

ДОГОВОР ПОДРЯДА № 26р-260/18 _____
на выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора 2Т
на ПС 110/35/6 кВ «КНС-22» (предотвращение аварийной ситуации) филиала
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети
г. Нижневартовск «___» _____ 2018

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети Громового Евгения Алексеевича, действующего на основании доверенности №02-42/1/310 от 08.12.2017, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик» (является/не является субъектом малого и среднего предпринимательства), в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые - Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Предмет

1.1. По настоящему Договору Подрядчик принимает на себя обязательства выполнить работы по капитальному ремонту трансформатора 2Т на ПС 110/35/6 кВ «КНС-22» (предотвращение аварийной ситуации) филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети (далее – капитальный ремонт трансформатора) в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему договору).

1.2. Срок выполнения работ с 10.09.2018 по 28.09.2018.

2. Стоимость и порядок расчетов

2.1. Стоимость работ, выполняемых по настоящему Договору, определена на основании Локального сметного расчета стоимости (Приложение № 2 к настоящему Договору) и составляет 3 270 394 (три миллиона двести семьдесят тысяч триста девяносто четыре) руб. 84 коп., в т.ч. НДС по ставке 18%.

2.2. Справка о стоимости выполненных работ и затрат (формы КС-3), а также копии других первичных учетных документов, оформляемых при необходимости, после подписания их Заказчиком являются неотъемлемой частью настоящего Договора. Локальный сметный расчет должен быть подтвержден дефектными ведомостями, оформленными в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов.

2.3. Основанием для осуществления платежа являются:

- подписанный Заказчиком и Подрядчиком Акт о приемке выполненных работ по форме КС-2 (утвержденной Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 г №100);
- подписанная Заказчиком и Подрядчиком Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3 (утвержденной Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999г №100);
- подписанный Заказчиком и Подрядчиком Акт по форме ОС-3 «Акт о приемке-сдаче отремонтированных, реконструируемых, модернизированных объектов основных средств», другие первичные учетные документы (при необходимости);
- счет – фактура.

2.4. Подрядчик обязан выставить Заказчику счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, в срок не позднее 5 календарных дней, считая со дня выполнения работ. В случае, если Подрядчик не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Заказчику из бюджета, указанных выше.

Ненадлежащее оформление Подрядчиком счета-фактуры освобождает Заказчика от ответственности за просрочку оплаты по настоящему Договору.

2.5. Оплата по настоящему Договору производится за фактически выполненные работы, не позднее 30-го числа месяца, следующего за отчетным, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Подрядчик обязан:

3.1.1. принимать Заявки Заказчика;

3.1.2. соблюдать требования Регламента допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах АО «Тюменьэнерго», а также Правила обращения с отходами производства и потребления в АО «Тюменьэнерго», тексты которых размещены на официальном сайте Заказчика по адресу: http://www.te.ru/zakupki/vzaimodeystvie_s_podryadnymi_organizatsiyami/;

3.1.3. обеспечить соблюдение персоналом подрядных и субподрядных организаций:

- правил внутреннего трудового распорядка, установленных Заказчиком;
- нормативных требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации;

3.1.4. в случае несоблюдения сроков выполнения работ по Договору подряда по причине нарушения со стороны Подрядчика (субподрядчика) требований действующих правил, норм, инструкций, стандартов, регламентов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации - компенсировать издержки или убытки, понесенные Заказчиком;

3.1.5. возместить расходы Заказчика, связанные с устранением дефектов, недостатков работы, в том числе, с привлечением другого подрядчика, в случаях неисполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных п. 8.7 настоящего Договора;

3.1.6. в случаях нарушения Подрядчиком при выполнении работ нормативно-правовых актов РФ, возместить Заказчику расходы, связанные с уплатой штрафов, наложенных на него уполномоченными надзорными органами РФ, в течение 10 дней с момента предоставления Заказчиком копий документов, подтверждающих уплату Заказчиком штрафных санкций;

3.1.7. незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, произошедших на объекте Заказчика, принимать участие в их расследовании в соответствии с требованиями нормативно-технических и нормативных правовых актов федеральных органов исполнительной власти. Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и внутренними нормативными актами Заказчика, комиссией с обязательным участием представителей Заказчика, Подрядчика и привлекаемых Подрядчиком третьих лиц, а также Представителей уполномоченных государственных органов, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ. В случае отказа Подрядчика (представителя(ей) Подрядчика) от участия в комиссии, в случае неучастия представителя(ей) Подрядчика – по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) руб.;

3.1.8. при наличии вины Подрядчика в возникновении аварии, пожаров, инцидентов и несчастных случаев, произошедших в процессе работы, последний обязуется возместить Заказчику причиненные убытки в полном объеме;

Согласовано:
Заведующий юридической комиссией
Генеральный директор АО «Тюменьэнерго» М.И. Данилов

3.1.9. в случае, если факт нарушений, указанных в п.п. 3.1.7 – 3.1.8 настоящего Договора, привел к возникновению убытков у третьих лиц, Подрядчик обязан по выбору Заказчика и в указанные им сроки:

- возместить убытки третьим лицам,
- возместить расходы Заказчика, связанные с возмещением убытков, причиненных третьим лицам;

3.1.10. выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. Заказчик обязан:

а) контролировать соблюдение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации персоналом Подрядчика (субподрядчика) и принимать меры к нарушителям вплоть до отстранения бригады от работы;

б) выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Заказчик вправе:

3.3.1. при нарушении работниками Подрядчика, работниками субподрядных организаций, привлеченных Подрядчиком для выполнения работ по Договору, требований действующих нормативных документов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации отказать Подрядчику в дальнейшем допуске на объекты Заказчика;

3.3.2. в случаях неисполнения (отказа от исполнения/нарушения срока(ов) исполнения) Подрядчиком обязательств, предусмотренных п. 8.7 настоящего Договора, поручить другому подрядчику выполнение работ по исправлению, устранению дефектов, недостатков работы либо выполнить за свой счет отдельные (все) виды работ.

3.4. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за нарушение на объектах Заказчика работниками Подрядчика, работниками субподрядной организации, привлеченной Подрядчиком для выполнения работ по Договору подряда, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации. В случае выявления факта нарушения на объектах Заказчика Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждое нарушение. Факт нарушения подтверждается протоколом, составленным в соответствии с требованиями Положения ОАО «Тюменьэнерго» о проведении проверок по соблюдению правил охраны труда на рабочих местах, и подписанным представителями Заказчика и Подрядчика.

Подрядчик уплачивает Заказчику штраф, установленный в настоящем пункте, в течение 5 (пяти) дней с даты получения соответствующего требования Заказчика.

4. Порядок производства работ.

4.1. Подрядчик обязан:

4.1.1. Незамедлительно после принятия Заявки Заказчика, по телефонам: (3462) 77-64-14, 77-64-16:

- приступить к организации и выполнению работ по капитальному ремонту трансформатора на объекте Заказчика;
- назначить приказом своего Представителя, ответственного за организацию взаимодействия с Заказчиком при выполнении работ по капитальному ремонту трансформатора на объекте Заказчика и организацию работы бригад Подрядчика, привлекаемых для выполнения работ по капитальному ремонту трансформатора (далее – бригады);
- предоставить информацию о плановом составе бригад Подрядчика с указанием квалификации, группы по электробезопасности, закрепленным за бригадой автотранспортом

Согласовано

Секретарь контрольно-ревизионной комиссии
филиала «НБЭС АО «Тюменьэнерго» Макарова И.А.

и спецтехникой, контактных телефонов членов бригады и лица ответственного за сбор бригады.

4.1.2. Предоставлять Заказчику информацию: а) об изменении состава собственников Подрядчика (включая конечных бенефициаров), а также состава исполнительных органов Подрядчика; б) информацию об изменении состава собственников (включая конечных бенефициаров) привлекаемых субподрядчиков Подрядчика, а также состава исполнительных органов привлекаемых субподрядчиков. В целях раскрытия вышеуказанной информации не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта) предоставляются сканированные документы, подтверждающие произошедшие изменения, а также оригинал согласия на обработку персональных данных физических лиц (руководителей, учредителей, участников, акционеров и т.д.) с подписью субъекта персональных данных по форме, утвержденной Заказчиком.

4.1.3. В условиях проведения работ по капитальному ремонту трансформатора на объекте Заказчика, руководители бригад Подрядчика или привлекаемых им для выполнения работ субподрядных организаций, подчиняются лицу, ответственному за выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора со стороны Заказчика.

4.1.4. Обеспечить выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора необходимым количеством материалов, запасными частями, конструкциями, инструментами, приспособлениями и техникой для своевременного и надлежащего исполнения работ. В случае отсутствия у Подрядчика возможности исполнения данного пункта он обязан незамедлительно письменно уведомить об этом Заказчика посредством телефонных или электронных средств связи, указанных в настоящем договоре.

4.1.5. Обеспечить свой персонал сертифицированными средствами индивидуальной защиты в соответствии с «Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» (Приказ Минздравсоцразвития от 25.04.2011г. № 340н), а также средствами коллективной защиты в соответствии с «Нормами комплектования средствами защиты» (Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках СО 153-34.03.603-2003).

4.1.6. В связи с внедрением в АО «Тюменьэнерго» интегрированной системы менеджмента Подрядчик обязан ознакомить свой персонал, а также свои подрядные организации с «Памяткой для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергетического менеджмента в АО «Тюменьэнерго» персонала Общества, подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Общества, в том числе с привлечением механизмов», а также с Правилами обращения с отходами производства и потребления в АО «Тюменьэнерго», размещенными на официальном сайте АО «Тюменьэнерго»: http://www.te.ru/zakupki/vzaimodeystvie_s_podryadnymi_organizatsiyami/.

4.2. **Заказчик обязан:**

4.2.1. Назначить своего Представителя, ответственного за организацию взаимодействия с Подрядчиком при выполнении работ по капитальному ремонту трансформатора на объекте Заказчика и организацию работы бригад Подрядчика, привлекаемых для выполнения работ по капитальному ремонту трансформатора.

4.2.2. Оказывать содействие в размещении на объекте бригад Подрядчика, непосредственно занятых в выполнении совместных оперативно организованных действий;

4.2.3. Обеспечить Подрядчика транспортной схемой проезда к месту проведения работ;

4.2.4. Обеспечивать подготовку рабочих мест и допуск прибывших бригад, а также, устойчивую связь между оперативным персоналом и бригадами;

Согласовано
Секретарь конкурсной закупочной комиссии
филиала НБЭС АО «Тюменьэнерго» Макарова Н.А.

- 4.2.5. Обеспечивать оперативный контроль выполнения работ в соответствии с договором;
- 4.2.6. Обеспечивать контроль качества выполнения работ по капитальному ремонту трансформатора;
- 4.2.7. Принять и оплатить фактически выполненные работы, в порядке, предусмотренном условиями настоящего Договора.

5. Требования к контролю качества выполняемых работ.

5.1. Качество выполняемых работ гарантируется Подрядчиком и обеспечивается соблюдением Сторонами следующих условий и требований:

- качеством документации, применяемой при проведении работ по капитальному ремонту трансформатора (проектной, технологической, конструкторской, нормативной), и т.п.;
- качеством применяемых материалов и оборудования, их соответствием действующим ГОСТам, сертификатам соответствия и требованиям стандартов;
- качеством технологии производства работ.

5.2. Лицо, ответственное за выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора со стороны Заказчика, контролирует качество проведения работ.

6. Срок действия Договора

6.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 10.09.2018, и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

6.2. Действие настоящего Договора может быть прекращено по соглашению Сторон, а также в одностороннем порядке по инициативе Заказчика, Подрядчика в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

6.3. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке, в том числе в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств по настоящему Договору. При этом Договор считается расторгнутым с даты получения Подрядчиком уведомления об отказе от исполнения Договора, если иной срок не указан в уведомлении. При неполучении Подрядчиком уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Заказчика информации о фактическом местонахождении Подрядчика, с изменением наименования, реорганизацией последнего, а также при неполучении Подрядчиком уведомления по иным причинам, не зависящим от Заказчика, настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Заказчиком уведомления об отсутствии Подрядчика по последнему известному Заказчику адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи и т.п.

7. Приемка выполненных работ

7.1. Передача результатов выполненных работ Подрядчиком и приемка их Заказчиком оформляются Актами по форме КС-2, ОС-3, справкой формы КС-3.

7.2. После окончания работ по настоящему Договору Подрядчик оформляет необходимую техническую документацию согласно требованиям НТД, производит запись в журнале ввода оборудования и передает весь объем хранившейся у него документации Заказчику.

7.3. Техническую документацию и паспорта на оборудование Подрядчик передает Представителю Заказчика в срок не позднее, чем через семь календарных дней после окончания работ по настоящему Договору. Представитель Заказчика заполняет сведения о выполнении ремонта в паспорте оборудования.

7.4. Не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента окончания выполнения работ предоставить Заказчику документы, подтверждающие выполнение работ (Акт о приемке выполненных работ по форме КС-2, Справку о стоимости выполненных работ и затрат по

Согласовано
Секретарь конкурсной/закупочной комиссии
филиала НВЭС АО "Тюменьэнерго" Макарова Н.А.

форме КС-3, Акт формы ОС-3), необходимую исполнительную/техническую документацию на завершённые работы.

7.5. Заказчик обязан рассмотреть, подписать и направить Подрядчику по одному экземпляру документов, указанных в п. 7.4 Договора, в течение десяти рабочих дней с даты их получения или в этот же срок направить Подрядчику письменный мотивированный отказ от их подписания.

8. Гарантийные обязательства Подрядчика

8.1. Подрядчик гарантирует:

- выполнение комплекса работ в полном объеме и в сроки, определенные условиями настоящего Договора;
- качество выполнения всех работ в соответствии с требованиями инструкций по технологии ремонтов, инструкций заводов-изготовителей оборудования, нормативной и технологической документацией и действующими нормами, и правилами;
- своевременное устранение недостатков работы и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации оборудования;
- качество материалов, комплектующих изделий, конструкций и систем, используемых Подрядчиком для выполнения работ, в соответствии с проектной документацией, государственными стандартами, техническими условиями;
- наличие соответствующих сертификатов, технических паспортов или других документов удостоверяющих качество материалов, оборудования и комплектующих изделий, конструкций и систем, используемых Подрядчиком для выполнения работ.

8.2. Срок гарантии на выполненный результат работ по Договору составляет не менее 36 месяцев с даты подписания обеими Сторонами Акта о приемке выполненных работ формы КС-2.

8.3. Срок гарантии на материалы и оборудование, используемые Подрядчиком для выполнения по настоящему Договору работ, составляет не менее 60 месяцев с даты приемки Заказчиком выполненных работ.

8.4. При обнаружении дефектов, недостатков работы гарантийный срок продлевается на период устранения дефектов, недостатков.

8.5. Если в период гарантийного срока, указанного в п.п. 8.2, 8.3 настоящего Договора обнаружатся дефекты, недостатки работы, то Заказчик назначает Комиссию для расследования причин случившегося и в течение трех суток письменно извещает Подрядчика об обнаружении дефектов, недостатков работы с указанием сроков прибытия Представителя Подрядчика для осмотра выявленных дефектов, недостатков работы и подписания Акта о выявленных дефектах (далее - Акт).

8.6. В случае неприбытия Представителя Подрядчика для осмотра выявленных дефектов, недостатков работы либо необоснованного отказа со стороны Представителя Подрядчика от подписания Акта, Акт, составленный и подписанный Заказчиком в одностороннем порядке, считается действительным.

8.7. В течение гарантийного срока, указанного в п.п. 8.2, 8.3 настоящего Договора, Подрядчик обязан за свой счет по письменному требованию Заказчика, в срок, установленный Заказчиком:

- выполнить все работы по исправлению и устранению дефектов, недостатков работы;
- произвести замену материалов, комплектующих изделий, конструкций и систем, в которых были обнаружены дефекты;
- в случае необходимости - повторно выполнить отдельные виды работ за свой счет.

9. Обстоятельства непреодолимой силы

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего

Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажор) и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

9.2. К событиям чрезвычайного характера в контексте настоящего Договора относятся: наводнение, землетрясение, шторм, эпидемии или иные проявления сил природы, а также война или военные действия.

9.3. При наступлении указанных в пункте 9.2 настоящего Договора обстоятельств, Сторона, для которой создалась невозможность исполнения своих обязательств, должна немедленно известить об этом другую Сторону, приложив к извещению справку компетентного государственного органа.

9.4. Наступление обстоятельств, вызванных действием непреодолимой силы, влечет увеличение срока исполнения настоящего Договора на период действия указанных обстоятельств, если они действуют не более 3 месяцев. В случае действия этих обстоятельств более 3 месяцев любая из сторон вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

10. Конфиденциальность

10.1. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (содержащуюся в тексте настоящего Договора, а также в документах, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора); информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация)*. Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия настоящего Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

10.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.

10.3. Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления.

10.4. За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

* За исключением информации, являющейся общедоступной; информации, в отношении которой в соответствии с действующим законодательством РФ не может быть установлен режим коммерческой тайны; информации, подлежащей раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ

11. Порядок разрешения споров

11.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению путем переговоров.

В случае невозможности урегулировать возникший спор путем переговоров, до обращения в суд он подлежит разрешению путем применения альтернативной процедуры урегулирования споров (медиации), на условиях и в порядке, установленном законодательством и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов

интересов в Группе компаний ПАО «Россети», утвержденным решением Совета директоров АО «Тюменьэнерго» (протокол № 24/15 от 29.12.2015).

При не достижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в порядке арбитража (третейского разбирательства), администрируемого Арбитражным центром при Российском союзе промышленников и предпринимателей (место нахождения – г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решения третейского суда являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.

12. Антикоррупционная политика.

12.1. Подрядчику известно о том, что АО «Тюменьэнерго» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 01.07.2015 № 414), ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

12.2. Подрядчик настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети», представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» по адресу: http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya_politika/, - полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

12.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

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

12.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 12.1 – 12.3 настоящего раздела Договора, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 12.1, 12.2 настоящего раздела Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

12.5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 12.1, 12.2 настоящего раздела

Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 12.3 настоящего раздела Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Подрядчик или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

13. Прочие условия

13.1. Стороны при исполнении обязательств по настоящему Договору должны руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, а также правилами, установленными настоящим Договором.

13.2. Под дефектом в настоящем Договоре понимается каждое отдельное несоответствие материалов, комплектующих изделий, конструкций и систем, использованных Подрядчиком при выполнении работ по договору, установленным требованиям, несоответствие значения любого параметра или характеристики состояния изделия установленным требованиям.

13.3. Под недостатком работы в настоящем Договоре понимается несоответствие работы стандарту, технологическим инструкциям, условиям Договора подряда или обычно предъявляемым требованиям к качеству работы.

13.4. Переход возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику, зачет взаимных требований без письменного согласия Заказчика не допускается. Уступка прав требований к Заказчику оформляется трехсторонним договором.

13.5. Подрядчик предоставляет Заказчику информацию об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства до заключения договора (дополнительного соглашения) о привлечении/замене субподрядных организаций.

В случае непредставления Подрядчиком информации об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости настоящего Договора.

13.6. Настоящий Договор подписан в двух подлинных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

13.7. Все изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются полномочными Представителями обеих Сторон.

13.8. Все уведомления и иные сообщения, которые должны или могут направляться в соответствии с настоящим Договором, считаются направленными надлежащим образом, если они:

- доставлены заказным почтовым отправление с уведомлением о вручении;
- доставлены курьером с распиской в получении;
- высланы факсимильным сообщением (с подтверждением получения) с последующей отправкой письма одним из указанных выше способов;
- переданы посредством электронной почты на электронный адрес teletype@te.ru (Заказчик) te-engineering@mail.ru (Подрядчик) в формате файла *.pdf (либо в ином формате, в котором возможно сканирование оригинала документа), с последующей отправкой оригинала документа одним из указанных выше способов.

13.9. Приложения к настоящему Договору:

Приложение № 1 – Техническое задание;

Приложение №2 – Локальный сметный расчет.

14. Адреса, реквизиты и подписи Сторон.

14.1. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, реорганизации, ликвидации, банкротстве и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не позднее десяти календарных дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

14.2. Реквизиты и подписи Сторон:

Заказчик:

АО «Тюменьэнерго»

Адрес (место нахождения): 628408,

Ханты-Мансийский автономный

округ-Югра, г. Сургут,

ул. Университетская, д. 4

Почтовый адрес: 628617, Россия,

г. Нижневартовск, Тюменская обл.,

ХМАО-Югра, ул. Пермская, д.22

Банковские реквизиты:

р/счет 40702810267170101719

в Западно-Сибирском банке

ПАО Сбербанк г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

ИНН/КПП 8602060185/ 860302001

БИК 047102651

ОГРН 1028600587399

ОКТМО 71876000001

ОКПО 05770629, ОКВЭД 35.12

Телефон: (3466) 48-43-59

Факс: (3466) 43-09-55

E-mail: teletype@te.ru

Подрядчик:

Директор филиала АО «Тюменьэнерго»

Нижневартовские электрические сети

_____ Е.А. Громовой

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
(локальная смета)

Выполнение работ по капитальному ремонту трансформатора 2Т на ПС 110/35/6 "КНС-22" (предотвращение аварийной ситуации)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание: Ведомость дефектов

Сметная стоимость работ

3 270 394,84 руб.

Составлен в текущих ценах по состоянию на 2018 г.

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. руб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/лМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/лМех				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел I. КР 2Т ПС 110/35/6 КНС-22 (инв.№411120), 2Т ПС 110/35/6 кВ КНС-22, ПС 110/35/6 кВ КНС-22 (зак. 110491655)																
Современное диспетчерское наименование 2Т ПС 110/35/6 КНС-22 (инв.№411120), 2Т ПС 110/35/6 кВ КНС-22, ПС 110/35/6 кВ КНС-22																
1	ЕРро48-01-007-01	Подготовительные работы	1 трансформатор	1,000	3 452,61	3 452,61	0,00	0,00	3 452,61	3 452,61	0,00	0,00	32,00	32,00	0,00	0,00
2	ЕРро48-01-007-03	Прогрев трансформатора	1 трансформатор	3,000	9 158,55	9 158,55	0,00	0,00	27 475,64	27 475,64	0,00	0,00	86,40	259,20	0,00	0,00
3	ЕРро48-01-007-04	Расшиновка трансформатора (отсоединение шин и слусков от вводов)	1 трансформатор	1,000	3 233,27	669,95	2 563,31	589,20	3 233,27	669,95	2 563,31	589,20	6,00	6,00	3,40	3,40
4	ЕРро48-01-007-05	Расшиновка трансформатора (отсоединение силовых и контрольных кабелей)	1 трансформатор	1,000	401,97	401,97	0,00	0,00	401,97	401,97	0,00	0,00	3,60	3,60	0,00	0,00
5	ЕРро48-01-007-06	Расшиновка трансформатора (отсоединение заземления)	1 трансформатор	1,000	267,98	267,98	0,00	0,00	267,98	267,98	0,00	0,00	2,40	2,40	0,00	0,00
6	ЕРро48-01-007-07	Слив масла	1 трансформатор	1,000	1 051,26	981,38	69,89	0,00	1 051,26	981,38	69,89	0,00	9,60	9,60	0,00	0,00
7	ЕРро48-01-007-08	Снятие расширителя и арматуры	1 трансформатор	1,000	3 854,41	345,26	3 509,15	486,78	3 854,41	345,26	3 509,15	486,78	3,20	3,20	2,30	2,30
8	ЕРро48-01-007-09	Снятие вводов	1 трансформатор	1,000	18 402,69	1 741,88	16 660,81	2 311,16	18 402,69	1 741,88	16 660,81	2 311,16	15,60	15,60	10,92	10,92
9	ЕРро48-01-007-10	Разборка системы охлаждения	1 трансформатор	1,000	6 824,96	1 922,67	4 902,29	1 154,99	6 824,96	1 922,67	4 902,29	1 154,99	17,82	17,82	8,00	8,00
10	ЕРро48-01-007-11	Вскрытие активной части	1 трансформатор	1,000	18 928,44	2 298,15	16 630,30	2 306,93	18 928,44	2 298,15	16 630,30	2 306,93	21,30	21,30	10,90	10,90
11	ЕРро48-01-007-22	Герметизация активной части	1 трансформатор	1,000	40 771,14	5 527,11	35 244,03	4 889,00	40 771,14	5 527,11	35 244,03	4 889,00	49,50	49,50	23,10	23,10
12		101-1977 Болты с гайками и шайбами строительные	КГ	4,800	81,21				389,81							
13	ЕРро48-01-007-23	Сборка системы охлаждения	1 трансформатор	1,000	6 381,06	3 318,50	3 062,56	721,87	6 381,06	3 318,50	3 062,56	721,87	29,72	29,72	5,00	5,00
14		101-2137 Резина техническая листовая прессованная	КГ	3,200	162,65				520,48							
15		101-1977 Болты с гайками и шайбами строительные	КГ	2,000	81,21				162,42							
16	ЕРро48-01-007-24	Установка арматуры	1 трансформатор	1,000	1 525,80	457,80	1 068,00	148,15	1 525,80	457,80	1 068,00	148,15	4,10	4,10	0,70	0,70
17		101-2137 Резина техническая листовая прессованная	КГ	0,800	162,65				130,12							
18		101-1977 Болты с гайками и шайбами строительные	КГ	0,500	81,21				40,60							
19	ЕРро48-01-007-26	Установка вводов	1 трансформатор	1,000	33 826,91	3 617,74	30 209,17	4 190,57	33 826,91	3 617,74	30 209,17	4 190,57	32,40	32,40	19,80	19,80
20	ЕРро48-01-007-27	Установка трансформатора на фундаменте	1 трансформатор	1,000	1 808,87	1 808,87	0,00	0,00	1 808,87	1 808,87	0,00	0,00	16,20	16,20	0,00	0,00
21	ЕРро48-01-007-28	Сушка трансформатора	1 трансформатор	1,000	66 272,27	66 272,27	0,00	0,00	66 272,27	66 272,27	0,00	0,00	625,20	625,20	0,00	0,00
22		509-1408 Полотно асбестовое нетканое марки ПНАХ	М2	55,000	322,62				17 744,10							
23	ЕРро48-01-007-30	Установка контрольно-измерительных приборов	1 трансформатор	1,000	150,53	150,53	0,00	0,00	150,53	150,53	0,00	0,00	1,50	1,50	0,00	0,00
24		101-1757 Ветошь	КГ	0,100	146,32				14,63							
25	ЕРро48-01-007-31	Ошиновка трансформатора (присоединение шин и слусков к вводам)	1 трансформатор	1,000	3 464,19	674,70	2 789,49	641,18	3 464,19	674,70	2 789,49	641,18	6,60	6,60	3,70	3,70
26	ЕРро48-01-007-32	Ошиновка трансформатора (присоединение силовых и контрольных кабелей)	1 трансформатор	1,000	408,91	408,91	0,00	0,00	408,91	408,91	0,00	0,00	4,00	4,00	0,00	0,00
27	ЕРро48-01-007-34	Сдача в эксплуатацию	1 трансформатор	1,000	144,37	144,37	0,00	0,00	144,37	144,37	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00
28	ЕРро48-01-105-09	Отбор проб масла для проведения химического и хроматографического анализа	1 проба	10,000	28,97	28,97	0,00	0,00	289,71	289,71	0,00	0,00	0,30	3,00	0,00	0,00
29	ЕРро48-01-105-05	Вакуумная заливка масла в трансформатор или другое маслонаполненное оборудование с применением дегазационной установки	1 тонна	23,500	439,18	334,76	104,42	0,00	10 320,67	7 866,84	2 453,83	0,00	2,90	68,15	0,00	0,00

30	ЕРро48-01-105-07	Обработка трансформаторного масла, не соответствующего нормам, с применением установки сушки и очистки	1 тонна	25,500	1 306,18	727,24	578,95	0,00	33 307,68	18 544,49	14 763,19	0,00	6,30	160,65	0,00	0,00
31	ЕРро48-01-007-14	Ремонт активной части	1 трансформатор	1,000	3 054,67	3 054,67	0,00	0,00	3 054,67	3 054,67	0,00	0,00	25,20	25,20	0,00	0,00
32	509-0859	Лакооткань изоляционная хлопчатобумажная ЛХБ толщиной 0,2 мм	КГ	0,024	1 218,61				29,25							
33	509-0885	Текстолит листовой марки А, толщиной от 1,2 до 2 мм	КГ	7,800	351,75				2 743,65							
34	101-1757	Ветошь	КГ	7,200	146,32				1 053,50							
35	101-0069	Бензин авиационный Б-70	КГ	2,400	118,64				284,74							
36	101-4197	Шнур льняной крученный, диаметром 2,5 мм	КГ	6,600	202,10				1 333,86							
37	101-1977	Болты с гайками и шайбами строительные	КГ	1,800	81,21				146,18							
38	101-1665	Лак электроизоляционный 318	КГ	3,000	326,80				980,40							
39	507-9012	Трубки эбонитовые	М	24,000	40,72				977,28							
40	509-0907	Бумага асбестовая электроизоляционная марки БЭ толщиной 0,2 мм	КГ	14,400	111,28				1 602,47							
41	101-2018	Бумага кабельная электроизоляционная, двухслойная	КГ	11,400	107,01				1 219,91							
42	101-2504	Лента хлопчатобумажная изоляционная шириной 20 мм	КГ	0,840	156,30				131,29							
43	ЕРро48-01-007-19	Ремонт термосифонного фильтра	1 трансформатор	1,000	702,48	702,48	0,00	0,00	702,48	702,48	0,00	0,00	7,00	7,00	0,00	0,00
44	113-0266	Силикагель индикаторный КСМГ	Т	0,300	75 278,02				22 583,41							
45	101-0069	Бензин авиационный Б-70	Т	0,003	118 640,47				355,92							
46	101-1757	Ветошь	КГ	3,000	146,32				438,96							
47	101-2137	Резина техническая листовая прессованная	КГ	2,500	162,65				406,63							
48	ЕРро48-01-007-20	Ремонт воздухоосушителя	1 трансформатор	1,000	301,06	301,06	0,00	0,00	301,06	301,06	0,00	0,00	3,00	3,00	0,00	0,00
49	101-1757	Ветошь	КГ	4,500	146,32				658,44							
50	113-0266	Силикагель индикаторный КСМГ	КГ	6,000	75,28				451,67							
51	101-0069	Бензин авиационный Б-70	Т	0,004	118 640,47				474,56							
52	113-0428-80030	Силикагель-индикатор	КГ	0,300	105,77				31,73							
53	ЕРро48-01-041-01	Ремонт избирателя	1 переключающее устр	1,000	17 671,93	17 671,93	0,00	0,00	17 671,93	17 671,93	0,00	0,00	120,00	120,00	0,00	0,00
54	101-1757	Ветошь	КГ	0,300	146,32				43,90							
55	101-1292	Уайт-спирит	Т	0,001	91 443,15				91,44							
56	ЕРро48-01-048-05	Прогонка ПВБ	10 раз	1,000	193,14	193,14	0,00	0,00	193,14	193,14	0,00	0,00	2,00	2,00	0,00	0,00
Дополнительные материалы																
57	113-0266	Силикагель индикаторный КСМГ	КГ	4,000	75,28				301,11							
58	113-0324	Пленка полиэтиленовая толщиной 0,2-0,5 мм	М2	100,000	12,77				1 277,00							
59	101-1683-00050	Полоса резиновая МБС-С 12*30 мм	М	20,000	110,54				2 210,80							
60	101-3192	Масло трансформаторное марки ГК	КГ	2 000,000	53,75				107 500,00							
Транспорт																
61	СЭМ-400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	М/Ч	38,400	1 343,62	0,00	1 343,62	0,00	51 594,92	0,00	51 594,92	0,00	0,00	0,00	38,40	38,40
62	Пользовательская расценка	ФОТ рабочих за время нахождения в пути	Доставка 6 чел.	20,000	1 264,63	1 264,63	0,00	0,00	25 292,51	25 292,51	0,00	0,00	11,52	230,40	0,00	0,00
63	СЭМ-400080	Автоцистерна	М/Ч	9,600	1 434,56	0,00	1 434,56	0,00	13 771,75	0,00	13 771,75	0,00	0,00	0,00	9,60	9,60
64	СЭМ-400102	Тягачи седельные, г/п 15 т	М/Ч	3,840	1 669,66	0,00	1 669,66	0,00	6 411,51	0,00	6 411,51	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84
65	СЭМ-400001	Автомобили бортовые, г/п до 5 т	М/Ч	11,520	1 202,94	0,00	1 202,94	0,00	13 857,92	0,00	13 857,92	0,00	0,00	0,00	11,52	11,52
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2012г.									581 747,51	195 855,13	219 562,11	17 439,85		1 760,34		151,18
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									672 996,25	260 318,67	246 347,31	20 927,82		2 066,33		168,74
Итого прямые затраты по разделу с учетом индексов, в текущих ценах									1 357 445,89	784 189,72	343 720,40	71 363,86		2 066,33		168,74
Накладные расходы									1 106 352,71	1 006 443,30	99 909,41	99 909,41				
Сметная прибыль									307 722,45	279 176,90	28 545,55	28 545,55				
Итого по разделу 1 2Т ПС 110/35/6 КНС-22 (инв.№411120), 2Т ПС 110/35/6 кВ КНС-22, ПС 110/35/6 кВ КНС-22									2 771 521,05					2 066,33		168,74
Ремонт и техническое обслуживание трансформаторов и электродвигателей Том 01:																
Итого Поз. 1-11, 13, 16, 19-21, 23, 25-31, 43, 48, 53, 56									304 488,63	170 562,62	133 926,01	17 439,85		1 529,94		87,82
Всего с учетом "Работы вблизи объектов, под высоким U, в зоне ЛЭП ОЗП=1.20; ЭМ=1.20; ЗПМ=1.20; ТЗ=1.20; ТЗМ=1.20" Поз. 1-11, 13, 16, 19-21, 23, 25-31, 43, 48, 53, 56									365 386,36	204 675,15	160 711,21	20 927,82		1 835,93		105,38
Всего с учетом районного коэффициента 0.70 и северной надбавки 0.50									636 109,91	450 285,32	185 824,59	46 041,19		1 835,93		105,38
Всего с учетом "Том 01. Индексы перевода цен 2012г. в 2018г. ОЗП=1.55; ЭМ=ЗПМ=1.18; ЗПМ=1.55; МАТ=1.38"									934 250,52	697 942,26	236 308,26	71 363,86		1 835,93		105,38
Накладные расходы 140.0% (140.00%*1.00) ФОТ (от 769306.12)									1 077 028,57	977 119,16	99 909,41	99 909,41				

Сметная прибыль 40.0% (40.00%*1.00) ФОТ (от 769306.12)	307 722,45	279 176,90	28 545,55	28 545,55					
Итого с накладными и см. прибылью	2 319 001,54					1 835,93		105,38	
Материалы:									
Итого Поз. 12, 14-15, 17-18, 22, 24, 32-42, 44-47, 49-52, 54-55, 57-60	166 330,26								
Всего с учетом применения индекса сметной стоимости	229 535,77								
Перевозка грузов автотранспортом:									
Итого Поз. 61, 63-65	85 636,10	0,00	85 636,10	0,00	0,00			63,36	
Всего с учетом "ССЦпг,СЭМ. Индексы перевода цен 2012г. в 2018г. ЭМ-ЗПМ=1.23; ЗПМ=1.55" Поз. 65	88 823,42	0,00	88 823,42	0,00	0,00			63,36	
Всего с учетом "ССЦпг,СЭМ. Индексы перевода цен 2012г. в 2018г. ЭМ-ЗПМ=1.25; ЗПМ=1.55" Поз. 63	92 266,36	0,00	92 266,36	0,00	0,00			63,36	
Всего с учетом "ССЦпг,СЭМ. Индексы перевода цен 2012г. в 2018г. ЭМ-ЗПМ=1.26; ЗПМ=1.55" Поз. 61	105 681,03	0,00	105 681,03	0,00	0,00			63,36	
Всего с учетом "ССЦпг,СЭМ. Индексы перевода цен 2012г. в 2018г. ЭМ-ЗПМ=1.27; ЗПМ=1.55" Поз. 64	107 412,14	0,00	107 412,14	0,00	0,00			63,36	
Итого с накладными и см. прибылью	107 412,14	0,00	107 412,14		0,00				
Пользовательская расценка:									
Итого Поз. 62	25 292,51	25 292,51	0,00			230,40			
Всего с учетом районного коэффициента 2.2	55 643,52	55 643,52	0,00			230,40			
Всего с учетом "Индексы перевода цен 2012г. в 2018г. ОЗП=1.55"	86 247,46	86 247,46	0,00			230,40			
Накладные расходы 34.00% ФОТ (от 86247.46)	29 324,14	29 324,14	0,00			0,00			
Итого с накладными и см. прибылью	115 571,60	115 571,60	0,00			230,40			
Итого	2 771 521,05					2 066,33		168,74	
В том числе:									
Материалы	229 535,77								
Машины и механизмы	343 720,40								
ФОТ	855 553,58								
Накладные расходы	1 106 352,71								
Сметная прибыль	307 722,45								
НДС 18.00%	498 873,79								
Итого по разделу 1 2Т ПС 110/35/6 КНС-22 (инв.№411120) , 2Т ПС 110/35/6 кВ КНС-22, ПС 110/35/6 кВ КНС-22	3 270 394,84					2 066,33		168,74	
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:									
Итого прямые затраты по смете в ценах 2012г.	581 747,51	195 855,13	219 562,11	17 439,85		1 760,34		151,18	
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам	672 996,25	260 318,67	246 347,31	20 927,82		2 066,33		168,74	
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах	1 357 445,89	784 189,72	343 720,40	71 363,86		2 066,33		168,74	
Накладные расходы	1 106 352,71	1 006 443,30	99 909,41	99 909,41					
Сметная прибыль	307 722,45	279 176,90	28 545,55	28 545,55					
ВСЕГО по смете	2 771 521,05					2 066,33		168,74	
Итого по разделу 1 2Т ПС 110/35/6 КНС-22 (инв.№411120) , 2Т ПС 110/35/6 кВ КНС-22, ПС 110/35/6 кВ КНС-22	2 771 521,05					2 066,33		168,74	
Итого	2 771 521,05					2 066,33		168,74	
В том числе:									
Материалы	229 535,77								
Машины и механизмы	343 720,40								
ФОТ	855 553,58								
Накладные расходы	1 106 352,71								
Сметная прибыль	307 722,45								
ВСЕГО по смете	2 771 521,05					2 066,33		168,74	
НДС	498 873,79								
ВСЕГО по смете	3 270 394,84					2 066,33		168,74	

Заказчик:
АО «Тюменьэнерго»

Подрядчик:

Директор
филиала АО "Тюменьэнерго"
Нижневартовские электрические сети

_____ Е.А. Громовой
