 | 30.09.2016 13:47:02 |
| 103 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 1-01-8а (Л-9 оп.1-8) г. Шагонар ул. Октябрьская, 25,СИП-2(3х50+1х50+1х25)-300м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 1-01-8а (Л-9 оп.1-8) г. Шагонар ул. Октябрьская, 25,СИП-2(3х50+1х50+1х25)-300м. | г. Шагонар ул. Октябрьская, 25 | 0,3 | 103001084 | 30.04.2016 16:03:57 |
| 104 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 1-06/4-15 г. Ак-Довурак ул. Спар-оол СИП2(3\*50+1\*70+1\*16) 35м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 1-06/4-15 г. Ак-Довурак ул. Спар-оол СИП2(3\*50+1\*70+1\*16) 305м. | г. Ак-Довурак ул. Спар-оол | 0,375 | 103000486 | 31.01.2015 23:59:59 |
| 105 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 13-02-6 с. Дурген ул. Строителей СИП(3\*50+1\*70+1\*16) 200м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 13-02-6 с. Дурген ул. Строителей СИП(3\*50+1\*70+1\*16) 200м. | с. Дурген ул. Строителей | 0,2 | 103000487 | 31.01.2015 23:59:59 |
| 106 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 14-04-2 с. Балгазын ул. Степная СИП(3\*50+1\*70+1\*16) - 110м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 14-04-2 с. Балгазын ул. Степная СИП(3\*50+1\*70+1\*16) - 110м. | с. Балгазын ул. Степная | 0,1 | 103000488 | 31.01.2015 23:59:59 |
| 107 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 16-02/4-8 с. Эрзин ул. 70 лет Октября АС-50 - 80м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 16-02/4-8 с. Эрзин ул. 70 лет Октября АС-50 - 80м. | с. Эрзин ул. 70 лет Октября | 0,08 | 103000489 | 31.01.2015 23:59:59 |
| 108 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 16-04/4-7 с. Нарын ул. Чаа-Сур АС-50 120м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 16-04/4-7 с. Нарын ул. Чаа-Сур АС-50 120м. | с. Нарын ул. Чаа-Сур | 0,12 | 103000483 | 31.01.2015 12:00:11 |
| 109 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 3-03-15 с. Сарыг-Сеп ул. Полевая СИП2(3\*50+1\*70+1\*16) 295 м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 3-03-15 с. Сарыг-Сеп ул. Полевая СИП2(3\*50+1\*70+1\*16) 295 м. | с. Сарыг-Сеп ул. Полевая | 0,295 | 103000480 | 31.01.2015 12:00:08 |
| 110 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 32-04/5-9 с. Тээли ул. Моге Намчыл АС-35 160м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 32-04/5-9 с. Тээли ул. Моге Намчыл АС-35 160м. | с. Тээли ул. Моге Намчыл | 0,16 | 103000485 | 31.01.2015 23:59:59 |
| 111 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 32-04/6-15 с. Тээли ул. Шивилиг СИП(3\*70+1\*95+1\*16) 490м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 32-04/6-15 с. Тээли ул. Шивилиг СИП(3\*70+1\*95+1\*16) 490м. | с. Тээли ул. Шивилиг | 0,49 | 103000484 | 31.01.2015 12:00:12 |
| 112 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 531 г. Кызыл ул. 2ая Лесная СИП (3\*50+1\*50+1\*25) 310м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 531 г. Кызыл ул. 2ая Лесная СИП (3\*50+1\*50+1\*25) 310м. | г. Кызыл ул. 2ая Лесная | 0,31 | 103000482 | 31.01.2015 12:00:10 |
| 113 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 531 СИП-2 3532 м. пгт Каа-Хем Луговая, Олимпийская, Набережная, Лесная | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 531 СИП-2 3532 м. пгт Каа-Хем Луговая, Олимпийская, Набережная, Лесная | пгт Каа-Хем Луговая, Олимпийская, Набережная, Лесная | 1,532 | 103000525 | 30.06.2015 14:46:48 |
| 114 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №32-04-11 с.Тээли,ул.Эки Турачылар, провод АС-50-80м | ВЛ 0,4 кВ от ТП №32-04-11 с.Тээли,ул.Эки Турачылар, провод АС-50-80м | с.Тээли,ул.Эки Турачылар | 0,08 | 103001215 | 30.09.2016 13:47:00 |
| 115 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №32-06-15 с.Тээли,ул.Шивилиг,32., провод СИП-23х50+1х70-204м | ВЛ 0,4 кВ от ТП №32-06-15 с.Тээли,ул.Шивилиг,32., провод СИП-23х50+1х70-204м | с.Тээли,ул.Шивилиг,32 | 0,204 | 103001216 | 30.09.2016 13:47:01 |
| 116 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №9-01/13 от оп.№1 с.Ээрбек ул. Каменистая СИП-2 (3\*70+1\*70+1\*16) 338м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №9-01/13 от оп.№1 с.Ээрбек ул. Каменистая СИП-2 (3\*70+1\*70+1\*16) 338м. | с.Ээрбек ул. Каменистая | 0,338 | 103000602 | 30.09.2015 12:00:02 |
| 117 | ВЛ 0,4 кВ с применением СИП ф.11 от оп.№ ТП 18, г.Кызыл, Провод СИП2 3\*50+1\*50+1\*25- 4,809 км. | ВЛ 0,4 кВ с применением СИП ф.11 от оп.№ ТП 18, г.Кызыл, Провод СИП2 3\*50+1\*50+1\*25- 4,809 км. | г.Кызыл | 2,809 | 103001539 | 31.12.2017 12:00:27 |
| 118 | ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4кВ 15-01/5-8 с.Самагалтай, ул. Амбын Ноян,31,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-30м.эн.л-2шт. | ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4кВ 15-01/5-8 с.Самагалтай, ул. Амбын Ноян,31,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-30м.эн.л-2шт. | с.Самагалтай, ул. Амбын Ноян,31 | 0,03 | 103001636 | 30.04.2018 14:54:38 |
| 119 | ВЛ 0,4 кВ от оп.13,ТП№18-02-02,Л-3 с.Кызыл-Арыг, ул.Степная,26,СИП2 3х70+1х70+1х16=45м,СВ-11-5=5шт. | ВЛ 0,4 кВ от оп.13,ТП№18-02-02,Л-3 с.Кызыл-Арыг, ул.Степная,26,СИП2 3х70+1х70+1х16=45м,СВ-11-5=5шт. | с.Кызыл-Арыг, ул.Степная,26 | 0,045 | 103002229 | 31.12.2018 12:00:19 |
| 120 | ВЛ 0,4 кВ от оп.14 от ТП№13-02-06 с.Дурген, ул.Шоссейная, д.67,СИП4 4\*16=20м,СВ-95-3=1шт | ВЛ 0,4 кВ от оп.14 от ТП№13-02-06 с.Дурген, ул.Шоссейная, д.67,СИП4 4\*16=20м,СВ-95-3=1шт | с.Дурген, ул.Шоссейная, д.67 | 0,02 | 103002226 | 31.12.2018 12:00:16 |
| 121 | ВЛ 0,4 кВ от оп.2/1 от ТП №24-03-01 с.Чаа-Холь, ул.60 лет Октября, д27/3,СИП4 2\*16-80м.энерг 2шт. | ВЛ 0,4 кВ от оп.2/1 от ТП №24-03-01 с.Чаа-Холь, ул.60 лет Октября, д27/3,СИП4 2\*16-80м.энерг 2шт. | с.Чаа-Холь, ул.60 лет Октября, д27/3 | 0,08 | 103002110 | 31.10.2018 23:59:59 |
| 122 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№1-5 ТП 33-09-26 с.Кызыл-Мажалык,СИП2(3\*50+1\*54,6+1\*16)=280м энерг. 6шт | ВЛ 0,4 кВ от оп.№1-5 ТП 33-09-26 с.Кызыл-Мажалык,СИП2(3\*50+1\*54,6+1\*16)=280м энерг. 6шт | с.Кызыл-Мажалык | 0,28 | 103001955 | 31.08.2018 12:00:03 |
| 123 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№12 ТП10/0,4кВ№496 г.Кызыл,75м.юго-восточ.от станции"Орбита"СИП-(3\*50+1\*50+1\*16)382м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№12 ТП10/0,4кВ№496 г.Кызыл,75м.юго-восточ.от станции"Орбита"СИП-(3\*50+1\*50+1\*16)382м | г.Кызыл,75м.юго-восточ.от станции"Орбита" | 0,382 | 103001189 | 31.08.2016 0:00:01 |
| 124 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4 кВ №13-02-06 с.Дурген, ул.Шоссейная 73,75 СИП2(3\*50+1\*70+1\*25)-65м | ВЛ 0,4 кВ от оп.№17 ТП 10/0,4 кВ №13-02-06 с.Дурген, ул.Шоссейная 73,75 СИП2(3\*50+1\*70+1\*25)-65м | с.Дурген, ул.Шоссейная 73,75 | 0,065 | 103001196 | 20.08.2016 12:00:00 |
| 125 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2 ТП 33-09-28 с.Кызыл-Мажалык,ул.Хаажык,д.1/1,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-82м.стойка-3шт. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№2 ТП 33-09-28 с.Кызыл-Мажалык,ул.Хаажык,д.1/1,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-82м.стойка-3шт. | с.Кызыл-Мажалык,ул.Хаажык,д.1/1, | 0,082 | 103001647 | 31.05.2018 0:00:01 |
| 126 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-4-1 ТП 33-09/3-24.с.Кызыл-Мажалык,ул.Сайзыра8,СИП-4 4\*25--120м,энерголес -3шт. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-4-1 ТП 33-09/3-24.с.Кызыл-Мажалык,ул.Сайзыра8,СИП-4 4\*25--120м,энерголес -3шт. | с.Кызыл-Мажалык,ул.Сайзыра8 | 0,12 | 103001655 | 31.05.2018 0:00:09 |
| 127 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-5 ТП 33-09/3-24с.Кызыл-Мажалык,Юбилейная,12а,СИП-2 3х50+1х54,6+1х16-200м энерг6шт | ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-5 ТП 33-09/3-24с.Кызыл-Мажалык,Юбилейная,12а,СИП-2 3х50+1х54,6+1х16-200м энерг6шт | с.Кызыл-Мажалык,Юбилейная,12а | 0,2 | 103001961 | 31.08.2018 12:00:09 |
| 128 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№5 ТП 33-09-23 с.Кызыл-Мажалык,27м юж ст дома 3,СИП-4 4\*25=140м.эн.лес-6шт. | ВЛ 0,4 кВ от оп.№5 ТП 33-09-23 с.Кызыл-Мажалык,27м юж ст дома 3,СИП-4 4\*25=140м.эн.лес-6шт. | с.Кызыл-Мажалык,27м юж ст дома 3 | 0,14 | 103001649 | 31.05.2018 0:00:03 |
| 129 | ВЛ 0,4 кВ от оп.№6 ТП№15-1/11-19,Л-с.Самагалтай,ул.Молодежная10,СИП2 3х70+1х70+1х16=35м,СВ-95-3=4шт | ВЛ 0,4 кВ от оп.№6 ТП№15-1/11-19,Л-с.Самагалтай,ул.Молодежная10,СИП2 3х70+1х70+1х16=35м,СВ-95-3=4шт | с.Самагалтай,ул.Молодежная10 | 0,035 | 103002230 | 31.12.2018 12:00:20 |
| 130 | ВЛ 0,4 кВ от опоры 11 от ТП 10/0,4кВ 42-02/6-8 Л-2п.Сукпак, ул.Геологов1б,СИП-(3\*50+1\*50+1\*16)-160м | ВЛ 0,4 кВ от опоры 11 от ТП 10/0,4кВ 42-02/6-8 Л-2п.Сукпак, ул.Геологов1б,СИП-(3\*50+1\*50+1\*16)-160м | п.Сукпак, ул.Геологов1б | 0,16 | 103001194 | 31.08.2016 0:00:06 |
| 131 | ВЛ 0,4 кВ от опоры ТП10/0,4кВ №546 г.Кызыл,ул.Аратская,9 СИП-(3\*70+1\*70+1\*16)-525м | ВЛ 0,4 кВ от опоры ТП10/0,4кВ №546 г.Кызыл,ул.Аратская,9 СИП-(3\*70+1\*70+1\*16)-525м | г.Кызыл,ул.Аратская,9 | 0,525 | 103001191 | 31.08.2016 0:00:03 |
| 132 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01/18 с.Самагалтай, ул.Чындыгыр,2 СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-90м.стойк-2шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01/18 с.Самагалтай, ул.Чындыгыр,2 СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-90м.стойк-2шт. | с.Самагалтай, ул.Чындыгыр,2 | 0,09 | 103001686 | 31.05.2018 0:00:40 |
| 133 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ 13-03-09 с.Бай-Хаак, ул. Дружба, д.1/1, СИП4 4\*16-21м | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ 13-03-09 с.Бай-Хаак, ул. Дружба, д.1/1, СИП4 4\*16-21м | с.Бай-Хаак, ул. Дружба, д.1/1 | 0,021 | 103001499 | 30.11.2017 12:00:03 |
| 134 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №13-07/7-13 с.Бай-Хаак, ул. Шоссейная, д. 1в,СИП4 4\*16-45м | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №13-07/7-13 с.Бай-Хаак, ул. Шоссейная, д. 1в,СИП4 4\*16-45м | с.Бай-Хаак, ул. Шоссейная, д. 1в | 0,045 | 103001508 | 30.11.2017 12:00:11 |
| 135 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-01 с.Самагалтай,ул.Дружба 111,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-80м.стойк-3шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-01 с.Самагалтай,ул.Дружба 111,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-80м.стойк-3шт. | с.Самагалтай,ул.Дружба 111 | 0,08 | 103001658 | 31.05.2018 0:00:12 |
| 136 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-06 с.Самагалтай, ул.Магистральная,СИП-2 (4х50)-0,070км.энерголес-2шт | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-06 с.Самагалтай, ул.Магистральная,СИП-2 (4х50)-0,070км.энерголес-2шт | с.Самагалтай, ул.Магистральная | 0,07 | 103001899 | 31.07.2018 12:00:07 |
| 137 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-16 с.Самагалтай,ул.Дружба.8а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-40м.стойка-1шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-16 с.Самагалтай,ул.Дружба.8а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-40м.стойка-1шт. | с.Самагалтай,ул.Дружба.8а | 0,04 | 103001690 | 31.05.2018 0:00:44 |
| 138 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-6,с.Самагалтай, ул.Ланзыы,д.14а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-60м.эн.л.-2шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №15-01-6,с.Самагалтай, ул.Ланзыы,д.14а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-60м.эн.л.-2шт. | с.Самагалтай, ул.Ланзыы,д.14а | 0,06 | 103001637 | 30.04.2018 14:54:39 |
| 139 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №16-02-01с.Эрзин,Комсомольская, д.2/4,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16=170м.Стойка-4шт | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №16-02-01с.Эрзин,Комсомольская, д.2/4,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16=170м.Стойка-4шт | с.Эрзин,Комсомольская, д.2/4, | 0,17 | 103002152 | 30.11.2018 0:00:04 |
| 140 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №18-02-02 с.Кызыл-Арыг, ул.Мира, д.10,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16=310м.Стойка-10шт | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №18-02-02 с.Кызыл-Арыг, ул.Мира, д.10,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16=310м.Стойка-10шт | с.Кызыл-Арыг, ул.Мира, д.10, | 0,31 | 103002163 | 30.11.2018 0:00:06 |
| 141 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №18-02-02с.Кызыл-Арыг,ул.Степная, д5б,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16=80м.Стойка-7шт | ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №18-02-02с.Кызыл-Арыг,ул.Степная, д5б,СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16=80м.Стойка-7шт | с.Кызыл-Арыг,ул.Степная, д5б | 0,08 | 103002162 | 30.11.2018 0:00:05 |
| 142 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 9-03/2-2 Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Полевая, д.47 СИП-(3\*70+1\*70+1\*25)-218м | ВЛ 0,4 кВ от ТП 9-03/2-2 Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Полевая, д.47 СИП-(3\*70+1\*70+1\*25)-218м | Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Полевая, д.47 | 0,218 | 103001192 | 31.08.2016 0:00:04 |
| 143 | ВЛ 0,4 кВ от ТП 9-03/2-2 Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Фрегатная,д.60 СИП-(3\*70+1\*70+1\*25)-448м | ВЛ 0,4 кВ от ТП 9-03/2-2 Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Фрегатная,д.60 СИП-(3\*70+1\*70+1\*25)-448м | Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Фрегатная,д.60 | 0,148 | 103001193 | 31.08.2016 0:00:05 |
| 144 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01-16 с.Самагалтай, ул.Дружба, 1а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-120м.стойка-1шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01-16 с.Самагалтай, ул.Дружба, 1а,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-120м.стойка-1шт. | с.Самагалтай, ул.Дружба, 1а | 0,12 | 103001689 | 31.05.2018 0:00:43 |
| 145 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01-16 с.Самагалтай,ул.А.Ч.Кунаа,,2 СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-181м.опор.деревю-11шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01-16 с.Самагалтай,ул.А.Ч.Кунаа,,2 СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-181м.опор.деревю-11шт. | с.Самагалтай,ул.А.Ч.Кунаа,,2 | 0,181 | 103001688 | 31.05.2018 0:00:42 |
| 146 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01/10-18 с.Самагалтай ул.Подстанция 5б,6б,7а,8,9,5а,6аСИП-2 3\*50+1\*70+1\*25-557м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №15-01/10-18 с.Самагалтай ул.Подстанция 5б,6б,7а,8,9,5а,6аСИП-2 3\*50+1\*70+1\*25-557м. | с.Самагалтай ул.Подстанция 5б,6б,7а,8,9,5а,6а | 0,057 | 103001078 | 30.04.2016 12:00:01 |
| 147 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №24-03-01 ПС №24 "Чаа-Холь"35/10кВ,с.Чаа-Холь, ул.Молодежная,д1а,СИП4 2\*16-0,6/1=40м | ВЛ 0,4 кВ от ТП №24-03-01 ПС №24 "Чаа-Холь"35/10кВ,с.Чаа-Холь, ул.Молодежная,д1а,СИП4 2\*16-0,6/1=40м | с.Чаа-Холь, ул.Молодежная,д1а | 0,04 | 103001582 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 148 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №3-03-1 Л-1 от оп.№7-6А с.Сарыг-Сеп, ул.Строительная,д.32 СИП2(3\*50+1\*70+1\*16) 95м | ВЛ 0,4 кВ от ТП №3-03-1 Л-1 от оп.№7-6А с.Сарыг-Сеп, ул.Строительная,д.32 СИП2(3\*50+1\*70+1\*16) 95м | с.Сарыг-Сеп, ул.Строительная,д.32 | 0,095 | 103001195 | 31.08.2016 0:00:07 |
| 149 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №40-16-1 г.Туран, арбан Найырал, ул. Заречная, 17,Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-155м | ВЛ 0,4 кВ от ТП №40-16-1 г.Туран, арбан Найырал, ул. Заречная, 17,Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-155м | г.Туран, арбан Найырал, ул. Заречная, 17 | 0,155 | 103001079 | 30.04.2016 12:00:02 |
| 150 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №40-16-1 г.Туран, ул.Советская, 63,Провод АС-35/6,2-140м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №40-16-1 г.Туран, ул.Советская, 63,Провод АС-35/6,2-140м. | г.Туран, ул.Советская, 63 | 0,14 | 103001080 | 30.04.2016 12:00:03 |
| 151 | ВЛ 0,4 кВ от ТП №г.Туран, ул.Горная, 14в, Провод СИП-2 3х50+1х50+1х25-363м. | ВЛ 0,4 кВ от ТП №г.Туран, ул.Горная, 14в, Провод СИП-2 3х50+1х50+1х25-363м. | г.Туран, ул.Горная, 14в | 0,303 | 103001081 | 30.04.2016 12:00:04 |
| 152 | ВЛ 0,4 кВ от ТП-408от оп.2 до 8-4 и12.Кыз.улПравобережная,56/12,56/8,56/6,СИП(3\*50+1\*50+1\*25-539м | ВЛ 0,4 кВ от ТП-408от оп.2 до 8-4 и12.Кыз.улПравобережная,56/12,56/8,56/6,СИП(3\*50+1\*50+1\*25-539м | Кыз.улПравобережная,56/12,56/8,56/6 | 0,339 | 103001228 | 31.10.2016 12:00:01 |
| 153 | ВЛ 0,4 кВ от ТП9-03/2-2 Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Фрегатная,1,3,5,7,9 СИП-(3\*70+1\*70+1\*25)-222м | ВЛ 0,4 кВ от ТП9-03/2-2 Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Фрегатная,1,3,5,7,9 СИП-(3\*70+1\*70+1\*25)-222м | Кызылский р-н,с.Сукпак,ул.Фрегатная,1,3,5,7,9 | 0,222 | 103001190 | 31.08.2016 0:00:02 |
| 154 | ВЛ 0,4 кВ от ТП№15-01-06с.Самагалтай,ул.Магистральная 12 ,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-30м.стойк-4шт. | ВЛ 0,4 кВ от ТП№15-01-06с.Самагалтай,ул.Магистральная 12 ,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-30м.стойк-4шт. | с.Самагалтай,ул.Магистральная 12 | 0,03 | 103001661 | 31.05.2018 0:00:15 |
| 155 | ВЛ 0,4 кВ с.Самагалтай, ул.Спортивная, д.25-31,СИП-2 (4х50)-0,190км.энерголес-5шт | ВЛ 0,4 кВ с.Самагалтай, ул.Спортивная, д.25-31,СИП-2 (4х50)-0,190км.энерголес-5шт | с.Самагалтай, ул.Спортивная, д.25-31 | 0,19 | 103001902 | 31.07.2018 12:00:10 |
| 156 | ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4кВ 14-05-01 с.Балгазын ул. Лесхоз, 4 а,СИП-4 2\*16-0,6/1-25м. | ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4кВ 14-05-01 с.Балгазын ул. Лесхоз, 4 а,СИП-4 2\*16-0,6/1-25м. | с.Балгазын ул. Лесхоз, 4 а | 0,025 | 103001449 | 30.09.2017 12:00:02 |
| 157 | ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4кВ №7-05-9 с.Хову-Аксы Спортивная 5 А.Провод АС-35/6,2-0,018т | ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4кВ №7-05-9 с.Хову-Аксы Спортивная 5 А.Провод АС-35/6,2-0,018т | с.Хову-Аксы Спортивная 5 А. | 0,2 | 103001614 | 31.03.2018 12:00:03 |
| 158 | ВЛ 0,4 кВ,п.Кызыл-Мажалык, ул.Авиации, д.69,СИП-2 3х50+1\*50+1\*16-0,60м,энерголес-5шт | ВЛ 0,4 кВ,п.Кызыл-Мажалык, ул.Авиации, д.69,СИП-2 3х50+1\*50+1\*16-0,60м,энерголес-5шт | п.Кызыл-Мажалык, ул.Авиации, д.69 | 0,06 | 103002023 | 30.09.2018 23:23:26 |
| 159 | ВЛ 0,4кВ от оп.№18 Л-1, ТП №4-02/4-5, г.Чадан, ул.Гади Рушевой, д.9 б,Провод СИП4 2\*16-83м | ВЛ 0,4кВ от оп.№18 Л-1, ТП №4-02/4-5, г.Чадан, ул.Гади Рушевой, д.9 б,Провод СИП4 2\*16-83м | г.Чадан, ул.Гади Рушевой, д.9 б | 0,083 | 103001559 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 160 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/04кВ №16-02-13,Эрзин,ул.Ширшин 30-38,Тере-Хольская 29-31 СИП2 3х50+1х50+1х25-370м | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/04кВ №16-02-13,Эрзин,ул.Ширшин 30-38,Тере-Хольская 29-31 СИП2 3х50+1х50+1х25-370м | Эрзин,ул.Ширшин 30-38,Тере-Хольская 29-31 | 0,37 | 103001356 | 31.03.2017 13:39:19 |
| 161 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/04кВ №18-01-01 с.Шуурмак, ул.Куранская,д.20.Пров.Провод СИП-2 3х50+1х50+1х25)-35м | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/04кВ №18-01-01 с.Шуурмак, ул.Куранская,д.20.Пров.Провод СИП-2 3х50+1х50+1х25)-35м | с.Шуурмак, ул.Куранская,д.20. | 0,035 | 103001352 | 31.03.2017 13:39:15 |
| 162 | ВЛ 0,4кВ г.Чадан, пер.Дорожный, д.5а,СИП(2\*16)-55 м,дерев.опоры-1шт | ВЛ 0,4кВ г.Чадан, пер.Дорожный, д.5а,СИП(2\*16)-55 м,дерев.опоры-1шт | г.Чадан, пер.Дорожный, д.5а | 0,055 | 103001682 | 31.05.2018 0:00:36 |
| 163 | ВЛ 0,4кВ г.Чадан,ул.Сарыглар Часкал, д.45,СИП-4 (1\*16)=0,348 км. | ВЛ 0,4кВ г.Чадан,ул.Сарыглар Часкал, д.45,СИП-4 (1\*16)=0,348 км. | г.Чадан,ул.Сарыглар Часкал, д.45 | 0,248 | 103001672 | 31.05.2018 0:00:26 |
| 164 | ВЛ 0,4кВ г.Чадан,ул.Чургуй-оола, д.28а,СИП2 -(2\*16)-40 м.дерев.опора 1шт. | ВЛ 0,4кВ г.Чадан,ул.Чургуй-оола, д.28а,СИП2 -(2\*16)-40 м.дерев.опора 1шт. | г.Чадан,ул.Чургуй-оола, д.28а | 0,04 | 103001676 | 31.05.2018 0:00:30 |
| 165 | ВЛ 0,4кВ жилой дом,г.Чадан, ул.Лесная, 3-я линия д.2,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,110км энерг.8шт | ВЛ 0,4кВ жилой дом,г.Чадан, ул.Лесная, 3-я линия д.2,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,110км энерг.8шт | г.Чадан, ул.Лесная, 3-я линия д.2 | 0,11 | 103001729 | 30.06.2018 12:00:28 |
| 166 | ВЛ 0,4кВ оп.№11 ТП42-02/5-3,ПС42,ф.42-02,Сукпак,ул.Юртаева,40а,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=150,СИП4-4\*16=18 | ВЛ 0,4кВ оп.№11 ТП42-02/5-3,ПС42,ф.42-02,Сукпак,ул.Юртаева,40а,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=150,СИП4-4\*16=18 | Сукпак,ул.Юртаева,40а | 0,168 | 103001410 | 30.07.2017 23:00:03 |
| 167 | ВЛ 0,4кВ от МКТП Л-2,с.Кызыл-Арыг, ул.Степная,д.30,СИП-4(4\*50)-0,099км,энерголес 2 шт | ВЛ 0,4кВ от МКТП Л-2,с.Кызыл-Арыг, ул.Степная,д.30,СИП-4(4\*50)-0,099км,энерголес 2 шт | с.Кызыл-Арыг, ул.Степная,д.30 | 0,099 | 103002063 | 30.09.2018 23:43:45 |
| 168 | ВЛ 0,4кВ от оп №17 ТП№17-03-11с.Сут-Холь,ул.Ондар Лопсан,69,73,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-160м,стойка 4шт. | ВЛ 0,4кВ от оп №17 ТП№17-03-11с.Сут-Холь,ул.Ондар Лопсан,69,73,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-160м,стойка 4шт. | с.Сут-Холь,ул.Ондар Лопсан,69,73 | 0,16 | 103002095 | 31.10.2018 12:00:07 |
| 169 | ВЛ 0,4кВ от оп.16,Л-2,ф.10-04,ТП4-10-7,г.Чадан,Алдан-Маадырская,2Б.СИП4 2\*16-0,6/1,0=51м,энергол.1шт | ВЛ 0,4кВ от оп.16,Л-2,ф.10-04,ТП4-10-7,г.Чадан,Алдан-Маадырская,2Б.СИП4 2\*16-0,6/1,0=51м,энергол.1шт | г.Чадан,Алдан-Маадырская,2Б. | 0,051 | 103002251 | 31.12.2018 12:00:42 |
| 170 | ВЛ 0,4кВ от оп.17 Л-1, ТП №4-08-4,г.Чадан, ул.Победа, д.4"а",Провод СИП4 4\*16-62м. | ВЛ 0,4кВ от оп.17 Л-1, ТП №4-08-4,г.Чадан, ул.Победа, д.4"а",Провод СИП4 4\*16-62м. | г.Чадан, ул.Победа, д.4"а" | 0,062 | 103001560 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 171 | ВЛ 0,4кВ от оп.4-3,ТП№33-06-07,с.Кызыл-Мажалык,Авиации,1/1,СИП2 3\*50+1\*50+1\*25=64м,энерголес-2шт | ВЛ 0,4кВ от оп.4-3,ТП№33-06-07,с.Кызыл-Мажалык,Авиации,1/1,СИП2 3\*50+1\*50+1\*25=64м,энерголес-2шт | с.Кызыл-Мажалык,Авиации,1/1 | 0,064 | 103002253 | 31.12.2018 12:00:44 |
| 172 | ВЛ 0,4кВ от оп.5-6-1 ТП№32-05-05,ПС№32.ф32-05 с.Бай-Тал,ул.Мира,12СИП2 3\*50+1\*50+1\*16=41м,энерг.-2шт | ВЛ 0,4кВ от оп.5-6-1 ТП№32-05-05,ПС№32.ф32-05 с.Бай-Тал,ул.Мира,12СИП2 3\*50+1\*50+1\*16=41м,энерг.-2шт | с.Бай-Тал,ул.Мира,12 | 0,041 | 103002323 | 31.12.2018 12:01:53 |
| 173 | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-1-1-8-1, Л-1,с.Хондергей, ул.М.Догур-оола, д.1а, Провод СИП4 4\*16-40 метров | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-1-1-8-1, Л-1,с.Хондергей, ул.М.Догур-оола, д.1а, Провод СИП4 4\*16-40 метров | с.Хондергей, ул.М.Догур-оола, д.1а | 0,04 | 103001557 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 174 | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-17, ТП №3-03-11,с.Сарыг-Сеп, ул.Енисейская,2.СИП4 2х16-0,6/1-40м,энерголес 1 шт. | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-17, ТП №3-03-11,с.Сарыг-Сеп, ул.Енисейская,2.СИП4 2х16-0,6/1-40м,энерголес 1 шт. | с.Сарыг-Сеп, ул.Енисейская,2. | 0,4 | 103002100 | 31.10.2018 12:00:12 |
| 175 | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-2 ТП№33-06/1-17 с.Кызыл-Мажалык, пер.Степной, д.9, СИП4 4\*25-100м | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-2 ТП№33-06/1-17 с.Кызыл-Мажалык, пер.Степной, д.9, СИП4 4\*25-100м | с.Кызыл-Мажалык, пер.Степной, д.9 | 0,1 | 103001503 | 30.11.2017 12:00:06 |
| 176 | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-5, ТП №42-02/3-5,ПС №42,ф.42-02 с.Сукпак, ул. Боом, д.14,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=185м | ВЛ 0,4кВ от оп.№2-5, ТП №42-02/3-5,ПС №42,ф.42-02 с.Сукпак, ул. Боом, д.14,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=185м | с.Сукпак, ул. Боом, д.14 | 0,185 | 103001413 | 30.07.2017 23:00:04 |
| 177 | ВЛ 0,4кВ от оп.№4-1,ТП№4-04-02,Л-3,с.Теве-Хая, ул.Ленина,д.6,СИП2 3\*50+1\*50=43м,энерголес 9,5м-2шт | ВЛ 0,4кВ от оп.№4-1,ТП№4-04-02,Л-3,с.Теве-Хая, ул.Ленина,д.6,СИП2 3\*50+1\*50=43м,энерголес 9,5м-2шт | с.Теве-Хая, ул.Ленина,д.6 | 0,053 | 103002252 | 31.12.2018 12:00:43 |
| 178 | ВЛ 0,4кВ от оп.№4-2 ТП №33-09-26 с.Кызыл-Мажалык, ул.Буян Бадыргы Ноян, д.12,СИП4 4\*25-60м | ВЛ 0,4кВ от оп.№4-2 ТП №33-09-26 с.Кызыл-Мажалык, ул.Буян Бадыргы Ноян, д.12,СИП4 4\*25-60м | с.Кызыл-Мажалык, ул.Буян Бадыргы Ноян, д.12 | 0,06 | 103001502 | 30.11.2017 12:00:05 |
| 179 | ВЛ 0,4кВ от оп.№4-5 ТП №33-09-26 с.Кызыл-Мажалык, ул.Буян-Бадыргы Ноян, д.6/1,СИП4 4\*25-40м | ВЛ 0,4кВ от оп.№4-5 ТП №33-09-26 с.Кызыл-Мажалык, ул.Буян-Бадыргы Ноян, д.6/1,СИП4 4\*25-40м | с.Кызыл-Мажалык, ул.Буян-Бадыргы Ноян, д.6/1 | 0,04 | 103001504 | 30.11.2017 12:00:07 |
| 180 | ВЛ 0,4кВ от оп.№5 Л-2, ТП №4-10-7, г.Чадан, ул.Салчак Тока, д.4В, Провод СИП4 2\*16-120м | ВЛ 0,4кВ от оп.№5 Л-2, ТП №4-10-7, г.Чадан, ул.Салчак Тока, д.4В, Провод СИП4 2\*16-120м | г.Чадан, ул.Салчак Тока, д.4В | 0,12 | 103001561 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 181 | ВЛ 0,4кВ от оп.№б/н,ТП№4-05/12-19,с.Хондергей, ул.Зеленая,28,СИП2 3\*50+1\*50+1\*25=221м,энерголес-8шт | ВЛ 0,4кВ от оп.№б/н,ТП№4-05/12-19,с.Хондергей, ул.Зеленая,28,СИП2 3\*50+1\*50+1\*25=221м,энерголес-8шт | с.Хондергей, ул.Зеленая,28 | 0,221 | 103002254 | 31.12.2018 12:00:45 |
| 182 | ВЛ 0,4кВ от оп.б/н, ТП№4-02-04,Л-1,г.Чадан, ул.Чурмет Дажы,147СИП2 3\*50+1\*50+1\*25=107м,энерголес-4шт | ВЛ 0,4кВ от оп.б/н, ТП№4-02-04,Л-1,г.Чадан, ул.Чурмет Дажы,147СИП2 3\*50+1\*50+1\*25=107м,энерголес-4шт | г.Чадан, ул.Чурмет Дажы,147 | 0,107 | 103002255 | 31.12.2018 12:00:46 |
| 183 | ВЛ 0,4кВ от от.№1 ТП 3-05-11, с.Усть-Бурень,в 300 м от арбана Авыйган Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*2-44м | ВЛ 0,4кВ от от.№1 ТП 3-05-11, с.Усть-Бурень,в 300 м от арбана Авыйган Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*2-44м | с.Усть-Бурень,в 300 м от арбана Авыйган | 0,044 | 103001158 | 30.06.2016 23:50:03 |
| 184 | ВЛ 0,4кВ от от.№2-4 ТП 6/0,4 кВ 7-02/3-2Хову-Аксы153м.ЮЗ.от жд№63,ул.Мира СИП-4 2\*16-0,6/1-90м | ВЛ 0,4кВ от от.№2-4 ТП 6/0,4 кВ 7-02/3-2Хову-Аксы153м.ЮЗ.от жд№63,ул.Мира СИП-4 2\*16-0,6/1-90м | Хову-Аксы153м.ЮЗ.от жд№63,ул.Мира | 0,09 | 103001160 | 30.06.2016 23:50:05 |
| 185 | ВЛ 0,4кВ от от.№3 ТП 3-03-9,Сарыг-Сеп,пер.Горького,3 Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-60м | ВЛ 0,4кВ от от.№3 ТП 3-03-9,Сарыг-Сеп,пер.Горького,3 Провод СИП-2 3\*50+1\*70+1\*16-60м | Сарыг-Сеп,пер.Горького,3 | 0,06 | 103001159 | 30.06.2016 23:50:04 |
| 186 | ВЛ 0,4кВ от РУ до оп№5,ТП№17-03/10-13,сСуг-Аксы,ул.Байыскла105,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,140км энерг.3шт | ВЛ 0,4кВ от РУ до оп№5,ТП№17-03/10-13,сСуг-Аксы,ул.Байыскла105,СИП(3\*50+1\*50+1\*25)=0,140км энерг.3шт | "сСуг-Аксы, | 0,14 | 103001720 | 30.06.2018 12:00:19 |
| 187 | ВЛ 0,4кВ от ТП 1-01-8, 10/0,4, г.Шагонар, ул.Рабочая, 20 СИП4 2х16=16м | ВЛ 0,4кВ от ТП 1-01-8, 10/0,4, г.Шагонар, ул.Рабочая, 20 СИП4 2х16=16м | г.Шагонар, ул.Рабочая, 20 | 0,01 | 103001417 | 31.07.2017 23:00:08 |
| 188 | ВЛ 0,4кВ от ТП 1-04-17 ПС №8 "Шагонар" г.Шагонар, ул.Дружба, д.4/1,СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-360м | ВЛ 0,4кВ от ТП 1-04-17 ПС №8 "Шагонар" г.Шагонар, ул.Дружба, д.4/1,СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-360м | г.Шагонар, ул.Дружба, д.4/1 | 0,36 | 103001608 | 28.02.2018 12:00:08 |
| 189 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №12-03-05 с.Целинное, ул.К.Серена, д. 1 б,Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-30м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №12-03-05 с.Целинное, ул.К.Серена, д. 1 б,Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-30м. | с.Целинное, ул.К.Серена, д. 1 б | 0,03 | 103001523 | 31.12.2017 12:00:10 |
| 190 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №13-02-06 с.Дурген,ул.Шоссейная,67,Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-40м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №13-02-06 с.Дурген,ул.Шоссейная,67,Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-40м. | с.Дурген,ул.Шоссейная,67 | 0,04 | 103001522 | 31.12.2017 12:00:09 |
| 191 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №7-06-01 с.Ак-Тал, ул.Октябрьская, д.2 ж,Провод АС-35/6,2-0,023т.-153м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №7-06-01 с.Ак-Тал, ул.Октябрьская, д.2 ж,Провод АС-35/6,2-0,023т.-153м. | с.Ак-Тал, ул.Октябрьская, д.2 ж | 0,153 | 103001524 | 31.12.2017 12:00:11 |
| 192 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №7-06-01,с.Ак-Тал, ул.Октябрьская, д.2а, Провод АС-35/6,2-0,095т.(160 метров) | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №7-06-01,с.Ак-Тал, ул.Октябрьская, д.2а, Провод АС-35/6,2-0,095т.(160 метров) | с.Ак-Тал, ул.Октябрьская, д.2а | 0,16 | 103001526 | 31.12.2017 12:00:13 |
| 193 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №7-06/6-11 с.Хольчук, ул.Элегест, д.30, Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-80м | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 №7-06/6-11 с.Хольчук, ул.Элегест, д.30, Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-80м | с.Хольчук, ул.Элегест, д.30 | 0,08 | 103001525 | 31.12.2017 12:00:12 |
| 194 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ № 16-02-02 с.Эрзин, ул.Лесная, д.6/1,СИП 3\*50+1\*50+1\*16 - 100 метров | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ № 16-02-02 с.Эрзин, ул.Лесная, д.6/1,СИП 3\*50+1\*50+1\*16 - 100 метров | с.Эрзин, ул.Лесная, д.6/1 | 0,1 | 103001433 | 31.08.2017 12:00:07 |
| 195 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ № 16-02-11 с.Эрзин, ул.Ширшин, 18,22, СИП 3\*50+1\*50+1\*16 - 850 метров | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ № 16-02-11 с.Эрзин, ул.Ширшин, 18,22, СИП 3\*50+1\*50+1\*16 - 850 метров | с.Эрзин, ул.Ширшин, 18,22 | 0,85 | 103001434 | 31.08.2017 12:00:08 |
| 196 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ № 16-02-13,с.Эрзин ул.Торе-Хольская, 35,37, СИП 3\*50+1\*70- 80 метров | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ № 16-02-13,с.Эрзин ул.Торе-Хольская, 35,37, СИП 3\*50+1\*70- 80 метров | с.Эрзин ул.Торе-Хольская, 35,37 | 0,08 | 103001432 | 31.08.2017 12:00:06 |
| 197 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №14-02-07 с.Балгазын, пер.Школьный, д.5, Провод СИП-4 4\*25-230м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №14-02-07 с.Балгазын, пер.Школьный, д.5, Провод СИП-4 4\*25-230м. | с.Балгазын, пер.Школьный, д.5 | 0,23 | 103001484 | 31.10.2017 12:00:10 |
| 198 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №7-06-07, с.Ак-Тал, ул.Найырал, 17, Провод СИП-3\*50+1\*16- 120 метров | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №7-06-07, с.Ак-Тал, ул.Найырал, 17, Провод СИП-3\*50+1\*16- 120 метров | с.Ак-Тал, ул.Найырал, 17 | 0,12 | 103001435 | 31.08.2017 12:00:09 |
| 199 | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ № 9-05/5-3 от опоры № б/н,с.Сукпак, ул. Радужная,д.10, Провод СИП4 2\*25-30м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ № 9-05/5-3 от опоры № б/н,с.Сукпак, ул. Радужная,д.10, Провод СИП4 2\*25-30м. | с.Сукпак, ул. Радужная,д.10 | 0,03 | 103001600 | 28.02.2018 12:00:00 |
| 200 | ВЛ 0,4кВ от ТП 2-03-5,10/0,4, с.Суг-Бажы, ул.Салчак Шойдак, 29,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=124м | ВЛ 0,4кВ от ТП 2-03-5,10/0,4, с.Суг-Бажы, ул.Салчак Шойдак, 29,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=124м | с.Суг-Бажы, ул.Салчак Шойдак, 29 | 0,124 | 103001418 | 31.07.2017 23:00:09 |
| 201 | ВЛ 0,4кВ от ТП 24-03-5 10/0,4 с.Чаа-Холь, пер. Дорожный, д.4,5,СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-130м | ВЛ 0,4кВ от ТП 24-03-5 10/0,4 с.Чаа-Холь, пер. Дорожный, д.4,5,СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-130м | с.Чаа-Холь, пер. Дорожный, д.4,5 | 0,13 | 103001506 | 30.11.2017 12:00:09 |
| 202 | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-03-2 с.Сарыг-Сеп, ул.Строительная, д.56, СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-50м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-03-2 с.Сарыг-Сеп, ул.Строительная, д.56, СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-50м. | с.Сарыг-Сеп, ул.Строительная, д.56 | 0,05 | 103001549 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 203 | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-04-01 10/0,4с.Сарыг-Сеп,Цветочный бульвар,д.15Провод СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-410м | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-04-01 10/0,4с.Сарыг-Сеп,Цветочный бульвар,д.15Провод СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/1-410м | с.Сарыг-Сеп,Цветочный бульвар,д.15 | 0,41 | 103001485 | 31.10.2017 12:00:11 |
| 204 | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-04/2-4 10/0,4 с.Дерзиг-Аксы, ул.Рабочая, д.2а,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16-80м | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-04/2-4 10/0,4 с.Дерзиг-Аксы, ул.Рабочая, д.2а,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16-80м | с.Дерзиг-Аксы, ул.Рабочая, д.2а | 0,08 | 103001450 | 30.09.2017 12:00:03 |
| 205 | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-05-3 Каа-Хемский р-н с.Дерзиг-Аксы 0,75 | ВЛ 0,4кВ от ТП 3-05-3 Каа-Хемский р-н с.Дерзиг-Аксы 0,75 | Каа-Хемский р-н с.Дерзиг-Аксы | 0,75 | 000605107 | 01.02.1987 0:00:01 |
| 206 | ВЛ 0,4кВ от ТП 40-08/2-10 ПС №40 "Туран" г.Туран, ул.Горная, д.2а, СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/4-55м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 40-08/2-10 ПС №40 "Туран" г.Туран, ул.Горная, д.2а, СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,6/4-55м. | г.Туран, ул.Горная, д.2а | 0,055 | 103001546 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 207 | ВЛ 0,4кВ от ТП 40-08/3-4 10/0,4 г.Туран, ул.Пролетарская, д.85а,СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,16/1-96м | ВЛ 0,4кВ от ТП 40-08/3-4 10/0,4 г.Туран, ул.Пролетарская, д.85а,СИП2 3\*50+1\*70+1\*16-0,16/1-96м | г.Туран, ул.Пролетарская, д.85а | 0,096 | 103001507 | 30.11.2017 12:00:10 |
| 208 | ВЛ 0,4кВ от ТП 40-12/1-2 ПС №40 "Туран" Пий-Хемский, м-ко "Старый Шивилиг",СИП4 2\*25-800м. | ВЛ 0,4кВ от ТП 40-12/1-2 ПС №40 "Туран" Пий-Хемский, м-ко "Старый Шивилиг",СИП4 2\*25-800м. | Туран" Пий-Хемский, м-ко "Старый Шивилиг" | 0,8 | 103001548 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 209 | ВЛ 0,4кВ от ТП 572 оп.11,п.Каа-Хем, ул.Свободная, д.37А,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=0,05км.стойка-3шт. | ВЛ 0,4кВ от ТП 572 оп.11,п.Каа-Хем, ул.Свободная, д.37А,СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=0,05км.стойка-3шт. | п.Каа-Хем, ул.Свободная, д.37А | 0,05 | 103001663 | 31.05.2018 0:00:17 |
| 210 | ВЛ 0,4кВ от ТП 9-01/13, с.Ээрбек, ул.Д.Чойгана,д.4, СИП2 3\*50+1\*50+1\*16=0,105км.стойка-1шт. | ВЛ 0,4кВ от ТП 9-01/13, с.Ээрбек, ул.Д.Чойгана,д.4, СИП2 3\*50+1\*50+1\*16=0,105км.стойка-1шт. | с.Ээрбек, ул.Д.Чойгана,д.4 | 0,105 | 103001666 | 31.05.2018 0:00:20 |
| 211 | ВЛ 0,4кВ от ТП № 24-04-2 от оп.№5-1,с.Булун-Терек,ул.Дружба, д.12, Провод АС-50=50 метров | ВЛ 0,4кВ от ТП № 24-04-2 от оп.№5-1,с.Булун-Терек,ул.Дружба, д.12, Провод АС-50=50 метров | с.Булун-Терек,ул.Дружба, д.12 | 0,05 | 103001368 | 30.04.2017 12:00:03 |
| 212 | ВЛ 0,4кВ от ТП № 3-04-4 с.Дерзиг-Аксы, ул.Сарыг-Сепская, д.54.СИП-4 2\*16-0,6/1=21м | ВЛ 0,4кВ от ТП № 3-04-4 с.Дерзиг-Аксы, ул.Сарыг-Сепская, д.54.СИП-4 2\*16-0,6/1=21м | с.Дерзиг-Аксы, ул.Сарыг-Сепская, д.54 | 0,021 | 103001584 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 213 | ВЛ 0,4кВ от ТП № 7-02-04 с.Хову-Аксы, ул.Солнечная, д.19,23,25, Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-162м | ВЛ 0,4кВ от ТП № 7-02-04 с.Хову-Аксы, ул.Солнечная, д.19,23,25, Провод СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-162м | с.Хову-Аксы, ул.Солнечная, д.19,23,25 | 0,162 | 103001611 | 31.03.2018 12:00:00 |
| 214 | ВЛ 0,4кВ от ТП №1-01-7.г.Шагонар, ул.Октябрьская, д.47 б.СИП 4 2\*25-250м. | ВЛ 0,4кВ от ТП №1-01-7.г.Шагонар, ул.Октябрьская, д.47 б.СИП 4 2\*25-250м. | г.Шагонар, ул.Октябрьская, д.47 б | 0,25 | 103001618 | 31.03.2018 12:00:08 |
| 215 | ВЛ 0,4кВ от ТП №1-01-9 г.Шагонар, ул.Октябрьская, д.3/1, 5.Провод СИП 4 4\*16-186м. | ВЛ 0,4кВ от ТП №1-01-9 г.Шагонар, ул.Октябрьская, д.3/1, 5.Провод СИП 4 4\*16-186м. | г.Шагонар, ул.Октябрьская, д.3/1, 5 | 0,186 | 103001619 | 31.03.2018 12:00:09 |
| 216 | ВЛ 0,4кВ от ТП №1-04-25 ПС №8 г.Шагонар, ул.Дружбы, д.85,СИП-4 2\*16-0,6/1-34м. ст.-1шт | ВЛ 0,4кВ от ТП №1-04-25 ПС №8 г.Шагонар, ул.Дружбы, д.85,СИП-4 2\*16-0,6/1-34м. ст.-1шт | г.Шагонар, ул.Дружбы, д.85 | 0,034 | 103001639 | 30.04.2018 14:54:41 |
| 217 | ВЛ 0,4кВ от ТП №13-02-06 с.Дурген, ул.Шоссейная,д.77,79 СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=85 м | ВЛ 0,4кВ от ТП №13-02-06 с.Дурген, ул.Шоссейная,д.77,79 СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=85 м | с.Дурген, ул.Шоссейная,д.77,79 | 0,085 | 103001381 | 31.05.2017 12:00:04 |
| 218 | ВЛ 0,4кВ от ТП №15-01/11-19 с.Самагалтай, ул.Магистральная 11,Туглуга 1а. СИП-2 3\*50+1\*50+1\*25=450 м | ВЛ 0,4кВ от ТП №15-01/11-19 с.Самагалтай, ул.Магистральная 11,Туглуга 1а. СИП-2 3\*50+1\*50+1\*25=450 м | с.Самагалтай, ул.Магистральная 11,Туглуга 1а. | 0,45 | 103001382 | 31.05.2017 12:00:05 |
| 219 | ВЛ 0,4кВ от ТП №15-01/5-8 с.Самагалтай 973 км.трассы Красноярск-Эрзин, СИП-2 3\*50+1\*50+1\*25=320 м | ВЛ 0,4кВ от ТП №15-01/5-8 с.Самагалтай 973 км.трассы Красноярск-Эрзин, СИП-2 3\*50+1\*50+1\*25=320 м | с.Самагалтай 973 км.трассы Красноярск-Эрзин | 0,32 | 103001383 | 31.05.2017 12:00:06 |
| 220 | ВЛ 0,4кВ от ТП №32-04/8-18 до оп.№17, с.Тээли,ул.Очур,д.17,СИП2(3\*50+1\*54,6+1\*16)=545м энерг.15шт | ВЛ 0,4кВ от ТП №32-04/8-18 до оп.№17, с.Тээли,ул.Очур,д.17,СИП2(3\*50+1\*54,6+1\*16)=545м энерг.15шт | с.Тээли,ул.Очур,д.17 | 0,545 | 103001956 | 31.08.2018 12:00:04 |
| 221 | ВЛ 0,4кВ от ТП №531, пгт Каа-Хем, ул.Узорная, 14, Провод СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=435м | ВЛ 0,4кВ от ТП №531, пгт Каа-Хем, ул.Узорная, 14, Провод СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=435м | пгт Каа-Хем, ул.Узорная, 14 | 0,435 | 103001365 | 30.04.2017 12:00:00 |
| 222 | ВЛ 0,4кВ от ТП №531,пгт Каа-Хем, ул. Полянка, д.18,Провод СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=273м | ВЛ 0,4кВ от ТП №531,пгт Каа-Хем, ул. Полянка, д.18,Провод СИП-2 3\*50+1\*50+1\*16=273м | пгт Каа-Хем, ул. Полянка, д.18 | 0,273 | 103001366 | 30.04.2017 12:00:01 |
| 223 | ВЛ 0,4кВ от ТП №7-06-02 с.Ак-Тал, ул.Малчын,д.22а ,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-41м.стойк-4шт. | ВЛ 0,4кВ от ТП №7-06-02 с.Ак-Тал, ул.Малчын,д.22а ,СИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-41м.стойк-4шт. | с.Ак-Тал, ул.Малчын,д.22а | 0,041 | 103001662 | 31.05.2018 0:00:16 |
| 224 | ВЛ 0,4кВ от ТП №7-06-03 с.Ак-Тал, ул.Малчын, д.4, 8аСИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-182м.энер.лес-8шт. | ВЛ 0,4кВ от ТП №7-06-03 с.Ак-Тал, ул.Малчын, д.4, 8аСИП-2 3\*70+1\*70+1\*16-182м.энер.лес-8шт. | с.Ак-Тал, ул.Малчын, д.4, 8а | 0,182 | 103001660 | 31.05.2018 0:00:14 |
| 225 | ВЛ 0,4кВ от ТП10/0,4кВ №13-02-11с.Сосновка,ул.Красных Партизан д.90Провод СИП-(4 2\*16-0,6/1)-70м | ВЛ 0,4кВ от ТП10/0,4кВ №13-02-11с.Сосновка,ул.Красных Партизан д.90Провод СИП-(4 2\*16-0,6/1)-70м | с.Сосновка,ул.Красных Партизан д.90 | 0,07 | 103001353 | 31.03.2017 13:39:16 |
| 226 | ВЛ 0,4кВ от ТП2-02-16 10/0,4, с. Кундустуг, ул. Песочная, 2а СИП-4 4\*16=25м | ВЛ 0,4кВ от ТП2-02-16 10/0,4, с. Кундустуг, ул. Песочная, 2а СИП-4 4\*16=25м | с. Кундустуг, ул. Песочная, 2а | 0,025 | 103001415 | 31.07.2017 23:00:06 |
| 227 | ВЛ 0,4кВ от ТП2-03-3 10/0,4 с.Суг-Бажы, ул.Дружба, 35 СИП2 3х50+1х50+1х16=90м | ВЛ 0,4кВ от ТП2-03-3 10/0,4 с.Суг-Бажы, ул.Дружба, 35 СИП2 3х50+1х50+1х16=90м | с.Суг-Бажы, ул.Дружба, 35 | 0,09 | 103001414 | 31.07.2017 23:00:05 |
| 228 | ВЛ 0,4кВ от ТП№14-02-03 с.Балгазын, ул.Советская, д.1. Провод СИП- 4(2\*16)-41 м | ВЛ 0,4кВ от ТП№14-02-03 с.Балгазын, ул.Советская, д.1. Провод СИП- 4(2\*16)-41 м | с.Балгазын, ул.Советская, д.1. | 0,041 | 103001341 | 28.02.2017 12:00:03 |
| 229 | ВЛ 0,4кВ от ТП№18-01-01с.Шуурмак,Куран,Куранская д.2а,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=36м,3\*50+1\*70+1\*16=101м | ВЛ 0,4кВ от ТП№18-01-01с.Шуурмак,Куран,Куранская д.2а,СИП 3\*50+1\*50+1\*16=36м,3\*50+1\*70+1\*16=101м | с.Шуурмак,Куран,Куранская д.2а | 0,101 | 103001367 | 30.04.2017 12:00:02 |
| 230 | ВЛ 0,4кВ от ТП№5-03/4-9 ПС №5"Арыг-Узуу"110/35/10кВ,с.Арыскан,ул.Титова, д.1/1,СИП-4 2\*16-0,6/1=41м. | ВЛ 0,4кВ от ТП№5-03/4-9 ПС №5"Арыг-Узуу"110/35/10кВ,с.Арыскан,ул.Титова, д.1/1,СИП-4 2\*16-0,6/1=41м. | с.Арыскан,ул.Титова, д.1/1 | 0,041 | 103001586 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 231 | ВЛ 0,4кВ отТП 1-01-07 ПС №8 "Шагонар" г.Шагонар, пер.Медицинский, д.6,СИП-4 2\*16-0,6/1=89м | ВЛ 0,4кВ отТП 1-01-07 ПС №8 "Шагонар" г.Шагонар, пер.Медицинский, д.6,СИП-4 2\*16-0,6/1=89м | г.Шагонар, пер.Медицинский, д.6 | 0,089 | 103001583 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 232 | ВЛ 0,4кВ отТП1-04-25,Л-3 №8,ф.8-07 г.Шагонар,улОлимпийская15,СИП2 3+50+1\*70+1\*16-0,6/1-202м,стойка 8 | ВЛ 0,4кВ отТП1-04-25,Л-3 №8,ф.8-07 г.Шагонар,улОлимпийская15,СИП2 3+50+1\*70+1\*16-0,6/1-202м,стойка 8 | г.Шагонар,улОлимпийская15 | 0,202 | 103002098 | 31.10.2018 12:00:10 |
| 233 | ВЛ 0,4кВ отТП42-02/3-5,Л-2 от оп.6-3,с.Сукпак,ул.Интернациональная 90,СИП-4 4\*25=0,05км.стойка-5шт. | ВЛ 0,4кВ отТП42-02/3-5,Л-2 от оп.6-3,с.Сукпак,ул.Интернациональная 90,СИП-4 4\*25=0,05км.стойка-5шт. | с.Сукпак,ул.Интернациональная 90 | 0,05 | 103001665 | 31.05.2018 0:00:19 |
| 234 | ВЛ 0,4кВ подк.линии в РУ-0,4кВ,Кызыл, ул.Островная,тер.Психбольница,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=195м | ВЛ 0,4кВ подк.линии в РУ-0,4кВ,Кызыл, ул.Островная,тер.Психбольница,СИП2(3\*50+1\*50+1\*16)=195м | Кызыл, ул.Островная,тер.Психбольница | 0,195 | 103001411 | 30.07.2017 23:00:03 |
| 235 | ВЛ 0,4кВ ПС №8 Шагонар"г.Шагонар,ул.Енисейская,31,СИП2 3\*50+1\*54,6+1\*16=87м, СВ-95-3=5шт. | ВЛ 0,4кВ ПС №8 Шагонар"г.Шагонар,ул.Енисейская,31,СИП2 3\*50+1\*54,6+1\*16=87м, СВ-95-3=5шт. | г.Шагонар,ул.Енисейская,31 | 0,087 | 103002236 | 31.12.2018 12:00:26 |
| 236 | ВЛ 0,4кВ с.Сизим, ул.Набережная. д.2/4 ,СИП-2 (4х50)-0,190км.энерголес-5шт | ВЛ 0,4кВ с.Сизим, ул.Набережная. д.2/4 ,СИП-2 (4х50)-0,190км.энерголес-5шт | с.Сизим, ул.Набережная. д.2/4 | 0,19 | 103001905 | 31.07.2018 12:00:13 |
| 237 | ВЛ 0,4кВ с.Суг-Аксы, ул.Победы, д.1/1, СИП(4\*16)-52 м,дерев.опоры-1шт | ВЛ 0,4кВ с.Суг-Аксы, ул.Победы, д.1/1, СИП(4\*16)-52 м,дерев.опоры-1шт | с.Суг-Аксы, ул.Победы, д.1/1 | 0,052 | 103001681 | 31.05.2018 0:00:35 |
| 238 | ВЛ 0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №18-01-01,с.Самагалтай,ул.Сайзырал, д.13 СИП 3\*50+1\*50+1\*16-42м. | ВЛ 0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №18-01-01,с.Самагалтай,ул.Сайзырал, д.13 СИП 3\*50+1\*50+1\*16-42м. | с.Самагалтай,ул.Сайзырал, д.13 | 0,042 | 103001315 | 31.12.2016 23:00:20 |
| 239 | ВЛ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №15-01-09 опор.№6-6 с.Самагалтай прав.сторона 972км., СИП 3\*50+1\*50+1\*16-228 м | ВЛ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №15-01-09 опор.№6-6 с.Самагалтай прав.сторона 972км., СИП 3\*50+1\*50+1\*16-228 м | с.Самагалтай прав.сторона 972км. | 0,114 | 103001338 | 28.02.2017 12:00:01 |
| 240 | ВЛ 0,4кВ ТП 6/0,4 кВ №7-05-05,с.Хову-Аксы, сев/зап.от ж/д №4-1ул.Коммунальная,СИП 3\*50+1\*50+1\*25-90м | ВЛ 0,4кВ ТП 6/0,4 кВ №7-05-05,с.Хову-Аксы, сев/зап.от ж/д №4-1ул.Коммунальная,СИП 3\*50+1\*50+1\*25-90м | с.Хову-Аксы, сев/зап.от ж/д №4-1ул.Коммунальная | 0,09 | 103001265 | 30.11.2016 12:00:10 |
| 241 | ВЛ 0,4кВа от оп.№11 Л-2 ТП№28-03-01,с.Хандагайты, ул.Мадона, д.21, СИП4 2\*16=25 метров | ВЛ 0,4кВа от оп.№11 Л-2 ТП№28-03-01,с.Хандагайты, ул.Мадона, д.21, СИП4 2\*16=25 метров | с.Хандагайты, ул.Мадона, д.21 | 0,025 | 103001574 | 31.12.2017 23:59:59 |
| 242 | ВЛ 0,4кВа от оп.№6 Л-2,ТП №28-03-01, с.Хандагайты, ул.Мадона, д.9,СИП 4 2\*16-25м. | ВЛ 0,4кВа от оп.№6 Л-2,ТП №28-03-01, с.Хандагайты, ул.Мадона, д.9,СИП 4 2\*16-25м. | с.Хандагайты, ул.Мадона, д.9 | 0,025 | 103001564 | 31.12.2017 23:59:59 |
|  |  |  |  | 41,48 |  |  |
|  | Итого: ВЛ-0,4 кВ -242 шт.  L = 41,48 км. |  |  |  |  |  |

**ЗАКАЗЧИК: ПОДРЯДЧИК:**

**Управляющий директор-**

**первый заместитель генерального директора –**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(Федоров Н.А.) МП ( ) МП**

Приложение № 2

к договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на выполнение Комплекса кадастровых работ по технической инвентаризации в отношении недвижимого имущества законченного строительством, с постановкой на кадастровый учет данных объектов и государственной регистрации права.**

**Общие сведения:**

* 1. **Общие требования:**

**1.1**. **Описание объекта работ, краткая характеристика объекта:** Комплекс кадастровых работ по технической инвентаризации в отношении недвижимого имущества законченного строительством, с постановкой на кадастровый учет данных объектов и государственной регистрации права**:**

- ВЛ 0,4 кВ - 242 шт., общей протяженностью 41,48 км.,

**1.1.1.Местоположение объекта:** Республика Тыва - Кызылский , Каа-Хемский, Барун-Хемчикский, Бай-Тайгинский, Улуг-Хемский, Чеди-Хольский, Чаа-Хольский, Тандинский, Овюрский, Пий-Хемский, Тес-Хемский, Эрзинский, Сут-Хольский, Дзун-Хемчекский кожууны, г. Кызыл.

**1.3. Срок выполнения работ:**

Дата начала выполнения работ – с момента подписания настоящего Договора.

Дата начала выполнения работ каждого этапа, определенного Календарным планом - с момента подписания настоящего Договора

Дата окончания выполнения работ по Договору - окончание выполнения работ по настоящему договору не позднее 30.11.2019г. с момента заключения договора.

Окончание выполнения работ – 30.11.2019г.

**2. Объемы выполнения работ. Планируемая (предельная) стоимость работ:**

Приложение 1 и Приложение 2 к договору.

2.1 Объем выполнения работ: **Комплекс кадастровых работ по технической инвентаризации в отношении недвижимого имущества законченного строительством, с постановкой на кадастровый учет данных объектов и государственной регистрации права:**

(Приложение 2 к договору).

- ВЛ 0,4 кВ – 242 шт., общей протяженностью 41,48 км.,

**2.2. Планируемая (предельная) стоимость работ** 331,80 тыс. руб. (без НДС).

**3. Форма, сроки и порядок оплаты:**

**3.1.** Оплата по Договору в течение 20 банковских дней с момента подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ (после сопровождения процедуры государственного регистрации права под объектами) в размере 100% от общего объема работ предусмотренных по договору, указанному в Приложения № 1 и Приложении № 4 и передачи заказчику документа, подтверждающего факт внесения сведений об объектах электросетевого хозяйства в государственный кадастр недвижимости и предоставления счет – фактуры.

**3.2.** Оплата производится при условии, что работа выполнена надлежащим образом и в срок, согласно Календарному плану выполнения работ (Приложение № 4), либо досрочно, с письменного согласия Заказчика. Сумма пени оформляется уведомлением к акту сдачи – приемки выполненных работ и направляется Подрядчику.

**3.3.** В течение пяти дней со дня подписания Акта приема-передачи работ, Подрядчик обязан передать Заказчику счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями п. 5, 6 ст. 169 НК РФ и Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 г.

**3.4.** В случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения работ по данному договору, либо количества отдельного объема работ, либо качество выполненных работ, либо нарушение сроков исправления выявленных недостатков, Заказчик имеет право вычесть из цены Договора в виде неустойки сумму, рассчитанной в порядке установленном пунктом 8.3 Договора.

**4. Требования к проведению работ:**

**4.1.** При выполнении работ руководствоваться действующим законодательством, следующими нормативно – техническими документами:

Нормативно-правовые акты регулирующие деятельность саморегулируемых организаций в сфере кадастровой деятельности:

**-** Жилищный кодексРоссийской Федерации;

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации от 05 августа 2000 года № 117-ФЗ (часть 2);

- Гражданский кодекс Российской Федерации от 30 ноября 1994 г. № 51-ФЗ;

- Федеральный закон от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»;

- Федеральный закон от 13.07.2015 № 218 – ФЗ «О государственной регистрации недвижимости»;

- Приказ Минэкономразвития России от 18.12.2015 № 953 «Об утверждении формы технического плана и требований к его подготовке, состава содержащихся в нем сведений, а также формы декларации об объекте недвижимости, требований к ее подготовке, состава содержащихся в ней сведений";

- Приказ Минэкономразвития России от 01.03.2016 № 90 «Об утверждения требований к точности и методам определения координат характерных точек границ земельного участка, требований к точности и методам определения координат характерных точек контура здания, сооружения или объекта незавершенного строительства на земельном участке, а также требований к определенной площади зданий, сооружений и помещений»;

- Приказ Росреестра от 25.06.2015 № П/338 «Об организации работ по размещению на официальном сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии в информационно- телекоммуникационной сети «Интернет» XML-схем, необходимых для предоставления в в орган кадастрового учета заявления о кадастровом учете и необходимых для кадастрового учета документов, в виде технического плана, здания, сооружения, объекта незавершенного строительства, помещения в форме электронных документов»

- [Федеральный закон от 01 декабря 2007 года № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»](http://www.all-sro.ru/legislation/law_315/part_1);

- Федеральным законом от 12 января 1996 года № 7-ФЗ «О некоммерческих организациях»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2008 года № 724 «Об утверждении порядка ведения государственного реестра саморегулируемых организаций»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 01 июня 2009 года № 457 «О Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии».

- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

- Постановление Правительства РФ от 28.07.2000 № 568 «Об установлении единых государственных систем координат»;

- Постановление Правительства РФ от 03.03.2007 №139 «Об утверждении Правил установления местных систем координат»;

- Инструкция по топографической съемке (Недра 1985);

- Иные нормативно-правовые акты, регулирующие вопросы проведения кадастровых работ и осуществления государственного кадастрового учета объект недвижимости.

**4.2.** Выполнение геодезических и картографических работ в местной системе координат.

**4.3. Порядок выполнения работ – 1 этап работ.**

4.3.1. Подготовительные работы:

- проведение мероприятий по сбору сведений во внешних органах и организациях о правах на объекты недвижимого имущества, сведений государственного кадастра недвижимости на район работ, проведения кадастровых работ в отношении объектов ЭСХ;

- проведение анализа технической документации на объекты ЭСХ;

- определение границ объекта землеустройства на местности;

4.3.2. **Геодезические работы – 2 этап работ.**

- осуществление геодезической съемки объектов ЭСХ с соблюдением действующих в данный период правил, норм и инструкций, выполняется установленным методом Минэкономразвития РФ геодезическими приборами позволяющими соблюсти нормативную точность определения координат поворотных точек объектов ЭСХ;

4.3.3. **Составление, утверждение (согласование) схем расположения объектов** **ЭСХ – 3 этап работ.**

- составление, согласование схем расположения объектов (по результатам подготовительных и геодезических работ, с использованием программных средств). Формирование информации в виде схем по объектам ЭСХ в соответствии с фактическими границами на объекты ЭСХ с существующей кадастровой информацией и технической документации;

4.3.4. **Изготовление технических планов объектов ЭСХ – 4 этап работ**.

Изготовление технических планов объектов ЭСХ в соответствии с требованиями установленными действующим законодательством, а также исходных материалов полученных в результате подготовительных и геодезических этапов работ.

4.3.5. **Утверждение технических планов объектов ЭСХ заказчиком – 5 этап работ.**

Утверждение технических планов объектов ЭСХ заказчиком – выполненных технических планов на объекты ЭСХ в соответствии с приказом Минэкономразвития РФ установленными Требованиями утвержденного Приказом № 953 «Об утверждении формы технического плана и требований к его подготовке, состава содержащихся в нем сведений, а также формы декларации об объекте недвижимости, требований к ее подготовке, состава содержащихся в ней сведений"

(подготовке и выполненных измерений и расчетов (для зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства, единых недвижимых комплексов, помещений).

4.3.6. **Подготовка и оформление Технического плана в XLM формате для постановки на государственный учет – 6 этап работ:**

Формирование технических планов под объектами ЭСХ в формате XML в соответствии с приказом Росреестра от 25.06.2015 № П/338 «Об организации работ по размещению на официальном сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии в информационно- телекоммуникационной сети «Интернет» XML-схем, необходимых для предоставления в орган кадастрового учета заявления о кадастровом учете и необходимых для кадастрового учета документов, в виде технического плана, здания, сооружения, объекта незавершенного строительства, помещения в форме электронных документов».

В случаях выявления наложения объектов ЭСХ на сторонних землепользователей (владельцев), ранее поставленных на кадастровый учет, либо иные кадастровые ошибки, Подрядчик выполняет кадастровые работы в соответствии с принятыми нормативными документами об устранении кадастровой ошибки без увеличения цены по Договору.

В случае внесения изменений в нормативные документы, регулирующие выполнение работ по договору, в том числе: подготовку документов для постановки объектов ЭСХ на кадастровый учет (внесения сведений об объектах ЭСХ в ЕГРН), внесения сведений об объектах электросетевого хозяйства в ЕГРН, постановку на кадастровый учет (внесения сведений об объектах в ЕГРН), Подрядчик обязан выполнить работы в соответствии с законодательством без увеличения цены по Договору.

В случае если в период с момента передачи технического плана в орган кадастрового учета до момента постановки на кадастровый учет, внесены изменения в нормативные документы, регулирующие содержание сведений технического плана, Подрядчик обязан дополнить технический план такими сведениями без увеличения цены Договора.

4.3.7. **Подготовка заявлений и сопровождение процедуры государственного учета и регистрации права объектов ЭСХ. Постановка на государственный кадастровый учет объектов ЭСХ в Государственный кадастр недвижимости и регистрации права под объектами ЭСХ – 7 этап работ:**

Предоставление в орган, осуществляющий государственный кадастровый учет подготовленные технические планы объектов ЭСХ в бумажном виде:

- для внесения сведений об объектах электросетевого хозяйства в государственный кадастр недвижимости;

**4.3.8. Приемка работ - 8 этап.**

Предоставление Заказчику всех документов полученных в рамках выполнения работ по данному договору (технические планы на объекты ЭСХ, выписки из ЕГРП по регистрации права объектов ЭСХ).

**5. Исходные данные для проведения работ**

5.1. Правоудостоверяющие документы на объекты ЭСХ (свидетельства), в случае их наличия, документ о балансовой принадлежности объекта (при необходимости);

5.2. Технические паспорта на объекты ЭСХ, в случае их наличия;

5.3. Иные правоустанавливающие документы;

5.4. Доверенность на представление интересов Заказчика для выполнения работ.

**6. Материалы, предоставляемые Заказчику (конечная продукция)**

«Подрядчик, по окончании выполнения работ (этапов, указанных в Приложении №3), передает Заказчику следующую документацию и данные в электронном формате:

6.1. По первому этапу: Подготовительные работы.

6.2. По второму этапу: Технический отчет по полевым (геодезическим) работам, включающий в себя перечень координат центров опор в местной системе координат (формат MapInfo) в электронном виде и WGS 84 (World Geodetic System 1984.

6.3. По третьему этапу: Обзорный план объектов ЭСХ с указанием схем расположения линий электропередач, нанесенных на растровое изображение (план) области, согласованных с Заказчиком, на бумажном носителе в 1 экз;

6.4. По четвертому этапу: Технические планы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями установленными действующим законодательством,

а также исходных материалов полученных в результате подготовительных и геодезических этапов работ.

6.5. По пятому этапу: предоставление технических планов объектов ЭСХ в соответствии с приказом Минэкономразвития РФ установленными Требованиями утвержденного Приказом № 953 «Об утверждении формы технического плана и требований к его подготовке, состава содержащихся в нем сведений, а также формы декларации об объекте недвижимости, требований к ее подготовке, состава содержащихся в ней сведений" (подготовке и выполненных измерений и расчетов (для зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства, единых недвижимых комплексов, помещений).

6.6. По шестому этапу: предоставление технических планов под объектами ЭСХ в формате XML в соответствии с приказом Росреестра от 25.06.2015 № П/338 «Об организации работ по размещению на официальном сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии в информационно- телекоммуникационной сети «Интернет» XML-схем, необходимых для предоставления в в орган кадастрового учета заявления о кадастровом учете и необходимых для кадастрового учета документов, в виде технического плана, здания, сооружения, объекта незавершенного строительства, помещения в форме электронных документов.

6.7. По седьмому этапу: Предоставление в орган, осуществляющий государственный кадастровый учет подготовленные технические планы объектов ЭСХ в бумажном виде:

- для внесения сведений об объектах электросетевого хозяйства в государственный кадастр недвижимости;

Подготовка заявлений и сопровождение процедуры государственного регистрации права объектов ЭСХ.

6.8. По восьмому этапу: Предоставление Заказчику всех документов полученных в рамках выполнения работ по данному договору (технические планы на объекты ЭСХ, Документ, подтверждающий факт внесения сведений объектов электросетевого хозяйства в государственный кадастр недвижимости, на бумажном носителе выписки из ЕГРП по регистрации права объектов ЭСХ).

**7. Требования к участникам:**

7.1. Наличие опыта проведения кадастровых работ.

7.2. Наличие в штате не менее двух кадастровых инженеров;

7.3. Наличие аттестатов на проведение кадастровых работ.

7.4.Наличие материально технической базы (программного обеспечения, специального оборудования (приборов), оргтехники, автотранспорта и т.п.), позволяющей выполнить объем работ, предусмотренный договором;

7.5. Осуществление деятельности на территории России не менее 2-х лет, наличие не менее 1 завершенного договора на выполнение аналогичных работ;

7.6. Наличие выписки из государственного реестра кадастровых инженеров в соответствии с правилами, установленными Федеральным Законом РФ  от 24.07.2007 № 221 - ФЗ «О государственном кадастре недвижимости»;

7.7. Отсутствие отрицательных отзывов о работе от предыдущих Заказчиков, отсутствие судебных разбирательств, в том числе в части сроков и качества выполнения работ. 1.Подрядчик обязан предоставить квалификационные аттестаты на двух кадастровых инженеров и документы, подтверждающие их трудовые отношения с участником (Подрядчиком).

7.8. Для закупки участник должен привлечь количественный состав не менее 5 штатных единиц работников, свободных от исполнения обязательств по другим контрактам, в том числе заключенным с ПАО «МРСК Сибири», а также по планируемым контрактам текущих ТЗП в т.ч, проводимым ПАО «МРСК Сибири».

7.9. Предоставить справку о материально-технических ресурсах по форме Приложения 3.2 к распоряжению от 08.09.2014 № 255.

7.10. В справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров за последние три года и текущий год необходимо отразить информацию о всех договорах, которые находятся на исполнении, в т. ч. о заключенных с ПАО «МРСК Сибири», и отразить по ним процент выполненных работ.

**8. Требования к составу конкурентного предложения участника:**

а) сводная таблица выполнения работ;

б) справка о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров;

в) справка о материально- технических ресурсах.

**9.** **Требования к безопасности выполняемых работ:**

Персонал Подрядчика, производящий работы должен быть обучен выполняемой работе, и иметь квалификационные удостоверения и удостоверения о проверке знаний по охране труда. Подрядчик сам несет ответственность за технику безопасности, самостоятельно осуществляет страхование от несчастных случаев.

Подрядчик сам расследует и учитывает несчастные случаи, происшедшие на объектах Заказчика, поставив в известность Заказчика. При групповых и смертельных несчастных случаях подрядчик сам направляет сообщения о несчастном случае в соответствии со ст.228 ТК РФ. Подрядчик несет ответственность и возмещает ущерб, причиненный Заказчику действиями персонала Подрядчика и субподрядной организации.

Персонал Подрядчика при производстве работ должен иметь при себе удостоверение о проверке знаний по охране труда, аптечку для оказания первой помощи, при производстве работ применять спецодежду и другие средства защиты. До начала работ Подрядчик обязан предъявить приказ о назначении лица, ответственного за безопасное выполнение работ, и обслуживающего персонала, а также удостоверения персонала с допуском к эксплуатации и содержанию сетей. Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие выполняемой работе применяемых им средств механизации.

В случае выявления нарушения, контролирующие лица имеют право выдавать ответственному представителю Подрядчика письменное предписание на устранение нарушения. В случаях игнорирования предписания, грубого нарушения требований правил и норм охраны труда, пожарной и экологической безопасности, что может привести или привело к несчастным случаям, пожарам, авариям и другим чрезвычайным ситуациям, контролирующие лица имеют право приостановить производство работ с письменным уведомлением руководства Заказчика и подрядной организации. В случае остановки производства работ представителями Заказчика, из-за нарушений правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экономическую ответственность несет Подрядчик. Экономический ущерб, полученный в этом случае Подрядчиком, Заказчиком не возмещается.

**10.**  **Требования к качеству выполняемых работ, надежности сертификации.**

Результат выполненной Подрядчиком работы должен быть пригоден для использования Заказчиком при заключении договоров аренды, купли-продажи, залога и иных сделок с недвижимым имуществом, государственной регистрации в учреждении юстиции прав, ограничений, обременений и сделок в отношении земельных участков и расположенных на них объектов недвижимости, указанных в приложении № 1 и приложение № 2 к настоящему договору.

Приложение № 3

к договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2018г.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

**СМЕТА**

**на проведение** Комплекса кадастровых работ по технической инвентаризации в отношении недвижимого имущества законченного строительством, с постановкой на кадастровый учет данных объектов и государственной регистрации права.

Сметная стоимость:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Виды работ, номер стадий, наименование, объем работ, категории сложности, расчет коэффициентов | Название сборника цен, номера таблиц | | Расчет стоимости: | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| **1.** | Комплекса кадастровых работ по технической инвентаризации в отношении недвижимого имущества законченного строительством, с постановкой на кадастровый учет данных объектов и государственной регистрации права |  | |  |  |
| 1.1 | Подготовительный этап(проведение мероприятий по сбор сведений и информации, необходимых для проведения кадастровых работ в отношении объектов ЭСХ) |  | | 1 |  |
| 1.2 | Геодезические работы(осуществление геодезическая съемки объектов ЭСХ) |  | | 20 |  |
| 1.3. | Составление, согласовнаие схем расположения объектов ЭСХ |  | | 7 |  |
| 1.4. | Изготовление технических планов объектов ЭСХ |  | | 7 |  |
| 1.5. | Утверждение технических планов объектов ЭСХ заказчиком |  | | 10 |  |
| 1.6 | Подготовка и оформление Технического плана в XLM формате для постановки на государственный учет |  | | 15 |  |
| 1.7 | Подготовка заявлений и сопровождение процедуры государственного учета и регистрации праваПостановка на государственный кадастровый учет и регистрации права под объектами ЭСХ |  | | 20 |  |
| 1.8 | Приемка работ |  | | 20 |  |
|  | **Итого:** |  | |  |  |
|  | **Всего по договору** |  | |  |  |
|  | **НДС не облагается** |  | |  |  |
| **ЗАКАЗЧИК:**  **Управляющий директор-первый заместитель**  **генерального директора**    **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(Федоров Н.А.)**  **МП** | | | **ПОДРЯДЧИК:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(Ф.И.О.)**  **МП** | | | |

Приложение № 5

к договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019г.

**Информация о собственниках контрагента**

**(включая конечных бенефициаров)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Информация о цепочке собственников, включая бенефициаров  (в том числе конечных) | | | | | | | |
| № | ИНН | ОГРН | Наименование/ ФИО | Адрес регистрации | Серия и номер  документа,  удостоверяющего  личность  (для физ.лиц) | Руководитель  /участник/акционер/бенефициар | Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**ЗАКАЗЧИК: ПОДРЯДЧИК:**

**Управляющий директор-первый заместитель**

**генерального директора**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(ФедоровН.А.) МП МП**