**ПРИГЛАШЕНИЕ №285**

**к участию в конкурсе с неограниченным участием**

Дата: «19» декабря 2023 г.

**ЗАО «Альфа телеком»** (далее - Компания) приглашает правомочных поставщиков представить свои конкурсные заявки на закупку: **Аварийных и неотложных электромонтажных работ на объектах связи** (далее Приглашение).

Описание предмета закупки, характер, перечень, количество, место и сроки поставки, требования, предъявляемые к поставщикам и иные требования установлены **в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению**).

1. Для участия в конкурсе необходимо:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Подать конкурсную заявку**  в электронном виде согласно Требованиям к закупке (приложение 1)  с установлением пароля доступа | **По эл. адресу:**  **tender@megacom.kg** | **Дата окончания приема конкурсных заявок:**  **27.12.2023г. 09:59 часов (GMT+6)** |
| **Направить пароль** для доступа к конкурсной заявке | **По электронному адресу:**  **tender@megacom.kg** | **Дата окончания приема паролей к конкурсным заявкам:**  **27.12.2023г. с 10:00 до 11:59 часов (GMT+6)** |
| **Вскрытие конкурсных заявок состоится:** | по адресу: г. Бишкек, ул. Суюмбаева, 123; | ***ДАТА и Время вскрытия конкурсных заявок: 27.12.2023г. в 12:00* *часов (GMT+6)*** |

* **Вложенный файл (конкурсная заявка) не должен превышать 10мб, в случае превышение рекомендуется разделить и отправить несколькими сообщениями (письмами).**

***- Заявки, направленные с использованием облачных файлообменников не принимаются и не рассматриваются.***

1. При наличии вопросов по настоящему Приглашению поставщик может обратиться в Компанию по электронному адресу: **tender@megacom.kg** за получением разъяснений, но не позднее 3 рабочих дней до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок. Разъяснения направляются обратившемуся поставщику по электронной почте, с которой был получен запрос, не позднее трех календарных дней с момента получения запроса.
2. При необходимости, Компания вправе внести изменения в настоящее Приглашение путем издания дополнений в любое время до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок, но в любом случае не позднее 3 (трех) рабочих дней.
3. Компания может перенести окончательную дату подачи конкурсных заявок на более поздний срок, если вносятся поправки в настоящее Приглашение, о чем Компания информирует путем размещения соответствующей информации на официальном сайте Компании и информационном ресурсе, где было размещено объявление о проведении настоящего конкурса.
4. **Порядок подачи конкурсной заявки.** Поставщику, желающему участвовать в конкурсе необходимо согласно Требованиям к закупке (приложение 1 к Приглашению) заполнить конкурсную заявку (приложение 2 к Приглашению), приложить требуемые копии документов, установить к ним пароль доступа и отправить в электронном виде на электронную почту, указанную в п. 1 Приглашения, не позднее установленного срока. При этом, Поставщик обязуется сообщить/направить Компании пароль доступа не позднее установленного срока и вышеуказанным способом.

Каждый участник конкурса может подать только одну конкурсную заявку.

1. Компания может установить фиксированную сумму гарантийного обеспечения конкурсной заявки (далее – ГОКЗ). Срок действия ГОКЗ должен совпадать со сроком действия конкурсной заявки. Данное требование устанавливается при необходимости.

ГОКЗ вносится в размере и форме, предусмотренных в конкурсной документации.

ГОКЗ возвращается не позднее трех рабочих дней в случаях:

1) истечения срока действия конкурсной заявки, указанного в конкурсной документации;

2) заключения договора и предоставления ГОИД, если предоставление такого гарантийного обеспечения предусмотрено в конкурсной документации;

3) отзыва конкурсной заявки до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок;

4) прекращения процедур закупок без заключения договора.

5. Гарантийное обеспечение конкурсной заявки закупающей организацией удерживается в случаях:

1) отказа подписать договор на условиях, предусмотренных в конкурсной заявке победителя, за исключением случаев, если такой отказ связан с введением режима чрезвычайной ситуации или чрезвычайного положения, при условии опубликования объявления о закупке до введения таких режимов;

2) отказа предоставить гарантийное обеспечение исполнения договора;

3) отзыва конкурсной заявки после ее вскрытия и до истечения срока ее действия;

4) изменения условий конкурсной заявки после вскрытия конвертов с конкурсными заявками.

1. **Конкурсные заявки, поданные поставщиками позднее указанного срока и/или заявки, к которым не сообщен пароль до установленного срока, не принимаются и не рассматриваются.**

**Подавая свою конкурсную заявку, поставщик тем самым выражает свое согласие на все условия, указанные в проекте (-ах) договора (-ов) (Приложение 3 к Приглашению).**

**Не допускается внесение изменений в конкурсные заявки после истечения срока их подачи.**

1. Поставщик, подавший конкурсную заявку, может присутствовать на вскрытии конкурсных заявок. На вскрытии конкурсных заявок оглашается цена конкурсной заявки, а также список документов, приложенных к конкурсной заявке, и вносится в протокол вскрытия.
2. Во время оценки конкурсных заявок Компания вправе обратиться к поставщику за разъяснениями по поводу его конкурсной заявки. Запрос о разъяснениях и ответ на него должны подаваться в письменном виде по электронной почте.
3. Оценка конкурсных заявок осуществляется в соответствии с процедурами и критериями, предусмотренными в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению). Компания вправе запросить у поставщика исправление арифметических ошибок, допущенных в конкурсной заявке.

В случае если по итогам проведенной оценки поставщиками предоставлены конкурсные заявки с одинаковыми ценами и условиями, отвечающие требованиям конкурсной документации, то Компания направляет поставщикам, представившим одинаковые цены запрос по электронной почте о возможности снижения цены (предоставления скидки), выигравшей конкурсной заявкой считается заявка поставщика, предоставившего наименьшую цену (наибольшую скидку). В случае если после снижения цены (предоставления скидки) поставщики представили одинаковые предложения (цена, скидка), то победитель определяется посредством случайной выборки.

1. Компания отклоняет конкурсную заявку в случаях, если:

- участник, представивший конкурсную заявку, не соответствует квалификационным требованиям, установленным в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению);

- конкурсная заявка по существу не отвечает требованиям, установленным в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению);

- технические параметры, предложенные в конкурсной заявке, не соответствуют технической спецификации, установленной в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению);

- поставщик представил более одной конкурсной заявки;

- поставщик не предоставил гарантийное обеспечение конкурсной заявки;

- цена конкурсной заявки превышает планируемую сумму закупки;

- в случае выявления конфликта интересов согласно п. 6.5 Правил организации и осуществления закупок в ЗАО «Альфа Телеком».

1. Конкурс признается Компанией несостоявшимся в случаях, когда были отклонены все предложения поставщиков, не поступило ни одного предложения или минимальная цена по конкурсу превышает планируемую сумму закупки.
2. Компания может отменить конкурс в любое время до заключения договора, если отпала необходимость в дальнейшем приобретении предмета закупки.
3. Компания в течение двух рабочих дней с момента подведения итогов по конкурсу направляет поставщикам по электронной почте уведомления: победителю о том, что его заявка признана победившей, остальным участникам, что их заявки не признаны победившими.
4. Поставщик, определенный победителем конкурса, должен подтвердить уведомление о признании его победителем в течение трех рабочих дней путем направления ответного письма по электронной почте.
5. В случае нарушения победителем сроков: подтверждения заключения договора, подписания договора/возврата экземпляра договора Компании или внесения гарантийного обеспечения исполнения договора, Компания вправе заключить договор с поставщиком вторым в рейтинге.
6. Поставщик, участвующий в конкурсе, имеет право подать жалобу Компании относительно требований конкурсной документации не позднее двух рабочих дней до даты окончательного срока подачи конкурсных заявок или проведенной оценки по конкурсу не позднее двух рабочих дней после подведения итогов по конкурсу. Жалоба поставщика рассматривается Компанией в срок до 3-х рабочих дней. В случае несогласия поставщика с решением Компании по жалобе, поставщик вправе обратиться в судебные органы.
7. Поставщик отстраняется от участия в процессе закупок в случае наличия поставщика в Базе данных ненадежных поставщиков Компании.

Приложение:

1. Требования к закупке - Приложение №1;
2. Форма конкурсной заявки - Приложение №2;
3. Проект договора - Приложение №3.

**Руководитель отдела по закупкам Таалайбек кызы А.**

*Исп.: К. Темирбеков*

*Тел:0312 905 244*

**Приложение 1 к Приглашению**

**Требования к закупке**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | **Общие требования:** | |
| 1.1 | Язык конкурсной заявки | Русский |
| 1.2 | Дата начала работ | С даты подписания соответствующего Технического задания |
| 1.3 | Срок выполнения работ | В соответствии со сроками, указанными в соответствующем Техническом задании в течение срока действия Договора (на один календарный год с даты подписания Договора). |
| 1.4 | Условия и место выполнения работ | **Лот №1** - Аварийные и неотложные электромонтажные работы по г. Бишкек, Чуйской обл., г. Каракол, Иссык-Кульской обл., г. Нарын, Нарынской обл., г. Талас, Таласской обл.  **Лот №2** - Аварийные и неотложные электромонтажные работы по г. Ош, Ошская обл, г. Жалал-Абад, Жалал-Абадская обл, г. Баткен, Баткенская обл. |
| 1.5 | Условия оплаты | Авансовый платеж не предусмотрен.  Оплата 100 % от стоимости выполненных работ выплачивается в течение 10 банковских дней со дня получения электронной счет-фактуры в системе ЭСФ (автоматизированная система УГНС), выставленной Подрядчиком после подписания сторонами Акта приема передачи выполненных работ по каждому Техническому заданию.  Оплата осуществляется в сомах КР, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика. |
| 1.6 | Цена конкурсной заявки (коммерческое предложение) | В цену, указанную участниками конкурса, должны быть включены все налоги, сборы и другие платежи, взимаемые в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.  Цены указать отдельно по каждому лоту и по каждой позиции работ и материалов, указанных в форме коммерческих предложений (Приложение №2а к Приглашению).  ***При заполнении цены конкурсной заявки (Приложение №2) следует указать выделяемую сумму закупающей организацией*** |
| 1.7 | Валюта конкурсной заявки | Сом КР |
| 1.8 | Документы:  **Для Юридических лиц**, копии документов, определяющих организационно-правовую форму юридического лица, место регистрации и основной вид деятельности:   * Свидетельство о гос. регистрации/перерегистрации, * Устав * Приказа/решение/протокол об избрании/назначении исполнительного органа юр. лица (1-го лица)   **Для индивидуальных предпринимателей**: Свидетельство о регистрации в качестве индивидуального предпринимателя или действующий патент (при этом вид деятельности должен совпадать с предметом закупки и охватывать минимум период до полной поставки товара и передачи по акту) | Приложить копии  (в случае если, данные документы составлены на иностранном языке, необходимо предоставить дополнительно перевод на русском языке) |
| 1.9 | Доверенность на лицо, подписавшее конкурсную заявку и представляющее интересы участника в конкурсе: Если конкурсная заявка подписана не первым лицом (руководителем компании), то необходимо предоставить доверенность на лицо, подписавшее конкурсную заявку и представляющее интересы участника в торгах; |
| 1.10 | Регистрационный документ по НДС -12% (если участник является плательщиком НДС-12%). | Приложить копию  (в случае если, данные документы составлены на иностранном языке, необходимо предоставить дополнительно перевод на русском языке) |
| 1.11 | Контроль за ходом выполнения работ | В течение срока действия договора, на усмотрение Заказчика. |
| 1.12 | Срок действия конкурсной заявки, в календарных днях | 60 (шестьдесят) календарных дней с даты вскрытия |
| 1.13 | Размер и форма гарантийного обеспечения исполнения Соглашения (ГОИД) | Поставщику, которому будет присуждено право заключения Договора, должен внести гарантийное обеспечение исполнения Договора (ГОИД) в сумме:  **3% от общей стоимости договора;**  в виде перечисления денежных средств на банковский счет Заказчика в течение 5 банковских дней с даты заключения Договора.  *Порядок возврата ГОИД определяется в Договора* |
| 1.14 | Реквизиты банковского счета для внесения ГОИД | указаны в Приглашении |
| 1.15 | Критерии оценки (устанавливаются по согласованию с инициатором) | ***Стоимость***  ***(Оценка конкурсных заявок будет проводиться по итоговой сумме Лота, при этом цены не должны превышать выделенную сумму по каждой позиции в Лоте. Так как все позиции составляют целостность Лота, необходимо указать цены по каждой позиции в Лоте.***  ***В случае отсутствия либо превышения цены в позиции, конкурсная заявка по данному Лоту будет признана не полной и в дальнейшем подлежит отклонению).***  Победившей может быть признана Конкурсная заявка, отвечающая по существу требованиям **конкурсной документации, квалификационным требованиям, техническим параметрам и имеющая наименьшую оцененную стоимость**.  при определении оцененной стоимости, от общей стоимости конкурсной заявки, вычитается НДС (-12%), если участник-резидент КР является плательщиком НДС, соответственно  оценка заявок будет проводиться без учета НДС-12% |
| 1.16 | Срок для устранения дефектов/время реагирования на устранение | Подрядчик своими силами и за свой счет устраняет недостатки и дефекты, допущенные по его вине при выполнении электромонтажных работ на объекте Заказчика. |
| 1.17 | Условия Договора | см. проект договора (Приложение № 3) |
| 1.18 | Гарантия | Гарантийный срок на выполненые работы составляет 12 месяцев с даты подписания Акта приемки выполненных работ с возможностью отремонтировать заново и/либо заменить надлежащим образом и/либо устранить недостатки на безвозмездной основе. |
| 1.19 | Требование к подрядчику: при выполнении работ на объекте Заказчика | **\*\*\* Материалы использовать только новые, ранее не бывшие в употреблении, соответствующего качества и требованиям Заказчика. В случае использования некачественных или бывших в употреблении материалов оплата производиться не будет.** |
| 1.20 | Сертификация работников | **По лоту №1 -** Наличие сертифицированных специалистов по направлению: «специалиста по строительству инженерных сетей и систем (электроснабжение не ниже 10кВ )» **на электромонтажные работы не ниже 35 кВ** (предоставить копии сертификатов и трудовой книжки или трудовой договор, подтверждающие наличие таких работников у участника конкурса, заверенные печатью организации-участника). |
| **По лоту №2** - Наличие сертифицированных специалистов по направлению: «специалиста по строительству инженерных сетей и систем (электроснабжение не ниже 10кВ )» **на электромонтажные работы не ниже 10 кВ** (предоставить копии сертификатов и трудовой книжки или трудовой договор, подтверждающие наличие таких работников у участника конкурса, заверенные печатью организации-участника). |
| 1.21 | **Планируемая сумма**  **(цена конкурсной заявки)** | **Лот №1 – 5 000 000,00 сом** |
| **Лот №2 – 5 000 000,00 сом** |
| 1.22 | Формы, которые обязательны к заполнению Участником | Приложение №2 (Конкурсная заявка),  Приложение №2а (Коммерческое предложение). |
| **2** | **Квалификационные требования:** | |
| 2.1 | Опыт аналогичных выполненных работ за последние 2 (два) года, (в денежном выражении). | Наличие опыта по характеру аналогичных электромонтажных работ - за последние 2 (два) года на сумму 2 500 000 сом с предоставлением подтверждающих документов (приложить копии контрактов, акты приема-передачи, счета-фактуры) |
| 2.2 | Лицензии | По лоту №1 - Наличие лицензии Государственного агентства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства при Правительстве КР на электромонтажные работы по **35 кВ**, а также приложений к лицензиям (приложить копии). |
| По лоту №2 - Наличие лицензии Государственного агентства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства при Правительстве КР на электромонтажные работы по **6/10 кВ**, а также приложений к лицензиям (приложить копии). |
|  | *\* В случае участия в конкурсе простого товарищества, каждый его участник должен отвечать установленным квалификационным требованиям.* | |
| **3** | **Существенные требования/Технические спецификации** | |
| 3.1 | См. Ведомости работ и материалов на Аварийные и неотложные электромонтажные работы с получением тех. документации на базовые станции ЗАО «Альфа Телеком»  (см. Приложение №2а к Приглашению). | |

**БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ**

**для внесения ГОИД**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Для зачисления Кыргызских сомов** | | **For transfer of US dollars** |
| **Intermediary Bank**  **(Банк-посредник)** |  | **BNY Mellon, New-York, USA**  **SWIFT: IRVTUS3N**  **Account Number of Sberbank in BNY Mellon:**  **№ 8900057610** |
| **Bank of Beneficiary**  **(Банк получателя)** | ФОАО “Айыл Банк”,  г. Бишкек, Кыргызская Республика | **Sberbank, Moscow, Russia**  **SWIFT: SABRRUMM** |
| **Beneficiary (Получатель)** | ЗАО "Альфа Телеком",  Счет № 1350100027537623  БИК: 135001 | **OJSC "Optima Bank", Bishkek, Kyrgyz Republic**  **SWIFT: ENEJKG22**  **Account number of Optima in Sberbank:**  **№ 30111840700000000415** |
| **Purpose of payment**  **(Назначение платежа)** | ***Гарантийное обеспечение конкурсной заявки*** *№ объявления*  ***Гарантийное обеспечение исполнения Договора от \_\_\_\_ №\_\_\_\_;*** | **Account Number: № 1091820182530517**  **CJSC “Alfa Telecom”**  Guarantee providing of the tender application  Guarantee providing of the Contract #\_\_\_\_\_\_\_\_\_ from \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Примечание:** Расходы, связанные с банковским переводом, несет победитель конкурса.

**Приложение 2 к Приглашению**

**Форма**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **КОНКУРСНАЯ ЗАЯВКА**  КОМУ: **ЗАО «Альфа Телеком»**  На Приглашение № \_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023 г.  ОТ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  *(наименование поставщика)* |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№ лота** | **Наименование Лота** | **Цена конкурсной заявки** | | **1** | **Лот №1** - Аварийные и неотложные электромонтажные работы по г. Бишкек, Чуйской обл., г. Каракол, Иссык-Кульской обл., г. Нарын, Нарынской обл., г. Талас, Таласской обл. | **5 000 000,00 сом** | | **2** | **Лот №2** - Аварийные и неотложные электромонтажные работы по г. Ош, Ошская обл, г. Жалал-Абад, Жалал-Абадская обл, г. Баткен, Баткенская обл. | **5 000 000,00 сом** |   Сроки выполнения работ: в соответствии со сроками, указанными в соответствующем Техническом задании в течение срока действия Договора  Цена, с учетом всех налогов, сборов и других платежей, взимаемых в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, накладных затрат, транспортных и других затрат подрядчика.  Данная конкурсная заявка действительна в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты вскрытия конкурсных заявок.  Подавая настоящую конкурсную заявку, выражаем свое согласие заключить Договора (в случае признания конкурсной заявки, выигравшей) на условиях, обозначенных в Требованиях к закупке и по форме Договора согласно приложению 3 к Приглашению.  В случае принятия нашей Конкурсной заявки, мы обязуемся предоставить гарантийное обеспечение исполнения Договора на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, для надлежащего выполнения Договора и в сроки, указанные в Конкурсной документации.  Также подавая конкурсную заявку подтверждаем и гарантируем свою правоспособность, наличие регистрации в установленном законодательством порядке, а также наличие необходимых разрешительных документов на осуществление нашей деятельности. Гарантируем, что лицо, подписавшее настоящую конкурсную заявку, обладает всеми необходимыми полномочиями на ее подписание. | |
|  | |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ФИО) (должность) (подпись и печать)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 года

(дата заполнения)

**Приложение 2а к Приглашению**

**Коммерческое предложение по Лоту № 1**

**Аварийные и неотложные электромонтажные работы по г. Бишкек, Чуйской обл., г. Каракол, Иссык-Кульской обл., г. Нарын, Нарынской обл., г. Талас, Таласской обл.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (ТП, ВЛ, КЛ) Таблица №1.** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| **Трансформатор** | | | | | |
| 1 | Востановление обмоток ВН ОМП-6/10 10кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 6950 |  |
| 2 | Востановление обмоток НН ОМП-6/10 10кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 6950 |  |
| 3 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 25кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9580 |  |
| 4 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 25кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9850 |  |
| 5 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 40кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9850 |  |
| 6 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 40кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9500 |  |
| 7 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 63кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9800 |  |
| 8 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 63кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9800 |  |
| 9 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 100кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9850 |  |
| 10 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 100кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9500 |  |
| 11 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 1600кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 12 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 1600кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 13 | Востановление обмоток ВН ТМ-35кВ 100кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 14 | Востановление обмоток НН ТМ-35кВ 100кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 15 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН ОМП-6/10 10кВА (вся изоляция) | ком | 1 | 8900 |  |
| 16 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН ТМ-6/10 25-100кВА (вся изоляция) | ком | 1 | 9500 |  |
| 17 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН ТМ-6/10 1600кВА (вся изоляция) | ком | 1 | 11400 |  |
| 18 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН ТМ-35кВ 100кВА (вся изоляция) | ком | 1 | 11400 |  |
| 19 | Выемка активной части ОМП-6/10 10кВА | шт | 1 | 2280 |  |
| 20 | Выемка активной части ТМ-6/10 25-100кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 21 | Выемка активной части ТМ-6/10 1600кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 22 | Выемка активной части ТМ-35кВ 100кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 23 | Пайка/Распайка выводов 0,23/0,4/6/10/35кВ (все вывода) | ком | 1 | 2850 |  |
| 24 | Разбор железо активной части ОМП-6/10 10кВА подготвка для выемки обмоток НН, ВН | шт | 1 | 5700 |  |
| 25 | Разбор железо активной части ТМ-6/10 25-100кВА подготовка для выемки обмоток НН, ВН | шт | 1 | 9600 |  |
| 26 | Разбор железо активной части ТМ-6/10 1600кВА подготвка для выемки обмоток НН, ВН | шт | 1 | 15000 |  |
| 27 | Разбор железо активной части ТМ-35кВ 100кВА подготовка для выемки обмоток НН, ВН | шт | 1 | 13500 |  |
| 28 | Демонтаж обмоток ОМП-6/10-10кВА (ВН, НН -обмотки, одна катушка) | шт | 1 | 2850 |  |
| 29 | Демонтаж обмоток ТМ-6/10 25-100кВА (ВН, НН -обмотки, одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 30 | Демонтаж обмоток ТМ-6/10 1600кВА (ВН, НН -обмотки, одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 31 | Демонтаж обмоток ТМ-35кВ 100кВА (ВН, НН -обмотки, одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 32 | Демонтаж вводных изоляторов 0,23/0,4/6/10/35кВ на крышке трансформатора (все изоляторы) | комп | 1 | 912 |  |
| 33 | Демонтаж ОМП-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 4000 |  |
| 34 | Демонтаж трансформатора до 100 кВА | шт | 1 | 7000 |  |
| 35 | Демонтаж трансформатора 100 кВА 35кВ | шт | 1 | 7000 |  |
| 36 | Демонтаж трансформатора 1600 кВА 6/10кВ | шт | 1 | 7000 |  |
| 37 | Демонтаж металлоконструкция под ОМП-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 2850 |  |
| 38 | Демонтаж ПК-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 1140 |  |
| 39 | Демонтаж ПК-6/10кВ в РУ-6/10кВ | шт | 1 | 1140 |  |
| 40 | Демонтаж ПК-35кВ на портале (металлоконструкции) | шт | 1 | 2110 |  |
| 41 | Демонтаж металлоконструкция под ПК-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 2000 |  |
| 42 | Демонтаж ПК держатели под ПК-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 1850 |  |
| 43 | Демонтаж ОПН-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 1840 |  |
| 44 | Демонтаж ОПН-35кВ на портале (металлоконструкции) | шт | 1 | 2400 |  |
| 45 | Демонтаж РВО-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 1740 |  |
| 46 | Демонтаж РВС-35кВ на портале (металлоконструкции) | шт | 1 | 2500 |  |
| 47 | Демонтаж КТП-6/10 кВ до 100кВА | комп | 1 | 15400 |  |
| 48 | Демонтаж РЛНД 2/3 полюсный с приводом | комп | 1 | 3500 |  |
| 49 | Демонтаж РЛ-35кВ с приводом на портале (металлоконструкции) | комп | 1 | 3500 |  |
| 50 | Демонтаж металлоконструкция под РЛНД 2/3 полюсный на опоре | шт | 1 | 3500 |  |
| 51 | Демонтаж ломели РЛНД | шт | 1 | 1500 |  |
| 52 | Демонтаж ломели РЛ-35кВ | шт | 1 | 2500 |  |
| 53 | Демонтаж ГКТП-6/10 кВ без трансформатора с ячейкой до 100 кВА | комп | 1 | 11000 |  |
| 54 | Демонтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | шт | 1 | 2850 |  |
| 55 | Демонтаж опорных/проходных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 56 | Демонтаж опорных/проходных изоляторов на ОРУ-35кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 57 | Демонтаж переключающего ПБВ устройства ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 3500 |  |
| 58 | Демонтаж резинотехнических изделий ОМП (Крышка, под изоляторами) | ком | 1 | 2850 |  |
| 59 | Демонтаж резинотехнических изделий ТМ 25-100кВА (Крышка, расширитель, под изоляторами) | ком | 1 | 3990 |  |
| 60 | Демонтаж секции шин РУ, ГРЩ-0,4 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 61 | Демонтаж секции шин РУ 6/10 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 62 | Демонтаж трансформаторов тока 0,4 кВ | шт | 1 | 570 |  |
| 63 | Демонтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | шт | 1 | 1710 |  |
| 64 | Демонтаж шлейфа от РЛ-35кВ до (РВС-35кВ, ПК-35кВ,ТМ-35кВ) | шт | 1 | 1710 |  |
| 65 | Доливка трансформаторного масла в расширитель | л | 1 | 25 |  |
| 66 | Заливка трансформаторного масло в бак | л | 1 | 25 |  |
| 67 | Покраска | м2 | 1 | 150 |  |
| 68 | Очистка и подготовка поверхности для покраски | м2 | 1 | 160 |  |
| 69 | Монтаж вводных изоляторов 0,23/0,4/6/10/35кВ на крышке трансформатора (все изоляторы) | комп | 1 | 2280 |  |
| 70 | Монтаж ОПН-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 2500 |  |
| 71 | Монтаж ОПН-35кВ на портале (металлоконструкции) | шт | 1 | 2500 |  |
| 72 | Монтаж РВО-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 2500 |  |
| 73 | Монтаж РВС-35кВ на портале (металлоконструкции) | шт | 1 | 2500 |  |
| 74 | Монтаж ГКТП-6/10 кВ без трансформатора с ячейкой до 100 кВА | компл | 1 | 9500 |  |
| 75 | Монтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | комп | 1 | 2850 |  |
| 76 | Монтаж обмоток ОМП-6/10-10кВА (ВН, НН -обмотки одна катушка) | шт | 1 | 2850 |  |
| 77 | Монтаж обмоток ТМ-6/10 25-100кВА (ВН, НН -обмотки одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 78 | Монтаж обмоток ТМ-6/10 1600кВА (ВН, НН -обмотки одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 79 | Монтаж обмоток ТМ-35кВ 100кВА (ВН, НН -обмотки одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 80 | Монтаж ОМП-6/10 10кВА кВ на опоре | шт | 1 | 4000 |  |
| 81 | Монтаж ТМ-35кВ 100кВА на ОРУ-35кВ | шт | 1 | 6800 |  |
| 82 | Монтаж опорных/проходных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 83 | Монтаж опорных/проходных изоляторов на ОРУ-35кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 84 | Монтаж переключающего ПБВ устройства трансформатора | шт | 1 | 3500 |  |
| 85 | Монтаж резинотехнических изделий ОМП (Крышка, под изоляторами) | ком | 1 | 2850 |  |
| 86 | Монтаж резинотехнических изделий ТМ 25-100кВА (Крышка, расширитель, под изоляторами) | ком | 1 | 3990 |  |
| 87 | Монтаж секции шин РУ, ГРЩ-0,4 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 88 | Монтаж секции шин РУ 6/10 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 89 | Монтаж трансформатора ОМП-10кВА | шт | 1 | 4000 |  |
| 90 | Монтаж трансформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 7000 |  |
| 91 | Монтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | шт | 1 | 1710 |  |
| 92 | Монтаж шлейфа ОРУ35кВ | пролет | 1 | 1710 |  |
| 93 | Монтаж ломели от РЛНД | шт | 1 | 1500 |  |
| 94 | Монтаж ломели от ЛР-35кВ | шт | 1 | 2000 |  |
| 95 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ОМП-6/10 10кВА | шт | 1 | 6840 |  |
| 96 | Намотка обмоток НН с изоляцией ОМП-6/10 10кВА | шт | 1 | 6840 |  |
| 97 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 25кВА | шт | 1 | 9120 |  |
| 98 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 25кВА | шт | 1 | 9120 |  |
| 99 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 40кВА | шт | 1 | 9120 |  |
| 100 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 40кВА | шт | 1 | 9120 |  |
| 101 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 63кВА | шт | 1 | 10000 |  |
| 102 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 63кВА | шт | 1 | 10000 |  |
| 103 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 100кВА | шт | 1 | 10000 |  |
| 104 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 100кВА | шт | 1 | 10000 |  |
| 105 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 1600кВА | шт | 1 | 11400 |  |
| 106 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 1600кВА | шт | 1 | 11400 |  |
| 107 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-35кВ 100кВА | шт | 1 | 10000 |  |
| 108 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-35кВ 100кВА | шт | 1 | 10000 |  |
| 109 | Опиловка трассы ВЛ 0,23/0,4кВ в радиусе 1м от крайних проводов | м | 1 | 1100 |  |
| 110 | Опиловка трассы ВЛ 6/10кВ в радиусе 2м от крайних проводов | м | 1 | 1200 |  |
| 111 | Опиловка трассы КЛ 0,23/0,4 в радиусе 1м от кабеля | м | 1 | 1100 |  |
| 112 | Опресовка радиаторов трансформатора | ком | 1 | 3420 |  |
| 113 | Очистка изоляторов трансформатора ОМП, ТМ 0,23/0,4/6/10кВ | ком | 1 | 684 |  |
| 114 | Очистка изоляторов трансформатора ТМ-100кВА 35кВ | ком | 1 | 684 |  |
| 115 | Очистка опорных и проходных изоляторов КТП, ГКТП | ком | 1 | 684 |  |
| 116 | Очистка контакных соединений трансформатора 0,23/0,4/6/10кВ | ком | 1 | 684 |  |
| 117 | Очистка контакных соединений трансформатора ТМ-100кВА 35кВ | ком | 1 | 684 |  |
| 118 | Очистка контакных соединений КТП, ГКТП | ком | 1 | 684 |  |
| 119 | Разбор активной части трансформатора ОМП-10кВА | шт | 1 | 4000 |  |
| 120 | Разбор активной части трансформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 4200 |  |
| 121 | Разбор активной части трансформатора ТМ-1600кВА | шт | 1 | 5600 |  |
| 122 | Разбор активной части трансформатора ТМ-100кВА 35кВ | шт | 1 | 4200 |  |
| 123 | Разборка крышки трансформатора ОМП-10кВА | шт | 1 | 1710 |  |
| 124 | Разборка крышки трансформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 2850 |  |
| 125 | Разборка и Регулировка привода ПБВ переключателя | шт | 1 | 5000 |  |
| 126 | Расшихтовка магнитопровода ОМП-10кВА | шт | 1 | 6840 |  |
| 127 | Расшихтовка магнитопровода ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 128 | Ремонт переключающего устройства трансформатора | шт | 1 | 6540 |  |
| 129 | Ремонт расширителя трансформатора | шт | 1 | 2850 |  |
| 130 | Сборка активной части трансформатора ОМП | ком | 1 | 3000 |  |
| 131 | Сборка активной части трансформатора ТМ-(25-100)кВА | ком | 1 | 3200 |  |
| 132 | Сборка активной части трансформатора ТМ-1600кВА | ком | 1 | 4000 |  |
| 133 | Сборка активной части трансформатора ТМ-100)кВА 35кВ | ком | 1 | 3200 |  |
| 134 | Слив трансформаторного масло | л | 1 | 28,5 |  |
| 135 | Сушка активной части трансформатора в сборе ОМП | шт | 1 | 13680 |  |
| 136 | Сушка активной части трансформатора в сборе ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 15000 |  |
| 137 | Сушка активной части трансформатора в сборе ТМ-1600кВА | шт | 1 | 17100 |  |
| 138 | Сушка активной части трансформатора в сборе ТМ-100кВА 35кВ | шт | 1 | 15000 |  |
| 139 | Установка активной части трансформатора в сборе в бак ОМП | шт | 1 | 2850 |  |
| 140 | Установка активной части трансформатора в сборе в бак ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 141 | Установка активной части трансформатора в сборе в бак ТМ-1600кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 142 | Установка активной части трансформатора в сборе в бак ТМ-100кВА 35кВ | шт | 1 | 4500 |  |
| 143 | Установка крышки бака трасформатора ОМП | шт | 1 | 1710 |  |
| 144 | Установка крышки бака трасформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 2850 |  |
| 145 | Установка привода ПБВ переключателя | шт | 1 | 2850 |  |
| 146 | Шихтовка магнитопровода ОМП | шт | 1 | 4000 |  |
| 147 | Шихтовка магнитопровода ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 4600 |  |
| 148 | Шихтовка магнитопровода ТМ-1600кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 149 | Шихтовка магнитопровода ТМ-100кВА 35кВ | шт | 1 | 4600 |  |
| 150 | Переключение привода переключателя ответвлений обмоток трансформатора в эксплуатации по необходимости | шт | 1 | 3990 |  |
| 151 | Ремонт стойки питания мощностью до 200кВА | шт | 1 | 5000 |  |
| 152 | Ремонт UPS/ИБП (инвертора) мощностью до 200кВА | шт | 1 | 8500 |  |
| 153 | Монтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 912 |  |
| 154 | Монтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 1140 |  |
| 155 | Демонтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 912 |  |
| 156 | Демонтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 1140 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **ВЛ/КЛ и опорная арматура** | | | | | |
| 1 | Демонтаж ВЛ 6\10кВ (провода) | м | 1 | 114 |  |
| 2 | Демонтаж СИП 6\10кВ (провода) | м | 1 | 114 |  |
| 3 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 | 2850 |  |
| 4 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 | 4000 |  |
| 5 | Демонтаж изоляторов 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 100 |  |
| 6 | Демонтаж изоляторов ШФ (ШС)-10кВ | шт | 1 | 250 |  |
| 7 | Демонтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 | 500 |  |
| 8 | Демонтаж изоляторов СИП-6/10кВ | шт | 1 | 570 |  |
| 9 | Демонтаж кабельной линии 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 114 |  |
| 10 | Демонтаж кабельной линии по инженерным сооружениям 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 136,8 |  |
| 11 | Демонтаж СИП 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 136,8 |  |
| 12 | Демонтаж кабельной линии 6\10кВ | м | 1 | 250 |  |
| 13 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 280 |  |
| 14 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 15 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 16 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами свыше 121мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 17 | Демонтаж концевых термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 18 | Демонтаж соеденительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 1368 |  |
| 19 | Демонтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 | 200 |  |
| 20 | Демонтаж крюков 10 кВ | шт | 1 | 250 |  |
| 21 | Демонтаж металлической опоры (трубостойка) вручную | шт | 1 | 2000 |  |
| 22 | Демонтаж опоры СВ-110 | шт | 1 | 3500 |  |
| 23 | Демонтаж опоры СВ-95 | шт | 1 | 3500 |  |
| 24 | Демонтаж провода с медными жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 25 | Демонтаж провода с медными жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 26 | Демонтаж провода с медными жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 27 | Демонтаж провода с медными жилами свыше 121мм2 | м | 1 | 180 |  |
| 28 | Демонтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 | 850 |  |
| 29 | Демонтаж линейной арматуры для СИП-0,23/0,4кВ | компл | 1 | 200 |  |
| 30 | Демонтаж траверсы 0,23/0,4 кВ с изоляторами | компл | 1 | 500 |  |
| 31 | Демонтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 | 1500 |  |
| 32 | Демонтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 | 1710 |  |
| 33 | Демонтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 | 1710 |  |
| 34 | Монтаж ВЛ 6\10кВ | м | 1 | 200 |  |
| 35 | Монтаж СИП 6\10кВ | м | 1 | 200 |  |
| 36 | Монтаж кабельной линии 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 180 |  |
| 37 | Монтаж СИП 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 180 |  |
| 38 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 | 3500 |  |
| 39 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 | 4000 |  |
| 40 | Монтаж изоляторов 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 100 |  |
| 41 | Монтаж изоляторов для СИП-6/10кВ | шт | 1 | 570 |  |
| 42 | Монтаж изоляторов ШФ (ШС)-10 | шт | 1 | 150 |  |
| 43 | Монтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 | 850 |  |
| 44 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 220 |  |
| 45 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 185 |  |
| 46 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 47 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами свыше 121мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 48 | Монтаж провода с медными жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 240 |  |
| 49 | Монтаж провода с медными жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 185 |  |
| 50 | Монтаж провода с медными жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 51 | Монтаж провода с медными жилами свыше 121мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 52 | Монтаж термоусадочных муфт 0,4 кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 53 | Монтаж концевых термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 54 | Монтаж соединительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 2000 |  |
| 55 | Монтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 | 250 |  |
| 56 | Монтаж крюков 10 кВ | шт | 1 | 350 |  |
| 57 | Монтаж Трубостойки 6м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 3200 |  |
| 58 | Монтаж Трубостойки 7м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 3500 |  |
| 59 | Монтаж Трубостойка 8м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 3850 |  |
| 60 | Монтаж стык подкоса трубостойка | шт | 1 | 1500 |  |
| 61 | Монтаж опоры СВ-110 | шт | 1 | 4000 |  |
| 62 | Монтаж опоры СВ-95 | шт | 1 | 4000 |  |
| 63 | Монтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 | 1250 |  |
| 64 | Монтаж линейной арматуры для СИП-0,23/0,4кВ | компл | 1 | 850 |  |
| 65 | Монтаж траверсы 0,23/0,4 кВ с изолятором | компл | 1 | 350 |  |
| 66 | Монтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 | 850 |  |
| 67 | Монтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 | 1100 |  |
| 68 | Монтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 | 1500 |  |
| 69 | Монтаж РЛНД-2/3 полюсный | компл | 1 | 2850 |  |
| 70 | Перетяжка ВЛ 6/10кВ | прол | 1 | 1500 |  |
| 71 | Прокладка а/ц труб диам выше 151 мм | м | 1 | 200 |  |
| 72 | Прокладка а/ц труб диам. до 150 мм | м | 1 | 120 |  |
| 73 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс свыше 2000м н.у.м. для базовых станций | м | 1 | 185 |  |
| 74 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в траншее для базовых станций | м | 1 | 210 |  |
| 75 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в трубе (гофре) для базовых станций | м | 1 | 210 |  |
| 76 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по инженерным сооружениям для базовых станций | м | 1 | 210 |  |
| 77 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс до2000м н.у.м. для базовых станций | м | 1 | 185 |  |
| 78 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в траншее | м | 1 | 250 |  |
| 79 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в трубе | м | 1 | 250 |  |
| 80 | Прокладка кабеля 6/10 кВ по опоре | м | 1 | 250 |  |
| 81 | Монтаж СИП-6/10кВ по опорам | м | 1 | 250 |  |
| 82 | Прокладка провода с медными жилами по инженерным сооружениям сечением до 35мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 83 | Прокладка провода с медными жилами по инженерным сооружениям сечением от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 84 | Прокладка кабеля с алюминиевыми жилами по инженерным сооружениям сечением до 120мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 85 | Прокладка кабеля с алюминиевыми жилами по инженерным сооружениям сечением от 121мм2 до 240мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 86 | Устройство концевых заделок 6/10кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 87 | Монтаж металлоконструкций под РЛНД | комп | 1 | 2850 |  |
| 88 | Наладка РЛНД- 6\10кВ | шт | 1 | 2850 |  |
| 89 | Монтаж металлоконструкций под ОМП | комп | 1 | 3500 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Металлоконструкции** | | | | | |
| 1 | Демонтаж ограждения БС, ДГУ, КТП, ГКТП | п/м | 1 | 750 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Коммутационная и защитная аппаратура** | | | | | |
| 1 | Демонтаж предохранителей ПН | шт | 1 | 500 |  |
| 2 | Демонтаж рубильника до 100А | шт | 1 | 650 |  |
| 3 | Демонтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 | 800 |  |
| 4 | Монтаж предохранителей ПН | шт | 1 | 750 |  |
| 5 | Монтаж рубильника до 100А | шт | 1 | 500 |  |
| 6 | Монтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 | 950 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (Контур заземления). Таблица №2.** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Устройство контура заземления опор | шт | 1 | 1710 |  |
| 2 | Устройство контура заземления ТП (без откопки) | комп | 1 | 2000 |  |
| 3 | Устройство контура заземления БС, АМС (без откопки) | комп | 1 | 1500 |  |
| 4 | Устройство контура заземления ДГУ (без откопки) | комп | 1 | 1500 |  |
| 5 | Восстановление сварных швов и болтовых соединений существующего контура заземления | комп | 1 | 850 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ. Таблица №3** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Монтаж блока управления освещения | шт | 1 | 1710 |  |
| 2 | Монтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 | 1710 |  |
| 3 | Монтаж автоматического выключателя с электрическим приводом до 1000А | шт | 1 | 2850 |  |
| 4 | Монтаж автоматического выключателя с электрическим приводом выше 1000А | шт | 1 | 2850 |  |
| 5 | Монтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 171 |  |
| 6 | Монтаж 3-фазного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 7 | Монтаж клемной сборки до 100А | шт | 1 | 570 |  |
| 8 | Монтаж клемной сборки свыше 100А | шт | 1 | 570 |  |
| 9 | Монтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 | 640 |  |
| 10 | Монтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 | 1710 |  |
| 11 | Монтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 | 2850 |  |
| 12 | Монтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 13 | Монтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 14 | Монтаж счетчика АИСКУЭ 1-о фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 15 | Монтаж счетчика АИСКУЭ 3-х фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 16 | Монтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | комп | 1 | 2850 |  |
| 17 | Монтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | компл | 1 | 3990 |  |
| 18 | Монтаж щита управления освещением | шт | 1 | 2850 |  |
| 19 | Монтаж щита учета вводного | комп | 1 | 3500 |  |
| 20 | Монтаж пускателей магнитных | шт | 1 | 700 |  |
| 21 | Монтаж щита IP-56 размеры (600ммх500ммх200мм) в комплекте на АМС | комп | 1 | 3990 |  |
| 22 | Монтаж трансформатора тока 0,4кВ | шт | 1 | 800 |  |
| 23 | Сборка щита 0,4 кВ | шт | 1 | 3420 |  |
| 24 | Демонтаж блока управления освещения | шт | 1 | 1140 |  |
| 25 | Демонтаж вводного автомата 0,4 кВ (до 630А) | шт | 1 | 1500 |  |
| 26 | Демонтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 | 1710 |  |
| 27 | Демонтаж автоматического выключателя с электрическим приводом до 1000А | шт | 1 | 1710 |  |
| 28 | Демонтаж автоматического выключателя с электрическим приводом выше 1000А | шт | 1 | 1710 |  |
| 29 | Демонтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 171 |  |
| 30 | Демонтаж 3-фазного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 200 |  |
| 31 | Демонтаж клеммной сборки до 100А | шт | 1 | 520 |  |
| 32 | Демонтаж клеммной сборки свыше 100А | шт | 1 | 570 |  |
| 33 | Демонтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 | 650 |  |
| 34 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 | 950 |  |
| 35 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 | 1500 |  |
| 36 | Демонтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 37 | Демонтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 38 | Демонтаж счетчика АИСКУЭ 1-о фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 39 | Демонтаж счетчика АИСКУЭ 3-х фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 40 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | комп | 1 | 1710 |  |
| 41 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | компл | 1 | 1710 |  |
| 42 | Демонтаж щита управления освещением | шт | 1 | 1710 |  |
| 43 | Демонтаж щита учета вводного | комп | 1 | 1500 |  |
| 44 | Демонтаж пускателей магнитных | шт | 1 | 500 |  |
| 45 | Демонтаж щита IP-56 размеры (600ммх500ммх200мм) в комплекте на АМС | комп | 1 | 1500 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (Земляные и бетонные работы) Таблица №4.** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Обкладка кабеля кирпичом (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м | 1 | 15 |  |
| 2 | Обратная засыпка траншеи | м3 | 1 | 150 |  |
| 3 | Откопка траншеи под два кабеля 0,4-6-10 кВ (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 450 |  |
| 4 | Откопка траншеи под контур заземления (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 450 |  |
| 5 | Откопка траншеи под один кабель 0,4-6-10 кВ (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 450 |  |
| 6 | Откопка траншеи под три кабеля 0,4-6-10 кВ (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 550 |  |
| 7 | Откопка ям под опоры Ж/Б в грунте (скальном, каменистом) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3520 |  |
| 8 | Откопка ям под опоры Ж/Б в грунте (галечник, глинистый) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3420 |  |
| 9 | Откопка ям под опоры трубостойки в грунте (скальном, каменистом) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3200 |  |
| 10 | Откопка ям под опоры трубостойки в грунте (галечник, глинистый) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3000 |  |
| 11 | Отсыпка кабеля песком | м3 | 1 | 95 |  |
| 12 | Заливка бетона | м3 | 1 | 2500 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (ДГУ). Таблица №5** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Восстановление существующей бетонной подушки контейнера ДГУ | шт | 1 | 5200 |  |
| 2 | Армирование бетонной подушки ДГУ арматурой D10мм (фото видео фиксация) | кг | 1 | 500 |  |
| 3 | Откопка грунта под бетонную подушку ДГУ (фото видео фиксация) | м3 | 1 | 1500 |  |
| 4 | Демонтаж выхлопной системы ДГУ | м | 1 | 2500 |  |
| 5 | Демонтаж щита АВР для генераторов до 250кВА | шт | 1 | 3420 |  |
| 6 | Демонтаж щита АВР для генераторов выше 250кВА | шт | 1 | 3420 |  |
| 7 | Демонтаж ДГУ от 251кВА до 500кВА | шт | 1 | 3500 |  |
| 8 | Демонтаж ДГУ от 41кВА до 250кВА | шт | 1 | 3200 |  |
| 9 | Демонтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 3000 |  |
| 10 | Демонтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 3000 |  |
| 11 | Демонтаж контейнера ДГУ свыше 41кВА | шт | 1 | 3200 |  |
| 12 | Демонтаж СПОЖ (система подогрева охлаждающей жидкости) ДГУ | шт | 1 | 3000 |  |
| 13 | Демонтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 | 3000 |  |
| 14 | Демонтаж турбокомпрессора ДГУ | шт | 1 | 2850 |  |
| 15 | Дефектовка ДГУ | шт | 1 | 2100 |  |
| 16 | Доставка 1тонны ДТ для ДГУ по дорогам общего назначения | км | 1 | 180 |  |
| 17 | Доставка 200литров ДТ для ДГУ в высокогорных условиях и условиях бездорожья | км | 1 | 200 |  |
| 18 | Залив ДТ в ДГУ | литр | 1 | 28,5 |  |
| 19 | Замена технологических жидкостей с учетом материала подрядчика (с последующей утилизацией подрядчиком ) | шт | 1 | 1200 |  |
| 20 | Испытание альтернатора (генератора) | шт | 1 | 11400 |  |
| 21 | Монтаж выхлопной системы ДГУ | м | 1 | 3200 |  |
| 22 | Монтаж ДГУ от 251кВА до 500кВА | шт | 1 | 5000 |  |
| 23 | Монтаж ДГУ от 41кВА до 250кВА | шт | 1 | 5000 |  |
| 24 | Монтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 4000 |  |
| 25 | Монтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 26 | Монтаж контейнера ДГУ свыше 41кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 27 | Монтаж контура заземления контейнера ДГУ | шт | 1 | 3990 |  |
| 28 | Монтаж СПОЖ (система подогрева охлаждающей жидкости) ДГУ | шт | 1 | 3990 |  |
| 29 | Монтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 | 3990 |  |
| 30 | Монтаж турбокомпрессора ДГУ | шт | 1 | 3840 |  |
| 31 | Монтаж щита АВР для генераторов до 250кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 32 | Монтаж щита АВР для генераторов выше 250кВА | шт | 1 | 5000 |  |
| 33 | Переделка контейнера БС под контейнер ДГУ | шт | 1 | 6500 |  |
| 34 | Подключение электродвигателей (приводов жалюзей  и т.д.) | шт | 1 | 1710 |  |
| 35 | Ремонт АВР ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 6580 |  |
| 36 | Ремонт АВР ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 7500 |  |
| 37 | Ремонт АВР ДГУ от 251 до 500кВА | шт | 1 | 9500 |  |
| 38 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки до 40кВА | шт | 1 | 9850 |  |
| 39 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки от 41 до 250кВА | шт | 1 | 15400 |  |
| 40 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки от 251 до 500кВА | шт | 1 | 21000 |  |
| 41 | Ремонт баков и доп. емкостей ДГУ | шт | 1 | 2500 |  |
| 42 | Ремонт ДВС ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 8500 |  |
| 43 | Ремонт ДВС ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 12000 |  |
| 44 | Ремонт ДВС ДГУ выше 250кВА | шт | 1 | 18500 |  |
| 45 | Ремонт СПОЖ ДГУ (с учетом материала подрядчика) | шт | 1 | 9500 |  |
| 46 | Ремонт турбокомпрессора ДГУ | шт | 1 | 7850 |  |
| 47 | Слив ДТ из ДГУ подготовка к транспортировке | литр | 1 | 28,5 |  |
| 48 | Ремонт блока управления ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 49 | Ремонт блока управления ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 8500 |  |
| 50 | Ремонт блока управления ДГУ выше 251кВА | шт | 1 | 12000 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (Внутренние электромонтажные работы). Таблица №6** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Монтаж выключателя до 250 В | шт | 1 | 150 |  |
| 2 | Монтаж кабельного канала (напольный , настенный) | м | 1 | 100 |  |
| 3 | Монтаж кабельроста | м | 1 | 500 |  |
| 4 | Монтаж распред коробки | шт | 1 | 57 |  |
| 5 | Монтаж розеток 250 В | шт | 1 | 150 |  |
| 6 | Монтаж розеток 0,4кВ | шт | 1 | 150 |  |
| 7 | Монтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 | 150 |  |
| 8 | Монтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 | 150 |  |
| 9 | Монтаж светильников LED 60х60 | шт | 1 | 180 |  |
| 10 | Пробивка отверстий в стене толщиной до 40 см | шт | 1 | 1140 |  |
| 11 | Пробивка отверстий в стене толщиной свыше 40 см | шт | 1 | 1710 |  |
| 12 | Пробивка штробы по бетонной стене под кабель 0,23/0,4кВ (с обратной заделкой) | м | 1 | 228 |  |
| 13 | Пробивка штробы по кирпичной стене под кабель 0,23/0,4кВ (с обратной заделкой) | м | 1 | 200 |  |
| 14 | Установка софитов | шт | 1 | 200 |  |
| 15 | Демонтаж выключателя до 250 В | шт | 1 | 100 |  |
| 16 | Демонтаж кабельного канала (напольный , настенный) | м | 1 | 57 |  |
| 17 | Демонтаж кабельроста | м | 1 | 400 |  |
| 18 | Демонтаж распред коробки | шт | 1 | 57 |  |
| 19 | Демонтаж розеток 250 В | шт | 1 | 100 |  |
| 20 | Демонтаж розеток 0,4кВ | шт | 1 | 100 |  |
| 21 | Демонтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 | 100 |  |
| 22 | Демонтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 | 100 |  |
| 23 | Демонтаж софитов | шт | 1 | 100 |  |
| 24 | Демонтаж светильников LED 60х60 | шт | 1 | 100 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость послеремонтных испытаний. Таблица №7** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Измерение контура заземления с протоколом | шт | 1 | 1368 |  |
| 2 | Измерение переходного сопротивления заземлителя - щита 0,4 кВ относительно заземлителя контура заземления с протоколом (для болтовых соединений) | шт | 1 | 684 |  |
| 3 | Послеаварийное Испытание изоляторов ВЛ-10 кВ (повышенным напряжением промышленной частоты) с выдачей протокола | шт | 1 | 1368 |  |
| 4 | Послеаварийный осмотр ВЛ-10 кВ | км | 1 | 1710 |  |
| 5 | Измерение изоляционных характеристик КТП 6/10 кВ с протоколом (все изоляторы РУ-6/10кВ) | компл | 1 | 3000 |  |
| 6 | Испытание КЛ-0,4 кВ, с протоколом | шт | 1 | 1368 |  |
| 7 | Испытание СИП-04 кВ, с протоколом | шт | 1 | 1368 |  |
| 8 | Испытание КЛ-6/10 кВ с протоколом | шт | 1 | 2000 |  |
| 9 | Испытание СИП-6/10 кВ с протоколом | шт | 1 | 2000 |  |
| 10 | Испытание ОМП 10 кВ с протоколом (в объеме текущего/капительного ремонта) | компл | 1 | 3990 |  |
| 11 | Испытание трансформатора 25 - 100кВА с протоколом (в объеме текущего/капительного ремонта) | компл | 1 | 3990 |  |
| 12 | Испытание трансформатора 250-1600кВА с протоколом (в объеме текущего/капительного ремонта) | компл | 1 | 3990 |  |
| 13 | Испытание трансформатора ТМ-100кВА 35кВ с протоколом (в объеме текущего/капительного ремонта) | компл | 1 | 3990 |  |
| 14 | Испытание активной части ТМ, ОМП после сушки с предоставлением данных по испытаниям | шт | 1 | 3990 |  |
| 15 | Испытание трансформатора ТМ, ОМП (в объеме текущего/капительного ремонта) перед разборкой с предоставлением данных по испытаниям | шт | 1 | 3990 |  |
| 16 | Испытание трансформатораТМ, ОМП после сборки с протоколом | шт | 1 | 3990 |  |
| 17 | Испытание трансформаторого масла (пробой, влагосодержание) с протоколом | шт | 1 | 2000 |  |
| 18 | Испытания РВО с протоколом | шт | 1 | 1710 |  |
| 19 | Испытания ОПН с протоколом | шт | 1 | 1710 |  |
| 20 | Отыскание места поврежденного КЛ 0,4/6-10кВ подземной прокладки (лаборатория, схема и место повреждения) | шт | 1 | 7000 |  |
|  |  |  |  |  |  |

***Примечание: Все испытания и измерения с предоставлением протокола и в соответствии с нормативной документации (Объем и нормы испытаний)***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прочие затраты. Таблица №8** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Доставка бригады (с расчетом в один конец расчет от г. Бишкек) | км | 1 | 110 |  |
| 2 | Доставка вышки (с расчетом в один конец) расчет от ближайщего районного центра | км | 1 | 185 |  |
| 3 | Доставка груза (с расчетом в один конец) расчет от обл. центра | км | 1 | 228 |  |
| 4 | Доставка груза в ручную (с расчетом в один конец) | км | 1 | 280 |  |
| 5 | Доставка груза гужевым транспортом (с расчетом в один конец от ближайщего села) | км | 1 | 200 |  |
| 6 | Доставка крана (с расчетом в один конец) расчет от ближайщего районного центра | км | 1 | 185 |  |
| 7 | Доставка экскаватора (с расчетом в один конец) расчет от ближайщего районного центра | км | 1 | 190 |  |
| 8 | Работа вышки (фото, видео фиксация) | час | 1 | 3500 |  |
| 9 | Работа генератора | час | 1 | 650 |  |
| 10 | Работа крана (фото, видео фиксация) | час | 1 | 3500 |  |
| 11 | Работа экскаватора (фото, видео фиксация) | час | 1 | 3620 |  |
| 12 | Сварочные работы | час | 1 | 600 |  |
| 13 | Вывод в ремонт, ввод в работу Кабельной линии на балансе РЭС или иной энергоснабжающей организации 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 14 | Вывод в ремонт, ввод в работу Воздушной линии на балансе РЭС или иной энергоснабжающей организации 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 15 | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции на балансе РЭС или иной энергоснабжающей организации 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 16 | Вывод в ремонт, ввод в работу Воздушной линии 35кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 17 | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции 35кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 18 | Командировочные расчет от г. Бишкек более 100км | чел/сут | 1 | 2280 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость подготовки разрешительной документации по электроснабжению. Таблица №9** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| **Общий комплект технической документации по 10/6/0,4/0,23кВ** | | | | | |
| 1 | Получение ТУ | шт | 1 | 7500 |  |
| 2 | Изменение ТУ | шт | 1 | 4500 |  |
| 3 | Акт раздела границ | шт | 1 | 6500 |  |
| 4 | Изменение Акт раздела границ | шт | 1 | 4000 |  |
| 5 | Топосъемка 1-50метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 12000 |  |
| 6 | Топосъемка 50-100метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 14500 |  |
| 7 | Топосъемка 100-300метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 16500 |  |
| 8 | Топосъемка 300-500метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 19000 |  |
| 9 | Топосъемка 500-800метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 22000 |  |
| 10 | Топосъемка 800-1000метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 25000 |  |
| 11 | Топосъемка более 1000 метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 29500 |  |
| 12 | Получение АТЗ | шт | 1 | 15800 |  |
| 13 | Изменение АТЗ | шт | 1 | 9500 |  |
| 14 | Получение АГЗ | шт | 1 | 15500 |  |
| 15 | Изменение АГЗ | шт | 1 | 9400 |  |
| 16 | Получение ИТУ | шт | 1 | 15000 |  |
| 17 | Изменение ИТУ | шт | 1 | 9000 |  |
| 18 | Рабочий проект | шт | 1 | 15800 |  |
| 19 | Изменение Рабочего пректа | шт | 1 | 10000 |  |
| 20 | Согласование проекта с архитектурой (с печатью). | шт | 1 | 15400 |  |
| 21 | Согласование проекта с РЭС (с печатью). | шт | 1 | 7500 |  |
| 22 | Согласование проекта с другими государственными органами, с печатью (по необходимости) | шт | 1 | 8500 |  |
| 23 | Получение Указание 6/10 кВ по установке ТП, КТП, ГКТП от энергоснабжеющей организации | шт | 1 | 8000 |  |
| 24 | Наряд на включение, АКТ обследования | шт | 1 | 7500 |  |
| 25 | Акт-протокол узаконения | шт | 1 | 6500 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ для систем бесперебойного питания коммутатора. Таблица №10** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Ремонт стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 2 | Демонтаж стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 | 1500 |  |
| 3 | Монтаж стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 4 | Диагностика и выявление дефектных блоков стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 | 3500 |  |
| 5 | Замена платы управления тиристорами | шт | 1 | 2000 |  |
| 6 | Замена платы управления стабилизатором мощностью более 60кВА | шт | 1 | 3990 |  |
| 7 | Демонтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения выше 60кВА | шт | 1 | 2580 |  |
| 8 | Монтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения выше 60кВА | шт | 1 | 3500 |  |
| 9 | Перемотка обмотки регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения выше 60кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 10 | Замена привода сервомотора стабилизатора напряжения свыше 60кВА | шт | 1 | 2100 |  |
| 11 | Ремонт стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 | 3200 |  |
| 12 | Демонтаж стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 | 1850 |  |
| 13 | Монтаж стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 14 | Диагностика и выявление дефектных блоков стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 | 3200 |  |
| 15 | Замена платы управления стабилизатором до 60кВА | шт | 1 | 3100 |  |
| 16 | Демонтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 | 3000 |  |
| 17 | Монтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 18 | Перемотка обмотки регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 | 2200 |  |
| 19 | Замена привода сервомотора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 | 2000 |  |
| 20 | Замена щетки и щеточного механизма | шт | 1 | 1000 |  |
| 21 | Ремонт стойки питания/инверторной стойки мощностью до 200кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 22 | Вывод в ремонт, ввод в работу стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 | 2100 |  |
| 23 | Диагностика и выявление дефектных блоков стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 | 3000 |  |
| 24 | Демонтаж дефектных блоков стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 | 1580 |  |
| 25 | Монтаж отремонтированных блоков (СП)/(СИ) | шт | 1 | 1000 |  |
| 26 | Ремонт блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) мощностью до 5 кВА включительно | шт | 1 | 1240 |  |
| 27 | Разборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 28 | Сборка блока (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 950 |  |
| 29 | Диагностика и выявление дефектных схем блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 30 | Распайка дефектных деталей платы и замена на новые детали блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 2100 |  |
| 31 | Проверка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно под нагрузкой на стенде ремонтного цеха | шт | 1 | 2300 |  |
| 32 | Ремонт блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) мощностью от 6 до 50 кВА | шт | 1 | 1500 |  |
| 33 | Разборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 50 кВА | шт | 1 | 950 |  |
| 34 | Сборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 50 кВА | шт | 1 | 1100 |  |
| 35 | Диагностика и выявление дефектных схем блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 50 кВА | шт | 1 | 1850 |  |
| 36 | Распайка дефектных деталей платы и замена на новые детали блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 50 кВА | шт | 1 | 1900 |  |
| 37 | Проверка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 50 кВА под нагрузкой на стенде ремонтного цеха | шт | 1 | 850 |  |
| 38 | Монтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 570 |  |
| 39 | Монтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 570 |  |
| 40 | Демонтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 570 |  |
| 41 | Демонтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 570 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | LED светильник 60х60 | шт | 1 | 850 |  |
| 2 | АВВГ 2х10мм2 | м | 1 | 60 |  |
| 3 | АВВГ 2х16мм2 | м | 1 | 75 |  |
| 4 | АВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 | 145 |  |
| 5 | АВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 | 210 |  |
| 6 | АВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 7 | АВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 | 305 |  |
| 8 | АВВГ 3х50+1мм2 | м | 1 | 350 |  |
| 9 | АВВГ 3х70+1мм2 | м | 1 | 490 |  |
| 10 | АВВГ 3х95+1мм2 | м | 1 | 750 |  |
| 11 | АВВГ 3х120+1мм2 | м | 1 | 1050 |  |
| 12 | АВВГ 3х150+1мм2 | м | 1 | 1250 |  |
| 13 | АВВГ 3х185+1мм2 | м | 1 | 1450 |  |
| 14 | АВВГ 3х240+1мм2 | м | 1 | 1650 |  |
| 15 | СИП 2\*10мм2 | м | 1 | 75 |  |
| 16 | СИП 2\*16мм2 | м | 1 | 90 |  |
| 17 | СИП 4\*10мм2 | м | 1 | 165 |  |
| 18 | СИП 4\*16мм2 | м | 1 | 210 |  |
| 19 | СИП 4\*25мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 20 | СИП 4\*35мм2 | м | 1 | 310 |  |
| 21 | СИП 4\*50мм2 | м | 1 | 365 |  |
| 22 | СИП-6/10кВ 1\*50мм2 | м | 1 | 300 |  |
| 23 | СИП-6/10 1\*75мм2 | м | 1 | 350 |  |
| 24 | автомат динреечный 1Р 6-10А | шт | 1 | 200 |  |
| 25 | автомат динреечный 1Р 16-25А | шт | 1 | 200 |  |
| 26 | автомат динреечный 1Р 32-40А | шт | 1 | 200 |  |
| 27 | автомат динреечный 1Р 50А | шт | 1 | 250 |  |
| 28 | автомат динреечный 1Р 63А | шт | 1 | 250 |  |
| 29 | автомат динреечный 1Р 100А | шт | 1 | 400 |  |
| 30 | автомат динреечный 3Р 6-10А | шт | 1 | 680 |  |
| 31 | автомат динреечный 3Р 16-25А | шт | 1 | 680 |  |
| 32 | автомат динреечный 3Р 32-40А | шт | 1 | 680 |  |
| 33 | автомат динреечный 3Р 50А | шт | 1 | 850 |  |
| 34 | автомат динреечный 3Р 63А | шт | 1 | 1000 |  |
| 35 | автомат динреечный 3Р 100А | шт | 1 | 1500 |  |
| 36 | автомат 3ф 32-40А | шт | 1 | 1140 |  |
| 37 | автомат 3ф 50А | шт | 1 | 1368 |  |
| 38 | автомат 3ф 63А | шт | 1 | 2508 |  |
| 39 | автомат 3ф 100А | шт | 1 | 3648 |  |
| 40 | автомат 3ф 250А | шт | 1 | 4600 |  |
| 41 | автомат 3ф 400А | шт | 1 | 8500 |  |
| 42 | автомат 3ф 630А | шт | 1 | 12500 |  |
| 43 | автомат с приводом 1000А | шт | 1 | 25800 |  |
| 44 | автомат с приводом 2500А | шт | 1 | 35000 |  |
| 45 | автомат с приводом 3200А | шт | 1 | 45000 |  |
| 46 | Аллюминиеые шины | кг | 1 | 1026 |  |
| 47 | Медные шины | кг | 1 | 1499 |  |
| 48 | Анкер металлический | кг | 1 | 500 |  |
| 49 | Анкер пластиковый | пач | 1 | 200 |  |
| 50 | Антифриз SIBIRIA | л | 1 | 250 |  |
| 51 | Бетон М-300 | м3 | 1 | 3200 |  |
| 52 | Вайт спирт | л | 1 | 150 |  |
| 53 | ВВГ 2х0,75мм2 | м | 1 | 50 |  |
| 54 | ВВГ 2х1мм2 | м | 1 | 60 |  |
| 55 | ВВГ 2х1,5мм2 | м | 1 | 75 |  |
| 56 | ВВГ 2х2,5мм2 | м | 1 | 95 |  |
| 57 | ВВГ 2х4мм2 | м | 1 | 130 |  |
| 58 | ВВГ 2х6мм2 | м | 1 | 160 |  |
| 59 | ВВГ 2х10мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 60 | ВВГ 3х1,5+1мм2 | м | 1 | 155 |  |
| 61 | ВВГ 3х2,5+1мм2 | м | 1 | 190 |  |
| 62 | ВВГ 3х4+1мм2 | м | 1 | 240 |  |
| 63 | ВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 | 295 |  |
| 64 | ВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 | 350 |  |
| 65 | ВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 | 410 |  |
| 66 | ВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 | 525 |  |
| 67 | ВВГ 3х50+1мм2 | м | 1 | 750 |  |
| 68 | ВВГ 3х70+1мм2 | м | 1 | 1000 |  |
| 69 | ВВГ 3х95+1мм2 | м | 1 | 1300 |  |
| 70 | ВВГ 3х120+1мм2 | м | 1 | 1850 |  |
| 71 | ВВГ 3х150+1мм2 | м | 1 | 2100 |  |
| 72 | ВВГ 3х185+1мм2 | м | 1 | 2600 |  |
| 73 | ВВГ 3х240+1мм2 | м | 1 | 3200 |  |
| 74 | Ветош | кг | 1 | 80 |  |
| 75 | Выключатель 1Р | шт | 1 | 200 |  |
| 76 | Выключатель 2Р | шт | 1 | 220 |  |
| 77 | Вязальный провод алюминиевый 4мм2 изолированный для крепления кабеля к стальке | м | 1 | 40 |  |
| 78 | ОМП 6/10-10кВА | шт | 1 | 72000 |  |
| 79 | ТП-6-10 кВ без трансформатора (укомплектованный РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 125000 |  |
| 80 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под два трансформатора до 40кВА (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 285000 |  |
| 81 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под один трансформатора до 40кВА (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 190000 |  |
| 82 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под два трансформатора 40кВА и выше (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 285000 |  |
| 83 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под один трансформатора 40кВА и выше (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 250800 |  |
| 84 | Гофра металлическая в пластиковой оболочке d-32мм | м | 1 | 185 |  |
| 85 | Гофра металлическая в пластиковой оболочке d-40мм | м | 1 | 210 |  |
| 86 | гофра на выхлопную трубу, | шт | 1 | 450 |  |
| 87 | Ломели на РЛНД 6-10кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 88 | Ломели на РЛ-35кВ | шт | 1 | 2500 |  |
| 89 | Динрейка | шт | 1 | 342 |  |
| 90 | Дросель на лампу ДРЛ | шт | 1 | 228 |  |
| 91 | ж/б колецо КЦ10-9, | шт | 1 | 2280 |  |
| 92 | ж/б колецо КЦ15-9 | шт | 1 | 2280 |  |
| 93 | Изолента | шт | 1 | 57 |  |
| 94 | Изолятор линейный 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 150 |  |
| 95 | Изолятор линейный 6/10кВ | шт | 1 | 570 |  |
| 96 | Изолятор линейный для СИП-6/10кВ | шт | 1 | 684 |  |
| 97 | Проходной изолятор 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 400 |  |
| 98 | Проходной изолятор 6/10кВ | шт | 1 | 3100 |  |
| 99 | Опорный изолятор 6/10кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 100 | Изолятор ПС-70 | шт | 1 | 1500 |  |
| 101 | Изоляционные материалы (бумага) | кг | 1 | 450 |  |
| 102 | Изоляционные материалы (гетинакс) | кг | 1 | 850 |  |
| 103 | Изоляционные материалы (фторопласт) | кг | 1 | 700 |  |
| 104 | Кабель канал 16х16 | шт | 1 | 57 |  |
| 105 | Кабель канал 25х25 | шт | 1 | 80 |  |
| 106 | Кабель канал 40х25 | шт | 1 | 114 |  |
| 107 | Кабель канал 40х40 | шт | 1 | 140 |  |
| 108 | Кабель канал 60х40 | шт | 1 | 171 |  |
| 109 | Кабель канал 100х60 | шт | 1 | 200 |  |
| 110 | Кабельрост 2,5м | шт | 1 | 2000 |  |
| 111 | Карб очиститель | бал | 1 | 250 |  |
| 112 | Кирпич | шт | 1 | 15 |  |
| 113 | Клемник до 100А | комп | 1 | 285 |  |
| 114 | Клемник до 400А | комп | 1 | 684 |  |
| 115 | Муфта термоусадочная 0,4 кВ | комп | 1 | 1500 |  |
| 116 | Муфта соединительная термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 | 8550 |  |
| 117 | Муфта концевая термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 | 5500 |  |
| 118 | Краска | л | 1 | 185 |  |
| 119 | Крюк 0,4кВ | шт | 1 | 228 |  |
| 120 | Крюк 10кВ | шт | 1 | 342 |  |
| 121 | Лампа ДРЛ дросельная | шт | 1 | 570 |  |
| 122 | Лампа ДРЛ прямоточная | шт | 1 | 500 |  |
| 123 | Масло TOTAL 10w40 | л | 1 | 750 |  |
| 124 | Масло TOTAL 15w40 | л | 1 | 650 |  |
| 125 | Масло трансформаторное | л | 1 | 228 |  |
| 126 | Маслобензостойкая резина | кг | 1 | 500 |  |
| 127 | металлоконструкция под ОМП | комп | 1 | 3420 |  |
| 128 | металлоконструкция под РЛНД | комп | 1 | 3420 |  |
| 129 | Металлоконструкция под РВО, ПК | комп | 1 | 2280 |  |
| 130 | Металлоконструкция под ОПН | комп | 1 | 2280 |  |
| 131 | Металлоконструкция под ОМП-10 | комп | 1 | 3420 |  |
| 132 | Наконечник алюминевый до 25мм2 | шт | 1 | 90 |  |
| 133 | Наконечник алюминевый от 26 до 120мм2 | шт | 1 | 150 |  |
| 134 | Наконечник алюминевый от 121 до 240мм2 | шт | 1 | 195 |  |
| 135 | Наконечник медный до 4 мм² | шт | 1 | 35 |  |
| 136 | Наконечник медный от 50 до 120 мм² | шт | 1 | 140 |  |
| 137 | Наконечник медный от 6 до 35 мм² | шт | 1 | 92 |  |
| 138 | Наконечник медный свыше 120 мм² | шт | 1 | 342 |  |
| 139 | Нулевая планка 8Р | шт | 1 | 200 |  |
| 140 | Опора деревянная на приставке ПТ | шт | 1 | 9500 |  |
| 141 | Опора СВ-110 | шт | 1 | 13500 |  |
| 142 | Опора СВ-95 | шт | 1 | 11500 |  |
| 143 | ПВ 2,5мм2 | м | 1 | 50 |  |
| 144 | ПВ 4мм2 | м | 1 | 70 |  |
| 145 | ПВ 6мм2 | м | 1 | 120 |  |
| 146 | ПВ 8мм2 | м | 1 | 145 |  |
| 147 | ПВ 10мм2 | м | 1 | 155 |  |
| 148 | ПВ 16мм2 | м | 1 | 205 |  |
| 149 | ПВ 25мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 150 | ПВ 35мм2 | м | 1 | 280 |  |
| 151 | ПВ 50мм2 | м | 1 | 335 |  |
| 152 | ПВ 70мм2 | м | 1 | 395 |  |
| 153 | ПВ 95мм2 | м | 1 | 425 |  |
| 154 | ПВ 120мм2 | м | 1 | 490 |  |
| 155 | ПВ 150мм2 | м | 1 | 550 |  |
| 156 | ПВ 185мм2 | м | 1 | 650 |  |
| 157 | ПВ 240мм2 | м | 1 | 800 |  |
| 158 | ПВХ труба d32 | м | 1 | 125 |  |
| 159 | ПВХ труба d40 | м | 1 | 185 |  |
| 160 | Перекидной рубильник до 200А | шт | 1 | 3200 |  |
| 161 | Переключающее устройство ТМ до 100кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 162 | Песок | т | 1 | 850 |  |
| 163 | ПК держатель 6/10кВ 2ф | комп | 1 | 1800 |  |
| 164 | ПК держатель 6/10кВ 3ф | комп | 1 | 2300 |  |
| 165 | Пломбируемый короб 2Р | шт | 1 | 250 |  |
| 166 | Пломбируемый короб 4Р | шт | 1 | 350 |  |
| 167 | Арматура 16мм | п/м | 1 | 185 |  |
| 168 | Арматура 22мм | п/м | 1 | 295 |  |
| 169 | Катанка 10мм | п/м | 1 | 120 |  |
| 170 | Предохранитель ПК до 20А | шт | 1 | 912 |  |
| 171 | Предохранитель ПН до 100А | шт | 1 | 650 |  |
| 172 | Предохранитель 35кВ до 20А | шт | 1 | 1500 |  |
| 173 | ПК-держатели с опорными изоляторами 10кВ | комп | 1 | 2850 |  |
| 174 | ПК-держатели с опорными изоляторами 35кВ | комп | 1 | 3500 |  |
| 175 | Провод А-35 | кг | 1 | 560 |  |
| 176 | Провод АС-35 | кг | 1 | 660 |  |
| 177 | Провод обмоточный медный | кг | 1 | 2500 |  |
| 178 | Провод обмоточный алюминий | кг | 1 | 1140 |  |
| 179 | Пускатель магнитный | шт | 1 | 750 |  |
| 180 | Разрядник РВО-6/10кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 181 | Разрядник РВС-35кВ | шт | 1 | 3500 |  |
| 182 | ОПН-6/10кВ | шт | 1 | 2850 |  |
| 183 | Распредкоробка внеш. | шт | 1 | 114 |  |
| 184 | Распредкоробка внутр. | шт | 1 | 114 |  |
| 185 | РЛНД 6/10кВ 2-х полюсное | комп | 1 | 15000 |  |
| 186 | РЛНД 6/10кВ 3-х полюсное | комп | 1 | 21000 |  |
| 187 | РЛ-35кВ 3-х полюсное | комп | 1 | 35000 |  |
| 188 | Привод РЛНД | комп | 1 | 5000 |  |
| 189 | Привод РЛ-35кВ | комп | 1 | 8500 |  |
| 190 | Привод ВН-10кВ | комп | 1 | 5000 |  |
| 191 | РВ-10 (разъединитель с ножом заземления) | комп | 1 | 8500 |  |
| 192 | Розетка 1Р | шт | 1 | 200 |  |
| 193 | Розетка 2Р | шт | 1 | 220 |  |
| 194 | Розетка 3-ф на 32А | шт | 1 | 950 |  |
| 195 | рубильник 100А | комп | 1 | 2000 |  |
| 196 | рубильник 250А | комп | 1 | 4500 |  |
| 197 | рубильник 400А | комп | 1 | 8500 |  |
| 198 | рубильник 630А | комп | 1 | 12500 |  |
| 199 | Светильник двухламповый (накаливания) | шт | 1 | 500 |  |
| 200 | Светильник одноламповый (накаливания) | шт | 1 | 300 |  |
| 201 | Сигнальная лента | м | 1 | 114 |  |
| 202 | Полоса металлическая 40х4мм | п/м | 1 | 125 |  |
| 203 | Стальная проволока d 4мм | м | 1 | 80 |  |
| 204 | Стальной тросс d 3мм | м | 1 | 110 |  |
| 205 | Стальной тросс d 4мм | м | 1 | 135 |  |
| 206 | Сцепная арматура для ПС-70 (120) | компл | 1 | 3300 |  |
| 207 | Счетчик электронный однофазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | шт | 1 | 13500 |  |
| 208 | Счетчик электронный трехфазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | шт | 1 | 21500 |  |
| 209 | Счетчик электронный однофазный с госповеркой | шт | 1 | 2100 |  |
| 210 | Счетчик электронный трехфазный с госповеркой | шт | 1 | 4000 |  |
| 211 | Талреп | шт | 1 | 570 |  |
| 212 | ТМ 25кВА | шт | 1 | 171000 |  |
| 213 | ТМ 40кВА | шт | 1 | 216600 |  |
| 214 | ТМ 63кВА | шт | 1 | 262200 |  |
| 215 | ТМ 100кВА | шт | 1 | 319200 |  |
| 216 | ТМ 1600кВА | шт | 1 | 450000 |  |
| 217 | ТМ 100кВА 35кВ | шт | 1 | 262200 |  |
| 218 | Траверса 0,4 кВ с изоляторами | компл | 1 | 1710 |  |
| 219 | Траверса 6-10 кВ с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 3850 |  |
| 220 | Траверса 6-10 кВ поворотная с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 3420 |  |
| 221 | Траверса 6-10 кВ угловая с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 3420 |  |
| 222 | Траверса 6-10 кВ удлиненная с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 5500 |  |
| 223 | Труба а/ц d100мм | шт | 1 | 500 |  |
| 224 | Труба а/ц d150мм | шт | 1 | 780 |  |
| 225 | Труба а/ц d200мм | шт | 1 | 1800 |  |
| 226 | Труба а/ц d300мм | шт | 1 | 2800 |  |
| 227 | Труба металлическая d76мм | м | 1 | 570 |  |
| 228 | Труба металлическая d50мм | м | 1 | 430 |  |
| 229 | Труба металлическая d32мм | м | 1 | 275 |  |
| 230 | Уголок металлический 50\*50\*5,0мм | м | 1 | 390 |  |
| 231 | Уголок металлический 40\*40\*3,5мм | м | 1 | 340 |  |
| 232 | Уголок металлический 32\*32\*3,0мм | м | 1 | 295 |  |
| 233 | Трубостойка 6м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком" | компл | 1 | 7100 |  |
| 234 | Трубостойка 7м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком" | компл | 1 | 7500 |  |
| 235 | Трубостойка 8м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком" | компл | 1 | 8500 |  |
| 236 | ТТ 10-50/5 | шт | 1 | 684 |  |
| 237 | ТТ 60-100/5 | шт | 1 | 1710 |  |
| 238 | ТТ 2000-2500/5 | шт | 1 | 2500 |  |
| 239 | Фото реле | шт | 1 | 570 |  |
| 240 | Цемент | кг | 1 | 10 |  |
| 241 | Щит 0,4кВ под автомат до 630А | шт | 1 | 5500 |  |
| 242 | Щит учета | шт | 1 | 2500 |  |
| 243 | Щит IP-56 размеры (600ммх500ммх200мм) (в комплекте согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком". С автоматами. Перекидным рубильником, выключатель, розетка2р, розетка для ДГУ,пломбируемый короб, замок и тд) | комп | 1 | 14500 |  |
| 244 | Щит распределительный до 8 гр | комп | 1 | 1950 |  |
| 245 | Щит распределительный свыше 8 гр | комп | 1 | 2800 |  |
| 246 | Патрон для лампы | шт | 1 | 171 |  |
| 247 | Лампа накаливания 75-150Вт | шт | 1 | 114 |  |
| 248 | Лампа энергосбрегающая 10-100Вт | шт | 1 | 320 |  |
| 249 | Петли замочные | шт | 1 | 171 |  |
| 250 | Замок черепашка | шт | 1 | 912 |  |
| 251 | Замок навесной | шт | 1 | 456 |  |
| 252 | Электрод сварочный d3 | кг | 1 | 250 |  |
|  |  |  |  |  |  |

**Коммерческое предложение по Лоту № 2**

**Аварийные и неотложные электромонтажные работы по г. Ош, Ошская обл, г. Жалал-Абад, Жалал-Абадская обл, г. Баткен, Баткенская обл.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (ТП, ВЛ, КЛ) Таблица №1.** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| **Трансформатор** | | | | | |
| 1 | Востановление обмоток ВН ОМП-6/10 10кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 2 | Востановление обмоток НН ОМП-6/10 10кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 3 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 25кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 4 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 25кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 5 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 40кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 6 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 40кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11400 |  |
| 7 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 63кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9850 |  |
| 8 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 63кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 9850 |  |
| 9 | Востановление обмоток ВН ТМ-6/10 100кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11000 |  |
| 10 | Востановление обмоток НН ТМ-6/10 100кВА (без демонтажа обмоток) | шт | 1 | 11000 |  |
| 11 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН ОМП-6/10 10кВА (вся изоляция) | ком | 1 | 15470 |  |
| 12 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН ТМ-6/10 25-100кВА (вся изоляция) | ком | 1 | 15470 |  |
| 13 | Выемка активной части ОМП-6/10 10кВА | шт | 1 | 2280 |  |
| 14 | Выемка активной части ТМ-6/10 25-100кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 15 | Пайка/Распайка выводов 0,23/0,4/6/10кВ (все вывода) | ком | 1 | 2850 |  |
| 16 | Разбор железо активной части ОМП-6/10 10кВА подготвка для выемки обмоток НН, ВН | шт | 1 | 5700 |  |
| 17 | Разбор железо активной части ТМ-6/10 25-100кВА подготовка для выемки обмоток НН, ВН | шт | 1 | 13500 |  |
| 18 | Демонтаж обмоток ОМП-6/10-10кВА (ВН, НН -обмотки, одна катушка) | шт | 1 | 2850 |  |
| 19 | Демонтаж обмоток ТМ-6/10 25-100кВА (ВН, НН -обмотки, одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 20 | Демонтаж вводных изоляторов 0,23/0,4/6/10кВ на крышке трансформатора (все изоляторы) | комп | 1 | 912 |  |
| 21 | Демонтаж ОМП-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 3990 |  |
| 22 | Демонтаж трансформатора до 100 кВА | шт | 1 | 6840 |  |
| 23 | Демонтаж металлоконструкция под ОМП-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 2850 |  |
| 24 | Демонтаж ПК-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 1140 |  |
| 25 | Демонтаж металлоконструкция под ПК-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 1140 |  |
| 26 | Демонтаж ПК держатели под ПК-6/10кВ на опоре | шт | 1 | 1140 |  |
| 27 | Демонтаж ОПН-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 1140 |  |
| 28 | Демонтаж РВО-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 1710 |  |
| 29 | Демонтаж КТП-6/10 кВ до 100кВА | комп | 1 | 3000 |  |
| 30 | Демонтаж РЛНД 2/3 полюсный с приводом | комп | 1 | 2850 |  |
| 31 | Демонтаж металлоконструкция под РЛНД 2/3 полюсный на опоре | шт | 1 | 2850 |  |
| 32 | Демонтаж ломели РЛНД | шт | 1 | 1710 |  |
| 33 | Демонтаж ГКТП-6/10 кВ без трансформатора с ячейкой до 100 кВА | комп | 1 | 11000 |  |
| 34 | Демонтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | шт | 1 | 2850 |  |
| 35 | Демонтаж опорных/проходных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 | 912 |  |
| 36 | Демонтаж переключающего ПБВ устройства ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 2850 |  |
| 37 | Демонтаж резинотехнических изделий ОМП (Крышка, под изоляторами) | ком | 1 | 2850 |  |
| 38 | Демонтаж резинотехнических изделий ТМ 25-100кВА (Крышка, расширитель, под изоляторами) | ком | 1 | 3990 |  |
| 39 | Демонтаж секции шин РУ, ГРЩ-0,4 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 40 | Демонтаж секции шин РУ 6/10 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 41 | Демонтаж трансформаторов тока 0,4 кВ | шт | 1 | 570 |  |
| 42 | Демонтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | шт | 1 | 1710 |  |
| 43 | Доливка трансформаторного масла в расширитель | л | 1 | 28,5 |  |
| 44 | Заливка трансформаторного масло в бак | л | 1 | 28,5 |  |
| 45 | Покраска | м2 | 1 | 120 |  |
| 46 | Очистка и подготовка поверхности для покраски | м2 | 1 | 150 |  |
| 47 | Монтаж вводных изоляторов 0,23/0,4/6/10кВ на крышке трансформатора (все изоляторы) | комп | 1 | 2280 |  |
| 48 | Монтаж ОПН-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 1140 |  |
| 49 | Монтаж РВО-6/10кВ в КТП, ГКТП | шт | 1 | 1140 |  |
| 50 | Монтаж ГКТП-6/10 кВ без трансформатора с ячейкой до 100 кВА | компл | 1 | 9900 |  |
| 51 | Монтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | комп | 1 | 2850 |  |
| 52 | Монтаж обмоток ОМП-6/10-10кВА (ВН, НН -обмотки одна катушка) | шт | 1 | 2850 |  |
| 53 | Монтаж обмоток ТМ-6/10 25-100кВА (ВН, НН -обмотки одна катушка) | шт | 1 | 5700 |  |
| 54 | Монтаж ОМП-6/10 10кВА кВ на опоре | шт | 1 | 4500 |  |
| 55 | Монтаж опорных/проходных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 | 912 |  |
| 56 | Монтаж переключающего ПБВ устройства трансформатора | шт | 1 | 2850 |  |
| 57 | Монтаж резинотехнических изделий ОМП (Крышка, под изоляторами) | ком | 1 | 2850 |  |
| 58 | Монтаж резинотехнических изделий ТМ 25-100кВА (Крышка, расширитель, под изоляторами) | ком | 1 | 3990 |  |
| 59 | Монтаж секции шин РУ, ГРЩ-0,4 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 60 | Монтаж секции шин РУ 6/10 кВ | ком | 1 | 1710 |  |
| 61 | Монтаж трансформатора ОМП-10кВА | шт | 1 | 3990 |  |
| 62 | Монтаж трансформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 6840 |  |
| 63 | Монтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | шт | 1 | 1710 |  |
| 64 | Монтаж ломели от РЛНД | шт | 1 | 2000 |  |
| 65 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ОМП-6/10 10кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 66 | Намотка обмоток НН с изоляцией ОМП-6/10 10кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 67 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 25кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 68 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 25кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 69 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 40кВА | шт | 1 | 7000 |  |
| 70 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 40кВА | шт | 1 | 7000 |  |
| 71 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 63кВА | шт | 1 | 7000 |  |
| 72 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 63кВА | шт | 1 | 7000 |  |
| 73 | Намотка обмоток ВН с изоляцией ТМ-6/10 100кВА | шт | 1 | 7500 |  |
| 74 | Намотка обмоток НН с изоляцией ТМ-6/10 100кВА | шт | 1 | 7500 |  |
| 75 | Опиловка трассы ВЛ 0,23/0,4кВ в радиусе 1м от крайних проводов | м | 1 | 1000 |  |
| 76 | Опиловка трассы ВЛ 6/10кВ в радиусе 2м от крайних проводов | м | 1 | 1500 |  |
| 77 | Опиловка трассы КЛ 0,23/0,4 в радиусе 1м от кабеля | м | 1 | 1500 |  |
| 78 | Опресовка радиаторов трансформатора | ком | 1 | 3420 |  |
| 79 | Очистка изоляторов трансформатора ОМП, ТМ 0,23/0,4/6/10кВ | ком | 1 | 684 |  |
| 80 | Очистка опорных и проходных изоляторов КТП, ГКТП | ком | 1 | 684 |  |
| 81 | Очистка контакных соединений трансформатора 0,23/0,4/6/10кВ | ком | 1 | 684 |  |
| 82 | Очистка контакных соединений КТП, ГКТП | ком | 1 | 684 |  |
| 83 | Разбор активной части трансформатора ОМП-10кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 84 | Разбор активной части трансформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 85 | Разборка крышки трансформатора ОМП-10кВА | шт | 1 | 1710 |  |
| 86 | Разборка крышки трансформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 2850 |  |
| 87 | Разборка и Регулировка привода ПБВ переключателя | шт | 1 | 3200 |  |
| 88 | Расшихтовка магнитопровода ОМП-10кВА | шт | 1 | 4000 |  |
| 89 | Расшихтовка магнитопровода ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 90 | Ремонт переключающего устройства трансформатора | шт | 1 | 1710 |  |
| 91 | Ремонт расширителя трансформатора | шт | 1 | 2500 |  |
| 92 | Сборка активной части трансформатора ОМП | ком | 1 | 3100 |  |
| 93 | Сборка активной части трансформатора ТМ-(25-100)кВА | ком | 1 | 4000 |  |
| 94 | Слив трансформаторного масло | л | 1 | 28,5 |  |
| 95 | Сушка активной части трансформатора в сборе ОМП | шт | 1 | 13680 |  |
| 96 | Сушка активной части трансформатора в сборе ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 15000 |  |
| 97 | Установка активной части трансформатора в сборе в бак ОМП | шт | 1 | 2850 |  |
| 98 | Установка активной части трансформатора в сборе в бак ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 5700 |  |
| 99 | Установка крышки бака трасформатора ОМП | шт | 1 | 1710 |  |
| 100 | Установка крышки бака трасформатора ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 2850 |  |
| 101 | Установка привода ПБВ переключателя | шт | 1 | 2850 |  |
| 102 | Шихтовка магнитопровода ОМП | шт | 1 | 3200 |  |
| 103 | Шихтовка магнитопровода ТМ-(25-100)кВА | шт | 1 | 4100 |  |
| 104 | Переключение привода переключателя ответвлений обмоток трансформатора в эксплуатации по необходимости | шт | 1 | 3990 |  |
| 105 | Ремонт стойки питания мощностью до 200кВА | шт | 1 | 4000 |  |
| 106 | Ремонт UPS/ИБП (инвертора) мощностью до 200кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 107 | Монтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 912 |  |
| 108 | Монтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 1140 |  |
| 109 | Демонтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 912 |  |
| 110 | Демонтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 1140 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **ВЛ/КЛ и опорная арматура** | | | | | |
| 1 | Демонтаж ВЛ 6\10кВ (провода) | м | 1 | 114 |  |
| 2 | Демонтаж СИП 6\10кВ (провода) | м | 2 | 114 |  |
| 3 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 | 2850 |  |
| 4 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 | 5700 |  |
| 5 | Демонтаж изоляторов 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 100 |  |
| 6 | Демонтаж изоляторов ШФ (ШС)-10кВ | шт | 1 | 250 |  |
| 7 | Демонтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 | 500 |  |
| 8 | Демонтаж изоляторов СИП-6/10кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 9 | Демонтаж кабельной линии 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 114 |  |
| 10 | Демонтаж кабельной линии по инженерным сооружениям 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 136,8 |  |
| 11 | Демонтаж СИП 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 136,8 |  |
| 12 | Демонтаж кабельной линии 6\10кВ | м | 1 | 200 |  |
| 13 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 14 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 15 | Демонтаж кабеля с Алюминиевыми жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 16 | Демонтаж кабеля свыше 121мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 17 | Демонтаж концевых термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 1368 |  |
| 18 | Демонтаж соеденительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 1368 |  |
| 19 | Демонтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 | 200 |  |
| 20 | Демонтаж крюков 10 кВ | шт | 1 | 200 |  |
| 21 | Демонтаж металлической опоры (трубостойка) вручную | шт | 1 | 2500 |  |
| 22 | Демонтаж опоры СВ-110 | шт | 1 | 4500 |  |
| 23 | Демонтаж опоры СВ-95 | шт | 1 | 4500 |  |
| 24 | Демонтаж провода с медными жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 25 | Демонтаж провода с медными жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 26 | Демонтаж провода с медными жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 27 | Демонтаж провода с медными жилами свыше 121мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 28 | Демонтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 | 500 |  |
| 29 | Демонтаж линейной арматуры для СИП-0,23/0,4кВ | компл | 1 | 500 |  |
| 30 | Демонтаж траверсы 0,23/0,4 кВ с изоляторами | компл | 1 | 800 |  |
| 31 | Демонтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 | 1200 |  |
| 32 | Демонтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 | 1200 |  |
| 33 | Демонтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 | 1500 |  |
| 34 | Монтаж ВЛ 6\10кВ | м | 1 | 200 |  |
| 35 | Монтаж кабельной линии 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 36 | Монтаж СИП 0,23/0,4кВ с сечением до 35мм2 для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 37 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 | 3990 |  |
| 38 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 | 4500 |  |
| 39 | Монтаж изоляторов 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 150 |  |
| 40 | Монтаж изоляторов для СИП-6/10кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 41 | Монтаж изоляторов ШФ (ШС)-10 | шт | 1 | 200 |  |
| 42 | Монтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 | 500 |  |
| 43 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 44 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 45 | Монтаж кабеля с Алюминиевыми жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 46 | Монтаж кабеля свыше 121мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 47 | Монтаж провода с медными жилами от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 48 | Монтаж провода с медными жилами от 11мм2 до 35мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 49 | Монтаж провода с медными жилами до 10мм2 | м | 1 | 150 |  |
| 50 | Монтаж провода с медными жилами свыше 121мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 51 | Монтаж термоусадочных муфт 0,4 кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 52 | Монтаж концевых термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 2000 |  |
| 53 | Монтаж соединительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 2500 |  |
| 54 | Монтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 | 195 |  |
| 55 | Монтаж крюков 10 кВ | шт | 1 | 300 |  |
| 56 | Монтаж Трубостойки 6м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 3000 |  |
| 57 | Монтаж Трубостойки 7м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 3200 |  |
| 58 | Монтаж Трубостойка 8м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 3500 |  |
| 59 | Монтаж стык подкоса трубостойка | шт | 1 | 1500 |  |
| 60 | Демонтаж стык подкоса трубостойки | шт | 1 | 1200 |  |
| 61 | Монтаж стык подкоса жб опор | шт | 1 | 1900 |  |
| 62 | Демонтаж стык подкоса жб опор | шт | 1 | 1200 |  |
| 63 | Монтаж опоры СВ-110 | шт | 1 | 4500 |  |
| 64 | Монтаж опоры СВ-95 | шт | 1 | 4500 |  |
| 65 | Монтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 | 850 |  |
| 66 | Монтаж линейной арматуры для СИП-0,23/0,4кВ | компл | 1 | 500 |  |
| 67 | Монтаж траверсы 0,23/0,4 кВ с изолятором | компл | 1 | 350 |  |
| 68 | Монтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 | 850 |  |
| 69 | Монтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 | 850 |  |
| 70 | Монтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 | 1710 |  |
| 71 | Монтаж РЛНД-2/3 полюсный | компл | 1 | 2850 |  |
| 72 | Перетяжка ВЛ 6\10кВ | пролет | 1 | 200 |  |
| 73 | Прокладка а/ц труб диам выше 151 мм | м | 1 | 150 |  |
| 74 | Прокладка а/ц труб диам. до 150 мм | м | 1 | 250 |  |
| 75 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс свыше 2000м н.у.м. для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 76 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в траншее для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 77 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в трубе (гофре) для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 78 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по инженерным сооружениям для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 79 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс до2000м н.у.м. для базовых станций | м | 1 | 200 |  |
| 80 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в траншее | м | 1 | 200 |  |
| 81 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в трубе | м | 1 | 200 |  |
| 82 | Прокладка кабеля 6/10 кВ по опоре | м | 1 | 200 |  |
| 83 | Монтаж СИП-6/10кВ по опорам | м | 1 | 200 |  |
| 84 | Прокладка провода с медными жилами по инженерным сооружениям сечением до 35мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 85 | Прокладка провода с медными жилами по инженерным сооружениям сечением от 36мм2 до 120мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 86 | Прокладка кабеля с алюминиевыми жилами по инженерным сооружениям сечением до 120мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 87 | Прокладка кабеля с алюминиевыми жилами по инженерным сооружениям сечением от 121мм2 до 240мм2 | м | 1 | 228 |  |
| 88 | Устройство концевых заделок 6/10кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 89 | Монтаж металлоконструкций под РЛНД (вместе с трубой) | комп | 1 | 2850 |  |
| 90 | Наладка РЛНД- 6\10кВ | шт | 1 | 2850 |  |
| 91 | Монтаж металлоконструкций под ОМП и ПК-10кВ | комп | 1 | 3500 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Металлоконструкции** | | | | | |
| 1 | Демонтаж ограждения БС, ДГУ, КТП, ГКТП | п/м | 1 | 500 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Коммутационная и защитная аппаратура** | | | | | |
| 1 | Демонтаж предохранителей ПН | шт | 1 | 500 |  |
| 2 | Демонтаж рубильника до 100А | шт | 1 | 650 |  |
| 3 | Демонтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 | 850 |  |
| 4 | Монтаж предохранителей ПН | шт | 1 | 500 |  |
| 5 | Монтаж рубильника до 100А | шт | 1 | 650 |  |
| 6 | Монтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 | 850 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (Контур заземления). Таблица №2.** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Устройство контура заземления опор | шт | 1 | 1710 |  |
| 2 | Устройство контура заземления ТП (без откопки) | комп | 1 | 3500 |  |
| 3 | Устройство контура заземления БС, АМС (без откопки) | комп | 1 | 3500 |  |
| 4 | Устройство контура заземления ДГУ (без откопки) | комп | 1 | 3500 |  |
| 5 | Восстановление сварных швов и болтовых соединений существующего контура заземления | комп | 1 | 1710 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ. Таблица №3** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Монтаж блока управления освещения | шт | 1 | 850 |  |
| 2 | Монтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 | 1500 |  |
| 3 | Монтаж автоматического выключателя с электрическим приводом до 1000А | шт | 1 | 2850 |  |
| 4 | Монтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 171 |  |
| 5 | Монтаж 3-фазного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 6 | Монтаж клемной сборки до 100А | шт | 1 | 350 |  |
| 7 | Монтаж клемной сборки свыше 100А | шт | 1 | 350 |  |
| 8 | Монтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 | 650 |  |
| 9 | Монтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 | 1710 |  |
| 10 | Монтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 | 2850 |  |
| 11 | Монтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 12 | Монтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 13 | Монтаж счетчика АИСКУЭ 1-о фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 14 | Монтаж счетчика АИСКУЭ 3-х фазного | шт | 1 | 1710 |  |
| 15 | Монтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | комп | 1 | 2850 |  |
| 16 | Монтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | компл | 1 | 3990 |  |
| 17 | Монтаж щита управления освещением | шт | 1 | 2850 |  |
| 18 | Монтаж щита учета вводного | комп | 1 | 3990 |  |
| 19 | Монтаж пускателей магнитных | шт | 1 | 850 |  |
| 20 | Монтаж щита IP-56 размеры (600ммх500ммх200мм) в комплекте на АМС | комп | 1 | 3990 |  |
| 21 | Монтаж трансформатора тока 0,4кВ | шт | 1 | 850 |  |
| 22 | Сборка щита 0,4 кВ | шт | 1 | 3420 |  |
| 23 | Демонтаж блока управления освещения | шт | 1 | 1140 |  |
| 24 | Демонтаж вводного автомата 0,4 кВ (до 630А) | шт | 1 | 1710 |  |
| 25 | Демонтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 | 1710 |  |
| 26 | Демонтаж автоматического выключателя с электрическим приводом до 1000А | шт | 1 | 1710 |  |
| 27 | Демонтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 171 |  |
| 28 | Демонтаж 3-фазного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 350 |  |
| 29 | Демонтаж клеммной сборки до 100А | шт | 1 | 500 |  |
| 30 | Демонтаж клеммной сборки свыше 100А | шт | 1 | 570 |  |
| 31 | Демонтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 | 1000 |  |
| 32 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 | 1500 |  |
| 33 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 | 2500 |  |
| 34 | Демонтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 | 1500 |  |
| 35 | Демонтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 | 1500 |  |
| 36 | Демонтаж счетчика АИСКУЭ 1-о фазного | шт | 1 | 1500 |  |
| 37 | Демонтаж счетчика АИСКУЭ 3-х фазного | шт | 1 | 1500 |  |
| 38 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | комп | 1 | 1710 |  |
| 39 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | компл | 1 | 1710 |  |
| 40 | Демонтаж щита управления освещением | шт | 1 | 1710 |  |
| 41 | Демонтаж щита учета вводного | комп | 1 | 1500 |  |
| 42 | Демонтаж пускателей магнитных | шт | 1 | 500 |  |
| 43 | Демонтаж щита IP-56 размеры (600ммх500ммх200мм) в комплекте на АМС | комп | 1 | 2000 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (Земляные и бетонные работы) Таблица №4.** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Обкладка кабеля кирпичом (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м | 1 | 10 |  |
| 2 | Обратная засыпка траншеи | м3 | 1 | 150 |  |
| 3 | Откопка траншеи под два кабеля 0,4-6-10 кВ (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 450 |  |
| 4 | Откопка траншеи под контур заземления (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 450 |  |
| 5 | Откопка траншеи под один кабель 0,4-6-10 кВ (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 400 |  |
| 6 | Откопка траншеи под три кабеля 0,4-6-10 кВ (фото, видео фиксация, акт скрытых работ) | м3 | 1 | 450 |  |
| 7 | Откопка ям под опоры Ж/Б в грунте (скальном, каменистом) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3500 |  |
| 8 | Откопка ям под опоры Ж/Б в грунте (галечник, глинистый) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3200 |  |
| 9 | Откопка ям под опоры трубостойки в грунте (скальном, каменистом) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3100 |  |
| 10 | Откопка ям под опоры трубостойки в грунте (галечник, глинистый) фото фиксация глубины установки | шт | 1 | 3000 |  |
| 11 | Отсыпка кабеля песком | м3 | 1 | 120 |  |
| 12 | Заливка бетона | м3 | 1 | 2500 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (ДГУ). Таблица №5** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Восстановление существующей бетонной подушки контейнера ДГУ | шт | 1 | 2500 |  |
| 2 | Армирование бетонной подушки ДГУ арматурой D10мм | кг | 1 | 500 |  |
| 3 | Откопка грунта под бетонную подушку ДГУ | м3 | 1 | 3200 |  |
| 4 | Демонтаж выхлопной системы ДГУ | м | 1 | 950 |  |
| 5 | Демонтаж щита АВР для генераторов до 250кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 6 | Демонтаж ДГУ от 41кВА до 250кВА | шт | 1 | 2000 |  |
| 7 | Демонтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 2000 |  |
| 8 | Демонтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 2000 |  |
| 9 | Демонтаж контейнера ДГУ свыше 41кВА | шт | 1 | 2000 |  |
| 10 | Демонтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | 1 | 1500 |  |
| 11 | Демонтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 | 1500 |  |
| 12 | Дефектовка ДГУ | шт | 1 | 2300 |  |
| 13 | Доставка 1тонны ДТ для ДГУ по дорогам общего назначения | км | 1 | 150 |  |
| 14 | Доставка 200литров ДТ для ДГУ в высокогорных условиях и условиях бездорожья | км | 1 | 250 |  |
| 15 | Залив ДТ в ДГУ | литр | 1 | 28,5 |  |
| 16 | Замена технологических жидкостей с учетом материала подрядчика (с последующей утилизацией подрядчиком ) | шт | 1 | 2000 |  |
| 17 | Испытание альтернатора (генератора) | шт | 1 | 5000 |  |
| 18 | Монтаж выхлопной системы ДГУ | м | 1 | 1950 |  |
| 19 | Монтаж ДГУ от 41кВА до 250кВА | шт | 1 | 8500 |  |
| 20 | Монтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 7500 |  |
| 21 | Монтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 8500 |  |
| 22 | Монтаж контейнера ДГУ свыше 41кВА |  | 1 | 9500 |  |
| 23 | Монтаж контура заземления контейнера ДГУ | шт | 1 | 3990 |  |
| 24 | Монтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | 1 | 2500 |  |
| 25 | Монтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 | 1500 |  |
| 26 | Монтаж щита АВР для генераторов до 250кВА | шт | 1 | 5000 |  |
| 27 | Переделка контейнера БС под контейнер ДГУ | шт | 1 | 9500 |  |
| 28 | Подключение электродвигателей (приводов жалюзей  и т.д.) | шт | 1 | 1710 |  |
| 29 | Ремонт АВР ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 9500 |  |
| 30 | Ремонт АВР ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 12500 |  |
| 31 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки до 40кВА | шт | 1 | 15000 |  |
| 32 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки от 41 до 250кВА | шт | 1 | 15000 |  |
| 33 | Ремонт баков и доп. емкостей ДГУ | шт | 1 | 11400 |  |
| 34 | Ремонт ДВС ДГУ | шт | 1 | 13500 |  |
| 35 | Ремонт СПОЖ ДГУ (с учетом материала подрядчика) | шт | 1 | 16500 |  |
| 36 | Слив ДТ из ДГУ подготовка к транспортировке | литр | 1 | 28,5 |  |
| 37 | Ремонт блока управления ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 5000 |  |
| 38 | Ремонт блока управления ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 39 | шлифовка головки блока цилиндра | шт | 1 | 7500 |  |
| 40 | проверка блока цилиндра на стенде (на наличие трещин и деформацию) | шт | 1 | 5000 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ (Внутренние электромонтажные работы). Таблица №6** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Монтаж выключателя до 250 В | шт | 1 | 100 |  |
| 2 | Монтаж кабельного канала (напольный , настенный) | м | 1 | 100 |  |
| 3 | Монтаж кабельроста | м | 1 | 250 |  |
| 4 | Монтаж распред коробки | шт | 1 | 57 |  |
| 5 | Монтаж розеток 250 В | шт | 1 | 150 |  |
| 6 | Монтаж розеток 0,4кВ | шт | 1 | 150 |  |
| 7 | Монтаж светильников люминесцентных (до двух ламп) | шт | 1 | 200 |  |
| 8 | Монтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 | 100 |  |
| 9 | Монтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 | 100 |  |
| 10 | Монтаж светильников LED 60х60 | шт | 1 | 200 |  |
| 11 | Монтаж светильников люминисцентных под армстронг | шт | 1 | 200 |  |
| 12 | Пробивка отверстий в стене толщиной до 40 см | шт | 1 | 1140 |  |
| 13 | Пробивка отверстий в стене толщиной свыше 40 см | шт | 1 | 1710 |  |
| 14 | Пробивка штробы по бетонной стене под кабель 0,23/0,4кВ (с обратной заделкой) | м | 1 | 200 |  |
| 15 | Пробивка штробы по кирпичной стене под кабель 0,23/0,4кВ (с обратной заделкой) | м | 1 | 200 |  |
| 16 | Установка софитов | шт | 1 | 200 |  |
| 17 | Демонтаж выключателя до 250 В | шт | 1 | 100 |  |
| 18 | Демонтаж кабельного канала (напольный , настенный) | м | 1 | 50 |  |
| 19 | Демонтаж кабельроста | м | 1 | 125 |  |
| 20 | Демонтаж распред коробки | шт | 1 | 100 |  |
| 21 | Демонтаж розеток 250 В | шт | 1 | 57 |  |
| 22 | Демонтаж розеток 0,4кВ | шт | 1 | 100 |  |
| 23 | Демонтаж светильников люминесцентных (до двух ламп) | шт | 1 | 100 |  |
| 24 | Демонтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 | 100 |  |
| 25 | Демонтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 | 100 |  |
| 26 | Демонтаж софитов | шт | 1 | 100 |  |
| 27 | Демонтаж светильников LED 60х60 | шт | 1 | 100 |  |
| 28 | Демонтаж светильников люминисцентных под армстронг | шт | 1 | 100 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость послеремонтных испытаний. Таблица №7** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Измерение контура заземления с протоколом | компл | 1 | 1368 |  |
| 2 | Измерение переходного сопротивления заземлителя - щита 0,4 кВ с протоколом (для болтовых соединений) | компл | 1 | 684 |  |
| 3 | Послеаварийное Испытание изоляторов ВЛ-10 кВ (повышенным напряжением промышленной частоты) с выдачей протокола | шт | 1 | 1368 |  |
| 4 | Послеаварийный осмотр ВЛ-10 кВ | км | 1 | 1710 |  |
| 5 | Измерение изоляционных характеристик КТП 6/10 кВ с протоколом (все изоляторы РУ-6/10кВ) | компл | 1 | 3990 |  |
| 6 | Испытание КЛ-0,4 кВ, с протоколом | шт | 1 | 1368 |  |
| 7 | Испытание СИП-04 кВ, с протоколом | шт | 1 | 1368 |  |
| 8 | Испытание КЛ-6/10 кВ с протоколом | шт | 1 | 3500 |  |
| 9 | Испытание СИП-6/10 кВ с протоколом | шт | 1 | 3500 |  |
| 10 | Испытание ОМП 10 кВ с протоколом (в объеме текущего/капительного ремонта) | компл | 1 | 3990 |  |
| 11 | Испытание трансформатора 25 - 100кВА с протоколом (в объеме текущего/капительного ремонта) | компл | 1 | 3990 |  |
| 12 | Испытание активной части ТМ, ОМП после сушки с предоставлением данных по испытаниям | шт | 1 | 3990 |  |
| 13 | Испытание трансформатора ТМ, ОМП (в объеме текущего/капительного ремонта) перед разборкой с предоставлением данных по испытаниям | шт | 1 | 3990 |  |
| 14 | Испытание трансформатораТМ, ОМП после сборки с протоколом | шт | 1 | 3990 |  |
| 15 | Испытания РВО с протоколом | шт | 1 | 1710 |  |
| 16 | Испытания ОПН с протоколом | шт | 1 | 1710 |  |
| 17 | Отыскание места поврежденного КЛ 0,4/6-10кВ подземной прокладки (лаборатория, схема и место повреждения) | шт | 1 | 7500 |  |
|  |  |  |  |  |  |

***Примечание: Все испытания и измерения с предоставлением протокола и в соответствии с нормативной документации (Объем и нормы испытаний)***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прочие затраты. Таблица №8** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Доставка бригады (с расчетом в один конец расчет от г. Ош) | км | 1 | 136,8 |  |
| 2 | Доставка вышки (с расчетом в один конец) расчет от ближайщего районного центра | км | 1 | 228 |  |
| 3 | Доставка груза (с расчетом в один конец) расчет от обл. центра | км | 1 | 228 |  |
| 4 | Доставка груза в ручную (с расчетом в один конец) | км | 1 | 380 |  |
| 5 | Доставка груза гужевым транспортом (с расчетом в один конец от ближайщего села) | км | 1 | 400 |  |
| 6 | Доставка крана (с расчетом в один конец) расчет от ближайщего районного центра | км | 1 | 228 |  |
| 7 | Доставка экскаватора (с расчетом в один конец) расчет от ближайщего районного центра | км | 1 | 228 |  |
| 8 | Работа вышки (фото, видео фиксация) | час | 1 | 3500 |  |
| 9 | Работа генератора | час | 1 | 550 |  |
| 10 | Работа крана (фото, видео фиксация) | час | 1 | 3500 |  |
| 11 | Работа экскаватора (фото, видео фиксация) | час | 1 | 3500 |  |
| 12 | Сварочные работы | час | 1 | 650 |  |
| 13 | Вывод в ремонт, ввод в работу Кабельной линии на балансе РЭС или иной энергоснабжающей организации 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 14 | Вывод в ремонт, ввод в работу Воздушной линии на балансе РЭС или иной энергоснабжающей организации 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 15 | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции на балансе РЭС или иной энергоснабжающей организации 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 3990 |  |
| 16 | Командировочные расчет от г. Ош более 100км | чел/сут | 1 | 2280 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость подготовки разрешительной документации по электроснабжению. Таблица №9** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| **Общий комплект технической документации по 10/6/0,4/0,23кВ** | | | | | |
| 1 | Получение ТУ | шт | 1 | 7500 |  |
| 2 | Изменение ТУ | шт | 1 | 4500 |  |
| 3 | Акт раздела границ | шт | 1 | 6500 |  |
| 4 | Изменение Акт раздела границ | шт | 1 | 4000 |  |
| 5 | Топосъемка 1-50метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 12000 |  |
| 6 | Топосъемка 50-100метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 14500 |  |
| 7 | Топосъемка 100-300метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 16500 |  |
| 8 | Топосъемка 300-500метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 19000 |  |
| 9 | Топосъемка 500-800метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 22000 |  |
| 10 | Топосъемка 800-1000метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 25000 |  |
| 11 | Топосъемка более 1000 метров (по трассе кабеля) | шт | 1 | 29500 |  |
| 12 | Получение АТЗ | шт | 1 | 15800 |  |
| 13 | Изменение АТЗ | шт | 1 | 9500 |  |
| 14 | Получение АГЗ | шт | 1 | 15500 |  |
| 15 | Изменение АГЗ | шт | 1 | 9400 |  |
| 16 | Получение ИТУ | шт | 1 | 15000 |  |
| 17 | Изменение ИТУ | шт | 1 | 9000 |  |
| 18 | Рабочий проект | шт | 1 | 15800 |  |
| 19 | Изменение Рабочего пректа | шт | 1 | 10000 |  |
| 20 | Согласование проекта с архитектурой (с печатью). | шт | 1 | 15400 |  |
| 21 | Согласование проекта с РЭС (с печатью). | шт | 1 | 7500 |  |
| 22 | Согласование проекта с другими государственными органами, с печатью (по необходимости) | шт | 1 | 8500 |  |
| 23 | Получение Указание 6/10 кВ по установке ТП, КТП, ГКТП от энергоснабжеющей организации | шт | 1 | 8000 |  |
| 24 | Наряд на включение, АКТ обследования | шт | 1 | 7500 |  |
| 25 | Акт-протокол узаконения | шт | 1 | 6500 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость ремонтных работ для систем бесперебойного питания коммутатора. Таблица №10** | | | | | |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | Ремонт стабилизатора мощностью до 20кВА | шт | 1 | 8500 |  |
| 2 | Демонтаж стабилизатора мощностью до 20кВА | шт | 1 | 4000 |  |
| 3 | Монтаж стабилизатора мощностью до 20кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 4 | Диагностика и выявление дефектных блоков стабилизатора мощностью до 20кВА | шт | 1 | 5600 |  |
| 5 | Замена теристора | шт | 1 | 980 |  |
| 6 | Замена платы управления тиристорами | шт | 1 | 1500 |  |
| 7 | Замена платы управления стабилизатором мощностью до 60кВА | шт | 1 | 2000 |  |
| 8 | Демонтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 20кВА | шт | 1 | 3200 |  |
| 9 | Монтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 20кВА | шт | 1 | 3500 |  |
| 10 | Перемотка обмотки регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 20кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 11 | Замена привода сервомотора стабилизатора напряжения до 20кВА | шт | 1 | 2500 |  |
| 12 | Замена щетки и щеточного механизма | шт | 1 | 1950 |  |
| 13 | Ремонт стойки питания/инверторной стойки мощностью до 200кВА | шт | 1 | 4500 |  |
| 14 | Вывод в ремонт, ввод в работу стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 | 3500 |  |
| 15 | Диагностика и выявление дефектных блоков стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 | 5000 |  |
| 16 | Демонтаж дефектных блоков стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 | 3200 |  |
| 17 | Монтаж отремонтированных блоков (СП)/(СИ) | шт | 1 | 4000 |  |
| 18 | Ремонт блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) мощностью до 5 кВА включительно | шт | 1 | 3250 |  |
| 19 | Ремонт блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) мощностью от 6 до 25кВА включительно | шт | 1 | 2400 |  |
| 20 | Разборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 3000 |  |
| 21 | Разборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 25кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 22 | Сборка блока (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 23 | Сборка блока (СП)/(СИ) от 6 до 25кВА включительно | шт | 1 | 2500 |  |
| 24 | Диагностика и выявление дефектных схем блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 3100 |  |
| 25 | Диагностика и выявление дефектных схем блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 25 кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 26 | Распайка дефектных деталей платы и замена на новые детали блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 27 | Распайка дефектных деталей платы и замена на новые детали блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 25 кВА включительно | шт | 1 | 2000 |  |
| 28 | Проверка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно под нагрузкой на стенде ремонтного цеха | шт | 1 | 2000 |  |
| 29 | Проверка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 6 до 25 кВА включительно под нагрузкой на стенде ремонтного цеха | шт | 1 | 2000 |  |
| 30 | Монтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 570 |  |
| 31 | Монтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 570 |  |
| 32 | Демонтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 | 570 |  |
| 33 | Демонтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 | 570 |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Предельная стоимость за единицу с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость c учетом всех налогов и сборов, сом** |
| 1 | LED светильник 60х60 | шт | 1 | 850 |  |
| 2 | АВВГ 2х10мм2 | м | 1 | 60 |  |
| 3 | АВВГ 2х16мм2 | м | 1 | 75 |  |
| 4 | АВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 | 145 |  |
| 5 | АВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 | 210 |  |
| 6 | АВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 7 | АВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 | 305 |  |
| 8 | АВВГ 3х50+1мм2 | м | 1 | 350 |  |
| 9 | АВВГ 3х70+1мм2 | м | 1 | 490 |  |
| 10 | АВВГ 3х95+1мм2 | м | 1 | 750 |  |
| 11 | АВВГ 3х120+1мм2 | м | 1 | 1050 |  |
| 12 | АВВГ 3х150+1мм2 | м | 1 | 1250 |  |
| 13 | АВВГ 3х185+1мм2 | м | 1 | 1450 |  |
| 14 | АВВГ 3х240+1мм2 | м | 1 | 1650 |  |
| 15 | СИП 2\*10мм2 | м | 1 | 75 |  |
| 16 | СИП 2\*16мм2 | м | 1 | 90 |  |
| 17 | СИП 4\*10мм2 | м | 1 | 165 |  |
| 18 | СИП 4\*16мм2 | м | 1 | 210 |  |
| 19 | СИП 4\*25мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 20 | СИП 4\*35мм2 | м | 1 | 310 |  |
| 21 | СИП 4\*50мм2 | м | 1 | 365 |  |
| 22 | СИП-6/10кВ 1\*50мм2 | м | 1 | 300 |  |
| 23 | СИП-6/10 1\*75мм2 | м | 1 | 350 |  |
| 24 | автомат динреечный 1Р 6-10А | шт | 1 | 200 |  |
| 25 | автомат динреечный 1Р 16-25А | шт | 1 | 200 |  |
| 26 | автомат динреечный 1Р 32-40А | шт | 1 | 200 |  |
| 27 | автомат динреечный 1Р 50А | шт | 1 | 250 |  |
| 28 | автомат динреечный 1Р 63А | шт | 1 | 240 |  |
| 29 | автомат динреечный 1Р 100А | шт | 1 | 400 |  |
| 30 | автомат динреечный 3Р 6-10А | шт | 1 | 680 |  |
| 31 | автомат динреечный 3Р 16-25А | шт | 1 | 680 |  |
| 32 | автомат динреечный 3Р 32-40А | шт | 1 | 680 |  |
| 33 | автомат динреечный 3Р 50А | шт | 1 | 850 |  |
| 34 | автомат динреечный 3Р 63А | шт | 1 | 1000 |  |
| 35 | автомат динреечный 3Р 100А | шт | 1 | 1500 |  |
| 36 | автомат 3ф 32-40А | шт | 1 | 1140 |  |
| 37 | автомат 3ф 50А | шт | 1 | 1368 |  |
| 38 | автомат 3ф 63А | шт | 1 | 2508 |  |
| 39 | автомат 3ф 100А | шт | 1 | 3648 |  |
| 40 | автомат 3ф 250А | шт | 1 | 4600 |  |
| 41 | автомат 3ф 400А | шт | 1 | 8500 |  |
| 42 | автомат 3ф 630А | шт | 1 | 12500 |  |
| 43 | автомат с приводом 1000А | шт | 1 | 25800 |  |
| 44 | Аллюминиеые шины | кг | 1 | 1026 |  |
| 45 | Медные шины | кг | 1 | 1500 |  |
| 46 | Анкер металлический | кг | 1 | 500 |  |
| 47 | Анкер пластиковый | пач | 1 | 200 |  |
| 48 | Антифриз SIBIRIA | л | 1 | 250 |  |
| 49 | Бетон М-300 | м3 | 1 | 3200 |  |
| 50 | Вайт спирт | л | 1 | 150 |  |
| 51 | ВВГ 2х0,75мм2 | м | 1 | 50 |  |
| 52 | ВВГ 2х1мм2 | м | 1 | 60 |  |
| 53 | ВВГ 2х1,5мм2 | м | 1 | 75 |  |
| 54 | ВВГ 2х2,5мм2 | м | 1 | 95 |  |
| 55 | ВВГ 2х4мм2 | м | 1 | 130 |  |
| 56 | ВВГ 2х6мм2 | м | 1 | 160 |  |
| 57 | ВВГ 2х10мм2 | м | 1 | 200 |  |
| 58 | ВВГ 3х1,5+1мм2 | м | 1 | 155 |  |
| 59 | ВВГ 3х2,5+1мм2 | м | 1 | 190 |  |
| 60 | ВВГ 3х4+1мм2 | м | 1 | 240 |  |
| 61 | ВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 | 295 |  |
| 62 | ВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 | 350 |  |
| 63 | ВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 | 410 |  |
| 64 | ВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 | 525 |  |
| 65 | ВВГ 3х50+1мм2 | м | 1 | 750 |  |
| 66 | ВВГ 3х70+1мм2 | м | 1 | 1000 |  |
| 67 | ВВГ 3х95+1мм2 | м | 1 | 1300 |  |
| 68 | ВВГ 3х120+1мм2 | м | 1 | 1850 |  |
| 69 | ВВГ 3х150+1мм2 | м | 1 | 2100 |  |
| 70 | ВВГ 3х185+1мм2 | м | 1 | 2600 |  |
| 71 | ВВГ 3х240+1мм2 | м | 1 | 3200 |  |
| 72 | Ветош | кг | 1 | 80 |  |
| 73 | Выключатель 1Р | шт | 1 | 200 |  |
| 74 | Выключатель 2Р | шт | 1 | 220 |  |
| 75 | Вязальный провод алюминиевый 4мм2 изолированный для крепления кабеля к стальке | м | 1 | 40 |  |
| 76 | ОМП 6/10-10кВА | шт | 1 | 75000 |  |
| 77 | ТП-6-10 кВ без трансформатора (укомплектованный РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 125000 |  |
| 78 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под два трансформатора до 40кВА (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 285000 |  |
| 79 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под один трансформатора до 40кВА (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 190000 |  |
| 80 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под два трансформатора 40кВА и выше (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 285000 |  |
| 81 | ГКТП-6-10 кВ (без трансформатора) с ячейкой под один трансформатора 40кВА и выше (укомплектованный ОПН, ПК-6/10кВ, РУ-0,4кВ с рубильником, и согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком") | компл | 1 | 250800 |  |
| 82 | Гофра металлическая в пластиковой оболочке d-32мм | м | 1 | 185 |  |
| 83 | Гофра металлическая в пластиковой оболочке d-40мм | м | 1 | 210 |  |
| 84 | гофра на выхлопную трубу, | шт | 1 | 450 |  |
| 85 | Ломели на РЛНД 6-10кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 86 | Динрейка | шт | 1 | 342 |  |
| 87 | Дросель на лампу ДРЛ | шт | 1 | 228 |  |
| 88 | ж/б колецо КЦ10-9, | шт | 1 | 2280 |  |
| 89 | ж/б колецо КЦ15-9 | шт | 1 | 2280 |  |
| 90 | Изолента | шт | 1 | 57 |  |
| 91 | Изолятор линейный 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 150 |  |
| 92 | Изолятор линейный 6/10кВ | шт | 1 | 570 |  |
| 93 | Изолятор линейный для СИП-6/10кВ | шт | 1 | 684 |  |
| 94 | Линейная арматура для СИП-6/10кВ | шт | 1 | 2850 |  |
| 95 | Проходной изолятор 0,23/0,4кВ | шт | 1 | 400 |  |
| 96 | Проходной изолятор 6/10кВ | шт | 1 | 3100 |  |
| 97 | Опорный изолятор 6/10кВ | шт | 1 | 500 |  |
| 98 | Изоляционные материалы (бумага) | кг | 1 | 450 |  |
| 99 | Изоляционные материалы (гетинакс) | кг | 1 | 850 |  |
| 100 | Изоляционные материалы (фторопласт) | кг | 1 | 700 |  |
| 101 | Кабель канал 16х16 | шт | 1 | 57 |  |
| 102 | Кабель канал 25х25 | шт | 1 | 80 |  |
| 103 | Кабель канал 40х25 | шт | 1 | 114 |  |
| 104 | Кабель канал 40х40 | шт | 1 | 140 |  |
| 105 | Кабель канал 60х40 | шт | 1 | 171 |  |
| 106 | Кабель канал 100х60 | шт | 1 | 200 |  |
| 107 | Кабельрост 2,5м | шт | 1 | 2000 |  |
| 108 | Карб | бал | 1 | 250 |  |
| 109 | Кирпич | шт | 1 | 15 |  |
| 110 | Клемник до 100А | комп | 1 | 285 |  |
| 111 | Клемник до 400А | комп | 1 | 684 |  |
| 112 | Муфта термоусадочная 0,4 кВ | комп | 1 | 1500 |  |
| 113 | Муфта соединительная термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 | 8550 |  |
| 114 | Муфта концевая термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 | 5500 |  |
| 115 | Краска | л | 1 | 185 |  |
| 116 | Крюк 0,4кВ | шт | 1 | 228 |  |
| 117 | Крюк 10кВ | шт | 1 | 342 |  |
| 118 | Лампа ДРЛ дросельная | шт | 1 | 570 |  |
| 119 | Лампа ДРЛ прямоточная | шт | 1 | 500 |  |
| 120 | Масло TOTAL 10w40 | л | 1 | 750 |  |
| 121 | Масло TOTAL 15w40 | л | 1 | 650 |  |
| 122 | Масло трансформаторное | л | 1 | 228 |  |
| 123 | Маслобензостойкая резина | кг | 1 | 500 |  |
| 124 | металлоконструкция под ОМП | комп | 1 | 3420 |  |
| 125 | металлоконструкция под РЛНД | комп | 1 | 3420 |  |
| 126 | Металлоконструкция под РВО, ПК | комп | 1 | 2280 |  |
| 127 | Металлоконструкция под ОПН | комп | 1 | 2280 |  |
| 128 | Металлоконструкция под ОМП-10 | комп | 1 | 3420 |  |
| 129 | Наконечник алюминевый до 25мм2 | шт | 1 | 90 |  |
| 130 | Наконечник алюминевый от 26 до 120мм2 | шт | 1 | 150 |  |
| 131 | Наконечник алюминевый от 121 до 240мм2 | шт | 1 | 195 |  |
| 132 | Наконечник медный до 4 мм² | шт | 1 | 35 |  |
| 133 | Наконечник медный от 50 до 120 мм² | шт | 1 | 140 |  |
| 134 | Наконечник медный от 6 до 35 мм² | шт | 1 | 92 |  |
| 135 | Наконечник медный свыше 120 мм² | шт | 1 | 342 |  |
| 136 | Нулевая планка 8Р | шт | 1 | 200 |  |
| 137 | Опора деревянная на приставке ПТ | шт | 1 | 9500 |  |
| 138 | Опора СВ-110 | шт | 1 | 13500 |  |
| 139 | Опора СВ-95 | шт | 1 | 11500 |  |
| 140 | ПВ 2,5мм2 | м | 1 | 50 |  |
| 141 | ПВ 4мм2 | м | 1 | 70 |  |
| 142 | ПВ 6мм2 | м | 1 | 120 |  |
| 143 | ПВ 8мм2 | м | 1 | 145 |  |
| 144 | ПВ 10мм2 | м | 1 | 155 |  |
| 145 | ПВ 16мм2 | м | 1 | 205 |  |
| 146 | ПВ 25мм2 | м | 1 | 250 |  |
| 147 | ПВ 35мм2 | м | 1 | 280 |  |
| 148 | ПВ 50мм2 | м | 1 | 335 |  |
| 149 | ПВ 70мм2 | м | 1 | 395 |  |
| 150 | ПВ 95мм2 | м | 1 | 425 |  |
| 151 | ПВ 120мм2 | м | 1 | 490 |  |
| 152 | ПВ 150мм2 | м | 1 | 550 |  |
| 153 | ПВ 185мм2 | м | 1 | 650 |  |
| 154 | ПВ 240мм2 | м | 1 | 800 |  |
| 155 | ПВХ труба d32 | м | 1 | 125 |  |
| 156 | ПВХ труба d40 | м | 1 | 185 |  |
| 157 | Перекидной рубильник до 200А | шт | 1 | 3200 |  |
| 158 | Переключающее устройство ТМ до 100кВА | шт | 1 | 6500 |  |
| 159 | Песок | т | 1 | 850 |  |
| 160 | ПК держатель 6/10кВ 2ф | комп | 1 | 1800 |  |
| 161 | ПК держатель 6/10кВ 3ф | комп | 1 | 2300 |  |
| 162 | Пломбируемый короб 2Р | шт | 1 | 250 |  |
| 163 | Пломбируемый короб 4Р | шт | 1 | 350 |  |
| 164 | Арматура 16мм | п/м | 1 | 185 |  |
| 165 | Арматура 22мм | п/м | 1 | 295 |  |
| 166 | Катанка 10мм | п/м | 1 | 120 |  |
| 167 | Предохранитель ПК до 20А | шт | 1 | 912 |  |
| 168 | Предохранитель ПН до 100А | шт | 1 | 650 |  |
| 169 | ПК-держатели с опорными изоляторами 10кВ | комп | 1 | 1500 |  |
| 170 | Провод А-35 | кг | 1 | 560 |  |
| 171 | Провод АС-35 | кг | 1 | 660 |  |
| 172 | Провод обмоточный медный | кг | 1 | 2500 |  |
| 173 | Провод обмоточный алюминий | кг | 1 | 1140 |  |
| 174 | Пускатель магнитный | шт | 1 | 750 |  |
| 175 | Разрядник РВО-6/10кВ | шт | 1 | 1500 |  |
| 176 | ОПН-6/10кВ | шт | 1 | 2850 |  |
| 177 | Распредкоробка внеш. | шт | 1 | 114 |  |
| 178 | Распредкоробка внутр. | шт | 1 | 114 |  |
| 179 | РЛНД 6/10кВ 2-х полюсное | комп | 1 | 15000 |  |
| 180 | РЛНД 6/10кВ 3-х полюсное | комп | 1 | 21000 |  |
| 181 | Привод РЛНД | комп | 1 | 3990 |  |
| 182 | Привод ВН-10кВ | комп | 1 | 5700 |  |
| 183 | РВ-10 (разъединитель с ножом заземления) | комп | 1 | 21000 |  |
| 184 | Розетка 1Р | шт | 1 | 200 |  |
| 185 | Розетка 2Р | шт | 1 | 220 |  |
| 186 | Розетка 3-ф на 32А | шт | 1 | 950 |  |
| 187 | рубильник 100А | комп | 1 | 2000 |  |
| 188 | рубильник 250А | комп | 1 | 4500 |  |
| 189 | рубильник 400А | комп | 1 | 8500 |  |
| 190 | рубильник 630А | комп | 1 | 12500 |  |
| 191 | Светильник двухламповый (накаливания) | шт | 1 | 500 |  |
| 192 | Светильник люминисцентный 4-х ламповый под армстронг | шт | 1 | 1200 |  |
| 193 | Светильник люминисцентный с 2-я лампами | комп | 1 | 850 |  |
| 194 | Светильник одноламповый (накаливания) | шт | 1 | 350 |  |
| 195 | Сигнальная лента | м | 1 | 114 |  |
| 196 | Полоса металлическая 40х4мм | п/м | 1 | 125 |  |
| 197 | Стальная проволока провод d 4мм | м | 1 | 80 |  |
| 198 | Стальной тросс d 3мм | м | 1 | 110 |  |
| 199 | Стальной тросс d 4мм | м | 1 | 135 |  |
| 200 | Сцепная арматура для ПС-70 (120) | компл | 1 | 2280 |  |
| 201 | Счетчик электронный однофазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | шт | 1 | 13500 |  |
| 202 | Счетчик электронный трехфазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | шт | 1 | 21500 |  |
| 203 | Счетчик электронный однофазный с госповеркой | шт | 1 | 2100 |  |
| 204 | Счетчик электронный трехфазный с госповеркой | шт | 1 | 4000 |  |
| 205 | Талреп | шт | 1 | 570 |  |
| 206 | ТМ 25кВА | шт | 1 | 171000 |  |
| 207 | ТМ 40кВА | шт | 1 | 216600 |  |
| 208 | ТМ 63кВА | шт | 1 | 262200 |  |
| 209 | ТМ 100кВА | шт | 1 | 319200 |  |
| 210 | Траверса 0,4 кВ с изоляторами | компл | 1 | 1710 |  |
| 211 | Траверса 6-10 кВ с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 3850 |  |
| 212 | Траверса 6-10 кВ поворотная с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 3420 |  |
| 213 | Траверса 6-10 кВ угловая с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 3420 |  |
| 214 | Траверса 6-10 кВ удлиненная с крюком и изолятором 6-10кВ | компл | 1 | 5500 |  |
| 215 | Труба а/ц d100мм | шт | 1 | 500 |  |
| 216 | Труба а/ц d150мм | шт | 1 | 780 |  |
| 217 | Труба а/ц d200мм | шт | 1 | 1800 |  |
| 218 | Труба а/ц d300мм | шт | 1 | 2800 |  |
| 219 | Труба металлическая d76мм | м | 1 | 570 |  |
| 220 | Труба металлическая d50мм | м | 1 | 430 |  |
| 221 | Труба металлическая d32мм | м | 1 | 275 |  |
| 222 | Уголок металлический 50\*50\*5,0мм | м | 1 | 390 |  |
| 223 | Уголок металлический 40\*40\*3,5мм | м | 1 | 340 |  |
| 224 | Уголок металлический 32\*32\*3,0мм | м | 1 | 295 |  |
| 225 | Трубостойка 6м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком" | компл | 1 | 7000 |  |
| 226 | Трубостойка 7м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком" | компл | 1 | 7500 |  |
| 227 | Трубостойка 8м (с крюком, изолятором, ступенями, окрашена) согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком" | компл | 1 | 8000 |  |
| 228 | ТТ 10-50/5 | шт | 1 | 684 |  |
| 229 | ТТ 60-100/5 | шт | 1 | 1710 |  |
| 230 | Фото реле | шт | 1 | 570 |  |
| 231 | Цемент | кг | 1 | 10 |  |
| 232 | Щит 0,4кВ под автомат до 630А | шт | 1 | 2850 |  |
| 233 | Щит учета | шт | 1 | 3500 |  |
| 234 | Щит IP-56 размеры (600ммх500ммх200мм) (в комплекте согласно требованиям ЗАО "Альфа Телеком". С автоматами. Перекидным рубильником, выключатель, розетка2р, розетка для ДГУ,пломбируемый короб, замок и тд) | комп | 1 | 14500 |  |
| 235 | Щит распределительный до 8 гр | комп | 1 | 2280 |  |
| 236 | Щит распределительный свыше 8 гр | комп | 1 | 2850 |  |
| 237 | Патрон для лампы | шт | 1 | 150 |  |
| 238 | Лампа накаливания 75-150Вт | шт | 1 | 114 |  |
| 239 | Лампа энергосбрегающая 10-100Вт | шт | 1 | 320 |  |
| 240 | Петли замочные | шт | 1 | 171 |  |
| 241 | Замок черепашка | шт | 1 | 912 |  |
| 242 | Замок навесной | шт | 1 | 456 |  |
| 243 | Электрод сварочный d3 | кг | 1 | 171 |  |
|  |  |  |  |  |  |

**Приложение №3 к Приглашению**

**ПРОЕКТ**

**ДОГОВОР ПОДРЯДА**

г. Бишкек «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.

ЗАО «Альфа Телеком», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Куренкеева А. С., действующего на основании Устава и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_., действующего на основании Устава, а совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее Договор) о нижеследующем.

1. **Предмет Договора**
   1. Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные электромонтажные работы (далее – «Работы») на существующих объектах связи Заказчика (далее - «Объект») в соответствии с Техническим заданием (форма Технического задания - Приложение №1 к Договору) Заказчика и Стоимостью работ и материалов (Приложение №2 к Договору).
   2. Дата начала Работ признается наступившей с даты поступления на электронный адрес Подрядчика Технического задания (Приложение 1) к Договору, соответственно срок выполнения Работ, установленный в пункте 1.3., исчисляется с этой даты;
   3. Конкретные виды работ, срок выполнения работ и исходные данные определяются Заказчиком в Техническом задании (Приложение 1) к Договору.
2. **Права и обязанности Сторон**

**Права и обязанности Подрядчика:**

* 1. Подрядчик обязан выполнить Работы в объеме и сроки, предусмотренные в Техническом задании (Приложение №1 к Договору), в строгом соответствии с Техническим заданием, а также в полном соответствии с проектами, сметами, рабочими чертежами и другой документацией и установленными в Кыргызской Республике нормами и правилами, предусмотренными для данного вида Работ и сдать Объект Заказчику в состоянии, позволяющем нормальную эксплуатацию Объекта.
  2. Подрядчик обязан своевременно, собственными силами и средствами возвести на Объекте все временные сооружения, необходимые для производства Работ, в том числе для надлежащего хранения материалов, доставить на Объект необходимые материалы, оборудование, изделия, конструкции, комплектующие изделия, технику, и т.п., необходимую для надлежащего выполнения Работ, установить освещение и осуществлять охрану Объекта, до сдачи Объекта Заказчику по Акту приемки-сдачи Работ.
  3. Подрядчик обязан вывезти за пределы Объекта, принадлежащие ему технику и оборудование, инструменты, приборы, инвентарь, строительные и электромонтажные материалы, изделия, конструкции, временные здания и сооружения и другое имущество, а также мусор возникший после работ до подписания Акта приемки-сдачи выполненных Работ.
  4. Подрядчик обязан в ходе выполнения Работ соблюдать требования правил техники безопасности (ТБ), пожарной безопасности, охраны труда (ОТ) и нормативных правовых актов об охране окружающей среды, водных объектов, зеленых насаждений и земли, а также по требованию Заказчика предъявлять документы, подтверждающие соблюдение работниками Подрядчика всех требований по ТБ и ОТ и иных правил, а также документы, подтверждающие квалификацию работников, выполняющих работы.
  5. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение Работ по Договору.
  6. Подрядчик несет ответственность за риск случайной гибели/повреждения/утери сооружений, конструкций, установленного оборудования, материалов и пр. имущества, до момента приемки Объекта Заказчиком.
  7. Подрядчик несет ответственность, в том числе и материальную, перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в проектной, сметной документации, а также за не достижение указанных в Техническом задании, проектной, сметной документации показателей Объекта.
  8. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за причинение вреда жизни и здоровью третьих лиц, в том числе рабочего персонала, а также за причиненный материальный ущерб третьим лицам, в том числе вследствие действий/ бездействия третьих лиц, привлеченных для исполнения о договора.
  9. Подрядчик обязуется возместить Заказчику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору в полном объеме.
  10. Подрядчик обязан самостоятельно согласовать с соответствующими государственными органами порядок ведения Работ на Объекте и обеспечить соблюдение его на рабочей площадке.
  11. Письменно информировать Заказчика о наличии обоснованных претензий третьих лиц относительно хода работ, о возможных неблагоприятных для него последствиях выполнения работ, иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельствах, которые создают угрозу для качественного выполнения работ, либо создают невозможность выполнения их в срок, и которые могут повлечь для Заказчика дополнительные расходы либо необходимость проведения дополнительных работ и увеличения стоимости.

**Права и обязанности Заказчика:**

* 1. Производить оплату выполненных Подрядчиком Работ в порядке и размере, предусмотренном в разделе 3 договора.
  2. Заказчик вправе в любое время в период выполнения Работ посещать Объект, проверять ход и качество, соблюдение сроков выполнения работ, качество используемых материалов, присутствовать при производстве скрытых работ, давать свои замечания и предложения, которые обязательны для исполнения, а также требовать информацию о ходе выполнения работ, в том числе письменно.
  3. Заказчик вправе в порядке, установленном Договором начислять и удержать неустойку за ненадлежащее/несвоевременное выполнение Работ, а также суммы убытков. При этом суммы неустойки удерживаются из сумм, подлежащих оплате.
  4. Заказчик вправе приостановить работы до устранения дефектов и/или несоответствий, если последующее выполнение работ затруднит устранение дефекта и/или несоответствия либо не позволит устранить его в будущем, а также отказаться от приемки результата работ и их оплаты в случае обнаружения недостатков, которые не могут быть устранены Подрядчиком.

1. **Стоимость Работ и порядок оплаты**
   1. Стоимость всех планируемых работ и материалов по договору устанавливается в сумме:
   2. **Лот № 1 –**

с учетом всех применимых налогов, сборов (НДС 12%; НСП = 0 %) и рассчитывается согласно Стоимости работ и материалов (Приложение 2).

* 1. Оплата производится 100 % по факту выполненных работ, по мере выполнения Технического задания (Приложение №1) в течение 10 банковских дней со дня получения оригинала счета-фактуры, выставленного на основании подписанного Сторонами Акта приемки выполненных работ (Приложение №4), ведомости смонтированного оборудования (Приложение №5) и сметы (Приложение №3), рассчитанной согласно Стоимости работ и материалов (Приложение №2).
  2. При этом, стоимость, подлежащая оплате, определяется по фактическому объему выполненных Работ, которая рассчитывается согласно ценам, установленным в Стоимости работ и материалов (Приложение 2 к Договору), но не может превышать стоимость, установленную в пункте 3.1. Договора.
  3. Подрядчик не имеет права изменять цены, указанные в Приложении № 2, в течение срока действия договора.
  4. Если Подрядчик – плательщик НДС в период действия Договора меняет свой налоговый статус в отношении НДС, он обязан известить об этом Заказчика в течение 3 (трех) рабочих дней. При этом стоимость Договора подлежит пересчету на сумму обозначенного ранее НДС по п. 3.1., или по соответствующему Техническому заданию/Смете/стоимости работ и материалов).
  5. При возникновении обстоятельств, указанных в п.3.6. Заказчик оплачивает стоимость по каждому виду работ и материалов, указанную в Приложении №2, за вычетом суммы НДС безакцептно.
  6. Оплата производится путем перечисления на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 10 Договора. Датой оплаты признается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

1. **Производство и приемка Работ**
   1. Последовательность и сроки выполнения Работ по этапам/видам/частям должны быть определены Подрядчиком с учетом времени для устранения дефектов и пр. несоответствий Договору, которые могут быть обнаружены Заказчиком в ходе производства Работ и/или во время приемки Работ.
   2. По окончании Работ Подрядчик передает результат Работ Заказчику по Акту приемки выполненных Работ (Приложение №4), Ведомости смонтированного оборудования (Приложение №5) и Смете (Приложение №3).
   3. Подрядчик письменно за 2 (два) рабочих дня извещает Заказчика о начале производства скрытых работ.
   4. В случае если представителем Заказчика обнаружены несоответствия/недостатки по скрытым работам, подлежащим закрытию, то они не должны закрываться Подрядчиком без письменного разрешения Заказчика. Если закрытие работ выполнено без подтверждения Заказчика (Заказчик не был информирован или информирован с опозданием), то Подрядчик обязуется за свой счет открыть любую часть скрытых работ, не прошедших приемку Заказчиком, согласно его указанию, а затем - восстановить её.
   5. Готовность принимаемых скрытых работ подтверждается подписанием Заказчиком и Подрядчиком актов скрытых работ.
   6. Подрядчик ведет журнал производства Работ, в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение в правоотношениях Заказчика и Подрядчика. В случае, если Заказчик не удовлетворен ходом и качеством работ или записями Подрядчика, результатом Работ, то он может изложить свое мнение в журнале производства Работ.
   7. Заказчик вправе назначить своего представителя на Объекте, который от его имени совместно с Подрядчиком осуществляет приемку по Акту приемки-сдачи выполненных работ, технический надзор и контроль над их выполнением и качеством, а также производит проверку соответствия используемых Подрядчиком материалов и оборудования условиям договора, технического задания и проектной документации.
   8. Представитель Заказчика имеет право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в любое время в течение всего периода выполнения Работ.
   9. Подрядчик обязан, при получении ТЗ в электронном виде предоставлять Заказчику письменный отчет о сроках выезда на объект для устранения аварии. Предоставленные отчеты, не являются для Подрядчика основанием требовать какой-либо оплаты в нарушение порядка и сроков, определенных разделом 3 Договора.
   10. Подрядчик, в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента завершения Работ, направляет письменное уведомление Заказчику об их завершении и готовности Объекта к сдаче и эксплуатации с приложением исполнительной документации в полном объеме (в том числе подписанных актов скрытых работ, исполнительных схем, проектно-сметной документации).
   11. Приемка результата Работ осуществляется Заказчиком в течение 10 (десяти) календарных дней со дня поступления вышеуказанного уведомления. При отсутствии замечаний к результатам Работ, Заказчик подписывает Акт приемки-сдачи выполненных работ.
   12. При обнаружении Заказчиком недостатков/несоответствий, как в ходе выполнения Работ, так и в процессе их приемки Заказчик, направляет Подрядчику письменную претензию с указанием недостатков/несоответствий, подлежащих устранению и сроков их устранения.
   13. Подрядчик своими силами и за свой счет устраняет недостатки/несоответствия без увеличения стоимости Работ. При этом, если срок выполнения Работ, определенный в пункте 1.2. Договора, истек, то время устранения недостатков/несоответствий, выявленных при приемке результатов Работ, является просрочкой Подрядчика, соответственно, наступает ответственность Подрядчика, установленная Договором, в том числе в разделе 7 Договора.
   14. Подрядчик гарантирует, что все материалы, используемые для выполнения Работ, свободны от любых прав третьих лиц, соответствуют государственным стандартам Кыргызской Республики.
   15. Риск случайной гибели или повреждения материалов, в т.ч. предоставленных Заказчиком, до подписания Акта приемки-сдачи выполненных Работ несет Подрядчик.
   16. Право собственности на Объект переходит к Заказчику после подписания Акта приемки-сдачи выполненных работ.
   17. При содержании в законодательстве Кыргызской Республики требований о наличии и/или получении разрешительных документов на выполненные или планируемые к выполнению Подрядчиком работы Подрядчик обязуется получить всю необходимую разрешительную документацию в соответствующих разрешительных органах в сроки, установленные Заказчиком.
   18. Принимая во внимание географическое положение Объекта, в случае возникновения обстоятельств, которые могут повлиять на ход и сроки выполнения работ, таких как природно-климатические условия (сложные погодные условия, зимний период), Стороны могут перенести срок выполнения Работ до возникновения возможности в выполнения/продления Работ на Объекте путем подписания Дополнительного соглашения к Договору.
2. **Гарантии**
   1. Подрядчик предоставляет гарантию на результат Работ и установленные материалы на 12 (двенадцать) месяцев со дня подписания Акта приемки-сдачи выполненных Работ.

**В период действия гарантийного срока Подрядчик гарантирует:**

* 1. Надлежащее выполнение Работ в соответствии с Техническим заданием и действующими нормами и техническими условиями, соответствие используемых материалов, их проектным спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям, обеспеченность их соответствующими сертификатами, техническими паспортами и другими документами, удостоверяющими их качество.
  2. Бесперебойное функционирование инженерных систем и оборудования при нормальной эксплуатации Объекта.
  3. В случае обнаружения дефектов, несоответствий, повреждений в период гарантийного срока, Заказчик направляет Подрядчику письменную претензию с указанием сроков устранения. Подрядчик устраняет их своими силами и за свой счет в установленный срок.
  4. Подрядчик несет ответственность за недостатки (дефекты), обнаруженные в период действия гарантийного срока, если не докажет, что они произошли вследствие нормального износа, либо ненадлежащей эксплуатации. При этом Подрядчик возмещает Заказчику в полном объеме убытки, причиненные недостатками/несоответствиями (в том числе просрочкой их устранения) препятствующими нормальной эксплуатации Объекта.

1. **Гарантийное обеспечение исполнения договора (ГОИД):**
   1. Подрядчик в течение 5 банковских дней с момента заключения Договора перечисляет ГОИД в размере 4,5% от суммы заключенного договора на банковский счет Заказчика, указанный в разделе 12 Договора.
   2. В случае невыполнения Подрядчиком работ и/или не устранения дефектов или несоответствий в установленные сроки и отказа Заказчика от приемки работ Заказчик в без акцептном порядке удерживает сумму гарантийного обеспечения исполнения договора, в счет возмещения суммы убытков, причиненных таким неисполнением/ суммы неустойки.
   3. Гарантийное обеспечение исполнения договора возвращается Подрядчику после подписания

Актов приемки-сдачи выполненных работ.

1. **Лицензии (сертификаты)**
   1. Подрядчик гарантирует наличие и получение лицензий (сертифи­катов) на право осуществлять Работы по договору, материалы, оборудование, комплектующие изделия, необходимые для выполнения Работ.
2. **Ответственность сторон**
   1. За нарушение Заказчиком сроков оплаты по Договору, может начисляться неустойка в размере 0,1% от просроченной суммы подлежащей к оплате за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от общей стоимости Работ по Договору;
   2. При нарушении Подрядчиком сроков выполнения договорных обязательств (в том числе, но не ограничиваясь: сроки выполнения и сдачи Работ, устранения дефектов, исполнение гарантийных обязательств, и т.п.), Заказчик начисляет и удерживает в безакцептном порядке из сумм, подлежащих оплате или из суммы ГОИД в размере 0,1% от суммы просроченных обязательств за каждый день просрочки, но не более 5% от общей стоимости Работ по Договору.
   3. Уплата штрафов, пени и неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по договору.
   4. Ущерб, нанесенный третьему лицу в результате/в процессе выполнения Работ на Объекте по вине Подрядчика, компенсируется Подрядчиком самостоятельно, без привлечения Заказчика.
3. **Форс-мажор**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, необычных природных явлений, стихийных бедствий: наводнения, землетрясения, ураганы, принятие гос. органами актов, препятствующих исполнению сторонами своих обязательств, войны или революции, пожары, наводнения, эмбарго, карантины и пр. События, неподвластные контролю со стороны Подрядчика, несвязанные с просчетом или небрежностью Подрядчика и имеющие непредвиденный характер также признаются форс-мажорным обстоятельством. При возникновении таких обстоятельств, срок выполнения всех обязательств по Договору откладывается на время действия форс-мажора или устранения его последствий.

8.2. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства преодолены, действие Договора продлевается на срок, равный по продолжительности периоду действия форс-мажорных обстоятельств.

8.3. При возникновении форс-мажорного обстоятельства Подрядчик должен незамедлительно направить Заказчику письменное уведомление о таких событиях и их причинах. Если от Заказчика не поступает иных письменных указаний, Подрядчик продолжает выполнять свои обязательства по Договору, насколько это возможно, и ведет поиск альтернативных способов выполнения Договора, независящих от форс-мажорных обстоятельств. О наступлении форс-мажорных обстоятельств для Заказчика, Заказчик извещает в письменной форме Подрядчика не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления

8.4. Не извещение или несвоевременное извещение о наступлении таких обстоятельств лишает права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, Сторону, допустившую не извещение или несвоевременное извещение.

8.5. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 (трех) месяцев подряд, любая из Сторон вправе расторгнуть Договор, уведомив другую Сторону об этом не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до расторжения. Стороны в этом случае создают комиссию для произведения взаиморасчетов и урегулирования иных вопросов.

8.6. Обстоятельства непреодолимой силы должны быть письменно подтверждены компетентным органом (например, Торгово-Промышленной Палатой КР).

1. **Конфиденциальность**
   1. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо еще способом доступными третьим лицам сведения, содержащиеся в документах, оформляющих совместную деятельность Сторон в рамках Договора, не иначе как с письменного согласия обеих сторон или на основании закона.
   2. Любой ущерб, причиненный Стороне несоблюдением требований п. 10.1 Договора, подлежит полному возмещению виновной Стороной.
2. **Заключительные положения**
   1. Заказчик вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор, направив Подрядчику уведомление о расторжении договора за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора, в том числе и в следующих случаях досрочно расторгнуть договор в следующих случаях:

* задержки Подрядчиком начала Работ на Объекте более чем на 10 (десять) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;
* систематическое нарушение Подрядчиком сроков выполнения Работ, влекущее увеличение сроков окончания Работ более чем на 10 (десять) календарных дней;
* систематическое несоблюдение Подрядчиком требования по качеству работ;
* аннулирование лицензий на деятельность Подрядчика, связанную с выполнением работ по Договору, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства, лишающих Подрядчика права на производство Работ;
* в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательство по договору;
* в одностороннем порядке, при возникновении существенного изменения обстоятельств, из которых стороны исходили при заключении договора, и изменение которых нельзя было предвидеть в момент заключения договора, и если при этом исполнение договора противоречит интересам Заказчика, в течение двух недель после того, как стало известно о таких обстоятельствах;
  1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания Сторонами, и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.
  2. Прекращение/досрочное расторжение Договора не влечет прекращения неисполненных обязательств Сторон по Договору, имеющихся на момент прекращения/досрочного расторжения Договора.
  3. Любые изменения и дополнения к договору действительны только при условии, если они совершены в письменной форме в виде дополнительного соглашения к договору и подписаны сторонами.
  4. К правоотношениям Сторон по Договору применяется законодательство Кыргызской Республики.
  5. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.
  6. Все споры по договору Стороны будут стремиться решить путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.
  7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

1. **Реквизиты сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК:** | **ПОДРЯДЧИК:** |
| **ЗАО "Альфа Телеком"** |  |

## Приложение №1

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Техническое задание**

**на аварийно-восстановительные работы.**

1. **ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА:**

Базовая станция (объект связи) №: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Адрес объекта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Стоимость заказа: по прилагаемой смете.

1. **Перечень выполняемых работ:**
2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
5. **ГРАФИК РАБОТ:**

|  |  |
| --- | --- |
| Дата выдачи/получения Технического задания на аварийно-восстановительные работы | Срок (дата) выполнения аварийно-восстановительных работ |
|  |  |

IV. ЦЕНА ЗАКАЗА НА РАБОТУ:

Определяется утвержденной сметой.

Руководитель ОСиЭ Дрогалев М.Г.

ОсОО «» ЗАО «Альфа Телеком»

Директор Технический директор

Кайыков Б.Ш.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | **Форма согласована:** |  |  |  |  | |
| **Генеральный директор**  **ЗАО «Альфа Телеком»** | | **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | |
| **Куренкеев А. С. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | **Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | |

***Приложение № 2***

*К Договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023г.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СТОИМОСТЬ РАБОТ И МАТЕРИАЛОВ** | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  | |  | *(в сомах КР)* | |
| **№ п/п** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Цена с учетом всех налогов** |
|  | **Трансформатор** |  |  |  |
| 1 |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |
| 13 |  |  |  |  |
| 14 |  |  |  |  |
| 15 |  |  |  |  |
| 16 |  |  |  |  |
| 17 |  |  |  |  |
| 18 |  |  |  |  |
| 19 |  |  |  |  |
| 20 |  |  |  |  |
| 21 |  |  |  |  |
| 22 |  |  |  |  |
| 23 |  |  |  |  |
| 24 |  |  |  |  |
| 25 |  |  |  |  |
| 26 |  |  |  |  |
| 27 |  |  |  |  |
| 28 |  |  |  |  |
| 29 |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Форма согласована:** | |  |  |  |  | |
| **Генеральный директор**  **ЗАО «Альфа Телеком»** | | **Директор** | | | | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Куренкеев А. С.** | | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Форма документа** | | | **Приложение №3**  *к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_*  *от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023г.* | | | | | | | | | | | | |
| **Смета к лоту №** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Заказчик: ЗАО "Альфа Телеком" | | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
| Подрядчик: | | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
| Объект: | | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
| Адрес:  Географические координаты: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| **№пп** | **Наименование** | | | **Ед.изм** | | | **Кол-во** | | | **Цена** | | | **Сумма** | | |
|  | **Наименование материалов** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **ИТОГО материалов:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Наименование работ** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **ИТОГО работ:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Документация:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Итого документация:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **всего с учетом всех налогов** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| Руководитель ОЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Дрогалев М.Г.  "ЗАКАЗЧИК" "ПОДРЯДЧИК"  АО «Альфа Телеком» ОсОО «»    Технический Директор    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б.Ш. Кайыков    "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 года "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 года | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | **Форма согласована:** | |  |  | | |  | | | |  | | |
| **Генеральный директор**  **ЗАО «Альфа Телеком»** | | | | | **Директор** | | | | | | | | | | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Куренкеев А. С.** | | | | | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | | |

**Приложение №4**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Акт**

**приемки выполненных электромонтажных работ**

г. Бишкек «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023г.

Комиссия в составе представителей ЗАО «Альфа Телеком» и ОсОО «\_\_\_\_\_\_\_», действующие на основании заключенного договора подряда №\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2023г., составили настоящий Акт приемки выполненных работ согласно представленным ЗАО «Альфа Телеком» техническому заданию на объект\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а именно:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование работ** | **Стоимость с учетом всех налогов**  **(сом)** |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| 3 |  |  |
| 4 |  |  |
| **ИТОГО с учетом всех налогов:** | |  |

**Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**

Руководитель отдела энергетики \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| От имени ЗАО «Альфа Телеком» ОсОО «»  Технический Директор Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б.Ш. Кайыков |  |
|  |  |

**Форма согласована:**

Генеральный директор Директор

ЗАО «Альфа Телеком»

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Куренкеев А. С. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Приложение №5**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Ведомость смонтированного Оборудования**

Мы, нижеподписавшиеся члены комиссии: представители ЗАО «Альфа Телеком» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующие на основании Договора подряда № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023г. составили настоящую Ведомость смонтированного Оборудования на Объекте Заказчика и установили следующий перечень Оборудования:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Позиция** | **Ед. измер.** | **Передано заказчиком** | **Факт кол-во** | **Цена с учетом всех налогов, сом** |
| **1.** | **2.** | **3.** | **4.** | **5.** | **6.** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**

Руководитель отдела энергетики \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| От имени ЗАО «Альфа Телеком»  Технический Директор  Кайыков Б.Ш.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |

**Форма согласована:**

Генеральный директор Директор

ЗАО «Альфа Телеком»

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Куренкеев А. С. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**