

Соглашение №18/19-2

О возмещении расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объекта общедолевой собственности

г. Нефтеюганск

« ____ » _____ 201__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети **Ясковца Игоря Ивановича**, действующего на основании доверенности от 08.12.2017 г. с реестровым №02-42/1/311, с одной стороны, и **Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания» (АО «ЮРЭСК»)**, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», являющаяся организацией эксплуатирующей Объект общедолевой собственности, в лице генерального директора **Козлова Михаила Станиславовича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

1.1 По настоящему Соглашению Сторона 2 принимает на себя обязательства по выполнению работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности, а Сторона 1 обязуется своевременно принимать и возмещать расходы Стороны 2 соразмерно размеру доли Стороны 1 в праве на Объектах общедолевой собственности в соответствии с условиями Соглашения.

1.2 Перечень Объектов общедолевой собственности, принимаемых Стороной 2 для выполнения работ, предусмотренных п.1.1. установлен Приложением №1 к настоящему Соглашению.

1.3 Плановый объем работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту на Объектах общедолевой собственности установлен Приложением №2 к настоящему Соглашению.

1.4 Сроки выполнения работ, определяются Планом-графиком выполнения работ (Приложение №3), согласованным и утвержденным Сторонами.

1.5 Порядок выполнения работ по капитальному и среднему ремонту предусмотрен в п.3.7. раздела 3 и разделе 6 настоящего соглашения.

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 **«Аварийно-восстановительные работы»** - работы, требующие немедленного выполнения для ликвидации аварий и их последствий, не предусмотренные ранее Планом текущего ремонта и технического обслуживания оборудования и сооружений (Приложение 2).

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

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

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

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЭС

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганск
Эл.сети. Вед. спец-г ГПО А.С. Малкин

2.6 **«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.

2.7 **«Оперативно-диспетчерская служба» (ОДС)** - служба, осуществляющая круглосуточное оперативное управление работы объектов электрических сетей.

2.8 **«Оперативно-технологическое управление»** - комплекс мер по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, если эти объекты и устройства не включены субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в перечень объектов, в отношении которых осуществляется выдача оперативных диспетчерских команд и распоряжений;

2.9 **«Отчетный период»** - за отчетный период по работам, предусмотренным п.1.1 настоящего Соглашения, принимается календарный месяц.

2.10 **«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.

2.11 **«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.

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

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

2.14 **«Текущий Ремонт»** - комплекс мероприятий по восстановлению исправности или работоспособности объекта общедолевой собственности, или восстановление ресурсов объекта общедолевой собственности или составных частей (ГОСТ 18322-78).

2.15 **«Техническое обслуживание»** - комплекс операций (или операция) по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании (ГОСТ 18322-78), включая ремонтные работы.

2.16 **«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.

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

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

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

2.20 **«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.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

2.21 «Техническая документация» - конструкторская документация заводоизготовителей оборудования (чертежи, инструкции, эксплуатационные и ремонтные документы) эксплуатационные и противоаварийные циркуляры, предписания и др.

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

3. Порядок возмещения расходов

3.1 Общая стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту настоящего Соглашения, на Объектах общедолевой собственности, указанного в Приложение №1 за период эксплуатации объекта общедолевой собственности Стороной 2 с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г., составляет **8 481 926** (восемь миллионов четыреста восемьдесят одна тысяча девятьсот двадцать шесть) рублей **38** копеек, кроме того НДС по ставке 20% - **1 696 385** (один миллион шестьсот девяносто шесть тысяч триста восемьдесят пять) рублей **28** копеек, всего **10 178 311** (десять миллионов сто семьдесят восемь тысяч триста одиннадцать) рублей **66** копеек с учетом НДС (Приложение №4 к настоящему Соглашению).

Сторона 1 возмещает расходы Стороне 2 в размере **2 130 428** (два миллиона сто тридцать тысяч четыреста двадцать восемь) рублей **88** копеек, кроме того НДС по ставке 20 % - **426 085** (четырееста двадцать шесть тысяч восемьдесят пять) рублей **78** копеек, всего **2 556 514** (два миллиона пятьсот пятьдесят шесть тысяч пятьсот четырнадцать) рублей **66** копеек.

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 оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности соразмерно доле в праве на эти Объекты общедолевой собственности. Размер доли Стороны 1 в праве собственности на каждый объект общедолевой собственности в процентном соотношении для целей возмещения расходов Стороне 2 по выполнению работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов 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 Объекта общедолевой собственности (соразмерно размерам долей в праве на Объект 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 объект.

3.5 Сторона 2 должна представить Стороне 1 документы, подтверждающие выполнение работ в соответствии с п.3.4 в отчетном периоде (включая технические акты, протоколы, акты обследования, дефектации и т.д.) не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.

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 Порядок оформления и предъявления к возмещению Сторонами затрат на капитальный и средний ремонт (далее-ремонт) Объекта общедолевой собственности:

3.7.1 При выполнении работ по ремонту на Объектах общедолевого собственности силами третьих лиц:

3.7.1.1 После принятия от подрядчика заказчиком выполненных работ по ремонту, принимающая Сторона, оформляет Расчет возмещения расходов и предъявляет к возмещению часть затрат с учетом уплаченного подрядчику НДС другой Стороне соразмерно размеру доли в праве собственности на Объекты общедолевого собственности.

3.7.1.2 Принимающая Сторона, которой подрядчиком выставлен счет-фактура на полный объем выполненных работ с НДС, принимает к учету объем затрат с НДС соразмерно своей доле в праве собственности на Объект общедолевого собственности. На стоимость объема затрат с НДС, приходящийся на долю другой Стороны, принимающая Сторона выставляет счет на оплату с приложением Расчета возмещения расходов по форме приложения № 7 к настоящему Соглашению и приложением копий первичных учетных документов, подтверждающих понесенные расходы на ремонт. Срок возмещения затрат – 15 календарных дней с даты получения счета на оплату, расчета возмещения расходов и копий первичных учетных документов, подтверждающих понесенные расходы на ремонт.

3.7.2 При выполнении работ по ремонту объектов общедолевого собственности силами собственного персонала одной из Сторон:

3.7.2.1 Сторона, выполняющая работы по ремонту Объекта общедолевого собственности силами собственного персонала, ведет учет затрат с оформлением в установленном порядке Актов о приемке выполненных работ по унифицированной форме КС-2;

3.7.2.2 По факту выполнения работ Сторона, выполнившая работы по ремонту, распределяет накопленные затраты пропорционально долям в праве собственности на Объектах общедолевого собственности;

3.7.2.3 На возмещение расходов по ремонту Объектов общедолевого собственности, оформляется счет на оплату и счет-фактура, к которым прилагаются копии Справки о стоимости выполненных работ и затрат унифицированной формы КС-3, копии Актов о приемке выполненных работ по унифицированной формы КС-2, копии дефектных ведомостей, технических актов и других документов, оформляемых при выполнении работ. Оплата осуществляется в течение 30 календарных дней с даты предоставления всех необходимых документов.

3.8 Сторона 2 обязана выставить Стороне 1 счет-фактуру, соответствующий положениям ст.169 НК РФ не позднее 5 рабочих дней, после получения подписанных со Стороны 1 Актов о приемке выполненных работ. Во избежание разногласий о сроках предоставления документов, дата получения фиксируется Сторонами входящим номером на сопроводительном письме.

3.9 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.

3.10 Порядок оплаты выполненных работ устанавливается планом-графиком финансирования, оформленным по форме Приложения №8. Оплата выполненных работ может осуществляться в зависимости от вида выполняемых работ ежемесячно и/или ежеквартально.

3.11 Оплата по Соглашению производится не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем/кварталом, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Стороны 2, при условии надлежащего оформления всех документов, подписания сторонами актов КС-2 и КС-3 и отсутствия акта об обнаруженных недостатках/дефектах.

3.12 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:

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

4.1.1 Сторона 1 вправе осуществлять контроль соблюдения Стороной 2 и третьими лицами, привлекаемыми Стороной 2, условий настоящего Соглашения по оперативно-техническому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектах общедолевого 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 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 предоставлении информации и документов направляется в порядке, предусмотренном п.4.2.3 настоящего Соглашения.

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

4.4 Сторона 2 обязана:

4.2.3 В течение 10 рабочих 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» Нефтеюганские электрические сети и по электронной почте на адрес: mues-office@te.ru.

4.2.4 Обеспечить производство работ в соответствии с утвержденными Стороной 1 локальными сметными расчетами, 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.

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

4.2.6 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.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

4.2.7 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.

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

4.2.9 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.

4.2.10 Предоставлять Стороне 1 информацию: а) об изменении состава собственников, 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.

4.2.11 Своевременно информировать о любых обстоятельствах, касающихся предмета настоящего Соглашения, которые могут существенным образом затронуть интересы Стороны 1. Незамедлительно извещать о повреждении, аварии, пожаре или ином событии, нанесшем или грозящем нанести ущерб электрооборудованию, а также безотлагательно принимать все возможные меры по предотвращению разрушения или повреждения электрооборудования.

4.2.12 Предоставить списки дежурного персонала, уполномоченного на осуществление операций по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования и технических устройств, а также лиц административно-технического персонала, имеющих право оперативных переключений, не позднее 10 дней после подписания соглашения.

5. Выполнение аварийно-восстановительных работ на объекте общедолевой собственности

5.1 Сторона 2 обязана незамедлительно приступить к выполнению аварийно-восстановительных работ на Объекте общедолевой собственности, в том числе по письменному обращению Стороны 1. При необходимости привлечения для аварийно-восстановительных работ персонала Стороны 1, Сторона 2 направляет письменный запрос. Сторона 1 обязана незамедлительно после получения такого запроса предоставить информацию о возможности направления персонала Стороны 1 для проведения аварийно-восстановительных работ.

5.2 Сторона 2 обязуется организовать оперативное подчинение ремонтного персонала в условиях проведения работ по ликвидации аварий и их последствий на Объектах общедолевой собственности, Стороне 1, ответственной за ликвидацию аварий.

5.3 Размер затрат каждой из сторон определяется из фактических расходов по ликвидации последствий аварии. В случае привлечения персонала Стороны 1 для ликвидации последствий аварий, размер понесенных затрат каждой из Сторон определяется по фактически понесенным расходам на ликвидацию аварий и распределяется в дальнейшем между Сторонами пропорционально доли в праве собственности на Объектах общедолевой собственности. В случае, если расходы одной из Сторон на ликвидацию последствий аварии превышают сумму расходов, приходящуюся на долю в праве общедолевой собственности, другая Сторона обязана возместить превышение (разницу) между фактически понесенными расходами и расходами, приходящимися на долю в праве собственности.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

5.4 Фактические расходы Сторон подтверждаются первичными документами, в том числе: Актами приемки выполненных по форме КС-2, Справками о стоимости выполненных работ по форме КС-3, Счет-фактурами, копиями Договоров подряда, копиями платежных поручений, а также другими документами, подтверждающими стоимость работ, выполненныххозспособом.

При этом, Стороны обязуются подписать дополнительное соглашение о выполнении работ по ликвидации аварий с определением затрат каждой из Сторон и порядком возмещения превышения (разницы) между фактически понесенными расходами и расходами, приходящимися на долю в праве собственности.

5.5 Возмещение расходов по работам, связанным с ликвидацией аварий и их последствий, производится на основании документов, подтверждающих фактически понесенные расходы и Расчета возмещения расходов (Приложение №7) в течение 30 дней с даты получения указанных документов Стороной, обязанной возместить расходы.

5.6 При выполнении аварийно-восстановительных работ к отношениям Сторон применяются, в том числе п. 3.7, 3.8, 3.10, раздел 4, раздел 7, п.9.1, раздел 10, раздел 11 и иные пункты, из смысла которых следует, что они применяются ко всему Соглашению.

6. Выполнение работ по капитальному, среднему ремонту на объекте общедолевой собственности

6.1 В период действия настоящего Соглашения, при необходимости проведения работ по капитальному и среднему ремонту (далее по тексту раздела - ремонт) Объектов общедолевой собственности, работы могут выполняться любой из Сторон по предварительному согласованию.

6.2 В случае необходимости выполнения работ по ремонту общедолевых Объектов, одна из Сторон направляет другой Стороне уведомление о необходимости проведения ремонта с указанием:

- стороны производящей работы;
- технического обоснования проведения работ;
- планируемых объемов и сроков проведения работ. В уведомлении может быть указана другая информация, в том числе о возможных последствиях невыполнения работ.

К уведомлению должны быть приложены документы, обосновывающие необходимость выполнения работ (протоколы испытаний, акты обследований), локальные сметные расчеты, составленные в соответствии с п.6.10 настоящего Соглашения, и объемы работ по ремонту, по форме согласно Приложению №2 к настоящему Соглашению.

6.3 Сторона, получившая уведомление о необходимости проведения ремонта, рассматривает и согласовывает представленные документы в срок, установленный п.3.6 настоящего Соглашения и направляет в адрес Стороны, инициирующей проведение ремонта, скан-копии документов-немедленно после подписания, оригиналы – по почте.

6.4 Немотивированное несогласование документов, указанных в п.6.3. в установленный срок и неполучение оригиналов подписанных документов по почте в течение 14 календарных дней (молчание сторон), рассматривается как согласие на проведение работ на условиях, указанных в документах, направленных инициирующей стороной. При этом препятствия стороны, получившей, но не согласовавшей документы в установленный срок, в проведении работ на объекте общедолевой собственности является основанием к взысканию с нее убытков, связанных с невозможностью осуществления работ. Риск возникновения ущерба, а также причинения вреда третьим лицам, в связи с не выполнением/несвоевременным выполнением ремонта лежат на Стороне, препятствующей проведению работ по ремонту, в том числе в виде несогласования документов, указанных в п.6.3. настоящего Соглашения, необеспечения доступа на объект и т.д.

6.5 При наличии возражений на представленные документы, указанные в п.6.3. настоящего Соглашения, стороны обязуются урегулировать их в течение 17 календарных дней после получения уведомления с документами. Стороны обязуются оказать содействие в организации необходимых совещаний с целью согласования условий проведения ремонта.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

6.6 При невозможности урегулировать разногласия, связанные с необходимостью проведения ремонта, сторона, инициирующая проведение ремонта, вправе обратиться в суд с требованием об установлении решением суда порядка производства работ и взыскании в пользу истца денежной суммы на случай неисполнения указанного судебного акта в размере, определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения (статья 308.3 ГК РФ).

6.7 В случае нарушения сроков производства работ, стороной обязанной их выполнить на основании согласованных сторонами документов, другая сторона вправе по своему выбору требовать по суду исполнения обязательства в натуре и взыскания в ее пользу денежной суммы на случай неисполнения указанного судебного акта в размере, определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения (статья 308.3 ГК РФ).

6.8 Сторона 2, согласовавшая проведение работ силами Стороны 1 (третьих лиц, привлекаемых Стороной 1), обязана обеспечить доступ на объект на основании письма о допуске командированного персонала в соответствующую электроустановку.

Сторона 1 инициирующая ремонт, обязуется согласовывать заявку на вывод в ремонт оборудования со Стороной 2.

Вывод в ремонт оборудования и допуск персонала осуществляется в соответствии с Инструкцией по взаимоотношениям оперативного персонала филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети с оперативным персоналом АО «Югорская региональная электросетевая компания».

6.9 Выполненные работы по ремонту принимаются второй стороной (далее по тексту – Принимающая сторона) путем подписания Акта приемки выполненных работ по ремонту оборудования формы КС-2 и Справки о стоимости работ формы КС-3.

6.10 Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами, составленными в фирменной Сметно-нормативной базе АО «Тюменьэнерго» (СНБро). Стоимость ремонтных работ, относящихся к общестроительным работам (не имеющих расценок в СНБро), определяется по ТЕРам с применением индекса изменения сметной стоимости установленным Минстроем России на период, соответствующий выполнению работ.

6.11 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.

6.12 При выполнении работ по ремонту к отношениям сторон применяются, в том числе пп. 3.7 3.8, 3.10, раздел 4, раздел 7, п.9.1, раздел 10, раздел 11 и иные пункты, из смысла которых следует, что они применяются ко всему Соглашению.

6.13 Фактические расходы Сторон подтверждаются первичными документами, в том числе: Актами приемки выполненных по форме КС-2, Справками о стоимости выполненных работ по форме КС-3, Счет-фактурами, копиями Договоров подряда, копиями платежных поручений, а также другими документами, подтверждающими стоимость выполненных работ. При этом, Стороны обязуются подписать дополнительное соглашение о выполнении работ с определением затрат каждой из Сторон и порядком возмещения превышения (разницы) между фактически понесенными расходами и расходами, приходящимися на долю в праве собственности.

6.14 Если иное не предусмотрено в дополнительном соглашении, указанном в п.6.13. настоящего Соглашения, общая стоимость капитального и среднего ремонта 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.

7. Требования к контролю качества выполняемых работ.

7.1 Качество выполняемых работ обеспечивается соблюдением Сторонами следующих условий и требований:

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

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

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

7.1.3 качеством технологии производства работ;

7.1.4 качеством технической документации.

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

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

7.2.2 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.

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

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

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

7.3.2 соблюдение технологии и качества выполненных работ фиксируются в Акте об обнаруженных недостатках/дефектах в выполненной работе (Приложения №5 к Соглашению).

8. Срок действия настоящего Соглашения

8.1 Срок действия Соглашения с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г., а в части неисполненных/ненадлежащим образом исполненных обязательств - до полного исполнения обязательств Сторонами, включая гарантийные обязательства Стороны 2.

8.2 Сроки выполнения отдельных работ определяются Планом-графиком выполнения работ (Приложение №3), подписанным Сторонами в установленном настоящим Соглашением порядке и являющимся неотъемлемой частью настоящего Соглашения.

9. Приемка выполненных работ

9.1. 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 копии технических актов и протоколов испытаний и измерений, протоколов ТВК, листов осмотров ЛЭП.

9.2. 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 №5 к 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.

10. Гарантийные обязательства

10.1 Сторона 2 гарантирует:

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

10.1.2 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;

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

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

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

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

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

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

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

11. Ответственность сторон

11.1 Ответственность Стороны 2:

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

11.1.2 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.

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

11.1.4 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.

11.1.5 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 общедолевой собственности.

11.1.6 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).

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

11.2 Ответственность Стороны 1:

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

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

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

12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1 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.

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

12.3 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.

12.4 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.

13. Конфиденциальность

13.1 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.

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

13.3 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.

13.4 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

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ

ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ

СЕТИ

режим коммерческой тайны; информации, подлежащей раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ.

14. Антикоррупционная политика

14.1. Стороне 2 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.

14.2. Сторона 2 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 Соглашению, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

14.3. 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 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 (Стороны 2 и АО «Тюменьэнерго»).

14.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 14.1 – 14.3 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 14.1, 14.2 настоящего раздела Соглашения любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

14.5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 14.1, 14.2 настоящего раздела Соглашения, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 14.3 настоящего раздела Соглашения действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Сторона 2 или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящее Соглашение, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

15. Прочие условия

15.1. Уступка прав требования, перевод долга по настоящему Соглашению, зачет взаимных требований к Стороне 2 без письменного согласия последней не допускается.

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

15.3. 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.

15.4. Все Приложения к Соглашению являются его неотъемлемой частью.

15.5. Все споры, разногласия или требования, возникшие из настоящего Соглашения или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры в соответствии с действующим законодательством РФ. Досудебный порядок урегулирования спора обязателен. Срок ответа на претензию - 15 календарных дней со дня ее получения.

15.6. В соответствии со ст.431.2 ГК РФ Сторона 2 заверяет Сторону 1 о следующих обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения настоящего Соглашения:

- Сторона 2 надлежащим образом учреждена, действует и отвечает всем требованиям законодательства РФ;

- лицо, подписывающее (заключающее) Соглашение, дополнительные и иные соглашения к нему, первичные учетные документы от имени и по поручению Стороны 2 на день подписания (заключения) имеет все необходимые для такого подписания полномочия;

- Сторона 2 имеет все необходимые разрешения/одобрения компетентного органа Стороны-2 на заключение и/или исполнение Соглашения, полученные с соблюдением всех корпоративных и иных процедур, требований действующего законодательства РФ и учредительных документов Стороны-2.

На основании ст. 406.1 ГК РФ Стороны договорились, что Сторона 2 обязуется по письменному требованию Стороны 1 возместить в полном объеме все имущественные потери (упущенную выгоду и реальный ущерб) Стороны 1, возникшие вследствие недостоверности вышеуказанных заверений, в том числе имущественные потери, возникшие в связи с предъявлением к Стороне 1 претензий, санкций и прочих требований третьих лиц, возникновением возможных споров (в т.ч. судебных), как влекущих за собой расторжение Соглашения либо признание его недействительным, так и не влекущих расторжение/признание недействительным Соглашения.

Сторона 1 вправе потребовать, а Сторона 2 обязуется вместо возмещения Стороне 1 вышеуказанных имущественных потерь оплатить неустойку в размере 10% от цены Соглашения за каждый случай недостоверности вышеуказанных заверений.

16. Приложения к Соглашению

16.1. Приложение №1 – Перечень общедолевых Объектов, принимаемых АО «Югорская региональная электросетевая компания» для выполнения работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту.

16.2. Приложение №2 – Объем работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности.

16.3. Приложение №3 – План-график выполнения работ на Объектах общедолевой собственности.

16.4. Приложение №4 – Сводный сметный расчет.

СОГЛАСОВАНО
(СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

16.5 Приложение №5 – Форма. Акт об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ.

16.6 Приложение №6 – Форма. Акт дефектации оборудования в процессе ремонта.

16.7 Приложение №7 – Форма. Расчет размера возмещения расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности.

16.8 Приложение №8 – План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2019 г.

17. Адреса и банковские реквизиты сторон

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

17.2. Реквизиты Сторон:

Сторона 1

АО «Тюменьэнерго»

Адрес: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, дом 4
Адрес филиала: 628300, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15.

Грузополучатель:

Филиал АО «Тюменьэнерго»

Нефтеюганские электрические сети

ОГРН 1028600587399

ИНН/КПП 8602060185/860403001

р/с 40702810267170101719 в Западно-

Сибирском банке ПАО Сбербанк,

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

ОКФС 16; ОКОПФ 30002; ОКПО

05801526; ОКОГУ 4210008; ОКВЭД 35.12

Тел.: (3463) 25-33-77, 25-31-41,

Факс: (3463) 25-34-23

Электронный адрес: nues-office@te.ru,

Uhimenko-AA@te.ru

Директор

филиала АО «Тюменьэнерго»

Нефтеюганские электрические сети

И. И. Ясковец

м.п.

Сторона 2

АО «ЮРЭСК»

628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,

г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1

ИНН/КПП 8601045152/ 862450001

ОГРН 1118601002596

Банковские реквизиты:

р/с 40602810467460000022

в Западно-Сибирском

ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651 ОГРН 1118601002596

ОКПО 30518958

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

Электронный адрес: office@vuresk.ru

Генеральный директор

АО «ЮРЭСК»

М. С. Козлов

м.п.

ПЕРЕЧЕНЬ
общедолевых Объектов, принимаемых АО «ЮРЭСК» для выполнения работ
по техническому обслуживанию и текущему ремонту
от филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

№ 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 %
2	Подстанция «Восточная» (Авангард) общей площадью 1092,2 кв.м., этажность-2, подз.этажность -1	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Ханты-Мансийск, ул. Строителей,65	000000170	2534/10000 (свидетельство 86-АА 374919 выдано 10.01.2002г.)	7466/10000 (свидетельство во 86-АБ 489322 от 25.07.2012)	25,3%
3	Подъездная дорога к ПС-110 кВ "Восточная" (Авангард) общей площадью 1237,0 кв.м.	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Ханты-Мансийск, ул. Строителей,65	000000349	2534/10000 (свидетельство 86-АА 374925 выдано 10.01.2002г.)	7466/10000 (свидетельство во 86-АБ 489581 от 25.07.12)	25,3%
4	Высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли протяженностью 11 870 м предназначена для передачи электроэнергии, инв.№6	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район, высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли	000000351	1/4 (свидетельство 86-АА 103095 выдано 11.08.2000г.)	3/4 (свидетельство во 86-АБ 489097 от 23.07.12)	25,0%
5	Высоковольтная линия 35кВ Выкатная-Кама протяженностью 47 960 м предназначена для передачи электроэнергии, инв.№ 8	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район, высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Кама	000000352	1/4 (свидетельство 86-АА 103099 выдано 11.08.2000г.)	3/4 (свидетельство во 86-АБ 489477 от 24.07.12)	25,0%
6	Высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15 640 м предназначена для передачи электроэнергии, инв.№ 7	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район, высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд	000000350	1 /4 (свидетельство 86-АА 103098 выдано 11.08.2000г.)	3/4 (свидетельство во 86-АБ 489321 от 25.07.12)	25,0%

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



№ 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 %
7	ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) от ПС-35 кВ Кама на н.п. Алтай, общая протяженность 11,47 км, инв.№ 232	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Кондинский район, воздушная высоковольтная линия ВЛ-10 кВ от ПС-35кВ Кама на н.п.Алтай	000000341	1/4 (свидетельство 86-АА 374927 выдано 14.01.2002г.)	3/4 (свидетельств во 86-АБ 432606 от 24.07.2012)	25,0%
Доля АО «Тюменьэнерго», средневзвешенное значения для расчетов по компенсации затрат на ТО и ТР						25,1%

СТОРОНА 1:

Директор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ И. И. Ясковец

МП

СТОРОНА 2:

Генеральный директор
АО «ЮРЭСК»

_____ М. С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские
Эл.сети. Вед. спец-т ГПО А.С. МАЛЫН



**Объем работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов
общедолевой собственности**

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Подстанция "Восточная" (Авангард) общей площадью 1092,2 кв.м., этажность-2, подз. Этажность-1				
Раздел 1. 1ТСН, 2ТСН				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов 0,4 кВ	1 трансформатор		
4	Чистка бака трансформатора	10 м2	0.3	
5	Восстановление необходимого уровня масла	1 т	0.02	
6	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	
7	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
Раздел 2. АБ (106 элементов)				
8	Проверка и восстановление плотности электролита 10 элементов	10 элементов	10.6	
9	Проверка исправности перемычек, отсутствие течи электролита	1 батарея	1	
10	Чистка и смазка токопроводящих частей, чистка вентиляционных отверстий	1 батарея	1	
11	Проведение контрольного заряд-разряда, определение фактической емкости, проверка сопротивления изоляции относительно земли, оценка технического состояния	1 батарея	1	
12	Доливка дистиллята в элементы АБ	10 элементов	10.6	
13	Обслуживание и ревизия систем отопления, вентиляции и освещения помещений АБ	1 АБ	1	
14	Отбор проб электролита и дистиллированной воды на анализ	1 АБ	0.1	
15	Чистка элементов АБ	10 элементов	10.6	
Раздел 3. Вентиляция КРУЭ-110				
16	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	2	
17	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	2	
18	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	2	
19	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	2	
20	Чистка от грязи и до 10% ржавчины (Дополнительные работы)	1 м2	2	
21	Покраска вручную в 2 слоя (Дополнительные работы)	1 м2	2	
Раздел 4. Приточная вентиляция камер 1Т, 2Т				
22	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	4	
23	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	4	
24	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	4	
25	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	4	
26	Чистка от грязи и до 10% ржавчины (Дополнительные работы)	1 м2	2	
27	Покраска вручную в 2 слоя (Дополнительные работы)	1 м2	2	
Раздел 5. Вентиляция кабельного полуэтажа				
28	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	3	

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
29	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	3	
30	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	3	
31	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	3	
32	Чистка от грязи и до 10% ржавчины (Дополнительные работы)	1 м2	2	
33	Покраска вручную в 2 слоя (Дополнительные работы)	1 м2	2	
Раздел 6. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110 1Т, 2Т				
34	Подготовительные работы	1 заземлитель	2	
35	Расшиновка	1 заземлитель	2	
36	Ремонт колонки заземлителя	1 заземлитель	2	
37	Ремонт ножа	1 заземлитель	2	
38	Ремонт привода, привод ручной	1 заземлитель	2	
39	Контрольная обтяжка болтовых соединений, проверка заземляющего устройства	1 заземлитель	2	
40	Испытание заземлителя	1 заземлитель	2	
41	Ошиновка	1 заземлитель	2	
42	Опробование заземлителя	1 заземлитель	2	
43	Сдача заземлителя после ремонта	1 заземлитель	2	
Раздел 7. Техническое обслуживание ОПН-110 1Т, 2Т				
44	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
45	Чистка фарфоровой изоляции 110 кВ	1 разрядник	6	
46	Чистка от грязи и до 10% ржавчины (Дополнительные работы)	1 разрядник	2	
47	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
48	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	
Раздел 8. Техническое обслуживание ОПН-10 1Т и 2Т				
49	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
50	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	6	
51	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
Раздел 9. Территория ОРУ-110				
52	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	2	
Раздел 10. Территория ПС с подъездной автодорогой				
Покос травы				
53	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0.704	
54	Уборка территории вручную	100 м2	4	
Уборка снега				
55	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	5	
56	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	1	
Раздел 11. Устройства релейной защиты и автоматики (ТО)				
	1Т, 2Т			
57	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
58	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
59	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	4	
60	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ



№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
61	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
62	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	4	
63	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
	ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110			
64	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-110 Фоминская-Югра-1, В-110 Фоминская-Югра-2, СВ-110	1 схема	6	
65	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
66	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	4	
67	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	4	
68	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
69	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	4	
70	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	4	
	1(2)С-10			
71	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 схема	4	
72	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	42	
73	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	46	
74	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 защита	4	
75	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	8	
	1(2)С-0,4			
76	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	4	
77	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
78	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
	Общеподстанционное оборудование			
79	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
80	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
81	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
82	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
	ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110			
83	Техническое обслуживание приемопередатчика ПВЗУ при работе с дифференциально-фазными защитами в объеме профилактический контроль (К)	1 комплект	4	
84	Техническое обслуживание панели защит типа ПДЭ-2802 в конкурсной защите в объеме профилактический контроль (К)		4	

СОГЛАСОВАНО

ИДЭ-2802 в конкурсной защите

ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ

СЕТИ



№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 12. Оборудование телемеханики				
Оборудование электропитания				
85	Внешний осмотр	1 устройство	1	
86	Чистка от пыли, проверка крепления плат, состояния соединений, маркировки	1 устройство	1	
87	Проверка сопротивления изоляции между выходными контактами клеммника и корпусом	1 устройство	1	
88	Проверка частоты выходного напряжения	1 устройство	1	
89	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
90	Проверка срабатывания защиты о перегрузок и короткого замыкания	1 устройство	1	
91	Проверка уставок, точности стабилизации выходного блока	1 устройство	1	
92	Проверка уставок, точности выходного напряжения	1 устройство	1	
93	Проверка в режиме работы от АБ	1 устройство	1	
94	Оформление протокола проверки	1 устройство	1	
Сервер КП				
95	Оценка работоспособности оборудования	1 устройство	1	
96	Внешний осмотр оборудования	1 система	1	
97	Очистка корпуса от пыли и грязи	1 модуль	1	
98	Очистка плат, вентиляторов и радиаторов от пыли и грязи	1 модуль	1	
99	Проверка характеристик блока питания	1 блок питания	1	
100	Проверка работы комплектующих	1 плата	1	
101	Проверка работы периферийных устройств	1 устройство	1	
Программное обеспечение сервера КП				
102	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 система	1	
103	Проверка архивирования текущего состояния телепараметров	1 система	313	
104	Проверка работы модуля дорасчетов и соответствия технической документации	1 подпрограмма	10	
105	Проверка объема и характеристик телепараметров приема-передачи и соответствия технической документации	1 параметр	313	
106	Администрирование базы данных телеизмерений	1 база	1	
107	Администрирование базы данных телесигналов	1 база	1	
108	Администрирование базы данных пользователей	1 база	1	
109	Администрирование базы данных мнемосхем	1 база	1	
110	Проверка функционирования и разрешенной емкости лицензионного ключа	1 ключ	1	
111	Настройка параметров сетевой безопасности, системной безопасности	1 система	1	
112	Установка или обновление и настройка серверного программного обеспечения (резервное копирование баз данных, восстановление баз данных из архивной копии (backup), проверка и восстановление целостности данных)	1 система	1	
113	Оформление протокола проверки	1 система	1	
114	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 система	1	
Цепи цифровых интерфейсов				
115	Визуальный осмотр кабелей, клемм, проводов, соединений	1 цепь	1	
116	Проверка сопротивления изоляции цепей		1	

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ

ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

А.С. Малкин

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
117	Обновление надписей, бирок кабелей и кембриков проводов	1 цепь	1	
118	Протяжка крепления проводов	1 цепь	1	
119	Чистка соединения кабелей (клемм) от пыли и грязи	1 цепь	1	
Раздел 13. ФХА, ХАРГ. Силовые трансформаторы.				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТРДН-25000/110/6/6 У1, РС, НКФ-110-94 ХЛ 1				
120	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	12	
121	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	4	
122	Определение кислотного числа	1 проба масла	2	
123	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	2	
124	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	4	
125	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
126	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
127	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
128	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
	Подготовительные и вспомогательные работы			
129	Подготовка и мытье пробоотборной посуды, тары вручную	20 единиц	1.7	
130	Определение влажности, t, P воздуха	1 анализ	5	
131	Прием пробы от заказчика	1 проба	32	
Раздел 18. ВВИ, ТВК.				
ВВИ. ОПН-110				
132	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
133	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
Тепловизионный контроль				
134	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
135	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
136	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	12	
137	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
138	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	36	
139	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6кВ	1 фаза	12	
140	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
141	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
142	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
Раздел 14. 1Т, 2Т				
143	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
144	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	12	
145	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
146	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
147	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	2	
148	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0.2	

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
149	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
150	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
151	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
152	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
153	Снятие термосигнализаторов, манометров	1 трансформатор	4	
154	Ревизия и установка термосигнализаторов	1 трансформатор	4	
155	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10м2	2	
156	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
157	Замена электродвигателя обдува	1 эл.двигатель	2	
158	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
159	Обслуживание смотровых колодцев и маслоприемников	10 м2	2	
160	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	16	
161	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	20	
162	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	20	
Привод РПН				
163	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
	Гибкая ошиновка 110 кВ камеры 1Т, 2Т			
164	Внешний осмотр	100 м	0.12	
165	Чистка фарфоровой изоляции 110 кВ (прим.)	1 изолятор	24	
Раздел 15. Внутреннее и наружное освещение				
166	Отсоединение	1 светильник	6	
167	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
168	Разборка светильника	1 светильник	6	
169	Ремонт	1 светильник	6	
170	Сборка светильника	1 светильник	6	
171	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
172	Присоединение	1 светильник	6	
173	Замена ламп освещения 10 шт на высоте до 2,5 м	10 шт.	3	
	Ревизия и ремонт электроосвещения зданий и сооружений			
174	Замена светильника с люминесцентной лампой	10 шт.	0.5	
	Замена прожекторов освещения на мачте			
175	Снятие прожектора	1 шт	2	
176	Установка прожектора	1 шт	2	
177	Присоединени	1 шт	2	
178	Отключение питающего кабеля от вводных зажимов	1 щиток	1	
179	Ремонт и испытание	1 щиток	1	
180	Подключение питающего кабеля к вводным зажимам	1 щиток	1	
Раздел 16. Электроотопление зданий				
181	Ремонт	1 шт	25	
182	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	10	
Раздел 17. Электрооборудование насосной пожаротушения				
183	Ревизия щитов переменного и постоянного тока	1 щит	5	
Раздел 18. Техническое обслуживание двигателей насосов пожаротушения				
184	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	2	
185	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	2	

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
186	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	2	
Раздел 19. Ревизия запорной арматуры и трубопроводов насосной пожаротушения				
187	Покраска трубопровода	100м	0.3	
188	Ремонт задвижки (I группы сложности)	1 шт	4	
189	Ремонт задвижки (II группы сложности)	1 шт	4	
Раздел 20. Вентиляция АБ				
190	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	2	
191	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	2	
192	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	2	
193	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	2	
194	Чистка от грязи и до 10% ржавчины (Дополнительные работы)	1 м2	2	
195	Покраска вручную в 2 слоя (Дополнительные работы)	1 м2	2	
Раздел 21. Резистор-1, Резистор-2				
196	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ прим.	1 изолятор	6	
ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли протяженностью 11,87 км				
Раздел 1. ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной Рейд - Тюли				
197	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	11,87	
198	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	53	
199	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	53	
200	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	15	
201	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в натяжном зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	6	
202	Верховой осмотр металлической промежуточной одноцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора	6	
ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама протяженностью 47,96 км., инв. №8				
Раздел 1. ВЛ-35 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатная - Кама				
203	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	47.98	
204	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	227	
205	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	227	
206	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	15	
207	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в натяжном зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	6	
208	Верховой осмотр металлической промежуточной одноцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора	6	

Согласовано
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
209	Измерение сопротивления заземляющих устройств опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ с временным отсоединением грозотроса без использования автогидроподъемника	1 измерение	5	
ВЛ-35 кВ Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15,64 км				
Раздел 1. ВЛ-35 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатная - Выкатной Рейд				
210	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	15.64	
211	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	63	
212	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	63	
213	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	15	
214	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в натяжном зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	6	
215	Верховой осмотр металлической промежуточной одноцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора	6	
ВЛ-10 (в габ. 35) Кама-Алтай. ВЛ-10 кВ от ПС-35 кВ Кама на н.п. Алтай, общая протяженность 11,47				
Раздел 1. ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) Кама - Алтай				
216	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	11.47	
217	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	67	
218	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	67	
219	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	12	
220	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в натяжном зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	5	
221	Верховой осмотр металлической промежуточной одноцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора	5	

СТОРОНА 1

Директор
филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрической сети

_____ И. И. Ясковец

СТОРОНА 2

Генеральный директор
АО "ЮРЭСК"

_____ М. С. Козлов

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОММИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



**План-график выполнения работ
на объектах филиала Нефтеюганские электрические сети АО "Тюменьэнерго"**

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2019 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд																	
1	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд			2018, ПО, ВО	ПО											X	
2	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд				ВО											X	
ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама																	
4	ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама			2018, ПО, ВО	ПО											X	
5	ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама				ВО											X	
ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатной рейд - Тюли																	
6	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатной рейд - Тюли			2018, ПО, ВО	ПО											X	
7	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатной рейд - Тюли				ВО											X	
ВЛ-10 кВ Кама- Алтай																	
8	ВЛ-10 кВ Кама-Алтай			2018, ПО, ВО	ПО											X	
9	ВЛ-10 кВ Кама-Алтай				ВО											X	
ПС 110/10 Авангард																	
10	1Т	ТРДН-25000/110-79	2000	2018, ТР	ТР				X								
11	2Т	ТРДН-25000/110-79	2000	2018, ТР	ТР				X								
12	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110+ОПН-110/56-10(II)IV УХЛ1	2000	2018, ТР	ТО				X								
13	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110+ОПН-110/56-10(II)IV УХЛ1	2000	2018, ТР	ТО				X								
14	ОПН-110 1Т	EXLIMQ 120-АН145		ТО, 2015	ТО				X								
15	ОПН-110 2Т	EXLIMQ 120-АН145		ТО, 2015	ТО				X								
16	ОПН-10 1Т	ОПН-10 У1	2000	2018, ТО	ТО				X								
17	ОПН-10 2Т	ОПН-10 У1	1999	2018, ТО	ТО				X								
18	Резистор-1				ТО	X											
19	Резистор-2				ТО	X											
20	1ТСН	ТМ-25-10/0,4 У1	2000	2018, ТР	ТО	X											
21	2ТСН	ТМ-25-10/0,4 У1	2000	2018, ТР	ТО	X											
22	АБ, 106 аккумуляторов	"Ольдам" ERT-4 315 А/час	2000	2018, ТО	ТО	X											
23	Вентиляция АБ		2000	2018, ТО	ТО	X											
24	Вентиляция КРУЭ		2000	2018, ТО	ТО	X											
25	Вентиляция камер 1Т, 2Т		2000	2018, ТО	ТО	X											
26	Вентиляция кабельного полуэтажа		2000	2018, ТО	ТО	X											
27	Шкафы насосной пожаротушения	5 шт.	2000	2018, ТО	ТО	X											
28	Электронасосы пожаротушения	2 шт.	2000	2018, ТО	ТО	X											
29	Ревизия электроотопления помещений		2000	2018, ТО	ТО										X		
30	Ревизия запорной арматуры и трубопроводов насосной пожаротушения			ТО, 2018	ТО	X											
30	Внутреннее и наружное освещение		2000	ТО, 2018	ТО										X		
31	Уборка снега машинами и механизмами								X	X						X X	

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2019 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
32	Уборка снега вручную			ТО, 2018	ТО	X	X	X								X	X
33	Покос травы механизмами			ТО, 2018	ТО						X	X	X	X			
34	Откачка талых и дождевых вод из МПУ				ТО					X					X		
35	Защиты и автоматика 1Т	Автоматика обдува 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
36		Защита минимального напряжения 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
37		Защита и автоматика В-10 1Т SPAC	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
38		Газовая защита 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
39		Струйная защита 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
40		Вторичные цепи ТТ-110 1Т	2000	2018,ТО	ТО				X						X		
41		Вторичные цепи ТТ-10 1Т	2000	2018,ТО	ТО				X						X		
42		ДЗТ 21	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
43		МТЗ-110 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
44		Перегрев масла 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
45		Перегруз трансформатора 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
46		Контроль уровня масла 1Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
47		Автоматика регулирования 1Т MART-2	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
48		Защиты и автоматика 2Т	Автоматика обдува 2Т	2000	2018,ТО,О	ТО				X						X	
49	Защита минимального напряжения 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
50	Защита и автоматика В-10 2Т SPAC		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
51	Газовая защита 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
52	Струйная защита 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
53	Вторичные цепи ТТ-110 2Т		2000	2018,ТО	ТО				X						X		
54	Вторичные цепи ТТ-10 2Т		2000	2018,ТО	ТО				X						X		
55	ДЗТ 21		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
56	МТЗ-110 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
57	Перегрев масла 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
58	Перегруз трансформатора 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
59	Контроль уровня масла 2Т		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
60	Автоматика регулирования 2Т MART-2		2000	2018,ТО,О	ТО				X						X		
61	ДЗО 1С-110		Диф. защита ошиновки	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X		
62	ДЗО 2С-110	Диф. защита ошиновки	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X			
63	СВ-110	Управление, автоматика, сигнализация, ТТ	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X			
64	В-110 Фоминская-Югра-1	Управление, автоматика, сигнализация, ТТ	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X			
65	В-110 Фоминская-Югра-2	Управление, автоматика, сигнализация, ТТ	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X			
66	НВЧЗ ВЛ-110 Фоминская-	ПДЭ 2802	2011	2018,ТО	К,ТО				X					X			
67		ПВЗУ-Е	2011	2018,ТО	К,ТО				X					X			

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2019 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
68	Югра-1	ФПЗ ф.С	2011	2018,ТО	К, ТО				X					X			
69		ВЧЗ ф.С	2011	2018,ТО	К, ТО				X					X			
70		ПДЭ 2802	2011	2018,ТО	К, ТО				X					X			
71		НВЧЗ ВЛ-110 Фоминская-Югра-2	ПВЗУ-Е	2011	2018,ТО	К, ТО				X				X			
72			ФПЗ ф.С	2011	2018,ТО	К, ТО				X				X			
73		ВЧЗ ф.С	2011	2018,ТО	К, ТО				X				X				
74	Вторичные цепи 1ТН-110	Вторичные цепи 1ТН-110	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
75	Вторичные цепи 2ТН-110	Вторичные цепи 2ТН-110	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
76	Вторичные цепи 1ТН-10	Схема контроля изоляции	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
77	Вторичные цепи 2ТН-10	Схема контроля изоляции	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
78	Защиты и автоматика СВ-10, СР-10	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
79	Защиты и автомат. ВЛ-10 Рыбзавод-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
80	Защиты и автомат. ВЛ-10 Рыбзавод-2	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
81	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 22-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
82	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 22-2	Защита и автоматика	2001	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
83	Защиты и автомат. ВЛ-10 Самарово-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
84	Защиты и автомат. ВЛ-10 Самарово-2	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
85	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 23-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
86	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 23-2	Защита и автоматика	2001	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
87	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 20-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
88	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 20-2	Защита и автоматика	2001	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
89	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 25-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
90	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 25-2	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
91	Защиты и автомат. ВЛ-10 ТП 205-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
92	Защиты и автомат. ВЛ-10 ТП 205-2	Защита и автоматика	2001	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
93	Защиты и автомат. В-10 Резистор-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				
94	Защиты и автомат. В-10 Резистор-2	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X				X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X				X				

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО» НЕФТЕЮГАНСКИЕ
ЭЛ. СЕТИ. ВЕД. СПЕЦ-Т ГПО А.С. МАЛ. И.И. *А.И.*

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2019 год												
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
95	Защиты и автомат. В-10 ТСН-1	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X					X				
96	Защиты и автомат. В-10 ТСН-2	Защита и автоматика	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
		Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X					X				
97	Электронный осциллограф	РЭС-3	2000	2018,ТО,О	К, ТО				X					X				
98	ЗВУ-1	Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X					X				
99	ЗВУ-2	Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X					X				
100	ВАЗП-3	Вторичные цепи	2000	2018,ТО	ТО				X					X				
101	Земляная защита 1С-10	УЗЛ-1	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
102	Земляная защита 2С-10	УЗЛ-1	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
103	Центральная сигнализация	Схема ЦС	2000	2018,ТО	ТО				X					X				
104	1С-10	ЛЗШ 1С-10	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
105	2С-10	ЛЗШ 1С-10	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
106	1С-10	АВР 1С-10	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
107	2С-10	АВР 2С-10	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
108	ЗДЗ	ЗДЗ 1С-10	2000	2017,ТО,О	ТО				X					X				
109		ЗДЗ 2С-10	2000	2017,ТО,О	ТО				X					X				
110	ЩСН-0,4	АВР 1С-0,4	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
111		АВ-0,4 1ТСН	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
112		АВ-0,4 2ТСН	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
113		САВ-0,4	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
114		АВР 2С-0,4	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
115	Электромагнитная блокировка разъединителей	Опер. блокировка разъед. 1С-110	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
116		Опер. блокировка разъед. 2С-110	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
117		Опер. блокировка разъед. 10кВ	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
118		Блок питания ЭМБ	2000	2018,ТО,О	ТО				X					X				
119	1Т	ТРДН-25000/110 У1	2000	2018	ХАРГ				X							X		
120					ФХА				X									
121					ТВК	X								X				
122	2Т	ТРДН-25000/110 У1	2000	2018	ХАРГ				X							X		
123					ФХА				X									
124					ТВК	X								X				
125	РПН 1Т	РС-9	2000	2018	ФХА				X									
126	РПН 2Т	РС-9	2000	2018	ФХА				X									
127	ОПН-110 Фоминская-Югра-1	ОПН-110/44-10 (II) УХЛН		2018	ТВК		X							X				
128	ОПН-110 Фоминская-Югра-1	EXLIMQ 120-АН145		2018	ВВИ				X									
129	ОПН-110 Фоминская-Югра-2	ОПН-110/44-10 (II) УХЛН		2018	ТВК		X							X				
130	ОПН-110 Фоминская-Югра-2	EXLIMQ 120-АН145		2018	ВВИ				X									
131	ОПН-110 1Т	EXLIMQ 120-АН145		2018	ТВК		X							X				
132				2018	ВВИ				X									
133	ОПН-110 2Т	EXLIMQ 120-АН145		2018	ТВК		X							X				
134				2018	ВВИ				X									
135	ОПН-10 1Т	ОПН-10 EXLIM		2018	ТВК		X							X				
136				2018	ВВИ				X									
137	ОПН-10 2Т	ОПН-10 EXLIM		2018	ТВК		X							X				
138				2018	ВВИ				X									
139	ЛР-110 Фоминская-Югра-	РНДЗ-2-110-1000ХЛ1		2018	ТВК		X							X				
140	ЛР-110 Фоминская-Югра-	РНДЗ-2-110-1000ХЛ1		2018	ТВК		X							X				
141	КС-110 Фоминская-Югра-1 ф.А,В	СМП-110/У3-6,4 ХЛ1		2018	ТВК				X					X				
142	КС-110 Фоминская-Югра-2 ф.А,В	СМП-110/У3-6,4 ХЛ1		2018	ТВК				X					X				
143	ВЧЗ-110 Фоминская-Югра-1 ф.А,В	ВЗ-630-0,5У1		2018	ТВК				X					X				

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОММИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2019 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
144	ВЧЗ-110 Фоминская-Югра 2 ф.А,В	ВЗ-630-0,5У1		2018	ТВК		X							X			
145	1ТСН	ТМ-250/10У1 10/0,4		2018	ТВК		X							X			
146	2ТСН	ТМ-250/10У1 10/0,4		2018	ТВК		X							X			
147	ЗРУ-10	ЩСН-0,4 кВ		2018	ТВК		X							X			
148	Контактные соединения ОРУ 110 кВ				ТВК		X							X			

СТОРОНА 1
 Филиал АО "Тюменьэнерго"
 Нефтеюганские электрические сети
 Директор

_____ И. И. Ясковец

СТОРОНА 2
 АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Заказчик

Наименование объекта ПС 110/10 кВ Авангард

Наименование объекта

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ 2019 г.
ОТУ, ТО, ТР общедолевой собственности на ПС Авангард АО ЮРЭСК

Сводный сметный расчет

Расчет составлен в прогнозном уровне цен по состоянию на 2019 год

№ п/п	Наименование ЛСР	Общая стоимость в текущих ценах, руб.					ТЗ чел.ч	ТЗМ чел.ч	ФОТ руб	НР, руб	СП, руб	Непредвиденные расходы 3%	ИТОГО, руб	Доля АО "Тюменьэнерго"		Доля АО "ЮРЭСК"	
		ВСЕГО	Оплата труда	Экспл. машин	в т.ч. оплата труда	Материалы								%	Сумма, руб	%	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	
1	ПС "Восточная" (Авангард) общей площадью 1092,2 кв. м., этажность 2, подз. Этажность I. Подъездная дорога к ПС-110 кВ «Восточная» (Авангард) общей площадью 1237,0 кв.м.																
1.1	1 ПС Авангард 2019 январь ТО	167 218.00	151 352.00	568.00	245.00	15 543.00	237.57	0.00	151 352.00	130 764.00	0.00	0.00	297 982.00	25.3	75 389.45	74.7	222 592.55
1.2	1 ПС Авангард 2019 февраль ТО	71 871.00	71 562.00	554.00	245.00	0.00	69.84	0.00	71 562.00	28 433.00	0.00	0.00	100 304.00	25.3	25 376.91	74.7	74 927.09
1.3	1 ПС Авангард 2019 март ТО	1 301.00	992.00	554.00	245.00	0.00	1.30	0.00	992.00	911.00	0.00	0.00	2 212.00	25.3	559.64	74.7	1 652.36
1.4	1 ПС Авангард 2019 апрель ТО	213 254.00	204 372.00	0.00	0.00	8 882.00	229.46	0.00	204 372.00	95 175.00	0.00	0.00	308 429.00	25.3	78 032.54	74.7	230 396.46
1.5	1 ПС Авангард 2019 апрель ТР	198 395.00	163 702.00	5 489.00	1 859.00	31 063.00	235.06	0.00	163 702.00	139 371.00	0.00	0.00	337 766.00	25.3	85 454.80	74.7	252 311.20
1.6	1 ПС Авангард 2019 май ТО	106 517.00	106 517.00	0.00	0.00	0.00	101.48	0.00	106 517.00	41 713.00	0.00	0.00	148 230.00	25.3	37 502.19	74.7	110 727.81
1.7	1 ПС Авангард 2019 июнь ТО	1 432.00	1 254.00	178.00	0.00	0.00	2.08	0.00	1 254.00	1 151.00	0.00	0.00	2 583.00	25.3	653.50	74.7	1 929.50
1.8	1 ПС Авангард 2019 июль ТО	1 432.00	1 254.00	178.00	0.00	0.00	2.08	0.00	1 254.00	1 151.00	0.00	0.00	2 583.00	25.3	653.50	74.7	1 929.50
1.9	1 ПС Авангард 2019 август ТО	1 432.00	1 254.00	178.00	0.00	0.00	2.08	0.00	1 254.00	1 151.00	0.00	0.00	2 583.00	25.3	653.50	74.7	1 929.50
1.10	1 ПС Авангард 2019 сентябрь ТО	72 002.00	71 824.00	178.00	0.00	0.00	70.62	0.00	71 824.00	28 673.00	0.00	0.00	100 675.00	25.3	25 470.78	74.7	75 204.23
1.11	1 ПС Авангард 2019 октябрь ТО	240 213.00	42 396.00	0.00	0.00	197 817.00	55.13	0.00	42 396.00	27 649.00	0.00	0.00	267 862.00	25.3	67 769.09	74.7	200 092.91
1.12	1 ПС Авангард 2019 ноябрь ТО	95 125.00	94 816.00	554.00	245.00	0.00	98.00	0.00	94 816.00	37 502.00	0.00	0.00	132 627.00	25.3	33 554.63	74.7	99 072.37
1.13	1 ПС Авангард 2019 декабрь ТО	1 301.00	992.00	554.00	245.00	0.00	1.30	0.00	992.00	911.00	0.00	0.00	2 212.00	25.3	559.64	74.7	1 652.36
2	ЛСР № 2 Высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли протяженностью 11 870 м	282 378.00	203 001.00	79 377.00	0.00	0.00	145.90	0.00	203 001.00	90 762.00	0.00	0.00	373 140.00	25	93 285.00	75	279 855.00
3	ЛСР №3 Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Кама протяженностью 47 960 м предназначена для передачи электроэнергии, инв. №8	577 166.00	465 416.00	111 750.00	0.00	0.00	373.68	0.00	465 416.00	231 978.00	0.00	0.00	809 144.00	25	202 286.00	75	606 858.00
4	ЛСР № 4 Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15 640 м	286 749.00	208 037.00	78 712.00	0.00	0.00	158.56	0.00	208 037.00	98 520.00	0.00	0.00	385 269.00	25	96 317.25	75	288 951.75
5	ЛСР № 5. ВЛ-10 кВ от ПС-35 кВ Кама на н.п. Алтай, общая протяженность 11,47 км, инв.№ 232	288 279.00	211 698.00	76 581.00	0.00	0.00	146.00	0.00	211 698.00	90 907.00	0.00	0.00	379 186.00	25	94 796.50	75	284 389.50
6	Оперативно-технологическое управление (ОТУ)												4 829 139.38	25.1	1 212 113.99	74.9	3 617 025.40
	ИТОГО	2 606 065.00	2 000 439.00	355 405.00	3 084.00	253 305.00	1 930.14	0.00	2 000 439.00	1 046 722.00	0.00		8 481 926.38	454.00	2 130 428.88	1 346.00	6 351 497.50
	НДС 20%												1 696 385.28		426 085.78		1 270 299.50
	Итого с НДС 20%												10 178 311.66		2 556 514.66		7 621 797.00

СТОРОНА 1

Филиал АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети
Директор

_____ Ясковец И. И.

(подпись)

МП

СТОРОНА 2

АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ Козлов М. С.

(подпись)

МП

ПОДПИСАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ

Филиала АО «Тюменьэнерго»

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ

Сети

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

наименование РЭС и филиала

подпись

расшифровка

дата

Сторона 1

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 1а:

Представитель Сторона 2а:

должность

подпись

расшифровка подписи

должность

подпись

расшифровка подписи

М.п.

Члены комиссии:

Должность

подпись

расшифровка подписи

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Форма согласована

СТОРОНА 1:

Директор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ И. И. Ясковец

МП

СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М. С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

_____ наименование филиала

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер

_____ 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 _____ дата _____ вид ремонта _____ наименование _____ 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

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Форма согласована

СТОРОНА 1:

Директор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ И. И. Ясковец

МП

СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М. С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские
Эл. Сети. Вед. спец-т ГПО А. С. Мал 

Форма. РАСЧЕТ
размера возмещения расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности

В соответствии с Соглашением по выполнению работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности от № _____ Сторона 2 _____, в соответствии с условиями Соглашения выполнила работы по _____ на Объектах общедолевой собственности:

№ п/п	Наименование Объекта в соответствии с условиями Соглашения	Диспетчерское наименование, марка 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.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Итого						

В соответствии с порядком возмещения расходов на проведение оперативно-технологического управления, технического обслуживания и ремонта на Объектах 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:

Директор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ И. И. Ясковец

МП

СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М. С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Форма согласована

СТОРОНА 1:

Директор
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ И. И. Ясковец

МП

СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М. С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2019 г.

Объект	Вид работ	январь 2019 г.		февраль 2019 г.		март 2019 г.		апрель 2019 г.		май 2019 г.		июнь 2019 г.		июль 2019 г.		август 2019 г.		сентябрь 2019 г.		октябрь 2019 г.		ноябрь 2019 г.		декабрь 2019 г.		январь 2019 г.		ВСЕГО			
		Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование		
Подстанция «Восточная» (Авалгард) 3092,2 кв.м., этажность 2, под этажность -1	ТО	75 389.45		25 376.91		559.64		78 032.54	101 325.99	37 502.19		653.50		653.50	116 188.23	653.50		25 470.78		67 769.09	26 777.77	33 554.63		559.64				101 883.35	346 175.35	346 175.35	
	ТР							85 454.80						85 454.80																85 454.80	85 454.80
ЛСР № 3 Высоковольтная линия 40 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Толи протяженностью 11 870 м	ТО																								93 285.00				93 285.00	93 285.00	93 285.00
ЛСР №4 Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Кама протяженностью 47 960 м предназначена для передачи электроэнергии, юв. №6	ТО																								202 286.00				202 286.00	202 286.00	202 286.00
ЛСР № 5 Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15 640 м	ТО																									96 317.25			96 317.25	96 317.25	96 317.25
ЛСР № 6. ВЛ-10 кВ от ПС-35 кВ Кама по н.п. Алтай, общая протяженность 11,47 км, юв. № 232	ТО																									94 796.50			94 796.50	94 796.50	94 796.50
Оперативно-технологическое управление (ОТУ)	ОТУ	101 009.50		101 009.50		101 009.50		101 009.50	303 028.50	101 009.50				101 009.50	303 028.50	101 009.50		101 009.50		101 009.50	303 028.50	101 009.50		101 009.50				303 028.50	1 212 113.99	1 212 113.99	
Всего		176 398.95		126 386.41		101 569.13		264 496.83	404 354.49	138 511.69			101 663.00	101 663.00	504 671.52	101 662.99		126 480.28		168 778.59	329 806.27	134 564.13		588 253.89			891 596.60	2 130 428.88	2 130 428.88		
НДС 20%		35 279.79		25 277.28		20 313.83		52 899.37	80 870.90	27 702.34			20 332.60	20 332.60	100 934.30	20 332.60		25 296.06		33 755.72	65 961.25	26 912.83		117 650.78			178 319.32	426 085.78	426 085.78		
Всего с НДС		211 678.74		151 663.69		121 882.96		317 396.20	485 225.39	166 214.03			121 995.60	121 995.60	605 605.82	121 995.59		151 776.33		202 534.30	395 767.52	161 476.96		705 904.66			1 069 915.92	2 556 514.66	2 556 514.66		

СТОРОНА 1
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети
Директор

_____ Ясковец И. И.
(подпись)

МП

СТОРОНА 2
АО "ЮРОСК"

Генеральный директор

_____ Козлов М.С.
(подпись)

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ