

Проект Соглашения № _____

На возмещение затрат по капитальному ремонту ВЛ 110 кВ на Объектах
общедолевой собственности АО "Тюменьэнерго" и АО "ЮРЭСК" для нужд филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

г. Ханты-Мансийск

« ____ » _____ 201__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс Соловьева Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности №28535 от 08.09.2017 года, с одной стороны, и Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания» (АО «ЮРЭСК»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», являющаяся организацией эксплуатирующей объекты общедолевой собственности, в лице генерального директора Козлова Михаила Станиславовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

1.1 По настоящему Соглашению Сторона 2 принимает на себя обязательства по выполнению капитального ремонта Объекта общедолевой собственности, а Сторона 1 обязуется принять и возместить расходы Стороны 2 соразмерно размеру доли Стороны 1 в праве на Объект общедолевой собственности в соответствии с условиями Соглашения.

1.2 Объект общедолевой собственности, принимаемый Стороной 2 для выполнения капитального ремонта, предусмотренным п.1.1, установлен Приложением №1 к настоящему Соглашению.

1.3 Плановый объем работ по капитальному ремонту на Объекте общедолевой собственности установлен Приложением №2 к настоящему Соглашению.

1.4 Срок выполнения работ, определяются Планом-графиком выполнения работ (Приложение №3 к настоящему Соглашению), согласованным и утвержденным Сторонами.

2. Определение понятий и терминов

Определения, содержащиеся в данной Статье, предназначены для однозначного понимания терминов и формулировок настоящего Соглашения. Нижеприведенные термины имеют следующие значения:

2.1 «Акт о приемке выполненных работ» - документы, составленные по форме КС-2 (утверждена Постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. N 100), подтверждающие выполнение работ Стороной 2, подписанные обеими Сторонами.

2.2 «Выставить счет-фактуру» означает передать оригинал счета-фактуры на бумажном носителе.

2.3 «Нормативная документация» - стандарты, проектно-конструкторская документация на оборудование, инструкции, ТУ, ГОСТы, СНиПы, РД, применяемые в РФ, технические условия на ремонт и т.п.

2.4 «Объект» - имущество, находящееся в общедолевой собственности Стороны 1 и Стороны 2, перечисленное в Приложении №1 к настоящему Соглашению.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплексе

2.5 **«Организационно-распорядительная документация»** - планы, графики, программы, ведомости работ, протоколы и соглашения, акты технического состояния оборудования, документы, фиксирующие результаты пуско-наладочных работ, акты сдачи-приемки выполненных работ, подписанные сторонами в ходе исполнения настоящего Соглашения.

2.6 **«Отчетный период»** - за отчетный период по работам, предусмотренным п.1.3 настоящего Соглашения, принимается календарный месяц.

2.7 **«Представитель Стороны 1»** - лицо (в т.ч. супервайзер), назначенное для осуществления взаимоотношений с Представителем Стороны 2 и осуществлением контроля над исполнением технической части настоящего Соглашения и качества выполняемых работ, полномочия которого подтверждены соответствующим документом.

2.8 **«Представитель Стороны 2»** - лицо, назначенное для осуществления взаимоотношений с Представителем Стороны 1 и осуществлением контроля исполнения технической части настоящего Соглашения и качества выполняемых работ, полномочия которого подтверждены соответствующим документом.

2.9 **«Приложения»** - согласованные Сторонами документы, прилагаемые к настоящему Соглашению на этапе заключения или его выполнения, и признанные сторонами его неотъемлемой частью.

2.10 **«Приемка в эксплуатацию»** - означает выполнение на объекте всего объема работ, предусмотренного Соглашением, проведение необходимых испытаний и передача объекта в эксплуатацию.

2.11 **«Справка о стоимости выполненных работ»** - документ, составленный по форме КС-3 в порядке, предусмотренном нормативными актами РФ (Постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. N 100), подтверждающий стоимость выполненных Стороной 2 работ, подписанный полномочными Представителями Сторон.

2.12 **«Сроки выполнения работ»** - период для выполнения работ любой группы или части работ, установленных Планом-графиком выполнения работ (Приложение №3 к настоящему Соглашению).

2.13 **«Стороны»** - Сторона 1 и Сторона 2 при совместном упоминании по тексту настоящего Соглашения.

2.14 **«Субподрядная организация»** - организация, привлекаемая одной из Сторон на договорных началах для выполнения отдельных видов работ.

2.15 **«Скрытые работы»** - работы, скрывающиеся последующими работами или конструкциями, качество и точность которых в соответствии с действующими нормативными документами невозможно определить после выполнения последующих работ без их нарушения и предъявляемые к осмотру до их закрытия в ходе последующих работ.

2.16 **«Исполнительная документация»** - текстовые и графические материалы, отражающие фактическое исполнение проектных решений и фактическое положение объектов капитального строительства и их элементов в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства по мере завершения определенных в проектной документации работ.

2.17 **«Эксплуатирующая организация»** - организация, осуществляющая на правах собственности или по поручению собственника эксплуатацию объекта, включая использование по назначению.

3. Порядок возмещения расходов

3.1 Общая стоимость работ по капитальному ремонту настоящего Соглашения, на Объекте общей долевой собственности, указанном в Приложении 1, составляет 28 311 896,00

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

(Двадцать восемь миллионов триста одиннадцать тысяч восемьсот девяносто шесть) рублей 00 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 5 096 141,28 (Пять миллионов девяносто шесть тысяч сто сорок один) рубль 28 копеек, всего 33 408 037,28 (Тридцать три миллиона четыреста восемь тысяч тридцать семь) рубль 28 копеек с учетом НДС (Приложение №4 к настоящему Соглашению).

3.1.1. Стоимость работ по капитальному ремонту для Стороны 1 составляет 7 077 974,00 (Семь миллионов семьдесят семь тысяч девятьсот семьдесят четыре) рубля 00 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 1 274 035,32 (Один миллион двести семьдесят четыре тысячи тридцать пять) рублей 32 копейки, всего 8 352 009,32 (Восемь миллионов триста пятьдесят две тысячи девять) рублей 32 копейки с учетом НДС.

3.1.2. Стоимость работ по капитальному ремонту для Стороны 2 составляет 21 233 922,00 (Двадцать один миллион двести тридцать три тысячи девятьсот двадцать два) рубля 00 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 3 822 105,96 (Три миллиона восемьсот двадцать две тысячи сто пять) рублей 96 копейки, всего 25 056 027,96 (Двадцать пять миллионов пятьдесят шесть тысяч двадцать семь) рублей 96 копеек с учетом НДС.

3.2 Общая стоимость работ, предусмотренных п.3.1 Соглашения, включает все затраты на выполнение Стороной 2 работ, в том числе, но не исключительно: затраты на приобретение и доставку материалов к месту проведения работ, запасных частей, комплектующих и необходимой техники, затраты на вывоз и разгрузку вторичного сырья, а также командировочные расходы, подготовку рабочего места и допуск.

3.3 Из общей стоимости работ, указанной в п.3.1 настоящего Соглашения Сторона 1 возмещает расходы Стороне 2 на проведение работ по капитальному ремонту Объекта общедолевой собственности соразмерно доле в праве на этот Объект. Размер доли Стороны 1 в праве собственности на объект в процентном соотношении для целей возмещения расходов Стороне 2 по выполнению работ по капитальному ремонту Объекта общедолевой собственности определен в Приложении №1 к настоящему Соглашению.

3.4 Основанием для осуществления платежей являются:

3.4.1 подписанные Сторонами локальные сметные расчеты;

3.4.2 подписанные Сторонами Справки о стоимости выполненных работ за отчетный месяц по унифицированной форме КС-3 на полную сумму выполненных работ (утвержденной Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999г. №100);

3.4.3 подписанные Сторонами Акты приемки выполненных работ формы КС-2 (утвержденной Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999г. №100);

3.4.4 расчет размера возмещения расходов по техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности (соразмерно размерам долей в праве на Объекты по форме Приложения 7 к настоящему Соглашению, далее по тексту – Расчет возмещения расходов);

3.4.5 счет – фактура на сумму, рассчитанную пропорционально размеру доли принимающей стороны в праве на объекты.

3.5 Сторона 2 должна представить Стороне 1 документы, подтверждающие выполнение работ в соответствии с п.3.4 (включая технические акты, исполнительную документацию).

3.6 Сторона 1 обязана рассмотреть и подписать документы, указанные в п. 3.4 в течение пяти рабочих дней или предоставить письменный мотивированный отказ.

3.7 Возмещение расходов на ремонт осуществляется в течение 30 календарных дней с даты подписания акта формы КС-2 в соответствии с п.3.4 настоящего Соглашения, Справки о стоимости работ формы КС-3 и Расчета размера возмещения расходов:

3.8 Ненадлежащее оформление Стороной 2 документов, указанных в п.3.4 настоящего Соглашения, наличие недостатков и дефектов в выполненной работе, оформленных Актом «Об обнаруженных недостатках/дефектах» освобождает Сторону-1 от ответственности за просрочку оплаты по Соглашению.

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" "Энергокомплекс"

3.9 Порядок оплаты выполненных работ устанавливается планом-графиком финансирования, оформленным по форме Приложения №5 к настоящему Соглашению.

3.10 При оплате денежными средствами, обязанность Стороны 1 по оплате считается выполненной в момент списания денежных средств с расчетного счета Стороны 1 на расчетный счет Стороны 2.

4. Права и обязанности сторон.

4.1 Сторона 1 вправе:

4.1.1 Сторона 1 вправе осуществлять контроль соблюдения Стороной 2 и третьими лицами, привлекаемыми Стороной 2, условий настоящего Соглашения по капитальному ремонту Объекта общедолевой собственности. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте/протоколе, подписываемом Представителями Стороны 1 и Стороны 2. В случае отказа Стороны 2 от подписания такого акта/протокола, либо в случае невозвращения акта/протокола Стороне 1 по истечении трех рабочих дней с момента получения его от Стороны 1, в акте/протоколе делается отметка об этом акт/протокол подписывается Стороной 1 в одностороннем порядке.

4.1.2 На любом этапе производства работ проверять правильность ведения технических документов, соблюдение технологии выполнения работ Стороной 2, не вмешиваясь в ее деятельность и при обнаружении нарушений потребовать приостановить выполнение работ и устранить выявленные недостатки. Все распоряжения и указания Стороны 1, в том числе о приостановлении работ Стороной 2 должны быть оформлены в письменной форме и являются обязательными для Стороны 2. При неисполнении требования о приостановлении работ Сторона 1 вправе не производить компенсацию затрат по указанным работам.

4.1.3 В случае неисполнения обязательства, предусмотренного пунктом 4.4.8 настоящего Соглашения, Сторона 1 вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Соглашения. При этом Соглашение считается расторгнутым с даты получения Стороной 2 уведомления об отказе от исполнения настоящего Соглашения, если иной, более поздний, срок не указан в уведомлении. При неполучении Стороной 2 уведомления (в том числе по причинам, связанным с отсутствием у Стороны 1) информации о фактическом местонахождении Стороны 2, с изменением наименования, реорганизацией последнего), настоящее Соглашение считается расторгнутым с даты получения Стороной 1 уведомления об отсутствии Стороны 2 по последней известной Стороне 1 адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи».

4.1.4 Утверждать сметные расчеты на выполнение работ в рамках настоящего Соглашения.

4.2 Сторона 1 обязана:

4.2.1 По письменному запросу Стороны 2 предоставлять информацию и техническую документацию, необходимую для производства работ, в течение пяти рабочих дней с момента получения запроса.

4.2.2 Уведомлять в письменном виде Сторону 2 о планах по проведению контроля за выполнением работ, не позднее чем за 24 часа до начала контрольных мероприятий.

4.3 Сторона 2 вправе:

4.3.1 Заменить своего Представителя по техническим вопросам. О смене представителя Сторона 2 извещает Сторону 1 в порядке, предусмотренном п. 4.1.1 настоящего Соглашения.

4.3.2 В письменной форме запрашивать у Стороны 1 необходимую для производства работ информацию и техническую документацию. Письменный запрос о

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

предоставлении информации и документов направляется в порядке, предусмотренном п.4.4.1

4.3.3 Привлечь по согласованию со Стороной 1 для выполнения отдельных видов работ субподрядную организацию.

4.4 Сторона 2 обязана:

4.4.1 В течение 10 календарных дней после подписания настоящего Соглашения, назначить приказом своего Представителя, уполномоченного выступать от имени Стороны 2 по техническим вопросам, касающимся исполнения настоящего Соглашения. Заверенную копию приказа о назначении представителя Сторона-2 обязана направить Стороне-1 по почте в адрес филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс и по электронной почте на адрес: ЕК@te.ru.

4.4.2 Обеспечить производство работ в соответствии с утвержденным Стороной 1 локальным сметным расчетом, а также в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТы, РД, СО, заводские инструкции, циркуляры и др.), действующей на период производства работ, инженерно-техническим персоналом и квалифицированной рабочей силой в количестве необходимом для качественного исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению.

4.4.3 Вести в процессе выполнения работ необходимую техническую документацию в объеме и по форме, установленной требованиями НТД.

4.4.4 За 2 (два) дня до готовности оборудования к передаче в эксплуатацию, готовности отдельных ответственных узлов или скрытых работ, письменно уведомить Сторону 1 о необходимости участия Представителя Стороны 1 в приемо-сдаточных испытаниях или освидетельствовании скрытых работ.

4.4.5 Обеспечить координацию работ своих субподрядных организаций и соблюдение ими норм действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.

4.4.6 Нести ответственность за действия субподрядной организации перед Стороной 1 и третьими лицами.

4.4.7 Осуществлять сбор и временное накопление отходов. После окончания работ не позднее 5 (пяти) дней освободить места проведения работ от всех видов отходов, образовавшихся в процессе выполнения работ. Ответственность за размещение отходов лежит на Стороне 2.

4.4.8 Сторона 2 обязуется предоставлять Стороне 1 информацию: а) об изменении состава собственников Стороны 2 (включая конечных бенефициаров), а также состава исполнительных органов Стороны 2; б) информацию об изменении состава собственников (включая конечных бенефициаров) привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей Стороны 2, а также состава исполнительных органов привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей. 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 Стороной 1 (Покупателем).

В случае неисполнения обязательства, предусмотренного настоящим пунктом Соглашения, Сторона 1 вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Соглашения. При этом Соглашение считается расторгнутым с даты получения Стороной 2 уведомления об отказе от исполнения Договора, если иной, более поздний, срок не указан в уведомлении. При неполучении Стороной 2 уведомления (в том числе по

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсулт филиала
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

причинам, связанным с отсутствием у Стороны 1 информации о фактическом местонахождении Стороны 2, с изменением наименования, реорганизацией последнего, Соглашение считается расторгнутым с даты получения Стороной 1 уведомления об отсутствии Стороны 2 по последней известной Стороне 1 адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи.

5. Требования к контролю качества выполняемых работ.

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

5.1.1 качеством применяемой документации (проектной, технологической, конструкторской, нормативной), и т.п.;

5.1.2 качеством применяемых материалов и оборудования их соответствием действующим ГОСТам, сертификатам соответствия и требованиям стандартов;

5.1.3 качеством технологии производства работ;

5.1.4 качеством технической документации.

5.2. Контроль качества производства работ осуществляется Сторонами в соответствии с установленными обязанностями по настоящему Соглашению:

5.2.1 входной контроль материально технических ресурсов и оборудования, осуществляется Стороной 2;

5.2.2 контроль соблюдения технологии производства работ и соответствие конечного результата требованиям нормативно-технической документации, осуществляется представителями Стороны 1 в соответствии с требованиями п.п.4.1.1 настоящего Соглашения.

5.2.3 контроль качества предоставляемой документации, осуществляется Стороной 1 как на этапе выполнения работ, так и при приемке выполненных работ.

5.3. Результаты контрольных процедур для обеспечения качества выполняемых работ фиксируются Сторонами следующим образом:

5.3.1 качество переданной технической документации для производства ремонтных работ отмечается в Акте приема-передачи технической документации;

5.3.2 соблюдение технологии и качества выполненных работ фиксируются в Акте «Об обнаруженных недостатках/дефектах в выполненной работе» (Приложение №8 к настоящему Соглашению).

6. Срок действия настоящего Соглашения.

6.1 Срок действия Соглашения - с даты подписания до полного исполнения обязательств Сторонами, включая гарантийные обязательства Стороны 2.

6.2 Соглашение распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01.02.2018 г.

6.3 Срок выполнения работ по настоящему Соглашению с 01.02.2018 г по 31.12.2018 г.

7. Приемка выполненных работ

7.1. Передача результатов выполненных работ Стороной 2 и приемка их Стороной 1 оформляются Актами выполненных работ в соответствии с п. 3.4 настоящего Соглашения. Сторона 2 прилагает к Актам приемки выполненных работ исполнительной документации

7.2. В случае обнаружения Стороной 1 некачественного выполнения работ, выявленные нарушения фиксируются в Акте «Об обнаруженных недостатках/дефектах в выполненной работе» с определением порядка и сроков их устранения (Приложение 8 к

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
«Энергокомплекс»

настоящему Соглашению). Акт подписывается Представителями Сторон. В случае отказа Стороны 2 от подписания такого Акта, либо в случае невозвращения Акта Стороне 1 по истечении трех рабочих дней с момента получения его от Стороны 1, в Акте делается отметка об этом. Акт подписывается Стороной 1 в одностороннем порядке. При этом Акт считается принятым в редакции Стороны 1.

8. Гарантийные обязательства

8.1 Сторона 2 гарантирует:

8.1.1 выполнение комплекса работ в полном объеме и в сроки, определенные условиями настоящего Соглашения;

8.1.2 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;

8.1.3 своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации оборудования;

8.1.4 качество материалов, комплектующих изделий, конструкций и систем, используемых Стороной 2 для выполнения работ, в соответствии с проектной документацией, государственными стандартами, техническими условиями;

8.1.5 наличие соответствующих сертификатов, технических паспортов или других документов удостоверяющих качество материалов, оборудования и комплектующих изделий, конструкций и систем, используемых Стороной 2 для выполнения работ.

8.2 Сторона 2 гарантирует достижение оборудованием, показателей работы, установленных технической документацией, и возможность его эксплуатации на протяжении гарантийного срока.

8.3 Срок гарантии на выполненный результат работ составляет 36 месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта приемки выполненных работ формы КС-2 (либо с начала выполнения регламентных работ на объекте обслуживания, в случае если периодичность выполнения регламентных работ составляет менее 36 месяцев).

8.4 При обнаружении недостатков в выполненной работе гарантийный срок продлевается на период устранения недостатков.

9. Ответственность сторон

9.1 Ответственность Стороны 2:

9.1.1 Сторона 2 несет ответственность перед Стороной 1 за нарушение на Объектах общедолевой собственности работниками Стороны 2, работниками субподрядных организаций, привлеченных Стороной 2 для выполнения работ по Соглашению Правил технической эксплуатации электрических сетей, межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности при эксплуатации электроустановок), и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации.

9.1.2 Сторона 2 обязана незамедлительно информировать Сторону 1 обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, произошедших на Объектах общедолевой собственности, включать представителей Стороны 1 в состав комиссии для участия в их расследовании в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов.

9.1.3 Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется комиссией в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и внутренними нормативными актами с обязательным участием Представителей Стороны 1, Стороны 2 и привлекаемых Стороной 2 третьих лиц, а также Представителей

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергоком.лекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Заключительной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" "Энергоком.лекс"

уполномоченных государственных органов, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

9.1.4 В случае возникновения аварий, выхода из строя оборудования по любым основаниям по вине Стороны 2 (работников, подрядчиков Стороны 2), объекты подлежат восстановлению за счет Стороны 2 без изменения размера долей и без компенсации со Стороны 1 затрат на ремонт и восстановление. В случае причинения убытков третьим лицам, Сторона 2 в полном объеме возмещает указанные убытки без предъявления Стороне 1 требования о компенсации затрат.

9.1.5 В случае полной гибели объекта по вине Стороны 2 (работников, подрядчиков Стороны 2), последняя возмещает Стороне 1 убытки в размере рыночной стоимости доли Стороны 1 в Объекте.

9.1.6 При выполнении Стороной 2 всех видов работ не в соответствии с утвержденной Стороной 1 сметой, Сторона 1 вправе отказать Стороне 2 в компенсации затрат, либо возместить затраты на основании собственного расчета стоимости работ, составленного в фирменной Сметно-нормативной базе АО «Тюменьэнерго» (СНБро).

9.1.7 Сторона 2 обязана возместить Стороне 1 убытки, причиненные последней по причинам, связанным с выходом из строя оборудования, неисполнением Плана-графика (Приложение №3 к настоящему Соглашению), неисполнением/ненадлежащим выполнением работ.

9.2 Ответственность Стороны 1:

9.2.1. Сторона 1 вправе взыскать со Стороны 2 убытки, возникшие вследствие несвоевременного исполнения Стороной 2 обязательств по настоящему Соглашению.

9.2.2. В случае неисполнение Стороной 1 условий по оплате выполненных работ, Сторона 1 выплачивает Стороне 2 пени в размере 0,05% от неуплаченной суммы, за каждый день просрочки.

9.2.3. Уплата штрафных санкций и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

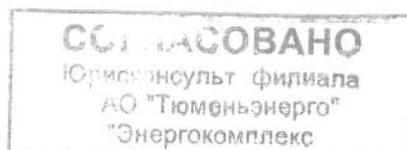
10. Обстоятельства непреодолимой силы

10.1 Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Соглашению, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Соглашения в результате событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажор) и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Соглашению.

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

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

10.4 Наступление обстоятельств, вызванных действием непреодолимой силы, влечет увеличение срока исполнения Соглашения 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 Соглашение в одностороннем в уведомительном порядке без подписания Дополнительного соглашения о расторжении, при этом Стороны обязаны провести взаимные расчеты в течение 15 дней с момента расторжения Соглашения. При этом упущенная выгода не возмещается.



11. Конфиденциальность

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

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

11.3 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.

11.4 За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Соглашения, 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.

12. Антикоррупционная политика

12.1. АО «ЮРЭСК» 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. АО «ЮРЭСК» 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 Соглашению 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

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

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 АО «ЮРЭСК» 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 Соглашения, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Соглашения 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 Соглашения 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 Соглашения, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 12.3 настоящего раздела Соглашения действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, АО «ЮРЭСК» или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе было расторгнуто настоящее Соглашение, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

13. Прочие условия

13.1. Уступка прав требования, перевод долга по настоящему соглашению, зачет взаимных требований к Стороне 1 без письменного согласия последней не допускается.

13.2. Все изменения и дополнения к Соглашению действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны полномочными Представителями обеих Сторон.

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

- 1) доставлены заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- 2) доставлены курьером с распиской в получении;
- 3) высланы факсимильным сообщением (с подтверждением получения) с последующей отправкой письма одним из указанных выше способов.

13.4. Все Приложения к Соглашению являются его неотъемлемой частью.

13.5. На отношения сторон по оплате работ, положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергоком"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергоком"

14. Приложения к Соглашению

14.1. Приложение №1 –Общедолевой Объект, принимаемый АО «Югорская региональная электросетевая компания» для выполнения работ по капитальному ремонту.

14.2. Приложение №2 – Ведомость объемов работ по капитальному ремонту Объекта общедолевой собственности.

14.3. Приложение №3 – План-график выполнения работ по капитальному ремонту на Объекте общедолевой собственности.

14.4. Приложение №4 – Локальный сметный расчет на капитальный ремонт Объекте общедолевой собственности.

14.5. Приложение №5 - План-график финансирования-освоения выполняемых работ на Объекте общедолевой собственности.

14.6. Приложение № 6 – форма Акта «Дефектации оборудования в процессе ремонта».

14.7. Приложение №7 – форма «Расчет размера возмещения расходов по капитальному ремонту Объекта общедолевой собственности».

14.8. Приложение №8– форма Акта «Об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ».

Сторона 1

АО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628408,

г. Сургут, Тюменская область,

ХМАО-Югра, ул. Университетская, д. 4

Почтовый адрес:

628187, Тюменская обл., Ханты-

Мансийский автономный округ-Югра, г.

Нягань, микрорайон «Энергетиков», 70

ИНН/КПП 8602060185/861002001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810267170101719

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Тел./факс: (34672) 93-3-59/93-3-82

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

А.В. Соловьёв
м.п. (подпись)

Сторона 2

АО «ЮРЭСК»

Юридический адрес: 628012, Россия,

Тюменская область, Ханты-Мансийский

автономный округ - Югра, г. Ханты-

Мансийск, ул. Ленина, 52/1

ИНН/КПП 860 104 51 52/ 862 450 001

ОГРН 1118601002596

Банковские реквизиты:

р/с 40602810467460000022

в Западно-Сибирском ПАО Сбербанк г.

Тюмень

к/с 30101810800000000651

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

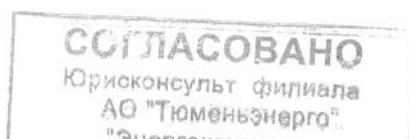
г. Тюмень

БИК 047102651

Тел.: (3467) 31-85-95, факс доб. 9-1199

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов
м.п. (подпись)



Приложение 1

к Соглашению № _____
от «___» _____ 201__ г.

Общедолевой Объект, принимаемый АО «Югорская региональная электросетевая компания» для выполнения работ по капитальному ремонту

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Инвентарный номер АО «ЮРЭСК»	Размер доли АО "Тюменьэнерго" (реквизиты свидетельства о праве собственности)	Размер доли АО "ЮРЭСК" в праве собственности	Доля АО "Тюменьэнерго" в %
1	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370 (ВЛ-110 кВ «Вандмтор-Сергино» 1, 2 с отпайкой на ПС Заречная)	Красноленинский лесхоз, 62°06'42.78" с.ш. -65°21'57.69" в.д.; 62°08'53.17" с.ш. -65°17'14.14" в.д.; 62°21'16.58" с.ш. -65°34'56.82" в.д.; 62°28'17.90" с.ш. -65°33'16.66" в.д.; 62°32'47.37" с.ш. -65°35'28.84" в.д.; 62°32'28.18" с.ш. -65°37'58.57" в.д.; 62°12'30.52" с.ш. -65°25'12.00" в.д.; 62°12'43.69" с.ш. -65°29'00.40" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000358	1/4 (свидетельство о 86-АБ971147 выдано 24.10.2014г.)	3/4	25,0%

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ А.В. Соловьёв
м.п. (подпись)

_____ М.С. Козлов
м.п. (подпись)

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ №1

На капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Вандмтор-Сергино-1,2.

Участок ВЛ 110кВ Вандмтор-Сергино-1,2 опоры №75, 81, 82, 83, 84, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, анкерно-угловая опора №130.

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 1. Перестановка промежуточных опор 75, 81-84, 87-93 (12 оп.) и анкерно-угловой опоры №130 на				
Устройство вдоль трассового проезда				
1	Уплотнение грунта прицепными катками на пневмоколесном ходу 25 т на первый проход по одному следу при толщине слоя: 25 см	1000 м3 уплотненного грунта	8,1	
2	На каждый последующий проход по одному следу добавлять: к расценке 01-02-001-01	1000 м3 уплотненного грунта	8,1	
Устройство монтажных площадок для строительной техники				
3	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова более 0,5 м, для обустройства монтажных площадок (основной участок)	1 га	1,17	
Обустройство переезда через газопровод ПАО "Газпром" и ледовой переправы через р. Крестьянка				
4	Уборка снега со строительных площадок и дорог: бульдозерами с перемещениями на расстояние до 20 м	1000 м3 снега	1,95	
5	Уборка снега со строительных площадок и дорог: вручную, снег плотный	1000 м3 снега	0,3	
6	Полив водой уплотняемого грунта насыпей	1000 м3 уплотненного грунта	0,2815	
7	Бурение лунок/Бурение ям глубиной до 2 м бурильно-крановыми машинами: на тракторе, группа грунтов 2	100 ям	2	
8	Устройство лежневых временных дорог толщиной настила 180 мм, шириной проезжей части 3,5 м	1 км дороги	0,75	
9	На каждые 0,5 м изменения ширины проезжей части добавлять или исключать к расценке 27-12-005-01	1 км дороги	0,75	
Разрубка просеки для расширения трассы для опоры №130				
10	Валка деревьев твердых пород и лиственницы при диаметре стволов до 11 см	100 деревьев	0,54	
11	Трелевка древесины с диаметром стволов до 11 см трактором на расстояние до 300 м	100 хлыстов	0,54	
12	Разделка древесины твердых пород и лиственницы, полученной при валке леса, при диаметре стволов до 11 см	100 деревьев	0,54	
Вывоз материалов на трассу и развозка по пикетам				
13	Погрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т	1 т груза	313,18	
14	Разгрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т	1 т груза	313,18	
Работы по замене фундаментов промежуточных опор №75, 81-84, 87-93				
Бурение скважин и установка свай				
15	Бурение скважин диаметром 350 мм вращательным (ротаторным) способом в грунтах и породах группы: 2	1 м скважины	844,8	
16	Установка в скважину свай массой: до 5 т	1 свая	96	
Демонтаж фундаментов промежуточных опор №75, 81-84, 87-93				
17	Разборка стальных ростверков (основной участок)	1 т конструкций	2,7	
18	Срезка старых свай (основной участок)	1 свая	56	
Монтаж фундаментов промежуточных опор №75, 81-84, 87-93				
19	Установка стальных ростверков (основной участок)	1 т конструкций	7,88	

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала

1	2	3	4	5
20	Установка промежуточной опоры (основной участок)	1 опора	12	
21	Нанесение на опору условных обозначений, плакатов и знаков	1 опора	12	
Вывоз демонтированных свай, ростверков (промежуточные и анкерная опоры)				
22	Погрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т	1 т груза	22,8	
23	Разгрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т	1 т груза	22,8	
Замена фундамента анкерно-угловой опоры №130				
Бурение скважин и установка свай под временную анкерно-угловую опору				
24	Бурение скважин диаметром 350 мм вращательным (ротаторным) способом в грунтах и породах группы: 2	1 м скважины	24	
25	Установка в скважину свай массой: до 5 т	1 свая	4	
Установка временной анкерно-угловой опоры				
26	Сборка новой опоры (Временная опора)	1 опора	1	
27	Установка временной анкерно-угловой опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
28	Установка переносного заземления проводов на металлической опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора (3 провода)	4	
29	Отсоединение проводов на анкерно-угловой опоре двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
30	Разрезание первого шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 шлейф	1	
31	Разрезание каждого последующего шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ, при выполнении работ в пределах одной опоры	1 шлейф	2	
32	Соединение первого шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ плашечным зажимом	1 шлейф	1	
33	Соединение каждого последующего шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ плашечным зажимом, при выполнении работ в пределах одной опоры	1 шлейф	2	
34	Подъем и крепление проводов на анкерно-угловой опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (на временную опору)	1 опора	1	
35	Отсоединение грозотроса на анкерно-угловой опоре двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
Демонтаж анкерно-угловой опоры №130				
36	Демонтаж анкерно-угловой опоры	1 опора	1	
37	Разборка стальных ростверков	1 т конструкций	0,9	
38	Срезка старых свай	1 свая	8	
Монтаж фундамента под анкерно-угловую опору №130 и установка анкерно-угловой опоры №130				
39	Бурение скважин диаметром 350 мм вращательным (ротаторным) способом в грунтах и породах группы: 2	1 м скважины	163,2	
40	Установка в скважину свай массой: до 5 т	1 свая	16	
41	Установка стальных ростверков	1 т конструкций	2,284	
42	Установка анкерно-угловой опоры (Опора №130)	1 опора	1	
43	Подъем и крепление грозотроса на анкерно-угловой опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
44	Отсоединение проводов на анкерно-угловой опоре двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
45	Подъем и крепление проводов на анкерно-угловой опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
46	Нанесение на опору условных обозначений, плакатов и знаков	1 опора	1	
47	Замена первого дефектного изолятора (гирлянды изоляторов) в натяжной подвеске провода на металлической опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ, с использованием тягового механизма, с опусканием подвески на землю	1 изолятор (гирлянда)	1	
Демонтаж временной анкерно-угловой опоры				

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсулт филиала
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Зауровской
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
48	Демонтаж временной анкерно-угловой опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	1 опора	1	
49	Срезка старых свай (временная опора)	1 свая	4	
Измерения и испытания				
50	Измерение сопротивления заземляющих устройств	1 измерение	26	
51	Проверка соединений заземлителей с заземляемыми элементами (естественных заземлителей с заземляющим устройством)	100 соединений	0,52	
Покраска опор с антикоррозийной обработкой				
52	Окраска металлической опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ (в 2 слоя)	1 т металлоконструкций	43,069	

СТОРОНА 1

АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв
МП (подпись)

СТОРОНА 2

АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов
МП (подпись)

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

Приложение №3
к Соглашению № _____
от " ____ " _____ 201__ г.

**План-график выполнения работ
на Объекте общедолевой собственности**

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
ВЛ-110 кВ "Вандмтор-Сергино" 1,2 с отпайкой на ПС Заречная															
1	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой на ПС Заречная	-		КР	КР	КР								

СТОРОНА 1
АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв

(подпись)
МП

СТОРОНА 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

(подпись)
МП

СОГЛАСОВАНО
Юриконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Соловьёв А.В."

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Зауровской
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 1
(локальная смета)

на ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370.
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание: Ведомость объемов работ №1
 Сметная стоимость _____ 33408,037 тыс. руб.
 строительных работ _____ 13440,150 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 14204,731 тыс. руб.
 прочих _____ 667,015 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 6321,549 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 16592,12 чел.час
 Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 2018 год

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием	
				всего	эксплуатаци в т.ч. оплаты труда	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатаци в т.ч. оплаты труда	материалы	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Раздел 1. Перестановка промежуточных опор 75, 81-84, 87-93 (12 оп.) и анкерно-угловой опоры №130 на новый фундамент												
Устройство вдоль трассового проезда												
1	ФЕР01-02-001-01	Уплотнение грунта прицепными катками на пневмоколесном ходу 25 т на первый проход по одному следу при толщине слоя 25 см (1000 м3 уплотненного грунта) (ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25; МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	8,1 5400*6*0,25/1000	2166,21	2166,21 372,39		17546		17546 3016			
2	ФЕР01-02-001-07	На каждый последующий проход по одному следу добавлять: к расценке 01-02-001-01 (1000 м3 уплотненного грунта) (ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25; Проходы 4 ПЗ=4; МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	8,1 5400*6*0,25/1000	974,3	278,37 32,61		7892		2255 264			
3	ФССЦ-02.3.01.02-0005 Приказ Минстра России от 30.12.2016 №1039/пр	Песок несортированный (м3) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	30	83,49		83,49	2505			2505		
Устройство монтажных площадок для строительной техники												
4	ЕРро03.48.2012.86-03-153-2 Расчистка подъездных путей от снега	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова более 0,5 м, для обустройства монтажных площадок (основной участок) (1 га) (Порядок, Прил.8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п.14 При производстве работ на воздушных ЛЭП напряжением 0,38 – 20 кВ, заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1,17 (30*30*13)/10000	3611,88	3611,88 1001,48		4226		4226 1172			
Обустройство переезда через газопровод ПАО "Газпром" и ледовой переправы через р. Крестьянка												
5	ФЕР01-02-087-03	Уборка снега со строительных площадок и дорог: бульдозерами с перемещениями на расстояние до 20 м (1000 м3 снега) (МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	1,95 650*6*0,5/1000	221,78	221,78 39,91		432		432 78			

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт фирмы ПЭ
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь Закупочной комиссии фирмы ПЭ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6	ФЕР01-02-087-06	Уборка снега со строительных площадок и дорог: вручную, снег плотный (1000 м3 снега) <i>(МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	0,3	1282,18 1282,18			385	385			172,8	51,84
7	ФЕР01-02-006-01	Полив водой уплотняемого грунта насыпей (1000 м3 уплотняемого грунта) <i>(МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	0,2815	2200,13 120,01	1836,12 193,63	244	619	34	517 55	68	16,692	4,7
8	ФЕР01-02-031-02	Бурение лунок/Бурение ям глубиной до 2 м бурильно-крановыми машинами: на тракторе, группа грунтов 2 (100 ям) <i>(МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	2 200/100	4392,29 212,84	4179,45 343,97		8785	426	8359 688		27,288	54,58
9	ФССЦ-02.3.01.02-0005 <i>Приказ Минстра России от 30.12.2016 №1039/пр</i>	Песок несортированный (м3) <i>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	10	83,49		83,49	835			835		
10	ФЕР27-12-005-01	Устройство лежневых временных дорог толщиной настила 180 мм, шириной проезжей части 3,5 м (1 км дороги) 64 145,29 = 655 975,09 - 1060 x 558,33 <i>(Толщина настила 23 см ПЗ=1,31 (ОЗП=1,31; ЭМ=1,31 к расх.; ЗПМ=1,31; МАТ=1,31 к расх.; ТЗ=1,31; ТЗМ=1,31); МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	0,75 750/1000	98270,47 74251,94	11188,91 746,59	12829,62	73703	55689	8392 560	9622	7899,1428	5924,36
11	ФЕР27-12-005-02	На каждые 0,5 м изменения ширины проезжей части добавлять или исключать к расценке 27-12-005-01 (1 км дороги) 7 281,75 = 91 031,25 - 150 x 558,33 <i>(Ширина дороги 6 м ПЗ=5; Толщина настила 23 см ПЗ=1,31 (ОЗП=1,31; ЭМ=1,31 к расх.; ЗПМ=1,31; МАТ=1,31 к расх.; ТЗ=1,31; ТЗМ=1,31); МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	0,75 750/1000	40573,91 9905,63	1541,28 100,81		30430	7429	1156 76		1053,7902	790,34
12	ФССЦ-102-0020	Лесоматериалы круглые березовые и мягких лиственных пород для строительства длиной 4-6,5 м, диаметром 12-24 см (м3) <i>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	74,52 1,38*54									
13	ФССЦ-16.2.02.10-0021 <i>Приказ Минстра России от 30.12.2016 №1039/пр</i>	Хворост (песоченные отходы) (м3) <i>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	100,4	350		350	35140			35140		
14	ФССЦ-02.3.01.02-0005 <i>Приказ Минстра России от 30.12.2016 №1039/пр</i>	Песок несортированный (м3) <i>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)</i> 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	37	83,49		83,49	3089			3089		

Разрубка просеки для расширения трассы для опоры №130

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"30.12.2017 г."

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Зауральской
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" по
"30.12.2017 г."

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
15	ЕРро03.48.2012.86-03-152-6 Работы по расширению просеки для воздушной ЛЭП	Валка деревьев твердых пород и лиственницы при диаметре стволов до 11 см (100 деревьев) (Порядок, Прил. 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; Т4 Том 3 п.14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	0,54 54/100	990,38 937,95	52,43		535	507	28		8,4	4,54
16	ЕРро03.48.2012.86-03-152-11 Работы по расширению просеки для воздушной ЛЭП	Трелевка древесины с диаметром стволов до 11 см трактором на расстоянии до 300 м (100 хлыстов) (Порядок, Прил. 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; Т4 Том 3 п.14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	0,54 54/100	6848,86 1452,02	5396,84 1496,39		3698	784	2914 808		15,036	8,12
17	ЕРро03.48.2012.86-03-152-21 Работы по расширению просеки для воздушной ЛЭП	Разделка древесины твердых пород и лиственницы, полученной при валке леса, при диаметре стволов до 11 см (100 деревьев) (Порядок, Прил. 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; Т4 Том 3 п.14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	0,54 54/100	1519,34 1440,68	78,66		820	778	42		12,9024	6,97
Вывоз материалов на трассу и развозка по пикетам												
18	ССЦн(2018)-311-01-102-1	Погрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	313,18	73,32 21,15	52,17 15,8		22962	6624	16338 4948			
19	ССЦн(2018)-310-1120-1-120	Перевозка бетонных, железобетонных изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов бортовым автомобилем грузоподъемностью 15 т. Расстояние 120 км, класс груза 1, нормативное время пробега: 7,073 (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	21	999,87	999,87		20997		20997			
20	ССЦн(2018)-311-01-102-2	Разгрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	313,18	73,32 21,15	52,17 15,8		22962	6624	16338 4948			
Гидроизоляция свай (56 штук)												
21	ФЕР08-01-003-07 Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/пр	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутовой кладки, кирпичу, бетону (100 м2) (МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	1,568 0,35*4*2*56/100	1226,38 241,93	85,97 2,78	898,48	1923	379	135 4	1409	25,44	39,89
Работы по замене фундаментов промежуточных опор №75, 81-84, 87-93												
Бурение скважин и установка свай												

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
22	ФЕР05-01-054-02	Бурение скважин диаметром 350 мм вращательным (ротаторным) способом в грунтах и породах группы: 2 (1 м скважины) (МДС35 пр 1 т 2 п 5 Производство монтажных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 а.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	844,8 (8.1*64)+(10.2*32)	125,47 9,97	107,18 9,53	8,32	105997	8423	90546 8051	7028	0,924	780,6
23	ФССЦ-01.4.01.03-0001 Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/пр	Долота округляющие крестовые диаметром 445 мм (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 а.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	3,71712 0.44*844.8/100	14949,38		14949,38	55569			55569		
24	ФЕР05-01-073-01	Установка в скважину свай массой: до 5 т (1 свая) (МДС35 пр 1 т 3 п 4 Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 а.) ОЗП=26.83; ЭМ=10.14; ЗПМ=26.83; МАТ=7.26	96	317,96 64,37	231,59 25,82	22	30524	6180	22233 2479	2111	7,176	688,9
25	ООО "ГЛАВСНАБ-ЖБИ" Счет-фактура №45 от 14.12.2017 г.	Сваи электротехнические С35-1-10Нр (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	64	40674,11		40674,11	2603143			2603143		
26	ООО "ГЛАВСНАБ-ЖБИ" Счет-фактура №48 от 17.12.2017 г.	Сваи электротехнические С35-1-12Нр (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	32	46875,62		46875,62	1500020			1500020		
Демонтаж фундаментов проежточных опор №75, 81-84, 87-93												
27	ЕРро03.48.2012.86-03-199-8 Работы по устройству, проверке и ремонту фундаментов металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Разборка стальных ростверков (основной участок) (1 т конструкций) (ТЧ Том 3 п 14 При производстве работ на воздушных ЛЭП напряжением 35 - 220 кВ: производство работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением (свыше 25 кВ), в том числе в охранной зоне действующей ЛЭП (в зоне наведенного напряжения от других ВЛ) ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к раск.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 а. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	2,7	9268,88 2107,93	7160,95 441,42		25026	5691	19335 1192		18,2616	49,31
28	ЕРро03.48.2012.86-03-201-6 Работы по установке, замене и ремонту просовых оттяжек металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Срезка старых свай (основной участок) (1 свая) (ТЧ Том 3 п 14 При производстве работ на воздушных ЛЭП напряжением 35 - 220 кВ: производство работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением (свыше 25 кВ), в том числе в охранной зоне действующей ЛЭП (в зоне наведенного напряжения от других ВЛ) ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к раск.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 а. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	56	1632,79 184,23	1448,56		91436	10317	81119		1,596	89,38
Монтаж фундаментов промежуточных опор №75, 81-84, 87-93												
29	ЕРро03.48.2012.86-03-199-7 Работы по устройству, проверке и ремонту фундаментов металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Установка стальных ростверков (основной участок) (1 т конструкций) (ТЧ Том 3 п 14 При производстве работ на воздушных ЛЭП напряжением 35 - 220 кВ: производство работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением (свыше 25 кВ), в том числе в охранной зоне действующей ЛЭП (в зоне наведенного напряжения от других ВЛ) ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к раск.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 а. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	7,88 5,64+2,24	23210,61 5268,87	17941,74 1105,99		182900	41519	141381 8715		45,6456	359,69
30	ООО "Завод стальных конструкций" Счет-фактура №2 от 16.01.2018 г.	Ростверк металлический Р2-35-20-2 (3 407,9-146) (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	40	14322,03		14322,03	572881			572881		
31	ООО "Завод стальных конструкций" Счет-фактура №20 от 02.03.2018 г.	Ростверк металлический Б-35-2-30-1У (Балка Б35-2-30-1У) (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	8	26110,17		26110,17	208881			208881		

СОГЛАСОВАНО
Юриконсульт Фирмы
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии Фирмы
АО "Тюменьэнерго" Энергетическое

Гранд-Смета (вер 8.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
32	ЕРро03.48.2012.86-03-208-3 Замена свободстоящей промежуточной металлической двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	Установка промежуточной опоры (основной участок) (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к раск.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	12	26242,32 8666,4	17575,92 1722,02		314908	103997	210911 20664		75,0792	900,95
33	СЭМ(2018)-021144	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства 25 т (маш./ч.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	23,79	1723,88	1723,88 326,35		41011		41011 7764			
34	Пользовательская расценка (2012)	Оплата труда рабочих по среднему разряду 4,0 (ср 4) (чел час) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	900,95	138,52 138,52			124800	124800				
35	ЕРро03.48.2012.86-03-208-4 Замена свободстоящей промежуточной металлической двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	Нанесение на опору условных обозначений, плакатов и знаков (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к раск.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	12	1258,02 147,39	1100,9	9,73	15096	1769	13211	116	1,2768	15,32
Вызов демонтированных свай, ростверков (промежуточные и анкерная опоры)												
36	ССЦн(2018)-311-01-102-1	Погрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	22,8	73,32 21,15	52,17 15,8		1672	482	1190 360			
37	ССЦн(2018)-310-1120-1-120	Перевозка бетонных, железобетонных изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов бортовым автомобилем грузоподъемностью 15 т. Расстояние 120 км, класс груза 1, нормативное время пробега: 7,073 (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	2	999,87	999,87		2000		2000			
38	ССЦн(2018)-311-01-102-2	Разгрузка: Изделия из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	22,8	73,32 21,15	52,17 15,8		1672	482	1190 360			
Замена фундамента анкерно-угловой опоры №130												
Бурение скважин и установка свай под временную анкерно-угловую опору												
39	ФЕР05-01-054-02	Бурение скважин диаметром 350 мм вращательным (роторным) способом в грунтах и породах группы: 2 (1 м скважины) (МДС35 пр. 1 т. 2 п. 5. Производство монтажных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к раск.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	24 6,4	125,47 9,97	107,18 9,53	8,32	3011	239	2572 229	200	0,924	22,18
40	ФССЦ-01.4.01.03-0001 Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/пр	Долота округляющие крестовые диаметром 445 мм (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26	0,1056 0,44*24/100	14949,38		14949,38	1579			1579		

СОГЛАСОВАНО
Юриконсульт Центра
АО "Тюменьэнерго"
"Энеогор. 12.12.2018"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии ФАУ
"Тюменьэнерго" 12.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
41	ФЕР05-01-073-01	Установка в скважину сваи массой: до 5 т (1 свая) (ИДС:35 п.1 т.3 п.4 Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 Индекс к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 12.12.2017 г.) ОЗП=26.83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26.83; МАТ=7,26	4	317,96 64,37	231,59 25,82	22	1272	257	926 103	89	7,176	28,7
42	ООО "ГЛАВСНАБ-ЖБИ" Счет-фактура №47 от 19.12.2017 г.	Сваи электротехнические С35-1-8Нр (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	4	41907,15		41907,15	167629			167629		
Установка временной анкерно-угловой опоры												
43	ЕРр03.48.2012.86-03-208-2 Замена свободстоящей промежуточной двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	Сборка новой опоры (Временная опора) (1 опора) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п.14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	41714,75 11868,06	29374,14 2773,68	472,55	41715	11868	29374 2774	473	102,816	102,82
44	ЕРр03.48.2012.86-03-215-16 Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Установка временной анкерно-угловой опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п.14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	32337,92 8404,6	23933,32 2184,44		32338	8405	23933 2184		72,8112	72,81
45	ЕРр03.48.2012.86-03-228-2 Установка, снятие переносных заземлений проводов на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Установка переносного заземления проводов на металлической опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника (1 опора (3 провода)) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п.14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	4	1303,06 318,04	985,02		5212	1272	3940		2,7552	11,02
46	ЕРр03.48.2012.86-03-215-4 Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Отсоединение проводов на анкерно-угловой опоре двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п.14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	6914,54 1832,56	5081,98 53,36		6915	1833	5082 53		15,876	15,88
47	ЕРр03.48.2012.86-03-231-1 Разрезание шлейфов на металлических анкерных опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Разрезание первого шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ (1 шлейф) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п.14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	1399,86 581,77	782,22	35,87	1400	582	782	36	5,04	5,04

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО:
Сотрудник Заказчика
Иванов И.И.
АО "Тюменьэнерго" Энергоинженер

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
48	ЕРр03.48.2012.86-03-231-2 <i>Разрезание шлейфов на металлических анкерных опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ</i>	Разрезание каждого последующего шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ , при выполнении работ в пределах одной опоры (1 шлейф) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр0 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	2	1101,91 457,65	608,4	35,86	2204	915	1217	72	3,9648	7,93
49	ЕРр03.48.2012.86-03-230-1 <i>Соединение шлейфов на металлических анкерных опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ</i>	Соединение первого шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ плашечным зажимом (1 шлейф) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр0 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	1	1159,65 329,67	782,22	47,76	1160	330	782	48	2,856	2,86
50	ЕРр03.48.2012.86-03-230-2 <i>Соединение шлейфов на металлических анкерных опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ</i>	Соединение каждого последующего шлейфа на металлической анкерной опоре воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ плашечным зажимом , при выполнении работ в пределах одной опоры (1 шлейф) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр0 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	2	916,02 259,86	608,4	47,76	1832	520	1217	95	2,2512	4,5
51	ЕРр03.48.2012.86-03-215-22 <i>Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ</i>	Подъем и крепление проводов на анкерно-угловой опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (на временную опору) (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр0 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	1	5642,03 1528,11	4113,92		5642	1528	4114		13,2384	13,24
52	ЕРр03.48.2012.86-03-215-10 <i>Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ</i>	Отсоединение грозотроса на анкерно-угловой опоре двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр0 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	1	2328,24 610,85	1717,39 24,26		2328	611	1717 24		5,292	5,29

Демонтаж анкерно-угловой опоры №130

53	ЕРр03.48.2012.86-03-210-1 <i>Замена анкерно-угловой металлической двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ</i>	Демонтаж анкерно-угловой опоры (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРр0 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	1	31400,39 8726,51	22673,88 1860,31		31400	8727	22673 1860		75,6	75,6
----	---	---	---	---------------------	---------------------	--	-------	------	---------------	--	------	------

СОГЛАСОВАНО
Юристы филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
54	ЕРро03.48.2012.86-03-199-8 Работы по устройству, проверке и ремонту фундаментов металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Разборка стальных ростверков (1 т конструкций) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх., ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, Т4 Том 3 п 14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх., ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	0,9	9268,88 2107,93	7160,95 441,42		8342	1897	6445 397		18,2616	16,44
55	ЕРро03.48.2012.86-03-201-6 Работы по установке, замене и ремонту тросовых оплеток металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Срезка старых свай (1 свая) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх., ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, Т4 Том 3 п 14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх., ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	8	1632,79 184,23	1448,56		13062	1474	11588		1,596	12,77
Монтаж фундамента под анкерно-угловую опору №130 и установка анкерно-угловой опоры №130												
56	ФЕР05-01-054-02	Бурение скважин диаметром 350 мм вращательным (ротаторным) способом в грунтах и породах группы 2 (1 м скважины) (МДС35 пр.1 т.2 п.5. Производство монтажных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх., ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 в.) ОЗП=26,83, ЭМ=10,14, ЗПМ=26,83, МАТ=7,26	163,2 10,2*16	125,47 9,97	107,18 9,53	8,32	20477	1627	17492 1555	1358	0,924	150,8
57	ФССЦ-01.4.01.03-0001 Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/пр	Долота округляющие крестовые диаметром 445 мм (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 в.) ОЗП=26,83, ЭМ=10,14, ЗПМ=26,83, МАТ=7,26	0,71808 0,44*163,2/100	14949,38	14949,38		10735			10735		
58	ФЕР05-01-073-01	Установка в скважину свай массой: до 5 т (1 свая) (МДС35 пр.1 т.3 п.4. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх., ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 1 Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 в.) ОЗП=26,83, ЭМ=10,14, ЗПМ=26,83, МАТ=7,26	16	317,96 64,37	231,59 25,82	22	5087	1030	3705 413	352	7,176	114,82
59	ООО "ГЛАВНАБ-ЖБИ" Счет-фактура №48 от 17.12.2017 г.	Сваи электротехнические С35-1-12Нр (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 05 Текущие цены	16	46875,62	46875,62		750010			750010		
60	ЕРро03.48.2012.86-03-199-7 Работы по устройству, проверке и ремонту фундаментов металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Установка стальных ростверков (1 т конструкций) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх., ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, Т4 Том 3 п 14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх., ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	2,284	23210,61 5268,87	17941,74 1105,99		53013	12034	40979 2526		45,6456	104,25
61	ООО "Завод стальных конструкций" Счет №486 от 17.10.2017 г.	Ростверк металлический Р4-35-25С/24-4 (3,407 9-146) (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 05 Текущие цены	4	72030			288120					
62	ССЦ(2018)-101-2039-80010	Болты с гайками оцинкованные, диаметр 16 мм (кг) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 05 Текущие цены	500	121,36	121,36		60680			60680		
63	ЕРро03.48.2012.86-03-210-3 Замена анкерно-угловой металлической двухщелковой опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	Установка анкерно-угловой опоры (Опора №130) (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2, ЭМ=1,2 к расх., ЗПМ=1,2, ТЗ=1,2, ТЗМ=1,2, Т4 Том 3 п 14 Заболоченная проходимая местность ОЗП=1,4, ЭМ=1,4 к расх., ЗПМ=1,4, ТЗ=1,4, ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно). 03 Индекс на 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54, ЭМ=1,24, ЗПМ=1,54, МАТ=1,32	1	40190,88 12217,11	27973,77 2556,14		40191	12217	27974 2556		105,84	105,84

СОГЛАСОВАНО
Юриконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергоаудит"

СОГЛАСОВАНО:
"Энергоаудит"
"Энергоаудит"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
64	Ерр03.48.2012.86-03-215-28 Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Подъем и крепление грозотроса на анкерно-угловой опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" Ерр03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	1871,67 510,01	1361,66		1872	510	1362		4,4184	4,42
65	Ерр03.48.2012.86-03-215-4 Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Отсоединение проводов на анкерно-угловой опоре двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" Ерр03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	6914,54 1832,56	5081,98 53,36		6915	1833	5082 53		15,876	15,88
66	Ерр03.48.2012.86-03-215-22 Работы по временному выносу одной цепи двухцепной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Подъем и крепление проводов на анкерно-угловой опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" Ерр03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	5642,03 1528,11	4113,92		5642	1528	4114		13,2384	13,24
67	Ерр03.48.2012.86-03-208-4 Замена свободностоящей промежуточной металлической двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ	Нанесение на опору условных обозначений, плакатов и знаков (1 опора) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" Ерр03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	1258,02 147,39	1100,9	9,73	1258	147	1101	10	1,2768	1,28
68	Ерр03.48.2012.86-03-218-9 Замена дефектных изоляторов, виллянд изоляторов в натяжных подвесах проводов на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Замена первого дефектного изолятора (гирлянды изоляторов) в натяжной подвеске провода на металлической опоре воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ, с использованием тягового механизма, с опусканием подвески на землю (1 изолятор (гирлянда)) (Порядок, Прил 8 п 1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх. ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; ТЧ Том 3 п 14 Заболоченная проходная местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх. ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" Ерр03-48-2012 Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	11107,61 1923,72	9183,89		11108	1924	9184		16,6656	16,67
69	ССЦ(2018)-110-0345-80070	Изоляторы линейные подвесные стеклянные ПС-70 Е (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	10	539,49		539,49	5395			5395		
Демонтаж временной анкерно-угловой опоры												

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Исполнитель: ООО "Тюменьэнерго"
Сектор №10
Адрес: 625000, Тюмень, ул. Энергетиков, д. 10
ИНН 62-01-0000000000
ОГРН 1026200000000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
70	ЕРро03.48.2012.86-03-215-34 Работы по временному выносу одной цепи двучленной воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Демонтаж временной анкерно-угловой опоры воздушной ЛЭП напряжением 110 кВ (1 опора) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; Т4 Том 3 п.14 Заблоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	1	25284,74 5346,45	19938,29 1597,43		25285	5346	19939 1597		46,3176	46,32
71	ЕРро03.48.2012.86-03-201-6 Работы по установке, замене и ремонту тросовых оплеток металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Срезка старых свай (временная опора) (1 свая) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; Т4 Том 3 п.14 Заблоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	4	1632,79 184,23	1448,56		6531	737	5794		1,596	6,38
Измерения и испытания												
72	ЕРро03.48.2012.86-04-040-3 Испытания заземляющих устройств	Измерение сопротивления заземляющих устройств (1 измерение) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 04 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,25; ЗПМ=1,54; МАТ=2,01	26 2*13	150,15 150,15			3904	3904			1	26
73	ЕРро03.48.2012.86-04-040-1 Испытания заземляющих устройств	Проверка соединений заземлителей с заземляемыми элементами (естественных заземлителей с заземляющим устройством) (100 соединений) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 04 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,25; ЗПМ=1,54; МАТ=2,01	0,52 4*13/100	1096,1 1096,1			570	570			7,3	3,8
Покраска опор с антикоррозийной обработкой												
74	ЕРро03.48.2012.86-03-202-2 Работы по ремонту металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	Окраска металлической опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ (в 2 слоя) (1 т металлоконструкций) (Порядок, Прил 8 п.1 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2 к расх.; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2; Покраска в 2 слоя ПЗ=2 (ОЗП=2; ЭМ=2 к расх.; ЗПМ=2; МАТ=2 к расх.; ТЗ=2; ТЗМ=2); Т4 Том 3 п.14 Заблоченная проходимая местность ОЗП=1,4; ЭМ=1,4 к расх.; ЗПМ=1,4; ТЗ=1,4; ТЗМ=1,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 03 Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32	43,069 3,313*13	16932,99 2726,54	13326,77	879,68	729287	117429	573971	37887	23,6208	1017,32
75	ООО "ТЕХНОЦЕНТР" Счет №АВ00528 от 23.03.2018 г.	Грунтовка по металлу "ЦИНОЛ" (25 кг) (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	34,58 0,350*95*13*2/25	13348		13348	461574			461574		
76	ООО "ТЕХНОЦЕНТР" Счет №АВ00528 от 23.03.2018 г.	Краска "АЛПОЛ" (18 кг) (шт) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	32,933333 0,240*95*13*2/18	6960		6960	229216			229216		
Раздел 2. Доставка бригады и затраты на оплату труда работников во время доставки на объект												
Проезд до места базирования бригады (г.Сургут - г. Нягань)												
77	ССЦпг(2018)-310-14001-01-200	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: I тип дорог; расстояние расстояние до 200 км, I тип дорог (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	1	15856,89	15856,89		15857		15857			
78	ССЦпг(2018)-310-14001-01-201	Свыше 200 км добавлять на каждый последующий: 1 км, I тип дорог (1 поездка) (Расстояние в Сургут-а Нягань 583 км ПЗ=383 (ОЗП=383; ЭМ=383 к расх.; ЗПМ=383; МАТ=383 к расх.; ТЗ=383; ТЗМ=383)) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно) 05 Текущие цены	1	22524,23	22524,23		22524		22524			

СОГЛАСОВАНО
Юристы филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно)
05 Текущие цены

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
79	Пользовательская расценка	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады по 4 разряду разр. -253,96 руб. 583/49*2)* 19 чел.=452,12 ч/ч (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 09 Прогнозный индекс 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРРО 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости. Приложение 4 Таблица 2) Оплата труда рабочих ОЗП=1,54	1	114820,4 114820,4			114820	114820				
80	Расчет №1 на командировочные затраты	Командировочные расходы (1 поездка)	1	496350 496350			496350	496350				
Проезд от базы до объекта												
81	ССЦnr(2018)-310-14001-01-025	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: I тип дорог, расстояние расстояние до 25 км, I тип дорог (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	65	2035,14	2035,14		132284		132284			
82	Пользовательская расценка	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады по 4 разряду разр. -253,96 руб. 35/49*2)* 16 чел.=22,86 ч/ч (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 09 Прогнозный индекс 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРРО 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости. Приложение 4 Таблица 2) Оплата труда рабочих ОЗП=1,54	65	5805,53 5805,53			377359	377359				
83	Пользовательская расценка	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады по 5 разр. -317,61, 6 разр. -381,24 руб. 35/49*2)* 3 чел.=4,28 ч/ч (1 поездка) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 09 Прогнозный индекс 2018 в (АО "Тюменьэнерго" ЕРРО 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости. Приложение 4 Таблица 2) Оплата труда рабочих ОЗП=1,54	21	2991,08 2991,08			62813	62813				
Раздел 3. Перевозка техники												
84	СЭМ(2017)-070152	Перевозка бульдозером вагончиков на колесах/ Бульдозеры при работе на других видах строительства: 121 кВт (165 л.с.) (маш.-ч) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	14 35/10*4	1553,33	1553,33 256,6		21747		21747 3592			
85	СЭМ(2018)-021105	Краны на автомобильном ходу при работе на монтаже технологического оборудования 25 т (маш.-ч) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	25,714286 (35/28*2)+(5/28*2)*65	1762,73	1762,73 326,35		45327		45327 8392			
86	СЭМ(2017)-160402	Машины бурильно-крановые: на автомобиле, глубина бурения 3,5 м (маш.-ч) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	25,714286 (35/28*2)+(5/28*2)*65	860,44	860,44 213,79		22126		22126 5497			
87	СЭМ(2018)-400112-2	Полуприцеп ЧМЗАП 99903, грузоподъемность 52 т / Перевозка свабоя (маш.-ч) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	25,714286 (35/28*2)+(5/28*2)*65	467,41	467,41		12019		12019			
88	СЭМ(2018)-400311-2	Спецавтомобиль вездеход ГТ-Т (Использовался при выполнении работ и покраске) (маш./ч.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 05 Текущие цены	411,428571 (35/28*2)+(5/28*2)*65+(5400/28*2)	2864,15	2864,15 267,18		1178393		1178393 109925			
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах							18595634	5498744	5214664 822805	7566624		16592,12
Накладные расходы							6737080					
Сметная прибыль							2979182					
Итого по смете:												
Итого по Строительным работам												
Земляные работы, выполняемые механизированным способом:												
Итого Поз. 1-3, 7, 9, 14							32486	34	20318 3335	6497		4,7
Всего с учетом "Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26"							259742	912	206025 89478	47168		4,7
Накладные расходы 100%*0,85 ФОТ (от 90 390)							76832					
Сметная прибыль 50%*0,8 ФОТ (от 90 390)							36156					
Итого с накладными и см. прибылью							372730					4,7
Земляные работы, выполняемые по другим видам работ (подготовительным, сопутствующим, укрепительным):												
Итого Поз. 5-6, 8							9602	811	8791 766			106,42
Всего с учетом "Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26"							110900	21759	89141 20552			106,42
Накладные расходы 84%*0,85 ФОТ (от 42 311)							30210					
Сметная прибыль 45%*0,8 ФОТ (от 42 311)							15232					
Итого с накладными и см. прибылью							156342					106,42
Автомобильные дороги:												
Итого Поз. 10-13							139273	63118	9548 636	44762		6714,7
Всего с учетом "Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26"							2137090	1693456	96817 17064	324972		6714,7

Гранд-Смета (вер 8.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Накладные расходы 149%*0,85 ФОТ (от 1 710 520)						2166374					
	Сметная прибыль 95%*0,8 ФОТ (от 1 710 520)						1299995					
	Итого с накладными и см. прибылью						5603459					6714,7
	Погрузо-разгрузочные работы при автоперевозках:											
	Итого Поз. 18, 36						24634	7106	17528 5308			
	Всего с учетом "Текущие цены "						24634	7106	17528 5308			
	Накладные расходы 140% ФОТ (от 12 414)						17380					
	Сметная прибыль 40% ФОТ (от 12 414)						4966					
	Итого с накладными и см. прибылью						46980					
	Перевозка грузов автотранспортом:											
	Итого по Поз. 19, 37						22997		22997			
	Итого Поз. 19, 37						22997		22997			
	Всего с учетом "Текущие цены "						22997		22997			
	Итого по Поз. 20, 38 НР 140% ФОТ; СП 40% ФОТ						24634	7106	17528 5308			
	Итого Поз. 20, 38						24634	7106	17528 5308			
	Всего с учетом "Текущие цены "						24634	7106	17528 5308			
	Накладные расходы 140% ФОТ (от 12 414)						17380					
	Сметная прибыль 40% ФОТ (от 12 414)						4966					
	Итого с накладными и см. прибылью						46980					
	Итого						69977					
	Конструкции из кирпича и блоков:											
	Итого Поз. 21						1923	379	135 4	1409		39,89
	Всего с учетом "Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26"						21767	10169	1369 107	10229		39,89
	Накладные расходы 128%*0,85 ФОТ (от 10 276)						11180					
	Сметная прибыль 80%*0,8 ФОТ (от 10 276)						6577					
	Итого с накладными и см. прибылью						39524					39,89
	Свайные работы:											
	Итого Поз. 22, 24, 39, 41, 56, 58						166368	17756	137474 12830	11138		1786
	Всего с учетом "Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26"						1951241	476393	1393986 344229	80862		1786
	Накладные расходы 138% ФОТ (от 820 622)						1132458					
	Сметная прибыль 80% ФОТ (от 820 622)						656498					
	Итого с накладными и см. прибылью						3740197					1786
	Материалы:											
	Итого Поз. 23, 40, 57 "Индексы к ФЕР (Приказ РСТ ХМАО-Югра №176 от 125.12.2017 г.) ОЗП=26,83; ЭМ=10,14; ЗПМ=26,83; МАТ=7,26"						492831			492831		
	Итого Поз. 62 "Текущие цены "						60680			60680		
	Итого						553511			553511		
	Материалы для строительных работ:											
	Итого Поз. 75-76, 88						1869183		1178393 109925	690790		
	Всего с учетом "Текущие цены "						1869183		1178393 109925	690790		
	Перевозка грузов автомобильным транспортом:											
	Итого Поз. 79, 82-83						554992	554992				
	Всего с учетом "Прогнозный индекс 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости. Приложение 4 Таблица 2) Оплата труда рабочих ОЗП=1,54"						854688	854688				
	Машины:											
	Итого по Поз. 87											
	Итого Поз. 87						12019		12019			
	Всего с учетом "Текущие цены "						12019		12019			
	Итого по Поз. 84-86 НР 120% ФОТ; СП 65% ФОТ											
	Итого Поз. 84-86						89200		89200 17481			
	Всего с учетом "Текущие цены "						89200		89200 17481			
	Накладные расходы 120% ФОТ (от 17 481)						20977					
	Сметная прибыль 65% ФОТ (от 17 481)						11363					
	Итого с накладными и см. прибылью						121540					
	Итого						133559					
	Итого						13440150					8651,71
	Итого по Монтажным работам											
	Ремонт электротехнических установок Том 3:											
	Итого Поз. 4, 15-17, 27-29, 32, 34-35, 43-55, 60, 63-68, 70-71, 74 "Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" ЕРро 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,24; ЗПМ=1,54; МАТ=1,32"						3821042	1912313	1857596 192514	51133		7860,43
	Итого Поз. 33, 69 "Текущие цены "						66795		61400 20839	5395		
	Итого						3887837	1912313	1918996 213353	56528		7860,43
	Накладные расходы 153% ФОТ (от 2 125 666)						3252269					
	Сметная прибыль 44% ФОТ (от 2 125 666)						935293					
	Итого с накладными и см. прибылью						8075399					7860,43
	Материалы для монтажных работ:											
	Итого Поз. 25-26, 30-31, 42, 59, 61						6090684			5802564		
	Всего с учетом "Текущие цены "						6090684			5802564		
	Ремонт электротехнических установок Том 4:											
	Итого Поз. 72-73						4474	4474				29,8
	Пр. 7 Районный коэффициент 70% ОЗП=70%; ЗПМ=70%; ТЗ=70%; ТЗМ=70%						3132	3132				20,86
	Пр. 7 Северная надбавка 50% ОЗП=50%; ЗПМ=50%; ТЗ=50%; ТЗМ=50%						2237	2237				14,9
	Всего с учетом коэффициентов к итогам 1-го уровня						9843	9843				65,56
	Всего с учетом "Работа в зимних условиях (декабрь, январь, февраль) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22"						12008	12008				79,98

СОГЛАСОВАНО
Юристы АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

АО "Тюменьэнерго"
Юридический отдел
И.О. Подпись
М.П. Печать

Итого

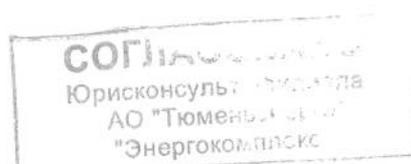
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Всего с учетом "Индекс на 2018 г. (АО "Тюменьэнерго" Епрр 03-48-2012. Отчет по расчету индексов изменения сметной стоимости Приложение 4, таблица 1) ОЗП=1,54; ЭМ=1,25; ЗПМ=1,54; МАТ=2,01"						18492	18492					79,98
	Накладные расходы 65% ФОТ (от 18 492)						12020						
	Сметная прибыль 44% ФОТ (от 18 492)						8136						
	Итого с накладными и см. прибылью						38648						79,98
	Итого						14204731						7940,41
	Итого по Прочим затратам												
	Итого по позициям, введенным в базисных ценах												
	Итого Поз. 77-78, 81						170665		170665				
	Всего с учетом "Текущие цены "						170665		170665				
	Итого по позициям, введенным в текущих ценах												
	Итого Поз. 80						496 350,00	496 350,00					
	Итого						667 015,00						
	Итого						28 311 896,00						16 592,12
	В том числе:												
	Материалы						7 566 624,00						
	Машины и механизмы						5 214 664,00						
	ФОТ						6 321 549,00						
	Накладные расходы						6 737 080,00						
	Сметная прибыль						2 979 182,00						
	НДС 18% от 28311896						5 096 141,28						
	ВСЕГО по смете						33 408 037,28						16 592,12

Сторона 2:
АО "ЮРЭСК"
 Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

Сторона 1:
АО "Тюменьэнерго"
 Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

А.В. Соловьёв



Приложение №5

к Соглашению № _____

от " ____ " _____ 201_ г.

План-график финансирования-освоения выполняемых работ по капитальному ремонту на Объекте общедолевой собственности

№ п/п	Объект	IV квартал						ВСЕГО		
		октябрь		ноябрь		декабрь		январь, 2019		
		Выполнено работ, руб. без НДС	Финансирование, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Финансирование, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Финансирование, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Финансирование, руб. с НДС	
1	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1.2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПТС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370	0,00	0,00	0,00	0,00	7 077 974,00	0,00	7 077 974,00	1 274 035,32	8 352 009,32
Всего		0,00	0,00	0,00	0,00	7 077 974,00	0,00	7 077 974,00	1 274 035,32	8 352 009,32

СТОРОНА 1
АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв

(подпись)

МП

СТОРОНА 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

(подпись)

МП

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь АО "ЮРЭСК"
подпись: _____
"_____" "_____" 201_ г.

Приложение 6

к Соглашению № _____
от «__» _____ 201__ г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

подпись расшифровка

дата

**Форма АКТ
дефектации оборудования _____**

наименование оборудования _____
ПС _____, присоединение _____ находящегося в _____ ремонте
вид ремонта (ТО или ТР) _____
с _____ по _____.

Комиссия в составе:
председателя _____
должность, предприятие, фамилия, инициалы
и членов комиссии: _____
должность, предприятие, фамилия, инициалы
составила настоящий акт в том, что:

1. На основании результатов контроля и диагностирования технического состояния сборочных единиц (узлов) и деталей оборудования установлены дефекты, приведенные ниже в части 1 таблицы №1.
2. Для устранения обнаруженных дефектов требуется выполнение дополнительных работ, не предусмотренных технологической картой по ремонту, приведенных в части 2 таблицы №1.
3. Для выполнения работ, приведенных в части 1 таблицы №1 требуется наличие следующих материально-технических ресурсов (см. часть 3 таблицы №1).
4. Производство работ, приведенных в части 2 таблице №1 при наличии материально-технических ресурсов, указанных в п. 3 настоящего акта с учетом технологических возможностей их выполнения, потребует в соответствии со скорректированным графиком увеличения продолжительности ремонта на _____ суток и изменение срока _____ ремонта оборудования _____ с _____ по _____
вид ремонта _____ наименование _____ дата _____ дата _____
(не требует изменения продолжительности и сроков ремонта), изменением стоимости работ.

Таблица №1
Пример (ВМТ-110)

Часть 1			
№п/п	Узлы	Обнаруженные дефекты	Заключение
Часть 2			
Дополнительные работы			
№п/п		Наименование работ	Заключение
Часть 3			
Дополнительная потребность в материалах и запасных частях			
№п/п	Кол-во	Тип, марка	Требования

Председатель комиссии _____
подпись расшифровка

Члены комиссии: _____
подпись расшифровка

**Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»**

**Сторона 2
АО "ЮРЭСК"**

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Зарядной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" _____

**Форма РАСЧЕТА
размера возмещения расходов по капитальному ремонту Объекта общедолевой
собственности**

В соответствии с Соглашением по выполнению работ капитальному ремонту Объекта общедолевой собственности от _____ № _____ Сторона 2 _____, в соответствии с условиями Соглашения выполнила работы по _____ на Объекте общедолевой собственности:

№ п/п	Наименование объекта в соответствии с условиями и Соглашения	Диспетчерское наименование оборудования (номера опор, пролетов) обслуживаемого оборудования/сооружения	Вид выполненных работ	Акт КС-2 (дата и номер)	Сумма затрат по Акту КС-2, руб.	НДС, руб.	Итого с НДС, руб.	Доля АО "Тюменьэнерго", %	Сумма, подлежащая возмещению, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Итого								

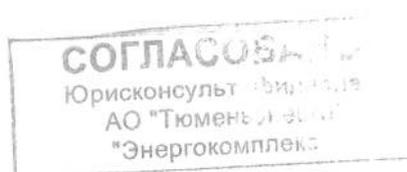
В соответствии с порядком возмещения расходов на проведение капитального ремонта на Объекте общедолевой собственности, доля затрат Сторон составляет:

№ п/п	Наименование Стороны Соглашения	Размер доли в праве собственности на Имущество (объект)	Сумма затрат по Актам КС-2, распределенная соразмерно долям, руб.	НДС, руб.	Итого с НДС, руб
	Сторона 1				
	Сторона 2				

Соответственно расходы на проведение _____ на Объектах общедолевой собственности подлежащие возмещению Стороне 2 со Стороны 1 _____ (наименование стороны) _____ составляют _____ (сумма цифрами и прописью) _____ рублей _____ копеек, в том числе НДС-18% _____ (сумма цифрами и прописью) _____ рублей _____ копеек.

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»



Приложение 8

к Соглашению № _____
от «__» _____ 201__ г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

_____ подпись расшифровка

_____ дата

Сторона 1 АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2: АО «ЮРЭСК»

Форма. АКТ

Об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ

Выполнены работы по

Соглашению _____

Организация

исполнитель _____

Комиссия в составе:

1. _____

2. _____

3. _____

В процессе приемки выполненных работ по _____

выявила следующие недостатки/дефекты

работы:

№ п/п	Выполненные работы			Дата проведения работ	Обнаруженные недостатки/дефекты выполненных работ
	Наименование выполненных работ	наименование объекта ОПФ	Марка, тип оборудования		
	1	2	3	4	5

Для устранения выявленных недостатков/дефектов необходимо:

_____ подробно перечислить мероприятия или работы по устранению выявленных недостатков/дефектов и сроки устранения

Представитель Сторона 1:

Представитель Сторона 2:

_____ должность подпись расшифровка подписи _____ должность подпись расшифровка подписи

Члены комиссии:

_____ Должность подпись _____ расшифровка подписи

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»

