**ПРИГЛАШЕНИЕ №84**

**к участию в конкурсе методом с неограниченным участием**

Дата: «\_13\_» мая 2023 г.

**ЗАО «Альфа телеком»** (далее - Компания) приглашает правомочных поставщиков представить свои конкурсные заявки на закупку **электромонтажных работ с получением тех. документации для строительства базовых станций** **(далее - приглашение):**

**Лот №1** - ЭМР с получением тех. документации на новых БС по Таласской области;

**Лот №2** - ЭМР с получением тех. документации на новых БС по Нарынской области.

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

1. Для участия в конкурсе необходимо:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **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:**  **19.05.2023г. 13:59 часов (GMT+6)** |
| **2.** | **Направить пароль** для доступа к конкурсной заявке | **По электронному адресу:**  **tender@megacom.kg** | **Дата окончания приема паролей к конкурсным заявкам:**  **19.05.2023г. с 14:00 до 14:59 часов (GMT+6)** |
| **3.** | **Вскрытие конкурсных заявок состоится:** | по адресу: г. Бишкек, ул. Суюмбаева, 123; | **ДАТА и Время вскрытия конкурсных заявок: 19.05.2023г. в 15:00 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 и/или цена позиций превышать выделенную сумму позиций;

- в случае отсутствия либо превышения цены в позиции, конкурсная заявка по данному Лоту будет признана не полной и в дальнейшем подлежит отклонению

- 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
2. Форма конкурсной заявки
3. Форма коммерческого предложения
4. Проект договора

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

Исп.: Н. Шапаков, 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. | |
| 1.4 | Условия и место выполнения работ | **Лот №1 -** ЭМР с получением тех. документации на новых БС по Таласской области;  **Лот №2 -** ЭМР с получением тех. документации на новых БС по Нарынской области; | |
| 1.5 | Условия оплаты | Авансовый платеж не предусмотрен. Оплата 100% от общей стоимости работ производится в течение 10 банковских дней со дня получения счета-фактуры, выставленной после подписания соответствующего Акта приема-передачи выполненных работ по соответствующему Техническому заданию. | |
| 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 Приложении № 2а к Приглашению | |
| 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 | Авторский надзор, Технический надзор, или контроль за ходом выполнения работ/услуг, поставки товаров | Технический надзор со стороны Заказчика. 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 размере:  Для Лота №1 – **4,5% от общей суммы Договора**  Для Лота №2 – **3,5% от общей суммы Договора**  в виде перечисления денежных средств на банковский счет Заказчика в течение 5 банковских дней с даты заключения Договора.  В случае заключения Договора с поставщиком по нескольким Лотам, ГОИД подлежит внесению по каждому Лоту.  Порядок возврата ГОИД определяется в договоре | |
| 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 (при критичности, и в зависимости от предмета закупки, может быть включен в квалификационные требования) | Подрядчик своими силами и за свой счет устраняет недостатки и дефекты, допущенные по его вине при выполнении электромонтажных работ на объекте Заказчика. При этом срок для устранения дефектов составляет: не более 30 (тридцати) календарных дней; | |
| 1.17 | Условия Договора | см. проект договора (Приложение № 3) | |
| 1.18 | Гарантия | 12 месяцев / 1 год с даты подписания Акта выполненных работ. | |
| 1.19 | Требования по монтажу эл. оборудования и устройству стационарного заземления на устанавливаемых мачтах 25-28 м. | Указаны в файле: «Требования по монтажу эл. оборудования и устройству стационарного заземления на устанавливаемых мачтах 25-28 м.» | |
| 1.21 | **Планируемая сумма**  **(цена конкурсной заявки)** | **В Конкурсной заявке в качестве цены конкурсной заявки необходимо прописывать указанную планируемую сумму Лота, в котором/ых планирует принять участие подрядчик:** | |
| Лот№1- ЭМР с получением тех. документации на новых БС по Таласской области | 2 000 000,00 сом |
| Лот№2- ЭМР с получением тех. документации на новых БС по Нарынской области | 5 000 000,00 сом |
| **2** | **Квалификационные требования:** | | |
| 2.1 | Опыт аналогичных услуг за последние два года, (в денежном выражении) | Наличие опыта по характеру аналогичных электромонтажных работ - за последние 2 (два) года на сумму не менее 2 000 000 (два миллионов) сом с предоставлением подтверждающих документов *(приложить копии завершенных/исполненных 100% контрактов (договоров), акты выполненных работ, счета-фактуры).* | |
| 2.2 | Лицензия | Наличие лицензии Государственного агентства архитектуры, строительства и ЖКХ при Правительстве КР на электромонтажные работы по 6/10 кВ, а также приложений к лицензиям (приложить копии). | |
| 2.3 | Наличие опытных электромонтажных бригад, способных выполнять аналогичные по характеру и степени сложности электромонтажных работ | Иметь квалифицированных работников в количестве **не менее 2-х бригад.** Количество работников не менее 3-х в одной бригаде.  *(Предоставить в виде Гарантийного письма, на фирменном бланке и заверенной подписью руководителя и печатью участника конкурса, в котором необходимо подтвердить вышеуказанное условие с перечнем своих сотрудников.* | |
| **3** | **Существенные требования/Технические спецификации** | | |
| 3.1 | Раздел III. Существенные требования: | См. Ведомости работ и материалов на электромонтажные работы с получением тех. документации для строительства базовых станций ЗАО «Альфа Телеком» – в разрезе по лотам №1, 2  (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** |  | *Прописать выделенную стоимость по Лоту* | | **2** |  |  |   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**

**Лот №1 - Электромонтажных работ с получением тех. документации для строительства новых базовых станций по Таласской области**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица №1.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (ТП, ВЛ, КЛ).** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| **Трансформатор** | | | | | |
| 1 | Демонтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м до 160 кВА включительно | комп | 1 | 6160,0 |  |
| 2 | Демонтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | шт | 1 | 1482,0 |  |
| 3 | Демонтаж КТП/ТП-6-10 кВ до 160 кВА включительно | комп | 1 | 6160,0 |  |
| 4 | Демонтаж ОМП-6-10 кВ на опоре | комп | 1 | 3696,0 |  |
| 5 | Демонтаж трансформатора до 160 кВА включительно | шт | 1 | 3080,0 |  |
| 6 | Демонтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | ком | 1 | 616,0 |  |
| 7 | Монтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м до 160 кВА включительно | компл | 1 | 9240,0 |  |
| 8 | Монтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | комп | 1 | 1848,0 |  |
| 9 | Монтаж КТП-6-10 кВ до 160 кВА | комп | 1 | 7000,0 |  |
| 10 | Монтаж ОМП-6-10 кВ на опоре | м | 1 | 4928,0 |  |
| 11 | Монтаж опорных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 | 228,0 |  |
| 12 | Монтаж секции шин 0,4 кВ | м | 1 | 246,4 |  |
| 13 | Монтаж секции шин 6-10 кВ | шт | 1 | 246,4 |  |
| 14 | Монтаж трансформатора до 160 кВА включительно | шт | 1 | 5040,0 |  |
| 15 | Монтаж трансформаторов тока 0,4 кВ | шт | 1 | 244,0 |  |
| 16 | Монтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | ком | 1 | 615,6 |  |
| 17 | Покраска | м3 | 1 | 250,0 |  |
| 18 | Опиловка трассы ВЛ 0,4\6\10 | м3 | 1 | 985,6 |  |
| 19 | Опиловка трассы КЛ 0,4 | м3 | 1 | 985,6 |  |
| **ВЛ/КЛ и опорная арматура** | | | | | |
| 1 | Демонтаж ВЛ 6\10кВ | м | 1 | 44,8 |  |
| 2 | Демонтаж КЛ 6\10кВ | м | 1 | 44,8 |  |
| 3 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 4 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 | 2464,0 |  |
| 5 | Демонтаж ж/б опры СВ-110 | шт | 1 | 2464,0 |  |
| 6 | Демонтаж ж/б опры СВ-95 | шт | 1 | 2464,0 |  |
| 7 | Демонтаж Металлической опоры Трубостойка-6м (с крюком, ступенями, окрашена) | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 8 | Демонтаж Металлической опоры Трубостойка-8м (с крюком, ступенями, окрашена) | шт | 1 | 1500,0 |  |
| 9 | Демонтаж кабельной линии 0,4кВ | м | 1 | 61,6 |  |
| 10 | Демонтаж СИП 0,4кВ | м | 1 | 107,5 |  |
| 11 | Демонтаж кабельной линии 6\10кВ | м | 1 | 168,0 |  |
| 12 | Демонтаж СИП 6\10кВ | м | 1 | 107,5 |  |
| 13 | Демонтаж опоры ж/б | шт | 1 | 2464,0 |  |
| 14 | Демонтаж траверсы 0,4 кВ | шт | 1 | 524,4 |  |
| 15 | Демонтаж линейная арматура СИП 0,4 кВ | шт | 1 | 560,0 |  |
| 16 | Демонтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 | 560,0 |  |
| 17 | Монтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | 1 | 120,0 |  |
| 18 | Демонтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | 1 | 100,0 |  |
| 19 | Монтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | 1 | 170,0 |  |
| 20 | Демонтаж РВО 6/10кВ | шт | 1 | 450,0 |  |
| 21 | Монтаж РВО 6/10кВ | шт | 1 | 492,8 |  |
| 22 | Монтаж ОПН 6/10кВ | шт | 1 | 492,8 |  |
| 23 | Демонтаж ОПН 6/10кВ | шт | 1 | 492,8 |  |
| 24 | Демонтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | 1 | 120,0 |  |
| 25 | Монтаж ВЛ 6\10кВ | м | 1 | 78,4 |  |
| 26 | Монтаж КЛ 6\10кВ | м | 1 | 114,0 |  |
| 27 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 | 1470,6 |  |
| 28 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 | 1470,6 |  |
| 29 | Монтаж изоляторов ТФ-20 | шт | 1 | 78,0 |  |
| 30 | Монтаж изоляторов ШФ (ШС)-10 | шт | 1 | 170,0 |  |
| 31 | Монтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 | 250,0 |  |
| 32 | Монтаж СИП 0,4кВ | м | 1 | 184,8 |  |
| 33 | Монтаж кабельной линии 6\10кВ | м | 1 | 184,8 |  |
| 34 | Монтаж СИП 6\10кВ | м | 1 | 184,8 |  |
| 35 | Монтаж концевых термоусадочных муфт 6-10кВ | шт | 1 | 1482,0 |  |
| 36 | Монтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 | 248,5 |  |
| 37 | Монтаж крюков 10 кВ | шт | 1 | 248,5 |  |
| 38 | Монтаж металлической опоры (трубостойка-6м) вручную | шт | 1 | 2240,0 |  |
| 39 | Монтаж металлической опоры (трубостойка-8м) вручную | шт | 1 | 2500,0 |  |
| 40 | Монтаж опоры ж/б СВ-95 | шт | 1 | 2500,0 |  |
| 41 | Монтаж опоры ж/б СВ-110 | шт | 1 | 2600,0 |  |
| 42 | Монтаж провода от 50 до 120мм2 | м | 1 | 107,5 |  |
| 43 | Монтаж провода от 6 до 35мм2 | м | 1 | 107,5 |  |
| 44 | Монтаж провода до 4мм2 | м | 1 | 39,2 |  |
| 45 | Монтаж провода типа А до 50мм2 | м | 1 | 73,9 |  |
| 46 | Монтаж провода типа АС до 50мм2 | м | 1 | 73,9 |  |
| 47 | Монтаж соединительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 48 | Монтаж стык подкоса | шт | 1 | 985,6 |  |
| 49 | Монтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 | 560,0 |  |
| 50 | Монтаж траверсы 0,4 кВ | шт | 1 | 560,0 |  |
| 51 | Монтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 | 560,0 |  |
| 52 | Монтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 | 560,0 |  |
| 53 | Монтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 | 896,0 |  |
| 54 | Прокладка а/ц труб диам выше 150 мм | м | 1 | 230,0 |  |
| 55 | Прокладка а/ц труб диам. до 150 мм | м | 1 | 170,0 |  |
| 56 | Прокладка каб 0,4 кВ по опорам на выс свыше 2000м н.у.м. | м | 1 | 73,9 |  |
| 57 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в траншее | м | 1 | 73,9 |  |
| 58 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в трубе (гофре) | м | 1 | 73,9 |  |
| 59 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по инженерным сооружениям | м | 1 | 73,9 |  |
| 60 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс до2000м н.у.м. | м | 1 | 73,9 |  |
| 61 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в траншее | м | 1 | 73,9 |  |
| 62 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в трубе | м | 1 | 73,9 |  |
| 63 | Прокладка кабеля 6/10 кВ по опоре | м | 1 | 73,9 |  |
| 64 | Прокладка провода 0,4 кВ в гофре | м | 1 | 73,9 |  |
| 65 | Прокладка провода без штробовки | м | 1 | 61,6 |  |
| **Металлоконструкции** | | | | | |
| 1 | Демонтаж металлоконструкций под РЛНД с приводом | комп | 1 | 2464,0 |  |
| 2 | Демонтаж металлоконструкций под ОМП | комп | 1 | 2464,0 |  |
| 3 | Демонтаж ограждения БС, ДГУ и КТП | п/м | 1 | 560,0 |  |
| 4 | Монтаж металлоконструкций под РЛНД с приводом | комп | 1 | 2464,0 |  |
| 5 | Монтаж металлоконструкций под ОМП | комп | 1 | 600,0 |  |
| 6 | Монтаж ограждения БС, ДГУ и КТП | п/м | 1 | 896,0 |  |
| **Коммутационная и защитная аппаратура** | | | | | |
| 1 | Демонтаж автомата до 100А | шт | 1 | 246,4 |  |
| 2 | Демонтаж автомата свыше 100А | шт | 1 | 369,6 |  |
| 3 | Демонтаж ПК держателея 6\10кВ | шт | 1 | 248,5 |  |
| 4 | Демонтаж предохранителей ПК | шт | 1 | 114,0 |  |
| 5 | Демонтаж предохранителей ПН | шт | 1 | 114,0 |  |
| 6 | Демонтаж разрядника 6\10 кВ | шт | 1 | 616,0 |  |
| 7 | Демонтаж разъеденителя РЛНД-6-10 кВ | комп | 1 | 1680,0 |  |
| 8 | Демонтаж рубильника до 100А | шт | 1 | 280,0 |  |
| 9 | Демонтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 | 369,6 |  |
| 10 | Монтаж автомата до 100А | шт | 1 | 492,8 |  |
| 11 | Монтаж автомата свыше 100А | шт | 1 | 492,8 |  |
| 12 | Монтаж ПК держателея 6\10кВ | шт | 1 | 248,5 |  |
| 13 | Монтаж предохранителей ПК | шт | 1 | 248,5 |  |
| 14 | Монтаж предохранителей ПН | шт | 1 | 248,5 |  |
| 15 | Монтаж разрядника 6/10 кВ | шт | 1 | 492,8 |  |
| 16 | Монтаж разъеденителя РЛНД-6-10 кВ | комп | 1 | 2800,0 |  |
| 17 | Монтаж рубильника до 100А | шт | 1 | 492,8 |  |
| 18 | Монтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 | 492,8 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №2.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (Контур заземления).** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Устройство контура заземления опор (металлические, ж/б) | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 2 | Устройство контура заземления ТП (без откопки) | комп | 1 | 3000,0 |  |
| 3 | Устройство контура заземления БС, АМС (без откопки) | комп | 1 | 2600,0 |  |
| 4 | Устройство контура заземления ДГУ (без откопки) | комп | 1 | 2400,0 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №3.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ.** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Монтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 | 985,6 |  |
| 2 | Монтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 112,0 |  |
| 3 | Монтаж клемной сборки до 100А | шт | 1 | 112,0 |  |
| 4 | Монтаж клемной сборки свыше 100А | шт | 1 | 168,0 |  |
| 5 | Монтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 | 492,8 |  |
| 6 | Монтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 | 672,0 |  |
| 7 | Монтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 | 672,0 |  |
| 8 | Монтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 | 1254,0 |  |
| 9 | Монтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | шт | 1 | 616,0 |  |
| 10 | Монтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | шт | 1 | 616,0 |  |
| 11 | Монтаж щита управления освещением | шт | 1 | 616,0 |  |
| 12 | Монтаж щита учета | шт | 1 | 985,6 |  |
| 13 | Монтаж пускателей магнитных | шт | 1 | 1210,0 |  |
| 14 | Монтаж щита антивандального на АМС | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 15 | Сборка щита 0,4 кВ | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 16 | Монтаж петли замочные | шт | 1 | 369,6 |  |
| 17 | Монтаж трансформатора тока | шт | 1 | 369,6 |  |
| 18 | Демонтаж блока управления освещения | шт | 1 | 403,2 |  |
| 19 | Демонтаж вводного автомата 0,4 кВ (до 630А) | шт | 1 | 403,2 |  |
| 20 | Демонтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 | 672,0 |  |
| 21 | Демонтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 | 56,0 |  |
| 22 | Демонтаж клеммной сборки до 100А | шт | 1 | 56,0 |  |
| 23 | Демонтаж клеммной сборки свыше 100А | шт | 1 | 56,0 |  |
| 24 | Демонтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 | 184,8 |  |
| 25 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 | 336,0 |  |
| 26 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 | 403,2 |  |
| 27 | Демонтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 | 280,0 |  |
| 28 | Демонтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 | 369,6 |  |
| 29 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | шт | 1 | 308,0 |  |
| 30 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | шт | 1 | 369,6 |  |
| 31 | Демонтаж щита управления освещением | шт | 1 | 403,2 |  |
| 32 | Демонтаж щита учета | шт | 1 | 308,0 |  |
| 33 | Демонтаж пускателей магнитных | шт | 1 | 369,6 |  |
| 34 | Демонтаж щита антивандального на АМС | шт | 1 | 369,6 |  |
| 35 | Демонтаж трансформатора тока | шт | 1 | 248,5 |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №4.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (Земляные и бетонные работы).** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Обкладка кабеля кирпичом | м | 1 | 95,0 |  |
| 2 | Обратная засыпка траншеи | м3 | 1 | 151,2 |  |
| 3 | Откопка траншеи под два кабеля 0,4-6-10 кВ | м3 | 1 | 672,0 |  |
| 4 | Откопка траншеи под контур заземления | м3 | 1 | 501,6 |  |
| 5 | Откопка траншеи под один кабель 0,4-6-10 кВ | м3 | 1 | 501,6 |  |
| 6 | Откопка траншеи под три кабеля 0,4-6-10 кВ | м3 | 1 | 672,0 |  |
| 7 | Откопка ям под опоры в грунте (скальном, каменистом) | шт | 1 | 3300,0 |  |
| 8 | Откопка ям под опоры в грунте (галечник, глинистый) | шт | 1 | 2600,0 |  |
| 9 | Отсыпка кабеля песком | м3 | 1 | 114,0 |  |
| 10 | Откопка грунта под бетонную подушку ДГУ | м3 | 1 | 2500,0 |  |
| 11 | Заливка бетона | м3 | 1 | 3080,0 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №5.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (ДГУ).** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Восстановление бетонной подушки контейнера ДГУ | шт | 1 | 4500,0 |  |
| 2 | Заливка бетонной подушки под ДГУ | м3 | 1 | 3420,0 |  |
| 3 | Армирование бетонной подушки ДГУ арматурой D10мм | кг | 1 | 250,0 |  |
| 4 | Устройство металических закладных на бетонной подушке ДГУ | шт | 1 | 448,0 |  |
| 5 | Демонтаж выхлопной системы ДГУ | шт | 1 | 616,0 |  |
| 6 | Демонтаж щита АВР для генераторов до 360кВА | шт | 1 | 1482,0 |  |
| 7 | Демонтаж щита АВР для генераторов свыше 360кВА | шт | 1 | 1482,0 |  |
| 8 | Демонтаж ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 6840,0 |  |
| 9 | Демонтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 5544,0 |  |
| 10 | Демонтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 9240,0 |  |
| 11 | Демонтаж контейнера ДГУ свыше 40кВА | шт | 1 | 1321,0 |  |
| 12 | Демонтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | 1 | 1232,0 |  |
| 13 | Демонтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 | 1232,0 |  |
| 14 | Демонтаж системы турбонадува до 40кВА | компл | 1 | 1232,0 |  |
| 15 | Демонтаж системы турбонадува от 41кВА до 250кВА | компл | 1 | 1232,0 |  |
| 16 | Доставка ДГУ до 40кВА | сом/км | 1 | 184,8 |  |
| 17 | Доставка ДГУ от 41 до 250кВА | сом/км | 1 | 184,8 |  |
| 18 | Испытание альтернатора (генератора) | шт | 1 | 3696,0 |  |
| 19 | Монтаж выхлопной системы ДГУ | шт | 1 | 1848,0 |  |
| 20 | Монтаж ДГУ от 41 до 250кВА | шт | 1 | 10260,0 |  |
| 21 | Монтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 9576,0 |  |
| 22 | Монтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 | 12320,0 |  |
| 23 | Монтаж контейнера ДГУ свыше 40кВА | шт | 1 | 14820,0 |  |
| 24 | Монтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | 1 | 616,0 |  |
| 25 | Монтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 | 1710,0 |  |
| 26 | Монтаж системы турбонадува до 40кВА | компл | 1 | 1232,0 |  |
| 27 | Монтаж системы турбонадува от 41кВА до 250кВА | компл | 1 | 1232,0 |  |
| 28 | Монтаж щита АВР для генераторов до 360кВА | шт | 1 | 3696,0 |  |
| 29 | Монтаж щита АВР для генераторов свыше 360кВА | шт | 1 | 3763,0 |  |
| 30 | Подключение электродвигателей (приводов жалюзей и т.д.) | шт | 1 | 1232,0 |  |
| 31 | Заправка ДТ ДГУ | литр | 1 | 22,4 |  |
| 32 | Слив ДТ из ДГУ подготовка для транспортировки | литр | 1 | 22,4 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №6.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (Внутренние электромонтажные работы).** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Монтаж выключателя до 250 В | шт | 1 | 168,0 |  |
| 2 | Монтаж кабельного канала | м | 1 | 56,0 |  |
| 3 | Монтаж напольного кабельного канала | м | 1 | 56,0 |  |
| 4 | Монтаж кабельроста | м | 1 | 125,4 |  |
| 5 | Монтаж распред коробки | шт | 1 | 78,4 |  |
| 6 | Монтаж розеток 220 В | шт | 1 | 180,0 |  |
| 7 | Монтаж розеток 380 В | шт | 1 | 246,4 |  |
| 8 | Монтаж розеток ДГУ | шт | 1 | 246,4 |  |
| 9 | Монтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 | 184,8 |  |
| 10 | Монтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 | 184,8 |  |
| 11 | Монтаж светильников LED | шт | 1 | 184,8 |  |
| 12 | Пробивка отверстий в стене толщиной до 40 см | шт | 1 | 369,6 |  |
| 13 | Пробивка отверстий в стене толщиной свыше 40 см | шт | 1 | 369,6 |  |
| 14 | Пробивка штробы по бетонной стене шириной 5 см | м | 1 | 150,0 |  |
| 15 | Пробивка штробы по кирпичной стене шириной 5 см | м | 1 | 184,8 |  |
| 16 | Демонтаж выключателя до 250 В | шт | 1 | 80,0 |  |
| 17 | Демонтаж кабельного канала | м | 1 | 45,6 |  |
| 18 | Демонтаж напольного кабельного канала | м | 1 | 61,6 |  |
| 19 | Демонтаж кабельроста | м | 1 | 45,6 |  |
| 20 | Демонтаж распред коробки | шт | 1 | 61,6 |  |
| 21 | Демонтаж розеток 220 В | шт | 1 | 80,0 |  |
| 22 | Демонтаж розеток 380 В | шт | 1 | 80,0 |  |
| 23 | Демонтаж розеток ДГУ | шт | 1 | 90,0 |  |
| 24 | Демонтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 | 168,0 |  |
| 25 | Демонтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 | 168,0 |  |
| 26 | Демонтаж светильников LED | шт | 1 | 168,0 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №7.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость испытаний .** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Измерение контура заземления с протоколом | компл | 1 | 1003,2 |  |
| 2 | Измерение переходного сопротивления заземлителя - щита 0,4 кВ с протоколом | компл | 1 | 376,2 |  |
| 3 | Осмотр ВЛ-10 кВ | км | 1 | 800,0 |  |
| 4 | Измерение изоляционных характеристик ошиновки ГКТП 6-10 кВ с протоколом | компл | 1 | 672,0 |  |
| 5 | Испытание КЛ-04 кВ, с протоколом | шт | 1 | 672,0 |  |
| 6 | Испытание СИП-04 кВ, с протоколом | шт | 1 | 672,0 |  |
| 7 | Испытание КЛ-6-10 кВ с протоколом | шт | 1 | 2587,2 |  |
| 8 | Испытание СИП-6-10 кВ с протоколом | шт | 1 | 2587,2 |  |
| 9 | Испытание ОМП 10 кВ с протоколом | компл | 1 | 3920,0 |  |
| 10 | Испытание трансформатора 25 - 160кВА с протоколом | компл | 1 | 3920,0 |  |
| 11 | Испытание опорных изоляторов с протоколом | шт | 1 | 250,8 |  |
| 12 | Испытание проходных изоляторов с протоколом | шт | 1 | 250,8 |  |
| 13 | Испытания ОПН с протоколом | компл | 1 | 616,0 |  |
| 14 | Испытания РВО с протоколом | компл | 1 | 1344,0 |  |
| ***Примечание: Все испытания и измерения с предоставлением протокола и в соответствии с нормативной документации (Объем и нормы испытаний)*** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №8.** | |  |  |  |  |
| **Прочие затраты.** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | Доставка бригады (с расчетом в один конец) расчет от г. Талас | сом/км | 1 | 123,2 |  |
| 2 | Доставка вышки (с расчетом в один конец) расчет от г. Талас | сом/км | 1 | 184,8 |  |
| 3 | Доставка груза (с расчетом в один конец) расчет от г. Талас | сом/км | 1 | 184,8 |  |
| 4 | Доставка груза в ручную габаритного (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 | 500,0 |  |
| 5 | Доставка груза в ручную не габаритного (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 | 350,0 |  |
| 6 | Доставка гужевым транспортом (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 | 200,0 |  |
| 7 | Доставка крана (с расчетом в один конец) расчет от г. Талас | сом/км | 1 | 184,8 |  |
| 8 | Доставка экскаватора (с расчетом в один конец) расчет от г. Талас | сом/км | 1 | 184,8 |  |
| 9 | Работа вышки | сом/час | 1 | 2800,0 |  |
| 10 | Работа генератора | сом/час | 1 | 900,0 |  |
| 11 | Работа крана | сом/час | 1 | 3000,0 |  |
| 12 | Работа экскаватора | сом/час | 1 | 3500,0 |  |
| 13 | Сварочные работы | сом/час | 1 | 700,0 |  |
| 14 | Вывод в ремонт, ввод в работу Кабельной линии 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 5544,0 |  |
| 15 | Вывод в ремонт, ввод в работу Воздушной линии 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 5544,0 |  |
| 16 | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 | 5544,0 |  |
| 17 | Командировочные расчет (более 100км от г. Талас) | сом чел/д | 1 | 2200,0 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №9.** | |  |  |  |  |
| **Стоимость подготовки разрешительной документации по электроснабжению** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование узаконительной документации** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| **Общий комплект технической документации по 0,4кВ при строительстве нового объекта** | | | | | |
| 1 | Получение ТУ | сом | 1 | 4500,0 |  |
| 2 | Изменение ТУ | сом | 1 | 3500,0 |  |
| 3 | Акт раздела границ | сом | 1 | 3200,0 |  |
| 4 | Топосъемка 1-50метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 6500,0 |  |
| 5 | Топосъемка 50-100метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 8500,0 |  |
| 6 | Топосъемка 100-300метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 11200,0 |  |
| 7 | Топосъемка 300-500метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 14500,0 |  |
| 8 | Топосъемка 500-800метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 18500,0 |  |
| 9 | Топосъемка 800-1000метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 21400,0 |  |
| 10 | Топосъемка более 1000 метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 25000,0 |  |
| 11 | Получение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | 1 | 19850,0 |  |
| 12 | Изменение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | 1 | 10700,0 |  |
| 13 | Рабочий прект | сом | 1 | 18000,0 |  |
| 14 | Изменение Рабочого пректа | сом | 1 | 9200,0 |  |
| 15 | Согласование проекта с архитектурой, РЭС и другими заинтересованными сторонами | сом | 1 | 8500,0 |  |
| 16 | Наряд на включение, АКТ обследования | сом | 1 | 7100,0 |  |
| 17 | Акт-протокол узаконения | сом | 1 | 5000,0 |  |
| **Общий комплект технической документации по 6/10кВ при строительстве нового объекта** | | | | | |
| 1 | Получение ТУ | сом | 1 | 5500,0 |  |
| 2 | Изменение ТУ | сом | 1 | 3500,0 |  |
| 3 | Акт раздела границ | сом | 1 | 3200,0 |  |
| 4 | Топосъемка 1-50метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 6500,0 |  |
| 5 | Топосъемка 50-100метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 8500,0 |  |
| 6 | Топосъемка 100-300метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 11200,0 |  |
| 7 | Топосъемка 300-500метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 14500,0 |  |
| 8 | Топосъемка 500-800метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 18500,0 |  |
| 9 | Топосъемка 800-1000метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 21400,0 |  |
| 10 | Топосъемка более 1000 метров (по трассе кабеля) | сом | 1 | 25000,0 |  |
| 11 | Получение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | 1 | 22500,0 |  |
| 12 | Изменение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | 1 | 20100,0 |  |
| 13 | Рабочий прект | сом | 1 | 20000,0 |  |
| 14 | Изменение Рабочого пректа | сом | 1 | 10000,0 |  |
| 15 | Согласование проекта с архитектурой, РЭС и другими заинтересованными сторонами | сом | 1 | 9000,0 |  |
| 16 | Наряд на включение, АКТ обследования | сом | 1 | 8500,0 |  |
| 17 | Акт-протокол узаконения | сом | 1 | 6500,0 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **Таблица №10** | |  |  |  |  |
| **Стоимость материалов.** | | | | | |
| **№ пп** | **Наименование материалов** | **Ед.изм** | **Кол-во** | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** |
| 1 | LED светильник 60х60 | шт | 1 | 1478,4 |  |
| 2 | LED светильник 60х30 | шт | 1 | 1254,4 |  |
| 3 | LED светильник 60х60 наружн. установки | шт | 1 | 1478,4 |  |
| 4 | LED светильник 60х30 наружн. установки | шт | 1 | 1254,4 |  |
| 5 | LED светильник 1270х152х100 (пылевлагозащищенный) | шт | 1 | 2508,8 |  |
| 6 | АВВГ 2х10мм2 | м | 1 | 21,0 |  |
| 7 | АВВГ 2х16мм2 | м | 1 | 30,0 |  |
| 8 | АВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 | 130,0 |  |
| 9 | АВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 | 190,0 |  |
| 10 | АВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 | 320,0 |  |
| 11 | АВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 | 478,8 |  |
| 12 | автомат динреечный 1Р 6-10А | шт | 1 | 180,0 |  |
| 13 | автомат динреечный1Р 16-25А | шт | 1 | 200,0 |  |
| 14 | автомат динреечный1Р 32-40А | шт | 1 | 246,4 |  |
| 15 | автомат динреечный 1Р 50А | шт | 1 | 280,0 |  |
| 16 | автомат динреечный 1Р 63А | шт | 1 | 295,7 |  |
| 17 | автомат динреечный1Р 100А | шт | 1 | 450,0 |  |
| 18 | автомат динреечный 3Р 6-10А | шт | 1 | 295,7 |  |
| 19 | автомат динреечный 3Р 16-25А | шт | 1 | 295,7 |  |
| 20 | автомат динреечный 3Р 32-40А | шт | 1 | 295,7 |  |
| 21 | автомат динреечный3Р 50А | шт | 1 | 798,0 |  |
| 22 | автомат динреечный 3Р 63А | шт | 1 | 798,0 |  |
| 23 | автомат динреечный3Р 100А | шт | 1 | 1478,4 |  |
| 24 | автомат 3ф 32-40А | шт | 1 | 1680,0 |  |
| 25 | автомат 3ф 50А | шт | 1 | 798,0 |  |
| 26 | автомат 3ф 63А | шт | 1 | 798,0 |  |
| 27 | автомат 3ф 100А | шт | 1 | 1938,0 |  |
| 28 | автомат 3ф 250А | шт | 1 | 6250,0 |  |
| 29 | автомат 3ф 400А | шт | 1 | 10348,8 |  |
| 30 | автомат 3ф 630А | шт | 1 | 14500,0 |  |
| 31 | Аллюминиеые шины | кг | 1 | 896,0 |  |
| 32 | Анкер | кг | 1 | 439,0 |  |
| 33 | Бетон М-300 | м3 | 1 | 1881,6 |  |
| 34 | Вайт спирт | л | 1 | 123,2 |  |
| 35 | ВВГ 2х0,75мм2 | м | 1 | 40,0 |  |
| 36 | ВВГ 2х1мм2 | м | 1 | 37,0 |  |
| 37 | ВВГ 2х1,5мм2 | м | 1 | 44,8 |  |
| 38 | ВВГ 2х2,5мм2 | м | 1 | 56,0 |  |
| 39 | ВВГ 2х4мм2 | м | 1 | 93,0 |  |
| 40 | ВВГ 2х6мм2 | м | 1 | 130,0 |  |
| 41 | ВВГ 2х10мм2 | м | 1 | 160,0 |  |
| 42 | ВВГ 4х1,5мм2 | м | 1 | 98,6 |  |
| 43 | ВВГ 4х2,5мм2 | м | 1 | 147,8 |  |
| 44 | ВВГ 4х4мм2 | м | 1 | 246,4 |  |
| 45 | ВВГ 4х10мм2 | м | 1 | 369,6 |  |
| 46 | ВВГ 4х16мм2 | м | 1 | 554,4 |  |
| 47 | ВВГ 4х25мм2 | м | 1 | 862,4 |  |
| 48 | Ветошь | кг | 1 | 22,8 |  |
| 49 | Выключатель внутренний 1Р | шт | 1 | 200,0 |  |
| 50 | Выключатель внутренний 2Р | шт | 1 | 220,0 |  |
| 51 | Выключатель внутренний 3Р | шт | 1 | 250,0 |  |
| 52 | Выключатель внутренний 4Р | шт | 1 | 300,0 |  |
| 53 | Выключатель наружный 1Р | шт | 1 | 210,0 |  |
| 54 | Выключатель наружный 2Р | шт | 1 | 240,0 |  |
| 55 | Выключатель наружный 3Р | шт | 1 | 280,0 |  |
| 56 | Выключатель наружный 4Р | шт | 1 | 350,0 |  |
| 57 | Розетка наружняя 1Р | шт | 1 | 210,0 |  |
| 58 | Розетка наружняя 2Р | шт | 1 | 250,0 |  |
| 59 | Розетка наружняя 3Р | шт | 1 | 300,0 |  |
| 60 | Розетка наружняя 4Р | шт | 1 | 400,0 |  |
| 61 | Розетка внутренняя 1Р | шт | 1 | 200,0 |  |
| 62 | Розетка внутренняя 2Р | шт | 1 | 220,0 |  |
| 63 | Розетка внутренняя 3Р | шт | 1 | 260,0 |  |
| 64 | Розетка внутренняя 4Р | шт | 1 | 300,0 |  |
| 65 | Вязальный провод изолированный для крепления кабеля к стальке | м | 1 | 25,0 |  |
| 66 | ОМП 6-10кВ | шт | 1 | 70000,0 |  |
| 67 | КТП до 160кВА (комплект без трансформатора) | компл | 1 | 105450,0 |  |
| 68 | ГКТП однотрансформаторное до 160кВА (комплект без трансформатора) | компл | 1 | 184800,0 |  |
| 69 | Гофра d32 | м | 1 | 120,0 |  |
| 70 | Гофра d40 | м | 1 | 150,0 |  |
| 71 | гофра на выхлопную трубу, | шт | 1 | 350,0 |  |
| 72 | Динрейка | шт | 1 | 120,0 |  |
| 73 | ж/б колецо КЦ10-9, | шт | 1 | 3136,0 |  |
| 74 | ж/б колецо КЦ15-9 | шт | 1 | 3136,0 |  |
| 75 | Изолента | шт | 1 | 56,0 |  |
| 76 | Изолятор линейный 0,4кВ | шт | 1 | 100,0 |  |
| 77 | Изолятор трансформаторный 0,4кВ | шт | 1 | 616,0 |  |
| 78 | Изолятор трансформаторный 0,23кВ | шт | 1 | 350,0 |  |
| 79 | Изолятор линейный 10кВ | шт | 1 | 350,0 |  |
| 80 | Изолятор трансформаторный 10кВ | шт | 1 | 1140,0 |  |
| 81 | Опорный изолятор 0,4кВ | шт | 1 | 350,0 |  |
| 82 | Опорный изолятор 6-10кВ | шт | 1 | 600,0 |  |
| 83 | Кабель канал 16х16 | шт | 1 | 28,0 |  |
| 84 | Кабель канал 25х25 | шт | 1 | 39,2 |  |
| 85 | Кабель канал 40х25 | шт | 1 | 56,0 |  |
| 86 | Кабель канал 40х40 | шт | 1 | 72,8 |  |
| 87 | Кабель канал 60х40 | шт | 1 | 95,2 |  |
| 88 | Кабель канал 100х60 | шт | 1 | 134,4 |  |
| 89 | Кабель ААБЛ 6-10кВ 50мм | м | 1 | 1600,0 |  |
| 90 | Кабельрост 2,5м | шт | 1 | 1232,0 |  |
| 91 | Кирпич | шт | 1 | 9,5 |  |
| 92 | Клемник до 100А | комп | 1 | 246,4 |  |
| 93 | Клемник до 400А | комп | 1 | 308,0 |  |
| 94 | Краска | л | 1 | 210,0 |  |
| 95 | Крюк 0,4кВ | шт | 1 | 308,0 |  |
| 96 | Крюк 10кВ | шт | 1 | 273,6 |  |
| 97 | линейная арматура для СИП-0,4кВ | шт | 1 | 570,0 |  |
| 98 | линейная арматура для СИП-10кВ | шт | 1 | 798,0 |  |
| 99 | металлоконструкция под ОМП | комп | 1 | 4928,0 |  |
| 100 | металлоконструкция под РЛНД | комп | 1 | 4928,0 |  |
| 101 | Металлоконструкция под РВО, ПК, ОПН | комп | 1 | 3200,0 |  |
| 102 | Муфта соединительная термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 | 7200,0 |  |
| 103 | Муфта концевая термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 | 4500,0 |  |
| 104 | Наконечник алюминевый | шт | 1 | 120,0 |  |
| 105 | Наконечник медный до 4 мм² | шт | 1 | 24,6 |  |
| 106 | Наконечник медный от 6 до 35 мм² | шт | 1 | 246,4 |  |
| 107 | Нулевая планка 8Р | шт | 1 | 246,4 |  |
| 108 | Опора деревянная на приставке ПТ | шт | 1 | 9500,0 |  |
| 109 | Опора СВ-110 | шт | 1 | 13500,0 |  |
| 110 | Опора СВ-95 | шт | 1 | 11200,0 |  |
| 111 | ПВ 2,5мм2 | м | 1 | 32,0 |  |
| 112 | ПВ 4мм2 | м | 1 | 55,0 |  |
| 113 | ПВ 6мм2 | м | 1 | 75,0 |  |
| 114 | ПВ 8мм2 | м | 1 | 110,9 |  |
| 115 | ПВ 10мм2 | м | 1 | 147,8 |  |
| 116 | ПВ 16мм2 | м | 1 | 184,8 |  |
| 117 | ПВ 25мм2 | м | 1 | 246,4 |  |
| 118 | ПВ 35мм2 | м | 1 | 273,6 |  |
| 119 | ПВХ труба d32 | м | 1 | 98,6 |  |
| 120 | ПВХ труба d40 | м | 1 | 123,2 |  |
| 121 | Перекидной рубильник | комп | 1 | 752,6 |  |
| 122 | Песок | т | 1 | 1478,4 |  |
| 123 | ПК держатель 6/10кВ 2ф | комп | 1 | 985,6 |  |
| 124 | ПК держатель 6/10кВ 3ф | комп | 1 | 1355,2 |  |
| 125 | Пломбируемый короб 2Р | шт | 1 | 246,4 |  |
| 126 | Пломбируемый короб 4Р | шт | 1 | 369,6 |  |
| 127 | Полоса метеллическая 40х3 мм | п/м | 1 | 147,8 |  |
| 128 | Предохранитель ПК | шт | 1 | 985,6 |  |
| 129 | Предохранитель ПН | шт | 1 | 369,6 |  |
| 130 | Провод А | кг | 1 | 480,0 |  |
| 131 | Провод АС | кг | 1 | 580,0 |  |
| 132 | СИП-0,4кВ | м | 1 | 250,0 |  |
| 133 | СИП-10кВ | м | 1 | 684,0 |  |
| 134 | Кабель высоковольтный 6-10кВ до 50мм2 | м | 1 | 615,6 |  |
| 135 | Пускатель магнитный | шт | 1 | 1500,0 |  |
| 136 | Разрядник 6/10кВ | шт | 1 | 1800,0 |  |
| 137 | ОПН-6/10кВ | шт | 1 | 2200,0 |  |
| 138 | РЛНД 6/10кВ 2-х полюсное | комп | 1 | 12000,0 |  |
| 139 | РЛНД 6/10кВ 3-х полюсное | комп | 1 | 19500,0 |  |
| 140 | Привод РЛНД | комп | 1 | 4312,0 |  |
| 141 | ВН-10кВ | комп | 1 | 14784,0 |  |
| 142 | Привод ВН-10кВ | комп | 1 | 7392,0 |  |
| 143 | Камера КСО | комп | 1 | 43904,0 |  |
| 144 | РВ-10 (разъединитель) | комп | 1 | 3136,0 |  |
| 145 | РВН-6/10кВ (разрядник наружний высоковольтный) | шт | 1 | 1900,0 |  |
| 146 | Розетка 3-ф на 32А для генератора | шт | 1 | 950,0 |  |
| 147 | рубильник 100А | комп | 1 | 1700,0 |  |
| 148 | рубильник 250А | комп | 1 | 3136,0 |  |
| 149 | рубильник 400А | комп | 1 | 5017,6 |  |
| 150 | Сталь угловая 40х40х3,5мм | п/м | 1 | 240,0 |  |
| 151 | Стальной провод d 3мм | м | 1 | 44,8 |  |
| 152 | Стальной провод d 4мм | м | 1 | 57,0 |  |
| 153 | Стальной тросс d 3мм | м | 1 | 98,6 |  |
| 154 | Стальной тросс d 4мм | м | 1 | 123,2 |  |
| 155 | Счетчик электронный однофазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | комп | 1 | 12000,0 |  |
| 156 | Счетчик электронный трехфазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | комп | 1 | 21500,0 |  |
| 157 | Счетчик электронный однофазный с жк монитором с госповеркой | комп | 1 | 4312,0 |  |
| 158 | Счетчик электронный трехфазный с жк монитором с госповеркой | комп | 1 | 6899,2 |  |
| 159 | Талреп | шт | 1 | 431,2 |  |
| 160 | ТМ 25кВА | комп | 1 | 61600,0 |  |
| 161 | ТМ 40кВА | комп | 1 | 72800,0 |  |
| 162 | ТМ 63кВА | комп | 1 | 92400,0 |  |
| 163 | ТМ 100кВА | комп | 1 | 129360,0 |  |
| 164 | Траверса 0,4 кВ | компл | 1 | 1500,0 |  |
| 165 | Траверса 6-10 кВ поворотная | компл | 1 | 3080,0 |  |
| 166 | Траверса 6-10 кВ угловая | компл | 1 | 3136,0 |  |
| 167 | Траверса 6-10 кВ удлиненная | компл | 1 | 5400,0 |  |
| 168 | Арматура металлическия d 16мм | м | 1 | 246,4 |  |
| 169 | Арматура металлическия d 24мм | м | 1 | 308,0 |  |
| 170 | Уголок металлический 50\*50\*5,0мм | м | 1 | 350,0 |  |
| 171 | Уголок металлический 40\*40\*3,5мм | м | 1 | 300,0 |  |
| 172 | Уголок металлический 32\*32\*3,0мм | м | 1 | 250,0 |  |
| 173 | Труба а/ц d100мм | шт | 1 | 400,0 |  |
| 174 | Труба а/ц d150мм | шт | 1 | 680,0 |  |
| 175 | Труба а/ц d200мм | шт | 1 | 1500,0 |  |
| 176 | Труба а/ц d300мм | шт | 1 | 2400,0 |  |
| 177 | Труба а/ц d50мм | м | 1 | 739,2 |  |
| 178 | Труба металлическая d76мм | м | 1 | 650,0 |  |
| 179 | Труба металлическая d50мм | м | 1 | 450,0 |  |
| 180 | Труба металлическая d32мм | м | 1 | 350,0 |  |
| 181 | Трубостойка 6м (с крюком, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 6540,0 |  |
| 182 | Трубостойка 8м (с крюком, ступенями, окрашена) | компл | 1 | 7410,0 |  |
| 183 | ТТ 10-50/5 | шт | 1 | 985,6 |  |
| 184 | ТТ 60-100/5 | шт | 1 | 1232,0 |  |
| 185 | ТТ 150- 300/5 | шт | 1 | 1478,4 |  |
| 186 | Цемент | кг | 1 | 9,0 |  |
| 187 | Металлическая пластина 200\*300,толщина 10мм | шт | 1 | 752,6 |  |
| 188 | Щит вводной 0,4кВ под автомат до 630А | шт | 1 | 4312,0 |  |
| 189 | Щит учета | шт | 1 | 4312,0 |  |
| 190 | Щит антивандальный | комп | 1 | 11000,0 |  |
| 191 | Патрон для лампы | шт | 1 | 120,0 |  |
| 192 | Лампа накаливания 75-150Вт | шт | 1 | 18,5 |  |
| 193 | Лампа энергосбрегающая 10-100Вт | шт | 1 | 308,0 |  |
| 194 | Петли замочные | шт | 1 | 61,6 |  |
| 195 | Замок черепашка | шт | 1 | 800,0 |  |
| 196 | Замок навесной | шт | 1 | 320,0 |  |
| 197 | Электрод сварочный | кг | 1 | 134,4 |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | В цену должны быть включены все налоги, сборы и другие платежи взимаемые в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. | | | | |
|  |  |  |  |  |  |

**Должность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**

**М.п.**

**Коммерческое предложение**

**Лот №2 - Электромонтажных работ с получением тех. документации для строительства новых базовых станций по Нарынской области**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица №1.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость электромонтажных работ (ТП, ВЛ, КЛ).** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| **Трансформатор** | | | | | | | | | | |
| 1 | | Демонтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м до 160 кВА включительно | комп | | 1 | | 6160,0 | |  | |
| 2 | | Демонтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | шт | | 1 | | 1482,0 | |  | |
| 3 | | Демонтаж КТП/ТП-6-10 кВ до 160 кВА включительно | комп | | 1 | | 6160,0 | |  | |
| 4 | | Демонтаж ОМП-6-10 кВ на опоре | комп | | 1 | | 3696,0 | |  | |
| 5 | | Демонтаж трансформатора до 160 кВА включительно | шт | | 1 | | 3080,0 | |  | |
| 6 | | Демонтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | ком | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 7 | | Монтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м до 160 кВА включительно | компл | | 1 | | 9240,0 | |  | |
| 8 | | Монтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | комп | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 9 | | Монтаж КТП-6-10 кВ до 160 кВА | комп | | 1 | | 7000,0 | |  | |
| 10 | | Монтаж ОМП-6-10 кВ на опоре | м | | 1 | | 4928,0 | |  | |
| 11 | | Монтаж опорных изоляторов на 6\10кВ | шт | | 1 | | 228,0 | |  | |
| 12 | | Монтаж секции шин 0,4 кВ | м | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 13 | | Монтаж секции шин 6-10 кВ | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 14 | | Монтаж трансформатора до 160 кВА включительно | шт | | 1 | | 5040,0 | |  | |
| 15 | | Монтаж трансформаторов тока 0,4 кВ | шт | | 1 | | 244,0 | |  | |
| 16 | | Монтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | ком | | 1 | | 615,6 | |  | |
| 17 | | Покраска | м3 | | 1 | | 255,0 | |  | |
| 18 | | Опиловка трассы ВЛ 0,4\6\10 | м3 | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 19 | | Опиловка трассы КЛ 0,4 | м3 | | 1 | | 985,6 | |  | |
| **ВЛ/КЛ и опорная арматура** | | | | | | | | | | |
| 1 | | Демонтаж ВЛ 6\10кВ | м | | 1 | | 44,8 | |  | |
| 2 | | Демонтаж КЛ 6\10кВ | м | | 1 | | 44,8 | |  | |
| 3 | | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 4 | | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 5 | | Демонтаж ж/б опры СВ-110 | шт | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 6 | | Демонтаж ж/б опры СВ-95 | шт | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 7 | | Демонтаж Металлической опоры Трубостойка-6м (с крюком, ступенями, окрашена) | шт | | 1 | | 1500,0 | |  | |
| 8 | | Демонтаж Металлической опоры Трубостойка-8м (с крюком, ступенями, окрашена) | шт | | 1 | | 1650,0 | |  | |
| 9 | | Демонтаж кабельной линии 0,4кВ | м | | 1 | | 61,6 | |  | |
| 10 | | Демонтаж СИП 0,4кВ | м | | 1 | | 107,5 | |  | |
| 11 | | Демонтаж кабельной линии 6\10кВ | м | | 1 | | 168,0 | |  | |
| 12 | | Демонтаж СИП 6\10кВ | м | | 1 | | 107,5 | |  | |
| 13 | | Демонтаж опоры ж/б | шт | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 14 | | Демонтаж траверсы 0,4 кВ | шт | | 1 | | 524,4 | |  | |
| 15 | | Демонтаж линейная арматура СИП 0,4 кВ | шт | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 16 | | Демонтаж траверсы высоковольтной | шт | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 17 | | Монтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | | 1 | | 120,0 | |  | |
| 18 | | Демонтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | | 1 | | 100,0 | |  | |
| 19 | | Монтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | | 1 | | 170,0 | |  | |
| 20 | | Демонтаж РВО 6/10кВ | шт | | 1 | | 450,0 | |  | |
| 21 | | Монтаж РВО 6/10кВ | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 22 | | Монтаж ОПН 6/10кВ | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 23 | | Демонтаж ОПН 6/10кВ | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 24 | | Демонтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | | 1 | | 120,0 | |  | |
| 25 | | Монтаж ВЛ 6\10кВ | м | | 1 | | 78,4 | |  | |
| 26 | | Монтаж КЛ 6\10кВ | м | | 1 | | 114,0 | |  | |
| 27 | | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | | 1 | | 1470,6 | |  | |
| 28 | | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | | 1 | | 1470,6 | |  | |
| 29 | | Монтаж изоляторов ТФ-20 | шт | | 1 | | 78,0 | |  | |
| 30 | | Монтаж изоляторов ШФ (ШС)-10 | шт | | 1 | | 170,0 | |  | |
| 31 | | Монтаж изоляторов ПС-70 | шт | | 1 | | 250,0 | |  | |
| 32 | | Монтаж СИП 0,4кВ | м | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 33 | | Монтаж кабельной линии 6\10кВ | м | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 34 | | Монтаж СИП 6\10кВ | м | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 35 | | Монтаж концевых термоусадочных муфт 6-10кВ | шт | | 1 | | 1482,0 | |  | |
| 36 | | Монтаж крюков 0,4 кВ | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
| 37 | | Монтаж крюков 10 кВ | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
| 38 | | Монтаж металлической опоры (трубостойка-6м) вручную | шт | | 1 | | 2240,0 | |  | |
| 39 | | Монтаж металлической опоры (трубостойка-8м) вручную | шт | | 1 | | 2500,0 | |  | |
| 40 | | Монтаж опоры ж/б СВ-95 | шт | | 1 | | 2500,0 | |  | |
| 41 | | Монтаж опоры ж/б СВ-110 | шт | | 1 | | 2600,0 | |  | |
| 42 | | Монтаж провода от 50 до 120мм2 | м | | 1 | | 107,5 | |  | |
| 43 | | Монтаж провода от 6 до 35мм2 | м | | 1 | | 107,5 | |  | |
| 44 | | Монтаж провода до 4мм2 | м | | 1 | | 39,2 | |  | |
| 45 | | Монтаж провода типа А до 50мм2 | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 46 | | Монтаж провода типа АС до 50мм2 | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 47 | | Монтаж соединительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 48 | | Монтаж стык подкоса | шт | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 49 | | Монтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 50 | | Монтаж траверсы 0,4 кВ | шт | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 51 | | Монтаж траверсы высоковольтной | шт | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 52 | | Монтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 53 | | Монтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | | 1 | | 896,0 | |  | |
| 54 | | Прокладка а/ц труб диам выше 150 мм | м | | 1 | | 230,0 | |  | |
| 55 | | Прокладка а/ц труб диам. до 150 мм | м | | 1 | | 170,0 | |  | |
| 56 | | Прокладка каб 0,4 кВ по опорам на выс свыше 2000м н.у.м. | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 57 | | Прокладка кабеля 0,4 кВ в траншее | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 58 | | Прокладка кабеля 0,4 кВ в трубе (гофре) | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 59 | | Прокладка кабеля 0,4 кВ по инженерным сооружениям | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 60 | | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс до2000м н.у.м. | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 61 | | Прокладка кабеля 6/10 кВ в траншее | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 62 | | Прокладка кабеля 6/10 кВ в трубе | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 63 | | Прокладка кабеля 6/10 кВ по опоре | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 64 | | Прокладка провода 0,4 кВ в гофре | м | | 1 | | 73,9 | |  | |
| 65 | | Прокладка провода без штробовки | м | | 1 | | 61,6 | |  | |
| **Металлоконструкции** | | | | | | | | | | |
| 1 | | Демонтаж металлоконструкций под РЛНД с приводом | комп | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 2 | | Демонтаж металлоконструкций под ОМП | комп | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 3 | | Демонтаж ограждения БС, ДГУ и КТП | п/м | | 1 | | 560,0 | |  | |
| 4 | | Монтаж металлоконструкций под РЛНД с приводом | комп | | 1 | | 2464,0 | |  | |
| 5 | | Монтаж металлоконструкций под ОМП | комп | | 1 | | 600,0 | |  | |
| 6 | | Монтаж ограждения БС, ДГУ и КТП | п/м | | 1 | | 896,0 | |  | |
| **Коммутационная и защитная аппаратура** | | | | | | | | | | |
| 1 | | Демонтаж автомата до 100А | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 2 | | Демонтаж автомата свыше 100А | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 3 | | Демонтаж ПК держателея 6\10кВ | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
| 4 | | Демонтаж предохранителей ПК | шт | | 1 | | 114,0 | |  | |
| 5 | | Демонтаж предохранителей ПН | шт | | 1 | | 114,0 | |  | |
| 6 | | Демонтаж разрядника 6\10 кВ | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 7 | | Демонтаж разъеденителя РЛНД-6-10 кВ | комп | | 1 | | 1680,0 | |  | |
| 8 | | Демонтаж рубильника до 100А | шт | | 1 | | 280,0 | |  | |
| 9 | | Демонтаж рубильника свыше 100А | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 10 | | Монтаж автомата до 100А | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 11 | | Монтаж автомата свыше 100А | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 12 | | Монтаж ПК держателея 6\10кВ | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
| 13 | | Монтаж предохранителей ПК | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
| 14 | | Монтаж предохранителей ПН | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
| 15 | | Монтаж разрядника 6/10 кВ | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 16 | | Монтаж разъеденителя РЛНД-6-10 кВ | комп | | 1 | | 2800,0 | |  | |
| 17 | | Монтаж рубильника до 100А | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 18 | | Монтаж рубильника свыше 100А | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №2.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость электромонтажных работ (Контур заземления).** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Устройство контура заземления опор (металлические, ж/б) | шт | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 2 | | Устройство контура заземления ТП (без откопки) | комп | | 1 | | 3000,0 | |  | |
| 3 | | Устройство контура заземления БС, АМС (без откопки) | комп | | 1 | | 2600,0 | |  | |
| 4 | | Устройство контура заземления ДГУ (без откопки) | комп | | 1 | | 2400,0 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №3.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость электромонтажных работ.** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Монтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 2 | | Монтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | | 1 | | 112,0 | |  | |
| 3 | | Монтаж клемной сборки до 100А | шт | | 1 | | 112,0 | |  | |
| 4 | | Монтаж клемной сборки свыше 100А | шт | | 1 | | 168,0 | |  | |
| 5 | | Монтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | | 1 | | 492,8 | |  | |
| 6 | | Монтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 7 | | Монтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 8 | | Монтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | | 1 | | 1254,0 | |  | |
| 9 | | Монтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 10 | | Монтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 11 | | Монтаж щита управления освещением | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 12 | | Монтаж щита учета | шт | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 13 | | Монтаж пускателей магнитных | шт | | 1 | | 1210,0 | |  | |
| 14 | | Монтаж щита антивандального на АМС | шт | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 15 | | Сборка щита 0,4 кВ | шт | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 16 | | Монтаж петли замочные | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 17 | | Монтаж трансформатора тока | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 18 | | Демонтаж блока управления освещения | шт | | 1 | | 403,2 | |  | |
| 19 | | Демонтаж вводного автомата 0,4 кВ (до 630А) | шт | | 1 | | 403,2 | |  | |
| 20 | | Демонтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 21 | | Демонтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 22 | | Демонтаж клеммной сборки до 100А | шт | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 23 | | Демонтаж клеммной сборки свыше 100А | шт | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 24 | | Демонтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 25 | | Демонтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | | 1 | | 336,0 | |  | |
| 26 | | Демонтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | | 1 | | 403,2 | |  | |
| 27 | | Демонтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | | 1 | | 280,0 | |  | |
| 28 | | Демонтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 29 | | Демонтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | шт | | 1 | | 308,0 | |  | |
| 30 | | Демонтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 31 | | Демонтаж щита управления освещением | шт | | 1 | | 403,2 | |  | |
| 32 | | Демонтаж щита учета | шт | | 1 | | 308,0 | |  | |
| 33 | | Демонтаж пускателей магнитных | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 34 | | Демонтаж щита антивандального на АМС | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 35 | | Демонтаж трансформатора тока | шт | | 1 | | 248,5 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №4.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость электромонтажных работ (Земляные и бетонные работы).** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Обкладка кабеля кирпичом | м | | 1 | | 95,0 | |  | |
| 2 | | Обратная засыпка траншеи | м3 | | 1 | | 151,2 | |  | |
| 3 | | Откопка траншеи под два кабеля 0,4-6-10 кВ | м3 | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 4 | | Откопка траншеи под контур заземления | м3 | | 1 | | 501,6 | |  | |
| 5 | | Откопка траншеи под один кабель 0,4-6-10 кВ | м3 | | 1 | | 501,6 | |  | |
| 6 | | Откопка траншеи под три кабеля 0,4-6-10 кВ | м3 | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 7 | | Откопка ям под опоры в грунте (скальном, каменистом) | шт | | 1 | | 3300,0 | |  | |
| 8 | | Откопка ям под опоры в грунте (галечник, глинистый) | шт | | 1 | | 2600,0 | |  | |
| 9 | | Отсыпка кабеля песком | м3 | | 1 | | 114,0 | |  | |
| 10 | | Откопка грунта под бетонную подушку ДГУ | м3 | | 1 | | 2500,0 | |  | |
| 11 | | Заливка бетона | м3 | | 1 | | 3080,0 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №5.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость электромонтажных работ (ДГУ).** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Восстановление бетонной подушки контейнера ДГУ | шт | | 1 | | 4500,0 | |  | |
| 2 | | Заливка бетонной подушки под ДГУ | м3 | | 1 | | 3420,0 | |  | |
| 3 | | Армирование бетонной подушки ДГУ арматурой D10мм | кг | | 1 | | 250,0 | |  | |
| 4 | | Устройство металических закладных на бетонной подушке ДГУ | шт | | 1 | | 448,0 | |  | |
| 5 | | Демонтаж выхлопной системы ДГУ | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 6 | | Демонтаж щита АВР для генераторов до 360кВА | шт | | 1 | | 1482,0 | |  | |
| 7 | | Демонтаж щита АВР для генераторов свыше 360кВА | шт | | 1 | | 1482,0 | |  | |
| 8 | | Демонтаж ДГУ от 41 до 250кВА | шт | | 1 | | 6840,0 | |  | |
| 9 | | Демонтаж ДГУ до 40кВА | шт | | 1 | | 5544,0 | |  | |
| 10 | | Демонтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | | 1 | | 9240,0 | |  | |
| 11 | | Демонтаж контейнера ДГУ свыше 40кВА | шт | | 1 | | 1321,0 | |  | |
| 12 | | Демонтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 13 | | Демонтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 14 | | Демонтаж системы турбонадува до 40кВА | компл | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 15 | | Демонтаж системы турбонадува от 41кВА до 250кВА | компл | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 16 | | Доставка ДГУ до 40кВА | сом/км | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 17 | | Доставка ДГУ от 41 до 250кВА | сом/км | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 18 | | Испытание альтернатора (генератора) | шт | | 1 | | 3696,0 | |  | |
| 19 | | Монтаж выхлопной системы ДГУ | шт | | 1 | | 1848,0 | |  | |
| 20 | | Монтаж ДГУ от 41 до 250кВА | шт | | 1 | | 10260,0 | |  | |
| 21 | | Монтаж ДГУ до 40кВА | шт | | 1 | | 9576,0 | |  | |
| 22 | | Монтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | | 1 | | 12320,0 | |  | |
| 23 | | Монтаж контейнера ДГУ свыше 40кВА | шт | | 1 | | 14820,0 | |  | |
| 24 | | Монтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 25 | | Монтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | | 1 | | 1710,0 | |  | |
| 26 | | Монтаж системы турбонадува до 40кВА | компл | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 27 | | Монтаж системы турбонадува от 41кВА до 250кВА | компл | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 28 | | Монтаж щита АВР для генераторов до 360кВА | шт | | 1 | | 3696,0 | |  | |
| 29 | | Монтаж щита АВР для генераторов свыше 360кВА | шт | | 1 | | 3763,0 | |  | |
| 30 | | Подключение электродвигателей (приводов жалюзей и т.д.) | шт | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 31 | | Заправка ДТ ДГУ | литр | | 1 | | 22,4 | |  | |
| 32 | | Слив ДТ из ДГУ подготовка для транспортировки | литр | | 1 | | 22,4 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №6.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость электромонтажных работ (Внутренние электромонтажные работы).** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Монтаж выключателя до 250 В | шт | | 1 | | 168,0 | |  | |
| 2 | | Монтаж кабельного канала | м | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 3 | | Монтаж напольного кабельного канала | м | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 4 | | Монтаж кабельроста | м | | 1 | | 125,4 | |  | |
| 5 | | Монтаж распред коробки | шт | | 1 | | 78,4 | |  | |
| 6 | | Монтаж розеток 220 В | шт | | 1 | | 180,0 | |  | |
| 7 | | Монтаж розеток 380 В | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 8 | | Монтаж розеток ДГУ | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 9 | | Монтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 10 | | Монтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 11 | | Монтаж светильников LED | шт | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 12 | | Пробивка отверстий в стене толщиной до 40 см | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 13 | | Пробивка отверстий в стене толщиной свыше 40 см | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 14 | | Пробивка штробы по бетонной стене шириной 5 см | м | | 1 | | 150,0 | |  | |
| 15 | | Пробивка штробы по кирпичной стене шириной 5 см | м | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 16 | | Демонтаж выключателя до 250 В | шт | | 1 | | 80,0 | |  | |
| 17 | | Демонтаж кабельного канала | м | | 1 | | 45,6 | |  | |
| 18 | | Демонтаж напольного кабельного канала | м | | 1 | | 61,6 | |  | |
| 19 | | Демонтаж кабельроста | м | | 1 | | 45,6 | |  | |
| 20 | | Демонтаж распред коробки | шт | | 1 | | 61,6 | |  | |
| 21 | | Демонтаж розеток 220 В | шт | | 1 | | 80,0 | |  | |
| 22 | | Демонтаж розеток 380 В | шт | | 1 | | 80,0 | |  | |
| 23 | | Демонтаж розеток ДГУ | шт | | 1 | | 90,0 | |  | |
| 24 | | Демонтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | | 1 | | 168,0 | |  | |
| 25 | | Демонтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | | 1 | | 168,0 | |  | |
| 26 | | Демонтаж светильников LED | шт | | 1 | | 168,0 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №7.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость испытаний .** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Измерение контура заземления с протоколом | компл | | 1 | | 1003,2 | |  | |
| 2 | | Измерение переходного сопротивления заземлителя - щита 0,4 кВ с протоколом | компл | | 1 | | 376,2 | |  | |
| 3 | | Осмотр ВЛ-10 кВ | км | | 1 | | 800,0 | |  | |
| 4 | | Измерение изоляционных характеристик ошиновки ГКТП 6-10 кВ с протоколом | компл | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 5 | | Испытание КЛ-04 кВ, с протоколом | шт | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 6 | | Испытание СИП-04 кВ, с протоколом | шт | | 1 | | 672,0 | |  | |
| 7 | | Испытание КЛ-6-10 кВ с протоколом | шт | | 1 | | 2587,2 | |  | |
| 8 | | Испытание СИП-6-10 кВ с протоколом | шт | | 1 | | 2587,2 | |  | |
| 9 | | Испытание ОМП 10 кВ с протоколом | компл | | 1 | | 3920,0 | |  | |
| 10 | | Испытание трансформатора 25 - 160кВА с протоколом | компл | | 1 | | 3920,0 | |  | |
| 11 | | Испытание опорных изоляторов с протоколом | шт | | 1 | | 250,8 | |  | |
| 12 | | Испытание проходных изоляторов с протоколом | шт | | 1 | | 250,8 | |  | |
| 13 | | Испытания ОПН с протоколом | компл | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 14 | | Испытания РВО с протоколом | компл | | 1 | | 1344,0 | |  | |
| ***Примечание: Все испытания и измерения с предоставлением протокола и в соответствии с нормативной документации (Объем и нормы испытаний)*** | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №8.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Прочие затраты.** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | Доставка бригады (с расчетом в один конец) расчет от г. Нарын | сом/км | | 1 | | 123,2 | |  | |
| 2 | | Доставка вышки (с расчетом в один конец) расчет от г.Нарын | сом/км | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 3 | | Доставка груза (с расчетом в один конец) расчет от г. Нарын | сом/км | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 4 | | Доставка груза в ручную габаритного (с расчетом в один конец) | сом/км | | 1 | | 500,0 | |  | |
| 5 | | Доставка груза в ручную не габаритного (с расчетом в один конец) | сом/км | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 6 | | Доставка гужевым транспортом (с расчетом в один конец) | сом/км | | 1 | | 200,0 | |  | |
| 7 | | Доставка крана (с расчетом в один конец) расчет от г. Нарын | сом/км | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 8 | | Доставка экскаватора (с расчетом в один конец) расчет от г. Нарын | сом/км | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 9 | | Работа вышки | сом/час | | 1 | | 2800,0 | |  | |
| 10 | | Работа генератора | сом/час | | 1 | | 900,0 | |  | |
| 11 | | Работа крана | сом/час | | 1 | | 3000,0 | |  | |
| 12 | | Работа экскаватора | сом/час | | 1 | | 3500,0 | |  | |
| 13 | | Сварочные работы | сом/час | | 1 | | 700,0 | |  | |
| 14 | | Вывод в ремонт, ввод в работу Кабельной линии 10/0,4/0,23кВ | шт | | 1 | | 5544,0 | |  | |
| 15 | | Вывод в ремонт, ввод в работу Воздушной линии 10/0,4/0,23кВ | шт | | 1 | | 5544,0 | |  | |
| 16 | | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции 10/0,4/0,23кВ | шт | | 1 | | 5544,0 | |  | |
| 17 | | Командировочные расчет более 100км от г. Нарын | сом чел/д | | 1 | | 2200,0 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №9.** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость подготовки разрешительной документации по электроснабжению** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование узаконительной документации** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| **Общий комплект технической документации по 0,4кВ при строительстве нового объекта** | | | | | | | | | | |
| 1 | | Получение ТУ | сом | | 1 | | 4500,0 | |  | |
| 2 | | Изменение ТУ | сом | | 1 | | 3500,0 | |  | |
| 3 | | Акт раздела границ | сом | | 1 | | 3200,0 | |  | |
| 4 | | Топосъемка 1-50метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 6500,0 | |  | |
| 5 | | Топосъемка 50-100метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 8500,0 | |  | |
| 6 | | Топосъемка 100-300метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 11200,0 | |  | |
| 7 | | Топосъемка 300-500метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 14500,0 | |  | |
| 8 | | Топосъемка 500-800метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 18500,0 | |  | |
| 9 | | Топосъемка 800-1000метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 21400,0 | |  | |
| 10 | | Топосъемка более 1000 метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 25000,0 | |  | |
| 11 | | Получение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | | 1 | | 19850,0 | |  | |
| 12 | | Изменение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | | 1 | | 10700,0 | |  | |
| 13 | | Рабочий прект | сом | | 1 | | 18000,0 | |  | |
| 14 | | Изменение Рабочого пректа | сом | | 1 | | 9200,0 | |  | |
| 15 | | Согласование проекта с архитектурой, РЭС и другими заинтересованными сторонами | сом | | 1 | | 8500,0 | |  | |
| 16 | | Наряд на включение, АКТ обследования | сом | | 1 | | 7100,0 | |  | |
| 17 | | Акт-протокол узаконения | сом | | 1 | | 5000,0 | |  | |
| **Общий комплект технической документации по 6/10кВ при строительстве нового объекта** | | | | | | | | | | |
| 1 | | Получение ТУ | сом | | 1 | | 5500,0 | |  | |
| 2 | | Изменение ТУ | сом | | 1 | | 3500,0 | |  | |
| 3 | | Акт раздела границ | сом | | 1 | | 3200,0 | |  | |
| 4 | | Топосъемка 1-50метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 6500,0 | |  | |
| 5 | | Топосъемка 50-100метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 8500,0 | |  | |
| 6 | | Топосъемка 100-300метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 11200,0 | |  | |
| 7 | | Топосъемка 300-500метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 14500,0 | |  | |
| 8 | | Топосъемка 500-800метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 18500,0 | |  | |
| 9 | | Топосъемка 800-1000метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 21400,0 | |  | |
| 10 | | Топосъемка более 1000 метров (по трассе кабеля) | сом | | 1 | | 25000,0 | |  | |
| 11 | | Получение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | | 1 | | 22500,0 | |  | |
| 12 | | Изменение ИТУ (АТЗ/АГЗ) | сом | | 1 | | 20100,0 | |  | |
| 13 | | Рабочий прект | сом | | 1 | | 20000,0 | |  | |
| 14 | | Изменение Рабочого пректа | сом | | 1 | | 10000,0 | |  | |
| 15 | | Согласование проекта с архитектурой, РЭС и другими заинтересованными сторонами | сом | | 1 | | 9000,0 | |  | |
| 16 | | Наряд на включение, АКТ обследования | сом | | 1 | | 8500,0 | |  | |
| 17 | | Акт-протокол узаконения | сом | | 1 | | 6500,0 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
| **Таблица №10** | | |  | |  | |  | |  | |
| **Стоимость материалов.** | | | | | | | | | | |
| **№ пп** | | **Наименование материалов** | **Ед.изм** | | **Кол-во** | | **Предельная стоимость с учетом всех налогов, сом** | | **Предлагаемая стоимость с учетом всех налогов, сом** | |
| 1 | | LED светильник 60х60 | шт | | 1 | | 1478,4 | |  | |
| 2 | | LED светильник 60х30 | шт | | 1 | | 1254,4 | |  | |
| 3 | | LED светильник 60х60 наружн. установки | шт | | 1 | | 1478,4 | |  | |
| 4 | | LED светильник 60х30 наружн. установки | шт | | 1 | | 1254,4 | |  | |
| 5 | | LED светильник 1270х152х100 (пылевлагозащищенный) | шт | | 1 | | 2508,8 | |  | |
| 6 | | АВВГ 2х10мм2 | м | | 1 | | 21,0 | |  | |
| 7 | | АВВГ 2х16мм2 | м | | 1 | | 30,0 | |  | |
| 8 | | АВВГ 3х10+1мм2 | м | | 1 | | 130,0 | |  | |
| 9 | | АВВГ 3х16+1мм2 | м | | 1 | | 190,0 | |  | |
| 10 | | АВВГ 3х25+1мм2 | м | | 1 | | 320,0 | |  | |
| 11 | | АВВГ 3х35+1мм2 | м | | 1 | | 478,8 | |  | |
| 12 | | автомат динреечный 1Р 6-10А | шт | | 1 | | 180,0 | |  | |
| 13 | | автомат динреечный1Р 16-25А | шт | | 1 | | 200,0 | |  | |
| 14 | | автомат динреечный1Р 32-40А | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 15 | | автомат динреечный 1Р 50А | шт | | 1 | | 280,0 | |  | |
| 16 | | автомат динреечный 1Р 63А | шт | | 1 | | 295,7 | |  | |
| 17 | | автомат динреечный1Р 100А | шт | | 1 | | 450,0 | |  | |
| 18 | | автомат динреечный 3Р 6-10А | шт | | 1 | | 295,7 | |  | |
| 19 | | автомат динреечный 3Р 16-25А | шт | | 1 | | 295,7 | |  | |
| 20 | | автомат динреечный 3Р 32-40А | шт | | 1 | | 295,7 | |  | |
| 21 | | автомат динреечный3Р 50А | шт | | 1 | | 798,0 | |  | |
| 22 | | автомат динреечный 3Р 63А | шт | | 1 | | 798,0 | |  | |
| 23 | | автомат динреечный3Р 100А | шт | | 1 | | 1478,4 | |  | |
| 24 | | автомат 3ф 32-40А | шт | | 1 | | 1680,0 | |  | |
| 25 | | автомат 3ф 50А | шт | | 1 | | 798,0 | |  | |
| 26 | | автомат 3ф 63А | шт | | 1 | | 798,0 | |  | |
| 27 | | автомат 3ф 100А | шт | | 1 | | 1938,0 | |  | |
| 28 | | автомат 3ф 250А | шт | | 1 | | 6250,0 | |  | |
| 29 | | автомат 3ф 400А | шт | | 1 | | 10348,8 | |  | |
| 30 | | автомат 3ф 630А | шт | | 1 | | 14500,0 | |  | |
| 31 | | Аллюминиеые шины | кг | | 1 | | 896,0 | |  | |
| 32 | | Анкер | кг | | 1 | | 439,0 | |  | |
| 33 | | Бетон М-300 | м3 | | 1 | | 1881,6 | |  | |
| 34 | | Вайт спирт | л | | 1 | | 123,2 | |  | |
| 35 | | ВВГ 2х0,75мм2 | м | | 1 | | 40,0 | |  | |
| 36 | | ВВГ 2х1мм2 | м | | 1 | | 37,0 | |  | |
| 37 | | ВВГ 2х1,5мм2 | м | | 1 | | 44,8 | |  | |
| 38 | | ВВГ 2х2,5мм2 | м | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 39 | | ВВГ 2х4мм2 | м | | 1 | | 93,0 | |  | |
| 40 | | ВВГ 2х6мм2 | м | | 1 | | 130,0 | |  | |
| 41 | | ВВГ 2х10мм2 | м | | 1 | | 160,0 | |  | |
| 42 | | ВВГ 4х1,5мм2 | м | | 1 | | 98,6 | |  | |
| 43 | | ВВГ 4х2,5мм2 | м | | 1 | | 147,8 | |  | |
| 44 | | ВВГ 4х4мм2 | м | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 45 | | ВВГ 4х10мм2 | м | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 46 | | ВВГ 4х16мм2 | м | | 1 | | 554,4 | |  | |
| 47 | | ВВГ 4х25мм2 | м | | 1 | | 862,4 | |  | |
| 48 | | Ветошь | кг | | 1 | | 22,8 | |  | |
| 49 | | Выключатель внутренний 1Р | шт | | 1 | | 200,0 | |  | |
| 50 | | Выключатель внутренний 2Р | шт | | 1 | | 220,0 | |  | |
| 51 | | Выключатель внутренний 3Р | шт | | 1 | | 250,0 | |  | |
| 52 | | Выключатель внутренний 4Р | шт | | 1 | | 300,0 | |  | |
| 53 | | Выключатель наружный 1Р | шт | | 1 | | 210,0 | |  | |
| 54 | | Выключатель наружный 2Р | шт | | 1 | | 240,0 | |  | |
| 55 | | Выключатель наружный 3Р | шт | | 1 | | 280,0 | |  | |
| 56 | | Выключатель наружный 4Р | шт | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 57 | | Розетка наружняя 1Р | шт | | 1 | | 210,0 | |  | |
| 58 | | Розетка наружняя 2Р | шт | | 1 | | 250,0 | |  | |
| 59 | | Розетка наружняя 3Р | шт | | 1 | | 300,0 | |  | |
| 60 | | Розетка наружняя 4Р | шт | | 1 | | 400,0 | |  | |
| 61 | | Розетка внутренняя 1Р | шт | | 1 | | 200,0 | |  | |
| 62 | | Розетка внутренняя 2Р | шт | | 1 | | 220,0 | |  | |
| 63 | | Розетка внутренняя 3Р | шт | | 1 | | 260,0 | |  | |
| 64 | | Розетка внутренняя 4Р | шт | | 1 | | 300,0 | |  | |
| 65 | | Вязальный провод изолированный для крепления кабеля к стальке | м | | 1 | | 25,0 | |  | |
| 66 | | ОМП 6-10кВ | шт | | 1 | | 70000,0 | |  | |
| 67 | | КТП до 160кВА (комплект без трансформатора) | компл | | 1 | | 105450,0 | |  | |
| 68 | | ГКТП однотрансформаторное до 160кВА (комплект без трансформатора) | компл | | 1 | | 184800,0 | |  | |
| 69 | | Гофра d32 | м | | 1 | | 120,0 | |  | |
| 70 | | Гофра d40 | м | | 1 | | 150,0 | |  | |
| 71 | | гофра на выхлопную трубу, | шт | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 72 | | Динрейка | шт | | 1 | | 120,0 | |  | |
| 73 | | ж/б колецо КЦ10-9, | шт | | 1 | | 3136,0 | |  | |
| 74 | | ж/б колецо КЦ15-9 | шт | | 1 | | 3136,0 | |  | |
| 75 | | Изолента | шт | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 76 | | Изолятор линейный 0,4кВ | шт | | 1 | | 100,0 | |  | |
| 77 | | Изолятор трансформаторный 0,4кВ | шт | | 1 | | 616,0 | |  | |
| 78 | | Изолятор трансформаторный 0,23кВ | шт | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 79 | | Изолятор линейный 10кВ | шт | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 80 | | Изолятор трансформаторный 10кВ | шт | | 1 | | 1140,0 | |  | |
| 81 | | Опорный изолятор 0,4кВ | шт | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 82 | | Опорный изолятор 6-10кВ | шт | | 1 | | 600,0 | |  | |
| 83 | | Кабель канал 16х16 | шт | | 1 | | 28,0 | |  | |
| 84 | | Кабель канал 25х25 | шт | | 1 | | 39,2 | |  | |
| 85 | | Кабель канал 40х25 | шт | | 1 | | 56,0 | |  | |
| 86 | | Кабель канал 40х40 | шт | | 1 | | 72,8 | |  | |
| 87 | | Кабель канал 60х40 | шт | | 1 | | 95,2 | |  | |
| 88 | | Кабель канал 100х60 | шт | | 1 | | 134,4 | |  | |
| 89 | | Кабель ААБЛ 6-10кВ 50мм | м | | 1 | | 1600,0 | |  | |
| 90 | | Кабельрост 2,5м | шт | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 91 | | Кирпич | шт | | 1 | | 9,5 | |  | |
| 92 | | Клемник до 100А | комп | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 93 | | Клемник до 400А | комп | | 1 | | 308,0 | |  | |
| 94 | | Краска | л | | 1 | | 210,0 | |  | |
| 95 | | Крюк 0,4кВ | шт | | 1 | | 308,0 | |  | |
| 96 | | Крюк 10кВ | шт | | 1 | | 273,6 | |  | |
| 97 | | линейная арматура для СИП-0,4кВ | шт | | 1 | | 570,0 | |  | |
| 98 | | линейная арматура для СИП-10кВ | шт | | 1 | | 798,0 | |  | |
| 99 | | металлоконструкция под ОМП | комп | | 1 | | 4928,0 | |  | |
| 100 | | металлоконструкция под РЛНД | комп | | 1 | | 4928,0 | |  | |
| 101 | | Металлоконструкция под РВО, ПК, ОПН | комп | | 1 | | 3200,0 | |  | |
| 102 | | Муфта соединительная термоусадочная 6-10 кВ | комп | | 1 | | 7200,0 | |  | |
| 103 | | Муфта концевая термоусадочная 6-10 кВ | комп | | 1 | | 4500,0 | |  | |
| 104 | | Наконечник алюминевый | шт | | 1 | | 120,0 | |  | |
| 105 | | Наконечник медный до 4 мм² | шт | | 1 | | 24,6 | |  | |
| 106 | | Наконечник медный от 6 до 35 мм² | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 107 | | Нулевая планка 8Р | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 108 | | Опора деревянная на приставке ПТ | шт | | 1 | | 9500,0 | |  | |
| 109 | | Опора СВ-110 | шт | | 1 | | 13500,0 | |  | |
| 110 | | Опора СВ-95 | шт | | 1 | | 11200,0 | |  | |
| 111 | | ПВ 2,5мм2 | м | | 1 | | 32,0 | |  | |
| 112 | | ПВ 4мм2 | м | | 1 | | 55,0 | |  | |
| 113 | | ПВ 6мм2 | м | | 1 | | 75,0 | |  | |
| 114 | | ПВ 8мм2 | м | | 1 | | 110,9 | |  | |
| 115 | | ПВ 10мм2 | м | | 1 | | 147,8 | |  | |
| 116 | | ПВ 16мм2 | м | | 1 | | 184,8 | |  | |
| 117 | | ПВ 25мм2 | м | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 118 | | ПВ 35мм2 | м | | 1 | | 273,6 | |  | |
| 119 | | ПВХ труба d32 | м | | 1 | | 98,6 | |  | |
| 120 | | ПВХ труба d40 | м | | 1 | | 123,2 | |  | |
| 121 | | Перекидной рубильник | комп | | 1 | | 752,6 | |  | |
| 122 | | Песок | т | | 1 | | 1478,4 | |  | |
| 123 | | ПК держатель 6/10кВ 2ф | комп | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 124 | | ПК держатель 6/10кВ 3ф | комп | | 1 | | 1355,2 | |  | |
| 125 | | Пломбируемый короб 2Р | шт | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 126 | | Пломбируемый короб 4Р | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 127 | | Полоса метеллическая 40х3 мм | п/м | | 1 | | 147,8 | |  | |
| 128 | | Предохранитель ПК | шт | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 129 | | Предохранитель ПН | шт | | 1 | | 369,6 | |  | |
| 130 | | Провод А | кг | | 1 | | 480,0 | |  | |
| 131 | | Провод АС | кг | | 1 | | 580,0 | |  | |
| 132 | | СИП-0,4кВ | м | | 1 | | 250,0 | |  | |
| 133 | | СИП-10кВ | м | | 1 | | 684,0 | |  | |
| 134 | | Кабель высоковольтный 6-10кВ до 50мм2 | м | | 1 | | 615,6 | |  | |
| 135 | | Пускатель магнитный | шт | | 1 | | 1500,0 | |  | |
| 136 | | Разрядник 6/10кВ | шт | | 1 | | 1800,0 | |  | |
| 137 | | ОПН-6/10кВ | шт | | 1 | | 2200,0 | |  | |
| 138 | | РЛНД 6/10кВ 2-х полюсное | комп | | 1 | | 12000,0 | |  | |
| 139 | | РЛНД 6/10кВ 3-х полюсное | комп | | 1 | | 19500,0 | |  | |
| 140 | | Привод РЛНД | комп | | 1 | | 4312,0 | |  | |
| 141 | | ВН-10кВ | комп | | 1 | | 14784,0 | |  | |
| 142 | | Привод ВН-10кВ | комп | | 1 | | 7392,0 | |  | |
| 143 | | Камера КСО | комп | | 1 | | 43904,0 | |  | |
| 144 | | РВ-10 (разъединитель) | комп | | 1 | | 3136,0 | |  | |
| 145 | | РВН-6/10кВ (разрядник наружний высоковольтный) | шт | | 1 | | 1900,0 | |  | |
| 146 | | Розетка 3-ф на 32А для генератора | шт | | 1 | | 950,0 | |  | |
| 147 | | рубильник 100А | комп | | 1 | | 1700,0 | |  | |
| 148 | | рубильник 250А | комп | | 1 | | 3136,0 | |  | |
| 149 | | рубильник 400А | комп | | 1 | | 5017,6 | |  | |
| 150 | | Сталь угловая 40х40х3,5мм | п/м | | 1 | | 240,0 | |  | |
| 151 | | Стальной провод d 3мм | м | | 1 | | 44,8 | |  | |
| 152 | | Стальной провод d 4мм | м | | 1 | | 57,0 | |  | |
| 153 | | Стальной тросс d 3мм | м | | 1 | | 98,6 | |  | |
| 154 | | Стальной тросс d 4мм | м | | 1 | | 123,2 | |  | |
| 155 | | Счетчик электронный однофазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | комп | | 1 | | 12000,0 | |  | |
| 156 | | Счетчик электронный трехфазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | комп | | 1 | | 21500,0 | |  | |
| 157 | | Счетчик электронный однофазный с жк монитором с госповеркой | комп | | 1 | | 4312,0 | |  | |
| 158 | | Счетчик электронный трехфазный с жк монитором с госповеркой | комп | | 1 | | 6899,2 | |  | |
| 159 | | Талреп | шт | | 1 | | 431,2 | |  | |
| 160 | | ТМ 25кВА | комп | | 1 | | 61600,0 | |  | |
| 161 | | ТМ 40кВА | комп | | 1 | | 72800,0 | |  | |
| 162 | | ТМ 63кВА | комп | | 1 | | 92400,0 | |  | |
| 163 | | ТМ 100кВА | комп | | 1 | | 129360,0 | |  | |
| 164 | | Траверса 0,4 кВ | компл | | 1 | | 1500,0 | |  | |
| 165 | | Траверса 6-10 кВ поворотная | компл | | 1 | | 3080,0 | |  | |
| 166 | | Траверса 6-10 кВ угловая | компл | | 1 | | 3136,0 | |  | |
| 167 | | Траверса 6-10 кВ удлиненная | компл | | 1 | | 5400,0 | |  | |
| 168 | | Арматура металлическия d 16мм | м | | 1 | | 246,4 | |  | |
| 169 | | Арматура металлическия d 24мм | м | | 1 | | 308,0 | |  | |
| 170 | | Уголок металлический 50\*50\*5,0мм | м | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 171 | | Уголок металлический 40\*40\*3,5мм | м | | 1 | | 300,0 | |  | |
| 172 | | Уголок металлический 32\*32\*3,0мм | м | | 1 | | 250,0 | |  | |
| 173 | | Труба а/ц d100мм | шт | | 1 | | 400,0 | |  | |
| 174 | | Труба а/ц d150мм | шт | | 1 | | 680,0 | |  | |
| 175 | | Труба а/ц d200мм | шт | | 1 | | 1500,0 | |  | |
| 176 | | Труба а/ц d300мм | шт | | 1 | | 2400,0 | |  | |
| 177 | | Труба а/ц d50мм | м | | 1 | | 739,2 | |  | |
| 178 | | Труба металлическая d76мм | м | | 1 | | 650,0 | |  | |
| 179 | | Труба металлическая d50мм | м | | 1 | | 450,0 | |  | |
| 180 | | Труба металлическая d32мм | м | | 1 | | 350,0 | |  | |
| 181 | | Трубостойка 6м (с крюком, ступенями, окрашена) | компл | | 1 | | 6540,0 | |  | |
| 182 | | Трубостойка 8м (с крюком, ступенями, окрашена) | компл | | 1 | | 7410,0 | |  | |
| 183 | | ТТ 10-50/5 | шт | | 1 | | 985,6 | |  | |
| 184 | | ТТ 60-100/5 | шт | | 1 | | 1232,0 | |  | |
| 185 | | ТТ 150- 300/5 | шт | | 1 | | 1478,4 | |  | |
| 186 | | Цемент | кг | | 1 | | 9,0 | |  | |
| 187 | | Металлическая пластина 200\*300,толщина 10мм | шт | | 1 | | 752,6 | |  | |
| 188 | | Щит вводной 0,4кВ под автомат до 630А | шт | | 1 | | 4312,0 | |  | |
| 189 | | Щит учета | шт | | 1 | | 4312,0 | |  | |
| 190 | | Щит антивандальный | комп | | 1 | | 11000,0 | |  | |
| 191 | | Патрон для лампы | шт | | 1 | | 120,0 | |  | |
| 192 | | Лампа накаливания 75-150Вт | шт | | 1 | | 18,5 | |  | |
| 193 | | Лампа энергосбрегающая 10-100Вт | шт | | 1 | | 308,0 | |  | |
| 194 | | Петли замочные | шт | | 1 | | 61,6 | |  | |
| 195 | | Замок черепашка | шт | | 1 | | 800,0 | |  | |
| 196 | | Замок навесной | шт | | 1 | | 320,0 | |  | |
| 197 | | Электрод сварочный | кг | | 1 | | 134,4 | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |
|  | В цену должны быть включены все налоги, сборы и другие платежи взимаемые в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |

**Должность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**

**М.п**

**Приложение №3 к Приглашению**

**ПРОЕКТ**

**Договор подряда № \_\_\_\_\_\_**

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

ЗАО «Альфа Телеком», именуемое в дальнейшем **«Заказчик»,** в лице Генерального директора Мамытова Н.Т., действующего на основании Устава и

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

1. **Предмет Договора**
   1. Подрядчик обязуется выполнять электромонтажные работы (далее Работы), а также получать разрешительную документацию по внешнему электроснабжению базовых станций (далее Оборудование) Заказчика (далее Объект), а Заказчик обязуется оплачивать Работы в порядке, предусмотренном Договором;
   2. Общий перечень Работ, которые могут быть выполнены Подрядчиком исходя из целей Договора, а также стоимость работ устанавливаются в Перечне видов работ (Приложение №1, далее Перечень работ);
   3. Конкретный объем, виды, адрес объекта, сроки их проведения и другие требования к Работам указываются в соответствующем Техническом задании (далее ТЗ) Заказчика (форма Приложения №2) и в Требованиях подключения к электроснабжению;
   4. Срок выполнения Работ определяется в соответствующем ТЗ, но в любом случае составляет не более 2 (двух) месяцев с даты подписания соответствующего ТЗ.
   5. Оплата будет осуществляться исключительно после полного завершения и сдачи Работ.
2. **Права и обязанности Сторон**

**Права и обязанности Подрядчика:**

* 1. Подрядчик обязан выполнять Работы в объеме и сроки, предусмотренные в соответствующем ТЗ и условиями Договора, а также в полном соответствии с проектами, сметами 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 доставить на Объект необходимые материалы, оборудование, изделия, конструкции, комплектующие изделия, строительную технику, и т.п., необходимую для надлежащего выполнения Работ, осуществлять охрану строящегося Объекта, до сдачи Объекта Заказчику по окончательному Акту приемки выполненных электромонтажных Работ.
  3. Подрядчик обязан вывезти за пределы Объекта, принадлежащие ему строительные машины и оборудование, транспортные средства, инструменты, приборы, инвентарь, строительные материалы, изделия, конструкции, временные здания и сооружения и другое имущество, а также строительный мусор до подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных Работ.
  4. Подрядчик обязан в ходе выполнения Работ соблюдать требования правил техники безопасности (ТБ), Правил пользования электрической энергией, 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. При необходимости замены материалов вследствие их непригодности, ненадлежащего хранения, несоответствия требованиям, установленным договором и невозможности использования, Подрядчик письменно уведомляет об этом Заказчика и за свой счет, своими силами и средствами осуществляет их замену без изменения сроков, качества и стоимости Работ.
  6. Подрядчик несет ответственность за риск случайной гибели/повреждения/утери установленного оборудования, материалов и пр. имущества, до момента полной приемки Объекта Заказчиком.
  7. Подрядчик несет ответственность, в том числе и материальную, перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в проектной, сметной документации и в обязательных для Работ строительных нормах и правилах, 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 договора.
  9. Подрядчик обязуется возместить Заказчику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору в полном объеме.
  10. Подрядчик обязуется получить и передать Заказчику разрешительную документацию на электроснабжение составленную и утвержденную в соответствующих государственных органах в соответствии с требованиями, и порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.
  11. Подрядчик обязан самостоятельно согласовать с соответствующими государственными органами порядок ведения Работ на Объекте.
  12. Подрядчик обязан еженедельно предоставлять Заказчику письменный отчет о выполненных работах, с определением перечня видов/объемов работ, фактически выполненных на дату предоставления отчета.
  13. 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.
  14. Внести гарантийное обеспечение исполнения договора согласно пункта 5.6. Договора

**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.
  5. Предоставлять по письменному запросу Подрядчика документы, имеющиеся у Заказчика, необходимые Подрядчику для получения разрешительных документов по настоящему Договору.

1. **Стоимость Работ и порядок оплаты**
   1. Общая стоимость Работ по Договору составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с учетом с учетом всех налогов и сборов, и НДС, из них сумма НДС составляет: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сомов.
   2. Стоимость, указанная в п. 3.1 является планируемой. Работы, установленные в Перечне работ, будут проводиться по мере необходимости.
   3. Стоимость Работ по конкретному Техническому заданию определяется исходя из объемов работ, указанных в соответствующем Техническом задании и расценок за единицу Работ, установленных в Приложении № 1 к настоящему Договору. При этом общая стоимость Договора не может превышать сумму, установленную в п. 3.1 Договора. Цены, определенные в Перечне работ (Приложение № 1) не подлежат изменению в сторону увеличения в течение срока действия настоящего Договора.
   4. Заказчик производит оплату по Договору в размере 100% от общей стоимости Работ по соответствующему ТЗ, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 10 (десяти) банковских дней с даты получения Заказчиком выставленного Подрядчиком оригинала счета-фактуры в адрес Заказчика.
   5. Основанием для выставления счета-фактуры на оплату Заказчиком Работ является подписанный Сторонами окончательный Акт приемки-сдачи выполненных электромонтажных Работ.
   6. 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 Протоколу цен (Приложение №2 к Договору). Если по какой-либо причине Подрядчик не сможет выставить и предоставить счет-фактуру по НДС Заказчику по факту выполнения Работ, Стороны соглашаются с тем, что стоимость Договора подлежит пересчету на сумму обозначенного ранее НДС по п.3.1;
   7. При возникновении обстоятельств, указанных в п.3.6. Заказчик оплачивает сумму, указанную в п. 3.1., за вычетом суммы НДС в размере**:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) сомов безакцептно, т.е. оплате подлежит сумма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) сомов;
   8. Оплата производится путем перечисления на расчетный счет Подрядчика, указанный в Договоре. Датой оплаты признается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.
2. **Производство и приемка Работ**
   1. По завершению Работ на каждом из Объектов Подрядчик передает результат Работ Заказчику по Акту приемки выполненных электромонтажных работ (Приложение №3 к Договору), Ведомости смонтированного оборудования (Приложение №4 к Договору) и смет (Приложение №5 к Договору).
   2. Подрядчик письменно за 2 (два) рабочих дня извещает Заказчика о начале производства скрытых работ.
   3. 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.
   4. Готовность принимаемых скрытых работ подтверждается подписанием Заказчиком и Подрядчиком актов скрытых работ, который составляется в свободной форме.
   5. 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.
   6. Заказчик вправе назначить своего представителя на Объекте, который от его имени совместно с Подрядчиком осуществляет приемку по Акту приемки выполненных электромонтажных работ либо по акту промежуточной приемки, а также производит проверку соответствия используемых Подрядчиком материалов и оборудования условиям договора, технического задания и проектной документации.
   7. Представитель Заказчика имеет право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в любое время в течение всего периода выполнения Работ.
   8. Подрядчик, в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента завершения Работ/промежуточных работ на Объектах, направляет письменное уведомление Заказчику об их завершении и готовности Объекта к сдаче и эксплуатации с приложением разрешительной документации в полном объеме (согласно Технического задания).
   9. Приемка результата Работ осуществляется Заказчиком в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты поступления вышеуказанного уведомления. При отсутствии замечаний к результатам Работ, Заказчик подписывает Акт приемки выполненных электромонтажных работ.
   10. 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.
   11. 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, срок выполнения отдельных этапов работ предусмотренный Планом графиком выполнения электромонтажных работ истек, то время устранения недостатков/несоответствий, выявленных при приемке/промежуточной приемке результатов Работ, является просрочкой Подрядчика, соответственно, наступает ответственность Подрядчика, установленная Договором, в том числе в разделе 7 Договора.
   12. Подрядчик гарантирует, что все материалы, используемые для выполнения Работ, являются новыми, свободны от любых прав третьих лиц, соответствуют государственным стандартам Кыргызской Республики.
   13. Риск случайной гибели или повреждения материалов, в т.ч. предоставленных Заказчиком, до подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных Работ несет Подрядчик.
   14. Право собственности на Объект переходит к Заказчику после подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных работ.
   15. 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.
3. **Гарантии**
   1. Подрядчик предоставляет гарантию на результат Работ и установленное оборудование, и материалы на 1 (один) год с даты подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных Работ.

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

* 1. Надлежащее выполнение Работ в соответствии с проектной и сметной документацией 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 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.

**Гарантийное обеспечение исполнения договора (ГОИД):**

* 1. Подрядчик в течение 5 банковских дней с момента заключения Договора перечисляет ГОИД в размере **\_\_\_\_\_ (**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**) %,** что составляет в сумме**:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) сом на банковский счет Заказчика, указанный в Договоре.
  2. В случае невыполнения Подрядчиком работ и/или не устранения дефектов или несоответствий в установленные сроки и отказа Заказчика от приемки работ Заказчик в безакцептном порядка удерживает сумму гарантийного обеспечения исполнения договора, в счет возмещения суммы убытков, причиненных таким неисполнением.
  3. Заказчик возвращает Подрядчику и снижает сумму гарантийного обеспечения исполнения Договора до 90 процентов от пропорционально внесенной Подрядчиком сумму ГОИДа, в случае надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств, в течение 3 (трех) рабочих дней с момента подписания последнего Акта приемки-сдачи выполненных электромонтажных Работ.
  4. Оставшуюся сумму гарантийного обеспечения исполнения договора в размере 10 процентов, от пропорционально внесенной суммы ГОИДа, возвращается Подрядчику после истечения гарантийного срока на Товары/Работы.

**Гарантии Сторон**

5.10. Каждая из Сторон, заключая настоящий Договор, подтверждает и гарантирует, что:

- является действующей по законодательству Кыргызской Республики/страны пребывания, должным образом зарегистрированной и поставленной на учет во все компетентные государственные органы Кыргызской Республики/страны пребывания;

- лицо, заключающее настоящий Договор от ее имени, обладает всеми необходимыми полномочиями на его заключение на момент подписания настоящего Договора;

5.11. Каждая Сторона самостоятельно несет ответственность за нарушение п. 5.10 настоящего Договора, а также за последствия, наступившие ввиду такого нарушения.

5.12. Каждая Сторона самостоятельно несет ответственность за своевременное оформление и продление сроков действия всех необходимых разрешений/лицензий и иных документов, необходимых для осуществления деятельности, предусмотренной настоящим Договором.

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 рабочий день просрочки, но не более 5% от общей стоимости Работ по ТЗ ;
   2. При нарушении Подрядчиком сроков выполнения договорных обязательств (в том числе, но не ограничиваясь: срока выполнения и сдачи Работ, нарушения сроков выполнения работ установленных в Плане-графике выполнения электромонтажных работ, устранения дефектов, несоответствий, выявленных замечаний, исполнение гарантийных обязательств, и т.п.), Заказчик начисляет и удерживает в безакцептном порядке из сумм, подлежащих оплате неустойку в размере 0,1% от суммы просроченных обязательств за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Работ по ТЗ.
   3. Требование об уплате неустойки должно быть оформлено в письменном виде, подписано уполномоченным представителем. В случаях, установленных в п. 7.2 Договора, Заказчик направляет Подрядчику уведомление об удержании из суммы, подлежащей оплате и/или из суммы гарантийного обеспечения исполнения договора неустойки в письменном виде за подписью уполномоченного лица.
   4. Уплата штрафов, пени и неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по договору.
   5. Ущерб, нанесенный третьему лицу в результате/в процессе выполнения Работ на Объекте по вине Подрядчика, компенсируется Подрядчиком самостоятельно, без привлечения Заказчика.

1. **Форс-мажор**
   1. Стороны освобождаются от ответственности, за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, при условии соблюдения требований, предусмотренных настоящим разделом Договора, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), которые соответствующая Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами при той степени добросовестности, осмотрительности и заботливости, какая от нее требовалась по характеру соответствующего обязательства.
   2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся следующие, но не ограничиваются ими: наводнение, пожар, землетрясение, взрыв, шторм, оседание почвы и иные явления природы, эпидемии, а также война или военные действия, массовые беспорядки, принятие органами государственной власти или управления решения, акта, повлекшего невозможность исполнения настоящего Договора, в т. ч. наложение ареста на имущество/расчетные счета Сторон.
   3. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства преодолены, действие настоящего Договора продлевается на Срок исполнения обязательств Сторон продлевается на срок равный продолжительности периоду действия форс-мажорных обстоятельств.
   4. О наступлении форс-мажорных обстоятельств, а также о предполагаемом сроке их действия, Сторона, для которой такие обстоятельства наступили, извещает в письменной форме другую Сторону, по возможности немедленно, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с момента их наступления. При отсутствии возможности отправить извещение в письменной форме, извещение подлежит отправлению в электронном виде на электронный адрес, указанный в Договоре. Не извещение или несвоевременное извещение о наступлении таких обстоятельств лишает права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства.
   5. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 (Трех) месяцев подряд, любая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор, уведомив другую Сторону об этом не менее чем за 10 (Десять) рабочих дней до расторжения.
   6. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, в течение 30 (Тридцати) календарных дней с момента окончания обстоятельств непреодолимой силы, обязана предоставить для подтверждения их наступления и прекращения другой Стороне документ соответствующего компетентного органа (для КР – Торгово-промышленная палата).
2. **Конфиденциальность**
   1. Стороны согласились, что условия настоящего Договора, факт его заключения, коммерческая, финансовая, технологическая, техническая информация (вне зависимости от способа предоставления) и иная информация,  относящаяся прямо или косвенно к одной из сторон, которая ее раскрывает (далее Передающая сторона), а также любая другая информация, ставшая известной Сторонам в ходе исполнения настоящего Договора является Конфиденциальной информацией и предназначена исключительно для пользования Сторонами в целях надлежащего исполнения настоящего Договора.
   2. Каждая из Сторон обязуется соблюдать конфиденциальность в отношении информации, полученной от другой Стороны (далее Получающая сторона) и не разглашать ее третьим лицам без получения письменного согласия Передающей стороны.
   3. Стороны обязуются в течение срока действия настоящего Договора и в течение 5 (пяти) лет после его прекращения хранить в тайне Конфиденциальную информацию.
   4. Требования п. 9.1. Договора не распространяются на информацию, которая:

- на момент разглашения являлась общеизвестной/общедоступной информации во время ее получения;

- была получена в любое время из другого источника без каких-либо ограничений относительно ее распространения или использования;

- была известна Получающей стороне или находилась в ее распоряжении до ее получения;

- подлежит разглашению в соответствии с требованием и/или предписанием соответствующего государственного органа на основании законодательства.

1. **Заключительные положения**
   1. Подрядчик не имеет права продавать или передавать строящийся, или построенный объект (отдельную часть), а также проектную, разрешительную документацию на его строительство или отдельной его части третьей стороне.
   2. 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 учаях:

- задержка Подрядчиком начала работ более чем на 10 (десять) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;

- систематического нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ, влекущее увеличение сроков окончания выполнения работ более чем на 10 календарных дней;

- несоблюдения Подрядчиком требований к качеству работ;

- аннулирование разрешений на строительную деятельность, других документов и разрешений в рамках действующего законодательства КР, лишающих Подрядчика права на производство работ, предусмотренных Договором.

- при возникновении существенного изменения обстоятельств, из которых стороны исходили при заключении настоящего договора и изменение которых нельзя было предвидеть в момент заключения договора;

− если исполнение договора идет в разрез интересам Заказчика, в течение двух недель после того, как стало известно о таких обстоятельствах;

- несоответствие должного (требуемого) качества выполнения работ, определяемого в процессе проверки работ техническим надзором Заказчика;

- если отступления, несоответствия в выполнении работ от условий договора или иные недостатки результата работ не были устранены Подрядчиком в срок, установленный Заказчиком, либо являются существенными и неустранимыми;

- отказа Подрядчика от выполнения работы;

- если Подрядчик терпит банкротство или подвергается ликвидации.

* 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 судах общей юрисдикции КР в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.
  7. Вся переписка Сторон, в том числе уведомления, извещения, претензии и пр. должны быть выполнены в письменной форме на бумажном носителе и направлены на адреса Сторон, указанные в Договоре, за исключением переписки, для которой прямо предусмотрен настоящим Договором обмен по электронной почте. Датой получения документов является дата, указанная в уведомлении о вручении или дата получения на официальном письме/уведомлении. Копии, скан версии документов для оперативного документооборота и своевременной оплаты оказанных услуг, должны быть направлены по факсу/электронной почте с последующим направлением оригиналов по почте.
  8. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств, сообщить по электронной почте об этих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях, переписка, проведение расчетов с использованием реквизитов, указанных в договоре, является надлежащей.
  9. Договор, приложения и дополнительные соглашения к нему, а также документы, составленные Сторонами во исполнение условий Договора, могут быть подписаны с использованием факсимильного воспроизведения подписи либо иного аналога собственноручной.
  10. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.
  11. Контактные данные Сторон для взаимодействия по Договору:

От Заказчика\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

От Подрядчика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. **Реквизиты сторон:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | **«Заказчик»**  ЗАО «Альфа Телеком»  720011 г. Бишкек, ул. Суюмбаева, 123  ИНН: 00406200910056  ОКПО: 26611735  ОАО «Оптима Банк»  р/с: 1091820192530113  БИК: 109018  Банковские реквизиты для внесения ГОИД:  Банк: ОАО «РСК Банк»  Получатель: ЗАО «Альфа Телеком»  Счет № 290523130438769;  БИК: 129052  Назначение платежа: ГОИД по конкурсу на \_\_\_  Генеральный директор  Мамытов Н.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **«Подрядчик»** | |  |

**Приложение №1**

к Договору подряда № \_\_\_\_

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023г.

**Перечень видов работ и стоимость**

Согласовано:

«Заказчик» «Подрядчик»

Генеральный директор

ЗАО «Альфа Телеком»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н.Т..

**Приложение №2**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.*

**ФОРМА**

**Техническое задание**

**на энергоснабжение БС**

К договору подряда №

1. **ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА:**

Базовая станция (объект связи) №:

Адрес объекта:

Стоимость заказа: по прилагаемой смете.

1. **Перечень выполняемых работ:**
2. **ГРАФИК РАБОТ:**

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

1. **ЦЕНА ЗАКАЗА НА РАБОТУ:**

Определяется утвержденной сметой.

**ЗАО «Альфа Телеком»**

**Руководитель ОСиЭ**

**Технический директор**

**«Заказчик»**

**ЗАО «Альфа Телеком»**

**Первый заместитель**

**генерального директора**

**Каныбеков А.К.**

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

**«Подрядчик»**

**Форма согласована:**

**«Заказчик» «Подрядчик»**

**Генеральный директор**

**ЗАО «Альфа Телеком»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н.Т.. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Приложение №3**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Акт**

**приемки выполненных электромонтажных работ**

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

Мы, нижеподписавшиеся: представители ЗАО «Альфа Телеком» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующие на основании заключенного договора подряда №\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г., составили настоящий Акт приемки выполненных электромонтажных работ согласно представленным ЗАО «Альфа Телеком» техническому заданию на объект\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а именно:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование работ** | **Сумма**  **(сом)** |
| **1** |  |  |
| **2** |  |  |
| **3** |  |  |
|  | **НДС** |  |
|  | **НСП** |  |
| **ИТОГО:** | |  |

**Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**

Ведущий инженер энергетик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель ОСиЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Технический директор

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

|  |  |
| --- | --- |
| «Заказчик»  **Первый заместитель**  **генерального директора**  **Каныбеков А.К.** | «Подрядчик» |

**Форма согласована:**

«Заказчик» «Подрядчик»

Генеральный директор

ЗАО «Альфа Телеком»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Приложение № 4**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_2023 г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Ведомость смонтированного Оборудования**

Мы, нижеподписавшиеся: представители ЗАО «Альфа Телеком» и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** действующие на основании Договора подряда № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2023 г. составили настоящую Ведомость смонтированного Оборудования на Объекте Заказчика и установили следующий перечень Оборудования:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Позиция** | **Ед-ца**  **изм-я** | **Передано заказчиком** | **Факт кол-во** | **Цена с учетом налогов, сом** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**

Ведущий инженер энергетик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель ОСиЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| Технический Директор  **Первый заместитель**  **генерального директора**  **Каныбеков А.К.**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Форма согласована:**

«Заказчик» «Подрядчик»

Генеральный директор

ЗАО «Альфа Телеком»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Приложение №5**  *к Договору подряда №\_\_\_*  *от «\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_2023 г.* | | | |
| **ФОРМА ДОКУМЕНТА** | |  |  |  | |  |
| **Смета электромонтажных работ** | | | | | |  |
| **Заказчик:** ЗАО "Альфа Телеком" | |  |  |  | |  |
| **Подрядчик:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  | |  |
| **Объект:** | |  |  |  | |  |
| **Адрес:**     |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Цена** | **Сумма** | | **Наименование работ** | | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | | 2 |  |  |  |  |  | | 3 |  |  |  |  |  | |  | **Итого работы:** |  |  |  |  | | **Материалы** | | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | | 2 |  |  |  |  |  | | 3 |  |  |  |  |  | |  | **Итого материалы:** |  |  |  |  | | **Документация** | | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | |  | **Итого документация:** |  |  |  |  | |  | **Всего:** |  |  |  |  | |  | **НДС – 12%** |  |  |  |  | |  | **НСП** |  |  |  |  | |  | **Сметная стоимость с учетом всех налогов** |  |  |  |  | | | | | |
|  | | | | |
| Руководитель ОСиЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   |  |  | | --- | --- | | «Заказчик»  Технический Директор  Технический директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | «Подрядчик»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   **Первый заместитель**  **генерального директора**  **Каныбеков А.К.**  **Форма согласована:** | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |

**«Заказчик» «Подрядчик»**

Генеральный директор

ЗАО «Альфа Телеком»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_